



Briselē, 15.12.2021.  
COM(2021) 804 final

ANNEXES 1 to 4

## **PIELIKUMI**

### **dokumentam**

**priekšlikums Eiropas Parlamenta un Padomes regulai  
par atjaunīgo gāzu un dabasgāzes iekšējo tirgu un ūdeņraža iekšējo tirgu**

{SEC(2021) 431 final} - {SWD(2021) 455 final} - {SWD(2021) 456 final} -  
{SWD(2021) 457 final} - {SWD(2021) 458 final}

# I PIELIKUMS

## VADLĪNIJAS

↓ jauns

### **1. PUBLICĒJAMĀ INFORMĀCIJA PAR METODIKU, AR KO NOTEIKTI REGULĒTIE PĀRVADES SISTĒMAS OPERATORA IEŅĒMUMI**

Regulatīvā iestāde vai pārvades sistēmas operators saskaņā ar regulatīvās iestādes lēmumu pirms tarifu perioda publicē šādu informāciju.

Ja pārvades sistēmas operators ir daļa no lielākas komercstruktūras vai pārvaldītājsabiedrības, šo informāciju sniedz atsevišķi par pārvades darbībām.

1. Atbildīgā struktūra, kas aprēķina, nosaka un apstiprina dažādos metodikas komponentus.
2. Metodikas apraksts, kurā aprakstīta vismaz
  - a) vispārējā metodika, piemēram, ieņēmumu maksimuma, hibrīdiskā, izmaksu pieskaitīšanas vai tarifu salīdzinošās izvērtēšanas metodika;
  - b) regulēto aktīvu bāzes (RAB) noteikšanas metodika, arī
    - i) metodika, ar kādu noteikta aktīvu sākotnējā (sākuma) vērtība, ko piemēro regulas piemērošanas sākumā un kad regulēto aktīvu bāzē iekļauj jaunus aktīvus;
    - ii) aktīvu atkalizvērtēšanas metodika;
    - iii) skaidrojums par aktīvu vērtības dinamiku;
    - iv) apiešanās ar dezekspluatētajiem aktīviem;
    - v) regulēto aktīvu bāzei piemērotā nolietojuma metodika, arī jebkādas vērtību izmaiņas;
  - c) kapitāla izmaksu noteikšanas metodika;
  - d) kopējo izdevumu (*TOTEX*) vai attiecīgā gadījumā pamatdarbības izdevumu (*OPEX*) un kapitālizdevumu (*CAPEX*) noteikšanas metodika;
  - e) attiecīgā gadījumā — konkrēto izmaksu efektivitātes noteikšanas metodika;
  - f) inflācijas noteikšanai izmantotā metodika;
  - g) attiecīgā gadījumā — prēmiju un stimulu noteikšanas metodika;
  - h) nekontrolējamās izmaksas;
  - i) attiecīgā gadījumā — pakalpojumi, ko sniedz pārvaldītājsabiedrība.
3. Metodikā izmantoto parametru vērtības:
  - a) detalizētas to parametru vērtības, kas ir daļa no pašu kapitāla izmaksām un parāda izmaksām vai vidējām svērtajām kapitāla izmaksām, izteiktas procentos;

- b) atsevišķi cauruļvadiem un kompresoriem piemērojamie nolietojuma periodi gados;
- c) izmaiņas nolietojuma periodā vai aktīviem piemērotā nolietojuma paātrinājumā;
- d) procentos izteikti efektivitātes mērķrādītāji;
- e) inflācijas indeksi;
- f) prēmijas un stimuli.

4. Izmaksu un izdevumu vērtības, ko izmanto, lai noteiktu atļautos ieņēmumus vai mērķieņēmumus vietējā valūtā un euro:

- a) regulēto aktīvu bāze pa aktīvu veidiem un pa gadiem līdz pilnīgam nolietojumam, arī
- b) regulēto aktīvu bāzei pieskaitītās investīcijas pa aktīvu veidiem;
- c) nolietojums pa aktīvu veidiem līdz pilnīgam aktīvu nolietojumam;
- d) kapitāla izmaksas, arī pašu kapitāla izmaksas un parāda izmaksas;
- e) pamatdarbības izdevumi;
- f) prēmijas un stimuli atsevišķi pa posteņiem.

5. Par pārvades sistēmas operatoru norādāmie finanšu rādītāji. Ja pārvades sistēmas operators ir daļa no lielākas pārvaldītājsabiedrības vai uzņēmuma, šīs vērtības norāda par pārvades sistēmas operatoru atsevišķi; te ietilpst šādu parametru vērtības:

- a) peļņa pirms procentu maksājumiem, nodokļiem, nolietojuma un amortizācijas (*EBITDA*);
- b) peļņa pirms procentu maksājumiem un nodokļiem (*EBIT*);
- c) peļņa no aktīviem I ( $ROA = EBITDA/RAB$ );
- d) peļņa no aktīviem II ( $ROA = EBIT/RAB$ );
- e) pašu kapitāla atdeve ( $ROE = \text{pašu kapitāls} / \text{peļņa}$ );
  - aa) izmantotā kapitāla atdeve (*RoCE*);
  - bb) sviras rādītājs;
  - cc) neto parāds / (neto parāds + pašu kapitāls);
  - dd) neto parāds / *EBITDA*.

Regulatīvā iestāde vai pārvades sistēmas operators nodrošina vienkāršotu tarifu modeli, kas ietver dezagregētus metodikas parametrus un vērtības un dod iespēju atļauto pārvades sistēmas operatora ieņēmumu vai tā mērķieņēmumu aprēķinu atkārtot.

↓ 715/2019 (pielāgots)

~~Trešo personu piedziņas pakalpojumiem attiecībā uz pārvades sistēmu operatoriem~~

~~1. Pārvades sistēmu operatori piedāvā konstantus un atslēdzamus pakalpojumus vismaz uz vienu dienu.~~

2. ~~Saskaņotus transporta līgumus un vispārējus tīkla kodeksus izstrādā tā, lai veicinātu to jaudas tirdzniecību un atkārtotu izmantošanu, par ko tīkla lietotāji noslēguši līgumus, turklāt netraucējot atbrīvot jaudas.~~
3. ~~Pārvades sistēmu operatori izstrādā tīkla kodeksus un saskaņotus līgumus, pienāēīgi apspriedušies ar tīkla lietotājiem.~~
4. ~~Pārvades sistēmu operatori īsteno standartizētas nominācijas un renominācijas procedūras. Tie izstrādā informācijas sistēmas un elektroniskas saziņas līdzekļus, lai tīkla lietotājiem sniegtu pietiekamus datus un vienkāršotu darījumus, piemēram, nominācijas, līgumu slēgšanu par jaudām un jaudas tiesību nodošanu no viena tīkla lietotāja citiem.~~
5. ~~Pārvades sistēmu operatori saskaņo oficiālas līguma procedūras un atbildes laikus, ievērojot labāko nozares pieredzi, lai saīsinātu atbildes laikus. Vēlākais līdz 2006. gada 1. jūlijam, apspriedušies ar attiecīgiem tīkla lietotājiem, tie tiešsaistē uz ekrāniem nodrošina sistēmas jaudu rezervācijai un apstiprināšanai un nominācijas un renominācijas procedūras.~~
6. ~~Pārvades sistēmu operatori no tīkla lietotājiem neiekasē atsevišķu maksu par informācijas līgumiem un darījumiem, kas saistīti ar viņu transporta līgumiem un ko veic saskaņā ar standartnoteikumiem un standartprocedūrām.~~
7. ~~Par informācijas līgumiem, kas prasa neparastus vai pārmērīgus izdevumus, piemēram, par tehnisku un ekonomisku pamatojumu izstrādi, var iekasēt atsevišķu maksu, ja maksājumus var pienāēīgi pamatot.~~
8. ~~Pārvades sistēmu operatori sadarbojas ar citiem pārvades sistēmu operatoriem, attiecīgi koordinējot savu tīklu profilaksi, lai mazinātu iespējamību, ka varētu notikt pārrāvums pārvades pakalpojumos tīkla lietotājiem un pārvades sistēmu operatoriem citās teritorijās, un lai nodrošinātu vienādus labumus attiecībā uz piegādes drošumu, arī tranzīta sakarā.~~
9. ~~Pārvades sistēmu operatori vismaz reizi gadā iepriekš noteiktā termiņā publicē visus plānotos profilakses laikposmus, kas varētu ietekmēt tīklu lietotāju tiesības, ko rada transporta līgumi, un attiecīgu operatīvu informāciju, ko dara zināmu pietiekamu laiku iepriekš. Tas ietver tūlītēju un nediskriminējošu visu plānoto profilakses laiku publicēšanu un ziņošanu par neplānotām profilaksēm, līdzko tāda informācija kļūst pieejama pārvades sistēmu operatoriem. Profilakses laikā pārvades sistēmu operatori publicē regulāri atjauninātu, sīku informāciju par paredzamās profilakses ilgumu un sekām.~~

~~611.~~ Pārvades sistēmu operatori ik dienu veic uzskaiti par notikušo ~~profilaksi~~  apkopi  un plūsmas pārrāvumiem, un pēc lūguma dara to pieejamu kompetentajām iestādēm.  Pēc lūguma informāciju dara zināmu  ~~Arī~~ tiem, ko  pārrāvumi  ietekmējuši ~~pārrāvumi, pēc lūguma dara zināmu informāciju.~~

## 2. JAUDU SADALES MEHĀNISMU PAMATPRINCIPI UN PĀRSLODZES VADĪBAS PROCEDŪRAS , KAS ATTIECAS ~~ATTIECĪBĀ~~ UZ PĀRVADES SISTĒMU OPERATORIEM, UN TO PIEMĒROJUMS LĪGUMPĀRSLODZES GADĪJUMĀ

### 2.1. Jaudu sadales mehānismu pamatprincipi un pārslodzes vadības procedūras , kas attiecas ~~attiecībā~~ uz pārvades sistēmus operatoriem

1. Jaudu sadales mehānismi un pārslodzes vadības procedūras veicina konkurenci un ~~ātrdarbības~~  likvīdas  jaudu tirdzniecības attīstību, un tie ir saderīgi ar tādiem tirgus mehānismiem kā ~~tūlītējas piegādes tirgi un tirdzniecība no centralizētām noliktavām~~  tūlītēju darījumu tirgi un tirdzniecības mezgli . Tie ir elastīgi un spēj piemēroties mainīgiem tirgus apstākļiem.

