

Briselē, 2023. gada 28. martā
(OR. en)

7909/23

Starpiestāžu lieta:
2021/0424(COD)

ENER 161
ENV 316
CLIMA 164
IND 153
RECH 114
COMPET 285
ECOFIN 292
CODEC 505

DARBA REZULTĀTI

Sūtītājs:	Padomes Ģenerālsekretariāts
Saņēmējs:	delegācijas
Iepr. dok. Nr.:	7556/23
K-jas dok. Nr.:	15096/1/21 REV 1 + ADD 1 REV 1
Temats:	Priekšlikums – EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULA par atjaunīgo gāzu un dabasgāzes iekšējo tirgu un ūdeņraža iekšējo tirgu (pārstrādāta redakcija) – vispārēja pieeja

Pielikumā pievienota Padomes vispārējā pieeja attiecībā uz minēto priekšlikumu, ko Padome (Transports, telekomunikācijas un enerģētika) pieņēma 2023. gada 28. martā.

Ar vispārējo pieeju tiek noteikta Padomes provizoriskā nostāja attiecībā uz šo priekšlikumu, un tā ir pamats tam, lai gatavotos sarunām ar Eiropas Parlamentu.

Priekšlikums

EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULA

par atjaunīgo gāzu un dabasgāzes iekšējo tirgu un ūdeņraža iekšējo tirgu (pārstrādāta redakcija)

(Dokuments attiecas uz EEZ)

EIROPAS PARLAMENTS UN EIROPAS SAVIENĪBAS PADOME,

ņemot vērā Līgumu par Eiropas Savienības darbību un jo īpaši tā 194. panta 2. punktu,

ņemot vērā Eiropas Komisijas priekšlikumu,

pēc leģislatīvā akta projekta nosūtīšanas valstu parlamentiem,

ņemot vērā Eiropas Ekonomikas un sociālo lietu komitejas atzinumu ¹,

ņemot vērā Reģionu komitejas atzinumu ²,

saskaņā ar parasto likumdošanas procedūru,

tā kā:

¹ OV C 211, 19.8.2008., 23. lpp.

² OV C 172, 5.7.2008., 55. lpp.

- (1) Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 715/2009³ ir vairākas reizes būtiski grozīta. Tā kā ir jāizdara turpmāki grozījumi, minētā regula skaidrības labad būtu jāpārstrādā.
- (2) Dabaszāzes iekšējais tirgus, ko pakāpeniski ievieš kopš 1999. gada, tiek veidots, lai visiem patērētājiem Savienībā būtu izvēles iespējas neatkarīgi no tā, vai šie patērētāji ir iedzīvotāji vai uzņēmumi, rastos jaunas uzņēmējdarbības izdevības, attīstītos pārrobežu tirdzniecība, tādējādi paaugstinot efektivitāti, panākot konkurētspējīgākas cenas un labāku pakalpojuma kvalitāti, kā arī dodot ieguldījumu piegādes drošības un ilgtspējas pilnveidē.
- (3) Paziņojumā par Eiropas zaļo kursu un Klimata aktā ES ir nosprausts mērķrādītājs – klimatneitralitāte, kas līdz 2050. gadam jāpanāk tādā veidā, kas veicina Eiropas konkurētspēju, izaugsmi un nodarbinātību. Lai izveidotu dekarbonizētas gāzes tirgu un veicinātu enerģētikas pārkārtošanu, ir nepieciešams ievērojami lielāks atjaunīgo energoresursu īpatsvars integrētā energosistēmā ar aktīvu patērētāju līdzdalību konkurenciālos tirgos.

³ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 715/2009 (2009. gada 13. jūlijs) par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabaszāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu (OV L 211, 14.8.2009., 36. lpp.).

- (3.a) Šī regula būtu jāskata saistībā ar citiem politikas un likumdošanas instrumentiem, jo īpaši tiem, kas ierosināti saskaņā ar Eiropas zaļo kursu. Ar daudziem no šiem citiem ierosinātajiem instrumentiem, piemēram, ar Savienības [emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas, Kopīgo centienu regulas, Atjaunojamo energoresursu direktīvas, Energoefektivitātes direktīvas, *ReFuelEU* iniciatīvu paplašināšanu un ar ierosināto Enerģijas nodokļu direktīvas pārskatīšanu tiecas stimulēt Savienības ekonomikas dekarbonizāciju un nodrošināt, ka tā saglabā savu uzņemto kursu virzībā uz klimatneitrālu Eiropas Savienību līdz 2050. gadam, kā noteikts Eiropas Klimata aktā]. Tomēr šīs regulas galvenais mērķis nav stimulēt pāreju, bet gan to padarīt iespējamu un atvieglot, nodrošinot efektīvu gāzu tirgu nepārtrauktu pastāvēšanu.
- (4) Šīs regulas mērķis ir veicināt atjaunīgo un mazoglekļa gāzu plašāku izmantojumu energosistēmā, tādējādi dodot iespēju atteikties no fosilās gāzes un šīm jaunajām gāzēm paverot iespēju dot būtisku ieguldījumu ES 2030. gada klimata mērķu un 2050. gada klimatneitralitātes sasniegšanā. Šīs [...] regulas mērķis ir arī izveidot tādu regulatīvo satvaru, kurā visiem tirgus dalībniekiem ir iespēja un stimuls ņemt vērā fosilās gāzes lomu pārkārtošanās procesā, vienlaikus plānojot darbības tā, lai izvairītos no iesīkstes efekta, un nodrošināt pakāpenisku un savlaicīgu atteikšanos no fosilās gāzes, it sevišķi visos attiecīgajos industriālajos sektoros un siltumapgādes vajadzībām.

(4.a) Uzņemtajā kursā uz to, lai Eiropas Savienība līdz 2050. gadam panāktu klimatneitralitāti, paredzams, ka daudzos gadījumos energotaupība un tieša elektrifikācija būs rentablākais un energoefektīvākais dekarbonizācijas risinājums. Tomēr joprojām būs vairāki galapatēriņa lietojumi, kuros tas varētu nebūt iespējams vai varētu radīt augstākas izmaksas. Šādos gadījumos var būt lietderīgi izmantot atjaunīgas vai mazoglekļa gāzes un kurināmos/degvielas, tostarp biometānu un atjaunīgo un mazoglekļa ūdeņradi. Tādējādi paredzams, ka Eiropas zaļā kursa paketes radītie stimuli izraisīs būtiskas pārmaiņas enerģijas pieprasījuma struktūrā kopumā un jo īpaši pieprasījumā attiecībā uz gāzēm. Piemēram, ja šobrīd dabasgāzi plaši izmanto telpu apsildei, paredzams, ka nākotnē šo pieprasījumu lielā mērā apmierinās ar citiem energonesējiem, piemēram, [...] ar elektrificētām telpu apsildes iekārtām. Nākotnē ūdeņraža izmantošanas gadījumi ir galvenokārt paredzami tajās nozarēs, kuras citādi ir grūti dekarbonizējamās. Tas ietver vairākus rūpnieciskos procesus, kā arī transporta veidus, piemēram, tālsatiksmes lielas noslodzes autotransportu, aviāciju un jūras transportu. Tā kā precīzas dekarbonizācijas trajektorijas, energonesēju loma un to izmantošanas gadījumi būs atkarīgi arī no vietējiem izejas punktiem, resursiem un apstākļiem, tie nebūtu jānosaka detalizēti. Efektīvi tirgi nodrošinās, ka, ņemot vērā vietējos resursus un apstākļus, patērētājiem, kurus stimulē ar citiem politikas instrumentiem, tiek dota iespēja izvēlēties tos dekarbonizācijas risinājumus, kuri ir vispiemērotākie to konkrētajam izmantošanas gadījumam.

- (5) ES Ūdeņraža stratēģijā ir atzīts, ka ES dalībvalstu atjaunīgā ūdeņraža ražošanas potenciāls ir atšķirīgs, tāpēc atvērts un konkurenciāls ES tirgus un netraucēta pārrobežu tirdzniecība nāks par labu konkurencei, zemākām cenām un piegādes drošībai. Turklāt tajā uzsvērts, ka virzība uz likvīdu tirgu, kurā ūdeņradis tiek tirgots kā prece, atvieglotu ienākšanu tirgū jauniem ražotājiem, kā arī sekmētu ciešāku integrāciju ar citiem energonesējiem. Tas dotu nozīmīgus cenu signālus, pēc kuriem vadīties, pieņemot lēmumus par investīcijām un darbību, **tostarp starpsavienojumiem**. Tāpēc šajā regulā paredzētajiem noteikumiem vajadzētu būt labvēlīgiem attiecībā uz ūdeņraža tirgiem, ūdeņraža kā preces tirdzniecību un likvīdu tirdzniecības mezglu veidošanos. [...]Dalībvalstīm vajadzētu likvidēt visus [...] nepamatotos šķēršļus, **tostarp nesamērīgus tarifus starpsavienojuma punktos**. Apzinoties atšķirības ūdeņraža gadījumā, esošie noteikumi, kas devuši iespēju uzplaukt efektīvai komercdarbībai elektroenerģijas un gāzes tirgos un attiecīgajai tirdzniecībai, būtu jāapsver arī ūdeņraža tirgus reglamentēšanai. **Lai gan šajā regulā ir noteikti vispārīgi principi, saskaņā ar kuriem jādarbojas arī ūdeņraža tirgum, ir lietderīgi to piemērošanā ņemt vērā šā tirgus attīstības stadiju.**
- (6) [Ar COM(2021) xxx ierosinātā Gāzes direktīvas pārstrādātā redakcija] paredz apvienota [...] operatora iespēju. Tālab šajā regulā izklāstītie noteikumi neprasa grozīt to attiecīgo valstu [...] sistēmu organizāciju, kas ir saderīgas ar attiecīgajiem minētās Direktīvas noteikumiem.

- (7) Jāprecizē kritēriji, pēc kuriem nosaka tarifu piekļuvei tīkliem, lai nodrošinātu, ka tie pilnībā atbilst nediskriminēšanas principam un tāda iekšējā tirgus vajadzībām, kurš sekmīgi darbojas, un pilnībā ņem vērā vajadzību pēc sistēmas integritātes, un atspoguļo faktiskās izmaksas, ciktāl šīs izmaksas atbilst efektīva un strukturāli salīdzināma tīkla operatora izmaksām un ir pārredzamas, tajā pašā laikā ietverot pienācīgu peļņu no investīcijām un darot iespējamu atjaunīgo un mazoglekļa gāzu integrēšanu. Šīs regulas noteikumus par tīkla piekļuves tarifiem papildina sīkāki noteikumi par tīkla piekļuves tarifiem; to vidū jāmin noteikumi, kas noteikti saskaņā ar šo regulu pieņemtajos tīkla kodeksos un vadlīnijās, [ar COM(2020) 824 final ierosinātajā *TEN-E* regulā], [ar COM(2021) xxx ierosinātajā Metāna regulā], Direktīvā (ES) 2018/2001 un [ar COM(2021) 558 final ierosinātajā Energoefektivitātes direktīvā].

