

KOMISIJOS ĮGYVENDINIMO SPRENDIMAS (ES) 2023/1978

2023 m. rugsėjo 21 d.

dėl Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio taikymo sutarčių skyrimui dėl veiklos, susijusios su atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba Vokietijoje, išskyrus atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją, pagamintą įrenginiuose, kurie pradėti eksploatuoti iki 2014 m. rugpjūčio 1 d. ir kuriems vis dar teikiamas viešasis finansavimas, ir veiklos, susijusios su jūros vėjo elektrinių parkų, kurie buvo pradėti eksploatuoti po 2012 m. sausio 1 d. ir kuriems taikomas 2012 m. Atsinaujinančiųjų išteklių energijos įstatymas (*Erneuerbare-Energien-Gesetz*), elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba Vokietijoje

(pranešta dokumentu Nr. C(2023) 6271)

(Tekstas autentiškas tik vokiečių kalba)

(Tekstas svarbus EEE)

EUROPOS KOMISIJA,

atsižvelgdama į Sutartį dėl Europos Sąjungos veikimo,

atsižvelgdama į 2014 m. vasario 26 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2014/25/ES dėl subjektų, vykdančių veiklą vandens, energetikos, transporto ir pašto paslaugų sektoriuose, vykdomų pirkimų, kuria panaikinama Direktyva 2004/17/EB ⁽¹⁾, ypač į jos 35 straipsnio 3 dalį,

pasikonsultavusi su Viešųjų pirkimų patariamuoju komitetu,

kadangi:

1. FAKTAI IR PROCEDŪRA

- (1) 2023 m. balandžio 13 d. Vokietijos energetikos ir vandens pramonės asociacija (vok. *Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.*, toliau – BDEW arba pareiškėja) pateikė Komisijai prašymą pagal Direktyvos 2014/25/ES 35 straipsnio 1 dalį (toliau – prašymas). Prašymas atitinka Komisijos įgyvendinimo sprendimo (ES) 2016/1804 ⁽²⁾ 1 straipsnio 1 dalyje ir I priede nustatytus formaliuosius reikalavimus.
- (2) BDEW yra asociacija, atstovaujanti Vokietijos energetikos ir vandens sektoriaus įmonėms, kurios laikomos perkančiaisiais subjektais pagal Direktyvos 2014/25/ES 4 straipsnį. Šis prašymas susijęs su veikla, susijusia su atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba Vokietijoje, išskyrus atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją, pagamintą įrenginiuose, kurie pradėti eksploatuoti iki 2014 m. rugpjūčio 1 d. ir kuriems vis dar teikiamas viešasis finansavimas.
- (3) Prie prašymo buvo pridėta motyvuota ir pagrįsta 2022 m. gegužės 25 d. Vokietijos federalinės konkurencijos tarnybos (vok. *Bundeskartellamt*, toliau – BKartA) nuomonė. Šioje nuomonėje BKartA pagal Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 2 ir 3 dalis nuodugniai analizuoja to paties straipsnio 1 dalies taikymo atitinkamai veiklai sąlygą.

⁽¹⁾ OL L 94, 2014 3 28, p. 243.

⁽²⁾ 2016 m. spalio 10 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimas (ES) 2016/1804 dėl Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2014/25/ES dėl subjektų, vykdančių veiklą vandens, energetikos, transporto ir pašto paslaugų sektoriuose, vykdomų pirkimų 34 ir 35 straipsnių taikymo išsamių taisyklių (OL L 275, 2016 10 12, p. 39).

- (4) Direktyvos 2014/25/ES IV priedo 1 punkto a papunktyje nurodyta, kad jei, remiantis tos pačios direktyvos 34 straipsnio 3 dalies pirmą pastraipą, galima daryti prielaidą, kad į atitinkamą rinką patekti galima laisvai, Komisija įgyvendinimo sprendimą dėl prašymo turi priimti per 90 darbo dienų.
- (5) 2023 m. gegužės 16 d. BDEW, pateikdama papildomų argumentų paaiškino, kodėl ji kai kurias su konkurencijos poveikiu kai kuriai atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos veiklai Vokietijoje susijusias BKartA analizės dalis laiko neviseškai pagrįstomis.
- (6) 2023 m. birželio 15 d. Ørsted A/S pateikė Komisijai prašymą pagal Direktyvos 2014/25/ES 35 straipsnio 1 dalį. Šis prašymas susijęs su jūros vėjo elektrinių, kurios buvo pradėtos eksploatuoti po 2012 m. sausio 1 d. ir kurioms taikomas 2012 m. Atsinaujinančiųjų išteklių energijos įstatymas (vok. *Erneuerbare-Energien-Gesetz*, toliau – EEG), elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba Vokietijoje. Pagal Direktyvos 2014/25/ES 35 straipsnio 5 dalį šis prašymas nelaikomas nauja procedūra ir nagrinėjamas kartu su pirmuoju prašymu. Komisija ir BDEW sutarė, kad, atsižvelgiant į šį antrąjį prašymą, Komisijos įgyvendinimo akto priėmimo terminas turėtų būti 2023 m. rugsėjo 25 d.