2. Šie mehānismi un procedūras ņem vērā attiecīgās sistēmas ~~viengabalainību~~  integritāti , kā arī piegādes ~~drošumu~~  drošību .
3. Šie mehānismi un procedūras nedz traucē jaunu tirgus dalībnieku ienākšanu, nedz rada ~~nevajadzīgus~~  nepamatotus  šķēršļus ienākšanai tirgū. Tie neliedz efektīvi konkurēt tirgus dalībniekiem, arī jaunienācējiem tirgū un uzņēmējdarbībām, kā tirgus daļa ir maza.
4. Šie mehānismi un procedūras dod pareizus ekonomiskus signālus efektīvam un maksimālam tehnisko jaudu izmantojumam un veicina  investīcijas  ~~ieguldījumus~~ jaunā infrastruktūrā.
5. Tīklu lietotājus informē par to, kādi apstākļi varētu ietekmēt līgumos paredzēto jaudu pieejamību. Informācijai par pārrāvumiem būtu jāatspoguļo tas, cik plaša informācija ir pieejama pārvades sistēmas operatoram.
6. Ja sistēmas ~~viengabalainības~~  integritātes apsvērumu  dēļ rodas grūtības izpildīt līgumā paredzētās piegādes saistības, pārvades sistēmu operatori būtu tūlīt jāinformē tīkla lietotāji un jāmeklē nediskriminējošs risinājums.

Pārvades sistēmu operatori ~~ar tīkla lietotājiem apspriežas~~ par procedūrām pirms to īstenošanas  apspriežas ar tīkla lietotājiem  un saskaņo tās ar regulatīvo iestādi.

## 2.2. Pārslodzes vadības procedūras līgumpārslodzes gadījumos

### 2.2.1. *Vispārīgie noteikumi*

1. Pielikuma 2.2. punkta noteikumus piemēro tīklab fiziskiem, kā virtuāliem starpsavienojuma punktiem starp blakusesošām ieejas-izejas sistēmām starp divām vai vairākām dalībvalstīm vai tajā pašā dalībvalstī, ciktāl lietotāji  attiecībā uz punktiem  izmanto rezervācijas procedūras ~~attiecībā uz punktiem~~. Tos var piemērot arī ieejas punktiem no trešām valstīm un izejas punktiem uz trešām valstīm, par ko lēmumu pieņem attiecīgā valsts regulatīvā iestāde. Šā pielikuma 2.2. punkta noteikumi neattiecas uz izejas punktiem uz galapatērētājiem un sadales tīkliem, ieejas punktiem no LNG SNG termināļiem un ražotnēm un ieejas-izejas punktiem no uzglabāšanas objektiem un uz tiem.
2. Pamatojoties uz informāciju, ko pārvades sistēmu operatori publicē saskaņā ar šā pielikuma 3. sadaļu un attiecīgā gadījumā validē valstu regulatīvās iestādes, ~~Agentūra~~  ACER  ~~iedz katra gada 1. jūnijam, sākot no 2015. gada,~~ publicē ~~uzraudzības~~  monitoringa  ziņojumu par pārslodzēm starpsavienojuma punktos attiecībā uz iepriekšējā gadā pārdotajiem konstantās jaudas produktiem, cik vien iespējams, ņemot vērā jaudu tirdzniecību sekundārajā tirgū un atslēdzamās jaudas izmantošanu.

↓ jauns

Monitoringa ziņojumu publicē ik pēc diviem gadiem. ACER pēc pamatota Komisijas pieprasījuma ne biežāk kā reizi gadā publicē papildu ziņojumus.

3. Jebkādu papildu jaudu, kas iegūta, piemērojot kādu no pārslodzes vadības procedūrām, kā minēts 2.2.2., 2.2.3., 2.2.4. un 2.2.5. punktā, attiecīgais(-ie) pārvades sistēmas operators(-i) piedāvā parastajā sadales procesā.

3. ~~Pasākumus, kuri minēti 2.2.2., 2.2.4. un 2.2.5. punktā, īsteno no 2013. gada 1. oktobra. Pielikuma 2.2.3. punkta 1. apakšpunktu līdz 2.2.3. punkta 5. apakšpunktu piemēro no 2016. gada 1. jūlija.~~

#### 2.2.2. *Jaudas palielināšana, izmantojot virsrezervēšanas un atpirkšanas shēmu*

1. Pārvades sistēmu operatori ierosina un — pēc tam, kad to apstiprinājusī valsts regulatīvā iestāde, — ievieš uz stimuliem balstītu virsrezervēšanas un atpirkšanas shēmu, lai varētu konstanti piedāvāt papildu jaudu. Pirms ieviešanas valsts regulatīvā iestāde apspriežas ar blakusesošo dalībvalstu regulatīvajām iestādēm un ņem vērā blakusesošo dalībvalstu regulatīvo iestāžu atzinumus. Noteikts, ka papildu jauda ir tāda konstantā jauda, ko piedāvā papildus starpsavienojuma punkta tehniskajai jaudai, kas aprēķināta, pamatojoties uz šīs regulas ~~546.~~ panta 1. punktu.
2. Virsrezervēšanas un atpirkšanas shēma motivē pārvades sistēmu operatorus padarīt pieejamu papildu jaudu, ņemot vērā ~~tehniskos nosacījumus, piemēram,~~ attiecīgās ieejas-izejas sistēmas  tehniskos nosacījumus, piemēram, siltumspēju  ~~siltumietilpību,~~ temperatūru un paredzamo patēriņu, kā arī blakusesošo tīklu jaudas. Ieejas-izejas sistēmas tehniskās vai papildu jaudas pārrēķinā pārvades sistēmu operatori izmanto dinamisku pieeju.
3. Virsrezervēšanas un atpirkšanas shēma balstās uz stimulējošu  režīmu  ~~sistēmu,~~ kas atspoguļo risku, kāds pārvades sistēmu operatoriem rodas, piedāvājot papildu jaudu. Shēmas struktūra ir tāda, lai ieņēmumi no papildu jaudas pārdošanas un izmaksas, ko rada atpirkšanas shēma vai saskaņā ar 6. punktu veiktie pasākumi, tiktu sadalīti starp pārvades sistēmu operatoriem un tīkla lietotājiem. Valstu regulatīvās iestādes lemj par ieņēmumu un izmaksu sadali starp pārvades sistēmas operatoru un tīkla lietotāju.
4. ~~Lai noteiktu~~  Nosakot  pārvades sistēmu operatoru ieņēmumus, tehnisko jaudu, jo īpaši nodoto jaudu, kā arī attiecīgos gadījumos jaudu, kas radusies, piemērojot mehānismu “izmanto vai zaudē” attiecībā uz nākamās dienas konstanto jaudu vai mehānismu “izmanto vai zaudē” attiecībā uz ilgtermiņa jaudu, uzskata par ~~sadalītu~~  piešķirtu  pirms jebkādas papildu jaudas.
5. Nosakot, ~~cik liela ir~~ papildu jauda, pārvades sistēmas operators ņem vērā statistikas scenārijus par to, kāds  starpsavienojuma punktos jebkurā brīdī  varētu būt iespējamais fiziski neizmantotās jaudas daudzums ~~jebkurā brīdī starpsavienojuma punktos.~~ Turklāt tas ņem vērā, kāds ir papildu jaudas piedāvājuma riska profils, kas neradītu pārmērīgu atpirkšanas pienākumu. Virsrezervēšanas un atpirkšanas shēmā ~~ņem vērā arī iespējamību un izmaksas, lai atpirktu jaudu tirgū,~~  turklāt aplēš varbūtību, ka jauda tirgū tiks atpirkta, un šīs atpirkšanas izmaksas  un ~~tas tiek to~~ atspoguļo ~~to~~ papildu jaudas daudzumā, kas tiks darīts pieejams.
6. Ja tas nepieciešams, lai saglabātu sistēmas integritāti, pārvades sistēmas operatori piemēro tirgū balstītu atpirkšanas procedūru, kurā tīkla lietotāji var piedāvāt jaudu.

Tīkla lietotājus informē par piemērojamo atpirkšanas procedūru. Atpirkšanas procedūras piemērošana neskar piemērojamos ārkārtas pasākumus.

7. Pārvades sistēmu operatori pirms atpirkšanas procedūras piemērošanas pārbauda, vai sistēmas integritāti iespējams saglabāt  izmaksefektīvāk  ar alternatīviem tehniskiem un komerciāliem pasākumiem, ~~nodrošinot augstāku rentabilitāti.~~
8. Ierosinot virsrezervēšanas un atpirkšanas shēmu, pārvades sistēmu operatori visus attiecīgos datus,  aplēses  aprēķinus un modeļus iesniedz valsts regulatīvajai iestādei, lai tā varētu ~~iznovērtēt~~ iznovērtēt shēmu. Pārvades sistēmas operators regulāri valsts regulatīvajai iestādei ziņo par shēmas darbību un pēc valsts regulatīvās iestādes pieprasījuma sniedz visus attiecīgos datus. Valsts regulatīvā iestāde var pieprasīt pārvades sistēmas operatoram pārstrādāt shēmu.

### 2.2.3. Mehānisms “izmanto vai zaudē” attiecībā uz nākamās dienas konstanto jaudu

1. Ja ir grozīta sākotnējā nominācija, valstu regulatīvās iestādes pieprasa, lai pārvades sistēmu operatori katram tīkla lietotājam starpsavienojuma punktos piemērotu vismaz 3. punktā izklāstītos noteikumus, ja, pamatojoties uz ~~Agentūras~~  ACER  ikgadējo ~~uzraudzības~~  monitoringa  ziņojumu saskaņā ar 2.2.1. punkta 2. apakšpunktu, ir konstatēts, ka gadā, uz kuru attiecas  monitoringa  ~~pārraudzības~~ ziņojums, starpsavienojuma punktos pieprasījums pārsniedz pieprasījumu — par rezerves cenu, ja izmanto izsoles, —, jaudas sadales procedūru gaitā attiecībā uz produktiem, ko paredzēts izmantot vai nu minētajā gadā, vai vienā no nākamajiem diviem gadiem:
  - a) attiecībā uz vismaz trim konstantas jaudas produktiem uz vienu mēnesi, 3 vai
  - b) attiecībā uz vismaz diviem konstantas jaudas produktiem uz vienu ceturksni, 3 vai
  - c) attiecībā uz vismaz vienu konstantas jaudas produktu uz vienu gadu vai ilgāk, 3 vai
  - d) ja  vismaz sešus mēnešus  nekādi konstantas jaudas produkti ne uz mēnesi, ne ilgāku laiku nav piedāvāti.
2. Ja, pamatojoties uz gada ~~uzraudzības~~  monitoringa  ziņojumu, tiek konstatēts, ka 1. punktā raksturotā situācija nākamajos trīs gados  diez vai atkārtosies  ~~nevarētu atkārtoties~~, piemēram, tādēļ, ka jauda būs pieejama, pateicoties fiziskai tīkla paplašināšanai vai ilgtermiņa līgumu izbeigšanai, attiecīgās valstu regulatīvās iestādes var pieņemt lēmumu ~~pārtraukt izmantot~~ mehānismu “izmanto vai zaudē” attiecībā uz nākamās dienas konstanto jaudu  izbeigt .
3. Ir atļauta konstantās jaudas renominācija, tomēr tā var būt maksimums 90 % un minimums 10 % no jaudas, par kuru līgumā vienojies tīkla lietotājs starpsavienojuma punktā. Taču, ja nominācija pārsniedz 80 % no līgumā paredzētās jaudas, pusi no nenominētā apjoma var renominēt  uz augšu , t. i., palielināt. Ja nominācija nepārsniedz 20 % no ~~rezervētās~~  līgumā paredzētās  jaudas, pusi no ~~nenominētā~~ apjoma var renominēt  uz leju , t. i., samazināt. Šā punkta piemērošana neskar piemērojamos ārkārtas pasākumus.
4. Sākotnējais līgumā paredzētās jaudas turētājs var ~~periodiski renominēt noteiktu~~  ierobežoto  daļu no savas līgumā paredzētās konstantās jaudas  renominēt   kā atslēdzamu jaudu .

