



Cuprins

II Acte fără caracter legislativ

REGULAMENTE

- ★ **Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/366 al Comisiei din 1 martie 2017 de instituire a unei taxe compensatorii definitive pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, în urma unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor în conformitate cu articolul 18 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2016/1037 al Parlamentului European și al Consiliului și de încheiere a anchetei de reexaminare intermediară parțială în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1037** 1
- ★ **Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/367 al Comisiei din 1 martie 2017 de instituire a unei taxe antidumping definitive pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, în urma unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor în conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2016/1036 al Parlamentului European și al Consiliului și de încheiere a anchetei de reexaminare intermediară parțială în temeiul articolului 11 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1036** 131

Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/368 al Comisiei din 3 martie 2017 de stabilire a valorilor forfetare de import pentru fixarea prețului de intrare pentru anumite fructe și legume 208

DECIZII

- ★ **Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/369 a Consiliului din 27 februarie 2017 privind impunerea măsurilor de control cu privire la metil 2-[[1-(ciclohexilmetil)-1H-indol-3-carbonil] amino]-3,3-dimetilbutanoat (MDMB-CHMICA)** 210
- ★ **Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/370 a Comisiei din 1 martie 2017 de modificare a Deciziei de punere în aplicare 2014/909/UE prin extinderea perioadei de aplicare a anumitor măsuri de protecție și modificarea listei zonelor care fac obiectul măsurilor de protecție referitoare la gândacul mic de stup în Italia [notificată cu numărul C(2017) 1321]⁽¹⁾** 213

⁽¹⁾ Text cu relevanță pentru SEE.

II

(Acte fără caracter legislativ)

REGULAMENTE

REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/366 AL COMISIEI

din 1 martie 2017

de instituire a unei taxe compensatorii definitive pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, în urma unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor în conformitate cu articolul 18 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2016/1037 al Parlamentului European și al Consiliului și de încheiere a anchetei de reexaminare intermediară parțială în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1037

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (UE) 2016/1037 al Parlamentului European și al Consiliului din 8 iunie 2016 privind protecția împotriva importurilor care fac obiectul unor subvenții din partea țărilor care nu sunt membre ale Uniunii Europene ⁽¹⁾, în special articolul 18,

întrucât:

1. PROCEDURA

1.1. Măsurile existente

- (1) Prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1239/2013 al Consiliului ⁽²⁾ (denumit în continuare „regulamentul inițial”), Consiliul a impus taxe compensatorii definitive care se ridică la 11,5 % pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin sau panouri și celule de tipul celor utilizate în module sau panouri fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin din Republica Populară Chineză (denumită în continuare „RPC” sau „China”). Aceste măsuri sunt denumite în continuare „măsuri în vigoare”, iar ancheta care a condus la măsurile instituite prin regulamentul inițial este denumită în continuare „ancheta inițială”.
- (2) Comisia a confirmat, prin Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE ⁽³⁾, acceptarea angajamentului de preț astfel cum a fost modificat (denumit în continuare „angajamentul”) pentru perioada de aplicare a măsurilor definitive. De atunci, Comisia a adoptat Decizia de punere în aplicare 2014/657/UE ⁽⁴⁾ de clarificare a punerii în aplicare a angajamentului. De asemenea, Comisia a adoptat cinci regulamente de punere în aplicare de retragere a acceptării angajamentului pentru mai mulți producători-exportatori ⁽⁵⁾.

⁽¹⁾ JO L 176, 30.6.2016, p. 55.

⁽²⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1239/2013 al Consiliului din 2 decembrie 2013 de instituire a unei taxe compensatorii definitive la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO L 325, 5.12.2013, p. 66).

⁽³⁾ Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE a Comisiei din 4 decembrie 2013 de confirmare a acceptării unui angajament oferit în legătură cu procedurile antidumping și antisubvenție privind importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză pentru perioada de aplicare a măsurilor definitive (JO L 325, 5.12.2013, p. 214).

⁽⁴⁾ Decizia de punere în aplicare 2014/657/UE a Comisiei din 10 septembrie 2014 de acceptare a unei propuneri din partea unui grup de producători-exportatori și a Camerei de Comerț Chineză pentru Importul și Exportul de Mașini și Produse Electronice în ceea ce privește clarificări referitoare la punerea în aplicare a angajamentului menționat în Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE (JO L 270 11.9.2014, p. 6).

⁽⁵⁾ Regulamentele de punere în aplicare (UE) 2015/1403 (JO L 218, 19.8.2015, p. 1), (UE) 2015/2018 (JO L 295 12.11.2015, p. 23), (UE) 2016/115 (JO L 23 29.1.2016, p. 47), (UE) 2016/1045 (JO L 170, 29.6.2016, p. 5) și (UE) 2016/1998 (JO L 308, 16.11.2016, p. 8) ale Comisiei de retragere a acceptării angajamentului pentru mai mulți producători-exportatori.

- (3) La 5 mai 2015, Comisia a publicat un aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor produsului care face obiectul reexaminării ⁽⁶⁾. Reexaminarea s-a limitat la indicatorul utilizat ca referință pentru mecanismul de adaptare a prețului stabilit în angajamentul de mai sus. Aceasta a fost încheiată în ianuarie 2016, în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2016/12 al Comisiei ⁽⁷⁾.
- (4) Prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/184 al Comisiei ⁽⁸⁾, în urma unei anchete antieludare, Consiliul a extins aplicarea taxei compensatorii definitive instituite prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1239/2013 la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză pentru a cuprinde importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) expediate din Malaysia și din Taiwan, indiferent dacă au fost sau nu declarate ca fiind originare din Malaysia sau din Taiwan.

1.2. Cererea de reexaminare

- (5) În urma publicării unui aviz de expirare iminentă ⁽⁹⁾ a măsurilor compensatorii în vigoare aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, Comisia Europeană (denumită în continuare „Comisia”) a primit o cerere de reexaminare în temeiul articolului 18 din Regulamentul (CE) nr. 597/2009 al Consiliului ⁽¹⁰⁾ (denumit în continuare „regulamentul de bază”).
- (6) Cererea a fost depusă la 4 septembrie 2015 de către EU ProSun (denumit în continuare „solicitantul”) în numele unor producători care realizează peste 25 % din producția totală a Uniunii de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) și a fost susținută de către producătorii din Uniune ale căror producții cumulate constituie mai mult de 50 % din producția totală a produsului similar realizată de către partea industriei Uniunii care își exprimă susținerea sau opoziția față de cerere. Cererea s-a bazat pe faptul că expirarea măsurilor ar risca să aibă drept rezultat continuarea subvenționării și reparația prejudiciului pentru industria din Uniune.

1.3. Deschiderea unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor și a unei reexaminări intermediare

- (7) După ce a constatat, în urma consultării comitetului înființat în temeiul articolului 25 alineatul (1) din regulamentul de bază, că există suficiente dovezi care să justifice deschiderea unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor, Comisia a anunțat, la 5 decembrie 2015, printr-un aviz publicat în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene* (denumit în continuare „avizul de deschidere”) ⁽¹¹⁾ deschiderea unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor în temeiul articolului 18 din regulamentul de bază.
- (8) În aceeași zi, Comisia a deschis o reexaminare în perspectiva expirării măsurilor ⁽¹²⁾ și o reexaminare intermediară parțială ⁽¹³⁾ a măsurilor antidumping în vigoare aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză. Aceasta este o procedură paralelă, însă distinctă, care este tratată prin intermediul unui regulament separat.
- (9) Înainte de deschiderea reexaminării în perspectiva expirării măsurilor și în conformitate cu articolul 10 alineatul (7) și cu articolul 33 litera (a) din regulamentul de bază, Comisia a informat guvernul Chinei (denumit în continuare „GC”) că a primit o cerere de reexaminare susținută de documentația corespunzătoare și a invitat GC

⁽⁶⁾ Aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO C 147, 5.5.2015, p. 4).

⁽⁷⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/12 al Comisiei din 6 ianuarie 2016 privind încheierea reexaminării intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO L 4, 7.1.2016, p. 1).

⁽⁸⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/184 al Comisiei din 11 februarie 2016 de extindere a aplicării taxei compensatorii definitive instituite prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1239/2013 al Consiliului la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză la importuri de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) expediate din Malaysia și din Taiwan, indiferent dacă au fost sau nu declarate ca fiind originare din Malaysia sau din Taiwan (JO L 37, 12.2.2016, p. 56).

⁽⁹⁾ Aviz de expirare iminentă a anumitor măsuri compensatorii (JO C 137, 25.4.2015, p. 28).

⁽¹⁰⁾ Regulamentul (CE) nr. 597/2009 al Consiliului din 11 iunie 2009 privind protecția împotriva importurilor care fac obiectul unor subvenții din partea țărilor care nu sunt membre ale Comunității Europene (JO L 188, 18.7.2009, p. 93). Acest regulament a fost abrogat prin Regulamentul (UE) 2016/1037.

⁽¹¹⁾ JO C 405, 5.12.2015, p. 20.

⁽¹²⁾ JO C 405, 5.12.2015, p. 8.

⁽¹³⁾ Aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO C 405, 5.12.2015, p. 33).

la consultări pentru a clarifica situația în ceea ce privește conținutul cererii de reexaminare și pentru a ajunge la o soluție de comun acord. GC a acceptat invitația la consultări și, ulterior, acestea s-au desfășurat la 2 decembrie 2015. În cadrul consultărilor nu s-a putut ajunge la nicio soluție reciproc acceptată. Cu toate acestea, s-a luat notă în mod corespunzător de observațiile prezentate de autoritățile din RPC.

- (10) În aceeași zi, Comisia a inițiat din oficiu o reexaminare intermediară parțială, în temeiul articolului 19 alineatul (3) din regulamentul de bază, limitată la examinarea faptului dacă este sau nu este în interesul Uniunii să se mențină măsurile aflate în prezent în vigoare pentru celule de tipul celor utilizate în module sau panouri fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin ⁽¹⁴⁾ (denumit în continuare „avizul de deschidere a unei reexaminări intermediare”).

1.4. Perioada anchetei de reexaminare și perioada examinată

- (11) Ancheta privind probabilitatea unei continuări sau a unei reparații a subvenționării a vizat perioada cuprinsă între 1 octombrie 2014 și 30 septembrie 2015 (denumită în continuare „perioada anchetei de reexaminare” sau „PAR”). Analiza tendințelor relevante pentru evaluarea probabilității unei continuări sau reparații a prejudiciului a acoperit perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2012 și 30 septembrie 2015 (denumită în continuare „perioada examinată”).

1.5. Părțile interesate

- (12) În avizele de deschidere, Comisia a invitat părțile interesate să o contacteze în vederea participării la anchetă. În plus, Comisia a informat cu privire la deschiderea anchetei în special solicitantul, alți producători cunoscuți din Uniune, producătorii-exportatori cunoscuți din China și autoritățile din China, importatorii, furnizorii și utilizatorii cunoscuți, comercianții, precum și asociațiile despre care se cunoaște că sunt părți interesate și i-a invitat să participe la anchetă.
- (13) Părțile interesate au avut posibilitatea de a formula observații privind deschiderea anchetei și de a solicita o audiere de către Comisie și/sau consilierul-auditor pentru proceduri comerciale.

1.6. Eșantionare

- (14) În avizul de deschidere, Comisia a afirmat că ar putea eșantiona părțile interesate în conformitate cu articolul 27 din regulamentul de bază.

1.6.1. Producători din Uniune

- (15) În avizele de deschidere, Comisia a afirmat că a ales în mod provizoriu un eșantion de producători din Uniune. Comisia a selectat eșantionul pe baza celui mai mare volum reprezentativ al vânzărilor Uniunii, ținând seama de volumul de producție și de localizarea geografică, care ar putea fi anchetat în mod rezonabil în intervalul de timp disponibil. Eșantionul a constat din șase producători din Uniune pentru module și trei pentru celule. În eșantion au fost incluși atât producători integrați pe verticală, cât și producători neintegrați. Comisia a invitat toate părțile interesate să prezinte observații cu privire la eșantionul provizoriu. Toate societățile care au fost selectate în mod provizoriu au fost de acord să fie incluse în eșantion.
- (16) S-au primit observații privind eșantionul propus de la mai multe părți interesate. Acestea au criticat faptul că numele și localizarea mai multor producători din Uniune au fost păstrate confidențiale, ceea ce le-a împiedicat să formuleze observații cu privire la cota producătorilor selecționați în ceea ce privește producția totală și volumele de vânzări ale industriei din Uniune.
- (17) Comisia a reamintit că toți producătorii din Uniune incluși în eșantion, cu excepția SolarWorld WARIS Srl (denumită în continuare „Waris”) și Sillia VL (denumită în continuare „Sillia”), au solicitat, în etapa deschiderii, ca denumirile lor să rămână confidențiale. Comisia a respectat aceste cereri, dar i-a invitat să își confirme dorința de a rămâne anonimi pe parcursul anchetelor de reexaminare și să prezinte motive întemeiate pentru solicitarea acestora. Toate societățile în cauză, cu excepția uneia, și-au confirmat cererea inițială și au furnizat o justificare pentru solicitările lor. În special, societățile au indicat că se tem că vor pierde activități economice în RPC, și/sau surse de aprovizionări cu materii prime și componente provenite din RPC. Motivele prezentate s-au dovedit a fi justificate. Astfel, Comisia a decis să accepte cererea de anonimare a acestora și să respingă cererile formulate de

⁽¹⁴⁾ A se vedea nota de subsol 13.

părțile interesate de a dezvălui identitatea și localizarea producătorilor din Uniune incluși în eșantion. Dintre societățile anonime, doar Jabil Assembly Poland sp. zoo. (denumită în continuare „Jabil”) a fost de acord ca numele său să fie dezvăluit în eșantionul final.

- (18) Un producător-exportator a susținut că industria din Uniune nu a fost definită de către Comisie înainte de selectarea eșantionului provizoriu. Prin urmare, acesta nu a putut să prezinte observații cu privire la caracterul reprezentativ al eșantionului. În plus, unii dintre producătorii din Uniune selectați, cum ar fi SolarWorld, sunt integrați pe verticală, întrucât produc celule care sunt utilizate în principal pentru propria lor producție de module. Prin urmare, există riscul ca producerea aceleiași produs final, și anume module, să fi fost cuantificată de două ori.
- (19) Din avizele de deschidere rezultă că „industria din Uniune” se referă la toți producătorii de module și componente cheie (și anume celule) din Uniune. În plus, industria din Uniune a fost deja definită în mod clar în cadrul anchetei inițiale. În cele din urmă, utilizarea captivă a producției de celule a fost dedusă atunci când s-a examinat statutul și reprezentativitatea industriei din Uniune. Prin urmare, afirmația a fost respinsă.
- (20) O serie de alte părți interesate au susținut că Waris și Sillia nu ar fi trebuit să fie incluse în eșantion de către Comisie, întrucât aceste societăți sunt mici producători de module din Uniune. Prin urmare, acestea au un model de afaceri foarte specific, care nu este reprezentativ. Mai degrabă, Comisia ar fi trebuit să includă întreprinderi de dimensiuni mari și mijlocii, cum ar fi Jabil.
- (21) Comisia a respins acest argument, întrucât în eșantion a fost inclus un număr semnificativ de producători de module de dimensiuni mari și mijlocii. Waris și Sillia au fost incluse în eșantion pentru a asigura o reprezentativitate geografică mai largă.
- (22) După deschiderea procedurii, Comisia a trebuit să excludă din eșantion societatea Sillia din cauza lipsei de cooperare. Prin urmare, restul producătorilor din Uniune care au rămas incluși în eșantion au reprezentat 38,8 % din totalul vânzărilor din UE și 55 % din producția totală de module a Uniunii. Pentru celule, aceștia au reprezentat 76,6 % din volumul total al vânzărilor UE și 77 % din producția totală a Uniunii. În consecință, eșantionul modificat a fost considerat în continuare ca fiind reprezentativ pentru industria din Uniune.

1.6.2. Eșantionarea importatorilor

- (23) Pentru a decide dacă eșantionarea este necesară și, în caz afirmativ, pentru a selecta un eșantion, Comisia a solicitat importatorilor neafiliați să furnizeze informațiile specificate în avizele de deschidere.
- (24) Doi importatori neafiliați au furnizat informațiile solicitate și au acceptat să fie incluși în eșantion. Având în vedere numărul mic al acestora, Comisia a decis că nu este necesară constituirea unui eșantion.

1.6.3. Producători-exportatori

- (25) Pentru a decide dacă este necesară eșantionarea și, în caz afirmativ, pentru a selecta un eșantion, Comisia a solicitat tuturor producătorilor-exportatori din China să furnizeze informațiile specificate în avizul de deschidere. De asemenea, Comisia a solicitat autorităților din China să identifice și/sau să contacteze alți producători-exportatori, dacă este cazul, care ar putea fi interesați să participe la anchetă.
- (26) Deși 86 de producători-exportatori/grup de producători-exportatori din China au furnizat informațiile solicitate în anexa I la avizul de deschidere în scopul eșantionării, cei mai mari trei producători-exportatori principali/grup de producători-exportatori [în ceea ce privește vânzările la export către Uniune ale produsului care face obiectul reexaminării în conformitate cu baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6)] nu au furnizat informațiile solicitate. În aceste condiții, Comisia a inclus în eșantion următorii trei producători-exportatori/grupuri de producători-exportatori cu cel mai mare volum al vânzărilor la export către Uniune care au furnizat informațiile solicitate și au cooperat la anchetă:

— Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd, Changzhou, China;

— Jinko Solar Co Ltd, Shangrao, China;

— Chint Group, Hangzhou, China.

- (27) În conformitate cu articolul 27 alineatul (2) din regulamentul de bază, au fost consultați cu privire la selectarea eșantionului toți producătorii-exportatori interesați cunoscuți și autoritățile din China. Nu au fost prezentate observații.

1.7. Răspunsurile la chestionar și vizitele de verificare

- (28) Guvernului Chinei i-a fost trimis un chestionar, inclusiv chestionare specifice pentru China Development Bank, Export Import Bank of China (denumită în continuare „EXIM”), Bank of Beijing, China Construction Bank (denumită în continuare „CCB”), Industrial and Commercial Bank of China (denumită în continuare „ICBC”), China Merchants Bank (denumită în continuare „MEB”), China Mingsheng Bank (denumită în continuare „MiB”), Ping An Bank, Suzhou Bank, și China Export & Credit Insurance Corporation (denumită în continuare „Sinasure”) în baza faptului că acestea au furnizat împrumuturi și servicii financiare industriei fotovoltaice în conformitate cu informațiile cuprinse în cerere. În plus, Guvernului Chinei i s-a solicitat să trimită un chestionar pentru bănci către orice alte instituții financiare cunoscute Guvernului Chinei ca fiind furnizori de împrumuturi către industria în cauză („industria fotovoltaică”). Chestionarul pentru GC menționat a inclus, de asemenea, chestionare specifice către acei producători de polisiliciu, acei producători de profiluri de aluminiu și acei producători de sticlă care se află parțial sau în totalitate în proprietatea statului și care au furnizat aceste materii prime industriei fotovoltaice în cursul perioadei anchetei de reexaminare. De asemenea, au fost trimise chestionare celor trei (grupuri de) producători-exportatori incluși în eșantion, producătorilor-exportatori din Uniune, precum și tuturor importatorilor și utilizatorilor care s-au prezentat.
- (29) Comisia a primit răspunsuri la chestionar de la EXIM, CCB, ICBC, MEB, MiB și Sinasure, însă nu și de la instituțiile financiare enumerate în considerentul anterior, de la cele trei (grupuri de) producători-exportatori incluși în eșantion, de la producătorii din Uniune incluși în eșantion și de la patru importatori/utilizatori.
- (30) Comisia a căutat și a verificat toate informațiile considerate necesare pentru a evalua probabilitatea continuării și reparației subvențiilor, probabilitatea reparației prejudiciului și interesul Uniunii:
- (a) Guvernul Republicii Populare Chineze:
- Ministerul Comerțului din China, Beijing, China;
 - China Export & Credit Insurance Corporation, Beijing, China;
 - China Merchants Bank, Beijing, China;
 - Export Import Bank of China, Beijing, China;
 - Industrial and Commercial Bank of China, Beijing, China;
 - China Construction Bank, Beijing, China;
- (b) grupuri de producători incluse în eșantion:
- Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd, Changzhou, China;
 - Jinko Solar Co Ltd, Shangrao, China;
 - Chint Group, Hangzhou, China;
- (c) producători din Uniune incluși în eșantion:
- SolarWorld Group, Bonn, Germania;
 - Jabil, Kwidzyn, Polonia;
 - WARIS S.r.l., Borgo Chiese, Italia;
 - doi producători anonimi de module și doi producători anonimi de celule;
- (d) importatori neafiliați din Uniune:
- IBC Solar AG, Germania;
 - BayWa r.e. Solar Energy Systems GmbH, Germania;
- (e) operatori din amonte:
- Wacker Chemie AG, Germania.

- (31) Răspunsul la chestionar al MiB, primit de la GC, nu a fost verificat deoarece a indicat la 30 iunie 2016 că nu va accepta o verificare la fața locului. Din informațiile furnizate de cei trei producători incluși în eșantion reiese faptul că 18 instituții financiare, și anume Agricultural Bank of China, Bank of China, Bank of Communication, China Development Bank, China Everbright Bank, China Trust Commercial Bank, Hua Xia Bank, Industrial Bank of China, Jiangnan Rural Commercial Bank, Ping An Bank, Rural Commercial Bank, Shanghai Pudong Development Bank și Xiantao Finance Bureau au furnizat împrumuturi către producătorii incluși în eșantion menționați, pe lângă EXIM, CCB, ICB, MEB și MiB.

1.8. Comunicarea informațiilor

- (32) La 20 decembrie 2016, Comisia a comunicat tuturor părților interesate faptele și considerațiile esențiale pe baza cărora intenționa să mențină măsurile compensatorii în vigoare și a invitat toate părțile interesate să formuleze observații. Comisia a analizat observațiile formulate de părțile interesate și le-a luat în considerare, după caz. În urma comunicării informațiilor, Camera de Comerț din China, Wacker, Solar Power Europe (denumită în continuare „SPE”) și Solar Alliance for Europe (denumită în continuare „SAFE”) au solicitat și li s-a acordat o audiere cu consilierul-auditor pentru proceduri comerciale.
- (33) După ce comitetul menționat la considerentul 790 nu a prezentat niciun aviz, Comisia și-a anunțat intenția de a reduce perioada de aplicare a măsurilor de la 24 de luni la 18 luni. Comisia a invitat părțile interesate să prezinte observații în acest sens.

2. PRODUSUL CARE FACE OBIECTUL REEXAMINĂRII ȘI PRODUSUL SIMILAR

2.1. Produsul care face obiectul reexaminării

- (34) Produsul care face obiectul reexaminării este același cu produsul din cadrul anchetei care a condus la impunerea măsurilor existente (denumită în continuare „ancheta inițială”), și anume modulele fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin sau panourile și celulele de tipul celor utilizate în module sau panouri fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin (celulele au o grosime care nu depășește 400 micrometri), originare sau expediate din Republica Populară Chineză (denumit în continuare „produsul care face obiectul reexaminării” sau „produsul în cauză”), care se încadrează în prezent la codurile NC ex 8501 31 00, ex 8501 32 00, ex 8501 33 00, ex 8501 34 00, ex 8501 61 20, ex 8501 61 80, ex 8501 62 00, ex 8501 63 00, ex 8501 64 00 și ex 8541 40 90 (codurile TARIC 8501 31 00 81, 8501 31 00 89, 8501 32 00 41, 8501 32 00 49, 8501 33 00 61, 8501 33 00 69, 8501 34 00 41, 8501 34 00 49, 8501 61 20 41, 8501 61 20 49, 8501 61 80 41, 8501 61 80 49, 8501 62 00 61, 8501 62 00 69, 8501 63 00 41, 8501 63 00 49, 8501 64 00 41, 8501 64 00 49, 8541 40 90 21, 8541 40 90 29, 8541 40 90 31 și 8541 40 90 39), cu excepția cazului în care acestea se află în tranzit în sensul articolului V din GATT.
- (35) Următoarele tipuri de produse sunt excluse din definiția produsului care face obiectul reexaminării:
- încărcătoare solare care constau din mai puțin de șase celule, sunt portabile și furnizează energie electrică pentru dispozitive sau încarcă baterii;
 - produse fotovoltaice cu strat subțire;
 - produse fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin care sunt în permanență integrate în produse electrice, în cazul în care funcția produselor electrice este alta decât generarea de energie electrică și în cazul în care aceste produse electrice consumă electricitatea generată de celula (celulele) fotovoltaică (fotovoltaice) pe bază de siliciu cristalin integrată (integrate);
 - module sau panouri cu o tensiune de ieșire de maximum 50 V curenți continuu și o putere de ieșire de maximum 50 W exclusiv pentru utilizare directă ca încărcătoare de baterii în sisteme cu aceleași caracteristici de tensiune și putere.

2.2. Produsul similar

- (36) La fel ca în ancheta inițială, produsul care face obiectul reexaminării, precum și produsul fabricat și vândut în Uniune de către industria din Uniune au aceleași caracteristici fizice, chimice și tehnice, precum și aceleași utilizări finale de bază. În mod similar, produsul fabricat și vândut pe piața internă din China și produsul vândut la export către Uniune prezintă aceleași caracteristici și utilizări fizice și tehnice de bază. Prin urmare, acestea sunt considerate produse similare în sensul articolului 2 litera (c) din regulamentul de bază.

3. PROBABILITATEA CONTINUĂRII SUBVENȚIONĂRII

- (37) În conformitate cu articolul 18 alineatul (1) și articolul 18 alineatul (2) din regulamentul de bază, Comisia a examinat dacă expirarea măsurilor existente ar avea ca efect probabil o continuare sau o reapariție a subvenționării.

3.1. Observații preliminare privind lipsa parțială de cooperare a GC

- (38) La cererea GC, Comisia a acordat o prelungire de 14 zile a termenului pentru răspunsul la chestionar, ceea ce a avut ca rezultat o perioadă totală de 50 de zile pentru trimiterea răspunsului la chestionar.
- (39) În urma comunicării informațiilor, GC a observat că, având în vedere complexitatea chestionarului, termenul de 50 de zile acordat pentru finalizarea răspunsului la chestionar era inadecvat. GC a afirmat că Comisia nu a acționat în măsura posibilităților, deoarece „și-a acordat 11 luni pentru evaluarea informațiilor iar GC a avut la dispoziție 50 de zile pentru furnizarea acestor informații”. De asemenea, GC a comparat termenele acordate și/sau aplicabile din ancheta inițială și din alte anchete antisubvenție cu cele din prezenta reexaminare efectuată în perspectiva expirării măsurilor. GC a afirmat, de asemenea, că termenele impuse în reexaminarea efectuată în perspectiva expirării măsurilor aveau scopul de a pune GC într-o poziție dificilă și de a împiedica cooperarea sa în măsura posibilităților. Comisia ia notă de faptul că regulamentul de bază prevede că trebuie acordat un termen de cel puțin 30 de zile pentru trimiterea de către părțile interesate a răspunsului la chestionar și de cel mult 15 luni pentru încheierea reexaminării efectuate în perspectiva expirării măsurilor. Aceste termene legale au fost respectate, iar GC a avut la dispoziție 20 de zile în plus față de termenul minim prevăzut. Prin urmare, argumentul GC este inoperant.
- (40) În scrisoarea sa de prelungire a termenului din 7 ianuarie 2016, Comisia a reamintit GC că răspunsul la chestionar ar trebui să acopere programele de subvenții și avantajele de care au beneficiat toți producătorii-exportatori ai produsului care face obiectul reexaminării. GC a răspuns prin scrisoarea din 21 ianuarie 2016 exprimându-și preocuparea cu privire la domeniul de aplicare a chestionarului și informând Comisia că datele specifice societății din răspunsul său la chestionar, la fel ca în ancheta inițială, ar acoperi doar (grupurile de) producători-exportatori incluși în eșantion. Comisia, prin scrisoarea din 22 ianuarie 2016, și-a exprimat dezacordul cu privire la poziția GC în această chestiune și a indicat că, spre deosebire de ancheta inițială, mai mulți dintre cei mai mari producători-exportatori, printre care primii trei în ceea ce privește volumul de exporturi de produs care face obiectul reexaminării către Uniune, nu au cooperat în cadrul reexaminării efectuate în perspectiva expirării măsurilor, ceea ce conduce la un nivel de cooperare care a fost semnificativ mai scăzut decât în cadrul anchetei inițiale. În consecință, puteau fi omise informații importante pentru stabilirea constatărilor privind subvenția în cazul în care răspunsul la chestionar al GC ar acoperi doar grupurile de producători-exportatori incluși în eșantion. Cu toate acestea, Comisia, în vederea unei bune cooperări, a acceptat în mod excepțional în scrisoarea respectivă ca GC să poată limita datele specifice societății din răspunsul său la chestionar la cei (cele) mai mari 10 (grupuri de) producători-exportatori din PAR, menționați nominal în scrisoare și care includ cele trei societăți incluse în eșantion, exprimându-și intenția de a acorda încă o prelungire a termenului până la 2 februarie 2016.
- (41) GC a trimis un răspuns incomplet la chestionar în trei părți: prima la 26 ianuarie 2016, a doua la 3 februarie 2016 și a treia la 5 februarie 2016. În scrisoarea de însoțire a informațiilor trimise la 26 ianuarie 2016, GC și-a exprimat dorința de a clarifica motivele răspunsurilor incomplete la chestionar și a reiterat poziția sa cu privire la domeniul de aplicare al chestionarului, care s-a limitat la cele trei grupuri de producători-exportatori incluși în eșantion, poziție repetată în tot cuprinsul răspunsului său la chestionar.
- (42) În urma comunicării informațiilor, GC și-a exprimat nemulțumirea cu privire la faptul că Comisia „a criticat faptul că GC a furnizat informațiile după 26 ianuarie 2016”. Comisia ia notă de faptul că considerentul de mai sus este o prezentare a faptelor privind modul în care GC a trimis răspunsul său la chestionar. Răspunsul întârziat nu a avut nicio consecință legală.
- (43) Comisia a trimis scrisori de clarificare către GC la 14 martie 2016 (denumită în continuare „prima scrisoare de clarificare”) și la 14 iulie 2016 (denumită în continuare „a doua scrisoare de clarificare”), la care GC a răspuns la 8 aprilie 2016 și, respectiv, la 22 iulie 2016. La 14 iulie 2016, Comisia a transmis programul de verificare GC, solicitându-i să prezinte observații și să completeze informațiile logistice care lipsesc.

- (44) În vederea unei bune colaborări, Comisia a trimis o scrisoare detaliată prealabilă verificării la 19 iulie 2016. GC a răspuns la 2 august 2016, propunând un program de verificare diferit, inclusiv cu modificarea duratei unora dintre secțiunile care trebuie verificate. Acest lucru, astfel cum a explicat Comisia printr-un răspuns în aceeași zi, nu era acceptabil, întrucât programul modificat nu mai urma un flux logic. În plus, Comisia nu a putut accepta modificările aduse la alocarea timpului de verificare pentru fiecare dintre secțiuni.
- (45) În urma comunicării informațiilor, GC a afirmat că cele de mai sus arată faptul că GC a fost flexibil în cadrul cooperării sale, spre deosebire de Comisie. Comisia subliniază faptul că considerentul anterior reprezintă o prezentare a faptelor privind schimburile de dinaintea vizitei de verificare.
- (46) Vizita de verificare a avut loc între 8 august 2016 și 12 august 2016 în conformitate cu programul propus de Comisie.
- (47) Niciuna dintre băncile menționate în considerentul 29 nu a furnizat informațiile solicitate cu privire la industria fotovoltaică, afirmând că au făcut obiectul unor obligații legale și clauze contractuale privind confidențialitatea informațiilor specifice societăților cu privire la împrumuturi. Băncile au invitat Comisia să se bazeze pe informațiile furnizate de (grupurile de) producători-exportatori incluși în eșantion.
- (48) În a doua cerere de clarificare, Comisia a invitat GC să solicite celor mai mari 10 (grupuri de) producători-exportatori ai produsului care face obiectul reexaminării să autorizeze băncile să furnizeze Comisiei informații specifice societății în cadrul prezentei anchetei de reexaminare efectuate în perspectiva expirării măsurilor. GC a declarat că nu putea solicita, forța sau obliga producătorii-exportatori chinezi să coopereze în cadrul prezentei anchete sau în cadrul oricărei alte anchete. Cu toate acestea, această afirmație nu are legătură cu invitația Comisiei. GC a indicat în continuare că Comisia ar putea solicita în mod direct acestor societăți să furnizeze informațiile relevante. Într-adevăr, Comisia a utilizat informațiile furnizate de către cele trei societăți incluse în eșantion. Cu toate acestea, deoarece cererea de autorizare se referea la informații deținute de instituțiile financiare, în special evaluările de risc de credit, cele trei societăți incluse în eșantion nu au putut furniza toate informațiile relevante. Comisia consideră că este responsabilitatea GC să faciliteze contactele necesare dintre bănci și producători-exportatori, astfel încât băncile să fie în măsură să furnizeze informațiile solicitate.
- (49) GC a afirmat în cursul vizitei de verificare că a solicitat producătorilor-exportatori incluși în eșantion să trimită apendicele relevant la chestionarul pentru GC către instituțiile financiare de la care au primit împrumuturi, linii de credit și/sau asigurări de credit. De asemenea, GC a declarat că a transmis apendicele celorlalte instituții financiare menționate în scrisoarea de însoțire a chestionarului. La solicitarea Comisiei din cursul vizitei de verificare nu au putut fi arătate dovezi cu privire la aceste acțiuni.
- (50) În urma comunicării informațiilor, GC și-a exprimat nemulțumirea cu privire la afirmațiile de mai sus. Comisia ia notă de faptul că considerentul 49 oferă o prezentare a evenimentelor astfel cum au avut loc.
- (51) În cursul vizitei de verificare la GC, Comisia a făcut tot posibilul pentru a verifica răspunsul la chestionar și a solicitat documentele justificative care au fost utilizate pentru pregătirea sa, în conformitate cu dispozițiile articolelor 11 și 26 din regulamentul de bază. Cu câteva excepții, documentele justificative menționate, deși au fost solicitate în mod expres, nu erau disponibile. Prin urmare nu a fost posibilă o verificare completă a răspunsului la chestionar. În consecință, Comisia, în plus față de lista standard cu elemente de probă, a elaborat și o listă cu documente care au fost solicitate la fața locului și care nu au fost furnizate. La încheierea verificării, lista a fost revizuită împreună cu GC și semnată de GC și de Comisie (denumită în continuare „lista cu documentele care nu au fost furnizate”). Lista a conținut 28 de puncte și explicații/observații pentru fiecare punct.
- (52) În urma comunicării informațiilor, GC a afirmat că lista cu documentele care nu au fost furnizate ar putea fi clasificate în patru categorii, și anume „documente inexistente”, „documente aflate în curs de pregătire care nu au fost emise în mod oficial”, „rapoarte sensibile și confidențiale de evaluare a riscului de credit” și „informații furnizate în alte documente transmise”. Comisia ia notă de faptul că lista cu documentele care nu au fost furnizate include punctul „Elemente de probă privind liberalizarea piețelor financiare (People’s Bank of China, denumită în continuare „PBOC””, față de care GC se pare că și-a exprimat dezacordul în observațiile sale de după comunicarea informațiilor.

- (53) În plus, GC a afirmat că dacă documentele care se încadrează în una din cele patru categorii menționate ar fi eliminate, lista ar conține doar câteva documente care au fost solicitate și nu au fost furnizate. Comisia nu este de acord cu această afirmație. În ceea ce privește așa-numitele documente „inexistente”, Comisia a avut motive să le solicite, deoarece acestea erau menționate în alte documente transmise anterior în cursul prezentei anchete și/sau în cursul anchetei inițiale. În ceea ce privește „documentele aflate în curs de pregătire care nu au fost emise în mod oficial”, unele dintre acestea ar fi putut fi transmise Comisiei după adoptarea lor formală, însă acest lucru nu s-a întâmplat. Referitor la „rapoartele sensibile și confidențiale de evaluare a riscului de credit”, regulamentul de bază oferă garanții procedurale conform cărora astfel de informații sunt protejate împotriva diseminării. În fine, chiar dacă Comisia ar fi acceptat furnizarea de informații „în alte documente”, astfel de documente a reprezentat doar o mică parte din listă.
- (54) În urma comunicării informațiilor, GC a afirmat că Comisia a aplicat datele disponibile privind lipsa furnizării „anumitor documente” fără să facă legătura dintre aceste documente cu informațiile solicitate de Comisie. GC a afirmat că Comisia a aplicat astfel datele disponibile pe baza unui conținut necunoscut, ceea ce contravine prevederilor OMC. Comisia ia notă de faptul că motivele solicitării documentelor au fost precizate în chestionar, în cursul vizitei de verificare, în scrisorile Comisiei către GC datele 22 ianuarie 2016 și 23 septembrie 2016, precum și în comunicarea informațiilor.
- (55) În urma vizitei de verificare la fața locului, la 23 septembrie 2016, Comisia a notificat GC faptul că intenționează să aplice datele disponibile în ceea ce privește informațiile lipsă și a avertizat GC cu privire la consecințele lipsei de cooperare în conformitate cu articolul 28 alineatele (1) și (6) din regulamentul de bază.
- (56) În scrisoarea sa din 13 octombrie 2016, GC s-a opus luării în considerare de către Comisie a aplicării dispozițiilor articolului 28 din regulamentul de bază, argumentând că acest lucru nu era justificat de motive de drept și de fapt. De asemenea, GC a afirmat că faptul că băncile nu au furnizat informațiile solicitate de Comisie arată că GC nu exercită un control efectiv asupra lor. GC a repetat explicațiile anterioare referitoare la motivele pentru care informațiile nu au putut fi furnizate.
- (57) GC a declarat că nu s-a explicat de către Comisie de ce informațiile furnizate de GC nu au fost suficiente și de ce era nevoie de informații suplimentare. Comisia a explicat GC de ce a considerat necesară furnizarea informațiilor solicitate (a se vedea considerentul 40 de mai sus).
- (58) GC a declarat în continuare că scrisoarea Comisiei cu privire la intenția de a aplica datele disponibile a fost extrem de neclară și imprecisă. GC a reiterat în observațiile sale în urma comunicării informațiilor că scrisoarea Comisiei conținea „informații extrem de sumare privind motivele aplicării datelor disponibile”. Comisia a remarcat că deficiențele erau enumerate în funcție de subiect, schema de subvenție și/sau entitate (de exemplu, entități financiare) și că a fost întocmită, de comun acord, o listă cu documente care nu au fost furnizate (a se vedea considerentul 51).
- (59) GC a afirmat că Comisia nu poate imputa GC răspunderea privind lipsa cooperării producătorilor-exportatori din China deoarece aceste societăți sunt independente și GC nu exercită niciun control asupra lor. GC nu a furnizat niciun fel de informații cu privire la acestea.
- (60) Comisia nu impută GC răspunderea privind lipsa cooperării. Cu toate acestea, GC este răspunzător pentru propriul răspuns la chestionar care, în ceea ce privește informațiile solicitate specifice societăților, a cuprins doar cei trei producători-exportatori incluși în eșantion. Prin urmare, Comisia consideră că GC nu a acționat în măsura posibilităților deoarece nu a furnizat informațiile solicitate.
- (61) De asemenea, GC a pus sub semnul întrebării faptul că lipsa copiilor anumitor documente ar putea aduce atingere sau discredita în vreun fel informațiile din dosar sau împiedica ancheta. În scrisoarea sa, GC a descris probele care nu au fost furnizate ca având o valoare probatorie relativ redusă (fără a preciza care sunt „dovezile care nu sunt disponibile” la care se referea GC) și, prin urmare, indisponibilitatea unor astfel de probe nu ar trebui să pună sub semnul întrebării cadrul juridic al Chinei. Comisia nu este de acord cu afirmația că informațiile care nu au fost furnizate de GC au o valoare probatorie redusă. Valoarea probatorie poate fi estimată doar după furnizarea informațiilor. Procesul de verificare are ca scop stabilirea acurateței răspunsului la chestionar. În această privință, se confirmă faptul că vizitele de verificare nu au permis Comisiei să confirme pe deplin informațiile din dosar.

- (62) De asemenea, GC a susținut că au fost identificate în mod greșit de către Comisie șase documente care nu au fost furnizate în cursul procesului de verificare și că aplicarea articolului 28 era nejustificată. În această privință, este suficient să se reamintească faptul că lista documentelor care nu au fost furnizate a fost stabilită de comun acord.
- (63) GC a făcut referire la anexa II din Acordul antidumping al OMC și la articolul 28 alineatul (3) din regulamentul de bază, care precizează că „toate informațiile care sunt verificabile, care sunt furnizate într-un mod adecvat pentru a fi utilizate în investigație fără dificultăți exagerate, care sunt furnizate în timp util și, atunci când este cazul, sunt comunicate pe un suport sau în limbajul informatic solicitat de către autorități, trebuie să fie luate în considerare la luarea deciziilor.” De asemenea, acesta a făcut referire la mai multe hotărâri ale grupului special al OMC ⁽¹⁵⁾ în care termenul „verificabile” nu înseamnă că informațiile ar trebui să fie verificate efectiv la fața locului. GC a afirmat că Comisia nu poate respinge informații și aplica datele disponibile indiferent de contextul și natura circumstanțelor în cazul în care anumite informații nu sunt disponibile în cursul verificării.
- (64) Comisia menționează că informațiile care urmează să fie luate în considerare trebuie mai întâi verificate. De asemenea, în raportul grupului special SUA – placă de oțel, cuvântul „a verifica” este definit ca „a confirma sau a testa acuratețea sau corectitudinea, în special în urma unei examinări sau prin compararea datelor etc.; a verifica sau a stabili prin anchetă”. În acest caz specific, Comisia consideră că a respectat rapoartele grupului menționate în considerentul anterior.
- (65) În urma comunicării informațiilor, GC a afirmat că Comisia și-a extins motivele și raționamentul privind aplicarea datelor disponibile, ceea ce în opinia GC nu ar fi în conformitate cu Acordul OMC privind subvențiile și măsurile compensatorii (SMC) și cu articolul 28 alineatul (4) din regulamentul de bază. Comisia menționează că, în conformitate cu articolul 28 alineatul (4) din regulamentul de bază, GC a fost informat cu privire la motive prin scrisoarea datată 23 septembrie 2016 și că GC i-a fost acordată posibilitatea de a prezenta observații cu privire la scrisoare înainte de 6 octombrie 2016. După ce a solicitat și obținut prelungirea termenului menționat, GC și-a prezentat observațiile în scrisoarea datată 13 octombrie 2016. Articolul 28 alineatul (4) din regulamentul de bază prevede, de asemenea, că „în cazul în care aceste explicații nu sunt considerate satisfăcătoare, motivele respingerii elementelor de probă sau ale informațiilor în cauză trebuie comunicate și indicate în concluziile făcute public”, aceste dispoziții fiind respectate prin documentul final de informare generală din 20 decembrie 2016.
- (66) De asemenea, GC a afirmat că aplicarea de către Comisie a datelor disponibile este incoerentă din punct de vedere juridic întrucât, pe de-o parte, Comisia se concentrează pe modificările apărute de la ancheta inițială, iar pe de altă parte chestionarul și apendicele anexate erau prea împovărătoare în ceea ce privește cererea de informații. De asemenea, GC a criticat faptul că Comisia nu ar fi precizat în chestionar că se va axa pe posibilele modificări apărute de la ancheta inițială. În plus, GC a afirmat că Comisia a solicitat mai multe informații în comparație cu ancheta inițială. Comisia respinge aceste observații deoarece, în primul rând, pentru a analiza eventualele modificări, Comisia trebuie mai întâi să colecteze informații cu privire la statu-quo-ul din cursul perioadei anchetei de reexaminare. În al doilea rând, chestionarul nu era diferit de orice alt chestionar standard destinat autorităților într-o anchetă antisubvenție, chiar dacă acesta a fost în mod evident adaptat la schemele menționate în cerere. Aceasta înseamnă că informațiile cu privire la elementele subvenționate care nu au fost deja identificate în cadrul anchetei inițiale, dar care au fost identificate între timp, au fost într-adevăr solicitate în chestionar.
- (67) GC a insistat în observațiile sale cu privire la comunicarea informațiilor că au lipsit informații referitoare la cinci, și nu la șapte producători-exportatori. Comisia a acceptat această afirmație cu următoarele calificări: dintre cei mai mari 10 producători-exportatori către Uniune, trei au fost incluși în eșantion. Doi producători-exportatori suplimentari au transmis un răspuns la chestionarul de eșantionare, iar ceilalți cinci nu au făcut acest lucru. În chestionarul destinat autorităților, Comisia a solicitat GC să răspundă la întrebările sale privind industria fotovoltaică, iar la momentul respectiv, în vederea reducerii poverii administrative, chestionarul era limitat la cei mai mari 10 producători-exportatori. Cu toate acestea, GC a răspuns la chestionarul destinat autorităților luând în considerare doar cele trei societăți incluse în eșantion și nu au furnizat informații cu privire la ceilalți șapte producători-exportatori.
- (68) În ceea ce privește nivelul de reprezentare, Comisia nu este de acord cu observația GC conform căreia insistența Comisiei ca GC să ofere informații cu privire la cei mai mari 10 producători-exportatori ar sugera faptul că

⁽¹⁵⁾ Rapoartele grupului special: China – GOES (punctul 7.289); Guatemala – ciment II (punctul 8.252); SUA – placă de oțel (nota de subsol 67); CE – somon (punctul 7.360); SUA – Măsurile compensatorii și antidumping (punctul 16.9.)/Rapoarte ale organului de apel: SUA – creveți (punctul 158); SUA – oțel laminat la cald (punctul 99).

eșantionul său nu este reprezentativ pentru concluziile din cadrul prezentei anchete. Comisia intenționează să clarifice faptul că eșantionul este reprezentativ, deoarece aceasta îndeplinește condițiile stabilite în regulamentul de bază: Eșantionul acoperă cei mai mari producători, după volum, care au cooperat. GC a contestat în observațiile prezentate după comunicarea informațiilor faptul că informațiile suplimentare ar fi oferit elemente noi. Comisia constată că aceasta nu ar putea exclude de la bun început faptul că ar fi necesar să se aplice articolul 27 alineatul (4) din regulamentul de bază. Într-o astfel de situație, informațiile cu privire la cei mai mari 10 producători-exportatori ar fi crescut și mai mult calitatea concluziilor deoarece baza de informații ar fi fost mai mare.

- (69) Comisia nu a încălcat niciodată obligațiile de investigare *ex officio*, după cum s-a argumentat de GC în urma comunicării informațiilor. Dimpotrivă, Comisia a analizat informațiile disponibile, deși incomplete, și a depus toate eforturile posibile pentru a completa lacunele din informațiile disponibile.
- (70) Prin urmare, Comisia respinge observațiile GC conform cărora informațiile solicitate erau irelevante.
- (71) De asemenea, GC a afirmat că, în documentul general de comunicare a informațiilor, Comisia a interpretat în mod greșit cantitatea de informații care lipsea și a subliniat ansamblul informațiilor furnizate de GC.
- (72) În ceea ce privește instituțiile financiare și furnizorii de materii prime, GC a afirmat că consideră lipsită de logică cerința Comisiei privind cooperarea a 3 800 de bănci, precum și a tuturor furnizorilor de materii prime. Comisia observă că această afirmație este eronată. Comisia a cerut GC să transmită numai chestionarele cu caracter specific instituțiilor financiare și furnizorilor de materii prime, astfel cum se menționează mai sus la considerentul 28.
- (73) În ceea ce privește observațiile GC privind presupusa cooperare deplină, Comisia a constatat că următoarele deficiențe principale nu au fost abordate în mod corespunzător până la sfârșitul anchetei. GC nu a furnizat niciuna dintre informațiile solicitate în scrisoarea trimisă de Comisie către GC la 23 septembrie 2016. GC nu a oferit informații cu privire la cei mai mari 10 producători-exportatori. De asemenea, GC nu a facilitat primirea răspunsurilor la chestionar din partea China Development Bank, Bank of Beijing, Ping An Bank și Suzhou Bank. De asemenea, au lipsit informațiile privind cotele de piață pentru polisiliciu, sticlă și aluminiu din RPC. În fine, GC a refuzat să transmită chestionarele specifice către: (i) orice alte instituții financiare cunoscute de GC că au acordat împrumuturi celor mai mari 10 producători-exportatori; și (ii) furnizorii de polisiliciu, sticlă și aluminiu. Astfel, pentru aceștia din urmă, GC a indicat că nu a văzut necesitatea comunicării apendicelui.
- (74) Având în vedere concluziile din prezenta secțiune, Comisia consideră că condițiile pentru utilizarea datelor disponibile, în sensul articolului 28 din regulamentul de bază sunt, în principiu, îndeplinite.
- (75) Pentru a răspunde observațiilor privind comunicarea informațiilor, pentru fiecare dintre schemele de subvenții analizate în secțiunile următoare, Comisia a identificat cu precizie informațiile care nu au fost luate în considerare pe baza datelor disponibile și informațiile care le-au înlocuit.
- (76) Un producător-exportator inclus în eșantion a criticat utilizarea articolului 28 din regulamentul de bază, întrucât aceasta a considerat că această utilizare era îndreptată împotriva sa. El a afirmat că în privința sa Comisia nu a urmat procedura prevăzută la articolul respectiv. Comisia nu este de acord cu acest punct de vedere. Comisia nu a ignorat nicio informație furnizată de către acest producător-exportator. Dimpotrivă, ea a utilizat toate informațiile disponibile, inclusiv informații de la producătorul-exportator în cauză.

3.2. Planuri, proiecte și alte documente guvernamentale

- (77) Toate schemele de subvenții evaluate își au sursa în punerea în aplicare a planificării centrale, așa cum a fost cazul în ancheta inițială.

- (78) Având în vedere durata redusă a măsurilor compensatorii impuse asupra importurilor produsului care face obiectul reexaminării, Comisia și-a concentrat analiza asupra posibilelor modificări ale politicilor, ale documentelor de planificare și ale aplicărilor juridice/practice pe care le-ar induce astfel de modificări.
- (79) În urma comunicării informațiilor, GC a declarat că Comisia nu a acționat cu un grad adecvat de diligență pentru a ajunge la o concluzie motivată privind subvenționarea continuă deoarece s-a bazat în mod semnificativ pe constatările sale privind subvenționarea din ancheta inițială, pe care GC le-a contestat în cursul anchetei menționate. De asemenea, GC a menționat *Raportul privind taxele antidumping și taxele compensatorii privind SUA* (punctul 354), potrivit căruia o simplă trimitere la concluziile unei anchete nu este suficientă pentru a înlocui o explicație motivată și adecvată.
- (80) Observațiile formulate de către GC în cursul anchetei inițiale au fost analizate și abordate în cadrul regulamentului inițial, iar concluziile formulate în cursul anchetei inițiale nu au fost contestate în instanță ⁽¹⁶⁾. În acest context, Comisia nu vede motivele pentru care astfel de constatări nu pot face parte din baza pe care Comisia s-a întemeiat pentru a trage concluziile sale în cadrul prezentei anchete, având în vedere faptul că ancheta de reexaminare nu a constatat că elementele de fapt pe care se întemeiază aceste concluzii s-ar fi schimbat, ceea ce înseamnă că acestea au fost evaluate din nou. În plus, după cum rezultă din analiza informațiilor colectate pe parcursul anchetei, reflectate în prezentul regulament, Comisia nu este de acord cu afirmația potrivit căreia Comisia s-ar fi întemeiat în mod semnificativ pe concluziile formulate în cursul anchetei inițiale. În acest sens, și având în vedere aplicarea parțială a articolului 28 din regulamentul de bază cu privire la GC, Comisia a recurs la datele disponibile, care, în anumite cazuri, au condus la constatări în baza concluziilor formulate în cursul anchetei inițiale.
- (81) Solicitantul a susținut că RPC continuă să își subvenționeze masiv industria fotovoltaică și a făcut referire la o serie de documente de politică și de planificare, precum și la actele legislative care constituie baza sprijinului acordat de stat acestei industrii. Comisia a reexaminat și a analizat documentele menționate în cerere, precum și alte documente transmise pe parcursul anchetei de GC și de producătorii-exportatori incluși în eșantion.
- (82) În cursul anchetei inițiale, s-a stabilit că GC a inclus industria fotovoltaică printre industriile „strategice” în cadrul celui de al 12-lea plan cincinal ⁽¹⁷⁾. De asemenea, GC a emis un plan specific pentru industria solară fotovoltaică (subordonat celui de al 12-lea plan cincinal principal), și anume cel de al 12-lea Plan cincinal pentru industria solară fotovoltaică. În cuprinsul acestui plan, GC și-a exprimat sprijinul pentru „societățile superioare” ⁽¹⁸⁾ și pentru „societățile cheie” ⁽¹⁹⁾, s-a angajat să „promoveze punerea în aplicare a unor politici diverse de sprijinire a industriei fotovoltaice” ⁽²⁰⁾ și „să formuleze pregătirea generală a unor politici de sprijin în domeniul industriei, al finanțelor și al impozitării [...]” ⁽²¹⁾. Aceste planuri au acoperit perioada 2011-2015, incluzând astfel, de asemenea, perioada anchetei de reexaminare.
- (83) În luna martie 2016, a fost lansat cel de al 13-lea plan cincinal, care acoperă perioada 2016-2020. Ca răspuns la a doua scrisoare de clarificare, GC a transmis numai versiunea în limba chineză, însoțită de o traducere în limba engleză a cuprinsului. Al 13-lea plan cincinal include industria fotovoltaică în prezentul plan strategic ⁽²²⁾. Accentul celui de al 13-lea plan cincinal pe descoperiri tehnologice se extinde la produsele și serviciile legate de energie, care includ, în mod specific, celulele fotovoltaice de nouă generație.
- (84) În urma comunicării informațiilor, GC a susținut că a furnizat cel de-al 13-lea plan cincinal și că acest document arată că industria solară nu este încurajată.

⁽¹⁶⁾ Cele trei cauze pendinte în prezent în fața Tribunalului nu pun în discuție constatările privind subvenționarea, ci se referă la alte aspecte.

⁽¹⁷⁾ Capitolul 10 secțiunea 1 din cel de al 12-lea plan cincinal: „În cadrul noii industrii energetice, se va pune accentul pe creșterea [...] utilizării energiei solare, pe generarea de energie electrică prin instalații fotovoltaice și fototermice”.

⁽¹⁸⁾ Secțiunea III.ii.1 din cuprinsul celui de al 12-lea Plan cincinal pentru industria solară fotovoltaică.

⁽¹⁹⁾ Secțiunea III.iii.1 din cuprinsul celui de al 12-lea Plan cincinal pentru industria solară fotovoltaică.

⁽²⁰⁾ Secțiunea III.ii.3 din cuprinsul celui de al 12-lea Plan cincinal pentru industria solară fotovoltaică.

⁽²¹⁾ Secțiunea VI.1 din cuprinsul celui de al 12-lea Plan cincinal pentru industria solară fotovoltaică.

⁽²²⁾ Capitolul 23, caseta 8 „Acțiuni strategice pentru dezvoltarea industriilor emergente”, din cel de al 13-lea plan cincinal: „Vom efectua industrializarea și vom realiza progrese tehnologice cheie de bază într-o nouă generație de celule fotovoltaice”; capitolul 30, secțiunea 1 „Promovarea optimizării și modernizării structurii energetice”: „Vom promova dezvoltarea [...] producției energiei fotovoltaice. Vom îmbunătăți sprijinul politic pentru [...] energia [...] solară”.

- (85) Versiunea în limba engleză a celui de al 13-lea plan cincinal a fost solicitată în timpul vizitei de verificare și a fost inclusă în lista de documente care nu au fost furnizate. Un copie imprimată a versiunii în limba engleză a fost disponibilă GC în cursul vizitei de verificare, pe care GC s-au angajat să o transmită de îndată ce ar putea fi pusă la dispoziția Comisiei. După cum reiese din site-ul internet al CNDR ⁽²³⁾, versiunea în limba engleză a acestui document a fost emisă la 7 decembrie 2016 și nu a fost niciodată furnizată Comisiei. În absența transmiterii de către GC a unei versiuni oficiale și complete în limba engleză a acestui plan, Comisia a trebuit să se bazeze pe o traducere internă a acestui document, iar GC i-a fost prezentat în cursul vizitei de verificare extrasele menționate în considerentul 83. Deși GC a indicat că aceste trimiteri stabilesc direcția inovației tehnologice, GC nu a negat existența unor astfel de trimiteri. În cele din urmă, ar trebui remarcat faptul că, în lipsa transmiterii de către GC a versiunii complete în limba engleză a acestui plan, Comisia s-a întemeiat pe traducerea sa internă în limba engleză în documentul de comunicare a informațiilor (a se vedea nota de subsol 22).
- (86) GC mai afirmat că extrasele menționate mai sus în considerentul 83 și 87 de mai jos se referă la dezvoltarea de rețele naționale moderne de infrastructură, inclusiv utilizarea/producția de energie solară, însă nu și la producția materialelor care să o genereze. De asemenea, GC a indicat că capitolul 23, care pune accent pe industriile strategice și emergente, nu face deloc referire la industria solară și a negat existența unei trimiteri la celulele fotovoltaice în caseta 8 din același capitol.
- (87) Capitolul 30 din plan prevede că *„Vom continua să stimulăm dezvoltarea energiei eoliene și a energiei fotovoltaice”*. O simplă lectură a acestei declarații sugerează faptul că sprijinul pentru „energia electrică fotovoltaică” include sprijinul pentru industria fotovoltaică chineză. Această interpretare este confirmată de caseta 8 „Dezvoltarea industriilor emergente strategice” din capitolul 23 „Dezvoltarea industriilor emergente strategice”. Această casetă se referă la *„Realizarea unor progrese semnificative și promovarea aplicării industriale a tehnologiilor esențiale, cum ar fi instalațiile fotovoltaice de generație următoare”*, care face referire în mod clar la materialul necesar pentru generarea energiei. O altă referire în acest sens poate fi găsită în secțiunea 1 din același capitol, care are următorul conținut: *„Vom sprijini dezvoltarea tehnologiei informației de generație următoare; [...] a tehnologiilor ecologice și cu emisii scăzute de carbon”*. În acest sens, tehnologiile ecologice sunt asociate de obicei în China cu industria fotovoltaică. În plus, așa cum se indică în considerentele 378 și 389, industria fotovoltaică este enumerată ca o industrie încurajată în *Catalogul industriilor, produselor și tehnologiilor esențiale a căror dezvoltare este încurajată de stat*. Pe baza celor de mai sus, Comisia a confirmat că industria fotovoltaică este inclusă în acest plan strategic.
- (88) În ceea ce privește cel de al 13-lea plan cincinal specific pentru industria fotovoltaică solară, GC a indicat în răspunsul său din 22 iulie 2016 că documentul nu fusese încă publicat. În cursul vizitei de verificare, adică mai puțin de 20 de zile mai târziu, GC a pretins, în schimb, că nu va emite un astfel de document de politică, fără a furniza alte elemente de probă. În cele din urmă, GC a făcut referire la al 13-lea Plan cincinal pentru industria solară ca un alt indiciu că această industrie nu este încurajată.
- (89) Cu toate acestea, Decizia nr. 40 a Consiliului de stat, Decizia Consiliului de Stat din 10 octombrie 2010 și Planul național pentru dezvoltarea științei și tehnologiei pe termen mediu și lung (2006-2020) care sprijină dezvoltarea industriei fotovoltaice și încurajează instituțiile financiare și fiscale să sprijine industria fotovoltaice în diferite moduri, după cum se subliniază în considerentul 102 din regulamentul inițial, sunt încă în vigoare. De asemenea, este încă în vigoare Legea privind progresul științific și tehnologic din RPC, care enumeră un set de măsuri menite să sprijine industria fotovoltaică. Prin urmare, chiar și în cazul în care nu este emis un al 13-lea Plan cincinal specific pentru industria solară, acest fapt nu constituie o încetare a sprijinului guvernamental pentru industria fotovoltaică, deoarece toate celelalte planuri, proiecte și alte documente ale guvernului sunt suficiente pentru a susține această concluzie.

⁽²³⁾ <http://en.ndrc.gov.cn/policyrelease/201612/P020161207645766966662.pdf>

- (90) În concluzie, ancheta inițială ⁽²⁴⁾ a concluzionat că GC deține o politică privind furnizarea de împrumuturi în condiții preferențiale pentru sectorul fotovoltaic. GC nu a furnizat nicio dovadă în cursul prezentei anchete că această situație s-a schimbat. Ancheta nu a scos la iveală niciun element care să contrazică constatarea de mai sus, ci a generat noi dovezi care să confirme constatarea anterioară.
- (91) În plus, Raportul privind politica monetară a Chinei publicat de un organism de stat, „Grupul de analiză a politicii monetare din cadrul People’s Bank of China”, a confirmat existența politicii GC, raportând în cursul PAR că „rolul sectorului financiar va fi consolidat pentru a putea oferi servicii financiare mai bune și pentru a promova reformarea și dezvoltarea căilor ferate, [...] și a altor industrii-cheie” ⁽²⁵⁾, că „va exista un sprijin consolidat pentru [...] industriile emergente strategice și orice alte domenii-cheie ale economiei naționale” ⁽²⁶⁾, că „PBOC va urma acordurile strategice ale Comitetului Central al Partidului și ale Consiliului de Stat” ⁽²⁷⁾, și că „Vor fi oferite servicii financiare mai bune pentru a sprijini strategia de dezvoltare bazată pe inovare, vor fi proiectate produse financiare adaptate nevoilor societăților tehnologiei inovării, iar instituțiile financiare vor fi încurajate să consolideze sprijinul acordat [...] industriilor emergente strategice și altor sectoare-cheie.” ⁽²⁸⁾, sau că „Instituțiile financiare vor fi încurajate să sporească sprijinul acordat strategiei de transformare a Chinei dintr-un producător de cantitate într-un producător de calitate prin oferirea unor servicii financiare bune pentru ajustarea strategică a structurii industriale, construcția infrastructurii, construcții navale, logistică, energie, știință și tehnologie, cultură și alte domenii-cheie” ⁽²⁹⁾.
- (92) În cursul prezentei anchete, cele de mai sus au fost confirmate, de asemenea, de constatările privind cei trei producători-exportatori incluși în eșantion. De exemplu, raportul anual pe 2014 prezentat către *Securities and Exchange Commission* (SEC) din Statele Unite ale Americii de unul dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion afirma: „Din punct de vedere istoric, China Development Bank și China Minsheng Bank ne-au oferit împrumuturi pentru finanțarea proiectului nostru referitor la energia solară. Aceste împrumuturi sunt determinate, în parte, de considerente de politică, în sensul că dacă guvernul își schimbă poziția în ceea ce privește industria solară, termenii și disponibilitatea acestor credite se pot schimba. Dacă pe viitor nu putem obține fonduri în condiții atractive din punct de vedere comercial de la aceste bănci sau de la alte bănci, am putea întâmpina dificultăți în ceea ce privește finanțarea proiectelor noastre. Nu putem garanta că vom reuși să localizăm surse de finanțare adecvate suplimentare în perioadele de timp necesare sau chiar deloc, ori în termenii sau la costurile pe care le considerăm atractive sau acceptabile, ceea ce ar face dificilă sau imposibilă executarea planurilor noastre în materie de creștere” ⁽³⁰⁾.
- (93) În urma comunicării informațiilor, GC a susținut că industria fotovoltaică nu este inclusă în industriile-cheie, strategice sau emergente și că, prin urmare, politicile menționate mai sus nu se referă la aceasta.
- (94) În acest sens, se face trimitere la considerentul 87 în care se trage concluzia că industria fotovoltaică este considerată una dintre industriile cheie/strategice.
- (95) Astfel cum se menționează în considerentele 333 și 400 din regulamentul inițial și cum a fost confirmat de prezenta anchetă, printre altele, în considerentul 83, industria fotovoltaică este considerată o industrie cheie/strategică și concluziile stabilite în regulamentul inițial rămân valabile și sunt, prin urmare, confirmate.

⁽²⁴⁾ A se vedea considerentul 170 din regulamentul inițial.

⁽²⁵⁾ Raportul privind politica monetară a Chinei pe trimestrul III 2014.

⁽²⁶⁾ Raportul privind politica monetară a Chinei pe trimestrul III 2014.

⁽²⁷⁾ Raportul privind politica monetară a Chinei pe trimestrele I, II și III 2015.

⁽²⁸⁾ Raportul privind politica monetară a Chinei pe trimestrele I și II 2015.

⁽²⁹⁾ Raportul privind politica monetară a Chinei pe trimestrul III 2015.

⁽³⁰⁾ https://www.sec.gov/Archives/edgar/data/1481513/000114420415023130/v404971_20f.htm

3.3. Scheme specifice

- (96) Comisia a analizat toate schemele de subvenții identificate în cererea de reexaminare și a solicitat autorităților din China să furnizeze informații cu privire la orice alte eventuale scheme de subvenții conexe. Pe baza informațiilor cuprinse în cererea de reexaminare, Comisia a căutat să obțină informații cu privire la următoarele scheme, în cadrul cărora s-a presupus că au fost acordate subvenții de către autoritatea guvernamentală:
- (i) împrumuturi preferențiale de susținere a politicilor, linii de credit, alte finanțări, garanții și asigurări:
 - împrumuturi preferențiale de susținere a politicilor;
 - acordarea unor linii de credit;
 - programe de subvenționare a creditelor la export;
 - garanții de export și asigurări pentru tehnologii ecologice;
 - (ii) programele de granturi:
 - subvenții pentru dezvoltarea programelor „Famous Brands” și „Well-known Trademarks in China”, „Export Development Fund Brand” și a unor programe similare;
 - programul demonstrativ „Golden Sun”;
 - diverse granturi;
 - (iii) scutirea de impozite directe și programe de reducere a acestora:
 - Programul „Two Free/Three Half” (doi ani cu exonerare de impozit urmați de trei ani la 50 %) pentru întreprinderi cu investiții străine (IIS);
 - Programul „Two Free/Three Half” (doi ani cu exonerare de impozit urmați de trei ani la 50 %) pentru întreprinderi care utilizează tehnologii înalte și noi;
 - compensarea fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare;
 - reduceri fiscale pentru societăți care utilizează tehnologie avansată și nouă implicate în proiecte prestabilite;
 - reduceri ale impozitului pe profit pentru întreprinderile cu investiții străine care achiziționează echipamente fabricate în China;
 - scutirea de impozitul pe veniturile din anumite dividende, prime și alte investiții de capital între societățile rezidente calificate;
 - alte programe fiscale: Politicile fiscale preferențiale din regiunile de vest, impozite pentru construirea și întreținerea orașului și suprataxe pentru educație pentru întreprinderile cu investiții străine și impozite preferențiale disponibile pentru societățile care operează realizând un mic profit;
 - (iv) programe de fiscalitate indirectă și programe tarifare la import:
 - scutiri de TVA și reduceri tarifare la import pentru utilizarea echipamentelor și tehnologiei importate;
 - reduceri de TVA pentru achizițiile de echipamente produse în China efectuate de întreprinderi cu investiții străine;
 - scutiri de TVA pentru produse vândute de întreprinderile cu investiții străine;
 - (v) furnizarea de către autorități a unor bunuri și servicii contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată:
 - furnizarea de polisiliciu de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată;
 - furnizarea de profiluri de aluminiu de către autoritățile publice în schimbul unei remunerații mai mici decât cea adecvată;
 - furnizarea de sticlă de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată;
 - furnizarea de energie de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată;

- furnizarea de apă de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată;
- acordarea drepturilor de proprietate și de folosință asupra terenurilor de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată;

(vi) sprijin pentru fuziuni și restructurări în sectorul fotovoltaic.

3.4. Subvenționarea importurilor în cursul PAR

3.4.1. Împrumuturi preferențiale de susținere a politicilor, alte finanțări, garanții și asigurări

3.4.1.1. Împrumuturi preferențiale de susținere a politicilor

— Introducere

(97) Cererea conținea afirmații conform cărora GC chineze au continuat să își subvenționeze industria fotovoltaică națională prin împrumuturi preferențiale de susținere a politicilor.

(a) Temeiul juridic

(98) Temeiul juridic pentru împrumuturile preferențiale este identic cu cel din ancheta inițială, și anume: *Legea RPC privind băncile comerciale (denumită în continuare „Legea băncilor”), Normele generale privind împrumuturile (puse în aplicare de People’s Bank of China), Decizia nr. 40 a Consiliului de Stat privind promulgarea și punerea în aplicare a dispozițiilor provizorii privind promovarea adaptării structurilor industriale.*

(99) Aceste dispoziții juridice sunt puse în aplicare prin decizii ale băncilor deținute de stat, care sunt organisme de drept public în sensul articolului 2 litera (b) din regulamentul de bază coroborat cu articolul 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) din regulamentul de bază (a se vedea secțiunea următoare) sau, alternativ, sunt mandatate și dirijate de către stat în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (iv) prima liniuță din regulamentul de bază.

(b) Băncile chineze deținute de stat ca organisme publice

(100) Subvențiile sub formă de împrumuturi de susținere a politicilor au fost acordate de băncile deținute de stat. Prin urmare, este necesar să se stabilească faptul că aceste bănci sunt organisme publice.

(101) Potrivit organului de apel al OMC (DS 379, punctul 318), testul aplicabil pentru a stabili că o întreprindere de stat este un organism public este după cum urmează: „Ceea ce contează este dacă o entitate este investită cu autoritate de a exercita funcții guvernamentale, mai degrabă decât modul în care acestea se realizează. Există diferite moduri în care administrațiile publice în sensul strict al cuvântului ar putea conferi autoritate entităților. În consecință, diferitele tipuri de dovezi pot fi relevante pentru a demonstra că o astfel de autoritate a fost conferită unei anumite entități. Dovezile care arată că o entitate exercită, de fapt, funcții guvernamentale pot servi drept dovezi că aceasta deține sau a fost investită cu autoritate guvernamentală, în special atunci când astfel de dovezi indică o practică constantă și sistematică. Prin urmare, în opinia noastră, dovada că un guvern exercită un control semnificativ asupra unei entități și conducerii ei poate servi, în anumite circumstanțe, ca dovadă că respectiva entitate deține autoritatea guvernamentală și exercită autoritatea respectivă în îndeplinirea funcțiilor publice. Cu toate acestea, subliniem faptul că, în afara unei delegări exprese a autorității într-un instrument juridic, existența unei simple legături oficiale între o entitate și guvern în sens restrâns este improbabil să fie suficientă pentru a constata deținerea autorității guvernamentale. Astfel, de exemplu, simplul fapt că un guvern este acționarul majoritar al unei entități nu demonstrează că un guvern exercită un control semnificativ asupra

comportamentului entităţii respective sau, cu atât mai puţin, că guvernul a conferit acesteia o autoritate guvernamentală. Cu toate acestea, în anumite cazuri, dacă dovezile arată că semnele formale ale controlului guvernamental sunt multiple şi dacă există şi dovezi că acest control a fost exercitat în mod semnificativ, atunci aceste dovezi pot permite o concluzie conform căreia entitatea în cauză exercită autoritate publică.”

- (102) În cazul de faţă, concluzia că băncile deţinute de stat, pe care le-au menţionat cei trei producători incluşi în eşantion ca oferind împrumuturi preferenţiale de susţinere a politicilor, sunt investite cu autoritatea de a exercita funcţii guvernamentale se întemeiază pe următoarele consideraţii.
- (103) Comisia a încercat să obţină informaţii despre deţinerea de către stat a instituţiilor financiare, deoarece acestea constituie un indiciu formal care, împreună cu dovada că un astfel de control formal a fost exercitat în mod semnificativ, pot permite o concluzie conform căreia entitatea în cauză exercită autoritate guvernamentală. În răspunsul la chestionar, GC a prezentat informaţii referitoare la acţionariatul a 17 instituţii financiare, al căror bilanţ total se presupune că reprezintă 80 % din totalul industriei bancare. Informaţiile furnizate s-au bazat pe mai multe surse. În special, GC a susţinut că patru bănci sunt deţinute de stat (ICBC, Agricultural Bank, Bank of China şi China Construction Bank). Potrivit GC, acesta deţine mai puţin de 50 % din acţiunile altor patru bănci (Bank of Communications, China Everbright Bank, Industrial Bank şi Shanghai Pudong Development Bank). Pentru restul de nouă bănci GC a declarat că nu deţine acţiuni.
- (104) În timpul verificării a reuşit faptul că informaţiile furnizate privind acţionariatul erau incorecte, întrucât acestea au exclus acţiunile care erau deţinute în mod indirect de către guvern, deşi unele dintre informaţiile accesibile publicului le raportau ca atare. GC a fost invitat să îşi revizuiască răspunsul la chestionar în acest sens şi să raporteze atât dreptul de proprietate directă, cât şi indirectă. GC a refuzat să facă acest lucru. În consecinţă, Comisia nu a putut verifica acurateţea şi corectitudinea datelor raportate referitoare la cotele de participare ale statului la bănci şi la alte instituţii financiare.
- (105) GC a afirmat după comunicarea informaţiilor că informaţiile furnizate se refereau la instituţiile care acopereau deja 80 % din totalul sectorului bancar, că informaţiile privind acţiunile indirecte deţinute de stat nu sunt disponibile şi, prin urmare, cererea Comisiei nu ar fi fost rezonabilă. De asemenea, GC a susţinut că Comisia ar fi apreciat cooperarea GC ca fiind inadecvată, indiferent de modul în care ar fi cooperat. Comisia respinge această ultimă susţinere. În plus, este necesar să se clarifice faptul că, fără furnizarea altor informaţii către Comisie, afirmaţia conform căreia informaţiile privind acţionariatul furnizate de către GC „au reprezentat 80 % din totalul sectorului bancar” nu au putut fi verificate de către Comisie. Cu toate acestea, în cazul în care această declaraţie care nu a fost verificată ar fi fost adevărată, informaţiile privind acţionariatul nu ar dovedi argumentul GC cu privire la încadrarea juridică a acestor bănci.
- (106) Prin urmare, Comisia a ajuns la următoarele concluzii. Mai întâi, Comisia a constatat că ICBC, Agricultural Bank, Bank of China şi CCB erau deţinute de stat în conformitate cu răspunsul la chestionar oferit de GC. În al doilea rând, Comisia a aplicat datele disponibile cu privire la Bank of Communications, China Everbright Bank, Industrial Bank şi Shanghai Pudong Development Bank prin includerea participaţiilor indirecte, utilizând informaţiile disponibile la dosar în această privinţă. Din cele nouă bănci rămase, care au fost identificate ca fiind probabil deţinute majoritar în mod privat de GC, doar trei au acordat împrumuturi societăţilor incluse în eşantion. Celelalte şase bănci nu au fost, prin urmare, examinate în continuare. Una dintre ele a fost MEB, care s-a dovedit a fi deţinută de stat în urma verificării (a se vedea considerentele 167-187) pe baza unei evaluări a tuturor elementelor din dosar. Celelalte două bănci, Hua Xia Bank şi Ping An Bank, nu au fost investigate în continuare de către Comisie, deoarece ponderea creditelor acordate producătorilor incluşi în eşantion a fost nesemnificativă. Prin urmare, în sensul prezentei anchete, Comisia concluzionează că nouă bănci: ICBC, Agricultural Bank, Bank of China, CCB, MEB, Bank of Communications, China Everbright Bank, Industrial Bank şi Shanghai Pudong Development Bank au fost deţinute de stat.
- (107) Comisia a solicitat informaţii din partea GC în ceea ce priveşte proporţia împrumuturilor acordate atât industriei în ansamblu, cât şi industriei fotovoltaice, de către băncile în cadrul cărora GC este cel mai mare acţionar sau acţionar unic, de către băncile în care GC are un interes participativ, dar nu este cel mai mare acţionar, de către băncile în care GC nu este acţionar şi de către băncile care aparţin investitorilor străini. GC nu a furnizat niciun răspuns relevant la această întrebare, chiar şi după ce domeniul de aplicare a fost redus la băncile care au oferit finanţare celor mai mari 10 (grupuri de) producători-exportatori. GC nu a sugerat nicio sursă alternativă pentru aceste informaţii. Scopul acestei cereri a fost de a stabili dacă modelul de creditare arată diferenţe în funcţie de

proprietate. În cazul în care aceste informații ar fi arătat că băncile deținute de stat au o proporție mai mare de sectoare industriale care sunt favorizate în conformitate cu planificarea centrală, acest fapt ar constitui un indiciu că autoritatea guvernamentală este exercitată în mod semnificativ.

- (108) Când s-a discutat cererea de informații în timpul vizitei de verificare, GC a răspuns că băncile din RPC nu au furnizat niciun împrumut preferențial și/sau linii de credit industriei fotovoltaice. Această declarație este în contradicție cu constatările referitoare la cei trei producători-exportatori incluși în eșantion care au primit împrumuturi preferențiale și/sau linii de credit din partea celor patru bănci verificate, precum și de la alte bănci menționate în considerentul 29.
- (109) Prin urmare, Comisia și-a întemeiat constatările privind băncile deținute de stat ca fiind organisme publice pe răspunsurile la chestionar primite prin intermediul GC pentru EXIM, CCB, ICBC, MEB și MiB, precum și de la cei trei producători-exportatori incluși în eșantion, pe vizitele de verificare, informațiile disponibile din alte surse, cererea de reexaminare, precum și pe constatările din ancheta inițială, despre care s-a constatat că nu s-au schimbat.
- (110) Scopul chestionarului specific pentru instituții financiare („Apendicele A”) era acela de a verifica acuzațiile aduse în plângere, potrivit cărora băncile chineze deținute de stat sunt organisme publice. Comisia a solicitat informații care să dovedească dacă băncile deținute de stat au fost conferite sau nu cu autoritatea de a exercita funcții publice în ceea ce privește industria fotovoltaică, de exemplu prin componența consiliului de administrație și a consiliului de acționari, astfel cum sunt prevăzute în actul constitutiv, procesele-verbale ale reuniunilor acționarilor/consiliului de administrație, naționalitatea acționarilor/membrilor consiliului de administrație, politicile de împrumut și evaluarea riscului în ceea ce privește împrumuturile acordate industriei fotovoltaice și producătorii-exportatori cooperanți incluși în eșantion.

— Verificări la bănci

- (111) În scrisoarea prealabilă verificării, Comisia a avut în vedere verificarea celor patru bănci care au prezentat răspunsuri la apendicele A la chestionar și au acordat împrumuturi producătorilor-exportatori incluși în eșantion (EXIM, ICBC, CCB și MEB). Aceasta a inclus o listă neexhaustivă de subiecte care ar putea fi abordate în cursul verificării. În scrisoarea prealabilă verificării, Comisia afirmase că se solicită GC „să pună la dispoziție toate documentele justificative disponibile care au fost utilizate la întocmirea răspunsului [său...], inclusiv documentele sursă și cererile inițiale”.

— EXIM

- (112) În cea de a doua scrisoare de clarificare, Comisia a informat GC că răspunsul EXIM la apendicele A era incomplet și că EXIM nu a depus un document care a fost solicitat în mod expres, și anume versiunile în limba engleză și în limba chineză a statutului său. EXIM a indicat în răspunsul său la chestionar că statutul este un document de administrare internă și nu l-a furnizat. Răspunsul la scrisoarea de clarificare a indicat că EXIM era în curs de reformare și că revizuirea statutului nu a fost încă finalizată. În cursul vizitei de verificare la fața locului, EXIM a indicat faptul că reforma a început în martie/aprilie 2015 și versiunea aplicabilă a statutului revizuit datează din 1994, însă nu a furnizat versiunea din 1994. Atunci când i s-a solicitat să furnizeze dovezi cu privire la reforma în curs de desfășurare, EXIM a făcut referire la site-ul său web. Cu toate acestea, în lipsa oricărei conexiuni la internet, astfel de informații nu au putut fi verificate la fața locului.
- (113) GC a susținut în observațiile sale privind comunicarea informațiilor că Comisia ar fi putut să verifice site-ul web al EXIM la Bruxelles înainte de vizita de verificare la fața locului în vederea obținerii unor probe privind reforma în curs sau ar fi trebuit să prevadă mijloace proprii pentru a se conecta la internet la fața locului. În acest context, Comisia reamintește că, în ciuda mai multor solicitări, EXIM nu a furnizat nicio versiune a statutului său, nici versiunea inițială, nici cea revizuită.
- (114) În timpul verificării, Comisia a solicitat o copie după *Notificarea privind înființarea EXIM emisă de Consiliul de stat și Măsurile pentru gestionarea creditelor de export ale vânzătorilor pentru produsele de înaltă tehnologie ale EXIM*. EXIM a refuzat să furnizeze aceste documente.

- (115) GC a afirmat după comunicarea informațiilor că detaliile privind instituirea EXIM ar putea fi, de asemenea, consultate pe site-ul web al EXIM și că al doilea document menționat în considerentul de mai sus a fost abrogat. GC a considerat, prin urmare, că cele două documente menționate în considerentul anterior nu ar putea să constituie un motiv pentru aplicarea datelor disponibile. Comisia reiterează faptul că, în scrisoarea prealabilă verificării, GC și instituțiile financiare au fost rugate să pună la dispoziție cu promptitudine informațiile solicitate la fața locului. Comisia reamintește că EXIM însăși a făcut referire la primul document în răspunsul său la chestionar. Prin urmare, pentru verificarea răspunsului la chestionar, Comisia a trebuit să obțină documentul. În ceea ce privește al doilea document, Comisia ia notă de observația GC în ceea ce privește abrogarea sa.
- (116) În ceea ce privește acționariatul și astfel cum este indicat în răspunsul la chestionar, Comisia a stabilit că EXIM este o agenție de credite pentru export deținută în proporție de 100 % de stat. În ceea ce privește consiliul de administrație și componența acestuia, EXIM a furnizat informații contradictorii în cursul vizitei de verificare, indicând faptul că, din cauza procesului de reformă în curs de desfășurare, consiliul de administrație nu era încă format. Cu toate acestea, în răspunsul său la chestionar, EXIM a făcut referire în mai multe cazuri la un astfel de consiliu de administrație. De asemenea, componența consiliului de supraveghere nu au fost furnizată și nu a putut fi verificată. În consecință, Comisia nu a fost în măsură să verifice existența sau componența consiliului de administrație și componența consiliului de supraveghere.
- (117) GC a explicat în răspunsul la chestionar că statutul din 1994 reglementează funcționarea EXIM și a descris funcționarea sa. Cu toate acestea, GC nu au reușit să furnizeze acest document.
- (118) În urma comunicării informațiilor, GC a contestat evaluarea Comisiei din considerentul 113, luând notă de faptul că, în raportul anual pe 2015 al EXIM s-a menționat că instituirea consiliului de administrație a fost accelerată, însă consiliul de administrație nu a mai fost menționat. Comisia a remarcat că chestionarul și a doua scrisoare de clarificare au solicitat detalii cu privire la compoziția (și nu cu privire la numirea) consiliului de administrație. Până la verificarea la fața locului nu s-a clarificat presupunerea că EXIM nu a dispus de un consiliu de administrație în cursul PAR.
- (119) După aplicarea datelor disponibile, Comisia a ajuns la următoarele concluzii: Statul, în calitate de proprietar în proporție de 100 % al EXIM, deține controlul EXIM prin numirea membrilor consiliului de supraveghere. Membrii respectivi reprezintă interesul statului, inclusiv considerentele de politică, în cadrul reuniunilor EXIM. În absența unui consiliu de administrație, consiliul de supraveghere sau statul desemnează în mod direct personalul de conducere al EXIM.
- (120) În temeiul articolelor 3 și 5 din *Regulamentul interimar privind consiliile de supraveghere ale unor instituții financiare cheie deținute de stat*, Comisia a stabilit că membrii consiliului de supraveghere au fost instituiți și răspund în fața Consiliului de Stat.
- (121) În plus, statele conferă de regulă agențiilor de credit la export autoritatea de a exercita funcții guvernamentale. Funcția guvernamentală conferită este promovarea exportului în țări și pentru mărfurile pentru care asigurarea comercială fie nu oferă asigurare, sau oferă asigurare la rate de primă care nu sunt accesibile tuturor exportatorilor. Guvernele oferă, de regulă, o garanție de stat către agenția de credite la export în vederea reducerii costurilor sale de împrumut de pe piețele de capital. Existența unei garanții de stat este justificată și reprezintă dovada pentru conferirea autorității de a exercita funcții guvernamentale. Activitățile acestor agenții urmăresc realizarea obiectivelor de politici publice, și anume promovarea exportului. Mai precis, titlul și conținutul (astfel cum este rezumat în răspunsul la chestionar) din *Comunicarea privind înființarea EXIM emisă de Consiliul de Stat* precizează că EXIM pune în aplicare politica de export a Chinei. Mai mult, astfel cum se descrie în secțiunea 3.4.1, industria fotovoltaică, în calitate de industrie strategică/esențială, beneficiază de astfel de sprijin la export.
- (122) Pe baza acestor considerente, se poate concluziona, pe baza informațiilor disponibile, că statul și-a exercitat controlul oficial, stabilit prin dreptul de proprietate, în activitatea de zi cu zi a activităților EXIM în mod semnificativ și că statul a conferit EXIM autoritatea de a exercita funcții guvernamentale.
- (123) De asemenea, această concluzie este confirmată prin examinarea politicii de împrumuturi, astfel cum a fost stabilită pe baza rapoartelor anuale, care demonstrează că EXIM se simte obligată să pună în aplicare politica de stat atunci când iau decizii de creditare, din următoarele motive.

- (124) Atunci când i s-a solicitat să explice politica sa de împrumuturi, și anume modul în care sunt reflectate planurile și proiectele guvernamentale, dacă EXIM ia în considerare Catalogul de export al produselor de înaltă tehnologie din China (sau alte cataloage, liste sau planuri) în cadrul politicii sale de împrumuturi, EXIM a precizat că analizează influența planurilor asupra programelor de împrumuturi sau asupra debitorilor și că susține întreprinderile care produc produse din acest catalog. După analiza raportului anual, se pare că răspunsul EXIM a subevaluat în mod intenționat impactul planurilor și proiectelor guvernamentale asupra politicii de creditare. Într-adevăr, raportul anual pe 2015 afirmă că mandatul principal al EXIM este de a „*facilita exportul și importul de produse mecanice și electronice din China, seturi complete de echipamente și produse noi și de înaltă tehnologie*” și, mai important, că „*Banca și-a bazat integral rolul său de finanțare a politicilor în punerea în aplicare a strategiei naționale de dezvoltare a Chinei*”.
- (125) GC a afirmat după comunicarea informațiilor că facilitarea exporturilor nu implică în mod necesar acordarea de împrumuturi preferențiale și că strategia națională de dezvoltare acoperă toate aspectele economiei chineze. Argumentul considerentului 124 este, cu toate acestea, de a demonstra că planurile și proiectele guvernamentale influențează politica de creditare a EXIM, care se reflectă în mandatul său. Prin urmare, se resping observațiile formulate de GC.
- (126) În ceea ce privește statisticile privind exportul diferitelor categorii de produse deja solicitate în chestionar, EXIM nu a furnizat informațiile solicitate și a invocat clauzele de confidențialitate. În timpul vizitei de verificare, EXIM și-a schimbat viziunea și a indicat că informațiile nu erau disponibile. Deși Comisia nu înțelege motivul pentru care EXIM și-a schimbat motivarea, acestea îi este, de asemenea, neclar modul în care furnizarea de date consolidate care nu sunt specifice clientului poate încălca clauzele de confidențialitate. Cu toate acestea, EXIM a furnizat valori comerciale globale pentru trei ani, dar nu a transmis aceste informații pentru PAR nici înainte, nici în timpul vizitei de verificare. În consecință, Comisia nu a fost în măsură să verifice valorile globale comerciale ale creditului de export în cursul PAR, nici datele privind proporția creditelor de export pentru industria fotovoltaică.
- (127) GC și-a exprimat surprinderea cu privire la faptul că, în opinia Comisiei, în considerentul 113 au fost făcute declarații contradictorii. Comisia ia notă de faptul că EXIM nu a furnizat statistici referitoare la exportul unor *categorii diferite de produse*. Informațiile furnizate în timpul vizitei de verificare se refereau la valorile comerciale în ansamblu. Primele informații ar fi permis Comisiei să izoleze cifrele pentru produsul în cauză, lucru care nu a fost posibil cu cifrele furnizate în cele din urmă în timpul vizitei de verificare (numai cifre de ansamblu). De asemenea, GC a susținut că Comisia ar fi putut extrapola cifrele pentru perioada anchetei de reexaminare prin utilizarea valorilor comerciale de ansamblu pentru perioada de trei ani pentru care au fost furnizate, ceea ce este incorect, deoarece aceste cifre nu au fost furnizate pe o bază lunară (astfel cum s-a explicat în considerentul 11, perioada anchetei de reexaminare este de la 1 octombrie 2014 până la 30 septembrie 2015).
- (128) În cursul verificării Comisia a încercat să verifice evaluarea bonității pentru cei mai mari 10 producătorii-exportatori ai produsului care face obiectul reexaminării, inclusiv cei trei producători incluși în eșantion. EXIM a declarat că nu se putea acorda accesul la astfel de informații din motive de confidențialitate. La încercarea de a verifica sistemul de evaluare a bonității utilizat de EXIM prin intermediul chiar și al unui formular de evaluare în alb, EXIM a refuzat accesul la un astfel de model de document, întrucât a susținut că ar conține informații secrete de afaceri.
- (129) În urma comunicării informațiilor, GC a menționat răspunsul la chestionar și Raportul anual din 2015 al EXIM, unde apare evidentă importanța evaluării riscurilor înainte de a lua decizii de creditare. Chiar dacă acceptă că o astfel de noțiune face parte din politica generală a băncii, EXIM nu a furnizat exemple cu privire la modul în care aceasta se realizează cel puțin cu privire la societățile incluse în eșantion. Prin urmare, această observație nu a modificat constatările Comisiei.
- (130) De asemenea, Comisia a solicitat o copie a raportului anual pe 2015 al EXIM. EXIM a indicat mai întâi că un astfel de document nu putea fi furnizat sau discutat, deși a devenit evident că documentul solicitat era deja disponibil publicului pe site-ul său web. Comisia a putut examina în cele din urmă documentul solicitat, pe internet, însă inițial nu i s-a permis să rețină o copie a documentului sau să ia notițe. Documentul solicitat a fost transmis în cele din urmă, însă numai după ce reprezentanții EXIM au părăsit spațiul unde se desfășura verificarea și documentul nu a putut fi discutat în continuare.

- (131) După ce Comisia a trimis scrisoarea privind luarea în considerare a aplicării articolului 28, GC a susținut că aplicarea articolului 28 nu este justificată, chiar dacă accesul la un document aflat la dispoziția publicului a fost refuzat inițial de către EXIM în timpul procesului de verificare, iar în cele din urmă a fost furnizat de către GC după verificare. GC a remarcat că nu este relevant cine a furnizat documentul.
- (132) Comisia afirmă că întârzierea în prezentarea raportului anual din 2015 a reprezentat doar o parte din motivele pentru aplicarea articolului 28 (a se vedea considerentele 112-118). Trebuie subliniat faptul că, prin refuzarea accesului la și refuzul de a discuta un document aflat la dispoziția publicului în perioada de timp alocată instituției financiare corespunzătoare, EXIM a obstrucționat și a întârziat procesul de verificare. De asemenea, faptul că documentul a fost prezentat după ce reprezentanții băncii EXIM au plecat nu a permis Comisiei să discute și să verifice documentul în cauză într-un mod satisfăcător. Prin urmare, Comisia consideră că instituția financiară în cauză a îngreunat în mod semnificativ procesul de verificare.
- (133) În ceea ce privește documentele referitoare la înființarea și la gestionarea operațiunilor din cadrul EXIM Bank, și anume *Comunicarea privind înființarea EXIM emis de Consiliul de Stat* și statutul, GC a susținut că documentele solicitate nu aveau nicio legătură cu schema de subvenționare sau cu producătorii-exportatori, că cererea era o sondare a terenului și că nu a existat un temei juridic pentru a investiga o schemă care nu face obiectul unor măsuri compensatorii în cadrul anchetei inițiale.
- (134) În această privință, Comisia ia act de faptul că documentele solicitate au fost necesare pentru scopurile prezentei anchete, în special pentru a se stabili dacă EXIM a fost conferită cu autoritatea de a exercita funcții guvernamentale, și că documente similare au fost solicitate și furnizate de GC cu privire la alte instituții financiare care au cooperat. În plus, se remarcă faptul că banca EXIM a făcut mai multe referiri la aceste documente în răspunsul său la chestionar în ceea ce privește proprietatea, conducerea, supravegherea și operațiunile sale și, prin urmare, era necesar ca documentele să fie verificate. De asemenea, unii producători-exportatori incluși în eșantion au indicat faptul că au avut operațiuni financiare cu această instituție financiară, ceea ce a reprezentat un alt aspect pe care Comisia a dorit să verifice și care arată că banca EXIM a fost implicată în subvențiile legate de schema care a făcut obiectul unor măsuri compensatorii în cadrul anchetei inițiale.
- (135) Titlul și conținutul *Comunicării privind înființarea EXIM emis de Consiliul de Stat*, în măsura în care se poate deduce din răspunsul la chestionar, demonstrează în cele din urmă că EXIM este un vehicul pentru GC pentru urmărirea obiectivelor de politică publică și, prin urmare, îi este conferită autoritatea de a exercita funcții guvernamentale.
- (136) Din aceste motive, prin aplicarea datelor disponibile, Comisia concluzionează că EXIM este un organism public.

— ICBC

- (137) Comisia a stabilit, pe baza răspunsului la chestionar al ICBC, fapt confirmat de raportul său anual pe 2015, că statul deține mai mult de 50 % din acțiuni. Prin urmare, ICBC este în mod oficial este controlată de stat.
- (138) De asemenea, Comisia a putut să determine, pe baza statutului și, mai precis, din capitolul 8 și 10 din răspunsul la chestionar al ICBC, că GC, prin acționariatul său și prin intermediul Comitetului Central al Partidului Comunist din China, deține competența de a desemna cele mai importante funcții în conducerea băncii, cum ar fi președintele Consiliului de administrație, vicepreședintele consiliului de administrație, directorul executiv, președintele Consiliului de supraveghere, președintele și vicepreședintele. În plus, potrivit statutului ICBC, consiliul de administrație convoacă, printre altele, reuniuni ale acționarilor, decide cu privire la strategia de afaceri și bugetul băncii, ia decizii de investiții (și de fuziune), decide cu privire la condițiile de concediere a personalului cu funcții de conducere, elaborează sistemul de gestionare a riscurilor, decide cu privire la instituirea de departamente și sucursale etc. Această listă neexhaustivă a responsabilităților ilustrează un control semnificativ al statului asupra activității zilnice a ICBC.

- (139) Articolul 34 din Legea băncilor, care se aplică tuturor băncilor care își desfășoară activitatea în China și care prevede că „băncile comerciale își desfășoară activitatea de acordare de împrumuturi în funcție de necesitățile dezvoltării economiei naționale și a dezvoltării sociale și sub îndrumarea politicii industriale de stat”. Nevoile dezvoltării economice naționale și a dezvoltării sociale și îndrumarea politicii industriale de stat sunt stabilite prin planificare centrală, astfel cum figurează mai sus în secțiunea 3.2. Promovarea industriei fotovoltaice face parte din acestea.
- (140) Urmărirea atingerii obiectivelor politicii economice este considerată de către instanțele Uniunii ca făcând parte din exercitarea autorității publice ⁽³¹⁾.
- (141) Articolul 34 din Legea băncilor conferă, prin urmare, tuturor băncilor autoritatea de a exercita funcții guvernamentale. În cazul ICBC, controlul formal al acționariatului și competențele conferite GC prin intermediul acționariatului, având în vedere statutul, au permis GC să exercite această funcție guvernamentală.
- (142) În cele din urmă, Comisia a încercat să stabilească faptul că acest control a fost exercitat în mod semnificativ prin examinarea politicii de creditare de facto a ICBC.
- (143) Comisia a solicitat informații relevante din partea GC pentru a evalua modul în care băncile din RPC efectuează evaluarea riscului de credit al societăților din industria fotovoltaică înainte de a hotărî dacă să le acorde sau nu împrumuturi (și/sau linii de credit) și de a decide cu privire la condițiile împrumuturilor care sunt acordate. În apendicele A la chestionar, Comisia a solicitat informații cu privire la modul în care băncile iau în considerare riscul, modul în care se evaluează bonitatea debitorului, primele de risc percepute pentru diferite întreprinderi/industrii din RPC și factorii de care țin cont băncile atunci când evaluează cereri de împrumuturi sau linii de credit. Comisia a solicitat, de asemenea, o descriere a unei cereri de împrumut și procesul de aprobare a acesteia. Deși ICBC a furnizat un răspuns descriptiv la întrebările de mai sus, nici GC, nici ICBC nu a oferit dovezi justificative satisfăcătoare în acest sens. În timpul vizitei de verificare, Comisia a solicitat dovezi justificative pentru răspunsul narativ. Cu toate acestea, GC a furnizat numai răspunsuri de natură generală care nu sunt sprijinite de nicio dovadă că se efectuează efectiv vreun tip de evaluare a riscului de credit.
- (144) Comisia a solicitat, de asemenea, informații similare de la producătorii-exportatori care au cooperat și a încercat să le verifice în timpul vizitelor de verificare la fața locului la producătorii-exportatori incluși în eșantion. Majoritatea producătorilor-exportatori au răspuns că băncile solicită anumite documente (cum ar fi situațiile financiare) și efectuează anumite tipuri de analize de risc de credit înainte de acordarea împrumuturilor. Cu toate acestea, aceștia nu au putut furniza dovezi care să le susțină afirmațiile, de exemplu documentele pe care le-au furnizat băncilor. În timpul verificării la fața locului, Comisia a cerut dovezi (cum ar fi corespondența etc.) care să ateste că băncile au solicitat astfel de documente sau că astfel de documente au fost furnizate băncilor de către societăți sau orice tip de rapoarte emise de bănci care să demonstreze faptul că astfel de analize de risc de credit au fost efectuate. Cu toate acestea, grupurile de producători-exportatori incluși în eșantion nu au fost în măsură să furnizeze astfel de dovezi, nici nu au fost în măsură să furnizeze orice alt element de probă în sprijinul afirmațiilor lor.
- (145) Primul obstacol în această privință a fost că GC a refuzat să furnizeze informațiile menționate mai sus în secțiunea 3.1. Al doilea obstacol a fost faptul că GC refuzat accesul la evaluarea bonității efectuată de ICBC.
- (146) În scrisoarea de clarificare din 14 martie 2016, Comisia a informat GC că răspunsul ICBC la apendicele A a fost incomplet, deoarece nu includea următoarele informații obligatorii: împrumuturile acordate celor mai mari 10 producători-exportatori ai produsului care face obiectul reexaminării; un răspuns complet privind evaluarea bonității; sprijinul din partea băncii pentru punerea în aplicare a planurilor și a proiectelor guvernamentale.
- (147) În ceea ce privește creditele și/sau liniile de credit acordate celor mai mari 10 producători-exportatori ai produsului care face obiectul reexaminării, ICBC nu a furnizat nicio informație și a făcut referire la obligațiile legale și contractuale în ceea ce privește confidențialitatea conform cărora nu poate divulga informații de împrumut specifice societăților fără consimțământul acestora. Cu toate acestea, Comisia ar putea, în cele din urmă, pentru a stabili avantajul pentru cei trei producători incluși în eșantion, să se bazeze pe documentele verificate din răspunsurile lor la chestionar.

⁽³¹⁾ Cauza 234/84 Belgia/Comisia, Rec., 1986, p. 2263, punctul 14; Cauza 40/85 Belgia/Comisia, Rec., 1986, p. 2321, punctul 13; Cauzele conexe C-278/92 – C-280/92 Spania/Comisia, Rec., 1994, p. I-4103, punctul 22; și Cauza C-334/99 Germania/Comisia, Rec., 2003, p. I-1139, punctul 134.

- (148) În cursul verificării, Comisia a încercat să verifice evaluarea bonității producătorilor-exportatori incluși în eșantion, a celor mai mari 10 producătorii-exportatori și a sectorului fotovoltaic în ansamblu. ICBC nu a furnizat nicio informație în acest sens, făcând referire la aspecte de confidențialitate. De asemenea, ICBC a indicat că nu păstrează rapoarte referitoare la producătorii din sectorul fotovoltaic la sediul său central. Deși ICBC a permis Comisiei să examineze rapid un raport de evaluare pe care l-a selectat, se observă faptul că documentul respectiv nu se referea la niciuna dintre societățile cooperante sau la sectorul fotovoltaic. În plus, având în vedere momentul furnizării acestuia (în limba chineză), Comisia nu a fost în măsură să înțeleagă conținutul în timpul disponibil în cursul vizitei de verificare. În plus, Comisiei nu i s-a permis să rețină o copie a documentului. În răspunsurile sale la chestionar și la scrisoarea de clarificare, ICBC a afirmat că „nu a luat în considerare politicile, planurile sau proiectele industriale guvernamentale sau alte legi la evaluarea unui împrumut/unei linii de credit”. Cu toate acestea, raportul anual al băncii părea să demonstreze contrariul, întrucât acesta preciza că ICBC „a ajustat și a îmbunătățit politica de creditare industrială pentru a oferi sprijin financiar economiei reale, în conformitate cu politica macroeconomică, tendințele predominante ale politicii industriale și caracteristicile funcționării industriei, precum și cu inițiativele strategice importante ale țării” și că ICBC „a sprijinit întreprinderile care au ca obiective economisirea energiei și protecția mediului și «extinderea la nivel global» a unităților de producție de produse remarcabile”.
- (149) GC a formulat observații după comunicarea informațiilor conform cărora Comisia interpretase dispozițiile citate, în special noțiunea de „sustinere” din aceste citate, astfel cum s-a menționat în considerentul 148, în mod eronat. De asemenea, GC a furnizat o serie de citate din rapoartele anuale ale două bănci belgiene (și anume KBC și Belfius) și ale unei bănci germane (și anume, Deutsche Bank) în care termenul de „sprijin” a fost, de asemenea, utilizat. În timp ce formularea „sprijin” poate avea, într-adevăr, numeroase semnificații în diferite contexte, fraza citată în raportul anual al ICBC se referă la „sprijin financiar”. Acest lucru, corelat cu alte citate din considerentul 139 și cu alte constatări, precum faptul că ICBC a acordat împrumuturi preferențiale și linii de credit pentru unii dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion în cursul perioadei anchetei de reexaminare, a condus la concluzia că ICBC ia în considerare politica industrială, planurile sau proiectele guvernamentale sau alte legi atunci când evaluează un împrumut/o linie de credit. Prin urmare, Comisia își menține constatările de la considerentele 139-148.
- (150) Evaluarea tuturor datelor disponibile din dosar a condus Comisia la concluzia că ICBC a acordat împrumuturi celor trei producători incluși în eșantion, care sunt reprezentativi pentru industria fotovoltaică, fără efectuarea unei evaluări a bonității, întrucât banca nu a reușit să demonstreze existența unei astfel de evaluări. Acest lucru permite să se considere că ICBC i-a fost conferită autoritate guvernamentală și exercită autoritatea respectivă prin acordarea de împrumuturi în conformitate cu cerințele de planificare centrală și, prin urmare, aceasta a îndeplinit funcții guvernamentale. Această concluzie este confirmată, de asemenea, de extrasele din rapoartele anuale.
- (151) În concluzie, Comisia a constatat că ICBC este un organism public.
- CCB
- (152) Comisia a stabilit, pe baza raportului anual al CCB pe 2015, că statul deține mai mult de 50 % din acțiuni. Prin urmare, CCB este în mod oficial este controlată de stat.
- (153) Astfel cum a confirmat CCB în cursul procedurii administrative și cum s-a menționat în capitolul 11 și 12 din statut, GC, în calitatea sa de acționar principal, deține competența de a numi majoritatea membrilor din consiliul de administrație, care este agenția executivă a adunării generale a acționarilor și care asigură conducerea CCB și răspunde în fața acesteia. Același lucru este valabil și pentru consiliul de supraveghere; și anume, organismul de supraveghere al băncii, astfel cum este prevăzut în capitolul 16 din statut. În plus, în conformitate cu statutul CCB și procesul-verbal al reuniunii consiliului de administrație, consiliul de administrație decide, printre altele, cu privire la bugetul băncii, ia deciziile privind investițiile, decide cu privire la destituirea directorului executiv auditor și a secretarului consiliului de administrație. Cei 10 membri neexecutivi ai consiliului de administrație, dintr-un total de 15 membri, reprezintă conducerea CCB. Această listă neexhaustivă a responsabilităților ilustrează un control semnificativ al statului asupra activității de zi cu zi a CCB.
- (154) În cursul verificării, Comisia a încercat să verifice evaluarea bonității producătorilor-exportatori incluși în eșantion și a sectorului fotovoltaic în ansamblu. CCB nu a furnizat nicio informație în acest sens, făcând referire la aspecte legate de confidențialitate. Ca urmare a insistențelor Comisiei, documentele privind bonitatea au putut fi vizualizate rapid. În această privință, trebuie remarcat faptul că, având în vedere modalitățile practice, și anume

faptul că documentele, care erau în limba chineză, puteau fi doar vizualizate rapid și nu puteau fi luate ca probă, Comisia nu a fost în măsură să verifice în mod satisfăcător informațiile conținute în răspunsul la chestionar. În plus, se menționează, de asemenea, că documentele nu se refereau nici la sectorul în cauză, nici la PAR. La sugestia Comisiei de a pune la dispoziție o versiune anonimată a documentelor solicitate pe care Comisia să le ia ca probe, entitatea financiară în cauză a refuzat. Prin urmare, nu se poate declara, astfel cum a afirmat GC, că entitatea financiară în cauză a acționat în măsura posibilităților sale.

- (155) GC a declarat în răspunsul său la scrisoarea Comisiei referitoare la luarea în considerare a aplicării articolului 28 că Comisia nu se poate aștepta ca funcționarii băncii să îi permită să facă copii după tot felul de documente și să aibă acces nelimitat la astfel de informații, întrucât aceștia sunt supuși normelor de confidențialitate. Mai mult, GC a susținut că Comisia impune o sarcină excesivă a probei asupra țării exportatoare și asupra băncilor presupuse independente.
- (156) Comisia nu a solicitat „tot felul de documente”, nici nu a solicitat „acces nelimitat” la astfel de documente. Prin urmare, observația potrivit căreia Comisia ar fi impus o sarcină excesivă a probei asupra GC sau asupra instituțiilor financiare trebuie să fie respinsă.
- (157) În urma notificării, GC a prezentat o observație generală privind cele patru bănci vizitate la fața locului de către Comisie, și anume că analiza efectuată de Comisie este în mod evident părtinitoare, deoarece rapoartele anuale ale băncilor în cauză ar conține dovezi conform cărora aceste bănci nu acordă împrumuturi preferențiale unor industrii încurajate.
- (158) GC adaugă faptul că în documentul general de comunicare a informațiilor Comisia a menționat Decizia 40, care enumeră industriile încurajate, astfel cum s-a stabilit în considerentul 191 din regulamentul inițial. GC a considerat că există o contradicție cu această constatare în rapoartele anuale a două dintre cele patru bănci verificate, care menționează standarde mai stricte de intrare sau reducerea împrumuturilor acordate pentru sectoarele care sunt încurajate în Decizia 40.
- (159) Comisia ar dori să sublinieze faptul că ancheta a constatat că cele patru bănci verificate de către Comisie au acordat de fapt împrumuturi preferențiale și/sau linii de credit celor trei producători-exportatori incluși în eșantion. Aceste constatări, care sunt în contradicție cu observațiile GC din cele două considerente de mai sus, se bazează pe informațiile furnizate de către producătorii-exportatori incluși în eșantion. Niciuna dintre bănci nu au furnizat cifre referitoare la împrumuturile și/sau liniile de credit acordate celor trei societăți incluse în eșantion, sau industriei fotovoltaice în general, în cursul perioadei anchetei de reexaminare. Prin urmare, a existat o discrepanță între informațiile verificate ale societăților incluse în eșantion și rapoartele anuale ale celor două bănci citate. Comisia a acordat prioritate informațiilor primite la fața locului de la societățile incluse în eșantion și, prin urmare, a respins observațiile GC. În răspunsurile sale la chestionar și la scrisoarea de clarificare, CCB a indicat că politica industrială guvernamentală poate fi luată în considerare de către bancă ca referință, dar că acest lucru nu condiționează decizia băncii în ceea ce privește politica de creditare. Cu toate acestea, raportul anual al băncii a confirmat că CCB pune în aplicare planurile guvernamentale după cum reiese din următoarele extrase: „Grupul a răspuns proactiv la reforma structurală a statului pe partea ofertei și a reacționat în mod adecvat la strategiile de dezvoltare [...]. Am oferit sprijin [...] industriilor strategice emergente.”; „În 2015, în conformitate cu politicile privind industria națională și schimbările survenite în mediul extern de operare, grupul a optimizat în mod corespunzător politicile de credit [...]”.
- (160) În observațiile sale privind comunicarea constatărilor, GC a luat notă de faptul că următorul citat: „În 2015, în conformitate cu politicile privind industria națională și schimbările survenite în mediul extern de operare, grupul a optimizat în mod corespunzător politicile de credit [...]” nu reflectă faptul că banca a acordat împrumuturi preferențiale pentru anumite sectoare. Comisia respinge această afirmație, deoarece fraza citată trebuie citită în coroborare cu celelalte citate din considerentul anterior. În orice caz, punctul de vedere exprimat de GC nu este clar, deoarece se referă la MEB, în timp ce frazele citate au fost preluate din raportul anual al CCB. Comisia presupune, în mod pur ipotetic, că „MEB” a fost o greșeală de tipar.
- (161) De asemenea, GC a contestat următorul citat „Grupul a răspuns proactiv la reforma structurală a statului pe partea ofertei și a reacționat în mod adecvat la strategiile de dezvoltare [...]”, precizând că a fost scos din context și că nu are nimic de a face cu industriile sau sectoarele încurajate, strategice sau emergente și că, în orice caz, Comisia a interpretat greșit utilizarea cuvântului „emergent” din raportul anual al CCB. Comisia ia notă de faptul

că citatul complet, inclusiv fraza care urmează imediat, este formulat după cum urmează (caracterele cursive au fost adăugate): „Am stimulat puternic dezvoltarea economiei reale. Grupul a răspuns proactiv la reforma structurală a statului pe partea ofertei și a reacționat în mod adecvat la strategiile de dezvoltare inclusiv „One Belt One Road”, zonele de liber schimb, dezvoltarea coordonată a regiunii Beijing-Tianjin-Hebei și a centurii economice a râului Yangtze. Am oferit sprijin pentru proiecte naționale de construcții esențiale, urbanizarea de tip nou, noi construcții în mediul rural și *industrii strategice emergente*”. Prin urmare, având în vedere că aceste citate trebuie citite, de asemenea, în coroborare încrucișată, Comisia nu vede niciun motiv pentru a-și schimba constatările prezentate în considerentul 159.