2. TEISINIS PAGRINDAS

- (7) Direktyva 2014/25/ES taikoma sutarčių skyrimui dėl veiklos, susijusios su 9 straipsnio 1 dalies b punkte nurodyta elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba, vykdymo, jei šiai veiklai netaikomos išimtys pagal tos direktyvos 34 straipsnį.
- (8) Pagal Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 1 dalį sutartims, kuriomis siekiama suteikti galimybę vykdyti veiklą, kuriai taikoma ši direktyva, valstybės narės arba perkančiojo subjekto prašymu ši direktyva netaikoma, jei valstybėje narėje, kurioje vykdoma veikla, veiklą veikia tiesioginė konkurencija ir veikla vykdoma rinkose, į kurias patekti nėra apribojimų.
- (9) Tiesioginis konkurencijos poveikis vertinamas remiantis objektyviais kriterijais, atsižvelgiant į atitinkamo sektoriaus ypatumus. Tačiau šis vertinimas yra apribotas dėl taikytinų trumpų terminų ir dėl to, kad jis turi būti grindžiamas Komisijos turima informacija. Informacija gauta iš jau prieinamų šaltinių arba teikiant prašymą pagal Direktyvos 2014/25/ES 35 straipsnį ir jos negalima papildyti taikant daugiau laiko reikalaujančius metodus, įskaitant visų pirma atitinkamiems ekonominės veiklos vykdytojams skirtas viešas apklausas.
- (10) Tiesioginis konkurencijos poveikis konkrečioje rinkoje turėtų būti vertinamas remiantis įvairiais kriterijais, iš kurių nė vienas nėra savaime lemiamas.
- (11) Siekiant įvertinti, ar atitinkamą veiklą veikia tiesioginė konkurencija rinkose, kurioms taikomas šis sprendimas, turi būti atsižvelgiama į pagrindinių rinkos dalyvių užimamą rinkos dalį ir tai, ar atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamybai ir didmeninei prekybai Vokietijoje pagal schemas teikiama pagalba ir koku mastu ji teikiama.

3. VERTINIMAS

- (12) Šio sprendimo tikslas – nustatyti, ar rinkose, į kurias galima patekti be apribojimų, kaip apibrėžta Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnyje, veiklą, dėl kurios pateiktas prašymas, veikia tokio lygio konkurencija, kuria užtikrinama, kad ir tuo atveju, jei viešųjų pirkimų tvarka apibrėžiama išsamiosiomis Direktyvoje 2014/25/ES nustatytomis taisyklėmis, viešieji pirkimai dėl atitinkamos veiklos vykdomi skaidriai, nediskriminuojant ir vadovaujantis kriterijais, pagal kuriuos pirkėjai gali nustatyti jiems apskritai ekonomiškai naudingiausią pasiūlymą.

- (13) Šis sprendimas priimamas vadovaujantis atitinkamai 2023 m. balandžio mėn. ir birželio mėn. teisinėmis ir faktinėmis aplinkybėmis, taip pat BDEW, Ørsted, Vokietijos valdžios institucijų pateikta ir viešai prieinama informacija. Ją galima keisti, jei, iš esmės pasikeitus teisinėms arba faktinėms aplinkybėms, nebūtų tenkinamos Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 1 dalies taikymo sąlygos.

3.1. Neribojamas pateikimas į rinką

- (14) Pateikimas į rinką laikomas neribojamu, jei atitinkama valstybė narė yra įgyvendinusi ir taiko atitinkamus Direktyvos 2014/25/ES III priede išvardytus Sąjungos teisės aktus, įskaitant elektros energijos gamybos ir didmeninės prekybos atžvilgiu – Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą (ES) 2019/944 ⁽³⁾.
- (15) Remiantis Komisijos turima informacija, Vokietija Direktyvą (ES) 2019/944 yra perkėlusį į nacionalinę teisę ir taiko. Todėl laikoma, kad, kaip apibrėžta Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 3 dalyje, pateikti į atitinkamą rinką apribojimų nėra.

3.2. Konkurencijos vertinimas

3.2.1. Atitinkamos produkto rinkos apibrėžtis

- (16) BDEW teigimu, atitinkamą produkto rinką sudaro įprastinių ir atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamyba ir didmeninė prekyba, išskyrus atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją, gaminamą įrenginiuose, kurie pradėti eksploatuoti iki 2014 m. rugpjūčio 1 d. ir kuriems vis dar teikiamas viešasis finansavimas. Ørsted teigimu, atitinkama rinka apima elektros energijos gamybą ir didmeninę prekybą, kuriai nuo 2012 m. taikoma tiesioginės rinkodaros galimybė, o nuo 2014 m. – tiesioginės rinkodaros įpareigojimas.
- (17) BDEW mano ⁽⁴⁾, kad standartinė visų po 2014 m. rugpjūčio 1 d. pradėtų eksploatuoti įrenginių prekybos forma yra privalomoji tiesioginė rinkodara. Įrenginiams, kuriems taikoma privalomoji tiesioginė rinkodara, galima rinktis taikyti tiesioginę rinkodarą gaunant rinkos priemonę arba tiesioginę rinkodarą negaunant paramos (vadinamąją kitą tiesioginę rinkodarą). Nuo tiesioginės rinkodaros įpareigojimo atleidžiami tik mažos galios įrenginiai. Tokiais laikomi iki 500 kW galios įrenginiai, kurie buvo pradėti eksploatuoti iki 2016 m. sausio 1 d., ir iki 100 kW galios įrenginiai, kurie buvo pradėti eksploatuoti nuo 2016 m. sausio 1 d. Šiems mažos galios įrenginiams galima pasirinkti taikyti fiksuotą supirkimo tarifų modelį arba tiesioginę rinkodarą.
- (18) Dėl įrenginių, kuriems vis dar teikiamas viešasis finansavimas, BDEW nurodo, kad neberemiami įrenginiai yra tokie įrenginiai, kuriems parama, praėjus dvidešimčiai paramos metų, nuo 2021 m. sausio 1 d. neteikiama arba nebus teikiama. Elektros energiją iš didesnės nei 100 kW įrengtosios elektrinės galios neberemiamų įrenginių būtina parduoti tiesiogiai, negaunant paramos (kita tiesioginė rinkodara). Iki 100 kW imtinai įrengtosios elektrinės galios įrenginiams galima pasirinkti taikyti (neremiamą) kitą tiesioginę rinkodarą arba pardavimą tinklo operatoriui už supirkimo tarifą. Vis dėlto dabar šis supirkimo tarifas tesiekia metinę rinkos vertę, iš jos atėmus vidutines su perdavimo sistemų operatorių tinklo operatoriui parduota elektros energija susijusias rinkodaros sąnaudas ⁽⁵⁾. Todėl Vokietijos teisės aktų leidėjas ir Komisija šią kompensaciją laiko vien rinka grindžiama parama (pereinamasis dalykas), taigi – ne valstybės pagalba (pagalba neteikiama) ⁽⁶⁾. Neberemiamoms elektrinėms, išskyrus mažos galios elektrines, taikoma kita privaloma tiesioginė rinkodara.