5. 3. punkts neattiecas uz tiem tīkla lietotājiem (personas vai uzņēmumi, kā arī uzņēmumi, ko minētās personas vai uzņēmumi kontrolē saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 139/2004 3. pantu), kam ir mazāk par 10 % no vidējās tehniskās jaudas, kas starpsavienojuma punktā konstatēta iepriekšējā gadā.
6. Starpsavienojuma punktā, kur saskaņā ar 3. punktu tiek izmantots mehānisms “izmanto vai zaudē” attiecībā uz nākamās dienas konstanto jaudu, valsts regulatīvā iestāde izvērtē sakarības ar virsrezervēšanas un atpirkšanas shēmu saskaņā ar 2.2.2. punktu, un tā var izlemt šajos starpsavienojuma punktā nepiemērot 2.2.2. punkta noteikumus. Par šādu lēmumu bez kavēšanās informē ~~Agentūru~~  ACER  un Komisiju.
7. Valsts regulatīvā iestāde var nolemt saskaņā ar 3. punktu īstenot mehānismu “izmanto vai zaudē” attiecībā uz nākamās dienas konstanto jaudu starpsavienojuma punktā. Pirms lēmuma pieņemšanas valsts regulatīvā iestāde apspriežas ar blakusesošo dalībvalstu regulatīvajām iestādēm. Pieņemot lēmumu, valsts regulatīvā iestāde ņem vērā blakusesošo valstu regulatīvo iestāžu atzinumus.

#### 2.2.4. Līgumā paredzētās jaudas nodošana

Pārvades sistēmu operatori akceptē jebkādu konstantās jaudas nodošanu, par ko tīkla lietotājs starpsavienojuma punktā noslēdzis līgumu, izņemot gadījumus, kad jaudas produktu ilgums ir viena diena vai mazāk. Tīkla lietotājs saglabā savas tiesības un pienākumus saskaņā ar jaudas līgumu līdz brīdim, kad pārvades sistēmas operators jaudu pārdala, un tādā mērā, kādā pārvades sistēmas operators jaudu nav pārdalījis. Nodoto jaudu uzskata par pārdalītu tikai pēc tam, kad sadalīta visa pieejamā jauda. Pārvades sistēmas operators bez kavēšanās paziņo tīkla lietotājam par tā nodotās jaudas pārdalīšanu. Valsts regulatīvā iestāde apstiprina īpašus noteikumus par jaudas nodošanu, it īpaši tad, ja jaudu nodod vairāki tīkla lietotāji.

#### 2.2.5. Mehānisms “izmanto vai zaudē” attiecībā uz ilgtermiņa jaudu

1. Valstu regulatīvās iestādes nosaka, ka pārvades sistēmas operatori pilnībā vai daļēji starpsavienojuma punktā izņem līgumā paredzēto jaudu, ko tīkla lietotājs sistemātiski  izmanto  nepietiekami izmanto, ja minētais lietotājs savu neizmantoto jaudu nav pārdevis vai piedāvājis pārdošanai ar saprātīgiem nosacījumiem un ja citi tīkla lietotāji pieprasa konstanto jaudu. Līgumā paredzēto jaudu uzskata par sistemātiski nepietiekami izmantotu, ja:
  - a) tīkla lietotājs vidēji izmanto mazāk par 80 % no tā līgumā paredzētās jaudas gan no 1. aprīļa līdz 30. septembrim, gan no 1. oktobra līdz 31. martam un faktiskais līguma termiņš ir ilgāks par vienu gadu, un nav sniegts pienācīgs pamatojums; vai
  - b) tīkla lietotājs sistemātiski nominē gandrīz 100 % no līgumā paredzētās jaudas un  to samazina renominējot ~~renominē, to samazinot~~, lai apietu 2.2.3. punkta 3. apakšpunktā paredzētos noteikumus.
2. To, ka tiek piemērots mehānisms “izmanto vai zaudē” attiecībā uz nākamās dienas konstanto jaudu, neuzskata par pamatojumu, ~~lai nepiemērotu 1. punktu~~  1. punkta nepiemērošanai .
3. Izņemšana nozīmē, ka tīkla lietotājs daļēji vai pilnībā zaudē savu līgumā paredzēto jaudu vai nu uz konkrētu periodu, vai uz atlikušo  faktisko  līguma termiņu. Tīkla lietotājs saglabā savas tiesības un pienākumus saskaņā ar jaudas līgumu līdz

brīdim, kad pārvades sistēmas operators jaudu pārdala, un tādā mērā, kādā pārvades sistēmas operators jaudu nav pārdalījis.

4. Pārvades sistēmas operatori regulāri valstu regulatīvajām iestādēm iesniedz visus datus, kas nepieciešami, lai pārraudzītu, kādā mērā tiek izlietas tās līgumā paredzētās jaudas, kuru attiecīga līguma faktiskais termiņš ir ilgāks par vienu gadu, vai par ~~kurā~~ līgums noslēgts par periodiskiem ceturkšņiem, kas aptver vismaz divus gadus.

**3. DEFINĪCIJA TEHNISKAJAI INFORMĀCIJAI, KAS TĪKLA LIETOTĀJIEM VAJADZĪGA, LAI IEGŪTU EFEKTĪVU PIEKĻUVI  $\Rightarrow$  DABASGĀZES  $\Leftarrow$  SISTĒMAI, DEFINĪCIJA VISIEM  PĀRRĒZAMĪBAS PRASĪBĀM RELEVANTAJIEM  BŪTISKIEM PĀRSKATĀMĪBAS PRASĪBU PUNKTIEM UN INFORMĀCIJA, KAS JĀPUBLICĒ VISOS  RELEVANTAJOS  BŪTISKOS PUNKTOS, UN LAIKA GRAFIKS, KĀDĀ PUBLICĒ ŠO INFORMĀCIJU**

**3.1. Definīcija tehniskajai informācijai, kas tīkla lietotājiem vajadzīga, lai gūtu efektīvu piekļuvi sistēmai**

*3.1.1. Publicēšanas veids*

1. Pārvades sistēmu operatori visu informāciju, kas minēta 3.1.2. punktā un 3.3. iedaļas 1.–5. punktā ~~no 3.3.1. punkta līdz 3.3.5. punktam~~, sniedz šādā veidā:

- a) publiski pieejamā tīmekļa vietnē bez maksas un nepieciešamības reģistrēties vai citādi pieteikties pie pārvades sistēmas ~~su~~ operatora;
- b) regulāri/pastāvīgi; publicēšanas biežums ir saskaņā ar notiekošajām izmaiņām un pakalpojuma ilgumu;
- c) viegli izmantojamā formā;
- d) ~~kvantitatīvi~~ skaidrā, izmērāmā, viegli pieejamā veidā un bez diskriminācijas;
- e) lejupielādējamā formātā, par ko, pamatojoties uz ~~Agēntūras~~  ACER  sagatavoto atzinumu par harmonizēto formātu, vienojušies pārvades sistēmas ~~su~~ operatori un valstu regulatīvās iestādes, un kas ļauj veikt kvantitatīvo analīzi;
- f) vienotas sistēmas mērvienībās, t. i., kWh (ar degšanas standarta temperatūru 298,15 K) ir  enerģijas satura  ~~energoietilpības~~ mērvienība, un m<sup>3</sup> (pie 273,15 K un 1,01325 bāriem) ir tilpuma mērvienība. Jānorāda konstants koeficients  pārrēķināšanai enerģijas saturā  ~~pārvēršanai energoietilpībā~~. Papildus iepriekš norādītajam formātam publicēšanai var izmantot arī citas mērvienības;
- g) dalībvalsts oficiālajā valodā(-ās) un angļu valodā;
- h) ~~no 2013. gada 1. oktobra~~ visus datus dara pieejamus vienā Savienības mēroga centrālā platformā, ko gāzes  ENTSO  ~~PSOET~~ izveidojis atbilstīgi rentabilitātes principam.

2. Pārvades sistēmu operatori savlaicīgi izklāsta faktiskos grozījumus visā informācijā, kas minēta 3.1.2. punktā un 3.3. iedaļas 1.–5. punktā ~~no 3.3.1. punkta līdz 3.3.5. punktam~~, tiklīdz dati ir to rīcībā.