- (8) Parasti visefektīvāk ir infrastruktūru finansēt no ieņēmumiem, kas gūti no šīs infrastruktūras izmantotājiem, un izvairīties no šķērssubsīdijām. Turklāt regulētu aktīvu gadījumā šādas šķērssubsīdijas nebūtu saderīgas ar izmaksas atspoguļojošu tarifu pamatprincipu. Izņēmuma gadījumos šādas šķērssubsīdijas tomēr varētu nest sabiedrisku labumu, it sevišķi sākotnējos tīkla attīstības posmos, kad rezervētā jauda ir maza salīdzinājumā ar tehnisko jaudu un ir vērā ņemama neskaidrība, kad materializēsies nākotnē paredzamais jaudas pieprasījums. Tāpēc šķērssubsīdijas varētu veicināt saprātīgus un paredzamus tarifus agrīnajiem tīkla izmantotājiem un mazināt investīciju risku tīklu operatoriem. Tā šķērssubsīdijas varētu veicināt investīciju klimatu, kas atbalsta Savienības dekarbonizācijas mērķu sasniegšanu. Šķērssubsīdijas nebūtu jāfinansē tīkla izmantotājiem citās dalībvalstīs – **ne** [...] tieši, ne netieši. Tāpēc ir lietderīgi finansējumu šķērssubsīdijām iekasēt tikai no izejas punktiem uz galalietotājiem tajā pašā dalībvalstī. Turklāt, tā kā šķērssubsīdijas tiek piešķirtas izņēmuma gadījumos, būtu jānodrošina, ka tās ir samērīgas, pārredzamas, ierobežotas laikā un tiek noteiktas regulatīvā pārraudzībā. **Vajadzētu būt iespējamam paredzēt noteikumus par šķērssubsīdijām vai finanšu pārvedumiem starp regulēto aktīvu bāzēm atsevišķiem operatoriem vai operatoru kategorijām, kas darbojas konkrētā dalībvalstī. Saprātīgus un paredzamus finanšu nosacījumus agrīnajiem tīkla izmantotājiem var panākt arī ar citiem līdzekļiem, kas nav šķērssubsīdijas, piemēram, ar tiešajām subsīdijām tīkla operatoriem vai lietotājiem, ar noteikumu, ka tās ir saderīgas ar LESD 107. pantu.**
- 9) Tirgus principos balstītiem pasākumiem tarifu noteikšanai, piemēram, izolēm, ir jābūt saderīgiem ar Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx, un Komisijas Regulas (ES) 2017/459 noteikumiem.
- (10) Lai praksē nodrošinātu kopēju piekļuves standarta minimumu visā Savienībā un trešo personu piekļuves pakalpojumu pietiekamu saderību un ļautu izmantot labumus, kas gūti, sekmīgi darbojoties dabasgāzes iekšējam tirgum, ir vajadzīgs kopīgs trešo personu piekļuves pakalpojumu minimuma kopums.

- (11) Trešo personu piekļuves kārtība būtu jābalsta uz šajā regulā noteiktajiem principiem. XXIV Madrides forums jau 2013. gada oktobrī atzinīgi vērtēja ieejas–izejas sistēmu organizāciju; tās dara iespējamu brīvu gāzes piešķiršanu uz konstantas jaudas pamata. Tāpēc būtu jāievieš ieejas–izejas sistēmas definīcija [...] [...], kas palīdzētu panākt vienlīdzīgus konkurences apstākļus attiecībā uz atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm neatkarīgi no tā, vai tās pieslēgtas pārvades vai sadales līmenī. Sadales sistēmu operatoru [...] tarifu noteikšana un tas, kā organizējama jaudas piešķiršana pārvades un sadales sistēmām, būtu jāatstāj regulatīvo iestāžu ziņā, balstoties uz principiem, kas noteikti [Gāzes direktīvas pārstrādātajā redakcijā, kas ierosināta COM(2021) xxx].
- (12) Piekļuve ieejas–izejas sistēmai parasti būtu jābalsta uz konstanto jaudu. Tīkla operatoriem vajadzētu būt pienākumam sadarboties tā, lai maksimizētu konstantās jaudas piedāvājumu, kas savukārt tīkla izmantotājiem dod iespēju ienākošo vai izejošo gāzi uz konstantas jaudas pamata brīvi piešķirt jebkuram ieejas vai izejas punktam tajā pašā ieejas–izejas sistēmā.
- (12.a) Dalībvalstīm vajadzētu spēt izveidot pilnīgu vai daļēju reģionālo integrāciju, ja tiek apvienotas divas vai vairākas blakusesošas ieejas–izejas sistēmas. Vajadzētu būt iespējamam, ka [...] daļēja reģionālā integrācija [...] aptver dažādas balansēšanas zonas [...], jo tas ir [...] svarīgs solis ceļā uz sadrumstalotu gāzes tirgu integrēšanu un iekšējā gāzes tirgus darbības uzlabošanu.**
- (12.b) (bijušais 34. apsvērums – bez izmaiņām pārcelts uz šejieni)** Ja tiek veikta reģionālo tirgu integrācija, attiecīgajiem pārvades sistēmu operatoriem un regulatīvajām iestādēm būtu jārisina jautājumi, kam ir pārrobežu ietekme, piemēram, tarifu struktūras, balansēšanas režīms, jaudas pārējos pārrobežu punktos, investīciju plāni un pārvades sistēmu operatoru un regulatīvo iestāžu uzdevumu izpilde.

- (13) Nosacīta jauda būtu jāpiedāvā tikai tad, ja tīkla operatori nespēj piedāvāt konstantu jaudu. Tīkla operatoriem būtu pārredzamā un skaidrā veidā jānosaka nosacījumi attiecībā uz nosacītu jaudu, balstoties uz operacionāliem ierobežojumiem. Lai izvairītos no tirgus sadrumstalotības un nodrošinātu atbilstību principam par efektīvas trešo personu piekļuves nodrošināšanu, regulatīvajai iestādei būtu **jāapstiprina nosacījumi un** jānodrošina, ka nosacītas jaudas produktu skaits ir ierobežots.
- (14) Būtu jāsasniedz pietiekams gāzes pārrobežu starpsavienojumu jaudas līmenis un jāveicina tirgu integrācija, lai pabeigtu dabasgāzes iekšējo tirgu.
- (15) Ir vajadzīga pārvades un attiecīgā gadījumā sadales sistēmu operatoru ciešāka sadarbība un koordinācija, lai izveidotu tīkla kodeksus, ar kuriem nodrošina un pārvalda efektīvu un pārredzamu piekļuvi pārrobežu pārvades tīkliem, lai notiktu koordinēta un pietiekami tālredzīga plānošana un dabasgāzes sistēmu stabila tehniskā attīstība Savienībā, tostarp starpsavienojuma jaudu izveide, pienācīgi ņemot vērā vidiskuma aspektus. Tīkla kodeksiem būtu jāatbilst galvenajām vadlīnijām, kas ir nesaistošas pēc būtības (galvenās vadlīnijas) un ko izstrādājusi Eiropas Savienības Energoregulatoru sadarbības aģentūra (*ACER*), kura izveidota saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) 2019/942 ⁴. *ACER* būtu jāpiedalās tīkla kodeksu projektu izskatīšanā, balstoties uz reālo situāciju, tostarp jāizskata to atbilstība galvenajām vadlīnijām, un tai vajadzētu būt tiesībām minētos kodeksus ieteikt pieņemšanai Komisijā. *ACER* būtu jānovērtē ierosinātie tīkla kodeksu grozījumi, un tai vajadzētu būt tiesībām šos grozījumus ieteikt pieņemšanai Komisijā. Pārvades sistēmu operatoriem vajadzētu savus tīklus ekspluatēt atbilstoši šiem tīkla kodeksiem.

⁴ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2019/942 (2019. gada 5. jūnijs), ar ko izveido Eiropas Savienības Energoregulatoru sadarbības aģentūru.

- (16) Lai panāktu dabasgāzes pārvades tīkla optimālu pārvaldību Savienībā, būtu jāparedz gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls (gāzes *ENTSO*). Gāzes *ENTSO* uzdevumi būtu jāveic atbilstoši Savienības konkurences noteikumiem, kurus piemēro gāzes *ENTSO* lēmumiem. Gāzes *ENTSO* uzdevumiem vajadzētu būt skaidri definētiem, un tā darbības metodēm būtu jānodrošina gāzes *ENTSO* darbības efektivitāte, pārredzamība un reprezentatīvais raksturs. Gāzes *ENTSO* sagatavotie tīkla kodeksi nav paredzēti, lai aizstātu vajadzīgos valstu tīkla kodeksus attiecībā uz jautājumiem, kas nav pārrobežu jautājumi. Tā kā efektīvāku progresu var panākt ar reģionālu pieeju, pārvades sistēmu operatoriem vispārējā sadarbības struktūrā būtu jāizveido reģionālas struktūras, vienlaikus panākot to, ka reģionālā līmenī sasniegtie rezultāti atbilst Savienības līmeņa tīkla kodeksiem un nesaistošajiem tīkla attīstības desmit gadu plāniem. Priekšnosacījums sadarbībai šādās reģionālās struktūrās ir tīkla darbību efektīva nodalīšana no ražošanas un piegādes darbībām. Nepastāvot šādai nodalīšanai, pārvades sistēmas operatoru reģionālā sadarbība radītu antikoncepcijas risku. Dalībvalstīm būtu jāveicina sadarbība un jāuzrauga tīkla operāciju efektivitāte reģionu līmenī. Sadarbībai reģionu līmenī vajadzētu būt savienojamai ar virzību uz konkurenciālu un efektīvu gāzu iekšējo tirgu.
- (17) Lai nodrošinātu lielāku pārredzamību attiecībā uz gāzes pārvades tīkla attīstību Savienībā, gāzes *ENTSO*, balstoties uz kopīgo scenāriju un savienoto modeli, būtu jāpagatavo, jāpublicē un regulāri jāatjaunina nesaistošs Savienības mēroga tīkla attīstības desmit gadu plāns (Savienības mēroga tīkla attīstības plāns). Minētajā tīkla attīstības plānā būtu jāiekļauj stabili gāzes pārvades tīkli un vajadzīgie reģionālie starpsavienojumi, kuri ir relevanti no komerciālā un piegādes drošības viedokļa.

- (18) Lai stiprinātu konkurenci, izmantojot likvīdus gāzes vairumtirgus, ir svarīgi, lai gāzi varētu tirgot neatkarīgi no tās atrašanās vietas sistēmā. Vienīgais veids, kā to izdarīt, ir ļaut tīkla izmantotājiem neatkarīgi rezervēt ieejas un izejas jaudas, tādējādi gāzi transportējot pa zonām, nevis pa līgumceļiem. Lai nodrošinātu iespēju jaudu ieejas un izejas punktos rezervēt neatkarīgi, tarifā, kas noteikti konkrētam ieejas punktam, nebūtu jāsaista ar tarifu, kas noteikts konkrētam izejas punktam, un [...] tie **būtu** šiem punktiem jāpiedāvā atsevišķi, un tarifam nevajadzētu ieejas un izejas maksu apvienot vienā cenā.
- (19) Lai gan Komisijas Regula (ES) 312/2014, ar ko izveido tīkla kodeksu gāzes balansēšanai pārvades tīklos, paredz noteikumus par tādu tehnisko noteikumu izveidi, ar kuriem izveido balansēšanas režīmu, tajā ir atstātas iespējas balansēšanas režīmu, ko piemēro konkrētā ieejas–izejas sistēmā, veidot atkarībā no vajadzībām. Izdarot attiecīgas izvēles, tiek iegūts īpašs balansēšanas režīms, kas ir piemērojams konkrētā ieejas–izejas sistēmā (pašlaik tās galvenokārt atspoguļo dalībvalstu teritorijas).
- (20) Tīkla izmantotāji ir atbildīgi par to, lai, izmantojot tirdzniecības platformas, kas izveidotas nolūkā atvieglot gāzes tirdzniecību starp tīkla izmantotājiem, tie savu ielaidi sabalansētu ar izņemšanu. Lai [...] atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm **nodrošinātu vienlīdzīgu piekļuvi tirgum** [...], balansēšanas zonai būtu, **cik vien iespējams**, jāaptver arī sadales sistēmas līmenis. Lai apmainītos ar gāzi starp tīkla izmantotāju balansēšanas kontiem, būtu jāizmanto virtuālais tirdzniecības punkts.
- (21) Atsauces uz saskaņotiem transportēšanas līgumiem saistībā ar pārvades sistēmu operatoru nediskriminējošu piekļuvi tīklam nenozīmē, ka viena sistēmas operatora transportēšanas līgumu noteikumiem jābūt tādiem pašiem kā citam pārvades sistēmas operatoram tajā vai kādā citā dalībvalstī, ja vien nav noteiktas obligātas prasības, kas jāievēro visos transportēšanas līgumos.