⁽³⁾ 2019 m. birželio 5 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva (ES) 2019/944 dėl elektros energijos vidaus rinkos bendrųjų taisyklių, kuria iš dalies keičiama Direktyva 2012/27/ES (OL L 158, 2019 6 14, p. 125).

⁽⁴⁾ Prašymo 3 puslapis.

⁽⁵⁾ Pagal 2021 m. ir 2023 m. EEG 1 priedo 4 punktą metinė rinkos vertė apskaičiuojama remiantis atitinkamo energijos šaltinio kalendorinių metų neatidėliotinų atsiskaitymų rinkos kainos vidurkiu elektros energijos biržose, kuriose galima prekiauti Vokietijos kainų zonos elektros energijos produktais.

⁽⁶⁾ Todėl Komisija manė, kad šios kompensacijos nebūtina patvirtinti pagal valstybės pagalbos įstatymą, žr. Federalinės ekonomikos ir energetikos ministerijos DUK dėl patvirtinimo pagal Valstybės pagalbos įstatymą 6 punktą, <https://www.bmwk.de/Redaktion/DE/FAQ/EEG-2021-FAQ/faq-beihilferechtlichen-genehmigung-eu-kommission.html>.

- (19) Ankstesniame su elektros energijos gamyba Vokietijoje susijusiame sprendime ⁽⁷⁾ Komisija skyrė įprastinių ir atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos rinkas. Komisija nusprendė, kad pagal EEG reglamentuojamos elektros energijos gamyba ir prekyba nėra iš įprastinių išteklių pagamintos elektros energijos gamybos ir pirminio pardavimo rinkos dalis, nes iš atsinaujinančiųjų išteklių pagaminta elektros energija paprastai nėra tiesiogiai parduodama didmeninėje rinkoje – ją pirmiausia perka perdavimo sistemos operatoriai pagal teisės aktuose nustatytą kompensavimo normą.
- (20) Vėlesniuose sprendimuose Komisija nustatė, kad įprastinių ir (bent kai kurių) atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamyba priklauso tai pačiai rinkai. Sprendime dėl Nyderlandų ⁽⁸⁾ Komisija pažymėjo, kad iš atsinaujinančiųjų išteklių pagaminta elektros energija buvo parduodama tiesiai rinkoje ir kad Nyderlandų SDE+ sistema skatinama teikti konkurencingus pasiūlymus, o konkurentai bando sumažinti savo sąnaudas (taigi ir jų gaunamą supirkimo priemoną). Sprendime dėl Italijos ⁽⁹⁾ Komisija pažymėjo, kad konkursuose dėl naujesnių atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos schemų dalyvauja daugiau pareiškėjų. Su Lietuva susijusiame sprendime ⁽¹⁰⁾ Komisija nurodė, kad pagal trečiąją paramos schemą pagamintai elektros energijai skirta konkurencingos procedūros tvarka nustatyta priedais pagrįsta parama, ir nusprendė, kad ši gamyba priklauso tai pačiai rinkai kaip ir elektros energijos gamyba iš įprastinių išteklių. Dėl Danijos ⁽¹¹⁾ Komisija 2022 m. nusprendė, kad viešojo finansavimo skyrimą pagal rengiamus konkursus veikė konkurencija, tad taip užtikrinama atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamintojų drausmė, susijusi su taikoma viešųjų pirkimų politika. Todėl ji padarė išvadą, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos įrenginiai, dėl kurių pateiktas prašymas, priklauso tai pačiai rinkai kaip ir įprastinių išteklių elektros energijos gamyba.
- (21) Savo nuomonėje *BKartA* pažymi ⁽¹²⁾, kad nuo 2012 m. pradžios iki 2020 m. pabaigos buvo įrengta maždaug 65 GW pagal EEG remiamų gamybos pajėgumų, kurie sudaro pusę pagal EEG remiamų pajėgumų ir ketvirtadalį visų gamybos pajėgumų Vokietijoje. 2020 m. pagal EEG remta elektros energija sudarė apie 20 % visos elektros energijos gamybos Vokietijoje. Išmokos pagal EEG padidėjo tik nedaug, nes daugiau gamybos įrenginių nusprendė parduoti savo produkciją rinkoje (tiesioginė rinkodara), o ne gauti fiksuotą priemoną. Dėl produkto rinkos apibrėžties tarnyba *BKartA* ne kartą laikėsi nuomonės, kad jos antimonopolinių sprendimų praktikoje EEG elektros energija laikoma atskira rinka ⁽¹³⁾.
- (22) Komisija pažymi, kad elektros energijos gamyba iš atsinaujinančiųjų išteklių Vokietijoje remiama keliomis įvairaus pobūdžio schemomis.

⁽⁷⁾ 2012 m. balandžio 24 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimas 2012/218/ES dėl Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2004/17/EB dėl subjektų, vykdančių veiklą vandens, energetikos, transporto ir pašto paslaugų sektoriuose, vykdomų pirkimų tvarkos derinimo netaikymo elektros energijos iš įprastinių energijos išteklių gamybai ir didmeninei prekybai Vokietijoje (OL L 114, 2012 4 26, p. 21).

⁽⁸⁾ 2017 m. gruodžio 12 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimas (ES) 2018/71, kuriuo elektros energijos gamybai ir didmeninei prekybai Nyderlanduose leidžiama netaikyti Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2014/25/ES dėl subjektų, vykdančių veiklą vandens, energetikos, transporto ir pašto paslaugų sektoriuose, vykdomų pirkimų, kuria panaikinama Direktyva 2004/17/EB (OL L 12, 2018 1 17, p. 53).

⁽⁹⁾ 2020 m. liepos 28 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimas (ES) 2020/1499 dėl Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2014/25/ES taikymo iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių gaunamos elektros energijos gamybai ir didmeninei prekybai Italijoje (OL L 342, 2020 10 16, p. 8).

⁽¹⁰⁾ 2020 m. liepos 28 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimas (ES) 2020/1500 dėl Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2014/25/ES taikymo skiriamoms sutartims dėl veiklos, susijusios su elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba Lietuvoje (OL L 342, 2020 10 16, p. 15).