*3.1.2. Publikāciju saturs*

1. Pārvades sistēmu operatori publicē vismaz šo informāciju par savām sistēmām un pakalpojumiem:

- a) sīku un pilnīgu aprakstu par dažādiem piedāvātiem pakalpojumiem un  to maksām  ~~maksājumiem par tiem~~;
- b) dažāda tipa transportēšanas līgumus, kas pieejami šiem pakalpojumiem;
- c) tīkla kodeksu un/vai standartnosacījumus, ar ko pamatvilcienos nosaka visu tīkla lietotāju tiesības un pienākumus, tostarp:
- i) saskaņotus transportēšanas līgumus un citus būtiskus dokumentus;
  - ii) ja nepieciešams sistēmas piekļuvei,  par visiem relevantajiem  ~~visos būtiskos punktos~~, kas definēti šā pielikuma 3.2. iedaļā punktā, attiecīgo gāzes kvalitātes parametru specifikāciju, tostarp vismaz  augstāko siltumspēju,  ~~bruto siltumietilpību un~~  Vobes skaitli  ~~Vobes indeksu~~  un skābekļa saturu  , un atbildību par pārveidošanu vai tās izmaksas tīkla lietotājiem, ja gāze neatbilst šīm specifikācijām;
  - iii) ja nepieciešams sistēmas piekļuvei,  par visiem relevantajiem punktiem  ~~visos būtiskajos punktos~~ informāciju par spiediena prasībām;
  - iv) procedūru atslēdzamās jaudas pārrāvuma gadījumā, tostarp vajadzības gadījumā atsevišķu pārrāvumu laiku, apjomu un kārtību (piemēram, proporcionāli vai apgrieztā secībā);
- d) saskaņotās procedūras, ko piemēro, izmantojot pārvades sistēmu, tostarp svarīgāko terminu definīcijas;
- e) noteikumus jaudas atvēršanas  sadales  ~~atvēršanas~~, pārslodzes  vadības  ~~novēršanas~~,  iekrāšanas  ~~uzkrājumu~~ novēršanas un atkārtotas izmantošanas procedūrai;
- f) noteikumus, kas piemērojami jaudas atvēršanas tirdzniecībai sekundārā tirgū *vis-à-vis* pārvades sistēmu operatoriem;
- g)  balansēšanas  ~~īdzsvarotības~~ noteikumus un  nebalansa maksu  ~~nelīdzsvarotības maksājumu~~ aprēķināšanas metodi;
- h) vajadzības gadījumā – pielāgojamības un pielaižu apjomus, kas transporta un citos pakalpojumos iekļauti bez  atsevišķas  ~~īpašas~~ maksas, kā arī visus pielāgojumus, ko piedāvā papildus, un attiecīgā nosaukuma maksas nosaukumus;
- i) sīku aprakstu par pārvades sistēmas operatora izmanto gāzes sistēmu un tās  relevantajiem starpsavienojuma  ~~būtiskajiem saslēgumu~~ punktiem, kas definēti šā pielikuma 3.2. iedaļā punktā, un  starpsavienoto  ~~saslēgto~~ sistēmu vai iekārtu operatoru nosaukumus;
- j) noteikumus, kas piemērojami, lai pievienotos sistēmai, ko darbina izmanto pārvades sistēmas operators;
- k) informāciju par ārkārtas mehānismiem, ciktāl tie ir pārvades sistēmas operatora atbildībā, piemēram, tādiem, kas var novest pie  lietotāju  ~~patērētāju~~ grupu atvienošanas, un citus vispārējās atbildības noteikumus, kas attiecas uz pārvades sistēmas operatoru;
- l) procedūras  starpsavienojuma  ~~saslēgumu~~ punktos, par kurām vienojušies pārvades sistēmu operatori un kuras attiecas uz tīkla lietotāju piekļuvei attiecīgajām pārvades sistēmām, saistībā ar tīkla  sadarbību,

saskaņotās  savstarpēju izmantojamību, pieņemtās nominācijas procedūras un  savietošanas  saskaņošanas procedūras, un citas  saskaņotās  pieņemtās procedūras, kas paredz noteikumus saistībā ar gāzes plūsmas sadalījumu un  balansēšanu  līdzsvarošana, tostarp izmantotās metodes;

- m) pārvades sistēmu operatori publicē sīku un izsmelšu metodoloģijas un procesa aprakstu, tostarp informāciju par izmantotajiem rādītājiem un pamatpieņēmumiem, aprēķinot tehnisko jaudu.

### 3.2. Visu pārredzamības prasībām relevanto būtisko pārskatāmības prasību punktu definīcija

1. Pie  relevantajiem  būtiskiem punktiem pieder vismaz:

- a) visi ieejas un izejas punkti uz pārvades tīklu un no tā, ko darbina izmanto pārvades sistēmas operators, izņemot izejas punktus, kas savienoti ar  individuālu  vienīgo galapatērētāju, un izņemot ieejas punktus, kas tieši savienoti ar individuālā ražotāja, kas atrodas ES teritorijā, ražošanas iekārtu;
- b) visi ieejas un izejas punkti, kas savieno pārvades sistēmas operatorus  balansēšanas  līdzsvarošanas zonas;
- c) visi punkti, kas savieno kāda pārvades sistēmas operatora tīklu ar  LNG termināli  sašķidrīnātas dabasgāzes tīkla galiekārtu, fiziskiem am gāzes  mezglēm  glabātavām, glabāšanas un ražošanas iekārtām, izņemot gadījumus, kad uz šīm ražošanas iekārtām attiecas atbrīvojums atbilstīgi a) apakšpunktam;
- d) visi punkti, kas konkrēta pārvades sistēmas operatora tīklu savieno ar infrastruktūru, kura vajadzīga, lai sniegtu palīgpakalpojumus, kuri definēti ~~Direktīvas 2009/73/EK~~  [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas]  2. panta ~~3014.~~ punktā.

2. Informāciju  individuāliem  vienīgajiem galapatērētājiem un ražošanas iekārtām, kas nav ietvertas  relevanto  būtisko punktu definīcijā, kā aprakstīts 3.2. iedaļas 1. punkta a) apakšpunktā, publicē kopsavilkuma veidā vismaz par katru  balansēšanas  līdzsvarošanas zonu. Šā pielikuma piemērošanas nolūkā informācijas apkopojumu, kas attiecas uz  individuāliem  vienīgajiem galapatērētājiem un ražošanas iekārtām, kuras nav iekļautas  relevanto  būtisko punktu definīcijā, kā aprakstīts 3.2. iedaļas 1. punkta a) apakšpunktā, uzskata par vienu  relevanto  būtisko punktu.

3. Ja punktus starp diviem vai vairākiem pārvades operatoriem pārvalda vienīgi attiecīgie pārvades operatori, sistēmu lietotājiem nekādi neiesaistoties ne līgumiski, ne operacionāli operatīvi, vai ja punkti sasaista pārvades sistēmu ar sadales sistēmu un šajos punktos nav līgumpārslodzes, pārvades sistēmas operatorus atbrīvo no pienākuma par šiem punktiem publicēt informāciju saskaņā ar šā pielikuma 3.3. iedaļas punktu. Valsts regulatīvā iestāde var pieprasīt pārvades sistēmas operatoriem publicēt prasības saskaņā ar šā pielikuma 3.3. iedaļas punktu attiecībā uz visiem izņēmuma punktiem vai to grupām. Šādā gadījumā, ja pārvades sistēmas operatoriem šī informācija ir pieejama, to publicē kopsavilkuma veidā pamatotā apjomā vismaz par katru  balansēšanas  līdzsvarošanas zonu. Šā pielikuma piemērošanas nolūkā informācijas apkopojumu, kas attiecas uz minētajiem punktiem, uzskata par vienu  relevanto  būtisko punktu.

### 3.3. Informācija, kas jāpublicē visos relevantajos būtiskajos punktos, un laika grafiks, kurā jāpublicē šī informācija

1. Visos  relevantajos  būtiskajos punktos pārvades sistēmu operatori par visiem sniegtajiem pakalpojumiem un palīgpakalpojumiem publicē informāciju, kā uzskaitīts a) līdz g) apakšpunktā (it sevišķi informāciju par jaukšanu, balastēšanu un pārveidošanu). Šādu skaitlisku informāciju publicē par stundas vai dienas periodu atbilstoši mazākajam jaudas rezervācijas un (re-)nominācijas atskaites periodam un mazākajam norēķinu periodam, par kuru tiek aprēķinātas  nebalansa maksas  nelīdzsvarotības maksājumi. Ja mazākais atskaites periods atšķiras no dienas perioda, informāciju, kā uzskaitīts a) līdz g) apakšpunktā, publicē arī par dienas periodu. Šādu informāciju un tās atjauninājumus publicē, tiklīdz tā ir sistēmas operatora rīcībā (gandrīz reālā laikā):

- a) tehniskā jauda plūsmām abos virzienos;
- b) kopējā konstantā un atslēdzamā jauda abos virzienos, par ko ir noslēgts līgums;
- c) nominācijas un renominācijas abos virzienos;
- d) pieejamā konstantā un atslēdzamā jauda abos virzienos;
- e) faktiskās fiziskās plūsmas;
- f) plānotais un faktiskais atslēdzamās jaudas pārrāvums;
- g) plānotie un neplānotie konstanto pakalpojumu pārrāvumi, kā arī informācija par konstanto pakalpojumu atjaunošanu (un citu sistēmas  apkopi  profilaksi un paredzēto pārrāvuma ilgumu sakarā ar  apkopi  profilaksi). Informāciju par plānotajiem pārrāvumiem publicē vismaz 42 dienas iepriekš;
- h) vai ir bijuši nesekmīgi, bet juridiski saistoši pieprasījumi pēc konstantas jaudas produktiem, kuru ilgums ir viens mēnesis vai vairāk, tostarp nesekmīgo pieprasījumu skaits un apjoms; ~~un~~
- i) izsoļu gadījumā – kur un kad konstantas jaudas produkti, kuru ilgums ir viens mēnesis vai vairāk, ir pārdoti par augstāku cenu nekā rezerves cena;
- j) ja un kad nekādi konstantas jaudas produkti ne uz mēnesi, ne ilgāku laiku nav piedāvāti parastajā sadales procesā;
- k) kopējā jauda, kas darīta pieejama, piemērojot 2.2.2., 2.2.3., 2.2.4. un 2.2.5. punktā minētās pārslodzes vadības procedūras, par katru pārslodzes vadības procedūru.

2. ~~Šā apakšpunkta h) līdz k) punktu piemēro no 2013. gada 1. oktobra.~~

2.  Visos relevantajos punktos  Par visiem būtiskajiem punktiem informāciju, kas uzskaitīta 3.3. iedaļas punkta 1. punkta apakšpunkta a), b) un d) apakšpunktā, publicē iepriekš vismaz 24 mēnešus ilgam laikam.

3. Pārvades sistēmu operatori secīgi publicē vēsturisku informāciju visos  relevantajos  būtiskajos punktos par pēdējiem pieciem gadiem saskaņā ar 3.3. iedaļas 1. punkta a) līdz g) apakšpunkta prasībām.

4. Pārvades sistēmu operatori ik dienu publicē  augstākās siltumspējas  ~~bruto siltumietilpības~~, vai  Vobes skaitļa  ~~Vobes indeksa~~, ⇨ dabasgāzes sistēmā piemaisītā ūdeņraža satura, kā arī metāna satura un skābekļa satura ⇐ izmērītās vērtības visos  relevantajos  būtiskajos punktos. Provizoriskos skaitļus publicē

ne vēlāk kā trīs dienu laikā pēc attiecīgās gāzes dienas. Galīgos skaitļus publicē trīs mēnešu laikā pēc attiecīgā mēneša beigām.

5. Pārvades sistēmu operatori  par visiem relevantajiem punktiem  ~~visos būtiskajos punktos~~ ik gadus publicē pieejamās jaudas, rezervētās un tehniskās jaudas par visiem gadiem, kuros jauda ir paredzēta līgumos, un vēl par vienu gadu, un vismaz par nākamajiem 10 gadiem. Šo informāciju atjaunina vismaz katru mēnesi vai vēl biežāk, ja kļūst pieejama jauna informācija. Publikācija atspoguļo periodu, kurā jauda ir piedāvāta tirgū.