- (22) Nepieciešama vienlīdzīga piekļuve informācijai par sistēmas fizisko situāciju un efektivitāti, lai visi tirgus dalībnieki varētu novērtēt kopējo pieprasījumu un piedāvājumu un saprast pamatojumu vairumtirdzniecības cenas svārstībām. Tas ietver precīzāku informāciju par piedāvājumu un pieprasījumu, tīkla jaudu, plūsmām un apkopes darbiem, balansēšanu un uzglabāšanas jaudu pieejamību un izmantojumu. Šī informācija ir ļoti svarīga tirgus funkcionēšanai, tāpēc jāmazina ierobežojumi tās publicēšanai konfidencialitātes dēļ.
- (23) Konfidencialitātes prasības attiecībā uz komerciāli jutīgu informāciju tomēr ir īpaši relevantas, ja tā skar uzņēmuma komerciāli stratēģiskas nozīmes datus, ja ir tikai viens krātuves izmantotājs vai ja tā skar datus par sistēmas vai apakšsistēmas izejas punktiem, kas nevis ir pieslēgti citai pārvades vai sadales sistēmai, bet gan vienam rūpnieciskam galalietotājam, kur tas izpaustu konfidenciālu informāciju par minētā lietotāja ražošanas procesu.
- (24) Lai palielinātu uzticību tirgum, tā dalībniekiem jābūt pārliecinātiem, ka par ļaunprātīgām darbībām var tikt piemērotas iedarbīgas, samērīgas un atturošas sankcijas. Kompetentās iestādes būtu jāpilnvaro efektīvi izmeklēt gadījumus, kad situācija tirgū tiek izmantota ļaunprātīgi. Tāpēc kompetentajām iestādēm ir vajadzīga piekļuve datiem, kas sniedz informāciju par piegādes uzņēmumu operacionālajiem lēmumiem. Gāzes tirgū visus šos lēmumus ziņo sistēmu operatoriem kā jaudas rezervācijas, nominācijas un realizētās jaudas plūsmas. Sistēmu operatoriem noteiktu laiku šī informācija būtu jāglabā tā, lai tā būtu pieejama un viegli piekļūstama kompetentajām iestādēm. Turklāt kompetentajām iestādēm būtu regulāri jāpārbauda, vai pārvades sistēmu operatori ievēro šos noteikumus.

- (25) Piekļuve dabasgāzes krātuvēm un sašķidrinātās dabasgāzes (*LNG*) iekārtām dažās dalībvalstīs ir nepietiekama, un tādēļ ir jāuzlabo pašreizējo noteikumu īstenošana, arī [...] pārredzamības ziņā. Veicot šādus uzlabojumus, būtu jāņem vērā atjaunīgo un mazoglekļa gāzu potenciāls un izmantojums šajās iekārtās iekšējā tirgū. Eiropas Elektroenerģijas un gāzes regulatoru grupas novērojumi liecina, ka uzglabāšanas sistēmu operatori nepietiekami ievēro trešo personu piekļuves brīvprātīgās labas prakses vadlīnijas, par ko visas ieinteresētās personas vienojās Madrides forumā, tāpēc šie noteikumi jāpadara saistoši.
- (26) Dabasgāzes piegādei paredzētas balansēšanas sistēmas, kuras ir nediskriminējošas un pārredzamas un kuras darbina pārvades sistēmu operatori, ir svarīgi mehānismi, jo īpaši jaunienācējiem tirgū, kam varētu būt grūtāk balansēt savu vispārējā noieta portfeli nekā uzņēmumiem, kas attiecīgā tirgū jau darbojas. Tādēļ jāizstrādā noteikumi, lai nodrošinātu, ka pārvades sistēmu operatori ekspluatē šādus mehānismus atbilstīgi nediskriminējošiem, pārredzamiem un efektīviem tīkla piekļuves nosacījumiem.
- (27) Regulatīvajām iestādēm būtu jānodrošina atbilstība šīs regulas noteikumiem un saskaņā ar to pieņemtajiem tīkla kodeksiem un vadlīnijām.
- (28) Vadlīnijās, **kas noteiktas [...] šīs regulas I pielikumā**, ir ietverti sīkāk izstrādāti noteikumi. Vajadzības gadījumā šie noteikumi laika gaitā būtu jāmaina, ņemot vērā valstu gāzes piegādes sistēmu un to attīstības atšķirības.
- (29) Ierosinot grozījumus vadlīnijās, kas **noteiktas [...] šīs regulas I pielikumā**, Komisijai būtu jānodrošina, ka tā Madrides forumā iepriekš apspriežas ar visām attiecīgajām personām, kas saistītas ar **minētajām** vadlīnijām un ko pārstāv profesionālās organizācijas, un ar dalībvalstīm.

- (30) Dalībvalstīm un valstu kompetentajām iestādēm attiecīgā informācija būtu jāiesniedz Komisijai. Komisijai šāda informācija būtu jāapstrādā konfidenciāli.
- (31) Šī regula un saskaņā ar to pieņemtie tīkla kodeksi un vadlīnijas neskar Savienības konkurences noteikumu piemērošanu.
- (32) Dalībvalstīm un Enerģētikas kopienas dibināšanas līguma līgumslēdzējām pusēm vajadzētu cieši sadarboties visos jautājumos, kas skar integrēta gāzes tirdzniecības reģiona izveidi, un tās nedrīkstētu veikt pasākumus, kas apdraud dalībvalstu un līgumslēdzēju pušu dabasgāzes tirgu ciešāku integrāciju vai piegādes drošību.
- [...] [...]
- [...] **(apsvērums nav mainīts; pārcelts augstāk – aiz 12.a apsvēruma)**

- (35) Enerģētikas pārkārtošanai un pastāvīgai gāzes tirgus integrācijai būs vajadzīga lielāka atļauto pārvades sistēmas operatora ieņēmumu vai tā mērķieņēmumu pārredzamība. Balstoties uz šo informāciju, tiks pieņemti vairāki lēmumi, kas saistīti ar dabasgāzes tīkliem. Piemēram, pārvades aktīvu pārvešanai no dabasgāzes tīkla **operatora** uz ūdeņraža tīkla **operatoru** vai pārvades sistēmu operatoru savstarpējas kompensācijas mehānisma īstenošanai ir vajadzīga lielāka pārredzamība nekā pašlaik. Turklāt tarifu dinamikas novērtējumi ilgtermiņā prasa skaidrību gan par dabasgāzes pieprasījuma, gan izmaksu prognozēm. Atļauto ieņēmumu pārredzamībai būtu šī skaidrība jāvieš. Regulatīvajām iestādēm jo īpaši būtu **regulāri** jāsniedz informācija par metodiku, kas izmantota, lai aprēķinātu pārvades sistēmu operatoru ieņēmumus, to regulēto aktīvu bāzes vērtību un tās nolietojumu laika gaitā, darbības izdevumu vērtību, pārvades sistēmu operatoriem piemērotās kapitāla izmaksas un piemērotos stimulus un prēmijas, **kā arī pārvades tarifu ilgtermiņa attīstību, balstoties uz gaidāmajām izmaiņām to atļautajos ieņēmumos vai mērķieņēmumos un gāzes pieprasījumā. Lai nodrošinātu, ka tiek pienācīgi vākti un interpretēti dati, kas paredzēti pārredzamam un reproducējamam salīdzinošajam pētījumam par pārvades sistēmas operatora efektivitāti, ACER būtu jāīsteno koordinācija ar pārvades sistēmu operatoriem un gāzes ENTSO.**
- (36) Pārvades sistēmu operatoru izmaksas ir lielākoties pastāvīgās izmaksas. To uzņēmējdarbības modelis un pašreizējais valsts tiesiskais regulējums balstās uz pieņēmumu par tīklu ilgtermiņa utilizēšanu, kas ietver ilgu nolietojuma periodus (30–60 gadi). Tāpēc enerģētikas pārkārtošanas kontekstā regulatīvajām iestādēm vajadzētu spēt prognozēt gāzes pieprasījuma samazināšanos, lai savlaicīgi grozītu regulatīvo kārtību un nepieļautu situāciju, ka izmaksu atgūšana, kam pārvades sistēmu operatori izmanto tarifus, apdraud finansiālo pieejamību patērētājiem sakarā ar to, ka pieaug pastāvīgo izmaksu attiecība pret gāzes pieprasījumu. Vajadzības gadījumā, piemēram, varētu grozīt pārvades aktīvu nolietojuma profilu vai atmaksāšanos.

- (37) Būtu jāpalielina pārredzamība attiecībā uz atļautajiem pārvades sistēmu operatoru ieņēmumiem vai mērķieņēmumiem, lai tīkla izmantotāji varētu veikt etalonvērtēšanu un novērtēšanu. Lielākai pārredzamībai būtu arī jāveicina pārrobežu sadarbība un pārvades sistēmu operatoru savstarpējas kompensācijas mehānismu izveide vai nu reģionālai integrācijai, vai tarifu atlaižu īstenošanai atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm, kā noteikts šajā regulā.
- (38) Lai izmantotu visekonomiskākās vietas atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražošanai, tīkla izmantotājiem būtu jāpiedāvā jaudbāzētas [...] tarifu atlaides. Tām būtu jāietver atlaide par ievadīšanu no atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotnēm, tarifu atlaide ieejas punktos no un izejas punktos uz krātuvēm un pārrobežu tarifu atlaide **starpsavienojuma punktos starp dalībvalstīm[...]. Regulatīvajām iestādēm vajadzētu būt iespējai pieņemt lēmumu noteiktos apstākļos nepiemērot atlaides šiem tarifiem.** Ja mainās tādu atlaižu vērtība, kas nav pārrobežu atlaides, regulatīvajai iestādei **būtu** [...] jālīdzsvaro tīklu lietotāju un tīklu operatoru intereses, ņemot vērā stabilus finansiālos satvarus, kas īpaši attiecas uz esošajām investīcijām, it sevišķi atjaunīgo gāzu ražotņu gadījumā. Ja iespējams, pietiekami laicīgi pirms lēmuma atlaidi mainīt būtu jādara zināmi atlaides maiņas indikatori vai nosacījumi. Šai atlaidei nebūtu jāietekmē vispārējā tarifu noteikšanas metodika; tā būtu jānosaka pēc konkrētā tarifa noteikšanas. Lai atlaidi varētu izmantot, tīkla izmantotājiem būtu **pārvades sistēmas operatoram** jāsniedz vajadzīgā informācija, [...] balstoties uz sertifikātu, kas būtu sasaistīts ar Savienības datubāzi.

- (39) Ieņēmumu samazinājumus no atlaižu piemērošanas **būtu [...]** jāuzskata par vispārējiem ieņēmumu samazinājumiem, piemēram, no mazāka jaudas pārdošanas apjoma, un tie **būtu** savlaicīgi jāatgūst, izmantojot tarifus, piemēram, palielinot konkrētos tarifus saskaņā ar šajā regulā [...] ietvertajiem vispārīgajiem noteikumiem. Komisija būtu jāpilsonvaro **pieņemt deleģētos aktus, kuru nolūks ir grozīt šo regulu, mainot [...]** atlaižu līmeņus, [...] lai mazinātu pārvades sistēmu operatoru ieņēmumu strukturālo nelīdzsvarotību.
- (40) Lai palielinātu dabasgāzes sadales tīklu efektivitāti Savienībā un nodrošinātu ciešu sadarbību ar pārvades sistēmu operatoriem un gāzes *ENTSO*, Savienībā būtu jāparedz Eiropas sadales sistēmu operatoru struktūra ("ES SSO struktūra"), kas aptvertu arī dabasgāzes sadales sistēmu operatorus. ES SSO struktūras uzdevumiem vajadzētu būt skaidri noteiktiem, un tās darbības metodēm būtu jānodrošina efektivitāte, pārredzamība un Savienības sadales sistēmu operatoru reprezentativitāte. **ES SSO struktūrai būtu jāvar brīvi noteikt savus statūtus un reglamentu, ņemot vērā atšķirības starp dabasgāzes un elektroenerģijas nozarēm.** ES SSO struktūrai būtu attiecīgā gadījumā cieši jāsadarbjas ar gāzes *ENTSO* tīkla kodeksu sagatavošanā un īstenošanā, un tai būtu jāizstrādā norādījumi, kā sadales tīklos integrēt, piemēram, kļiedēto enerģijas ražošanu, kā arī norādījumi citās jomās, kas saistītas ar sadales tīklu pārvaldību.