⁽¹¹⁾ 2022 m. liepos 26 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimas (ES) 2022/1376 dėl Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio taikymo elektros energijos gamybai ir didmeninei prekybai ja Danijoje (OL L 206, 2022 8 8, p. 42).

⁽¹²⁾ *Bundeskartellamt* pareiškimas dėl BDEW prašymo priimti sprendimą dėl Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 1 dalies taikymo EEG elektros energijos gamybai ir susijusiai veiklai, vykdomai elektrinėse, kurios Vokietijoje buvo pradėtos eksploatuoti nuo 2012 m. sausio 1 d. (B8-70/20). Taip pat žr. 2022 m. gegužės 25 d. *Bundeskartellamt* pareiškimo dėl Ørsted A/S prašymo priimti sprendimą dėl Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 1 dalies taikymo EEG elektros energijos gamybai jūros vėjo elektrinių parkuose Vokietijoje (B8-102/20) C.1 punktą, p. 11.

⁽¹³⁾ 2018 m. liepos 10 d. *Bundeskartellamt* sprendimas, B4-80/17, 167 ir tolesnės dalys. EnBW/MWV; 2019 m. gegužės 31 d. *BKartA* bylos ataskaita, B8-28/19 – RWE/E.ON, mažumos dalis.

- (23) Atsižvelgiant į Vokietijoje taikomų energijos gamybai iš atsinaujinančiųjų išteklių remti skirtų schemų įvairovę, šiose nurodomosiose dalyse pateikiamoje analizėje rinka bus skirstoma į įrenginius, kuriems teikiama nuo rinkos kainų nepriklausanti kompensacija (fiksotas supirkimo tarifas, priemoka už elektros energijos tiekimą nuomininkams), ir įrenginius, kuriems teikiama su rinkos kainomis susijusi kompensacija (tiesioginė rinkodara su teisiškai nustatyta taikoma verte, tiesioginė rinkodara su per konkursus nustatyta taikoma verte, nebesubsidijuojami seni įrenginiai ir kita tiesioginė rinkodara). Šis požiūris atitinka su Vokietijos elektros energijos rinka susijusį Komisijos sprendimą dėl išimties taikymo 2012/218/ES, kuriame Komisija nustatė, kad teisės aktais nustatyta kompensacija buvo svarbi ypatybė, į kurią atsižvelgta analizuojant konkurencijos poveikį EEG elektros energijai.

3.2.2. Atitinkamos geografinės rinkos apibrėžtis

- (24) BDEW teigimu, remiantis Komisijos sprendimų priėmimo praktika, atitinkama geografinė rinka turėtų būti apibrėžiama kaip nacionalinė, apimanti Vokietijos Federacinės Respublikos teritoriją ⁽¹⁴⁾.
- (25) Ankstesnėje savo praktikoje ⁽¹⁵⁾ Komisija dėl geografinės rinkos laikėsi nuomonės, kad elektros gamybos rinka yra nacionalinio masto. Pareiškėjo nuomonė sutampa su Komisijos praktika.
- (26) Kadangi nėra jokių požymių, kad geografinės rinkos aprėptis gali būti skirtinga, atliekant vertinimą pagal šį sprendimą ir nepažeidžiant konkurencijos teisės aktų, gali būti laikoma, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos ir didmeninės prekybos geografinė aprėptis apima Vokietijos teritoriją.

3.2.3. Rinkos analizė

3.2.3.1. Rinkos dalys ir bendrasis elektros energijos gamybos Vokietijoje vertinimas

- (27) Komisija elektros energijos gamybos ir didmeninės prekybos rinkos Vokietijoje analizę atliks remdamasi esamais elektros energijos gamybos iš atitinkamai įprastinių ir atsinaujinančiųjų energijos išteklių duomenimis.
- (28) BKartA pateikia rinkos dalių apžvalgą savo metinėje elektros gamybos iš įprastinių energijos išteklių rinkos ataskaitoje. 2019–2021 m. laikotarpiu metinės penkių didžiausių įprastinių energijos išteklių elektros energijos gamintojų rinkos dalys buvo gana stabilios: RWE (26 %, 25,3 %, 26,1 %), LEAG (16,2 %, 14,9 %, 15,7 %), EnBW (12,7 %, 9,9 %, 11,4 %), EON (8,8 %, 9,6 %, 9,2 %) ir Vattenfall (6,4 %, 5,6 %, 4,5 %). Tik dvi iš šių įmonių – EnBW ir Vattenfall – yra perkantieji subjektai. Ørsted bendra elektros energijos gamybos iš įprastinių ir atsinaujinančiųjų energijos išteklių rinkos dalis 2020 m., 2021 m. ir 2022 m. sudarė mažiau nei 1 % ⁽¹⁶⁾.
- (29) Trijų didžiausių atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamintojų pavadinimai ir rinkos dalys viešai neskelbiami. Tai iš dalies susiję su dideliu atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos rinkoje veikiančių dalyvių skaičiumi.
- (30) BKartA yra nustačiusi, kad penkių pirmiau išvardytų daugiausia iš įprastinių šaltinių pagamintos elektros energijos pardavusių bendrovių rinkos dalys, susijusios su gamybos apimtimi, kuri buvo remiama pagal EEG rinkos zonoje Vokietijoje, 2021 m. kartu sudarė apie 6,4 % ⁽¹⁷⁾.
- (31) BDEW teigimu, galima užtikrintai tvirtinti, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamintojų rinkos dalys yra palyginti mažos ir kad nė vieno iš jų rinkos dalis neviršija 10 %.

⁽¹⁴⁾ Prašymo 3.2 punktą.

⁽¹⁵⁾ Įgyvendinimo sprendimas 2012/218/ES.

⁽¹⁶⁾ Žr. Ørsted prašymo 40 puslapį.

⁽¹⁷⁾ BNetzA / BKartA, 2022 m. stebėsenos ataskaitos 52 ir tolesni puslapiai.