### 3.4. Informācija, kas jāpublicē par pārvades sistēmu, un laika grafiks, kurā publicē šo informāciju

1. Pārvades sistēmu operatori ik dienu publicē atjauninātas, sekundārajā tirgū piedāvātās un līgumos paredzētās jaudas kopējos apjomus (t. i., kurus viens tīkla lietotājs pārdod citam tīkla lietotājam), ja pārvades sistēmu ~~un~~ operatoriem šāda informācija ir pieejama. Šī informācija ietver šādas specifiskācījas:

- a) starpsavienojuma punktu, kurā jauda ir pārdota;
- b) jaudas tipu, t. i., ieejošā, izejošā, konstantā, atslēdzamā;
- c) jaudas izmantošanas tiesību kvantitāti un ilgumu;
- d) pārdošanas veidu, piemēram, nodošana (*transfer*) vai pārņemšana (*assignment*);
- e) darījumu/nodošanu kopējo skaitu;
- f) citus apstākļus, kas zināmi pārvades sistēmas ~~un~~ operatoram, kā minēts 3.3. iedalāpunktā.

Ja šādu informāciju sniedz trešā persona, pārvades sistēmu operatorus atbrīvo no šā pienākuma.

2. Pārvades sistēmu operatori publicē saskaņotus nosacījumus, pēc kuriem tie akceptēs darījumus ar jaudu (piemēram, nodošanu vai pārņemšanu). Šiem nosacījumiem jāietver:

- a) standartizētu produktu apraksts, kurus var pārdot sekundārajā tirgū;
- b) sagatavošanās laiks sekundārās tirdzniecības īstenošanai, akceptēšanai un reģistrēšanai. Kavējumu gadījumos jāpublicē iemesli;
- c) pārdevēja vai trešās personas, kas minēta 3.4. iedaļas 1. punktā, paziņojums pārvades sistēmu operatoram, norādot pārdevēja un pircēja nosaukumu un jaudas specifiskācījas, kā izklāstīts 3.4. iedaļas 1. punktā.

Ja šādu informāciju sniedz trešā persona, pārvades sistēmu operatorus atbrīvo no šā pienākuma.

3. Attiecībā uz sistēmas  balansēšanas  ~~līdzsvarošanas~~ pakalpojumu katrs pārvades sistēmas ~~un~~ operators uz katru  balansēšanas  ~~līdzsvarošanas~~ laikposmu nodrošina katram tīkla lietotājam tā specifiskos provizoriskos  nebalansa  ~~ne līdzsvarotības~~ apjomus un izmaksu datus katram tīkla lietotājam ne vēlāk kā vienu mēnesi pēc  balansēšanas  ~~līdzsvarošanas~~ laikposma beigām. Galīgos ar  lietotājiem  ~~klientiem~~ saistītos datus, kuri sniegti saskaņā ar standartizētiem slodzes profiliem, var sniegt ~~dot~~ līdz pat 14 mēnešiem. Ja šādu informāciju sniedz trešā persona, pārvades sistēmu operatorus atbrīvo no šā pienākuma. Sniedzot šo informāciju, jārespektē komerciāli svarīgas informācijas konfidencialitāte.

4. Ja pielāgojamības pakalpojumus, izņemot pielaižu apjomus, piedāvā trešo personu piekļuvei, pārvades sistēmu operatori ik dienu publicē prognozes par nākamo dienu par pielāgojamības maksimālo apjomu, pielāgojamības rezervācijas līmeni un pielāgojamības pieejamību tirgū nākamajā gāzes dienā. Katras gāzes dienas beigās pārvades sistēmas operators publicē arī informāciju par faktisko katra pielāgojamības pakalpojuma izmantojumu kopapjomā. Ja valsts regulatīvā iestāde uzskata, ka šāda informācija tīkla lietotājiem paver iespējas ļaunprātīgai izmantošanai, minētā iestāde var nolemt atbrīvot pārvades sistēmas operatoru no šā pienākuma.
5. Pārvades sistēmu operatori par katru  balansēšanas  līdzsvarēšanas zonu publicē gāzes apjomu pārvades sistēmā katras gāzes dienas sākumā un prognozi par gāzes apjomu pārvades sistēmā katras gāzes dienas beigās. Prognozēto gāzes apjomu gāzes dienas beigās atjaunina katru stundu visas gāzes dienas laikā. Ja  nebalansa maksas  nelīdzsvarotības maksājumus aprēķina par stundu, pārvades sistēmas operators katru stundu publicē gāzes apjomu pārvades sistēmā. Kā alternatīvu pārvades sistēmas operatori  par katru  balansēšanas  līdzsvarēšanas zonu publicē ~~kopsavilkumu~~ par visu lietotāju  summēto nebalansa  nelīdzsvarotības stāvokli katra  balansēšanas  līdzsvarēšanas laikposma sākumā un prognozi ~~kopsavilkumam~~ par visu lietotāju  summēto nebalansa  nelīdzsvarotības stāvokli katras gāzes dienas beigās. Ja valsts regulatīvā iestāde uzskata, ka šāda informācija tīkla lietotājiem paver iespējas ļaunprātīgai izmantošanai, minētā iestāde var nolemt atbrīvot pārvades sistēmas operatoru no šā pienākuma.
6. Pārvades sistēmu operatori nodrošina viegli izmantojamus instrumentus tarifu aprēķināšanai līdzekļus, ar ko aprēķināt tarifus.
7. Pārvades sistēmu operatori par visiem jaudas līgumiem un visu citu relevanto būtisko informāciju, kas attiecas uz pieejamo jaudu aprēķināšanu un piekļuves nodrošināšanu tām, jo īpaši par atsevišķām nominācijām un pārrāvumiem,  vismaz piecus gadus  glabā izmantojamus datus, kuri ir pieejami attiecīgām valsts iestādēm. Pārvades sistēmu operatoriem visas relevantās būtiskās informācijas dokumentācija, kas minēta 3.3. iedaļas 4. un ~~3.3.~~5. punktā, jā saglabā vismaz piecus gadus, un tai jābūt pieejamai regulatīvajai iestādei pēc pieprasījuma. Abas puses ievēro komercnoslēpumu.
- ~~8.9.~~ Pārvades sistēmu operatori vismaz reizi gadā iepriekš noteiktā termiņā publicē visus plānotos  apkopes  profilakses laikposmus, kas varētu ietekmēt tīklu lietotāju tiesības, ko rada transporta līgumi, un attiecīgu operatīvu informāciju, ko dara zināmu pietiekamu laiku iepriekš. Tas ietver tūlītēju un nediskriminējošu visu plānoto  apkopes  profilakses laiku publicēšanu un ziņošanu par neplānotām  apkopēm  profilaksēm, līdzko tāda informācija kļūst pieejama pārvades sistēmu operatoriem.  Apkopes  Profilakses laikā pārvades sistēmu operatori publicē regulāri atjauninātu, sīku informāciju par paredzamās  apkopes  profilakses ilgumu un sekām.

**4. FORMĀTS UN SATURS, KĀDĀ TIEK PUBLICĒTA TEHNISKĀ INFORMĀCIJA PAR ŪDEŅRAŽA TĪKLU OPERATORU PIEKĻUVI TĪKLIEM, KĀ ARĪ INFORMĀCIJA, KAS JĀPUBLICĒ VISOS RELEVANTAJOS PUNKTOS, UN LAIKA GRAFIKS**

**4.1. Formāts, kādā tiek publicēta tehniskā informācija par piekļuvi tīkliem**

1. Ūdeņraža tīklu operatori visu informāciju, kas vajadzīga, lai tīkla lietotāji varētu efektīvi piekļūt 4.2. un 4.3. iedaļā minētajiem tīkliem, sniedz šādā veidā:

- a) publiski pieejamā tīmekļa vietnē bez maksas un nepieciešamības reģistrēties vai citādi pieteikties pie ūdeņraža tīkla operatora;
- b) regulāri/pastāvīgi; publicēšanas biežums ir saskaņā ar notiekošajām izmaiņām un pakalpojuma ilgumu;
- c) viegli izmantojamā formā;
- d) skaidrā, izmērāmā, viegli pieejamā veidā un bez diskriminācijas;
- e) lejupielādējamā formātā, par ko, pamatojoties uz ACER sagatavoto atzinumu par harmonizēto formātu, vienojušies ūdeņraža tīklu operatori un regulatīvās iestādes, un kas ļauj veikt kvantitatīvo analīzi;
- f) vienotas sistēmas mērvienībās, t. i., kWh ir enerģijas satura mērvienība, un m<sup>3</sup> ir tilpuma mērvienība. Jānorāda konstants koeficients pārrēķināšanai enerģijas saturā. Papildus iepriekš norādītajam formātam publicēšanai var izmantot arī citas mērvienības;
- g) dalībvalsts oficiālajā valodā(-ās) un angļu valodā;
- h) no [2025. gada 1. oktobra] visus datus dara pieejamus vienā Savienības mēroga centrālā platformā, ko ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls izveidojis atbilstīgi rentabilitātes principam.

2. Ūdeņraža tīklu operatori savlaicīgi izklāsta faktiskos grozījumus visā informācijā, kas minēta 4.2. un 4.3. iedaļā, tīklīdz dati ir to rīcībā.

**4.2. Saturs, kādā tiek publicēta tehniskā informācija par piekļuvi tīkliem**

1. Ūdeņraža tīklu operatori publicē vismaz šādu informāciju par savām sistēmām un pakalpojumiem:

- a) sīku un pilnīgu aprakstu par dažādiem piedāvātiem pakalpojumiem un to maksām;
- b) dažāda tipa transportēšanas līgumus, kas pieejami šiem pakalpojumiem;
- c) tīklu kodeksus un/vai standartnosacījumus, ar ko pamatvilcienos nosaka visu tīkla lietotāju tiesības un pienākumus, tostarp:
  - 1) saskaņotus transportēšanas līgumus un citus būtiskus dokumentus;
  - 2) ja nepieciešams tīkla piekļuvei, par visiem relevantajiem punktiem – attiecīgo ūdeņraža kvalitātes parametru specifikāciju un tīkla lietotāju atbildību par pārveidošanu vai tās izmaksas tīkla lietotājiem, ja ūdeņradis neatbilst šīm specifikācijām;

- 3) ja nepieciešams sistēmas piekļuvei, par visiem relevantajiem punktiem informāciju par spiediena prasībām;
- d) saskaņotās procedūras, ko piemēro, izmantojot ūdeņraža tīklu, tostarp svarīgāko terminu definīcijas;
- e) attiecīgā gadījumā – pielāgojamības un pielaižu apjomus, kas transporta un citos pakalpojumos iekļauti bez īpašas maksas, kā arī visus pielāgojumus, ko piedāvā papildus, un attiecīgās maksas;
- i) sīku aprakstu par ūdeņraža tīkla operatora ūdeņraža tīklu un tā relevantajiem starpsavienojuma punktiem, kas definēti 2. punktā, un starpsavienoto tīklu vai iekārtu operatoru nosaukumus;
- g) noteikumus, kas piemērojami, lai pievienotos tīklam, ko darbina ūdeņraža tīkla operators;
- h) informāciju par ārkārtas mehānismiem, ciktāl tie ir ūdeņraža tīkla operatora atbildībā, piemēram, tādiem, kas var novest pie lietotāju grupu atvienošanas, un citus vispārējās atbildības noteikumus, kas attiecas uz ūdeņraža tīkla operatoru;
- i) procedūras starpsavienojuma punktus, par kurām ir vienojušies ūdeņraža tīklu operatori un kuras attiecas uz tīkla lietotāju piekļuvi attiecīgajam ūdeņraža tīklam, attiecībā uz tīkla sadarbību.