- (162) GC a menționat, de asemenea, că analiza riscului de credit și sistemul de management al băncii sunt descrise pe larg în raportul anual al CCB. Cu toate acestea, nu s-a comunicat nici un element nou de către GC în acest sens. În orice caz, acestea sunt abstracte și nu permit evaluarea cazurilor individuale, nici nu constituie dovada faptului că o astfel de evaluare are loc efectiv. Prin urmare, Comisia nu vede niciun motiv pentru a-și schimba constatările de la considerentele 152-159.
- (163) În răspunsul său la scrisoarea Comisiei privind luarea în considerare a aplicării articolului 28, GC a susținut că, în orice caz, documentele solicitate nu erau relevante în cadrul verificării și Comisia ar fi trebuit să se bazeze pe informațiile pe care le putea colecta sau care erau deja incluse în răspunsul la chestionar. De asemenea, GC a susținut că documentele care nu au fost furnizate de CCB (sau de GC) nu constituiau un motiv pentru a aplica articolul 28.
- (164) În această privință, se observă faptul că documentele solicitate erau necesare pentru verificarea afirmațiilor prezentate în răspunsul la chestionar și că documentele furnizate nu puteau satisface Comisia, întrucât acestea nu aveau legătură cu afirmațiile prezentate sau nu puteau să le susțină decât parțial. În absența oricărui document verificat care să arate că banca efectuează o evaluare adecvată a riscurilor, Comisia și-a menținut concluzia că CCB nu a efectuat evaluări ale bonității. Dimpotrivă, acordarea de împrumuturi a fost ghidată de obiectivul de punere în aplicare a politicii guvernamentale prin acordarea de împrumuturi preferențiale societăților incluse în eșantion.
- (165) Evaluarea tuturor datelor disponibile din dosar a condus Comisia la concluzia că CCB a acordat împrumuturi celor doi producători incluși în eșantion, care sunt reprezentativi pentru industria fotovoltaică, fără efectuarea unei evaluări a bonității, întrucât banca nu a reușit să demonstreze existența unei astfel de evaluări. Acest lucru permite să se considere că CCB i-a fost conferită autoritate guvernamentală și exercită autoritatea respectivă prin acordarea de împrumuturi în conformitate cu cerințele de planificare centrală. Prin urmare, acesta îndeplinește funcții guvernamentale. Această concluzie este confirmată, de asemenea, de extrasele din rapoartele anuale.
- (166) Prin urmare, Comisia concluzionează că CCB este un organism public.

— MEB

- (167) Comisia a stabilit că MEB face parte din China Merchants Group, un conglomerat aflat în proprietatea statului sub supravegherea directă a Comisiei de supraveghere și administrare a activelor deținute de stat a Consiliului de Stat ⁽³²⁾. De asemenea, pe baza rapoartelor anuale pentru 2014 și 2015, Comisia a stabilit faptul că MEB este deținută în mod indirect de stat. Prin urmare, MEB este în mod oficial controlată de stat.
- (168) În conformitate cu capitolele 10 și 13 din statut, statul, în calitate de acționar majoritar, deține competența de a numi majoritatea membrilor consiliului de administrație și ai consiliului de supraveghere. În conformitate cu statutul MEB, consiliul de administrație, printre altele, convoacă reuniunile acționarilor băncii, formulează planurile de afaceri și de investiții ale băncii, stabilește strategia de gestionare a capitalului și planul de buget, decide cu privire la distribuirea profitului și aprobă sau respinge personalul de conducere de nivel superior. Această listă neexhaustivă a responsabilităților ilustrează un control semnificativ al statului asupra activității de zi cu zi a MEB.

⁽³²⁾ http://www.cmhk.com/main/a/2016/a26/a30448_30530.shtml

- (169) În cursul verificării, Comisia a încercat să verifice evaluarea bonității producătorilor-exportatori incluși în eșantion și a sectorului fotovoltaic în ansamblu. MEB nu a furnizat nicio informație în acest sens, făcând referire la aspecte de confidențialitate. Ca urmare a insistenței Comisiei, documentele privind bonitatea au putut fi vizualizate rapid. Deși documentele erau legate de sectorul în cauză, acestea nu se refereau la PAR. În special, MEB nu a furnizat documentele privind politica sa de credit pentru anii 2014 și 2015 atunci când Comisia a solicitat acest lucru și a permis Comisiei doar să vizualizeze rapid documentul privind politica de credit pentru 2016 (an care nu este inclus în PAR). Cu toate acestea, Comisiei nu i s-a permis să ia documentul ca probă. Deși MEB i-a permis Comisiei să consulte un document legat de evaluarea bonității unei societăți (în limba chineză), este de remarcat faptul că Comisia nu a fost autorizată să ia note referitoare la documentul menționat anterior sau să rețină o copie a documentului. Acest lucru a făcut imposibilă înțelegerea în mod adecvat a conținutului în timpul limitat disponibil în cursul vizitei de verificare.
- (170) În urma comunicării informațiilor, GC a susținut că, având în vedere faptul că Comisia s-a bazat pe existența unui raport privind creditele, aceasta a recunoscut că băncile efectuează evaluări ale riscului de credit.
- (171) În acest sens și după cum s-a menționat în secțiunile 3.1 și 3.4.1 de mai sus, se reamintește faptul că nici GC, nici băncile individuale, nu au furnizat elemente de probă justificative adecvate cu privire la evaluarea riscului de credit pe care pretind că au efectuat-o și, mai exact, modul în care băncile țin seama de risc, modul în care este evaluată bonitatea împrumutatului, care sunt primele de risc percepute pentru diferite societăți/industrii în RPC și care sunt factorii luați în considerare de bănci atunci când evaluează cererile de împrumut sau de linii de credit. Simpla existență a unui raport de aprobare a creditelor în limba chineză, pe care Comisia a putut doar să îl vizualizeze rapid în timpul vizitei de verificare la una dintre bănci, nu poate fi considerată un element de probă suficient pentru a demonstra că băncile (și nu numai o bancă care a pus la dispoziție un raport de aprobare a creditelor, astfel cum se menționează mai sus) efectuează evaluări de credit. În orice caz, acest raport se referă în mod explicit la sprijinul guvernamental ca fiind unul dintre motivele pentru acordarea împrumutului și, prin urmare, confirmă faptul că evaluarea de credit nu este bazată pe piață.
- (172) GC a afirmat, de asemenea, că o comparație între nivelul ratei dobânzii pentru împrumutul acordat producătorilor cooperanți incluși în eșantion și PBOC a fost în contradicție cu concluzia unei lipse a evaluării riscului de credit.
- (173) În această privință, este de remarcat faptul că această comparație nu este valabilă, întrucât nu există nicio legătură între nivelul de referință al PBOC și faptul că băncile nu efectuează evaluări ale riscului de credit. Comisia nu contestă că există o marjă față de nivelul de referință a PBOC; opinia Comisiei este că marja nu este în conformitate cu condițiile pieței, ci reflectă obiectivul băncilor de a pune în aplicare politica GC de a promova sectorul fotovoltaic.
- (174) În răspunsurile sale la chestionar și la scrisoarea de clarificare, MEB a indicat că nu a ținut cont de politica guvernamentală la luarea deciziilor în ceea ce privește politica de creditare. Cu toate acestea, raportul anual al băncii a confirmat că MEB pune în aplicare planurile guvernamentale după cum reiese din următoarele extrase: „MEB este ghidată de politicile industriale naționale”; „Consiliul de administrație, consiliul de supraveghere și comitetele speciale pun în aplicare cu seriozitate *politicile* naționale”.
- (175) În urma comunicării informațiilor, GC făcut referire la scrisoarea Comisiei din 23 septembrie 2016, care conținea un citat din raportul anual din 2015 al MEB, similar cu primul citat din considerentul 174. GC a remarcat faptul că citatul „ghidată de politicile industriale naționale” nu se referă la MEB, ci la CMB Financial Leasing. Comisia ia act de faptul că CMB Financial Leasing este deținută integral de MEB.
- (176) De asemenea, GC a menționat faptul că procesul de evaluare a riscului de credit este descris pe larg în raportul anual al MEB și că sectorul fotovoltaic nu se află printre primele 10 sectoare debitoare la bănci. Prin urmare, GC nu vede nicio contradicție între afirmațiile făcute de MEB în răspunsurile sale la chestionar și la scrisoarea de clarificare și conținutul raportului anual. În afară de faptul că unul dintre citate se referă la o entitate deținută 100 % MEB, niciun alt element de probă nou nu a fost invocat de GC. În absența oricărui document verificat care să arate că banca efectuează o evaluare adecvată a riscurilor în loc de punerea în aplicare a politicii industriale de

sprijinire a industriei fotovoltaice, Comisia și-a menținut concluzia că MEB nu a efectuat evaluări ale bonității. Dimpotrivă, acordarea de împrumuturi a fost ghidată de obiectivul de punere în aplicare a politicii guvernamentale prin acordarea de împrumuturi preferențiale societăților incluse în eșantion.

- (177) În ceea ce privește deciziile de creditare și dacă instituțiile financiare iau în considerare politica și planurile industriale guvernamentale, GC a susținut că răspunsul la chestionar al diferitelor bănci constituie datele și probele cele mai directe și esențiale pe care Comisia ar trebui să își bazeze analiza.
- (178) După cum se poate observa din răspunsurile la chestionar menționate în considerentele 137-185, aceste răspunsuri au fost divergente, însă, în ansamblu, au avut tendința de a refuza sau cel puțin de a minimiza existența exercitării autorității guvernamentale.
- (179) Cu toate acestea, în rapoartele anuale ale fiecărei bănci au fost făcute referiri clare la astfel de politici sau planuri guvernamentale sau la industriile emergente strategice ca orientare pentru serviciile lor financiare. GC consideră că astfel de declarații nu sunt ireconciliabile deoarece răspunsurile la chestionar nu corespund conținutului rapoartelor anuale ale băncilor. Cu toate acestea, Comisia consideră că afirmațiile din rapoartele anuale ale băncilor, astfel cum se menționează mai sus, contrazic și subminează în mod clar declarațiile aceleși bănci din răspunsurile lor la chestionar.
- (180) În urma comunicării informațiilor, GC și-a exprimat dezacordul cu privire la afirmația potrivit căreia Comisia nu a fost în măsură să verifice evaluarea de credit și procesul de luare a deciziilor. GC face referire la documente pe care CCB, MEB și ICBC le-au furnizat Comisiei în timpul verificării la fața locului. Comisia reamintește că aceste documente prezintă deficiențele menționate mai sus în considerentele 148 și 169.
- (181) De asemenea, GC făcut trimitere la rapoartele anuale ale instituțiilor financiare și la răspunsurile la chestionar corespunzătoare care, în opinia GC, erau suficiente pentru verificarea evaluării creditului și a procesului decizional. Comisia respinge această afirmație, deoarece atât conținutul descriptiv al rapoartelor anuale, cât și răspunsurile la chestionar au trebuit să fie verificate la fața locului cu probe relevante (și anume, pentru perioada anchetei de reexaminare și pentru industria fotovoltaică). După cum Comisia a explicat în cursul vizitei la fața locului la GC și la băncile pe care a încercat să le verifice, Comisia a trebuit, de asemenea, să aibă posibilitatea de a verifica probele care susțin afirmația conform căreia evaluarea riscului de credit și procesul decizional au fost puse în aplicare, de asemenea, în operațiunile comerciale efective, conform descrierii din răspunsurile la chestionar și rapoartele anuale.
- (182) De asemenea, GC a abordat faptul că o serie de documente nu au putut fi furnizate având în vedere caracterul lor confidențial, legea secretului bancar și clauzele contractuale relevante. GC a indicat că ar trebui să se recunoască de către Comisie că băncile au acționat în măsura posibilităților, având în vedere cadrul juridic și contractual existent. De asemenea, GC a observat că articolul 28 din regulamentul de bază permite Comisiei să nu ia în considerare doar informațiile care sunt false sau care induc în eroare și, prin urmare, a sugerat că informațiile care nu sunt ignorate și sunt furnizate în măsura posibilităților practice ale părții interesate sunt justificate.
- (183) Acest argument a fost respins mai sus în considerentul 48. În plus, Comisia ia notă de faptul că articolul 29 din regulamentul de bază (care reflectă articolul 12.4 din acordul SMC al OMC) prevede că „orice informație de natură confidențială sau care este furnizată cu titlu confidențial de către părțile unei anchete este, în cazul în care se oferă motive întemeiate, tratată ca atare de către autorități”. În acest context, Comisia consideră că în cadrul juridic al prezentei anchete sunt prevăzute garanții ample în ceea ce privește tratamentul informațiilor confidențiale. Pe baza celor de mai sus, Comisia consideră că autoritățile din țara în cauză nu au acționat în măsura posibilităților în scopul de a asigura accesul la informații care ar fi putut sprijini afirmațiile prezentate în răspunsul acestora la chestionar.
- (184) Evaluarea tuturor datelor disponibile din dosar au condus Comisia la concluzia că MEB a acordat împrumuturi unuia dintre producătorii incluși în eșantion, care este reprezentativ pentru industria fotovoltaică, urmărind îndeplinirea obiectivelor de politică publică. Acest lucru permite să se considere că MEB i-a fost conferită autoritate guvernamentală și exercită autoritatea respectivă prin acordarea de împrumuturi în conformitate cu cerințele de planificare centrală. Prin urmare, aceasta îndeplinește funcții guvernamentale. Această concluzie este confirmată, de asemenea, de extrasele din rapoartele anuale.

(185) Prin urmare, Comisia concluzionează că MEB este un organism public.

— Celelalte bănci chineze deținute de stat sunt organisme publice

(186) Pe lângă aceste patru bănci verificate, Comisia a stabilit că majoritatea altor bănci care au acordat împrumuturi producătorilor incluși în eșantion s-au aflat, de asemenea, în proprietate publică (a se vedea considerentul 106). În cele din urmă, Comisia a fost informată de către cel puțin una dintre societățile incluse în eșantion că au primit împrumuturi semnificative acordate de China Development Bank, care nu a fost menționată deloc de GC. Utilizând informațiile aflate la dispoziția publicului în legătură cu această bancă, Comisia a ajuns la concluzia că este în proporție de peste 50 % în proprietatea statului prin acționariat direct și indirect. Prin urmare, în sensul prezentei anchete, Comisia concluzionează că cele 10 bănci ICBC, Agricultural Bank, Bank of China, CCB, MEB, China Development Bank, Bank of Communications, China Everbright Bank, Industrial Bank și Shanghai Pudong Development Bank se aflau în proprietatea statului. ICBC, Agricultural Bank, Bank of China și CCB au acordat [40-50 %] din împrumuturile producătorilor incluși în eșantion în cursul PAR. Bank of Communications, China Everbright Bank, Industrial Bank și Shanghai Pudong Development Bank au acordat [10-20 %] din împrumuturile producătorilor incluși în eșantion în cursul PAR. MEB a acordat [0-10 %] și China Development Bank [20-30 %]. Informațiile din dosar nu au permis să se stabilească structura acționariatului pentru restul de șase bănci, pentru care GC nu a furnizat nicio informație.

(187) Din cauza lipsei de cooperare din partea GC în ceea ce privește șase bănci, altele decât cele patru bănci verificate, Comisia a trebuit să se bazeze pe datele disponibile pentru de a evalua dacă cele șase bănci sunt organisme publice.

(188) În primul rând, Comisia a stabilit că aceste bănci sunt deținute de stat (a se vedea considerentul precedent și considerentul 106 de mai sus).

(189) În al doilea rând, Comisia a constatat că cele patru bănci incluse în eșantion au acordat o parte substanțială [15-25 %] din împrumuturile pe care cele trei societăți incluse în eșantion le-au obținut în cursul PAR. Prin urmare, constatările cu privire la acestea ar putea fi considerate reprezentative.

(190) În al treilea rând, Comisia a observat că majoritatea contractelor de creditare de la toate cele 10 bănci, pe care Comisia le obținuse de la cei trei producători care au cooperat, au urmat aceleași modele sau modele similare și dobânda activă convenită în majoritatea cazurilor de către toate băncile s-a bazat pe rata dobânzii de referință a PBOC plus o marjă mai mică decât rata de pe piață.

(191) Prin urmare, Comisia a considerat că constatările privind cele patru bănci pentru care verificările au avut loc constituie cele mai bune date disponibile pentru evaluarea altor bănci aflate în proprietatea statului, ca urmare a acestor asemănări precum și a reprezentativității celor patru bănci care au fost verificate.

(192) Pe această bază, Comisia concluzionează că cele șase bănci, altele decât cele patru bănci verificate, sunt, de asemenea, organisme publice.

(193) În consecință, Comisia a calculat avantajele pentru cele 10 bănci deținute de stat.

— Modificările aduse legislației aplicabile băncilor deținute de stat care își desfășoară activitatea în China

(194) GC a afirmat că constatarea Comisiei din ancheta inițială conform căreia băncile deținute de stat din China sunt organisme publice nu mai era valabilă deoarece People's Bank of China (denumită în continuare „PBOC”) nu mai definește pragurile dobânzilor active, astfel încât GC nu mai intervine pe piața financiară. GC a susținut că PBOC a înlăturat controlul asupra ratelor dobânzilor la creditele oferite de instituțiile financiare la 20 iulie 2013, prin eliminarea pragului dobânzilor active. De asemenea, PBOC a decis eliminarea plafonului ratei variabile a dobânzii aplicate depozitelor într-un aviz publicat la 27 octombrie 2015.

(195) Comisia consideră că acest argument este irelevant, dat fiind că concluziile prezentate în secțiunea precedentă sunt suficiente, luate ca atare, pentru a stabili faptul că băncile chineze de stat sunt organisme publice.

- (196) În orice caz, trebuie remarcat în primul rând faptul că concluzia Comisiei (din cadrul anchetei inițiale) conform căreia băncile deținute de stat sunt organisme publice nu se baza numai pe faptul că PBOC stabilește dobânda activă și plafonul ratei variabile a dobânzii percepute pentru depozite, ci rezultă din examinarea unei serii de elemente, astfel cum se descrie în considerentele 158-168 din regulamentul inițial. Pentru a facilita consultarea, aceste elemente se refereau la: (i) intervenția guvernului legată de deținerea de către stat a băncilor mari; (ii) faptul că băncile deținute de stat din RPC dețin o cotă de piață extrem de importantă, lăsând doar o cotă foarte mică pentru băncile private, fiind actorii predominanți pe piața financiară chineză; (iii) controlul exercitat de guvern prin intermediul proprietății, al controlului administrativ al comportamentului comercial al băncilor sau chiar al documentelor statutare; (iv) rolul PBOC în stabilirea unor limite privind modul în care ratele dobânzii sunt stabilite și fluctuează; și (v) normele juridice care impun băncilor să reflecte politicile naționale/preferințele sectoriale în politicile lor de credit. În actuala reexaminare efectuată în perspectiva expirării măsurilor, singura modificare la care se referă GC este cu privire la punctul (iv). Punctele (i)-(iii) și (v) au fost confirmate în evaluarea efectuată în considerentele imediat precedente.
- (197) În al doilea rând, deciziile menționate mai sus la considerentul 194 ar fi eliminat plafonul și pragul ratelor dobânzii. Cu toate acestea, formularea deciziilor relevante publicate ale PBOC doar încurajau – nu obligau – instituțiile financiare să se adapteze la prețurile bazate pe piață ale dobânzilor active. Aceasta înseamnă că băncile deținute de stat din China sunt încă autorizate să acorde împrumuturi la rate preferențiale, și de fapt sunt obligate să facă acest lucru în temeiul articolului 34 din legea bancară, care prevalează asupra simplei încurajări dintr-o decizie a PBOC.
- (198) În al treilea rând, deși PBOC a publicat o decizie cu privire la eliminarea plafonului ratei dobânzii, se observă, de asemenea, faptul că articolul 38 din legea bancară prevede în continuare că „băncile comerciale stabilesc rata dobânzii împrumuturilor în conformitate cu limitele superioare și inferioare ale ratei dobânzii prevăzute de People's Bank of China”. Legea bancară a fost modificată numai pentru alte aspecte într-o etapă ulterioară. Acest lucru demonstrează absența oricăror modificări a cadrului legislativ care trebuie respectat de bănci, deoarece deciziile PBOC sunt doar acte normative executive. În plus, PBOC menține temeiul juridic în așa fel încât să poată reintroduce în orice moment limite superioare și inferioare.
- (199) În al patrulea rând, câteva dintre cele patru bănci verificate la fața locului au menționat în timpul vizitei de verificare existența unei noi dobânzi active bazată pe cotațiile băncilor publicate pe piața interbancară din Shanghai, introdusă în octombrie 2013. Cu toate acestea, astfel de informații nu au fost împărtășite de GC în răspunsul său la chestionar în sprijinul afirmației sale că piața chineză a fost liberalizată. Pe baza informațiilor disponibile în domeniul public, se pare că această rată de bază a împrumuturilor (denumită în continuare „LPR”, *loan prime rate*) este o rată activă pe un an bazată pe cea mai bună rată de împrumut cotate de nouă bănci comerciale susținute de stat, selectate ca punct de referință pentru piața de împrumuturi. Deși PBOC a afirmat că introducerea LPR va „promova liberalizarea ratei dobânzilor și va îmbunătăți sistemul ratei dobânzii de referință pe piețele financiare”, analiștii independenți au concluzionat la momentul introducerii sale că „rolul pieței interbancare din Shanghai nu este destul de eficient pentru a influența ratele dintre bănci și clienții lor”⁽³³⁾. Într-adevăr, în urma analizei, deși rata de bază este publicată în fiecare zi lucrătoare după obținerea unei valori medii a tuturor cotațiilor celor nouă bănci (cotațiile cele mai mari și cele mai mici sunt excluse), se pare că nivelul său s-a modificat doar în șase rânduri în cursul PAR. Pentru comparație, rata interbancară zilnică EURIBOR pe un an s-a modificat de peste 185 de ori în cursul aceleiași perioade. În plus, se observă, de asemenea, faptul că LPR pare să fie legată de rata dobânzii de referință publicată de PBOC („rata dobânzii de referință a PBOC”) ⁽³⁴⁾, întrucât fiecare modificare a ratei dobânzii de referință a PBOC în 2015 a fost urmată de o modificare a LPR în următoarea zi lucrătoare. În plus, se remarcă, de asemenea, faptul că variațiile nivelurilor ratei dobânzii de referință a PBOC și a ratei de bază au fost identice în 2015.
- (200) În plus, deși băncile verificate au susținut că ponderea creditelor pe termen scurt a căror rată a dobânzii s-a bazat pe LPR a crescut în mod semnificativ și că acestea au reprezentat o mare parte din portofoliul de credite pe termen scurt, aceste afirmații nu au putut fi susținute de documente justificative furnizate de bănci, nici nu au putut fi confirmate în timpul vizitelor de verificare la sediile producătorilor-exportatori. Acest fapt nu susține afirmația conform căreia băncile menționate mai sus și-ar fi stabilit în mod independent rata dobânzii sau au urmărit o rată de piață și că piața ratelor dobânzii a fost liberalizată.

⁽³³⁾ <http://www.bloomberg.com/news/articles/2013-10-25/china-starts-loan-prime-rate-as-new-benchmark-in-market-push>; http://www.shibor.org/shibor/web/html/index_e.html

⁽³⁴⁾ <http://www.global-rates.com/interest-rates/central-banks/central-bank-china/abc-interest-rate.aspx>

- (201) Prin urmare, se concluzionează că, în pofida pretensei eliminării a pragului dobânzilor active și a plafonului ratelor la depozite, procesul de liberalizare a pieței ratei dobânzilor invocat de GC nu s-a materializat în practică. Concluziile din cadrul anchetei inițiale, și anume că băncile de stat din China sunt organisme publice deoarece dețin, exercită sau sunt investite cu autoritate guvernamentală, rămân valabile în cursul PAR și, prin urmare, sunt confirmate.
- (202) În urma comunicării informațiilor, GC a afirmat că, în mod eronat, Comisia a transferat sarcina probei asupra GC în ceea ce privește afirmațiile sale: (i) că piața financiară a fost liberalizată; (ii) că politica GC cu privire la sectorul solar au fost încheiate; și (iii) că presupusele denaturări ale pieței financiare chineze au dispărut. În plus, GC a susținut, de asemenea, că Comisia nu putea să se bazeze pe o evaluare a „organismelor publice” la nivel de țară și ar fi trebuit să stabilească o astfel de constatare pentru fiecare entitate financiară în cauză.
- (203) Astfel cum se demonstrează în considerentele 195-201 și, Comisia a efectuat o analiză aprofundată a elementelor de probă aflate la dispoziție, inclusiv dacă situația constatată în ancheta inițială s-a schimbat într-o asemenea măsură încât concluziile să nu mai fie valabile. Astfel de eventuale modificări includ cele invocate de GC și au fost analizate și discutate mai sus. Comisia observă, de asemenea, că noile elemente de probă prezentate în prezenta procedură privind instituțiile financiare au fost relativ limitate. Se observă, de asemenea, că GC a confirmat în cursul vizitei de verificare faptul că, în afara modificărilor menționate anterior, nicio altă modificare nu a avut loc.
- (204) În ceea ce privește sarcina probei și, în conformitate cu articolul 18 alineatul (3) din regulamentul de bază, se reamintește faptul că dovezile prezentate în ceea ce privește întrebarea dacă expirarea măsurilor ar putea duce la continuarea sau reparația subvenționării va fi documentată în mod corespunzător. Comisia a analizat în detaliu toate elementele relevante și dovezile prezentate de GC în acest sens și a concluzionat că acestea nu erau suficiente pentru a dovedi că situația s-a schimbat în mod semnificativ în comparație cu ancheta inițială. În acest context și având în vedere presupusele modificări la care GC a făcut referire, se consideră că a fost responsabilitatea GC să demonstreze că astfel de schimbări au avut loc în realitate și Comisia nu a pus în mod nejustificat o astfel de sarcină asupra GC.
- (205) În ceea ce privește evaluarea la nivelul întregii țări, Comisia observă că a efectuat o analiză specifică cu privire la calitatea de organism public pentru fiecare instituție financiară pentru care GC a furnizat informațiile relevante solicitate. Din păcate, GC nu a reușit să furnizeze informații pentru toate celelalte instituții financiare care au acordat împrumuturi producătorilor-exportatori cooperanți incluși în eșantion, astfel cum se explică în secțiunea 3.1. Prin urmare, Comisia a fost în imposibilitatea de a efectua o analiză privind calitatea de organism public pentru toate aceste alte instituții financiare și, prin urmare, afirmația GC este lipsită de relevanță. În consecință, Comisia a trebuit să recurgă la datele disponibile în dosar și a efectuat o analiză aprofundată a calității de organism public pentru sectorul financiar în RPC. Printre elementele pertinente, Comisia a examinat în detaliu toate noile elemente de probă prezentate de GC în cadrul prezentei proceduri, împreună cu concluziile stabilite în cadrul anchetei inițiale.
- (206) În plus, GC a susținut, de asemenea, că Comisia s-a întemeiat în constatarea sa privind calitatea de „organism public” pe absența *de facto* a abolirii pragurilor dobânzilor active. De asemenea, GC a afirmat că Comisia a interpretat în mod eronat presupusa abolire a pragurilor dobânzilor active, deoarece o astfel de abolire implică faptul că în prezent băncile ar putea să acorde împrumuturi la rate mai mici de 30 % din rata dobânzii de referință. Prin negarea eliminării unui astfel de prag al ratei, GC a susținut în continuare că băncile nu ar fi, astfel, în măsură să acorde împrumuturi preferențiale. De asemenea, GC a susținut că solicitarea ca băncile să se adapteze la prețul de piață al ratelor dobânzii active ar fi echivalentă cu controlul acestor bănci și ar fi în contradicție cu spiritul liberalizării. GC a susținut, de asemenea, că articolul 38 din Legea bancară este permisiv și că, deși limitele superioare au fost eliminate cu câțiva ani înaintea limitelor inferioare, Legea bancară nu a fost modificată. De asemenea, GC a susținut că teoria de corelare între ratele PBOC și LPR era eronată și a revenit asupra statisticilor privind ratele dobânzilor pentru producătorii-exportatori cooperanți incluși în eșantion. GC a susținut, de asemenea, că nu au existat niciodată rate de referință sau limite pentru împrumuturile denumite în USD sau EUR.
- (207) În ceea ce privește stabilirea calității de organism public, se reamintește mai întâi faptul că însăși GC a ridicat problema abolirii pragurilor dobânzilor active în sprijinul afirmației sale că GC nu mai intervine pe piața

financiară și că băncile deținute de stat din China nu pot fi considerate organisme publice. Comisia a analizat această afirmație privind abolirea pragurilor ratei și a respins-o din motivele menționate la considerentele 194-201. În absența altor modificări semnificative aduse în discuție de GC, Comisia s-a întemeiat pe concluziile formulate în cursul anchetei inițiale, care au fost confirmate prin dovezi noi pentru PAR, precum și pe elemente noi, cum ar fi existența unei noi rate de bază a împrumuturilor (LPR) pentru a ajunge la o concluzie în acest sens.

- (208) În ceea ce privește presupusa interpretare greșită privind abolirea în cauză, Comisia nu vede cum eliminarea pragului dobânzii active ar putea împiedica băncile să ofere împrumuturi preferențiale dacă pragul dobânzii active a fost, în orice caz, 30 % sub rata dobânzii de referință.
- (209) În ceea ce privește absența cerinței ca băncile să ofere împrumuturi cu rate ale dobânzii bazate pe piață, Comisia nu vede de ce faptul că băncile sunt constrânse să funcționeze în conformitate cu principiile pieței libere poate fi considerat ca o impunere a unor politici specifice asupra băncilor. Astfel de practici nu sunt generate de o politică specifică, ci mai degrabă de crearea unui cadru financiar unde se aplică principiile de piață.
- (210) În ceea ce privește articolul 38 din legea bancară, astfel cum se specifică de către GC în răspunsul său la chestionar, Comisia înțelege că toate entitățile financiare din RPC trebuie să respecte cu strictețe legea bancară și nu înțelege modul în care orice presupusă permisivitate poate fi compatibilă cu un astfel de principiu. În orice caz, faptul că pragul dobânzii active ar urma să fie eliminat nu este incompatibil cu faptul că întreprinderile din sectorul fotovoltaic vor beneficia de împrumuturi în condiții preferențiale.
- (211) În ceea ce privește teoria de corelare între ratele PBOC și LPR, Comisia observă că statisticile prezentate nu au fost susținute de calculele subiacente și că, prin urmare, nu pot fi luate în considerare. Dacă aceste statistici sunt exacte, Comisia nu vede relevanța unor astfel de statistici pentru a demonstra că analiza corelării între PBOC și LPR ar fi eronată. În ceea ce privește împrumuturile denominate în USD sau EUR, Comisia consideră că presupusa absență a valorii de referință sau a limitelor nu implică faptul că aceste împrumuturi nu pot fi acordate la rate preferențiale.
- (212) În plus, GC a susținut, de asemenea, că analiza Comisiei și concluzia conform căreia băncile deținute de stat din China sunt organisme publice nu au luat în considerare standardele juridice de bază și a făcut, de asemenea, referire la standardele juridice și privind elementele de probă relevante, astfel cum se prevede în hotărârea Organului de apel în SUA – Carbon Steel India, iar analiza ar trebui să cuprindă mai mult decât o determinare a proprietății statului și a controlului semnificativ asupra unei entități de către un guvern; și anume, determinarea ar trebui să includă o analiză a „caracteristicilor și funcțiilor de bază ale entității respective, a relației sale cu guvernul, precum și a mediului juridic și economic predominant în țara în care operează entitatea care a făcut obiectul anchetei”. GC a menționat, de asemenea, constatările referitoare la intervenția guvernului în ceea ce privește influențarea de către PBOC a dobânzilor active și a politicilor de creditare, precum și recurgerea la articolul 38 din Legea bancară. În cele din urmă, GC a menționat caracterul incorect și inadecvat al constatărilor Comisiei în cursul anchetei inițiale, astfel cum s-a menționat în considerentele 163-167 din regulamentul inițial.
- (213) În această privință, Comisia și-a aprofundat analiza sa cu privire la această chestiune. În considerentele 100-106, Comisia prezintă cu detalii suplimentare faptele pe care s-a bazat concluzia privind deținerea de către stat a majorității băncilor care au acordat împrumuturi societăților incluse în eșantion.
- (214) În ceea ce privește mediul juridic și economic, Comisia face referire la concluziile de mai sus din considerentul 139 în temeiul articolului 34 din legea bancară.
- (215) Faptul că băncile exercită autoritate guvernamentală este confirmat, de asemenea, prin articolele 7 și 15 din *Normele generale privind împrumuturile* (puse în aplicare de PBOC), care reglementează autoîmprumuturile, împrumuturile comisionate și împrumuturile cu destinație specială (articolul 7) și subvenționarea dobânzii împrumuturilor (articolul 15) și prin *Decizia 40*. Există, de asemenea, un număr mare de dovezi, sprijinite de studii și rapoarte independente, conform cărora continuă să existe o intervenție majoră a guvernului asupra sistemului financiar chinez, astfel cum a fost deja explicat în considerentele 172 și 178 din regulamentul inițial.

- (216) În urma comunicării informațiilor, GC a indicat că împrumuturile speciale la care se referă articolul 7 din *Normele generale privind împrumuturile* menționate mai sus au fost eliminate în 1999 pe baza unei Circulare privind îmbunătățirea administrării împrumuturilor speciale (YINFA [1999] nr. 228) și că articolul 15 a devenit irelevant, întrucât PBOC nu mai stabilește limitele superioare și inferioare ale împrumuturilor. De asemenea, GC a susținut că Comisia a interpretat în mod eronat articolul 34 din Legea bancară, care nu are nicio legătură cu politicile naționale, industriile încurajate, industriile strategice și industriile emergente, la abordarea industriilor și sectoarelor preferate. De asemenea, GC a susține că articolele 4, 5, 7 și 35 din Legea bancară se referă la autonomia bancară, lipsa intervenției din partea entităților sau persoanelor fizice și guverne, precum și examinarea credibilității debitorilor. În plus, GC a afirmat că articolul 34 nu ar trebui să fie citit în mod izolat. În cele din urmă, GC a indicat, de asemenea, că Comisia nu a explicat în ce mod Decizia 40 demonstrează că băncile exercită autoritate guvernamentală și a făcut referire la preambul și la articolul 17 din această decizie. De asemenea, GC a adăugat că această decizie cuprinde, în esență, ansamblul economiei chineze și se referă la cel de al 11-lea cincinal.
- (217) Comisia recunoaște că împrumuturile speciale au fost eliminate în 1999. Acest lucru nu infirmă concluziile trase, parțial pe baza datelor disponibile.
- (218) În ceea ce privește articolul 15 din Normele generale privind împrumuturile, Comisia nu este de acord cu punctul de vedere al GC. Acest articol prevede: „În conformitate cu politica de stat, departamentele relevante pot subvenționa dobânda împrumuturilor cu scopul de a promova creșterea anumitor sectoare industriale și dezvoltarea economică în anumite domenii”. Acest articol rămâne relevant chiar și după eliminarea plafoanelor și pragurilor pentru rata dobânzilor. În orice caz, articolul 38 din Legea bancară încă se referă la limite și poate în orice moment să fie reactivat, astfel cum se explică în considerentul 199.
- (219) În ceea ce privește Legea bancară, trebuie mai întâi să se ia notă de faptul că articolele 4, 5 și 7 fac parte din „Capitolul I Dispoziții generale”, în timp ce articolele 34 și 35 fac parte din „Capitolul IV Norme fundamentale pentru împrumuturi și alte activități economice.” În ceea ce privește articolul 4, Comisia nu consideră că o dispoziție care obligă băncile să efectueze „activități economice fără intervenții din partea entităților sau persoanelor fizice” este incompatibilă cu faptul că băncile deținute de stat sunt organisme publice sau, în mod alternativ, că le sunt conferite și sunt încurajate să exercite autoritate guvernamentală. Într-adevăr, Comisia a verificat activitățile economice și procesul decizional al serviciilor financiare pentru patru bănci deținute de stat. Întrucât nu au putut fi obținute informații relevante pentru celelalte bănci, constatările privind băncile respective trebuie să fie extrapolate, pe baza datelor disponibile, tuturor celorlalte bănci deținute de stat. În plus, deoarece nu au fost furnizate informațiile esențiale solicitate de către Comisie din partea celor patru bănci, în special detalii cu privire la evaluarea riscului de credit, Comisia a trebuit să se bazeze, de asemenea, pe datele disponibile atunci când a tras concluzii pe baza răspunsurilor la chestionar și a vizitelor de verificare la cele patru bănci.
- (220) De asemenea, GC a făcut trimitere la articolul 4 din Legea bancară conform căruia „activitățile economice ale băncilor comerciale sunt reglementate de principiile de siguranță, lichiditate și eficiență. Băncile comerciale iau propriile decizii în ceea ce privește activitățile economice, își asumă responsabilitatea pentru propriile riscuri, își asumă responsabilitatea exclusivă pentru profiturile și pierderile lor și exercită autorestricție. Băncile comerciale, conform legii, desfășoară activități economice fără intervenții din partea oricărei unități sau a oricărei persoane fizice. Băncile comerciale își asumă în mod independent răspunderea civilă cu întreaga lor proprietate ca persoană juridică”.
- (221) În cazul de față, în timpul verificării la fața locului, Comisia, nu numai din punct de vedere juridic, ci și *de facto*, nu a fost în măsură să confirme exactitatea afirmației potrivit căreia băncile nu iau în considerare politica și planurile guvernului atunci când iau decizii cu privire la împrumuturi. Într-adevăr, Comisia nu a primit nicio evaluare a bonității pentru industria fotovoltaică și pentru PAR. Comisia nu consideră că articolul 4 din Legea bancară împiedică băncile comerciale să ia în considerare politicile și planurile industriale guvernamentale, întrucât acest articol se referă la principiile care guvernează activitățile economice. Acest lucru este confirmat, de asemenea, de către articolul 34 din Legea bancară. Contrar afirmației GC potrivit căreia Comisia „a ignorat cadrul juridic în care funcționează băncile”, Comisia a efectuat mai degrabă o analiză aprofundată a acestui cadru juridic și a putut stabili o legătură clară între acest cadru juridic și funcționarea respectivelor instituții financiare, astfel cum reiese din rapoartele anuale ale acestora.

- (222) GC s-a referit, de asemenea, la articolul 5 din Legea bancară, de unde a dedus că nu există „nicio intervenție din partea administrațiilor locale sau departamentelor guvernamentale la diferite niveluri, a organizațiilor publice sau a persoanelor fizice în activitatea economică a băncilor”. Cu toate acestea, textul articolului 5 din Legea bancară este după cum urmează: *Băncile comerciale trebuie să adere la principiile egalității, voluntariatului, echității și bunei credințe în relațiile comerciale cu clienții lor*. În opinia Comisiei, această formulare nu scutește băncile de datoria de a aplica considerații de politică, astfel cum se prevede la articolul 34.
- (223) Articolele 7 și 35 din Legea bancară se referă la examinarea bonității, scopul împrumutului și lanțul de aprobare a creditelor. În ceea ce privește aceste aspecte și astfel cum se indică în considerentele 128, 143, 155 și 171, băncile care au cooperat nu au furnizat documente în sprijinul afirmațiilor lor, cum ar fi cele referitoare la bonitate sau la procesul de aprobare. Prin urmare, pe baza datelor disponibile, aceste articole nu pot fi luate în considerare pentru a contrazice interpretarea Comisiei a articolului 34.
- (224) În ceea ce privește Decizia 40 și astfel cum se menționează la considerentul 102 din ancheta inițială, trebuie remarcat în primul rând că această decizie sugerează că GC va sprijini în mod activ dezvoltarea noii industrii energetice și va accelera dezvoltarea energiei solare, conține instrucțiuni adresate tuturor instituțiilor financiare de a oferi sprijin de tip credit numai proiectelor încurajate (categorie în care se încadrează proiectele fotovoltaice) și garantează că se vor pune în aplicare și „alte politici preferențiale vizând proiectele încurajate”. Pe baza celor de mai sus și, în special, a faptului că băncile au sarcina de a oferi sprijin sectorului fotovoltaic prin acordarea de credite, se consideră că Decizia 40 demonstrează că băncile exercită autoritate guvernamentală. În ceea ce privește articolul 17 din această decizie și faptul că ar trebui respectate principiile de credit, Comisia nu consideră aceste condiții ca fiind incompatibile cu faptul că băncile exercită autoritate guvernamentală. În ceea ce privește afirmația că Decizia 40 se referă la ansamblul economiei chineze, Comisia observă că decizia în cauză se referă la Catalogul îndrumător privind restructurarea industrială, care la rândul său face o distincție între trei tipuri de industrii; și anume proiecte încurajate, limitate și eliminate. În plus, „conținutul încurajării” este, de asemenea, definit decizia menționată. În ceea ce privește referința la „cel de al 11-lea plan cincinal”, se observă că acest plan a fost înlocuit cu al 12-lea și, mai recent, cu al 13-lea plan cincinal. Se observă, de asemenea, că Decizia 40 nu a fost abrogată și, prin urmare, este în continuare valabilă. În legislația chineză nimic nu indică că citirea trimiterii la cel de al 11-lea plan cincinal ca referință dinamică ar fi inadecvată.
- (225) În plus, se pot face următoarele observații. Ancheta inițială ⁽³⁵⁾ a concluzionat că piața financiară chineză este denaturată în diverse moduri; și anume, proprietate de stat combinată cu denaturări ale pieței financiare chineze și cu politica GC de a direcționa fonduri ieftine către industriile selectate (ceea ce afectează condițiile de concurență echitabile în comerțul internațional și oferă un avantaj nelocal producătorilor chinezi), limitări în ceea ce privește stabilirea ratei dobânzii, accesul la capital ieftin, politica de creditare în funcție de necesitățile economiei naționale, accesul preferențial la credite pentru proiecte încurajate și/sau industrii noi și de înaltă tehnologie, accesul la rezervele de stat de schimb valutar ieftine și mijloace de finanțare privilegiate pentru China Development Bank (CDB).
- (226) Cu excepția pretensei reforme a ratei dobânzii care a fost abordată în considerentele 197-201, GC nu a furnizat niciun element de probă în cursul anchetei care să arate că situația s-a schimbat. Ancheta nu a scos la lumină niciun element care să contrazică constatările de mai sus. Concluziile din cadrul anchetei inițiale rămân valabile, de asemenea, în cursul PAR și, prin urmare, sunt confirmate.
- (227) Aceste concluzii menționează în mod clar că sectorul financiar este încurajat să contribuie la strategiile elaborate de autoritățile guvernamentale. În ceea ce privește intervenția GC pentru a influența ratele, această chestiune a fost deja abordată în considerentele 197, 198, 206 și 207. În ceea ce privește constatările din ancheta inițială, este de remarcat faptul că observațiile formulate de către GC în cursul anchetei inițiale au fost analizate și abordate în cadrul regulamentului inițial, iar concluziile formulate în cursul anchetei inițiale în acest sens nu au fost contestate în instanță. În plus, GC nu a furnizat niciun element de probă care ar putea infirma concluzia la care s-a ajuns în ancheta inițială, iar ancheta nu a scos la iveală niciun astfel de element. În acest context, Comisia nu vede motivele pentru care astfel de constatări nu pot face parte din baza pe care Comisia s-a întemeiat pentru a trage concluziile sale în cursul prezentei anchete.

⁽³⁵⁾ A se vedea considerentele 181-185 din regulamentul inițial.

(228) În plus, astfel cum s-a constatat în ancheta inițială ⁽³⁶⁾, chiar și în cazul în care băncile deținute de stat nu ar fi considerate organisme publice, acestea ar trebui să fie considerate și în acest caz ca fiind mandatate și dirijate de către GC pentru a executa funcții cu care în mod normal sunt învestite autoritățile publice, în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (iv) din regulamentul de bază.

(c) Bănci private

(229) Deoarece ponderea împrumuturilor acordate de băncile private din RPC celor trei producători-exportatori incluși în eșantion a fost ne semnificativă și niciuna dintre băncile private din RPC nu a prezentat un răspuns la chestionar, nu s-au făcut constatări suplimentare în acest sens. În consecință, Comisia a decis să elimine avantajul marginal care rezultă din aceste împrumuturi de la calculul subvenției. Prin urmare, Comisia nu avea obligația de a adresa GC observații în acest sens.

(d) Specificitate

(230) În prezenta anchetă, niciun element din dosar nu poate schimba constatările Comisiei din cadrul anchetei inițiale ⁽³⁷⁾, în care s-a concluzionat că GC direcționează acordarea de împrumuturi preferențiale către un număr limitat de industrii, considerate industrii esențiale, iar industria fotovoltaică este una dintre ele. Dimpotrivă, ancheta a adus elemente suplimentare care confirmă constatarea inițială. Un producător-exportator inclus în eșantion a indicat că „din punct de vedere istoric, China Development Bank ne-a acordat împrumuturi pentru finanțarea proiectului nostru referitor la energia solară. Întrucât aceste împrumuturi sunt determinate, în parte, de considerente politice, în măsura în care guvernul își schimbă poziția cu privire la industria solară, termenii și disponibilitatea acestor împrumuturi se pot modifica” și că „GC exercită, de asemenea, un control semnificativ asupra creșterii economice a Chinei prin alocarea resurselor, controlul plății obligațiilor denumite în valută, stabilirea politicii monetare și furnizarea de tratament preferențial anumitor industrii sau întreprinderi” ⁽³⁸⁾. În plus, un raport de aprobare a creditelor a apreciat, de asemenea, în mod pozitiv faptul că sectorul energiei fotovoltaice beneficiază de sprijin din partea guvernului și este promovat prin politica națională. Luând în considerare toate cele de mai sus, se concluzionează că autoritățile permit instituțiilor financiare să ofere împrumuturi preferențiale numai unui număr limitat de sectoare industriale/societăți care respectă politicile relevante ale GC. În plus, nicio parte interesată nu a putut să furnizeze dovezi conform cărora băncile evaluau în mod adecvat bonitatea industriei fotovoltaice.

(231) În urma comunicării informațiilor, GC a făcut referire la faptul că industria fotovoltaică nu ar fi inclusă în cel de al 13-lea plan cincinal menționat în considerentul 83 și că Comisia a interpretat în mod eronat Decizia 40. În plus, GC a indicat că depunerea dosarului SEC (*SEC filing*) de către un producător chinez nu oferă elemente de probă în favoarea politicii guvernului.

(232) În primul rând, se remarcă faptul că afirmațiile privind cel de al 13-lea plan cincinal și Decizia 40 au fost abordate în considerentele 87 și 89. În ceea ce privește depunerea dosarului SEC, aceasta se adaugă la probele colectate anterior și confirmă existența unei politici guvernamentale specifice în sprijinul industriei fotovoltaice.

(233) De asemenea, GC a făcut trimitere la observațiile pe care le făcuse cu privire la considerentul 172 din regulamentul inițial și care au fost deja analizate în regulamentul inițial. În plus, GC a indicat că, în baza raportului Organului de apel în cauza SUA-Aeronave (a doua plângere), analiza specificității trebuie să se concentreze nu numai asupra „destinatarilor specifici identificați în reclamație, ci [...] și la toate întreprinderile sau sectoarele industriale eligibile să primească aceeași subvenție” ⁽³⁹⁾ și că, în conformitate cu raportul grupului special în cauza SUA – Aeronave ⁽⁴⁰⁾, pentru a fi specifică, subvenția trebuie să fie furnizată unui „grup” de întreprinderi sau de industrii suficient de limitat, iar acest lucru necesită mai mult decât simpla demonstrare a faptului că mai puțin decât toate întreprinderile sau sectoarele industriale au fost eligibile pentru a beneficia de subvenție.

⁽³⁶⁾ A se vedea considerentul 180 din regulamentul inițial.

⁽³⁷⁾ A se vedea considerentul 192 din regulamentul inițial.

⁽³⁸⁾ Sursă: JinkoSolar Holding Co., Ltd. Raportul anual în conformitate cu secțiunea 13 sau secțiunea 15 punctul (d) din Legea privind schimbul de valori mobiliare din 1934, pentru anul fiscal încheiat la 31 decembrie 2015, pp. 10 și 38.

⁽³⁹⁾ Raportul Organului de apel, SUA – Aeronave (a doua plângere), punctul 753.

⁽⁴⁰⁾ Raportul grupului special, SUA – Aeronave, punctul 7.1235.

- (234) În acest sens, este de remarcat faptul că observațiile formulate de către GC în cursul anchetei inițiale au fost analizate și abordate în cadrul regulamentului inițial, iar concluziile formulate în cursul anchetei inițiale în acest sens nu au fost contestate în instanțele din Uniune. În ceea ce privește trimerile la Organul de apel și rapoartele grupului special, se face trimitere la documentele care au fost enumerate în considerentul 172 din regulamentul inițial, precum și la documentele menționate mai sus. În această privință, Comisia consideră că referirile la sectorul fotovoltaic sunt suficient de clare, deoarece industria este identificată fie prin menționarea numelui, fie printr-o referire clară la produsul pe care îl fabrică sau la grupul industrial de care aparține.
- (235) Pe baza elementelor de probă din dosar, se concluzionează că subvențiile sub formă de împrumuturi preferențiale nu sunt disponibile în mod general și, prin urmare, sunt specifice în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază. Mai mult, nu a fost adusă nicio dovadă de către oricare dintre părțile interesate care să sugereze că subvențiile se bazează pe un criteriu obiectiv sau pe condițiile de la articolul 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază.
- (e) Concluzie privind constatările anchetei
- (236) Se concluzionează că majoritatea împrumuturilor acordate grupurilor de producători-exportatori incluși în eșantion sunt furnizate de bănci deținute de stat stabilite ca fiind organisme publice în considerentul 201 de mai sus, deoarece sunt investite cu autoritate guvernamentală și exercită funcții guvernamentale. Există dovezi suplimentare că aceste bănci exercită în mod efectiv autoritate guvernamentală deoarece, astfel cum se explică în considerentele 197-201, există o intervenție clară a statului (și anume, PBOC) în modul în care băncile comerciale adoptă decizii privind ratele dobânzii pentru împrumuturile acordate societăților chineze. În aceste circumstanțe, practicile de acordare de împrumuturi ale acestor entități pot fi atribuite direct autorităților publice.
- (237) În fine, GC nu a furnizat/a refuzat să furnizeze informații care să permită o înțelegere mai bună a relației dintre băncile deținute de stat și autoritățile publice, astfel cum s-a explicat în considerentele 51, 103 și 104. Astfel, în cazul împrumuturilor acordate de băncile deținute de stat în RPC, Comisia concluzionează că încă există o contribuție financiară acordată producătorilor din sectorul fotovoltaic sub forma unui transfer direct de fonduri de la autoritățile publice, în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) din regulamentul de bază.
- (238) Pe baza informațiilor privind împrumuturile și liniile de credit obținute de la producătorii-exportatori incluși în eșantion și a informațiilor limitate obținute de la cele patru bănci, Comisia, pe baza datelor disponibile, a constatat că, în realitate și în practică, băncile deținute de stat exercită autoritate guvernamentală și băncile respective își desfășoară activitatea de creditare în conformitate cu nevoile dezvoltării economiei naționale și a dezvoltării sociale și sub îndrumarea politicii industriale de stat, astfel cum prevede articolul 34 din Legea bancară.
- (239) Există un avantaj în sensul articolului 3 alineatul (2) și al articolului 6 litera (b) din regulamentul de bază, în măsura în care împrumuturile acordate de stat sau de organismele private mandatate sau dirijate de autoritățile publice prevăd condiții mai favorabile decât cele pe care beneficiarul le-ar putea obține în mod normal pe piață. Împrumuturile neguvernamentale din RPC nu oferă o valoare de referință adecvată a pieței, deoarece s-a stabilit că piața financiară chineză este denaturată (a se vedea considerentele 225 și 226). Prin urmare, valorile de referință au fost construite utilizându-se metoda descrisă în considerentele 246-248 de mai jos. Această valoare de referință demonstrează faptul că împrumuturile sunt acordate sectorului fotovoltaic în termeni și condiții mai puțin stricte decât cele practicate pe piață.
- (240) Astfel cum s-a stabilit în considerentul 191 din regulamentul inițial, industria fotovoltaică intră în categoria industriilor încurajate, potrivit Deciziei 40. Decizia 40 nu a fost modificată deoarece conține prevederi obligatorii pentru toate instituțiile economice, sub forma unor directive privind promovarea și sprijinul industriilor încurajate, una dintre acestea fiind industria fotovoltaică.
- (241) Astfel cum se explică în considerentul 172 din regulamentul inițial, GC dirijează împrumuturile preferențiale către un număr limitat de industrii, iar industria fotovoltaică este una dintre acestea. Luând în considerare toate cele de mai sus, se poate ajunge la aceeași concluzie, și anume că autoritățile permit instituțiilor financiare să ofere împrumuturi preferențiale numai unui număr limitat de sectoare industriale/societăți care respectă politicile relevante ale GC. Pe baza elementelor de probă din dosar și în absența cooperării din partea GC în legătură cu acest aspect, se concluzionează că subvențiile sub formă de împrumuturi preferențiale nu sunt disponibile în mod general și, prin urmare, sunt specifice în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază. Mai mult, nu a fost adusă nicio dovadă de niciuna dintre părțile interesate care să sugereze că subvențiile se bazează pe un criteriu obiectiv sau pe condițiile de la articolul 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază.

(f) Concluzie

- (242) Ancheta a arătat că toți producătorii-exportatori incluși în eșantion au beneficiat de împrumuturi preferențiale în cursul PAR.
- (243) Ținând cont de cele de mai sus, finanțarea industriei fotovoltaice ar trebui considerată o subvenție.
- (244) Având în vedere existența unei contribuții financiare, a unui avantaj pentru producătorii-exportatori și a specificității, se consideră că subvenția ar trebui considerată drept pasibilă de măsuri compensatorii.

(g) Calculul valorii subvenției

- (245) În conformitate cu metodologia aplicată în ancheta inițială, valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Conform articolului 6 litera (b) din regulamentul de bază, avantajul pentru beneficiari este considerat a fi diferența dintre suma plătită de societate pentru împrumutul acordat de autoritățile publice și suma pe care societatea ar plăti-o pentru un împrumut comercial comparabil obținut pe piață.
- (246) Astfel cum se explică mai sus în considerentele 236-241, dat fiind că împrumuturile furnizate de băncile chineze reflectă intervenția substanțială a autorităților publice în sectorul bancar și nu reflectă ratele disponibile pe o piață funcțională, a fost construită o valoare de referință adecvată utilizând metoda descrisă mai jos. În plus, ca urmare a lipsei de cooperare din partea GC, Comisia a recurs la datele disponibile pentru a construi o rată de referință adecvată a dobânzii.
- (247) La fel cum s-a procedat în ancheta inițială, atunci când se construiește valoarea de referință adecvată pentru împrumuturile exprimate în RMB, se consideră că este rezonabil să se aplice ratele dobânzii din China, ajustate pentru a reflecta riscul de piață normal. Astfel, într-un context în care situația financiară actuală a exportatorilor a fost stabilită pe o piață denaturată și nu există informații fiabile furnizate de băncile chineze în legătură cu măsurarea riscului și cu evaluarea creditelor, se consideră necesar să nu se accepte ca atare solvabilitatea exportatorilor chinezi, ci să se aplice un adaos pentru a reflecta impactul potențial al denaturării pieței chineze asupra situației lor financiare. Valorile de referință ⁽⁴¹⁾ utilizate sunt după cum urmează:

| Perioada | Valoarea de referință RMB (%) |
|-------------|-------------------------------|
| sub 1 an | 6,88 |
| 1-5 ani | 7,28 |
| peste 5 ani | 7,43 |

- (248) În ceea ce privește împrumuturile denumite în valută, se aplică o situație similară în ceea ce privește denaturarea pieței și lipsa ratingurilor de credit valabile, dat fiind că și aceste împrumuturi sunt acordate de bănci chineze. Prin urmare, la fel ca și în ancheta inițială, obligațiunile corporative cu rating BB exprimate în monede relevante și emise în cursul PAR au fost utilizate pentru determinarea următoarelor valori de referință ⁽⁴²⁾:

| Monedă | Valoare de referință (%) |
|--------|--------------------------|
| USD | 5,214 |
| EUR | 3,306 |

⁽⁴¹⁾ Sursă: Serviciile profesionale Bloomberg

⁽⁴²⁾ A se vedea nota de subsol 41.

- (249) În urma comunicării informațiilor, GC a obiectat cu privire la adăugarea unei majorări pentru determinarea indicelui de referință pentru împrumuturile exprimate în RMB pe motiv că nu exista niciun temei de fapt pentru ca Comisia să ia în considerare societăți care au făcut parte din eșantion ar trebui să li se acorde un rating „BB” luând în considerare performanțele acestora și că astfel de date privind rentabilitatea și situația întregului sector. De asemenea, GC a contestat metoda utilizată pentru stabilirea valorii de referință pentru împrumuturile denumite în EUR și în USD pe motiv că PBOC nu a stabilit pragurile dobânzilor active pentru împrumuturile în astfel de monede și băncile au libertatea de a le furniza la orice rată. GC a menționat, de asemenea, un producător cooperant pentru care valoarea de referință calculată s-a situat sub nivelul ratei la care au fost acordate toate împrumuturile.
- (250) În ceea ce privește marja de profit și ratingul de credit utilizate, Comisia nu a primit niciun fel de orientări din partea băncilor pe care le utilizează pentru ratingul de credit al societăților. Mai mult, cele câteva documente prezentate de către societăți nu erau fiabile în scopul evaluării bonității lor. În special, o societate a furnizat un rating de credit referitor la una dintre numeroasele sale societăți care nu sunt active în sectorul fotovoltaic. O altă societate a furnizat un document care nu era emis de o bancă, ci de către o agenție de rating de credit cu plată. Un al treilea document fusese deja respins în cursul anchetei inițiale, fără elemente suplimentare adăugate la dosar.
- (251) În ceea ce privește creditele denumite în EUR și USD, se face trimitere la considerentul 237 unde sunt enumerate denaturările de pe piață. Astfel de denaturări justifică, de asemenea, utilizarea unei valori de referință externe pentru astfel de împrumuturi. În ceea ce privește producătorul cooperant menționat de GC, această afirmație nu este susținută de informațiile din dosar.
- (252) Un producător-exportator a afirmat că rata PBOC este rata de referință corespunzătoare pentru a verifica dacă împrumuturile sunt acordate în condiții preferențiale. Cu toate acestea, rata PBOC se referă, printre altele, la împrumuturile interbancare. Aceasta nu reprezintă o valoare de referință adecvată pentru împrumuturile acordate întreprinderilor din sectorul fotovoltaic în circumstanțele prezentei anchete, în special având în vedere faptul că, așa cum se explică mai sus, valoarea de referință ar trebuie să se aplice societăților cu un rating BB, iar băncile trebuie să aibă de obicei un rating mult mai bun dacă doresc să aibă acces la împrumuturi interbancare.
- (253) Această parte a afirmat, de asemenea, că Comisia nu a efectuat o deducere a avantajului pentru cele câteva împrumuturi acordate în plus față de valoarea de referință calculată. Cu toate acestea, la fel ca în ancheta inițială, s-a considerat că aceste împrumuturi nu ar avea niciun impact asupra calculului.
- (254) În cele din urmă, producătorul-exportator a susținut că ar trebui să fie tratat în mod diferit față de celelalte societăți incluse în eșantion, întrucât el nu a mai considerat că situația sa financiară avea un rating BB. Cu toate acestea, având în vedere faptul că Comisia a aplicat un rating BB tuturor societăților (astfel cum a procedat în cadrul anchetei inițiale și cum a fost explicat în considerentul 256 de mai jos), această afirmație a fost respinsă.
- (255) Un producător-exportator inclus în eșantion a indicat faptul că o parte dintre împrumuturile sale erau legate exclusiv de activități de export. Această caracteristică a fost luată în considerare la calcularea avantajului legat de astfel de credite.
- (256) În privința celor de mai sus, astfel cum se explică în considerentele 47, 107 și 110, atât GC, cât și producătorilor-exportatori incluși în eșantion li s-a cerut să furnizeze informații privind politicile de împrumut ale băncilor chineze și modul în care împrumuturile se acordă producătorilor-exportatori. Informațiile respective nu au fost obținute, deși au fost solicitate în mod repetat. Ca urmare a acestei lipse de cooperare și ținând cont de ansamblul datelor disponibile, în conformitate cu dispozițiile articolului 28 alineatul (6) din regulamentul de bază, se consideră adecvat, la fel ca în ancheta inițială, ca tuturor producătorilor de produse fotovoltaice din China să li se acorde doar cel mai înalt rating din categoria împrumuturilor speculative (denumite în continuare „non-investment grade”) (BB conform Bloomberg) și să se aplice prima adecvată estimată pentru obligațiunile emise de societățile cu acest rating la dobânda activă standard a People’s Bank of China
- (257) S-a afirmat că ratingul de credit al industriei fotovoltaice din China ar trebui redus de la BB la C sau chiar mai jos având în vedere „cazurile de nerambursare efective și bilanțurile extrem de slabe chiar și în cazul celor mai mari producători chinezi”.
- (258) Această afirmație trebuie respinsă pe baza informațiilor disponibile, întrucât nu există informații care să sugereze că industria fotovoltaică este într-o situație mai rea sau mai bună decât în cursul anchetei inițiale. Prin urmare, s-a considerat oportun să se mențină metodologia utilizată în cadrul anchetei inițiale.

- (259) În consecință, avantajul producătorilor-exportatori incluși în eșantion a fost calculat ținând cont de diferențialul ratei dobânzii, exprimat ca procentaj, înmulțit cu valoarea restantă a împrumutului, și anume dobânda neplătită în cursul PAR. Această sumă a fost repartizată ulterior pe cifra de afaceri totală a producătorilor-exportatori în cauză sau cifra de afaceri totală realizată la export, după caz.
- (260) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Împrumuturi preferențiale de susținere a politicilor | |
|--|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 1,17 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,28 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,52 |

3.4.1.2. Acordarea unor linii de credit

(a) Introducere

- (261) În cerere s-a susținut că băncile chineze acordă linii de credit disproporționate exportatorilor chinezi ai produsului care face obiectul reexaminării. Ancheta a confirmat faptul că toate societățile anchetate au beneficiat de linii de credit considerabile din partea băncilor chineze, care în majoritatea cazurilor au fost acordate gratuit sau în schimbul plății unor taxe modice.

(b) Constatările anchetei

Liniile de credit constituie un potențial transfer de fonduri

- (262) Raportul grupului special *Aeronave-CE* a confirmat faptul că aceste linii de credit, ale căror efecte le depășesc pe cele ale împrumuturilor individuale, pot constitui potențiale transferuri directe de fonduri în temeiul legislației OMC care corespunde articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) din regulamentul de bază și drept urmare pot constitui contribuții financiare. Grupul special a constatat că avantajul unui potențial transfer de fonduri se naște din *simpla existență* a obligației de a efectua un transfer direct de fonduri. Grupul special a constatat, de asemenea, că o linie de credit ar putea conferi, *prin ea însăși*, un avantaj firmei beneficiare și constituie astfel un potențial transfer de fonduri separat de orice transfer direct de fonduri sub formă de împrumuturi individuale ⁽⁴³⁾.

Băncile care furnizează liniile de credit sunt organisme publice sau sunt mandatate de autoritățile publice.

- (263) Liniile de credit au fost acordate producătorilor-exportatori incluși în eșantion de către aceleași bănci care au acordat și împrumuturile preferențiale de susținere a politicilor descrise mai sus în secțiunea 3.4.1.1. Aceste bănci sunt organisme publice (a se vedea considerentele 136, 151, 166, 185 și 186). Ele exercită funcția guvernamentală de promovare a industriei fotovoltaice în conformitate cu planificarea centrală, astfel cum figurează mai sus, în secțiunea 3.2.
- (264) În conformitate cu răspunsurile la chestionar ale celor trei producători-exportatori incluși în eșantion, liniile de credit au fost primite cu titlu gratuit. Cu toate acestea, în condiții normale de piață aceste linii de credit fac obiectul unor comisioane de angajare și de administrare substanțiale, care le permit băncilor să compenseze costurile și riscurile.
- (265) Cuantumul avantajului este reprezentat de comisioanele care se aplică în mod normal liniilor de credit comerciale acordate societăților și de care producătorii-exportatori incluși în eșantion au fost scutiți în majoritatea cazurilor. Comisia a utilizat comisioanele aplicate liniei de credit acordate unuia dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion de către o bancă comercială externă din ancheta inițială ⁽⁴⁴⁾. O astfel de linie de credit nu a existat pentru niciuna dintre cele trei societăți incluse în eșantion din prezenta anchetă. Întrucât taxele sunt calculate ca procentaj simplu din valoarea tranzacțiilor, nu era necesar să se actualizeze valoarea de referință utilizată în cadrul anchetei inițiale. În plus, niciun alt criteriu de referință a fost propus în cadrul prezentei anchete.

⁽⁴³⁾ Raportul grupului special, „*European Communities and Certain Member States – Measures Affecting Trade in Large Civil Aircraft*” [Comunitățile Europene și anumite state membre – Măsuri care afectează schimburile comerciale referitoare la aeronavele civile de mari dimensiuni], WT/DS316/R (30/06/2010), punctele 7.735-7.738.

⁽⁴⁴⁾ A se vedea considerentul 253 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1239/2013.

(266) Din aceleași motive cu cele prezentate mai sus în considerentele 230-235, subvențiile sub formă de linii de credit disproporționate nu sunt disponibile în mod general și, prin urmare, sunt specifice în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază. Mai mult, nu a fost adusă nicio dovadă de către oricare dintre părțile interesate care să sugereze că subvențiile se bazează pe un criteriu obiectiv sau pe condițiile de la articolul 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază.

(267) În urma comunicării informațiilor, un producător-exportator a reclamat faptul că Comisia a inclus un acord de cooperare între o bancă și societate în lista sa cu liniile de credit. Comisia consideră că includerea unui astfel de acord este justificată deoarece are aceleași caracteristici ca și acordurile menționate la considerentele 434-438 din regulamentul inițial. În absența unui astfel de acord, exportatorul ar fi în mod evident perceput pe piață ca aflându-se într-o poziție mai nefavorabilă. Prin urmare, se consideră că acordul reprezintă un potențial transfer de fonduri sau o furnizare de servicii financiare. O astfel de „garanție” prețioasă ar avea o valoare pe piață și ar face ca beneficiarul să fie „într-o poziție mai bună” decât în absența acordului. La fel ca în ancheta inițială, în cazul în care un acord cu aceeași bancă cu aceeași sumă a făcut obiectul unor măsuri compensatorii, Comisia își menține constatarea că un astfel de acord face obiectul unor măsuri compensatorii.

(c) Concluzie

(268) Ancheta a arătat că toate grupurile de producători-exportatori incluși în eșantion au beneficiat de linii de credit acordate gratuit sau la rate sub valoarea pieței, în cursul PAR.

(269) În consecință, acordarea unor astfel de linii de credit în favoarea industriei fotovoltaice ar trebui să fie considerată subvenție.

(270) Având în vedere existența unei contribuții financiare, a unui avantaj pentru producătorii-exportatori și a specificității, se consideră că subvenția ar trebui considerată drept pasibilă de măsuri compensatorii.

(d) Calculul cuantumului subvenției

(271) Acordarea de linii de credit în mod gratuit sau cu perceperea unor taxe aflate sub valoarea pieței este considerată furnizare de servicii financiare [articolul 3 alineatul (1) litera (a) punctul (iii) din regulamentul de bază] contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată. Valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Din cauza denaturării pieței, descrisă în considerentele 225-226 de mai sus, nu s-a putut stabili valoarea adecvată a remunerației pentru serviciile financiare (în acest caz, acordarea de linii de credit) în raport cu condițiile existente pe piața RPC. Prin urmare, conform articolului 6 litera (d) punctul (ii) din regulamentul de bază, avantajul pentru beneficiari este considerat a fi diferența dintre suma plătită de societate pentru liniile de credit acordate de băncile chineze și suma pe care societatea ar plăti-o pentru o linie de credit comercial obținută pe piață. De asemenea, liniile de credit pot fi considerate transfer potențial de fonduri, în temeiul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) din regulamentul de bază.

(272) În ancheta inițială, unul dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion a obținut o linie de credit de la o bancă având sediul într-o altă jurisdicție financiară decât RPC, iar linia de credit respectivă a fost supusă comisioanelor de angajament și de procesare conform practicii uzuale de pe piețele financiare mondiale. Deși a fost acordată de filiala chineză a băncii respective, linia de credit în cauză este considerată a fi un indicator rezonabil al valorii de referință. De asemenea, pentru calcularea valorii subvenției pentru această schemă în cadrul prezentei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor, s-a considerat oportun să se utilizeze ca referință taxele aplicate pentru respectiva linie de credit, în conformitate cu articolul 6 litera (d) punctul (ii) din regulamentul de bază. Astfel cum se menționează la considerentul 267, nu a putut fi identificată o valoare de referință mai bună.

(273) Nivelul comisioanelor utilizat ca valoare de referință a fost aplicat proporțional la valoarea fiecărei linii de credit în cauză, pentru a obține valoarea subvenției (minus orice comisioane efectiv plătite). În cazurile în care durata liniei de credit a depășit un an, valoarea totală a subvenției a fost distribuită pe întreaga durată a liniei de credit, iar o sumă corespunzătoare a fost atribuită PAR.

- (274) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Acordarea unor linii de credit | |
|--|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,52 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 1,20 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,62 |

3.4.1.3. Programe de subvenționare a creditelor la export

- (275) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR. În orice caz, nimic nu indică faptul că programele de subvenții de export inițiale au fost retrase.

3.4.1.4. Garanții de export și asigurări pentru tehnologii ecologice.

(a) Introducere

- (276) Cererea conținea afirmații că Sinosure a continuat să furnizeze asigurări de credit la export în condiții preferențiale producătorilor produsului care face obiectul reexaminării. Potrivit plângerii, asigurarea de credit la export a Sinosure nu este adecvată nici măcar pentru a acoperi operațiunile pe termen lung, iar Sinosure operează într-o situație de pierderi pe termen lung.

(b) Lipsa cooperării și utilizarea datelor disponibile

- (277) Astfel cum s-a menționat în considerentele 279-283 de mai jos, Comisia a solicitat informații în chestionar, în scrisoarea de clarificare și în cursul vizitei de verificare la fața locului atât GC, cât și societății Sinosure, printre care un număr substanțial de elemente care nu au fost oferite GC și/sau Sinosure, motiv pentru care Comisia nu a fost în măsură să verifice toate elementele esențiale și informațiile care aveau o legătură obiectivă cu schema, cum ar fi documentele și datele menționate în continuare.
- (278) În ceea ce privește acționariatul și procesul de luare a deciziilor interne, nu s-a furnizat statutul nou/revizuit. În urma comunicării informațiilor, GC a subliniat că Comisia nu precizează care sunt informațiile specifice din statut care nu au fost disponibile și modul în care lipsa acestora a afectat analiza Comisiei, precum și că Comisia s-a întemeiat pe o versiune caducă a statutului. În această privință, Comisia ia act de faptul că și-a întemeiat constatările pe versiunea statutului care a fost disponibilă și care nu a fost contestată.
- (279) În ceea ce privește normele interne care reglementează operațiunile și procesul de evaluare a riscurilor, Sinosure nu a furnizat documentele solicitate „Normele de bază pentru administrarea cuprinzătoare a riscului ale China Export & Credit Insurance Corporation” și „Schema de autorizare specifică a programelor de asigurare a creditelor la export pe baza politicilor al China Export & Credit Insurance Corporation”, menționat în procesul-verbal al consiliului de administrație, care a fost furnizat în răspunsul la chestionar. În urma comunicării informațiilor, GC a declarat că afirmația că cel de al doilea document nu a fost furnizat este lipsită de logică, deoarece, după cum a arătat Comisia în propria listă de documente întocmită în cursul verificării, conform Sinosure, documentul respectiv nu există. Cu toate acestea, Comisia este surprinsă de faptul că procesul-verbal al consiliului de administrație se referă la un document inexistent. În plus, chestiunea de fapt este că documentul nu a fost furnizat și,

prin urmare, acesta figurează pe lista pe care GC a aprobat-o și au semnat-o la sfârșitul vizitei de verificare. Motivele pentru care nu au fost furnizate documentele au fost motivele invocate de GC și au fost consemnate în procesul verbal.

- (280) Deși Sinosure a permis Comisiei să analizeze rapid valoarea profiturilor/pierderilor realizate numai pentru asigurările de credit pe termen scurt, în cadrul programului de asigurare de credit la export, se observă faptul că nu s-a permis Comisiei să examineze sau să rețină o copie a documentului și că rentabilitatea calculată nu a putut fi susținută de elemente de probă.
- (281) În urma comunicării informațiilor, GC consideră că Comisia recunoaște că a examinat cifrele privind profitul și pierderile prevăzute la considerentul 280. Cu toate acestea, GC ar trebui, de asemenea, să ia în considerare restul considerentului în cauză, care conduce la concluzia că Comisia nu a fost mulțumită de informațiile furnizate. De asemenea, GC a afirmat că Sinosure a oferit informații detaliate în răspunsul său la chestionar privind asigurarea de credit la export pe termen scurt pentru exporturile de produse solare în Uniune. În acest sens, Comisia observă că pe baza cifrelor prezentate în cursul vizitei de verificare a fost imposibil să se verifice aceste cifre la fața locului.
- (282) De asemenea, nu au fost furnizate informațiile privind asigurarea de credit la export în funcție de sectoare, de cei mai mari 10 producători-exportatori sau de cei trei producători-exportatori incluși în eșantion. Observațiilor în urma comunicării informațiilor privind cei mai mari 10 producători-exportatori sunt abordate în considerentul 67 de mai sus. În ceea ce privește afirmația GC conform căreia informațiile privind cei trei producători-exportatori incluși în eșantion au fost, în orice caz, puse la dispoziția Comisiei chiar prin intermediul producătorilor-exportatori, Comisia constată că informațiile solicitate din partea Sinosure ar fi trebuit să fie furnizate chiar de Sinosure. Sinosure nu ar putea să presupună că informațiile referitoare la asigurarea de credit la export ar fi fost furnizate de cei trei producători-exportatori incluși în eșantion și, chiar și în caz afirmativ, Sinosure nu ar putea presupune că astfel de informații ar fi fost complete sau corecte. Este responsabilitatea autorității de anchetă să colecteze informații din diferite surse, sarcină care a fost obstrucționată de lipsa cooperării.
- (283) Mai mult, Sinosure a afirmat că niciunul dintre cei trei producători-exportatori incluși în eșantion nu avea asigurare de la Sinosure în cursul PAR. S-a constatat că această afirmație este eronată și în contradicție cu informațiile furnizate de cei trei producători-exportatori incluși în eșantion.

(c) Sinosure este un organism public

- (284) Ancheta inițială ⁽⁴⁵⁾ a concluzionat că Sinosure este un organism public. Nici GC, nici Sinosure, nu au furnizat probe în cursul prezentei anchete că această situație s-ar fi schimbat. De asemenea, ancheta nu a adus la lumină niciun element care să contrazică constatarea de mai sus. Dimpotrivă, raportul anual pe 2014 al Sinosure a confirmat constatarea din ancheta inițială, având în vedere că acesta precizează că „Sinosure a depus toate eforturile pentru a sprijini politicile naționale ale Chinei și a încercat să realizeze acest lucru prin explorarea unor idei și concepte noi, îmbunătățirea metodelor de lucru, perfecționarea produselor și serviciilor, precum și prin creșterea eficienței în îndeplinirea funcțiilor sale de politică” și că Sinosure deține rolul de „organism de sprijinire a politicii”. În consecință, concluziile formulate în cadrul anchetei inițiale rămân valabile în cursul PAR și sunt confirmate.

(d) Temeiul juridic

- (285) Temeiurile juridice sunt identice celor din ancheta inițială; și anume: „Avizul privind punerea în aplicare a strategiei de promovare a comerțului prin știință și tehnologie, utilizând asigurarea de credit la export” [Shang Ji Fa(2004) nr. 368], emis în comun de MOFCOM și Sinosure; „Registrul de export al produselor bazate pe tehnologii înalte și noi din China din 2006”; așa-numitul „Plan 840”, inclus în Avizul Consiliului de Stat din 27 mai 2009; așa-numitul „Plan 421”, inclus în „Avizul privind aspectele aplicării acordurilor speciale pentru finanțarea asigurării exporturilor de echipamente complete de mari dimensiuni”, emis în comun de Ministerul Comerțului și de Ministerul Finanțelor la 22 iunie 2009; Avizul privind „Cultivarea și dezvoltarea emis de Consiliul de Stat cu privire la accelerarea activității industriilor emergente de importanță strategică” [Guo Fa (2010) nr. 32 din 18 octombrie 2010], emis de Consiliul de Stat și Orientările de punere în aplicare a acestuia [Guo Fa (2011) nr. 310 din 21 octombrie 2011].

⁽⁴⁵⁾ A se vedea considerentele 225-235 din regulamentul inițial.

(e) Constatările anchetei

- (286) Întrucât Sinosure este un organism public, care este investit cu autoritate guvernamentală și pune în aplicare planuri și legi guvernamentale, furnizarea de asigurări de credit la export pentru producătorii care fabrică produsul care face obiectul reexaminării constituie o contribuție financiară sub forma unui potențial transfer direct de fonduri de la autoritățile publice, în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) din regulamentul de bază.
- (287) Anumite autorități locale acordă o reducere a unei părți din prima plătită de producătorii-exportatori către Sinosure. Această reducere aplicată unei părți din prima plătită constituie, de asemenea, un transfer direct de fonduri sub formă de grant în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) din regulamentul de bază.
- (288) Există un avantaj în sensul articolului 3 alineatul (2) și al articolului 6 litera (c) din regulamentul de bază în măsura în care Sinosure pune la dispoziție asigurări de credit la export în condiții mai favorabile decât cele pe care beneficiarul le-ar putea obține în mod normal pe piață sau asigurări care, în alt mod, nu ar fi deloc disponibile pe piață. Un alt avantaj în sensul articolului 3 alineatul (2) primit de producătorul-exportator este reducerea financiară din partea de primă de asigurare plătită către Sinosure de unele autorități locale la care sunt înregistrați unii producători-exportatori.
- (289) În ceea ce privește existența unui avantaj, Comisia a analizat mai întâi măsura în care primele acordate de Sinosure au acoperit costul asigurării de credit la export pe termen scurt. Astfel cum se explică în considerentul 280, Sinosure a pus la dispoziție o analiză a rentabilității care acoperă perioada 2011-2015 indicând faptul că Sinosure ar fi fost profitabilă în această perioadă pe o bază cumulată, dar că aceasta a înregistrat pierderi în 2015. În primul rând, Comisia observă că documentul respectiv, care se presupune că provine de la departamentul financiar, a putut fi vizualizat numai pentru scurt timp și nu a putut fi copiat/imprimat și luat ca element de probă. În al doilea rând, informațiile cuprinse în raport nu puteau fi verificate decât foarte parțial, întrucât probele prezentate nu au permis o reconciliere corespunzătoare a informațiilor cu raportul anual pe 2014 al Sinosure. Prin urmare, Comisia nu este satisfăcută de informațiile furnizate.
- (290) În plus, Sinosure și-a susținut punctul de vedere bazându-se pe litera (j) din Anexa 1 la Acordul OMC privind subvențiile și măsurile compensatorii (SMC), în care se consideră ca subvenție la export „interzisă” în temeiul articolului 3 alineatul (1) litera (a) din respectivul acord punerea la dispoziție de programe de asigurare de credit la export la rate ale primelor care sunt insuficiente pentru a acoperi cheltuielile și pierderile pe termen lung ale programelor. În răspunsul său la chestionar, Sinosure a făcut referire pur și simplu la profitul acumulat în ultimii cinci ani și a concluzionat că, deși în general a înregistrat un profit în această perioadă, furnizarea de asigurări de credit la export pentru producătorii-exportatori nu a constituit o subvenție în sensul Acordului SMC al OMC. În această privință, se remarcă faptul că, pe baza informațiilor prezentate, și anume o cifră cumulată legată de rentabilitatea pe o perioadă de cinci ani, Comisia nu este în măsură să formuleze o concluzie semnificativă.
- (291) În lipsa unor informații fiabile și verificabile pentru a efectua analiza „programului” de la punctul (j) din Anexa 1 la Acordul SMC al OMC, Comisia a trebuit să își bazeze concluziile pe datele disponibile aflate la dosar. În această privință, Comisia s-a bazat pe raportul anual pe 2014 colectat în timpul vizitei de verificare. Examinarea acestui document a arătat că activitatea generală de asigurare de credit la export a Sinosure ar fi înregistrat pierderi în 2013 și 2014 dacă anumite venituri neoperaționale nu ar fi fost înregistrate. Astfel de venituri neoperaționale nu se referă la activitatea normală a Sinosure și, prin urmare, ar trebui să fie excluse din analiza rentabilității acestei instituții. Această situație rămâne similară celei din ancheta inițială.
- (292) În urma comunicării informațiilor, GC a contestat evaluarea Comisiei conform căreia, în general, activitatea de asigurare de credit la export oferită de Sinosure va înregistra pierderi, precum și metodologia de calcul utilizată de Comisie, făcând trimitere la observațiile GC din 27 septembrie 2013. Observațiile din urmă au fost deja abordate și respinse în secțiunea 3.5.3 din regulamentul inițial.
- (293) În plus față de explicațiile din considerentele 280, 289 și 290, și astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială, articolul 11 din versiunea pretinsă caducă a statutului care a fost prezentat în răspunsul la chestionar prevede că societatea funcționează la pragul de rentabilitate. Cu alte cuvinte, prin statut, Sinosure nu vizează maximizarea profiturilor sale ci doar pragul de rentabilitate în conformitate cu funcția sa de unic asigurător oficial de credit la export în RPC. Astfel cum s-a explicat mai sus, datele înregistrate la dosar au arătat faptul că mediul juridic și cel

politic în care funcționează Sinosure impune societății să pună în aplicare planuri și politici guvernamentale în îndeplinirea mandatului său de politică publică. Printre industriile selectate și întreprinderile sprijinite în mod specific de către stat, producătorii-exportatori au avut acces deplin la asigurarea de credit la export furnizată de Sinosure la tarife preferențiale. Prin urmare, Sinosure oferă disponibilitate nelimitată în ceea ce privește asigurarea pentru sectorul energiei fotovoltaice, iar primele de asigurare extrem de scăzute pe care le oferă nu reflectă riscurile actuale la care aceasta se expune atunci când asigură exporturile din acest sector. Pe baza tuturor acestor elemente aflate la dosar, se poate concluziona deja că ratele primelor practicate de Sinosure rămân inadecvate pentru a acoperi operațiunile sale pe termen lung.

- (294) Se reamintește, de asemenea, că anumite concluzii îndreptate în aceeași direcție au fost deja formulate în cursul anchetei inițiale ⁽⁴⁶⁾. GC nu a furnizat nicio dovadă în cursul prezentei anchete conform căreia situația s-ar fi schimbat. Ancheta nu a adus la lumină niciun element care să contrazică constatarea de mai sus.
- (295) Pe baza celor de mai sus, având în vedere faptul că Sinosure înregistrează în continuare pierderi din cauza programului său de asigurare de credit la export, existența unui avantaj este stabilită prin compararea primelor plătite de producătorii-exportatori cu cele disponibile pe piață.
- (296) Sinosure a afirmat că alte patru societăți furnizează astfel de servicii pe piața chineză. Cu toate acestea, nu au putut fi furnizate informații cu privire la cotele de piață ale acestora în acest sens. În orice caz, Sinosure este unica agenție oficială de asigurare de credit la export și are o poziție dominantă pe piața chineză. În consecință, nu există nicio valoare de referință comercială în RPC pentru astfel de instrumente și dat fiind faptul că piața financiară din RPC este denaturată de intervenția guvernului, este rezonabilă utilizarea unei valori de referință din afara RPC.
- (297) Subvențiile sunt condiționate de rezultatele la export în sensul articolului 4 alineatul (4) litera (a) din regulamentul de bază, pentru că nu pot fi obținute fără export. În plus, acestea sunt, de asemenea, specifice în temeiul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază, întrucât accesul este limitat la anumite întreprinderi. În absența unor modificări în acest sens, se face trimitere la considerentele 246 și 247 din regulamentul inițial, în care s-a ajuns la concluzia că avantajele acordate de Sinosure și/sau de către autoritățile locale producătorilor produsului care face obiectul reexaminării sunt specifice în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază. Mai mult, întrucât nu a existat nicio dovadă care să sugereze că subvențiile se bazează pe criterii obiective sau pe condițiile de la articolul 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază, avantajul este specific și în această privință.
- (298) Contrar celor susținute de GC și de un producător-exportator în urma comunicării informațiilor, informațiile prezentate de societăți privind primele plătite nu a fost respinsă. Cu toate acestea, în cele din urmă, ele nu au fost utilizate în calculul descris în considerentele 302 și 303 de mai jos, deoarece Comisia a recurs la datele disponibile.

(f) Concluzie

- (299) Ancheta a arătat că cele trei grupuri de producători-exportatori incluși în eșantion au beneficiat de asigurare de credit la export acordată de Sinosure în cursul PAR.
- (300) Asigurarea de credit la export pusă la dispoziția industriei fotovoltaice de Sinosure trebuie considerată o subvenție, în măsura în care ratele primelor sunt mai scăzute decât cele practicate pe piață.
- (301) Având în vedere existența unei contribuții financiare, a unui avantaj pentru producătorii-exportatori și a specificității, se consideră că subvenția ar trebui considerată drept pasibilă de măsuri compensatorii.

(g) Calculul valorii subvenției

- (302) Valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Calculul avantajului este asemănător situației în care sunt implicate garanții ale împrumuturilor. Conform articolului 6 litera (c) din regulamentul de bază, avantajul pentru beneficiari este considerat a fi diferența dintre valoarea primei plătite de societate pentru asigurarea pe termen scurt pusă la dispoziție de Sinosure și valoarea primei pe care societatea ar plăti-o pentru o asigurare de credit la export comparabilă, obținută pe piață.
- (303) Astfel cum s-a menționat în considerentele 277-283, Comisia nu a putut verifica o serie de elemente referitoare la acordarea de asigurări de credit la export de către Sinosure producătorilor-exportatori incluși în eșantion, celor mai mari producători-exportatori sau sectorului în cauză. Dată fiind lipsa de cooperare a GC și a Sinosure, Comisia a recurs la datele disponibile pentru a calcula avantajul acordat beneficiarilor. În acest sens, s-a considerat rezonabil să se utilizeze ca bază ratele avantajului constatate în ancheta inițială. Societăților incluse în eșantion

⁽⁴⁶⁾ A se vedea considerentele 245-247 din regulamentul inițial.

din cadrul prezentei reexaminări care au fost incluse în eșantion în ancheta inițială li se va atribui o rată a avantajului stabilită în ancheta inițială. În ceea ce privește grupul care nu a fost inclus în eșantion în ancheta inițială, rata acestuia este media ponderată a societăților care au cooperat în cadrul anchetei inițiale.

- (304) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Asigurări și garanții la export | |
|--|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,59 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,00 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,71 |

3.4.2. Programe de granturi

3.4.2.1. Subvenții pentru dezvoltarea programelor „Famous Brands” și „Well-known Trademarks in China”, „Export Development Fund Brand” și programe similare, atât la nivel central, cât și la nivel „sub-central”

- (305) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR. În orice caz, nimic nu indică faptul că programele de subvenții inițiale au fost retrase.

3.4.2.2. Programul demonstrativ „Golden Sun”

(a) Introducere

- (306) În cadrul anchetei inițiale, s-a stabilit că producătorii din sectorul fotovoltaic au primit subvenții în cadrul programului demonstrativ Golden Sun (denumit în continuare „Golden Sun”).

(b) Lipsa de cooperare

- (307) Comisia a solicitat GC să furnizeze o serie de documente, dintre care cele mai multe legate de obiectivele bugetare ale programului Golden Sun. În răspunsul său la chestionar, GC a susținut că nu a putut să identifice documentele solicitate din cauza lipsei de informații din întrebarea formulată de Comisie. Cu toate acestea, în timpul vizitei de verificare, după ce Comisia a adresat aceeași întrebare (care conține același nivel de informații ca în chestionar, și anume denumirea documentelor solicitate), GC a susținut că documentele sunt confidențiale și a declarat că va trebui să verifice dacă acestea pot fi prezentate Comisiei. În această privință, Comisia nu înțelege de ce documentele care lipsesc ar trebui să fie considerate confidențiale și nu au putut fi furnizate în cadrul unei anchete antisubvenții în care autoritatea de anchetă este obligată să respecte norme stricte privind confidențialitatea. În orice caz, la fel ca în ancheta inițială, GC nu a revenit asupra acestui aspect, în pofida mai multor atenționări în timpul vizitei la fața locului, iar documentele nu au fost furnizate niciodată Comisiei.

- (308) În plus, GC a declarat în răspunsul la chestionar că niciunul dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion nu a beneficiat de acest program în cursul PAR, întrucât programul nu este destinat producătorilor produsului care face obiectul reexaminării. Acest lucru contrazicea totuși informațiile primite de la producătorii-exportatori incluși în eșantion. În timpul vizitei de verificare, GC și-a nuanțat răspunsul la chestionar și a recunoscut posibilitatea plăților, chiar dacă se susține că programul a fost oprit și a fost transformat într-un program de tarife fixe. GC a furnizat avizul pe 2013 al Consiliului de Stat pentru a susține această ultimă afirmație. Comisia observă că GC nu a menționat în răspunsul său la chestionar că programul a fost modificat, nici nu a furnizat dovezi justificative în acest sens. De asemenea, Comisia observă că documentul furnizat în cursul verificării nu se referă la acest program sau la presupusa înlocuire a acestuia cu un alt program.

- (309) Dată fiind această lipsă de cooperare din partea GC, Comisia nu a putut verifica toate aspectele esențiale ale programului „Golden Sun” și, în special, avantajele efective oferite producătorilor care fabrică produsul care face obiectul reexaminării și industriei fotovoltaice în ansamblu. Acest fapt s-a adăugat neprezentării de către GC a tuturor documentelor relevante solicitate, în special documentele bugetare referitoare la creditele acordate în baza programului „Golden Sun”, emise de Ministerul de Finanțe (MF).
- (310) În plus, în ceea ce privește avantajele, Comisia ia notă de faptul că GC i s-a solicitat să furnizeze informații cu privire la avantajele acordate producătorilor, dar, deși GC dispunea de informațiile respective, acesta a răspuns doar că nu s-au primit niciun fel de avantaje.

(c) Temeiul juridic

- (311) Astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială, temeiul juridic principal este *Avizul privind punerea în aplicare a Programului demonstrativ „Golden Sun” din 16 iulie 2009 și Măsurile intermediare aferente programului demonstrativ „Golden Sun” privind gestionarea fondului de asistență financiară*, anexate, dosarul Caijian nr. 397 [2009] emis de Ministerul Finanțelor, Ministerul Științelor și Consiliul național pentru energie; *Circulara privind punerea în aplicare cu succes a sarcinilor în cadrul programului demonstrativ „Golden Sun”, dosarul nr. 718 [2009]; Circulara privind îndeplinirea cu succes a programului demonstrativ „Golden Sun” 2010, dosarul nr. 622 [2010]; Circulara referitoare la Instrucțiunile privind indecșii bugetari aferenți subvenției financiare pentru costurile de construcție din cadrul programelor demonstrative „Golden Sun” 2010, dosarul nr. 965 [2010] din 2 decembrie 2010, emisă de Ministerul Finanțelor; Circulara privind distribuția obiectivului bugetar pentru subvenția fiscală alocată programelor „Golden Sun” 2011, JCJ dosarul nr. 336 din 1 septembrie 2011, emisă de Administrația financiară Hebei; Circulara privind distribuția obiectivului bugetar pentru subvenția fiscală alocată programelor „Golden Sun” 2011, HCJ dosarul nr. 135 din 8 noiembrie 2011 emisă de Biroul financiar municipal Hengshui.*

(d) Constatările anchetei

- (312) La fel ca în ancheta inițială, GC a repetat că acest program de granturi nu este destinat producătorilor produsului care face obiectul reexaminării, ci vizează proiecte privind producerea de energie fotovoltaică. De asemenea, GC a susținut că solicitantul nu a furnizat dovezi care să demonstreze existența oricărui avantaj acordat producătorilor de produse în cauză în cursul PAR.
- (313) În prezenta anchetă, niciun element din dosar nu poate schimba constatările Comisiei în cadrul anchetei inițiale din considerentele 271-282, în care s-a ajuns la concluzia că granturile din cadrul acestui program sunt direct legate de produsul care face obiectul reexaminării, deoarece eligibilitatea „sistemelor fotovoltaice solare distribuite” include în mod special furnizarea de module și de celule ca parte semnificativă a proiectelor și, prin urmare, legătura între avantajele conferite de guvern și produsul care face obiectul reexaminării este foarte strânsă și directă.
- (314) Astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială, programul „Golden Sun” oferă o subvenție în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) și al articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază, sub forma unui transfer de fonduri de la GC sub forma unor granturi destinate producătorilor produsului care face obiectul reexaminării.
- (315) De asemenea, Comisia a stabilit că această schemă de subvenționare este specifică în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază.

(e) Concluzie

- (316) Programul „Golden Sun” reprezintă o subvenție specifică sub forma unui grant. Ancheta a stabilit faptul că exportatorii incluși în eșantion au beneficiat de această subvenție.

(f) Calculul valorii subvenției

- (317) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Programul demonstrativ „Golden Sun” | |
|--|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,20 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,16 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,01 |

- (318) În răspunsul său la comunicarea informațiilor, GC a făcut observații cu privire la programul demonstrativ „Golden Sun”, reiterând anumite aspecte pe care le invocase deja. Având în vedere că aceste aspecte au fost deja discutate mai sus, nu mai sunt necesare comentarii suplimentare. În plus, GC a susținut că Comisia nu a stabilit specificitatea în ceea ce privește această schemă.
- (319) Cu toate acestea, din faptul că granturile „Golden Sun” au fost acordate numai producătorilor chinezi din sectorul energiei regenerabile, rezultă că specificitatea lor este clar stabilită în conformitate cu standardele OMC.
- (320) De asemenea, GC a susținut că a furnizat dovezi cu privire la eliminarea acestei scheme. Cu toate acestea, având în vedere că aceste granturi au fost înscrise în contul de venituri reportate de producătorii-exportatori incluși în eșantion, ele vor conferi avantaje pentru mulți ani de acum înainte. Aceasta înseamnă că, în ceea ce privește subvenția, ar fi incorect să se pretindă că schema a fost eliminată. În realitate, în program nu mai sunt admiși noi beneficiari, însă din cauza duratei de viață lungi a instalațiilor care au fost incluse avantajele se acumulează și în prezent. Prin urmare, aceste afirmații au fost, de asemenea, respinse.

3.4.2.3. Alte granturi

(a) Introducere

- (321) În cererea sa, solicitantul a furnizat elemente de probă care arată că industriile încurajate în RPC pot beneficia de diverse granturi punctuale sau periodice de la diferite niveluri de autorități guvernamentale, și anume de la autorități locale, regionale și naționale.
- (322) În cursul prezentei anchete s-a constatat, într-adevăr, că cele trei societăți incluse în eșantion au beneficiat, de asemenea, de granturi punctuale sau repetate semnificative de la diferite niveluri de guvernare, ceea ce a condus la primirea unor avantaje în timpul PAR. Unele dintre acestea au fost deja raportate de societățile incluse în eșantion în răspunsurile lor la chestionarele respective, deși la fața locului, în timpul verificării, s-au identificat multe altele. Niciuna dintre acestea nu a fost dezvăluită în răspunsul la chestionar al GC, astfel cum s-a solicitat.

(b) Temeiul juridic

- (323) Aceste granturi au fost acordate întreprinderilor de către autoritățile guvernamentale de la nivel național, provincial, orășenesc, județean sau districtual și toate par să fie specifice întreprinderilor în cauză sau specifice din perspectiva locului sau a tipului de industrie. Nivelul de detaliu juridic pentru legislația exactă în temeiul căreia au fost acordate aceste avantaje, în cazul în care a existat un temei juridic, nu a fost dezvăluit, deși Comisia a primit uneori, dar nu întotdeauna, o copie a unui document eliberat de o autoritate guvernamentală care a însoțit acordarea de fonduri (denumit în continuare „avizul”).

(c) Constatările anchetei

- (324) Având în vedere volumul mare de granturi cuprinse în cerere și/sau constatată în registrele societăților incluse în eșantion, doar un rezumat al principalelor concluzii este prezentat în prezentul regulament. Dovezi privind existența a numeroase granturi și faptul că acestea au fost acordate de către diferitele niveluri ale GC au fost inițial furnizate de cele trei societăți incluse în eșantion. Mai multe alte granturi nu au fost raportate de societățile incluse în eșantion, dar au fost identificate în cursul verificărilor la fața locului.

- (325) Una dintre societățile incluse în eșantion a primit peste 130 de astfel de granturi în cursul PAR. Multe dintre acestea au fost acordate de autoritățile guvernamentale la nivel de oraș, district sau provincie. Cel mai mare grant a fost de peste 7 milioane CNY și a fost acordat în cadrul schemei „Trinity”, un fond municipal pentru a promova transformarea și modernizarea întreprinderilor industriale. Alte granturi au fost, de exemplu, fonduri de brevete, fonduri și premii pentru știință și tehnologie, fonduri de dezvoltare a afacerilor, fonduri pentru modernizarea și transformarea întreprinderilor industriale, granturi pentru infrastructura de bază, fonduri de sprijin oferite la nivel raional, fonduri pentru dezvoltarea de tipuri noi de energie și energie curată și reduceri ale impozitelor pe teren. În plus, această întreprindere a primit, de asemenea, granturi pentru asigurarea de credit la export furnizate de către guvern la nivel de district.
- (326) O altă societate din eșantion a primit, de asemenea, granturi substanțiale în cursul PAR din partea autorităților, dintre care unele referitoare la zona de dezvoltare în care era localizată societatea (peste 13 milioane CNY). Altele au fost granturi care erau legate de cheltuieli pentru știință și tehnologie, industria și/sau energia din surse regenerabile și dezvoltarea de informații (de exemplu granturile „3 Famous”). De asemenea, la fața locului s-au constatat reduceri legate de achiziția drepturilor de folosință a terenurilor.
- (327) Una dintre societățile incluse în eșantion a primit, ca grup, diverse granturi cu o valoare totală de peste 29 de milioane CNY. Exemple de astfel de granturi includ fonduri pentru dezvoltarea de noi forme de energie, proiecte-cheie de reformă tehnologică sau fonduri legate de zona de dezvoltare în care se află destinatarul.

(d) Concluzie

- (328) Pe baza probelor colectate cu privire la primirea acestor granturi de societățile incluse în eșantion și în absența altor informații, Comisia a considerat că aceste granturi constituie o subvenție, în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) și al articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază, întrucât a avut loc un transfer de fonduri de la GC către producători, sub forma unor granturi acordate producătorilor produsului care face obiectul reexaminării, generându-se astfel un avantaj.
- (329) Aceste granturi sunt, de asemenea, specifice în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) și al articolului 4 alineatul (3) din regulamentul de bază, dat fiind faptul că acestea par să se limiteze la anumite întreprinderi sau proiecte specifice în regiuni specifice și/sau la industria fotovoltaică. Aceste granturi nu îndeplinesc cerințele de nespecificitate de la articolul 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază, dat fiind că respectivele condiții de eligibilitate și criteriile de selecție reale pentru întreprinderi pentru a fi eligibile nu sunt transparente, nu sunt obiective și nu se aplică în mod automat. În plus, nu există probe care să ateste că granturile fac parte dintr-un program cuprinzător de subvenționare.
- (330) În toate cazurile, întreprinderile au furnizat informații cu privire la cuantumul grantului și sursa din care a fost primit grantul. Societățile în cauză au înregistrat acest venit, cel mai adesea, la rubrica „venituri din subvenții” din conturile lor și documentele lor contabile au fost supuse unui audit independent. Acest aspect a fost considerat drept o dovadă clară de subvenție care conferă un avantaj pasibil de măsuri compensatorii.

(e) Calculul valorii subvenției

- (331) Tabelul de mai jos prezintă calculul avantajului pentru granturile stabilite mai sus, avantajul fiind suma primită în cursul PAR sau rezervată pentru PAR, în cazul în care suma a fost amortizată de societatea în cauză.

| Alte granturi | |
|--|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,54 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,86 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,26 |

- (332) În răspunsul său la comunicarea informațiilor, GC și un producător-exportator au făcut observații cu privire la „alte granturi”. Punctul de vedere exprimat era faptul că nu au fost oferite suficient de multe detalii de Comisie pentru a justifica existența unor scheme pasibile de măsuri compensatorii.
- (333) Ar trebui subliniat, cu toate acestea, că în răspunsurile la chestionar au fost furnizate Comisiei foarte puține detalii cu privire la aceste scheme. De asemenea, producătorii-exportatori incluși în eșantion nu contestă sumele calculate de Comisie și prezentate părții în cauză. De asemenea, ele nu contestă faptul că aceste granturi au fost primite din partea GC.
- (334) Confruntată cu realitatea lipsei de cooperare a GC, Comisia a decis că este rezonabil să încerce să identifice existența unor astfel de granturi în cursul verificării la fața locului. Concluziile verificărilor au fost radical diferite cu privire la numărul și la valoarea totală a granturilor care au fost raportate în răspunsurile la chestionar primite din partea GC. S-a decis că constatările de la fața locului au reprezentat un indicator rezonabil al nivelului de subvenționare în acest sens. Comisia nu acceptă afirmația că această abordare demonstrează lipsa justificării existenței unor scheme pasibile de măsuri compensatorii. Deoarece aceste granturi prezintă caracteristici comune, sunt atribuite de un organism guvernamental și nu fac parte dintr-o schemă de subvenții, ci sunt granturi individuale, Comisia le poate evalua împreună, astfel cum se descrie la considerentele 324-327. Afirmația conform căreia Comisia nu a justificat existența unor scheme pasibile de măsuri compensatorii sau nu a furnizat dovezi concrete ale unor astfel de scheme este, prin urmare, respinsă.

3.4.3. Programele de scutire și de reducere a impozitelor directe

3.4.3.1. Programul „Two Free/Three Half” (doi ani cu exonerare de impozit urmați de trei ani la 50 %) pentru întreprinderi cu investiții străine (IIS)

- (335) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.3.2. Programul „Two Free/Three Half” (doi ani cu exonerare de impozit urmați de trei ani la 50 %) pentru întreprinderi care utilizează tehnologii înalte și noi

- (336) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.3.3. Compensarea fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare

(a) Introducere

- (337) În cadrul anchetei inițiale, s-a stabilit că, atunci când erau atinse anumite praguri pentru cheltuielile de cercetare și dezvoltare, compensarea fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare desfășurată în cadrul întreprinderilor cu investiții străine a dat întreprinderilor cu investiții străine dreptul la politici fiscale preferențiale pentru activitățile lor de cercetare și dezvoltare prin intermediul unei compensări fiscale de 150 % a cheltuielilor acestora. De asemenea, s-a constatat că programul de compensare preferențială a costurilor de cercetare și dezvoltare pentru întreprinderi cu investiții străine a fost înlocuit în 2008 cu un program specific, care este denumit aici *Compensare fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare* (și anume, se omite „desfășurată în cadrul întreprinderilor cu investiții străine”).
- (338) GC a contestat faptul că, în 2008, compensarea fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare desfășurată în cadrul întreprinderilor cu investiții străine a fost înlocuită pe motiv că cele două programe ar avea criterii de eligibilitate diferite. De asemenea, GC a susținut că programul *Compensare fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare* nu este specific și, prin urmare, nu este pasibil de măsuri compensatorii.

(b) Temeiul juridic

- (339) Având în vedere ancheta inițială, s-a stabilit inițial că temeiul juridic pentru programul de substituție (*Compensare fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare*) este articolul 30 alineatul (1) din Legea EIT, articolul 93 și 95 din Regulamentul privind punerea în aplicare a Legii privind impozitul pe profit al întreprinderilor din RPC (denumite în continuare „Regulamentele de punere în aplicare a EIT”), Măsurile administrative de stabilire a întreprinderilor cu tehnologie

întă și nouă [Guo Ke Fa Huo [2008] nr. 172, Avizul Administrației Fiscale de Stat privind aspectele legate de plata impozitului pe profit al întreprinderilor cu tehnologie înaltă și nouă [Guo Shui Han [2008] nr. 985). În urma comunicării informațiilor, GC a afirmat că aceste temeuri juridice erau lipsite de relevanță, cu excepția articolului 30 alineatul (1) din Legea EIT și articolul 95 din Regulamentele de punere în aplicare a EIT.

- (340) În cadrul prezentei anchete, au fost identificate ca parte a temeiului juridic următoarele documente suplimentare: *Măsurile administrative de reducere fiscală a cheltuielilor de cercetare și dezvoltare pentru întreprinderi* [Guo Shui Fa (2008) nr. 116], Circulara emisă în comun de Ministerul Finanțelor și Administrația de Stat pentru Impozitare cu privire la politicile relevante legate de super-deducerea cheltuielilor de cercetare și dezvoltare (2013/70). În urma comunicării informațiilor, GC a afirmat că *Măsurile administrative de reducere fiscală a cheltuielilor de cercetare și dezvoltare pentru întreprinderi* (Guo Shui Fa [2008] nr. 116) ar fi expirat la 1 ianuarie 2016, și anume după PAR.
- (341) La articolul 95 se prevede faptul că o deducere suplimentară de 50 % din cheltuielile de cercetare și dezvoltare menționate la punctul 1 de la articolul 30 se acordă pentru astfel de cheltuieli în cazul produselor tehnologiei avansate și noi, astfel încât acestea fac obiectul unei amortizări bazate pe un procentaj de 150 % din costurile activelor necorporale.

(c) Constatările anchetei

- (342) Se constată că dispozițiile legale relevante arată că schema oferă un avantaj limitat societăților în conformitate cu articolul 4 din *Măsurile administrative de reducere fiscală a cheltuielilor de cercetare și dezvoltare pentru întreprinderi* [Guo Shui Fa (2008) nr. 116], care prevede că întreprinderile eligibile sunt cele care sunt implicate în activitățile de cercetare și dezvoltare enumerate în *Orientările privind „zonele prioritare pentru dezvoltarea priorității de industrializare de înaltă tehnologie”* (2007) nr. 6, emise de Comisia națională de dezvoltare și reformă (CNDR), Ministerul Științei și Tehnologiei, Ministerul Comerțului și Oficiul Național pentru Proprietate Intelectuală. Unul dintre domeniile prioritare enumerate în acest document de orientare este energia solară ⁽⁴⁷⁾.
- (343) Societățile respective trebuie să suporte cheltuieli aferente activităților de cercetare și dezvoltare în scopul dezvoltării de noi tehnologii, noi produse și noi competențe. Întreprinderile eligibile pot compensa un procentaj suplimentar de 50 % din cheltuielile lor de cercetare și dezvoltare, în raport cu impozitul pe profit datorat. De asemenea, cheltuielile aferente activelor necorporale legate de cercetare și dezvoltare permit societăților eligibile o deducere de 150 % a costurilor efective suportate de acestea.
- (344) Societățile care beneficiază de această schemă trebuie să depună declarația de venituri și anexele relevante. Valoarea efectivă a beneficiului este inclusă în declarația de venituri.
- (345) Cei trei producători-exportatori incluși în eșantion, Chint, Jinko și Trina, au beneficiat de avantaje în cadrul acestei scheme.
- (346) După comunicarea informațiilor, GC și un producător-exportator au contestat specificitatea pe motiv că toate societățile din RPC care sunt eligibile pentru o deducere suplimentară de 150 %. GC a adăugat că autoritățile canadiene nu au găsit nicio specificitate pentru această schemă în modulele murale unitizate din RPC și, ulterior, a citat hotărârea grupului special în cauza US – aeronave. GC evidențiază că, în această situație, în conformitate cu grupul special, limitarea finanțării la activitățile de cercetare și dezvoltare cu „risc ridicat, randament ridicat, tehnologii generice și emergente” nu constituie un grup suficient de limitat de întreprinderi sau de industrii în sensul articolului 2 din Acordul privind SMC. GC a afirmat că, în mod eronat, Comisia a afirmat că un criteriu de eligibilitate pentru acest program este că o societate trebuie să fie o întreprindere cu tehnologie înaltă și nouă și că, în orice caz, în cauza T-586/14 Xinyi PV products/Comisia, Tribunalul a hotărât că, dacă o societate poate fi considerată drept o întreprindere cu tehnologie înaltă și nouă, aceasta îndeplinește o condiție obiectivă pentru acordarea de avantaje fiscale.
- (347) Afirmările de mai sus au fost respinse. Faptul că alte întreprinderi pot primi subvenții comparabile în cadrul unui alt temei juridic nu înseamnă că această schemă nu este specifică *de jure* numai unui grup restrâns de întreprinderi. Chiar dacă se admite că, în mod abstract, toate societățile ar fi eligibile pentru deducerea suplimentară de 150 %, în acest caz societățile incluse în eșantion au beneficiat de deducere în măsura în care

⁽⁴⁷⁾ http://www.most.gov.cn/ztl/gjzctx/ptzcqt/200802/t20080222_59213.htm

acestea puteau bifa o căsuță specifică în declarația fiscală care a fost legată de certificarea acestora ca întreprinderi cu tehnologie înaltă și nouă, care este mult mai puțin împovărătoare decât procedura alternativă. În ceea ce privește hotărârea pronunțată în cauza T-586/14, Xinyi PV products/Comisia, citată anterior, aceasta se referă la tratamentul de societate care funcționează în condițiile unei economii de piață și nu la specificitatea unei subvenții. În ceea ce privește afirmația că autoritățile canadiene nu au găsit nicio specificitate pentru această schemă, nicio parte nu a prezentat o copie a acestor constatări.