- (32) Savo nuomonėje *BKartA* nurodo ⁽¹⁸⁾, kad veiksmingas konkurencinis spaudimas bendrajame elektros energijos didmeninės prekybos sektoriuje Vokietijoje išlieka ir kad didmeninės prekybos kainų signalai atsiranda dėl veiksmingos konkurencijos. Todėl, kol bus atlikta išsamesnė paramos atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijai schemų analizė, Komisija pripažįsta, kad įprastinių išteklių elektros energijos gamyba ir didmeninė prekyba daro konkurencinį spaudimą atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybai ir didmeninei prekybai.

3.2.3.2. Atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos ir didmeninės prekybos įrenginiai, kuriems gali būti teikiama nuo rinkos kainų nepriklausanti kompensacija (t. y. jiems taikomas fiksuotas supirkimo tarifas ⁽¹⁹⁾ ir priemoka už elektros energijos tiekimą nuomininkams ⁽²⁰⁾)

- (33) Atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos įrenginiai, kurie buvo pradėti eksploatuoti nuo 2012 m. sausio 1 d. iki 2014 m. rugpjūčio 1 d., nuo tiesioginės rinkodaros įpareigojimo atleidžiami ir jiems galima taikyti fiksuoto supirkimo tarifo galimybę. *BKartA* teigimu, šie įrenginiai iš ne rinkos dalyvio (perdavimo sistemos operatorių) gauna fiksuotą kompensaciją ir jokioje rinkos veikloje nedalyvauja. Remiantis Komisijos 2012 m. sprendime dėl elektros energijos gamybos ir didmeninės prekybos Vokietijoje atlikta analize, negalima laikyti, kad šias elektrines veikia konkurencija.

- (34) Mažos galios elektrinės, kurios buvo pradėtos eksploatuoti 2014 m. rugpjūčio 1 d. arba vėliau (t. y. mažesnės nei 100 kW galios elektrinės arba iki 2015 m. pabaigos pradėtos eksploatuoti iki 500 kW galios elektrinės), nuo tiesioginės rinkodaros įpareigojimo atleidžiamos ir gali taikyti fiksuoto supirkimo tarifo galimybę. *BKartA* teigimu, šie įrenginiai iš ne rinkos dalyvio gauna fiksuotą kompensaciją ir jokioje rinkos veikloje nedalyvauja. Remiantis Komisijos 2012 m. sprendime dėl elektros energijos gamybos ir didmeninės prekybos Vokietijoje atlikta analize, negalima laikyti, kad šias elektrines veikia konkurencija.

- (35) Dėl priemokos už elektros energijos tiekimą nuomininkams arba elektros energijos, kurios elektrinės operatorius savo nuomininkams neparduoda *BKartA* nurodo, kad elektrinės operatorius priemoką už elektros energijos tiekimą nuomininkams renka tik jei ji suteikia papildomos finansinės naudos. Todėl paprastai ši galimybė yra labiau subsidijuojama. *BKartA* daro išvadą, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančiose elektrinėse, kurioms taikoma priemoka už elektros energijos tiekimą nuomininkams, konkurencija tiesiogiai neveikia. Komisija nenustatė nieko, dėl ko nuo šios išvados būtų galima nukrypti.

- (36) Taikant šią direktyvą ir nepažeidžiant konkurencijos teisės aktų, pirmiau aprašytus veiksnius reikėtų laikyti požymiu, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos ir didmeninės prekybos, kurioms taikomi supirkimo tarifai ir priemoka už elektros energijos tiekimą nuomininkams, Vokietijoje konkurencija neveikia. Todėl, kadangi Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnyje nustatytos sąlygos įvykdytos, reikėtų nustatyti, kad Direktyva 2014/25/ES turėtų būti toliau taikoma sutartims, kuriomis siekiama suteikti galimybę Vokietijoje vykdyti šią veiklą.

3.2.3.3. Atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančios elektrinės, kurioms teikiama su rinkos kainomis susijusi kompensacija, (t. y. elektrinės, kurioms taikoma tiesioginė rinkodara ir teisiškai nustatyta taikoma vertė ⁽²¹⁾, tiesioginė rinkodara ir per konkursus nustatyta taikoma vertė ⁽²²⁾, nebesubsidijuojamos senos atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančios elektrinės ⁽²³⁾ ir atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančios elektrinės, kurioms taikoma kita tiesioginė rinkodara ⁽²⁴⁾)

- (37) EEG elektrinių operatoriai, kuriems taikoma tiesioginė rinkodara ir teisiškai nustatyta taikoma vertė, pajamas gauna iš:

— trečiosioms šalims parduodamos elektros energijos (šios pajamos siekia pirkimo kainą, sumokėtą už kiekius, įtrauktus į balansavimo grupę). Šiai prekybai teisės aktų reikalavimai dėl kainos netaikomi. Trečioji šalis gali būti ne tinklo operatorius. Taigi, pardavimas vyksta didmeninėje rinkoje,

⁽¹⁸⁾ *Bundeskartellamt* pareiškimas, ten pat, p. 44.

⁽¹⁹⁾ EEG 21 paragrafo 1 dalies 1 punktas.

⁽²⁰⁾ EEG 21 paragrafo 3 dalis.

⁽²¹⁾ EEG 20 paragrafas.

⁽²²⁾ EEG 20 ir 22 paragrafai.

⁽²³⁾ EEG 23b paragrafo 2 dalis.

⁽²⁴⁾ EEG 21a paragrafas.