- (41) Sadales sistēmu operatoriem ir svarīga loma atjaunīgo un mazoglekļa gāzu integrēšanā sistēmā, jo, piemēram, aptuveni puse no biometāna ražošanas jaudas ir pieslēgta sadales tīklam. Lai atvieglotu šo gāzu dalību vairumtirgū, visās dalībvalstīs ražotnēm, kas pieslēgtas sadales tīklam, vajadzētu būt piekļuvei virtuālajam tirdzniecības punktam. Turklāt saskaņā ar šīs regulas noteikumiem sadales sistēmu operatoriem un pārvades sistēmu operatoriem[...] būtu jāsadarbojas, lai nodrošinātu reversās plūsmas no sadales tīkla uz pārvades tīklu vai nodrošinātu sadales sistēmas integrāciju ar alternatīviem, līdzvērtīgiem līdzekļiem, ar ko veicinātu atjaunīgo un mazoglekļa gāzu integrāciju tirgū.
- (42) Aizvien apjomīgāka atjaunīgo un mazoglekļa gāzu integrēšana dabasgāzes sistēmā mainīs Eiropā transportētās un patērētās dabasgāzes kvalitāti. Lai nodrošinātu netraucētu dabasgāzes pārrobežu plūsmu, saglabātu tirgu sadarbību un veicinātu tirgu integrāciju, ir jāpalielina gāzes kvalitātes un tās pārvaldības izmaksu pārredzamība, jāparedz saskaņota pieeja attiecībā uz regulatīvo iestāžu un sistēmu operatoru uzdevumiem un pienākumiem un jāpastiprina pārrobežu koordinācija. Nodrošinot saskaņotu pieeju gāzes kvalitātei pārrobežu starpsavienojumu punktos, būtu jā saglabā dalībvalstu elastība attiecībā uz gāzes kvalitātes standartu piemērošanu to iekšzemes dabasgāzes sistēmās.

- (43) Ūdeņraža piemaisīšana dabasgāzes sistēmā ir mazāk efektīva salīdzinājumā ar ūdeņraža izmantošanu tīrā veidā un samazina ūdeņraža vērtību. Tā turklāt ietekmē gāzes infrastruktūras darbību, to, kā to var izmantot tiešie lietotāji, un pārrobežu sistēmu sadarbību. Lēmums, vai ūdeņraža piemaisīšanu izmantot valsts dabasgāzes sistēmās, joprojām būtu jāatstāj dalībvalstu ziņā. Tajā pašā laikā tirgus segmentācijas risku ierobežotu saskaņota pieeja ūdeņraža piemaisīšanai dabasgāzes sistēmā, proti, Savienības mērogā atļautais maksimums pārrobežu starpsavienojumu punktos starp Savienības dalībvalstīm, kur pārvades sistēmu operatoriem būtu jāpieņem dabasgāze ar ūdeņraža piemaisījumu zem maksimuma. Blakus esošām pārvades sistēmām arī turpmāk vajadzētu būt iespējai vienoties par augstākiem ūdeņraža piemaisījuma līmeņiem pārrobežu starpsavienojumu punktos.
- Apsverot šādas vienošanās, dalībvalstīm būtu jāapspriežas ar pārējām dalībvalstīm, ja attiecīgais pasākums tās varētu ietekmēt, un jāņem vērā situācija šajās valstīs.**
- (44) Spēcīgs pārrobežu koordinācijas un strīdu izšķiršanas process, kas pārvades sistēmu operatoriem palīdzētu vienoties par gāzes kvalitāti, arī par biometāna un ūdeņraža maisījumiem, ir priekšnoteikums efektīvai dabasgāzes transportēšanai starp dabasgāzes sistēmām Savienībā un tādējādi virzībai uz lielāku iekšējā tirgus integrāciju. Uzlabotām pārredzamības prasībām attiecībā uz gāzes kvalitātes parametriem, arī augstāko siltumspēju, Vobes skaitli un skābekļa saturu, un ūdeņraža maisījumiem un to dinamiku laika gaitā apvienojumā ar monitoringa un ziņošanas pienākumiem vajadzētu veicināt pareizu atvērta un efektīva dabasgāzes iekšējā tirgus darbību.

- (44.a) Dalībvalstīm arī turpmāk vajadzētu būt iespējai izmantot savas sākotnējās gāzes kvalitātes specifikācijas gadījumā, ja to regulatīvās iestādes nespēj panākt vienošanos par tāda pārrobežu ierobežojuma atcelšanu, kurš izriet no atšķirībām ūdeņraža piemaisījuma līmeņos vai ūdeņraža piemaisīšanas praksē. Lai nodrošinātu netraucētas pārrobežu plūsmas un saglabātu iekšējā enerģijas tirgus integritāti, attiecīgajām regulatīvajām iestādēm vajadzētu būt pilnvarotām pastāvīgi atsākt kopīgo strīdu izšķiršanas procesu, lai atspoguļotu norises gāzes tirgu un tehnoloģiju jomā.**
- (45) Lai grozītu nebūtiskus šīs regulas elementus un šo regulu papildinātu attiecībā uz nebūtiskiem elementiem noteiktās konkrētās jomās, kas ir būtiskas tirgu integrācijai, būtu Komisijai jādeleģē pilnvaras pieņemt aktus saskaņā ar Līguma par Eiropas Savienības darbību 290. pantu. Ir īpaši būtiski, lai Komisija, veicot sagatavošanas darbus, rīkotu atbilstīgas apspriešanās, tostarp ekspertu līmenī, un lai minētās apspriešanās tiktu rīkotas saskaņā ar principiem, kas noteikti 2016. gada 13. aprīļa Iestāžu nolīgumā par labāku likumdošanas procesu ⁵. Jo īpaši, lai deleģēto aktu sagatavošanā nodrošinātu vienādu dalību, Eiropas Parlamentam un Padomei visi dokumenti būtu jāsaņem vienlaicīgi ar dalībvalstu ekspertiem, un minēto iestāžu ekspertiem vajadzētu būt sistemātiskai piekļuvei Komisijas ekspertu grupu sanāksmēm, kurās notiek deleģēto aktu sagatavošana.

⁵ OV L 123, 12.5.2016., 1. lpp.

- (46) [...]Dabaszāzes sistēmai piemērojamie sadarbības un datu apmaiņas noteikumi, **kas izklāstīti arī Komisijas Regulā (ES) 2015/703** ⁶, ir būtiski, jo īpaši attiecībā uz starpsavienojumu līgumiem, arī noteikumi par plūsmas kontroli, gāzes daudzuma un kvalitātes mērīšanas principi, noteikumi par savietošanas procesu un gāzes daudzumu piešķiršanu, saziņas procedūras ārkārtas gadījumiem, vienota mērvienību sistēma, noteikumi par gāzes kvalitāti, arī noteikumi par pārrobežu tirdzniecības ierobežojumu pārvaldību gāzes kvalitātes atšķirību un odorizācijas prakses atšķirību dēļ, gāzes kvalitātes īstermiņa un ilgtermiņa monitoringu un informācijas sniegšanu, datu apmaiņu un ziņošanu par gāzes kvalitāti, pārredzamību, saziņu, informācijas sniegšanu un sadarbību starp attiecīgajiem tirgus dalībniekiem.
- (47) Lai panāktu optimālu Savienības ūdeņraža tīkla pārvaldību un lai Savienībā būtu iespējams ūdeņradi tirgot un piegādāt pāri robežām, būtu jāizveido ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls (*ENNOH*). *ENNOH* uzdevumi būtu jāveic saskaņā ar Savienības konkurences noteikumiem. *ENNOH* uzdevumiem vajadzētu būt skaidri noteiktiem, un tā darbības metodēm būtu jānodrošina *ENNOH* darbības efektivitāte, pārredzamība un reprezentatīvais raksturs. [...]

⁶ **Komisijas Regula (ES) 2015/703 (2015. gada 30. aprīlis), ar ko izveido tīkla kodeksu par sadarbības un datu apmaiņas noteikumiem (OV L 113, 1.5.2015., 13. lpp.).**

- (48) Līdz *ENNOH* izveidei Komisijas vadībā būtu jāizveido pagaidu platforma, kurā būtu iesaistīta *ACER* un visi relevantie tirgus dalībnieki, arī gāzes *ENTSO*, *ENTSO-E* un ES SSO struktūra. Šai platformai vajadzētu veicināt darbu pie ūdeņraža tīklu un tirgu izvēršanai relevanto jautājumu tvēruma un izstrādes, bet tai nebūtu vajadzīgas oficiālas lēmumu pieņemšanas pilnvaras. Pēc *ENNOH* izveides platforma būtu jālikvidē. Līdz *ENNOH* izveidei par Savienības mēroga tīkla attīstības plānu izstrādi, arī ūdeņraža tīklu jomā, atbildīgs būs gāzes *ENTSO*.
- (49) Lai attiecībā uz ūdeņraža tīkla attīstību Savienībā nodrošinātu pārredzamību, *ENNOH* būtu jāizveido, jāpublicē un regulāri jāatjaunina nesaistošs Savienības mēroga ūdeņraža tīkla attīstības desmit gadu plāns, kas vērsts uz ūdeņraža tirgu attīstības vajadzībām. Minētajā tīkla attīstības plānā būtu jāiekļauj dzīvotspējīgi ūdeņraža transportēšanas [...] tīkli un vajadzīgie starpsavienojumi, kuri ir relevanti no komerciālā viedokļa. *ENNOH* būtu jāpiedalās energosistēmas mēroga izmaksu un ieguvumu analīzes izstrādē (analīzē būtu jāiekļauj savienotais enerģijas tirgus un tīkla modelis, kurā ietilpst elektroenerģijas, gāzes un ūdeņraža transportēšanas infrastruktūra, kā arī uzglabāšana, *LNG* un elektrolīzeri), tīkla attīstības desmit gadu plānu scenāriju izstrādē un infrastruktūras nepilnību apzināšanas ziņojuma izstrādē, kā izklāstīts **Regulas (ES) 2022/869** [...] 11., 12. un 13. pantā, kopīgu interešu projektu sarakstu izstrādei. Šajā nolūkā *ENNOH* būtu cieši jāsadarbojas ar *ENTSO-E* un gāzes *ENTSO*, lai veicinātu sistēmu integrāciju. Ar nosacījumu, ka tas darbojas un līdz 2026. gadam ir spējīgs dot vajadzīgo ieguldījumu tīkla attīstības desmit gadu plānā, pirmoreiz *ENNOH* šie uzdevumi būtu jāuzņemas 8. kopīgu interešu projektu saraksta izstrādē.

- (50) Darbā, ko sagaida no *ENNOH*, ir ieinteresēti visi tirgus dalībnieki. Tāpēc ir būtiski, lai apspriešanās process būtu rezultatīvs. Kopumā *ENNOH* sadarbībā ar citiem attiecīgiem tirgus dalībniekiem un to apvienībām būtu jāmeklē, jāattīsta un savā darbā jāintegrē pieredze infrastruktūras plānošanā, izstrādē un ekspluatācijā.
- (51) Tā kā labāku progresu varētu panākt ar reģionālu pieeju, udeņraža tīklu operatoriem vispārējā sadarbības struktūrā būtu jāizveido reģionālas struktūras, vienlaikus gādājot, lai reģionālā līmenī panāktie rezultāti būtu saderīgi ar tīkla kodeksiem un Savienības mēroga nesaistošajiem tīkla attīstības desmit gadu plāniem. Dalībvalstīm būtu jāveicina sadarbība un jāseko tīkla darbības sekmēm reģionālā līmenī.
- (52) Lai tirgus dalībniekos viestu uzticību udeņraža tirgiem, kas Savienībā vēl tikai veidojas, ir jānosaka pārredzamības prasības. Lai visi tirgus dalībnieki varētu novērtēt kopējo pieprasījumu un piedāvājumu un noskaidrot tirgus cenu dinamikas cēloņus, ir vajadzīga vienlīdzīga piekļuve informācijai par sistēmas fizisko statusu un darbību. Informācija vienmēr būtu jāatklāj jēgpilni, viegli piekļūstami un nediskriminējoši.
- (53) *ENNOH būtu [...] jāizveido centrāla tīmekļa platforma*, lai darītu pieejamus visus datus, kas tirgus dalībniekiem ir relevanti, lai tie varētu efektīvi piekļūt tīklam.
- (54) Nosacījumiem par piekļuvi udeņraža tīkliem tirgus attīstības agrīnā posmā būtu tīkla izmantotājiem jānodrošina efektīva darbība, nediskriminējoša pieeja un pārredzamība, vienlaikus saglabājot pietiekamu elastību operatoriem. Jaudas līgumu maksimālā ilguma ierobežošanai būtu jāsamazina līgumpārslodzes un jaudas iekrāšanas risks.
- (55) Lai tīkla izmantotājiem nodrošinātu nediskriminējošu piekļuvi un pārredzamību, būtu jānosaka vispārīgi nosacījumi, ar kādiem trešām personām piešķir piekļuvi udeņraža krātuvēm un udeņraža termināļiem.