(d) Concluzie

- (348) Această schemă constituie o subvenție, în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (ii) și al articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază, sub forma unor pierderi de venituri publice care acordă un avantaj societăților beneficiare.
- (349) Această subvenție este specifică în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază, întrucât însăși legislația limitează aplicarea acestei scheme numai la întreprinderile care suportă cheltuieli de cercetare și dezvoltare.
- (350) În consecință și astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială, această subvenție ar trebui considerată pasibilă de măsuri compensatorii.

(e) Calculul valorii subvenției

- (351) Valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Avantajul pentru beneficiari este considerat a fi suma impozitelor totale de plătit în conformitate cu rata normală de impozitare, după scăderea sumelor plătite conform deducerii suplimentare de 50 % din cheltuielile efective pentru proiectele de cercetare și dezvoltare aprobate. Sumele vizate de măsurile compensatorii se bazează pe cifrele din declarația de impunere a societății pentru anul 2015. Un producător-exportator a susținut că datele fiscale pentru PAR ar fi trebuit să fie utilizate în schimb. Această afirmație a fost respinsă. Având în vedere considerentul 459 din regulamentul inițial, Comisia reamintește importanța calculării venitului pe baza declarațiilor de impunere finale auditate pentru un anumit exercițiu financiar. Comisia adaugă că finalizarea declarației de impunere pentru 2015 în cursul PAR face ca orice venit declarat să fie final, subliniind și mai mult exactitatea metodei utilizate. Comisia nu poate să-și bazeze calculele pe declarațiile de impunere trimestriale, deoarece aceste declarații reflectă situația provizorie în curs în momentul depunerii și, prin definiție, nu ia în considerare situația finală consolidată a exercițiului financiar anual. Obiectivul acestor declarații este de a asigura guvernului lichidități în cazul în care taxele sunt provizorii, însă acestea reflectă doar parțial situația existentă la data depunerii cererii. În plus, declarațiile de impunere din 2015 acoperă trei trimestre ale PAR și, prin urmare, sunt cele mai relevante declarații de impunere anuale disponibile.
- (352) În conformitate cu articolul 7 alineatul (2) din regulamentul de bază, această valoare a subvenției (numărător) a fost raportată la cifra totală de afaceri a producătorilor-exportatori incluși în eșantion în cursul PAR, deoarece subvenția nu este condiționată de rezultatele la export și nu s-a acordat în raport cu cantitățile fabricate, produse, exportate sau transportate.
- (353) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Compensarea fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare | |
|---|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,47 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,74 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,15 |

3.4.3.4. Reduceri fiscale pentru societăți care utilizează tehnologie avansată și nouă implicate în proiecte prestabilite

(a) Introducere

- (354) Ancheta inițială a constatat că acest program permite ca o societate recunoscută drept societate care utilizează tehnologie avansată și nouă să beneficieze de o rată redusă a impozitului pe profit de 15 %, față de rata normală de 25 %. În cursul actualei anchete de reexaminare în perspectiva expirării măsurilor nu au fost identificate modificări.

(b) Temeiul juridic

- (355) Temeiul juridic al acestui program cuprinde articolul 28 alineatul (2) din *Legea EIT*, împreună cu *Măsurile administrative privind stabilirea societăților din domeniul tehnologiilor înalte și noi* [Guo Ke Fa Huo (2008) nr. 172] și *articolul 93 din Regulamentul de punere în aplicare a EIT*, împreună cu *Avizul Administrației Fiscale de Stat privind aspectele legate de plata impozitului pe profit al societăților cu tehnologi înalte și noi* [Guo Shui Han (2008) nr. 985], *Avizul Ministerului Științei și Tehnologiei, al Ministerului de Finanțe și al Administrației Fiscale de Stat privind emiterea orientărilor cu privire la administrarea recunoașterii întreprinderilor de înaltă tehnologie* [Guo Ke Fa Huo (2008) nr. 362], *Avizul Administrației Fiscale de Stat privind aspectele legate de punerea în aplicare a unui tratament preferențial pentru impozitul pe profit al întreprinderilor de înaltă tehnologie* [Guo Shui Han (2009) nr. 203], *Anunțul Administrației Fiscale de Stat cu privire la pre-plata impozitului pe venit al întreprinderilor de înaltă tehnologie în timpul perioadei de revizuire a calificării* [(2011) nr. 4], *Avizul Ministerului Finanțelor și al Administrației Fiscale de Stat privind aspecte legate de rata de impozitare aplicabilă și creditul fiscal pentru venitul de peste mări obținut de întreprinderile de înaltă tehnologie* [(2011) nr. 47].

(c) Constatările anchetei

- (356) În ancheta inițială s-a constatat că această schemă se aplică societăților care utilizează tehnologie avansată și nouă recunoscute, care au nevoie de sprijin de bază din partea statului. Aceste întreprinderi se bazează pe drepturi fundamentale independente de proprietate intelectuală și trebuie să îndeplinească o serie de cerințe: (i) producătorii acestora sunt incluși în sfera produselor de înaltă tehnologie cu sprijin de bază din partea statului; (ii) cheltuielile totale pentru cercetare și dezvoltare reprezintă un anumit procentaj din venitul total obținut din vânzări; (iii) venitul obținut din produsele tehnologiei avansate și noi reprezintă un anumit procentaj din venitul total din vânzări; (iv) personalul implicat în activitatea de cercetare și dezvoltare reprezintă un anumit procentaj din totalul membrilor personalului; (v) celelalte cerințe stabilite de *Măsurile administrative pentru determinarea societăților cu tehnologie înaltă și nouă din 2008* sunt îndeplinite.
- (357) În urma comunicării informațiilor, GC a contestat specificitatea pe motiv că 1) criteriile în considerentul de mai sus sunt obiective, având în vedere aprecierile formulate de Tribunal în cauza T-586/14 Xinyi PV products/Comisia, 2) orice societate care îndeplinește criteriile sunt supuse în mod automat ratei de impozitare de 15 % și 3) constatările Comisiei sunt incompatibile cu elementele din hotărârea SUA – Aeronave menționate în considerentul 346. Aceste argumente sunt respinse pe motiv că schema este specifică *de jure* în măsura în care numai un grup limitat de întreprinderi pot profita de avantajul în cauză, astfel cum este descris în considerentul 355 de mai sus. În plus, în ceea ce privește hotărârea pronunțată în cauza T-586/14 Xinyi PV products/Comisia citată anterior, aceasta se referă la tratamentul de societate care funcționează în condițiile unei economii de piață și nu la specificitatea unei subvenții.
- (358) Societățile care beneficiază de această schemă trebuie să depună declarația de impunere și anexele relevante. Valoarea efectivă a beneficiului este inclusă în declarația de venituri.
- (359) În cadrul prezentei anchete nu au fost identificate modificări ale constatărilor rezumate în considerentele 356 și 357.
- (360) Cei trei producători-exportatori incluși în eșantion, Chint, Jinko și Trina, au beneficiat de avantaje în cadrul acestei scheme.

(d) Concluzie

- (361) Schema ar trebui considerată o subvenție, în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (ii) și al articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază, întrucât există o contribuție financiară sub forma unor pierderi de venituri publice care determină un avantaj pentru societățile beneficiare. Avantajul pentru beneficiar este egal cu economia fiscală realizată prin intermediul acestui program, în conformitate cu articolul 3 alineatul (2) din regulamentul de bază.

(362) Această subvenție este specifică în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază, întrucât este limitată la anumite întreprinderi care sunt certificate ca întreprinderi care utilizează tehnologie avansată și nouă și îndeplinesc toate cerințele prevăzute în măsurile administrative din 2008. Avantajul pentru beneficiar este egal cu economia fiscală realizată prin intermediul acestui program, în conformitate cu articolul 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază.

(363) În consecință și astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială, această subvenție ar trebui considerată pasibilă de măsuri compensatorii.

(e) Calculul valorii subvenției

(364) Valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Avantajul acordat beneficiarilor este considerat a fi suma impozitelor totale care trebuie plătite în conformitate cu rata normală de impozitare, după deducerea sumelor plătite conform ratei de impozitare cu reduceri preferențiale. Sumele vizate de măsurile compensatorii se bazează pe cifrele din declarația de impunere a societății pentru anul 2015.

(365) Afirmația Jinko conform căreia, atunci când a calculat avantajul conferit în temeiul schemei impozitului pe profit pentru societăți, Comisia ar fi trebuit să deducă acele presupuse beneficii obținute în temeiul altor scheme de subvenționare pentru a nu lua în considerare anumite avantaje de două ori este respinsă. Efectuarea unui astfel de exercițiu artificial nu intră în responsabilitățile autorității de anchetă.

(366) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Reduceri fiscale pentru societăți care utilizează tehnologie avansată și nouă implicate în proiecte prestabilite | |
|--|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,02 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,75 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,71 |

3.4.3.5. Reduceri ale impozitului pe profit pentru întreprinderile cu investiții străine care achiziționează echipamente fabricate în China

(367) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.3.6. Scutirea de impozitul pe veniturile din anumite dividende, prime și alte investiții de capital între societățile rezidente calificate

(368) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.3.7. Politici preferențiale privind impozitul pe profit pentru societățile din regiunile de vest

(369) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.3.8. Taxe pentru întreținerea orașelor și taxe de construcție, precum și suprataxe pentru educație plătitabile de întreprinderile cu investiții străine

(370) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.3.9. Regimul fiscal preferențial disponibil pentru societățile care operează la un mic profit

(371) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.4. *Programe de fiscalitate indirectă și programe tarifare la import*

3.4.4.1. Scutiri de TVA și reduceri tarifare la import pentru utilizarea echipamentelor și tehnologiei importate

(a) Introducere

(372) Ancheta inițială a stabilit că acest program acordă o scutire de TVA și scutiri tarifare la import pentru întreprinderile cu investiții străine sau societăți naționale pentru importurile de echipamente esențiale utilizate în procesul lor de producție. Pentru a beneficia de scutire, echipamentele trebuie să nu fie incluse într-o listă de echipamente neeligibile, iar societatea solicitantă trebuie să obțină un certificat de proiect încurajat de stat eliberat de GC sau de Comisia Națională pentru Dezvoltare și Reformă (CNDR) în conformitate cu legislația relevantă privind investițiile, fiscalitatea și regimul vamal. În cursul actualei anchete de reexaminare în perspectiva expirării măsurilor nu au fost identificate modificări.

(b) Temeiul juridic

(373) Temeiurile juridice ale acestui program sunt reprezentate de *Circulara Consiliului de Stat privind adaptarea politicilor fiscale referitoare la echipamentele importate, Guo Fa nr. 37/1997, Avizul Ministerului Finanțelor, al Administrației Generale a Vămirilor și al Administrației Fiscale de Stat privind adaptarea anumitor politici preferențiale privind taxele de import, Comunicarea Ministerului Finanțelor, a Administrației Generale a Vămirilor și a Administrației Fiscale de Stat nr. 43 [2008], Avizul CNDR privind aspectele relevante referitoare la tratarea scrisorii de confirmare privind proiectele cu finanțare internă sau străină a căror dezvoltare este încurajată de Stat nr. 316 [2006] și Catalogul articolelor de import neeligibile pentru scutire de taxe destinate fie întreprinderilor cu investiții străine, fie întreprinderilor naționale, 2008.*

(c) Constatările anchetei

(374) Astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială și cum s-a confirmat în prezenta reexaminare în perspectiva expirării măsurilor, echipamentele importate pentru a dezvolta o serie de proiecte interne sau externe de investiții în conformitate cu politica de încurajare a proiectelor de investiții externe sau interne pot fi scutite de la plata TVA și/sau a taxelor de import, cu excepția cazului în care categoria echipamentelor este menționată în catalogul articolelor neeligibile pentru scutire de taxe. Pentru a beneficia de această schemă, societatea trebuie să obțină o scrisoare de confirmare din partea autorității locale responsabile de proiect, care trebuie să fie prezentată autorității vamale locale.

(375) GC a susținut că, începând cu 1 ianuarie 2009, numai taxele de import sunt scutite și se colectează TVA la importul de echipamente pentru utilizare proprie.

(376) Cu toate acestea și contrar celor afirmate de GC, pentru cei trei producători-exportatori incluși în eșantion au fost identificate atât scutiri de TVA, cât și de taxe la import în cursul PAR. Acestea au inclus echipamente pentru care avantajul a fost amortizat pe parcursul duratei de viață a echipamentelor și a fost alocat parțial PAR. Deși Comisia a considerat că nu există nicio probă a faptului că această schemă a operat pe durata PAR, Comisia a stabilit, pe baza elementelor de probă din dosar, că producătorii incluși în eșantion încă înregistrează beneficii în cadrul acestei scheme.

(d) Concluzie

- (377) Se consideră că acest program pune la dispoziție o contribuție financiară sub formă de pierderi de venituri pentru GC în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (ii), întrucât întreprinderile cu investiții străine și alte întreprinderi naționale eligibile sunt scutite de la plata TVA și/sau a tarifelor care ar fi datorate în caz contrar. Prin urmare, acesta acordă un avantaj societăților beneficiare în sensul articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază.
- (378) Programul este specific în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază, întrucât legislația în temeiul căreia acționează autoritatea care acordă autorizația limitează accesul numai la societățile care investesc în anumite categorii de societăți definite în mod exhaustiv prin lege și care aparțin fie unei categorii încurajate, fie categoriei B restricționate în temeiul „*Catalogului pentru îndrumarea sectoarelor industriale cu privire la investițiile străine și transferul de tehnologie*” sau categoriilor compatibile cu *Catalogul tehnologiilor, produselor și sectoarelor industriale esențiale a căror dezvoltare este încurajată de stat*. În plus, nu există criterii obiective de limitare a eligibilității pentru acest program și nicio probă concludentă pentru a concluziona că eligibilitatea este automată în temeiul articolului 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază.
- (379) În urma comunicării informațiilor, GC a solicitat Comisiei consemneze industriile și sectoarele acoperite de categoriile de mai sus și susține că gama sectoarelor acoperite de program face ca toate societățile din toate sectoarele economiei să fie eligibile pentru program. Cu toate acestea, Comisia observă că GC nu a furnizat dovezi relevante care să arate că industriile și sectoarele vizate de aceste categorii nu se află într-o categorie încurajată sau restricționată. Comisia consideră că societățile eligibile reprezintă un grup suficient de limitat în acest caz. Vizita de verificare la societățile incluse în eșantion nu a sugerat că societățile din toate sectoarele economiei au fost eligibile pentru program.
- (380) Un producător-exportator consideră că, pentru a beneficia de acest avantaj, produsele fabricate cu ajutorul mașinilor importate au trebuit să fie enumerate în Catalogul îndrumător privind investițiile străine în industrie prevăzut la considerentul 386.
- (381) Inițial, GC a declarat că numai Trina a beneficiat de această schemă. Pe baza informațiilor primite de la producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a constatat, totuși, că toate cele trei societăți au beneficiat de această schemă. GC a explicat că a înțeles că trebuia să raporteze numai echipamentele importate în cursul PAR. Comisia a remarcat că avantajul urmează amortizarea echipamentelor importate, dintre care unele au fost alocate PAR.

(e) Calculul valorii subvenției

- (382) Valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Avantajul acordat beneficiarilor este considerat a fi valoarea scutirii de TVA și de taxe pentru echipamentele importate. Pentru a asigura faptul că valoarea care face obiectul măsurilor compensatorii a vizat numai PAR, avantajul primit a fost amortizat pe durata de viață a echipamentului, în conformitate cu procedurile contabile obișnuite ale societății.
- (383) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Scutiri de TVA și reduceri tarifare la import pentru utilizarea echipamentelor importate | |
|--|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,11 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,02 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,18 |

3.4.4.2. Reduceri de TVA pentru achizițiile de echipamente produse în China efectuate de întreprinderi cu investiții străine

(a) Introducere

- (384) Ancheta inițială a constatat că acest program acordă o scutire de la plata TVA pentru achiziționarea de echipamente produse la nivel național de către întreprinderile cu investiții străine. Pentru a beneficia de scutire, echipamentul nu trebuie să fie inclus pe lista echipamentelor neeligibile, iar valoarea acestuia nu trebuie să depășească un anumit prag. În cursul actualei anchete de reexaminare în perspectiva expirării măsurilor nu au fost identificate modificări.

(b) Temeiul juridic

- (385) Astfel cum s-a stabilit în cadrul anchetei inițiale, temeiurile juridice sunt Măsurile provizorii privind administrarea unor rambursări de impozite pentru întreprinderile cu investiții străine care achiziționează echipamente produse la nivel național, emise de Administrația Fiscală de Stat, Măsurile provizorii privind administrarea unei reduceri a impozitelor aferente achiziționării de echipamente produse în China în cadrul proiectelor cu investiții străine, precum și Avizul Ministerului Finanțelor și al Administrației Fiscale de Stat privind anularea politicii de reducere a impozitelor în cazul echipamentelor naționale achiziționate de întreprinderi cu investiții străine.

(c) Constatările anchetei

- (386) Schema de rambursare a TVA se aplică pentru echipamentele produse pe plan intern achiziționate pentru proiecte cu finanțare externă, cu condiția ca astfel de proiecte să intre în domeniul de aplicare a proiectelor încurajate din Catalogul îndrumător al sectoarelor industriale cu investiții străine sau din Catalogul sectoarelor industriale cu investiții străine avantajoase în regiunea centrală și cea de vest din China.
- (387) La fel ca în ancheta inițială, GC a susținut în răspunsul său la chestionar că acest program a fost întrerupt începând cu 1 ianuarie 2009. Această afirmație a fost deja respinsă în ancheta inițială. Mai mult, în cadrul prezentei anchete de reexaminare în perspectiva expirării măsurilor, doi dintre exportatorii incluși în eșantion au prezentat informații detaliate cu privire la această schemă, inclusiv valoarea avantajului primit în cursul PAR. Ținând cont de cele de mai sus, s-a concluzionat că GC a omis informații importante, cum ar fi lista destinatarilor relevanți și valoarea avantajului primit de aceștia.

(d) Concluzie

- (388) Se consideră că acest program acordă o contribuție financiară sub formă de pierderi de venituri pentru GC în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (ii) din regulamentul de bază, întrucât întreprinderile cu investiții străine sunt excluse de la plata TVA care ar fi datorată în caz contrar dacă acestea nu ar face obiectul scutirii. Prin urmare, acesta acordă un avantaj societăților beneficiare în sensul articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază.
- (389) Programul este specific în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază, întrucât legislația în temeiul căreia acționează autoritatea care acordă autorizația are o acțiune care este limitată la întreprinderile cu investiții străine care achiziționează echipamente produse la nivel național și care intră în categoria societăților încurajate și în categoria B restricționată din Catalogul industriilor finanțate din fonduri străine, precum și echipamente achiziționate pe piața internă enumerate în Catalogul tehnologiilor, produselor și sectoarelor industriale esențiale a căror dezvoltare este încurajată de stat. În plus, Măsurile provizorii privind administrarea unei reduceri a impozitelor aferente achiziționării de echipamente produse în China în cadrul proiectelor cu investiții străine și Avizul Ministerului Finanțelor limitează avantajul la întreprinderile cu investiții străine care aparțin categoriei încurajate din Catalogul îndrumător al sectoarelor industriale cu investiții străine sau din Catalogul sectoarelor industriale cu investiții străine avantajoase în regiunea centrală și cea de vest din China. În plus, nu există criterii obiective de limitare a eligibilității pentru acest program și nicio probă concludentă pentru a concluziona că eligibilitatea este automată în temeiul articolului 4 alineatul (2) litera (b) din regulamentul de bază. Programul este, de asemenea, specific în temeiul articolului 4 alineatul (4) litera (b) din regulamentul de bază, fiind condiționat de utilizarea de produse naționale în defavoarea celor importate.

(390) În urma comunicării informațiilor, GC a contestat caracterul specific din motive similare celor descrise la considerentul 379. Această afirmație este respinsă în același considerent.

(e) Calculul valorii subvenției

(391) Valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Avantajul acordat beneficiarilor este considerat a fi valoarea scutirii de TVA pentru echipamentele naționale. Pentru a asigura faptul că valoarea care face obiectul măsurilor compensatorii a vizat numai PAR, avantajul primit a fost amortizat pe durata de viață a echipamentului, în conformitate cu practica obișnuită în sector.

(392) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Reduceri de TVA pentru achizițiile de echipamente produse în China efectuate de întreprinderi cu investiții străine | |
|---|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,02 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,03 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,00 |

3.4.4.3. Scutiri de TVA pentru produse vândute de întreprinderile cu investiții străine

(393) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR. În orice caz, nimic nu indică faptul că programele de subvenții inițiale au fost retrase.

3.4.5. Furnizarea de către autorități a unor bunuri și servicii contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată

3.4.5.1. Lipsa cooperării și utilizarea datelor disponibile

(394) În plus față de descrierea generală din secțiunea 3.1, Comisia constată că, până la vizita de verificare la fața locului, GC nu a furnizat cifrele privind consumul sau cota de piață pentru polisiliciu, sticlă sau aluminiu, chiar dacă acestea au fost solicitate în diferite ocazii, prima oară în chestionar.

(395) Deși la începutul verificării au fost solicitate cifrele privind consumul sau cota de piață pentru cele trei bunuri menționate mai sus, la sfârșitul vizitei de verificare s-au furnizat estimări bazate pe producția internă și volumele de import și de export pentru cele trei bunuri care, din cauza întârzierii cu care au fost furnizate, nu au putut fi verificate de către Comisie. Cifrele privind cotele de piață nu au fost furnizate.

(396) GC a susținut că cererea conținea elemente de probă insuficiente privind subvenționarea producătorilor de polisiliciu, aluminiu și sticlă. Potrivit GC, informațiile solicitate în chestionarele specifice adresate producătorilor de polisiliciu, sticlă și aluminiu nu erau necesare Comisiei pentru a ajunge la o concluzie având în vedere dovezile insuficiente în ceea ce privește contribuția financiară din partea guvernului sau a unui organism public. Mai mult, GC a declarat că este imposibil să se furnizeze informațiile, întrucât GC nu are niciun control asupra producătorilor în cauză și nu are acces la informațiile specifice tranzacțiilor solicitate de Comisie. Prin urmare, GC nu a solicitat niciunui producător de polisiliciu, aluminiu sau sticlă să completeze chestionarul specific.

(397) De asemenea, GC a solicitat Comisiei să găsească un mod fezabil din punct de vedere operațional de a obține informațiile solicitate și în măsura în care este necesară Comisiei pentru stabilirea faptelor.

- (398) În primul rând, informațiile solicitate au fost considerate necesare pentru stabilirea faptelor în scopul de a avea atât o viziune asupra operațiunilor producătorilor bunurilor menționate anterior (și asupra eventualei subvenționări), cât și opțiunea de a le verifica. În al doilea rând, nu era de competența Comisiei să găsească un mod fezabil pentru GC de a obține informațiile solicitate și care în orice caz ar fi implicat doar transmiterea de chestionare producătorilor interni cunoscuți de polisiliciu, sticlă și aluminiu care îndeplinesc cerințele stabilite în considerentul 28 și monitorizarea răspunsurilor (dacă era cazul).
- (399) În ceea ce privește furnizarea de terenuri și de drepturi de folosință a terenurilor (DFT), GC nu a dezvăluit prețurile de pornire, prețurile-prag și numărul participanților la procedurile de ofertare și la licitațiile pentru folosința terenurilor raportate de către producătorii-exportatori incluși în eșantion. GC a declarat doar că la nivelurile locale inferioare (ale administrației publice) ar fi disponibile astfel de informații. Trebuie să se sublinieze faptul că, în cadrul unei anchete antisubvenții, GC reprezintă toate nivelurile administrației.
- (400) Deși s-a solicitat acest lucru în mai multe rânduri (de exemplu, în chestionarul adresat GC și, de asemenea, în timpul verificării la fața locului), anunțurile pentru procedurile de ofertare și licitațiile relevante nu au fost furnizate. Comisia a fost invitată de către GC să găsească anunțurile pe site-ul web de monitorizare dinamică a pieței terenurilor (care este în limba chineză), chiar dacă, după cum menționează și GC, pentru tranzacțiile înainte de 2007 anunțurile pot să nu apară pe site-ul web.
- (401) Prin urmare, Comisia nu a putut verifica informațiile privind tranzacțiile DFT ale producătorilor-exportatori incluși în eșantion.
- (402) Comisia a informat GC cu privire la luarea în considerare a aplicării articolului 28 din regulamentul de bază în ceea ce privește această schemă de subvenționare. Având în vedere că GC, în răspunsul său către Comisie, nu a furnizat o explicație satisfăcătoare sau noi elemente de probă cu privire la această chestiune, Comisia a trebuit să își bazeze concluziile pe datele disponibile, și anume, în acest caz, pe informațiile transmise de producătorii-exportatori incluși în eșantion și alte informații disponibile publicului.
- (403) În răspunsul său la comunicarea informațiilor, GC susținut că Comisia nu a respectat articolul 28 din regulamentul antisubvenții de bază atunci când a aplicat „datele disponibile” cu privire la furnizarea de bunuri contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată. În special, GC a susținut că Comisia ar fi trebuit să accepte datele privind consumul/cota de piață de la sfârșitul verificării. De asemenea, Comisia nu a fost rezonabilă când a concluzionat că GC nu a trimis și nu a coordonat răspunsurile la apendicele B din partea diferitor sectoare ale furnizorilor. În fine, Comisia nu ar fi aplicat în mod corect dispozițiile articolului 28 în ceea ce privește drepturile de folosință a terenurilor.
- (404) În ceea ce privește atât datele privind consumul/cota de piață, cât și răspunsurile la apendicele B, trebuie reamintit faptul că anchetele antisubvenții sunt supuse unor termene stricte și, prin urmare, este important ca investigațiile să progreseze în mod satisfăcător. De asemenea, este important să se înțeleagă că verificările la fața locului sunt organizate (în mod normal pe o bază punctuală) pentru a verifica datele care au fost comunicate anterior. În ceea ce privește prezenta anchetă, datele referitoare la acest aspect al anchetei au fost solicitate atât în chestionar, cât și în scrisoarea de clarificare. Răspunsul GC a fost că nu este în conformitate cu politica sa să furnizeze date (privind consumul/cotele de piață, apendicele B și drepturile de folosință a terenurilor) și că nu înțelege care este relevanța acestora pentru anchetă.
- (405) Având în vedere acest răspuns, Comisia confirmă că nu a fost în măsură să verifice datele fie pentru că nu au fost transmise deloc, fie pentru că acestea au fost oferite într-un stadiu tardiv în cursul vizitei de verificare și nu au putut fi verificate. În special în ceea ce privește datele privind consumul/cota de piață care au fost prezentate Comisiei către sfârșitul vizitei de verificare, GC nu a putut prezenta împreună cu cifrele și sursa reală a cifrelor. În plus, s-a clarificat de către GC faptul că cifrele furnizate erau estimări, pe care Comisia le-ar putea accepta dacă ar fi fost în măsură să efectueze o verificare încrucișată cu sursa pe baza căreia au fost estimate cifrele. În ceea ce privește trimiterea făcută de GC la raportul grupului special CE-Somon (WT/DS337/R), trebuie subliniat faptul că Comisia consideră, de asemenea, că pentru a evalua dacă informațiile au fost furnizate „în timp util”, ar trebui să se ia în considerare, de asemenea, momentul în care informațiile au fost solicitate pentru prima dată. Trebuie remarcat faptul că cererea referitoare la cifrele privind consumul și datele privind cota de piață pentru polisiliciu,

sticlă și aluminiu a fost făcută pentru prima dată în chestionarul destinat GC, care a fost trimis la 7 decembrie 2015. Vizita de verificare la GC a avut loc între 8 august 2016 și 12 august 2016, iar estimările au fost furnizate în ultima zi a vizitei de verificare, și anume în 12 august 2016. Prin urmare, Comisia nu vede niciun motiv pentru a se face trimitere la raportul grupului special CE-Somon în acest caz.

- (406) În plus, dacă datele ar fi fost furnizate în timp util, acestea ar fi putut fi analizate în vederea altor cereri de clarificări sau date suplimentare. Având în vedere faptul că Comisia nu a fost în măsură să efectueze o analiză completă a schemelor de la rubrica Furnizarea de către autorități a unor bunuri și servicii contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată, Comisia confirmă faptul că afirmațiile GC în această privință se resping.
- (407) În cele din urmă, trebuie remarcat faptul că Comisia a încercat în măsura posibilului să analizeze datele primite în timp util atât din partea GC, cât și din partea societăților incluse în eșantion, și a recurs într-o măsură moderată la datele disponibile în conformitate cu dispozițiile articolului 28. De fapt, în ceea ce privește aluminiul, polisiliciul, energia electrică, sticla solară și apa, Comisia a concluzionat că nu ar trebui efectuat un calcul al subvenției. Referitor la alte scheme de aceeași natură, deși au fost identificate scheme pasibile de măsuri compensatorii, o eventuală evaluare a fost moderată și s-a bazat pe datele disponibile. Prin urmare, afirmația potrivit căreia Comisia nu a făcut tot posibilul pentru a ancheta într-o manieră rezonabilă și responsabilă, pe baza datelor primite în timp util, este respinsă.

3.4.5.2. Furnizarea de polisiliciu de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată

- (408) Pe baza datelor disponibile, ancheta nu a stabilit că, în cursul PAR, societățile incluse în eșantion au beneficiat de avantaje în cadrul programului.

3.4.5.3. Furnizarea de profiluri de aluminiu de către autoritățile publice în schimbul unei remunerații mai mici decât cea adecvată

- (409) Pe baza datelor disponibile, ancheta nu a stabilit că, în cursul PAR, societățile incluse în eșantion au beneficiat de avantaje în cadrul programului.

3.4.5.4. Furnizarea de sticlă de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată

- (410) La 14 mai 2014, Comisia a instituit taxe compensatorii definitive la importurile de sticlă solară originară din RPC ⁽⁴⁸⁾. În sectorul sticlei solare, s-au constatat diverse scheme de subvenționare, dintre care unele sunt aceleași ca în cadrul actualei proceduri privind modulele și celulele solare (de exemplu, credite preferențiale, o rată preferențială a impozitului pe venit pentru societăți care utilizează tehnologie avansată și nouă, compensarea fiscală pentru activitatea de cercetare și dezvoltare și furnizarea de terenuri contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată).
- (411) A existat o suprapunere clară între constatările privind sticla solară și schemele de subvenționare supuse anchetei în cadrul prezentei proceduri.
- (412) Prin solicitarea din partea GC a informațiilor relevante, Comisia a încercat să stabilească dacă o parte sau toate subvențiile acordate industriei sticlei solare din amonte au fost transferate către industria panourilor solare.
- (413) Din păcate, Comisia nu a fost în măsură să finalizeze prezenta anchetă în absența unei cooperări adecvate din partea GC și a răspunsurilor din partea producătorilor de sticlă solară, astfel cum se menționează în considerentele 43, 73, 394, 396 și 398.
- (414) Cu toate acestea, având în vedere faptul că constatările referitoare la acest program de subvenții nu au afectat în mod semnificativ concluzia generală cu privire la existența unei subvenții, Comisia nu a continuat analiza sa cu privire la acest program, astfel cum se menționează mai sus la considerentul 73.

⁽⁴⁸⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 471/2014 al Comisiei din 13 mai 2014 de instituire a unor taxe compensatorii definitive la importurile de sticlă solară originară din Republica Populară Chineză (JO L 142, 14.5.2014, p. 23).

3.4.5.5. Furnizarea de energie de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată

- (415) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR. În orice caz, nimic nu indică faptul că programele de subvenții inițiale au fost retrase.

3.4.5.6. Furnizarea de apă de către autoritățile publice contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată

- (416) Ancheta a confirmat faptul că societățile incluse în eșantion nu au beneficiat de avantaje în cadrul programului în cursul PAR.

3.4.5.7. Acordarea de către autoritățile publice de drepturi de proprietate și drepturi de folosință asupra terenurilor (DFT) contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată

(a) Introducere

- (417) Astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială, terenurile sunt deținute de stat, dat fiind că terenurile aparțin în mod colectiv poporului chinez. Terenurile nu pot fi vândute, dar se pot acorda drepturi de folosință a terenurilor conform legii. GC a susținut că drepturile de folosință a terenurilor în China sunt atribuite prin proceduri de ofertare, licitații și concurs și că acest lucru este prevăzut, de asemenea, la articolul 137 din Legea dreptului imobiliar din Republica Populară Chineză.

(b) Temeiul juridic

- (418) Astfel cum s-a stabilit în cadrul anchetei inițiale, dispozițiile privind dreptul de folosință a terenurilor în China se regăsesc în Legea privind administrarea terenurilor din Republica Populară Chineză.
- (419) În plus, temeiul juridic cuprinde, de asemenea, următoarele documente: Legea Republicii Populare Chineze cu privire la administrarea proprietății imobiliare urbane; Statutul interimar al Republicii Populare Chineze privind atribuirea și transferul dreptului de folosință a terenurilor aflate în proprietatea statului în zonele urbane; Regulamentul privind punerea în aplicare a Legii administrării funciare a Republicii Populare Chineze; și Dispozițiile privind alocarea drepturilor de folosință a terenurilor publice pentru construcții prin cereri de oferte, licitații și cotații.

(c) Constatările anchetei

- (420) Producătorii-exportatori incluși în eșantion au comunicat informații privind terenurile pe care le dețin, precum și majoritatea contractelor/certificatelor relevante privind drepturile de folosință a terenurilor, deși nu toate avizele au fost furnizate de producătorii-exportatori incluși în eșantion. Mai mult, GC a furnizat doar foarte puține informații despre tarifarea drepturilor de folosință a terenurilor.
- (421) GC nu a furnizat informații cu privire la condițiile în care s-au primit drepturile de folosință a terenurilor, nici nu s-au furnizat informații pentru cei mai mari 10 producători-exportatori (în ceea ce privește exportul produsului care face obiectul reexaminării către Uniune în cursul PAR). Nu s-a furnizat niciunul dintre anunțurile și/sau prețurile de pornire solicitate, care erau necesare pentru tranzacțiile privind drepturile de folosință a terenurilor raportate de cei trei producători-exportatori incluși în eșantion. GC a invitat Comisia să consulte site-ul web al sistemului de monitorizare dinamică a pieței funciare, dar a adăugat că tranzacțiile datând înainte de 2007 ar putea să nu apară pe site-ul menționat mai sus. În plus, GC nu a furnizat nicio informație cu privire la numărul de ofertanți nici pentru tranzacțiile privind drepturile de folosință a terenurilor raportate.
- (422) În ceea ce privește prețurile de pornire care lipsesc, GC face trimitere la nivelurile inferioare (ale administrației publice), care au stabilit prețurile de pornire și prețurile-prag și care ar avea informații cu privire la numărul de participanți pentru fiecare procedură de ofertare și licitație. Comisia nu a putut accepta acest raționament, întrucât GC reprezintă administrația la toate nivelurile într-o procedură antisubvenție.

- (423) Având în vedere cele de mai sus, unele dintre constatările în ceea ce privește furnizarea de terenuri și DFT au trebuit să se bazeze pe datele disponibile.
- (424) Astfel cum s-a stabilit în ancheta inițială, autoritățile au determinat prețurile terenurilor în conformitate cu sistemul de evaluare a terenurilor urbane. În cadrul prezentei anchete de reexaminare în perspectiva expirării măsurilor în vigoare, GC s-a referit la sistemul de monitorizare dinamică a prețurilor terenurilor urbane, care este creat de Ministerul Terenurilor și Resurselor și unde se publică trimestrial prețurile terenurilor pentru 105 orașe din China.
- (425) S-a constatat că aceste prețuri sunt mai mari decât prețurile minime de referință stabilite de sistemul de evaluare a terenurilor urbane și utilizate de administrațiile locale, întrucât prețurile de referință stabilite de sistemul de evaluare a terenurilor urbane sunt actualizate numai o dată la trei ani, în timp ce prețurile de monitorizare dinamică sunt actualizate trimestrial. Cu toate acestea, nu a existat niciun indiciu că prețurile terenurilor s-ar baza pe prețurile de monitorizare dinamică. De fapt, GC a confirmat în timpul vizitei la fața locului că sistemul de monitorizare dinamică a prețurilor terenurilor urbane monitorizează fluctuațiile nivelurilor prețurilor terenurilor în anumite zone (și anume, 105 orașe) din RPC și este proiectat să evalueze evoluția prețurilor terenurilor. Cu toate acestea, prețurile de pornire în cadrul licitațiilor se bazează pe valorile de referință stabilite de sistemul de evaluare a terenurilor.
- (426) De asemenea, GC a confirmat în cursul vizitei de verificare că practica este de a selecta doar un număr de ofertanți sau participanți (în cazul licitațiilor), în loc să participe toate părțile care au fost înregistrate.
- (427) În cadrul anchetei inițiale, s-a stabilit că prețurile plătite pentru DFT în RPC nu reprezintă prețul pieței stabilit de cererea și oferta de pe piața liberă. De asemenea, s-a constatat că transferurile DFT au fost afectate de restricțiile impuse în anunțul transferului prin proceduri de ofertare, licitații și cotații. În cadrul prezentei anchete de reexaminare în perspectiva expirării măsurilor nu s-a identificat nicio modificare a acestor constatări.
- (428) În cadrul prezentei anchete, Comisia a constatat, de asemenea, că autoritățile locale au restituit fonduri anumitor producători-exportatori incluși în eșantion pentru compensarea prețurilor (deja scăzute) pe care aceștia le-au plătit pentru DFT, de exemplu pentru lucrările efectuate chiar de către societate în ceea ce privește infrastructura de bază pe teren.
- (429) Anunțurile care au fost furnizate de către unul dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion au arătat în mod clar că toate terenurile industriale achiziționate de societatea respectivă au fost alocate pentru sectorul fotovoltaic. Prețurile de achiziție efective plătite au fost aproape identice cu prețurile de pornire din anunțuri. Pentru același producător-exportator din eșantion, probele colectate au arătat că prețurile DFT pe care le-a obținut nu s-au bazat pe „prețurile de pe piață”, ci au fost negociate cu Biroul Funciar.
- (430) Dovezile de mai sus contrazic afirmațiile GC potrivit cărora prețurile plătite pentru DFT în RPC reprezintă prețul pieței, care este stabilit de cererea și oferta de pe piața liberă. Comisia a stabilit, în plus, că transferul DFT includea restricții în ceea ce privește procedurile de ofertare, licitațiile și cotațiile care afectează concurența loială și a constatat că autoritățile locale au restituit fonduri anumitor producători-exportatori incluși în eșantion pentru compensarea prețurilor (deja scăzute) pe care aceștia le-au plătit pentru DFT.

(d) Concluzie

- (431) Constatările anchetei confirmă faptul că situația privind acordarea și achiziționarea terenurilor în RPC este neclară și netransparentă și că prețurile sunt adesea stabilite în mod arbitrar de către autorități. Autoritățile stabilesc prețurile în conformitate cu sistemul de evaluare a terenurilor urbane, care este actualizat doar o dată la trei ani.
- (432) Prin urmare, acordarea drepturilor de folosință a terenurilor de către GC ar trebui să fie considerată o subvenție, în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (iii) și al articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază, sub forma acordării unor bunuri care conferă un avantaj pentru societățile beneficiare. Astfel cum se explică în considerentele 427-430 de mai sus, în RPC nu există o piață funcțională a terenurilor, iar utilizarea unei valori de referință externe (a se vedea considerentele 435-437 de mai jos) demonstrează că suma plătită pentru drepturile de folosință a terenurilor de către producătorii-exportatori incluși în eșantion este cu mult inferioară valorii normale de piață.

(433) În plus, rambursările efectuate de autoritățile locale sunt transferuri directe de fonduri care asigură un avantaj pentru că sunt granturi nerambursabile, care nu sunt disponibile pe piață. Subvenția este specifică, în temeiul articolului 4 alineatul (2) literele (a) și (c) din regulamentul de bază, întrucât accesul preferențial la terenurile industriale este limitat numai la societățile care aparțin anumitor industrii, în acest caz industria fotovoltaică, doar anumite tranzacții au făcut obiectul unei licitații, prețurile fiind deseori stabilite de către autorități, iar practicile autorităților în domeniu sunt neclare și lipsite de transparență.

(434) În consecință, această subvenție este considerată ca fiind pasibilă de măsuri compensatorii.

(e) Calculul valorii subvenției

(435) La fel ca în ancheta inițială și în conformitate cu articolul 6 litera (d) punctul (ii) din regulamentul de bază, prețurile terenurilor din teritoriul vamal distinct Taiwan au fost utilizate drept standard extern.

(436) Valoarea subvenției pasibile de măsuri compensatorii se calculează în raport cu avantajul acordat beneficiarilor, a cărui existență a fost constatată în cursul PAR. Avantajul acordat beneficiarilor se calculează luând în considerare diferența dintre suma efectiv plătită de fiecare dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion (din care se scade suma aferentă restituirilor/granturilor acordate de autoritățile locale, după caz) pentru drepturile de folosință a terenurilor și suma care ar fi trebuit să fie achitată în mod normal pe baza valorii de referință din Taiwan.

(437) Urmând metodologia aplicată în cadrul anchetei inițiale, Comisia a utilizat prețul mediu pe metru pătrat de teren stabilit în Taiwan, ajustat în funcție de deprecierea monetară și evoluția PIB-ului începând cu datele contractelor respective privind drepturile de folosință a terenurilor. Informațiile privind prețurile terenurilor industriale au fost obținute de pe site-ul web al Biroului industrial al Ministerului Afacerilor Economice din Taiwan. Deprecierea monetară și evoluția PIB-ului pentru Taiwan au fost calculate pe baza ratelor inflației și a evoluției PIB-ului pe cap de locuitor la prețurile curente în USD pentru Taiwan, astfel cum au fost publicate de FMI pentru 2015. În conformitate cu articolul 7 alineatul (3) din regulamentul de bază, valoarea subvenției (numărător) a fost raportată la PAR utilizând durata de viață normală a dreptului de folosință a terenurilor în scopuri industriale, și anume 50 de ani. Această valoare a fost raportată ulterior la cifra totală de afaceri a producătorilor-exportatori incluși în eșantion, în cursul PAR, întrucât subvenția nu este condiționată de rezultatele la export și nu s-a acordat în raport cu cantitățile fabricate, produse, exportate sau transportate.

(438) Rata subvenției stabilită în cazul acestei scheme pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion s-a ridicat, în cursul PAR, la:

| Furnizare de terenuri și dreptul de folosință a terenurilor contra unei remunerații mai mici decât cea adecvată | |
|---|---------------------|
| Societatea/Grupul | Rata subvenției (%) |
| Chint Group | 0,23 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 0,74 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 0,60 |

(439) În răspunsul său la comunicarea informațiilor, GC au făcut diverse afirmații conform cărora Comisia nu a respectat standardele de probă și legale în ceea ce privește stabilirea unei contribuții financiare și a beneficiului în ceea ce privește această schemă privind DFT.

(440) GC și-a reiterat convingerea că schema DFT din RPC are ca rezultat acordarea de DFT reprezentative pentru prețurile pieței care sunt determinate de cererea și oferta de pe piața liberă. Cu toate acestea, astfel cum s-a demonstrat în cursul anchetei inițiale în considerentele 357-359 și cum s-a confirmat în cadrul prezentei anchete, GC nu au reușit să furnizeze informațiile esențiale pentru a permite o analiză adecvată de către Comisie. În al doilea rând, pe baza datelor disponibile în cursul prezentei anchete, se observă în continuare că există un „sistem de monitorizare dinamică a teritoriului”, iar „sistemul de evaluare a terenurilor urbane” nu s-a asigurat că prețurile de pe piață au funcționat în conformitate cu principiile cererii și ofertei de pe piață. Din cauza lipsei de date furnizate de GC, nu a fost posibil să se identifice natura reală a sistemului aflat în funcțiune.

- (441) De fapt, în conformitate cu articolul 28, datele disponibile Comisiei sugerează în mod clar că a fost necesară o valoare de referință, din motivele indicate mai sus. În plus, din datele disponibile a reieșit în mod clar, indiferent dacă DFT au fost alocate înainte de ancheta inițială sau după aceasta, că pentru societățile incluse în eșantion nu au existat dovezi privind funcționarea corespunzătoare a sistemului de licitații (sau de altă natură) care a funcționat pe baza unor principii de piață. Dimpotrivă, elementele de probă descrise mai sus au sugerat existența unui sistem care ar prevedea tarife preferențiale pentru sectorul fotovoltaic și care au fost alocate acestora într-o manieră lipsită de transparență. Astfel cum Comisia a indicat în documentul general de comunicare a informațiilor, puținele notificări privind terenurile obținute în timpul anchetei au indicat în mod clar că acestea au fost oferite exclusiv sectoarelor vizate prin intermediul unui sistem de „orientare sectorială”. De asemenea, prețurile au fost prestabilite înainte de licitație și nu s-au schimbat, deoarece doar un singur ofertant cunoscut dinainte s-a prezentat la licitație.
- (442) Tranzacțiile examinate ale producătorilor incluși în eșantion au indicat, de asemenea, existența unor rambursări și a altor deduceri efectuate în ceea ce privește DFT, precum și dovezi care atestă faptul că unele rate au fost negociate cu Biroul Funciar. GC a afirmat în răspunsul său la comunicarea informațiilor că datele respective nu indică faptul că sistemul DFT nu funcționează pe principiile pieței. Cu toate acestea, marja de subvenție individuală, calculată pentru fiecare societate inclusă în eșantion (inclusiv deducerile etc., dacă este cazul) a fost comunicată părții în cauză și nu au fost permise observații care să conteste precizia calculelor în acest sens. Prin urmare, nu pot fi acceptate observațiile formulate de GC.
- (443) De asemenea, GC a susținut că Comisia a considerat toate DFT achiziționate sub valoarea de referință ca beneficiind de un avantaj și că acest lucru nu a fost suficient pentru a îndeplini cerințele de specificitate. Cu toate acestea, ar trebui subliniat faptul că punctul de vedere al Comisiei privind specificitatea este că existența unui sistem DFT denaturat și lipsit de transparență, împreună cu dovezi clare privind tranzacțiile preferențiale acordate sectorului fotovoltaic, demonstrează caracterul specific în cadrul prezentei anchete. Prin urmare, acest argument a fost, de asemenea, respins.
- (444) Un producător-exportator a atras atenția că DFT pe care pretinde că le-a achiziționat de la entități private nu ar fi trebuit incluse în calculul beneficiului. În primul rând, trebuie remarcat faptul că majoritatea terenurilor obținute de producătorii din eșantion au fost achiziționate direct de la un birou funciar al guvernului chinez. În al doilea rând, chiar și în cazul unui număr limitat de ocazii în care DFT au fost obținute de la părți private, se poate afirma că această chestiune nu are nicio substanță întrucât, într-un sistem care a fost în mod clar identificat că nu funcționează pe baza principiilor pieței și favorizează anumite sectoare, producătorul-exportator în cauză a dobândit DFT-urile relevante la rate care au fost, de asemenea, cu mult sub valoarea de referință stabilită. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.

3.4.6. Sprijin pentru fuziuni și restructurări în sectorul fotovoltaic

- (445) Pe baza articolelor de presă și a site-urilor web ale producătorilor-exportatori din sectorul fotovoltaic, s-a constatat că au existat mai multe măsuri semnificative de ajutor financiar pentru producătorii de panouri solare de la ancheta inițială. Majoritatea societăților care beneficiază de astfel de planuri de salvare au ales să nu coopereze în cadrul prezentei anchete și, prin urmare, Comisia a trebuit să recurgă la datele disponibile.
- (446) Cele trei societăți incluse în eșantion nu au furnizat nicio dovadă care ar confirma că au beneficiat de acest tip de schemă în cursul PAR. Cu toate acestea, cel puțin patru mari societăți exportatoare din China (inclusiv cele mai mari trei care nu au cooperat în cadrul anchetei) par să fi primit avantaje substanțiale în ultimii ani, care ar intra sub incidența acestei scheme sau a unei combinații între această schemă și o schemă de creditare preferențială. Printre exemplele ilustrative găsite în presă se numără:

— Shanghai Chaori Solar nu a efectuat o plată a dobânzii la obligațiuni în valoare de 1 miliard CNY în 2014. Unei societăți cu capital de stat i s-a acordat sub formă de ajutor financiar o garanție în valoare de 880 de milioane CNY (sursa: www.reuters.com).

— Suntech Power Holdings a fost salvată de autoritatea sa locală (Wuxi City), în 2013, ca urmare a unei obligațiuni neperformante. Suma ajutorului financiar a fost de aproximativ 150 de milioane USD sau în jurul sumei de 930 de milioane CNY (sursa: www.reuters.com).

— O societate din Yingli Green Energy Group nu a efectuat plăți aferente obligațiunilor în 2015 și a primit împrumuturi de 3,3 miliarde CNY de la China Development Bank și orașul Baoding, ca parte a unui plan de restructurare (sursa: www.forbes.com).

- (447) Sumele totale implicate sunt substanțiale, chiar dacă ar trebui să se ia în considerare o anumită formă de amortizare.
- (448) Întrucât cei trei producători cooperanți incluși în eșantion nu au beneficiat de această subvenție, efectele sale nu au fost luate în considerare pentru analiza generală a probabilității continuării din secțiunea 3.5.

3.4.7. Valoarea subvențiilor în cursul PAR

- (449) Valoarea subvențiilor pasibile de măsuri compensatorii în cursul PAR, în conformitate cu dispozițiile regulamentului de bază, exprimată *ad valorem*, pentru societățile incluse în eșantion, este cuprinsă în tabelul de mai jos:

| Producător-exportator | Marja de subvenție definitivă (%) |
|--|-----------------------------------|
| Chint Group | 3,8 |
| Jinko Solar Co. Ltd și societățile afiliate | 4,7 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate | 3,7 |

- (450) Pe baza celor de mai sus, se concluzionează că subvenționarea a continuat în cursul PAR.
- (451) Având în vedere absența cooperării din partea a trei dintre cei mai mari 10 producători-exportatori (în ceea ce privește vânzările la export către Uniune) și dovezile de la dosar conform cărora au fost primite subvenții importante de unii dintre aceștia (a se vedea considerentul 446), ratele menționate mai sus ar trebui să fie considerate ca fiind conservative.

3.5. Probabilitatea continuării subvențiilor în cazul expirării măsurilor

- (452) Comisia a solicitat GC să indice orice modificări (prevăzute) ale planurilor și politicilor GC care ar putea afecta constatările Comisiei privind subvențiile. GC a indicat noul plan cincinal, al 13-lea, care a intrat în vigoare în martie 2016 (și anume, după PAR) și va rămâne valabil până în 2020. Acest plan strategic înlocuiește cel de al 12-lea plan cincinal, în care politicile de sprijin pentru industria fotovoltaică erau prezentate în mod vizibil.
- (453) Comisia a analizat cel de al 13-lea plan cincinal și a constatat că acesta subliniază, de asemenea, sprijinul de stat pentru progrese tehnologice cu privire la produsele și serviciile energetice, inclusiv pentru celulele fotovoltaice de nouă generație. În timp ce, împreună cu cel de al 12-lea plan cincinal, GC a emis, de asemenea, un plan specific pentru industria solară fotovoltaică, nu s-a identificat un plan specific similar pentru industria fotovoltaică în paralel cu noul plan cincinal, al 13-lea. GC a susținut că nu intenționa să emită un plan specific pentru industria solară fotovoltaică. Cu toate acestea, accentul explicit pe celulele fotovoltaice de nouă generație este un indiciu clar că sprijinul pentru industria fotovoltaică va continua, de asemenea, în anii următori.
- (454) De asemenea, rămâne în vigoare temeiul juridic care stă la baza sprijinului acordat politicii din sectorul fotovoltaic, cum ar fi *Legea RPC privind progresul științific și tehnologic* (a se vedea considerentul 89), în care măsurile de sprijin pentru industria fotovoltaică sunt menționate în mod explicit. GC nu a indicat în niciun moment în cursul anchetei că astfel de legi vor fi abrogate.

3.5.1. Sprijin pentru fuziuni și restructurări

- (455) Astfel cum se explică în considerentele 445-447, planuri substanțiale de salvare a producătorilor de produse fotovoltaice au fost aplicate în anii care au urmat măsurilor inițiale. Producătorii chinezi ai produsului care face obiectul reexaminării vizați de planurile de salvare respective erau susceptibili de a își înceta activitatea din sectorul fotovoltaic dacă nu ar fi beneficiat de sprijin guvernamental sub formă de salvare.
- (456) Acțiunile de salvare prevăzute sunt o dovadă elocventă a intenției GC de a sprijini industria fotovoltaică și de a o menține pe linia de plutire. Acestea demonstrează în mod clar motivația și hotărârea GC de a continua politicile sale de sprijin.

- (457) GC a refuzat să furnizeze informații în ceea ce privește planurile de salvare, în pofida solicitărilor repetate. Producătorii care au beneficiat de o astfel de salvare nu au cooperat la anchetă, în pofida faptului că aceștia se află printre cei mai mari producători/exportatori către Uniune. Având în vedere cele de mai sus, potrivit datelor disponibile, se poate concluziona că acest tip de ajutor de stat este foarte probabil să continue și în viitor.

3.5.2. Finanțare preferențială

- (458) Piața financiară (predominant) denaturată, deținerea de către stat a majorității instituțiilor financiare din RPC, precum și controlul și influența GC cu privire la activitățile și deciziile comerciale ale instituțiilor financiare (secțiunile 3.4.1.1 și 3.4.1.2) sunt caracteristici structurale și de durată ale sectorului financiar din China.
- (459) Deși GC a prezentat eforturile continue de reformă a pieții financiare, începând cu liberalizarea ratelor dobânzii, nu s-a prezentat nicio dovadă convingătoare care să arate că GC ar reduce efectiv finanțările preferențiale acordate unor industrii încurajate. Mai exact, o astfel de reformă nu ar afecta structurile de proprietate ale instituțiilor financiare sau controlul statului în viitorul apropiat asupra deciziilor lor de creditare în conformitate cu politicile de stat.

3.5.3. Granturi

- (460) Granturile Golden Sun au fost acordate în perioada 2009-2012 și sunt amortizate pe o perioadă de 20 de ani. Prin urmare, avantajul industriei fotovoltaice continuă până în 2029-2032.
- (461) Alte granturi identificate sunt amortizate, de asemenea, în funcție de specificul lor și pot continua, de asemenea, să confere avantaje dincolo de PAR.
- (462) În plus, în cursul actualei anchete, s-au identificat două granturi care nu au făcut obiectul unor măsuri compensatorii în ancheta inițială. Detaliile cu privire la aceste granturi, și anume Fondul pentru dezvoltarea comerțului exterior și programele 863 și 973, sunt furnizate în considerentele 464-488. Aceste granturi demonstrează că subvenționarea sub formă de granturi acordate industriei fotovoltaice a continuat și, prin urmare, demonstrează în mod clar probabilitatea continuării acestei forme de subvenționare, în cazul în care măsurile expiră (și chiar dacă nu s-ar permite expirarea măsurilor). Din moment ce aceste două granturi nu au făcut obiectul unor măsuri compensatorii în ancheta inițială, nu se furnizează o cuantificare a ratei subvenției.
- (463) În cele din urmă, în ceea ce privește granturile viitoare acordate industriei fotovoltaice, Comisia consideră că acestea sunt foarte probabile din două motive. În primul rând, cel de al 13-lea plan cincinal menționează în continuare industria fotovoltaice. În al doilea rând, programele de cercetare și dezvoltare, care sunt ghidate de cel de al 13-lea plan cincinal, nu au fost semnalate de GC ca fiind abrogate sau ca urmând a fi abrogate.

3.5.3.1. Programele Fondului pentru dezvoltarea comerțului exterior

(a) Introducere

- (464) Acest grant prevede o sumă forfetară în scopul de a sprijini activitățile de export. Programul este administrat de Ministerul Finanțelor (MF). Pentru a beneficia de acest grant, societatea trebuie să fie aprobată și înregistrată. În plus, acest program a făcut obiectul unor măsuri compensatorii din partea autorităților canadiene în 2015 ⁽⁴⁹⁾.

(b) Lipsa cooperării și utilizarea datelor disponibile

- (465) GC nu a furnizat informații privind acest program. Prin urmare, Comisia nu a putut să verifice toate aspectele schemei și, în special, avantajele reale acordate producătorilor-exportatori ai produsului care face obiectul reexaminării și sectorului fotovoltaic în ansamblul său. În consecință, a fost necesar ca anumite constatări ale anchetei actuale să se bazeze pe datele disponibile, în conformitate cu articolul 28 din regulamentul de bază.

⁽⁴⁹⁾ Canada, Taxe compensatorii, Module și produse laminate originare din RPC, Decizia din iunie 2015.

(c) Temeiul juridic

- (466) Principalul temei juridic este *Măsura de administrare a Fondului de dezvoltare a comerțului exterior* [Caiqi (2010) nr. 114] a Ministerului Finanțelor. Pentru un producător-exportator inclus în eșantion, punerea în aplicare a schemei în cursul PAR a fost realizată prin *Circulara Departamentului Financiar Jiangxi privind emiterea fondurilor de sprijin și de dezvoltare ale Departamentului pentru comerț și economie externă din Jiangxi (a treia rundă) din anul 2013* GanCaiQiZhi (2014) nr. 31 și *Circulara Departamentului Financiar Jiangxi privind emiterea fondurilor de sprijin și de dezvoltare ale Departamentului pentru comerț și economie externă din Jiangxi (a treia rundă) din anul 2014* GanCaiQiZhi (2015) nr. 25.

(d) Constatările anchetei

- (467) Jinko a prezentat referința la temeiul juridic principal și copii ale celor două circulare menționate în considerentul de mai sus. Jinko a declarat că a primit granturi în cadrul acestui program, de asemenea, în 2012.
- (468) Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd și societățile afiliate („Trina”) a raportat granturi primite în cadrul acestei scheme în cursul PAR.
- (469) Pe baza informațiilor disponibile, aceste programe nu par să fie accesibile în mod general tuturor întreprinderilor din China.

(e) Concluzie

- (470) Programele Fondului pentru dezvoltarea comerțului exterior oferă subvenții în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) și al articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază, sub forma unui transfer de fonduri de la GC, prin intermediul unor granturi destinate producătorilor produsului care face obiectul reexaminării.
- (471) De asemenea, Comisia a stabilit că această schemă de subvenționare este specifică în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază.
- (472) Programele Fondului pentru dezvoltarea comerțului exterior sunt subvenții specifice sub formă de granturi. Ancheta a stabilit faptul că unul dintre exportatorii incluși în eșantion a beneficiat de această subvenție.

3.5.3.2. Programul național de cercetare și dezvoltare de înaltă tehnologie și Programul național cheie de cercetare și dezvoltare de bază (programele 863 și 973)

(a) Introducere

- (473) Programul 863 este un program național de cercetare și dezvoltare de înaltă tehnologie axat pe tehnologii-cheie pentru industrializarea celulelor solare de înaltă eficiență, cum ar fi celule solare cu peliculă subțire de siliciu din clasa MW sau celule solare cu heterojoncțiuni din siliciu cristalin și celule solare din nano-fire pe bază de silice. Granturile în cadrul acestui program sunt furnizate de Ministerul Științei și Tehnologiei.
- (474) Societățile își depun cererile pentru aceste granturi online ⁽⁵⁰⁾. Sunt disponibile granturi pentru societățile care îndeplinesc anumite condiții, cum ar fi o întreprindere din domeniul tehnologiei energetice avansate sau care are o capacitate puternică de cercetare și dezvoltare.
- (475) Programul 973 este un program național cheie de cercetare și dezvoltare de bază. Acesta acoperă, de exemplu, cercetarea de bază privind celulele solare turnate cu randament ridicat și deficiență scăzută. La fel ca pentru programul 863, societățile trebuie să depună cereri pentru subvenții online ⁽⁵¹⁾, care sunt furnizate de Ministerul

⁽⁵⁰⁾ <http://program.most.gov.cn>

⁽⁵¹⁾ <http://program.most.gov.cn>

Științei și Tehnologiei. Condițiile pe care societățile trebuie să le îndeplinească în ceea ce privește caracteristicile proiectului includ, de exemplu, idei inovatoare, obiective de cercetare avansată clare centrate în jurul nevoilor-cheie naționale, cercetare interdisciplinară, cu caracteristici chinezești și de importanță internațională.

- (476) În fiecare an sunt publicate orientări pentru tehnologiile-cheie care pot beneficia de granturi în cadrul programelor 863 și 973.

(b) Lipsa cooperării și utilizarea datelor disponibile

- (477) În scrisoarea de clarificare, Comisia a solicitat GC să furnizeze anumite planuri guvernamentale care cuprind cele două programe. GC, făcând referire la toate celelalte documente deja furnizate Comisiei (dintre care majoritatea nici măcar nu erau legate de cele două programe în cauză), a solicitat Comisiei să clarifice *motivul pentru care* Comisia avea nevoie de aceste informații și a continuat prin a susține că astfel de planuri nu existau. În același timp, s-au furnizat o serie de măsuri provizorii și administrative privind gestionarea unor astfel de planuri (a căror existență a fost contestată de GC).

- (478) Atunci când Comisia a solicitat, în cursul verificării la fața locului, documentele care constituie temeiul juridic pentru cele două programe (întrucât GC nu a abordat această întrebare în răspunsul său la chestionar), GC furnizat, în limba chineză, măsurile administrative pentru trei planuri guvernamentale legate de cercetare și dezvoltare de tehnologie înaltă, cercetare și dezvoltare de bază și sprijin pentru știință și tehnologie. Cu toate acestea, din cauza momentului furnizării informațiilor și a faptului că documentele nu au fost însoțite de o traducere în limba engleză, Comisia nu a putut verifica documentele respective la fața locului.

- (479) Comisia a solicitat, de asemenea, GC să furnizeze statisticile cu privire la finanțarea furnizată în cadrul acestor două proiecte. GC au refuzat să furnizeze astfel de statistici, deoarece, conform GC, nu sunt legate de producția de produse fotovoltaice.

- (480) De asemenea, GC a susținut că niciunul dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion nu a beneficiat de niciunul dintre cele două programe (sau de oricare dintre programele enumerate în categoria „diverse granturi”), ceea ce intră în contradicție cu informațiile furnizate de unul dintre producătorii-exportatori incluși în eșantion.

- (481) Prin urmare, Comisia nu a putut să verifice toate aspectele legate de programele 863 și 973, în special avantajele reale acordate producătorilor produsului care face obiectul reexaminării și sectorului fotovoltaic în ansamblul său. În consecință, a fost necesar ca anumite constatări ale anchetei actuale să se bazeze pe datele disponibile, în conformitate cu articolul 28 din regulamentul de bază.

(c) Temeiul juridic

- (482) Temeiul juridic pentru cele două programe constă din *Măsurile administrative pentru Planul de cercetare și dezvoltare de tehnologie înaltă (Planul 863)*, revizuite în 2011, *Măsurile administrative pentru Planul național de sprijin pentru știință și tehnologie*, revizuite în 2011 și *Măsurile administrative pentru Programul național pentru cercetare și dezvoltare cheie de bază (973)*, revizuite în 2011.

(d) Constatările anchetei

- (483) GC a afirmat că subvențiile oferite în cadrul programelor 863 și 973 se referă numai la cercetare și dezvoltare și nu la producția produsului care face obiectul reexaminării. Mai mult, potrivit GC, cele două programe nu fac obiectul unor măsuri compensatorii deoarece nu sunt specifice.

- (484) Aceste argumente trebuie respinse. Faptul că granturile au fost acordate pentru cercetarea și dezvoltarea produsului care face obiectul reexaminării înseamnă un transfer direct de fonduri de la GC, care reduce semnificativ costurile de cercetare și dezvoltare pe care le-ar fi suportat beneficiarul în caz contrar.

(485) Granturile sunt considerate ca fiind specifice, întrucât doar societățile care operează în sectorul tehnologiilor cheie, astfel cum sunt enumerate în orientările care sunt publicate în fiecare an, sunt eligibile pentru a le primi. Orientările prevăd tehnologiile-cheie care pot beneficia de cele două programe. GC a furnizat la cererea Comisiei orientările pentru anii 2011, 2013 și 2014. Orientările din 2014 privind tehnologiile-cheie menționează în mod explicit cercetarea în sectorul celulelor solare. Documentele de orientare pentru anii de dinainte de 2014 au menționat, de asemenea, în mod explicit fie celulele solare, fie energia solară.

(e) Concluzie

(486) Programele 863 și 973 oferă subvenții în sensul articolului 3 alineatul (1) litera (a) punctul (i) și al articolului 3 alineatul (2) din regulamentul de bază, sub forma unui transfer de fonduri de la GC prin intermediul unor granturi destinate producătorilor produsului care face obiectul reexaminării.

(487) De asemenea, Comisia a stabilit că această schemă de subvenționare este specifică în sensul articolului 4 alineatul (2) litera (a) din regulamentul de bază.

(488) Programele 863 și 973 sunt subvenții specifice sub forma unor granturi. Ancheta a stabilit faptul că unul dintre exportatorii incluși în eșantion a beneficiat de această subvenție.

3.5.4. *Stimulente fiscale*

(489) Diverse regimuri fiscale preferențiale sunt aplicabile societăților din industria fotovoltaică, iar aceste scheme sunt cuprinse în legislația fiscală în vigoare. În timpul consultărilor și al vizitei de verificare, GC nu și-a anunțat intenția de a modifica legile fiscale.

(490) În ceea ce privește scutirea de taxe și impozite pe echipamente, astfel cum s-a constatat pentru unii dintre producătorii de produse fotovoltaice, echipamentele pentru care au fost aplicate scutirile sunt supuse amortizării și, prin urmare, avantajul sub formă de scutiri de taxe și impozite este amortizat în mod corespunzător în anii următori (și anume, dincolo de PAR).

3.5.5. *Concluzie*

(491) Pe baza celor de mai sus, Comisia consideră că expirarea măsurilor ar putea conduce la o continuare a subvenționării.

3.6. Impactul subvenționării asupra exporturilor către Uniune

(492) Comisia a examinat, de asemenea, dacă exporturile subvenționate din RPC către Uniune ar crește în cazul în care s-ar permite încetarea măsurilor. În această privință, Comisia s-a bazat pe informațiile disponibile de la Bloomberg New Energy Finance și pe răspunsurile la chestionare furnizate de societățile cooperante incluse în eșantion.

(493) Astfel cum se explică în detaliu în secțiunea 5.1 de mai jos, capacitatea existentă de producție a Chinei ar acoperi mai mult de 20 de ori cererea Uniunii, menționată în considerentul 516 de mai jos, și aproape de două ori cererea mondială.

(494) O astfel de supracapacitate a fost confirmată, de asemenea, de datele furnizate de producătorii cooperanți incluși în eșantion, toți aceștia indicând existența unor capacități de rezervă pentru unitățile lor existente de producție, iar, în plus, au fost înființate unități de producție noi, adăugând capacități de producție și mai mari.

(495) Mai mult, astfel cum s-a descris în secțiunea 5.2 de mai jos, piața Uniunii este considerată foarte atractivă pentru producătorii-exportatori chinezi. În cele din urmă, dar nu în ultimul rând, prețurile din Uniune, al căror nivel este mai ridicat decât pe alte piețe terțe, ar stimula producătorii din China să exporte mai degrabă către Uniune decât către alte piețe terțe.

(496) Prin urmare, Comisia concluzionează că, având în vedere probabilitatea continuării subvenționării, în combinație cu nivelul ridicat al capacității de rezervă a industriei fotovoltaice din China și cu atractivitatea pieței Uniunii, este probabil că producătorii chinezi să-și crească exporturile de produs care face obiectul reexaminării la prețuri subvenționate către piața Uniunii, dacă s-ar permite încetarea măsurilor.

3.7. Concluzie

- (497) Având în vedere cele de mai sus, în conformitate cu articolul 18 alineatul (3) din regulamentul de bază, Comisia concluzionează că subvenționarea în cursul PAR a continuat și există o probabilitate mare de continuare a subvențiilor pentru industria fotovoltaică dacă s-ar permite încetarea măsurilor în vigoare.

4. PREJUDICIUL

4.1. Definiția industriei din Uniune și a producției Uniunii

- (498) Produsul similar a fost fabricat de 100 de producători din Uniune în cursul perioadei anchetei de reexaminare. Aceștia constituie „industria din Uniune” în sensul articolului 4 alineatul (1) din regulamentul de bază.
- (499) S-au utilizat toate informațiile disponibile privind industria din Uniune pentru a stabili producția totală a Uniunii pentru PAR, întrucât nu erau disponibile informații publice complete privind producția. Aceste informații au inclus: datele macroeconomice furnizate de solicitant, dar colectate în numele său de Europressdienst, o firmă de consultanță independentă; răspunsurile valabile ale părților interesate furnizate în etapa de pre-inițiere și răspunsurile verificate la chestionar ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion.
- (500) Pe această bază, producția totală a Uniunii în cursul perioadei anchetei de reexaminare a fost estimată la aproximativ 3 409 MW pentru module și 1 270 MW pentru celule.

4.2. Stabilirea pieței relevante din Uniune

- (501) O parte a industriei din Uniune este integrată pe verticală și, în ceea ce privește producția de celule, o parte substanțială a producției industriei din Uniune a fost destinată utilizării captive (96 %). Prin urmare, piața liberă pentru celule a fost foarte limitată. În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a contestat ultima afirmație, susținând că piața liberă a constituit o mare parte din piața totală pentru celule (estimată la 3 409 MW, a se vedea tabelul 1b de mai jos). Comisia a acceptat această corecție, deoarece într-adevăr piața captivă din Uniune a reprezentat numai 31,8 % din consumul total de celule. Cu toate acestea, acest lucru nu schimbă concluzia potrivit căreia o parte substanțială din producția de celule a industriei din Uniune a fost destinată utilizării captive și nu are niciun impact asupra analizei prejudiciului și a interesului Uniunii. Într-adevăr, piața liberă pentru celule este aprovizionată, în principal, prin importuri, nu prin vânzările producătorilor de celule din Uniune, având în vedere faptul că cea mai mare parte a producătorilor de celule au ieșit de pe piață în ultimii ani.
- (502) Pentru a stabili dacă industria din Uniune a continuat să sufere un prejudiciu și pentru a determina consumul și diferenții indicatori economici referitori la situația industriei din Uniune, Comisia a examinat dacă și în ce măsură utilizarea ulterioară a producției de produs similar a industriei din Uniune („utilizare captivă”) trebuia să fie luată în considerare în cadrul analizei.
- (503) Comisia a analizat următorii indicatori economici prin raportare la întreaga activitate (inclusiv utilizarea captivă a industriei): consumul, volumul de vânzări, producția, capacitatea de producție, rata de utilizare a capacității, creșterea, investițiile, stocurile, ocuparea forței de muncă, productivitatea, fluxul de numerar, randamentul investițiilor, capacitatea de a mobiliza capital și importanța marjei de subvenție.
- (504) Pentru acești indicatori, Comisia a constatat, în conformitate cu ancheta inițială, că producția destinată utilizării captive a fost afectată în mod egal de concurența importurilor din țara în cauză. Celulele destinate pieței captive au fost utilizate drept componentă principală pentru producția de module. Prin urmare, concurența directă a importurilor de module din țara în cauză cu care se confruntă producătorii de module din Uniune a exercitat, de asemenea, o presiune indirectă asupra prețului vânzărilor captive și/sau a costurilor de producție ale celulelor utilizate în respectivele module. În plus, importul de celule din RPC a crescut presiunea asupra producătorilor de module care utilizează producția captivă de celule. Aceștia concureau nu numai cu module asamblate în țări terțe din celule din China, ci și cu module asamblate în Uniune utilizând celulele importate din China.

- (505) În consecință, spre deosebire de alte cazuri ⁽⁵²⁾, în care era relevantă o distincție între piața captivă și piața liberă pentru analiza prejudiciului, întrucât produsele destinate utilizării captive s-au dovedit a nu fi expuse concurenței directe a importurilor, Comisia a stabilit în cazul de față că, pentru majoritatea indicatorilor economici, nu era justificată nicio distincție între piața captivă și piața liberă.
- (506) Cu toate acestea, în ceea ce privește rentabilitatea, Comisia a analizat numai vânzările pe piața liberă. Prețurile de pe piața captivă au fost stabilite în funcție de diferite politici de preț (stabilirea prețurilor de transfer la prețul pieței virtuale, transferul pe baza costurilor reale etc.). Astfel, acestea nu au reflectat întotdeauna prețurile în condiții normale și nu au putut fi luate în considerare la evaluarea acestui indicator.
- (507) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că situația industriei producătoare de celule din Uniune ar fi trebuit să fie evaluată separat pentru piața captivă și pentru piața liberă. În primul rând, părțile menționate au susținut că Comisia nu a furnizat o motivare adecvată cu privire la modul în care piața captivă a fost afectată în aceeași măsură de concurența importurilor din RPC. În al doilea rând, una dintre părți a susținut că, întrucât Comisia a considerat că prețurile de pe piața captivă nu sunt fiabile pentru a evalua rentabilitatea, este în aceeași măsură incorect să se tragă concluzia că aceste prețuri au fost supuse unor presiuni din cauza importurilor de module. În al treilea rând, o analiză comună a celor două piețe contrazice faptul că consumul de celule a înregistrat o scădere mai redusă decât consumul de module în cursul perioadei examinate. Acest lucru ar putea însemna că nu există o legătură directă între importul de module și importul de celule și între scăderea importurilor de celule și prețurile celulelor care ajung pe piața liberă.
- (508) În primul rând, în pofida afirmațiilor părților, Comisia a furnizat, în considerentele 503-504 de mai sus, o motivare detaliată privind modul în care piața captivă pentru celule a fost afectată în aceeași măsură de concurența importurilor din RPC. Întrucât celula este principala componentă pentru producerea unui modul, importurile de module din RPC exercită o presiune indirectă asupra prețului de vânzare captivă de celule, atunci când prețul de transfer se bazează pe un preț de piață virtuală. Ca alternativă, atunci când transferul se bazează pe costul real, celulele importate exercită presiune asupra întreprinderilor în vederea sporirii eficienței procesului lor de producție. În al doilea rând, chiar dacă prețurile de pe piața captivă nu sunt suficient de fiabile pentru a evalua rentabilitatea, Comisia a considerat că evoluția acestor prețuri reprezintă un factor relevant pentru a aprecia dacă piața captivă se confruntă cu concurența importurilor din RPC. În al treilea rând, Comisia nu a afirmat că există o legătură directă între importurile de module și importul de celule. Mai degrabă, Comisia a arătat că utilizarea captivă de celule este supusă concurenței directe a importurilor de celule și concurenței indirecte a importurilor de module, dat fiind că celulele captive sunt utilizate pentru producerea de module. În cele din urmă, partea interesată nu a reușit să demonstreze că nu există nicio legătură între prețurile celulelor pe piața liberă și scăderea importurilor de celule. Într-adevăr, după cum reiese din tabelul 8b, prețurile de vânzare ale celulelor produse de industria din Uniune au crescut atunci când importurile de celule din China au scăzut atât în volum, cât și în ceea ce privește cota de piață între 2014, când măsurile au început să aibă efect deplin, și PAR. Prin urmare, aceste argumente au fost respinse.
- (509) În urma comunicării informațiilor, guvernul Chinei (denumit în continuare „GC”) a susținut că o analiză comună a pieței captive și pieței libere pentru celule anulează, de fapt, analiza pieței libere, deoarece aceasta reprezintă doar 4 % din producția totală de celule a Uniunii. Astfel, Comisia nu a examinat situația industriei interne în ansamblul său și, prin urmare, nu îndeplinește cerința referitoare la o examinare „obiectivă” de la articolul 3 alineatul (1) din Acordul antidumping.
- (510) Comisia nu a înțeles modul în care analiza comună a pieței captive și a pieței libere pentru celule a anulat analiza pieței libere. De fapt, Comisia a analizat o serie de indicatori de prejudiciu doar pentru piața liberă, precum rentabilitatea, prețurile de vânzare și rentabilitatea investițiilor. În plus, o serie de indicatori sunt analizați cumulativ, chiar și în cazurile în care se efectuează o analiză separată a pieței captive și a pieței necaptive ⁽⁵³⁾. Acești indicatori sunt, adesea: producția, capacitatea, gradul de utilizare a capacității de producție, investițiile, randamentul investițiilor, ocuparea forței de muncă, productivitatea, stocurile și costurile forței de muncă. În cele

⁽⁵²⁾ A se vedea, printre altele, Regulamentul (UE) 2016/113 din 28 ianuarie 2016 de instituire a unei taxe antidumping provizorii asupra importurilor de bare din oțel cu rezistență ridicată la oboseală pentru beton armat originare din Republica Populară Chineză (JO L 23, 29.1.2016, p. 16), considerentele 52-56.

⁽⁵³⁾ A se vedea, de exemplu, Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/113 menționat în nota de subsol precedentă.

din urmă, dar nu în ultimul rând, indicatorii de prejudiciu ai producătorilor de celule din Uniune care au vândut exclusiv pe piața liberă au urmat aceleași tendințe și, ca urmare, concluziile la care s-a ajuns pentru întreaga industrie producătoare de celule din Uniune li se aplică și acestora. GC a susținut că, în conformitate cu jurisprudența OMC, în cazul prezenței unei piețe captive pentru o parte dintre produsele care fac obiectul anchetei, trebuie efectuată o analiză comparativă. Comisia consideră că această cerință, în măsura în care era aplicabilă în cazul de față, foarte specific, a fost, în orice caz, respectată. Pentru partea din producția de celule a Uniunii care este vândută pe o piață captivă, prejudiciul a fost stabilit pe baza presiunii indirecte asupra prețurilor în ceea ce privește modulele fabricate din aceste celule. Pentru partea din producția de celule a Uniunii vândută pe o piață liberă, indicatorii de prejudiciu au fost, de asemenea, evaluați în mod separat și arată aceleași tendințe ca în cazul părții captive a pieței (tendințe care, din cauza faptului că piața captivă reprezintă 96 % din producția Uniunii, sunt practic identice cu cele reieșite din evaluarea cumulativă). În consecință, acest argument a fost respins.

- (511) De asemenea, GC a susținut că afirmația potrivit căreia producătorii de module din Uniune concurează cu module asamblate în țări terțe cu celule din China extinde în mod ilegal domeniul de aplicare al anchetei. Cu toate acestea, astfel de module au fost incluse în domeniul de aplicare al anchetei de la început, din moment ce celulele conferă caracterul original modulelor ⁽⁵⁴⁾. Prin urmare, afirmația a fost respinsă.
- (512) În urma comunicării informațiilor, o altă parte a susținut că analiza rentabilității pe baza a 4 % din producția de celule din Uniune nu este reprezentativă pentru realizarea unei evaluări precise privind necesitatea de a menține taxe. Comisia a menționat că numai rentabilitatea a fost evaluată exclusiv pe baza vânzărilor de celule către clienți independenți, pentru motivele expuse în considerentul 506 de mai sus. Cu toate acestea, în scopul evaluării situației industriei Uniunii, toți ceilalți indicatori au fost analizați ținând seama atât de piața captivă, cât și de piața liberă pentru celule. În consecință, acest argument a fost respins.
- (513) Jabil asamblează module în numele altor societăți în cursul PAR în calitate de producător contractant. Pentru acest serviciu de asamblare, celelalte companii plăteau o taxă. Acestea își asumau, de asemenea, responsabilitatea contractuală deplină pentru vânzarea modulelor asamblate de Jabil. În consecință, veniturile raportate de către Jabil erau derivate nu din vânzarea modulelor, ci din taxele de serviciu. Prin urmare, Comisia a decis să facă o distincție între cifrele profitului societății Jabil și cifrele profitului restului industriei modulelor din Uniune (a se vedea considerentele 563 și 565 mai jos). Pentru indicatorii de prejudiciu rămași, activitățile de asamblare furnizate de Jabil producătorilor de module care nu au cooperat nu au putut fi verificate și, prin urmare, nu au fost luate în considerare.
- (514) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a solicitat mai multe clarificări cu privire la datele furnizate de Jabil care au fost sau nu au fost luate în considerare și din ce motiv. Pentru toți indicatorii de prejudiciu, cu excepția rentabilității, Comisia a luat în considerare toate datele furnizate de Jabil care se referă la producătorii de module cooperanți din Uniune. Numai acele date au fost luate în considerare, deoarece puteau fi verificate, în timp ce restul datelor nu au fost luate în considerare, având în vedere modelul de afaceri specific al întreprinderii Jabil și faptul că prețurile de vânzare finale nu au putut fi verificate.

4.3. Consumul la nivelul Uniunii

- (515) Comisia a stabilit consumul din Uniune pe baza volumului total al importurilor de produs în cauză și a volumului total al vânzărilor produsului similar în Uniune, inclusiv cele destinate utilizării captive. Vânzările totale ale industriei din Uniune s-au bazat pe informațiile furnizate de Europrestediens, corectate, după caz, cu datele din răspunsurile valabile ale părților interesate prezentate în etapa de pre-inițiere și răspunsurile verificate la chestionar ale societăților incluse în eșantion. Astfel cum se indică în considerentul 519 de mai jos, datele privind importurile s-au bazat pe Comext și pe datele raportate Comisiei de către statele membre, în conformitate cu articolul 14 alineatul (6) din regulamentul de bază [„baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6)”]. Datele privind consumul au fost comparate cu date din alte surse ⁽⁵⁵⁾.

⁽⁵⁴⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1357/2013 al Comisiei din 17 decembrie 2013 de modificare a Regulamentului (CEE) nr. 2454/93 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2913/92 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar (JO L 341, 18.12.2013, p. 47).

⁽⁵⁵⁾ Bloomberg New Energy Finance, *Global PV Demand*, 18 februarie 2016, *Global Market Outlook Solar Power Europe*, iulie 2016; IHS, *The Price of Solar, Benchmarking PV Module Manufacturing Cost*, iunie 2016; *PV Status Report 2016*, octombrie 2016, un studiu al Centrului Comun de Cercetare disponibil la adresa: <https://setis.ec.europa.eu/sites/default/files/reports/Perspectives%20on%20future%20large-scale%20manufacturing%20of%20PV%20in%20Europe.pdf>, accesat la 12 decembrie 2016.

(516) Consumul în Uniune a evoluat după cum urmează:

Tabelul 1a

Consumul de module la nivelul Uniunii (în MW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|--------|--------|-------|-------|
| Piața totală | 16 324 | 10 580 | 7 292 | 7 191 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 65 | 45 | 44 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar, Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 1b

Consumul de celule din Uniune (în MW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|
| Piața totală | 4 604 | 4 449 | 3 262 | 3 409 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 97 | 71 | 74 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar, Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (517) În termeni generali, consumul din Uniune a scăzut considerabil între 2012 și PAR. Consumul din Uniune de module a scăzut cu 56 %. Cu toate acestea, după scăderea dramatică cu 35 % între 2012 și 2013, consumul a rămas relativ stabil în 2014 și în cursul PAR.
- (518) În ceea ce privește celulele, consumul a scăzut ceva mai puțin, și anume cu 26 % în cursul perioadei examinate. Scăderea consumului a avut loc, în principal, între 2013 și 2014, când acesta a scăzut cu 26 %. Cu toate acestea, consumul a început să își revină în cursul PAR, când acesta a crescut cu 4,5 %, în comparație cu 2014.

4.4. Importurile din țara în cauză

- (519) Volumele și valorile de import s-au bazat pe diferite surse. Pentru 2012 și o parte din anul 2013, acestea s-au bazat pe datele furnizate de solicitant, dar colectate în numele său de Europressdienst, întrucât, la acea dată, modulele și celulele au fost importate în Uniune în cadrul unor poziții tarifare care acoperă și alte produse care nu fac obiectul prezentei anchete și, prin urmare, nu s-a putut utiliza Eurostat. După introducerea înregistrării importurilor de module și celule la 6 martie 2013 ⁽⁵⁶⁾, au putut fi utilizate datele Eurostat. În consecință, pentru restul anului 2013, pentru anul 2014 și PAR, Comisia și-a întemeiat constatările pe baza de date Comext ⁽⁵⁷⁾ și pe baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

⁽⁵⁶⁾ Regulamentul (UE) nr. 182/2013 al Comisiei din 1 martie 2013 prin care se supun înregistrării importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule și plachete) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO L 61 5.3.2013, p. 2).

⁽⁵⁷⁾ Comext este o bază de date privind statisticile din comerțul exterior gestionată de Eurostat.

4.4.1. Volumul și cota de piață a importurilor din țara în cauză

(520) Importurile în Uniune din țara în cauză au evoluat după cum urmează:

Tabelul 2a

Importurile de module din RPC (în MW) și cota de piață ⁽⁵⁸⁾

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------|--------|-------|-------|-------|
| Volumul importurilor din RPC | 10 786 | 5 198 | 2 845 | 2 917 |
| <i>Indice</i> | 100 | 48 | 26 | 27 |
| Cota de piață (%) | 66 | 49 | 39 | 41 |
| <i>Indice (2012 = 100)</i> | 100 | 74 | 59 | 61 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 2b

Importuri de celule din RPC (în MW) și cota de piață

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------|------|------|------|-----|
| Volumul importurilor din RPC | 333 | 386 | 613 | 548 |
| <i>Indice</i> | 100 | 116 | 184 | 165 |
| Cota de piață (%) | 7 | 9 | 19 | 16 |
| <i>Indice (2012 = 100)</i> | 100 | 120 | 260 | 223 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (521) În cursul perioadei examinate, volumul importurilor de module din RPC a scăzut cu 73 %, cu o scădere corespunzătoare a cotei de piață cu 39 %, și anume de la 66 % în 2012 la 41 % în cursul PAR. Cu toate acestea, după ce au fost impuse măsurile existente în 2013, volumul importurilor de module a scăzut cu 45 % între 2013 și 2014, în timp ce consumul a scăzut cu 31 %.
- (522) În ceea ce privește celulele, volumul importurilor a crescut cu 65 % în cursul perioadei examinate, ceea ce a condus la o creștere mult mai mare a cotei de piață, și anume cu 123 % (de la 7 % în 2012 la 16 % în cursul PAR), în contextul unei piețe în scădere. În același timp, între 2013 și 2014 importurile de celule au crescut cu 59 %, ceea ce a condus la o creștere a cotei de piață de 10 puncte procentuale. Chiar dacă această creștere nu a continuat în cursul PAR, nivelul importurilor a rămas cu mult mai mare în cursul PAR decât în anii 2012 și 2013.

4.4.2. Prețurile importurilor din țara în cauză

(523) Comisia a stabilit prețurile importurilor pe baza Comext și a bazei de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

⁽⁵⁸⁾ Toate tabelele 1-11 conțin cifre rotunjite. Indicii și procentajele sunt bazate pe cifrele reale și pot fi diferite în cazul în care sunt exprimate pe baza cifrelor rotunjite.

(524) Prețul mediu al importurilor în Uniune din țara în cauză a evoluat după cum urmează:

Tabelul 3a

Prețurile de import ale modulelor (EUR/kW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------------|------|------|------|-----|
| Prețurile pentru importuri din RPC | 700 | 520 | 553 | 544 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 74 | 79 | 78 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 3b

Prețurile de import ale celulelor (EUR/kW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------------|------|------|------|-----|
| Prețurile pentru importuri din RPC | 500 | 350 | 282 | 286 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 70 | 56 | 57 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (525) În cursul perioadei examinate, prețul mediu de import din RPC a scăzut cu 22 % pentru module și cu 43 % pentru celule. Pentru module, prețul de import a scăzut în 2012 și 2013, iar ulterior, atunci când măsurile au intrat în vigoare, prețul a crescut cu 6,3 % pentru module între 2013 și 2014. Acesta a scăzut ușor în continuare între 2014 și PAR, și anume cu 1,6 %. În ceea ce privește celulele, prețul de import a continuat să scadă între 2013 și 2014, când acesta a scăzut și mai mult, cu 19,4 %, dar a crescut ușor între 2014 și PAR, și anume cu 1,4 %.
- (526) Cu toate acestea, aproape toți producătorii-exportatori care au vândut module și celule în cursul PAR și-au asumat un angajament privind prețurile, iar prețurile de export către UE ale acestora au fost determinate de respectivele angajamente privind prețurile care stabileau un preț minim de import. Doar 1,6 % din volumul importurilor de module și 0,6 % din volumul importurilor de celule au fost realizate în afara prețului minim de import⁽⁵⁹⁾. În consecință, astfel de prețuri de export nu au putut fi considerate un indicator pertinent pentru a determina comportamentul de stabilire a prețurilor al producătorilor-exportatori în cazul în care nu se aplică măsuri.
- (527) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că prețul de export către UE ar trebui să fie folosit pentru a stabili subcotarea și au calculat că nu a existat nicio subcotare pe această bază. Este adevărat că, pe baza prețurilor de export către UE, nu există nicio subcotare pentru module și că subcotarea înregistrată pentru celule este foarte redusă. Cu toate acestea, Comisia a considerat că lipsa subcotării, datorată respectării PMI, nu era un indicator decisiv pentru analiza situației actuale a industriei Uniunii. Astfel cum se menționează în considerentul 573 de mai jos, Comisia a stabilit că industria Uniunii a continuat să sufere prejudicii în urma magnitudinii subvențiilor constatate în cadrul anchetei anterioare și în urma practicilor de eludare constatate, menționate la considerentul 4 de mai sus, și că nu a avut timp suficient să se redreseze.

⁽⁵⁹⁾ Acesta din urmă nu s-a bazat pe marja de subvenție.

4.4.3. Prețurile importurilor din alte țări

- (528) Prețul mediu al importurilor în Uniune din țări terțe s-a bazat, de asemenea, pe Comext și pe datele în conformitate cu articolul 14 alineatul (6) și a evoluat după cum urmează:

Tabelul 4a

Module – Importurile din țări terțe

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|
| Volumul (MW) | 1 395 | 1 382 | 2 049 | 1 808 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 99 | 147 | 130 |
| Cota de piață (%) | 9 | 13 | 28 | 25 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 153 | 329 | 290 |
| Preț mediu (EUR/kW) | 700 | 520 | 547 | 550 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 74 | 78 | 79 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 4b

Celule – Importurile din țări terțe

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|
| Volume (MW) | 3 227 | 3 334 | 1 580 | 1 725 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 103 | 49 | 53 |
| Cota de piață (%) | 70 | 75 | 48 | 51 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 107 | 69 | 72 |
| Preț mediu (EUR/kW) | 500 | 350 | 289 | 275 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 70 | 58 | 55 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (529) Pe parcursul perioadei examinate, importurile din țări terțe în Uniune au crescut cu 30 % pentru module. Cea mai mare creștere s-a înregistrat între 2013 și 2014, când volumele au crescut cu 48 %. Cota lor de piață a crescut în mod semnificativ, de la 9 % în 2012 la 25 % în cursul PAR. De asemenea, cea mai mare modificare s-a produs între 2013 și 2014, atunci când cota de piață a crescut de la 13 % la 28 %. Taiwan, Malaysia și Singapore au fost cei mai mari exportatori după RPC. De notat faptul că importurile originare din Taiwan și Malaysia ar fi putut să includă eludări (a se vedea considerentul 4 de mai sus).
- (530) În ceea ce privește celulele, importurile din alte țări au scăzut cu 47 % în cursul perioadei examinate. Cea mai mare scădere, și anume cu 52 %, a avut loc între 2013 și 2014, dar importurile au crescut ușor cu 9 % între 2014 și PAR. Acest lucru a condus la o scădere a cotei de piață de la 70 % în 2012 la 51 % în cursul PAR. Scăderea a fost de la 75 % la 48 %, între 2013 și 2014, iar ulterior s-a înregistrat o creștere cu trei puncte procentuale în cursul PAR. În ceea ce privește celulele, Taiwan și Malaysia au fost cei mai mari exportatori, urmate de RPC și SUA. De notat faptul că importurile originare din Taiwan și Malaysia ar fi putut să includă eludări (a se vedea considerentul 4 de mai sus).

- (531) Prețurile medii de export din țări terțe, atât pentru module, cât și pentru celule, au scăzut în mod semnificativ în cursul perioadei examinate, în paralel cu prețurile Chinei și ale Uniunii. Pentru module, acestea au scăzut cu 21 %, iar pentru celule, cu 45 % în cursul perioadei examinate. Din nou, este posibil ca aceste prețuri să fi fost influențate de practicile de eludare (a se vedea considerentul 4 de mai sus).

4.5. Situația economică a industriei din Uniune

4.5.1. Observații generale

- (532) În conformitate cu articolul 8 alineatul (4) din regulamentul de bază, Comisia a examinat toți factorii și indicii economici care au avut un impact asupra situației industriei Uniunii în cursul perioadei examinate.
- (533) Pentru a analiza prejudiciul, Comisia a făcut o distincție între indicatorii macroeconomici și cei microeconomici ai prejudiciului. Comisia a evaluat indicatorii macroeconomici pe baza datelor obținute de la solicitant, contraverificate cu răspunsurile de poziție trimise de o serie de producători din Uniune în etapa de pre-inițiere și cu răspunsurile verificate la chestionar ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion. Comisia a evaluat indicatorii microeconomici pe baza datelor din răspunsurile la chestionar ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion.
- (534) Indicatorii macroeconomici sunt: producția, capacitatea de producție, rata de utilizare a capacității, volumul vânzărilor, cota de piață, creșterea, ocuparea forței de muncă, productivitatea, amploarea marjei de subvenție și redresarea în urma practicilor anterioare de subvenționare.
- (535) Indicatorii microeconomici sunt: prețurile unitare medii, costul unitar, costurile cu forța de muncă, stocurile, rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile, randamentul investițiilor și capacitatea de a mobiliza capitaluri.

4.5.2. Indicatori macroeconomici

4.5.2.1. Producția, capacitatea de producție și rata de utilizare a capacității

- (536) Producția totală, capacitatea de producție și rata de utilizare a capacității din Uniune au evoluat în cursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 5a

Module – Producția, capacitatea de producție și rata de utilizare a capacității

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Volumul producției (MW) | 4 604 | 4 449 | 3 262 | 3 409 |
| <i>Indice</i> | 100 | 97 | 71 | 74 |
| Capacitatea de producție (MW) | 8 624 | 7 907 | 7 391 | 6 467 |
| <i>Indice</i> | 100 | 92 | 86 | 75 |
| Rata de utilizare a capacității (%) | 53 | 56 | 44 | 53 |
| <i>Indice</i> | 100 | 105 | 83 | 99 |

Sursă: Europressedienst, răspunsuri de poziție, răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 5b

Celule – Producția, capacitatea de producție și rata de utilizare a capacității

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Volumul producției (MW) | 1 066 | 7 34 | 1 096 | 1 270 |
| <i>Indice</i> | 100 | 69 | 103 | 119 |
| Capacitatea de producție (MW) | 2 384 | 1 844 | 1 778 | 1 811 |
| <i>Indice</i> | 100 | 77 | 75 | 76 |
| Rata de utilizare a capacității (%) | 45 | 40 | 62 | 70 |
| <i>Indice</i> | 100 | 89 | 138 | 157 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri de poziție, răspunsuri verificate la chestionar.

- (537) Producția totală a Uniunii de module a scăzut cu 26 % în cursul perioadei examinate, dar a crescut cu 4,5 % între 2014 și PAR. Pe fondul scăderii consumului, capacitatea de producție a răspuns la tendința de scădere a producției și a scăzut, de asemenea, cu 25 % în cursul perioadei examinate. Astfel, rata de utilizare a capacității a rămas stabilă între începutul și sfârșitul perioadei examinate, ajungând la 53 % în cursul PAR. Cu toate acestea, s-a înregistrat o creștere semnificativă a ratei de utilizare a capacității cu 9 puncte procentuale între 2014 și PAR (și anume o creștere cu 19 %). Ar trebui remarcat faptul că producătorii de module din Uniune incluși în eșantion au avut o rată de utilizare a capacității mult mai mare în cursul perioadei examinate, ajungând la 85 % în cursul PAR, cu o creștere cu 39 % față de 2012 (61 %).
- (538) Producția de celule din Uniune a crescut cu 19 % în cursul perioadei examinate. În timp ce producția a scăzut cu 31 % între 2012 și 2013, acesta a crescut cu 49 % între 2013 și 2014 și cu încă 15 % între 2014 și PAR. Acest lucru a coincis cu impunerea măsurilor compensatorii în decembrie 2013, în timp ce consumul a scăzut constant în perioada cuprinsă între 2012 și 2014, dar a crescut între 2014 și PAR. În același timp, capacitatea de producție a scăzut cu 24 % în cursul perioadei examinate, ceea ce a condus la o creștere semnificativă a ratei de utilizare a capacității, de la 45 % în 2012 la 70 % în cursul PAR. La fel ca în cazul producătorilor de module, producătorii de celule incluși în eșantion au avut o rată de utilizare a capacității mult mai mare decât industria globală a Uniunii (86 %), care a rămas stabilă în cursul perioadei examinate.
- (539) În concluzie, industria din Uniune și-a scăzut capacitatea ca răspuns la o scădere a consumului. În același timp, aceasta și-a crescut producția în cursul PAR în comparație cu 2014, ceea ce a îmbunătățit în continuare rata de utilizare a capacității.

4.5.2.2. Volumul vânzărilor și cota de piață

- (540) Volumul vânzărilor și cota de piață a industriei din Uniune au evoluat pe parcursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 6a

Module – Volumul de vânzări și cota de piață

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|-------|-------|-------|-------|
| Volumul total de vânzări (piața deschisă și captivă) în Uniune (MW) | 4 143 | 4 000 | 2 398 | 2 465 |
| <i>Indice</i> | 100 | 97 | 58 | 60 |
| Cota de piață (%) | 25 | 38 | 32 | 35 |
| <i>Indice</i> | 100 | 149 | 128 | 140 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri de poziție, răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 6b

Celule – Volumul vânzărilor și cota de piață

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|-------|------|-------|-------|
| Volumul total de vânzări (piața deschisă și captivă) în Uniune (MW) | 1 045 | 729 | 1 069 | 1 136 |
| <i>Indice</i> | 100 | 70 | 102 | 109 |
| Cota de piață (%) | 23 | 16 | 33 | 33 |
| <i>Indice</i> | 100 | 72 | 144 | 147 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri de poziție, răspunsuri verificate la chestionar.

- (541) În cursul perioadei examinate, volumul vânzărilor de module a scăzut cu 40 %. Cu toate acestea, în contextul unei scăderi a consumului cu 56 %, acest lucru s-a tradus într-o creștere semnificativă a cotei de piață în cursul perioadei examinate cu 40 %, ajungând la 35 % în cursul PAR.
- (542) În ceea ce privește celulele, volumul vânzărilor industriei din Uniune a crescut cu 9 % în cursul perioadei examinate. Acest lucru a condus la o creștere a cotei de piață de la 23 % în 2012 la 33 % în cursul PAR, în timp ce consumul a scăzut mult mai puțin decât pentru module, și anume cu 26 %.
- (543) În contextul unui consum în scădere și al intrării în vigoare a măsurilor compensatorii, industria din Uniune a reușit să își crească cota de piață, atât pentru module, cât și pentru celule.

4.5.2.3. Ocuparea forței de muncă și productivitatea

- (544) Ocuparea forței de muncă și productivitatea au evoluat în cursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 7a

Module – Ocuparea forței de muncă și productivitatea

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-----------------------------|--------|--------|-------|-------|
| Numărul de angajați | 17 321 | 13 918 | 6 506 | 6 303 |
| <i>Indice</i> | 100 | 80 | 38 | 36 |
| Productivitate (kW/angajat) | 266 | 320 | 501 | 541 |
| <i>Indice</i> | 100 | 120 | 189 | 203 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri de poziție, răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 7b

Celule – Ocuparea forței de muncă și productivitatea

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|
| Numărul de angajați | 2 876 | 1 511 | 1 846 | 1 770 |
| <i>Indice</i> | 100 | 53 | 64 | 62 |

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-----------------------------|------|------|------|-----|
| Productivitate (kW/angajat) | 371 | 486 | 594 | 717 |
| Indice | 100 | 131 | 160 | 194 |

Sursă: Europressedienst, răspunsuri de poziție, răspunsuri verificate la chestionar.

- (545) Ocuparea forței de muncă a scăzut între 2012 și PAR pentru module și celule cu 64 % și, respectiv, 38 %. Principala scădere (cu 53 %) a numărului de angajați pentru module s-a înregistrat între 2013 și 2014, o scădere mult mai mare în comparație cu scăderea producției în cursul aceleiași perioade (cu 27 %). Pentru celule, numărul de angajați a crescut cu 22 % între 2013 și 2014, o creștere mult mai mică decât creșterea producției – cu 49 % în cursul aceleiași perioade. Acest lucru a condus la o creștere semnificativă a productivității, atât pentru module, cât și pentru celule, și anume cu 103 % și, respectiv, 94 % în cursul perioadei examinate. Între 2013 și 2014, creșterea productivității a fost de 57 % pentru module și de 22 % pentru celule.
- (546) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a contestat constatările Comisiei privind numărul de persoane angajate în industria din Uniune, susținând că a avut loc o dublă înregistrare a angajaților din secțiile de producție de celule și de module ale celei mai mari societăți, SolarWorld. Cifrele referitoare la angajații SolarWorld și ai tuturor celorlalte societăți incluse în eșantion au fost verificate în mod corespunzător și s-a asigurat faptul că niciun angajat nu a fost luat în calcul de două ori în cazul societăților integrate pe verticală. Prin urmare, argumentul a fost respins.

4.5.2.4. Amploarea marjei de subvenție și redresarea după practicile de subvenționare anterioare

- (547) Astfel cum s-a explicat în secțiunea 3 de mai sus, Comisia a constatat că, în cursul perioadei anchetei de reexaminare, subvenționarea a continuat și există o probabilitate mare de reapariție a subvențiilor pentru industria fotovoltaică dacă s-ar permite încetarea măsurilor în vigoare.
- (548) Cu toate acestea, analiza indicatorilor de prejudiciu arată că măsurile în vigoare au avut un impact pozitiv asupra industriei din Uniune, care este considerată a fi în curs de redresare în urma efectelor afluxului din trecut al importurilor subvenționate.

4.5.3. Indicatori microeconomici

- (549) În eșantion au fost incluși doar trei producători de celule, iar doi dintre aceștia sunt membri ai EU ProSun. Aceștia au cooperat la depunerea cererii, care conținea cifrele ambilor producători. Prin urmare, toate cifrele legate de indicatorii microeconomici pentru celulele care pot fi urmărite direct până la a treia societate, care nu este membru al EU ProSun, sunt date ca intervale pentru a proteja confidențialitatea acestui producător din Uniune care a cooperat la anchetă.

4.5.3.1. Prețurile și factorii care afectează prețurile

- (550) Prețurile de vânzare medii practicate de producătorii din Uniune incluși în eșantion față de clienți independenți pe piața Uniunii au evoluat după cum urmează în perioada examinată:

Tabelul 8a

Module – Prețurile de vânzare din Uniune

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|------|------|------|-----|
| Prețurile de vânzare medii în Uniune pe piața liberă (EUR/kW) | 790 | 651 | 618 | 593 |
| Indice | 100 | 82 | 78 | 75 |

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-------------------------------------|-------|------|------|-----|
| Costul unitar de producție (EUR/kW) | 1 112 | 813 | 648 | 627 |
| <i>Indice</i> | 100 | 73 | 58 | 56 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 8b

Celule – Prețurile de vânzare din Uniune

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Prețurile de vânzare medii în Uniune pe piața liberă (EUR/kW) | 378-418 | 307-339 | 239-264 | 258-284 |
| <i>Indice</i> | 100 | 81 | 63 | 68 |
| Costul unitar de producție (EUR/kW) | 587-648 | 402-444 | 347-384 | 338-373 |
| <i>Indice</i> | 100 | 69 | 59 | 58 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (551) Tabelul de mai sus indică evoluția prețului de vânzare unitar de pe piața liberă din Uniune în comparație cu costul de producție corespunzător. În cursul perioadei examinate, prețurile de vânzare au scăzut semnificativ, și anume cu 25 % pentru module și cu 32 % pentru celule. În timp ce, pentru module, prețurile de vânzare au scăzut în mod continuu pe parcursul perioadei examinate, pentru celule acestea au crescut cu 5 puncte procentuale între 2014 și PAR. Vânzările de celule de pe piața liberă au reprezentat mai puțin de 5 % din producția totală a producătorilor incluși în eșantion și, în plus, un producător a vândut cantități mari la prețuri foarte mici în anticiparea închiderii activității sale comerciale în UE. Prin urmare, nu poate fi desprinsă o concluzie semnificativă din acest indicator. Între unii producători incluși în eșantion, celulele pentru consum captiv au fost transferate sau livrate pentru producția de module folosind diferite metodologii (stabilirea prețurilor de transfer la prețul pieței virtuale, transferul pe baza costurilor reale etc.). Prin urmare, nici din evoluția prețurilor aferente utilizării captive nu poate fi desprinsă o concluzie semnificativă.
- (552) În cursul perioadei examinate, costul unitar de producție a scăzut semnificativ, și anume cu 46 % pentru module și cu 42 % pentru celule.
- (553) Prețurile de vânzare pentru module au fost, în medie, mai mici decât costul unitar de producție, dar diferența a scăzut în mod continuu pe parcursul perioadei examinate și mai ales după instituirea măsurilor în 2013. În timp ce prețul de vânzare a reprezentat doar 71 % din costul unitar de producție pentru module în 2012, acesta a reprezentat 80 % în 2013, 94 % în 2014 și 94,5 % în cursul PAR. Astfel, diferența dintre prețul de vânzare și costul de producție a scăzut abrupt, cu 14 puncte procentuale, între 2013 și PAR.
- (554) Pentru celule, prețul de vânzare a reprezentat 60-67 % din costul unitar de producție în 2012, 72-80 % în 2013, 65-72 % în 2014 și 72-79 % în cursul PAR. Cu toate acestea, astfel cum s-a explicat mai sus, pentru 2014 și PAR tendința a fost puternic influențată de prețurile extrem de scăzute ale unui producător din Uniune. Pentru celelalte două societăți incluse în eșantion tendința a fost de 75-80 % în 2014 și 81-86 % în cursul PAR, în mare parte similară celei observate pentru module.
- (555) În ansamblu, industria a început să se redreseze în urma practicilor anterioare de subvenționare, dar a depus, de asemenea, eforturi pentru a-și recâștiga competitivitatea, în special prin creșterea productivității forței de muncă a industriei din Uniune, astfel cum s-a arătat în considerentul 544, ceea ce a condus la creșterea productivității și la o rată mai bună de utilizare a capacității.

4.5.3.2. Costurile cu forța de muncă

- (556) Costurile medii cu forța de muncă ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion au evoluat după cum urmează pe parcursul perioadei examinate:

Tabelul 9a

Module – Costurile medii cu forța de muncă per angajat

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|--------|--------|--------|--------|
| Costurile medii cu forța de muncă per angajat (EUR) | 32 918 | 38 245 | 36 577 | 38 343 |
| <i>Indice</i> | 100 | 116 | 111 | 116 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 9b

Celule – Costurile medii cu forța de muncă per angajat

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Costurile medii cu forța de muncă per angajat (EUR) | 41 289-45 590 | 45 002-49 689 | 45 188-49 895 | 47 825-52 807 |
| <i>Indice</i> | 100 | 109 | 109 | 116 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (557) Între 2012 și PAR, costul mediu cu forța de muncă pe angajat pentru module și celule a crescut cu 16 %. Aceste creșteri au fost cauzate, în principal, de plățile compensatorii legate de raționalizarea numărului de angajați și de inflația salarială.