- rinkos priemokos, kurią elektrinės operatoriumi už kiekvieną supirtą kilovatvalandę moka tinklo operatorius. Šiuo atžvilgiu nuo 2014 m. rugpjūčio 1 d. pradėtiems eksploatuoti įrenginiams taikomas apribojimas: jei vertė kitos paros EPEX Spot rinkoje bent šešias valandas iš eilės yra neigiama, taikytina vertė, o kartu ir rinkos priemoka už visą šį laikotarpį sumažėja iki nulio. Atitinkamas naujai pradėtų eksploatuoti elektrinių arba elektrinių, kurioms naujos sutartys skirtos nuo 2021 m. sausio 1 d., laikotarpis sutrumpintas iki keturių valandų. Visoms atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos elektrinėms, kurios buvo pradėtos eksploatuoti arba kurioms sutartis pagal EEG buvo skirta nuo 2023 m. sausio 1 d., šis laikotarpis laipsniškai bus trumpinamas nuo keturių valandų 2023 m. iki vienos valandos 2027 m. Rinkos priemoka yra atskiras EEG elektrinės operatoriaus mokėjimo reikalavimas tinklo operatoriaus atžvilgiu. Nuo 2014 m. rugpjūčio 1 d. pradėtų eksploatuoti įrenginių atžvilgiu ji apskaičiuojama kaip įrenginiui taikytinos taikomos vertės (vok. *anzulegender Wert*, AW) ir mėnesinės rinkos vertės (vok. *Monatsmarktwert*, MW) skirtumas pagal formulę $MP = AW - MW$.

- (38) Kaip BKartA nurodo savo nuomonėje, konkrečių praktinių ir ekonominių padarinių atžvilgiu svarbiausia, kad rinkos priemoka kompensuotų konkrečiai elektrinei taikomos vertės ir atitinkamos technologijos rinkos vertės skirtumą. Ji negali tapti neigiama, todėl, jei ji yra teigiama, t. y. jei konkrečiai elektrinei taikoma vertė yra didesnė už atitinkamą rinkos vertę, ji turi didinamąjį poveikį elektrinės operatoriaus pelnui. BKartA atliko šių dviejų verčių analizę, apimančią 23 mėnesių laikotarpį nuo 2020 m. gegužės mėn. iki 2022 m. balandžio mėn. Nuo 2021 m. sausio 1 d. taikomos vertės buvo nustatomos teisės aktais ir laikui bėgant mažėjo 0,5–1,5 % per metus. Bent maždaug iki 2021 m. vidurio taikomos vertės daugiausia buvo daug didesnės už atitinkamas praėjusių dvylikos mėnesių rinkos vertes. Vadinasi, mokėta atitinkamai didelė rinkos priemoka, todėl susijusios atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos elektrinės nuo veiksmingų kitos elektros energijos gamybos rinkos ir konkurencinių jėgų buvo atskirtos. BKartA nuomone, todėl elektrinių, kurių konkrečiai elektrinei taikoma vertė viršija įprastinę rinkos vertę ir kurios todėl remiamos mokant teisiškai nustatytą rinkos priemoką, tiesioginės kitų elektros energiją gaminančių elektrinių konkurencijos nepatiria.
- (39) Dėl konkrečių technologijų BKartA pastebėjo, kad iki 2021 m. vidurio tik atskirų naujų hidroelektrinių ir sąvartynų dujų elektrinių konkrečiai elektrinei taikomos vertės kai kuriais mėnesiais buvo akivaizdžiai mažesnės už EPEX rinkos vertę. Tai pasakytina apie hidroenergią, kurios pajėgumai 2020 m. rugsėjo mėn. ir nuo 2020 m. lapkričio mėn. viršijo 50 MW, hidroenergią, kurios pajėgumai 2020 m. rugsėjo mėn. ir nuo 2020 m. gruodžio mėn. buvo 20–50 MW, ir hidroenergią, kurios pajėgumai 2021 m. sausio ir balandžio mėn. buvo 10–20 MW. Tai taip pat pasakytina apie sąvartynų dujas, kurių pajėgumai 2020 m. rugsėjo mėn. ir nuo 2020 m. gruodžio mėn. buvo 1–5 MW, ir sąvartynų dujas, kurių pajėgumai 2020 m. lapkričio mėn. buvo 5 MW arba didesni. Tai taikoma ir jūros vėjo įrenginiams. Nuo 2021 m. vidurio daug taikomų verčių nukrito žemiau atitinkamų mėnesinių rinkos verčių, o nuo 2021 m. pabaigos taip nutiko su didžiąja dauguma taikomų verčių.
- (40) BKartA teigimu, jei ši tendencija stabilizuotųsi, šių elektrinių rinkos priemoka ekonominio poveikio nebeturėtų; todėl jos be apribojimų veiktų konkurencingomis rinkos sąlygomis ir jas veiktų veiksminga konkurencija. Vis dėlto BKartA tokios stabilios tendencijos prielaidą darytų tik jei konkrečiai elektrinei taikoma vertė žemiau rinkos vertės (arba atitinkamo perspektyvinio elektros energijos pirkimo sutarčių indekso) nukristų pakankamą laikotarpį. Toks laikotarpis būtų dvylika iš eilės einančių mėnesių. Komisija sutinka su BKartA dėl to, kad tiesioginė šios veiklos konkurencijos poveikį tinkama susieti su tuo, kad konkrečiai elektrinei taikoma vertė nukrenta žemiau rinkos vertės (arba atitinkamo perspektyvinio elektros energijos pirkimo sutarčių indekso) dvylika iš eilės einančių mėnesių.
- (41) Dėl tiesioginės rinkodaros su per konkursus nustatyta taikoma vertė pažymėtina, kad, BKartA teigimu, kai kurios savybės būdingos visiems konkursams. EEG konkursai pasižymi nedidelio masto pasiūlymų struktūra. Atskirų pasiūlymų dydis, palyginti su atitinkamo konkurso poreikiais, yra nedidelis ir toli gražu nesiekia ribos, kuriai esant pagal Vokietijos kartelių teisės aktus daroma rinkos dominavimo prielaida. Su šiais pasiūlymais susijusi palyginti nedidelio masto, o sausumos vėjo ir saulės energijos atžvilgiu – labai smulki tiekėjų struktūra. Konkursą rengiantis viešosios teisės subjektas yra Vokietijos Federacinė Respublika. Jis pati konkursuose nedalyvauja.