- (56) Ūdeņraža tīklu operatoriem būtu jāsadarbojas ar mērķi izstrādāt tīkla kodeksus pārredzamas un nediskriminējošas pārrobežu piekļuves nodrošināšanai un pārvaldībai un nodrošināt koordinētu tīkla attīstību Savienībā, arī starpsavienojumu jaudu izveidi. **Vienu gadu pēc ENNOH izveides Komisijai būtu jā sagatavo pirmais prioritāšu saraksts, lai noteiktu tās jomas, kas iekļaujamās tīkla kodeksu izstrādē ūdeņraža jomā.** Tīkla kodeksiem būtu jāatbilst nesaistošām galvenajām vadlīnijām, ko izstrādājusi ACER. ACER būtu jāpiedalās uz faktisko situāciju balstītā tīkla kodeksu projektu izskatīšanā, kurā izskata arī to atbilstību minētajām galvenajām vadlīnijām, un tai vajadzētu būt tiesībām minētos kodeksus ieteikt pieņemšanai Komisijā. ACER būtu jāizvērtē ierosinātie tīkla kodeksu grozījumi, un tai vajadzētu būt tiesībām šos grozījumus ieteikt pieņemšanai Komisijā. Ūdeņraža tīklu operatoriem vajadzētu savus tīklus ekspluatēt atbilstoši šiem tīkla kodeksiem.
- (57) Jautājumos, kas nav pārrobežu jautājumi, ar [...] [...] **ENNOH** sagatavotajiem tīkla kodeksiem nav domāts aizstāt vajadzīgos valsts noteikumus.
- (58) Eiropā transportētā un patērētā ūdeņraža kvalitāte var atšķirties atkarībā no tā ražošanas tehnoloģijas un transportēšanas [...] specifikas. Tāpēc Savienības līmenī saskaņotai pieejai ūdeņraža kvalitātes pārvaldībai pārrobežu starpsavienotajos būtu jāveicina ūdeņraža pārrobežu plūsma un tirgu integrācija.
- [...] [...]

- (60) Spēcīgs pārrobežu koordinācijas un strīdu izšķiršanas process ūdeņraža [...] **tīklu** operatoriem ir priekšnoteikums vieglākai ūdeņraža transportēšanai starp dažādiem ūdeņraža tīkliem Savienībā un tādējādi virzībai uz lielāku iekšējā tirgus integrāciju. Uzlabotām pārredzamības prasībām attiecībā uz ūdeņraža kvalitātes parametriem un to dinamiku laika gaitā apvienojumā ar monitoringa un ziņošanas pienākumiem vajadzētu veicināt pareizu atvērta un efektīva ūdeņraža iekšējā tirgus darbību.
- (61) Lai nodrošinātu vienotus nosacījumus šīs regulas īstenošanai, būtu Komisijai jāpiešķir īstenošanas pilnvaras saskaņā ar LESD 291. pantu. Minētās pilnvaras būtu jāizmanto saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 182/2011 ⁷.
- (62) Lai nodrošinātu Eiropas ūdeņraža tīklu efektīvu darbību, ūdeņraža tīklu operatoriem ciešā sadarbībā ar citiem ūdeņraža tīklu operatoriem, kā arī ar citiem sistēmu operatoriem, ar kuru sistēmām ir savienoti to tīkli, vajadzētu būt atbildīgiem par ūdeņraža transportēšanas tīkla ekspluatāciju, apkopi un attīstīšanu, arī energosistēmas integrācijas veicināšanu.

⁷ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) Nr. 182/2011 (2011. gada 16. februāris), ar ko nosaka normas un vispārīgus principus par dalībvalstu kontroles mehānismiem, kuri attiecas uz Komisijas īstenošanas pilnvaru izmantošanu (OV L 55, 28.2.2011., 13. lpp.).

- (63) Iekšējā tirgus darbības interesēs ir noteikt standartus, kas ir saskaņoti Savienības līmenī. Tiklīdz atsauce uz šādu standartu ir publicēta *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, atbilstībai šim standartam vajadzētu radīt pieņēmumu, ka attiecīgās prasības, kas noteiktas uz šīs regulas pamata pieņemtajā īstenošanas pasākumā, ir ievērotas, lai gan būtu jāpieļauj arī citi veidi, kā pierādīt šādu prasību ievērošanu. Saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 1025/2012 10. pantu Eiropas Komisija var Eiropas standartizācijas organizācijām lūgt izstrādāt tehniskās specifikācijas, Eiropas standartus un saskaņotus Eiropas standartus. Vienam no galvenajiem saskaņoto standartu uzdevumiem vajadzētu būt operatoriem palīdzēt piemērot īstenošanas pasākumus, kas pieņemti saskaņā ar šo regulu un Gāzes direktīvas pārstrādāto redakciju, kura ierosināta ar COM(2021) xxx.

(63.a) Pašreizējais ES standartizācijas regulējums, kura pamatā ir jaunās pieejas principi un Regula (ES) Nr. 1025/2012, pēc noklusējuma veido satvaru tādu standartu izstrādei, kuri nodrošina pieņemumu par atbilstību attiecīgajām šīs regulas prasībām vai kuri ir izklāstīti konkrētos īstenošanas vai deleģētajos aktos, kas pieņemti, pamatojoties uz šo regulu. Eiropas standartiem vajadzētu būt tādiem, ko virzījis tirgus, un tajos būtu jāņem vērā sabiedrības intereses, kā arī politikas mērķi, kas skaidri norādīti Komisijas pieprasījumā vienai vai vairākām Eiropas standartizācijas organizācijām izstrādāt saskaņotus standartus noteiktā termiņā, un tiem vajadzētu būt balstītiem uz konsensu. Tomēr, ja nav attiecīgu atsauču uz saskaņotajiem standartiem vai ja standartizācijas process ir bloķēts vai atbilstīgu saskaņoto standartu noteikšana kavējas, Komisijai vajadzētu būt iespējai ar īstenošanas vai deleģētajiem aktiem noteikt kopīgas šīs regulas prasību specifikācijas, ar noteikumu, ka, šādi rīkojoties, tā pienācīgi ievēro standartizācijas organizāciju lomu un funkcijas. Šī iespēja būtu jāsaprot kā alternatīvs izņēmuma risinājums, lai operatoriem atvieglotu tādu attiecīgo pasākumu piemērošanu, kuri paredzēti īstenošanas vai deleģētajos aktos, kas pieņemti atbilstoši šai regulai un ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātajai redakcijai. Ja saskaņoto standartu noteikšana kavējas attiecīgā standarta tehniskās sarežģītības dēļ, Komisijai tas būtu jāņem vērā, pirms tiek apsvērta kopīgu specifikāciju noteikšana.

- (64) Lai pilnībā ņemtu vērā ūdeņraža tiešo lietotāju kvalitātes prasības, tehniskajās specifikācijās un standartos, kas reglamentē ūdeņraža kvalitāti ūdeņraža tīklā, **būtu jāņem vērā [...]** jau esošie standarti, kas nosaka šādas prasības no tiešo lietotāju perspektīvas (piemēram, standarts EN 17124).
- (65) Ūdeņraža [...] **tīklu** operatoriem būtu jāpanāk pietiekama ūdeņraža pārrobežu transportēšanas [...] jauda, lai apmierinātu visu ekonomiski pamatoto un tehniski realizējamo šādas jaudas pieprasījumu, tā sekmējot tirgu integrāciju.
- (66) *ACER* būtu jāpublicē monitoringa ziņojums par pārslodzes stāvokli.
- (67) Ņemot vērā ūdeņraža kā energonesēja potenciālu un iespēju, ka dalībvalstis iesaistīsies ūdeņraža tirdzniecībā ar trešām valstīm, ir jāprecizē, ka enerģētikas jomas starpvaldību nolīgumi [...] par gāzi, uz kuriem saskaņā ar Lēmumu (ES) 2017/684 attiecas paziņošanas pienākums, ietver starpvaldību nolīgumus par ūdeņradi, arī ūdeņraža savienojumiem, piemēram, amonjaku un šķidriem organiskiem ūdeņraža nesējiem.

(67.a) Būtu stingri jāveicina investīcijas nozīmīgā jaunā infrastruktūrā, vienlaikus nodrošinot dabasgāzes iekšējā tirgus pienācīgu darbību. Lai paplašinātu pozitīvo ietekmi, ko uz konkurenci un piegādes drošību atstāj infrastruktūras projekti, kuriem piemēro atbrīvojumu, projekta plānošanas stadijā būtu jāpārbauda tirgus ieinteresētība un jāīsteno pārslodzes vadības noteikumi. Ja infrastruktūra atrodas vairāk nekā vienas dalībvalsts teritorijā, ACER būtu jāizskata – kā galējais līdzeklis – atbrīvojuma pieprasījums, lai labāk ņemtu vērā tā pārrobežu ietekmi un atvieglotu tā administratīvo izskatīšanu. Turklāt, tā kā minēto nozīmīgo infrastruktūras projektu, kuriem piemēro atbrīvojumu, būvniecībai ir īpašs riska profils, vajadzētu būt iespējamam uzņēmumiem, kuriem ir piegādes un ražošanas intereses, uz laiku piešķirt daļējas vai pilnīgas atkāpes no nodalīšanas noteikumiem attiecībā uz konkrētajiem projektiem. Piegādes drošības apsvērumu dēļ iespēju piemērot pagaidu atkāpes būtu jo īpaši jāattiecina uz jauniem cauruļvadiem Savienībā, pa kuriem transportē gāzi no trešām valstīm uz Savienību. Saskaņā ar Direktīvām 2003/55/EK un 2009/73/EK (ar grozījumiem) noteiktos atbrīvojumus un atkāpes būtu jāturpina piemērot līdz paredzētajam beigu termiņam, kas noteikts atbrīvojuma piešķiršanas lēmumā vai atkāpē.

- (68) [...] Lai palīdzētu konsekventi un savlaicīgi reaģēt uz šo krīzi un iespējamu jaunu krīzi Savienības līmenī, šajā regulā un Regulā (ES) 2017/1938 būtu jāievieš īpaši noteikumi sadarbības un noturības uzlabošanai, it sevišķi attiecībā uz labāk koordinētiem [...] solidaritātes noteikumiem.

[...] [...]

[...]D [...]]