4.5.3.3. Stocuri

- (558) Nivelurile stocurilor producătorilor din Uniune incluși în eșantion au evoluat pe parcursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 10a

Module – Stocuri

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Stocuri finale | 186 533 | 114 792 | 196 944 | 191 207 |
| <i>Indice</i> | 100 | 62 | 106 | 103 |
| Stocurile finale ca procentaj din producție (%) | 33 | 13 | 13 | 11 |
| <i>Indice</i> | 100 | 40 | 38 | 34 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 10b

Celule – Stocuri

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------------|---------------|----------------|-----------------|
| Stocuri finale (MW) | 53 029-58 553 | 90 079-99 462 | 99 999-110 415 | 135 492-149 606 |
| <i>Indice</i> | 100 | 170 | 189 | 256 |
| Stocurile finale ca procentaj din producție (%) | 18 | 23 | 12 | 14 |
| <i>Indice</i> | 100 | 125 | 68 | 80 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (559) Pe parcursul perioadei examinate, stocurile au crescut ușor pentru module, cu 3 %, și au crescut în mod semnificativ pentru celule, cu 156 %. Cu toate acestea, atât pentru stocurile de module, cât și pentru cele de celule, stocurile au scăzut ca procentaj din producția totală cu 66 % și, respectiv, 20 %.
- (560) Stocurile nu pot fi considerate ca un indicator relevant al prejudiciului din sector, întrucât producția și vânzările se bazează în principal pe comenzi și, în consecință, producătorii au tendința de a menține stocuri limitate.

4.5.3.4. Rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile, randamentul investițiilor și capacitatea de a mobiliza capital

- (561) Rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile și randamentul investițiilor producătorilor din Uniune incluși în eșantion au evoluat după cum urmează pe parcursul perioadei examinate:

Tabelul 11a

Module – Rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile și randamentul investițiilor

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|--|---------------|---------------|--------------|---------------|
| Rentabilitatea vânzărilor în Uniune către clienți neafiliați, inclusiv Jabil (% din cifra de afaceri din vânzări) ⁽¹⁾ | - 24,4/- 29,5 | - 24,4/- 29,5 | - 6,8/- 8,2 | - 7,7/- 9,3 |
| <i>Indice</i> | 100 | 100 | 361/298 | 319/264 |
| Rentabilitatea vânzărilor în Uniune către clienți neafiliați cu excepția Jabil (% din cifra de afaceri din vânzări) | - 32,7 | - 27,2 | - 8,7 | - 9,5 |
| <i>Indice</i> | 100 | 120 | 376 | 344 |
| Fluxul de numerar (EUR) | - 129 864 423 | - 69 402 391 | - 18 231 488 | - 145 258 620 |
| <i>Indice</i> | 100 | 187 | 712 | 89 |
| Investițiile (EUR) | 24 134 924 | 12 407 723 | 17 333 494 | 24 565 553 |
| <i>Indice</i> | 100 | 51 | 72 | 102 |

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-------------------------------|------|------|------|-----|
| Randamentul investițiilor (%) | - 6 | - 10 | - 3 | - 2 |
| <i>Indice</i> | 100 | 55 | 193 | 258 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

(¹) Cifrele reale de profit au trebuit să fie prezentate în intervale pentru a se evita deducerea profitului realizat de Jabil de către celelalte societăți incluse în eșantion.

Tabelul 11b

Celule – Profitabilitatea, fluxul de numerar, investițiile și randamentul investițiilor

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| Rentabilitatea vânzărilor în Uniune către clienți neafiliați (% din cifra de afaceri din vânzări) | - 37,7 - - 41,6 | - 7,2 - - 7,9 | - 26,6 - - 29,3 | - 36,8 - - 40,7 |
| <i>Indice</i> | 100 | 527 | 142 | 102 |
| Fluxul de numerar (EUR) | - 41 934 911 - - 46 303 131 | - 17 537 454 - - 19 364 273 | - 12 414 052 - - 13 707 182 | - 29 027 946 - - 32 051 690 |
| <i>Indice</i> | 100 | 239 | 338 | 144 |
| Investițiile (EUR) | 29 435 820 - 32 502 051 | 26 074 619 - 28 790 726 | 7 001 485 - 7 730 807 | 11 429 509 - 12 620 083 |
| <i>Indice</i> | 100 | 89 | 24 | 39 |
| Randamentul investițiilor (%) | - 6,0 - - 6,7 | - 2,5 - - 2,7 | - 24,6 - - 27,2 | - 31,8 - - 35,1 |
| <i>Indice</i> | 100 | 246 | 25 | 19 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (562) Comisia a stabilit rentabilitatea producătorilor din Uniune incluși în eșantion prin exprimarea profitului net înainte de impozitare, realizat din vânzările produsului similar către clienți neafiliați din Uniune, ca procentaj din cifra de afaceri generată de vânzările respective.
- (563) Astfel cum se indică în considerentul 507 de mai sus, o societate inclusă în eșantion, Jabil, este operator de asamblare și nu este implicat în activitatea de vânzare de module. Aceasta a avut o tendință diferită a rentabilității. Societatea a fost rentabilă pe parcursul perioadei examinate, iar în cursul PAR rentabilitatea acesteia a crescut, ajungând la 5-15 %. Cu toate acestea, Jabil a obținut profiturile sale pe baza taxei colectate de la clienții săi pentru serviciul de asamblare și nu pe baza vânzărilor de module. În plus, aceasta nu a suportat cheltuieli legate de vânzarea de module, cum ar fi costurile de marketing (a suportat numai costuri pentru găsirea de noi producători contractanți). De asemenea, Jabil a avut o structură de costuri diferită de cea a unui producător tipic de module, care este pe deplin responsabil pentru producția și vânzările produsului său. De exemplu, Jabil avea capital de lucru, costuri de inventar, conturi de plătit și de încasat mai mici, precum și costuri mai mici aferente activităților de cercetare și dezvoltare.
- (564) Comisia a observat că cifra privind rentabilitatea din prima coloană a tabelului 11a combina cifre de la două grupuri diferite. Pe de o parte, aceasta includea producătorii de module, care fabrică produsul și îl vând. Pe de altă parte, aceasta includea și societatea inclusă în eșantion Jabil, care doar assemblează modulele. Pentru a putea avea o viziune realistă asupra situației industriei, Comisia a decis să facă o distincție între cele două grupuri în analiza sa ulterioară. Astfel, aceasta a adăugat o a doua coloană la tabelul 11a, pe care a considerat-o mai fiabilă pentru evaluarea rentabilității industriei modulelor din Uniune.

- (565) Societățile incluse în eșantion, cu excepția Jabil, au înregistrat pierderi în cursul perioadei examinate. Cu toate acestea, pierderile au scăzut cu 244 % în cursul perioadei examinate. Acestea au scăzut cu 5,5 puncte procentuale în 2013 în comparație cu 2012. Acest lucru a coincis cu momentul în care au intrat în vigoare măsurile (măsurile provizorii au intrat în vigoare la 6 iunie 2013). Pierderile au scăzut semnificativ mai mult, cu 18,5 puncte procentuale între 2013 și 2014, atunci când efectele măsurilor au acoperit întregul an. În cursul PAR, pierderile au crescut ușor cu 0,8 puncte procentuale. Acest lucru a fost însă influențat în principal de pierderile suferite de un producător din Uniune, care a decis ulterior să oprească producția. În același timp, toți ceilalți producători din Uniune incluși în eșantion au continuat să își scadă și mai mult pierderile în cursul PAR, în comparație cu 2014.
- (566) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat excluderea Jabil din cifrele de profit ale restului industriei de module din Uniune. Aceștia au susținut că societatea Jabil era un exemplu rar de producător rentabil și că excluderea nu este în concordanță cu decizia de a accepta în ancheta paralelă antidumping un producător din țara analogă care utilizează un astfel de contract de fabricare în regim de subcontractare, modulele pe care le vinde fiind asamblate de o altă societate. Contrar celor susținute de aceste părți, Comisia nu a exclus societatea Jabil din analiza rentabilității. Dimpotrivă, pentru a avea o analiză de sensibilitate mai utilă, Comisia a prezentat două seturi separate de date. Acestea arată că chiar dacă este inclusă societatea Jabil, în medie și per ansamblu industria Uniunii generează pierderi. De asemenea, acestea ilustrează faptul că există diferențe majore între diferiți producători din Uniune, în funcție de modelul lor de afaceri, a se vedea considerentele 513 și 563. Prin urmare, afirmația trebuie să fie respinsă. În plus, Comisia observă că nu există, în orice caz, nicio incoerență în abordarea privind producătorul din țara analogă și industria Uniunii. Producătorul din țara analogă este mai degrabă similar clienților societății Jabil, nu modelului de afaceri al societății Jabil. Într-adevăr, în timp ce producătorul din țara analogă își asumă întreaga responsabilitate pentru vânzările de module asamblate de o altă societate, Jabil este un operator de asamblare care colectează de la clienții săi o taxă aferentă fabricării în regim de subcontractare, pentru serviciul de asamblare pe care îl furnizează. Din acest motiv, Comisia s-a axat, pentru analiza prejudiciului, pe tranzacțiile dintre Jabil și alți producători din Uniune care se află în aceeași situație ca și producătorul din țara analogă [a se vedea considerentul 52 din regulamentul antidumping paralel].
- (567) În ceea ce privește producătorii de celule, pierderile au scăzut cu 2 % în cursul perioadei examinate. Acestea au scăzut cu 31,9 puncte procentuale între 2012 și 2013, dar au crescut cu 20,3 puncte procentuale între 2013 și 2014 și cu 10,7 puncte procentuale între 2014 și PAR. Cu toate acestea, pentru celule, rentabilitatea a fost influențată de două evenimente extraordinare. Pe de o parte, unul dintre producătorii incluși în eșantion a intrat pe piață în cursul perioadei examinate, dar a modificat raportarea unei părți din costurile de producție în cursul ultimilor ani ai perioadei examinate, ceea ce a condus la pierderi mari. Pe de altă parte, prețurile de vânzare au fost extrem de scăzute și au condus la pierderi deosebit de ridicate suferite de un alt producător inclus în eșantion în cursul PAR, când era pe cale de a înceta producția. În schimb, al treilea producător inclus în eșantion și-a scăzut în mod constant pierderile în cursul perioadei examinate.
- (568) Fluxul net de numerar reprezintă capacitatea producătorilor din Uniune de a-și autofinanța activitățile. La fel ca în cazul rentabilității, acesta a urmat, de asemenea, o tendință negativă între 2012 și PAR. Pentru module, fluxul de numerar net a scăzut cu 11 % în cursul perioadei examinate, în timp ce pentru celule aceasta a scăzut cu 44 % în cursul aceleiași perioade. Fluctuațiile fluxurilor de numerar care au avut loc în 2014, atât pentru module, cât și pentru celule, au fost afectate de evenimente extraordinare, care au avut loc în ceea ce privește un singur mare producător din Uniune. Pe de o parte, acesta a achiziționat o fabrică existentă la un preț de achiziție scăzut și, pe de altă parte, i-a restructurat datoria. În 2015, acesta a continuat să efectueze rambursări semnificative ale împrumuturilor sale, ceea ce a condus la un flux de numerar negativ din activități de finanțare. Trebuie remarcat faptul că acest producător a raportat un flux de numerar pozitiv din activități de exploatare și o îmbunătățire semnificativă a rezultatului operațional, în comparație cu 2014. Alți doi producători de module din Uniune au înregistrat un flux de numerar pozitiv și în curs de îmbunătățire în PAR, în timp ce ceilalți doi producători de celule au avut fluxuri de numerar negative, dar în curs de îmbunătățire.
- (569) În ceea ce privește investițiile, tabelele de mai sus arată că industria din Uniune și-a sporit investițiile pentru module cu 2 % între 2012 și PAR. Acestea au crescut cu 40 % între anii 2013 și 2014 și cu 98 % între 2013 și PAR.
- (570) Investițiile totale pentru celule au scăzut cu 61 % între 2012 și PAR. Tendința generală a investițiilor pentru celule a fost influențată, de asemenea, de decizia unui producător din Uniune inclus în eșantion de a înceta producția. În același timp, investițiile celorlalți doi producători incluși în eșantion au crescut de patru ori între 2014 și PAR.

- (571) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au subliniat că investițiile în celule au scăzut în cursul perioadei luate în considerare și că acestea nu au fost influențate în mod pozitiv de instituirea măsurilor. În primul rând, cu toate că această afirmație este valabilă pentru întregul eșantion, astfel cum s-a precizat la considerentul anterior, această tendință a fost influențată de decizia unui producător din Uniune inclus în eșantion de a opri producția. Producătorul respectiv avea investiții semnificative la începutul perioadei, însă acestea erau aproape inexistente la finalul acestei perioade. În al doilea rând, alt producător inclus în eșantion a realizat investiții de pornire în 2013, care se reflectă în creșterea considerabilă a investițiilor totale în anul respectiv. În al treilea rând, după ce aplicarea măsurilor a început să aibă un impact asupra rentabilității companiilor, investițiile tuturor societăților incluse în eșantion au crescut între 2014 și PAR, reflectând faptul că cei doi producători incluși în eșantion care au rămas pe piață au crescut de patru ori volumul investițiilor în cursul perioadei respective. În consecință, a fost respins argumentul potrivit căruia investițiile nu au fost influențate pozitiv de instituirea măsurilor.
- (572) Randamentul investițiilor („RI”) este profitul exprimat în procente din valoarea contabilă netă a investițiilor. Acesta a rămas negativ pe parcursul perioadei examinate din cauza pierderilor nete suferite de industria din Uniune. Pentru module, RI s-a îmbunătățit cu 4 puncte procentuale în cursul perioadei examinate, dar s-a îmbunătățit în mod semnificativ în 2014 și în cursul PAR, în comparație cu anul 2013, cu 7 și, respectiv, 8 puncte procentuale. Pentru celule, RI s-a deteriorat cu 25,8-28,4 puncte procentuale în cursul perioadei examinate.

4.6. Concluzie privind prejudiciul

- (573) În termeni generali, industria din Uniune a continuat să sufere prejudicii în cursul perioadei examinate, având în vedere perioada scurtă după instituirea măsurilor inițiale și amploarea subvenționării și nivelul prejudiciului constat în cadrul anchetei precedente. În plus, practicile de eludare constatate, menționate în considerentul 4 de mai sus, au contribuit, de asemenea, la continuarea prejudiciului. Cu toate acestea, de la mijlocul anului 2013 (măsurile provizorii au intrat în vigoare la 6 iunie 2013), mai ales în cursul anului 2014 (primul an complet cu măsuri compensatorii în vigoare) și în cursul PAR, industria din Uniune a început treptat să se redreseze.
- (574) Într-adevăr, o serie de indicatori de prejudiciu prezintă tendințe pozitive. În ceea ce privește modulele, industria din Uniune și-a crescut vânzările de module la nivelul Uniunii cu 2,8 % și, ca urmare, cota sa de piață a crescut cu 9,4 % între 2014 și PAR. În cursul aceleiași perioade, industria din Uniune și-a crescut utilizarea captivă și vânzările de celule la nivelul Uniunii cu 6,3 % și și-a menținut cota de piață de 33 %. În plus, în aceeași perioadă, industria din Uniune și-a îmbunătățit rata de utilizare a capacității cu 9 puncte procentuale pentru module și cu 8 puncte procentuale pentru celule atât prin creșterea producției, cât și prin scăderea capacității existente. De asemenea, industria din Uniune a realizat o creștere semnificativă a productivității, reducând astfel diferența dintre prețurile de vânzare și costurile medii de producție. În plus, a încetat subcotarea anterioară realizată de exporturile chineze, în contextul respectării PMI (în cursul PAR nu a avut loc nicio subcotare pentru module, iar pentru celule subcotarea a fost redusă). Ca urmare, deși industria din Uniune încă înregistra pierderi în cursul PAR, pierderile sale au scăzut în mod semnificativ pentru module în comparație cu 2012 și 2013. Cu toate acestea, pierderile nu au scăzut pentru industria din Uniune pentru celule, întrucât, astfel cum se explică în considerentul 568 de mai sus, acestea au fost influențate de evenimente extraordinare care au survenit în cazul a doi dintre producătorii incluși în eșantion. În schimb, al treilea producător din eșantion și-a redus pierderile în cursul PAR și, prin urmare, a urmat aceeași tendință precum cea observată pentru module.
- (575) Industria din Uniune și-a majorat, de asemenea, investițiile atât pentru module, cât și pentru celule cu 41 % și, respectiv, 63 % între 2014 și PAR.
- (576) Cu toate acestea, în pofida eforturilor depuse și a tuturor tendințelor pozitive care au rezultat din acestea, industria din Uniune încă nu a reușit să se redreseze în urma importurilor subvenționate anterioare ale exportatorilor chinezi. Astfel cum s-a menționat deja, atât producătorii de module, cât și producătorii de celule au înregistrat pierderi în cursul PAR și au avut fluxuri negative de numerar și randament negativ al investițiilor. În plus, în pofida faptului că volumele de importuri ale exporturilor chineze au scăzut pentru module, cota de piață a acestora era în continuare mai mare decât cea a producătorilor din Uniune. În ceea ce privește celulele, în cursul PAR, importurile au crescut în mod semnificativ ca volum (cu 65 %), în comparație cu anul 2012, sporindu-și cota de piață. Importurile de celule din China exercită o presiune indirectă, de asemenea, asupra pieței modulelor a producătorilor captivi, a căror creștere în continuare a fost astfel împiedicată. Prin urmare, importurile din China au continuat să intre pe piața Uniunii, cu volume semnificative și la prețuri mai mici decât costul de producție al industriei din Uniune.
- (577) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că Comisia nu a evaluat impactul asupra industriei din Uniune pe care l-au avut importurile de module din țări terțe, efectuate în cantități substanțiale și la prețuri mai mici decât cele ale exporturilor chineze.

- (578) Comisia a admis că impactul importurilor de module din țări terțe constituie un element important în evaluarea situației industriei Uniunii Europene; totuși, aceste importuri au fost mult mai puțin importante decât importurile din China – cota de piață a importurilor din țări terțe a fost de 25 % (incluzând modulele care, în realitate, erau de origine chineză, dar făceau obiectul practicilor de eludare), în timp ce cota de piață a importurilor din China a fost de 41 % în cursul PAR (în realitate, având în vedere eludarea, această cotă era mai mare). În plus, cota de piață a importurilor din țări terțe a scăzut cu 10 % între 2014 și PAR, în timp ce cota de piață a importurilor din China a crescut cu 4,9 % în cursul aceleiași perioade. Acești doi factori arată că impactul importurilor din China asupra industriei Uniunii a fost mult mai puternic decât impactul importurilor din țări terțe. În plus, prețurile modulelor din țări terțe nu erau mai mici decât cele ale exporturilor din China. După cum se arată în tabelul 4a de mai sus, prețul mediu ponderat al tuturor importurilor din țări terțe a fost 550 EUR/kW în cursul PAR și era mai ridicat decât prețul mediu al exporturilor din China – 544 EUR/kW. Prin urmare, argumentele au fost respinse.
- (579) În ceea ce privește celulele, mai multe părți au susținut că prejudiciul a fost cauzat de importurile din țări terțe, având în vedere că rentabilitatea a scăzut pe parcursul PAR în comparație cu 2014, din cauza scăderii importurilor din China și a creșterii simultane a importurilor din țări terțe.
- (580) În primul rând, astfel cum se menționează în considerentul 567, creșterea pierderilor în cursul PAR pentru producătorii incluși în eșantion a fost influențată de evenimente extraordinare, care au avut loc în cazul a doi producători de celule din Uniune, în timp ce al treilea (și cel mai important) producător a înregistrat o creștere a rentabilității în cursul PAR în comparație cu 2014. În al doilea rând, cu toate că importurile din China au scăzut cu 3 puncte procentuale între 2014 și PAR, ele au crescut cu 7 puncte procentuale între 2013 și PAR, în pofida intrării în vigoare a măsurilor. Prin urmare, importurile din China au continuat să aibă un impact important asupra industriei Uniunii. În al treilea rând, în ceea ce privește importurile din țări terțe, acestea au crescut într-adevăr cu 2 puncte procentuale între 2014 și PAR, dar au scăzut cu 24 de puncte procentuale între 2013 și PAR. Prin urmare, impactul acestora asupra industriei Uniunii a scăzut, de fapt, în perioada de după instituirea măsurilor. Prin urmare, a fost respins argumentul conform căruia prejudiciul a fost cauzat de importurile din țări terțe.
- (581) În urma comunicării informațiilor, GC a susținut că anumiți indicatori de prejudiciu s-au îmbunătățit numai în cursul PAR și nu imediat după instituirea măsurilor. Astfel, nu există o legătură clară între instituirea măsurilor și diferitele tendințe pozitive.
- (582) Comisia a admis că anumiți indicatori de prejudiciu, de exemplu în ceea ce privește cota de piață, producția și gradul de utilizare a capacității pentru module s-au îmbunătățit numai în cursul PAR, nu în 2014. Cu toate acestea, având în vedere amploarea subvenției și a prejudiciului constatate în cadrul anchetei anterioare, a fost nevoie de un anumit timp pentru a inversa tendințele negative aplicabile întregii industrii. Acest lucru poate fi explicat prin faptul că la momentul impunerii măsurilor inițiale, industria Uniunii era în proces de consolidare, mulți producători erau deja în stare de faliment sau aproape de faliment, dar aceștia au ieșit de pe piață doar în cursul anului 2014. Acest lucru a avut un impact important asupra tuturor indicatorilor macroeconomici, care includeau, de asemenea, astfel de societăți. De asemenea, merită remarcat faptul că o serie de indicatori, cum ar fi cota de piață, producția, capacitatea de producție și gradul de utilizare a capacității de producție, care au înregistrat o tendință negativă la nivelul întregii industrii din Uniune, au arătat tendințe pozitive deja în 2014 pentru producătorii de celule și de module din Uniune incluși în eșantion. În consecință, această afirmație a fost respinsă.
- (583) Mai multe părți interesate au susținut că industria din Uniune se află într-o situație bună și s-a redresat de pe urma prejudiciului anterior. În urma comunicării informațiilor, părțile respective și-au reiterat afirmațiile. În special, cifrele raportate în situațiile financiare ale SolarWorld și Jabil, de departe cei mai mari producători de module din Uniune, ar fi arătat că activitatea lor din Uniune a crescut în ultimii ani și că aceștia și-au sporit volumele de producție, capacitatea, rata de utilizare a capacității, vânzările la export și productivitatea, în timp ce costul de producție și stocurile au scăzut.
- (584) Producătorii din Uniune incluși în eșantion (inclusiv Jabil și SolarWorld) și-au sporit volumele de producție, capacitatea, rata de utilizare a capacității, vânzările la export și productivitatea, în timp ce și-au scăzut costul de producție și stocurile în 2014 și în cursul PAR. Cu toate acestea, afirmația că industria s-a redresat pe deplin în urma prejudiciului anterior contrazice constatările anchetei, care se bazează pe datele reale verificate ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion. În special, mulți indicatori microeconomici se bazează doar pe vânzările către clienți independenți din Uniune (cum ar fi rentabilitatea, fluxul de numerar și randamentul investițiilor). În plus, unele dintre societățile incluse în eșantion au o producție importantă în afara Uniunii, care nu este inclusă

în indicatorii microeconomici. În schimb, documentele financiare accesibile publicului se concentrează asupra tuturor activităților societăților în cauză și de multe ori furnizează informații privind conturile consolidate ale unor grupuri întregi. Prin urmare, concluziile referitoare la situația economică a industriei din Uniune în sensul articolului 8 alineatul (4) din regulamentul de bază nu s-au bazat pe documente financiare accesibile publicului, ci pe informațiile mai detaliate și verificate privind situația din Uniune, disponibile numai în cursul anchetei. În plus, concluziile la care s-a ajuns cu privire la situația industriei din Uniune s-au bazat pe date provenite de la toți producătorii din Uniune incluși în eșantion, nu numai pe date furnizate de SolarWorld și Jabil. În cele din urmă, în ceea ce privește Jabil, astfel cum s-a explicat mai sus, această societate doar asambla module, dar nu și-a asumat răspunderea contractuală deplină pentru vânzările acestora. Prin urmare, profitul său nu a fost utilizat pentru analiza situației industriei din Uniune. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.

- (585) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a afirmat că Comisia ar fi trebuit să ia în considerare efectele investițiilor de mare amploare realizate de SolarWorld. Acestea din urmă ar fi afectat în mod negativ societatea și industria în ansamblu, având în vedere cota importantă din producția industriei Uniunii.
- (586) În primul rând, partea respectivă se referă la investiții făcute în 2015; acestea vizau nu numai celulele și modulele, ci și alte activități de producție în UE, cum ar fi plachetele ⁽⁶⁰⁾. Prin urmare, aceste investiții au avut numai implicații parțiale asupra evaluării rentabilității activității societății din domeniul modulelor și celulelor. În al doilea rând, astfel cum s-a arătat de către alte părți, grupul SolarWorld a obținut rezultate pozitive în 2016 ⁽⁶¹⁾ din activitățile sale din Europa și din afara Europei. Acest lucru nu pare să sugereze, în această etapă, că investițiile deja efectuate au avut un impact negativ asupra societății. În consecință, acest argument a fost respins.
- (587) Pe baza celor de mai sus, Comisia a concluzionat că industria din Uniune a continuat să fie afectată de un prejudiciu important în sensul articolului 8 alineatul (4) din regulamentul de bază.

5. PROBABILITATEA CONTINUĂRII PREJUDICIULUI

- (588) Pentru a evalua probabilitatea continuării prejudiciului în cazul în care s-ar permite încetarea măsurilor împotriva RPC, a fost analizat impactul potențial al importurilor din China asupra pieței și industriei din Uniune, în conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din regulamentul de bază.
- (589) Astfel cum se arată în secțiunea 4.5 de mai sus, industria din Uniune a continuat să sufere prejudicii în cursul PAR. Astfel cum s-a subliniat în secțiunea 3.8 de mai sus, există o continuare a subvențiilor și probabilitatea reapariției subvențiilor în cazul în care s-ar permite încetarea măsurilor. În plus, s-a stabilit că exporturile subvenționate din RPC către Uniune s-ar realiza în volume semnificative și la prețuri subvenționate și mai mici în cazul în care s-ar permite încetarea măsurilor.

5.1. Capacitatea neutilizată, fluxurile comerciale și atractivitatea pieței Uniunii și comportamentul de stabilire a prețurilor al producătorilor-exportatori din RPC

- (590) Capacitățile neutilizate ale tuturor producătorilor-exportatori din RPC care au cooperat în cadrul acestei anchete sunt de aproximativ 33 %, potrivit răspunsurilor la chestionarul de eșantionare. Numai aceste societăți au avut o capacitate neutilizată în cursul PAR (aproximativ 10 GW) capabilă să satisfacă întreaga piață a Uniunii. Trebuie menționat faptul că capacitatea neutilizată a celor mai importanți producători cooperanți, exprimată în volum, este mult mai scăzută, gradul lor de utilizare a capacității de producție variind de la 86 % la 97,8 %.
- (591) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a pus sub semnul întrebării aceste date, susținând că cei mai mari patru producători chinezi (Trina, JA Solar, Jinko și Canadian Solar) funcționau la capacitate maximă. Conform părții interesate, acești patru producători reprezintă peste 40 % din totalul exporturilor din China (aproximativ 11,2 GW). Prin urmare, pentru a se atinge capacitatea neutilizată de 43 % în 2016, indicată de Comisie, toți producătorii mai mici ar trebui să funcționeze la un grad de utilizare a capacității de producție de doar 20 %. Partea interesată a solicitat Comisiei să furnizeze detalii privind calculul mediei de 43 %.

⁽⁶⁰⁾ A se vedea Raportul anual al grupului SolarWorld pentru anul 2015, disponibil la adresa: http://www.solarworld.de/fileadmin/sites/sw/ir/pdf/finanzberichte/annual_report_2015_web.pdf, p. 58.

⁽⁶¹⁾ Publicarea rezultatelor trimestriale consolidate T3 2016, SolarWorld <http://www.solarworld.de/fileadmin/sites/sw/ir/pdf/finanzberichte/2016/solarworld-q3-2016-web-en.pdf>, p. 8-9.

- (592) Comisia a remarcat în primul rând faptul că capacitățile neutilizate ale tuturor producătorilor-exportatori din RPC care au cooperat în cadrul acestei anchete sunt estimate la aproximativ 33 %, nu la 43 %. În plus, calculele părții interesate prezentate mai sus se bazează pe ipoteza că JA Solar și Canadian Solar cooperau în cadrul anchetei. Acești doi producători nu au cooperat în cadrul anchetei. Astfel, capacitatea și gradul lor de utilizare a capacității de producție nu sunt cunoscute de Comisie și nu au fost luate în considerare în calculele de mai sus.
- (593) Prin urmare, afirmația a fost respinsă.
- (594) Capacitatea de producție a Chinei de module este estimată la 96,3 GW/an pentru 2015 și se preconizează că va ajunge la 108 GW/an în 2016 ⁽⁶²⁾. În același timp, cererea la nivel mondial a fost estimată la 50,6 GW în 2015 și se preconizează că va crește până la 61,7 GW ⁽⁶³⁾ în 2016 sau până la 68,7 GW, potrivit unei alte surse ⁽⁶⁴⁾. Prin urmare, Comisia a ajuns la concluzia că capacitatea neutilizată totală a producătorilor chinezi a depășit cu mult cererea la nivel mondial, și anume cu 47,5 % în 2015 și o va depăși cu 42,9 % sau cu 36 % în 2016, în funcție de sursa utilizată. O altă sursă a stabilit că cererea la nivel mondial a fost de 58 GW ⁽⁶⁵⁾ în 2015, ceea ce ar conduce la o capacitate excedentară a producătorilor chinezi de 39,8 % pentru 2015.
- (595) Chiar dacă în China nu s-ar instala în viitor nicio capacitate nouă, capacitatea existentă ar depăși în continuare în mod semnificativ cererea globală anuală proiectată de instalații solare. Într-adevăr, în scenariul cel mai probabil (așa-numitul „scenariu mediu”), cererea va ajunge la 97 GW ⁽⁶⁶⁾ sau 95 GW ⁽⁶⁷⁾ în 2020 și ar fi acoperită în întregime de capacitatea chineză existentă. În plus, capacitatea chineză a fost în continuă creștere în ultimii 10 ani. De exemplu, aceasta a crescut de mai mult de două ori între 2012 și 2015 (de la 43,8 GW ⁽⁶⁸⁾ în 2012 la 96,3 GW în 2015). Doar în 2016 există 2 GW suplimentari de capacitate anunțată sau capacitate în construcție în China, potrivit Bloomberg New Energy Finance („BNEF”). În plus, nu există niciun element care să sugereze că capacitatea din China nu va continua să se extindă în viitorul apropiat, având în vedere că aceasta s-a extins în permanență cel puțin în ultimii cinci ani. Prin urmare, inclusiv în scenariul cel mai puțin probabil (așa-numitul „scenariu favorabil”) de creștere a cererii anuale la nivel mondial până la 120 GW ⁽⁶⁹⁾ în 2020, este probabil ca doar producătorii chinezi să fie în continuare în măsură să satisfacă singuri cererea în întregime, deoarece aceștia vor trebui să își extindă capacitatea existentă la o viteză mult mai mică decât au făcut în trecut, și anume cu doar 11,3 % în patru ani.
- (596) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți interesate au contestat datele privind capacitatea din RPC și consumul mondial utilizate de Comisie. Acestea au susținut că Solar Power Europe nu era o sursă suficient de fiabilă, întrucât ia în considerare numai modulele conectate deja la rețea, în timp ce IHS și BNEF oferă o perspectivă mai exactă, întrucât prezintă modulele achiziționate în vederea instalării.
- (597) Cu toate acestea, Comisia a analizat deja, în considerentele de mai sus, datele și estimările provenite de la IHS, iar datele care provin de la BNEF nu diferă în mod semnificativ de cele care provin de la IHS. În realitate, estimările realizate de BNEF și IHS corespund în totalitate pentru 2016 (68,7 GW în scenariul prudent și 70,7 GW în scenariul optimist) și 2017 (72,9 și respectiv 77,5 GW) și diferă foarte puțin pentru 2018 (BNEF: 83 GW; IHS: 82 GW) ⁽⁷⁰⁾, acesta fiind ultimul an pentru care BNEF a realizat o estimare. În consecință, acest argument a fost respins.
- (598) Aceleași părți au contestat, de asemenea, capacitatea neutilizată totală stabilită de Comisie. În special, o parte interesată a susținut că aceasta a fost de 70 GW în 2016. Cu toate acestea, partea interesată menționată nu

⁽⁶²⁾ Bloomberg New Energy Finance („BNEF”) „Solar manufacturer capacity league table”; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽⁶³⁾ Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 18.

⁽⁶⁴⁾ BNEF, Q4 2016 PV Market Outlook, 30 noiembrie 2016.

⁽⁶⁵⁾ IHS, *The Price of Solar, Benchmarking PV Module Manufacturing Cost*, iunie 2016, p. 23. Diferența pare să rezulte din faptul că IHS raportează toate modulele care se aflau în depozite, au fost expediate sau au fost instalate. În schimb, „Perspectiva pieței mondiale” ia în considerare numai modulele instalate care produc deja energie electrică.

⁽⁶⁶⁾ Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 18.

⁽⁶⁷⁾ IHS, *The Price of Solar, Benchmarking PV Module Manufacturing Cost*, iunie 2016, p. 23.

⁽⁶⁸⁾ Bloomberg New Energy Finance („BNEF”) „Solar manufacturer capacity league table”; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽⁶⁹⁾ Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 18.

⁽⁷⁰⁾ BNEF, Q4 2016 PV Market Outlook, 30 noiembrie 2016 și IHS, *PV Demand Tracker Q4 2016*, 9 decembrie 2016.

a oferit sursa informațiilor sau metodologia pe baza căreia a stabilit această cifră. Chiar dacă această cifră ar fi fost corectă, capacitatea neutilizată estimată ar fi totuși suficientă pentru a acoperi întreaga cerere la nivel mondial, chiar și în cazul celor mai optimiste estimări pentru 2016 (70,7 GW ⁽⁷¹⁾). Niciuna dintre celelalte părți nu a furnizat vreo estimare sau nu a citat un studiu sau un raport care să sugereze că ar trebui diminuată capacitatea de rezervă stabilită de Comisie. În consecință, acest argument nu modifică concluziile de mai sus.

- (599) Mai multe părți interesate au susținut, anterior comunicării informațiilor și ulterior acestei etape, că societățile de nivel 1 ⁽⁷²⁾ au o supracapacitate mult mai mică decât restul societăților de nivel 2 și 3. Potrivit BNEF, în 2016 societățile de nivel 1 au o capacitate estimată de 46 GW, care într-adevăr, este mai mică decât capacitatea totală combinată a societăților de nivel 2 și 3, estimată la 62 GW ⁽⁷³⁾. Cu toate acestea, toate nivelurile de societăți chineze sunt active pe piața mondială. În ceea ce privește Uniunea, nu numai societățile de nivel 1 exportau după instituirea măsurilor existente, ci și societățile de nivel 2 și nivel 3, chiar dacă în cantități mai mici (cota acestora din urmă din totalul importurilor chineze a fost estimată la 13,6 % în 2014). Prin urmare, Comisia a considerat că ar trebui să fie luată în considerare capacitatea tuturor tipurilor de producători-exportatori chinezi în vederea stabilirii capacității de rezervă în China.
- (600) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a contestat constatarea potrivit căreia, atunci când se stabilește capacitatea neutilizată disponibilă în China, ar trebui să fie luată în considerare supracapacitatea tuturor tipurilor de producători-exportatori.
- (601) Comisia a subliniat faptul că, în 2015, numai capacitatea disponibilă în cadrul societăților de nivelul 1 a reprezentat 90 % din consumul mondial total (estimat la 50,6 GW). În plus, faptul că societățile de nivelul 2 și 3 au exportat în UE, indiferent de volumele mici, arată că acestea sunt active pe piața Uniunii și că nu își limitează vânzările numai la piața chineză sau la alte piețe. În cele din urmă, se preconizează că importurile provenind de la societăți de nivelul 2 și 3 vor crește în mod semnificativ, în urma retragerii recente a angajamentului unor societăți care sunt, cu precădere, de nivelul 1. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.
- (602) Mai multe părți au invocat argumentul potrivit căruia, atât anterior comunicării informațiilor, cât și ulterior acestei etape, în cea mai mare parte, supracapacitatea din China a fost supraevaluată, deoarece cererea de instalații solare a crescut în mod constant la nivel mondial. Într-adevăr, cererea anuală la nivel mondial a crescut cu 25 % între 2014 și 2015 (de la 40,3 GW la 50,6 GW) ⁽⁷⁴⁾. Cu toate acestea, astfel cum este specificat mai sus, capacitatea excedentară estimată a producătorilor chinezi depășește cu 47,5 % cererea actuală. Prin urmare, inclusiv în cel mai optimist scenariu pentru creșterea cererii globale, producătorii chinezi ar avea în continuare, cel mai probabil, o capacitate de rezervă suficientă pentru a satisface această cerere. În consecință, acest argument a fost respins.
- (603) În ceea ce privește celulele, capacitatea existentă a producătorilor-exportatori chinezi este estimată la 76,6 GW în 2016, o creștere cu 12 % în comparație cu 2015 (68 GW) ⁽⁷⁵⁾. Întrucât cererea de celule la nivel mondial este aproximativ egală cu cererea de module la nivel mondial, producătorii-exportatori chinezi au avut o capacitate suplimentară de celule de 25,6 % în 2015 și de 19,5 % în 2016. În plus, China a avut 72,8 % din capacitatea globală existentă de celule în 2016, depășind astfel în mod semnificativ toate celelalte țări terțe. Următoarele patru mari țări terțe cu capacități disponibile sunt mult mai mici decât China (Taiwan: 11 GW; Malaysia: 4 GW; Coreea: 2,7 GW; Japonia: 1,9 GW). Pe această bază, Comisia a ajuns la concluzia că RPC are, de asemenea, un surplus de capacitate semnificativ de producție de celule.

5.2. Atractivitatea pieței Uniunii

- (604) Mai multe părți au susținut că piața Uniunii nu mai este atractivă pentru producătorii chinezi. Acestea au afirmat că producția chineză de celule și module ar fi mai degrabă direcționată către piețele în expansiune rapidă din

⁽⁷¹⁾ BNEF, Q4 2016 PV Market Outlook, 30 noiembrie 2016.

⁽⁷²⁾ Potrivit BNEF, societățile de nivel 1 sunt furnizori „majori” sau „bancabili” de module solare. „Bancabilitatea” – dacă proiectele care utilizează produse solare sunt susceptibile de a li se oferi finanțarea pasivelor ipotecare de către bănci – este criteriul-cheie pentru stabilirea nivelurilor. Băncile și furnizorii lor de informații tehnice sunt extrem de reticenți în a dezvălui listele lor albe de produse acceptabile. Prin urmare, Bloomberg New Energy Finance își bazează criteriile pe tranzacțiile care au fost finalizate în trecut, astfel cum sunt identificate în baza lor de date. Pentru detalii suplimentare, a se vedea PV Module Maker Tiering System (Sistemul de stabilire a nivelurilor producătorilor de module fotovoltaice) al BNEF, 4 noiembrie 2016, disponibil la adresa https://data.bloomberglp.com/bnef/sites/4/2012/12/bnef_2012-12-03_PVModuleTiering.pdf, accesat la 7 noiembrie 2016.

⁽⁷³⁾ Bloomberg New Energy Finance „Solar manufacturer capacity league table”; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽⁷⁴⁾ Global Market Outlook for Solar Power 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016.

⁽⁷⁵⁾ Bloomberg New Energy Finance „Solar manufacturer capacity league table” accesat la 28 octombrie 2016.

Asia, cum ar fi Japonia și India. În plus, cererea internă din China a fost în creștere în ultimii ani, ajungând la 50 % din producția de module solare din China până în primul trimestru din 2016. China ar urma să dețină instalații de aproximativ 20 GW pe an până în 2020. Prin urmare, în contextul unui număr tot mai mare de instalații solare în China, India și alte piețe din Asia de Sud-Est, producția chineză de module solare ar fi destinată în primul rând satisfacerii cererii tot mai ridicate de pe aceste piețe.

- (605) Se admite că piața Uniunii nu mai este la fel de importantă ca în trecut, când aceasta reprezenta până la 60 % din capacitatea instalată globală anuală (în 2012). De asemenea, Uniunea nu se poate aștepta să fie printre piețele în creștere rapidă. Previziunile pentru o creștere a pieței Uniunii sunt destul de modeste în comparație cu restul lumii. Conform scenariului mediu al Solar Power Europe, se preconizează o creștere a consumului anual european de energie solară de la 8,2 GW la aproximativ la 15 GW în 2020 ⁽⁷⁶⁾. Cu toate acestea, estimările Solar Power Europe includ, de asemenea, țări din afara UE (Turcia, Elveția etc.); previziunile sale de creștere pentru cele 28 de state membre ale Uniunii sunt și mai puțin optimiste, și anume aproximativ 11,6 GW ⁽⁷⁷⁾ pentru 2020.
- (606) Cu toate acestea, Uniunea rămâne o piață importantă, care reprezintă 14 % din totalul pieței mondiale și se preconizează că pe viitor cota sa pe piața mondială va rămâne importantă. Trei dintre statele sale membre (Regatul Unit, Germania și Franța) au fost printre primele 10 piețe pentru module solare în 2015. Mai mult, astfel cum s-a arătat mai sus, capacitatea suplimentară a producătorilor-exportatori chinezi ar putea să satisfacă cererea totală la nivel mondial în viitor, inclusiv toate piețele în creștere rapidă, cum ar fi China însăși, India, Japonia, America de Sud etc. luate împreună. Nu în ultimul rând, impunerea și consolidarea măsurilor de protecție comercială, printre altele, de către Canada și SUA, a redus atractivitatea acestor piețe, sporind-o astfel pe cea a pieței Uniunii, în cazul în care măsurile ar fi abrogate.
- (607) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că, în ciuda măsurilor de protecție comercială împotriva importurilor din RPC, SUA este o piață atractivă, date fiind stimulentele și nivelul foarte ridicat de iradiere solară naturală. În plus, potrivit aceleiași părți, spre deosebire de faptele expuse anterior, India nu dispune de măsuri de protecție comercială împotriva importurilor din RPC. În plus, India plănuiește să crească în mod semnificativ capacitatea instalată de care dispune.
- (608) În ceea ce privește SUA, Comisia a remarcat faptul că partea interesată nu furnizează nicio dovadă potrivit căreia stimulentele compensează pe deplin dezavantajul pe care îl reprezintă taxele pentru producătorii din RPC. Într-adevăr, Comisia nu a susținut că piața Statelor Unite ale Americii este neatractivă, ci că prezența taxelor reduce atractivitatea acesteia. În ceea ce privește India, taxa propusă nu a fost pusă în aplicare și a fost lăsată să expire în iunie 2014. Cu toate acestea, chiar și în cazul în care India nu dispune de taxe, taxele din Canada și SUA cresc atractivitatea pieței Uniunii, în cazul în care măsurile ar expira. De asemenea, aceasta nu face ca piața Uniunii să fie neatractivă, deoarece toate celelalte elemente descrise în prezenta secțiune sunt în continuare valabile.
- (609) În pofida instituirii măsurilor compensatorii în 2013, producătorii-exportatori chinezi rămân foarte interesați de piața Uniunii, ceea ce este demonstrat de faptul că aceștia au menținut o poziție puternică pe piața Uniunii. Astfel cum se indică în secțiunea 4.4 de mai sus, importurile de module și celule din China au avut o cotă de piață de 41 % și, respectiv, 16 % în cursul PAR și și-au menținut cu succes (iar, în cazul celulelor, chiar și-au intensificat) poziția pe piață, în comparație cu importurile din țări terțe. Volumul și cota de piață a importurilor chineze de module sunt mult mai importante decât cele din țări terțe; acestea din urmă au reprezentat cumulativ doar 25 %. În ceea ce privește celulele, cota de piață a țărilor terțe a reprezentat 51 % în cursul PAR, dar aceasta înseamnă o scădere semnificativă (cu 32 %) în comparație cu 2013, când țările terțe au avut o cotă de piață de 75 %. În plus, în pofida faptului că măsurile au intrat în vigoare în 2013, importurile de celule din China au crescut cu 77,8 % între 2013 și PAR. Mai mult, astfel cum s-a demonstrat în ancheta antieludare din 2015, unii dintre producătorii chinezi au încercat să evite măsurile redirecționându-le prin Taiwan și Malaysia, cele mai mari țări terțe în ceea ce privește importurile.
- (610) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat constatarea potrivit căreia piața Uniunii rămâne o piață atractivă pentru producătorii-exportatori chinezi. Una dintre părți a subliniat că previziunile de creștere a pieței Uniunii în ansamblu ar trebui reduse ținând cont de o scădere cu 18 % a instalațiilor noi în Uniune în primele 9 luni ale anului 2016 în comparație cu anul precedent, ceea ce conduce la o estimare relativ pesimistă,

⁽⁷⁶⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020*, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 30.

⁽⁷⁷⁾ *Global Market Outlook for Solar Power, 2016-2020*, iulie 2016.

potrivit căreia cererea Uniunii este de 7,1 GW în 2016. Acest lucru ar avea ca rezultat un scenariu pesimist de dezvoltare a cererii la nivelul Uniunii până în 2020. În plus, această parte a arătat că trei piețe mari ale Uniunii (Regatul Unit, Germania și Franța) și-ar pierde atractivitatea și mai mult în viitor.

- (611) De fapt, o cerere totală a Uniunii estimată la 7,1 GW, menționată de partea interesată, este un rezultat mai degrabă pozitiv pentru 2016, deoarece acesta este, în linii mari, în concordanță cu estimarea inițială a Solar Power Europe din cadrul scenariului mediu pentru 2016 (7,3 GW) ⁽⁷⁸⁾. Prin urmare, estimarea realizată de această parte, potrivit căreia cererea Uniunii va urma, pe această bază, scenariul nefavorabil până în 2020 nu este susținută de datele pe care ea însăși le-a furnizat. În orice caz, chiar dacă cererea ar urma cel mai nefavorabil scenariu posibil și cota pe care o deține piața Uniunii în cadrul pieței mondiale ar scădea, acest lucru nu ar face ca piața Uniunii să devină, în mod obligatoriu, neatractivă pentru exporturile din China, deoarece toate celelalte considerente descrise mai sus rămân în continuare valabile. Chiar dacă ponderea acesteia în cererea mondială poate fi în scădere, piața Uniunii rămâne în continuare atractivă pentru exporturile din China. În caz contrar, nu ar exista practicile de eludare, astfel cum au fost constatate în continuare în cadrul anchetelor recente referitoare la Malaysia și Taiwan.
- (612) În ceea ce privește afirmațiile potrivit cărora, până în 2020, China ar instala anual 20-GW de sisteme pentru energie solară, ancheta Comisiei a colectat dovezi că RPC nu ar fi în măsură să mențină acest obiectiv ridicat. Studiile de piață raportează că acest obiectiv al RPC va fi redus din cauza lipsei infrastructurii de rețea, a unei piețe în mod fundamental supraaprovizionate și a unui deficit al fondului de subvenționare a surselor regenerabile ⁽⁷⁹⁾. Ciclurile de tip „boom/bust” de pe piața echipamentelor de energie solară din China sunt discutate în continuare în considerentul 767 de mai jos.
- (613) În urma comunicării informațiilor, una dintre părți a citat un comunicat de presă al Administrației Naționale pentru Energie din China, în care aceasta din urmă a anunțat că, în conformitate cu planul de dezvoltare a energiei solare pentru următorii cinci ani, este planificată instalarea, până în 2020, a unei capacități de energie fotovoltaică de cel puțin 105 GW. Partea menționată a afirmat că acest lucru ar aduce o creștere suplimentară a cererii în China.
- (614) Obiectivul privind o capacitate instalată cumulată de 105 GW este destul de scăzut și, potrivit BNEF ⁽⁸⁰⁾, va fi atins deja în 2017. Prin urmare, acest obiectiv modest nu este relevant, deoarece sugerează că nu ar fi de așteptat o creștere după 2017, ceea ce este contrar previziunilor potrivit cărora piața chineză ar crește. În același timp, Comisia a analizat deja în considerentul 612 de mai sus un scenariu de creștere a pieței chineze, deși mai mică de 20 GW pe an până în 2020. Prin urmare, argumentul a fost respins.
- (615) De asemenea, Comisia a analizat dacă importurile din China ar intra în Uniune la prețuri mai mici decât prețurile actuale din Uniune în cazul în care măsurile vor fi lăsate să expire.
- (616) Aproape toți producătorii-exportatori care au vândut module și celule din RPC către Uniune în cursul PAR și-au asumat un angajament privind prețurile, iar prețurile de export către UE ale acestora au fost determinate de respectivele angajamente privind prețurile care stabileau un preț minim de import. În consecință, astfel de prețuri de export nu au putut fi considerate un indicator pertinent pentru a determina comportamentul de stabilire a prețurilor al producătorilor-exportatori în cazul în care nu se aplică măsuri.
- (617) Prin urmare, au fost utilizate în schimb prețurile către țări terțe ale producătorilor-exportatori incluși în eșantion. S-a constatat că exporturile către țări terțe ale producătorilor-exportatori incluși în eșantion au subcota prețurile producătorilor din Uniune incluși în eșantion în medie cu 2,2 % pentru celule și între 5,6 % și 9,2 % pentru module în cursul PAR. Cifrele arată subcotarea medie per producător-exportator (cea mai mică marjă între întreprinderi și cea mai mare marjă între întreprinderi). Pentru celule nu există decât o singură marjă de subcotare, deoarece aceasta este subcotarea medie pentru singurul producător-exportator inclus în eșantion care exportă celule în Uniune.
- (618) Una dintre părți a solicitat o defalcare a prețului mediu ponderat pentru cele patru țări examinate în care au fost efectuate exporturi (Chile, India, Japonia și Singapore), pentru a prezenta observații cu privire la constatările referitoare la subcotare. În scopul calculării subcotării nu s-a luat în considerare prețul mediu ponderat pentru fiecare țară terță, ci prețul mediu ponderat aferent tuturor celor patru țări în care s-au efectuat exporturi, luate împreună, ceea ce reflectă corect cantitățile și prețurile la care aceste exporturi au fost efectuate. Prin urmare, afirmația a fost respinsă.

⁽⁷⁸⁾ *Global Market Outlook for Solar Power 2016–2020*, Solar Power Europe, iulie 2016.

⁽⁷⁹⁾ *Q3 2016 PV Market Outlook, Solar power – not everyone needs it right now*, 1 septembrie 2016, p. 17.

⁽⁸⁰⁾ *Q4 2016 PV Market Outlook, Solar power*, 30 noiembrie 2016, p. 19.

- (619) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că producătorii-exportatori nu ar fi stimulați să-și crească vânzările în Uniune în cazul în care se permite expirarea măsurilor. Comisia nu a fost convinsă de această ipoteză. Astfel cum au demonstrat marjele de subcotare stabilite, producătorii-exportatori și-ar putea crește volumele de vânzări în UE, în cazul în care se permite expirarea măsurilor. Într-adevăr, întrucât prețurile practicate de aceștia în Uniune ar fi mai mici decât prețurile practicate de producătorii din Uniune, este rezonabil să se preconizeze că s-ar urmări o creștere a cotei de piață deținute de exporturile din China în Uniune. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.
- (620) Prin urmare, Comisia a concluzionat că importurile din China ar intra în Uniune la prețuri mai mici decât prețurile practicate în prezent de industria din Uniune și că importurile din China sunt susceptibile să își mărească volumul vânzărilor și cota de piață în cazul în care se permite expirarea măsurilor.

5.3. Concluzie privind probabilitatea continuării prejudiciului

- (621) Având în vedere cele de mai sus, Comisia a ajuns la concluzia că există o capacitate de rezervă semnificativă în RPC, atât pentru module, cât și pentru celule. Piața Uniunii rămâne atractivă în ceea ce privește dimensiunea și prețul de vânzare, în special în comparație cu nivelul prețurilor exporturilor din RPC către țări terțe, fapt dovedit în continuare de evidențele referitoare la practicile de eludare anterioare. În consecință, Comisia a constatat că este foarte probabil ca abrogarea măsurilor compensatorii să conducă la un aflux masiv de importuri subvenționate, având în vedere continuarea și probabilitatea repariției subvențiilor constatate. Acest lucru ar avea drept rezultat continuarea prejudiciului suferit de industria din Uniune.

5.4. Legătura de cauzalitate

- (622) De asemenea, mai multe părți interesate au susținut, atât anterior comunicării informațiilor, cât și ulterior acestei etape, că în cazul în care Comisia constată că industria din Uniune suferă în continuare prejudicii, acestea din urmă sunt cauzate de mai mulți alți factori, care explică, împreună, întregul prejudiciu:
- (i) eliminarea schemelor de stimulare de către multe dintre statele membre;
 - (ii) industria din Uniune nu a realizat încă economii de scară cu o capacitate de mai mulți GW pentru a fi viabilă din punct de vedere economic și a avea un impact asupra pieței mondiale;
 - (iii) prejudiciul este cauzat de importurile din alte țări, întrucât prețurile acestora au fost cu 25 % mai mici decât prețurile importurilor originare din China;
 - (iv) prejudiciul este cauzat de faptul că prețurile modulelor producătorilor din Uniune sunt în mod constant mai mici decât prețurile de import ale producătorilor chinezi.
- (623) În ceea ce privește prima afirmație, Comisia a recunoscut, astfel cum se indică în secțiunea 6.3.2 de mai jos, că modificările și, în anumite state membre, suspendarea sau încetarea schemelor de sprijin au condus la o scădere a consumului la nivelul Uniunii în anii 2012-2014, după atingerea nivelului maxim al consumului din 2011. Această scădere semnificativă a consumului îngreunează creșterea industriei din Uniune. Cu toate acestea, Comisia a constatat în ancheta precedentă că industria din Uniune a fost obligată să-și reducă prețurile în principal din cauza presiunii exercitate de importurile subvenționate și nu din cauza modificărilor aduse schemelor de sprijin ⁽⁸¹⁾. Prin urmare, afluxul de produse subvenționate din China a fost cauza principală a prejudiciului suferit în cursul anchetei anterioare. În plus, în pofida scăderii consumului între 2012 și PAR cu 56 %, industria din Uniune și-a crescut cota de piață pentru module și celule cu 40 % și, respectiv, 47 %. De asemenea, industria din Uniune a început să își crească volumul de vânzări între 2014 și PAR, odată ce efectul protector al măsurilor s-a materializat, astfel cum se prevede în considerentul 574 de mai sus. De asemenea, industria și-a redus semnificativ costurile (a se vedea tabelele 8a și 8b de mai sus) și și-a îmbunătățit gradul de utilizare a capacității de producție. Prin urmare, în pofida scăderii consumului și având în vedere măsurile în vigoare, industria din Uniune a început să se redreseze de pe urma prejudiciului anterior. În consecință, acest argument a fost respins.
- (624) În ceea ce privește a doua afirmație, într-adevăr capacitatea industriei din Uniune nu este comparabilă cu cea obținută de producătorii-exportatori chinezi în ultimii ani. În primul rând, societățile chineze au realizat o producție masivă și (supra)capacități într-o perioadă în care au depășit o serie de piețe din lume, parțial datorită prețurilor subvenționate, astfel cum a fost stabilit nu numai de către Comisia Europeană, ci și de către autoritățile

⁽⁸¹⁾ Regulamentul (UE) nr. 513/2013 (JO L 152, 5.6.2013, p. 5), considerentul 180 și Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013 (JO L 325, 5.12.2013, p. 1), considerentele 245-247.

americane și canadiene. În schimb, afluxul de volume mari de importuri subvenționate a avut exact efectul opus asupra producătorilor expuși la aceste practici neloiale. Comisia a stabilit în cadrul anchetei anterioare ⁽⁸²⁾ că, în 2010, industria din Uniune a obținut un profit de 10 %, în contextul unei capacități existente similare (6 983 MW în 2010 și 6 467 MW în cursul PAR). Importurile masive de produse subvenționate din China au cauzat o reducere drastică a rentabilității industriei din Uniune, împiedicând în mod efectiv efectuarea de noi investiții pentru a realiza economii de scară. Efectul protector al măsurilor a permis industriei din Uniune să consolideze și să reducă în mod semnificativ costurile în 2014 și în cursul PAR și a plasat industria din Uniune pe calea cea bună pentru a beneficia de avantajele economiilor de scară. În urma comunicării informațiilor, una dintre părți a contestat această afirmație. Aceasta a susținut că investițiile au scăzut după instituirea măsurilor și că nu au permis obținerea de economii de scară. Contrar acestei afirmații, investițiile au crescut, de fapt, în cursul PAR, atât pentru module, cât și pentru celule în comparație cu anii precedenți. În consecință, această afirmație a fost, de asemenea, respinsă.

- (625) În ceea ce privește a treia afirmație, Comisia a stabilit (a se vedea tabelele 4a și 4b de mai sus), că prețurile medii de import din China au fost ușor mai mari pentru celule și ușor mai mici pentru module decât prețurile medii de import respective din țări terțe. În timp ce, pentru celule, prețurile de import din China au fost cu 4 % mai mari decât prețurile de import din țări terțe, pentru module acestea au fost mai mici cu 1 %. Prin urmare, acest argument a fost incorect din punct de vedere factual și a fost respins. Afirmația potrivit căreia importurile din țări terțe ar conduce la ineficiența măsurilor este discutată în considerentele 735 și 736 de mai jos.
- (626) În ceea ce privește a patra afirmație, ancheta a arătat că, pentru module, prețurile medii de import din China au fost în mod constant mai mici decât prețurile medii de vânzare din UE ale producătorilor din Uniune. De exemplu, în cursul PAR, prețul mediu de import din China a fost de 544 EUR/kW ⁽⁸³⁾, în timp ce prețul mediu al Uniunii a fost de 593 EUR/kW. Prin urmare, această afirmație a fost, de asemenea, incorectă din punct de vedere factual și, prin urmare, a fost respinsă. Pe baza celor de mai sus, Comisia a concluzionat că industria din Uniune a continuat să fie afectată de un prejudiciu important în sensul articolului 8 alineatul (4) din regulamentul de bază.
- (627) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că prejudiciul este cauzat de măsuri, întrucât acestea majorează costurile aferente celulelor pentru producătorii de module neintegrați pe verticală. Cu toate acestea, astfel cum se indică în secțiunea 7.4.1 de mai jos, producătorii de module au acces la prețuri scăzute de celule din țări terțe și nu au avut o ofertă insuficientă de astfel de celule. Prin urmare, argumentul a fost respins.

6. INTERESUL UNIUNII

6.1. Interesul industriei din Uniune

- (628) Prezenta secțiune se concentrează asupra interesului producătorilor de module din Uniune. Interesul producătorilor de celule din Uniune este analizat în secțiunea 7 – reexaminarea intermediară parțială.
- (629) Există peste 100 de producători cunoscuți de module. Industria din Uniune este reprezentată de asociația EU ProSun, care este solicitantul. EU ProSun reprezintă 31 de producători de plachete, celule și module din Uniune.
- (630) Continuarea măsurilor va permite industriei din Uniune să își păstreze cota de piață sporită în Uniune și să se redreseze în urma prejudiciului important. Astfel cum s-a menționat în considerentul 540, cota de piață a vânzătorilor producătorilor din Uniune a crescut de la 25 % în 2012 la 35 % în PAR. Astfel cum s-a stabilit în secțiunea 4.6, având în vedere prețurile de vânzare ale modulelor din China către țări terțe și capacitățile mari de rezervă în RPC, modulele din China vor ajunge în Uniune la prețuri sub nivelul prețului minim de import și în volume mai importante în cazul expirării măsurilor. Prin urmare, continuarea măsurilor ar proteja industria de o presiune intensivă și neloială a prețurilor care, în caz contrar, ar fi exercitată de importurile din China.

⁽⁸²⁾ A se vedea tabelele 4a și 10a din Regulamentul (UE) nr.513/2013.

⁽⁸³⁾ Un preț foarte similar a fost stabilit, de asemenea, pe baza prețului mediu ponderat de export către UE transmis de producătorii-exportatori incluși în eșantion.

- (631) În cazul în care măsurile nu sunt prelungite, investițiile ridicate de capital și în cercetare și dezvoltare care au fost realizate pentru producerea de module în Uniune ar deveni redundante, întrucât acestea nu pot fi redirecționate cu ușurință către o utilizare productivă în alte sectoare. În cazul falimentului producătorilor de module din Uniune, majoritatea celor 6 300 de persoane implicate în producerea de module își vor pierde locul de muncă. Această forță de muncă este, într-o mare măsură, de înaltă calificare. În schimb, continuarea măsurilor va oferi industriei din Uniune mai mult timp pentru a se redresa pe deplin de pe urma efectelor practicilor anterioare de subvenționare.
- (632) În urma comunicării informațiilor, o parte a invitat Comisia să identifice producătorii de celule și module care nu sprijină măsurile. Comisia a clarificat faptul că nicio parte care s-a considerat ca făcând parte din industria din Uniune nu s-a prezentat și nu s-a opus măsurilor. Aceeași parte a solicitat Comisiei să elimine producătorii de plachete din Uniune din lista celor 31 de societăți reprezentate de EU ProSun. Comisia a clarificat faptul că EU ProSun a reprezentat 29 de producători de celule și module din Uniune.
- (633) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat faptul că măsurile erau în interesul industriei din Uniune. De asemenea, aceste părți nu au fost de acord cu faptul că produsele chineze subvenționate au exercitat o presiune neloială asupra prețurilor industriei Uniunii. De asemenea, ele au susținut că Comisia a fost determinată de obiectivul de a menține cota de piață a industriei din Uniune și Comisia a protejat o mică parte din industria solară în detrimentul întregului lanț valoric al industriei solare.
- (634) Comisia reamintește faptul că, în conformitate cu regulamentul de bază, măsurile comerciale sunt menite să apere industria din Uniune împotriva prejudiciului material provocat de subvenționare, cu condiția ca acest lucru să fie în interesul Uniunii. În prezenta reexaminare efectuată în perspectiva expirării măsurilor, s-a constatat probabilitate crescută a continuării subvenționării și a prejudiciului în cazul expirării măsurilor. De asemenea, Comisia a constatat că piața Uniunii de module solare s-a contractat din mai multe motive, independente de instituirea măsurilor, astfel cum se concluzionează în considerentul 681. Prin urmare, creșterea cotei de piață a industriei din Uniune reprezintă principalul indicator care arată că măsurile au fost eficiente.
- (635) Prin urmare, Comisia a ajuns la concluzia că menținerea măsurilor pentru module este în mod clar în interesul industriei din Uniune.

6.2. Interesul importatorilor neafiliați, industria în aval și în amonte

6.2.1. Observații preliminare

- (636) Un număr semnificativ de societăți din amonte și din aval din Uniune, fie în mod individual, fie prin asociațiile lor, au solicitat încetarea măsurilor în interesul Uniunii. Acestea susțin că măsurile au consecințe neprevăzute, negative pentru o majoritate covârșitoare a locurilor de muncă din sectorul solar european. Acestea au susținut că măsurile cauzează o creștere a prețurilor pentru instalațiile solare, ceea ce are un efect negativ asupra cererii, cu toate consecințele negative asupra ocupării forței de muncă în aval și în amonte. În plus, obiectivele politice mai largi în ceea ce privește schimbările climatice și promovarea energiilor regenerabile ar fi, de asemenea, afectate în mod negativ. De asemenea, acestea au semnalat modificarea circumstanțelor de la adoptarea măsurilor definitive la decembrie 2013, în special trecerea de la schemele de sprijin la prețuri fixe (de exemplu, tarife fixe și prime fixe) la licitații, atingerea parității de rețea de către energia solară în anumite regiuni din Uniune sau pentru anumite grupuri de clienți și ratificarea de către Uniune a Acordului UNFCCC de la Paris pentru limitarea schimbărilor climatice în octombrie 2016. În cele din urmă, unele părți au susținut că în Uniune nu se fabrică suficiente module pentru a acoperi cererea Uniunii; că măsurile au devenit ineficiente ca urmare a creșterii exporturilor din țări terțe și că măsurile avantajau în principal exportatorii din țările terțe.

6.2.2. Importatori neafiliați

- (637) Doi importatori neafiliați de module s-au prezentat și au oferit răspunsuri la chestionar, care au fost verificate ulterior, astfel cum se menționează în considerentul 30. Respectivii importatori neafiliați au trimis, de asemenea, mai multe observații suplimentare, exprimându-și opiniile cu privire la motivul pentru care măsurile ar trebui eliminate. Importatorii de panouri solare au un grad scăzut de rentabilitate. Aceștia au furnizat, de asemenea, o listă cu alți importatori și comercianți cu ridicata care au dat faliment sau și-au redus în mod semnificativ forța de muncă de la impunerea înregistrării modulelor solare din China în martie 2013. Unele dintre aceste societăți au subliniat impunerea de măsuri privind modulele solare din China drept principalul motiv pentru insolabilitatea lor, de exemplu Gehrlicher. Importatorii neafiliați susțin că măsurile cresc prețul energiei solare și scad cererea.

- (638) Importatorii neafiliați au susținut, de asemenea, că angajamentul de preț PMI cauzează dezavantaje pentru ei și pentru alte societăți din aval active pe piețele internaționale, cum ar fi EPC-uri (societăți de inginerie, achiziții și construcții), întrucât le limitează capacitatea de a cumpăra module de la producătorii chinezi importanți de nivel 1. Angajamentul nu permite vânzările paralele ale produsului care face obiectul anchetei în Uniune și în afara Uniunii. Prin urmare, exportatorii chinezi nu pot livra module importatorilor neafiliați, care sunt, de asemenea, activi pe piețele din afara Uniunii (de exemplu, în Elveția sau în Statele Unite), în cazul în care acestea fac parte din portofoliul cu ridicata al importatorilor neafiliați din cadrul Uniunii. Se susține că acesta ar fi un dezavantaj semnificativ pentru participarea respectivelor societăți în calitate de comercianți cu ridicata și dezvoltatori de proiecte pe piața fotovoltaică în creștere la nivel mondial.
- (639) Importatorii neafiliați au susținut, de asemenea, că măsurile în forma lor actuală creează un risc de afaceri suplimentar semnificativ și sarcini administrative. În opinia acestora, măsurile administrative suplimentare, cum ar fi eliberarea unui certificat de către Camera de Comerț din China pentru Importul și Exportul de Mașini și Produse Electronice (*China Chamber of Commerce for Import and Export of Machinery and Electronic Products, CCCME*) și controalele amănunțite din partea autorităților vamale din Uniune prelungesc timpul total de la comandă la livrare de la 7 la 11 săptămâni.
- (640) Comisia a constatat că, inclusiv după instituirea măsurilor, cota de piață a modulelor din RPC pe piața Uniunii a rămas relativ ridicată. Deși cota de piață a modulelor din RPC în Uniune a scăzut de la 66 % în 2012, a rămas în continuare la un nivel ridicat de 41 % în cursul PAR. Prin urmare, China a rămas cel mai mare vânzător de module în Uniune, în defavoarea industriei din Uniune, care deținea o cotă de piață de 35 % în cursul PAR. În plus, importatorii independenți erau liberi să se aprovizioneze cu module solare din țări terțe. Importatorii cooperanți au înlocuit, cel puțin într-o anumită măsură, modulele din RPC cu module din țări terțe. Importatorii care au cooperat, acționând în calitate de angrosiști și de integratori de sisteme⁽⁸⁴⁾, au vândut, de asemenea, module produse de industria din Uniune; prin urmare, aceștia au beneficiat atât de creșterea cotei de piață a importurilor din restul lumii („RL”), cât și de creșterea cotei de piață a industriei din Uniune. Prin urmare, rezultatele mai slabe ale importatorilor cooperanți trebuie să fie atribuite parțial scăderii cererii din Uniune, ca urmare a ciclului de tip „boom/bust” prin care a trecut industria solară din Uniune, astfel cum este discutat mai în detaliu în secțiunea 6.3.2 de mai jos.
- (641) Interdicția privind vânzările în paralel a fost introdusă pentru a evita ofertele de compensare care ar putea submina angajamentul. Au fost introduse măsuri administrative suplimentare pentru importurile din China în scopul de a îmbunătăți monitorizarea măsurilor și de a evita orice formă de eludare care ar putea submina angajamentul.
- (642) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au afirmat că Comisia nu a luat în considerare interesul importatorilor. În opinia lor, măsurile au crescut prețurile la care puteau fi achiziționate produsele solare. Prin urmare, importatorii au avut de suferit de pe urma scăderii cererii.
- (643) Comisia a observat că obiectivul-cheie al măsurilor a fost acela de a restabili prețul neprejudiciabil pentru produsul care face obiectul subvențiilor. Acest lucru implică, în mod logic, o creștere a prețului produsului subvenționat. Produsele subvenționate din China au deținut o cotă de piață foarte ridicată în Uniune înainte de instituirea măsurilor. Cota lor de piață a scăzut după instituirea măsurilor. Cu toate acestea, astfel cum a fost prezentat în detaliu în secțiunea 6.3, Comisia a constatat că această creștere de preț cauzată de restabilirea nivelului prețului neprejudiciabil a avut doar un impact limitat asupra cererii globale a Uniunii. Prin urmare, Comisia a concluzionat că importatorii neafiliați au suferit doar într-o mică măsură de pe urma scăderii cererii cauzate de măsuri.

6.2.3. Industria în aval

- (644) Mai mult de 140 de companii din aval s-au înregistrat în calitate de părți interesate. Întreprinderile din aval sunt instalatorii de panouri solare; EPC-urile (societăți de inginerie, achiziții și construcții), societățile de exploatare și de întreținere și societățile active în finanțarea proiectelor. În timp ce majoritatea societăților doar s-au înregistrat în calitate de părți interesate, fără nicio acțiune ulterioară, în jur de 30 de societăți au furnizat observații mai bine întemeiate, opunându-se măsurilor. Trei EPC-uri au prezentat un răspuns la chestionar. În plus, peste 400 de societăți din aval din toate statele membre au semnat o scrisoare deschisă solicitând eliminarea măsurilor.

⁽⁸⁴⁾ Integratorii de sisteme sunt societăți care reunesc componente ale sistemului pentru energie solară, cum ar fi module, invertoare, echipamente de montaj și de stocare și vânzarea acestora ca set pentru utilizatorii finali.

- (645) Peste 30 de asociații paneuropene și naționale care reprezintă societăți din sectorul energiei solare au trimis scrisori de opoziție față de măsurile dispuse. Printre acestea s-a numărat *European Association of Electrical Contractors* (AIE), care susține că reprezintă interesele instalatorilor din Uniune la nivel european. Asociațiile cele mai active au fost SPE și SAFE. SAFE este o asociație ad-hoc a 50 de societăți germane, în timp ce SPE susține că este cea mai reprezentativă asociație a industriei solare din Europa, cu peste 100 de membri europeni, dintre care peste 80 sprijină poziția sa cu privire la eliminarea măsurilor privind atât modulele, cât și celulele solare.
- (646) EU ProSun a subliniat că mai multe dintre marile asociații naționale din domeniul energiei solare au avut o poziție neutră față de măsuri, deși unele dintre acestea sunt membre a SPE. Acest lucru este valabil în special în cazul Bundesverband Solarwirtschaft (BSW), Germania (cea mai mare asociație din domeniul energiei solare din Europa); British Photovoltaic Association (BPVA); Syndicat des Energies Renouvelables (SER), Franța; și ANIE Rinnovabili (secțiunea de energie regenerabilă a Confindustria), Italia. În plus, EU ProSun susține, de asemenea, că beneficiază de sprijinul a 150 de instalatori europeni. Cu toate acestea, niciun instalator nu s-a exprimat în mod deschis în sprijinul măsurilor. Confederația Europeană a Sindicatelor și Sindicatul European IndustriALL au trimis o scrisoare comună de susținere a măsurilor. O asociație germană a consumatorilor de energie (Bund der Energieverbraucher) a trimis o scrisoare în favoarea măsurilor la nivelul care reflectă economiile de costuri generate de dezvoltarea tehnologică.
- (647) În urma comunicării informațiilor, EU ProSun a contestat afirmația conform căreia niciun instalator nu și-a manifestat susținerea față de măsuri. EU ProSun a menționat o scrisoare trimisă de 150 de instalatori care sprijină măsurile și o scrisoare semnată de doi membri ai Fachpartnerbeirat der Solar World AG, ambele trimise în octombrie 2016. Comisia a constatat că cei 150 de instalatori au solicitat anonimul, prin urmare Comisia consideră în continuare că aceștia nu și-au manifestat în mod deschis susținerea față de măsuri. Comisia a observat, de asemenea, că Fachpartnerbeirat der Solar World AG a pretins că reprezintă peste 800 de instalatori, însă numele instalatorilor nu au fost furnizate. Comisia a confirmat, cu toate acestea, că cei doi instalatori care au semnat o scrisoare deschisă în numele Fachpartnerbeirat der Solar World AG și-au manifestat în mod deschis în favoarea măsurilor.
- (648) Părțile care se opun măsurilor pentru rațiuni de interes al Uniunii susțin că societățile din aval reprezintă mai mult de 80 % din ocuparea forței de muncă și valoarea adăugată în cadrul lanțului valoric solar european. Acestea au indicat numărul mult mai mare de locuri de muncă pe care le creează în comparație cu producătorii de celule și de module din Uniune. SPE a prezentat un raport întocmit de Ernst & Young care indică faptul că sectorul din aval are peste 110 000 de angajați. Cu toate acestea, raportul nu a explicat metodologia pentru calcularea acestui număr mare de angajați. O altă parte a indicat faptul că sectorul din aval deține aproximativ 65 000 de angajați, dacă se ia în calcul aproximativ 7 ENI/MW/an. Cu toate acestea, nici această parte nu și-a justificat ipotezele.
- (649) Pe baza analizei unor proiecte reprezentative în sectoarele montate pe sol, comerciale și rezidențiale, Comisia a constatat că numărul de locuri de muncă implicate în sectorul din aval nu depășește 50 000 de persoane. Acest număr se bazează pe ipoteza că instalația completă (care include și dezvoltarea proiectului și a sitului, distribuția, logistica, instalarea propriu-zisă și supravegherea acestor activități) necesită o medie de 5,2 ENI/MW/an⁽⁸⁵⁾, în timp ce exploatarea și întreținerea necesită aproximativ 0,08 ENI/MW/an. Cu toate acestea, având în vedere faptul că fabricarea de celule și module oferă aproximativ 8 000 de locuri de muncă, afirmația că sectorul din aval generează un număr semnificativ mai mare de locuri de muncă decât producția de celule și module este corectă.
- (650) Ancheta Comisiei a constatat, de asemenea, că cele mai multe dintre locurile de muncă implicate în sectorul solar din aval constau în instalarea de module pe acoperișuri rezidențiale și comerciale și montarea lor pe sol. Aceste proiecte nu necesită, de regulă, o investiție semnificativă de capital specific pentru instalarea echipamentelor solare – multe unelte și mașini, cum ar fi macarale, excavatoare, mașini de găurit etc. pot fi folosite, de asemenea, pentru alte lucrări de construcții. În timp ce unii instalatori sunt axați exclusiv pe sectorul solar și sunt în măsură să îndeplinească sarcini cu valoare adăugată foarte ridicată, mulți instalatori desfășoară, de asemenea, alte activități în sectorul construcțiilor sau al energiei sau pot trece cu ușurință la aceste sectoare, fără un impact prea mare asupra veniturilor lor. O parte interesată a susținut că, recent, mulți instalatori au făcut trecerea către

⁽⁸⁵⁾ Un ENI anual este estimat la 1 680 de ore de lucru. Un ENI/MW mediu anual depinde de cât de multe proiecte sunt finalizate în fiecare an în fiecare dintre cele trei segmente principale, și anume rezidențiale pe acoperiș, comerciale pe acoperiș și montate pe sol. Pentru instalarea totală (inclusiv dezvoltarea proiectului și a sitului, distribuția, logistica, instalarea propriu-zisă și cheltuielile indirecte pentru toate aceste activități) Comisia presupune 8,6 ENI/MW pentru proiecte rezidențiale, 3,7 ENI/MW pentru cele comerciale și 4 ENI/MW pentru cele montate pe sol.

sectorul construcțiilor, din cauza marjelor reduse în instalarea echipamentelor solare și datorită creșterii marjelor în construcția de clădiri în Germania. Prin urmare, supraviețuirea sau bunăstarea economică a multor instalatori nu depinde numai de sectorul energiei solare.

- (651) Același lucru este parțial adevărat pentru cea mai mare parte a EPC-urilor care s-au prezentat în cadrul anchetei. Cele mai multe dintre acestea sunt implicate, de asemenea, în dezvoltarea altor surse regenerabile de energie sau sunt companii mari de construcții care desfășoară proiecte în sectorul general al construcțiilor. Impactul măsurilor asupra veniturilor și asupra ocupării forței de muncă a societăților din aval depinde de impactul măsurilor asupra cererii, care este discutat în secțiunea 6.3 de mai jos.
- (652) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat afirmația Comisiei că raportul E&Y nu a explicat metodologia pentru calcularea ocupării forței de muncă în sectorul solar din aval. Solar Power Europe a furnizat unele informații suplimentare privind metodologia. Chiar și după ce a primit informațiile suplimentare, Comisia consideră în continuare că metodologia a fost încă neclară, în special pentru că nici raportul, nici informațiile suplimentare nu au indicat câte persoane au fost angajate în instalarea unui proiect solar reprezentativ în fiecare segment.
- (653) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că Comisia a subestimat numărul de locuri de muncă implicate în sectorul din aval din Uniune. Părțile respective au furnizat rapoarte suplimentare care estimează la 120 250 ⁽⁸⁶⁾ numărul de locuri de muncă din Uniune în 2014, conform „Euroserver”, și la 31 600 în Germania potrivit GWS/DIW/DLR în 2015 ⁽⁸⁷⁾.
- (654) Comisia a observat că raportul GWS/DIW/DRL a inclus totalul ocupării forței de muncă din întregul lanț valoric al industriei energiei solare. În consecință, cele 31 600 de locuri de muncă menționate în acest raport includ, de asemenea, sectorul din amonte, precum și sectorul producției de module și de celule. Se estimează că sectorul din amonte din Germania asigură locuri de muncă pentru câteva mii de persoane – Wacker afirmă că deține aproximativ 3 000 de locuri de muncă. Producătorii de echipamente de producție a instalațiilor solare și producătorii de echipamente auxiliare au declarat, de asemenea, că dispun de câteva mii de angajați. Aceste locuri de muncă sunt afectate doar parțial de vânzările din Uniune deoarece întreprinderile din amonte exporta cea mai mare parte a producției lor în afara Uniunii.
- (655) În plus, se raportează că aproximativ 10 000 de persoane sunt angajate în activități de exploatare și întreținere. Raportul nu prevede însă nicio definiție a activităților de exploatare și întreținere. Comisia a presupus că activitățile de exploatare și întreținere se referă la toate activitățile necesare pentru a asigura o bună exploatare a instalațiilor solare existente, cum ar fi curățarea panourilor, reparațiile, exploatarea centrelor de dispecerat, etc. Aceste locuri de muncă se numără pe baza capacității solare existente, cumulative, care în Germania este de aproape 40 GW ⁽⁸⁸⁾. Prin urmare, cele 10 000 de locuri de muncă existente în exploatare și întreținere pot fi influențate de măsurile care vor fi impuse numai în măsura în care acestea împiedică înlocuirea instalațiilor învechite. Cu toate acestea, având în vedere durata de viață medie de 20 de ani și instalarea relativ recentă a celor mai multe dintre instalații, aceste locuri de muncă ar fi afectate numai în cazul în care măsurile ar rămâne în vigoare o perioadă mai mare decât perioada propusă în prezentul regulament. Prin urmare, numărul persoanelor angajate în sectorul din aval în Germania care ar putea fi afectat de măsuri este substanțial mai mic decât 31 600 de persoane.
- (656) Raportul Euroserver nu face nicio distincție între locurile de muncă din amonte, din aval și din sectoarele de producție. În plus, numărul locurilor de muncă în sectorul energiei solare din Germania citat în acest raport este același cu cel raportat în Studiul GWS, DIW, DLR pentru 2014. Prin urmare, Comisia a considerat că numărul persoanelor angajate în sectorul din aval din Uniune care ar putea fi afectat de măsuri este mult mai mic decât 120 250 de persoane.
- (657) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat concluzia Comisiei conform căreia este mai simplă trecerea ocupării forței de muncă de la instalarea modulelor către sectorul construcțiilor generale decât de la fabricarea de module către alte sectoare. Cu toate acestea, niciuna dintre părți nu a furnizat date exacte privind proporția lucrărilor de instalare a panourilor solare realizate de societățile de construcții generale (de exemplu, lucrări de construcție la sol și amenajare peisagistică pentru instalațiile montate pe sol și consolidarea structurii plafonului pentru instalațiile de pe acoperiș).

⁽⁸⁶⁾ Euroserver: *The state of renewable energy in Europe 2015*, p. 128.

⁽⁸⁷⁾ GWS, DIW, DLR et al: *Bruttobeschäftigung durch erneuerbare Energien in Deutschland und verringerte fossile Brennstoffimporte durch erneuerbare Energien und Energieeffizienz*, p. 8.

⁽⁸⁸⁾ *Global Market Outlook For Solar Power 2016-2020*, Solar Power Europe, p. 16.

- (658) Comisia a fost de acord deja cu faptul că un număr semnificativ mai mare de persoane au fost angajate în sectorul din aval decât în sectorul producției de module. De asemenea, ea a observat că multe locuri de muncă în sectorul din aval necesită competențe specifice, reorientarea către alte sectoare fiind mai dificilă. Cu toate acestea, ea a concluzionat, de asemenea, că impactul măsurilor asupra cererii reprezintă factorul-cheie care afectează locurile de muncă în industriile din aval. Numărul absolut de angajați și dacă este dificilă sau nu reorientarea către alte sectoare nu sunt elemente relevante în această privință. După cum s-a discutat în detaliu în secțiunea 6.3, Comisia a constatat că măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module solare și, prin urmare, doar un impact limitat asupra ocupării forței de muncă din aval.

6.2.4. Industria în amonte

- (659) Operatorii din amonte produc materii prime, cum ar fi polisiliciu și plachete; echipamentele de producție pentru celule și module, precum și componentele auxiliare, cum ar fi invertoare, echipamente de stocare și de montare etc. Pe de o parte, Solar World, care este, de asemenea, cel mai mare producător de plachete din Uniune, susține măsurile. În plus, încă un producător de plachete din Uniune s-a exprimat în favoarea măsurilor. Pe de altă parte, alte opt societăți din amonte din Uniune care s-au prezentat s-au opus măsurilor. Cu toate acestea, cei mai mulți dintre operatorii din amonte s-au prezentat într-o etapă ulterioară sau nu au furnizat un răspuns la chestionar. Numai producătorul de polisiliciu – Wacker Chemie AG (denumit în continuare „Wacker”) a furnizat un răspuns la chestionar și a fost verificat, astfel cum se prevede în considerentul 30 de mai sus.
- (660) Operatorii din amonte care solicită eliminarea măsurilor au reiterat argumentul potrivit căruia măsurile determină o reducere a cererii prin creșterea prețurilor, ceea ce afectează negativ întregul lanț valoric al industriei energiei solare. Mai multe societăți au susținut că, din cauza scăderii cererii, acestea înregistrează o reducere a cifrei de afaceri, a profitului, pierderi de locuri de muncă și resurse insuficiente pentru a investi în cercetare și dezvoltare. Cu toate acestea, datorită faptului că acestea au prezentat observațiile cu întârziere și nu au răspuns la chestionare, situația lor nu a putut fi verificată. Comisia a estimat că industria din amonte poate angaja mai multe mii de persoane.
- (661) Producătorul de polisiliciu verificat oferă peste 2 000 de locuri de muncă directe și aproximativ 1 000 de locuri de muncă indirecte în Uniune. Acesta are, de asemenea, un buget direct mare pentru activități de cercetare și dezvoltare de peste 17 milioane EUR legat de producția de materii prime pentru sectorul energiei solare. Cu toate că cifra de afaceri și ocuparea forței de muncă pentru Wacker au rămas stabile în perioada de anchetă, această societate s-a opus vehement măsurilor, susținând că acestea au un impact negativ asupra relațiilor comerciale cu RPC. RPC este de departe cel mai mare producător de plachete și celule solare; prin urmare, cifra de afaceri a producătorului de polisiliciu și mai multe mii de locuri de muncă depind de accesul liber la piața chineză, care este în scădere. Wacker și alte câteva părți au susținut că, prin protejarea unei industrii ineficiente – producerea de celule și module solare –, măsurile provoacă prejudicii grave industriilor în care Europa are în continuare un avantaj competitiv.
- (662) Asociația producătorilor de echipamente din Germania (VDMA) a trimis o scrisoare solicitând revizuirea nivelului PMI, subliniind faptul că în sectorul solar costurile de producție au scăzut în mod continuu. VDMA a indicat că producătorii de celule și module solare au urmat o curbă de învățare istorică a industriei solare de 21 %. De asemenea, VDMA a susținut că producătorii germani de echipamente fotovoltaice reprezintă un element-cheie al unei astfel de reduceri a costurilor. Se estimează că producătorii de echipamente angajează mai multe mii de persoane și că aceștia sunt contribuitori-cheie la cercetarea și dezvoltarea în sectorul solar.
- (663) Mai multe părți au susținut că Comisia nu a pus în balanță în mod corect interesul operatorilor din amonte față de interesul industriei din Uniune. Comisia a reiterat că numai un singur operator din amonte, și anume Wacker, a trimis un răspuns complet la chestionar și a putut fi verificat. Interesele acestei societăți au fost luate în considerare în analiză, astfel cum se prevede în considerentul 661. Un număr de alți operatori din amonte s-au prezentat doar într-o etapă foarte avansată, cu observații scurte. Comisia nu a putut verifica în mod adecvat impactul măsurilor asupra altor operatori din amonte. În orice caz, Comisia a constatat că măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module solare și, în consecință, asupra vânzărilor în Uniune și a profitabilității altor operatori din amonte.

6.2.5. Concluzie privind interesul importatorilor neafiliați, al industriilor din aval și din amonte

- (664) Comisia a recunoscut ipoteza de bază a importatorilor neafiliați, a industriilor din aval și din amonte conform căreia expirarea măsurilor ar putea fi benefică pentru cifra de afaceri și numărul de locuri de muncă în aceste industrii. Se poate concluziona astfel că prelungirea măsurilor nu este în interesul acestora. Cu toate acestea, în același timp, Comisia a constatat că impactul măsurilor și efectul probabil al eliminării acestora asupra operatorilor economici și asupra noilor instalații din Uniune a fost supraestimat în mod substanțial în majoritatea observațiilor prezentate de societățile care se opun măsurilor, astfel cum au fost analizate în detaliu în secțiunea 6.3 de mai jos. În ceea ce privește presupusa sarcină administrativă care rezultă din angajament, s-ar putea deschide o reexaminare intermediară privind forma măsurilor pentru a proteja mai bine interesele importatorilor neafiliați și ale operatorilor din aval.
- (665) Mai multe părți au susținut că Comisia nu a luat în considerare interesul consumatorilor. Comisia a considerat că interesul lor privind prețurile mai scăzute se suprapun cu interesul utilizatorilor din aval care sunt analizate la secțiunea 6.2.3. Prin urmare, Comisia nu a efectuat o analiză separată pentru consumatori.
- (666) În urma comunicării informațiilor, SAFE a oferit o prezentare mai detaliată care a analizat impactul măsurilor asupra consumatorilor de energie electrică din Germania. Studiul SAFE a concluzionat că înlăturarea măsurilor ar putea duce la economii de aproximativ 570 de milioane EUR pentru consumatorii de energie electrică din Germania, în ipoteza că modulele ar putea fi achiziționate între 0,40 și 0,45 EUR/W și că obiectivul anual de 2 500 MW ar fi atins. În plus, Wacker a susținut că abrogarea măsurilor ar putea aduce consumatorilor economii de 1 miliard EUR pe an. Această cifră a fost calculată prin compararea diferenței dintre PMI și pe baza prețului estimat al modulelor solare de 0,42 EUR/W din trecut și al prețului preconizat de 0,32 EUR/W în 2017.
- (667) Comisia a constatat că calculele de mai sus se bazează pe ipoteze prea simpliste. În primul rând, PMI i-a fost atribuit un mecanism de ajustare. Prin urmare, pentru cea mai mare parte a perioadei examinate diferența dintre PMI și prețul mediu de cumpărare global al modulelor nu a fost atât de mare. O diferență mai mare dintre cele două prețuri a apărut doar în 2016. Această diferență a dispărut cel puțin parțial prin cea mai recentă ajustare a PMI care a intrat în vigoare la începutul anului 2017. Pentru a evita o diferență prea mare dintre PMI și prețul de achiziție global al modulelor în viitor și pentru a reduce în continuare impactul măsurilor asupra consumatorilor, Comisia intenționează să deschidă o reexaminare intermediară privind forma și nivelul PMI. Trebuie remarcat faptul că nu este posibil ca în cadrul prezentei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor să se modifice nivelul măsurilor, deoarece acest lucru necesită o reexaminare intermediară.
- (668) În al doilea rând, prețurile aplicate de către părți în calculele lor se referă la modulele multi-siliciu dintr-o categorie de calitate inferioară. Cu toate acestea, o mare parte din modulele vândute în Uniune sunt module multi-siliciu și mono-siliciu cu eficiență înaltă. Prețurile lor sunt mult mai mari și, prin urmare, diferența dintre PMI, care se aplică fără distincție tuturor modulelor, și prețul efectiv de cumpărare a fost chiar mai mică.
- (669) Prin urmare, Comisia a considerat că măsurile au avut doar un impact foarte limitat asupra situației financiare a consumatorilor și a dezvoltării energiei solare.
- (670) Mai multe părți au susținut, de asemenea, că PMI, care a dus la creșterea prețului pentru module, este responsabil pentru nerealizarea obiectivelor de dezvoltare a energiei solare în Germania. Comisia nu a fost convinsă de această legătură monocausală. Diferența dintre PMI și prețul mediu de vânzare a fost mai mică decât cea estimată de către părți, iar măsurile nu au afectat în mod semnificativ cererea. În consecință, Comisia a concluzionat, de asemenea, că PMI nu a avut un impact semnificativ asupra nerealizării obiectivelor de dezvoltare a energiei solare.

6.3. Impactul măsurilor asupra cererii pentru instalații solare

6.3.1. Observații preliminare

- (671) Practic, toate părțile care s-au exprimat împotriva măsurilor au afirmat că măsurile cresc prețul noilor instalații solare și diminuează cererea de module solare, ceea ce face ca energia solară generată să fie mai scumpă pentru

consumatori. Deși unii au admis că declinul instalațiilor solare în Uniune este determinat, de asemenea, de modificările și, în anumite state membre, de suspendarea sau încetarea schemelor de sprijin, aceștia au considerat că măsurile cauzează prețuri ridicate în mod artificial și încetinesc și mai mult dezvoltarea energiei solare. Părțile au susținut că schimbările politice recente, cum ar fi introducerea unor licitații competitive pentru noile instalații solare, agravează prejudiciul cauzat de prețurile mai mari ale modulelor din cauza măsurilor în vigoare. În opinia acestora, încetarea măsurilor ar permite o reducere a costurilor pentru energia solară în Uniune, în beneficiul consumatorilor finali, stimularea cererii de panouri solare și reducerea costului furnizării de energie curată în ansamblu.

(672) Comisia a identificat trei segmente pe piața energiei solare a Uniunii:

- sistemele (sau parcurile) mari pentru energie solară la scară utilitară, care sunt montate de regulă pe sol, au capacitatea instalată mai mare de 1 MW și sunt conectate în mod obișnuit la o rețea de transmisie de înaltă tensiune, în care alimentează electricitatea pe care o generează;
- sistemele (sau instalațiile) pentru energie solară comerciale, care sunt montate de regulă pe acoperișul clădirii unui utilizator. Utilizatorul este o entitate comercială (de exemplu, un supermarket sau un depozit), iar sistemul este conectat la o rețea de distribuție de joasă tensiune. Instalațiile comerciale pot fi utilizate pentru consum propriu sau pentru alimentarea cu energie electrică a rețelei;
- sistemele (sau instalațiile) pentru energie solară rezidențiale, care sunt montate de regulă pe acoperișurile caselor particulare și au o capacitate care, în mod obișnuit, nu depășește 10 kW. Instalațiile rezidențiale sunt conectate în general la o rețea de distribuție de joasă tensiune și pot fi utilizate pentru consum propriu sau pentru alimentarea cu energie electrică a rețelei.

(673) Comisia a considerat că, în cursul PAR și în anii anteriori, cererea în toate cele trei segmente a fost determinată de schemele de sprijin menționate în secțiunea 6.3.2 de mai jos. De asemenea, Comisia a considerat că, la sfârșitul PAR și în anul 2016, au avut loc schimbări importante, iar cererea pentru cele trei segmente este determinată din ce în ce mai mult de forțe separate. Cererea de parcuri solare mari pe scară utilitară este determinată tot mai mult de licitații, astfel cum se prevede în secțiunea 6.3.3 și, eventual, într-un grad foarte mic, de paritatea de rețea. Cererea de instalații comerciale și rezidențiale este determinată tot mai mult de atingerea parității de rețea la vânzarea cu amănuntul, atât cu taxe, cât și fără taxe, astfel cum se prevede în secțiunea 6.3.4.

6.3.2. Impactul modificărilor și, în anumite state membre, al suspendării sau încetării schemelor de sprijin

(674) Oponenții măsurilor au susținut că PMI a împiedicat produsele solare să urmeze curba de învățare a costurilor, în timp ce nivelul ajutorului de stat s-a ajustat la curba de învățare. Această nepotrivire între ajutorul de stat aflat în scădere și prețurile care stagnează a determinat scăderea cererii de panouri solare. În opinia acestora, așteptările Comisiei exprimate în cadrul regulamentului inițial conform cărora schemele de sprijin vor fi ajustate în timp, în concordanță cu evoluția prețurilor pentru proiecte ⁽⁸⁹⁾ nu s-au materializat. În consecință, toate societățile din amonte și din aval sunt grav afectate de contracția pieței europene. Ele au susținut că această constatare este recunoscută, printre altele, de un studiu realizat de către Ministerul German al Economiei și Energiei („BMWi”) ⁽⁹⁰⁾.

(675) Aceste părți au afirmat că, deși PMI a rămas relativ stabil începând din 2013, industria solară a continuat să atingă curba de învățare de 21 % ⁽⁹¹⁾. O astfel de rată a curbei de învățare înseamnă că, odată cu fiecare dublare a capacității solare cumulative instalate, costul de producție scade cu 21 %. În 2013, capacitatea solară globală cumulativă a fost de aproximativ 130 GW, iar la sfârșitul anului 2016 se preconizează că aceasta va ajunge la 290 GW. Acest lucru înseamnă dublarea până în prezent a capacității, în timp ce costul estimat al producției a scăzut cu 21 %. Părțile au susținut că PMI depășea cu 30 % prețul de vânzare contractual mondial la un moment dat în 2016, astfel cum a fost raportat de PV Insights și de alte surse. Aceasta înseamnă că, în opinia părților, consumatorul european a fost împiedicat efectiv să beneficieze de reducerea la nivel mondial a costului de producție.

⁽⁸⁹⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013, considerentul 394.

⁽⁹⁰⁾ Marktanalyse Photovoltaik-Dachanlagen, Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, 2014, (p. 7).

⁽⁹¹⁾ Curba de învățare de 21 % pentru anul 2015 a fost confirmată în ediția din martie 2016 a International Technology Roadmap for Photovoltaic (ITRPV): Results 2015.

- (676) Luând în considerare argumentele de mai sus, Comisia a recunoscut că industria solară are o rată a curbei de învățare abruptă și costul producției solare a scăzut. Din acest motiv, angajamentul/PMI a fost dotat cu un mecanism de ajustare pe baza prețurilor cotate de una dintre agențiile de informații de pe piață, Bloomberg. Prețurile de pe o piață competitivă ar trebui să reflecte reducerile costului de producție. Cu toate acestea, indicele de preț utilizat de Comisie s-a modificat doar marginal. Acest lucru ridică întrebarea – care nu a fost analizată de Comisie în cadrul prezentei anchete – dacă indicele Bloomberg reflectă în continuare în mod adecvat evoluția prețurilor pe piața mondială. De asemenea, întrucât prezenta este o reexaminare în perspectiva expirării măsurilor, care nu poate modifica nivelul sau forma unor măsuri, nu a fost necesar să se examineze această chestiune în continuare.
- (677) În cazul în care părțile interesate consideră că există o modalitate mai bună de a reflecta curba de învățare a industriei solare și evoluția rezultată a prețurilor pe piața mondială în nivelul măsurilor, se poate deschide o reexaminare intermediară la cererea acestora. Analiza Comisiei privind studiul efectuat de BMWi citat mai sus a relevat că motivul principal pentru nerealizarea obiectivului de 2 500 MW constând în instalații noi în Germania în 2014 l-au reprezentat ratele în constantă scădere ale remunerațiilor, cuplate cu stagnarea prețurilor pentru instalații. De asemenea, studiul a subliniat faptul că prețurile de pe piața solară nu reflectă în mod necesar costurile producției solare, ci au rezultat din supracapacități semnificative la nivel mondial. Comisia a constatat că prețurile cu ridicata ale echipamentelor solare au stagnat nu numai în Uniune, ci în întreaga lume. De fapt prețurile mondiale ale modulelor solare denumite în euro au prezentat chiar o creștere în a doua jumătate a anului 2014, astfel cum a fost raportat de mai multe agenții de informații de piață, precum *PV Insights* ⁽⁹²⁾ și *BNEF* ⁽⁹³⁾.
- (678) De asemenea, Comisia a constatat că schemele de sprijin au fost la un nivel ridicat în anumite state membre în anii anteriori măsurilor, întrucât acestea au fost ajustate la nivelul prețurilor din Uniune și al prețurilor din alte țări terțe, cum ar fi Japonia, Taiwan sau Statele Unite ale Americii. Unele dintre schemele de sprijin nu au fost proiectate pentru a face față unui aflux masiv de module care provin din China la prețuri subvenționate. Un astfel de aflux a provocat un boom de instalare în anii anteriori măsurilor. Instalațiile solare au atins punctul culminant în 2011, când obiectivele de dezvoltare a energiei solare au fost depășite în mod semnificativ în anumite state membre. Raportul Comisiei privind progresele înregistrate în domeniul energiei din surse regenerabile din iunie 2015 prevede că, la nivelul tehnologiei, energia fotovoltaică (și anume, energia solară) a atins nivelurile de dezvoltare planificate inițial pentru 2020 deja în 2013 ⁽⁹⁴⁾. În anumite state membre, acest lucru a cauzat o presiune financiară neașteptată asupra schemelor de sprijin. Reacția a politică a fost o reducere a nivelului de sprijin sau chiar o suspendare și/sau o modificare a schemei de sprijin. Aceste modificări au fost, de asemenea, necesare pentru instalațiile deja instalate, unde sprijinul ar fi condus la o supracompensare a investitorilor ⁽⁹⁵⁾.
- (679) Evoluția pieței solare din Regatul Unit în 2014-2016 servește drept încă o dovadă a faptului că nivelul schemelor de sprijin a fost principalul motor al cererii în Uniune. Atât timp cât au existat tarife fixe ridicate disponibile, piața a fost în plină expansiune, inclusiv în cazul în care erau în vigoare măsuri de protecție comercială. Odată ce tarifele fixe au fost eliminate la începutul anului 2016, volumul de instalații noi s-a diminuat. De asemenea, acest lucru este recunoscut în studiul „Perspectiva globală” al SPE: *„Boom-ul recent al energiei solare în Regatul Unit, țară care înregistrează întârzieri față de alte state din Europa, a fost declanșat, de asemenea, în principal de stimulentele pentru sistemele la scară utilitară, care s-au încheiat în martie 2016* ⁽⁹⁶⁾”.
- (680) Deși majoritatea rapoartelor agențiilor de informații de pe piață indică, de obicei, scăderea schemelor de sprijin și incertitudinea de reglementare ca principalele motive pentru stagnarea cererii de instalații solare a Uniunii, acestea nu indică aproape niciodată măsurile. Studiul „Perspectivele pieței mondiale” al Solar Power Europe indică, de asemenea, stimulentele reduse și incertitudinile cu privire la dezvoltarea pieței, precum și reducerile schemelor de sprijin pentru instalațiile existente, pentru a evita supracompensarea, drept cauza principală a unei scăderi a piețelor solare europene, de exemplu, în ceea ce privește situația din Germania, studiul „Perspectiva pieței mondiale” al SPE din 2015 arată că: *„În al doilea rând, în 2014, Germania a instalat mai puțin de 2 GW (1,9 GW), sub ținta oficială de 2,5 GW. Liderul mondial în sectorul fotovoltaic [și anume, Germania] a fost sub presiunea de a reduce costurile schemei de sprijin, cu noi reglementări care să ducă la o reducere de 75 % a pieței pe o perioadă de doi ani (de la 7,6 GW la 1,9 GW)”* ⁽⁹⁷⁾.

⁽⁹²⁾ <http://pvinsights.com/>

⁽⁹³⁾ Bloomberg New Energy Finance, *Solar Spot Price Index*.

⁽⁹⁴⁾ Raportul Comisiei către Parlamentul European, Consiliul, Comitetul Economic și Social European și Comitetul Regiunilor: Raport privind progresele înregistrate în domeniul energiei din surse regenerabile [COM(2015) 293 final], p. 11

⁽⁹⁵⁾ A se vedea, pentru Republica Cehă, Decizia Comisiei SA.40171, 28 noiembrie 2016.

⁽⁹⁶⁾ *Global Market Outlook For Solar Power 2016-2020*, Solar Power Europe, p. 28 și p. 5.

⁽⁹⁷⁾ *Global Market Outlook for Solar Power 2015-2019*, Solar Power Europe, p. 18.

(681) Comisia a observat că, în anii 2010-2013, a existat un boom al cererii de instalații solare determinat, în anumite state membre, de o neconcordanță între tarifele fixe stabilite la nivelul unui preț echitabil per modul și nivelul general al prețurilor determinate de modulele din China subvenționate în mod nejustificat. Scăderea cererii în 2013 și în anii următori a fost o consecință inevitabilă a unui boom de instalare din anii precedenți. Scăderea semnificativă a consumului/instalării de module solare începuse deja în 2012, ceea ce a coincis cu o reducere semnificativă a tarifelor fixe în acel an în anumite state membre. În perioada 2014-PAR, cererea Uniunii a fost în creștere numai în Regatul Unit, statul membru care avea cele mai atractive scheme de sprijin la acel moment. Prin urmare, Comisia a constatat că schemele de sprijin au constituit principalul factor determinant al cererii în cursul PAR și în anii anteriori. Astfel, se poate concluziona că importatorii neafiliați, industria din aval și din amonte au suferit într-o măsură semnificativă în urma scăderii consumului de la nivelul Uniunii, care nu are legătură cu instituirea măsurilor.

6.3.3. Impactul măsurilor asupra sistemelor mari pentru energie solară la scară utilitară

(682) În temeiul noilor norme ale Uniunii privind ajutoarele de stat ⁽⁹⁸⁾, schemele de sprijin trebuie să fie „bazate pe piață” pentru toate instalațiile mai mari de peste 1 MW ⁽⁹⁹⁾ până la începutul anului 2017, cu excepția cazului în care schemele de sprijin au fost autorizate înainte de intrarea în vigoare a noilor norme. În acest caz, schemele pot rămâne neschimbate până la finalul perioadei de autorizare ⁽¹⁰⁰⁾. Mecanismele bazate pe piață sunt certificatele verzi și licitațiile competitive.

(683) Licitațiile competitive constituie unul dintre mecanismele bazate pe piață impuse de noile norme privind ajutoarele de stat. În cadrul unui astfel de mecanism, guvernele prezintă pentru licitație o cantitate dorită de capacitate care urmează să fie instalată. În conformitate cu normele Uniunii privind ajutoarele de stat, licitațiile competitive sunt, în principiu, neutre din punct de vedere tehnologic, dar pot fi, de asemenea, axate pe tehnologii specifice, de exemplu, în cazul în care acest lucru este necesar pentru a asigura diversitatea necesară a surselor de energie.

(684) Dezvoltatorii de parcuri solare au prezentat oferte pentru cel mai mic preț pe care sunt de acord să îl primească pentru energia pe care o vor injecta în rețea pe durata de viață a unui parc solar.

(685) Oponenții măsurilor susțin că, în cadrul noului sistem sensibil la prețuri al licitației competitive, PMI va avea un impact negativ din ce în ce mai mare asupra dezvoltării energiei solare, întrucât acesta crește prețul modulelor – componenta principală a sistemului pentru energie solară. Potrivit acestor părți, ofertele pentru capacități împreună cu încetarea măsurilor pot genera economii semnificative. Cu cât sistemele pentru energie solară devin mai ieftine, cu atât va spori disponibilitatea guvernelor de a construi instalații solare, întrucât economiile de costuri vor fi reflectate în mod direct în prețul final al energiei electrice. În plus, scăderea prețului sistemului pentru energie solară va facilita atingerea obiectivelor de dezvoltare a energiei din surse regenerabile de către statele membre.

(686) Aceste părți fac referire la Germania, ca exemplu. Potrivit acestora, câteva licitații-pilot au avut deja loc și au înregistrat un anumit succes prin scăderea prețului mediu la 7,25 eurocenți/kWh în august 2016. SPE și SAFE au furnizat o analiză care indică faptul că eliminarea PMI ar putea conduce la o potențială scădere a prețului sistemului cu 10 % pentru instalațiile fotovoltaice la scara utilitară în Europa prin intermediul licitațiilor. Impactul negativ al măsurilor asupra rezultatului ofertelor este, de asemenea, recunoscut în cea mai recentă Perspectivă a pieței mondiale a SPE ⁽¹⁰¹⁾. O altă parte a presupus că, având în vedere tendința actuală de scădere de pe piețele mondiale, prețul energiei solare poate scădea în Germania până la 5 eurocenți/kWh în cazul în care măsurile sunt eliminate, deși nu și-a justificat concluziile.

(687) Părțile care se opun măsurilor au susținut că în unele jurisdicții, în special în Regatul Unit, energia solară trebuia să concureze cu alte forme de energie regenerabilă, cum ar fi energia eoliană terestră. Întrucât în cazul energiei eoliene nu se aplică măsuri comerciale, energia solară nu putea să concureze cu energia eoliană și foarte puține

⁽⁹⁸⁾ Comunicarea Comisiei: Orientări privind ajutoarele de stat pentru protecția mediului și energie pentru perioada 2014-2020 (JO C 200, 28.6.2014, p. 1); secțiunile 3.3.2.1. și 3.3.2.4.

⁽⁹⁹⁾ Statele membre pot decide să aleagă un prag inferior sau niciun prag.

⁽¹⁰⁰⁾ Comunicarea Comisiei: Orientări privind ajutoarele de stat pentru protecția mediului și energie pentru perioada 2014-2020 (JO C 200, 28.6.2014, p. 1), punctul 250. De asemenea, aceste norme nu se aplică în cazul oricărei scheme de sprijin care nu constituie ajutor de stat. Cu toate acestea, Comisia nu are cunoștință de faptul că vreun stat membru și-ar fi proiectat schema de sprijin în așa fel încât să nu constituie ajutor de stat.

⁽¹⁰¹⁾ *Global Market Outlook For Solar Power 2016-2020*, Solar Power Europe, p. 8 și p. 37.

proiecte pentru energie solară au câștigat respectivele licitații. Unele părți au susținut că Germania ia în considerare, de asemenea, introducerea de licitații neutre tehnologice și că astfel de licitații neutre exacerbează dezavantajul prețurilor mai mari cauzate de măsuri, conducând la situația în care energia solară pierde în licitațiile în care se află în concurență cu alte tehnologii de energii din surse regenerabile, în special energia eoliană.

- (688) Părțile care sprijină măsurile au susținut că ofertele și obiectivele generale de instalare au fost introduse tocmai pentru a permite guvernelor să controleze nivelul de dezvoltare a energiei solare și pentru a evita instaurarea ciclurilor de tip „boom/bust” care au avut loc anterior.
- (689) Comisia și-a limitat analiza schemelor de sprijin pentru sistemele mari pentru energie solară la scară utilitară la Germania, Franța și Regatul Unit. Această alegere este justificată de faptul că acestea au reprezentat aproximativ 80 % din noile instalări solare anuale din Uniune în cursul PAR. Prin urmare, era adecvat să analizeze evoluțiile din aceste trei state membre ca un indicator pentru situația din Uniune în ansamblu.
- (690) Analiza se bazează pe informațiile transmise de către părțile interesate, informațiile colectate de Comisie în cursul anchetei și informațiile transmise de statele membre Comisiei în scopul controlului ajutoarelor de stat.
- (691) Germania și Franța și-au stabilit deja țintele pentru următorii trei ani. Franța intenționează două runde anuale de licitații de câte 500 MW pentru energia solară în 2017-2019. Aceasta înseamnă o nouă instalare anuală totală de 1 000 MW. Germania intenționează să organizeze licitații pentru un volum anual de energie solară de 600 MW din 2017 până cel puțin în 2020.
- (692) Regatul Unit, dimpotrivă, nu organizează licitații specifice unei anumite tehnologii pentru energia solară. În februarie 2015, a avut loc o licitație multitehnologică în care modulele solare au concurat cu alte tehnologii pentru atribuirea contractelor pe diferență (*contracts for difference* – „CFD-uri”). Pentru moment, în Regatul Unit nu sunt planificate noi licitații, întrucât guvernul consideră că energia eoliană terestră și energia solară la scară utilitară pot concura cu alte surse de energie electrică fără a beneficia de scheme de sprijin.
- (693) Pentru Germania și Franța, măsurile nu pot avea niciun impact asupra cererii la scară utilitară de module solare, întrucât energia solară are licitații „rezervate”, iar capacitatea este fixă. Singura diferență este un preț ușor mai mare pentru consumatorii finali care trebuie să acopere costurile licitației, fie prin taxe, fie prin accize.
- (694) Pentru Regatul Unit, întrucât licitațiile sunt neutre tehnologice și, în orice caz, nu este planificată nicio licitație nouă, analiza este diferită. În acest caz, energia solară concurează pe piață cu toate celelalte forme de energie. Cu toate acestea, măsurile nu au făcut ca energia solară să fie necompetitivă. La licitația din februarie 2015, 18,5 % dintr-o capacitate combinată de 2,1 GW s-a acordat în continuare energiei solare. Această licitație arată că, deși au existat măsuri în vigoare, energia solară este în măsură să concureze cu succes într-o ofertă care nu este specifică unei tehnologii ⁽¹⁰²⁾. Cel mult, este posibil ca acestea să fi redus ușor ponderea energiei solare în rezultatele licitației, și anume energia solară ar fi putut să câștige o pondere mai mare din licitațiile neutre tehnologice în lipsa măsurilor. În final, Comisia a considerat că, în cazul în care măsurile ar fi eliminate și modulele solare ar fi achiziționate la prețuri subvenționate, licitațiile multi-tehnologice ar conferi un avantaj nejustificat modulelor solare față de alte surse de energie regenerabile. Prin urmare, măsurile nu pun energia solară într-un dezavantaj competitiv, ci restabilesc pur și simplu condițiile de concurență echitabile între toate tehnologiile.
- (695) Comisia a concluzionat că nu exista nicio legătură între scăderea prețurilor pe kWh și creșterea cererii de energie solară. În special, Germania, Franța și Regatul Unit nu și-au crescut obiectivele de dezvoltare a energiei solare pentru că dezvoltatorii de proiecte prezentau oferte inferioare în cadrul licitațiilor de capacitate. Mai degrabă, licitațiile au fost introduse în principal de către statele membre pentru a controla nivelul de dezvoltare a energiei solare. Acest lucru a fost recunoscut, de asemenea, de SPE în studiul său „Perspectiva globală” din 2015: *„În mod similar, ofertele mono- sau multitehnologice se află, de asemenea, din nou în creștere în Franța, Regatul Unit și Germania, cu scopul de a controla mai bine evoluția pieței în sectorul fotovoltaic din segmentele conexe”* ⁽¹⁰³⁾.