- (42) *BKartA* priduria, kad visų atsinaujinančiųjų energijos išteklių atveju dėl klimato politikos aspektų ir atsižvelgiant į atitinkamus politikos plėtros tikslus bei specifikacijas, konkurso tvarka siekiama išplėsti atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos pasiūlą ir atitinkamai didelę reikalavimus atitinkančių projektų paklausą. Kita vertus, faktiniai ir galimi per konkursą pasiūlymus teikiančių dalyvių pasiūlymai priklauso, be kita ko, nuo galimybės naujiems projektams gauti atitinkamos žemės. Su esamomis elektrinėmis susiję pasiūlymai šiuo metu praktiškai svarbūs tik biomasės sektoriuje. Sausumos vėjo energijos atžvilgiu jau dabar esama pasiūlymų dėl techninio elektrinių atnaujinimo iš esmės (modernizavimo) toje pačioje vietoje. Teikti pasiūlymus dėl naujų elektrinių tikrai įmanoma ir praktiškai tokių pasiūlymų yra daugiausia. Patekima į rinką taip pat lengvina tai, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijai tiekti nereikia daug darbuotojų, kurie turėtų dirbti vietoje. Be to, konkurencija dėl paramai elektros energijos gamybai iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių taikomų verčių nėra konkurencija dėl rinkos. Skyrus sutartį, nesuteikiama monopolijos arba dominuojančios padėties galutinės grandies rinkoje, nes didmeninėje rinkoje pagamintos elektros energijos pardavimas vyksta konkurencingoje aplinkoje tokiomis kainomis, kurias nulemia rinkos mechanizmai.
- (43) Ankstesniuose sprendimuose ⁽²⁵⁾ Komisija nustatė, kad konkursų rengimas siekiant nustatyti paramos atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos schemoms lygį yra svarbus tiesioginio konkurencijos poveikio nustatymo veiksnys. Šioje su Vokietija susijusioje byloje *BKartA* Komisijos sprendimų priėmimo praktiką pripažįsta, bet siūlo nustatyti papildomą kriterijų, pagal kurį būtų galima diferencijuoti, atsižvelgiant į konkurencijos dėl subsidijos intensyvumą per atskirą konkursą. Šis kriterijus galėtų būti paraiškų perteklius, siekiantis bent 25 % pajėgumų, dėl kurių surengtas konkursas. BDEW šio kriterijaus taikymo galimybėmis abejoja, nes paraiškų perteklių galima įvertinti tik po konkurso, o perkantieji subjektai savo viešuosius pirkimus turi surengti prieš dalyvaudami tokiuose konkursuose. Dėl to atleidimas *de facto* taptų negaliojantis.
- (44) Ankstesniuose sprendimuose Komisija nustatė, kad konkurso dėl atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybos subsidijų procesas yra konkurencijos poveikio požymis. Pavyzdžiui, sprendime dėl Nyderlandų Komisija pažymėjo ⁽²⁶⁾, kad *dėl SDE+ subsidijos skyrimo yra konkuruojama per konkurso procedūrą, o tai drausmina elektros energijos iš atsinaujinančiųjų išteklių gamintojus jų viešųjų pirkimų politikos atžvilgiu*. Panašiai ir Sprendime 2020/1499 dėl Italijos ⁽²⁷⁾ Komisija pažymėjo, kad naujesnės subsidijų schemos veikė konkurencingoje aplinkoje, nes atitinkamuose konkursuose dalyvavo daug pareiškėjų ir buvo pateikta daug pasiūlymų. Sprendime 2020/1500 dėl Lietuvos Komisija nurodė ⁽²⁸⁾, kad pagal trečiąją paramos schemą pagamintai elektros energijai skiriama priedais pagrįsta parama, nustatoma konkurencingos procedūros tvarka, ir nusprendė, kad ši gamyba priklauso tai pačiai rinkai kaip ir elektros energijos gamyba iš įprastinių energijos išteklių. Galiausiai su Danija susijusiame sprendime Komisija pažymėjo ⁽²⁹⁾, kad dėl viešojo finansavimo skyrimo yra konkuruojama per konkurso procedūrą. Todėl, atsižvelgdama į šiuos ankstesnius sprendimus, Komisija mano, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančias elektrines, kurioms taikoma tiesioginė rinkodara ir per konkursus nustatyta taikoma vertė, tiesiogiai veikia konkurencija.
- (45) *BKartA* mano, kad nebesubsidijuojamas elektrines veikia tiesioginė konkurencija, nes joms tinklo operatorius moka supirkimo tarifą, kuris siekia rinkos vertę, atėmus iš jos nustatyto dydžio rinkodaros sąnaudas. Komisija su šia analize sutinka.
- (46) *BKartA* teigimu, kitiems nebesubsidijuojamiems EEG įrenginiams teisės pagal EEG netaikomos. Jiems taikoma kita tiesioginė rinkodara pagal EEG 21a paragrafą. Visi EEG įrenginiai, kuriems pagal EEG 21a paragrafą taikoma kita tiesioginė rinkodara, dalyvauja elektros energijos pirminio pardavimo rinkoje taip pat kaip bet kuri kita elektros energijos gamybos sistema, kuri nėra remiama pagal EEG. Be to, ši nauja kompensacijos kategorija jau aktuali naujai pastatytoms elektrinėms, pvz., ant žemės montuojamoms saulės elektrinėms. Šias elektrines veikia bendrosios konkurencinės jėgos. Komisija sutinka su nuomone, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančias elektrines, kurioms taikoma kita tiesioginė rinkodara, tiesiogiai veikia konkurencija.

⁽²⁵⁾ Sprendimas (ES) 2018/71 (OL L 12, 2018 1 17, p. 53) (Nyderlandai), Sprendimas (ES) 2020/1499 (OL L 342, 2020 10 16, p. 8) (Italija) ir Sprendimas (ES) 2020/1500 (OL L 342, 2020 10 16, p. 15) (Lietuva), Sprendimas (ES) 2022/1376 (OL L 206, 2022 8 8, p. 42) (Danija).

⁽²⁶⁾ Sprendimo (ES) 2018/71 (Nyderlandai) 21 punktą.

⁽²⁷⁾ Sprendimo (ES) 2020/1499 (Italija) 38 punktą.

⁽²⁸⁾ Sprendimo (ES) 2020/1500 (Lietuva) 30 punktą.