2. Pie relevantajiem punktiem pieder vismaz:

- a) visi ieejas un izejas punkti uz ūdeņraža tīklu un no tā, ko darbina ūdeņraža tīkla operators, izņemot izejas punktus, kas savienoti ar individuālu galapatērētāju, un izņemot ieejas punktus, kas tieši savienoti ar individuālā ražotāja, kas atrodas ES teritorijā, ražošanas iekārtu;
- b) visi ieejas un izejas punkti, kas savieno ūdeņraža tīklu operatoru tīklus;
- c) visi punkti, kas ūdeņraža tīkla operatora tīklu savieno ar LNG termināli, ūdeņraža termināļiem, fiziskiem gāzes mezgliem, glabāšanas un ražošanas iekārtām, izņemot gadījumus, kad uz šīm ražošanas iekārtām attiecas atbrīvojums atbilstoši a) apakšpunktam;
- d) visi punkti, kas konkrēta ūdeņraža tīkla operatora tīklu savieno ar infrastruktūru, kura vajadzīga, lai nodrošinātu palīgpakalpojumus.

3. Informāciju individuāliem galapatērētājiem un ražošanas iekārtām, kas nav ietverta relevanto punktu definīcijā, kā aprakstīts šīs iedaļas 2. punkta a) apakšpunktā, publicē kopsavilkuma veidā un uzskata par vienu relevanto punktu.

**4.3. Informācija, kas jāpublicē visos relevantajos punktos, un laika grafiks**

1. Visos relevantajos punktos ūdeņraža tīklu operatori publicē a)–g) apakšpunktā uzskaitīto informāciju par visiem pakalpojumiem (skaitliskā izteiksmē, par stundas vai dienas periodu). Šādu informāciju un tās atjauninājumus publicē, tiklīdz tā ir ūdeņraža tīkla operatora rīcībā (gandrīz reālā laikā):

- a) tehniskā jauda plūsmām abos virzienos;
- b) kopējā jauda abos virzienos, par ko ir noslēgts līgums;
- c) nominācijas un renominācijas abos virzienos;
- d) pieejamā jauda abos virzienos;

- e) faktiskās fiziskās plūsmas;
  - f) plānotais un faktiskais jaudas pārrāvums;
  - g) plānotie un neplānotie pakalpojumu pārrāvumi. Informāciju par plānotajiem pārrāvumiem publicē vismaz 42 dienas iepriekš
2. Visos relevantajos punktos informāciju, kas uzskaitīta šīs iedaļas 1. punkta a), b) un d) apakšpunktā, publicē iepriekš vismaz 24 mēnešus ilgam laikam.
  3. Ūdeņraža tīklu operatori visos relevantajos punktos secīgi publicē vēsturisku informāciju par pēdējiem pieciem gadiem saskaņā ar šīs iedaļas 1. punkta a)–f) apakšpunkta prasībām.
  4. Ūdeņraža tīklu operatori ik dienu publicē ūdeņraža tīrības un piemaisījumu izmērītās vērtības visos relevantajos punktos. Provizoriskos skaitļus publicē ne vēlāk kā trīs dienu laikā. Galīgos skaitļus publicē trīs mēnešu laikā pēc attiecīgā mēneša beigām.
  5. Sīkāku informāciju, kas vajadzīga, lai īstenotu 4.1., 4.2. un 4.3. iedaļu, piemēram, detalizētu informāciju par tās informācijas formātu un saturu, kas tīkla lietotājiem vajadzīga, lai efektīvi piekļūtu tīklam, informāciju, kas jāpublicē relevantajos punktos, detalizētu informāciju par laika grafikiem, nosaka tīkla kodeksā, kas izveidots, pamatojoties uz šīs regulas 52. pantu.

## **II PIELIKUMS**

### **STANDARTA TEHNISKĀ, JURIDISKĀ UN FINANSIĀLĀ KĀRTĪBA SASKAŅĀ AR REGULAS (ES) 2017/1938 13. PANTA 14. PUNKTU**

Šajā pielikumā ir iekļauta procedūra – obligātu veidņu veidā – solidaritātes pasākuma īstenošanai saskaņā ar 13. pantu, kas jāievēro gadījumā, ja dalībvalsts, kura solidaritāti lūdz (“pieprasītāja dalībvalsts”), un dalībvalsts, kurai solidaritātes pasākums ir jānodrošina saskaņā ar 13. panta 1. un 2. punktu (“nodrošinātāja dalībvalsts”), nav vienojušās par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību saskaņā ar 13. panta 10. punktu vai nav pabeigusi to.

Ja ir vairākas nodrošinātājas dalībvalstis un ar vienu vai vairākām no tām ir spēkā divpusēji solidaritātes pasākumi, šiem pasākumiem būtu jāprevalē starp dalībvalstīm, kas ir vienojušās divpusēji. Standarta kārtību attiecina tikai uz atlikušo nodrošinātāju dalībvalsti.

Saziņu starp pieprasītāju dalībvalsti un nodrošinātāju dalībvalsti galvenokārt veic pa e-pastu; ja tas nav iespējams, pa tālruni vai ar citiem pieejamiem līdzekļiem, kas jānorāda solidaritātes pieprasījumā un jāapstiprina pieprasījuma saņemšanas apstiprinājumā.

Turpmāk norādītās veidnes aizpilda un nosūta pa e-pastu attiecīgajiem darījuma partneriem pārējās dalībvalstīs (galvenais adresāts, izpildei), kā arī Komisijas kontaktpunktam gāzes krīzes pārvarēšanas jautājumos (kopija, informācijai).

#### **1. Solidaritātes pieprasījums (aizpildīt angļu valodā)**

##### **Norādījumi**

Jānosūta ne vēlāk kā 20 stundas pirms piegādes dienas sākuma (*izņemot nepārvaramas varas apstākļus*).

Ja ir vairākas nodrošinātājas dalībvalstis, solidaritātes pieprasījumu vienlaikus nosūta tām visām, vēlams, izmantojot to pašu e-pastu.

Solidaritātes pasākumi jālūdz par nākamo gāzes dienu, kas definēta Regulas (ES) Nr. 984/2013 3. panta 7. punktā. Attiecīgā gadījumā pieprasījumu atkārtoti par papildu gāzes dienām.

Datums: \_\_\_\_\_

Laiks: \_\_\_\_\_

1. \_\_\_\_\_ (*Pieprasītājas dalībvalsts*) vārdā lūdzu (*nodrošinātājai dalībvalstij*) īstenot solidaritātes pasākumus saskaņā ar 13. panta 1. punktu un 13. panta 2. punktu (*ja neattiecas, pēdējo svītrot*). Apstiprinu, ka 13. panta 3. punkta prasības ir izpildītas.

2. \_\_\_\_\_ (*Pieprasītājas dalībvalsts*) īstenoto pasākumu īss apraksts (kā paredzēts 13. panta 2. punkta c) apakšpunktā):

\_\_\_\_\_

3. (Pieprasītāja dalībvalsts) apņemas saskaņā ar 13. panta 8. punktu (nodrošinātājai dalībvalstij) izmaksāt taisnīgu un tūlītēju kompensāciju par solidaritātes pasākumiem. Kompensāciju izmaksā euro 30 dienu laikā no rēķina saņemšanas.

4. Pieprasītājas dalībvalsts kompetentā iestāde:

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

E-pasts: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_ papildu tālr.: \_\_\_\_\_

Alternatīva tūlītēja ziņapmaiņa: + \_\_\_\_\_

5. Nodrošinātājas dalībvalsts kompetentā iestāde (lūgums to apstiprināt saņemšanas apstiprinājumā):

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

E-pasts: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_ papildu tālr.: \_\_\_\_\_

Alternatīva tūlītēja ziņapmaiņa: + \_\_\_\_\_

3. Atbildīgais PSO pieprasītājā dalībvalstī:

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_

4. Atbildīgais tirgus apgabala pārvaldnieks pieprasītājā dalībvalstī (attiecīgā gadījumā):

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_

6. Brīvprātīgu (tirgus) solidaritātes pasākumu gadījumā gāzes piegādes līgumus ar tirgus dalībniekiem nodrošinātājā dalībvalstī slēdz

pieprasītāja dalībvalsts vai

aģents, kas rīkojas pieprasītājas dalībvalsts vārdā (atbilstoši valdības garantijai).

Nosaukums: \_\_\_\_\_.

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_.

Tālr.: + \_\_\_\_\_.

7. Pieprasījuma tehniskā informācija

a) Nepieciešamais gāzes daudzums (kopā):

\_\_\_\_\_ kWh,

no tā

augstas siltumspējas gāze: \_\_\_\_\_ kWh;

zemas siltumspējas gāze: \_\_\_\_\_ kWh;

b) piegādes punkti (stargsavienotāji):

\_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_.

Ierobežojumi attiecībā uz piegādes punktiem:

Nav

Ir

Ja ir, norādīt precīzus piegādes punktus un vajadzīgos gāzes daudzumus:

Piegādes punkts:

Gāzes daudzums:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ kWh

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ kWh

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ kWh

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ kWh

Paraksts: \_\_\_\_\_

**2. Saņemšanas apstiprinājums / papildu informācijas pieprasījums (aizpildīt angļu valodā)**

Norādījumi

Jānosūta 30 minūšu laikā no pieprasījuma saņemšanas.

*(Pieprasītājas dalībvalsts kompetentajai iestādei):*

*(Nodrošinātājas dalībvalsts) vārdā apstiprinu, ka ir saņemts jūsu pieprasījums par solidaritātes pasākumiem saskaņā ar 13. panta 1. punktu un 13. panta 2. punktu (ja neattiecas, pēdējo svītrot).*

Apstiprinu/laboju kontaktinformāciju, kas izmantojama turpmāk:

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

E-pasts: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_ papildu tālr.: \_\_\_\_\_

Alternatīva tūlītēja ziņapmaiņa: + \_\_\_\_\_

*(Ja pieprasījumā ir nepilnības, kļūdas vai izlaidumi) Pēc verifikācijas šķiet, ka jūsu pieprasījums ir nepilnīgs / tajā ir šādas kļūdas / tajā trūkst informācija:*

.....  
.....

Nosūtiet mums grozītu pieprasījumu, kurā norādīti trūkstošie/pareizie dati, 30 minūšu laikā, ja iespējams.