⁽¹⁰²⁾ Acest rezultat a fost confirmat, de asemenea, în Țările de Jos, în cadrul programului SDE+, unde în perioada 2013-2015 s-a acordat sprijin unei proporții de aproximativ 55 % din totalul ofertelor bazate pe energie solară.

⁽¹⁰³⁾ *Global Market Outlook for Solar Power 2015-2019*, Solar Power Europe, p. 22.

- (696) SPE a susținut că Comisia a oferit o imagine incompletă și inexactă a poziției lor cu privire la impactul măsurilor asupra ofertelor. Comisia a confirmat că SPE a afirmat în Perspectiva pieței mondiale din 2016 și în alte câteva observații transmise că, în opinia lor, PMI a avut un impact negativ asupra rezultatului ofertelor. Cu toate acestea, Comisia nu a fost de acord cu acest punct de vedere, astfel cum s-a explicat în detaliu mai sus. În același timp, Comisia a luat act de faptul că în Perspectiva pieței mondiale 2016-2020, Solar Power Europe consideră în continuare că ofertele pot fi folosite de guverne pentru a controla sau chiar pentru a limita dezvoltarea energiei solare: „Responsabilii cu politicile preferă adesea să favorizeze distribuția echipamentelor solare pe acoperișuri, unde nu există concurență cu alte tehnologii din domeniul energiei regenerabile și, spre deosebire de centralele electrice fotovoltaice montate la sol, nu se află în concurență cu alte utilizări. Acest lucru a fost valabil în special pentru țările europene, unde sistemele fotovoltaice montate la sol au fost uneori limitate ca dimensiune – în Germania, de exemplu, până la 10 MW – și în volum prin ofertele de punere în aplicare ⁽¹⁰⁴⁾”.

6.3.4. Impactul măsurilor asupra atingerii parității de rețea de energia solară

- (697) Termenul de paritate de rețea înseamnă un punct în timp în care o tehnologie în curs de dezvoltare va produce energie electrică pentru același cost ca tehnologiile convenționale. De fapt, există două forme de paritate de rețea. Paritatea de rețea cu ridicata are loc atunci când un sistem de energie solară (de obicei un sistem mare, la scară utilitară, care este conectat la rețeaua de transport/distribuție) poate genera energie la un cost egalizat al energiei electrice (LCOE) ⁽¹⁰⁵⁾ care este sub prețul de achiziție a energiei pe piața cu ridicata în cazul în care toate generatoarele principale (de obicei convenționale) sunt concurente. La nivelul comerțului cu ridicata, energia este vândută clienților industriali foarte mari și unităților care distribuie energia consumatorilor casnici și altor utilizatori finali mai mici. Paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul are loc atunci când un sistem de energie solară (de regulă, instalat pe acoperișul unui utilizator) poate genera energie la un LCOE care este sub costul prețului energiei electrice cu amănuntul (inclusiv toate taxele de transport și distribuție, adaosul utilitar și taxele).
- (698) Comisia a analizat mai întâi situația parității de rețea la vânzarea cu ridicata și ulterior a parității de rețea la vânzarea cu amănuntul.
- (699) *Paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata.* Oponenții măsurilor au susținut că, în cazul în care măsurile sunt eliminate, instalațiile solare mari ar putea atinge paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata în cele mai înșorite părți ale Uniunii, cum ar fi Spania. Conform unui plan de afaceri prezentat de unul dintre membrii SAFE, acestea ar putea atinge un LCOE de 3,8 eurocenti/kWh în regiunea spaniolă Cadiz în cazul în care s-ar cumpăra module la 0,35 EUR/W. Partea respectivă a considerat că ar putea obține un preț al modulului de 0,35 EUR/W de la producătorii de nivel 1 din China pentru o tranzacție în cantitate mare în absența taxelor, pentru proiectul livrat la începutul anului 2017. Aceștia au susținut că, la un LCOE atât de scăzut, energia solară nu numai că atinge paritatea de rețea cu alte surse convenționale de energie, dar nu există nicio altă metodă de producere a energiei electrice care ar putea să o concureze în viitorul foarte apropiat. Acest avantaj de cost, împreună cu alte active ale țărilor din sudul Europei, și anume bune conectări la rețea, un mediu politic și economic stabil și o monedă puternică și lichidă, le oferă acestora o oportunitate unică de a deveni noi lideri europeni în producția de energie. Potrivit părților respective, măsurile împiedică acest lucru.
- (700) Comisia a observat că regiunea spaniolă Cadiz are una dintre cele mai bune radiații solare din Uniune (cele mai multe ore de soare într-un an), ceea ce maximizează producția de energie per modul. Având în vedere radiațiile solare mult mai mici în cele mai multe părți ale Uniunii, rămâne de văzut perioada în care s-ar putea replica atingerea parității de rețea la vânzarea cu ridicata pe alte piețe, deși autoritățile britanice par să creadă că acest lucru se va realiza curând. Comisia a observat, de asemenea, că există diferențe mari între prețul cu ridicata în diferite state membre, ceea ce înseamnă că paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata are prețuri diferite, în funcție de statul membru în cauză.
- (701) Prin urmare, Comisia a considerat că, în viitorul apropiat, paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata nu va fi atinsă pe scară largă în Uniune, inclusiv în absența măsurilor.

⁽¹⁰⁴⁾ *Global Market Outlook for Solar Power 2015-2019*, Solar Power Europe, p. 23.

⁽¹⁰⁵⁾ LCOE reprezintă unitatea de măsură principală pentru costul energiei electrice produse de un activ generator de energie. Aceasta se calculează prin contabilizarea tuturor costurilor preconizate pe durata de viață a unui sistem (inclusiv construcții, finanțare, combustibil, întreținere, taxe, asigurări și stimulente), care sunt împărțite apoi la producția de energie preconizată pe durata de viață a sistemului (kWh). Toate estimările costurilor și beneficiilor sunt ajustate cu inflația și actualizate pentru a ține cont de valoarea-timp a banilor.

- (702) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat concluzia Comisiei că paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata nu se va realiza la scară largă în Uniune în viitorul apropiat, chiar dacă măsurile expiră. Aceste părți au indicat un raport de șase pagini al Institutului Becquerel, care a examinat potențialul parității de rețea la vânzarea cu ridicata în 11 state membre. Acest raport a fost finanțat de către trei părți la anchetă care sunt împotriva măsurilor.
- (703) Comisia a observat că alte surse sunt mai puțin optimiste decât Institutul Becquerel privind nivelul LCOE al energiei solare și, prin urmare, perioada de realizare a parității de rețea de către energia solară în Europa. De exemplu, raportul detaliat al BNEF ⁽¹⁰⁶⁾ estimează intervale ale LCOE mult mai ridicate pentru piețele principale, cum ar fi Franța, Germania, Italia și Regatul Unit. Diferențele sunt indicate în tabelul de mai jos:

| Stat membru | Interval LCOE al BNEF în EUR/MWh ⁽¹⁾ | | Interval LCOE al Becquerel în EUR/MWh | |
|--------------|---|-------|---------------------------------------|-------|
| | Minim | Maxim | Minim | Maxim |
| Franța | 58 | 105 | 34 | 53 |
| Germania | 66 | 107 | 46 | 54 |
| Italia | 65 | 99 | 36 | 58 |
| Regatul Unit | 77 | 117 | 49 | 60 |

⁽¹⁾ Convertit din USD la o rată de 0,94462.

- (704) Becquerel a presupus costuri CAPEX de 0,726 EUR/W, fără a face diferența între statele membre. BNEF a presupus CAPEX mult mai mari și a diferențiat în funcție de statul membru: Franța 0,99 EUR/W; Germania 0,9-0,94 EUR/W, Italia 0,76-0,99 EUR/W și Regatul Unit 0,9-0,94 EUR/W. Diferența ar putea fi explicată într-o anumită măsură de faptul că Becquerel a estimat prețurile modulelor fără măsuri. Cu toate acestea, CAPEX atât de scăzute par puțin probabile, mai ales având în vedere faptul că, potrivit BNEF, CAPEX este oricum mai mic în Uniunea Europeană decât în alte țări în care măsurile de apărare comercială nu se aplică, de exemplu Turcia 1,04 EUR/W și Emiratele Arabe Unite 1,14 EUR/W.
- (705) Prin urmare, Becquerel și BNEF au prezentat previziuni divergente. Acestea nu sunt de acord cu privire la momentul în care construirea de instalații solare la scară utilitară va deveni în mod definitiv mai ieftină decât operarea unei centrale existente cu combustibili fosili. Pentru Franța, Becquerel presupune că aceasta s-a întâmplat deja, pentru Regatul Unit și Germania Becquerel presupune că se va întâmpla în 2018 și, respectiv, în 2020. Pe de altă parte, BNEF presupune că energia solară la scară utilitară va deveni în mod definitiv mai ieftină decât centralele pe bază de combustibili fosili doar aproximativ între 2025 și 2030 pentru toate cele trei state membre ⁽¹⁰⁷⁾. În consecință, potrivit BNEF, centralele de energie solară la scară utilitară vor fi dezvoltate la scară mai largă numai după 2025 în majoritatea zonelor Uniunii ⁽¹⁰⁸⁾.
- (706) În cele din urmă, raportul Becquerel concluzionează următoarele: „Energia electrică fotovoltaică ar putea deveni competitivă în mai multe dintre cele mai mari piețe ale Europei până în 2019, iar în cele mai multe țări europene [...] în următorii cinci ani”. Aceasta înseamnă că majoritatea statelor membre, inclusiv Germania, se așteaptă să realizeze paritatea de rețea numai când măsurile urmează să expire în 2019, chiar și în cazul controversat în care ipotezele și concluziile Becquerel s-ar dovedi a fi corecte până atunci.
- (707) SPE a prezentat două rapoarte ale Deutsche Bank ⁽¹⁰⁹⁾ care, în opinia lor, se opun punctului de vedere al Comisiei conform căruia paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata nu va fi realizată în viitorul apropiat. Comisia a observat că cele două rapoarte se refereau de fapt la paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul în loc de paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata, care este confirmată nu numai de text, ci și de prețul ridicat al energiei electrice care este comparat cu LCOE. Astfel cum s-a explicat în considerentele imediat ulterioare Comisia nu neagă că paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul a fost deja atinsă în unele regiuni ale Uniunii.

⁽¹⁰⁶⁾ H2 2016 EMEA LCOE Outlook, octombrie 2016, p. 2.

⁽¹⁰⁷⁾ BNEF, New Energy Outlook 2016, p. 28.

⁽¹⁰⁸⁾ Idem p. 23 și 2017 Germany Power Market Outlook, 10 ianuarie 2017, p. 9.

⁽¹⁰⁹⁾ Deutsche Bank's 2015 solar outlook: accelerating investment and cost competitiveness, 13 ianuarie 2015 și Deutsche Bank, Markets research, Industry Solar, 27 februarie 2015.

- (708) *Paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul.* Oponenții măsurilor au declarat, de asemenea, că instalațiile solare de pe acoperișuri au atins deja paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul, și anume au devenit viabile economic, chiar și fără subvenții, în statele membre în care prețurile de vânzare cu amănuntul ale energiei electrice sunt ridicate, cum ar fi Germania. Una dintre părți a ilustrat acest element cu exemplul unui centru comercial. Acesta are o suprafață mare pe acoperiș pentru panourile care urmează să fie instalate și are nevoie de energie în timpul zilei, când se desfășoară activitatea principală, astfel că cererea sa de energie coincide cu producția solară de vârf. În Germania, prețul care trebuie plătit pentru fiecare kWh este în prezent în jurul valorii de 20 eurocenți/kWh, în timp ce LCOE al unei instalații solare pe acoperiș este în jurul valorii de 10 eurocenți/kWh. Prin urmare, instalarea panourilor poate genera economii semnificative la costurile energiei electrice, în special pentru clienții care utilizează multă energie în timpul zilei. Acest lucru nu era valabil în ancheta inițială, când energia electrică solară avea întotdeauna nevoie de subvenții pentru a fi viabilă. În situația în care subvențiile nu mai sunt relevante, prețul final al modulelor este cel care influențează decizia clientului de a instala sistemul de energie solară, iar în prezent acest preț este ridicat din cauza măsurilor.
- (709) Comisia a investigat mai în detaliu piața parității de rețea la vânzarea cu amănuntul în Germania, întrucât părțile au trimis observații ample cu privire la aceasta în cursul anchetei.
- (710) Este necesar să se facă distincția între instalațiile care sunt pentru consum propriu și instalațiile care introduc energie electrică în rețea.
- (711) Comisia a fost de acord cu opinia că atingerea parității de rețea pentru energia solară este o evoluție foarte de dorit, întrucât aceasta contribuie la combaterea schimbărilor climatice și la reducerea facturii la energie a consumatorilor. Comisia a constatat că eliminarea măsurilor ar reduce prețul panourilor solare, sporind numărul de locații în care se poate realiza paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul.
- (712) În același timp, Comisia a constatat că, în cursul PAR, investițiile în instalațiile comerciale și rezidențiale de pe acoperiș pentru consum propriu, care nu beneficiază de nicio schemă de sprijin, au fost încetinite de incertitudinea de reglementare cu privire la includerea sau nu a acestor instalații în taxa pentru finanțarea schemei de sprijin germane – suprataxa EEG. Ca urmare a unei schimbări de reglementare propuse de Germania pentru a se conforma legislației Uniunii privind ajutoarele de stat, entitățile care utilizează pentru consum propriu energia din surse de energie regenerabile (denumiți uneori prosumatori) sunt obligate să plătească o taxă de peste 2 eurocenți pe kWh în Germania. Prin urmare, în cazul în care un proiect are un LCOE de 10 cenți/kWh, doar taxa face ca electricitatea generată de acesta să fie cu 20 % mai scumpă ⁽¹¹⁰⁾.
- (713) Comisia are ca scop diminuarea incertitudinii de reglementare pentru viitor. În conformitate cu propunerea privind organizarea pieței energiei electrice și Directiva privind energia din surse regenerabile, «consumatorii propriei energii din surse regenerabile [...] au dreptul de a consuma propria energie [...] fără a face obiectul unor proceduri disproporționate și taxe care nu reflectă costurile ⁽¹¹¹⁾. Rapoartele studiilor de piață indică, de asemenea, faptul că modificările de reglementare au un impact asupra cererii. Unul dintre cele mai recente rapoarte ale BNEF afirmă că: «*sectorul fotovoltaic comercial și rezidențial la scară mică din Germania a rămas în urmă odată cu variațiile lunare [ale tarifelor fixe] și cu intrarea în vigoare a suprataxei pe consumul propriu ⁽¹¹²⁾. Având în vedere toate aceste elemente, exemplul realizării parității prețului la vânzarea cu amănuntul prezentat mai sus arată că modulele solare pot genera deja energie electrică cu mult sub prețul de livrare cu amănuntul în Germania. Odată realizată certitudinea de reglementare necesară prin legislația Uniunii, se poate preconiza o creștere a cererii care nu se bazează pe schemele de sprijin. Această cerere este probabil să fie mai sensibilă la nivelul prețurilor panourilor solare și, prin urmare, susceptibilă de a fi, de asemenea, mai sensibilă la măsuri.*
- (714) Pentru instalațiile de alimentare în rețea, cererea este determinată în principal de scheme de sprijin, care pot fi utilizate în continuare fără a organiza licitații pentru instalații de până la 1 MW. La un anumit nivel de sprijin, cererea este ușor mai mare în cazul în care sunt eliminate măsurile. În același timp, din motive bugetare, majoritatea statelor membre au redus în mod semnificativ sprijinul, astfel încât această cerere este în scădere, indiferent de măsuri.

⁽¹¹⁰⁾ Spania aplică, de asemenea, o suprataxă la energia generată de panourile solare. Deși modalitățile suprataxei spaniole sunt foarte diferite de suprataxa germană, ambele au un efect de scădere asupra cererii de instalații solare.

⁽¹¹¹⁾ Propunerea de directivă a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile de energie (reformare); COM(2016) 767 final; articolul 21 alineatul (1) litera (a).

⁽¹¹²⁾ Perspective politice europene, trimestrul III 2016, BNEF, 4 august 2016, p. 8.

(715) În urma comunicării informațiilor, SPE a susținut că Comisia a concluzionat în mod greșit în ceea ce privește impactul incertitudinii în materie de reglementare și a suprataxei EEG numai în baza unui exemplu din Germania. Comisia a reiterat că în multe state membre există condiții negative similare. Același lucru a fost observat de către SPE în ultima Perspectivă a pieței mondiale, *Global Market Outlook 2016-2020*, în ceea ce privește Spania: „[...] guvernul spaniol [...] a înfrânat piața emergentă a consumului propriu de energie solară prin instituirea unei taxe pe energia solară și a unor amenzi mari pentru «prosumatorii» nedeclarați”⁽¹¹³⁾ și „Soarta energiei solare din Spania este similară cu cea din mai multe alte foste piețe cu tarife fixe ridicate: Belgia, Bulgaria, Republica Cehă și Grecia. Piețele energiei solare din Slovacia și Slovenia au ajuns într-o stare de stagnare aproape completă”⁽¹¹⁴⁾; precum și: „Chiar și un număr de piețe dezvoltate ale instalațiilor solare instalate pe acoperiș se confruntă cu dificultăți la trecerea de la tarife fixe sau piețe de contorizare netă la schemele de consum propriu. Acest lucru este în ciuda faptului că în multe cazuri energia solară este mai ieftină decât energia electrică la vânzarea cu amănuntul. Barierele impuse pentru instalațiile solare instalate pe acoperiș în anumite țări europene (taxe pe consumul propriu de energie solară, piedici în calea vânzării excesului de energie electrică sau oferirea doar a unor prețuri la vânzarea cu ridicata) și existența în continuare a unor discuții privind alte limitări au descurajat investițiile în propriul sistem solar a unui număr mare de potențiali cumpărători”⁽¹¹⁵⁾. Comisia a respins argumentul de mai sus.

6.3.5. Concluzie cu privire la impactul măsurilor asupra cererii

(716) În urma unei analize aprofundate, Comisia a constatat că, în ceea ce privește impactul măsurilor asupra cererii, este important să se distingă între diferite sectoare și diferite tipuri de cerere.

(717) *Cererea asociată schemelor de sprijin.* În cazul în care schemele de sprijin sunt specifice tehnologic, măsurile nu au un impact asupra cererii. În cazul în care schemele de sprijin sunt neutre tehnologic, măsurile reduc șansele energiei solare de a câștiga. Cu toate acestea, chiar și pentru aceste licitații, Comisia arată că energia solară a câștigat o cotă de piață semnificativă, ceea ce demonstrează că, în pofida măsurilor, aceasta poate concura pentru proiecte la scară utilitară.

(718) *Paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata.* Paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata în acest stadiu și în viitorul apropiat se poate realiza eventual numai în locații ideale, chiar dacă prețurile pentru panourile solare ar fi reduse în cazul abrogării măsurilor. De asemenea, cererea suplimentară preconizată în absența măsurilor este scăzută și, în plus, depinde de nivelul prețului la vânzarea cu ridicata în statul membru în cauză.

(719) *Paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul.* În prezent, paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul este atinsă pentru instalațiile comerciale din statele membre care au prețuri ridicate de vânzare cu amănuntul, cum ar fi Germania, chiar dacă aceasta nu beneficiază de soare în abundență. Principalii vectori în acest caz sunt taxele, taxele pentru rețea și taxele pentru schemele de sprijin. Noile norme privind organizarea pieței energiei anunțate de Comisie la 1 decembrie 2016⁽¹¹⁶⁾ și noile norme privind tranziția către energiile curate orientate spre consumator propuse de Comisie la 30 noiembrie 2016⁽¹¹⁷⁾ reprezintă un pas important către realizarea unui mediu stabil și favorabil creșterii. Odată ce propunerea Comisiei este adoptată de co-legiuitori, se preconizează o creștere a cererii de instalații comerciale cu consum propriu. În acest caz, pentru sistemele comerciale, eliminarea măsurilor ar putea avea un impact mai important, întrucât nu există nicio limită a cererii sub forma unei cantități limitate de producție care urmează să fie sprijinită de schemele de sprijin și nicio concurență din partea altor surse de energie, spre deosebire de paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata. Pentru instalațiile rezidențiale, realizarea unei parități de rețea la vânzarea cu amănuntul necesită mai mult timp, deoarece acestea trebuie să fie echipate cu dispozitive de stocare costisitoare pentru ca majoritatea utilizatorilor să le poată utiliza pentru consum propriu⁽¹¹⁸⁾.

(720) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat concluzia potrivit căreia măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module. Acestea au susținut că investițiile sunt determinate de rata preconizată de rentabilitate și, prin urmare, cu cât prețurile modulelor solare sunt mai scăzute, cu atât mai mare este rentabilitatea investiției și probabilitatea de realizare.

⁽¹¹³⁾ Solar Power Europe, *Global Market Outlook 2016-2020*, p. 25.

⁽¹¹⁴⁾ Idem p. 26.

⁽¹¹⁵⁾ Idem p. 23.

⁽¹¹⁶⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-publishes-new-market-design-rules-proposal>

⁽¹¹⁷⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-proposes-new-rules-consumer-centred-clean-energy-transition>

⁽¹¹⁸⁾ Un utilizator rezidențial mediu nu este acasă în cea mai mare parte a zilei și, prin urmare, fără stocare nu va putea să utilizeze pentru consumul propriu cea mai mare parte a energiei electrice generate de sistemul de pe acoperiș.

- (721) Comisia a reamintit că a fost mereu de acord că prețul are un impact asupra cererii. Cu toate acestea, în opinia sa, alți factori exercită în prezent un impact mult mai important asupra cererii față de o creștere relativ ușoară a prețurilor modulelor provocată de PMI. Acești factori sunt, pe de o parte, incertitudinea în materie de reglementare, iar pe de altă parte acțiunile intenționate ale administrațiilor publice pentru a controla nivelul de dezvoltare a energiei solare. Aceste acțiuni includ stabilirea unor obiective anuale totale de instalare, introducerea licitațiilor pentru capacitate și impunerea taxelor privind consumul propriu.
- (722) De asemenea, Comisia a recunoscut că, în anumite cazuri, cum ar fi licitațiile neutre tehnologic, PMI ar putea avea un impact mai semnificativ asupra cererii de instalații solare. În același timp, Comisia a observat că în lipsa eliminării dumpingului de către PMI, energia solară ar avea un avantaj concurențial neloyal în raport cu alte surse regenerabile de energie. Comisia a observat, de asemenea, că energia solară a avut un anumit succes în ceea ce privește licitațiile neutre tehnologic, chiar și în condițiile existenței unui PMI care nu face decât să restabilească condițiile de concurență echitabile.
- (723) În cele din urmă, Comisia a găsit dovezi suplimentare conform cărora, în viitorul apropiat, administrațiile publice ar putea lua măsuri suplimentare pentru a controla dezvoltarea energiei solare, cum ar fi introducerea pentru instalațiile solare a unor tarife privind utilizarea rețelei care reflectă mai bine costurile. BNEF presupune că: începând cu 2018, multe autorități europene de reglementare vor reacționa la scăderea costurilor energiei solare prin introducerea unor costuri fixe de conectare la rețea pentru utilizatorii de panouri solare, astfel încât singurul mod de a economisi partea variabilă a prețului energiei electrice va fi prin cumpărarea de echipamente solare. Cele de mai sus se bazează pe estimările structurii costurilor rețelei din fiecare țară. Acest lucru reduce partea din factura de energie care ar fi putut fi evitată cu aproximativ 30 % din prețul energiei electrice în majoritatea țărilor UE. Dacă acest lucru nu se întâmplă numărul instalărilor ar putea fi mai mare, însă costurile de rețea rămân nefinanțate ⁽¹¹⁹⁾.
- (724) Prin urmare, aceste afirmații au fost respinse, iar Comisia consideră în continuare că măsurile vor avea doar un impact foarte limitat asupra cererii de instalații solare în Europa.

6.4. Alte argumente

- (725) Majoritatea părților care se opun măsurilor au susținut că acestea au un impact negativ asupra realizării obiectivelor privind schimbările climatice. De asemenea, această afirmație a fost sprijinită de cinci ONG-uri de mediu. Părțile respective au reiterat faptul că Uniunea și statele membre s-au angajat, prin mai multe decizii și acorduri, cel mai recent în Acordul de la Paris, să reducă emisiile de gaze cu efect de seră și să prevină schimbările climatice. Uniunea și-a stabilit ca obiectiv obligatoriu din punct de vedere juridic creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final de energie la 20 % ⁽¹²⁰⁾. De asemenea, Comisia a stabilit cadrul de politică pentru obiectivul de 27 % până în 2030. Acest nou obiectiv ambițios a fost adoptat în 2014, după ce au fost impuse măsurile definitive. În octombrie 2016, Acordul UNFCCC de la Paris privind combaterea schimbărilor climatice, primul acord global universal cu caracter juridic obligatoriu, a fost ratificat de Uniunea Europeană după ce Parlamentul European a votat în favoarea acestuia cu o majoritate covârșitoare. Trecerea la aprovizionarea cu energie cu emisii reduse de carbon reprezintă elementul principal al acestui efort și energia solară generată rămâne una dintre cele mai promițătoare surse de energie pentru a atinge obiectivele climatice.
- (726) Părțile care se opun măsurilor au susținut că măsurile fac mai dificilă atingerea obiectivelor climatice prin încetinirea dezvoltării energiei solare. Acestea au afirmat că restabilirea prețurilor de pe piață la nivel mondial pentru energia solară va permite Uniunii să decarbonizeze mai repede producția de energie. De asemenea, părțile au indicat faptul că există o neconcordanță între politica climatică și comercială a Uniunii. În timp ce prima constă în promovarea și subvenționarea energiei din surse regenerabile, cea din urmă urmărește creșterea prețului acestora și le afectează disponibilitatea.
- (727) Comisia a admis că ratificarea Acordului UNFCCC de la Paris privind combaterea schimbărilor climatice este o etapă foarte importantă în dinamizarea cooperării globale în vederea reducerii schimbărilor climatice. Energia solară este una dintre principalele surse de energie care contribuie la îndeplinirea obiectivelor climatice. În același timp, Comisia a constatat că cererea Uniunii de instalații solare în următorii doi-trei ani va fi afectată numai într-o măsură limitată de măsuri (a se vedea secțiunea 6.3 de mai sus). Acest lucru se va schimba o dată ce paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul devine o sursă importantă de cerere. Prin urmare, eliminarea măsurilor în acest stadiu nu va contribui prea mult la îndeplinirea obiectivelor de mediu.

⁽¹¹⁹⁾ BNEF, *New Energy Outlook 2016*, p. 17.

⁽¹²⁰⁾ Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE (JO L 140, 5.6.2009, p. 16).

- (728) EU ProSun a prezentat o serie de alte observații într-o scrisoare deschisă ca răspuns la poziția ONG-urilor prin care se solicită eliminarea măsurilor din motive de mediu. EU ProSun a susținut că, dacă se adoptă perspectiva întregului lanț de aprovizionare cu energie solară, panourile fabricate în Uniune ar avea ca rezultat o amprentă de carbon mult mai mică. Modulele fabricate în Uniune nu trebuie să fie transportate pe distanțe lungi. Datorită standardelor de producție a Uniunii și cerințelor de mediu, pe de o parte, și costurilor mai ridicate ale energiei, pe de altă parte, industria solară din UE și-a redus în mod sistematic consumul de energie în comparație cu producătorii chinezi. Acest lucru este deosebit de important, având în vedere faptul că fabricarea modulelor solare, cât și materiile prime aferente, necesită un consum mare de energie. EU ProSun a subliniat, de asemenea, că există o anumită contradicție între faptul că unele dintre ONG-uri semnează scrisoarea care solicită eliminarea măsurilor din motive legate de interesul Uniunii, și anume inclusiv în cazul în care se constată practici comerciale neloiale, în timp ce declarația recentă a unuia dintre liderii acestora solicită să se ia măsuri pentru a asigura un comerț echitabil și favorabil mediului.
- (729) Comisia a ajuns la concluzia că măsurile au doar un impact limitat asupra realizării obiectivelor climatice pe termen scurt ale Uniunii.
- (730) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți și-au exprimat dezacordul față de afirmația conform căreia produsele solare importate au o amprentă de carbon mai mare decât cele produse în Uniune. Aceste părți au susținut că fabricarea polisiliciului și a plachetelor a reprezentat proporția cea mai importantă din cererea de energie primară și, prin urmare, originea polisiliciului și a plachetelor contează cel mai mult. Părțile respective au subliniat, de asemenea, că producția de energie electrică are o amprentă de carbon diferită în state membre diferite. Având în vedere că producția de module și materiile prime aferente necesită un consum ridicat de energie, este relevant statul membru unde sunt fabricate modulele și componentele.
- (731) Comisia nu a putut să analizeze în profunzime aceste afirmații în intervalul scurt de timp de la comunicarea informațiilor. Ea a clarificat faptul că doar a prezentat un raport al EU ProSun și niciodată nu a declarat că echipamentele solare importate au o amprentă de carbon mai mare. Dimpotrivă, indiferent de amprenta de carbon a modulelor produse în UE și a modulelor produse în China, Comisia a reiterat concluzia principală că măsurile au avut doar un impact foarte limitat asupra cererii de instalații solare până în prezent. În consecință, Comisia a concluzionat că măsurile nu au avut un impact semnificativ asupra realizării obiectivelor de mediu ale Uniunii.
- (732) Unele dintre părțile care solicită eliminarea măsurilor au afirmat că existau capacități insuficiente de fabricație în Uniune pentru a acoperi cererea Uniunii de module și că măsurile au fost ineficace în creșterea semnificativă a capacităților de producție ale producătorilor de celule și module din Uniune. Părțile interesate în cauză au estimat cererea Uniunii la mai puțin de 8 GW și producția de module din Uniune la mai puțin de 4 GW. Acest lucru înseamnă că oricum cel puțin jumătate din module trebuie să fie importate. Părțile respective au susținut că previziunea Comisiei Europene, exprimată în regulamentul inițial, conform căreia „pe termen mediu este rezonabil să se presupună că industria din Uniune își va extinde capacitatea de producție pentru a acoperi cererea care îi va permite să realizeze economii de scară, care, la rândul lor, ar permite reducerea în continuare a prețurilor” nu s-a materializat.
- (733) Comisia a constatat că, inclusiv dacă producția din Uniune a modulelor este sub cererea Uniunii, nu s-a înregistrat niciodată o penurie de module în Uniune. Angajamentul de preț/PMI a permis efectuarea de importuri din China la prețuri echitabile. Deși a existat o creștere relativă a importurilor din restul lumii, industria din Uniune a reușit să își crească cota de piață în Uniune de la 25 % la 35 % între 2012 și PAR. Prin urmare, măsurile au permis industriei din Uniune să își mărească producția și vânzările în raport cu dimensiunea pieței Uniunii și să acopere o parte mai mare a cererii. Astfel cum s-a menționat în secțiunea 6.3.2 de mai sus, consumul din Uniune a scăzut drastic din cauza reducerii schemelor de sprijin, ceea ce îngreunează semnificativ creșterea industriei din Uniune. În pofida acestui fapt, industria din Uniune a reușit să se consolideze în continuare și să obțină reduceri semnificative de costuri. În plus, în Uniune există o capacitate de producție de module neutilizată semnificativă, care ar putea fi repusă în funcțiune în cazul în care cererea crește. Prin urmare, Comisia a considerat că măsurile nu cauzează un deficit de aprovizionare cu module pe piața Uniunii și măsurile au fost eficiente în extinderea producției din Uniune în raport cu dimensiunea pieței Uniunii.
- (734) Părțile care se opun măsurilor au susținut că respectivele capacități de producție de module din afara Chinei cresc foarte rapid. Acestea au citat diferite rapoarte de studii pe piață conform cărora capacitatea de producție

combinată în alte țări din Asia a crescut foarte rapid; aceasta a ajuns la 7 GW în 2015 și se estimează că va ajunge la 10 GW în 2016. Aceasta se presupune că va fi mai mare decât cererea Uniunii – estimată de către părți a se situa în jurul valorii de 8 GW. Un volum semnificativ din noile capacități a fost instalat de către societățile chineze. De asemenea, mai multe societăți mari din China au părăsit angajamentul în mod voluntar pentru a putea să aprovizioneze piața Uniunii din afara RPC. Părțile au afirmat că rezultatul ar fi că un volum tot mai mare de module ieftine pot fi exportate către Uniune din țări terțe, inclusiv în cazul în care măsurile rămân în vigoare. Prin urmare, oponenții măsurilor au afirmat că preconizările exprimate de Comisie în regulamentul inițial conform cărora alte țări terțe nu își vor orienta exporturile în mod masiv către piața Uniunii ⁽¹²¹⁾ nu s-au materializat.

- (735) Ancheta Comisiei a arătat că cota de piață a importurilor din RPC către Uniune a scăzut de la 66 % în 2012 la 41 % în PAR, în timp ce cota de piață a importurilor din restul lumii, cu excepția RPC (în principal, Taiwan, Malaysia, Coreea și Singapore) a crescut de la 9 % la 25 %. Cota de piață a producătorilor din Uniune pe piața Uniunii a crescut de la 25 % în 2012 la 35 % în PAR. Prin urmare, importurile din țări terțe nu au împiedicat industria din Uniune să recupereze o cotă de piață semnificativă în Uniune.
- (736) De asemenea, Comisia a constatat că, deși capacitățile de producție de module din Asia de Sud-Est se află în creștere rapidă, acestea reprezintă doar o fracțiune din capacitățile Chinei ⁽¹²²⁾. Fabricile din Asia de Sud-Est vând, de asemenea, volume mari pe piața din SUA și din alte țări care au impus măsuri comerciale asupra modulelor din China, cum ar fi India și Canada. De asemenea, se preconizează că instalațiile solare din Asia de Sud-Est vor crește și, în consecință, că unele volume vor fi vândute în regiune. Prin urmare, Comisia a ajuns la concluzia că respectivele capacități de producție de module din Asia de Sud-Est sunt insuficiente pentru a acoperi o cotă semnificativă a cererii de la nivelul Uniunii și pentru a anula eficiența măsurilor. În orice caz, scopul măsurilor este de a se asigura că importurile de module și celule solare din RPC sunt efectuate la prețuri corecte și nesubvenționate, iar faptul că industria din Uniune ar putea fi supusă concurenței din alte țări nu anulează eficiența măsurilor.
- (737) Una dintre părți a susținut că evoluția cotelor de piață demonstrează că măsurile au conferit avantaje, în principal, importatorilor din țări terțe. Această parte a susținut că situația este similară cu cea din cazul *somonului atlantic de crescătorie* ⁽¹²³⁾, în care Comisia a abrogat măsurile deoarece acestea ar conduce la un transfer de avuție net substanțial în afara Uniunii, iar transferul de avuție către furnizorii din țări terțe ar depăși cu mult orice beneficiu pe care l-ar obține industria din Uniune de pe urma măsurilor.
- (738) Astfel cum s-a menționat mai sus, industria din Uniune a reușit să își crească cota de piață în Uniune de la 25 % la 35 % între 2012 și PAR. Acest lucru înseamnă că țările terțe nu au preluat cea mai mare parte a cotei de piață deținute anterior de către producătorii chinezi. În plus, Comisia consideră că situația industriei din Uniune în cazul *somonului atlantic de crescătorie* a fost foarte diferită – în acest caz, cota de piață a industriei din Uniune a fost mult mai mică și a crescut doar de la 2,7 % în 1998 la 4,3 % în 2001. În acest caz, o cotă de piață foarte scăzută a industriei din Uniune a fost unul dintre *principalele motive pentru care instituirea de măsuri ar fi condus la un transfer de avuție net substanțial în afara Comunității, pe măsură ce piața se ajustează la prețuri mai ridicate* ⁽¹²⁴⁾. În cazul de față, măsurile avantajau în mod semnificativ industria din Uniune. Prin urmare, cazul somonului atlantic de crescătorie nu poate servi drept precedent.
- (739) Potrivit părților care se opun măsurilor, producătorii din Uniune nu au anunțat planuri credibile pentru a-și extinde capacitatea. În schimb, Solar World, cel mai mare producător din Uniune, a disponibilizat recent câteva sute de lucrători temporari din instalațiile lor europene și a încheiat acorduri OEM pentru fabricarea de panouri solare în Thailanda. Părțile care se opun măsurilor au susținut că aceasta este încă o dovadă a faptului că o producție de succes de module solare poate avea loc numai în instalații de producție mari, cum ar fi cele din Asia.

⁽¹²¹⁾ Regulamentul inițial definitiv, considerentul 749.

⁽¹²²⁾ Bloomberg New Energy Finance („BNEF”) „Solar manufacturer capacity league table”; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽¹²³⁾ Regulamentul (CE) nr. 930/2003 al Consiliului (JO L 133, 29.5.2003, p. 1), considerentul 224.

⁽¹²⁴⁾ Idem.

- (740) Solar World a răspuns că a încheiat contracte OEM temporare pentru a acoperi o creștere a cererii la nivel mondial la sfârșitul anului 2015 și în prima jumătate a anului 2016. Solar World a susținut că incertitudinile cu privire la rezultatul anchetei în curs de desfășurare au cauzat rate ale dobânzii mai mari pentru investițiile de capital solicitate de investitorii financiari. Din acest motiv, a fost o decizie economică solidă ca aceasta să amâne o extindere intensivă de capital a capacităților sale de producție până la încheierea prezentei anchete și să utilizeze în schimb în mod temporar capacitățile de producție disponibile ale producătorilor contractanți. Solar World a indicat, de asemenea, că toate modulele fabricate de partenerul său OEM din afara Uniunii au fost expediate în afara Uniunii.
- (741) Cunoașterea pieței a confirmat că prima jumătate a anului 2016 a fost o perioadă de creștere intensă și cea de a doua jumătate a anului 2016 a fost o perioadă de cerere scăzută, cauzând scăderea drastică a prețurilor cauzată de supraoferta de module⁽¹²⁵⁾. În acest context, decizia luată de Solar World de a disponibiliza personalul temporar poate fi considerată ca fiind o decizie dificilă, dar justificată de condițiile de pe piață. Solar World a redus, de asemenea, volumele fabricate de producătorii contractanți atât cât era permis prin contract.
- (742) Prin urmare, Comisia a considerat că, având în vedere incertitudinile și un ciclu recent de tip „boom/bust” la nivel mondial, decizia luată de un producător din Uniune de a amâna extinderea capacității și de a se baza în schimb pe capacitățile de producție ușor disponibile ale producătorilor contractanți a fost justificată din punct de vedere economic și nu a demonstrat că producția din Uniune a devenit nesustenabilă.

6.5. Concluzie privind interesul Uniunii

- (743) Cântărind și punând în balanță interesele concurente, Comisia a analizat dacă efectul negativ asupra importatorilor neafiliați și asupra industriilor din amonte și din aval și alte efecte analizate mai sus ar fi disproporționate în raport cu efectul pozitiv asupra producătorilor din Uniune ai produsului care face obiectul reexaminării. În temeiul articolului 31 alineatul (1) a treia teză din regulamentul de bază, s-a acordat o atenție deosebită necesității de a elimina efectele de denaturare ale subvențiilor prejudiciabile și de a restabili o concurență efectivă.
- (744) Elementul-cheie a fost evaluarea impactului probabil al continuării măsurilor asupra viitorului cererii de module solare de la nivelul Uniunii. În cazul în care măsurile ar reduce cererea în mod semnificativ, se poate argumenta că protejarea unei industrii relativ mici din Uniune ar putea afecta în mod disproporționat industriile semnificativ mai mari din aval și din amonte. Cu toate acestea, astfel cum s-a concluzionat în considerentul 724, măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module solare de la nivelul Uniunii. Este probabil ca această situație să nu se schimbe înainte de adoptarea și punerea în aplicare de către statele membre a noii directive privind energia din surse regenerabile. În contextul acestei constatări, argumentul privind impactul locurilor de muncă a fost pus în perspectivă. Deși eliminarea măsurii ar putea contribui la crearea unor noi locuri de muncă, aceasta ar pune, de asemenea, în pericol imediat locurile de muncă existente în industria celulelor și modulelor solare din Uniune (în jur de 8 000). Prin urmare, nu era adecvată o simplă comparație numerică între locurile de muncă actuale din industria din Uniune și locurile de muncă existente în industria din aval (în jur de 50 000) sau în industria din amonte (în jur de 5 000-10 000).
- (745) Având în vedere că politicile de sprijinire a energiei din surse regenerabile au trebuit să fie reformate după intrarea în vigoare a noilor norme în temeiul legislației Uniunii privind ajutoarele de stat, și că este probabil ca aceste politici să sufere modificări ulterioare odată ce propunerea Comisiei pentru o nouă directivă privind energia din surse regenerabile este adoptată de către co-legiuitori, nu este posibil să se emită o opinie cu privire la interesul Uniunii pentru o perioadă mai mare de 18 luni. Anumite constatări sugerează că măsurile ar putea avea un impact mai mare asupra cererii în viitor, odată cu finalizarea tranziției politicilor de sprijin în domeniul energiei din surse regenerabile, clarificarea situației fiscale a consumului propriu și atingerea parității de rețea în părți mai largi ale Europei și pentru anumite grupuri de consumatori. Astfel cum se afirmă în considerentele 709 și 719, noile norme privind organizarea pieței energiei propuse de Comisie la 1 decembrie 2016⁽¹²⁶⁾ și noile norme privind tranziția către energiile curate orientate spre consumator propuse de Comisie la 30 noiembrie 2016⁽¹²⁷⁾ reprezintă un pas important către realizarea unui mediu stabil și favorabil creșterii. Prin urmare, Comisia a decis să limiteze prelungirea măsurilor la 18 luni.

⁽¹²⁵⁾ Q4 2016 *Global Market Outlook, Preparing for a tough year ahead*, BNEF, 30 noiembrie 2016 și Q3 2016 *PV Market Outlook, Solar power – not everyone needs it right now*, BNEF, 1 septembrie 2016.

⁽¹²⁶⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-publishes-new-market-design-rules-proposal>

⁽¹²⁷⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-proposes-new-rules-consumer-centred-clean-energy-transition>

- (746) În urma comunicării informațiilor suplimentare menționată în considerentul 33, Comisia a primit trei seturi diferite de observații. În general, producătorii din UE au cerut Comisiei să rețină perioada inițială de 24 de luni pe motiv că propunerea anunțată de a reduce durata normală de la cinci ani la doi ani a realizat deja un echilibru de interese echitabil. Unele părți interesate care au reprezentat industria din amonte și din aval au salutat reducerea perioadei la 18 luni, în timp ce alte părți au fost în favoarea eliminării complete a măsurilor. GC a regretat faptul că Comisia intenționează să mențină măsurile chiar și doar 18 luni. GC și unele părți interesate ale industriei din amonte și din aval au criticat faptul că, în textul proiectului de act de punere în aplicare, nu exista nicio mențiune cu privire la eliminarea imediată a măsurilor după perioada menționată.

Comisia ia notă de faptul că măsurile pot avea un impact mai mare asupra cererii în viitor, odată cu finalizarea tranziției politicilor de sprijin în domeniul energiei din surse regenerabile, clarificarea situației fiscale a consumului propriu și atingerea parității de rețea în părți mai largi ale Europei. Acest fapt justifică prelungirea în mod excepțional a măsurilor cu doar 18 luni, după care măsurile vor expira în conformitate cu normele aplicabile din regulamentul de bază. Pe baza elementelor de probă disponibile în această etapă, Comisia a considerat că, dacă se pun în balanță efectele negative probabile asupra industriei din aval și din amonte, precum și asupra consumatorilor, față de beneficiile pe care industria din Uniune le-ar obține de pe urma măsurilor, 18 luni constituie un compromis adecvat între interesele divergente.

- (747) Mai mult, la revizuirea intereselor importatorilor neafiliați, Comisia s-a confruntat cu plângeri cu privire la sarcina administrativă considerabilă impusă asupra acestora, în timp ce producătorii din Uniune s-au plâns de eludările din prezent. Aceste aspecte pot fi abordate în cadrul unei reexaminări intermediare privind forma măsurilor. În cele din urmă, Comisia a remarcat faptul că mecanismul de ajustare a PMI nu a urmat curba abruptă de învățare a industriei solare⁽¹²⁸⁾. Prin urmare, sistemul de ajustare actual nu ar fi permis accesul consumatorilor europeni la câștigurile de eficiență de la nivel mondial, ceea ce ar putea declanșa necesitatea de a revizui această problemă. Acest aspect poate fi abordat în cadrul unei reexaminări intermediare cu privire la orice mecanism de ajustare care ar putea fi asociat cu o altă formă a măsurii.
- (748) În ansamblu, Comisia a concluzionat că nu există motive întemeiate pentru a elimina măsurile din motive legate de interesul Uniunii. Cu toate acestea, Comisia a ajuns, de asemenea, la concluzia că o revizuire din oficiu cu privire la aspectele identificate în considerentul 747 este adecvată.

7. ANCHETA DE REEXAMINARE INTERMEDIARĂ PARȚIALĂ LIMITATĂ LA EXAMINAREA PENTRU A DETERMINA DACĂ ESTE SAU NU ESTE ÎN INTERESUL UNIUNII SĂ SE MENȚINĂ MĂSURILE ÎN VIGOARE ÎN PREZENT PENTRU CELE

7.1. Observații preliminare

- (749) Astfel cum este prevăzut în considerentul 8, Comisia a deschis din proprie inițiativă o anchetă de reexaminare intermediară parțială (denumită în continuare „reexaminarea intermediară”) limitată la examinarea pentru a determina dacă este sau nu este în interesul Uniunii să se mențină măsurile în prezent în vigoare pentru celule.
- (750) Reexaminarea a fost deschisă întrucât existau dovezi prima facie conform cărora împrejurările pe baza cărora au fost instituite măsurile inițiale s-au schimbat. În special, în urma unei restructurări și consolidări a industriei Uniunii, un număr semnificativ de producători de celule și-au oprit producția. Majoritatea capacităților de producție de celule rămase în Uniune par să fie destinate în principal utilizării captive pentru producția de module. Prin urmare, vânzările de celule ale industriei din Uniune către utilizatori neafiliați au fost foarte limitate în ceea ce privește cantitatea, în timp ce producătorii de module care nu sunt integrați pe verticală au depins de celulele furnizate din afara Uniunii. Prin urmare, Comisia a considerat că este prudent să se examineze dacă impunerea în continuare a măsurilor pentru celule era în continuare în interesul Uniunii.

⁽¹²⁸⁾ Conform mai multor surse, industria solară atinge curba de învățare de 21 %. Acest lucru înseamnă că, odată cu fiecare dublare a capacității de generare a energiei solare, costul producției de module scade cu 21 %. Capacitatea solară cumulată la nivel mondial a fost de aproximativ 130 GW în 2013 și este de așteptat să ajungă la 290 GW la sfârșitul anului 2016, ceea ce înseamnă că aceasta s-a dublat până în prezent, iar costul de producție de module a scăzut cu 21 %.

7.2. Interesul producătorilor de celule

- (751) Există 12 producători de celule în Uniune care sunt cunoscuți Comisiei. Industria din Uniune a fost reprezentată de asociația EU ProSun, care este solicitantul în cazul reexaminării în perspectiva expirării măsurilor privind măsurile compensatorii existente. EU ProSun reprezenta patru producători de celule din Uniune. Alți doi producători de celule au susținut în mod expres poziția EU ProSun. EU ProSun a reprezentat, de asemenea, Solar World ca producător de plachete din amonte și încă un producător de plachete din Uniune.
- (752) În cadrul anchetei inițiale, Comisia a constatat că un aflus masiv în Uniune de celule și module solare din China care fac obiectul unor subvenții a contribuit la falimentul mai multor producători de celule din Uniune. Impunerea de măsuri a permis redresarea, consolidarea și stabilizarea producției de celule a celorlalți producători din Uniune. În special, activele de producție și angajații unuia dintre cei mai mari producători de celule din Uniune, Bosch Solar Energy, au rămas operaționale, întrucât acestea au fost preluate de către Solar World în 2014.
- (753) În cazul în care s-ar elimina măsurile pentru celule, ar reîncepe exporturile în volume mari de celule din China la prețuri subvenționate, provocând un prejudiciu important industriei din Uniune, cu consecințe foarte negative asupra industriei de celule din Uniune. Investițiile mari de capital în echipamente sofisticate de producție de celule ar deveni redundante. Până la 1 700 de lucrători cu înaltă calificare și-ar putea pierde locul de muncă. Comisiei i-a fost notificată, de asemenea, intenția unui număr limitat de societăți din Uniune de a restabili o capacitate de aproximativ 300 MW, în cazul în care sunt menținute măsurile.
- (754) Declinul industriei producătoare de celule din Uniune ar avea, de asemenea, un impact negativ asupra activităților de cercetare și dezvoltare ale Uniunii. Celula este componenta de bază a unui modul și o mare parte din activitatea de cercetare și dezvoltare din lanțul valoric al energiei solare se concentrează asupra celulelor. În cazul în care s-ar elimina măsurile pentru celule, investițiile europene în activitățile de cercetare și dezvoltare ar încetini, iar know-how-ul acumulat până în prezent ar deveni redundant sau ar trebui să fie transferat unor țări terțe. Prin urmare, există riscul ca excluderea celulelor să cimenteze dependența producătorilor de module din Uniune de celulele importate.
- (755) Anularea măsurilor pentru celule ar putea submina, de asemenea, măsurile pentru module. Aceasta ar permite producătorilor chinezi să exporte celule la prețuri neloiale și să le asambleze în module, fie prin intermediul filialelor lor, fie prin intermediul producătorilor contractanți situați în Uniune. Liniile de asamblare de module pot fi construite relativ rapid, fapt evidențiat de o acumulare rapidă de capacități de producție de module în Asia de Sud-Est (a se vedea considerentul 734). EU ProSun a susținut că un astfel de scenariu a avut loc în SUA în perioada 2012-2014, când măsurile pentru module nu au fost eficace. Situația s-a schimbat numai atunci când definiția inițială a produsului a fost extinsă la celule.
- (756) Prin urmare, continuarea măsurilor pentru celule este în mod clar în interesul producătorilor de celule din Uniune și poate, de asemenea, să confere unele avantaje producătorilor de module din Uniune.
- (757) În urma comunicării informațiilor, Jabil a contestat concluzia Comisiei conform căreia încetarea măsurilor privind celulele ar permite producătorilor chinezi să exporte celule la prețuri neloiale și să le asambleze în module, fie prin intermediul filialelor lor, fie prin intermediul producătorilor contractanți situați în Uniune. Ca răspuns la afirmația Jabil, Comisia a reamintit că a constatat că există probabilitatea unei continuări a dumpingului și a prejudiciului în cazul în care măsurile ar fi abrogate. De asemenea, Comisia a explicat că producătorii contractanți, precum Jabil, au un model de afaceri și o structură a costurilor care diferă în mod semnificativ față de restul industriei din Uniune. În special, producătorii contractanți funcționează cu cheltuieli indirecte mult mai mici, întrucât aceștia nu își asumă aceeași responsabilitate pentru vânzări, marketing și cercetare-dezvoltare pentru produselor lor, astfel cum se precizează la considerentele 513 și 563. Prin urmare, în cazul în care Comisia ar abroga măsurile privind celulele în interesul producătorilor de module din Uniune, nimic nu poate opri un producător contractant situat în Uniune să asambleze module din celule din China care fac obiectul unui dumping. De fapt, un producător contractant nu este nici măcar obligat să cunoască prețul real al celulelor, deoarece modelul său obișnuit de afaceri constă în a percepe o taxă pentru acest serviciu unei alte societăți care furnizează materiile prime și care își asumă întreaga responsabilitate a vânzărilor de astfel de produse. Prin urmare, Comisia a continuat să considere că încetarea măsurilor privind celulele ar putea conduce la prețuri neloiale pentru module, care ar putea fi asamblate în Uniune din celule din China care fac obiectul unui dumping fie de către societățile afiliate, fie de către producători contractanți.

- (758) În urma comunicării informațiilor, SPE a susținut că nu există o legătură de cauzalitate între importurile de celule din RPC și vânzările de celule fabricate în Uniune; în opinia lor, industria din Uniune s-a confruntat cu o concurență din partea țărilor terțe. Aceeași parte a susținut că măsurile nu au protejat investițiile industriei producătoare de celule și că forța de muncă implicată în producția de celule nu este amenințată de concedieri în cazul expirării măsurilor. Această parte a afirmat, de asemenea, că piața captivă a celulelor nu a fost afectată de importurile de celule din China.
- (759) Comisia a prezentat o nouă analiză a impactului vânzărilor de celule din țări terțe, astfel cum se menționează în considerentul 579, și reiterează faptul că vânzările din țări terțe nu au cauzat prejudicii. De asemenea, Comisia a analizat în profunzime impactul măsurilor asupra investițiilor industriei producătoare de celule a Uniunii, astfel cum se menționează în considerentul 571, și a reiterat faptul că măsurile au un impact pozitiv asupra investițiilor. În plus, ea a constatat un impact al importurilor din China asupra pieței captive a celulelor, astfel cum se prevede în considerentul 508. Având în vedere rentabilitatea scăzută din prezent a industriei producătoare de celule din Uniune, Comisia consideră în continuare că forța de muncă din Uniune implicată în producția de celule ar fi amenințată de concedieri în cazul în care s-ar permite expirarea măsurilor.

7.3. Interesul importatorilor neafiliați de celule

- (760) Nu s-a prezentat niciun importator de celule neafiliat activ în cursul PAR. Celulele sunt importate fie de către producătorii de module din Uniune, fie de către importatori afiliați ai producătorilor chinezi.

7.4. Interesul industriei din aval – producătorii de module

- (761) S-au prezentat șapte producători europeni de module care au solicitat excluderea celulelor din măsură. Unele dintre aceste societăți sprijină poziția EU ProSun privind continuarea măsurilor pentru module. Unele societăți din amonte și din aval au transmis observații, opunându-se măsurilor în mod specific pentru celule; cu toate acestea, majoritatea societăților din amonte și din aval s-au concentrat asupra motivelor și efectelor eliminării măsurilor pentru module.
- (762) Părțile care solicită eliminarea măsurilor pentru celule au atras atenția asupra faptului că aproape toate celulele fabricate în Uniune sunt utilizate la nivel intern de către societăți integrate pe verticală. Din acest motiv, producătorii de module care nu sunt integrați pe verticală, care reprezintă peste 65 % din producția de module a Uniunii, sunt dependenți de importurile de celule. Părțile respective au afirmat că aproape toate importurile de celule în Uniune fac obiectul unor măsuri sau al unor controale vamale consolidate care decurg din măsurile antieludare pentru celule din Malaysia și Taiwan. Aceasta conduce la sarcini administrative și financiare suplimentare asupra producătorilor de module care nu sunt integrați pe verticală. Părțile care se opun măsurilor pentru celule au susținut, de asemenea, că măsurile pentru celule au fost ineficiente, întrucât acestea nu au adus noi capacități în Uniune. De asemenea, în opinia lor, măsurile cresc prețul produsului final, și anume modulele, cu impact negativ asupra cererii, asupra clienților și asupra obiectivelor politicii de mediu mai largi a Uniunii.

7.4.1. Ofertă insuficientă de celule în Uniune

- (763) Părțile care solicită eliminarea măsurilor pentru celule au afirmat că nu sunt disponibile celule fabricate în Uniune pe piața Uniunii. Există doar câțiva producători de celule în Uniune și aproape toți utilizează celulele lor la nivel intern și vând doar cantități foarte mici unor terți. Volumele mici vândute sunt, de regulă, de o calitate inferioară. Pe baza anchetei sale, Comisia a fost de acord că celulele vândute de industria din Uniune pe piața Uniunii satisfac mai puțin de 5 % din cererea producătorilor de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală.
- (764) Părțile au mai afirmat că, inclusiv dacă mai multe celule produse în Uniune s-ar vinde pe piața liberă, capacitatea Uniunii și producția de celule ar fi de departe insuficiente pentru a satisface cererea totală de celule a Uniunii și chiar mai puțin adecvată pentru a satisface cererea totală de module. Comisia a constatat că producția de celule din Uniune a fost de 1 270 MW în cursul PAR, ceea ce înseamnă că aceasta ar putea acoperi 37 % din cererea totală de celule a Uniunii, care a fost estimată la 3 409 MW. Capacitatea de producție de celule din Uniune ar putea acoperi aproximativ 18 % din cererea totală de module a Uniunii – aproximativ 7 200 MW în cursul PAR.

- (765) Mai multe părți au susținut că măsurile pentru celulele avantajază o singură societate – Solar World – și creează un dezavantaj competitiv pentru majoritatea celorlalți producători de module care nu sunt integrați pe verticală în raport cu această societate. Solar World a reprezentat peste 70 % din totalul producției de celule din Uniune în cursul PAR. Solar World nu vinde celule pe piața liberă, cu excepția celor pe care le consideră a nu îndeplini standardele sale ridicate. Părțile au susținut că singura cale de care dispun pentru a cumpăra celule sunt importurile din țări terțe. În cazul în care măsurile pentru celule nu sunt eliminate, acestea ar rămâne într-o poziție concurențială dezavantajoasă în raport cu producătorul dominant de celule din Uniune.
- (766) Astfel cum s-a menționat mai sus, Comisia a constatat că producția de celule din Uniune a reprezentat 35 % din cererea de celule de la nivelul Uniunii, iar ponderea a crescut de la 23 % în 2012. Acest lucru înseamnă că o proporție substanțială din cererea de la nivelul Uniunii poate fi acoperită de celule produse în Uniune, indiferent dacă acestea sunt sau nu vânzări captive. De asemenea, Comisia a reamintit faptul că costul mediu de producție al celulelor în Uniune a depășit prețul mediu de vânzare contractual cu China și Taiwan (astfel cum a fost raportat de PV Insights). Acest lucru înseamnă că producătorii de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală ar putea cumpăra celule din afara Uniunii la prețuri similare sau chiar la prețuri mai mici. Această concluzie rămâne valabilă inclusiv ținând cont de faptul că celulele produse în Uniune de către producătorii integrați vertical sunt de înaltă calitate și de înaltă eficiență și, prin urmare, sunt mai scumpe. În consecință, măsurile nu conferă un avantaj competitiv producătorilor de celule și de module integrați pe verticală în defavoarea celor care nu sunt integrați pe verticală.
- (767) Comisia a observat în continuare că singura perioadă în care producătorii de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală au avut dificultăți în aprovizionarea cu celule a coincis cu o creștere vertiginoasă excepțională a cererii în RPC la sfârșitul anului 2015 și la începutul anului 2016. În cursul acestei perioade, cererea de instalații solare din China a atins un nivel record de 22 GW ⁽¹²⁹⁾. Obiectivul Chinei de instalații solare a fost susținut prin scheme de remunerare generoase, ceea ce a provocat un boom temporar de instalare. Chiar și supracapacitățile semnificative de producție de celule ale RPC au devenit temporar insuficiente pentru a acoperi această creștere neobișnuită a cererii. Unii producători de module din China au fost nevoiți în mod excepțional să recurgă la importuri de celule din străinătate, ceea ce a provocat o penurie temporară la nivel mondial de aprovizionare cu celule și o creștere a prețurilor la celule. Prețurile de vânzare contractuale pentru celule, astfel cum a raportat PV Insights, au depășit PMI în cursul acestei perioade de penurie de celule, și anume în perioada noiembrie 2015-martie 2016. Prin urmare, inclusiv în cazul în care măsurile nu ar fi fost în vigoare, producătorii de module din Uniune s-ar fi confruntat cu dificultăți similare de aprovizionare cu celule, întrucât a existat un deficit unic de celule în RPC pentru acea perioadă relativ scurtă.
- (768) De asemenea, perioada de cerere foarte mare de celule a coincis parțial cu ancheta antieludare a Comisiei privind celulele și modulele din China importate prin Malaysia și Taiwan. Înregistrarea celulelor și a modulelor, aplicabilă de la data deschiderii cazului antieludare, și anume mai 2015, a cauzat unele dificultăți suplimentare de aprovizionare pentru producătorii de module din Uniune. Producătorii de module au cunoscut o perioadă de incertitudine deoarece nu au știut dacă furnizorii lor din Taiwan și din Malaysia erau producători autentici și dacă ar obține o scutire de la plata taxelor. În cele din urmă, în februarie 2016, peste 20 de producători de celule din Malaysia și Taiwan care au cooperat în cadrul anchetei respective s-au dovedit a fi producători autentici. Incertitudinea temporară a aprovizionării s-a încheiat, eliminând deficitul de aprovizionare.
- (769) De asemenea, Comisia a constatat că afirmația potrivit căreia măsurile pentru celule protejează o singură societate – Solar World – nu este întemeiată. Astfel cum se prevede în considerentul 751, alți cinci producători de celule sprijină în mod expres continuarea măsurilor pentru celule. Comisia are cunoștință de mai mult de 10 producători de celule din Uniune. Motivul principal pentru care un singur producător reprezintă în prezent peste 70 % din totalul celulelor produse în Uniune este faptul că mulți alți producători de celule au ieșit de pe piață deoarece nu au putut rezista concurenței nelocale din partea produselor subvenționate din China. În timp ce majoritatea acestor producători au ieșit de pe piață, Solar World a preluat unul dintre cei mai mari producători de celule din Uniune în 2014. Acest producător exista pe piață și, dacă preluarea nu ar fi avut loc, peste 500 de lucrători cu competențe înalte și-ar fi pierdut locul de muncă. Solar World a susținut că, fără măsurile în vigoare, nu numai că nu ar fi fost în măsură să preia cealaltă societate și să salveze locurile de muncă, dar propriile instalații de producție de celule ar fi fost falimentare până în prezent.
- (770) Prin urmare, asamblorii de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală nu se confruntă nici cu un deficit de aprovizionare, nici cu un dezavantaj competitiv în ceea ce privește asamblorii integrați pe verticală. În consecință, consumatorii de module din Uniune nu sunt afectați în mod negativ de faptul că producția de celule din Uniune poate acoperi doar o proporție relativ mică din consumul de module.

⁽¹²⁹⁾ Q3 2016 PV Market Outlook, Solar power – not everyone needs it right now, BNEF, 1 septembrie 2016, p. 1.

7.4.2. Sarcina administrativă cauzată de măsuri

- (771) Părțile care au solicitat eliminarea măsurilor pentru celule au afirmat că acestea impun un risc de afaceri suplimentar, capital de lucru și sarcini administrative semnificative asupra producătorilor de module care nu sunt integrați pe verticală. Acest lucru ar rezulta din aderarea la procedurile complexe ale angajamentului. Unii producători de module au susținut că situația s-a exacerbât după începerea anchetei antieludare împotriva Taiwanului și Malaysiei. Producătorii care nu sunt integrați pe verticală sunt supuși unor controale stricte ale documentelor atunci când mărfurile sunt vămuite, chiar dacă aceștia importă de la societăți care au beneficiat de scutire. Aceștia s-au plâns de faptul că, în unele cazuri, deficiențe procedurale simple din documentație, cum ar fi lipsa unei ștampile sau semnături în locul potrivit, au cauzat mai multe săptămâni de întârziere. Celulele din RPC care sunt importate în cadrul angajamentului sunt supuse unor controale vamale rigide similare și unor proceduri administrative greoaie. Prin urmare, producătorii respectivi au afirmat că aproape 100 % din importurile de celule în Uniune sunt supuse unei examinări atente de către autoritățile vamale, rezultând în întârzieri de expediere, sarcini administrative suplimentare și creșterea cerințelor de capital de lucru. Acest lucru îi face să sufere un dezavantaj concurențial suplimentar nu numai în comparație cu producătorii din restul lumii, ci și cu principalul producător european de module integrat pe verticală.
- (772) Comisia a reamintit că a luat măsuri suplimentare pentru a îmbunătăți monitorizarea măsurilor și pentru a evita orice formă de eludare și compensare încrucișată care ar putea submina angajamentul. Alte soluții care ar putea proteja în mod eficient industria din Uniune și preveni eludarea în ceea ce privește modulele chinezești pot fi abordate în cadrul unei reexaminări intermediare. Controalele sporite efectuate de autoritățile vamale ale statelor membre sunt necesare pentru a proteja în mod eficace industria din Uniune de un aflus de produse la prețuri nelocale.

7.4.3. Impactul măsurilor impuse pentru celule asupra prețurilor modulelor și asupra cererii

- (773) Mai multe părți care au solicitat eliminarea măsurilor pentru celule au susținut că acestea cresc costul componentei-cheie a modulelor solare și, prin urmare, determină o creștere a prețului noilor instalații solare, ceea ce scade cererea de module solare. Anumite părți au afirmat că, în afara PAR, în a doua jumătate a anului 2016 prețurile medii de vânzare contractuale la nivel mondial au scăzut în mod semnificativ sub PMI, punând o presiune suplimentară asupra producătorilor de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală.
- (774) Comisia a constatat că un preț mediu de vânzare contractual la nivel mondial pentru celule, raportat de *PV Insights*, a fost apropiat de PMI în majoritatea timpului în care măsurile au fost în vigoare. Prin urmare, măsurile nu au crescut în mod semnificativ prețul componentei-cheie a modulelor, în cazul în care prețul mediu de vânzare contractual la nivel mondial este utilizat ca referință.
- (775) Comisia a constatat că prețurile de vânzare contractuale la nivel mondial au scăzut în mod semnificativ în a doua jumătate a anului 2016, întrucât sectorul solar a trecut printr-un ciclu de tip „boom/bust”, astfel cum se arată în considerentul 767. În al patrulea trimestru al anului 2016, prețurile pentru celule s-au stabilizat și chiar au început să crească din nou, ceea ce este previzibil pentru ciclurile de tip „boom/bust”. Cu toate acestea, luând în considerare efectul curbei de învățare a sectorului solar, este posibil ca noul preț pe termen lung al celulelor solare să se stabilească sub nivelul care a prevalat înainte de recentul ciclu de tip „boom/bust”. Astfel cum s-a menționat mai sus în considerentul 676, indicele prețurilor pe care Comisia l-a folosit pentru ajustarea PMI nu a reflectat pe deplin aceste scăderi ale costului de producție pentru celule și module solare pentru cea mai mare parte a anului 2016. O modalitate mai bună de a reflecta evoluția curbei de învățare a industriei solare la nivelul măsurilor poate fi analizată în cadrul unei reexaminări intermediare.
- (776) Impactul măsurilor asupra cererii de instalații solare de la nivelul Uniunii a fost analizat în detaliu în secțiunea 6.3 de mai sus. Comisia a constatat că o serie de alți factori influențează cererea de module mult mai mult decât măsurile. Întrucât celulele reprezintă componenta-cheie a modulelor, aceste constatări sunt valabile, de asemenea, pentru celule.
- (777) În urma comunicării informațiilor, SPE a afirmat că un preț mediu de vânzare contractual la nivel mondial pentru celule nu a fost apropiat de PMI în majoritatea timpului în care măsurile au fost în vigoare. Această parte și-a susținut declarația cu un articol din noiembrie 2016 din *PV-Magazine* ⁽¹³⁰⁾ și cu date provenite din *Energy Trend PV* ⁽¹³¹⁾.

⁽¹³⁰⁾ *PvXchange module price index November 2016: Red light, green light.*

⁽¹³¹⁾ *Energy Trend PV, Cell prices*, actualizat la 4 ianuarie 2017.

- (778) PMI a urmărit îndeaproape prețurile mondiale pentru celule denumite în euro începând cu luna decembrie 2013, când au fost instituite măsurile, până în septembrie 2015, când PAR s-a încheiat, astfel cum a raportat PVInsights. Comisia a observat, de asemenea, că în 2016, în afara perioadei examinate, PMI s-a decuplat temporar de prețurile de achiziție globale. Atât articolul citat, cât și datele furnizate, indică evoluția prețurilor energiei solare în afara perioadei examinate. Prin urmare, Comisia a reiterat că măsurile privind celulele au avut doar un impact foarte limitat asupra producătorilor de module neintegrați pe verticală.

7.5. Concluzii privind revizuirea intermediară

- (779) Comisia a ajuns la concluzia că nu există motive întemeiate să elimine măsurile pentru celule din motive legate de interesul Uniunii. În special, aceasta a constatat că măsurile au fost eficiente în menținerea și, într-o anumită măsură, în redresarea producției de celule din Uniune. Celulele fabricate în Uniune reprezintă o proporție semnificativă din cererea de celule de la nivelul Uniunii. Eliminarea măsurilor pentru celule ar putea conduce la un colaps al industriei producției de celule din Uniune, pierderea de locuri de muncă de înaltă calificare și a activității conexe de cercetare și dezvoltare. Comisia a considerat, de asemenea, că măsurile pentru celule nu oferă un avantaj competitiv producătorilor de module din Uniune integrați pe verticală față de producătorii care nu sunt integrați pe verticală. Producătorii de module care nu sunt integrați pe verticală au acces la o aprovizionare suficientă pentru celule din afara Chinei, la prețuri care nu sunt mai mari decât cele practicate pe plan intern de cei integrați pe verticală.
- (780) Mai mult, la reexaminarea intereselor producătorilor de module care nu sunt integrați pe verticală, Comisia s-a confruntat cu multe plângeri cu privire la sarcina administrativă considerabilă impusă asupra acestora, în timp ce producătorii din Uniune s-au plâns cu privire la eludările din prezent. Aceste aspecte pot fi abordate în cadrul unei reexaminări intermediare privind forma măsurilor.
- (781) În cele din urmă, Comisia a remarcat faptul că, pentru cea mai mare parte a anului 2016, mecanismul de ajustare a PMI nu a urmat curba abruptă de învățare a industriei solare pentru celule. Prin urmare, sistemul de ajustare actual nu a permis accesul producătorilor de module europeni la câștiguri de eficiență de la nivel mondial, ceea ce ar putea declanșa necesitatea de a reexamina acest aspect. Acest aspect poate fi abordat în cadrul unei reexaminări intermediare cu privire la orice mecanism de ajustare care ar putea fi asociat cu o altă formă a măsurii.
- (782) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut, de asemenea, că propunerea de reexaminare intermediară ar dura prea mult pentru a proteja interesele producătorilor de module neintegrați pe verticală. Comisia a observat că, după comunicarea informațiilor, și anume la începutul anului 2017, PMI a devenit mult mai mic, ceea ce a dus la reducerea semnificativă a diferenței dintre PMI și prețul de vânzare mediu la nivel mondial. În plus, Comisia intenționează să finalizeze reexaminarea intermediară în cursul anului 2017.

8. MĂSURI COMPENSATORII DEFINITIVE

- (783) Având în vedere concluziile la care s-a ajuns în ceea ce privește continuarea și probabilitatea reparației subvențiilor și a continuării prejudiciului, rezultă că, în conformitate cu articolul 18 alineatul (2) din regulamentul de bază, ar trebui menținute măsurile compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din RPC, instituite prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1239/2013.
- (784) Astfel cum se explică în detaliu în secțiunea 6.3 de mai sus, ancheta a arătat că măsurile pot avea un impact mai mare asupra cererii în viitor, odată cu finalizarea tranziției politicilor de sprijin în domeniul energiei din surse regenerabile, clarificarea situației fiscale a consumului propriu și atingerea parității de rețea în părți mai largi ale Europei. Acest fapt justifică prelungirea în mod excepțional a măsurilor cu doar 18 luni, după care măsurile vor expira în conformitate cu normele aplicabile din regulamentul de bază. Pe baza elementelor de probă disponibile în această etapă, Comisia a considerat că, dacă se pun în balanță efectele negative probabile asupra industriei din aval și din amonte, precum și asupra consumatorilor, față de beneficiile pe care industria din Uniune le-ar obține de pe urma măsurilor, 18 luni constituie un compromis adecvat între interesele divergente.
- (785) În urma comunicării informațiilor, EU ProSun a contestat acest raționament. EU ProSun a afirmat că măsurile ar trebui să fie extinse pentru o perioadă de cinci ani. Aceasta a considerat că incertitudinea în materie de

reglementare, care a dus la scăderea cererii de instalații solare, nu va fi eliminată în viitorul apropiat. Doar o prelungire cu cinci ani ar crea stabilitatea necesară pentru a stimula redresarea industriei din Uniune prin crearea unui mediu de investiții mai favorabil. Comisia a reiterat faptul că sectorul energiei solare a trecut printr-o etapă de tranziție profundă, și anume trecerea de la instrumentul de sprijin tradițional – tarife fixe către licitații pentru instalații solare mari la scară utilitară și la autoconsum pentru instalațiile solare comerciale și, într-o măsură mai mică, pentru cele rezidențiale. În opinia sa, este foarte probabil ca această tranziție să producă deja efecte cuantificabile în mai multe state membre în decurs de 18 luni. În special, Comisia se așteaptă ca în această perioadă să aibă deja loc multe licitații pentru capacitate solară și ca dezvoltarea energiei solare ca urmare a atingerii parității de rețea să crească. Prin urmare, Comisia continuă să considere că prelungirea măsurilor cu doar 18 luni este adecvată.

- (786) Producătorii-exportatori din Malaysia și Taiwan care au fost scutiți de măsurile care au fost extinse prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/184 sunt scutiți, de asemenea, de măsurile instituite prin prezentul regulament.
- (787) Având în vedere concluziile la care s-a ajuns conform cărora nu există motive întemeiate să se elimine măsurile pentru celule din motive legate de interesul Uniunii, reexaminarea intermediară parțială, inițiată în temeiul articolului 19 alineatul (3) din regulamentul de bază, ar trebui închisă.

9. FORMA MĂSURILOR

- (788) Angajamentul acceptat de Comisie prin Decizia 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ultima dată prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/1998 al Comisiei ⁽¹³²⁾, continuă să se aplice pe durata măsurilor definitive instituite prin prezentul regulament. Exportatorii cărora li se aplică angajamentul sunt menționați în anexa la respectiva decizie.
- (789) Cu toate acestea, astfel cum s-a menționat în considerentele 747 și 748 precum și în considerentele 780 și 781, este oportun, de asemenea, să se inițieze o reexaminare intermediară *ex officio* cu privire la forma măsurii și la mecanismul de ajustare asociat cu aceasta.
- (790) Comitetul instituit în temeiul articolului 15 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2016/1036 al Parlamentului European și al Consiliului ⁽¹³³⁾, nu a emis un aviz. În consecință, Comisia a transmis un proiect modificat de regulament de punere în aplicare al Comisiei în care durata măsurii a fost redusă de la 24 de luni la 18 luni. Comitetul nu a emis niciun aviz,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

Articolul 1

(1) Se instituie o taxă compensatorie definitivă la importurile de module sau panouri fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin, precum și la importurile de celule de tipul celor utilizate în modulele sau panourile pe bază de siliciu cristalin (celulele au o grosime de maximum 400 micrometri), care se încadrează în prezent la codurile NC ex 8501 31 00, ex 8501 32 00, ex 8501 33 00, ex 8501 34 00, ex 8501 61 20, ex 8501 61 80, ex 8501 62 00, ex 8501 63 00, ex 8501 64 00 și ex 8541 40 90 (codurile TARIC 8501 31 00 81, 8501 31 00 89, 8501 32 00 41, 8501 32 00 49, 8501 33 00 61, 8501 33 00 69, 8501 34 00 41, 8501 34 00 49, 8501 61 20 41, 8501 61 20 49, 8501 61 80 41, 8501 61 80 49, 8501 62 00 61, 8501 62 00 69, 8501 63 00 41, 8501 63 00 49, 8501 64 00 41, 8501 64 00 49, 8541 40 90 21, 8541 40 90 29, 8541 40 90 31 și 8541 40 90 39) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, cu excepția cazului în care acestea se află în tranzit în sensul articolului V din GATT.

Următoarele tipuri de produse sunt excluse din definiția produsului în cauză:

- încărcătoare solare care constau din mai puțin de șase celule, sunt portabile și furnizează energie electrică pentru dispozitive sau încarcă baterii;
- produse fotovoltaice cu strat subțire;

⁽¹³²⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/1998 al Comisiei din 15 noiembrie 2016 de retragere a acceptării angajamentului pentru cinci producători-exportatori în temeiul Deciziei de punere în aplicare 2013/707/UE de confirmare a acceptării unui angajament oferit în legătură cu procedurile antidumping și antisubvenție privind importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză pentru perioada de aplicare a măsurilor definitive (JO L 308, 16.11.2016, p. 8).

⁽¹³³⁾ Regulamentul (UE) 2016/1036 al Parlamentului European și al Consiliului din 8 iunie 2016 privind protecția împotriva importurilor care fac obiectul unui dumping din partea țărilor care nu sunt membre ale Uniunii Europene (JO L 176, 30.6.2016, p. 21).

- produse fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin care sunt în permanență integrate în produse electrice, în cazul în care funcția produselor electrice este alta decât generarea de energie electrică și în cazul în care aceste produse electrice consumă electricitatea generată de celula (celulele) fotovoltaică (fotovoltaice) pe bază de siliciu cristalin integrată (integrate);
- module sau panouri cu o tensiune de ieșire de maximum 50 V curent continuu și o putere de ieșire de maximum 50 W exclusiv pentru utilizare directă ca încărcătoare de baterii în sisteme cu aceleași caracteristici de tensiune și putere.

(2). Se stabilește după cum urmează nivelul taxei compensatorii definitive aplicabile prețului net franco frontiera Uniunii, înainte de plata taxelor vamale, pentru produsul descris la alineatul (1), fabricat de următoarele societăți:

| Societate | Nivelul taxei (%) | Codul adițional TARIC |
|--|-------------------|-----------------------|
| Wuxi Suntech Power Co. Ltd Suntech Power Co. Ltd Wuxi Sunshine Power Co. Ltd Luoyang Suntech Power Co. Ltd Zhenjiang Ren De New Energy Science Technology Co. Ltd Zhenjiang Rietech New Energy Science Technology Co. Ltd | 4,9 | B796 |
| Yingli Energy (China) Co. Ltd Baoding Tianwei Yingli New Energy Resources Co. Ltd Hainan Yingli New Energy Resources Co. Ltd Hengshui Yingli New Energy Resources Co. Ltd Tianjin Yingli New Energy Resources Co. Ltd Lixian Yingli New Energy Resources Co. Ltd Baoding Jiasheng Photovoltaic Technology Co. Ltd Beijing Tianneng Yingli New Energy Resources Co. Ltd Yingli Energy (Beijing) Co. Ltd | 6,3 | B797 |
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd Trina Solar (Changzhou) Science & Technology Co. Ltd Changzhou Youze Technology Co. Ltd Trina Solar Energy (Shanghai) Co. Ltd Yancheng Trina Solar Energy Technology Co. Ltd | 3,5 | B791 |
| JingAo Solar Co. Ltd Shanghai JA Solar Technology Co. Ltd JA Solar Technology Yangzhou Co. Ltd Hefei JA Solar Technology Co. Ltd Shanghai JA Solar PV Technology Co. Ltd | 5,0 | B794 |
| Jiangxi LDK Solar Hi-Tech Co. Ltd LDK Solar Hi-Tech (Nanchang) Co. Ltd LDK Solar Hi-Tech (Suzhou) Co. Ltd | 11,5 | B793 |
| LDK Solar Hi-Tech (Hefei) Co. Ltd | 11,5 | B927 |
| Delsolar (Wujiang) Ltd | 0 | B792 |

| Societate | Nivelul taxei (%) | Codul adițional TARIC |
|--|-------------------|-----------------------|
| Renesola Jiangsu Ltd Renesola Zhejiang Ltd | 4,6 | B921 |
| Jinko Solar Co. Ltd Jinko Solar Import and Export Co. Ltd ZHEJIANG JINKO SOLAR CO. LTD ZHEJIANG JINKO SOLAR TRADING CO. LTD | 6,5 | B845 |
| Societățile enumerate în anexă | 6,4 | |
| Toate celelalte societăți ⁽¹⁾ | 11,5 | B999 |

⁽¹⁾ Pentru societățile menționate în anexa II la regulamentul antidumping paralel, Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/367 al Comisiei din 1 martie 2017 de instituire a unei taxe antidumping definitive pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, în urma unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor în conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2016/1036 și de încheiere a anchetei de reexaminare intermediară parțială în temeiul articolului 11 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1036 (a se vedea pagina 131 din prezentul Jurnal Oficial), codul adițional TARIC este menționat în respectiva anexă II.

(3) Sub rezerva unor dispoziții contrare, se aplică dispozițiile în vigoare în materie de taxe vamale.

Articolul 2

(1) Importurile declarate pentru punerea în liberă circulație a produselor care se încadrează în prezent la codul NC ex 8541 40 90 (codurile TARIC 8541 40 90 21, 8541 40 90 29, 8541 40 90 31 și 8541 40 90 39) care sunt facturate de societăți ale căror angajamente sunt acceptate de Comisie și al căror nume este menționat în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ulterior, sunt scutite de taxa antisubvenții instituită la articolul 1, cu condiția ca:

- o societate prevăzută în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ulterior, să fi fabricat, expedit și facturat produsele menționate mai sus, direct sau prin intermediul societății sale afiliate, care figurează de asemenea în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ulterior, fie societăților lor afiliate din Uniune care acționează ca importator și pun în liberă circulație mărfurile în Uniune, fie primului client independent care acționează în calitate de importator și pune mărfurile în liberă circulație în Uniune; și
- aceste importuri să fie însoțite de o factură conformă cu angajamentul, care este o factură comercială conținând cel puțin elementele și declarația menționate în anexa 2 la prezentul regulament și
- aceste importuri să fie însoțite de un certificat de angajament în conformitate cu anexa 3 la prezentul regulament; și
- mărfurile declarate și prezentate la vamă să corespundă exact descrierii din factura conformă cu angajamentul.

(2) Se instituie o datorie vamală în momentul acceptării declarației de punere în liberă circulație:

- ori de câte ori se constată faptul că, în ceea ce privește importurile descrise la alineatul (1), una sau mai multe dintre condițiile enumerate la alineatul respectiv nu sunt îndeplinite; sau
- atunci când Comisia își retrage acceptul privind angajamentul în conformitate cu articolul 13 alineatul (9) din Regulamentul (UE) nr. 2016/1037 printr-un regulament sau o decizie care se referă la anumite tranzacții și declară nevalabile facturile relevante conforme cu angajamentul.

Articolul 3

Societățile ale căror angajamente sunt acceptate de Comisie și ale căror nume sunt enumerate în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ulterior, sub rezerva anumitor condiții precizate în această decizie, vor emite, de asemenea, o factură pentru tranzacțiile care nu sunt exceptate de la plata taxelor compensatorii. Această factură este o factură comercială conținând cel puțin elementele prevăzute în anexa 4 la prezentul regulament.

Articolul 4

(1) Taxa compensatorie definitivă aplicabilă pentru „toate celelalte societăți” impusă prin articolul 1 alineatul (2) se extinde la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) expediate din Malaysia și Taiwan, indiferent dacă au fost sau nu declarate ca fiind originare din Malaysia sau din Taiwan, care se încadrează în prezent la codurile NC ex 8501 31 00, ex 8501 32 00, ex 8501 33 00, ex 8501 34 00, ex 8501 61 20, ex 8501 61 80, ex 8501 62 00, ex 8501 63 00, ex 8501 64 00 și ex 8541 40 90 (codurile TARIC 8501 31 00 82, 8501 31 00 83, 8501 32 00 42, 8501 32 00 43, 8501 33 00 62, 8501 33 00 63, 8501 34 00 42, 8501 34 00 43, 8501 61 20 42, 8501 61 20 43, 8501 61 80 42, 8501 61 80 43, 8501 62 00 62, 8501 62 00 63, 8501 63 00 42, 8501 63 00 43, 8501 64 00 42, 8501 64 00 43, 8541 40 90 22, 8541 40 90 23, 8541 40 90 32, 8541 40 90 33), cu excepția celor produse de societățile enumerate mai jos:

| Țară | Societate | Codul adițional TARIC |
|---------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|
| Malaysia | AUO – SunPower Sdn. Bhd. | C073 |
| | Flextronics Shah Alam Sdn. Bhd. | C074 |
| | Hanwha Q CELLS Malaysia Sdn. Bhd. | C075 |
| | Panasonic Energy Malaysia Sdn. Bhd. | C076 |
| | TS Solartech Sdn. Bhd. | C077 |
| Taiwan | ANJI Technology Co., Ltd | C058 |
| | AU Optronics Corporation | C059 |
| | Big Sun Energy Technology Inc. | C078 |
| | EEPV Corp. | C079 |
| | E-TON Solar Tech. Co., Ltd | C080 |
| | Gintech Energy Corporation | C081 |
| | Gintung Energy Corporation | C082 |
| | Inventec Energy Corporation | C083 |
| | Inventec Solar Energy Corporation | C084 |
| | LOF Solar Corp. | C085 |
| | Ming Hwei Energy Co., Ltd | C086 |
| | Motech Industries, Inc. | C087 |
| | Neo Solar Power Corporation | C088 |
| | Perfect Source Technology Corp. | C089 |
| | Ritek Corporation | C090 |
| | Sino-American Silicon Products Inc. | C091 |
| | Solartech Energy Corp. | C092 |
| | Sunengine Corporation Ltd | C093 |
| | Topcell Solar International Co., Ltd | C094 |
| | TSEC Corporation | C095 |
| Win Win Precision Technology Co., Ltd | C096 | |

(2) Aplicarea scutirilor acordate societăților menționate în mod specific la alineatul (1) de la prezentul articol sau autorizate de Comisie în conformitate cu articolul 2 alineatul (2) este condiționată de prezentarea către autoritățile vamale ale statelor membre a unei facturi comerciale valabile emise de producător sau expeditor, pe care va apărea o declarație datată și semnată de un reprezentant oficial al entității care emite o astfel de factură, identificat cu numele și funcția. În cazul celulelor fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin, declarația va fi redactată după cum urmează: „Subsemnatul(a), certific faptul că (volumul) de celule fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin vândute pentru export în Uniunea Europeană, vizat de prezenta factură, a fost produs de către (numele și adresa societății) (codul adițional TARIC) în (țara în cauză). Declar că informațiile furnizate în prezenta factură sunt complete și corecte.” În cazul modulelor fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin, declarația va fi redactată după cum urmează: „Subsemnatul(a), certific faptul că (volumul) de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin vândute pentru export în Uniunea Europeană, vizat de prezenta factură, a fost produs

(i) de către (numele și adresa societății) (codul adițional TARIC) în (țara în cauză); SAU

(ii) de către o terță parte subcontractantă pentru (numele și adresa societății) (codul adițional TARIC) în (țara în cauză)

(eliminați după caz una dintre opțiunile de mai sus)

cu celule fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin produse de către (denumirea și adresa societății) (cod adițional TARIC [se adaugă dacă țara în cauză face obiectul unor măsuri inițiale sau antieludare în vigoare]) în (țara în cauză). Declar că informațiile furnizate în prezenta factură sunt complete și corecte.” Dacă o asemenea factură nu este prezentată și/sau unul sau ambele coduri adiționale TARIC nu sunt furnizate în declarația menționată mai sus, se va aplica nivelul taxei aplicabil „tuturor celorlalte societăți” și se va solicita declararea codului adițional TARIC B999 în declarația vamală.

(3) Sub rezerva unor dispoziții contrare, se aplică dispozițiile în vigoare în materie de taxe vamale.

Articolul 5

Reexaminarea intermediară parțială, inițiată în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1037, a măsurilor compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză ⁽¹³⁴⁾ se încheie.

Articolul 6

Prezentul regulament intră în vigoare în ziua următoare datei publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*. Prezentul regulament rămâne în vigoare pentru o perioadă de 18 luni.

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 1 martie 2017.

Pentru Comisie

Președintele

Jean-Claude JUNCKER

⁽¹³⁴⁾ Aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO C 405, 5.12.2015, p. 33).

ANEXA 1

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|--|-----------------------|
| Anhui Schutten Solar Energy Co. Ltd Quanjiao Jingkun Trade Co. Ltd | B801 |
| Anji DaSol Solar Energy Science & Technology Co. Ltd | B802 |
| Canadian Solar Manufacturing (Changshu) Inc. Canadian Solar Manufacturing (Luoyang) Inc. CSI Cells Co. Ltd CSI Solar Power (China) Inc. | B805 |
| Changzhou Shangyou Lianyi Electronic Co. Ltd | B807 |
| CHINALAND SOLAR ENERGY CO. LTD | B808 |
| CEEG Nanjing Renewable Energy Co. Ltd CEEG (Shanghai) Solar Science Technology Co. Ltd China Sunergy (Nanjing) Co. Ltd China Sunergy (Shanghai) Co. Ltd China Sunergy (Yangzhou) Co. Ltd | B809 |
| Chint Solar (Zhejiang) Co. Ltd | B810 |
| ChangZhou EGing Photovoltaic Technology Co. Ltd | B811 |
| ANHUI RINENG ZHONGTIAN SEMICONDUCTOR DEVELOPMENT CO. LTD CIXI CITY RIXING ELECTRONICS CO. LTD HUOSHAN KEBO ENERGY & TECHNOLOGY CO. LTD | B812 |
| CNPV Dongying Solar Power Co. Ltd | B813 |
| CSG PVtech Co. Ltd | B814 |
| DCWATT POWER Co. Ltd | B815 |
| Dongfang Electric (Yixing) MAGI Solar Power Technology Co. Ltd | B816 |
| EOPLLY New Energy Technology Co. Ltd SHANGHAI EBEST SOLAR ENERGY TECHNOLOGY CO. LTD JIANGSU EOPLLY IMPORT & EXPORT CO. LTD | B817 |
| Era Solar Co. Ltd | B818 |
| ET Energy Co. Ltd ET Solar Industry Limited | B819 |
| GD Solar Co. Ltd | B820 |
| Guodian Jintech Solar Energy Co. Ltd | B822 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|--|-----------------------|
| Hangzhou Bluesun New Material Co. Ltd | B824 |
| Hangzhou Zhejiang University Sunny Energy Science and Technology Co. Ltd Zhejiang Jinbest Energy Science and Technology Co. Ltd | B825 |
| Hanwha SolarOne Co. Ltd | B929 |
| Hanwha SolarOne (Qidong) Co. Ltd | B826 |
| Hengdian Group DMEGC Magnetics Co. Ltd | B827 |
| HENGJI PV-TECH ENERGY CO. LTD | B828 |
| Himin Clean Energy Holdings Co. Ltd | B829 |
| Jetion Solar (China) Co. Ltd Junfeng Solar (Jiangsu) Co. Ltd Jetion Solar (Jiangyin) Co. Ltd | B830 |
| Jiangsu Green Power PV Co. Ltd | B831 |
| Jiangsu Hosun Solar Power Co. Ltd | B832 |
| Jiangsu Jiasheng Photovoltaic Technology Co. Ltd | B833 |
| Jiangsu Runda PV Co. Ltd | B834 |
| Jiangsu Sainty Machinery Imp. And Exp. Corp. Ltd Jiangsu Sainty Photovoltaic Systems Co. Ltd | B835 |
| Jiangsu Seraphim Solar System Co. Ltd | B836 |
| Changzhou Shunfeng Photovoltaic Materials Co. Ltd Jiangsu Shunfeng Photovoltaic Electronic Power Co. Ltd Jiangsu Shunfeng Photovoltaic Technology Co. Ltd | B837 |
| Jiangsu Sinski PV Co. Ltd | B838 |
| Jiangsu Sunlink PV Technology Co. Ltd | B839 |
| Jiangsu Zhongchao Solar Technology Co. Ltd | B840 |
| Jiangxi Risun Solar Energy Co. Ltd | B841 |
| Jiangyin Hareon Power Co. Ltd Taicang Hareon Solar Co. Ltd Hareon Solar Technology Co. Ltd Hefei Hareon Solar Technology Co. Ltd Jiangyin Xinhui Solar Energy Co. Ltd Altusvia Energy (Taicang) Co, Ltd | B842 |
| Jinggong P-D Shaoxing Solar Energy Tech Co. Ltd | B844 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|---|-----------------------|
| Jinzhou Yangguang Energy Co. Ltd Jinzhou Huachang Photovoltaic Technology Co. Ltd Jinzhou Jinmao Photovoltaic Technology Co. Ltd Jinzhou Rixin Silicon Materials Co. Ltd Jinzhou Youhua Silicon Materials Co. Ltd | B795 |
| Juli New Energy Co. Ltd | B846 |
| Jumao Photonic (Xiamen) Co. Ltd | B847 |
| Kinve Solar Power Co. Ltd (Maanshan) | B849 |
| GCL SOLAR POWER (SUZHOU) LIMITED GCL-Poly Solar Power System Integration (Taicang) Co. Ltd GCL Solar System (Suzhou) Limited GCL-Poly (Suzhou) Energy Limited Jiangsu GCL Silicon Material Technology Development Co. Ltd Jiangsu Zhongneng Polysilicon Technology Development Co. Ltd Konca Solar Cell Co. Ltd Suzhou GCL Photovoltaic Technology Co. Ltd | B850 |
| Lightway Green New Energy Co. Ltd Lightway Green New Energy (Zhuozhou) Co. Ltd | B851 |
| Motech (Suzhou) Renewable Energy Co. Ltd | B852 |
| Nanjing Daqo New Energy Co. Ltd | B853 |
| LEVO SOLAR TECHNOLOGY CO. LTD NICE SUN PV CO. LTD | B854 |
| Ningbo Jinshi Solar Electrical Science & Technology Co. Ltd | B857 |
| Ningbo Komaes Solar Technology Co. Ltd | B858 |
| Ningbo Osda Solar Co. Ltd | B859 |
| Ningbo Qixin Solar Electrical Appliance Co. Ltd | B860 |
| Ningbo South New Energy Technology Co. Ltd | B861 |
| Ningbo Sunbe Electric Ind Co. Ltd | B862 |
| Ningbo Ulica Solar Science & Technology Co. Ltd | B863 |
| Perfectenergy (Shanghai) Co. Ltd | B864 |
| Perlight Solar Co. Ltd | B865 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|--|-----------------------|
| Phono Solar Technology Co. Ltd Sumec Hardware & Tools Co. Ltd | B866 |
| RISEN ENERGY CO. LTD | B868 |
| SHANDONG LINUO PHOTOVOLTAIC HI-TECH CO. LTD | B869 |
| SHANGHAI ALEX NEW ENERGY CO. LTD SHANGHAI ALEX SOLAR ENERGY SCIENCE & TECHNOLOGY CO. LTD | B870 |
| BYD(Shangluo)Industrial Co.Ltd Shanghai BYD Co. Ltd | B871 |
| Shanghai Chaori International Trading Co. Ltd Shanghai Chaori Solar Energy Science & Technology Co. Ltd | B872 |
| Propsolar (Zhejiang) New Energy Technology Co. Ltd Shanghai Propsolar New Energy Co. Ltd | B873 |
| Lianyungang Shenzhou New Energy Co. Ltd Shanghai Shenzhou New Energy Development Co. Ltd SHANGHAI SOLAR ENERGY S&T CO. LTD | B875 |
| Jiangsu ST-Solar Co. Ltd Shanghai ST-Solar Co. Ltd | B876 |
| Shanghai Topsolar Green Energy Co. Ltd | B877 |
| Shenzhen Sacred Industry Co. Ltd | B878 |
| Leshan Topray Cell Co. Ltd Shanxi Topray Solar Co. Ltd Shenzhen Topray Solar Co. Ltd | B880 |
| Shanghai Sopray New Energy Co. Ltd Sopray Energy Co. Ltd | B881 |
| Ningbo Sun Earth Solar Energy Co. Ltd NINGBO SUN EARTH SOLAR POWER CO. LTD SUN EARTH SOLAR POWER CO. LTD | B882 |
| TDG Holding Co. Ltd | B884 |
| Tianwei New Energy (Chengdu) PV Module Co. Ltd Tianwei New Energy Holdings Co. Ltd Tianwei New Energy (Yangzhou) Co. Ltd | B885 |
| Wenzhou Jingri Electrical and Mechanical Co. Ltd | B886 |
| Winsun New Energy Co. Ltd | B887 |
| Wuhu Zhongfu PV Co. Ltd | B889 |
| Wuxi Saijing Solar Co. Ltd | B890 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|---|-----------------------|
| Wuxi Solar Innova PV Co. Ltd | B892 |
| Wuxi Machinery & Equipment Import & Export Co. Ltd Wuxi Taichang Electronic Co. Ltd Wuxi Taichen Machinery & Equipment Co. Ltd | B893 |
| Shanghai Huanghe Fengjia Photovoltaic Technology Co. Ltd State-run Huanghe Machine-Building Factory Import and Export Corporation Xi'an Huanghe Photovoltaic Technology Co. Ltd | B896 |
| Wuxi LONGi Silicon Materials Co. Ltd Xi'an LONGi Silicon Materials Corp. | B897 |
| Years Solar Co. Ltd | B898 |
| Yuhuan BLD Solar Technology Co. Ltd Zhejiang BLD Solar Technology Co. Ltd | B899 |
| Yuhuan Sinosola Science & Technology Co. Ltd | B900 |
| Yunnan Tianda Photovoltaic Co. Ltd | B901 |
| Zhangjiagang City SEG PV Co. Ltd | B902 |
| Zhejiang Global Photovoltaic Technology Co. Ltd | B904 |
| Zhejiang Heda Solar Technology Co. Ltd | B905 |
| Zhejiang Jiutai New Energy Co. Ltd Zhejiang Topoint Photovoltaic Co. Ltd | B906 |
| Zhejiang Kingdom Solar Energy Technic Co. Ltd | B907 |
| Zhejiang Koly Energy Co. Ltd | B908 |
| Zhejiang Longbai Photovoltaic Tech Co. Ltd | B909 |
| Zhejiang Mega Solar Energy Co. Ltd Zhejiang Fortune Photovoltaic Co. Ltd | B910 |
| Zhejiang Shuqimeng Photovoltaic Technology Co. Ltd | B911 |
| Zhejiang Shinew Photoelectric Technology Co. Ltd | B912 |
| Zhejiang SOCO Technology Co. Ltd | B913 |
| Zhejiang Sunflower Light Energy Science & Technology Limited Liability Company Zhejiang Yauchong Light Energy Science & Technology Co. Ltd | B914 |
| Zhejiang Tianming Solar Technology Co. Ltd | B916 |
| Zhejiang Trunsun Solar Co. Ltd Zhejiang Beyondsun PV Co. Ltd | B917 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|---|-----------------------|
| Zhejiang Wanxiang Solar Co. Ltd WANXIANG IMPORT & EXPORT CO LTD | B918 |
| Zhejiang Xiongtai Photovoltaic Technology Co. Ltd ZHEJIANG YUANZHONG SOLAR CO. LTD | B919 B920 |
| Zhongli Talesun Solar Co. Ltd ZNSHINE PV-TECH CO. LTD | B922 B923 |
| Zytech Engineering Technology Co. Ltd | B924 |

ANEXA 2

În factura comercială care însoțește vânzările societăților către Uniunea Europeană de mărfuri care fac obiectul angajamentului se indică următoarele elemente:

1. Titlul „FACTURĂ COMERCIALĂ DE ÎNSOȚIRE A MĂRFURILOR SUPUSE UNUI ANGAJAMENT”.
2. Numele societății care emite factura comercială.
3. Numărul facturii comerciale.
4. Data emiterii facturii comerciale.
5. Codul adițional TARIC sub care mărfurile înscrise pe factură vor fi vămuite la frontiera Uniunii Europene.
6. Descrierea exactă a mărfurilor în limbaj comun și:
 - codul numeric al produsului (PCN);
 - specificațiile tehnice ale codului numeric al produsului (PCN);
 - codul numeric pentru produs al societății (CPC);
 - codul NC;
 - cantitatea (în unități exprimate în wați).
7. Descrierea termenilor vânzării, care include:
 - prețul unitar (W);
 - termenele de plată aplicabile;
 - termenele de livrare aplicabile;
 - reducerile și rabaturile totale.
8. Denumirea societății care acționează ca importator și căreia i-a fost emisă factura direct de către societate.
9. Numele responsabilului societății care a eliberat factura comercială și care a semnat următoarea declarație:

„Subsemnatul certific prin prezenta faptul că vânzarea pentru export direct către Uniunea Europeană a mărfurilor descrise în prezenta factură se efectuează în cadrul și conform termenilor Angajamentului asumat de [SOCIETATEA] și acceptat de Comisia Europeană prin Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE. Declar că informațiile furnizate în prezenta factură sunt complete și corecte.”

ANEXA 3

Certificat de angajament de export

În certificatul de angajament de export care urmează a fi emis de către CCCME pentru fiecare factură comercială care însoțește vânzările societăților către Uniunea Europeană de mărfuri care fac obiectul angajamentului se indică următoarele elemente:

1. Denumirea, adresa, numărul de fax și de telefon al Camerei de Comerț a Chinei pentru Importul și Exportul de Mașini și Produse Electronice (China Chamber of Commerce for Import & Export of Machinery & Electronic Products, CCCME).
2. Denumirea societății menționate în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE care emite factura comercială.
3. Numărul facturii comerciale.
4. Data emiterii facturii comerciale.
5. Codul adițional TARIC sub care mărfurile înscrise pe factură vor fi vămuite la frontiera Uniunii Europene.
6. Descrierea exactă a mărfurilor, care include:
 - codul numeric al produsului (PCN);
 - specificațiile tehnice ale mărfurilor, codul numeric pentru produs al societății (CPC) (dacă este cazul);
 - codul NC.
7. Cantitatea exactă în unități exportate, exprimate în wași.
8. Numărul și data expirării certificatului (trei luni de la data eliberării).
9. Numele responsabilului CCCME care a eliberat certificatul și care a semnat următoarea declarație:

„Subsemnatul certific că prezentul certificat se acordă pentru exportul direct către Uniunea Europeană de mărfuri care sunt acoperite de factura comercială care însoțește vânzările ce fac obiectul angajamentului și că certificatul este emis în cadrul și conform termenilor angajamentului asumat de [denumirea societății] și acceptat de Comisia Europeană prin Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE. Declar că informațiile furnizate în prezentul certificat sunt corecte și cantitatea care face obiectul prezentului certificat nu depășește limita prevăzută în angajament.”
10. Data.
11. Semnătura și ștampila CCCME.

ANEXA 4

În factura comercială care însoțește vânzările societăților către Uniunea Europeană de mărfuri care fac obiectul taxelor compensatorii se indică următoarele elemente:

1. Titlul „FACTURĂ COMERCIALĂ DE ÎNSOȚIRE A MĂRFURILOR CARE FAC OBIECTUL TAXELOR ANTIDUMPING ȘI COMPENSATORII”.
 2. Numele societății care emite factura comercială.
 3. Numărul facturii comerciale.
 4. Data emiterii facturii comerciale.
 5. Codul adițional TARIC sub care mărfurile înscrise pe factură vor fi vămuite la frontiera Uniunii Europene.
 6. Descrierea exactă a mărfurilor în limbaj comun și:
 - codul numeric al produsului (PCN);
 - specificațiile tehnice ale codului numeric al produsului (PCN);
 - codul numeric pentru produs al societății (CPC);
 - codul NC;
 - cantitatea (în unități exprimate în wați).
 7. Descrierea termenilor vânzării, care include:
 - prețul unitar (W);
 - termenele de plată aplicabile;
 - termenele de livrare aplicabile;
 - reducerile și rabaturile totale.
 8. Numele și semnătura reprezentantului societății care emite factura comercială.
-

REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/367 AL COMISIEI**din 1 martie 2017**

de instituire a unei taxe antidumping definitive pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, în urma unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor în conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2016/1036 al Parlamentului European și al Consiliului și de încheiere a anchetei de reexaminare intermediară parțială în temeiul articolului 11 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1036

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (UE) 2016/1036 al Parlamentului European și al Consiliului din 8 iunie 2016 privind protecția împotriva importurilor care fac obiectul unui dumping din partea țărilor care nu sunt membre ale Uniunii Europene ⁽¹⁾, în special articolul 11 alineatele (2) și (3),

întrucât:

1. PROCEDURA**1.1. Măsuri în vigoare**

- (1) Ca urmare a unei anchete antidumping („ancheta inițială”), Consiliul, prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013 ⁽²⁾ („regulamentul inițial”), a instituit, în decembrie 2013, o taxă antidumping definitivă pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) încadrate în prezent la codurile NC ex 8501 31 00, ex 8501 32 00, ex 8501 33 00, ex 8501 34 00, ex 8501 61 20, ex 8501 61 80, ex 8501 62 00, ex 8501 63 00, ex 8501 64 00 și ex 8541 40 90 (coduri TARIC 8501 31 00 81, 8501 31 00 89, 8501 32 00 41, 8501 32 00 49, 8501 33 00 61, 8501 33 00 69, 8501 34 00 41, 8501 34 00 49, 8501 61 20 41, 8501 61 20 49, 8501 61 80 41, 8501 61 80 49, 8501 62 00 61, 8501 62 00 69, 8501 63 00 41, 8501 63 00 49, 8501 64 00 41, 8501 64 00 49, 8541 40 90 21, 8541 40 90 29, 8541 40 90 31 și 8541 40 90 39), originare sau expediate din Republica Populară Chineză („RPC”) („măsurile inițiale”). Măsurile au luat forma unei taxe *ad valorem* cuprinsă între 27,3 % și 64,9 %.
- (2) În ancheta inițială, Camera de Comerț a Chinei pentru Importul și Exportul de Mașini și Produse Electronice (denumită în continuare „CCCME”) a prezentat Comisiei, în numele unui grup de producători-exportatori, un angajament de preț. Prin Decizia 2013/423/UE ⁽³⁾, Comisia a acceptat respectivul angajament de preț în ceea ce privește taxa antidumping provizorie. În urma notificării unei versiuni modificate a angajamentului de preț de către un grup de producători-exportatori împreună cu CCCME, Comisia a confirmat, prin Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE ⁽⁴⁾, acceptarea angajamentului de preț, astfel cum a fost modificat (denumit în continuare „angajamentul”) pentru perioada de aplicare a măsurilor definitive. Ulterior, Comisia a adoptat o decizie care clarifică punerea în aplicare a angajamentului ⁽⁵⁾. De asemenea, Comisia a adoptat cinci regulamente de retragere a acceptării angajamentului pentru mai mulți producători-exportatori ⁽⁶⁾.

⁽¹⁾ JO L 176, 30.6.2016, p. 21.

⁽²⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013 al Consiliului din 2 decembrie 2013 de instituire a unei taxe antidumping definitive și de percepere definitivă a taxei provizorii impuse pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO L 325, 5.12.2013, p. 1).

⁽³⁾ Decizia 2013/423/UE a Comisiei din 2 august 2013 de acceptare a unui angajament oferit în legătură cu procedura antidumping privind importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (celule și plachete) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO L 209, 3.8.2013, p. 26).

⁽⁴⁾ Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE a Comisiei din 4 decembrie 2013 de confirmare a acceptării unui angajament oferit în legătură cu procedurile antidumping și antisubvenție privind importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză pentru perioada de aplicare a măsurilor definitive (JO L 325, 5.12.2013, p. 214).

⁽⁵⁾ Decizia de punere în aplicare 2014/657/UE a Comisiei din 10 septembrie 2014 de acceptare a unei propuneri din partea unui grup de producători-exportatori și a Camerei de Comerț Chineze pentru Importul și Exportul de Mașini și Produse Electronice în ceea ce privește clarificări referitoare la punerea în aplicare a angajamentului menționat în Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE (JO L 270, 11.9.2014, p. 6).

⁽⁶⁾ Regulamentele de punere în aplicare (UE) 2015/1403 (JO L 218, 19.8.2015, p. 1), (UE) 2015/2018 (JO L 295, 12.11.2015, p. 23), (UE) 2016/115 (JO L 23, 29.1.2016, p. 47), (UE) 2016/1045 (JO L 170, 29.6.2016, p. 5) și (UE) 2016/1998 (JO L 308, 16.11.2016, p. 8) ale Comisiei de retragere a acceptării angajamentului pentru mai mulți producători-exportatori.