(70.a) Krievijas militārās agresijas eskalācija pret Ukrainu, kas notiek kopš 2022. gada februāra, ir novedusi pie tā, ka gāzes piegādes no minētās valsts ir samazinājušās. Proti, ir apturētas cauruļvadu gāzes plūsmas no Krievijas caur Baltkrieviju un pa cauruļvadu *Nord Stream 1*, un ir nepārtraukti samazinājušās gāzes piegādes caur Ukrainu, nopietni apdraudot energoapgādes drošību Savienībā kopumā. Minēto dabasgāzes piegāžu samazinājumu izmantošana par ieroci un manipulācijas ar tirgiem, tīši izraisot gāzes plūsmu traucējumus, ir uzskatāmi parādījušas Savienībā un tās dalībvalstīs pastāvošo neaizsargātību un atkarību, kas nepārprotami var tieši un nopietni ietekmēt to būtiskās starptautiskās drošības intereses. Līdzšinējie fakti arī ir apliecinājuši, ka gāzi var izmantot, lai enerģijas tirgus padarītu par ieroci un manipulētu ar tiem, piemēram, iekrājot jaudas gāzes infrastruktūrā, lai tādējādi kaitētu Savienības būtiskām starptautiskās drošības interesēm. Lai mazinātu šādu notikumu ietekmi gan pašreizējā situācijā, gan nākotnē, dalībvalstīm izņēmuma kārtā vajadzētu spēt veikt samērīgus pasākumus, ar ko uz laiku ierobežo jebkura atsevišķa tīkla izmantotāja veiktu sākotnējo solišanu par jaudu ieejas punktos un *LNG* termināļos attiecībā uz piegādēm no Krievijas Federācijas un Baltkrievijas, ja tas nepieciešams, lai aizsargātu savas un Savienības būtiskās drošības intereses. Šī iespēja būtu jāpiemēro tikai attiecībā uz Krievijas Federāciju un Baltkrieviju, lai dalībvalstis varētu ar pienācīgiem pasākumiem reaģēt uz jebkādu situācijas radītu apdraudējumu savām un Savienības būtiskām drošības interesēm, tostarp, samazinot savu atkarību no Krievijas fosilā kurināmā saskaņā ar *REPowerEU* mērķiem. Šādiem ierobežojumiem nevajadzētu būt pretrunā Savienības vai dalībvalstu starptautiskajām saistībām, un tiem vajadzētu būt saskaņā ar Vispārējās vienošanās par tarifiem un tirdzniecību XXI pantu. Pirms šādu ierobežojumu piemērošanas dalībvalstīm būtu jāapspriežas ar Komisiju un, ciktāl ierobežojums tās varētu ietekmēt, ar citām dalībvalstīm, Enerģētikas kopienas līgumslēdzējām pusēm, Līguma par Eiropas Ekonomikas zonu līgumslēdzējām pusēm un Lielbritānijas un Ziemeļīrijas Apvienoto Karalisti, kā arī jāņem vērā situācija minētajās dalībvalstīs un trešās valstīs, jo īpaši saistībā ar piegādes drošību. Kad dalībvalstis novērtē jebkura paredzētā ierobežojuma piemērotību un darbības jomu, tām būtu pienācīgi jāņem vērā sava pasākuma iespējamā ietekme uz citām dalībvalstīm un jo īpaši jāievēro enerģētiskās solidaritātes princips, tostarp nolūkā nodrošināt piegādes drošību.

[...] [...]

- 72) Eiropas enerģētikas nozarē norit svarīga pārkārtošanās uz dekarbonizētu ekonomiku, vienlaikus rūpējoties par piegādes drošību un konkurētspēju. Lai gan kibernetika elektroenerģijas apakšnozarē jau virzās uz priekšu ar tīkla kodeksu par pārrobežu elektroenerģijas plūsmu, Eiropas energosistēmas drošības garantēšanai ir vajadzīgi obligāti nozarspecifiski noteikumi gāzes apakšnozarei, **kuri ir saskaņā ar Tīklu un informācijas sistēmu drošības direktīvas (TID 2.0) izveidoto vispārējo kibernetikas satvaru. Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā (ES) 2022/2555 ir noteikti pasākumi nolūkā panākt vienādi augstu kibernetikas līmeni visā Savienībā, tomēr konkrēti noteikumi par kibernetiku ir jāizstrādā ar deleģēto aktu, kā noteikts šajā regulā. Šim deleģētajam aktam būtu jāpapildina Direktīva (ES) 2022/2555, nodrošinot nepārtrauktu un visaptverošu pieeju visu nozarspecifisko pasākumu – proti, no riska novērtējuma līdz riska risinājumam – veikšanai un paredzot skaidrus pienākumus un norādījumus, lai dažādas ieinteresētās personas un iestādes varētu veikt šādus pasākumus gāzes un ūdeņraža nozarē. Deleģētajā aktā būtu jāparedz nozarspecifiski noteikumi par pārrobežu gāzes plūsmu kibernetikas aspektiem, tostarp noteikumi par kopīgām minimālajām prasībām, plānošanu, uzraudzību, ziņošanu un krīžu pārvarēšanu, nodrošinot saskaņotību ar Direktīvā (ES) 2022/2555 izklāstītajiem noteikumiem.**

- (73) Kā liecina 2017., [...] 2021. **un 2022. gada** Savienības mēroga simulācija, reģionālā sadarbība un solidaritātes pasākumi ir priekšnoteikums Savienības izturētspējai gadījumā, ja piegādes situācijas nopietni pasliktinātos. Solidaritātes pasākumiem visās situācijās būtu jānodrošina solidaritātē aizsargājamo lietotāju, piemēram, mājsaimniecību, pārrobežu apgāde. Dalībvalstīm būtu jāpieņem vajadzīgie pasākumi to noteikumu īstenošanai, kas attiecas uz solidaritātes mehānismu, cita starpā – attiecīgajām dalībvalstīm vienojoties par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību. Dalībvalstīm minētā kārtība būtu sīki jāapraksta ārkārtas rīcības plānos. Dalībvalstīm, kuras par vajadzīgo divpusējo nolīgumu nav vienojušās, šādas reālas solidaritātes nodrošināšanai būtu jāpiemēro šīs regulas noklusējuma veidne.
- (74) Tas nozīmē, ka šādi pasākumi var dalībvalstij radīt pienākumu izmaksāt kompensāciju tiem, ko skar tās pasākumi. Lai nodrošinātu, ka kompensācija, ko dalībvalsts, kura solidaritāti lūdz, izmaksā dalībvalstij, kura solidaritāti nodrošina, ir taisnīga un saprātīga, valsts energoregulatoram vai valsts konkurences iestādei kā neatkarīgai iestādei vajadzētu būt pilnvarām revidēt pieprasītās un izmaksātās kompensācijas summu un vajadzības gadījumā pieprasīt to labot.

[...]

(75) Ņemot vērā to, ka šīs regulas mērķi – proti, izstrādāt taisnīgus noteikumus par piekļuves nosacījumiem dabasgāzes pārvades tīkliem, uzglabāšanas objektiem un *LNG* kompleksiem – nevar pietiekami labi sasniegt atsevišķās dalībvalstīs, bet šādas rīcības mēroga vai iedarbības dēļ šo mērķi var labāk sasniegt Savienības līmenī, Savienība var pieņemt pasākumus saskaņā ar Līguma par Eiropas Savienību 5. pantā noteikto subsidiaritātes principu. Saskaņā ar minētajā pantā noteikto proporcionālītātes principu šajā regulā paredz vienīgi tos pasākumus, kas vajadzīgi šā mērķa sasniegšanai,

IR PIEŅĒMUŠI ŠO REGULU.

I nodaļa

Priekšmets, darbības joma un definīcijas

1. pants

Priekšmets un darbības joma

Šī regula:

- a) paredz nediskriminējošus noteikumus par nosacījumiem piekļuvei dabasgāzes un ūdeņraža sistēmām, ņemot vērā valstu un reģionālo tirgu īpašās iezīmes, lai nodrošinātu gāzu iekšējā tirgus pareizu darbību, un

[...]

- [...] **b)** veicina labi funkcionējoša un pārredzama **gāzu** vairumtirgus izveidi **un darbību**, kuram ir raksturīga augsta [...] piegādes drošības pakāpe, un paredz mehānismus, kā saskaņot tīkla piekļuves noteikumus gāzu pārrobežu apmaiņai.

Šā panta pirmajā daļā minētie mērķi ietver saskaņotu dabasgāzes tīkla, bet ne krātuvju, piekļuves tarifu principu vai to aprēķināšanas metožu noteikšanu, trešo personu piekļuves pakalpojumu izveidi, saskaņotu principu noteikšanu jaudas sadalei un pārslodzes vadībai, pārredzamības prasību, balansēšanas noteikumu un nebalansa maksu noteikšanu, kā arī jaudas tirdzniecības veicināšanu.

Šo regulu, izņemot 31. panta 5. punktu, piemēro vienīgi dabasgāzes un ūdeņraža krātuvēm, uz kurām attiecas ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 29. panta 3. vai 4. punkts.

Dalībvalstis var izveidot struktūru vai iestādi, kā paredzēts ar COM xxx ierosinātajā Gāzes direktīvas pārstrādātajā redakcijā, lai veiktu vienu vai vairākas funkcijas, ko parasti veic pārvades sistēmas operators vai ūdeņraža tīkla operators, un kurai piemēro šīs regulas prasības. Uz šādu struktūru vai iestādi attiecas sertifikācija saskaņā ar šīs regulas 13. pantu, to norīko saskaņā ar Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx, 65. pantu.

2. pants

Definīcijas

1. Šajā regulā piemēro šādas definīcijas:
 - 1) "regulēto aktīvu bāze" ir visi **pārvades sistēmas operatora, sadales sistēmas operatora un ūdeņraža tīkla operatora tīkla aktīvi**, ko izmanto regulētu tīkla pakalpojumu sniegšanai un ko ņem vērā, aprēķinot ieņēmumus no pakalpojumiem, kas saistīti ar tīklu;
 - 2) "pārvade" ir dabasgāzes transportēšana pa cauruļvadu tīklu, kas galvenokārt sastāv no augstspiediena cauruļvadiem un kas nav augšposma cauruļvadu tīkls, kā arī nav daļa no augstspiediena cauruļvadiem, ko galvenokārt lieto vietējai dabasgāzes sadalei, lai to nogādātu lietotājiem, bet neietverot piegādi;

- 3) "transporta līgums" ir līgums, ko pārvades sistēmas operators vai ūdeņraža tīkla operators ir noslēdzis ar tīkla izmantotāju, lai veiktu gāzu transportēšanas pakalpojumus;
- 4) "jauda" ir maksimāli iespējamā plūsma, kas izteikta normālkubikmetros attiecībā pret laika vienību vai enerģijas vienībās attiecībā pret laika vienību, un ko tīkla izmantotājs ir tiesīgs saņemt saskaņā ar transporta līguma noteikumiem;
- 5) "neizmantota jauda" ir konstanta jauda, ko tīkla izmantotājs ir ieguvis saskaņā ar transporta līgumu, bet ko šis lietotājs nav nominējis līgumā noteiktajā termiņā;
- 6) "pārslodzes vadība" ir pārvades sistēmas operatora pienākumu izpilde attiecībā uz jaudu tā, lai optimāli un maksimāli izmantotu tehniskās jaudas un savlaicīgi konstatētu paredzamos pārslodzes un iespēju robežu līmeņus;
- 7) "sekundārais tirgus" ir tirgus, kurā pārdod jaudas, ko nepārdod primārajā tirgū;
- (8) "nominācija" ir iepriekšējs tīkla izmantotāja paziņojums pārvades sistēmas operatoram par faktisko plūsmu, ko tīkla izmantotājs vēlas ievadīt sistēmā vai izvadīt no tās;
- 9) "renominācija" ir vēlāks paziņojums par koriģētu nomināciju;
- 10) "sistēmas integritāte" ir jebkurš stāvoklis, kurā dabasgāzes vai ūdeņraža spiediens un kvalitāte ir minimālajās un maksimālajās robežās, garantējot dabasgāzes vai ūdeņraža transportēšanu tehniskā ziņā;
- 11) "balansēšanas periods" ir laiks, kurā enerģijas vienībās izteikta gāzu apjoma izņemšana katram tīkla izmantotājam ir jākompensē ar tāda paša gāzu apjoma ievadi saskaņā ar tīkla kodeksu;