(Datums) ..... (laiks) .....

Paraksts: .....

### 3. Solidaritātes piedāvājums (aizpildīt angļu valodā)

#### Norādījumi

(1) Jānosūta ne vēlāk kā 11 stundas pirms piegādes dienas sākuma (*izņemot nepārvaramas varas apstākļus*).

(2) Solidaritātes piedāvājumā galvenokārt iekļauj uz brīvprātīgiem pasākumiem balstītus gāzes piedāvājumus ("primārie piedāvājumi"). Turklāt, ja primārie piedāvājumi nav pietiekami, lai segtu solidaritātes pieprasījumā norādītos daudzumus, solidaritātes piedāvājumā iekļauj uz obligātiem pasākumiem balstītus papildu gāzes piedāvājumus ("sekundārie piedāvājumi"). Ja citu nodrošinātāju dalībvalstu primārie piedāvājumi (attiecīgā gadījumā) nav pietiekami, lai segtu solidaritātes pieprasījumu, (*nodrošinātājas dalībvalsts kompetentā iestāde*) ir gatava aktivizēt ārpustirgus pasākumus un piegādāt trūkstošos daudzumus.

(3) Kompensācija saskaņā ar 13. panta 8. punktu par solidaritātes gāzi atbilstoši brīvprātīgiem pasākumiem ietver gāzes cenu (kas izriet no līguma noteikumiem, piedāvājumu konkursiem vai cita izmantotā tirgus mehānisma) un pārvades izmaksas līdz piegādes punktam. Šo kompensāciju pieprasītāja dalībvalsts izmaksā tieši nodrošinātājas puses gāzes piegādātājam(-iem).

(4) (Nodrošinātājam dalībvalstij izmaksājamā) kompensācija saskaņā ar 13. panta 8. punktu par solidaritātes gāzes piegādi atbilstoši obligātiem pasākumiem ietver:

a) gāzes cenu, kas atbilst jaunākajai pieejamai tūlītējo darījumu tirgus cenai (par attiecīgo gāzes kvalitāti) nodrošinātājas dalībvalsts biržā solidaritātes pasākuma sniegšanas datumā; ja nodrošinātājas dalībvalsts teritorijā ir vairākas biržas, tā atbilst visu biržu jaunāko pieejamo tūlītējo darījumu tirgus cenu vidējam aritmētiskajam; ja nodrošinātājas dalībvalsts teritorijā nav biržas, tā atbilst visu Savienības teritorijā esošo biržu jaunāko tūlītējo darījumu tirgus cenu vidējam aritmētiskajam;

b) jebkādu kompensāciju, kas nodrošinātājam dalībvalstij jāizmaksā skartajām trešajām pusēm, pamatojoties uz attiecīgajiem normatīvajiem aktiem, obligāta pasākuma rezultātā, tostarp – attiecīgā gadījumā – jebkādas ārpustiesas un tiesas procesuālos izdevumus; un

c) transportēšanas izmaksas līdz piegādes punktam.

(4) Transportēšanas risku par transportēšanu līdz piegādes punktam uzņemas nodrošinātāja dalībvalsts.

(5) Pieprasītāja dalībvalsts nodrošina, ka saskaņotajos piegādes punktos nogādātās gāzes daudzumi tiek izņemti. Kompensācija par solidaritātes pasākumiem ir jāizmaksā neatkarīgi no tā, vai saskaņā ar līgumu nodrošinātie gāzes daudzumi ir faktiski izņemti.

Datums: .....

Laiks: .....

(Pieprasītājas dalībvalsts kompetentajai iestādei):

1. Pēc jūsu solidaritātes pieprasījuma pasākumiem saskaņā ar 13. panta 1. punktu un 13. panta 2. punktu (*ja neattiecas, pēdējo svītrot*), kas saņemts (*datums*) (*laiks*), (*nodrošinātājas dalībvalsts kompetentā iestāde*) nosūta jums šādu(-us) piedāvājumu(-us):

2. Informācija par gāzes nodrošinātāju pusi

a) Gāzes piegādātājs / tirgus dalībnieks, kas paraksta līgumu (*attiecībā uz brīvprātīgiem pasākumiem / attiecīgā gadījumā*)

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_

b) Kompetentā līgumslēdzēja iestāde

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_

c) Atbildīgais PSO

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālr.: + \_\_\_\_\_

d) Atbildīgais tirgus apgabala pārvaldnieks (*attiecīgā gadījumā*)

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālr. + \_\_\_\_\_

### 3. PRIMĀRIE PIEDĀVĀJUMI, KURU PAMATĀ IR BRĪVPRĀTĪGI PASĀKUMI (TIRGUS PASĀKUMI)

a. Gāzes daudzums (kopā):

\_\_\_\_\_ kWh, no kā

augstas siltumspējas gāze: \_\_\_\_\_ kWh,

zemas siltumspējas gāze: \_\_\_\_\_ kWh.

b. Piegādes periods:

\_\_\_\_\_

c. Maksimālā transportēšanas jauda:

\_\_\_\_\_ kWh/h, no kā

konstantā jauda: \_\_\_\_\_ kWh/h;

atslēdzamā jauda: \_\_\_\_\_ kWh/h.

d) Piegādes punkti (starpvienotāji):

Piegādes punkts transportēšanas jauda	Konstantā transportēšanas jauda	Atslēdzamā
--	---------------------------------	------------

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

e. Atsauce uz jaudas rezervēšanas platformu:

\_\_\_\_\_

f. Aplēstā kompensācija par brīvprātīgo pasākumu:

gāzes cena: \_EUR;

citas izmaksas: \_EUR (precizēt)

g. Maksājuma rekvizīti:

Saņēmējs: \_\_\_\_\_

Bankas rekvizīti: \_\_\_\_\_

#### **4. Sekundārie piedāvājumi, kuru pamatā ir obligātie pasākumi (ārpustirgus pasākumi)**

a. Gāzes daudzums (kopā):

\_\_\_\_\_ kWh, no kā

augstas siltumspējas gāze: \_\_\_\_\_ kWh,

zemas siltumspējas gāze: \_\_\_\_\_ kWh.

b. Piegādes periods:

\_\_\_\_\_

c. Maksimālā transportēšanas jauda:

\_\_\_\_\_ kWh/h, no kā

konstantā jauda: \_\_\_\_\_ kWh/h;

atslēdzamā jauda: \_\_\_\_\_ kWh/h.

d) Piegādes punkti (starpsavienotāji):

Piegādes punkts transportēšanas jauda	Konstantā transportēšanas jauda	Atslēdzamā
--	---------------------------------	------------

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

\_\_\_\_\_ kWh/h \_\_\_\_\_ kWh/h

e. Atsauce uz jaudas rezervēšanas platformu:

\_\_\_\_\_

f. Obligāto pasākumu domājamās izmaksas:

aplēstā gāzes cena par kWh: \_\_\_\_\_ EUR;

iespējamās transportēšanas izmaksas: \_\_\_\_\_ EUR;

aplēstā kompensācijas maksājumu summa nodrošinātājas dalībvalsts ekonomikas nozarēm, ko ietekmējuši piegādes samazinājumi:

\_\_\_\_\_ EUR.

g. Maksājuma rekvizīti:

Saņēmējs: \_\_\_\_\_

Bankas rekvizīti: \_\_\_\_\_

(Datums) ..... (laiks) .....

Paraksts: .....

#### **4. Solidaritātes piedāvājuma saņemšanas apstiprinājums** *(aizpildīt angļu valodā)*

Norādījumi:

Jānosūta 30 minūšu laikā no solidaritātes piedāvājuma saņemšanas.

*(Nodrošinātājas dalībvalsts kompetentajai iestādei)*

*(Pieprasītājas dalībvalsts)* vārdā apliecinu, ka jūsu solidaritātes piedāvājums (datums) .....  
plkst. .... (laiks) saņemts.

*(Pieprasītājas puses kompetentā iestāde)*

Kontaktpersona: .....

Tālrunis: + .....

(Datums) ..... (laiks) .....

Paraksts: .....

#### **5. Uz brīvprātīgiem pasākumiem balstītu solidaritātes piedāvājumu pieņemšana/noraidīšana** *(aizpildīt angļu valodā)*

Norādījumi:

(1) Jānosūta 2 stundu laikā no piedāvājuma saņemšanas.

(2) Ja piedāvājums tiek pieņemts pilnībā, akcepts precīzi atspoguļo piedāvājuma noteikumus,  
kas saņemti no nodrošinātājas dalībvalsts. Piedāvājuma daļēja pieņemšana var attiekties  
tikai uz piegādājamajiem apjomiem.

Datums ..... Laiks .....

1. *(Pieprasītājas dalībvalsts) vārdā (pilnībā/daļēji) pieņemu/noraidu (nodrošinātājas dalībvalsts) (datums) plkst. (laiks) izteikto piedāvājumu īstenot solidaritātes pasākumus saskaņā ar 13. panta 1. punktu un 13. panta 2. punktu (ja neattiecas, pēdējo svītrot).*

2. **Pieprasītājas dalībvalsts kompetentā iestāde:**

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālrunis: + \_\_\_\_\_

3. **Atbildīgais PSO pieprasītājā dalībvalstī:**

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālrunis: + \_\_\_\_\_

4. **Atbildīgais tirgus apgabala pārvaldnieks pieprasītājā dalībvalstī (attiecīgā gadījumā):**

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālrunis: + \_\_\_\_\_

5. **Pieņemtais primārais piedāvājums vai piedāvājumi, kuru pamatā ir brīvprātīgi pasākumi (precīzi reproducēt pieņemtā primārā piedāvājuma vai piedāvājumu noteikumus):**

.....

(Datums) ..... (laiks) .....

Paraksts: .....

**6. Uz obligātajiem pasākumiem balstītu solidaritātes piedāvājumu pieņemšana (aizpildīt angļu valodā)**

**Norādījumi:**

- (1) Jānosūta 3 stundu laikā no solidaritātes piedāvājuma saņemšanas.
- (2) Ja piedāvājums tiek pieņemts pilnībā, akcepts precīzi atspoguļo piedāvājuma noteikumus, kas saņemti no nodrošinātājas dalībvalsts. Piedāvājuma daļēja pieņemšana var attiekties tikai uz piegādes punktā piegādājamajiem apjomiem.
- (3) Uz obligātajiem pasākumiem balstītu piedāvājumu akceptā ietver a) īsu aprakstu, kādi piedāvājumi, kuru pamatā ir brīvprātīgi pasākumi, saņemti no citām nodrošinātājām dalībvalstīm; b) attiecīgā gadījumā iemesli, kāpēc šie piedāvājumi nav pieņemti (NB! Iemesli nevar būt saistīti ar cenu); c) īsu aprakstu, kādi piedāvājumi, kuru pamatā ir obligātie pasākumi, saņemti no citām nodrošinātājām dalībvalstīm; d) norāde, vai arī šie piedāvājumi ir pieņemti, un, ja ne, to noraidīšanas iemesli.
- (4) Komisija var sasaukt koordinācijas sazvānu ar pieprasītāju dalībvalsti un visām nodrošinātājām dalībvalstīm; to sasauc pēc vienas dalībvalsts pieprasījuma. Šis telefona zvans notiek 30 minūšu laikā pēc tam, kad saņemts apstiprinājums par solidaritātes

piedāvājumiem, kuru pamatā ir obligātie pasākumi (ja tas tiek rīkots pēc Komisijas iniciatīvas), vai 30 minūšu laikā pēc tam, kad saņemts dalībvalsts pieprasījums pēc koordinācijas sazvana.