- (3) La 5 mai 2015, Comisia a publicat un aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor produsului care face obiectul reexaminării ⁽⁷⁾. Reexaminarea s-a limitat la indicatorul utilizat ca referință pentru mecanismul de adaptare a prețului stabilit în angajamentul de mai sus. Aceasta a fost încheiată în ianuarie 2016, în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2016/12 al Comisiei ⁽⁸⁾.
- (4) La 28 mai 2015, Comisia a inițiat anchete antieludare referitoare la o eventuală eludare atât a măsurilor antidumping, cât și a măsurilor compensatorii aplicabile importurilor produsului care face obiectul reexaminării, prin importuri de produs care face obiectul reexaminării expediat din Malaysia și Taiwan, indiferent dacă este declarat ca fiind originar din Malaysia și Taiwan sau nu ⁽⁹⁾ ⁽¹⁰⁾. În consecință, măsurile au fost extinse la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componente cheie ale acestora (și anume celule) expediate din Malaysia și Taiwan, cu excepția unui număr de producători veritabili, care, potrivit constatărilor, nu eludau măsurile ⁽¹¹⁾.

1.2. Cererea de reexaminare în perspectiva expirării măsurilor

- (5) În urma publicării unui aviz de expirare iminentă a măsurilor inițiale ⁽¹²⁾, Comisia a primit, la 4 septembrie 2015, o cerere de deschidere a unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor în conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din regulamentul de bază. Cererea a fost depusă de EU ProSun în numele producătorilor din Uniune, reprezentând peste 25 % din producția totală a Uniunii de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și de componente cheie ale acestora (și anume celule); cererea a fost susținută de producători din Uniune a căror producție cumulată constituie mai mult de 50 % din producția totală de produs similar realizată de acea parte a industriei Uniunii care și-a exprimat fie susținerea, fie opoziția față de cerere.

1.3. Deschiderea unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor și a unei reexaminări intermediare

- (6) La 5 decembrie 2015, Comisia a deschis o reexaminare în perspectiva expirării măsurilor antidumping aplicabile importurilor în Uniune de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și de componente cheie ale acestora (și anume celule) originare sau expediate din RPC (denumită în continuare „țara în cauză”) și a publicat un aviz de deschidere în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene* ⁽¹³⁾ (denumit în continuare „aviz de deschidere a unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor”).
- (7) La aceeași dată, Comisia a inițiat din oficiu o reexaminare intermediară parțială, în temeiul articolului 11 alineatul (3) din regulamentul de bază, limitată la examinarea faptului dacă este sau nu este în interesul Uniunii să se mențină măsurile existente pentru celule de tipul celor utilizate în module sau panouri fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin ⁽¹⁴⁾ („avizul de deschidere a unei reexaminări intermediare”).

⁽⁷⁾ Aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO C 147, 5.5.2015, p. 4).

⁽⁸⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/12 al Comisiei din 6 ianuarie 2016 privind încheierea reexaminării intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO L 4, 7.1.2016, p. 1).

⁽⁹⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2015/833 al Comisiei din 28 mai 2015 de deschidere a unei anchete privind eventuala eludare a măsurilor antidumping instituite prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013 al Consiliului la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză prin importuri de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) expediate din Malaysia și din Taiwan, indiferent dacă au fost sau nu declarate ca fiind originare din Malaysia sau din Taiwan, și de supunere a acestor importuri la înregistrare (JO L 132, 29.5.2015, p. 60).

⁽¹⁰⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2015/832 al Comisiei din 28 mai 2015 de deschidere a unei anchete privind eventuala eludare a măsurilor compensatorii instituite prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1239/2013 al Consiliului la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză prin importuri de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) expediate din Malaysia și din Taiwan, și de supunere a acestor importuri la înregistrare (JO L 132, 29.5.2015, p. 53).

⁽¹¹⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/185 al Comisiei din 11 februarie 2016 de extindere a taxei antidumping definitive instituite prin Regulamentul (UE) nr. 1238/2013 al Consiliului la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză prin importuri de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) expediate din Malaysia și Taiwan, indiferent dacă au fost sau nu declarate ca fiind originare din Malaysia sau din Taiwan (JO L 37, 12.2.2016, p. 76).

⁽¹²⁾ Aviz privind expirarea iminentă a anumitor măsuri antidumping (JO C 137, 25.4.2015, p. 29).

⁽¹³⁾ Aviz de deschidere a unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării a măsurilor antidumping aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO C 405, 5.12.2015, p. 8).

⁽¹⁴⁾ Aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO C 405, 5.12.2015, p. 33).

1.4. Perioada anchetei de reexaminare și perioada examinată

- (8) Ancheta privind continuarea sau reparația dumpingului a vizat perioada cuprinsă între 1 octombrie 2014 și 30 septembrie 2015 (denumită în continuare „perioada anchetei de reexaminare” sau „PAR”). Examinarea tendințelor relevante pentru evaluarea probabilității unei continuări sau a unei reparații a prejudiciului a vizat perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2012 și sfârșitul perioadei anchetei de reexaminare (denumită în continuare „perioada examinată”). Aceleași perioade au fost utilizate în cadrul reexaminării intermediare parțiale.

1.5. Părțile interesate

- (9) În avizele de deschidere, Comisia a invitat părțile interesate să o contacteze în vederea participării la anchete. În plus, Comisia a informat cu privire la deschiderea anchetelor solicitanții, alți producători cunoscuți din Uniune, producătorii-exportatori cunoscuți din RPC și autoritățile din RPC, importatorii, furnizorii și utilizatorii cunoscuți, comercianții, precum și asociațiile despre care se cunoaște că sunt părți vizate și i-a invitat să participe la anchete.
- (10) Părțile interesate au avut posibilitatea de a formula observații privind deschiderea anchetelor și de a solicita o audiere de către Comisie și/sau consilierul-auditor pentru proceduri comerciale.
- (11) În avizul de deschidere a unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor, Comisia a informat părțile interesate că avea în vedere Statele Unite ale Americii (denumite în continuare „SUA”) și India, precum și Japonia, Malaysia, Coreea de Sud și Taiwan ca țări terțe cu economie de piață în sensul articolului 2 alineatul (7) litera (a) din regulamentul de bază. Comisia a informat producătorii cunoscuți din aceste țări cu privire la deschiderea reexaminării și i-a invitat să participe.

1.6. Eșantionare

- (12) În avizul de deschidere, Comisia a afirmat că ar putea constitui un eșantion dintre producătorii-exportatori chinezi (în ceea ce privește reexaminarea în perspectiva expirării măsurilor), dintre producătorii din Uniune și dintre importatorii neafiliați din Uniune (atât în ceea ce privește reexaminarea în perspectiva expirării măsurilor, cât și reexaminarea intermediară), în conformitate cu articolul 17 din regulamentul de bază.

1.6.1. Constituirea eșantionului de producători din Uniune

- (13) În avizele de deschidere, Comisia a afirmat că a ales în mod provizoriu un eșantion de producători din Uniune. Comisia a selectat eșantionul pe baza celui mai mare volum reprezentativ al vânzărilor UE, ținând seama de volumul de producție și de localizarea geografică, care ar putea fi anchetat în mod rezonabil în intervalul de timp disponibil. Eșantionul a constat din șase producători din Uniune pentru module și trei pentru celule. În eșantionul provizoriu au fost incluși atât producători integrați pe verticală, cât și producători neintegrați. Comisia a invitat toate părțile interesate să prezinte observații în acest sens. Toate societățile care au fost selectate în mod provizoriu au fost de acord să fie incluse în eșantionul provizoriu.
- (14) S-au primit observații privind eșantionul propus de la mai multe părți interesate. Acestea au criticat faptul că numele și localizarea mai multor producători din Uniune au fost păstrate confidențiale, ceea ce le-a împiedicat să formuleze observații cu privire la cota producătorilor selecționați în ceea ce privește producția totală și volumele de vânzări ale industriei din Uniune.
- (15) Comisia a reamintit că toți producătorii din Uniune incluși în eșantion, cu excepția întreprinderilor SolarWorld WARIS Srl (denumită în continuare „Waris”) și Sillia VL (denumită în continuare „Sillia”) au solicitat, în etapa deschiderii, ca denumirile lor să rămână confidențiale. Comisia a respectat aceste cereri, dar i-a invitat să își confirme dorința de a rămâne anonimi pe parcursul anchetelor de reexaminare și să prezinte motive întemeiate pentru solicitarea lor. Toate societățile în cauză, cu excepția uneia, și-au confirmat cererea inițială și au furnizat o justificare pentru solicitările lor. În special, societățile au indicat că se tem că vor pierde activități economice în RPC, și/sau aprovizionarea cu materii prime și componente provenite din RPC. Aceste motive au fost considerate justificate. Astfel, Comisia a decis să accepte cererea de anonimare a acestora și să respingă cererile formulate de părțile interesate de a dezvălui identitatea și localizarea producătorilor din Uniune incluși în eșantion. Dintre societățile anonime, doar Jabil Assembly Poland sp. zoo. („Jabil”) a fost de acord ca denumirea sa să fie dezvăluită în eșantionul final.

- (16) Un producător-exportator a susținut că industria din Uniune nu a fost definită de către Comisie înainte de selectarea eșantionului provizoriu. Prin urmare, acesta nu a putut să prezinte observații cu privire la caracterul reprezentativ al eșantionului. În plus, unii dintre producătorii din Uniune selectați, cum ar fi SolarWorld, sunt integrați pe verticală, întrucât produc celule care sunt utilizate în principal pentru propria lor producție de module. Prin urmare, există riscul ca producerea aceluiași produs final, și anume module, să fi fost luată în considerare de două ori.
- (17) Din avizele de deschidere rezultă că „industria din Uniune” se referă la toți producătorii de module și componente cheie (și anume celule) din Uniune. În plus, industria din Uniune a fost deja definită în mod clar în cadrul anchetei inițiale. În cele din urmă, utilizarea captivă a producției de celule a fost dedusă atunci când s-a examinat situația și reprezentativitatea industriei din Uniune. Prin urmare, afirmația a fost respinsă.
- (18) O serie de alte părți interesate au susținut că Waris și Sillia nu ar fi trebuit să fie incluse în eșantion de către Comisie, întrucât aceste societăți sunt mici producători de module din Uniune. Astfel, acestea au un model de afaceri foarte specific, care nu este reprezentativ. Mai degrabă, Comisia ar fi trebuit să includă companii de dimensiuni mari și mijlocii, cum ar fi Jabil.
- (19) Comisia a respins acest argument, întrucât în eșantion a fost inclus un număr semnificativ de producători de module de dimensiuni mari și mijlocii. Waris și Sillia au fost incluse în eșantion pentru a asigura o reprezentativitate geografică mai largă.
- (20) După deschiderea procedurii, Comisia a trebuit să excludă din eșantion societatea Sillia din cauza lipsei de cooperare. Ca urmare, restul producătorilor din Uniune care au rămas incluși în eșantion au reprezentat 38,8 % din totalul vânzărilor din UE și 55 % din producția totală de module a Uniunii. Pentru celule, aceștia au reprezentat 76,6 % din volumul total al vânzărilor din UE și 77 % din producția totală a Uniunii. În consecință, eșantionul modificat a fost considerat în continuare ca fiind reprezentativ pentru industria din Uniune.

1.6.2. *Constituirea eșantionului de importatori*

- (21) Pentru a decide dacă eșantionarea este necesară și, în caz afirmativ, pentru a selecta un eșantion, Comisia a solicitat importatorilor neafiliați să furnizeze informațiile specificate în avizele de deschidere.
- (22) Doi importatori neafiliați au furnizat informațiile solicitate și au acceptat să fie incluși în eșantion. Având în vedere numărul mic al acestora, Comisia a decis că nu este necesară constituirea unui eșantion.

1.6.3. *Constituirea eșantionului de producători-exportatori*

- (23) Ținând seama de numărul aparent mare de producători-exportatori, în avizul de deschidere a unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor s-a avut în vedere posibilitatea de a se recurge la eșantionare în vederea determinării dumpingului, în conformitate cu articolul 17 din regulamentul de bază. Pentru a decide dacă este necesară eșantionarea și, în caz afirmativ, pentru a selecta un eșantion, Comisia a solicitat tuturor producătorilor-exportatori cunoscuți din China să furnizeze informațiile specificate în avizul de deschidere a unei reexaminări în perspectiva expirării măsurilor. Au fost, de asemenea, consultate autoritățile țării în cauză.
- (24) Optzeci și unu de producători-exportatori din țara în cauză (adesea grupuri constituite din mai multe societăți) au furnizat informațiile solicitate și au fost de acord să fie incluși în eșantion. În conformitate cu articolul 17 alineatul (1) din regulamentul de bază, Comisia a selectat un eșantion de trei grupuri pe baza celui mai mare volum reprezentativ de exporturi către Uniune, exporturi care puteau fi anchetate în mod rezonabil, ținând seama de timpul disponibil. Toate cele trei grupuri au exportat module către UE, iar unul dintre acestea a exportat, de asemenea, celule. În conformitate cu articolul 17 alineatul (2) din regulamentul de bază, au fost consultați cu privire la selectarea eșantionului toți producătorii-exportatori cunoscuți în cauză, precum și autoritățile din țara în cauză. Nu au fost prezentate observații.
- (25) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că eșantionul de producători-exportatori este inadecvat, întrucât acesta diferă semnificativ de eșantionul de producători din Uniune în ceea ce privește producția și capacitatea de producție ale societăților incluse în eșantion.

- (26) Astfel cum se explică în considerentul 24, Comisia a selectat un eșantion pe baza celui mai mare volum reprezentativ de exporturi către Uniune, care putea fi investigat în mod rezonabil, ținând seama de timpul disponibil. În conformitate cu articolul 17 din regulamentul de bază, eșantionul utilizat trebuie să fie reprezentativ din punct de vedere statistic, pe baza informațiilor disponibile în momentul selecției, sau să includă cel mai mare volum de producție, de vânzări sau de exporturi reprezentativ care poate fi investigat în mod rezonabil în timpul aflat la dispoziție. Prin urmare, eșantionul de producători-exportatori trebuie să fie reprezentativ pentru producătorii-exportatori, nu pentru omologii lor din Uniune. Astfel cum a fost confirmat de jurisprudența Curții de Justiție, nu este necesar ca eșantionul de producători-exportatori să fie similar cu cel al producătorilor din Uniune ⁽¹⁵⁾. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.

1.7. Răspunsurile la chestionar și vizitele de verificare

- (27) Comisia a trimis chestionare celor trei producători-exportatori din RPC incluși în eșantion, celor nouă producători din Uniune și altor peste 100 de părți interesate, de exemplu, importatori neafiliați, întreprinderi din amonte și din aval, care s-au făcut cunoscuți în termenele stabilite în avizele de deschidere.
- (28) Comisia a căutat și a verificat toate informațiile considerate necesare în vederea stabilirii dumpingului, a prejudiciului care rezultă din acesta și a interesului Uniunii. Vizitele de verificare în temeiul articolului 16 din regulamentul de bază au fost efectuate la sediile următoarelor părți interesate:

producători din Uniune:

- SolarWorld Group, Bonn, Germania;
- Jabil, Kwidzyn, Polonia;
- WARIS S.r.l., Borgo Chiese, Italia;
- doi producători anonimi de module și doi producători anonimi de celule;

importatori:

- IBC Solar AG, Germania;
- BayWa r.e. Solar Energy Systems GmbH, Germania;

operatori din amonte

- Wacker Chemie AG, Germania;

producători-exportatori din RPC:

- Chint Solar, Hangzhou;
- Jinko Solar, Shanghai și Shangrao;
- Trina Solar, Changzhou;

producători din țara analogă:

- Sunengine Corporation, Hukou, Taiwan.

1.8. Comunicarea informațiilor

- (29) La 20 decembrie 2016, Comisia a comunicat tuturor părților interesate faptele și considerațiile esențiale pe baza cărora intenționa să mențină măsurile antidumping în vigoare și a invitat toate părțile interesate să formuleze observații. Comisia a analizat observațiile formulate de părțile interesate și le-a luat în considerare, după caz. În

⁽¹⁵⁾ Hotărârea Curții de Justiție din 10 septembrie 2015 în cauza C-687/13, Fliesen-Zentrum/Hauptzollamt (decizie preliminară), punctele 87-90.

urma comunicării informațiilor, Camera de Comerț a Chinei, Wacker, Solar Power Europe (denumită în continuare „SPE”) și Solar Alliance for Europe (denumită în continuare „SAFE”) au solicitat și li s-a acordat o audiere cu consilierul-auditor pentru proceduri comerciale.

- (30) După ce comitetul menționat la considerentul 379 nu a prezentat niciun aviz, Comisia și-a anunțat intenția de a reduce perioada de aplicare a măsurilor de la 24 de luni la 18 luni. Comisia a invitat părțile interesate să prezinte observații în acest sens.

2. PRODUSUL ÎN CAUZĂ ȘI PRODUSUL SIMILAR

2.1. Produsul în cauză

- (31) Produsul în cauză este reprezentat de module sau panouri fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin, precum și de celule de tipul celor utilizate în modulele sau panourile fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin (celulele au o grosime de maximum 400 micrometri) (denumit în continuare „produsul care face obiectul reexaminării” sau „produsul în cauză”), care se încadrează în prezent la codurile NC ex 8501 31 00, ex 8501 32 00, ex 8501 33 00, ex 8501 34 00, ex 8501 61 20, ex 8501 61 80, ex 8501 62 00, ex 8501 63 00, ex 8501 64 00 și ex 8541 40 90 (coduri TARIC 8501 31 00 81, 8501 31 00 89, 8501 32 00 41, 8501 32 00 49, 8501 33 00 61, 8501 33 00 69, 8501 34 00 41, 8501 34 00 49, 8501 61 20 41, 8501 61 20 49, 8501 61 80 41, 8501 61 80 49, 8501 62 00 61, 8501 62 00 69, 8501 63 00 41, 8501 63 00 49, 8501 64 00 41, 8501 64 00 49, 8541 40 90 21, 8541 40 90 29, 8541 40 90 31 și 8541 40 90 39). originare sau expediate din Republica Populară Chineză, cu excepția cazului în care acestea se află în tranzit în sensul articolului V din GATT.
- (32) Următoarele tipuri de produse sunt excluse din definiția produsului care face obiectul reexaminării:
- încărcătoare solare care constau din mai puțin de șase celule, sunt portabile și furnizează energie electrică pentru dispozitive sau încarcă baterii;
 - produse fotovoltaice cu strat subțire;
 - produse fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin care sunt integrate permanent în produse electrice, în cazul în care produsele electrice au altă funcție decât generarea de energie electrică și în cazul în care aceste produse electrice consumă electricitatea generată de celula fotovoltaică/celulele fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin integrată/integrate;
 - module sau panouri cu o tensiune de ieșire de maximum 50 V CC și o putere de ieșire de maximum 50 W exclusiv pentru utilizarea directă ca încărcătoare de baterii în sisteme cu aceleași caracteristici de tensiune și putere.
- (33) Modulele și celulele fotovoltaice transformă lumina solară în energie electrică. Conversia este efectuată de celulele care absorb lumina și o transformă în energie electrică prin intermediul siliciului cristalin.

2.2. Produsul similar

- (34) Ancheta a arătat că următoarele produse au aceleași caracteristici fizice, chimice și tehnice de bază, precum și aceleași utilizări de bază:
- produsul în cauză;
 - produsul fabricat în RPC și vândut în Uniune;
 - produsul fabricat în RPC și vândut pe alte piețe;
 - produsul fabricat și vândut pe piața internă din Taiwan, care a fost considerată țară analogă; și
 - produsul fabricat și vândut în Uniune de către industria Uniunii.
- (35) Prin urmare, Comisia a stabilit că aceste produse sunt produse similare, în sensul articolului 1 alineatul (4) din regulamentul de bază.

3. DUMPINGUL

3.1. Observații preliminare

- (36) În conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din regulamentul de bază, Comisia a analizat dacă dumpingul se practica la momentul respectiv și dacă exista o probabilitate ca el să continue sau să reapară în cazul unei posibile expirări a măsurilor în vigoare vizând importurile din RPC.

3.2. Dumpingul în perioada anchetei de reexaminare

3.2.1. Țară analogă

- (37) Întrucât RPC este considerată drept o țară fără economie de piață, valoarea normală a fost stabilită pe baza prețului practicat într-o țară terță cu economie de piață, în conformitate cu articolul 2 alineatul (7) litera (a) din regulamentul de bază. În acest scop, a trebuit să fie selectată țara analogă.
- (38) În ancheta inițială, India a fost utilizată drept țară analogă. În avizul de deschidere, Comisia a informat părțile interesate că lua în considerare SUA și India (astfel cum a fost cerut de solicitant), precum și Japonia, Malaysia, Coreea de Sud și Taiwan ca țări analoge potențiale.
- (39) Comisia a primit observații cu privire la alegerea țării analoge, de la șase părți interesate. Toate aceste părți interesate au susținut alegerea Taiwanului. O parte interesată a susținut alegerea Coreei de Sud, ca alternativă. În același timp, toate părțile interesate s-au opus alegerii SUA din cauza măsurilor de protecție comercială existente și a denaturărilor cauzate de subvențiile acordate la nivel național. Trei părți interesate s-au opus, de asemenea, alegerii Indiei, din cauza ineficiențelor de pe piața internă.
- (40) După ce a contactat toți producătorii cunoscuți ai produsului similar din toate țările analoge potențiale, Comisia a obținut cooperarea din partea unui producător din Taiwan și a unui producător din Statele Unite ale Americii. Producătorul cooperant din Taiwan producea în principal celule, dar vindea atât module, cât și celule. Majoritatea modulelor vândute de acest producător erau fabricate de părți terțe, în cadrul unui contract de fabricare în regim de subcontractare (*tolling*) prin care partea terță primea celule și o taxă pentru acest serviciu și furniza modulele. Unele module au fost pur și simplu achiziționate de la părți terțe cărora producătorul cooperant le vindea celulele. Toate aceste module erau ulterior vândute sub marca producătorului cooperant. Producătorul cooperant din SUA este afiliat unui producător important din Uniune – SolarWorld – și fabrica atât celule, cât și module, însă vindea pe piața internă numai module.
- (41) Atât piața din Taiwan, cât și cea din SUA par să fie competitive, pe aceste piețe existând mai mulți producători interni și importuri semnificative din străinătate. Cu toate acestea, piața panourilor solare din SUA este protejată prin taxe antidumping și compensatorii asupra importurilor din China și prin taxe antidumping asupra importurilor din Taiwan. Taiwanul nu a adoptat nicio măsură de acest tip.
- (42) Întrucât producătorul cooperant din SUA nu a vândut celule pe piața internă în cursul PAR și, spre deosebire de SUA, piața din Taiwan nu este protejată prin măsuri de protecție comercială, Comisia a considerat că este mai adecvat să desemneze Taiwanul drept țară terță cu economie de piață.
- (43) În urma comunicării informațiilor, două părți interesate au susținut că Comisia a ales un producător necorespunzător din țara analogă, deoarece acesta produce cantități mai mici de celule decât producătorii-exportatori și produce modulele utilizând un contract de fabricare în regim de subcontractare.
- (44) În temeiul articolului 2 alineatul (7) din regulamentul de bază, Comisia nu alege producătorii din țara analogă. Comisia alege țări terțe cu economie de piață. În ciuda eforturilor considerabile ale Comisiei de a asigura o largă cooperare în toate țările analoge potențiale, numai un singur producător din Taiwan a cooperat. În plus, acest producător a fost, de asemenea, singurul producător cooperant din întreaga anchetă care comercializa atât module, cât și celule. În cele din urmă, producătorul cooperant din Taiwan funcționează într-o țară terță cu economie de piață, susținută ca țară analogă pentru cazul de față de toate părțile care au prezentat observații cu privire la această chestiune, inclusiv de una dintre cele două părți care au adus acest argument. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă, întrucât nu a existat nicio alternativă, iar alegerea a fost oportună, având în vedere împrejurările.

3.2.2. Valoarea normală

- (45) Informațiile primite de la producătorul cooperant din țara analogă au fost utilizate ca bază pentru determinarea valorii normale, în conformitate cu articolul 2 alineatul (7) litera (a) din regulamentul de bază.
- (46) Comisia a examinat mai întâi dacă volumul total al vânzărilor pe piața internă pentru producătorul din țara analogă a fost reprezentativ, în conformitate cu articolul 2 alineatul (2) din regulamentul de bază. Pe baza acestei dispoziții, vânzările pe piața internă sunt reprezentative dacă volumul total al vânzărilor pe piața internă ale producătorului respectiv și de produs similar către clienți independenți de pe piața internă a reprezentat cel puțin 5 % din volumul total al vânzărilor la export ale fiecărui producător-exportator de produs în cauză către Uniune în cursul perioadei anchetei de reexaminare. În cazul unor vânzări pe piața internă reprezentative de produs similar, prețurile interne profitabile au fost utilizate ca valoare normală. Atunci când vânzările produsului similar pe piața internă nu au fost reprezentative, valoarea normală a fost construită în conformitate cu articolul 2 alineatele (3) și (6) din regulamentul de bază. În cazul în care produsul similar nu a fost vândut în cantități reprezentative, Comisia a decis să nu aplice articolul 2 alineatul (2) ultima teză, dat fiind că vânzările reprezentative per societate au fost mai mici de 1 %, iar acest volum este prea mic pentru a fi reprezentativ în sensul acelei dispoziții.
- (47) Valoarea normală a fost calculată prin adăugarea la costul mediu de producție al produsului similar al producătorului cooperant din țara analogă în timpul perioadei anchetei de reexaminare a următoarelor:
- costurile de vânzare, generale și administrative (VAG) medii ponderate suportate de producătorul cooperant din țara analogă cu privire la vânzările produsului similar pe piața internă, în cadrul operațiunilor comerciale normale, în cursul perioadei anchetei de reexaminare; și
 - profitul mediu ponderat realizat de către producătorul cooperant din țara analogă pentru vânzările produsului similar pe piața internă, în cadrul operațiunilor comerciale normale, în cursul perioadei de anchetă.
- (48) Pentru tipurile de produs vândute pe piața internă, s-au adăugat costurile VAG medii și profitul tranzacțiilor efectuate în cadrul operațiunilor comerciale normale de pe piața internă. Pentru tipurile de produs care nu au fost vândute deloc pe piața internă, s-au adăugat costurile VAG medii ponderate (între 2 % și 5 %) și profitul (între 1,5 % și 6 %) tuturor tranzacțiilor efectuate în cadrul operațiunilor comerciale normale de pe piața internă.
- (49) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că, atunci când a calculat valoarea normală, Comisia nu a luat în considerare așa-numitele avantaje în materie de costuri structurale ale întreprinderilor chineze așa numite „de nivel 1” ⁽¹⁶⁾. Potrivit acestei părți, din această cauză ar fi trebuit scăzut 22 % din costul de producție. De asemenea, aceeași parte a obiectat cu privire la modul în care Comisia a calculat valoarea normală, prin adăugarea costurilor VAG și a profitului la costul de producție. Conform argumentelor acestei părți, aceasta reprezintă o dublă contabilizare, deoarece orice taxă aferentă fabricării în regim de subcontractare ar include deja anumite costuri VAG și un anumit profit.
- (50) O altă parte interesată a susținut că Comisia nu a reușit să furnizeze o defalcare a volumului și a reprezentativității producției și vânzărilor de celule produse de producătorul din țara analogă și de module produse în cadrul acordului de fabricare în regim de subcontractare. Potrivit acelei părți, Comisia nu a reușit să explice cum a fost calculat costul de producție al modulelor produse în cadrul acordului de fabricare în regim de subcontractare. Aceeași societate a solicitat Comisiei să ofere detalii suplimentare privind calcularea valorii normale construite atât pentru celule, cât și pentru module. În plus, Comisia ar trebui să ofere detalii privind structura costurilor partenerului din cadrul acordului de fabricare în regim de subcontractare și privind dimensiunea acestei societăți, pentru a se stabili dacă putea utiliza suficient economii de scară și dacă taxa aferentă fabricării în regim de subcontractare a fost reprezentativă. De asemenea, Comisia ar trebui să evalueze reprezentativitatea taxei aferente fabricării în regim de subcontractare plătite de producătorul din țara analogă, comparând-o cu taxa pe care Jabli a primit-o pentru același serviciu în Uniune.

⁽¹⁶⁾ Potrivit Bloomberg New Energy Finance (BNEF), societățile de nivel 1 sunt furnizori „majori” sau „bancabili” de module solare. „Bancabilitatea” – dacă proiectele care utilizează produse solare sunt susceptibile de a li se oferi finanțarea pasivelor ipotecare de către bănci – este criteriul-cheie pentru stabilirea nivelurilor. Băncile și furnizorii lor de informații tehnice sunt extrem de reticenți în a dezvălui listele lor albe de produse acceptabile. Prin urmare, Bloomberg New Energy Finance își bazează criteriile pe tranzacțiile care au fost finalizate în trecut, astfel cum sunt identificate în baza lor de date. Pentru detalii suplimentare, a se vedea Sistemul de stabilire a nivelurilor producătorilor de module fotovoltaice al BNEF, 4 noiembrie 2016, disponibil la adresa https://data.bloomberglp.com/bnef/sites/4/2012/12/bnef_2012-12-03_PVModuleTiering.pdf, accesat la 7 noiembrie 2016.

- (51) După cum s-a menționat mai sus, atunci când a fost necesară calcularea valorii normale, aceasta a fost calculată în temeiul articolului 2 alineatul (3) din regulamentul de bază (și anume, costul de producție din țara de origine, la care se adaugă costurile VAG și profitul). Presupusele avantaje în materie de costuri ale societăților chineze de nivelul 1 nu trebuie să fie luate în considerare în cadrul acestui exercițiu, întrucât nu există niciun temei juridic în acest sens, în conformitate cu regulamentul de bază. În plus, informațiile prezentate nu au clarificat modul în care partea interesată a determinat procentul de 22 %. De asemenea, Comisia nu a fost de acord cu faptul că adăugarea costurilor VGA și a profitului duce la o dublă contabilizare. Prețul oricărei materii prime vândute sau al oricărui serviciu prestat într-o economie de piață va include o parte din costurile VGA și din profitul furnizorului. Prin urmare, această afirmație este în contradicție cu modul în care trebuie calculată valoarea normală, în conformitate cu articolul 2 alineatul (3) din regulamentul de bază.
- (52) După cum s-a menționat mai sus, reprezentativitatea vânzărilor pe piața internă ale producătorului din țara analogă a fost evaluată de către Comisie. Cu toate acestea, rezultatul detaliat al acestei evaluări și volumul producției și al vânzărilor nu pot fi divulgate, deoarece constituie informații comerciale confidențiale referitoare la producătorul respectiv. Costurile de producție ale modulelor produse în cadrul contractului de fabricare în regim de subcontractare au fost alcătuite din costul de producție al celulelor utilizate în module și din taxa aferentă fabricării în regim de subcontractare. În ceea ce privește detaliile suplimentare privind calcularea valorii normale calculate atât pentru celulele, cât și pentru modulele, Comisia a menționat că este vorba de informații comerciale confidențiale. În plus, unele dintre acestea, cum ar fi structura costurilor partenerului din cadrul acordului de fabricare în regim de subcontractare sunt, de asemenea, inaccesibile Comisiei, precum și producătorului din țara analogă. În ceea ce privește această cerere, trebuie subliniat faptul că partea interesată nu contestă alegerea Taiwanului ca țară terță cu economie de piață adecvată. Într-adevăr, în informațiile trimise anterior, partea interesată a apreciat această alegere, considerând că SUA și India nu erau adecvate ca țări analoge. Nu există nicio informație și nu a fost prezentat niciun argument de către oricare altă parte interesată potrivit căroră furnizorii de servicii ai unui producător din țara analogă, într-o țară terță cu economie de piață adecvată nu se comportă în funcție de forțele pieței.
- (53) Prin urmare, aceste afirmații au fost respinse.

3.2.3. Prețul de export

- (54) În primul rând, Comisia a stabilit inițial prețul de export pe baza prețurilor de export plătite efectiv sau care urmau să fie plătite de clienții independenți din Uniune sau pe baza prețurilor de revânzare, atunci când produsul în cauză a fost vândut prin intermediul unor importatori afiliați în Uniune.
- (55) Pentru a determina dacă prețurile de export către Uniune erau fiabile și având în vedere existența angajamentelor, prețurile de export către Uniune au fost analizate în raport cu prețul minim de import (PMI) al angajamentului. De fapt, a fost necesar să se determine dacă prețul de export către Uniune a fost stabilit la un anumit nivel în special din cauza prețului minim de import fixat în angajament și, prin urmare, dacă era sau nu fiabil. În această privință, Comisia a examinat dacă, pe o bază medie ponderată la nivelul fiecărei producător-exportator inclus în eșantion, prețul de export către Uniune a fost considerabil mai mare decât PMI sau nu. Comisia a examinat, de asemenea, modul în care acest preț a fost corelat cu prețurile exporturilor către țări terțe.
- (56) Pentru toți producătorii-exportatori incluși în eșantion, prețul de export către Uniune a fost, în medie, la nivelul prețului minim de import. În plus, prețul lor de export către Uniune a fost în mod considerabil mai mare decât prețurile de export către țările terțe. În consecință, prețul de export către Uniune a fost influențat în mod semnificativ de angajament și, prin urmare, nu este fiabil.
- (57) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că această constatare confirmă faptul că prețul minim de import servește drept referință generală pentru prețuri în ceea ce privește piața Uniunii și, prin urmare, determină nivelul prețurilor tuturor modulelor vândute în Uniune, indiferent de locul în care au fost produse.
- (58) Comisia nu a identificat această legătură. Faptul că producătorii-exportatori incluși în eșantion nu puteau să vândă sub PMI, deoarece erau supuși termenilor angajamentului, nu îi împiedică pe alți producători-exportatori din RPC și din alte țări terțe să facă acest lucru, în cazul în care este viabil din punct de vedere economic. În plus, PMI nu poate servi drept valoare de referință, deoarece reprezintă o informație comercială confidențială. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.
- (59) În absența unui preț de export fiabil pentru acești producători-exportatori chinezi, din cauza existenței angajamentului în acest caz, Comisia a căutat o altă metodologie pentru stabilirea prețului de export. Având în vedere

faptul că producătorii-exportatori incluși în eșantion vindeau panouri solare pe piața mondială, Comisia a utilizat prețurile de export unitare pentru panouri solare vândute în cele mai mari piețe de export din afara UE (Chile, India, Japonia și Singapore, în funcție de producătorul-exportator în cauză) ale producătorilor-exportatori incluși în eșantion, în cazul în care prețurile de vânzare respective nu includeau taxele de protecție comercială. India părea să dispună de măsuri de protecție comercială, dar Comisia a fost în măsură să utilizeze datele provenite de la producătorii-exportatori care nu au plătit acele taxe, din motivul stabilit mai jos în considerentul 60. După comunicarea informațiilor, s-a dovedit că acele taxe nu mai erau în vigoare în cursul PAR (a se vedea considerentul 86 de mai jos)

- (60) În cazul în care producătorii-exportatori au exportat produsul în cauză direct către clienți independenți din țara terță, prețul unitar de export a fost prețul plătit efectiv sau cel de plătit pentru produsul în cauză în momentul vânzării la export către piața țării terțe în cauză, în conformitate cu articolul 2 alineatul (8) din regulamentul de bază.
- (61) În cazul în care producătorii-exportatori au exportat produsul în cauză în țara terță prin intermediul unei societăți afiliate care acționează ca importator, prețul unitar de export a fost stabilit pe baza prețului la care produsul importat a fost revândut pentru prima oară unor clienți independenți pe piața țării terțe în cauză, în conformitate cu articolul 2 alineatul (9) din regulamentul de bază. În acest caz, pe baza datelor furnizate de producătorii-exportatori incluși în eșantion și verificate de Comisia Europeană, s-au efectuat ajustări ale prețului pentru a se ține seama de toate costurile suportate între import și revânzare, inclusiv costurile VGA (între 0,05 % și 9 %, în funcție de datele raportate de societatea în cauză și verificate pentru aceasta), precum și de o marjă de profit (între 1 % și 3 %, în funcție de datele raportate de societatea în cauză și verificate pentru aceasta). În acest caz, vânzările, inclusiv taxele antidumping sau compensatorii nu au fost luate în considerare, deoarece, în absența măsurilor, acestea nu sunt un indicator fiabil pentru un preț. Prin urmare, au fost excluse tranzacțiile pentru care se plătesc taxe în Statele Unite ale Americii, deoarece marea majoritate a acestor tranzacții au fost efectuate prin intermediul unor importatori afiliați.
- (62) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că, la calcularea prețului de export în temeiul articolului 2 alineatul (9), Comisia a făcut în mod eronat o ajustare pentru costurile VGA și profitul comercianților afiliați din RPC și Hong Kong.
- (63) Aceeași parte interesată a atras atenția asupra faptului că este posibil ca anumite ajustări să fi fost luate în calcul de două ori atunci când au fost adăugate cheltuielile directe legate de vânzare (deoarece au fost deja incluse în costurile VGA). De asemenea, partea interesată a arătat că nivelul său de dumping, în comparație cu nivelul subcotării, ar putea indica unele erori în calcule.
- (64) Comisia a acceptat aceste afirmații. A fost efectuată o ajustare relevantă în ceea ce privește comercianții din RPC și Hong Kong în temeiul articolului 2 alineatul (10) litera (i), în loc să fie efectuată în temeiul articolului 2 alineatul (9) din regulamentul de bază. De asemenea, Comisia și-a ajustat calculele, pentru a evita dubla contabilizare a anumitor ajustări. În plus, în urma comentariului cu privire la dumping și subcotare, Comisia a descoperit o eroare materială în calculele sale și a corectat-o. Modificările calculelor nu au niciun impact asupra concluziei și propunerii. Cu toate acestea, partea în cauză a fost informată cu privire la modificările efectuate în urma observațiilor sale privind comunicarea constatărilor finale și i s-a permis să prezinte observații, dacă este necesar, încă o dată.
- (65) Pentru a se stabili prețul de export, prețul unitar de export stabilit conform procedurii descrise mai sus a fost apoi înmulțit cu cantitățile vândute în Uniune în cursul PAR.
- (66) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a pus sub semnul întrebării utilizarea prețurilor de export practicate în țări terțe. Potrivit acestei părți, Chile și Singapore dispun de un număr limitat de instalații solare și reprezintă o parte minoră din totalul exporturilor de celule și module din RPC. Aceeași parte a solicitat Comisiei să furnizeze o defalcare a vânzărilor la export către fiecare țară în prețul de export calculat, precum și prețurile de export medii ponderate în fiecare dintre cele patru țări de export luate în considerare, și anume Chile, India, Japonia și Singapore.
- (67) O altă parte interesată a afirmat că modificarea metodologiei de calcul și utilizarea prețurilor practicate în țări terțe în scopul calculării prețului de export contravine articolului 11 alineatul (9) din regulamentul de bază, astfel cum a fost interpretat de Tribunal ⁽¹⁷⁾.
- (68) Astfel cum s-a explicat mai sus, pentru fiecare producător-exportator inclus în eșantion, Comisia a utilizat cele mai mari piețe de export ale acestuia. Chile și Singapore nu reprezintă cote minore în ceea ce îl (ii) privește pe

⁽¹⁷⁾ Cauza T-143/06, MTZ Polyfilms/Consiliu, EU:T:2009:441, punctele 38-52.

producătorul-exportator (producătorii-exportatori) în cauză inclus (incluși) în eșantion. În ceea ce privește cererea de defalcare a vânzărilor la export pe fiecare țară în prețul de export calculat, precum și prețurile de export medii ponderate în fiecare dintre cele patru țări avute în vedere în care se efectuează exporturi, Comisia menționează că aceste informații conțin informații de afaceri confidențiale. În plus, aceste informații au fost obținute de la producătorii-exportatori incluși în eșantion. Informațiile respective le-au fost apoi retransmise în contextul informării specifice, astfel încât să poată verifica dacă aceste informații au fost utilizate în mod corect în calculul relevant. Nu a fost primită nicio observație referitoare la acest aspect din partea producătorilor-exportatori incluși în eșantion. Pot fi furnizate următoarele intervale cu scopul de a ilustra acest aspect: Chile: 12 % până la 18 % din exporturile producătorului-exportator (producătorilor-exportatori) în cauză; India: 9 % până la 15 % din exporturile producătorului-exportator (producătorilor-exportatori) în cauză; Japonia: 12 % până la 22 % din exporturile producătorului-exportator (producătorilor-exportatori) în cauză; și Singapore: 40 % până la 60 % din exporturile producătorului-exportator (producătorilor-exportatori) în cauză.

- (69) În ceea ce privește modificarea metodologiei, este adevărat că, astfel cum reiese din articolul 11 alineatul (9) din Regulamentul de bază, ca regulă generală, metodologia pentru calcularea marjei de dumping utilizată în cadrul unei reexaminări trebuie să fie aceeași cu cea utilizată în cadrul anchetei inițiale care a condus la instituirea măsurilor antidumping. Cu toate acestea, dispoziția conține o excepție care permite aplicarea unei metodologii diferite în cazul în care circumstanțele s-au schimbat. Astfel cum s-a explicat mai sus, a fost examinat efectul angajamentului privind prețurile de export către Uniune și s-a constatat că, dată fiind existența PMI, aceste prețuri nu erau fiabile. În conformitate cu articolul 11 alineatul (9), având în vedere că circumstanțele s-au schimbat, Comisia era îndreptățită să aplice o metodologie diferită de cea utilizată în ancheta inițială. În hotărârea invocată de partea interesată, această posibilitate este prevăzută în mod explicit, dar Consiliul a decis să nu se prevaleze de aceasta. În cele din urmă, abordarea Comisiei a fost confirmată de Curtea de Justiție ⁽¹⁸⁾.
- (70) Prin urmare, aceste afirmații au fost respinse.

3.2.4. *Comparație*

- (71) Comisia a comparat valoarea normală cu prețurile de export pentru panouri solare din cadrul celor mai mari piețe de export din afara Uniunii ale producătorilor-exportatori incluși în eșantion (Chile, India, Japonia și Singapore, în funcție de producătorul-exportator inclus în eșantion).
- (72) În cazurile justificate de necesitatea de a asigura o comparație echitabilă, Comisia a ajustat valoarea normală și/sau prețul de export pentru a ține cont de diferențele care afectau prețurile și comparabilitatea acestora, în conformitate cu articolul 2 alineatul (10) din regulamentul de bază. S-au operat ajustări pentru costurile de transport și asigurare (între 0,02 % și 7 %, în funcție de datele raportate de societatea în cauză și verificate), manipulare, încărcare, precum și pentru cheltuielile auxiliare (între 0 % și 1 %, în funcție de datele raportate de societatea în cauză și verificate), costul creditului (între 0,05 % și 0,5 %, în funcție de datele raportate de societatea în cauză și verificate) și comisioanele bancare (între 0 % și 0,03 %, în funcție de datele raportate de societatea în cauză și verificate).

3.2.5. *Marjă de dumping*

- (73) Pentru producătorii-exportatori incluși în eșantion, Comisia a comparat valoarea normală medie ponderată a fiecărui tip de produs similar din țara analogă cu prețul de export mediu ponderat al tipului corespunzător de produs în cauză, în conformitate cu articolul 2 alineatele (11) și (12) din regulamentul de bază.
- (74) Marjele de dumping astfel stabilite variază între 23,5 % și 31,5 %.
- (75) Astfel cum s-a menționat în considerentul 48 de mai sus, prețul de export către Uniune a fost influențat în mod semnificativ de angajament și, prin urmare, nu este fiabil. Cu toate acestea, din motive de exhaustivitate, Comisia a comparat valoarea normală medie ponderată a fiecărui tip de produs similar din țara analogă cu prețul de export către Uniune mediu ponderat al tipului corespunzător de produs în cauză. Pe această bază, s-a constatat că marjele de dumping, exprimate ca procent din prețul CIF la frontiera Uniunii înainte de vămuire, au fost de 8,9 % până la 14,8 % în cursul PAR.
- (76) Acest calcul a arătat existența dumpingului pentru producătorii-exportatori care, în cursul PAR, au făcut obiectul angajamentelor. Se reamintește faptul că PMI din cadrul angajamentelor nu s-a bazat pe marja de dumping. Prin urmare, angajamentele nu au eliminat în totalitate dumpingul determinat în ancheta inițială.

⁽¹⁸⁾ Cauza C-374/12, Valimar/Nachalnik na Mitnitsa Varna, EU:C:2014:2231, punctele 40-49.

- (77) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată, care nu era un producător-exportator inclus în eșantion, s-a plâns în legătură cu faptul că nu au fost furnizate detalii referitoare la calculul marjelor de dumping.
- (78) Comisia a menționat că calculele detaliate au fost transmise producătorilor-exportatori incluși în eșantion care au furnizat date și au fost verificate de către aceștia. Divulgarea datelor către părți terțe, care ar depăși rezumatul relevant furnizat în documentul de informare generală și în prezentul regulament, ar încălca dispozițiile aplicabile referitoare la necesitatea de a reconcilia confidențialitatea informațiilor comerciale și drepturile procedurale.

3.3. Probabilitatea continuării dumpingului

- (79) Astfel cum se arată în considerentele 55-59 de mai sus, pentru toți producătorii-exportatori incluși în eșantion, prețul de export către Uniune a fost, în medie, la nivelul PMI. În plus, prețul lor de export către Uniune a fost în mod considerabil mai mare decât prețurile de export către țările terțe. În consecință, este foarte probabil că, în absența angajamentului, prețul de export către Uniune ar scădea până la nivelul prețurilor de export către țări terțe. Prin urmare, marja de dumping probabil, în absența măsurilor, ar fi între 23,5 % și 31,5 %, după cum se arată în considerentul 74. Aceste marje de dumping sunt semnificativ mai mari decât cele care au fost stabilite pe baza prețurilor de export către Uniune în cursul PAR (care s-au situat în intervalul cuprins între 400 EUR/kW și 700 EUR/kW pentru module și 100 EUR/kW și 400 EUR/kW pentru celule). Astfel cum s-a stabilit în considerentul 75, aceste marje de dumping sunt cuprinse între 8,9 % și 14,8 %.
- (80) Atunci când a analizat dacă exista probabilitatea continuării dumpingului în cazul expirării măsurilor, Comisia a analizat, de asemenea, următoarele elemente: atractivitatea pieței Uniunii și capacitatea de producție și consumul din țara în cauză.

3.3.1. Atractivitatea pieței Uniunii

- (81) În 2012, piața Uniunii a reprezentat până la 60 % din noua capacitate instalată anual la nivel mondial. De atunci, importanța sa a scăzut la 14 % în 2015, după cum se arată în considerentul 197. Se preconizează că ponderea acestei piețe va rămâne importantă în viitor. Cu toate acestea, previziunile pentru o creștere a pieței Uniunii în ceea ce privește noua capacitate globală instalată anual sunt modeste în comparație cu restul lumii.
- (82) Totuși, Uniunea rămâne o piață importantă cu o capacitate nouă instalată anual de aproximativ 7,2 GW în cursul PAR, trei state membre ale acesteia (Franța, Germania și Regatul Unit) situându-se printre primele 10 piețe în ceea ce privește modulele solare în 2015 ⁽¹⁹⁾. În plus, instituirea și consolidarea, de către Canada, India și SUA, a unor măsuri de protecție comercială împotriva importurilor din RPC a redus atractivitatea acestor piețe pentru producătorii-exportatori din RPC, sporind, astfel, atractivitatea pieței Uniunii, în cazul în care măsurile ar expira.
- (83) Producătorii chinezi sunt în continuare foarte interesați de piața Uniunii. În pofida introducerii în 2013 a măsurilor antidumping și compensatorii, aceștia și-au menținut o poziție puternică pe piața Uniunii. Cota lor de piață în ceea ce privește modulele a scăzut de la 66 % în 2012 la 41 % în cursul PAR, în timp ce cota lor de piață în ceea ce privește celulele a crescut de la 7 % în 2012 la 16 % în cursul PAR. Acest lucru reflectă tendința potrivit căreia un număr tot mai mare de producători din Uniune își limitează activitatea la segmentul producției de module, cumpărând celulele din țările terțe. Ei sunt luați în calcul pentru producția de module a Uniunii. Aceasta reflectă și tendința potrivit căreia acei producători-exportatori care au, de asemenea, instalații de producție în alte țări terțe decât RPC, își retrag angajamentul și vând către Uniune din țările terțe respective.
- (84) Mai mult, astfel cum s-a demonstrat în ancheta antieludare din 2015, unii dintre producătorii chinezi au încercat să evite măsurile, redirectionând produsele prin Taiwan și Malaysia, cele mai mari țări terțe în ceea ce privește importurile în Uniune. De la impunerea măsurilor au fost retrase mai multe angajamente. Retragerile au fost fie voluntare, fie datorate încălcărilor sau dificultății punerii în aplicare a angajamentului (pentru detalii, a se vedea nota de subsol 6 de mai sus).

⁽¹⁹⁾ Clasamentul primelor 10 țări în ceea ce privește capacitatea adăugată în 2015: locul 1: China (15 GW); locul 2: Japonia (11 GW); locul 3: SUA (7,3 GW); locul 4: Regatul Unit (3,7 GW); locul 5: India (2 GW); locul 6: Germania (1,5 GW); locul 7: Coreea (1 GW); locul 8: Australia (900 MW); locul 9: Franța (879 MW); locul 10: Canada (600 MW). Sursă: *Global Market Outlook For Solar Power* (Perspectiva pieței mondiale pentru energia solară), 2016-2020, Solar Power Europe, p. 13-14.

- (85) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că, în ciuda măsurilor de protecție comercială împotriva importurilor din RPC, SUA este o piață atractivă, date fiind stimulentele și nivelul foarte ridicat de iradiere solară naturală. În plus, potrivit aceleiași părți, spre deosebire de faptele expuse anterior, India nu dispune de măsuri de protecție comercială împotriva importurilor din RPC. În plus, India plănuiește să crească în mod semnificativ capacitatea instalată de care dispune.
- (86) În ceea ce privește SUA, Comisia a remarcat faptul că partea interesată nu furnizează nicio dovadă potrivit căreia stimulentele compensează pe deplin dezavantajul pe care îl reprezintă taxele pentru producătorii din RPC. Într-adevăr, Comisia nu a susținut că piața Statelor Unite ale Americii este neatractivă, ci că prezența taxelor reduce atractivitatea acesteia. În ceea ce privește India, taxa propusă nu a fost pusă în aplicare și a fost lăsată să expire în iunie 2014. Cu toate acestea, chiar și în cazul în care India nu impune taxe, taxele din Canada și SUA cresc atractivitatea pieței Uniunii, în cazul în care măsurile ar expira. De asemenea, aceasta nu face ca piața Uniunii să fie neatractivă, deoarece toate celelalte elemente descrise mai sus sunt în continuare valabile.

3.3.2. Capacitatea de producție și consumul din țara în cauză

- (87) Capacitățile neutilizate ale tuturor producătorilor-exportatori din RPC care au cooperat în cadrul acestei anchete sunt de aproximativ 33 %, potrivit răspunsurilor la chestionarul de eșantionare. Numai aceste societăți au avut o capacitate neutilizată în cursul PAR (aproximativ 10 GW) capabilă să satisfacă întreaga piață a Uniunii. Trebuie menționat faptul că capacitatea neutilizată a celor mai importanți producători cooperanți, exprimată în volum, este mult mai scăzută, gradul lor de utilizare a capacității de producție variind de la 86 % la 97,8 %.
- (88) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a pus sub semnul întrebării aceste date, susținând că cei mai mari patru producători chinezi (Trina, JA Solar, Jinko și Canadian Solar) funcționau la capacitate maximă. Conform părții interesate, acești patru producători reprezintă peste 40 % din totalul exporturilor din China (aproximativ 11,2 GW). Prin urmare, pentru a se atinge capacitatea neutilizată de 43 % în 2016, indicată de Comisie, toți producătorii mai mici ar trebui să funcționeze la un grad de utilizare a capacității de producție de doar 20 %. Partea interesată a solicitat Comisiei să furnizeze detalii privind calculul mediei de 43 %.
- (89) Comisia a remarcat în primul rând faptul că capacitățile neutilizate ale tuturor producătorilor-exportatori din RPC care au cooperat în cadrul acestei anchete sunt estimate la aproximativ 33 %, nu la 43 %. În plus, calculele părții interesate prezentate mai sus se bazează pe ipoteza că JA Solar și Canadian Solar cooperau în cadrul anchetei. Acești doi producători nu au cooperat în cadrul anchetei. Astfel, capacitatea și gradul lor de utilizare a capacității de producție nu sunt cunoscute de Comisie și nu au fost luate în considerare în calculele de mai sus.
- (90) Prin urmare, afirmația a fost respinsă.
- (91) Capacitatea totală de producție a Chinei în ceea ce privește modulele este estimată la 96,3 GW/an pentru 2015 și se preconizează că va ajunge la 108 GW/an în 2016 ⁽²⁰⁾. În același timp, cererea la nivel mondial a fost estimată la 50,6 GW în 2015 și se preconizează că va crește până la 61,7 GW în 2016 ⁽²¹⁾. Prin urmare, capacitatea neutilizată totală a producătorilor chinezi a depășit cu mult cererea la nivel mondial, și anume cu 47,5 % în 2015 și o va depăși cu 42,9 % în 2016.
- (92) Mai multe părți au susținut că cererea internă din China a fost în creștere în ultimii ani, ajungând la 50 % din producția de module solare din China până în primul trimestru din 2016. China ar urma să dețină instalații noi anuale de aproximativ 20 GW pe an până în 2020. Cu toate acestea, astfel cum s-a arătat mai sus și se explică în considerentele 186-195, supracapacitatea producătorilor-exportatori chinezi ar putea să satisfacă cererea totală la nivel mondial în viitor, inclusiv toate piețele în creștere rapidă, cum ar fi China însăși, India, Japonia și America de Sud luate împreună.
- (93) Două părți interesate au contestat datele privind capacitatea din RPC și consumul mondial utilizate de Comisie. O parte interesată a susținut că va fi necesară o capacitate suplimentară pentru a acoperi cererea din ce în ce mai mare de instalații solare din RPC și din afara RPC în viitorul apropiat. Conform afirmațiilor acestei părți, Comisia nu a furnizat niciun argument solid potrivit căruia presupusa supracapacitate din RPC ar fi destinată pieței Uniunii.

⁽²⁰⁾ Bloomberg New Energy Finance (BNEF), *Solar manufacturer capacity league table*; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽²¹⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020*, Solar Power Europe, p. 18.

- (94) Aceste afirmații sunt abordate în considerentele 190-191 de mai jos.

3.3.3. Concluzie privind probabilitatea continuării dumpingului

- (95) Având în vedere capacitatea neutilizată semnificativă estimată a RPC, în combinație cu atractivitatea pieței Uniunii în ceea ce privește dimensiunea și prețul de vânzare, ținându-se cont în special de nivelul de preț al exporturilor din RPC către țări terțe și de experiența practicilor anterioare de eludare, Comisia a concluzionat că este foarte probabil ca abrogarea măsurilor antidumping să conducă la o creștere semnificativă a importurilor care fac obiectul unui dumping de module și celule solare din RPC în Uniune.

4. PREJUDICIUL

4.1. Definiția industriei Uniunii și a producției din Uniune

- (96) Produsul similar a fost fabricat de peste 100 de producători din Uniune în cursul perioadei anchetei de reexaminare. Aceștia constituie „industria Uniunii” în sensul articolului 4 alineatul (1) din regulamentul de bază.
- (97) S-au utilizat toate informațiile disponibile privind industria Uniunii pentru a stabili producția totală a Uniunii pentru PAR, întrucât nu erau disponibile informații publice complete privind producția. Aceste informații au inclus: datele macroeconomice furnizate de solicitant, dar colectate în numele său de Europressdienst, o firmă de consultanță independentă; răspunsurile privind capacitatea procesuală furnizate de părțile interesate în etapa de pre-inițiere și răspunsurile verificate la chestionar ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion.
- (98) Pe această bază, producția totală a Uniunii în cursul perioadei anchetei de reexaminare a fost estimată la aproximativ 3 409 MW pentru module și 1 270 MW pentru celule.

4.2. Stabilirea pieței relevante din Uniune

- (99) O parte a industriei din Uniune este integrată pe verticală și, în ceea ce privește producția de celule, o parte substanțială a producției industriei din Uniune a fost destinată utilizării captive (96 %). Prin urmare, piața liberă pentru celule a fost foarte limitată. În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a contestat ultima afirmație, susținând că piața liberă a constituit o mare parte din piața totală pentru celule (estimată la 3 409 MW, a se vedea tabelul 1b de mai jos). Comisia a acceptat această corecție, deoarece într-adevăr piața captivă din Uniune a reprezentat numai 31,8 % din consumul total de celule. Cu toate acestea, acest lucru nu schimbă concluzia potrivit căreia o parte substanțială din producția de celule a industriei din Uniune a fost destinată utilizării captive și nu are niciun impact asupra analizei prejudiciului și a interesului Uniunii. Într-adevăr, piața liberă pentru celule este aprovizionată, în principal, prin importuri, nu prin vânzările producătorilor de celule din Uniune, având în vedere faptul că cea mai mare parte a producătorilor de celule au ieșit de pe piață în ultimii ani.
- (100) Pentru a stabili dacă industria din Uniune a continuat să sufere un prejudiciu și pentru a determina consumul și diferenții indicatori economici referitori la situația industriei din Uniune, Comisia a examinat dacă și în ce măsură utilizarea ulterioară a producției de produs similar a industriei din Uniune („utilizarea captivă”) trebuia să fie luată în considerare în cadrul analizei.
- (101) Comisia a analizat următorii indicatori economici prin raportare la întreaga activitate (inclusiv utilizarea captivă a industriei): consumul, volumul de vânzări, producția, capacitatea de producție, gradul de utilizare a capacității de producție, creșterea, investițiile, stocurile, ocuparea forței de muncă, productivitatea, fluxul de numerar, randamentul investițiilor, capacitatea de a mobiliza capital și amploarea marjei de dumping. Pentru acești indicatori, Comisia a constatat, în conformitate cu ancheta inițială, că producția destinată utilizării captive a fost afectată în mod egal de concurența importurilor din țara în cauză. Celulele destinate pieței captive au fost

utilizate drept componentă principală pentru producția de module. Prin urmare, concurența directă a importurilor de module din țara în cauză cu care se confruntă producătorii de module din Uniune a exercitat, de asemenea, o presiune indirectă asupra prețului vânzărilor captive și/sau a costurilor de producție ale celulelor utilizate în respectivele module. În plus, importul de celule din RPC a crescut presiunea asupra producătorilor de module care utilizează producția captivă de celule. Aceștia concureau nu numai cu module asamblate în țări terțe din celule din China, ci și cu module asamblate în Uniune utilizând celulele importate din China.

- (102) În consecință, spre deosebire de alte cazuri ⁽²²⁾, în care era relevantă o distincție între piața captivă și piața liberă pentru analiza prejudiciului, întrucât produsele destinate utilizării captive s-au dovedit a nu fi expuse concurenței directe a importurilor, Comisia a stabilit în cazul de față că, pentru majoritatea indicatorilor economici, nu era justificată nicio distincție între piața captivă și piața liberă.
- (103) Cu toate acestea, în ceea ce privește rentabilitatea, Comisia a analizat numai vânzările pe piața liberă. Prețurile de pe piața captivă au fost fixate în funcție de diferite politici stabilire a prețurilor (stabilirea prețurilor de transfer la prețul pieței virtuale, transferul pe baza costurilor reale etc.). Astfel, acestea nu au reflectat întotdeauna prețurile pieței în condiții normale de concurență și nu au putut fi luate în considerare la evaluarea acestui indicator.
- (104) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că situația industriei producătoare de celule din Uniune ar fi trebuit să fie evaluată separat pentru piața captivă și pentru piața liberă. În primul rând, părțile menționate au susținut că Comisia nu a furnizat o motivare adecvată cu privire la modul în care piața captivă a fost afectată în aceeași măsură de concurența importurilor din RPC. În al doilea rând, una dintre părți a susținut că, întrucât Comisia a considerat că prețurile de pe piața captivă nu sunt fiabile pentru a evalua rentabilitatea, este în aceeași măsură incorect să se tragă concluzia că aceste prețuri au fost supuse unor presiuni din cauza importurilor de module. În al treilea rând, o analiză comună a celor două piețe contrazice faptul că consumul de celule a înregistrat o scădere mai redusă decât consumul de module în cursul perioadei examinate. Acest lucru ar putea însemna că nu există o legătură directă între importul de module și importul de celule și între scăderea importurilor de celule și prețurile celulelor care ajung pe piața liberă.
- (105) În primul rând, în pofida afirmațiilor părților, Comisia a furnizat, în considerentele 101-102 de mai sus, o motivare detaliată privind modul în care piața captivă pentru celule a fost afectată în aceeași măsură de concurența importurilor din RPC. Întrucât celula reprezintă principala componentă pentru producerea unui modul, importurile de module din RPC exercită o presiune indirectă asupra prețului de vânzare captivă de celule, atunci când prețul de transfer se bazează pe un preț de piață virtuală. Ca alternativă, atunci când transferul se bazează pe costul real, celulele importate exercită presiune asupra întreprinderilor în vederea sporirii eficienței procesului lor de producție. În al doilea rând, chiar dacă prețurile de pe piața captivă nu sunt suficient de fiabile pentru a evalua rentabilitatea, Comisia a considerat că evoluția acestor prețuri reprezintă un factor relevant pentru a aprecia dacă piața captivă se confruntă cu concurența importurilor din RPC. În al treilea rând, Comisia nu a afirmat că există o legătură directă între importurile de module și importul de celule. Mai degrabă, Comisia a observat că utilizarea captivă de celule este, de asemenea, supusă concurenței directe a importurilor de celule și concurenței indirecte a importurilor de module, dat fiind că celulele captive sunt utilizate pentru producerea de module. În cele din urmă, partea interesată nu a reușit să demonstreze că nu există nicio legătură între prețurile celulelor pe piața liberă și scăderea importurilor de celule. Într-adevăr, după cum reiese din tabelul 8b, prețurile de vânzare ale celulelor produse de industria din Uniune au crescut atunci când importurile de celule din China au scăzut atât în volum, cât și în ceea ce privește cota de piață între 2014, când măsurile au început să aibă efect deplin, și PAR. Prin urmare, aceste argumente au fost respinse.
- (106) În urma comunicării informațiilor, guvernul Chinei (denumit în continuare „GC”) a susținut că o analiză comună a pieței captive și pieței libere pentru celule anulează, de fapt, analiza pieței libere, deoarece aceasta reprezintă doar 4 % din producția totală de celule a Uniunii. Astfel, Comisia nu a examinat situația industriei interne în ansamblul său și, prin urmare, nu îndeplinește cerința referitoare la o examinare „obiectivă” de la articolul 3 alineatul (1) din Acordul antidumping.
- (107) Comisia nu a înțeles modul în care analiza comună a pieței captive și a pieței libere pentru celule a anulat analiza pieței libere. De fapt, Comisia a analizat o serie de indicatori de prejudiciu doar pentru piața liberă, precum rentabilitatea, prețurile de vânzare și rentabilitatea investițiilor. În plus, o serie de indicatori sunt analizați cumulativ, chiar și în cazurile în care se efectuează o analiză separată a pieței captive și a pieței necaptive ⁽²³⁾. Acești indicatori sunt, adesea: producția, capacitatea, gradul de utilizare a capacității de producție, investițiile,

⁽²²⁾ A se vedea, printre altele, Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/113 al Comisiei din 28 ianuarie 2016 de instituire a unei taxe antidumping provizorii asupra importurilor de bare din oțel cu rezistență ridicată la oboseală pentru beton armat originare din Republica Populară Chineză (JO L 23, 29.1.2016, p. 16), considerentele 52-56.

⁽²³⁾ A se vedea, de exemplu, Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/113 menționat în nota de subsol 22 de mai sus.

randamentul investițiilor, ocuparea forței de muncă, productivitatea, stocurile și costurile forței de muncă. În cele din urmă, dar nu în ultimul rând, indicatorii de prejudiciu ai producătorilor de celule din Uniune care au vândut exclusiv pe piața liberă au urmat aceleași tendințe și, ca urmare, concluziile la care s-a ajuns pentru întreaga industrie a celulelor din Uniune li se aplică și acestora. Guvernul Chinei a susținut că, în conformitate cu jurisprudența OMC, în cazul prezenței unei piețe captive pentru o parte dintre produsele care fac obiectul anchetei, trebuie efectuată o analiză comparativă. Comisia a considerat că această cerință, în măsura în care era aplicabilă în cazul de față, foarte specific, era, în orice caz, respectată. Pentru partea din producția de celule a Uniunii care este vândută pe o piață captivă, prejudiciul a fost stabilit pe baza presiunii indirecte asupra prețurilor în ceea ce privește modulele fabricate din aceste celule. Pentru partea din producția de celule a Uniunii vândută pe o piață liberă, indicatorii de prejudiciu au fost, de asemenea, evaluați în mod separat și arată aceleași tendințe ca în cazul părții captive a pieței (tendințe care, din cauza faptului că piața captivă reprezintă 96 % din producția Uniunii, sunt practic identice cu cele reieșite din evaluarea cumulativă). În consecință, acest argument a fost respins.

- (108) De asemenea, guvernul Chinei a susținut că afirmația potrivit căreia producătorii de module din Uniune concurează cu module asamblate în țări terțe cu celule din China extinde în mod ilegal domeniul de aplicare al anchetei. Cu toate acestea, astfel de module au fost incluse în domeniul de aplicare al anchetei de la început, din moment ce celulele conferă caracterul originar modulelor ⁽²⁴⁾. Prin urmare, afirmația a fost respinsă.
- (109) În urma comunicării informațiilor, o altă parte a susținut că analiza rentabilității pe baza a 4 % din producția de celule din Uniune nu este reprezentativă pentru realizarea unei evaluări precise privind necesitatea de a menține taxe. Comisia a menționat că numai rentabilitatea a fost evaluată exclusiv pe baza vânzărilor de celule către clienți independenți, pentru motivele expuse în considerentul 103 de mai sus. Cu toate acestea, în scopul evaluării situației industriei Uniunii, toți ceilalți indicatori au fost analizați ținând seama atât de piața captivă, cât și de piața liberă pentru celule. În consecință, acest argument a fost respins.
- (110) Jabil asamblează module în numele altor societăți în cursul PAR în calitate de producător contractant. Pentru acest serviciu de asamblare, celelalte companii plăteau o taxă. Acestea își asumau, de asemenea, responsabilitatea contractuală deplină pentru vânzarea modulelor asamblate de Jabil. În consecință, veniturile raportate de către Jabil nu erau derivate din vânzarea modulelor, ci din taxele de serviciu. Prin urmare, Comisia a decis să facă o distincție între cifrele profitului societății Jabil și cifrele profitului restului industriei modulelor din Uniune (a se vedea considerentele 160 și 161 mai jos). Pentru indicatorii de prejudiciu rămași, activitățile de asamblare furnizate de Jabil producătorilor de module care nu au cooperat nu au putut fi verificate și, prin urmare, nu au fost luate în considerare.
- (111) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a solicitat mai multe clarificări cu privire la datele furnizate de Jabil care au fost sau nu au fost luate în considerare și din ce motiv. Pentru toți indicatorii de prejudiciu, cu excepția rentabilității, Comisia a luat în considerare toate datele furnizate de Jabil care se referă la producătorii de module cooperanți din Uniune. Numai acele date au fost luate în considerare, deoarece puteau fi verificate, în timp ce restul datelor nu au fost luate în considerare, având în vedere modelul de afaceri specific al întreprinderii Jabil și faptul că prețurile de vânzare finale nu au putut fi verificate.

4.3. Consumul din Uniune

- (112) Comisia a stabilit consumul din Uniune pe baza volumului total al importurilor de produs în cauză și a volumului total al vânzărilor produsului similar în Uniune, inclusiv cele destinate utilizării captive. Vânzările totale ale industriei din Uniune s-au bazat pe informațiile furnizate de Europressdienst, corectate, după caz, cu datele din răspunsurile privind capacitatea procesuală prezentate de părțile interesate în etapa de pre-inițiere și răspunsurile verificate la chestionar ale societăților incluse în eșantion. Astfel cum se indică în considerentul 116 de mai jos, datele privind importurile s-au bazat pe Comext și pe datele raportate Comisiei de către statele membre, în conformitate cu articolul 14 alineatul (6) din regulamentul de bază [„baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6)“]. Datele privind consumul au fost comparate cu date din alte surse ⁽²⁵⁾.

⁽²⁴⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1357/2013 al Comisiei din 17 decembrie 2013 de modificare a Regulamentului (CEE) nr. 2454/93 de stabilire a unor dispoziții de aplicare a Regulamentului (CEE) nr. 2913/92 al Consiliului de instituire a Codului vamal comunitar (JO L 341, 18.12.2013, p. 47).

⁽²⁵⁾ Bloomberg New Energy Finance, *Global PV Demand*, 18 februarie 2016, *Global Market Outlook*, Solar Power Europe, iulie 2016; IHS, *The Price of Solar, Benchmarking PV Module Manufacturing Cost*, iunie 2016; *PV Status Report 2016*, octombrie 2016, un studiu al Centrului Comun de Cercetare disponibil la adresa: <https://setis.ec.europa.eu/sites/default/files/reports/Perspectives%20on%20future%20large-scale%20manufacturing%20of%20PV%20in%20Europe.pdf>, accesat la 12 decembrie 2016.

(113) Consumul în Uniune a evoluat după cum urmează:

Tabelul 1a

Consumul de module la nivelul Uniunii (în MW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|--------|--------|-------|-------|
| Piața totală | 16 324 | 10 580 | 7 292 | 7 191 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 65 | 45 | 44 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar, Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 1b

Consumul de celule la nivelul Uniunii (în MW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|
| Piața totală | 4 604 | 4 449 | 3 262 | 3 409 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 97 | 71 | 74 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar, Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (114) În termeni generali, consumul din Uniune a scăzut considerabil între 2012 și PAR. Consumul de module la nivelul Uniunii a scăzut cu 56 %. Cu toate acestea, după scăderea dramatică cu 35 % între 2012 și 2013, consumul a rămas relativ stabil în 2014 și în cursul PAR.
- (115) În ceea ce privește celulele, consumul a scăzut ceva mai puțin, și anume cu 26 % în cursul perioadei examinate. Scăderea consumului a avut loc, în principal, între 2013 și 2014, când acesta a scăzut semnificativ, cu 26 %. Cu toate acestea, consumul a început să își revină în cursul PAR, când acesta a crescut cu 4,5 %, în comparație cu 2014.

4.4. Importurile din țara în cauză

- (116) Volumele și valoarea importurilor s-au bazat pe diferite surse. Pentru 2012 și o parte din anul 2013, acestea s-au bazat pe datele furnizate de solicitant, dar colectate în numele său de Europressdienst, întrucât, la acea dată, modulele și celulele au fost importate în Uniune în cadrul unor poziții tarifare care acoperă alte produse care nu fac obiectul prezentei anchete și, prin urmare, nu au putut fi utilizate datele Eurostat. După introducerea înregistrării importurilor de module și celule la 6 martie 2013 ⁽²⁶⁾, au putut fi utilizate datele Eurostat. În consecință, pentru restul anului 2013, pentru anul 2014 și PAR, Comisia și-a întemeiat constatările pe baza de date Comext ⁽²⁷⁾ și pe baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

⁽²⁶⁾ Regulamentul (UE) nr. 182/2013 al Comisiei din 1 martie 2013 prin care se supun înregistrării importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule și plachete) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO L 61, 5.3.2013, p. 2).

⁽²⁷⁾ Comext este o bază de date privind statisticile de comerț exterior gestionată de Eurostat.

4.4.1. Volumul și cota de piață a importurilor din țara în cauză

(117) Importurile în Uniune din țara în cauză au evoluat după cum urmează:

Tabelul 2a

Importurile de module din RPC (în MW) și cota de piață ⁽²⁸⁾

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------|--------|-------|-------|-------|
| Volumul importurilor din RPC | 10 786 | 5 198 | 2 845 | 2 917 |
| <i>Indice</i> | 100 | 48 | 26 | 27 |
| Cota de piață (%) | 66 | 49 | 39 | 41 |
| <i>Indice (2012 = 100)</i> | 100 | 74 | 59 | 61 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 2b

Importuri de celule din RPC (în MW) și cota de piață

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------|------|------|------|-----|
| Volumul importurilor din RPC | 333 | 386 | 613 | 548 |
| <i>Indice</i> | 100 | 116 | 184 | 165 |
| Cota de piață (%) | 7 | 9 | 19 | 16 |
| <i>Indice (2012 = 100)</i> | 100 | 120 | 260 | 223 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (118) În cursul perioadei examinate, volumul importurilor de module din RPC a scăzut cu 73 %, cu o scădere corespunzătoare a cotei de piață cu 39 %, și anume de la 66 % în 2012 la 41 % în cursul PAR. Cu toate acestea, după ce au fost impuse măsurile existente în 2013, volumul importurilor de module a scăzut cu 45 % între 2013 și 2014, în timp ce consumul a scăzut cu 31 %.
- (119) În ceea ce privește celulele, volumul importurilor a crescut cu 65 % în cursul perioadei examinate, ceea ce a condus la o creștere mult mai mare a cotei de piață, și anume cu 123 % (de la 7 % în 2012 la 16 % în cursul PAR), în contextul unei piețe în scădere. În același timp, între 2013 și 2014 importurile de celule au crescut cu 59 %, ceea ce a condus la o creștere a cotei de piață de 10 puncte procentuale. Chiar dacă această creștere nu a continuat în cursul PAR, nivelul importurilor a rămas cu mult mai mare în cursul PAR decât în anii 2012 și 2013.

4.4.2. Prețurile importurilor din țara în cauză

(120) Comisia a stabilit prețurile importurilor pe baza Comext și a bazei de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

⁽²⁸⁾ Toate tabelele 1-11 conțin cifre rotunjite. Indicii și procentele sunt bazate pe cifrele reale și pot fi diferite în cazul în care sunt exprimate pe baza cifrelor rotunjite.

(121) Prețul mediu al importurilor în Uniune din țara în cauză a evoluat după cum urmează:

Tabelul 3a

Prețurile de import ale modulelor (EUR/kW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------------|------|------|------|-----|
| Prețurile pentru importuri din RPC | 700 | 520 | 553 | 544 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 74 | 79 | 78 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 3b

Prețurile de import ale celulelor (EUR/kW)

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|------------------------------------|------|------|------|-----|
| Prețurile pentru importuri din RPC | 500 | 350 | 282 | 286 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 70 | 56 | 57 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (122) În cursul perioadei examinate, prețul mediu de import din RPC a scăzut cu 22 % pentru module și cu 43 % pentru celule. Pentru module, prețul de import a scăzut în 2012 și 2013, iar ulterior, atunci când măsurile au intrat în vigoare, prețul a crescut cu 6,3 % pentru module între 2013 și 2014. Acesta a scăzut ușor din nou între 2014 și PAR, și anume cu 1,6 %. În ceea ce privește celulele, prețul de import a scăzut cu 43 % în cursul perioadei examinate. Acesta a scăzut cu 30 % între 2012 și 2013 și a continuat să scadă între 2013 și 2014, cu 19,4 %. Totuși, prețul de import menționat a crescut ușor între 2014 și PAR, cu 1,4 %.
- (123) Astfel cum se indică în secțiunea 3.2.3 de mai sus, aproape toți producătorii-exportatori care au vândut module și celule din RPC către Uniune în cursul PAR și-au asumat un angajament privind prețurile, iar prețurile de export către UE ale acestora au fost determinate de respectivele angajamente privind prețurile care stabileau un preț minim de import. Doar 1,6 % din volumul importurilor de module și 0,6 % din volumul importurilor de celule au fost realizate în afara prețului minim de import ⁽²⁹⁾. În consecință, astfel de prețuri de export nu au putut fi considerate un indicator pertinent pentru a determina comportamentul de stabilire a prețurilor al producătorilor-exportatori în cazul în care nu se aplică măsuri.
- (124) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că prețul de export către UE ar trebui să fie folosit pentru a stabili subcotarea și au calculat că nu a existat nicio subcotare pe această bază. Este adevărat că, pe baza prețurilor de export către UE, nu există nicio subcotare pentru module și că subcotarea înregistrată pentru celule este foarte redusă. Cu toate acestea, Comisia a considerat că lipsa subcotării, datorată respectării PMI, nu era un indicator decisiv pentru analiza situației actuale a industriei Uniunii. Astfel cum se menționează în considerentul 170 de mai jos, Comisia a stabilit că industria Uniunii a continuat să sufere prejudicii în urma practicilor anterioare de dumping constatate în cadrul anchetei anterioare și în urma practicilor de eludare constatate, menționate la considerentul 4 de mai sus, și că nu a avut timp suficient să se redreseze.

⁽²⁹⁾ Acesta din urmă nu s-a bazat pe marja de dumping.

4.4.3. Prețurile importurilor din alte țări

- (125) Prețul mediu al importurilor în Uniune din țări terțe s-a bazat, de asemenea, pe Comext și pe date în conformitate cu articolul 14 alineatul (6) și a evoluat după cum urmează:

Tabelul 4a

Module – Importurile din țări terțe

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|
| Volumul (MW) | 1 395 | 1 382 | 2 049 | 1 808 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 99 | 147 | 130 |
| Cota de piață (%) | 9 | 13 | 28 | 25 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 153 | 329 | 290 |
| Preț mediu (EUR/kW) | 700 | 520 | 547 | 550 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 74 | 78 | 79 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

Tabelul 4b

Celule – Importurile din țări terțe

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|
| Volume (MW) | 3 227 | 3 334 | 1 580 | 1 725 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 103 | 49 | 53 |
| Cota de piață (%) | 70 | 75 | 48 | 51 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 107 | 69 | 72 |
| Preț mediu (EUR/kW) | 500 | 350 | 289 | 275 |
| Indice (2012 = 100) | 100 | 70 | 58 | 55 |

Sursă: Comext și baza de date în temeiul articolului 14 alineatul (6).

- (126) Pe parcursul perioadei examinate, importurile din țări terțe în Uniune au crescut cu 30 % pentru module. Cea mai mare creștere s-a înregistrat între 2013 și 2014, când volumele au crescut cu 48 %. Cota lor de piață a crescut în mod semnificativ, de la 9 % în 2012 la 25 % în cursul PAR. De asemenea, cea mai mare modificare s-a produs între 2013 și 2014, atunci când cota de piață a crescut de la 13 % la 28 %. Taiwan, Malaysia și Singapore au fost cei mai mari exportatori după RPC. De notat faptul că importurile originare din Taiwan și Malaysia ar fi putut să includă eludări (a se vedea considerentul 4 de mai sus).
- (127) În ceea ce privește celulele, importurile din alte țări au scăzut cu 47 % în cursul perioadei examinate. Cea mai mare scădere, și anume cu 52 %, a avut loc între 2013 și 2014, dar importurile au crescut ușor cu 9 % între 2014 și PAR. Acest lucru a condus la o scădere a cotei de piață de la 70 % în 2012 la 51 % în cursul PAR. Scăderea a fost de la 75 % la 48 %, între 2013 și 2014, iar ulterior s-a înregistrat o creștere cu trei puncte procentuale în cursul PAR. În ceea ce privește celulele, Taiwan și Malaysia au fost cei mai mari exportatori, urmate de RPC și SUA. De notat faptul că importurile originare din Taiwan și Malaysia ar fi putut să includă eludări (a se vedea considerentul 4 de mai sus).

- (128) Prețurile medii de export din țări terțe, atât pentru module, cât și pentru celule, au scăzut în mod semnificativ în cursul perioadei examinate, în paralel cu prețurile Chinei și ale Uniunii. Pentru module, acestea au scăzut cu 21 %, iar pentru celule, cu 45 % în cursul perioadei examinate. Din nou, este posibil ca aceste prețuri să fi fost influențate de practicile de eludare (a se vedea considerentul 4 de mai sus).

4.5. Situația economică a industriei Uniunii

4.5.1. Observații generale

- (129) În conformitate cu articolul 3 alineatul (5) din regulamentul de bază, Comisia a examinat toți factorii și indicii economici care au avut un impact asupra situației industriei Uniunii în cursul perioadei examinate.
- (130) Pentru a analiza prejudiciul, Comisia a făcut o distincție între indicatorii macroeconomici și cei microeconomici ai prejudiciului. Comisia a evaluat indicatorii macroeconomici pe baza datelor obținute de la solicitant, comparate cu răspunsurile privind capacitatea procesuală trimise de o serie de producători din Uniune în etapa de preinițiere și cu răspunsurile verificate la chestionar ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion. Comisia a evaluat indicatorii microeconomici pe baza datelor din răspunsurile la chestionar ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion.
- (131) Indicatorii macroeconomici sunt: producția, capacitatea de producție, gradul de utilizare a capacității de producție, volumul vânzărilor, cota de piață, creșterea, ocuparea forței de muncă, productivitatea, amploarea marjei de dumping și redresarea în urma practicilor de dumping anterioare.
- (132) Indicatorii microeconomici sunt: prețurile unitare medii, costul unitar, costurile cu forța de muncă, stocurile, rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile, randamentul investițiilor și capacitatea de a mobiliza capital.

4.5.2. Indicatori macroeconomici

4.5.2.1. Producția, capacitatea de producție și gradul de utilizare a capacității de producție

- (133) Producția totală, capacitatea de producție și gradul de utilizare a capacității de producție din Uniune au evoluat în cursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 5a

Module – Producția, capacitatea de producție și gradul de utilizare a capacității de producție

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|--|-------|-------|-------|-------|
| Volumul producției (MW) | 4 604 | 4 449 | 3 262 | 3 409 |
| <i>Indice</i> | 100 | 97 | 71 | 74 |
| Capacitatea de producție (MW) | 8 624 | 7 907 | 7 391 | 6 467 |
| <i>Indice</i> | 100 | 92 | 86 | 75 |
| Gradul de utilizare a capacității de producție (%) | 53 | 56 | 44 | 53 |
| <i>Indice</i> | 100 | 105 | 83 | 99 |

Sursă: Europressedienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 5b

Celule – Producția, capacitatea de producție și gradul de utilizare a capacității de producție

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|--|-------|-------|-------|-------|
| Volumul producției (MW) | 1 066 | 7 34 | 1 096 | 1 270 |
| <i>Indice</i> | 100 | 69 | 103 | 119 |
| Capacitatea de producție (MW) | 2 384 | 1 844 | 1 778 | 1 811 |
| <i>Indice</i> | 100 | 77 | 75 | 76 |
| Gradul de utilizare a capacității de producție (%) | 45 | 40 | 62 | 70 |
| <i>Indice</i> | 100 | 89 | 138 | 157 |

Sursă: Europressedienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar.

- (134) Producția totală de module a Uniunii a scăzut cu 26 % în cursul perioadei examinate, dar a crescut cu 4,5 % între 2014 și PAR. Pe fondul scăderii consumului, capacitatea de producție a răspuns tendinței de scădere a producției și a scăzut, de asemenea, cu 25 % în cursul perioadei examinate. Astfel, gradul de utilizare a capacității de producție a rămas stabil între începutul și sfârșitul perioadei examinate, ajungând la 53 % în cursul PAR. Cu toate acestea, s-a înregistrat o creștere semnificativă a gradului de utilizare a capacității de producție cu 9 puncte procentuale între 2014 și PAR (și anume o creștere cu 19 %). Ar trebui remarcat faptul că producătorii de module din Uniune incluși în eșantion au avut un grad de utilizare a capacității de producție mult mai mare în cursul perioadei examinate, ajungând la 85 % în cursul PAR, ceea ce reprezintă o creștere cu 39 % față de 2012 (61 %).
- (135) Producția de celule din Uniune a crescut cu 19 % în cursul perioadei examinate. În timp ce producția a scăzut cu 31 % între 2012 și 2013, aceasta a crescut cu 49 % între 2013 și 2014 și cu încă 15 % între 2014 și PAR. Acest lucru a coincis cu impunerea măsurilor antidumping în decembrie 2013, în timp ce consumul a scăzut constant în perioada cuprinsă între 2012 și 2014, dar a crescut între 2014 și PAR. În același timp, capacitatea de producție a scăzut cu 24 % în cursul perioadei examinate, ceea ce a condus la o creștere semnificativă a gradului de utilizare a capacității de producție, de la 45 % în 2012 la 70 % în cursul PAR. La fel ca în cazul producătorilor de module, producătorii de celule incluși în eșantion au avut un grad de utilizare a capacității de producție mult mai mare decât industria globală a Uniunii (86 %), care a rămas stabil în cursul perioadei examinate.
- (136) În concluzie, industria Uniunii și-a scăzut capacitatea ca răspuns la o scădere a consumului. În același timp, aceasta și-a crescut producția în cursul PAR în comparație cu 2014, ceea ce a îmbunătățit în continuare gradul de utilizare a capacității de producție.

4.5.2.2. Volumul vânzărilor și cota de piață

- (137) Volumul vânzărilor și cota de piață a industriei Uniunii au evoluat pe parcursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 6a

Module – Volumul de vânzări și cota de piață

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|-------|-------|-------|-------|
| Volumul total de vânzări (piața deschisă și cea captivă) în Uniune (MW) | 4 143 | 4 000 | 2 398 | 2 465 |
| <i>Indice</i> | 100 | 97 | 58 | 60 |

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-------------------|------|------|------|-----|
| Cota de piață (%) | 25 | 38 | 32 | 35 |
| Indice | 100 | 149 | 128 | 140 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 6b

Celule – volumul vânzărilor și cota de piață

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|-------|------|-------|-------|
| Volumul total de vânzări (piața deschisă și cea captivă) în Uniune (MW) | 1 045 | 729 | 1 069 | 1 136 |
| Indice | 100 | 70 | 102 | 109 |
| Cota de piață (%) | 23 | 16 | 33 | 33 |
| Indice | 100 | 72 | 144 | 147 |

Sursă: Europressdienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar.

- (138) În cursul perioadei examinate, volumul vânzărilor de module a scăzut cu 40 %. Cu toate acestea, în contextul unei scăderi a consumului cu 56 %, acest lucru s-a tradus într-o creștere semnificativă a cotei de piață în cursul perioadei examinate cu 40 %, ajungând la 35 % în cursul PAR.
- (139) În ceea ce privește celulele, volumul vânzărilor industriei din Uniune a crescut cu 9 % în cursul perioadei examinate. Acest lucru a condus la o creștere a cotei de piață de la 23 % în 2012 la 33 % în cursul PAR, în timp ce consumul a scăzut mult mai puțin decât pentru module, și anume cu 26 %.
- (140) În contextul unui consum în scădere și al intrării în vigoare a măsurilor antidumping, industria din Uniune a reușit să își crească cota de piață, atât pentru module, cât și pentru celule.

4.5.2.3. Ocuparea forței de muncă și productivitatea

- (141) Ocuparea forței de muncă și productivitatea au evoluat în cursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 7a

Module – Ocuparea forței de muncă și productivitatea

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---------------------|--------|--------|-------|-------|
| Numărul de angajați | 17 321 | 13 918 | 6 506 | 6 303 |
| Indice | 100 | 80 | 38 | 36 |

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-----------------------------|------|------|------|-----|
| Productivitate (kW/angajat) | 266 | 320 | 501 | 541 |
| <i>Indice</i> | 100 | 120 | 189 | 203 |

Sursă: Europressedienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 7b

Celule – Ocuparea forței de muncă și productivitatea

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Numărul de angajați | 2 876 | 1 511 | 1 846 | 1 770 |
| <i>Indice</i> | 100 | 53 | 64 | 62 |
| Productivitate (kW/angajat) | 371 | 486 | 594 | 717 |
| <i>Indice</i> | 100 | 131 | 160 | 194 |

Sursă: Europressedienst, răspunsuri privind capacitatea procesuală, răspunsuri verificate la chestionar.

- (142) Ocuparea forței de muncă a scăzut între 2012 și PAR pentru module și celule cu 64 % și, respectiv, 38 %. Principala scădere (cu 53 %) a numărului de angajați pentru module s-a înregistrat între 2013 și 2014, o scădere mult mai mare în comparație cu scăderea producției în cursul aceleiași perioade (cu 27 %). Pentru celule, numărul de angajați a crescut cu 22 % între 2013 și 2014, o creștere mult mai mică decât creșterea producției – cu 49 % în cursul aceleiași perioade. Acest lucru a condus la o creștere semnificativă a productivității, atât pentru module, cât și pentru celule, și anume cu 103 % și, respectiv, 94 % în cursul perioadei examinate. Între 2013 și 2014, creșterea productivității a fost de 57 % pentru module și de 22 % pentru celule.
- (143) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a contestat constatările Comisiei privind numărul de persoane angajate în industria din Uniune, susținând că a avut loc o dublă înregistrare a angajaților din secțiile de producție de celule și de module ale celei mai mari societăți, SolarWorld. Cifrele referitoare la angajații SolarWorld și ai tuturor celorlalte societăți incluse în eșantion au fost verificate în mod corespunzător și s-a asigurat faptul că niciun angajat nu a fost luat în calcul de două ori în cazul societăților integrate pe verticală. Prin urmare, argumentul a fost respins.

4.5.2.4. Amploarea marjei de dumping și redresarea în urma practicilor anterioare de dumping

- (144) Astfel cum s-a explicat în secțiunea 3.2.3 de mai sus, în cursul perioadei anchetei de reexaminare, prețurile de export practicate de producătorii-exportatori către Uniune au fost influențate de angajamente și, prin urmare, nu sunt suficient de fiabile pentru a fi folosite în scopul de a stabili dacă este probabil ca dumpingul să continue sau să reapară în cazul în care s-ar permite expirarea măsurilor antidumping.
- (145) Cu toate acestea, analiza indicatorilor de prejudiciu arată că măsurile în vigoare au avut un impact pozitiv asupra industriei din Uniune, care este considerată a fi în curs de redresare în urma efectelor practicilor anterioare de dumping.

4.5.3. Indicatori microeconomici

- (146) În eșantion au fost incluși doar trei producători de celule, iar doi dintre aceștia sunt membri ai EU ProSun. Aceștia au cooperat la depunerea cererii, care conținea cifrele ambilor producători. Prin urmare, toate cifrele legate de indicatorii microeconomici pentru celulele care pot fi urmărite direct până la a treia societate, care nu este membru al EU ProSun, sunt date ca intervale pentru a proteja confidențialitatea acestui producător din Uniune care a cooperat la anchetă.

4.5.3.1. Prețurile și factorii care afectează prețurile

- (147) Prețurile de vânzare unitare medii practicate de producătorii din Uniune incluși în eșantion față de clienți neafiliați din Uniune au evoluat după cum urmează în perioada examinată:

Tabelul 8a

Module – Prețurile de vânzare în Uniune

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|-------|------|------|-----|
| Prețurile de vânzare medii practicate în Uniune, pe piața liberă (EUR/kW) | 790 | 651 | 618 | 593 |
| <i>Indice</i> | 100 | 82 | 78 | 75 |
| Costul unitar de producție (EUR/kW) | 1 112 | 813 | 648 | 627 |
| <i>Indice</i> | 100 | 73 | 58 | 56 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 8b

Celule – Prețurile de vânzare practicate în Uniune

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Prețurile de vânzare medii practicate în Uniune, pe piața liberă (EUR/kW) | 378-418 | 307-339 | 239-264 | 258-284 |
| <i>Indice</i> | 100 | 81 | 63 | 68 |
| Costul unitar de producție (EUR/kW) | 587-648 | 402-444 | 347-384 | 338-373 |
| <i>Indice</i> | 100 | 69 | 59 | 58 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (148) Tabelul de mai sus indică evoluția prețului de vânzare unitar de pe piața liberă din Uniune în comparație cu costul de producție corespunzător. În cursul perioadei examinate, prețurile de vânzare au scăzut semnificativ, și anume cu 25 % pentru module și cu 32 % pentru celule. În timp ce, pentru module, prețurile de vânzare au scăzut în mod continuu pe parcursul perioadei examinate, pentru celule acestea au crescut cu 5 puncte procentuale între 2014 și PAR. Vânzările de celule de pe piața liberă au reprezentat mai puțin de 5 % din producția totală a producătorilor incluși în eșantion și, în plus, un producător a vândut cantități mari la prețuri foarte mici, în anticiparea închiderii activității sale comerciale în UE. Prin urmare, nu poate fi desprinsă o concluzie semnificativă din acest indicator. Între unii producători incluși în eșantion, celulele pentru consum captiv au fost transferate sau livrate pentru producția de module folosind diferite metodologii (stabilirea prețurilor de transfer la prețul pieței virtuale, transferul pe baza costurilor reale etc.). Prin urmare, nici din evoluția prețurilor aferente utilizării captive nu poate fi desprinsă o concluzie semnificativă.
- (149) În cursul perioadei examinate, costul unitar de producție a scăzut semnificativ, și anume cu 46 % pentru module și cu 42 % pentru celule.

- (150) Prețurile de vânzare pentru module au fost, în medie, mai mici decât costul unitar de producție, dar diferența a scăzut în mod continuu pe parcursul perioadei examinate și mai ales după instituirea măsurilor în 2013. În timp ce prețul de vânzare a reprezentat doar 71 % din costul unitar de producție pentru module în 2012, acesta a reprezentat 80 % în 2013, 94 % în 2014 și 94,5 % în cursul PAR. Astfel, diferența dintre prețul de vânzare și costul de producție a scăzut abrupt, cu 14 puncte procentuale, între 2013 și PAR.
- (151) Pentru celule, prețul de vânzare a reprezentat 60-67 % din costul unitar de producție în 2012, 72-80 % în 2013, 65-72 % în 2014 și 72-79 % în cursul PAR. Cu toate acestea, astfel cum s-a explicat mai sus, pentru 2014 și PAR tendința a fost puternic influențată de prețurile extrem de scăzute ale unui producător din Uniune. Pentru celelalte două societăți incluse în eșantion tendința a fost de 75-80 % în 2014 și 81-86 % în cursul PAR, în mare parte similară celei observate pentru module.
- (152) În ansamblu, industria a început să se redreseze în urma practicilor anterioare de dumping, dar a depus, de asemenea, eforturi pentru a-și recâștiga competitivitatea, în special prin creșterea productivității forței de muncă a industriei din Uniune, astfel cum s-a arătat în considerentul 141, ceea ce a condus la creșterea productivității și la un grad mai mare de utilizare a capacității de producție.

4.5.3.2. Costurile cu forța de muncă

- (153) Costurile medii cu forța de muncă ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion au evoluat după cum urmează pe parcursul perioadei examinate:

Tabelul 9a

Module – Costurile medii cu forța de muncă per angajat

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|--------|--------|--------|--------|
| Costurile medii cu forța de muncă per angajat (EUR) | 32 918 | 38 245 | 36 577 | 38 343 |
| Indice | 100 | 116 | 111 | 116 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 9b

Celule – Costurile medii cu forța de muncă per angajat

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Costurile medii cu forța de muncă per angajat (EUR) | 41 289-45 590 | 45 002-49 689 | 45 188-49 895 | 47 825-52 807 |
| Indice | 100 | 109 | 109 | 116 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (154) Între 2012 și PAR, costul mediu cu forța de muncă pe angajat, atât pentru module, cât și pentru celule a crescut cu 16 %. Aceste creșteri au fost cauzate, în principal, de plățile compensatorii legate de raționalizarea numărului de angajați și de creșterea salariilor.

4.5.3.3. Stocuri

- (155) Nivelurile stocurilor producătorilor din Uniune incluși în eșantion au evoluat pe parcursul perioadei examinate după cum urmează:

Tabelul 10a

Module – Stocurile

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------|---------|---------|---------|
| Stocurile finale (kW) | 186 533 | 114 792 | 196 944 | 191 207 |
| <i>Indice</i> | 100 | 62 | 106 | 103 |
| Stocurile finale ca procent din producție (%) | 33 | 13 | 13 | 11 |
| <i>Indice</i> | 100 | 40 | 38 | 34 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 10b

Celule – Stocurile

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------------|---------------|----------------|-----------------|
| Stocurile finale (MW) | 53 029-58 553 | 90 079-99 462 | 99 999-110 415 | 135 492-149 606 |
| <i>Indice</i> | 100 | 170 | 189 | 256 |
| Stocurile finale ca procent din producție (%) | 18 | 23 | 12 | 14 |
| <i>Indice</i> | 100 | 125 | 68 | 80 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (156) Pe parcursul perioadei examinate, stocurile au crescut ușor pentru module, cu 3 % și au crescut în mod semnificativ pentru celule, cu 156 %. Cu toate acestea, atât pentru module, cât și pentru celule, stocurile au scăzut ca procent din producția totală cu 66 % și, respectiv, 20 %.
- (157) Stocurile nu pot fi considerate ca un indicator relevant al prejudiciului din sector, întrucât producția și vânzările se bazează în principal pe comenzi și, în consecință, producătorii au tendința de a menține stocuri limitate.

4.5.3.4. Rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile, randamentul investițiilor și capacitatea de a mobiliza capital

- (158) Rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile și randamentul investițiilor producătorilor din Uniune incluși în eșantion au evoluat după cum urmează pe parcursul perioadei examinate:

Tabelul 11a

Module – Rentabilitatea, fluxul de numerar, investițiile și randamentul investițiilor

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|--|---------------|---------------|-------------|-------------|
| Rentabilitatea vânzărilor în Uniune către clienți neafiliați, inclusiv Jabil (% din cifra de afaceri din vânzări) ⁽¹⁾ | - 24,4/- 29,5 | - 24,4/- 29,5 | - 6,8/- 8,2 | - 7,7/- 9,3 |
| <i>Indice</i> | 100 | 100 | 361/298 | 319/264 |

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|---------------|--------------|--------------|---------------|
| Rentabilitatea vânzărilor în Uniune către clienți neafiliați cu excepția Jabil (% din cifra de afaceri din vânzări) | - 32,7 | - 27,2 | - 8,7 | - 9,5 |
| <i>Indice</i> | 100 | 120 | 376 | 344 |
| Fluxul de numerar (EUR) | - 129 864 423 | - 69 402 391 | - 18 231 488 | - 145 258 620 |
| <i>Indice</i> | 100 | 187 | 712 | 89 |
| Investițiile (EUR) | 24 134 924 | 12 407 723 | 17 333 494 | 24 565 553 |
| <i>Indice</i> | 100 | 51 | 72 | 102 |
| Randamentul investițiilor (%) | - 6 | - 10 | - 3 | - 2 |
| <i>Indice</i> | 100 | 55 | 193 | 258 |

(¹) Cifrele reale de profit au trebuit să fie prezentate în intervale, pentru a se evita deducerea profitului realizat de Jabil de către celelalte societăți incluse în eșantion.

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

Tabelul 11b

Celule – Profitabilitatea, fluxul de numerar, investițiile și randamentul investițiilor

| | 2012 | 2013 | 2014 | PAR |
|---|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| Rentabilitatea vânzărilor în Uniune către clienți neafiliați (% din cifra de afaceri din vânzări) | - 37,7 -- 41,6 | - 7,2 -- 7,9 | - 26,6 -- 29,3 | - 36,8 -- 40,7 |
| <i>Indice</i> | 100 | 527 | 142 | 102 |
| Fluxul de numerar (EUR) | - 41 934 911 - - 46 303 131 | - 17 537 454 - - 19 364 273 | - 12 414 052 - - 13 707 182 | - 29 027 946 - - 32 051 690 |
| <i>Indice</i> | 100 | 239 | 338 | 144 |
| Investițiile (EUR) | 29 435 820 - 32 502 051 | 26 074 619 - 28 790 726 | 7 001 485 - 7 730 807 | 11 429 509 - 12 620 083 |
| <i>Indice</i> | 100 | 89 | 24 | 39 |
| Randamentul investițiilor (%) | - 6,0 -- 6,7 | - 2,5 -- 2,7 | - 24,6 -- 27,2 | - 31,8 -- 35,1 |
| <i>Indice</i> | 100 | 246 | 25 | 19 |

Sursă: Răspunsuri verificate la chestionar.

- (159) Comisia a stabilit rentabilitatea producătorilor din Uniune incluși în eșantion prin exprimarea profitului net înainte de impozitare, realizat din vânzările produsului similar către clienți neafiliați din Uniune, ca procent din cifra de afaceri generată de vânzările respective.
- (160) Astfel cum se indică în considerentul 110 de mai sus, o societate inclusă în eșantion, Jabil, este operator de asamblare și nu este implicat în activitatea de vânzare de module. Aceasta a avut o tendință diferită a rentabilității. Societatea a fost rentabilă pe parcursul perioadei examinate, iar în cursul PAR rentabilitatea acesteia a crescut, ajungând la 5-15 %. Cu toate acestea, Jabil a obținut profiturile pe baza taxei colectate de la clienții săi pentru serviciul de asamblare și nu pe baza vânzărilor de module. În plus, aceasta nu a suportat cheltuieli legate de vânzarea de module, cum ar fi costurile de marketing (a suportat numai costuri pentru găsirea de noi producători contractanți). De asemenea, Jabil a avut o structură de costuri diferită de cea a unui producător tipic de module, care este pe deplin responsabil pentru producția și vânzările produsului său. De exemplu, Jabil avea capital circulant, un cost al stocurilor, conturi creditori și conturi de creanțe mai mici, precum și costuri mai mici aferente activităților de cercetare și dezvoltare.
- (161) Comisia a observat că cifra privind rentabilitatea din prima coloană a tabelului 11a combina cifre de la două grupuri diferite. Pe de o parte, aceasta includea producătorii de module, care fabrică produsul și îl vând. Pe de altă parte, aceasta includea și societatea inclusă în eșantion Jabil, care doar assemblează modulele. Pentru a putea avea o viziune realistă asupra situației industriei, Comisia a decis să facă o distincție între cele două grupuri în analiza sa ulterioară. Astfel, aceasta a adăugat o a doua coloană la tabelul 11a, pe care a considerat-o mai fiabilă pentru evaluarea rentabilității industriei modulelor din Uniune.
- (162) Producătorii de module incluși în eșantion, cu excepția Jabil, au înregistrat pierderi în cursul perioadei examinate. Cu toate acestea, pierderile au scăzut cu 244 % în cursul perioadei examinate. Acestea au scăzut cu 5,5 puncte procentuale în 2013 în comparație cu 2012. Acest lucru a coincis cu momentul în care au intrat în vigoare măsurile (măsurile provizorii au intrat în vigoare la 6 iunie 2013). Pierderile au scăzut semnificativ mai mult, cu 18,5 puncte procentuale între 2013 și 2014, atunci când efectele măsurilor au acoperit întregul an. În cursul PAR, pierderile au crescut ușor cu 0,8 puncte procentuale. Acest lucru a fost însă influențat în principal de pierderile suferite de un producător din Uniune, care a decis ulterior să oprească producția. În același timp, toți ceilalți producători din Uniune incluși în eșantion au continuat să își scadă și mai mult pierderile în cursul PAR, în comparație cu 2014.
- (163) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat excluderea societății Jabil din cifrele privind profitul ale restului industriei de module din Uniune. Aceștia au susținut că societatea Jabil era un exemplu rar de producător rentabil și că excluderea nu este în concordanță cu decizia de a accepta un producător din țara analogă care utilizează un astfel de contract de fabricare în regim de subcontractare, modulele pe care le vinde fiind asamblate de o altă societate. Contrar celor susținute de aceste părți, Comisia nu a exclus societatea Jabil din analiza rentabilității. Dimpotrivă, pentru a avea o analiză de sensibilitate mai semnificativă, Comisia a prezentat două seturi separate de date. Acestea arată că chiar dacă este inclusă societatea Jabil, în medie și per ansamblu industria Uniunii generează pierderi. De asemenea, acestea ilustrează faptul că există diferențe majore între diferiți producători din Uniune, în funcție de modelul lor de afaceri, a se vedea considerentele 110 și 160. Prin urmare, afirmația trebuie să fie respinsă. În plus, Comisia observă că nu există, în orice caz, nicio incoerență în abordarea privind producătorul din țara analogă și industria Uniunii. Producătorul din țara analogă este mai degrabă similar clienților societății Jabil, nu modelului de afaceri al societății Jabil. Într-adevăr, în timp ce producătorul din țara analogă își asumă întreaga responsabilitate pentru vânzările de module asamblate de o altă societate, Jabil este un operator de asamblare care colectează de la clienții săi o taxă aferentă fabricării în regim de subcontractare, pentru serviciul de asamblare pe care îl furnizează. Din acest motiv, Comisia s-a axat, pentru analiza prejudiciului, pe tranzacțiile dintre Jabil și alți producători din Uniune care se află în aceeași situație ca și producătorul din țara analogă (a se vedea considerentul 52 de mai sus).
- (164) În ceea ce privește producătorii de celule, pierderile au scăzut cu 2 % în cursul perioadei examinate. Acestea au scăzut cu 31,9 puncte procentuale între 2012 și 2013, dar au crescut cu 20,3 puncte procentuale între 2013 și 2014 și cu 10,7 puncte procentuale între 2014 și PAR. Cu toate acestea, pentru celule, rentabilitatea a fost influențată de două evenimente extraordinare. Pe de o parte, unul dintre producătorii incluși în eșantion a intrat pe piață în cursul perioadei examinate, dar a modificat raportarea unei părți din costurile de producție în cursul ultimilor ani ai perioadei examinate, ceea ce a condus la pierderi mari. Pe de altă parte, prețurile de vânzare au fost extrem de scăzute și au condus la pierderi deosebit de ridicate suferite de un alt producător inclus în eșantion în cursul PAR, când era pe cale să înceteze producția. În schimb, al treilea producător inclus în eșantion și-a diminuat în mod constant pierderile în cursul perioadei examinate.

- (165) Fluxul net de numerar reprezintă capacitatea producătorilor din Uniune de a își autofinanța activitățile. La fel ca în cazul rentabilității, acesta a urmat, de asemenea, o tendință negativă între 2012 și PAR. Pentru module, fluxul net de numerar a scăzut cu 11 % în cursul perioadei examinate, în timp ce pentru celule acesta a scăzut cu 44 % în cursul aceleiași perioade. Fluctuațiile fluxurilor de numerar care au avut loc în 2014, atât pentru module, cât și pentru celule, au fost afectate de evenimente extraordinare, care au avut loc în ceea ce privește un singur mare producător din Uniune. Pe de o parte, acesta a achiziționat o fabrică existentă la un preț de achiziție scăzut și, pe de altă parte, și-a restructurat datoria. În 2015, acesta a continuat să efectueze rambursări semnificative ale împrumuturilor sale, ceea ce a condus la un flux de numerar negativ din activități de finanțare. Trebuie remarcat faptul că acest producător a raportat un flux de numerar pozitiv din activități de exploatare și o îmbunătățire semnificativă a rezultatului operațional, în comparație cu 2014. Alți doi producători de module din Uniune au înregistrat un flux de numerar pozitiv și în curs de îmbunătățire în PAR, în timp ce ceilalți doi producători de celule au avut fluxuri de numerar negative, dar în curs de îmbunătățire.
- (166) În ceea ce privește investițiile, tabelele de mai sus arată că industria din Uniune și-a sporit investițiile pentru module cu 2 % între 2012 și PAR. Acestea au crescut cu 40 % între anii 2013 și 2014 și cu 98 % între 2013 și PAR.
- (167) Investițiile totale pentru celule au scăzut cu 61 % între 2012 și PAR. Tendința generală a investițiilor pentru celule a fost influențată, de asemenea, de decizia unui producător din Uniune inclus în eșantion de a înceta producția. În același timp, investițiile celorlalți doi producători incluși în eșantion au crescut de patru ori între 2014 și PAR.
- (168) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au subliniat că investițiile în celule au scăzut în cursul perioadei luate în considerare și că acestea nu au fost influențate în mod pozitiv de instituirea măsurilor. În primul rând, cu toate că această afirmație este valabilă pentru întregul eșantion, astfel cum s-a precizat la considerentul anterior, această tendință a fost influențată de decizia unui producător din Uniune inclus în eșantion de a opri producția. Producătorul respectiv avea investiții semnificative la începutul perioadei, însă acestea erau aproape inexistente la finalul acestei perioade. În al doilea rând, alt producător inclus în eșantion a realizat investiții de pornire în 2013, care se reflectă în creșterea considerabilă a investițiilor totale în anul respectiv. În al treilea rând, după ce aplicarea măsurilor a început să aibă un impact asupra rentabilității companiilor, investițiile tuturor societăților incluse în eșantion au crescut între 2014 și PAR, reflectând faptul că cei doi producători incluși în eșantion care au rămas pe piață au crescut de patru ori volumul investițiilor în cursul perioadei respective. În consecință, a fost respins argumentul potrivit căruia investițiile nu au fost influențate pozitiv de instituirea măsurilor.
- (169) Randamentul investițiilor („RI”) este profitul exprimat în procente raportat la valoarea contabilă netă a investițiilor. Acesta a rămas negativ pe parcursul perioadei examinate din cauza pierderilor nete suferite de industria din Uniune. Pentru module, RI s-a îmbunătățit cu 4 puncte procentuale în cursul perioadei examinate, dar s-a îmbunătățit în mod semnificativ în 2014 și în cursul PAR, în comparație cu anul 2013, cu 7 și, respectiv, 8 puncte procentuale. Pentru celule, RI s-a deteriorat cu 25,8-28,4 puncte procentuale în cursul perioadei examinate.