⁽²⁹⁾ Sprendimo (ES) 2022/1376 29 punktą.

- (47) Pagal šį sprendimą ir nepažeidžiant konkurencijos teisės aktų, pirmiau išvardytus veiksnus reikėtų laikyti požymiu, kad atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančias elektrines, kurioms taikoma tiesioginė rinkodara ir teisiškai nustatyta taikoma vertė, tiesioginė rinkodara ir per konkursus nustatyta taikoma vertė, nebesubsidijuojamas senas atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančias elektrines ir atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančias elektrines, kurioms taikoma kita tiesioginė rinkodara, Vokietijoje veikia konkurencija. Todėl, kadangi Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnyje nustatytos sąlygos įvykdytos, reikėtų nustatyti, kad Direktyva 2014/25/ES netaikoma sutartims, kuriomis siekiama suteikti galimybę Vokietijoje vykdyti šią veiklą.

4. IŠVADA

- (48) Atsižvelgiant į pirmiau išnagrinėtus veiksnus, laikytina, kad Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 1 dalyje nustatyta tiesioginio konkurencijos poveikio sąlyga Vokietijoje su atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba, kuriai taikomi supirkimo tarifai ir priemoka už elektros energijos tiekimą nuomininkams, susijusios veiklos atžvilgiu neįvykdyta.
- (49) Todėl, kai perkantieji subjektai skiria sutartis, kuriomis siekiama suteikti galimybę vykdyti šią veiklą, arba kai toje geografinėje vietovėje tokiai veiklai vykdyti rengiami projekto konkursai, Direktyva 2014/25/ES turėtų būti toliau taikoma.
- (50) Atsižvelgiant į pirmiau išnagrinėtus veiksnus, laikytina, kad Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnio 1 dalyje nustatyta tiesioginio konkurencijos poveikio sąlyga Vokietijoje su atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamyba ir didmenine prekyba, kuriai taikoma tiesioginė rinkodara ir teisiškai nustatyta taikoma vertė (kai konkrečiai elektrinei taikoma vertė dvylika iš eilės einančių mėnesių nukrenta žemiau rinkos vertės arba atitinkamo perspektyvinio elektros energijos pirkimo sutarčių indekso), tiesioginė rinkodara ir per konkursus nustatyta taikoma vertė, kita tiesioginė rinkodara, taip pat su nebesubsidijuojamomis senomis atsinaujinančiųjų energijos išteklių elektros energiją gaminančiomis elektrinėmis susijusios veiklos atžvilgiu įvykdyta.
- (51) Kadangi laikoma, kad neribojamo patekimo į rinką sąlyga įvykdyta, Direktyva 2014/25/ES neturėtų būti taikoma, kai perkantieji subjektai skiria sutartis, kurių paskirtis – suteikti galimybę Vokietijoje vykdyti šią veiklą, taip pat rengiant projektų konkursus dėl tokios veiklos vykdymo toje geografinėje vietovėje.
- (52) Šiuo sprendimu nedaromas poveikis Sąjungos konkurencijos taisyklių ir kitų sričių Sąjungos teisės nuostatų taikymui. Ypač pažymėtina, kad kriterijai ir metodai, taikomi vertinant tiesioginį konkurencijos poveikį pagal Direktyvos 2014/25/ES 34 straipsnį, nebūtinai visiškai sutampa su kriterijais ir metodais, taikomais atliekant vertinimą pagal Sutarties 101 arba 102 straipsnį arba pagal Tarybos reglamentą (EB) Nr. 139/2004 ⁽³⁰⁾ (tai patvirtina ir Bendrasis Teismas ⁽³¹⁾),

PRIĖMĖ ŠĮ SPRENDIMĄ:

1 straipsnis

Direktyva 2014/25/ES netaikoma perkančiųjų subjektų skiriamoms sutartims, kuriomis siekiama suteikti galimybę Vokietijoje vykdyti šią veiklą:

- elektros energijos gamybą ir didmeninę prekybą iš atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančių elektrinių, kurioms taikoma tiesioginė rinkodara ir teisiškai nustatyta taikoma vertė (su sąlyga, kad konkrečiai elektrinei taikoma vertė 12 mėnesių iš eilės nesiekia rinkos vertės arba atitinkamo perspektyvinio elektros energijos pirkimo sutarčių indekso),
- elektros energijos gamybą ir didmeninę prekybą iš atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančių elektrinių, kurioms taikoma tiesioginė rinkodara ir per konkursus nustatyta taikoma vertė,

⁽³⁰⁾ 2004 m. sausio 20 d. Tarybos reglamentas (EB) Nr. 139/2004 dėl koncentracijų tarp įmonių kontrolės (OL L 24, 2004 1 29, p. 1).

⁽³¹⁾ 2016 m. balandžio 27 d. Bendrojo Teismo sprendimo *Österreichische Post AG / Komisija*, T-463/14, ECLI:EU:T:2016:243, 28 punktas. Taip pat žr. Direktyvos 2014/25/ES 44 konstatuojamąją dalį.

- elektros energijos gamybą ir didmeninę prekybą iš atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančių elektrinių, kurioms taikoma kita tiesioginė rinkodara,
- elektros energijos gamybą ir didmeninę prekybą iš nebesubsidijuojamų senų atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančių elektrinių.

2 straipsnis

Direktyva 2014/25/ES toliau taikoma perkančiųjų subjektų skiriamoms sutartims, kuriomis siekiama suteikti galimybę Vokietijoje vykdyti šią veiklą:

- atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybą ir didmeninę prekybą iš atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančių elektrinių, kurioms taikomas fiksuotas supirkimo tarifas,
- atsinaujinančiųjų išteklių elektros energijos gamybą ir didmeninę prekybą iš atsinaujinančiųjų išteklių elektros energiją gaminančių elektrinių, kurioms taikoma priemoka už elektros energijos tiekimą nuomininkams.

3 straipsnis

Šis sprendimas skirtas Vokietijos Federacinei Respublikai.

Priimta Briuselyje 2023 m. rugsėjo 21 d.

Komisijos vardu
Thierry BRETON
Komisijos narys