Datums ..... Laiks .....

1. (Pieprasītājas dalībvalsts) vārdā (pilnībā/daļēji) pieņemu/noraidu (nodrošinātājas dalībvalsts) (datums) plkst. (laiks) izteikto piedāvājumu īstenot solidaritātes pasākumus saskaņā ar 13. panta 1. punktu un 13. panta 2. punktu (ja neattiecas, pēdējo svītrot).

2. Pieprasītājas dalībvalsts kompetentā iestāde:

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālrunis: + \_\_\_\_\_

3. Atbildīgais PSO pieprasītājā dalībvalstī:

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālrunis: + \_\_\_\_\_

4. Atbildīgais tirgus apgabala pārvaldnieks pieprasītājā dalībvalstī (attiecīgā gadījumā):

\_\_\_\_\_

Kontaktpersona: \_\_\_\_\_

Tālrunis: + \_\_\_\_\_

5. Pieņemtais sekundārais piedāvājums, kura pamatā ir obligātie pasākumi (precīzi reproducēt no nodrošinātājas dalībvalsts saņemtā sekundārā piedāvājuma formulējumu).

.....

6. Papildu informācija par sekundāro piedāvājumu pieņemšanu:

a) īss apraksts, kādi piedāvājumi, kuru pamatā ir brīvprātīgi pasākumi, saņemti no citām nodrošinātājām dalībvalstīm;

\_\_\_\_\_  
;

b) tas, vai šie piedāvājumi ir pieņemti. Ja ne, norādīt iemeslus:

\_\_\_\_\_  
;

c) īss apraksts, kādi piedāvājumi, kuru pamatā ir obligātie pasākumi, saņemti no citām nodrošinātājām dalībvalstīm:

\_\_\_\_\_  
;

(a) tas, vai šie piedāvājumi ir pieņemti. Ja ne, norādīt iemeslus:

(Datums) ..... (laiks) .....

Paraksts

↓ 715/2009 (pielāgots)

**II PIELIKUMS**  
**ATBILSTĪBAS TABULA**

Regula (EK) Nr. 1775/2005	Šī regula
<del>1. pants</del>	<del>1. pants</del>
<del>2. pants</del>	<del>2. pants</del>
—	<del>3. pants</del>
—	<del>4. pants</del>
—	<del>5. pants</del>
—	<del>6. pants</del>
—	<del>7. pants</del>
—	<del>8. pants</del>
—	<del>9. pants</del>
—	<del>10. pants</del>
—	<del>11. pants</del>
—	<del>12. pants</del>
<del>3. pants</del>	<del>13. pants</del>
<del>4. pants</del>	<del>14. pants</del>
—	<del>15. pants</del>
<del>5. pants</del>	<del>16. pants</del>
—	<del>17. pants</del>
<del>6. pants</del>	<del>18. pants</del>
—	<del>19. pants</del>

<del>—</del>	<del>20. pants</del>
<del>7. pants</del>	<del>21. pants</del>
<del>8. pants</del>	<del>22. pants</del>
<del>9. pants</del>	<del>23. pants</del>
<del>10. pants</del>	<del>24. pants</del>
<del>11. pants</del>	<del>25. pants</del>
<del>12. pants</del>	<del>26. pants</del>
<del>13. pants</del>	<del>27. pants</del>
<del>14. pants</del>	<del>28. pants</del>
<del>15. pants</del>	<del>29. pants</del>
<del>16. pants</del>	<del>30. pants</del>
<del>—</del>	<del>31. pants</del>
<del>17. pants</del>	<del>32. pants</del>
<del>Pielikums</del>	<del>I pielikums</del>



### **III PIELIKUMS**

#### **Atceltā regula un tās secīgo grozījumu saraksts**

Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK)  
Nr. 715/2009  
(OV L 211, 14.8.2009., 36. lpp.)

Komisijas Lēmums 2010/685/ES  
(OV L 293, 11.11.2010., 67. lpp.)

Komisijas Lēmums 2012/490/ES  
(OV L 231, 28.8.2012., 16. lpp.)

Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) (Tikai 22. pants)  
Nr. 347/2013  
(OV L 115, 25.4.2013., 39. lpp.)

Komisijas Lēmums (ES) 2015/715  
(OV L 114, 5.5.2015., 9. lpp.)

Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2018/1999 (Tikai 50. pants)  
(OV L 328, 21.12.2018., 1. lpp.)

---

↴ jauns

## **IV PIELIKUMS**

### **ĀTBILSTĪBAS TABULA**

<b>Regula (EK) Nr. 715/2009</b>	<b>Šī regula</b>
1. panta pirmā daļa (ievadfrāze)	1. panta pirmā daļa (ievadfrāze)
1. panta a) punkts	1. panta a) punkts
1. panta b) punkts	—
1. panta c) punkts	1. panta b) punkts
1. panta otrā, trešā un ceturtā daļa	1. panta otrā, trešā un ceturtā daļa
2. pants 1. punkts (ievadfrāze)	2. pants 1. punkts (ievadfrāze)
—	2. panta 1. punkta 1) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 1) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 2) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 2) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 3) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 3) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 4) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 4) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 5) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 5) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 6) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 6) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 7) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 7) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 8) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 8) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 9) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 9) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 10) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 10) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 11) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 11) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 12) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 12) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 13) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 13) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 14) apakšpunkts

2. panta 1. punkta 14) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 15) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 15) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 16) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 16) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 17) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 17) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 18) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 18) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 19) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 19) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 20) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 20) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 21) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 21) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 22) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 22) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 23) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 23) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 24) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 24) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 25) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 25) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 26) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 26) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 27) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 27) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 28) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 28) apakšpunkts	2. panta 1. punkta 29) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 30) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 31) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 32) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 33) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 34) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 35) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 36) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 37) apakšpunkts
■	2. panta 1. punkta 38) apakšpunkts
2. panta 2. punkts	2. panta 2. punkts

—	3. pants
—	4. pants
14. pants	5. pants
14. panta 1. punkts	5. panta 1. līdz 2. punkts
—	5. panta 3. punkts
14. panta 3. punkts	5. panta 4. punkts
14. panta 2. punkts	5. panta 5. punkts
—	6. pants
15. pants	7. pants
7. panta 1. līdz 2. punkts	7. panta 1. līdz 2. punkts
—	7. panta 3. punkts
7. panta 3. punkts	7. panta 4. punkts
—	7. panta 4. punkta otrā daļa
7. panta 4. punkts	7. panta 5. punkts
7. panta 5. punkts	7. panta 6. punkts
—	8. pants
16. pants	9. pants
16. panta 1. līdz 3. punkts	9. panta 1. līdz 3. punkts
—	9. panta 4. punkts
9. panta 4. punkts	—
9. panta 5. punkts	—
17. pants	10. pants
22. pants	11. pants
21. pants	12. pants
3. pants	13. pants

—	14. pants
13. pants	15. pants
—	16. pants
—	17. pants
—	18. pants
—	19. pants
—	20. pants
4. pants	21. pants
5. pants	22. pants
5. panta 1. līdz 4. punkts	22. panta 1.–4. punkts
8. pants	23. pants
8. panta 1. punkts līdz 3. punkta f) apakšpunkts	23. panta 1. punkts līdz 3. punkta f) apakšpunkts
—	23. panta 3. punkta g) apakšpunkts
—	23. panta 3. punkta otrā daļa
8. panta 4. punkts	23. panta 4. punkts
—	23. panta 4. punkta otrā daļa
8. panta 5. punkts līdz 6. punkta l) apakšpunkts	23. panta 5. punkts līdz 6. punkta l) apakšpunkts
—	23. panta 6. punkta m) apakšpunkts
8. panta 7. līdz 11. punkts	23. panta 7. līdz 11. punkts
8. panta 11. punkts	23. panta 10. punkts
8. panta 12. punkts	23. panta 11. punkts
9. pants	24. pants
24. pants	25. pants
10. pants	26. pants
11. pants	27. pants

12. pants	28. pants
29. pants	29. pants
—	29. panta a) punkts
29. panta b) un c) punkts	29. panta b) un c) punkts
18. pants	30. pants
18. panta 1.–6. punkts	30. panta 1.–6. punkts
—	30. panta 7. punkts
19. pants	31. pants
19. panta 1. punkts	31. panta 1. punkts
—	31. panta 2. punkts
19. panta 2. punkts	31. panta 3. punkts
19. panta 3. punkts	31. panta 4. punkts
19. panta 4. punkts	31. panta 5. punkts
19. panta 5. punkts	31. panta 6. punkts
—	31. panta 6. punkta otrā daļa
20. pants	32. pants
—	33. pants
—	34. pants
—	35. pants
—	36. pants
—	37. pants
—	38. pants
—	39. pants
—	40. pants
—	41. pants

—	42. pants
—	43. pants
—	44. pants
—	45. pants
—	46. pants
—	47. pants
—	48. pants
—	49. pants
—	50. pants
—	51. pants
	52. pants
6. pants	53. pants
	53. pants 1. līdz 15. punkts
6. panta 1. līdz 12. punkts	—
—	54. pants
	55. pants
7. pants	55. panta 1. līdz 3. punkts
7. panta 1. līdz 4. punkts	—
23. pants	56. pants
23. panta 1. punkts	—
—	56. panta 1. līdz 5. punkts
23. panta 6. un 7. punkts	—
25. pants	—
23. pants	57. pants
58. panta 1. un 2. punkts	58. panta 1. un 2. punkts
	58. panta 3. līdz 7. punkts

27. pants	59. pants
—	59. panta 1. līdz 3. punkts
27. panta 1. un 2. punkts	—
—	60. pants
28. pants	61. pants
28. panta 1. punkts	61. panta 1. punkts
—	61. panta 2. un 3. punkts
28. panta 2. punkts	—
30. pants	62. pants
30. panta a) punkts	—
30. panta b) punkts	—
30. panta c) punkts	—
30. panta otrā daļa	—
—	63. pants
—	64. pants
—	65. pants
—	66. pants
—	67. pants
31. pants	68. pants
32. pants	69. pants
I pielikums	I pielikums
—	II pielikums
—	III pielikums
III pielikums	IV pielikums