4.5.4. Concluzie privind prejudiciul

- (170) În termeni generali, industria din Uniune a continuat să sufere prejudicii în cursul perioadei examinate, având în vedere perioada scurtă după instituirea măsurilor inițiale și amploarea dumpingului și nivelul prejudiciului constat în cadrul anchetei precedente. În plus, practicile de eludare constatate, menționate în considerentul 4 de mai sus, au contribuit, de asemenea, la continuarea prejudiciului. Cu toate acestea, de la mijlocul anului 2013 (măsurile provizorii au intrat în vigoare la 6 iunie 2013), mai ales în cursul anului 2014 (primul an complet cu măsuri antidumping în vigoare) și în cursul PAR, industria din Uniune a început treptat să se redreseze.
- (171) Într-adevăr, o serie de indicatori de prejudiciu prezintă tendințe pozitive. În ceea ce privește modulele, industria din Uniune și-a crescut vânzările de module la nivelul Uniunii cu 2,8 % și, ca urmare, cota sa de piață a crescut cu 9,4 % între 2014 și PAR. În cursul aceleiași perioade, industria din Uniune și-a crescut utilizarea captivă și vânzările de celule la nivelul Uniunii cu 6,3 % și și-a menținut cota de piață de 33 %. În plus, în aceeași perioadă, industria din Uniune și-a îmbunătățit gradul de utilizare a capacității de producție cu 9 puncte procentuale pentru module și cu 8 puncte procentuale pentru celule, atât prin creșterea producției, cât și prin scăderea capacității existente. De asemenea, industria din Uniune a realizat o creștere semnificativă a productivității, reducând astfel diferența dintre prețurile de vânzare și costurile medii de producție. În plus, a încetat subcotarea anterioară realizată de exporturile chineze, în contextul respectării PMI (în cursul PAR nu a avut loc nicio subcotare pentru module, iar pentru celule subcotarea a fost redusă). Ca urmare, deși industria din Uniune încă înregistra pierderi în cursul PAR, pierderile sale au scăzut în mod semnificativ pentru module în comparație cu 2012 și 2013. Cu toate acestea, pierderile nu au scăzut pentru industria din Uniune pentru celule, întrucât, astfel cum se explică în

considerentul 165 de mai sus, acestea au fost influențate de evenimente extraordinare care au survenit în cazul a doi dintre producătorii incluși în eșantion. În schimb, al treilea producător din eșantion și-a redus pierderile în cursul PAR și, prin urmare, a urmat aceeași tendință precum cea observată pentru module.

- (172) Industria din Uniune și-a majorat, de asemenea, investițiile atât pentru module, cât și pentru celule cu 41 % și, respectiv, 63 % între 2014 și PAR.
- (173) Cu toate acestea, în pofida eforturilor depuse și a tuturor tendințelor pozitive care au rezultat din acestea, industria din Uniune nu a reușit să se redreseze în urma practicilor de dumping anterioare ale exportatorilor chinezi. Astfel cum s-a menționat deja, atât producătorii de module, cât și producătorii de celule au înregistrat pierderi în cursul PAR și au avut fluxuri negative de numerar și un randament negativ al investițiilor. În plus, în pofida faptului că volumele de importuri ale exporturilor chineze au scăzut pentru module, cota de piață a acestora era în continuare mai mare decât cea a producătorilor din Uniune. În ceea ce privește celulele, în cursul PAR, importurile au crescut în mod semnificativ ca volum (cu 65 %), în comparație cu anul 2012, sporindu-și cota de piață. Importurile de celule din China a exercitat o presiune indirectă, de asemenea, asupra pieței modulelor a producătorilor captivi, a căror creștere în continuare a fost astfel împiedicată. Prin urmare, importurile din China au continuat să intre pe piața Uniunii, cu volume semnificative și la prețuri mai mici decât costul de producție al industriei din Uniune.
- (174) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că Comisia nu a evaluat impactul asupra industriei din Uniune pe care l-au avut importurile de module din țări terțe, efectuate în cantități substanțiale și la prețuri mai mici decât cele ale exporturilor chineze.
- (175) Comisia a admis că impactul importurilor de module din țări terțe constituie un element important în evaluarea situației industriei Uniunii Europene; totuși, aceste importuri au fost mult mai puțin importante decât importurile din China – cota de piață a importurilor din țări terțe a fost de 25 % (incluzând modulele care, în realitate, erau de origine chineză, dar făceau obiectul practicilor de eludare), în timp ce cota de piață a importurilor din China a fost de 41 % în cursul PAR (în realitate, având în vedere eludarea, această cotă era mai mare). În plus, cota de piață a importurilor din țări terțe a scăzut cu 10 % între 2014 și PAR, în timp ce cota de piață a importurilor din China a crescut cu 4,9 % în cursul aceleiași perioade. Acești doi factori arată că impactul importurilor din China asupra industriei Uniunii a fost mult mai puternic decât impactul importurilor din țări terțe. În plus, prețurile modulelor din țări terțe nu erau mai mici decât cele ale exporturilor din China. După cum se arată în tabelul 4a de mai sus, prețul mediu ponderat al tuturor importurilor din țări terțe a fost 550 EUR/kW în cursul PAR, era mai ridicat decât prețul mediu al exporturilor din China – 544 EUR/kW. Prin urmare, argumentele au fost respinse.
- (176) În ceea ce privește celulele, mai multe părți au susținut că prejudiciul a fost cauzat de importurile din țări terțe, având în vedere că rentabilitatea a scăzut pe parcursul PAR în comparație cu 2014, din cauza scăderii importurilor din China și a creșterii simultane a importurilor din țări terțe.
- (177) În primul rând, astfel cum se menționează în considerentul 164, creșterea pierderilor în cursul PAR pentru producătorii incluși în eșantion a fost influențată de evenimente extraordinare, care au avut loc în cazul a doi producători de celule din Uniune, în timp ce al treilea (și cel mai important) producător a înregistrat o creștere a rentabilității în cursul PAR în comparație cu 2014. În al doilea rând, cu toate că importurile din China au scăzut cu 3 puncte procentuale între 2014 și PAR, ele au crescut cu 7 puncte procentuale între 2013 și PAR, în pofida intrării în vigoare a măsurilor. Prin urmare, importurile din China au continuat să aibă un impact important asupra industriei Uniunii. În al treilea rând, în ceea ce privește importurile din țări terțe, acestea au crescut într-adevăr cu 2 puncte procentuale între 2014 și PAR, dar au scăzut cu 24 de puncte procentuale între 2013 și PAR. Prin urmare, impactul acestora asupra industriei Uniunii a scăzut, de fapt, în perioada de după instituirea măsurilor. Prin urmare, a fost respins argumentul conform căruia prejudiciul a fost cauzat de importurile din țări terțe.
- (178) În urma comunicării informațiilor, guvernul Chinei a susținut că anumiți indicatori de prejudiciu s-au îmbunătățit numai în cursul PAR și nu imediat după instituirea măsurilor. Astfel, nu există o legătură clară între instituirea măsurilor și diferitele tendințe pozitive.

- (179) Comisia a admis că anumiți indicatori de prejudiciu, de exemplu în ceea ce privește cota de piață, producția și gradul de utilizare a capacității pentru module s-au îmbunătățit numai în cursul PAR, nu în 2014. Cu toate acestea, având în vedere amploarea dumpingului și a prejudiciului constatate în cadrul anchetei anterioare, a fost nevoie de un anumit timp pentru a inversa tendințele negative aplicabile întregii industrii. Acest lucru poate fi explicat prin faptul că la momentul impunerii măsurilor inițiale, industria Uniunii era în proces de consolidare, mulți producători erau deja în stare de faliment sau aproape de faliment, dar aceștia au ieșit de pe piață doar în cursul anului 2014. Acest lucru a avut un impact important asupra tuturor indicatorilor macroeconomici, care includeau, de asemenea, astfel de societăți. De asemenea, merită remarcat faptul că o serie de indicatori, cum ar fi cota de piață, producția, capacitatea de producție și gradul de utilizare a capacității de producție, care au înregistrat o tendință negativă la nivelul întregii industrii din Uniune, au arătat tendințe pozitive deja în 2014 pentru producătorii de celule și de module din Uniune incluși în eșantion. În consecință, această afirmație a fost respinsă.
- (180) Mai multe părți interesate au susținut că industria din Uniune se află într-o situație bună și s-a redresat pe deplin în urma prejudiciului anterior. În urma comunicării informațiilor, părțile respective și-au reiterat afirmațiile. În special, cifrele raportate în situațiile financiare ale SolarWorld și Jabil, de departe cei mai mari producători de module din Uniune, ar fi arătat că activitatea lor din Uniune a crescut în ultimii ani și că aceștia și-au sporit volumele de producție, capacitatea, gradul de utilizare a capacității de producție, vânzările la export și productivitatea, în timp ce costul de producție și stocurile au scăzut.
- (181) Producătorii din Uniune incluși în eșantion (inclusiv Jabil și SolarWorld) și-au sporit volumele de producție, capacitatea, gradul de utilizare a capacității de producție, vânzările la export și productivitatea, în timp ce și-au scăzut costul de producție și stocurile în 2014 și în cursul PAR. Cu toate acestea, afirmația că industria s-a redresat pe deplin în urma prejudiciului anterior contrazice constatările anchetei, care se bazează pe datele reale verificate ale producătorilor din Uniune incluși în eșantion. În special, mulți indicatori microeconomici se bazează doar pe vânzările către clienți independenți din Uniune (cum ar fi rentabilitatea, fluxul de numerar și randamentul investițiilor). În plus, unele dintre societățile incluse în eșantion au o producție importantă în afara Uniunii, care nu este inclusă în indicatorii microeconomici. În schimb, documentele financiare accesibile publicului se concentrează asupra tuturor activităților societăților în cauză și de multe ori furnizează informații privind conturile consolidate ale unor grupuri întregi. Prin urmare, concluziile referitoare la situația economică a industriei din Uniune în sensul articolului 3 alineatul (5) din regulamentul de bază nu s-au bazat pe documente financiare accesibile publicului, ci pe informațiile mai detaliate și verificate privind situația din Uniune, disponibile numai în cursul anchetei. În plus, concluziile la care s-a ajuns cu privire la situația industriei din Uniune s-au bazat pe date provenite de la toți producătorii din Uniune incluși în eșantion, nu numai pe date furnizate de SolarWorld și Jabil. În cele din urmă, în ceea ce privește Jabil, astfel cum s-a explicat mai sus, această societate doar asambla module, dar nu și-a asumat răspunderea contractuală deplină pentru vânzările acestora. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.
- (182) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a afirmat că Comisia ar fi trebuit să ia în considerare efectele investițiilor de mare amploare realizate de SolarWorld. Acestea din urmă ar fi afectat în mod negativ societatea și industria în ansamblu, având în vedere cota importantă din producția industriei Uniunii.
- (183) În primul rând, partea respectivă se referă la investiții făcute în 2015; acestea vizau nu numai celulele și modulele, ci și alte activități de producție în UE, cum ar fi plachetele⁽³⁰⁾. Prin urmare, aceste investiții au avut numai implicații parțiale asupra evaluării rentabilității activității societății din domeniul modulelor și celulelor. În al doilea rând, astfel cum s-a arătat de către alte părți, grupul SolarWorld a obținut rezultate pozitive în 2016⁽³¹⁾ din activitățile sale din Europa și din afara Europei. Acest lucru nu pare să sugereze, în această etapă, că investițiile deja efectuate au avut un impact negativ asupra societății. În consecință, acest argument a fost respins.

4.6. Probabilitatea continuării prejudiciului

- (184) Pentru a evalua probabilitatea continuării prejudiciului în cazul în care s-ar permite încetarea măsurilor împotriva RPC, a fost analizat impactul potențial al importurilor din China asupra pieței și industriei din Uniune, în conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din regulamentul de bază.

⁽³⁰⁾ A se vedea Raportul anual al grupului SolarWorld pentru anul 2015, disponibil la adresa: http://www.solarworld.de/fileadmin/sites/sw/ir/pdf/finanzberichte/annual_report_2015_web.pdf, p. 58.

⁽³¹⁾ Publicarea rezultatelor trimestriale consolidate T3 2016, SolarWorld <http://www.solarworld.de/fileadmin/sites/sw/ir/pdf/finanzberichte/2016/solarworld-q3-2016-web-en.pdf>, p. 8-9.

- (185) Astfel cum se arată în secțiunea 4.5 de mai sus, industria din Uniune a continuat să sufere prejudicii în cursul PAR. Astfel cum s-a subliniat în secțiunea 3.3 de mai sus, există probabilitatea continuării dumpingului în cazul în care s-ar permite încetarea măsurilor. În plus, s-a stabilit că producătorii-exportatori vindeau la prețuri de dumping către țări terțe și către Uniune și că aceștia ar intra pe piața Uniunii chiar cu prețuri mai mici decât cele pe care le practică în prezent pentru vânzările către Uniune, în cazul în care s-ar permite expirarea măsurilor.

4.6.1. Capacitatea neutilizată, fluxurile comerciale și atractivitatea pieței Uniunii și comportamentul de stabilire a prețurilor al producătorilor-exportatori din RPC

- (186) Capacitatea de producție a Chinei de module este estimată la 96,3 GW/an pentru 2015 și se preconizează că va ajunge la 108 GW/an în 2016 ⁽³²⁾. În același timp, cererea la nivel mondial a fost estimată la 50,6 GW în 2015 și se preconizează că va crește până la 61,7 GW ⁽³³⁾ în 2016 sau până la 68,7 GW, potrivit unei alte surse ⁽³⁴⁾. Prin urmare, Comisia a ajuns la concluzia că capacitatea neutilizată totală a producătorilor chinezi a depășit cu mult cererea la nivel mondial, și anume cu 47,5 % în 2015 și o va depăși cu 42,9 % sau cu 36 % în 2016, în funcție de sursa utilizată. O altă sursă a stabilit că cererea la nivel mondial a fost de 58 GW ⁽³⁵⁾ în 2015, ceea ce ar conduce la o capacitate excedentară a producătorilor chinezi de 39,8 % pentru 2015.
- (187) Chiar dacă în China nu s-ar instala în viitor noi capacități, capacitatea existentă ar depăși în continuare în mod semnificativ cererea mondială anuală estimată de instalații solare. Într-adevăr, în scenariul cel mai probabil (așa-numitul „scenariu mediu”), cererea va ajunge la 97 GW ⁽³⁶⁾ sau 95 GW ⁽³⁷⁾ în 2020 și ar fi acoperită în întregime de capacitatea chineză existentă. În plus, capacitatea chineză de producere a modulelor solare a fost în continuă creștere în ultimii 10 ani. De exemplu, aceasta a crescut de mai mult de două ori între 2012 și 2015 [de la 43,8 GW ⁽³⁸⁾ în 2012 la 96,3 GW în 2015]. Doar în 2016 există 2 GW suplimentari de capacitate anunțată sau capacitate în construcție în China, potrivit Bloomberg New Energy Finance („BNEF”). În plus, nu există niciun element care să sugereze că capacitatea din China nu va continua să se extindă în viitorul apropiat, având în vedere că aceasta s-a extins în permanență cel puțin în ultimii cinci ani. Prin urmare, inclusiv în scenariul cel mai puțin probabil (așa-numitul „scenariu favorabil”) de creștere a cererii anuale la nivel mondial până la 120 GW ⁽³⁹⁾ în 2020, este probabil că producătorii chinezi de unii singuri ar fi în continuare în măsură să satisfacă cererea în întregime, deoarece aceștia vor trebui să își extindă capacitatea existentă la o viteză mult mai mică decât au făcut în trecut, și anume cu doar 11,3 % în patru ani.
- (188) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți interesate au contestat datele privind capacitatea din RPC și consumul mondial utilizate de Comisie. Acestea au susținut că Solar Power Europe nu era o sursă suficient de fiabilă, întrucât ia în considerare numai modulele conectate deja la rețea, în timp ce IHS și BNEF oferă o perspectivă mai exactă, întrucât prezintă modulele achiziționate în vederea instalării.
- (189) Cu toate acestea, Comisia a analizat deja, în considerentele de mai sus, datele și estimările provenite de la IHS, iar datele care provin de la BNEF nu diferă în mod semnificativ de cele care provin de la IHS ⁽⁴⁰⁾. În realitate, estimările realizate de BNEF și IHS corespund în totalitate pentru 2016 (68,7 GW în scenariul prudent și 70,7 GW în scenariul optimist) și 2017 (72,9 și respectiv 77,5 GW) și diferă foarte puțin pentru 2018 (BNEF: 83 GW; IHS: 82 GW) ⁽⁴¹⁾, acesta fiind ultimul an pentru care BNEF a realizat o estimare. În consecință, acest argument a fost respins.
- (190) Aceleași părți au contestat, de asemenea, capacitatea neutilizată totală stabilită de Comisie. În special, o parte interesată a susținut că aceasta a fost de 70 GW în 2016. Cu toate acestea, partea interesată menționată nu

⁽³²⁾ Bloomberg New Energy Finance (BNEF), *Solar manufacturer capacity league table*; accesat la 28.10.2016.

⁽³³⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020*, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 18.

⁽³⁴⁾ BNEF, *Q4 2016 PV Market Outlook*, 30 noiembrie 2016.

⁽³⁵⁾ IHS, *The Price of Solar, Benchmarking PV Module Manufacturing Cost*, iunie 2016, p. 23. Diferența pare să rezulte din faptul că IHS raportează toate modulele care se află în depozite, au fost expediate sau au fost instalate. În schimb, *Global Market Outlook* ia în considerare numai modulele instalate care produc deja energie electrică.

⁽³⁶⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020*, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 18.

⁽³⁷⁾ IHS, *The Price of Solar, Benchmarking PV Module Manufacturing Cost*, iunie 2016, p. 23. În ultimul său raport (IHS, *PV Demand Tracker Q4 2016*, 9 decembrie 2016), IHS a făcut aceeași estimare ca Solar Power Europe, de 97 GW pentru 2020.

⁽³⁸⁾ Bloomberg New Energy Finance (BNEF), *Solar manufacturer capacity league table*; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽³⁹⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020*, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 18.

⁽⁴⁰⁾ A se vedea notele de subsol 34, 36, 37, 38, 40 referitoare la IHS și SPE.

⁽⁴¹⁾ BNEF, *Q4 2016 PV Market Outlook*, 30 noiembrie 2016 și IHS, *PV Demand Tracker Q4 2016*, 9 decembrie 2016.

a oferit sursa informațiilor sau metodologia pe baza căreia a stabilit această cifră. Chiar dacă această cifră ar fi fost corectă, capacitatea neutilizată estimată ar fi totuși suficientă pentru a acoperi întreaga cerere la nivel mondial, chiar și în cazul celor mai optimiste estimări pentru 2016 [70,7 GW ⁽⁴²⁾]. Niciuna dintre celelalte părți nu a furnizat vreo estimare sau nu a citat un studiu sau un raport care să sugereze că ar trebui diminuată capacitatea de rezervă stabilită de Comisie. În consecință, acest argument nu modifică concluziile de mai sus.

- (191) Mai multe părți interesate au susținut, anterior comunicării informațiilor și ulterior acestei etape, că societățile de nivel 1 au o supracapacitate mult mai mică decât restul societăților de nivel 2 și 3. Potrivit BNEF, în 2016 societățile de nivel 1 au o capacitate estimată de producere a modulelor în RPC de 46 GW, care într-adevăr, este mai mică decât capacitatea totală combinată a societăților de nivel 2 și 3, estimată la 62 GW ⁽⁴³⁾. Cu toate acestea, în ceea ce privește societățile chineze, toate nivelurile sunt active pe piața mondială. În ceea ce privește Uniunea, nu numai societățile de nivel 1 exportau după instituirea măsurilor existente, ci și societățile de nivel 2 și nivel 3, chiar dacă în cantități mai mici (cota acestora din urmă din totalul importurilor din China a fost estimată la 13,6 % în 2014). Prin urmare, Comisia a considerat că ar trebui să fie luată în considerare capacitatea tuturor tipurilor de producători-exportatori chinezi în vederea stabilirii capacității neutilizate disponibile în China.
- (192) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a contestat constatarea potrivit căreia, atunci când se stabilește capacitatea neutilizată disponibilă în China, ar trebui să fie luată în considerare supracapacitatea tuturor tipurilor de producători-exportatori.
- (193) Comisia a subliniat faptul că, în 2015, numai capacitatea disponibilă în cadrul societăților de nivelul 1 a reprezentat 90 % din consumul mondial total (estimată la 50,6 GW). În plus, faptul că societățile de nivelul 2 și 3 au exportat în UE, indiferent de volumele mici, arată că acestea sunt active pe piața Uniunii și că nu își limitează vânzările numai la piața chineză sau la alte piețe. În cele din urmă, se preconizează că importurile provenind de la societăți de nivelul 2 și 3 vor crește în mod semnificativ, în urma retragerii recente a angajamentului unor societăți care sunt, cu precădere, de nivelul 1. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.
- (194) Mai multe părți au invocat argumentul potrivit căruia, atât anterior comunicării informațiilor, cât și ulterior acestei etape, în cea mai mare parte, supracapacitatea din China a fost supraevaluată, deoarece cererea de instalații solare a crescut în mod constant la nivel mondial. Într-adevăr, cererea anuală la nivel mondial a crescut cu 25 % între 2014 și 2015 (de la 40,3 GW la 50,6 GW) ⁽⁴⁴⁾. Cu toate acestea, astfel cum este specificat mai sus, supracapacitatea estimată a producătorilor chinezi depășește cu 47,5 % cererea actuală. Prin urmare, inclusiv în cel mai optimist scenariu pentru creșterea cererii mondiale, cel mai probabil, producătorii chinezi ar avea în continuare o capacitate neutilizată suficientă pentru a satisface această cerere. În consecință, acest argument a fost respins.
- (195) În ceea ce privește celulele, capacitatea existentă a producătorilor-exportatori chinezi este estimată la 76,6 GW în 2016, o creștere cu 12 % în comparație cu 2015 (68 GW) ⁽⁴⁵⁾. Întrucât cererea de celule la nivel mondial este aproximativ egală cu cererea de module la nivel mondial, producătorii-exportatori chinezi au avut o supracapacitate de 25,6 % pentru celule în 2015 și de 19,5 % în 2016. În plus, China a avut 72,8 % din capacitatea mondială existentă de celule în 2016, depășind astfel în mod semnificativ toate celelalte țări terțe. Următoarele patru mari țări terțe cu capacități disponibile sunt mult mai mici decât China (Taiwan: 11 GW; Malaysia: 4 GW; Coreea: 2,7 GW; Japonia: 1,9 GW). Pe această bază, Comisia a ajuns la concluzia că RPC are, de asemenea, o supracapacitate semnificativă în ceea ce privește producție de celule.

4.6.2. Atractivitatea pieței Uniunii

- (196) Mai multe părți au susținut că piața Uniunii nu mai este atractivă pentru producătorii chinezi. Acestea au afirmat că producția chineză de celule și module ar fi mai degrabă direcționată către piețele în expansiune rapidă din Asia, cum ar fi Japonia și India. În plus, cererea internă din China a fost în creștere în ultimii ani, ajungând la 50 % din producția de module solare din China până în primul trimestru din 2016. China ar urma să dețină instalații de aproximativ 20 GW pe an până în 2020. Prin urmare, în contextul unui număr tot mai mare de instalații solare în China, India și alte piețe din Asia de Sud-Est, producția chineză de module solare ar fi destinată în primul rând satisfacerii cererii tot mai ridicate de pe aceste piețe.

⁽⁴²⁾ BNEF, Q4 2016 PV Market Outlook, 30 noiembrie 2016.

⁽⁴³⁾ Bloomberg New Energy Finance, Solar manufacturer capacity league table; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽⁴⁴⁾ Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016.

⁽⁴⁵⁾ Bloomberg New Energy Finance, Solar manufacturer capacity league table; accesat la 28 octombrie 2016.

- (197) Se admite că piața Uniunii nu mai este la fel de importantă ca în trecut, când aceasta reprezenta până la 60 % din capacitatea instalată anuală la nivel mondial (în 2012). De asemenea, nu se preconizează ca Uniunea să fie una dintre piețele în creștere rapidă. Previzunile pentru o creștere a pieței Uniunii sunt destul de modeste în comparație cu restul lumii. Conform scenariului mediu al Solar Power Europe, se preconizează o creștere a consumului anual european de energie solară de la 8,2 GW la aproximativ la 15 GW în 2020 ⁽⁴⁶⁾. Cu toate acestea, estimările Solar Power Europe includ, de asemenea, țări din afara UE (Turcia, Elveția etc.); previziunile sale de creștere pentru cele 28 de state membre ale Uniunii sunt și mai puțin optimiste, și anume aproximativ 11,6 GW ⁽⁴⁷⁾ pentru 2020. Cu toate acestea, Uniunea rămâne o piață importantă, care reprezintă 14 % din totalul pieței mondiale și se preconizează că pe viitor cota sa pe piața mondială va rămâne importantă. Trei dintre statele membre (Regatul Unit, Germania și Franța) au fost printre primele 10 piețe pentru module solare în 2015. În plus, astfel cum s-a arătat mai sus, supracapacitatea producătorilor-exportatori chinezi ar putea să satisfacă cererea totală la nivel mondial în viitor, inclusiv toate piețele în creștere rapidă, cum ar fi China însăși, India, Japonia și America de Sud luate împreună. Nu în ultimul rând, impunerea și consolidarea măsurilor de protecție comercială, printre altele, de către Canada și SUA, a redus atractivitatea acestor piețe, sporind-o astfel pe cea a pieței Uniunii, în cazul în care măsurile ar fi abrogate.
- (198) În pofida instituirii măsurilor antidumping și compensatorii în 2013, producătorii-exportatori chinezi rămân foarte interesați de piața Uniunii, ceea ce este demonstrat de faptul că aceștia au menținut o poziție puternică pe piața Uniunii. Astfel cum se indică în secțiunea 4.4 de mai sus, importurile de module și celule din China au avut o cotă de piață de 41 % și, respectiv, 16 % în cursul PAR și și-au menținut cu succes (iar, în cazul celulelor, chiar și-au intensificat) poziția pe piață, în comparație cu importurile din țări terțe. Volumul și cota de piață a importurilor de module din China sunt mult mai importante decât cele din țări terțe; acestea din urmă au reprezentat cumulativ doar 25 %. În ceea ce privește celulele, cota de piață a țărilor terțe a reprezentat 51 % în cursul PAR, dar aceasta înseamnă o scădere semnificativă (cu 32 %) în comparație cu 2013, când țările terțe au avut o cotă de piață de 75 %. În plus, în pofida faptului că măsurile au intrat în vigoare în 2013, importurile de celule din China au crescut cu 77,8 % între 2013 și PAR. Mai mult, astfel cum s-a demonstrat în ancheta antieludare din 2015, unii dintre producătorii chinezi au încercat să evite măsurile redirecționând produsele prin Taiwan și Malaysia, cele mai importante țări terțe în ceea ce privește importurile.
- (199) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat constatarea potrivit căreia piața Uniunii rămâne o piață atractivă pentru producătorii-exportatori chinezi. Una dintre părți a subliniat că previziunile de creștere a pieței Uniunii în ansamblu ar trebui reduse ținând cont de o scădere cu 18 % a instalațiilor noi în Uniune în primele nouă luni ale anului 2016 în comparație cu anul precedent, ceea ce conduce la o estimare relativ pesimistă, potrivit căreia cererea Uniunii este de 7,1 GW în 2016. Acest lucru ar avea ca rezultat un scenariu pesimist de dezvoltare a cererii la nivelul Uniunii până în 2020. În plus, această parte a arătat că trei piețe mari ale Uniunii (Regatul Unit, Germania și Franța) și-ar pierde atractivitatea și mai mult în viitor.
- (200) De fapt, o cerere totală a Uniunii estimată la 7,1 GW, menționată de partea interesată, este un rezultat mai degrabă pozitiv pentru 2016, deoarece acesta este, în linii mari, în concordanță cu estimarea inițială a Solar Power Europe din cadrul scenariului mediu pentru 2016 (7,3 GW) ⁽⁴⁸⁾. Prin urmare, estimarea realizată de această parte, potrivit căreia cererea Uniunii va urma, pe această bază, scenariul nefavorabil până în 2020 nu este susținută de datele pe care ea însăși le-a furnizat. În orice caz, chiar dacă cererea ar urma cel mai nefavorabil scenariu posibil și cota pe care o deține piața Uniunii în cadrul pieței mondiale ar scădea, acest lucru nu ar face ca piața Uniunii să devină, în mod obligatoriu, neatractivă pentru exporturile din China, deoarece toate celelalte considerente descrise mai sus rămân în continuare valabile. Chiar dacă ponderea acesteia în cererea mondială poate fi în scădere, piața Uniunii rămâne în continuare atractivă pentru exporturile din China. În caz contrar, nu ar exista practicile de eludare, astfel cum au fost constatate în continuare în cadrul anchetelor recente referitoare la Malaysia și Taiwan.
- (201) În ceea ce privește afirmațiile potrivit cărora, până în 2020, China ar instala anual 20 GW de sisteme pentru energie solară, ancheta Comisiei a colectat dovezi că RPC nu ar fi în măsură să mențină acest obiectiv ridicat. Studiile de piață raportează că acest obiectiv al RPC va fi redus din cauza lipsei infrastructurii de rețea, a unei piețe în mod fundamental supraaprovizionate și a unui deficit al fondului de subvenționare a surselor regenerabile ⁽⁴⁹⁾. Ciclurile de expansiune și contracție de pe piața echipamentelor de energie solară din China sunt discutate în continuare în considerentul 356.

⁽⁴⁶⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016, p. 30.*

⁽⁴⁷⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016.*

⁽⁴⁸⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020, Solar Power Europe, iulie 2016.*

⁽⁴⁹⁾ *Q3 2016 PV Market Outlook, Solar power – not everyone needs it right now, 1 septembrie 2016, p. 17.*

- (202) În urma comunicării informațiilor, una dintre părți a citat un comunicat de presă al Administrației Naționale pentru Energie din China, în care aceasta din urmă a anunțat că, în conformitate cu planul de dezvoltare a energiei solare pentru următorii cinci ani, este planificată instalarea, până în 2020, a unei capacități de energie fotovoltaică de cel puțin 105 GW. Partea menționată a afirmat că acest lucru ar aduce o creștere suplimentară a cererii în China.
- (203) Obiectivul privind o capacitate instalată cumulată de 105 GW este destul de scăzut și, potrivit BNEF ⁽⁵⁰⁾, va fi atins deja în 2017. Prin urmare, acest obiectiv modest nu este relevant, deoarece sugerează că nu ar fi de așteptat o creștere după 2017, ceea ce este contrar previziunilor potrivit cărora piața chineză ar crește. În același timp, Comisia a analizat deja în considerentul 201 de mai sus un scenariu de creștere a pieței chineze, deși mai mică de 20 GW pe an până în 2020. Prin urmare, argumentul a fost respins.
- (204) De asemenea, Comisia a analizat dacă importurile din China ar intra în Uniune la prețuri mai mici decât prețurile actuale din Uniune, în cazul în care s-ar permite expirarea măsurilor.
- (205) Aproape toți producătorii-exportatori care au vândut module și celule din RPC către Uniune în cursul PAR și-au asumat un angajament privind prețurile, iar prețurile de export către UE ale acestora au fost determinate de respectivele angajamente privind prețurile care stabileau un preț minim de import. În consecință, astfel de prețuri de export nu au putut fi considerate un indicator pertinent pentru a determina comportamentul de stabilire a prețurilor al producătorilor-exportatori în cazul în care nu se aplică măsuri.
- (206) Prin urmare, au fost utilizate în schimb prețurile către țări terțe ale producătorilor-exportatori incluși în eșantion. S-a constatat că exporturile către țări terțe ale producătorilor-exportatori incluși în eșantion subcotau prețurile producătorilor din Uniune incluși în eșantion în medie cu 2,2 % pentru celule și între 5,6 % și 9,2 % pentru modulele în cursul PAR. Cifrele arată subcotarea medie per producător-exportator (cea mai mică marjă între întreprinderi și cea mai mare marjă între întreprinderi). Pentru celule nu există decât o singură marjă de subcotare, deoarece aceasta este subcotarea medie pentru singurul producător-exportator inclus în eșantion care exportă celule în Uniune.
- (207) Una dintre părți a solicitat o defalcare a prețului mediu ponderat pentru cele patru țări examinate în care au fost efectuate exporturi (Chile, India, Japonia și Singapore), pentru a prezenta observații cu privire la constatările referitoare la subcotare. În scopul calculării subcotării nu s-a luat în considerare prețul mediu ponderat pentru fiecare țară terță, ci prețul mediu ponderat aferent tuturor celor patru țări în care s-au efectuat exporturi, luate împreună, ceea ce reflectă corect cantitățile și prețurile la care aceste exporturi au fost efectuate. Prin urmare, afirmația a fost respinsă.
- (208) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că producătorii-exportatori nu ar fi stimulați să-și crească vânzările în Uniune în cazul în care se permite expirarea măsurilor. Comisia nu a fost convinsă de această ipoteză. Astfel cum au demonstrat marjele de subcotare stabilite, producătorii-exportatori și-ar putea crește volumele de vânzări în UE, în cazul în care se permite expirarea măsurilor. Într-adevăr, întrucât prețurile practicate de aceștia în Uniune ar fi mai mici decât prețurile practicate de producătorii din Uniune, este rezonabil să se preconizeze că s-ar urmări o creștere a cotei de piață deținute de exporturile din China în Uniune. Prin urmare, această afirmație a fost respinsă.
- (209) Prin urmare, Comisia a concluzionat că importurile din China ar intra în Uniune la prețuri mai mici decât prețurile practicate în prezent de industria din Uniune și că importurile din China sunt susceptibile să își mărească volumul vânzărilor și cota de piață în cazul în care se permite expirarea măsurilor.

4.6.3. Concluzie privind probabilitatea continuării prejudiciului

- (210) Având în vedere cele de mai sus, Comisia a ajuns la concluzia că există o capacitate neutilizată semnificativă în RPC, atât pentru module, cât și pentru celule. Piața Uniunii rămâne atractivă în ceea ce privește dimensiunea și prețul de vânzare, în special în comparație cu nivelul prețurilor exporturilor din RPC către țări terțe, fapt dovedit în continuare de evidențele referitoare la practicile de eludare anterioare. În consecință, Comisia a constatat că este foarte probabil ca abrogarea măsurilor antidumping să conducă la continuarea dumpingului, fapt care ar conduce la continuarea prejudiciului adus industriei Uniunii.

⁽⁵⁰⁾ Q4 2016 PV Market Outlook, Solar power, 30 noiembrie 2016, p. 19.

4.7. Legătura de cauzalitate

- (211) De asemenea, mai multe părți interesate au susținut, atât anterior comunicării informațiilor, cât și ulterior acestei etape, că în cazul în care Comisia constată că industria din Uniune suferă în continuare prejudicii, acestea din urmă sunt cauzate de mai mulți alți factori, care explică, împreună, întregul prejudiciu:
- (i) eliminarea schemelor de stimulare de către multe dintre statele membre;
 - (ii) industria din Uniune nu a realizat încă economii de scară cu o capacitate de mai mulți GW pentru a fi viabilă din punct de vedere economic și a avea un impact asupra pieței mondiale;
 - (iii) prejudiciul este cauzat de importurile din alte țări, întrucât prețurile acestora au fost cu 25 % mai mici decât prețurile importurilor din China;
 - (iv) prejudiciul este cauzat de faptul că prețurile modulelor producătorilor din Uniune sunt în mod constant mai mici decât prețurile de import ale producătorilor chinezi.
- (212) În ceea ce privește prima afirmație, Comisia a recunoscut, astfel cum se indică în secțiunea 5.3.2 de mai jos, că modificările și, în anumite state membre, suspendarea sau încetarea schemelor de sprijin au condus la o scădere a consumului la nivelul Uniunii în anii 2012-2014, după atingerea nivelului maxim al consumului din 2011. Această scădere semnificativă a consumului îngreunează creșterea industriei din Uniune. Cu toate acestea, Comisia a constatat în ancheta precedentă că industria din Uniune a fost obligată să-și reducă prețurile în principal din cauza presiunii exercitate de importurile care au făcut obiectul unui dumping și nu din cauza modificărilor aduse schemelor de sprijin ⁽²¹⁾. Prin urmare, afluxul de produse din China care au făcut obiectul unui dumping a fost cauza principală a prejudiciului suferit în cursul anchetei anterioare. În plus, în pofida scăderii consumului între 2012 și PAR cu 56 %, industria din Uniune și-a crescut cota de piață pentru module și celule cu 40 % și, respectiv, 47 %. De asemenea, industria din Uniune a început să își crească volumul de vânzări între 2014 și PAR, odată ce efectul protector al măsurilor s-a materializat, astfel cum se prevede în considerentul 171 de mai sus. De asemenea, industria și-a redus semnificativ costurile (a se vedea tabelele 8a și 8b de mai sus) și și-a îmbunătățit gradul de utilizare a capacității de producție. Prin urmare, în pofida scăderii consumului și având în vedere măsurile în vigoare, industria din Uniune a început să se redreseze în urma prejudiciului anterior. În consecință, acest argument a fost respins.
- (213) În ceea ce privește a doua afirmație, într-adevăr capacitatea industriei din Uniune nu este comparabilă cu cea obținută de producătorii-exportatori chinezi în ultimii ani. În primul rând, societățile chineze au realizat o producție masivă și (supra)capacități într-o perioadă în care au depășit o serie de piețe din lume, parțial datorită prețurilor de dumping, astfel cum a fost stabilit nu numai de către Comisia Europeană, ci și de către autoritățile americane și canadiene. În schimb, afluxul de volume mari de importuri care au făcut obiectul unui dumping a avut exact efectul opus asupra producătorilor expuși la aceste practici neloiale. Comisia a stabilit în cadrul anchetei anterioare ⁽²²⁾ că, în 2010, industria din Uniune a obținut un profit de 10 %, în contextul unei capacități existente similare (6 983 MW în 2010 și 6 467 MW în cursul PAR). Importurile masive de produse din China care au făcut obiectul unui dumping au cauzat o reducere drastică a rentabilității industriei din Uniune, împiedicând în mod efectiv efectuarea de noi investiții pentru a realiza economii de scară. Efectul protector al măsurilor a permis industriei din Uniune să se consolideze și să își reducă în mod semnificativ costurile în 2014 și în cursul PAR și a plasat industria din Uniune pe calea cea bună pentru a beneficia de avantajele economiilor de scară. În urma comunicării informațiilor, una dintre părți a contestat această afirmație. Aceasta a susținut că investițiile au scăzut după instituirea măsurilor și că nu au permis obținerea de economii de scară. Contrar acestei afirmații, investițiile au crescut, de fapt, în cursul PAR, atât pentru module, cât și pentru celule în comparație cu anii precedenți. În consecință, această afirmație a fost, de asemenea, respinsă.
- (214) În ceea ce privește a treia afirmație, Comisia a stabilit (a se vedea tabelele 4a și 4b de mai sus) că prețurile medii de import din China au fost ușor mai ridicate pentru celule și ușor mai scăzute pentru module decât prețurile medii de import din țări terțe. În timp ce, pentru celule, prețurile de import din China au fost cu 4 % mai mari decât prețurile de import din țări terțe, pentru module acestea au fost mai mici cu 1 %. Prin urmare, acest argument a fost incorect din punct de vedere factual și a fost respins. Afirmația potrivit căreia importurile din țări terțe ar conduce la ineficiența măsurilor este discutată în considerentele 324 și 325 de mai jos.

⁽²¹⁾ Regulamentul (UE) nr. 513/2013 al Comisiei (JO L 152, 5.6.2013, p. 5), considerentul 180 și Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013, considerentele 245-247.

⁽²²⁾ A se vedea tabelele 4a și 10a din Regulamentul (UE) nr. 513/2013.

- (215) În ceea ce privește a patra afirmație, ancheta a arătat că, pentru module, prețurile medii de import din China au fost în mod constant mai mici decât prețurile medii de vânzare din UE ale producătorilor din Uniune. De exemplu, în cursul PAR, prețul mediu de import din China a fost de 544 EUR/kW⁽⁵³⁾, în timp ce prețul mediu al Uniunii a fost de 593 EUR/kW. Prin urmare, această afirmație a fost, de asemenea, incorectă din punct de vedere factual și, prin urmare, a fost respinsă. Pe baza celor de mai sus, Comisia a concluzionat că industria din Uniune a continuat să fie afectată de un prejudiciu important în sensul articolului 3 alineatul (5) din regulamentul de bază.
- (216) În urma comunicării informațiilor, o parte interesată a susținut că prejudiciul este cauzat de măsuri, întrucât acestea majorează costurile aferente celulelor pentru producătorii de module neintegrați pe verticală. Cu toate acestea, astfel cum se indică în secțiunea 6.4.1 de mai jos, producătorii de module au acces la celule cu prețuri scăzute din țări terțe și nu au avut o ofertă insuficientă de astfel de celule. Prin urmare, argumentul a fost respins.

5. INTERESUL UNIUNII

5.1. Interesul industriei din Uniune

- (217) Această secțiune se concentrează asupra interesului producătorilor de module din Uniune. Interesul producătorilor de celule din Uniune este analizat în secțiunea 6 – reexaminarea intermediară parțială.
- (218) Există mai mult de 100 de producători cunoscuți de module. Industria din Uniune este reprezentată de asociația EU ProSun, care este solicitantul. EU ProSun reprezintă 31 de producători de plachete, celule și module din Uniune.
- (219) Continuarea măsurilor va permite industriei din Uniune să își păstreze cota de piață sporită în Uniune și să se redreseze în urma prejudiciului important. Astfel cum s-a menționat în considerentul 137, cota de piață deținută de industria Uniunii în Uniune a crescut de la 25 % în 2012 la 35 % în PAR. Astfel cum s-a stabilit în secțiunea 4.6, având în vedere prețurile de vânzare ale modulelor din China către țări terțe și capacitățile neutilizate mari din RPC, modulele din China vor ajunge în Uniune la prețuri sub nivelul prețului minim de import și în volume mai importante, în cazul în care măsurile expiră. Prin urmare, continuarea măsurilor ar proteja industria Uniunii de o presiune intensivă și neloială asupra prețurilor care, în caz contrar, ar fi exercitată de importurile din China.
- (220) În cazul în care măsurile nu sunt prelungite, investițiile ridicate de capital și în cercetare și dezvoltare care au fost realizate pentru producerea de module în Uniune ar deveni redundante, întrucât acestea nu pot fi redirecționate cu ușurință către o utilizare productivă în alte sectoare. În cazul falimentului producătorilor de module din Uniune, majoritatea celor 6 300 de persoane implicate în producerea de module își vor pierde locul de muncă. Această forță de muncă este, într-o mare măsură, de înaltă calificare. În schimb, continuarea măsurilor va oferi industriei din Uniune mai mult timp pentru a se redresa pe deplin de pe urma efectelor practicilor anterioare de dumping.
- (221) În urma comunicării informațiilor, o parte a invitat Comisia să identifice producătorii de celule și module care nu sprijină măsurile. Comisia a clarificat faptul că nicio parte care s-a considerat ca făcând parte din industria din Uniune nu s-a prezentat și nu s-a opus măsurilor. Aceeași parte a solicitat Comisiei să elimine producătorii de plachete din Uniune din lista celor 31 de societăți reprezentate de EU ProSun. Comisia a clarificat faptul că EU ProSun a reprezentat 29 de producători de celule și module din Uniune.
- (222) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat faptul că măsurile erau în interesul industriei din Uniune. De asemenea, aceste părți nu au fost de acord cu faptul că produsele chineze care au făcut obiectul unui dumping au exercitat o presiune neloială asupra prețurilor industriei Uniunii. De asemenea, ele au susținut că Comisia a fost determinată de obiectivul de a menține cota de piață a industriei din Uniune și că Comisia a protejat o mică parte din industria solară în detrimentul întregului lanț valoric al industriei solare.
- (223) Comisia reamintește faptul că, în conformitate cu regulamentul de bază, măsurile comerciale sunt menite să apere industria din Uniune împotriva prejudiciului important provocat de dumping, cu condiția ca acest lucru să fie în

⁽⁵³⁾ Un preț foarte similar a fost stabilit, de asemenea, pe baza prețului mediu ponderat de export către UE transmis de producătorii-exportatori incluși în eșantion.

interesul Uniunii. În prezenta reexaminare efectuată în perspectiva expirării măsurilor, s-a constatat o probabilitate crescută a dumpingului și a continuării prejudiciului în cazul expirării măsurilor. De asemenea, Comisia a constatat că piața Uniunii de module solare s-a contractat din mai multe motive, independente de instituirea măsurilor, astfel cum se concluzionează în considerentul 270. Prin urmare, creșterea cotei de piață a industriei din Uniune reprezintă principalul indicator care arată că măsurile au fost eficiente.

- (224) Prin urmare, Comisia a ajuns la concluzia că menținerea măsurilor pentru module este în mod clar în interesul industriei din Uniune.

5.2. Interesul importatorilor neafiliați, al industriei din aval și din amonte

5.2.1. Observații preliminare

- (225) Un număr semnificativ de societăți din amonte și din aval din Uniune, fie în mod individual, fie prin asociațiile lor, au solicitat încetarea măsurilor în interesul Uniunii. Acestea susțin că măsurile au consecințe neprevăzute, negative pentru o majoritate covârșitoare a locurilor de muncă din sectorul energiei solare din Europa. Acestea au susținut că măsurile cauzează o creștere a prețurilor pentru instalațiile solare, ceea ce are un efect negativ asupra cererii, cu toate consecințele negative asupra ocupării forței de muncă în aval și în amonte. În plus, obiectivele de politică mai largi în ceea ce privește schimbările climatice și promovarea energiei din surse regenerabile ar fi, de asemenea, afectate în mod negativ. De asemenea, acestea au semnalat modificarea circumstanțelor de la adoptarea măsurilor definitive în decembrie 2013, în special trecerea de la schemele de sprijin la prețuri fixe (de exemplu, tarife fixe și prime fixe) la licitații, atingerea parității de rețea de către energia solară în anumite regiuni din Uniune sau pentru anumite grupuri de clienți și ratificarea de către Uniune a Acordului UNFCCC de la Paris pentru limitarea schimbărilor climatice în octombrie 2016. În cele din urmă, anumite părți au susținut că în Uniune nu se fabrică suficiente module pentru a acoperi cererea Uniunii; că măsurile au devenit ineficiente ca urmare a creșterii exporturilor din țări terțe și că măsurile avantajau în principal exportatorii din țările terțe.

5.2.2. Importatori neafiliați

- (226) Doi importatori neafiliați de module s-au prezentat și au oferit răspunsuri la chestionar, care au fost verificate ulterior, astfel cum se menționează în considerentul 28. Respectivii importatori neafiliați au trimis, de asemenea, mai multe observații suplimentare, exprimându-și opiniile cu privire la motivul pentru care măsurile ar trebui eliminate. Importatorii de panouri solare au un grad scăzut de rentabilitate. Aceștia au furnizat, de asemenea, o listă cu alți importatori și angroșiști care au dat faliment sau și-au redus în mod semnificativ forța de muncă de la impunerea înregistrării modulelor solare din China în martie 2013. Unele dintre aceste societăți au subliniat impunerea de măsuri privind modulele solare din China drept principalul motiv pentru insolabilitatea lor, de exemplu Gehrlicher. Importatorii neafiliați susțin că măsurile cresc prețul energiei solare și scad cererea.
- (227) Importatorii neafiliați au susținut, de asemenea, că angajamentul de preț PMI cauzează dezavantaje pentru ei și pentru alte societăți din aval active pe piețele internaționale, cum ar fi societățile de inginerie, achiziții și construcții (*Engineering, Procurement and Construction – EPC*), întrucât le limitează capacitatea de a cumpăra module de la producătorii chinezi importanți de nivel 1. Angajamentul nu permite vânzările paralele ale produsului care face obiectul anchetei în Uniune și în afara Uniunii. Prin urmare, exportatorii chinezi nu pot livra module importatorilor neafiliați care sunt, de asemenea, activi pe piețele din afara Uniunii (de exemplu, în Elveția sau în Statele Unite), în cazul în care acestea fac parte din portofoliul cu ridicata al importatorilor neafiliați din cadrul Uniunii. Se susține că acesta ar fi un dezavantaj semnificativ pentru participarea respectivelor societăți în calitate de angroșiști și dezvoltatori de proiecte pe piața fotovoltaică în creștere la nivel mondial.
- (228) Importatorii neafiliați au susținut, de asemenea, că măsurile în forma lor actuală creează un risc de afaceri suplimentar semnificativ și sarcini administrative. În opinia acestora, măsurile administrative suplimentare, cum ar fi eliberarea unui certificat de către Camera de Comerț a Chinei pentru Importul și Exportul de Mașini și Produse Electronice (*China Chamber of Commerce for Import and Export of Machinery and Electronic Products – CCCME*) și controalele amânunțite din partea autorităților vamale din Uniune prelungesc timpul total de la comandă la livrare de la 7 la 11 săptămâni.

- (229) Comisia a constatat că, inclusiv după instituirea măsurilor, cota de piață a modulelor din RPC pe piața Uniunii a rămas relativ ridicată. Deși cota de piață a modulelor din RPC în Uniune a scăzut de la 66 % în 2012, a rămas în continuare la un nivel ridicat de 41 % în cursul PAR. Prin urmare, China a rămas cel mai mare vânzător de module în Uniune, cu o cotă de piață mai mare decât cea deținută de industria din Uniune, care a fost de 35 % în cursul PAR. În plus, importatorii independenți erau liberi să se aprovizioneze cu module solare din țări terțe. Importatorii cooperanți au înlocuit, cel puțin într-o anumită măsură, modulele din RPC cu module din țări terțe. Importatorii care au cooperat, acționând în calitate de angroșiști și de integratori de sisteme⁽⁵⁴⁾, au vândut, de asemenea, module produse de industria din Uniune; prin urmare, aceștia au beneficiat atât de creșterea cotei de piață a importurilor din restul lumii („RL”), cât și de creșterea cotei de piață a industriei din Uniune. Prin urmare, rezultatele mai slabe ale importatorilor cooperanți trebuie să fie atribuite parțial scăderii cererii din Uniune, ca urmare a ciclului de tip „boom/bust” prin care a trecut industria solară din Uniune, astfel cum este discutat mai în detaliu în secțiunea 5.3.2 de mai jos.
- (230) Interdicția privind vânzările în paralel a fost introdusă pentru a evita ofertele de compensare care ar putea submina angajamentul. Au fost introduse măsuri administrative suplimentare pentru importurile din China în scopul de a îmbunătăți monitorizarea măsurilor și de a evita orice formă de eludare care ar putea submina angajamentul.
- (231) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au afirmat că Comisia nu a luat în considerare interesul importatorilor. În opinia lor, măsurile au crescut prețurile la care puteau fi achiziționate produsele solare. Prin urmare, importatorii au avut de suferit de pe urma scăderii cererii.
- (232) Comisia a observat că obiectivul-cheie al măsurilor a fost acela de a restabili prețul neprejudiciabil pentru produsul care face obiectul dumpingului. Acest lucru implică, în mod logic, o creștere a prețului produsului care face obiectul dumpingului. Produsele din China care fac obiectul dumpingului au deținut o cotă de piață foarte ridicată în Uniune înainte de instituirea măsurilor. Cota lor de piață a scăzut după instituirea măsurilor. Cu toate acestea, astfel cum a fost prezentat în detaliu în secțiunea 5.3, Comisia a constatat că această creștere de preț cauzată de restabilirea nivelului prețului neprejudiciabil a avut doar un impact limitat asupra cererii globale a Uniunii. Prin urmare, Comisia a concluzionat că importatorii neafiliați au suferit doar într-o mică măsură de pe urma scăderii cererii cauzate de măsuri.

5.2.3. Industria în aval

- (233) Mai mult de 140 de companii din aval s-au înregistrat în calitate de părți interesate. Întreprinderile din aval sunt instalatorii de panouri solare, EPC-urile, societățile de exploatare și de întreținere și societățile active în finanțarea proiectelor. În timp ce majoritatea societăților doar s-au înregistrat în calitate de părți interesate, fără nicio acțiune ulterioară, în jur de 30 de societăți au furnizat observații motivate, opunându-se măsurilor. Trei EPC-uri au prezentat un răspuns la chestionar. În plus, peste 400 de societăți din aval din toate statele membre au semnat o scrisoare deschisă solicitând eliminarea măsurilor.
- (234) Peste 30 de asociații pan-europene și naționale care reprezintă societăți din sectorul energiei solare au trimis scrisori de opoziție față de măsuri. Printre acestea s-a numărat European Association of Electrical Contractors (AIE), care susține că reprezintă interesele instalatorilor din Uniune la nivel european. Asociațiile cele mai active au fost SPE și SAFE. SAFE este o asociație ad-hoc a 50 de societăți germane, în timp ce SPE susține că este cea mai reprezentativă asociație a industriei energiei solare din Europa, cu peste 100 de membri europeni, dintre care peste 80 sprijină poziția sa cu privire la eliminarea măsurilor privind atât modulele, cât și celulele solare.
- (235) EU ProSun a subliniat că mai multe dintre marile asociații naționale din domeniul energiei solare au avut o poziție neutră față de măsuri, deși unele dintre acestea sunt membre ale SPE. Acest lucru este valabil în special în cazul Bundesverband Solarwirtschaft (BSW), Germania (cea mai mare asociație din domeniul energiei solare din Europa); British Photovoltaic Association (BPVA); Syndicat des Energies Renouvelables (SER), Franța; și ANIE Rinnovabili (secțiunea de energie regenerabilă a Confindustria), Italia. În plus, EU ProSun susține, de asemenea, că beneficiază de sprijinul a 150 de instalatori europeni. Cu toate acestea, niciun instalator nu s-a exprimat în mod deschis în sprijinul măsurilor. Confederația Europeană a Sindicatelor și Sindicatul European IndustriALL au trimis o scrisoare comună de susținere a măsurilor. O asociație germană a consumatorilor de energie (*Bund der Energieverbraucher*) a trimis o scrisoare în favoarea măsurilor la nivelul care reflectă economiile de costuri generate de dezvoltarea tehnologică.

⁽⁵⁴⁾ Integratorii de sisteme sunt societăți care reunesc componente ale sistemului pentru energie solară, cum ar fi module, invertoare, echipamente de montaj și de stocare și vânzarea acestora ca set pentru utilizatorii finali.

- (236) În urma comunicării informațiilor, EU ProSun a contestat afirmația conform căreia niciun instalator nu și-a manifestat susținerea față de măsuri. EU ProSun a menționat o scrisoare trimisă de 150 de instalatori care sprijină măsurile și o scrisoare semnată de doi membri ai Fachpartnerbeirat der Solar World AG, ambele trimise în octombrie 2016. Comisia a constatat că cei 150 de instalatori au solicitat anonimul, prin urmare Comisia consideră în continuare că aceștia nu și-au manifestat în mod deschis susținerea față de măsuri. Comisia a observat, de asemenea, că Fachpartnerbeirat der Solar World AG a pretins că reprezintă peste 800 de instalatori, însă numele instalatorilor nu au fost furnizate. Comisia a confirmat, cu toate acestea, că cei doi instalatori care au semnat o scrisoare deschisă în numele Fachpartnerbeirat der Solar World AG și-au manifestat în mod deschis sprijinul în favoarea măsurilor.
- (237) Părțile care se opun măsurilor pentru rațiuni de interes al Uniunii au susținut că societățile din aval reprezintă mai mult de 80 % din ocuparea forței de muncă și valoarea adăugată în cadrul lanțului valoric al industriei solare din Europa. Acestea au indicat numărul mult mai mare de locuri de muncă pe care le creează în comparație cu producătorii de celule și de module din Uniune. SPE a prezentat un raport întocmit de Ernst & Young care indică faptul că sectorul din aval are peste 110 000 de angajați. Cu toate acestea, raportul nu a explicat metodologia pentru calcularea acestui număr mare de angajați. O altă parte a indicat faptul că sectorul din aval deține aproximativ 65 000 de angajați, dacă se ia în calcul aproximativ 7 ENI/MW/an. Cu toate acestea, nici această parte nu și-a justificat ipotezele.
- (238) Pe baza analizei unor proiecte reprezentative care vizau instalații montate pe sol, comerciale și rezidențiale, Comisia a constatat că numărul de locuri de muncă implicate în sectorul din aval nu depășește 50 000 de persoane. Acest număr se bazează pe ipoteza că instalația completă (care include și dezvoltarea proiectului și a sitului, distribuția, logistica, instalarea propriu-zisă și costurile indirecte pentru toate aceste activități) necesită o medie de 5,2 ENI/MW/an⁽⁵⁵⁾, în timp ce exploatarea și întreținerea necesită aproximativ 0,08 ENI/MW/an. Cu toate acestea, având în vedere faptul că fabricarea de celule și module oferă aproximativ 8 000 de locuri de muncă, afirmația că sectorul din aval generează un număr semnificativ mai mare de locuri de muncă decât producția de celule și module este corectă.
- (239) Ancheta Comisiei a constatat, de asemenea, că cele mai multe dintre locurile de muncă oferite de activitățile din aval în sectorul energiei solare constau în instalarea de module pe acoperișuri de clădiri rezidențiale și comerciale și montarea modulelor pe sol. Aceste activități nu necesită, de regulă, o investiție semnificativă de capital specifică instalării echipamentelor solare – multe unelte și mașini, cum ar fi macarale, excavatoare, mașini de găurit etc. pot fi folosite, de asemenea, pentru alte lucrări de construcții. În timp ce anumiți instalatori sunt axați exclusiv pe sectorul energiei solare și sunt în măsură să îndeplinească sarcini cu valoare adăugată foarte ridicată, mulți instalatori desfășoară, de asemenea, alte activități în sectorul construcțiilor sau al energiei sau pot trece cu ușurință la aceste sectoare, fără un impact prea mare asupra veniturilor lor. O parte interesată a susținut că, recent, mulți instalatori au făcut trecerea către sectorul construcțiilor, din cauza marjelor reduse în instalarea echipamentelor solare și datorită creșterii marjelor în construcția de clădiri în Germania. Prin urmare, supraviețuirea sau bunăstarea economică a multor instalatori nu depinde numai de sectorul energiei solare.
- (240) Același lucru este parțial adevărat pentru cea mai mare parte a EPC-urilor care s-au prezentat în cadrul anchetei. Cele mai multe dintre acestea sunt implicate, de asemenea, în dezvoltarea altor surse regenerabile de energie sau sunt companii mari de construcții care desfășoară proiecte în sectorul general al construcțiilor. Impactul măsurilor asupra veniturilor și asupra ocupării forței de muncă a societăților din aval depinde de impactul măsurilor asupra cererii, care este discutat în secțiunea 5.3 de mai jos.
- (241) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat afirmația Comisiei că raportul E&Y nu a explicat metodologia pentru calcularea ocupării forței de muncă în sectorul din aval al industriei energiei solare. Solar Power Europe a furnizat unele informații suplimentare privind metodologia. Chiar și după ce a primit informațiile suplimentare, Comisia consideră în continuare că metodologia a fost neclară, în special pentru că nici raportul, nici informațiile suplimentare nu au indicat câte persoane au fost angajate în instalarea unui proiect solar reprezentativ în fiecare segment-cheie.

⁽⁵⁵⁾ Un ENI anual este estimat la 1 680 de ore de lucru. Un ENI/MW mediu anual depinde de cât de multe proiecte sunt finalizate în fiecare an în fiecare dintre cele trei segmente principale, și anume instalații rezidențiale pe acoperiș, instalații comerciale pe acoperiș și montate pe sol. Pentru instalația completă (inclusiv dezvoltarea proiectului și a sitului, distribuția, logistica, instalarea propriu-zisă și costurile indirecte pentru toate aceste activități) Comisia presupune 8,6 ENI/MW pentru proiecte rezidențiale, 3,7 ENI/MW pentru cele comerciale și 4 ENI/MW pentru cele montate pe sol.

- (242) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut că Comisia a subestimat numărul de locuri de muncă implicate în sectorul din aval din Uniune. Părțile respective au furnizat rapoarte suplimentare care estimează la 120 250 ⁽⁵⁶⁾ numărul de locuri de muncă din Uniune în 2014, conform „Euroobserver”, și la 31 600 în Germania potrivit GWS/DIW/DLR în 2015 ⁽⁵⁷⁾.
- (243) Comisia a observat că raportul GWS/DIW/DRL a inclus totalul ocupării forței de muncă din întregul lanț valoric al industriei solare. În consecință, cele 31 600 de locuri de muncă menționate în acest raport includ, de asemenea, sectorul din amonte, precum și sectorul producției de module și de celule. Se estimează că sectorul din amonte din Germania asigură locuri de muncă pentru câteva mii de persoane – Wacker afirmă că deține aproximativ 3 000 de locuri de muncă. Producătorii de echipamente de producție a instalațiilor solare și producătorii de echipamente auxiliare au declarat, de asemenea, că dispun de câteva mii de angajați. Aceste locuri de muncă sunt afectate doar parțial de vânzările din Uniune deoarece întreprinderile din amonte exporta cea mai mare parte a producției lor în afara Uniunii.
- (244) În plus, se raportează că aproximativ 10 000 de persoane sunt angajate în activități de exploatare și întreținere. Raportul nu prevede însă nicio definiție a activităților de exploatare și întreținere. Comisia a presupus că activitățile de exploatare și întreținere se referă la toate activitățile necesare pentru a asigura o bună exploatare a instalațiilor solare existente, cum ar fi curățarea panourilor, reparațiile, exploatarea centrelor de dispecerat, etc. Aceste locuri de muncă se numără pe baza capacității solare existente, cumulative, care în Germania este de aproape 40 GW ⁽⁵⁸⁾. Prin urmare, cele 10 000 de locuri de muncă existente în exploatare și întreținere pot fi influențate de măsurile care vor fi impuse numai în măsura în care acestea împiedică înlocuirea instalațiilor învechite. Cu toate acestea, având în vedere durata de viață medie de 20 de ani și instalarea relativ recentă a celor mai multe dintre instalații, aceste locuri de muncă ar fi afectate numai în cazul în care măsurile ar rămâne în vigoare o perioadă mai mare decât perioada propusă în prezentul regulament. Prin urmare, numărul persoanelor angajate în sectorul din aval în Germania care ar putea fi afectat de măsuri este substanțial mai mic decât 31 600 de persoane.
- (245) Raportul Euroobserver nu face nicio distincție între locurile de muncă din amonte, din aval și din sectoarele de producție. În plus, numărul locurilor de muncă în sectorul energiei solare din Germania citat în acest raport este același cu cel raportat în Studiul GWS, DIW, DLR pentru 2014. Prin urmare, Comisia a considerat că numărul persoanelor angajate în sectorul din aval din Uniune care ar putea fi afectat de măsuri este mult mai mic decât 120 250 de persoane.
- (246) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat concluzia Comisiei conform căreia este mai simplă trecerea forței de muncă de la instalarea modulelor către sectorul construcțiilor generale decât de la fabricarea de module către alte sectoare. Cu toate acestea, niciuna dintre părți nu a furnizat date exacte privind proporția lucrărilor de instalare a panourilor solare realizate de societățile de construcții generale (de exemplu, lucrări de construcție la sol și amenajare peisagistică pentru instalațiile montate pe sol și consolidarea structurii plafonului pentru instalațiile de pe acoperiș).
- (247) Comisia a fost de acord deja cu faptul că un număr semnificativ mai mare de persoane au fost angajate în sectorul din aval decât în sectorul producției de module. De asemenea, ea a observat că multe locuri de muncă în sectorul din aval necesită competențe specifice, reorientarea către alte sectoare fiind mai dificilă. Cu toate acestea, ea a concluzionat, de asemenea, că impactul măsurilor asupra cererii reprezintă factorul-cheie care afectează locurile de muncă în industriile din aval. Numărul absolut de angajați și dacă este dificilă sau nu reorientarea către alte sectoare nu sunt elemente relevante în această privință. După cum s-a discutat în detaliu în secțiunea 5.3, Comisia a constatat că măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module solare și, prin urmare, doar un impact limitat asupra ocupării forței de muncă din aval.

5.2.4. Industria în amonte

- (248) Operatorii din amonte produc materii prime, cum ar fi polisiliciu și plachete; echipamentele de producție pentru celule și module, precum și componentele auxiliare, cum ar fi invertoare, echipamente de stocare și de montare

⁽⁵⁶⁾ Euroobserver: *The state of renewable energy in Europe 2015*, p. 128.

⁽⁵⁷⁾ GWS, DIW, DLR et.al: *Bruttobeschäftigung durch erneuerbare Energien in Deutschland und verringerte fossile Brennstoffimporte durch erneuerbare Energien und Energieeffizienz*, p. 8.

⁽⁵⁸⁾ *Global Market Outlook For Solar Power, 2016-2020*, Solar Power Europe, p. 16.

etc. Pe de o parte, Solar World, care este, de asemenea, cel mai mare producător de plachete din Uniune, susține măsurile. În plus, încă un producător de plachete din Uniune s-a exprimat în favoarea măsurilor. Pe de altă parte, alte opt societăți din amonte din Uniune care s-au prezentat s-au opus măsurilor. Cu toate acestea, cei mai mulți dintre operatorii din amonte s-au prezentat într-o etapă ulterioară sau nu au furnizat un răspuns la chestionar. Numai producătorul de polisiliciu – Wacker Chemie AG (denumit în continuare „Wacker”) a furnizat un răspuns la chestionar și a fost verificat, astfel cum se prevede în considerentul 28 de mai sus.

- (249) Operatorii din amonte care solicită eliminarea măsurilor au reiterat argumentul potrivit căruia măsurile determină o reducere a cererii prin creșterea prețurilor, ceea ce afectează negativ întregul lanț valoric al industriei solare. Mai multe societăți au susținut că, din cauza scăderii cererii, acestea înregistrează o reducere a cifrei de afaceri, a profitului, pierderi de locuri de muncă și resurse insuficiente pentru a investi în cercetare și dezvoltare. Cu toate acestea, datorită faptului că acestea au prezentat observațiile cu întârziere și nu au răspuns la chestionare, situația lor nu a putut fi verificată. Comisia a estimat că industria din amonte poate angaja mai multe mii de persoane.
- (250) Producătorul de polisiliciu verificat oferă peste 2 000 de locuri de muncă directe și aproximativ 1 000 de locuri de muncă indirecte în Uniune. Acesta are, de asemenea, un buget direct mare pentru activități de cercetare și dezvoltare de peste 17 milioane EUR legat de producția de materii prime pentru sectorul energiei solare. Cu toate că cifra de afaceri a societății Wacker și numărul de angajați al acesteia au rămas stabile în perioada care face obiectul anchetei, această societate s-a opus vehement măsurilor, susținând că acestea au un impact negativ asupra relațiilor comerciale cu RPC. RPC este de departe cel mai mare producător de plachete și celule solare; prin urmare, cifra de afaceri a producătorului de polisiliciu și mai multe mii de locuri de muncă depind de accesul liber la piața chineză, care este în scădere. Wacker și alte câteva părți au susținut că, prin protejarea unei industrii ineficiente (producerea de celule și module solare), măsurile provoacă prejudicii grave industriilor în care Europa are în continuare un avantaj competitiv.
- (251) Asociația producătorilor de echipamente din Germania (VDMA) a trimis o scrisoare solicitând revizuirea nivelului PMI, subliniind faptul că în sectorul energiei solare costurile de producție au scăzut în mod continuu. VDMA a indicat că producătorii de celule și module solare au urmat o curbă de învățare istorică a industriei solare de 21 %. De asemenea, VDMA a susținut că producătorii germani de echipamente fotovoltaice reprezintă un element-cheie al unei astfel de reduceri a costurilor. Se estimează că producătorii de echipamente angajează mai multe mii de persoane și că aceștia sunt contributivi-cheie la cercetarea și dezvoltarea în sectorul energiei solare.
- (252) Mai multe părți au susținut că Comisia nu a pus în balanță în mod corect interesul operatorilor din amonte față de interesul industriei din Uniune. Comisia a reiterat că numai un singur operator din amonte, și anume Wacker, a trimis un răspuns complet la chestionar și a putut fi verificat. Interesele acestei societăți au fost luate în considerare în analiză, astfel cum se prevede în considerentul 250. Un număr de alți operatori din amonte s-au prezentat doar într-o etapă foarte avansată, cu observații scurte. Comisia nu a putut verifica în mod adecvat impactul măsurilor asupra altor operatori din amonte. În orice caz, Comisia a constatat că măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module solare și, în consecință, asupra vânzărilor în Uniune și a profitabilității altor operatori din amonte.

5.2.5. Concluzie privind interesul importatorilor neafiliați, al industriilor din aval și din amonte

- (253) Comisia a recunoscut ipoteza de bază a importatorilor neafiliați, a industriilor din aval și din amonte conform căreia expirarea măsurilor ar putea fi benefică pentru cifra de afaceri și numărul de locuri de muncă în aceste industrii. Se poate concluziona astfel că prelungirea măsurilor nu este în interesul acestora. Cu toate acestea, în același timp, Comisia a constatat că impactul măsurilor și efectul probabil al eliminării acestora asupra operatorilor economici și asupra noilor instalații din Uniune a fost supraestimat în mod substanțial în majoritatea observațiilor prezentate de societățile care se opun măsurilor, astfel cum au fost analizate în detaliu în secțiunea 5.3 de mai jos. În ceea ce privește presupusa sarcină administrativă care rezultă din angajament, s-ar putea deschide o reexaminare intermediară privind forma măsurilor pentru a proteja mai bine interesele importatorilor neafiliați și ale operatorilor din aval.
- (254) Mai multe părți au susținut că Comisia nu a luat în considerare interesul consumatorilor. Comisia a considerat că interesul acestora pentru prețuri mai scăzute se suprapune cu interesul utilizatorilor din aval, care este analizat în secțiunea 5.2.3. Prin urmare, Comisia nu a efectuat o analiză separată pentru consumatori.

- (255) În urma comunicării informațiilor, SAFE a oferit o prezentare mai detaliată care a analizat impactul măsurilor asupra consumatorilor de energie electrică din Germania. Studiul SAFE a concluzionat că înlăturarea măsurilor ar putea duce la economii de aproximativ 570 de milioane EUR pentru consumatorii de energie electrică din Germania, în ipoteza că modulele ar putea fi achiziționate între 0,40 și 0,45 EUR/W și că obiectivul anual de 2 500 MW ar fi atins. În plus, Wacker a susținut că abrogarea măsurilor ar putea aduce consumatorilor economii de 1 miliard EUR pe an. Această cifră a fost calculată prin compararea diferenței dintre PMI și prețul modulelor solare estimat în trecut (0,42 EUR/W), precum și a diferenței dintre PMI și prețul preconizat în 2017 (0,32 EUR/W).
- (256) Comisia a constatat că calculele de mai sus se bazează pe ipoteze prea simpliste. În primul rând, PMI i-a fost atribuit un mecanism de ajustare. Prin urmare, pentru cea mai mare parte a perioadei examinate diferența dintre PMI și prețul mediu de cumpărare global al modulelor nu a fost atât de mare. O diferență mai mare între cele două prețuri a apărut doar în 2016. Această diferență a dispărut cel puțin parțial prin cea mai recentă ajustare a PMI care a intrat în vigoare la începutul anului 2017. Pentru a evita o diferență prea mare între PMI și prețul de achiziție global al modulelor în viitor și pentru a reduce în continuare impactul măsurilor asupra consumatorilor, Comisia intenționează să deschidă o reexaminare intermediară privind forma și nivelul PMI. Trebuie remarcat faptul că nu este posibil ca în cadrul prezentei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor să se modifice nivelul măsurilor, deoarece acest lucru necesită o reexaminare intermediară.
- (257) În al doilea rând, prețurile aplicate de către părți în calculele lor se referă la modulele multi-siliciu dintr-o categorie de calitate inferioară. Cu toate acestea, o mare parte din modulele vândute în Uniune sunt module multi-siliciu și mono-siliciu cu eficiență înaltă. Prețurile lor sunt mult mai mari și, prin urmare, diferența dintre PMI, care se aplică fără distincție tuturor modulelor, și prețul efectiv de cumpărare a fost chiar mai mică.
- (258) Prin urmare, Comisia a considerat că măsurile au avut doar un impact foarte limitat asupra situației financiare a consumatorilor și a dezvoltării energiei solare.
- (259) Mai multe părți au susținut, de asemenea, că PMI, care a dus la creșterea prețului pentru module, este responsabil pentru nerealizarea obiectivelor de dezvoltare a energiei solare în Germania. Comisia nu a fost convinsă de această legătură monocausală. Diferența dintre PMI și prețul mediu de vânzare a fost mai mică decât cea estimată de către părți, iar măsurile nu au afectat în mod semnificativ cererea. În consecință, Comisia a concluzionat, de asemenea, că PMI nu a avut un impact semnificativ asupra nerealizării obiectivelor de dezvoltare a energiei solare.

5.3. Impactul măsurilor asupra cererii pentru instalații solare

5.3.1. Observații preliminare

- (260) Practic, toate părțile care s-au exprimat împotriva măsurilor au afirmat că măsurile cresc prețul noilor instalații solare și diminuează cererea de module solare, ceea ce face ca energia solară generată să fie mai scumpă pentru consumatori. Deși unii au admis că declinul instalațiilor solare în Uniune este determinat, de asemenea, de modificările și, în anumite state membre, de suspendarea sau încetarea schemelor de sprijin, aceștia au considerat că măsurile cauzează prețuri ridicate în mod artificial și încetinesc și mai mult dezvoltarea energiei solare. Părțile au susținut că modificările recente de politică, cum ar fi introducerea unor licitații competitive pentru noile instalații solare, agravează prejudiciul cauzat de prețurile mai mari ale modulelor din cauza măsurilor în vigoare. În opinia acestora, încetarea măsurilor ar permite o reducere a costurilor pentru energia solară în Uniune, în beneficiul consumatorilor finali, stimularea cererii de panouri solare și reducerea costului furnizării de energie curată în ansamblu.
- (261) Comisia a identificat trei segmente pe piața energiei solare a Uniunii:
- sistemele (sau parcurile) mari pentru energie solară la scară utilitară, care sunt montate de regulă pe sol, au capacitatea instalată mai mare de 1 MW și sunt conectate în mod obișnuit la o rețea de transmisie de înaltă tensiune, în care alimentează electricitatea pe care o generează;

- sistemele (sau instalațiile) pentru energie solară comerciale, care sunt montate de regulă pe acoperișul clădirii unui utilizator. Utilizatorul este o entitate comercială (de exemplu, un supermarket sau un depozit), iar sistemul este conectat la o rețea de distribuție de joasă tensiune. Instalațiile comerciale pot fi utilizate pentru consum propriu sau pentru alimentarea cu energie electrică a rețelei;
 - sistemele (sau instalațiile) pentru energie solară rezidențiale, care sunt montate de regulă pe acoperișurile caselor particulare și au o capacitate care, în mod obișnuit, nu depășește 10 kW. Instalațiile rezidențiale sunt conectate în general la o rețea de distribuție de joasă tensiune și pot fi utilizate pentru consum propriu sau pentru alimentarea cu energie electrică a rețelei.
- (262) Comisia a considerat că, în cursul PAR și în anii anteriori, cererea în toate cele trei segmente a fost determinată de schemele de sprijin menționate în secțiunea 5.3.2 de mai jos. De asemenea, Comisia a considerat că, la sfârșitul PAR și în anul 2016, au avut loc schimbări importante, iar cererea pentru cele trei segmente a fost determinată din ce în ce mai mult de factori independenți. Cererea de parcuri solare mari pe scară utilitară este determinată tot mai mult de licitații, astfel cum se prevede în secțiunea 5.3.3 și, eventual, într-un grad foarte mic, de paritatea de rețea. Cererea de instalații comerciale și rezidențiale este determinată tot mai mult de atingerea parității de rețea la vânzarea cu amănuntul, atât cu taxe, cât și fără taxe, astfel cum se prevede în secțiunea 5.3.4.

5.3.2. Impactul modificărilor și, în anumite state membre, al suspendării sau încetării schemelor de sprijin

- (263) Oponenții măsurilor au susținut că PMI a împiedicat produsele solare să urmeze curba de învățare a costurilor, în timp ce nivelul ajutorului de stat s-a ajustat la curba de învățare respectivă. În opinia lor, această nepotrivire între ajutorul de stat aflat în scădere și prețurile care stagnează a determinat scăderea cererii de panouri solare în Uniune. În opinia acestora, așteptările Comisiei exprimate în cadrul regulamentului inițial conform cărora schemele de sprijin vor fi ajustate în timp, în concordanță cu evoluția prețurilor pentru proiecte ⁽⁵⁹⁾ nu s-au materializat. În consecință, toate societățile din amonte și din aval sunt grav afectate de contracția pieței Uniunii. Părțile respective au susținut că această constatare este recunoscută, printre altele, de un studiu realizat de către Ministerul German al Economiei și Energiei („BMW”) ⁽⁶⁰⁾.
- (264) Aceste părți au afirmat că, deși PMI a rămas relativ stabil începând din 2013, industria solară a continuat să atingă curba de învățare de 21 % ⁽⁶¹⁾. O astfel de curbă de învățare înseamnă că, odată cu fiecare dublare a capacității solare cumulative instalate, costul de producție scade cu 21 %. În 2013, capacitatea solară mondială cumulativă a fost de aproximativ 130 GW, iar la sfârșitul anului 2016 se preconizează că aceasta va ajunge la 290 GW. Acest lucru înseamnă dublarea până în prezent a capacității, în timp ce costul estimat al producției a scăzut cu 21 %. Părțile au susținut că PMI depășea cu 30 % prețul de vânzare contractual mondial la un moment dat în 2016, astfel cum a fost raportat de PV Insights și de alte surse. Aceasta înseamnă că, în opinia părților, consumatorul european a fost împiedicat efectiv să beneficieze de reducerea la nivel mondial a costului de producție.
- (265) Luând în considerare argumentele de mai sus, Comisia a recunoscut că industria solară are o curbă de învățare abruptă și costul producției solare a scăzut. Din acest motiv, angajamentul/PMI a fost dotat cu un mecanism de ajustare pe baza prețurilor cotate de una dintre agențiile de informații de piață, Bloomberg. Prețurile de pe o piață competitivă ar trebui să reflecte reducerile costului de producție. Cu toate acestea, indicele de preț utilizat de Comisie s-a modificat doar într-o mică măsură. Acest lucru ridică întrebarea – care nu a fost analizată de Comisie în cadrul prezentei anchete – dacă indicele Bloomberg reflectă în continuare în mod adecvat evoluția prețurilor pe piața mondială. De asemenea, întrucât prezenta este o reexaminare în perspectiva expirării măsurilor, care nu poate modifica nivelul sau forma unor măsuri, nu a fost necesar să se examineze această chestiune în continuare.
- (266) În cazul în care părțile interesate consideră că există o modalitate mai bună de a reflecta curba de învățare a industriei solare și evoluția rezultată a prețurilor pe piața mondială în nivelul măsurilor, se poate deschide o reexaminare intermediară la cererea acestora. Analiza Comisiei privind studiul efectuat de BMWi citat mai sus a relevat că motivul principal pentru nerealizarea obiectivului constând în instalații noi de 2 500 MW în

⁽⁵⁹⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013.

⁽⁶⁰⁾ Marktanalyse Photovoltaik-Dachanlagen, Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, 2014 (p. 7).

⁽⁶¹⁾ Curba de învățare de 21 % pentru anul 2015 a fost confirmată în ediția din martie 2016 a *International Technology Roadmap for Photovoltaic (ITRPV): Results 2015*.

Germania în 2014 l-au reprezentat ratele în constantă scădere ale remunerațiilor, cuplate cu stagnarea prețurilor pentru instalații. De asemenea, studiul a subliniat faptul că prețurile de pe piața solară nu reflectă în mod necesar costurile producției solare, ci au rezultat din supracapacități semnificative la nivel mondial. Comisia a constatat că prețurile cu ridicata ale echipamentelor solare au stagnat nu numai în Uniune, ci în întreaga lume. De fapt prețurile mondiale ale modulelor solare denumite în euro au prezentat chiar o creștere în a doua jumătate a anului 2014, astfel cum a fost raportat de mai multe agenții de informații de piață, precum PV Insights ⁽⁶²⁾ și BNEF ⁽⁶³⁾.

- (267) De asemenea, Comisia a constatat că schemele de sprijin au fost la un nivel ridicat în anumite state membre în anii anteriori măsurilor, întrucât acestea au fost ajustate la nivelul prețurilor din Uniune și al prețurilor din alte țări terțe, cum ar fi Japonia, Taiwan sau Statele Unite ale Americii. Unele dintre sistemele de sprijin nu au fost proiectate pentru a face față unui aflux masiv de module care provin din China la prețuri de dumping. Un astfel de aflux a provocat un boom de instalare în anii anteriori măsurilor. Instalațiile solare au atins punctul culminant în 2011, când obiectivele de dezvoltare a energiei solare au fost depășite în mod semnificativ în anumite state membre. Raportul Comisiei privind progresele înregistrate în domeniul energiei din surse regenerabile din iunie 2015 prevede că, la nivelul tehnologiei, energia fotovoltaică (și anume, energia solară) a atins nivelurile de dezvoltare planificate inițial pentru 2020 deja în 2013 ⁽⁶⁴⁾. În anumite state membre, acest lucru a cauzat o presiune financiară neașteptată asupra schemelor de sprijin. Răspunsul la nivel de politici a fost o reducere a nivelului de sprijin sau chiar o suspendare și/sau o modificare a schemei de sprijin. Aceste modificări au fost, de asemenea, necesare pentru instalațiile deja instalate, unde sprijinul ar fi condus la o supracompensare a investitorilor ⁽⁶⁵⁾.
- (268) Evoluția pieței solare din Regatul Unit în 2014-2016 servește drept încă o dovadă a faptului că nivelul schemelor de sprijin a fost principalul motor al cererii în Uniune. Atât timp cât au existat tarife fixe ridicate disponibile, piața a fost în plină expansiune, inclusiv în cazul în care erau în vigoare măsuri de protecție comercială. Odată ce tarifele fixe au fost eliminate la începutul anului 2016, volumul de instalații noi s-a diminuat. De asemenea, acest lucru este recunoscut în studiul „Perspectiva globală” al SPE: „Boom-ul recent al energiei solare în Regatul Unit, țară care înregistra întârzieri față de alte state din Europa, a fost declanșat, de asemenea, în principal de stimulentele pentru sistemele la scară utilitară, care s-au încheiat în martie 2016” (*A European latecomer, the UK's recent solar boom was also primarily triggered by incentives for utility-scale systems, which ended in March 2016*) ⁽⁶⁶⁾.
- (269) Deși majoritatea rapoartelor agențiilor de informații de piață indică, de obicei, scăderea schemelor de sprijin și incertitudinea în materie de reglementare ca principalele motive pentru stagnarea cererii de energie solară a Uniunii, acestea nu indică aproape niciodată măsurile. Studiul „Perspectivele pieței mondiale” al Solar Power Europe indică, de asemenea, stimulentele reduse și incertitudinile cu privire la dezvoltarea pieței, precum și reducerile schemelor de sprijin pentru instalațiile existente, pentru a evita supracompensarea, drept cauza principală a unei scăderi a piețelor solare europene; de exemplu, în ceea ce privește situația din Germania, studiul „Perspectiva pieței mondiale” al SPE din 2015 arată că: „În al doilea rând, în 2014, Germania a instalat mai puțin de 2 GW (1,9 GW), sub ținta oficială de 2,5 GW. Liderul global în sectorul fotovoltaic [și anume Germania] a fost sub presiunea de a reduce costurile sistemului de sprijin, cu noi reglementări care să conducă la o reducere de 75 % a pieței în decurs de doi ani (de la 7,6 GW la 1,9 GW)” ⁽⁶⁷⁾.
- (270) Comisia a observat că, în anii 2010-2013, a existat un boom al cererii de instalații solare determinat, în anumite state membre, de o neconcordanță între tarifele fixe stabilite la nivelul unui preț echitabil per modul și nivelul general al prețurilor determinate de modulele din China care au făcut obiectul unui dumping în mod neloial. Scăderea cererii în 2013 și în anii următori a fost o consecință inevitabilă a unui boom de instalare din anii precedenți. Scăderea semnificativă a consumului/instalării de module solare începuse deja în 2012, ceea ce a coincis cu o reducere semnificativă a tarifelor fixe în acel an în anumite state membre. În perioada 2014-PAR, cererea Uniunii a fost în creștere numai în Regatul Unit, statul membru care avea cele mai atractive scheme de sprijin la acel moment. Prin urmare, Comisia a constatat că schemele de sprijin au constituit principalul factor determinant al cererii în cursul PAR și în anii anteriori. Astfel, se poate concluziona că importatorii neafiliați, industria din aval și din amonte au suferit într-o măsură semnificativă în urma scăderii consumului la nivelul Uniunii, care nu are legătură cu instituirea măsurilor.

⁽⁶²⁾ <http://pvinsights.com/>

⁽⁶³⁾ Bloomberg New Energy Finance, *Solar Spot Price Index*.

⁽⁶⁴⁾ Raportul Comisiei către Parlamentul European, Consiliu, Comitetul Economic și Social European și Comitetul Regiunilor: Raport privind progresele înregistrate în domeniul energiei din surse regenerabile [COM(2015) 293 final], p. 11.

⁽⁶⁵⁾ A se vedea, pentru Republica Cehă, Decizia Comisiei SA.40171, 28 noiembrie 2016.

⁽⁶⁶⁾ *Global Market Outlook For Solar Power 2016-2020*, Solar Power Europe, p. 28 și p. 5.

⁽⁶⁷⁾ *Global Market Outlook for Solar Power 2015-2019*, Solar Power Europe, p. 18.

5.3.3. Impactul măsurilor asupra sistemelor mari pentru energie solară la scară utilitară

- (271) În temeiul noilor norme ale Uniunii privind ajutoarele de stat ⁽⁶⁸⁾, schemele de sprijin trebuie să fie „bazate pe piață” pentru toate instalațiile mai mari de peste 1 MW ⁽⁶⁹⁾ până la începutul anului 2017, cu excepția cazului în care schemele de sprijin au fost autorizate înainte de intrarea în vigoare a noilor norme. În acest caz, acestea pot rămâne neschimbate până la sfârșitul perioadei de autorizare ⁽⁷⁰⁾. Mecanismele bazate pe piață sunt certificatele verzi și licitațiile competitive.
- (272) Licitările competitive constituie unul dintre mecanismele bazate pe piață impuse de noile norme privind ajutoarele de stat. În cadrul unui astfel de mecanism, guvernele prezintă pentru licitație o cantitate dorită de capacitate care urmează să fie instalată. În conformitate cu normele Uniunii privind ajutoarele de stat, licitațiile competitive sunt, în principiu, neutre din punct de vedere tehnologic, dar pot fi, de asemenea, axate pe tehnologii specifice, de exemplu, în cazul în care acest lucru este necesar pentru a asigura diversitatea necesară a surselor de energie.
- (273) Dezvoltatorii de parcuri solare prezintă oferte pentru cel mai mic preț pe care sunt de acord să îl primească pentru energia cu care vor alimenta rețeaua pe durata de viață a unui parc solar.
- (274) Oponenții măsurilor susțin că, în cadrul noului sistem sensibil la prețuri al licitațiilor competitive, PMI va avea un impact negativ din ce în ce mai mare asupra dezvoltării energiei solare, întrucât acesta crește prețul modulelor – componenta principală a sistemului pentru energie solară. Potrivit acestor părți, licitațiile pentru capacități împreună cu încetarea măsurilor pot genera economii semnificative. Cu cât sistemele pentru energie solară devin mai ieftine, cu atât va spori disponibilitatea guvernelor de a construi instalații solare, întrucât economiile de costuri vor fi reflectate în mod direct în prețul final al energiei electrice. În plus, scăderea prețului sistemului pentru energie solară va facilita atingerea obiectivelor de dezvoltare a energiei din surse regenerabile de către statele membre.
- (275) Aceste părți fac referire la Germania, ca exemplu. Potrivit acestora, câteva licitații-pilot au avut deja loc și au înregistrat un anumit succes prin scăderea prețului mediu la 7,25 eurocenți/kWh în august 2016. SPE și SAFE au furnizat o analiză care indică faptul că eliminarea PMI ar putea conduce la o potențială scădere a prețului sistemului cu 10 % pentru instalațiile fotovoltaice la scara utilitară în Uniune prin intermediul licitațiilor. Impactul negativ al măsurilor asupra rezultatului licitațiilor este, de asemenea, recunoscut în cea mai recentă Perspectivă a pieței mondiale a SPE (*Global Market Outlook*) ⁽⁷¹⁾. O altă parte a presupus că, având în vedere tendința actuală de scădere de pe piețele mondiale, prețul energiei solare poate scădea în Germania până la 5 eurocenți/kWh în cazul în care măsurile sunt eliminate, deși nu și-a justificat concluziile.
- (276) Părțile care se opun măsurilor au susținut că în unele jurisdicții, în special în Regatul Unit, energia solară trebuia să concureze cu alte forme de energie regenerabilă, cum ar fi energia eoliană terestră. Întrucât în cazul energiei eoliene nu se aplică măsuri comerciale, energia solară nu putea să concureze cu energia eoliană și foarte puține proiecte pentru energie solară au câștigat respectivele licitații. Unele părți au susținut că Germania ia în considerare, de asemenea, introducerea de licitații neutre tehnologic și că astfel de licitații neutre exacerbează dezavantajul prețurilor mai mari cauzate de măsuri, conducând la situația în care energia solară pierde în licitațiile în care se află în concurență cu alte tehnologii de energii din surse regenerabile, în special energia eoliană.
- (277) Părțile care sprijină măsurile au susținut că licitațiile și obiectivele generale de instalare au fost introduse tocmai pentru a permite guvernelor să controleze nivelul de dezvoltare a energiei solare și pentru a evita instaurarea ciclurilor de tip „boom/bust” care au avut loc anterior.
- (278) Comisia și-a limitat analiza schemelor de sprijin pentru sistemele mari pentru energie solară la scară utilitară la Germania, Franța și Regatul Unit. Această alegere este justificată de faptul că acestea au reprezentat aproximativ 80 % din noile instalații solare anuale din Uniune în cursul PAR. Prin urmare, era adecvat să analizeze evoluțiile din aceste trei state membre ca un indicator pentru situația din Uniune în ansamblu.

⁽⁶⁸⁾ Comunicarea Comisiei: Orientări privind ajutoarele de stat pentru protecția mediului și energie pentru perioada 2014-2020 (JO C 200, 28.6.2014, p. 1); secțiunile 3.3.2.1. și 3.3.2.4.

⁽⁶⁹⁾ Statele membre pot decide să aleagă un prag inferior sau niciun prag.

⁽⁷⁰⁾ Comunicarea Comisiei: Orientări privind ajutoarele de stat pentru protecția mediului și energie pentru perioada 2014-2020 (JO C 200, 28.6.2014, p. 1), punctul 250. De asemenea, aceste norme nu se aplică în cazul schemelor de sprijin care nu constituie ajutor de stat. Cu toate acestea, Comisia nu are cunoștință de faptul că vreun stat membru și-ar fi proiectat schema de sprijin în așa fel încât să nu constituie ajutor de stat.

⁽⁷¹⁾ *Global Market Outlook For Solar Power 2016-2020*, Solar Power Europe, p. 8 și p. 37.

- (279) Analiza se bazează pe informațiile transmise de către părțile interesate, informațiile colectate de Comisie în cursul anchetei și informațiile transmise de statele membre Comisiei în scopul controlului ajutoarelor de stat.
- (280) Germania și Franța și-au stabilit deja obiectivele pentru următorii trei ani. Franța intenționează să organizeze două runde anuale de licitații de câte 500 MW pentru energie solară în 2017-2019. Aceasta înseamnă instalații noi anuale totale de 1 000 MW. Germania intenționează să organizeze licitații pentru un volum anual de energie solară de 600 MW din 2017 până cel puțin în 2020.
- (281) Regatul Unit, dimpotrivă, nu organizează licitații specifice unei anumite tehnologii pentru energia solară. În februarie 2015, a avut loc o licitație multi-tehnologică în care modulele solare au concurat cu alte tehnologii pentru atribuirea contractelor pe diferență (*contracts for difference* – „CFD-uri”). Pentru moment, în Regatul Unit nu sunt planificate noi licitații, întrucât guvernul consideră că energia eoliană terestră și energia solară la scară utilitară pot concura cu alte surse de energie electrică fără a beneficia de scheme de sprijin.
- (282) Pentru Germania și Franța, măsurile nu pot avea niciun impact asupra cererii la scară utilitară de module solare, întrucât energia solară are licitații „rezervate”, iar capacitatea este fixă. Singura diferență este un preț ușor mai mare pentru consumatorii finali care trebuie să acopere costurile licitației, fie prin taxe, fie prin accize.
- (283) Pentru Regatul Unit, întrucât licitațiile sunt neutre tehnologic și, în orice caz, nu este planificată nicio licitație nouă, analiza este diferită. În acest caz, energia solară concurează pe piață cu toate celelalte forme de energie. Cu toate acestea, măsurile nu au făcut ca energia solară să fie necompetitivă. La licitația din februarie 2015, 18,5 % dintr-o capacitate combinată de 2,1 GW s-a acordat în continuare energiei solare. Această licitație arată că, deși au existat măsuri în vigoare, energia solară este în măsură să concureze cu succes într-o licitație care nu este specifică unei tehnologii ⁽⁷²⁾. Cel mult, este posibil ca acestea să fi redus ușor ponderea energiei solare în rezultatele licitației, și anume energia solară ar fi putut să câștige o pondere mai mare din licitațiile neutre tehnologic în lipsa măsurilor. În final, Comisia a considerat că, în cazul în care măsurile ar fi eliminate și modulele solare ar fi achiziționate la prețuri de dumping, licitațiile multi-tehnologice ar conferi un avantaj nejustificat modulelor solare față de alte surse de energie regenerabile. Prin urmare, măsurile nu pun energia solară într-un dezavantaj competitiv, ci restabilesc pur și simplu condițiile de concurență echitabile între toate tehnologiile.
- (284) Comisia a concluzionat că nu exista nicio legătură între scăderea prețurilor pe kWh și creșterea cererii de energie solară. În special, Germania, Franța și Regatul Unit nu și-au crescut obiectivele de dezvoltare a energiei solare pentru că dezvoltatorii de proiecte prezentau oferte inferioare în cadrul licitațiilor de capacitate. Mai degrabă, licitațiile au fost introduse în principal de către statele membre pentru a controla nivelul de dezvoltare a energiei solare. Acest lucru a fost recunoscut, de asemenea, de SPE în studiul său „Perspectiva globală” din 2015: „În mod similar, licitațiile mono- sau multi-tehnologice se află, de asemenea, din nou în creștere în Franța, Regatul Unit și Germania, cu scopul de a controla mai bine evoluția pieței în sectorul fotovoltaic din segmentele conexe” ⁽⁷³⁾.
- (285) SPE a susținut că Comisia a oferit o imagine incompletă și inexactă a poziției lor cu privire la impactul măsurilor asupra licitațiilor. Comisia a confirmat că SPE a afirmat în Perspectiva pieței mondiale din 2016 (*2016 Global Market Outlook*) și în alte câteva observații transmise că, în opinia lor, PMI a avut un impact negativ asupra rezultatului licitațiilor. Cu toate acestea, Comisia nu a fost de acord cu acest punct de vedere, astfel cum s-a explicat în detaliu mai sus. În același timp, Comisia a luat act de faptul că în Perspectiva pieței mondiale 2016-2020, Solar Power Europe consideră în continuare că licitațiile pot fi folosite de guverne pentru a controla sau chiar pentru a limita dezvoltarea energiei solare: „Responsabilii cu politicile preferă adesea să favorizeze distribuția echipamentelor solare pe acoperișuri, unde nu există concurență cu alte tehnologii de obținere a energiei din surse regenerabile

⁽⁷²⁾ Acest rezultat a fost confirmat, de asemenea, în Țările de Jos, în cadrul programului SDE+, unde în perioada 2013-2015 s-a acordat sprijin unei proporții de aproximativ 55 % din totalul ofertelor bazate pe energie solară.

⁽⁷³⁾ *Global Market Outlook for Solar Power 2015-2019*, Solar Power Europe, p. 22.

și, spre deosebire de centralele electrice fotovoltaice montate la sol, nu se află în concurență cu alte utilizări. Acest lucru a fost valabil în special pentru țările europene, unde sistemele fotovoltaice montate la sol au fost uneori limitate ca dimensiune – în Germania, de exemplu, până la 10 MW – și în volum prin ofertele de punere în aplicare ⁽⁷⁴⁾”.

5.3.4. Impactul măsurilor asupra atingerii parității de rețea de energia solară

- (286) Termenul „paritate de rețea” înseamnă un punct în timp în care o tehnologie în curs de dezvoltare va produce energie electrică pentru același cost ca tehnologiile convenționale. De fapt, există două forme de paritate de rețea. Paritatea de rețea cu ridicata are loc atunci când un sistem de energie solară (de obicei un sistem mare, la scară utilitară, care este conectat la rețeaua de transport/distribuție) poate genera energie la un cost egalizat al energiei electrice (LCOE) ⁽⁷⁵⁾ care este sub prețul de achiziție a energiei pe piața cu ridicata în cazul în care toate generatoarele principale (de obicei convenționale) sunt concurente. La nivelul comerțului cu ridicata, energia este vândută clienților industriali foarte mari și unităților care distribuie energia consumatorilor casnici și altor utilizatori finali mai mici. Paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul are loc atunci când un sistem de energie solară (de regulă, instalat pe acoperișul unui utilizator) poate genera energie la un LCOE care este sub costul prețului energiei electrice cu amănuntul (inclusiv toate taxele de transport și distribuție, adaosul utilitar și taxele).
- (287) Comisia a analizat mai întâi situația parității de rețea la vânzarea cu ridicata și ulterior situația parității de rețea la vânzarea cu amănuntul.
- (288) Paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata. Oponenții măsurilor au susținut că, în cazul în care măsurile sunt eliminate, instalațiile solare mari ar putea atinge paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata în cele mai însoțite părți ale Uniunii, cum ar fi Spania. Conform unui plan de afaceri prezentat de unul dintre membrii SAFE, acestea ar putea atinge un LCOE de 3,8 eurocenți/kWh în regiunea spaniolă Cadiz în cazul în care s-ar cumpăra module la 0,35 EUR/W. Partea respectivă a considerat că ar putea obține un preț al modulului de 0,35 EUR/W de la producătorii de nivel 1 din China pentru o tranzacție în cantitate mare în absența taxelor, pentru proiectul livrat la începutul anului 2017. Aceștia au susținut că, la un LCOE atât de scăzut, energia solară nu numai că atinge paritatea de rețea cu alte surse convenționale de energie, dar nu există nicio altă metodă de producere a energiei electrice care ar putea să o concureze în viitorul foarte apropiat. Acest avantaj de cost, împreună cu alte avantaje ale țărilor din sudul Europei, și anume bune conectări la rețea, un mediu politic și economic stabil și o monedă puternică și lichidă, le oferă acestora o oportunitate unică de a deveni noi lideri europeni în producția de energie. Potrivit părților respective, măsurile împiedică acest lucru.
- (289) Comisia a observat că regiunea spaniolă Cadiz are una dintre cele mai bune radiații solare din Uniune (cele mai multe ore de soare într-un an), ceea ce maximizează producția de energie per modul. Având în vedere radiațiile solare mult mai mici în cele mai multe părți ale Uniunii, rămâne de văzut perioada în care s-ar putea replica atingerea parității de rețea la vânzarea cu ridicata pe alte piețe, deși autoritățile britanice par să creadă că acest lucru se va realiza curând. Comisia a observat, de asemenea, că există diferențe mari între prețul cu ridicata în diferite state membre, ceea ce înseamnă că paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata are prețuri diferite, în funcție de statul membru în cauză.
- (290) Prin urmare, Comisia a considerat că, în viitorul apropiat, paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata nu va fi atinsă pe scară largă în Uniune, inclusiv în absența măsurilor.
- (291) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat concluzia Comisiei că paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata nu se va realiza la scară largă în Uniune în viitorul apropiat, chiar dacă măsurile comerciale expiră. Aceste părți au indicat un raport de 6 pagini al Institutului Becquerel, care a examinat potențialul parității de rețea la vânzarea cu ridicata în 11 state membre. Acest raport a fost finanțat de către cele trei părți la ancheta care sunt împotriva măsurilor.

⁽⁷⁴⁾ *Global Market Outlook for Solar Power 2015-2019*, Solar Power Europe, p. 23.

⁽⁷⁵⁾ LCOE reprezintă unitatea de măsură principală pentru costul energiei electrice produse de un activ generator de energie. LCOE se calculează prin contabilizarea tuturor costurilor preconizate pe durata de viață a unui sistem (inclusiv construcție, finanțare, combustibil, întreținere, taxe, asigurări și stimulente), care sunt împărțite apoi la producția de energie preconizată pe durata de viață a sistemului (kWh). Toate estimările costurilor și beneficiilor sunt ajustate cu inflația și actualizate pentru a ține cont de valoarea în timp a banilor.

- (292) Comisia a observat că alte surse sunt mai puțin optimiste decât Institutul Becquerel privind nivelul LCOE al energiei solare și, prin urmare, perioada de realizare a parității de rețea de către energia solară în Europa. De exemplu, raportul detaliat al BNEF ⁽⁷⁶⁾ estimează intervale ale LCOE mult mai ridicate pentru piețele principale, cum ar fi Franța, Germania, Italia și Regatul Unit. Diferențele sunt indicate în tabelul de mai jos:

| Stat membru | Interval LCOE al BNEF în EUR/MWh ⁽¹⁾ | | Interval LCOE al Becquerel în EUR/MWh | |
|--------------|---|-------|---------------------------------------|-------|
| | Minim | Maxim | Minim | Maxim |
| Franța | 58 | 105 | 34 | 53 |
| Germania | 66 | 107 | 46 | 54 |
| Italia | 65 | 99 | 36 | 58 |
| Regatul Unit | 77 | 117 | 49 | 60 |

⁽¹⁾ Convertit din USD la o rată de 0,94462.

- (293) Becquerel a presupus costuri CAPEX de 0,726 EUR/W, fără a face diferența între statele membre. BNEF a presupus CAPEX mult mai mari și a diferențiat în funcție de statul membru: Franța 0,99 EUR/W; Germania 0,9-0,94 EUR/W, Italia 0,76-0,99 EUR/W și Regatul Unit 0,9-0,94 EUR/W. Diferența ar putea fi explicată într-o anumită măsură de faptul că Becquerel a estimat prețurile modulelor fără măsuri. Cu toate acestea, CAPEX atât de scăzute par puțin probabile, mai ales având în vedere faptul că, potrivit BNEF, CAPEX este oricum mai mic în Uniunea Europeană decât în alte țări în care măsurile de protecție comercială nu se aplică, de exemplu Turcia 1,04-EUR/W și Emiratele Arabe Unite 1,14 EUR/W.
- (294) Prin urmare, Becquerel și BNEF au prezentat previziuni divergente. Acestea nu sunt de acord cu privire la momentul în care construirea de instalații solare la scară utilitară va deveni în mod definitiv mai ieftină decât operarea unei centrale existente cu combustibili fosili. Pentru Franța, Becquerel presupune că aceasta s-a întâmplat deja, pentru Regatul Unit și Germania Becquerel presupune că se va întâmpla în 2018 și, respectiv, în 2020. Pe de altă parte, BNEF presupune că energia solară la scară utilitară va deveni în mod definitiv mai ieftină decât centralele pe bază de combustibili fosili doar aproximativ între 2025 și 2030 pentru toate cele trei state membre ⁽⁷⁷⁾. În consecință, potrivit BNEF, centralele de energie solară la scară utilitară vor fi dezvoltate la scară mai largă numai după 2025 în majoritatea zonelor Uniunii ⁽⁷⁸⁾.
- (295) În cele din urmă, raportul Becquerel concluzionează următoarele: „Energia electrică fotovoltaică ar putea deveni competitivă în mai multe dintre cele mai mari piețe ale Europei până în 2019, iar în cele mai multe țări europene [...] în următorii cinci ani”. Aceasta înseamnă că majoritatea statelor membre, inclusiv Germania, se așteaptă să realizeze paritatea de rețea numai când măsurile urmează să expire în 2019, chiar și în cazul controversat în care ipotezele și concluziile raportului Becquerel s-ar dovedi a fi corecte până atunci.
- (296) SPE a prezentat două rapoarte ale Deutsche Bank ⁽⁷⁹⁾ care, în opinia lor, se opun punctului de vedere al Comisiei conform căruia paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata nu va fi realizată în viitorul apropiat. Comisia a observat că cele două rapoarte se refereau de fapt la paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul în loc de paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata, fapt confirmat nu numai de text, ci și de LCOE ridicat care este comparat cu LCOE al energiei solare. Astfel cum s-a explicat în considerentele imediat ulterioare, Comisia nu neagă că paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul a fost deja atinsă în unele regiuni ale Uniunii.
- (297) Paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul. Oponenții măsurilor au declarat, de asemenea, că instalațiile solare de pe acoperișuri au atins deja paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul, și anume au devenit viabile economic, chiar și fără subvenții, în statele membre în care prețurile de vânzare cu amănuntul ale energiei electrice sunt ridicate, cum ar fi Germania. Una dintre părți a ilustrat acest element cu exemplul unui centru comercial. Acesta are o suprafață mare pe acoperiș pentru panourile care urmează să fie instalate și are nevoie de

⁽⁷⁶⁾ H2 2016 EMEA LCOE Outlook, octombrie 2016, p. 2.

⁽⁷⁷⁾ BNEF, New Energy Outlook 2016, p. 28.

⁽⁷⁸⁾ Idem p. 23 și 2017 Germany Power Market Outlook, 10 ianuarie 2017, p. 9.

⁽⁷⁹⁾ Deutsche Bank's 2015 solar outlook: accelerating investment and cost competitiveness, 13 ianuarie 2015 și Deutsche Bank, Markets research, Industry Solar, 27 februarie 2015.

energie în timpul zilei, când se desfășoară activitatea principală, astfel că cererea sa de energie coincide cu vârful producției de energie solară. În Germania, prețul care trebuie plătit pentru fiecare kWh este în prezent în jurul valorii de 20 eurocenți/kWh, în timp ce LCOE al unei instalații solare pe acoperiș este în jurul valorii de 10 eurocenți/kWh. Prin urmare, instalarea panourilor poate genera economii semnificative la costurile energiei electrice, în special pentru clienții care utilizează multă energie în timpul zilei. Acest lucru nu era valabil în ancheta inițială, când energia electrică solară avea întotdeauna nevoie de subvenții pentru a fi viabilă. În situația în care subvențiile nu mai sunt relevante, prețul final al modulelor este cel care influențează decizia clientului de a instala sistemul de energie solară, iar în prezent acest preț este ridicat din cauza măsurilor.

- (298) Comisia a investigat mai în detaliu piața parității de rețea la vânzarea cu amănuntul în Germania, întrucât părțile au trimis observații ample cu privire la aceasta în cursul anchetei.
- (299) Este necesar să se facă distincția între instalațiile care sunt pentru consum propriu și instalațiile care introduc energie electrică în rețea.
- (300) Comisia a fost de acord cu opinia că atingerea parității de rețea pentru energia solară este o evoluție foarte de dorit, întrucât aceasta contribuie la combaterea schimbărilor climatice și la reducerea facturii la energie a consumatorilor. Comisia a constatat că eliminarea măsurilor ar reduce prețul panourilor solare, sporind numărul de locații în care se poate realiza paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul.
- (301) În același timp, Comisia a constatat că, în cursul PAR, investițiile în instalațiile comerciale și rezidențiale de pe acoperiș pentru consum propriu, care nu beneficiază de nicio schemă de sprijin, au fost încetinite de incertitudinea în materie de reglementare cu privire la includerea sau nu a acestor instalații în taxa pentru finanțarea schemei de sprijin germane – suprataxa EEG. Ca urmare a unei schimbări de reglementare propuse de Germania pentru a se conforma legislației Uniunii privind ajutoarele de stat, entitățile care utilizează pentru consum propriu energia din surse de energie regenerabile (denumiți uneori prosumatori) sunt obligate să plătească o taxă de peste 2 eurocenți pe kWh în Germania. Prin urmare, în cazul în care un proiect are un LCOE de 10 cenți/kWh, doar taxa face ca electricitatea generată de acesta să fie cu 20 % mai scumpă ⁽⁸⁰⁾.
- (302) Comisia vizează diminuarea incertitudinii în materie de reglementare pentru viitor. În conformitate cu propunerea privind organizarea pieței energiei electrice și Directiva privind energia din surse regenerabile, «consumatorii propriei energii din surse regenerabile [...] au dreptul de a consuma propria energie [...] fără a face obiectul unor proceduri disproporționate și taxe care nu reflectă costurile ⁽⁸¹⁾. Rapoartele studiilor de piață indică, de asemenea, faptul că modificările de reglementare au un impact asupra cererii. Unul dintre cele mai recente rapoarte ale BNEF afirmă că: «sectorul fotovoltaic comercial și rezidențial la scară mică din Germania a rămas în urmă odată cu scăderile lunare [ale tarifelor fixe] și cu intrarea în vigoare a suprataxei pe consumul propriu ⁽⁸²⁾. Având în vedere toate aceste elemente, exemplul realizării parității prețului la vânzarea cu amănuntul prezentat mai sus arată că modulele solare pot genera deja energie electrică cu mult sub prețul de livrare cu amănuntul în Germania. Odată realizată securitatea juridică necesară prin legislația Uniunii, se poate preconiza o creștere a cererii care nu se bazează pe schemele de sprijin. Această cerere este probabil să fie mai sensibilă la nivelul prețurilor panourilor solare și, prin urmare, susceptibilă de a fi, de asemenea, mai sensibilă la măsuri.
- (303) Pentru instalațiile de alimentare în rețea, cererea este determinată în principal de scheme de sprijin, care pot fi utilizate în continuare fără a organiza licitații pentru instalații de până la 1 MW. La un anumit nivel de sprijin, cererea este ușor mai mare în cazul în care sunt eliminate măsurile. În același timp, din motive bugetare, majoritatea statelor membre au redus în mod semnificativ sprijinul, astfel încât această cerere este în scădere, indiferent de măsuri.
- (304) În urma comunicării informațiilor, SPE a susținut că Comisia a concluzionat în mod greșit în ceea ce privește impactul incertitudinii în materie de reglementare și a suprataxei EEG numai în baza unui exemplu din Germania. Comisia a reiterat că în multe state membre există condiții negative similare. Același lucru a fost observat de către

⁽⁸⁰⁾ Spania aplică, de asemenea, o suprataxă la energia generată de panourile solare. Deși modalitățile suprataxei spaniole sunt foarte diferite de suprataxa germană, ambele au un efect de scădere asupra cererii de instalații solare.