- 12) "tīkla izmantotājs" ir sistēmas operatora klients vai potenciālais klients un paši sistēmas operatori tiktāl, ciktāl viņiem jāveic ar dabasgāzes un ūdeņraža transportēšanu saistītas darbības;
- 13) "atslēdzamie pakalpojumi" ir pārvades sistēmas operatora vai ūdeņraža tīkla operatora piedāvātie pakalpojumi attiecībā uz atslēdzamo jaudu;
- 14) "atslēdzamā jauda" ir gāzes pārvades jauda, ko pārvades sistēmas operators vai ūdeņraža tīkla operators var atslēgt saskaņā ar transporta līgumā paredzētajiem nosacījumiem;
- 15) "ilgtermiņa pakalpojumi" ir pārvades sistēmas operatora vai ūdeņraža tīkla operatora piedāvātie pakalpojumi, kas ilgst gadu vai ilgāku laiku;
- 16) "īstermiņa pakalpojumi" ir pārvades sistēmas operatora vai ūdeņraža tīkla operatora piedāvātie pakalpojumi, kas ilgst īsāku laiku nekā gads;
- 17) "konstanta jauda" ir gāzes pārvades, **sadales un ūdeņraža transportēšanas** jauda, ko pārvades **vai sadales** sistēmas operators vai ūdeņraža tīkla operators, parakstot līgumu, ir garantējis kā neatslēdzamu;
- 18) "konstanti pakalpojumi" ir pārvades sistēmas operatora vai ūdeņraža tīkla operatora piedāvātie pakalpojumi attiecībā uz konstanto jaudu;
- 19) "tehniskā jauda" ir maksimāli iespējamā konstantā jauda, ko var piedāvāt tīkla izmantotājiem, ņemot vērā sistēmas integritāti un pārvades sistēmas vai ūdeņraža tīkla operacionālās prasības;
- 20) "nolīgta jauda" ir jauda, kas piešķirta kādam tīkla izmantotājam ar transporta līgumu;
- 21) "pieejamā jauda" ir tehniskās jaudas daļa, kas nav piešķirta un attiecīgā brīdī joprojām ir pieejama sistēmai;

- 22) "līgumpārslodze" ir stāvoklis, kad pieprasījums pēc konstantas jaudas pārsniedz tehnisko jaudu;
- 23) "primārais tirgus" ir tirgus, kurā pārvades sistēmas operators vai ūdeņraža tīkla operators tieši nodarbojas ar jaudu tirdzniecību;
- 24) "fiziska pārslodze" ir stāvoklis, kad pieprasījums pēc faktiskās piegādes kādā brīdī pārsniedz tehnisko jaudu;
- 25) "*LNG* kompleksa jauda" ir sašķidrinātās dabasgāzes (*LNG*) termināļa jauda dabasgāzes sašķidrināšanai vai *LNG* importēšanai, izņemšanai, palīgpakalpojumiem, uzglabāšanai uz laiku vai regazifikācijai;
- 26) "tilpums" ir gāzu apjoms, kuru krātuves izmantotājs ir tiesīgs izmantot gāzu uzglabāšanai;
- 27) "piegādājamība" ir ātrums, kādā krātuves izmantotājs ir tiesīgs izņemt gāzes no krātuves;
- 28) "ievadāmība" ir ātrums, kādā krātuves izmantotājs ir tiesīgs ievadīt gāzes krātuvē;
- 29) "krātuves jauda" ir jebkura tilpuma, ievadāmības un piegādājamības kombinācija;

- 30) "ieejas–izejas sistēma" ir [...] **dabaspāzes [...] piekļuves modelis, kurā sistēmas izmantotāji jaudas tiesības rezervē neatkarīgi ieejas un izejas punktos. Ieejas-izejas sistēma ietver pārvades sistēmu un var ietvert sadales sistēmu vai sadales sistēmas daļas. [...]**
- 31) "balansēšanas zona" ir [...] sistēma, kurai piemēro noteiktu balansēšanas režīmu **un kura [...] ietver pārvades sistēmu un var ietvert [...] sadales sistēmas vai šādu [...] sadales sistēmu daļas;**
- 32) "virtuāls tirdzniecības punkts" ir nefizisks komerciāls ieejas–izejas sistēmas punkts, kurā gāzu apmaiņa starp pārdevēju un pircēju notiek bez nepieciešamības rezervēt [...] jaudu;
- 33) "ieejas punkts" ir punkts, ko tīkla izmantotāji [...] var rezervēt ar rezervēšanas procedūrām un kas nodrošina piekļuvi ieejas–izejas sistēmai;
- 34) "izejas punkts" ir punkts, ko tīkla izmantotāji [...] var rezervēt ar rezervēšanas procedūrām un kas nodrošina gāzes izplūdi no ieejas–izejas sistēmas;
- 35) "nosacīta jauda" ir konstanta jauda, kam piemēro pārredzamus un iepriekšnoteiktus nosacījumus vai nu attiecībā uz piekļuvi no virtuālā tirdzniecības punkta un šim punktam, vai attiecībā uz ierobežotu piešķiramību;
- 36) "piešķiramība" ir jebkuras ieejas jaudas diskrecionāra kombinējamība ar jebkuru izejas jaudu vai otrādi;

- 37) "atļautie ieņēmumi" ir summa, ko veido pārvades pakalpojumu ieņēmumi un nepārvades pakalpojumu ieņēmumi par pakalpojumiem, ko pārvades sistēmas operators sniedzis konkrētā laika periodā attiecīgā regulatīvā perioda ietvaros; šos ieņēmumus pārvades sistēmas operators ir tiesīgs gūt, ja tas darbojas režīmā bez cenas griestiem, un tos nosaka saskaņā ar [COM (2021) [...]803 ierosinātās Gāzes direktīvas [...] pārstrādātās [...] redakcijas] 72. panta 7. punkta a) apakšpunktu;[...];
- 38) "mērķieņēmumi" ir summa, ko veido gaidāmie pārvades pakalpojumu ieņēmumi, kuri aprēķināti saskaņā ar 15. panta 1. punktā izklāstītajiem principiem, un gaidāmie nepārvades pakalpojumu ieņēmumi par pakalpojumiem, ko pārvades sistēmas operators, darbodamies režīmā ar cenas griestiem, ir sniedzis konkrētā laika periodā attiecīgā regulatīvā perioda ietvaros;
- 39[...]) "jauna infrastruktūra" ir infrastruktūra, kas nebija pabeigta līdz 2003. gada 4. augustam.
2. Neskarot 1. punktā paredzētās definīcijas, piemēro arī tās šai regulai relevantās definīcijas, kas izklāstītas [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 2. pantā.
1. punkta 4. līdz 24. apakšpunktā paredzētās definīcijas, kas attiecas uz pārvadi, pēc analogijas piemēro arī krātuvēm un *LNG* kompleksiem.

II NODAĻA

VISPĀRĪGI NOTEIKUMI, KAS PIEMĒROJAMI DABASGĀZES UN ŪDEŅRAŽA SISTĒMĀM

1. IEDAĻA

VISPĀRĪGI NOTEIKUMI PAR TO, KĀ ORGANIZĒJAMI TIRGI UN PIEKĻUVE INFRASTRUKTŪRAI

3. pants

Vispārīgi principi

Dalībvalstis, regulatīvās iestādes, [...] **dabasgāzes sistēmu operatori un** ūdeņraža sistēmu operatori, un deleģētie operatori, piemēram, tirgus apgabalu [...] **pārvaldnieki** vai rezervēšanas platformu operatori, nodrošina, ka [...] **gāzu** tirgi darbojas saskaņā ar šādiem principiem:

- a) gāzu cenas nosaka pēc pieprasījuma un piedāvājuma principa;
- b) pārvades un sadales sistēmu operatori savstarpēji sadarbojas, lai tīkla izmantotājiem nodrošinātu tiesības neatkarīgi rezervēt ieejas un izejas jaudu. Gāzi transportē pa ieejas–izejas sistēmu, nevis pa līgumceļiem;

- c) ieejas un izejas punktus piemērotos tarifus strukturē tā, lai veicinātu tirgu integrāciju, uzlabotu piegādes drošību un veicinātu gāzes tīklu starpsavienotību;
- d) uzņēmumi, kas darbojas vienā un tajā pašā ieejas–izejas sistēmā, ar [...] **gāzēm** apmainās virtuālajā tirdzniecības punktā **vai fiziski starpsavienojuma punktos. Atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotājiem ir vienlīdzīga piekļuve virtuālajam tirdzniecības punktam neatkarīgi no tā, vai tie ir pieslēgti sadales vai pārvades sistēmai;**
- e) tīkla izmantotāji ir atbildīgi par savu balansēšanas portfeļu balansēšanu tā, lai minimalizētu vajadzību pēc pārvades sistēmas operatoru veiktām balansēšanas darbībām;
- f) balansēšanas darbības veic ar standartizētiem produktiem **saskaņā ar [...] tīkla kodeksu par balansēšanu [...] vai tīkla kodeksu, kas izveidots, ievērojot Regulas 715/2009 6. panta 11. punktu [...], un tās veic tirdzniecības platformā [...] vai izmantojot balansēšanas pakalpojumus saskaņā ar minēto[...] [...] tīkla kodeksu [...];**
- g) tirgus noteikumos izvairās no darbībām, kas kavē cenu veidošanos atkarībā no gāzu pieprasījuma un piedāvājuma;
- h) tirgus noteikumi veicina likvīdas gāzu tirdzniecības veidošanos un darbību, veicinot cenu veidošanos un cenu caurredzamību;
- i) tirgus noteikumi dara iespējamu dabasgāzes un ūdeņraža sistēmu dekarbonizāciju, cita starpā darot iespējamu atjaunīgo energoresursu gāzu integrāciju [...] tirgū un stimulējot energoefektivitāti, **pieprasījuma samazināšanu, [...] pieprasījuma elastību un energosistēmas integrāciju;**

- j) tirgus noteikumi dod pienācīgus stimulus investīcijām – it sevišķi ilgtermiņa investīcijām – dekarbonizētā un ilgtspējīgā **gāzu [...]** sistēmā, enerģijas uzkrāšanā, energoefektivitātē, **pieprasījuma samazināšanā** un pieprasījumreakcijā, lai tiktu apmierinātas tirgus vajadzības **un sistēmas integrācijas vajadzības**, un sekmē godīgu konkurenci un piegādes drošību;
- k) novērš šķēršļus (ja tādi ir) pārrobežu gāzes plūsmām no vienas ieejas–izejas sistēmas uz citu;
- l) tirgus noteikumi sekmē reģionālo sadarbību un integrāciju.

4. pants

[...] Regulēto aktīvu bāzu nošķiršana

1. Ja pārvades **vai sadales sistēmas operators** vai **ūdeņraža** tīkla operators sniedz regulētus **dabasgāzes**, ūdeņraža un/vai elektroenerģijas pakalpojumus, tas izpilda [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 69. pantā un Direktīvas (ES) 2019/944 56. pantā noteikto prasību par atsevišķu uzskaiti, un tam **dabasgāzes**, elektroenerģijas vai ūdeņraža aktīviem ir [...] katriem atsevišķa **regulēto** aktīvu bāze. Atsevišķa [...] **regulēto** aktīvu bāze nodrošina, ka:
 - a) pakalpojumu ieņēmumus, kas gūti no noteiktu regulēto pakalpojumu sniegšanas, var izmantot tikai tam, lai atgūtu kapitāla un darbības izdevumus, kas saistīti ar aktīviem, kuri iekļauti [...] **regulēto** aktīvu bāzē, ar ko regulētie pakalpojumi sniegti;
 - b) tad, kad aktīvi tiek pārvesti uz citu [...] **regulēto** aktīvu bāzi, **tiek** noteikta to vērtība. Pārvestajam aktīvam noteiktā vērtība ir auditējama, un par to jāsaņem kompetentās regulatīvās iestādes apstiprinājums. **Noteiktā** vērtība **ir** [...] tāda, ka nenotiek šķērssubsidēšana.

2. Dalībvalsts var atļaut finanšu pārvedumus starp regulētiem pakalpojumiem, kas ir atsevišķi [...] 1. punkta [...] **nozīmē**, ar noteikumu, ka:
- a) visus finanšu pārvedumam nepieciešamos ieņēmumus iekasē kā īpašu maksu;
 - b) īpašo maksu iekasē tikai no izejas punktiem uz galalietotājiem, kas atrodas tajās pašās dalībvalstīs, kurās atrodas finanšu pārveduma labumguvējs;
 - c) īpašo maksu un finanšu pārvedumu vai metodiku, kas ir to aprēķina pamatā, pirms to stāšanās spēkā ir apstiprinājusi regulatīvā iestāde, kas minēta **[ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 70. pantā**;
 - d) apstiprinātā īpašā maksa un finanšu pārvedums, kā arī metodika, ja metodika ir apstiprināta, ir publiskotas [...] **ne vēlāk kā trīsdesmit dienas pirms to īstenošanas datuma**.
3. Regulatīvā iestāde 2. punktā minēto finanšu pārvedumu un īpašo maksu var apstiprināt tikai ar noteikumu, ka:
- a) no tās [...] **regulēto** aktīvu bāzes izmantotājiem, kas no finanšu pārveduma gūst labumu, iekasē tīkla piekļuves tarifu;
 - b) ar tīkla piekļuves tarifiem iekasēto finanšu pārvedumu un pakalpojumu ieņēmumu summa [...] **nav [...] lielāka par atļautajiem ieņēmumiem un mērķieņēmumiem**;
 - c) finanšu pārvedums ir apstiprināts uz ierobežotu laikposmu un **nekādā gadījumā uz laikposmu, kas ilgāks [...] par vienu trešdaļu no attiecīgās infrastruktūras atlikušā nolietojuma perioda**.