⁽⁸¹⁾ Propunerea de directivă a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (reformare); COM(2016)767 final; articolul 21 alineatul (1) litera (a).

⁽⁸²⁾ Q3 2016 *European Policy Outlook*, BNEF, 4 august 2016, p. 8.

SPE în ultima Perspectivă a pieței mondiale (*Global Market Outlook*) 2016-2020 în ceea ce privește Spania: „[...] guvernul spaniol [...] a înfrânat piața emergentă a consumului propriu de energie solară prin instituirea unei taxe pe energia solară și a unor amenzi mari pentru «prosumatorii» nedeclarați”⁽⁸³⁾ și „Soarta energiei solare din Spania este similară cu cea din mai multe alte foste piețe cu tarife fixe ridicate: Belgia, Bulgaria, Republica Cehă și Grecia. Piețele energiei solare din Slovacia și Slovenia au ajuns într-o stare de stagnare aproape completă”⁽⁸⁴⁾; precum și: „Chiar și un număr de piețe dezvoltate ale instalațiilor solare instalate pe acoperiș se confruntă cu dificultăți la trecerea de la tarife fixe sau piețe de contorizare netă la schemele de consum propriu. Acest lucru este în ciuda faptului că în multe cazuri energia solară este mai ieftină decât energia electrică la vânzarea cu amănuntul. Barierele impuse pentru instalațiile solare instalate pe acoperiș în anumite țări europene (taxe pe consumul propriu de energie solară, piedici în calea vânzării excesului de energie electrică sau oferirea doar a unor prețuri cu ridicata) și existența în continuare a unor discuții privind alte limitări au descurajat investițiile în propriul sistem solar ale unui număr mare de potențiali cumpărători”⁽⁸⁵⁾. Comisia a respins argumentul de mai sus.

5.3.5. Concluzie cu privire la impactul măsurilor asupra cererii

- (305) În urma unei analize aprofundate, Comisia a constatat că, în ceea ce privește impactul măsurilor asupra cererii, este important să se distingă între diferite sectoare și diferite tipuri de cerere.
- (306) Cererea aferentă schemelor de sprijin. În cazul în care schemele de sprijin sunt axate pe tehnologii specifice, măsurile nu au un impact asupra cererii. În cazul în care schemele de sprijin sunt neutre din punct de vedere tehnologic, măsurile reduc șansele energiei solare de a câștiga. Cu toate acestea, chiar și pentru aceste licitații, Comisia arată că energia solară a câștigat o cotă de piață semnificativă, ceea ce demonstrează că, în pofida măsurilor, aceasta poate concura pentru proiecte la scară utilitară.
- (307) Paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata. Paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata în acest stadiu și în viitorul apropiat se poate realiza eventual numai în locații ideale, chiar dacă prețurile pentru panourile solare ar fi reduse în cazul abrogării măsurilor. De asemenea, cererea suplimentară preconizată în absența măsurilor este scăzută și, în plus, depinde de nivelul prețului cu ridicata în statul membru în cauză.
- (308) Paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul. În prezent, paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul este atinsă pentru instalațiile comerciale din statele membre care au prețuri ridicate de vânzare cu amănuntul, cum ar fi Germania, chiar dacă aceasta nu beneficiază de soare în abundență. Principalii vectori în acest caz sunt taxele, taxele pentru rețea și taxele pentru schemele de sprijin. Noile norme privind organizarea pieței energiei anunțate de Comisie la 1 decembrie 2016⁽⁸⁶⁾ și noile norme privind tranziția către energiile curate orientate spre consumator propuse de Comisie la 30 noiembrie 2016⁽⁸⁷⁾ reprezintă un pas important către realizarea unui mediu stabil și favorabil creșterii. Odată ce propunerea Comisiei este adoptată de co-legiuitorii, se preconizează o creștere a cererii de instalații comerciale pentru consum propriu. În acest caz, pentru sistemele comerciale, eliminarea măsurilor ar putea avea un impact mai important, întrucât nu există nicio limită a cererii sub forma unei cantități limitate de producție care urmează să fie sprijinită de schemele de sprijin și nicio concurență din partea altor surse de energie, spre deosebire de paritatea de rețea la vânzarea cu ridicata. Pentru instalațiile rezidențiale, realizarea unei parități de rețea la vânzarea cu amănuntul necesită mai mult timp, deoarece acestea trebuie să fie echipate cu dispozitive de stocare costisitoare pentru ca majoritatea utilizatorilor să le poată utiliza pentru consum propriu⁽⁸⁸⁾.
- (309) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au contestat concluzia potrivit căreia măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module. Acestea au susținut că investițiile sunt determinate de rata preconizată de rentabilitate și, prin urmare, cu cât prețurile modulelor solare sunt mai scăzute, cu atât mai mare este rentabilitatea investiției și probabilitatea de realizare.
- (310) Comisia a reamintit că a fost mereu de acord că prețul are un impact asupra cererii. Cu toate acestea, în opinia sa, alți factori exercită în prezent un impact mult mai important asupra cererii față de o creștere relativ ușoară

⁽⁸³⁾ Solar Power Europe, *Global Market Outlook 2016-2020*, p. 25.

⁽⁸⁴⁾ Idem p. 26.

⁽⁸⁵⁾ Idem p. 23.

⁽⁸⁶⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-publishes-new-market-design-rules-proposal>

⁽⁸⁷⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-proposes-new-rules-consumer-centred-clean-energy-transition>

⁽⁸⁸⁾ Un utilizator rezidențial mediu nu este acasă în cea mai mare parte a zilei și, prin urmare, fără stocare nu va putea să utilizeze pentru consumul propriu cea mai mare parte a energiei electrice generate de sistemul de pe acoperiș.

a prețurilor modulelor provocată de PMI. Acești factori sunt, pe de o parte, incertitudinea în materie de reglementare, iar pe de altă parte acțiunile intenționate ale administrațiilor publice pentru a controla nivelul de dezvoltare a energiei solare. Aceste acțiuni includ stabilirea unor obiective anuale totale de instalare, introducerea licitațiilor pentru capacități și impunerea taxelor privind consumul propriu.

- (311) De asemenea, Comisia a recunoscut că, în anumite cazuri, cum ar fi licitațiile neutre tehnologic, PMI ar putea avea un impact mai semnificativ asupra cererii de instalații solare. În același timp, Comisia a observat că în lipsa eliminării dumpingului de către PMI, energia solară ar avea un avantaj concurențial neloial în raport cu alte surse regenerabile de energie. Comisia a observat, de asemenea, că energia solară a avut un anumit succes în ceea ce privește licitațiile neutre tehnologic, chiar și în condițiile existenței unui PMI care nu face decât să restabilească condițiile de concurență echitabile.
- (312) În cele din urmă, Comisia a găsit dovezi suplimentare conform cărora, în viitorul apropiat, administrațiile publice ar putea lua măsuri suplimentare pentru a controla dezvoltarea energiei solare, cum ar fi introducerea pentru instalațiile solare a unor tarife privind utilizarea rețelei care reflectă mai bine costurile. BNEF presupune că: începând cu 2018, multe autorități europene de reglementare vor reacționa la scăderea costurilor energiei solare, prin introducerea unor costuri fixe de conectare la rețea pentru utilizatorii de panouri solare, astfel încât singurul mod de a economisi partea variabilă a prețului energiei electrice va fi prin cumpărarea de energie solară. Cele de mai sus se bazează pe estimările structurii costurilor pentru rețeaua din fiecare țară. Acest lucru reduce partea din factura de energie care ar fi putut fi evitată cu aproximativ 30 % din prețul energiei electrice în majoritatea țărilor UE. Dacă acest lucru nu se întâmplă numărul instalărilor ar putea fi mai mare, însă costurile de rețea rămân nefinanțate ⁽⁸⁹⁾.
- (313) Prin urmare, aceste afirmații au fost respinse, iar Comisia consideră în continuare că măsurile au doar un impact foarte limitat asupra cererii de instalații solare în Europa.

5.4. Alte argumente

- (314) Majoritatea părților care se opun măsurilor au susținut că acestea au un impact negativ asupra realizării obiectivelor privind schimbările climatice. De asemenea, această afirmație a fost sprijinită de cinci ONG-uri de mediu. Părțile respective au reiterat faptul că Uniunea și statele membre s-au angajat, prin mai multe decizii și acorduri, cel mai recent în Acordul de la Paris, să reducă emisiile de gaze cu efect de seră și să prevină schimbările climatice. Uniunea și-a stabilit ca obiectiv obligatoriu din punct de vedere juridic creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final de energie la 20 % ⁽⁹⁰⁾. De asemenea, Comisia a stabilit cadrul de politică pentru obiectivul de 27 % până în 2030. Acest nou obiectiv ambițios a fost adoptat în 2014, după impunerea măsurilor definitive. În octombrie 2016, Acordul CCONUSC de la Paris privind combaterea schimbărilor climatice, primul acord global, universal și cu caracter juridic obligatoriu privind schimbările climatice, a fost ratificat de Uniunea Europeană după ce Parlamentul European a votat în favoarea acestuia cu o majoritate covârșitoare. Trecerea la aprovizionarea cu energie cu emisii reduse de carbon reprezintă elementul principal al acestui efort și energia solară generată rămâne una dintre cele mai promițătoare surse de energie pentru a atinge obiectivele climatice.
- (315) Părțile care se opun măsurilor au susținut că măsurile fac mai dificilă atingerea obiectivelor climatice prin încetinirea dezvoltării energiei solare. Acestea au afirmat că restabilirea prețurilor de pe piață la nivel mondial pentru echipamentele solare va permite Uniunii să decarbonizeze mai repede producția de energie. De asemenea, părțile au indicat faptul că există o neconcordanță între politica Uniunii privind clima și politica comercială. În timp ce prima constă în promovarea și subvenționarea energiei din surse regenerabile, cea din urmă urmărește creșterea prețului acestora și le afectează disponibilitatea.
- (316) Comisia a admis că ratificarea Acordului CCONUSC de la Paris privind combaterea schimbărilor climatice este o etapă foarte importantă în dinamizarea cooperării globale în vederea reducerii schimbărilor climatice. Energia solară este una dintre principalele surse de energie pentru a îndeplini obiectivele climatice. În același timp, Comisia a constatat că cererea Uniunii de instalații solare în viitorul apropiat va fi afectată numai într-o măsură limitată de măsuri (a se vedea secțiunea 5.3 de mai sus). Acest lucru se va schimba numai în momentul în care paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul devine o sursă importantă de cerere. Prin urmare, eliminarea măsurilor în acest stadiu nu va contribui prea mult la îndeplinirea obiectivelor de mediu.

⁽⁸⁹⁾ BNEF, *New Energy Outlook 2016*, p. 17.

⁽⁹⁰⁾ Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE (JO L 140, 5.6.2009, p. 16).

- (317) EU ProSun a prezentat o serie de alte observații într-o scrisoare deschisă ca răspuns la poziția ONG-urilor prin care se solicită eliminarea măsurilor din motive de protecție a mediului. EU ProSun a susținut că, dacă se adoptă perspectiva întregului lanț de aprovizionare cu energie solară, panourile fabricate în Uniune au ca rezultat o amprentă de carbon mult mai mică. Modulele fabricate în Uniune nu trebuie să fie transportate pe distanțe lungi. Datorită standardelor de producție ale Uniunii și cerințelor de mediu, pe de o parte, și costurilor mai ridicate ale energiei, pe de altă parte, industria energiei solare din UE și-a redus în mod sistematic consumul de energie în comparație cu producătorii chinezi. Acest lucru este deosebit de important, având în vedere faptul că fabricarea modulelor solare și materiile prime aferente necesită un consum mare de energie. EU ProSun a subliniat, de asemenea, că există o anumită contradicție între faptul că unele dintre ONG-uri semnează scrisoarea care solicită eliminarea măsurilor din motive legate de interesul Uniunii, și anume inclusiv în cazul în care se constată practici comerciale neloiale, și declarația recentă a unuia dintre liderii acestora, care solicită să se ia măsuri pentru a asigura un comerț echitabil și favorabil mediului.
- (318) Comisia a ajuns la concluzia că măsurile au doar un impact limitat asupra realizării obiectivelor climatice pe termen scurt ale Uniunii.
- (319) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți și-au exprimat dezacordul față de afirmația potrivit căreia produsele solare importate au o amprentă de carbon mai mare decât cele fabricate în Uniune. Aceste părți au susținut că fabricarea de polisiliciu și de plachete reprezintă proporția cea mai importantă din cererea de energie primară și, prin urmare, cel mai mult contează originea polisiliciului și a plachetelor. Părțile respective au subliniat, de asemenea, că producția de energie electrică are o amprentă de carbon diferită în state membre diferite. Întrucât producția de module și de materii prime aferente acestora este mare consumatoare de energie, contează în ce stat membru au fost fabricate modulele și componentele acestora.
- (320) Comisia nu a putut să analizeze în profunzime aceste cereri în intervalul scurt de timp care a urmat comunicării informațiilor. Comisia a precizat că prezentase numai o observație a EU ProSun și că nu a afirmat niciodată că instalațiile solare importate au o amprentă de carbon mai mare. Mai degrabă, indiferent de amprenta de carbon a modulelor din Uniune și a celor din China, Comisia a reiterat concluzia principală, potrivit căreia măsurile au avut doar un impact foarte limitat asupra cererii de instalații solare până în prezent. În consecință, Comisia a concluzionat că măsurile nu au avut un impact semnificativ asupra realizării obiectivelor de mediu ale Uniunii.
- (321) Unele dintre părțile care solicită eliminarea măsurilor au afirmat că în Uniune existau capacități insuficiente de producție pentru a acoperi cererea Uniunii de module și că măsurile au fost ineficace în ceea ce privește creșterea semnificativă a capacităților de producție ale producătorilor de celule și de module din Uniune. Cererea Uniunii a fost estimată de către aceste părți interesate la mai puțin de 8 GW, iar producția de module din Uniune a fost estimată la mai puțin de 4 GW. Acest lucru înseamnă că oricum cel puțin jumătate din module trebuie să fie importate. Părțile respective au susținut că așteptarea Comisiei Europene, exprimată în regulamentul inițial, conform căreia *„pe termen mediu, este rezonabil să se presupună că industria din Uniune își va extinde capacitatea de producție pentru a acoperi cererea, ceea ce îi va permite să realizeze economii de scară, ceea ce, la rândul său, ar permite reducerea în continuare a prețului”* nu s-a materializat.
- (322) Comisia a constatat că, deși producția de module a Uniunii este sub cererea Uniunii, nu s-a înregistrat niciodată o lipsă de module în Uniune. Angajamentul de preț/PMI a permis efectuarea de importuri din China la prețuri echitabile. Deși a existat o creștere relativă a importurilor din restul lumii, industria din Uniune a reușit să își crească cota de piață în Uniune de la 25 % la 35 % între 2012 și PAR. Prin urmare, măsurile au permis industriei din Uniune să își mărească producția și vânzările în raport cu dimensiunea pieței Uniunii și să acopere o parte mai mare a cererii. Astfel cum s-a menționat în secțiunea 5.3.2 de mai sus, consumul din Uniune a scăzut drastic din cauza reducerii schemelor de sprijin, ceea ce îngreunează semnificativ creșterea industriei din Uniune. În pofida acestui fapt, industria din Uniune a reușit să se consolideze în continuare și să obțină reduceri semnificative de costuri. În plus, în Uniune există o capacitate de producție de module neutilizată semnificativă, care ar putea fi repusă în funcțiune în cazul în care cererea crește. Prin urmare, Comisia a considerat că măsurile nu cauzează un deficit de aprovizionare cu module pe piața Uniunii și că măsurile au fost eficiente în ceea ce privește extinderea producției din Uniune în raport cu dimensiunea pieței Uniunii.
- (323) Părțile care se opun măsurilor au susținut că se înregistrează o creștere foarte rapidă a capacităților de producție de module în afara Chinei. Acestea au citat diferite rapoarte ale studiilor de piață conform cărora capacitatea de producție combinată în alte țări din Asia a crescut foarte rapid; aceasta a ajuns la 7 GW în 2015 și se estimează că va ajunge la 10 GW în 2016. Aceasta se presupune că va fi mai mare decât cererea Uniunii – estimată de către

părți a se situa în jurul valorii de 8 GW. Un volum semnificativ din aceste noi capacități a fost instalat de societățile chineze. De asemenea, mai multe societăți mari din China au renunțat la angajament în mod voluntar pentru a putea să aprovizioneze piața Uniunii din afara RPC. Părțile au afirmat că rezultatul ar fi că un volum tot mai mare de module ieftine pot fi exportate către Uniune din țări terțe, inclusiv în cazul în care măsurile rămân în vigoare. Prin urmare, oponenții măsurilor au susținut că nu s-au materializat așteptările Comisiei exprimate în regulamentul inițial conform cărora alte țări terțe nu și-ar orienta exporturile considerabil către piața Uniunii ⁽⁹¹⁾.

- (324) Ancheta Comisiei a arătat că cota de piață a importurilor din RPC către Uniune a scăzut de la 66 % în 2012 la 41 % în PAR, în timp ce cota de piață a importurilor din restul lumii, cu excepția RPC (în principal Taiwan, Malaysia, Coreea și Singapore) a crescut de la 9 % la 25 %. Cota din piața Uniunii deținută de producătorii din Uniune a crescut de la 25 % în 2012 la 35 % în cursul PAR. Prin urmare, importurile din țări terțe nu au împiedicat industria din Uniune să recupereze o cotă de piață semnificativă în Uniune.
- (325) De asemenea, Comisia a constatat că, în timp ce capacitățile de producție de module din Asia de Sud-Est cresc rapid, acestea încă reprezintă o fracțiune din capacitățile din China ⁽⁹²⁾. Fabricile din Asia de Sud-Est vând, de asemenea, volume mari pe piața din SUA și din alte țări care au impus măsuri comerciale asupra modulelor din China, cum ar fi India și Canada. De asemenea, se preconizează că instalațiile solare din Asia de Sud-Est vor crește și, în consecință, că un anumit volum va fi vândut în regiune. Prin urmare, Comisia a ajuns la concluzia că respectivele capacități de producție de module din Asia de Sud-Est sunt insuficiente pentru a acoperi o parte semnificativă a cererii de la nivelul Uniunii și pentru a anula eficiența măsurilor. În orice caz, scopul măsurilor este de a se asigura că importurile de module și celule solare din RPC sunt efectuate la prețuri corecte și care nu fac obiectul dumpingului, iar faptul că industria din Uniune ar putea fi supusă concurenței din alte țări nu anulează eficiența măsurilor.
- (326) Una dintre părți a susținut că evoluția cotelor de piață demonstrează că măsurile au conferit avantaje, în principal, importatorilor din țări terțe. Această parte a susținut că situația este similară cazului privind somonul atlantic de crescătorie ⁽⁹³⁾, în care Comisia a eliminat măsurile deoarece acestea ar conduce la un transfer net substanțial de bunăstare în afara Uniunii și transferul de bunăstare către furnizori din țări terțe ar depăși cu mult orice avantaj obținut de industria din Uniune în urma aplicării măsurilor.
- (327) Astfel cum s-a menționat mai sus, industria din Uniune a reușit să își crească cota de piață în Uniune de la 25 % la 35 % între 2012 și PAR. Acest lucru înseamnă că țările terțe nu au preluat cea mai mare parte a cotei de piață deținute anterior de către producătorii chinezi. În plus, Comisia consideră că situația industriei din Uniune în cazul somonului atlantic de crescătorie a fost foarte diferită – în acel caz, cota de piață a industriei din Uniune a fost mult mai mică și a crescut doar de la 2,7 % în 1998 la 4,3 % în 2001. În cazul respectiv, o cotă de piață foarte scăzută a industriei din Uniune a fost unul dintre motivele principale pentru care instituirea de măsuri ar conduce la un transfer net substanțial de bunăstare în afara Comunității pe măsură ce piața se adaptează la prețuri mai mari ⁽⁹⁴⁾. În cazul de față, măsurile au adus avantaje semnificative industriei din Uniune. Prin urmare, cazul somonului atlantic de crescătorie nu poate servi drept precedent.
- (328) Potrivit părților care se opun măsurilor, producătorii din Uniune nu au anunțat planuri credibile pentru a-și extinde capacitatea. În schimb, Solar World, cel mai mare producător din Uniune, a disponibilizat recent câteva sute de lucrători temporari din unitățile sale europene și a încheiat acorduri OEM pentru fabricarea de panouri solare în Thailanda. Părțile care se opun măsurilor au susținut că aceasta este încă o dovadă a faptului că o producție de succes de module solare poate avea loc numai în unități de producție mari, cum ar fi cele din Asia.
- (329) SolarWorld a răspuns că a încheiat contracte OEM temporare pentru a acoperi o creștere a cererii la nivel mondial la sfârșitul anului 2015 și în prima jumătate a anului 2016. Solar World a susținut că incertitudinile cu privire la rezultatul anchetei în curs de desfășurare au cauzat creșterea ratelor dobânzii solicitate de investitorii financiari pentru investițiile sale de capital. Din acest motiv, decizia de a amâna o extindere intensivă de capital

⁽⁹¹⁾ Regulamentul definitiv inițial, considerentul 336.

⁽⁹²⁾ Bloomberg New Energy Finance (BNEF), *Solar manufacturer capacity league table*; accesat la 28 octombrie 2016.

⁽⁹³⁾ Regulamentul (CE) nr. 930/2003 al Consiliului (JO L 133, 29.5.2003, p. 1), considerentul 224.

⁽⁹⁴⁾ Idem.

a capacităților sale de producție până la încheierea prezentei anchete și de a utiliza în schimb în mod temporar capacitățile disponibile ale producătorilor contractanți a fost o decizie justificată din punct de vedere economic. Solar World a indicat, de asemenea, că toate modulele fabricate de partenerul său OEM din afara Uniunii au fost expediate în afara Uniunii.

- (330) Studiile de piață au confirmat faptul că prima jumătate a anului 2016 a reprezentat o perioadă de boom, iar a doua jumătate a anului 2016 a fost o perioadă de cerere scăzută, care a cauzat prăbușirea prețurilor rezultată din oferta excedentară de module ⁽⁹⁵⁾. În acest context, decizia luată de Solar World de a disponibiliza personalul temporar poate fi considerată ca fiind o decizie dificilă, dar justificată de condițiile de pe piață. Solar World a redus, de asemenea, volumele fabricate de producătorii contractanți atât cât era permis prin contract.
- (331) Prin urmare, Comisia a considerat că, având în vedere incertitudinile și un ciclu recent de tip „boom/bust” la nivel mondial, decizia luată de un producător din Uniune de a amâna extinderea capacității și de a se baza în schimb pe capacitățile de producție ușor disponibile ale producătorilor contractanți a fost justificată din punct de vedere economic și nu a demonstrat că producția din Uniune a devenit nesustenabilă.

5.5. Concluzie privind interesul Uniunii

- (332) Cântărind și punând în balanță interesele concurente, Comisia a analizat dacă efectul negativ asupra importatorilor neafiliați și asupra industriilor din amonte și din aval și alte efecte analizate mai sus ar fi disproporționate în raport cu efectul pozitiv asupra producătorilor din Uniune ai produsului care face obiectul reexaminării. În temeiul articolului 21 alineatul (1) a treia teză din regulamentul de bază, s-a acordat o atenție deosebită necesității de a elimina efectele de denaturare a schimburilor comerciale ale dumpingului prejudiciabil și de a restabili o concurență reală.
- (333) Elementul-cheie a fost evaluarea impactului probabil al continuării măsurilor asupra viitorului cererii de module solare de la nivelul Uniunii. În cazul în care măsurile ar reduce cererea în mod semnificativ, se poate argumenta că protejarea unei industrii relativ mici din Uniune ar putea afecta în mod disproporționat industriile semnificativ mai mari din aval și din amonte. Cu toate acestea, astfel cum s-a concluzionat în considerentul 313, măsurile au avut doar un impact limitat asupra cererii de module solare de la nivelul Uniunii. Această situație nu este de natură să se schimbe înainte de adoptarea și punerea în aplicare de către statele membre a noii directive privind energia din surse regenerabile. În contextul acestei constatări, argumentul privind impactul locurilor de muncă a fost pus în perspectivă. Deși eliminarea măsurii ar putea contribui la crearea unor noi locuri de muncă, aceasta ar pune, de asemenea, în pericol imediat locurile de muncă existente în industria celulelor și modulelor solare din Uniune (în jur de 8 000). Prin urmare, nu era adecvată o simplă comparație numerică între locurile de muncă actuale din industria din Uniune și locurile de muncă existente în industria din aval (în jur de 50 000) sau în industria din amonte (în jur de 5 000-10 000).
- (334) Având în vedere că politicile de sprijinire a energiei din surse regenerabile au trebuit să fie reformate după intrarea în vigoare a noilor norme în temeiul legislației Uniunii privind ajutoarele de stat și sunt susceptibile de a suferi modificări ulterioare odată ce propunerea Comisiei pentru o nouă directivă privind energia din surse regenerabile este adoptată de către co-legiuitori, nu este posibil să se emită o opinie cu privire la interesul Uniunii pentru o perioadă mai mare de 18 luni. Anumite constatări sugerează că măsurile ar putea avea un impact mai mare asupra cererii în viitor, odată cu finalizarea tranziției politicilor de sprijin în domeniul energiei din surse regenerabile, clarificarea situației fiscale a consumului propriu și atingerea parității de rețea în părți mai largi ale Europei și pentru anumite grupuri de consumatori. Astfel cum s-a menționat în considerentele 302 și 308, noile norme destinate pieței energiei propuse de Comisie la 1 decembrie 2016 ⁽⁹⁶⁾ și noile norme pentru tranziția către o energie curată centrată pe consumatori, propuse de Comisie la 30 noiembrie 2016 ⁽⁹⁷⁾ reprezintă un pas important către realizarea unui mediu stabil și favorabil creșterii. Prin urmare, Comisia a decis să limiteze prelungirea măsurilor la 18 luni.
- (335) În urma comunicării informațiilor suplimentare menționată în considerentul 30, Comisia a primit trei seturi diferite de observații. În general, producătorii din UE au cerut Comisiei să rețină perioada inițială de 24 de luni pe motiv că propunerea anunțată de a reduce durata normală de la cinci ani la doi ani a realizat deja un echilibru de interese echitabil. Unele părți interesate care au reprezentat industria din amonte și din aval au salutat reducerea perioadei la 18 luni, în timp ce alte părți au fost în favoarea eliminării complete a măsurilor. GC a regretat faptul

⁽⁹⁵⁾ Q4 2016 Global Market Outlook, *Preparing for a tough year ahead*, BNEF, 30 noiembrie 2016 și Q3 2016 PV Market Outlook, *Solar power – not everyone needs it right now*, BNEF, 1 septembrie 2016.

⁽⁹⁶⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-publishes-new-market-design-rules-proposal>

⁽⁹⁷⁾ <https://ec.europa.eu/energy/en/news/commission-proposes-new-rules-consumer-centred-clean-energy-transition>

că Comisia intenționează să mențină măsurile chiar și doar 18 luni. GC și unele părți interesate ale industriei din amonte și din aval au criticat faptul că, în textul proiectului de act de punere în aplicare, nu exista nicio mențiune cu privire la eliminarea imediată a măsurilor după perioada menționată.

Comisia ia notă de faptul că măsurile pot avea un impact mai mare asupra cererii în viitor, odată cu finalizarea tranziției politicilor de sprijin în domeniul energiei din surse regenerabile, clarificarea situației fiscale a consumului propriu și atingerea parității de rețea în părți mai largi ale Europei. Acest fapt justifică prelungirea în mod excepțional a măsurilor cu doar 18 luni, după care măsurile vor expira în conformitate cu normele aplicabile din regulamentul de bază. Pe baza elementelor de probă disponibile în această etapă, Comisia a considerat că, dacă se pun în balanță efectele negative probabile asupra industriei din aval și din amonte, precum și asupra consumatorilor, față de beneficiile pe care industria din Uniune le-ar obține de pe urma măsurilor, 18 luni constituie un compromis adecvat între interesele divergente.

- (336) Mai mult, la reexaminarea intereselor importatorilor neafiliați, Comisia s-a confruntat cu plângeri cu privire la sarcina administrativă considerabilă impusă acestora, în timp ce producătorii din Uniune s-au plâns de eludările din prezent. Aceste aspecte pot fi abordate în cadrul unei reexaminări intermediare privind forma măsurilor. În cele din urmă, Comisia a remarcat faptul că mecanismul de ajustare a PMI nu urmează curba abruptă de învățare a industriei solare ⁽⁹⁸⁾. Prin urmare, este posibil ca sistemul de ajustare actual să nu le fi permis accesul consumatorilor europeni la câștigurile în materie de eficiență de la nivel mondial, ceea ce ar putea declanșa necesitatea de a reexamina acest aspect. Acest aspect poate fi abordat în cadrul unei reexaminări intermediare cu privire la orice mecanism de ajustare care ar putea fi asociat cu o altă formă a măsurii.
- (337) Per ansamblu, Comisia a concluzionat că nu există motive întemeiate pentru a elimina măsurile din motive legate de interesul Uniunii. Cu toate acestea, Comisia a ajuns, de asemenea, la concluzia că o reexaminare din oficiu a aspectelor identificate în considerentul 336 este adecvată.

6. ANCHETĂ DE REEXAMINARE INTERMEDIARĂ PARȚIALĂ LIMITATĂ LA A VERIFICA DACĂ ESTE SAU NU ESTE ÎN INTERESUL UNIUNII SĂ SE MENȚINĂ MĂSURILE ÎN VIGOARE ÎN PREZENT PENTRU CELULE

6.1. Observații preliminare

- (338) Astfel cum este prevăzut în considerentul 7, Comisia a inițiat din proprie inițiativă o anchetă de reexaminare intermediară parțială („reexaminarea intermediară”) limitată la a verifica dacă este sau nu este în interesul Uniunii să se mențină măsurile în prezent în vigoare pentru celule.
- (339) Reexaminarea a fost deschisă, întrucât existau elemente de probă *prima facie* care indicau faptul că împrejurările pe baza cărora au fost instituite măsurile inițiale s-au schimbat. În special, în urma unei restructurări și consolidări a industriei Uniunii, un număr semnificativ de producători de celule și-au închis producția. Majoritatea capacităților de producție de celule rămase în Uniune par să fie destinate în principal utilizării captive pentru producția de module. Prin urmare, vânzările de celule ale industriei din Uniune către utilizatori neafiliați au fost foarte limitate în ceea ce privește cantitatea, în timp ce producătorii de module care nu sunt integrați pe verticală au depins de celulele furnizate din afara Uniunii. Prin urmare, Comisia a considerat că este prudent să se examineze dacă impunerea în continuare a măsurilor pentru celule era în continuare în interesul Uniunii.

6.2. Interesul producătorilor de celule

- (340) Există 12 producători de celule în Uniune care sunt cunoscuți de Comisie. Industria din Uniune a fost reprezentată de asociația EU ProSun, care este solicitantul în cazul reexaminării măsurilor antidumping existente în perspectiva expirării acestora. EU ProSun reprezenta patru producători de celule din Uniune. Alți doi producători de celule au susținut în mod explicit poziția EU ProSun. EU ProSun a reprezentat, de asemenea, Solar World ca producător de plachete din amonte și încă un producător de plachete din Uniune.

⁽⁹⁸⁾ Conform mai multor surse, în industria solară curba de învățare este de 21 %. Acest lucru înseamnă că, odată cu fiecare dublare a capacității de generare a energiei solare, costul producției de module scade cu 21 %. Capacitatea solară cumulată la nivel mondial a fost de aproximativ 130 GW în 2013 și este de așteptat să ajungă la 290 GW la sfârșitul anului 2016, ceea ce înseamnă că aceasta s-a dublat până în prezent, iar costul producției de module a scăzut cu 21 %.

- (341) În cadrul anchetei inițiale, Comisia a constatat că un aflux masiv în Uniune de celule și module solare din China care fac obiectul dumpingului a contribuit la falimentul mai multor producători de celule din Uniune. Impunerea de măsuri a permis redresarea, consolidarea și stabilizarea producției de celule a celorlalți producători din Uniune. În special, activele de producție și angajații unuia dintre cei mai mari producători de celule din Uniune, Bosch Solar Energy, au rămas operaționale, întrucât acestea au fost preluate de către Solar World în 2014.
- (342) În cazul în care s-ar elimina măsurile pentru celule, ar reîncepe exporturile în volume mari de celule din China la prețuri de dumping, provocând un prejudiciu important industriei din Uniune, cu consecințe foarte negative asupra industriei celulelor din Uniune. Investițiile mari de capital în echipamente sofisticate de producție de celule ar deveni redundante. Până la 1 700 de lucrători cu înaltă calificare și-ar putea pierde locul de muncă. Comisiei i-a fost notificată, de asemenea, intenția unui număr limitat de societăți din Uniune de a restabili o capacitate de aproximativ 300 MW, în cazul în care sunt menținute măsurile.
- (343) Declinul industriei producătoare de celule din Uniune ar avea, de asemenea, un impact negativ asupra activităților de cercetare și dezvoltare ale Uniunii. Celula este componenta de bază a unui modul și o mare parte din activitatea de cercetare și dezvoltare din lanțul valoric al industriei solare se concentrează asupra celulelor. În cazul în care s-ar elimina măsurile pentru celule, investițiile europene în activitățile de cercetare și dezvoltare ar încetini și know-how-ul acumulat până în prezent ar deveni redundant sau ar trebui să fie transferat unor țări terțe. Prin urmare, există riscul ca excluderea celulelor să cimenteze dependența producătorilor de module din Uniune de celulele importate.
- (344) Anularea măsurilor pentru celule ar putea submina, de asemenea, măsurile pentru module. Aceasta ar permite producătorilor chinezi să exporte celule la prețuri nelioiale și să le asambleze în module, fie prin intermediul filialelor lor, fie prin intermediul producătorilor contractanți situați în Uniune. Liniile de asamblare de module pot fi construite relativ repede, fapt evidențiat de o acumulare rapidă de capacități de producție de module în Asia de Sud-Est (a se vedea considerentul 323). EU ProSun a susținut că un astfel de scenariu a avut loc în SUA în perioada 2012-2014, când măsurile pentru module nu au fost eficiente. Situația s-a schimbat numai atunci când definiția inițială a produsului a fost extinsă la celule.
- (345) Prin urmare, continuarea măsurilor pentru celule este în mod clar în interesul producătorilor de celule din Uniune și poate, de asemenea, să confere anumite avantaje producătorilor de module din Uniune.
- (346) În urma comunicării informațiilor, Jabil a contestat constatarea Comisiei potrivit căreia încetarea măsurilor pentru celule le-ar permite producătorilor chinezi să exporte celule la prețuri nelioiale și să le asambleze în module, fie prin intermediul filialelor lor, fie prin intermediul producătorilor contractanți situați în Uniune. Ca răspuns la afirmațiile societății Jabil, Comisia a reamintit că constatase probabilitatea continuării dumpingului și a prejudiciului în cazul în care măsurile ar fi abrogate. De asemenea, Comisia a explicat că producătorii contractanți, precum Jabil, au un model de afaceri și o structură a costurilor care diferă în mod semnificativ de cele ale restului industriei din Uniune. În special, producătorii contractanți operează cu resurse mult mai mici pentru acoperirea costurilor indirecte, deoarece nu au aceeași răspundere în ceea ce privește vânzările, marketingul și cercetarea și dezvoltarea pentru produsele lor, astfel cum se menționează în considerentele 110 și 160. Prin urmare, în cazul în care Comisia ar abroga măsurile privind celulele în interesul producătorilor de module din Uniune, nimic nu ar putea opri un producător contractant cu sediul în Uniune să asambleze module utilizând celule din China care fac obiectul unui dumping. De fapt, un producător contractant nu este nici măcar obligat să cunoască prețul real al unei celule, întrucât modelul său de afaceri obișnuit constă în perceperea unei taxe aferente fabricării în regim de subcontractare de la o altă societate care furnizează materiile prime și își asumă întreaga responsabilitate în ceea ce privește vânzarea produselor. Prin urmare, Comisia a continuat să considere că încetarea măsurilor pentru celule ar putea duce la prețuri inechitabile ale modulelor, care ar putea fi asamblate în Uniune de societăți afiliate sau de producători contractanți utilizând celule din China care fac obiectul unui dumping.
- (347) În urma comunicării informațiilor, SPE a susținut că nu există o legătură de cauzalitate între importurile de celule din RPC și vânzările de celule fabricate în Uniune; în opinia lor, industria din Uniune s-a confruntat cu concurența din partea țărilor terțe. Aceeași parte a susținut că măsurile nu au protejat investițiile în industria celulelor și că forța de muncă din sectorul celulelor nu este amenințată de concediere în cazul în care măsurile ar expira. Această parte a afirmat, de asemenea, că piața captivă a celulelor nu a fost afectată de importurile de celule din China.
- (348) Comisia a efectuat o analiză suplimentară a impactului vânzărilor de celule din țări terțe, astfel cum se menționează în considerentul 176 și reiterează faptul că vânzările țărilor terțe nu au cauzat un prejudiciu. De asemenea, Comisia a analizat în mod mai aprofundat impactul măsurilor asupra investițiilor din industria celulelor din Uniune, astfel cum se menționează în considerentul 168 și a reiterat faptul că măsurile au un impact

pozitiv asupra investițiilor. În plus, Comisia a constatat un impact al importurilor din China asupra pieței captive a celulelor din Uniune, astfel cum se menționează în considerentul 105. Având în vedere rentabilitatea scăzută înregistrată în prezent de industria celulelor din Uniune, Comisia consideră în continuare că forța de muncă din sectorul celulelor din Uniune se confruntă cu amenințarea pierderii locurilor de muncă în cazul în care s-ar permite expirarea măsurilor.

6.3. Interesul importatorilor neafiliați de celule

- (349) Nu s-a prezentat niciun importator de celule neafiliat activ în cursul PAR. Celulele sunt importate fie de către producătorii de module din Uniune, fie de către importatori afiliați ai producătorilor chinezi.

6.4. Interesul industriei din aval – producătorii de module

- (350) S-au prezentat șapte producători europeni de module care au solicitat excluderea celulelor din măsură. Unele dintre aceste societăți sprijină poziția EU ProSun privind continuarea măsurilor pentru module. Unele societăți din amonte și din aval au transmis observații, opunându-se măsurilor în mod specific pentru celule; cu toate acestea, majoritatea societăților din amonte și din aval s-au concentrat asupra motivelor și efectelor eliminării măsurilor pentru module.
- (351) Părțile care solicită eliminarea măsurilor pentru celule au atras atenția asupra faptului că aproape toate celulele fabricate în Uniune sunt utilizate la nivel intern de către societăți integrate pe verticală. Din acest motiv, producătorii de module care nu sunt integrați pe verticală, care reprezintă peste 65 % din producția de module a Uniunii, sunt dependenți de importurile de celule. Părțile respective au afirmat că aproape toate importurile de celule în Uniune fac obiectul unor măsuri sau al unor controale vamale consolidate care decurg din măsurile antieludare pentru celule din Malaysia și Taiwan⁽⁹⁹⁾. Aceasta conduce la sarcini administrative și financiare suplimentare asupra producătorilor de module care nu sunt integrați pe verticală. Părțile care se opun măsurilor pentru celule au susținut, de asemenea, că măsurile pentru celule au fost ineficiente, întrucât acestea nu au adus noi capacități în Uniune. De asemenea, în opinia lor, măsurile cresc prețul produsului final, și anume modulele, cu impact negativ asupra cererii, asupra clienților și asupra obiectivelor mai largi ale politicii de mediu a Uniunii.

6.4.1. Ofertă insuficientă de celule în Uniune

- (352) Părțile care solicită eliminarea măsurilor pentru celule au afirmat că nu sunt disponibile celule fabricate în Uniune pe piața Uniunii. Există doar câțiva producători de celule în Uniune și aproape toți utilizează celulele lor la nivel intern și vând doar cantități foarte mici unor terți. Volumele mici vândute sunt, de regulă, de o calitate inferioară. Pe baza anchetei sale, Comisia a fost de acord că celulele vândute de industria din Uniune pe piața Uniunii satisfac mai puțin de 5 % din cererea producătorilor de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală.
- (353) Părțile au mai afirmat că, inclusiv dacă mai multe celule produse în Uniune s-ar vinde pe piața liberă, capacitatea Uniunii și producția de celule ar fi de departe insuficiente pentru a satisface cererea totală de celule a Uniunii și chiar mai puțin adecvată pentru a satisface cererea totală de module. Comisia a constatat că producția de celule din Uniune a fost de 1 270 MW în cursul PAR, ceea ce înseamnă că aceasta ar putea acoperi 37 % din cererea totală de celule a Uniunii, care a fost estimată la 3 409 MW. Capacitatea de producție de celule din Uniune ar putea acoperi aproximativ 18 % din cererea totală de module a Uniunii – aproximativ 7 200 MW în cursul PAR.
- (354) Mai multe părți au susținut că măsurile pentru celule avantajează o singură societate – Solar World – și creează un dezavantaj competitiv pentru majoritatea celorlalți producători de module care nu sunt integrați pe verticală în raport cu această societate. Solar World a reprezentat peste 70 % din totalul producției de celule din Uniune în cursul PAR. Solar World nu vinde celule pe piața liberă, cu excepția celor pe care le consideră a nu îndeplini standardele sale ridicate. Părțile respective au susținut că singura cale pentru ca acestea să cumpere celule sunt importurile din țări terțe. În cazul în care măsurile pentru celule nu sunt eliminate, părțile menționate ar rămâne într-o poziție concurențială dezavantajoasă în raport cu producătorul dominant de celule din Uniune.

⁽⁹⁹⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/185.

- (355) Astfel cum s-a menționat mai sus, Comisia a constatat că producția de celule din Uniune a reprezentat 35 % din cererea de celule de la nivelul Uniunii, iar procentul a crescut de la 23 % în 2012. Acest lucru înseamnă că o proporție substanțială din cererea de la nivelul Uniunii poate fi acoperită de celule produse în Uniune, indiferent dacă acestea sunt sau nu vânzări captivă. De asemenea, Comisia a reamintit faptul că costul mediu de producție al celulelor în Uniune a depășit prețul mediu de vânzare contractual al produselor din China și Taiwan (astfel cum a fost raportat de PV Insights). Acest lucru înseamnă că producătorii de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală ar putea cumpăra celulele din afara Uniunii la prețuri similare sau chiar la prețuri mai mici. Această concluzie rămâne valabilă inclusiv ținând cont de faptul că celulele produse în Uniune de către producătorii integrați pe verticală sunt de înaltă calitate și de înaltă eficiență și, prin urmare, sunt mai scumpe. În consecință, măsurile nu conferă un avantaj competitiv producătorilor de celule și de module integrați pe verticală în defavoarea celor care nu sunt integrați pe verticală.
- (356) Comisia a observat în continuare că singura perioadă în care producătorii de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală au avut dificultăți în aprovizionarea cu celule a coincis cu o creștere vertiginosă excepțională a cererii în RPC la sfârșitul anului 2015 și la începutul anului 2016. În perioada respectivă, cererea de instalații solare din China a atins punctul culminant de 22 GW ⁽¹⁰⁰⁾. Obiectivul Chinei de instalații solare a fost susținut prin scheme de remunerare generoase, ceea ce a provocat un boom temporar de instalare. Chiar și supracapacitățile semnificative de producție de celule ale RPC au devenit temporar insuficiente pentru a acoperi această creștere neobișnuită a cererii. Unii producători de module din China au fost nevoiți în mod excepțional să recurgă la importuri de celule din străinătate, ceea ce a provocat o penurie temporară la nivel mondial de aprovizionare cu celule și o creștere a prețurilor la celule. Prețurile de vânzare contractuale pentru celule, astfel cum au fost raportate de PV Insights, au depășit PMI în cursul acestei perioade de deficit de celule, și anume în perioada noiembrie 2015-martie 2016. Prin urmare, inclusiv în cazul în care măsurile nu ar fi fost în vigoare, producătorii de module din Uniune s-ar fi confruntat cu dificultăți similare de aprovizionare cu celule, întrucât a existat un deficit excepțional de celule în RPC pentru acea perioadă relativ scurtă de timp.
- (357) De asemenea, perioada de cerere foarte mare de celule a coincis parțial cu ancheta antieludare a Comisiei privind celulele și modulele din China expediate din Malaysia și Taiwan. Înregistrarea celulelor și a modulelor, aplicabilă de la data deschiderii procedurii antieludare, și anume mai 2015, a cauzat unele dificultăți suplimentare de aprovizionare pentru producătorii de module din Uniune. Producătorii de module au cunoscut o perioadă de incertitudine, deoarece nu au știut dacă furnizorii lor din Taiwan și din Malaysia erau producători autentici și dacă aceștia vor obține o scutire de la plata taxelor. În cele din urmă, în februarie 2016, peste 20 de producători de celule din Malaysia și Taiwan care au cooperat în cadrul anchetei respective s-au dovedit a fi producători autentici. Incertitudinea temporară a aprovizionării s-a încheiat.
- (358) De asemenea, Comisia a constatat că afirmația potrivit căreia măsurile pentru celule protejează o singură societate – Solar World – nu este întemeiată. Astfel cum se prevede în considerentul 340, alți cinci producători de celule sprijină în mod explicit continuarea măsurilor pentru celule. Comisia are cunoștință de mai mult de 10 producători de celule din Uniune. Motivul principal pentru care un singur producător reprezintă în prezent peste 70 % din totalul celulelor produse în Uniune este faptul că mulți alți producători de celule au ieșit de pe piață deoarece nu au putut rezista concurenței nelocale din partea produselor din China care au făcut obiectul dumpingului. În timp ce majoritatea acestor producători au ieșit de pe piață, Solar World a preluat unul dintre cei mai mari producători de celule din Uniune în 2014. Acest producător ieșea de pe piață și, dacă preluarea nu ar fi avut loc, peste 500 de lucrători cu înaltă calificare și-ar fi pierdut locul de muncă. Solar World a susținut că, fără măsurile în vigoare, nu numai că nu ar fi fost în măsură să preia cealaltă societate și să salveze locurile de muncă, ci și propriile unități de producție de celule ar fi fost falimentare până în prezent.
- (359) Prin urmare, asamblorii de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală nu se confruntă nici cu un deficit de aprovizionare, nici cu un dezavantaj competitiv în ceea ce privește asamblorii integrați pe verticală. În consecință, consumatorii de module din Uniune nu sunt afectați în mod negativ de faptul că producția de celule din Uniune poate acoperi doar o proporție relativ mică din consumul de module.

6.4.2. Sarcina administrativă cauzată de măsuri

- (360) Părțile care au solicitat eliminarea măsurilor pentru celule au afirmat că aceste măsuri impun un risc de afaceri suplimentar, capital de lucru și sarcini administrative semnificative asupra producătorilor de module care nu sunt integrați pe verticală. Acest lucru ar rezulta din aderarea la procedurile complexe ale angajamentului. Unii

⁽¹⁰⁰⁾ Q3 2016 PV Market Outlook, Solar power – not everyone needs it right now, BNEF, 1 septembrie 2016, p. 1.

producători de module au susținut că situația s-a agravat după începerea anchetei antieludare împotriva Taiwanului și Malaysiei. Producătorii care nu sunt integrați pe verticală sunt supuși unor controale stricte ale documentelor atunci când mărfurile sunt vămuite, chiar dacă aceștia importă de la societăți care au beneficiat de scutire. Aceștia s-au plâns de faptul că, în unele cazuri, anumite deficiențe procedurale simple din documentație, cum ar fi lipsa unei ștampile sau semnături în locul potrivit, au cauzat mai multe săptămâni de întârziere. Celulele din RPC care sunt importate în cadrul angajamentului sunt supuse unor controale vamale rigide similare și unor proceduri administrative greoaie. Prin urmare, producătorii respectivi au afirmat că aproape 100 % din importurile de celule în Uniune sunt supuse unei examinări atente de către autoritățile vamale, rezultând în întârzieri de expediere, sarcini administrative suplimentare și creșterea cerințelor de capital de lucru. Acest lucru îi face să sufere un dezavantaj concurențial suplimentar nu numai în comparație cu producătorii din restul lumii, ci și cu principalul producător european de module integrat pe verticală.

- (361) Comisia a reamintit că a luat măsuri suplimentare pentru a îmbunătăți monitorizarea măsurilor și pentru a evita orice formă de eludare și compensare încrucișată care ar putea submina angajamentul. Alte soluții care ar putea proteja în mod eficient industria din Uniune și preveni eludarea în ceea ce privește modulele din China pot fi abordate în cadrul unei reexaminări intermediare. Controalele consolidate efectuate de autoritățile vamale ale statelor membre sunt necesare pentru a proteja în mod eficace industria din Uniune de un aflus de produse la prețuri neloiale.

6.4.3. Impactul măsurilor impuse pentru celule asupra prețurilor modulelor și asupra cererii

- (362) Mai multe părți care au solicitat eliminarea măsurilor pentru celule au susținut că acestea cresc costul componentei-cheie a modulelor solare și, prin urmare, determină o creștere a prețului noilor instalații solare, ceea ce scade cererea de module solare. Anumite părți au afirmat că, în afara PAR, în a doua jumătate a anului 2016 prețurile medii de vânzare contractuale la nivel mondial au scăzut în mod semnificativ sub PMI, punând o presiune suplimentară asupra producătorilor de module din Uniune care nu sunt integrați pe verticală.
- (363) Comisia a constatat că un preț mediu de vânzare contractual la nivel mondial pentru celule, raportat de *PV Insights*, a fost aproape de PMI în majoritatea timpului în care măsurile au fost în vigoare. Prin urmare, măsurile nu au crescut în mod semnificativ prețul componentei-cheie a modulelor, în cazul în care prețul mediu de vânzare contractual la nivel mondial este utilizat ca referință.
- (364) Comisia a constatat că prețurile de vânzare contractuale la nivel mondial au scăzut în mod semnificativ în a doua jumătate a anului 2016, întrucât sectorul energiei solare a trecut printr-un ciclu de tip „boom/bust”, astfel cum se arată în considerentul 356. În al patrulea trimestru al anului 2016, prețurile pentru celule s-au stabilizat și chiar au început să crească din nou, ceea ce este previzibil pentru ciclurile de tip „boom/bust”. Cu toate acestea, luând în considerare efectul curbei de învățare a sectorului energiei solare, este posibil ca noul preț pe termen mai lung al celulelor solare să se stabilească sub nivelul care a prevalat înainte de recentul ciclu de tip „boom/bust”. Astfel cum s-a menționat mai sus în considerentul 265, indicele prețurilor, pe care Comisia l-a folosit pentru ajustarea PMI, nu a reflectat pe deplin aceste scăderi ale costului de producție pentru celule și module solare pentru cea mai mare parte a anului 2016. O modalitate mai bună de a reflecta evoluția curbei de învățare a industriei solare în nivelul măsurilor poate fi analizată în cadrul unei reexaminări intermediare.
- (365) Impactul măsurilor asupra cererii de instalații solare de la nivelul Uniunii a fost analizat în detaliu în secțiunea 5.3 de mai sus. Comisia a constatat că o serie de alți factori influențează cererea de module mult mai mult decât măsurile. Întrucât celulele reprezintă componenta-cheie a modulelor, aceste constatări sunt valabile, de asemenea, pentru celule.
- (366) În urma comunicării informațiilor, SPE a afirmat că un preț mediu de achiziție la nivel mondial pentru celule nu a fost aproape de PMI în majoritatea timpului în care măsurile au fost în vigoare. Această parte și-a susținut afirmația cu un articol apărut în noiembrie 2016 în *PV-Magazine*⁽¹⁰¹⁾ și cu date furnizate de *Energy Trend PV*⁽¹⁰²⁾.
- (367) PMI a urmărit îndeaproape prețurile mondiale pentru celule denumite în euro începând cu luna decembrie 2013, când au fost impuse măsurile, până în septembrie 2015, când PAR s-a încheiat, astfel cum a fost menționat de *PVInsights*. Comisia a observat, de asemenea, că în 2016, în afara perioadei examinate, PMI a fost temporar

⁽¹⁰¹⁾ *PvXchange module price index November 2016: Red light, green light.*

⁽¹⁰²⁾ *Energy Trend PV, Cell prices, actualizat la 4 ianuarie 2017.*

decuplat de prețurile de achiziție înregistrate la nivel mondial. Atât articolul citat, cât și datele furnizate indică evoluția prețurilor instalațiilor solare în afara perioadei examinate. Prin urmare, Comisia a reiterat faptul că măsurile privind celulele au doar un impact foarte limitat asupra producătorilor de module neintegrați.

6.5. Concluzii privind reexaminarea intermediară

- (368) Comisia a ajuns la concluzia că nu există motive întemeiate pentru a elimina măsurile pentru celule din motive legate de interesul Uniunii. În special, Comisia a constatat că măsurile au fost eficiente pentru menținerea și, într-o anumită măsură, redresarea producției de celule din Uniune. Celulele fabricate în Uniune reprezintă o proporție semnificativă din cererea de celule de la nivelul Uniunii. Eliminarea măsurilor pentru celule ar putea conduce la un colaps al industriei producătoare de celule din Uniune, pierderea de locuri de muncă de înaltă calificare și a activității conexe de cercetare și dezvoltare. Comisia a considerat, de asemenea, că măsurile pentru celule nu oferă un avantaj competitiv producătorilor de module din Uniune integrați pe verticală față de producătorii care nu sunt integrați pe verticală. Producătorii de module care nu sunt integrați pe verticală au acces la o aprovizionare suficientă pentru celule din afara Chinei, la prețuri care nu sunt mai mari decât cele practicate pe plan intern de cei integrați pe verticală.
- (369) Mai mult, la reexaminarea intereselor producătorilor de module care nu sunt integrați pe verticală, Comisia s-a confruntat cu multe plângeri cu privire la sarcina administrativă considerabilă impusă asupra acestora, în timp ce producătorii din Uniune s-au plâns cu privire la eludările din prezent. Aceste aspecte pot fi abordate în cadrul unei reexaminări intermediare privind forma măsurilor.
- (370) În cele din urmă, Comisia a remarcat faptul că, pentru cea mai mare parte a anului 2016, mecanismul de ajustare a PMI nu a urmat curba abruptă de învățare a industriei solare pentru celule. Prin urmare, sistemul de ajustare actual nu a permis accesul producătorilor de module europeni la câștigurile în materie de eficiență de la nivel mondial, ceea ce ar putea declanșa necesitatea de a reexamina acest aspect. Acest aspect poate fi abordat în cadrul unei reexaminări intermediare cu privire la orice mecanism de ajustare care ar putea fi asociat cu o altă formă a măsurii.
- (371) În urma comunicării informațiilor, mai multe părți au susținut, de asemenea, că reexaminarea intermediară propusă ar necesita prea mult timp pentru a proteja interesele producătorilor de module neintegrați. Comisia a observat că, după comunicarea informațiilor, și anume la începutul anului 2017, PMI a scăzut considerabil; această evoluție a redus considerabil diferența dintre PMI și prețul de vânzare mediu de la nivel mondial. În plus, Comisia intenționează să finalizeze reexaminarea intermediară în cursul anului 2017.

7. MĂSURI ANTIDUMPING DEFINITIVE

- (372) Având în vedere concluziile la care s-a ajuns în ceea ce privește probabilitatea continuării dumpingului și a continuării prejudiciului, rezultă că, în conformitate cu articolul 11 alineatul (2) din regulamentul de bază, ar trebui menținute măsurile antidumping aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din RPC, instituite prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1238/2013.
- (373) Astfel cum se explică în secțiunea 5.3 de mai sus, măsurile ar putea avea un impact mai mare asupra cererii în viitor, odată cu finalizarea tranziției politicilor de sprijin în domeniul energiei din surse regenerabile, clarificarea situației fiscale a consumului propriu și atingerea parității de rețea în părți mai largi ale Europei. Acest fapt justifică prelungirea în mod excepțional a măsurilor cu doar 18 luni, după care măsurile vor expira în conformitate cu normele aplicabile din regulamentul de bază. Pe baza elementelor de probă disponibile în această etapă, Comisia a considerat că, dacă se pun în balanță efectele negative probabile asupra industriei din aval și din amonte, precum și asupra consumatorilor, față de beneficiile pe care industria din Uniune le-ar obține de pe urma măsurilor, 18 luni constituie un compromis adecvat între interesele divergente.
- (374) În urma comunicării informațiilor, EU ProSun a contestat acest raționament. Acesta a susținut că măsurile ar trebui să fie prelunghite pentru o perioadă de cinci ani. EU ProSun a considerat că incertitudinea în materie de reglementare care reduce cererea de instalații solare nu va fi eliminată în viitorul apropiat. Numai o prelungire cu cinci ani ar crea stabilitatea necesară pentru a favoriza continuarea redresării industriei din Uniune, prin crearea unui mediu de investiții mai bun. Comisia a reiterat faptul că sectorul energiei solare din Uniune a traversat

o etapă de tranziție profundă, și anume acesta se îndepărtează de instrumentul de sprijin tradițional (tariful fix) și se îndreaptă spre licitații pentru sistemele mari pentru energie solară la scară utilitară și consumul propriu din sectorul sistemelor comerciale și, într-o mai mică măsură, din sectorul sistemelor rezidențiale. În opinia sa, această tranziție ar putea să aibă deja efecte cuantificabile în mai multe state membre în decurs de 18 luni. În special, Comisia a preconizat că multe licitații pentru capacitate solară vor avea deja loc în această perioadă și că dezvoltarea energiei solare determinată de paritatea de rețea la vânzarea cu amănuntul va crește. Prin urmare, Comisia continuă să considere că prelungirea măsurilor cu doar 18 luni este adecvată.

- (375) Producătorii-exportatori din Malaysia și Taiwan care au fost scutiți de măsurile extinse prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/185 sunt scutiți, de asemenea, de măsurile instituite prin prezentul regulament.
- (376) Având în vedere concluziile la care s-a ajuns, conform cărora nu există motive întemeiate să se elimine măsurile pentru celule din motive legate de interesul Uniunii, reexaminarea intermediară parțială, inițiată în temeiul articolului 11 alineatul (3) din regulamentul de bază, ar trebui închisă.

8. FORMA MĂSURILOR

- (377) Angajamentul acceptat de Comisie prin Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ultima dată prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/1998⁽¹⁰³⁾, continuă să se aplice pe durata măsurilor definitive impuse prin prezentul regulament. Exportatorii cărora li se aplică angajamentul sunt menționați în anexa la respectiva decizie.
- (378) Cu toate acestea, astfel cum s-a menționat în considerentele 336 și 337 precum și în considerentele 369 și 370, este oportun, de asemenea, să se inițieze o reexaminare intermediară *ex officio* cu privire la forma măsurii și la mecanismul de ajustare asociat acesteia.
- (379) Comitetul instituit în temeiul articolului 15 alineatul (1) din regulamentul de bază nu a emis un aviz, iar majoritatea simplă a membrilor acestuia s-a opus proiectului de regulament de punere în aplicare al Comisiei. Comisia a prezentat comitetului de apel un proiect modificat de regulament de punere în aplicare al Comisiei.
- (380) Comitetul de apel nu a emis un aviz,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

Articolul 1

(1) Se instituie o taxă antidumping definitivă la importurile de module sau panouri fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin, precum și la importurile de celule de tipul celor utilizate în modulele sau panourile fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin (celulele au o grosime de maximum 400 micrometri), care se încadrează în prezent la codurile NC ex 8501 31 00, ex 8501 32 00, ex 8501 33 00, ex 8501 34 00, ex 8501 61 20, ex 8501 61 80, ex 8501 62 00, ex 8501 63 00, ex 8501 64 00 și ex 8541 40 90 (codurile TARIC 8501 31 00 81, 8501 31 00 89, 8501 32 00 41, 8501 32 00 49, 8501 33 00 61, 8501 33 00 69, 8501 34 00 41, 8501 34 00 49, 8501 61 20 41, 8501 61 20 49, 8501 61 80 41, 8501 61 80 49, 8501 62 00 61, 8501 62 00 69, 8501 63 00 41, 8501 63 00 49, 8501 64 00 41, 8501 64 00 49, 8541 40 90 21, 8541 40 90 29, 8541 40 90 31 și 8541 40 90 39) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, cu excepția cazului în care acestea se află în tranzit în sensul articolului V din GATT.

Următoarele tipuri de produse sunt excluse din definiția produsului în cauză:

- încărcătoare solare care constau din mai puțin de șase celule, sunt portabile și furnizează energie electrică pentru dispozitive sau încarcă baterii;

⁽¹⁰³⁾ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2016/1998 al Comisiei din 15 noiembrie 2016 de retragere a acceptării angajamentului pentru cinci producători-exportatori în temeiul Deciziei de punere în aplicare 2013/707/UE de confirmare a acceptării unui angajament oferit în legătură cu procedurile antidumping și antisubvenție privind importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză pentru perioada de aplicare a măsurilor definitive (JO L 308, 16.11.2016, p. 8).

- produse fotovoltaice cu strat subțire;
- produse fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin care sunt integrate permanent în produse electrice, în cazul în care produsele electrice au altă funcție decât generarea de energie electrică și în cazul în care aceste produse electrice consumă electricitatea generată de celula fotovoltaică/celulele fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin integrată/integrate;
- module sau panouri cu o tensiune de ieșire de maximum 50 V CC și o putere de ieșire de maximum 50 W exclusiv pentru utilizarea directă ca încărcătoare de baterii în sisteme cu aceleași caracteristici de tensiune și putere.

(2) Nivelul taxei antidumping definitive aplicabile prețului net, franco frontiera Uniunii, înainte de vămuire, al produselor prezentate la alineatul (1) și fabricate de întreprinderile enumerate mai jos se stabilește după cum urmează:

| Societate | Nivelul taxei (%) | Codul adițional TARIC |
|---|-------------------|-----------------------|
| Changzhou Trina Solar Energy Co. Ltd Trina Solar (Changzhou) Science & Technology Co. Ltd Changzhou Youze Technology Co. Ltd Trina Solar Energy (Shanghai) Co. Ltd Yancheng Trina Solar Energy Technology Co. Ltd | 44,7 | B791 |
| Delsolar (Wujiang) Ltd | 64,9 | B792 |
| Jiangxi LDK Solar Hi-Tech Co. Ltd LDK Solar Hi-Tech (Nanchang) Co. Ltd LDK Solar Hi-Tech (Suzhou) Co. Ltd | 46,7 | B793 |
| LDK Solar Hi-Tech (Hefei) Co. Ltd | 46,7 | B927 |
| JingAo Solar Co. Ltd Shanghai JA Solar Technology Co. Ltd JA Solar Technology Yangzhou Co. Ltd Hefei JA Solar Technology Co. Ltd Shanghai JA Solar PV Technology Co. Ltd | 51,5 | B794 |
| Jinko Solar Co.Ltd Jinko Solar Import and Export Co. Ltd ZHEJIANG JINKO SOLAR CO. LTD ZHEJIANG JINKO SOLAR TRADING CO. LTD | 41,2 | B845 |
| Jinzhou Yangguang Energy Co. Ltd Jinzhou Huachang Photovoltaic Technology Co. Ltd Jinzhou Jinmao Photovoltaic Technology Co. Ltd Jinzhou Rixin Silicon Materials Co. Ltd Jinzhou Youhua Silicon Materials Co. Ltd | 27,3 | B795 |
| RENESOLA ZHEJIANG LTD RENESOLA JIANGSU LTD | 43,1 | B921 |

| Societate | Nivelul taxei (%) | Codul adițional TARIC |
|--|-------------------|-----------------------|
| Wuxi Suntech Power Co. Ltd Suntech Power Co. Ltd Wuxi Sunshine Power Co. Ltd Luoyang Suntech Power Co. Ltd Zhenjiang Ren De New Energy Science Technology Co. Ltd Zhenjiang Rietech New Energy Science Technology Co. Ltd | 41,4 | B796 |
| Yingli Energy (China) Co. Ltd Baoding Tianwei Yingli New Energy Resources Co. Ltd Hainan Yingli New Energy Resources Co. Ltd Hengshui Yingli New Energy Resources Co. Ltd Tianjin Yingli New Energy Resources Co. Ltd Lixian Yingli New Energy Resources Co. Ltd Baoding Jiasheng Photovoltaic Technology Co. Ltd Beijing Tianneng Yingli New Energy Resources Co. Ltd Yingli Energy (Beijing) Co. Ltd | 35,5 | B797 |
| Alte societăți care au cooperat în cadrul anchetei antidumping [cu excepția societăților care fac obiectul taxei reziduale în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2017/366 ⁽¹⁾ – regulamentul antisubvenții paralel] (anexa I) | 41,3 | |
| Alte societăți care au cooperat în cadrul anchetei antidumping, care fac obiectul taxei reziduale în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2017/366 – regulamentul antisubvenții paralel (anexa II) | 36,2 | |
| Toate celelalte societăți | 53,4 | B999 |

(1) Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/366 al Comisiei din 1 martie 2017 de instituire a unei taxe compensatorii definitive pentru importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză, în urma unei reexaminări efectuate în perspectiva expirării măsurilor în conformitate cu articolul 18 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2016/1037 al Parlamentului European și al Consiliului și de încheiere a anchetei de reexaminare intermediară parțială în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1037 (a se vedea pagina 1 din prezentul Jurnal Oficial).

(3) Sub rezerva unor dispoziții contrare, se aplică dispozițiile în vigoare în materie de taxe vamale.

(4) În cazul în care orice producător-exportator nou din Republica Populară Chineză prezintă Comisiei suficiente probe care să demonstreze faptul că:

- nu a exportat în Uniune produsul descris la alineatul (1) pe parcursul perioadei 1 iulie 2011-30 iunie 2012 (perioada anchetei inițiale),
- nu este afiliat niciunui exportator sau producător din Republica Populară Chineză care face obiectul măsurilor antidumping impuse prin prezentul regulament;
- a exportat efectiv în Uniune produsul în cauză după perioada de anchetă care stă la baza măsurilor sau și-a asumat obligația contractuală irevocabilă de a exporta o cantitate importantă în Uniune,

Comisia poate modifica alineatul (2) prin adăugarea noului producător-exportator în lista societăților cooperante care nu au fost incluse în eșantion și care sunt supuse în consecință taxei medii ponderate de maximum 41,3 %.

Articolul 2

(1) Importurile declarate pentru punerea în liberă circulație a produselor care se încadrează în prezent la codul NC ex 8541 40 90 (coduri TARIC 8541 40 90 21, 8541 40 90 29, 8541 40 90 31 și 8541 40 90 39) care sunt facturate de societăți ale căror angajamente sunt acceptate de Comisie și al căror nume este menționat în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ulterior, sunt scutite de taxa antidumping instituită la articolul 1, cu condiția ca:

- (a) o societate prevăzută în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ulterior, să fi fabricat, expedit și facturat produsele menționate mai sus fie direct, fie prin intermediul societății sale afiliate care figurează de asemenea în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, societăților lor afiliate din Uniune care acționează ca importator și pun în liberă circulație mărfurile în Uniune sau primului client independent care acționează în calitate de importator și pune mărfurile în liberă circulație în Uniune; și
- (b) aceste importuri să fie însoțite de o factură conformă cu angajamentul, care este o factură comercială conținând cel puțin elementele și declarația menționate în anexa III la prezentul regulament
- (c) aceste importuri să fie însoțite de un certificat de angajament de export în conformitate cu anexa IV la prezentul regulament;
- (d) mărfurile declarate și prezentate la vamă să corespundă exact descrierii din factura conformă cu angajamentul.

(2) Se instituie o datorie vamală în momentul acceptării declarației de punere în liberă circulație:

- (a) ori de câte ori se constată faptul că, în ceea ce privește importurile descrise la alineatul (1), una sau mai multe dintre condițiile enumerate la alineatul respectiv nu sunt îndeplinite; sau
- (b) atunci când Comisia își retrage acceptul privind angajamentul în conformitate cu articolul 8 alineatul (9) din Regulamentul (UE) 2016/1036 printr-un regulament sau o decizie care se referă la anumite tranzacții și declară nevalabile facturile relevante conforme cu angajamentul.

Articolul 3

Societățile ale căror angajamente sunt acceptate de Comisie și ale căror nume sunt enumerate în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE, astfel cum a fost modificată ulterior, sub rezerva anumitor condiții precizate în această decizie, vor emite, de asemenea, o factură pentru tranzacțiile care nu sunt exceptate de la plata taxelor antidumping. Această factură este o factură comercială conținând cel puțin elementele prevăzute în anexa V la prezentul regulament.

Articolul 4

(1) Taxa antidumping definitivă aplicabilă pentru „toate celelalte societăți” impusă prin articolul 1 alineatul (2) se extinde la importurile de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) expediate din Malaysia și Taiwan, indiferent dacă au fost sau nu declarate ca fiind originare din Malaysia sau din Taiwan, care se încadrează în prezent la codurile NC ex 8501 31 00, ex 8501 32 00, ex 8501 33 00, ex 8501 34 00, ex 8501 61 20, ex 8501 61 80, ex 8501 62 00, ex 8501 63 00, ex 8501 64 00 și ex 8541 40 90 (codurile TARIC 8501 31 00 82, 8501 31 00 83, 8501 32 00 42, 8501 32 00 43, 8501 33 00 62, 8501 33 00 63, 8501 34 00 42, 8501 34 00 43, 8501 61 20 42, 8501 61 20 43, 8501 61 80 42, 8501 61 80 43, 8501 62 00 62, 8501 62 00 63, 8501 63 00 42, 8501 63 00 43, 8501 64 00 42, 8501 64 00 43, 8541 40 90 22, 8541 40 90 23, 8541 40 90 32, 8541 40 90 33), cu excepția celor produse de societățile enumerate mai jos:

| Țară | Societate | Codul adițional TARIC |
|----------|-------------------------------------|-----------------------|
| Malaysia | AUO – SunPower Sdn. Bhd. | C073 |
| | Flextronics Shah Alam Sdn. Bhd. | C074 |
| | Hanwha Q CELLS Malaysia Sdn. Bhd. | C075 |
| | Panasonic Energy Malaysia Sdn. Bhd. | C076 |
| | TS Solartech Sdn. Bhd. | C077 |

| Țară | Societate | Codul adițional TARIC |
|---------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|
| Taiwan | ANJI Technology Co., Ltd | C058 |
| | AU Optronics Corporation | C059 |
| | Big Sun Energy Technology Inc. | C078 |
| | EEPV Corp. | C079 |
| | E-TON Solar Tech. Co., Ltd | C080 |
| | Gintech Energy Corporation | C081 |
| | Gintung Energy Corporation | C082 |
| | Inventec Energy Corporation | C083 |
| | Inventec Solar Energy Corporation | C084 |
| | LOF Solar Corp. | C085 |
| | Ming Hwei Energy Co., Ltd | C086 |
| | Motech Industries, Inc. | C087 |
| | Neo Solar Power Corporation | C088 |
| | Perfect Source Technology Corp. | C089 |
| | Ritek Corporation | C090 |
| | Sino-American Silicon Products Inc. | C091 |
| | Solartech Energy Corp. | C092 |
| | Sunengine Corporation Ltd | C093 |
| | Topcell Solar International Co., Ltd | C094 |
| TSEC Corporation | C095 | |
| Win Win Precision Technology Co., Ltd | C096 | |

(2) Aplicarea scutirilor acordate societăților menționate în mod specific la alineatul (1) de la prezentul articol sau autorizate de Comisie în conformitate cu articolul 2 alineatul (2) este condiționată de prezentarea către autoritățile vamale ale statelor membre a unei facturi comerciale valabile emise de producător sau expeditor, pe care va apărea o declarație datată și semnată de un reprezentant oficial al entității care emite o astfel de factură, identificat cu numele și funcția. În cazul celulelor fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin, declarația va fi redactată după cum urmează: „Subsemnatul(a) certific faptul că (volumul) de celule fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin vândute pentru export în Uniunea Europeană, vizat de prezenta factură, a fost produs de către (numele și adresa societății) (codul adițional TARIC)

în (țara în cauză). Declară că informațiile furnizate în prezenta factură sunt complete și corecte.” În cazul modulelor fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin, declarația va fi redactată după cum urmează: „Subsemnatul(a) certific faptul că (volumul) de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin vândute pentru export în Uniunea Europeană, vizat de prezenta factură, a fost produs

- (i) de către (numele și adresa societății) (codul adițional TARIC) în (țara în cauză); SAU
- (ii) de către o terță parte subcontractantă pentru (numele și adresa societății) (codul adițional TARIC) în (țara în cauză)
(eliminați după caz una dintre opțiunile de mai sus)

cu celule fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin fabricate de (numele și adresa societății) (codul adițional TARIC [trebuie adăugat dacă țara respectivă face obiectul unor măsuri inițiale sau al unor măsuri de prevenire a eludării aflate în vigoare]) în (țara în cauză). Declară că informațiile furnizate în prezenta factură sunt complete și corecte.” Dacă o asemenea factură nu este prezentată și/sau unul sau ambele coduri adiționale TARIC nu sunt furnizate în declarația menționată mai sus, se va aplica nivelul taxei aplicabil „tuturor celorlalte societăți” și se va solicita declararea codului adițional TARIC B999 în declarația vamală.

- (3) Sub rezerva unor dispoziții contrare, se aplică dispozițiile în vigoare în materie de taxe vamale.

Articolul 5

Reexaminarea intermediară parțială a măsurilor antidumping aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză ⁽¹⁰⁴⁾, inițiată în temeiul articolului 11 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2016/1036, se încheie.

Articolul 6

Prezentul regulament intră în vigoare în ziua următoare datei publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*. Prezentul regulament este în vigoare pentru o perioadă de 18 luni.

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 1 martie 2017.

Pentru Comisie
Președintele
Jean-Claude JUNCKER

⁽¹⁰⁴⁾ Aviz de deschidere a unei reexaminări intermediare parțiale a măsurilor antidumping și compensatorii aplicabile importurilor de module fotovoltaice pe bază de siliciu cristalin și componentele lor cheie (și anume, celule) originare sau expediate din Republica Populară Chineză (JO C 405, 5.12.2015, p. 33).

ANEXA I

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|--|-----------------------|
| Anhui Schutten Solar Energy Co. Ltd Quanjiao Jingkun Trade Co. Ltd | B801 |
| Anji DaSol Solar Energy Science & Technology Co. Ltd | B802 |
| Canadian Solar Manufacturing (Changshu) Inc. Canadian Solar Manufacturing (Luoyang) Inc. CSI Cells Co. Ltd CSI Solar Power (China) Inc. | B805 |
| Changzhou Shangyou Lianyi Electronic Co. Ltd | B807 |
| CHINALAND SOLAR ENERGY CO. LTD | B808 |
| CEEG Nanjing Renewable Energy Co. Ltd CEEG (Shanghai) Solar Science Technology Co. Ltd China Sunergy (Nanjing) Co. Ltd China Sunergy (Shanghai) Co. Ltd China Sunergy (Yangzhou) Co. Ltd | B809 |
| Chint Solar (Zhejiang) Co. Ltd | B810 |
| ChangZhou EGing Photovoltaic Technology Co. Ltd | B811 |
| ANHUI RINENG ZHONGTIAN SEMICONDUCTOR DEVELOPMENT CO. LTD CIXI CITY RIXING ELECTRONICS CO. LTD HUOSHAN KEBO ENERGY & TECHNOLOGY CO. LTD | B812 |
| CNPV Dongying Solar Power Co. Ltd | B813 |
| CSG PVtech Co. Ltd | B814 |
| DCWATT POWER Co. Ltd | B815 |
| Dongfang Electric (Yixing) MAGI Solar Power Technology Co. Ltd | B816 |
| EOPLLY New Energy Technology Co. Ltd SHANGHAI EBEST SOLAR ENERGY TECHNOLOGY CO. LTD JIANGSU EOPLLY IMPORT & EXPORT CO. LTD | B817 |
| Zhejiang Era Solar Technology Co., Ltd | B818 |
| ET Energy Co. Ltd ET Solar Industry Limited | B819 |
| GD Solar Co. Ltd | B820 |
| Guodian Jintech Solar Energy Co. Ltd | B822 |
| Hangzhou Bluesun New Material Co. Ltd | B824 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|--|-----------------------|
| Hangzhou Zhejiang University Sunny Energy Science and Technology Co. Ltd Zhejiang Jinbest Energy Science and Technology Co. Ltd | B825 |
| Hanwha SolarOne Co. Ltd | B929 |
| Hanwha SolarOne (Qidong) Co. Ltd | B826 |
| Hengdian Group DMEGC Magnetics Co. Ltd | B827 |
| HENGJI PV-TECH ENERGY CO. LTD | B828 |
| Himin Clean Energy Holdings Co. Ltd | B829 |
| Jetion Solar (China) Co. Ltd Junfeng Solar (Jiangsu) Co. Ltd Jetion Solar (Jiangyin) Co. Ltd | B830 |
| Jiangsu Green Power PV Co. Ltd | B831 |
| Jiangsu Hosun Solar Power Co. Ltd | B832 |
| Jiangsu Jiasheng Photovoltaic Technology Co. Ltd | B833 |
| Jiangsu Runda PV Co. Ltd | B834 |
| Jiangsu Sainty Machinery Imp. And Exp. Corp. Ltd Jiangsu Sainty Photovoltaic Systems Co. Ltd | B835 |
| Jiangsu Seraphim Solar System Co. Ltd | B836 |
| Changzhou Shunfeng Photovoltaic Materials Co. Ltd Jiangsu Shunfeng Photovoltaic Electronic Power Co. Ltd Jiangsu Shunfeng Photovoltaic Technology Co. Ltd | B837 |
| Jiangsu Sinski PV Co. Ltd | B838 |
| Jiangsu Sunlink PV Technology Co. Ltd | B839 |
| Jiangsu Zhongchao Solar Technology Co. Ltd | B840 |
| Jiangxi Risun Solar Energy Co. Ltd | B841 |
| Jiangyin Hareon Power Co. Ltd Taicang Hareon Solar Co. Ltd Hareon Solar Technology Co. Ltd Hefei Hareon Solar Technology Co. Ltd Jiangyin Xinhui Solar Energy Co. Ltd Altusvia Energy (Taicang) Co, Ltd | B842 |
| Jinggong P-D Shaoxing Solar Energy Tech Co. Ltd | B844 |
| Juli New Energy Co. Ltd | B846 |
| Jumao Photonic (Xiamen) Co. Ltd | B847 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|---|-----------------------|
| Kinve Solar Power Co. Ltd (Maanshan) | B849 |
| GCL Solar Power (Suzhou) Limited GCL-Poly Solar Power System Integration (Taicang) Co. Ltd GCL Solar System (Suzhou) Limited GCL-Poly (Suzhou) Energy Limited Jiangsu GCL Silicon Material Technology Development Co. Ltd Jiangsu Zhongneng Polysilicon Technology Development Co. Ltd Konca Solar Cell Co. Ltd Suzhou GCL Photovoltaic Technology Co. Ltd GCL System Integration Technology Co., Ltd | B850 |
| Lightway Green New Energy Co. Ltd Lightway Green New Energy (Zhuozhou) Co. Ltd | B851 |
| Motech (Suzhou) Renewable Energy Co. Ltd | B852 |
| Nanjing Daqo New Energy Co. Ltd | B853 |
| LEVO SOLAR TECHNOLOGY CO. LTD NICE SUN PV CO. LTD | B854 |
| Ningbo Jinshi Solar Electrical Science & Technology Co. Ltd | B857 |
| Ningbo Komaes Solar Technology Co. Ltd | B858 |
| Ningbo Osda Solar Co. Ltd | B859 |
| Ningbo Qixin Solar Electrical Appliance Co. Ltd | B860 |
| Ningbo South New Energy Technology Co. Ltd | B861 |
| Ningbo Sunbe Electric Ind Co. Ltd | B862 |
| Ningbo Ulica Solar Science & Technology Co. Ltd | B863 |
| Perfectenergy (Shanghai) Co. Ltd | B864 |
| Perlight Solar Co. Ltd | B865 |
| Phono Solar Technology Co. Ltd Sumec Hardware & Tools Co. Ltd | B866 |
| RISEN ENERGY CO. LTD | B868 |
| SHANDONG LINUO PHOTOVOLTAIC HI-TECH CO. LTD | B869 |
| SHANGHAI ALEX NEW ENERGY CO. LTD SHANGHAI ALEX SOLAR ENERGY SCIENCE & TECHNOLOGY CO. LTD | B870 |
| BYD(Shangluo)Industrial Co. Ltd Shanghai BYD Co. Ltd | B871 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|---|-----------------------|
| Shanghai Chaori Solar Energy Science & Technology Co. Ltd | B872 |
| Propsolar (Zhejiang) New Energy Technology Co. Ltd Shanghai Propsolar New Energy Co. Ltd | B873 |
| Lianyungang Shenzhou New Energy Co. Ltd Shanghai Shenzhou New Energy Development Co. Ltd SHANGHAI SOLAR ENERGY S&T CO. LTD | B875 |
| Jiangsu ST-Solar Co. Ltd Shanghai ST-Solar Co. Ltd | B876 |
| Shanghai Topsolar Green Energy Co. Ltd | B877 |
| Shenzhen Sacred Industry Co. Ltd | B878 |
| Leshan Topray Cell Co. Ltd Shanxi Topray Solar Co. Ltd Shenzhen Topray Solar Co. Ltd | B880 |
| Shanghai Sopray New Energy Co. Ltd Sopray Energy Co. Ltd | B881 |
| Ningbo Sun Earth Solar Energy Co. Ltd NINGBO SUN EARTH SOLAR POWER CO. LTD SUN EARTH SOLAR POWER CO. LTD | B882 |
| TDG Holding Co. Ltd | B884 |
| Tianwei New Energy (Chengdu) PV Module Co. Ltd Tianwei New Energy Holdings Co. Ltd Tianwei New Energy (Yangzhou) Co. Ltd | B885 |
| Wenzhou Jingri Electrical and Mechanical Co. Ltd | B886 |
| Winsun New Energy Co. Ltd | B887 |
| Wuhu Zhongfu PV Co. Ltd | B889 |
| Wuxi Saijing Solar Co. Ltd | B890 |
| Wuxi Solar Innova PV Co. Ltd | B892 |
| China Machinery Engineering Wuxi Co. Ltd Wuxi Taichang Electronic Co. Ltd Wuxi Taichen Machinery & Equipment Co. Ltd | B893 |
| Shanghai Huanghe Fengjia Photovoltaic Technology Co. Ltd State-run Huanghe Machine-Building Factory Import and Export Corporation Xi'an Huanghe Photovoltaic Technology Co. Ltd | B896 |

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|---|-----------------------|
| Wuxi LONGi Silicon Materials Co. Ltd Xi'an LONGi Silicon Materials Corp. | B897 |
| LERRI Solar Technology (Zhejiang) Co. Ltd | B898 |
| Yuhuan BLD Solar Technology Co. Ltd Zhejiang BLD Solar Technology Co. Ltd | B899 |
| Yuhuan Sinosola Science & Technology Co. Ltd | B900 |
| Yunnan Tianda Photovoltaic Co. Ltd | B901 |
| Zhangjiagang City SEG PV Co. Ltd | B902 |
| Zhejiang Global Photovoltaic Technology Co. Ltd | B904 |
| Zhejiang Heda Solar Technology Co. Ltd | B905 |
| Zhejiang Jiutai New Energy Co. Ltd Zhejiang Topoint Photovoltaic Co. Ltd | B906 |
| Zhejiang Kingdom Solar Energy Technic Co. Ltd | B907 |
| Zhejiang Koly Energy Co. Ltd | B908 |
| Zhejiang Longbai Photovoltaic Tech Co. Ltd | B909 |
| Zhejiang Mega Solar Energy Co. Ltd Zhejiang Fortune Photovoltaic Co. Ltd | B910 |
| Zhejiang Shuqimeng Photovoltaic Technology Co. Ltd | B911 |
| Zhejiang Shinew Photoelectronic Technology Co. Ltd | B912 |
| Zhejiang SOCO Technology Co. Ltd | B913 |
| Zhejiang Sunflower Light Energy Science & Technology Limited Liability Company Zhejiang Yauchong Light Energy Science & Technology Co. Ltd | B914 |
| Zhejiang Tianming Solar Technology Co. Ltd | B916 |
| Zhejiang Trunsun Solar Co. Ltd Zhejiang Beyondsun PV Co. Ltd | B917 |
| Zhejiang Wanxiang Solar Co. Ltd WANXIANG IMPORT & EXPORT CO LTD | B918 |
| Zhejiang Xiongtai Photovoltaic Technology Co. Ltd | B919 |
| ZHEJIANG YUANZHONG SOLAR CO. LTD | B920 |
| Zhongli Talesun Solar Co. Ltd | B922 |
| ZNSHINE PV-TECH CO. LTD | B923 |
| Zytech Engineering Technology Co. Ltd | B924 |

ANEXA II

| Denumirea societății | Codul adițional TARIC |
|---|-----------------------|
| Jiangsu Aide Solar Energy Technology Co. Ltd | B798 |
| Alternative Energy (AE) Solar Co. Ltd | B799 |
| Anhui Chaoqun Power Co. Ltd | B800 |
| Anhui Titan PV Co. Ltd | B803 |
| TBEA SOLAR CO. LTD Xi'an SunOasis (Prime) Company Limited XINJIANG SANG'O SOLAR EQUIPMENT | B804 |
| Changzhou NESL Solartech Co. Ltd | B806 |
| Dotec Electric Co. Ltd | B928 |
| Greenway Solar-Tech (Shanghai) Co. Ltd Greenway Solar-Tech (Huaian) Co. Ltd. | B821 |
| GS PV Holdings Group | B823 |
| Jiangyin Shine Science and Technology Co. Ltd | B843 |
| King-PV Technology Co. Ltd | B848 |
| Ningbo Best Solar Energy Technology Co. Ltd | B855 |
| Ningbo Huashun Solar Energy Technology Co. Ltd | B856 |
| Qingdao Jiao Yang Lamping Co. Ltd | B867 |
| SHANGHAI SHANGHONG ENERGY TECHNOLOGY CO. LTD | B874 |
| Shenzhen Sungold Solar Co. Ltd | B879 |
| SUZHOU SHENGLONG PV-TECH CO. LTD | B883 |
| Worldwide Energy and Manufacturing USA Co. Ltd | B888 |
| Wuxi Shangpin Solar Energy Science and Technology Co. Ltd | B891 |
| Wuxi UT Solar Technology Co. Ltd | B894 |
| Xiamen Sona Energy Co. Ltd | B895 |
| Zhejiang Fengsheng Electrical Co. Ltd | B903 |
| Zhejiang Yutai Photovoltaic Material Co. Ltd | B930 |
| Zhejiang Sunrupu New Energy Co. Ltd | B915 |

ANEXA III

În factura comercială care însoțește vânzările societăților către Uniunea Europeană de mărfuri care fac obiectul angajamentului se indică următoarele elemente:

1. Titlul „FACTURĂ COMERCIALĂ DE ÎNSOȚIRE A MĂRFURILOR SUPUSE UNUI ANGAJAMENT”.
2. Numele societății care emite factura comercială.
3. Numărul facturii comerciale.
4. Data emiterii facturii comerciale.
5. Codul adițional TARIC sub care mărfurile înscrise pe factură vor fi vămuite la frontiera Uniunii Europene.
6. Descrierea exactă a mărfurilor în limbaj comun și:
 - codul numeric al produsului (PCN);
 - specificațiile tehnice ale codului numeric al produsului (PCN);
 - codul numeric pentru produs al societății (CPC);
 - codul NC;
 - cantitatea (în unități exprimate în wați).
7. Descrierea termenilor vânzării, care include:
 - prețul unitar (W);
 - termenele de plată aplicabile;
 - termenele de livrare aplicabile;
 - reducerile și rabaturile totale.
8. Denumirea societății care acționează ca importator și căreia i-a fost emisă factura direct de către societate.
9. Numele responsabilului societății care a eliberat factura comercială și care a semnat următoarea declarație:

„Subsemnatul certific prin prezenta faptul că vânzarea pentru export direct către Uniunea Europeană a mărfurilor descrise în prezenta factură se efectuează în cadrul și conform termenilor Angajamentului asumat de [SOCIETATEA] și acceptat de Comisia Europeană prin Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE. Declar că informațiile furnizate în prezenta factură sunt complete și corecte.”

ANEXA IV

Certificat de angajament de export

În certificatul de angajament de export care urmează a fi emis de către CCCME pentru fiecare factură comercială care însoțește vânzările societăților către Uniunea Europeană de mărfuri care fac obiectul angajamentului se indică următoarele elemente:

1. Denumirea, adresa, numărul de fax și de telefon al Camerei de Comerț a Chinei pentru Importul și Exportul de Mașini și Produse Electronice (*China Chamber of Commerce for Import & Export of Machinery & Electronic Products, CCCME*).
2. Denumirea societății menționate în anexa la Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE care emite factura comercială.
3. Numărul facturii comerciale.
4. Data emiterii facturii comerciale.
5. Codul adițional TARIC sub care mărfurile înscrise pe factură vor fi vămuite la frontiera Uniunii Europene.
6. Descrierea exactă a mărfurilor, care include:
 1. codul numeric al produsului (PCN);
 2. specificațiile tehnice ale mărfurilor, codul numeric pentru produs al societății (CPC) (dacă este cazul);
 3. codul NC.
7. Cantitatea exactă în unități exportate, exprimate în wași.
8. Numărul și data expirării certificatului (trei luni de la data eliberării).
9. Numele responsabilului CCCME care a eliberat certificatul și care a semnat următoarea declarație:

„Subsemnatul certific că prezentul certificat se acordă pentru exportul direct către Uniunea Europeană de mărfuri care sunt acoperite de factura comercială care însoțește vânzările ce fac obiectul angajamentului și că certificatul este emis în cadrul și conform termenilor angajamentului asumat de [denumirea societății] și acceptat de Comisia Europeană prin Decizia de punere în aplicare 2013/707/UE. Declar că informațiile furnizate în prezentul certificat sunt corecte și cantitatea care face obiectul prezentului certificat nu depășește limita prevăzută în angajament.”
10. Data.
11. Semnătura și ștampila CCCME.

ANEXA V

În factura comercială care însoțește vânzările societăților către Uniunea Europeană de mărfuri care fac obiectul taxelor antidumping se indică următoarele elemente:

1. Titlul „FACTURĂ COMERCIALĂ DE ÎNSOȚIRE A MĂRFURILOR CARE FAC OBIECTUL TAXELOR ANTIDUMPING ȘI COMPENSATORII”.
 2. Numele societății care emite factura comercială.
 3. Numărul facturii comerciale.
 4. Data emiterii facturii comerciale.
 5. Codul adițional TARIC sub care mărfurile înscrise pe factură vor fi vămuite la frontiera Uniunii Europene.
 6. Descrierea exactă a mărfurilor în limbaj comun și:
 - codul numeric al produsului (PCN);
 - specificațiile tehnice ale codului numeric al produsului (PCN);
 - codul numeric pentru produs al societății (CPC);
 - codul NC;
 - cantitatea (în unități exprimate în wați).
 7. Descrierea termenilor vânzării, care include:
 - prețul unitar (W);
 - termenele de plată aplicabile;
 - termenele de livrare aplicabile;
 - reducerile și rabaturile totale.
 8. Numele și semnătura reprezentantului societății care emite factura comercială.
-

REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/368 AL COMISIEI**din 3 martie 2017****de stabilire a valorilor forfetare de import pentru fixarea prețului de intrare pentru anumite fructe și legume**

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (UE) nr. 1308/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de instituire a unei organizări comune a piețelor produselor agricole și de abrogare a Regulamentelor (CEE) nr. 922/72, (CEE) nr. 234/79, (CE) nr. 1037/2001 și (CE) nr. 1234/2007 ale Consiliului ⁽¹⁾,având în vedere Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011 al Comisiei din 7 iunie 2011 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (CE) nr. 1234/2007 al Consiliului în ceea ce privește sectorul fructelor și legumelor și sectorul fructelor și legumelor prelucrate ⁽²⁾, în special articolul 136 alineatul (1),

întrucât:

- (1) Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011 prevede, ca urmare a rezultatelor negocierilor comerciale multilaterale din cadrul Rundei Uruguay, criteriile pentru stabilirea de către Comisie a valorilor forfetare de import din țări terțe pentru produsele și perioadele menționate în partea A din anexa XVI la regulamentul respectiv.
- (2) Valoarea forfetară de import se calculează în fiecare zi lucrătoare, în conformitate cu articolul 136 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011, ținând seama de datele zilnice variabile. Prin urmare, prezentul regulament trebuie să intre în vigoare la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

Articolul 1

Valorile forfetare de import prevăzute la articolul 136 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011 sunt stabilite în anexa la prezentul regulament.

*Articolul 2*Prezentul regulament intră în vigoare la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 3 martie 2017.

*Pentru Comisie,
pentru președinte
Jerzy PLEWA
Director general*

Dir ecția Generală Agricultură și Dezvoltare Rurală

⁽¹⁾ JO L 347, 20.12.2013, p. 671.

⁽²⁾ JO L 157, 15.6.2011, p. 1.

ANEXĂ

Valorile forfetare de import pentru fixarea prețului de intrare pentru anumite fructe și legume

(EUR/100 kg)

| Codul NC | Codul țării terțe ⁽¹⁾ | Valoarea forfetară de import |
|---------------------------------------|----------------------------------|------------------------------|
| 0702 00 00 | EG | 235,2 |
| | IL | 149,3 |
| | MA | 90,0 |
| | TR | 92,9 |
| | ZZ | 141,9 |
| 0707 00 05 | MA | 79,2 |
| | TR | 177,0 |
| | ZZ | 128,1 |
| 0709 91 00 | EG | 97,7 |
| | ZZ | 97,7 |
| 0709 93 10 | MA | 51,8 |
| | TR | 151,2 |
| | ZZ | 101,5 |
| 0805 10 22, 0805 10 24, 0805 10 28 | EG | 45,0 |
| | IL | 72,5 |
| | MA | 48,3 |
| | TN | 49,2 |
| | TR | 73,7 |
| | ZZ | 57,7 |
| | ZZ | 57,7 |
| 0805 50 10 | EG | 74,7 |
| | TR | 77,0 |
| | ZZ | 75,9 |
| 0808 10 80 | CN | 116,5 |
| | US | 128,5 |
| | ZZ | 122,5 |
| 0808 30 90 | CL | 225,3 |
| | CN | 88,7 |
| | ZA | 115,2 |
| | ZZ | 143,1 |

⁽¹⁾ Nomenclatura țărilor stabilită prin Regulamentul (UE) nr. 1106/2012 al Comisiei din 27 noiembrie 2012 de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 471/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind statisticile comunitare privind comerțul exterior cu țările terțe, în ceea ce privește actualizarea nomenclatorului țărilor și teritoriilor (JO L 328, 28.11.2012, p. 7). Codul „ZZ” desemnează „alte origini”.

DECIZII

DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/369 A CONSILIULUI

din 27 februarie 2017

privind impunerea măsurilor de control cu privire la metil 2-[[1-(ciclohexilmetil)-1H-indol-3-carbonil]amino]-3,3-dimetilbutanoat (MDMB-CHMICA)

CONSILIUL UNIUNII EUROPENE,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Decizia 2005/387/JAI a Consiliului din 10 mai 2005 privind schimbul de informații, evaluarea riscurilor și controlul noilor substanțe psihoactive ⁽¹⁾, în special articolul 8 alineatul (3),

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

având în vedere avizul Parlamentului European ⁽²⁾,

întrucât:

- (1) Raportul de evaluare a riscurilor privind noua substanță psihoactivă metil 2-[[1-(ciclohexilmetil)-1H-indol-3-carbonil]amino]-3,3-dimetilbutanoat (MDMB-CHMICA) a fost elaborat, în conformitate cu Decizia 2005/387/JAI, în cadrul unei sesiuni speciale a Comitetului științific extins al Observatorului European pentru Droguri și Toxicomanie și a fost transmis ulterior Comisiei și Consiliului la 28 iulie 2016.
- (2) MDMB-CHMICA este clasificată ca agonist sintetic al receptorului canabinoid. Agoniștii sintetici ai receptorului canabinoid, denumiți și canabinoizi sintetici, reprezintă un grup de substanțe diferite din punct de vedere chimic similare din punct de vedere funcțional cu Δ^9 -tetrahidrocanabinolul (Δ^9 -THC), care este principiul psihoactiv major al cannabisului. Δ^9 -THC și canabinoizii sintetici naftalen-1-il(1-pentil-1H-indol-3-il)metanonă (JWH-018) și 1-(5-fluoropentil)-1H-indol-3-il]-(naftalen-1-il)-metanonă (AM-2201) sunt agoniști ai receptorului canabinoid supuși controlului în temeiul Convenției Organizației Națiunilor Unite din 1971 privind substanțele psihotrope.
- (3) Efectele puternice ale MDMB-CHMICA și cantitățile foarte variabile de compus prezente în drogurile legale (*legal high*) implică un risc ridicat de toxicitate acută.
- (4) MDMB-CHMICA este disponibilă pe piața drogurilor din Uniune cel puțin din august 2014 și a fost detectată în 23 de state membre. Substanța este vândută, de obicei, cu titlu comercial de drog legal în magazine specializate (*head shops*), precum și pe internet, ca înlocuitor „legal” pentru cannabis. Informațiile disponibile sugerează că pulberile vrac de MDMB-CHMICA sunt produse de fabrici de produse chimice din China. Acestea sunt importate în Uniune, unde sunt fie procesate și ambalate ca amestecuri de fumat comerciale, fie vândute sub formă de pulbere. Nu există informații care să indice că MDMB-CHMICA se produce în Uniune.
- (5) MDMB-CHMICA se consumă, de obicei, fumând un amestec de ierburi, care este fie un drog legal comercial gata de consum, fie, mai rar, un amestec preparat de consumator. Pe produsele comerciale nu se precizează de obicei dacă acestea conțin MDMB-CHMICA sau un alt agonist sintetic al receptorului canabinoid. În consecință, este posibil ca multe dintre persoanele expuse la MDMB-CHMICA să consume substanța fără a fi conștiente de acest lucru. În plus, acești consumatori ar putea să nu știe ce doză consumă. Procesul de producție poate conduce, de asemenea, la o distribuție inegală a substanței în amestecul de plante, astfel încât unele produse pot avea părți în care canabinoidul este foarte concentrat (*hot pockets*), fapt ce sporește riscul de toxicitate acută și de apariție a intoxicațiilor în masă.

⁽¹⁾ JO L 127, 20.5.2005, p. 32.⁽²⁾ Avizul din 14 februarie 2017 (nepublicat încă în Jurnalul Oficial).

- (6) Datele disponibile sugerează că MDMA-CHMICA este utilizată de consumatorii de canabis, de „psihonauți” și de persoanele supuse în mod regulat unor proceduri de depistare a consumului de droguri, inclusiv de deținuți.
- (7) Deși nu există informații specifice despre posibilele efecte ale MDMA-CHMICA asupra mediului social apropiat sau a societății în ansamblu, mai multe rapoarte au indicat posibilitatea comiterii de acte de violență și agresiune ca urmare a consumului acestei substanțe. În plus, depistarea MDMA-CHMICA în cazurile de suspiciune de conducere sub influența stupefiantelor indică un risc potențial mai amplu pentru siguranța publică.
- (8) Opt state membre au raportat un total de 28 de decese și 25 de cazuri de intoxicație acută, unde MDMA-CHMICA a fost detectată. Dacă MDMA-CHMICA ar fi disponibilă și consumată pe scară mai largă, implicațiile pentru sănătatea individuală și cea publică ar putea fi semnificative.
- (9) Informațiile care sugerează o potențială implicare a grupurilor infracționale organizate în producția, distribuția, traficul și furnizarea de MDMA-CHMICA în Uniunea Europeană sunt limitate.
- (10) MDMA-CHMICA nu se regăsește pe lista substanțelor supuse controlului în temeiul Convenției unice a Organizației Națiunilor Unite din 1961 privind substanțele stupefiante sau al Convenției Organizației Națiunilor Unite din 1971 privind substanțele psihotrope. Aceasta figurează însă printre substanțele avute în vedere pentru reexaminare la cel de al 38-lea Comitet de experți în domeniul dependenței de droguri al OMS, care adresează Comisiei Națiunilor Unite privind stupefiantele recomandări asupra măsurilor de control pe care le consideră adecvate.
- (11) MDMA-CHMICA nu are nicio utilizare medicală umană sau veterinară stabilită sau recunoscută. Nu există niciun indiciu că substanța se utilizează în alte scopuri decât pentru materiale analitice de referință și în cercetarea științifică ce urmărește să determine caracteristicile sale chimice, farmacologice și toxicologice, ca urmare a apariției sale pe piața drogurilor.
- (12) Raportul de evaluare a riscurilor precizează că dovezile științifice disponibile cu privire la MDMA-CHMICA sunt limitate și evidențiază faptul că sunt necesare cercetări suplimentare. Cu toate acestea, dovezile și informațiile disponibile privind riscurile pentru sănătate și cele sociale pe care substanța le implică oferă motive suficiente pentru a impune măsuri de control în întreaga Uniune cu privire la MDMA-CHMICA.
- (13) Întrucât 10 state membre controlează MDMA-CHMICA în temeiul legislației lor naționale, în conformitate cu obligațiile care le revin în temeiul Convenției Organizației Națiunilor Unite din 1971 privind substanțele psihotrope, iar cinci state membre utilizează alte măsuri legislative pentru a o controla, impunerea măsurilor de control în întreaga Uniune cu privire la această substanță ar contribui la evitarea apariției unor obstacole în asigurarea respectării legii și cooperarea judiciară la nivel transfrontalier, precum și la protecția împotriva eventualelor riscuri generate de disponibilitatea și consumul acestei substanțe.
- (14) Decizia 2005/387/JAI conferă Consiliului competențe de executare cu scopul de a oferi, la nivelul Uniunii, un răspuns rapid și bazat pe cunoștințe de specialitate în cazul apariției unor noi substanțe psihoactive detectate și raportate de statele membre, prin impunerea unor măsuri de control cu privire la substanțele respective în întreaga Uniune. Având în vedere că au fost respectate condițiile și procedura pentru începerea exercitării unor astfel de competențe de punere în aplicare, ar trebui adoptată o decizie de punere în aplicare pentru a impune măsuri de control cu privire la MDMA-CHMICA în întreaga Uniune.
- (15) Danemarcei îi revin obligații în temeiul Deciziei 2005/387/JAI și, prin urmare, aceasta participă la adoptarea și aplicarea prezentei decizii, care pune în aplicare Decizia 2005/387/JAI.
- (16) Irlandei îi revin obligații în temeiul Deciziei 2005/387/JAI și, prin urmare, aceasta participă la adoptarea și aplicarea prezentei decizii, care pune în aplicare Decizia 2005/387/JAI.
- (17) Regatul Unit nu are obligații în temeiul Deciziei 2005/387/JAI și, prin urmare, nu participă la adoptarea prezentei decizii, care pune în aplicare Decizia 2005/387/JAI, nu are obligații în temeiul acesteia și aceasta nu i se aplică,

ADOPTĂ PREZENTA DECIZIE:

Articolul 1

Se impun măsuri de control în întreaga Uniune cu privire la noua substanță psihoactivă metil 2-[[1-(ciclohexilmetil)-1H-indol-3-carbonil]amino]-3,3-dimetilbutanoat (MDMA-CHMICA).

Articolul 2

Cât mai curând posibil, dar nu mai târziu de 4 martie 2018, statele membre iau măsurile necesare, în conformitate cu dreptul intern, pentru a supune noua substanță psihoactivă menționată la articolul 1 măsurilor de control și sancțiunilor penale prevăzute de legislația acestora, în conformitate cu obligațiile care le revin în temeiul Convenției Organizației Națiunilor Unite din 1971 privind substanțele psihotrope.

Articolul 3

Prezenta decizie intră în vigoare în ziua următoare datei publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Prezenta decizie se aplică în conformitate cu tratatele.

Adoptată la Bruxelles, 27 februarie 2017.

Pentru Consiliu

Președintele

K. MIZZI

DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/370 A COMISIEI**din 1 martie 2017****de modificare a Deciziei de punere în aplicare 2014/909/UE prin extinderea perioadei de aplicare a anumitor măsuri de protecție și modificarea listei zonelor care fac obiectul măsurilor de protecție referitoare la gândacul mic de stup în Italia**

[notificată cu numărul C(2017) 1321]

(Numai textul în limba italiană este autentic)

(Text cu relevanță pentru SEE)

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Directiva 89/662/CEE a Consiliului din 11 decembrie 1989 privind controlul veterinar în cadrul schimburilor intracomunitare în vederea realizării pieței interne ⁽¹⁾, în special articolul 9 alineatul (4),având în vedere Directiva 90/425/CEE a Consiliului din 26 iunie 1990 privind controalele veterinare și zootehnice aplicabile în schimburile intracomunitare cu anumite animale vii și produse în vederea realizării pieței interne ⁽²⁾, în special articolul 10 alineatul (4),

întrucât:

- (1) Decizia de punere în aplicare 2014/909/UE a Comisiei ⁽³⁾ stabilește anumite măsuri de protecție ca urmare a unor notificări primite din partea Italiei cu privire la apariția gândacului mic de stup (*Aethina tumida*) în regiunile Calabria și Sicilia. Aceasta se aplică până la 31 martie 2017.
- (2) La 18 ianuarie 2017, Italia a informat Comisia cu privire la rezultatele inspecțiilor și investigațiilor epidemiologice efectuate în conformitate cu Decizia de punere în aplicare 2014/909/UE, precum și cu privire la rezultatele supravegherii active în ceea ce privește apariția gândacului mic de stup în regiunile italiene în cauză. Mai exact, în afară de un caz izolat din noiembrie 2014, provocat de deplasarea unor stupi din Calabria și detectat rapid, nu s-a mai descoperit nicio altă infestare în regiunea Sicilia. Prin urmare, Italia a hotărât să desființeze zona de protecție stabilită în prealabil în Sicilia, menținând în schimb zona de supraveghere atât în zona de protecție anterioară, cât și în restul regiunii.
- (3) Standardele internaționale stabilite de către Organizația Mondială pentru Sănătatea Animalelor (OIE) recomandă realizarea a cinci anchete anuale după apariția unui focar pentru ca o zonă să își poată redobândi statutul de zonă indemnă. Până la sfârșitul lui 2016, Italia a finalizat deja două anchete anuale pentru Sicilia cu rezultate favorabile și se angajează să continue anchetele și să comunice Comisiei rezultatele obținute, precum și orice eventuale schimbări în situația epidemiologică.
- (4) De asemenea, pe baza concluziilor relevante ale misiunii de informare a Comisiei privind sănătatea albinelor, desfășurată în Italia în perioada 13-17 iunie 2016, se poate conchide că singura infestare introdusă în Sicilia a fost eradicată în mod eficace. Supravegherea continuă în regiune furnizează dovezi suplimentare în acest sens, contribuind, în viitor, la recunoașterea la nivel internațional a statutului de zonă indemnă al regiunii.
- (5) Cu toate acestea, din 2014 și până în prezent în Calabria au fost descoperite mai multe infestări noi, mai exact 41 de infestări în 2016.
- (6) Prin urmare, Sicilia ar trebui eliminată din lista zonelor care fac obiectul măsurilor de protecție în temeiul Deciziei de punere în aplicare 2014/909/UE. Pentru Calabria este însă necesară prelungirea perioadei de aplicare a măsurilor de protecție prevăzute în decizia respectivă.
- (7) Perioada de aplicare și măsurile în vigoare ar trebui să fie revizuite în orice moment, pe măsură ce apar noi informații privind situația epidemiologică din regiunile italiene afectate.

⁽¹⁾ JO L 395, 30.12.1989, p. 13.⁽²⁾ JO L 224, 18.8.1990, p. 29.⁽³⁾ Decizia de punere în aplicare 2014/909/UE a Comisiei din 12 decembrie 2014 privind anumite măsuri de protecție cu privire la apariții confirmate ale gândacului mic de stup în Italia (JO L 359, 16.12.2014, p. 161).

- (8) Decizia de punere în aplicare 2014/909/UE ar trebui modificată în consecință.
- (9) Măsurile prevăzute în prezenta decizie sunt conforme cu avizul Comitetului permanent pentru plante, animale, produse alimentare și hrană pentru animale,

ADOPTĂ PREZENTA DECIZIE:

Articolul 1

Articolul 4 din Decizia de punere în aplicare 2014/909/UE se înlocuiește cu următorul text:

„Articolul 4

Prezenta decizie se aplică până la 31 martie 2019.”

Articolul 2

Rândul „Regiunea Sicilia: întreaga regiune” se elimină din tabelul prevăzut în anexa la Decizia de punere în aplicare 2014/909/UE.

Articolul 3

Prezenta decizie se adresează Republicii Italiene.

Adoptată la Bruxelles, 1 martie 2017.

Pentru Comisie
Vytenis ANDRIUKAITIS
Membru al Comisiei

ISSN 1977-0782 (ediție electronică)
ISSN 1830-3625 (ediție tipărită)



Oficiul pentru Publicații al Uniunii Europene
2985 Luxemburg
LUXEMBURG

RO