4. Līdz [pieņemšanas diena [...] + 1 gads] ACER pārvades, **sadales sistēmu [...]** un **ūdeņraža** tīklu operatoriem un regulatīvajām iestādēm sniedz ieteikumus par šādu metodiku:
- a) kā noteikt uz citu [...] **regulēto** aktīvu bāzi pārvesto aktīvu vērtību un šādas pārvešanas rezultātā iespējamās peļņas un zaudējumu galamērķi;
 - b) kā aprēķināt finanšu pārveduma un īpašās maksas apmēru un maksimālo ilgumu;
 - c) kritēriji, pēc kādiem nosaka ar [...] **regulēto** aktīvu bāzi savienoto galapatērētāju ieguldījumu īpašajā maksā.

ACER ieteikumus atjaunina vismaz reizi divos gados.

5. pants

Trešo personu piekļuves pakalpojumi, kuri attiecas uz pārvades sistēmu operatoriem

1. Pārvades sistēmu operatori:
- a) [...] nediskriminējoši piedāvā jaudu un pakalpojumus visiem tīkla izmantotājiem;
 - b) sniedz gan konstantu, gan atslēdzamo jaudu. Atslēdzamās jaudas cena atspoguļo pārrāvuma varbūtīgumu;
 - c) piedāvā tīkla izmantotājiem gan ilgtermiņa, gan īstermiņa jaudu.

Attiecībā uz šā punkta pirmās daļas a) apakšpunktu, ja pārvades sistēmas operators piedāvā vienādus pakalpojumus dažādiem lietotājiem, tas to dara saskaņā ar vienādiem līguma noteikumiem un nosacījumiem, izmantojot vai nu saskaņotus transporta līgumus, vai vienotu tīkla kodeksu, ko kompetentā iestāde apstiprinājusi saskaņā ar Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx, 72. vai 73. pantā paredzēto procedūru.

2. Saskaņā ar 15. panta 1. punktā paredzētajiem principiem transporta līgums, kam ir nestandarta spēkā stāšanās datums vai derīguma termiņš, kurš ir īsāks nekā gada transporta standartlīgumam, neliek piemērot patvaļīgi noteiktus lielākus vai mazākus tarifus, kas neatspoguļo attiecīgā pakalpojuma tirgus vērtību.
3. Ja divi vai vairāki starpsavienojuma punkti savieno vienas un tās pašas divas blakusesošās ieejas–izejas sistēmas, attiecīgie blakusesošo pārvades sistēmu operatori starpsavienojuma punktos pieejamo jaudu piedāvā vienā virtuālajā starpsavienojuma punktā. Visu nolīgto jaudu starpsavienojuma punktos neatkarīgi no tās noslēgšanas datuma pārved uz virtuālo starpsavienojuma punktu.

Virtuālu starpsavienojuma punktu izveido tikai tad, ja ir izpildīti šādi nosacījumi:

- a) virtuālo starpsavienojuma punktu kopējā tehniskā jauda ir vienāda ar visu to starpsavienojuma punktu tehnisko jaudu summu, kas veido virtuālos starpsavienojuma punktus, vai lielāka par to;
- b) virtuālais starpsavienojuma punkts sekmē sistēmas ekonomisku un efektīvu izmantojumu, kas ietver šīs regulas 9. un 10. panta noteikumus, bet ne tikai tos.

4. Sniedzot trešo personu piekļuves pakalpojumus, attiecīgā gadījumā tīkla izmantotājiem var pieprasīt attiecīgas to kredībspējas garantijas. Šādas garantijas neveido nepamatotus šķēršļus piekļuvei tirgum, un tās ir nediskriminējošas, pārredzamas un samērīgas.
5. Pārvades sistēmu operatoriem ir pieejams citu pārvades sistēmu operatoru tīkls, ja tas vajadzīgs pārvades funkciju veikšanai, tostarp pārrobežu pārvadei.
6. **Šā panta 1.–5. punkts neskar dalībvalstu iespēju veikt samērīgus pasākumus, lai uz kādu laiku noteiktu laika ierobežojumu jebkura atsevišķa tīkla izmantotāja veiktai sākotnējai solišanai par jaudu ieejas punktos no Krievijas Federācijas vai Baltkrievijas, ja tas ir nepieciešams, lai aizsargātu savas un Savienības būtiskās drošības intereses, un ar noteikumu, ka šādi pasākumi:**
 - i. **nepamatoti netraucē iekšējā gāzes tirgus pienācīgu darbību [...] un dabasgāzes pārrobežu plūsmas starp dalībvalstīm un neapdraud piegādes drošību Savienībā vai kādā dalībvalstī;**
 - ii. **respektē [...] enerģētiskās solidaritātes principu;**
 - iii. **tiek īstenoti saskaņā ar dalībvalstu un Savienības tiesībām un pienākumiem attiecībā pret trešām valstīm.**

Pirms pieņemt lēmumu par pirmajā daļā minēto pasākumu attiecīgā dalībvalsts apspriežas ar Komisiju un, ciktāl šis pasākums tās varētu ietekmēt, ar citām dalībvalstīm, Enerģētikas kopienas līgumslēdzējām pusēm, trešām valstīm, kas ir Līguma par Eiropas Ekonomikas zonu līgumslēdzējas puses, un Lielbritānijas un Ziemeļīrijas Apvienoto Karalisti. Attiecīgās dalībvalstis maksimāli ņem vērā situāciju minētajās dalībvalstīs un trešās valstīs un visas bažas, ko šajā sakarā pādušas minētās dalībvalstis, trešās valstis vai Komisija.

Trešo personu piekļuves pakalpojumi, kuri attiecas uz ūdeņraža tīklu operatoriem

1. Ūdeņraža tīklu operatori savus pakalpojumus nediskriminējoši nodrošina visiem tīkla izmantotājiem. Ja vienu un to pašu pakalpojumu piedāvā dažādiem lietotājiem, to piedāvā ar līdzvērtīgiem līguma noteikumiem. Ūdeņraža tīklu operatori līguma noteikumus un tarifus, ko iekasē par piekļuvi tīklam, un attiecīgā gadījumā balansēšanas maksu publicē savā tīmekļa vietnē.
2. Ņemot vērā sistēmas integritātes un efektīvas **un drošas** tīkla darbības apsvērumus, tirgus dalībniekiem dara pieejamu maksimālo ūdeņraža tīkla jaudu.
3. Maksimālais jaudas līgumu termiņš ir 20 gadi infrastruktūrai, kas pabeigta līdz [...] **2031. gada 1. janvārim**, un 15 gadi infrastruktūrai, kas pabeigta pēc **minētās** [...] dienas. Ja tas nepieciešams, lai nodrošinātu tirgus darbību, aizsargātu konkurenci un nodrošinātu turpmāku pārrobežu integrāciju, regulatīvajām iestādēm ir tiesības noteikt īsākus maksimālos termiņus.
4. Ūdeņraža tīklu operatori īsteno un publicē nediskriminējošas un pārredzamas pārslodzes vadības procedūras, kas arī veicina ūdeņraža pārrobežu apmaiņu nediskriminējošā veidā.
5. Ūdeņraža tīklu operatori regulāri novērtē tirgus pieprasījumu pēc jaunām investīcijām, ņemot vērā piegādes drošību un ūdeņraža galaizmantojuma efektivitāti.
6. No [203[...]6.] gada 1. janvāra ūdeņraža tīklus organizē kā ieejas–izejas sistēmas.
- 6.a **Dalībvalstis var nolemt nepiemērot 6. punktu tiem ūdeņraža tīkliem, uz kuriem attiecas atkāpe, ievērojot [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 48. pantu, un kuri nav savienoti ar citu ūdeņraža tīklu.**

7. No [203[...]**6.**] gada 1. j[...]**anvāra** 15. pantu piemēro arī tarifiem par piekļuvi ūdeņraža tīkliem, **un pārvades sistēmu operatoriem noteiktos pienākumus, kas izklāstīti 15. panta 1. un 2. punktā, piemēro ūdeņraža tīklu operatoriem[...]. [...].**

16. un 17. pantu nepiemēro ūdeņraža tīkliem, bet tikai dabasgāzes sistēmai. [...]
Starpsavienojuma punktus starp dalībvalstīm, ja jauda tiek piešķirta, izmantojot izsoles, valstu kompetentās iestādes var nolemt nulles rezerves cenu.

Ja dalībvalsts nolemj ūdeņraža tīkliem piemērot regulētu trešo personu piekļuvi saskaņā ar [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 31. pantu pirms [203[...]**6.**] gada 1. janvāra, minētās dalībvalsts ūdeņraža tīklu piekļuves tarifam piemēro 15. panta 1. punktu.

8. No [203[...]**6.**] gada 1. janvāra ūdeņraža tīklu operatori, piedāvājot savus pakalpojumus, ievēro prasības, kas pārvades sistēmu operatoriem noteiktas saskaņā ar 5., 9. un 12. pantu, un katra tīkla punkta tarifus publicē *ENNOH* pārvaldītā tiešsaistes platformā. Kamēr saskaņā ar 54. panta 2. punkta d) apakšpunktu nav pieņemts tīkla kodekss par ūdeņraža tīklu jaudas piešķiršanu un tas nav stājies spēkā, šāda publicēšana **var [...]** notikt, izmantojot saites uz tarifu publikāciju ūdeņraža tīklu operatoru vietnēs.

Trešo personu piekļuves pakalpojumi, kuri attiecas uz dabasgāzes krātuvēm, ūdeņraža termināliem un LNG kompleksiem, un ūdeņraža krātuvēm

1. LNG kompleksu un ūdeņraža termināļu operatori, ūdeņraža krātuvju operatori, kā arī dabasgāzes uzglabāšanas sistēmu operatori:
 - a) visiem tīkla izmantotājiem nediskriminējoši piedāvā tādus pakalpojumus, kas apmierina tirgus pieprasījumu; jo īpaši, ja LNG kompleksu operators vai ūdeņraža termināļa, ūdeņraža krātuves vai dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operators piedāvā to pašu pakalpojumu dažādiem lietotājiem, nodrošina līdzvērtīgus līguma noteikumus un nosacījumus;
 - b) piedāvā pakalpojumus, kas ir saderīgi ar starpsavienotu dabasgāzes un ūdeņraža transportēšanas sistēmu izmantošanu, un veicina piekļuvi, sadarbojoties ar pārvades sistēmas operatoru vai ūdeņraža tīkla operatoru; un
 - c) publisko atbilstošu informāciju, jo īpaši ziņas par pakalpojumu izmantojumu un pieejamību, termiņā, kas atbilst [...] LNG iekārtu vai krātuvju, ūdeņraža termināļu vai ūdeņraža krātuvju izmantotāju pamatotām komerciālām vajadzībām, ar nosacījumu, ka šo publiskošanu pārrauga regulatīvā iestāde.

2. Ikviens uzglabāšanas sistēmas operators:
 - a) sniedz gan konstantus, gan atslēdzamos trešo personu piekļuves pakalpojumus; atslēdzamās jaudas cena atspoguļo pārrāvuma varbūtīgumu;
 - b) piedāvā krātuvju izmantotājiem gan ilgtermiņa, gan īstermiņa pakalpojumus;
 - c) piedāvā krātuvju izmantotājiem gan nenodalītus, gan nodalītus krātuves [...] **jaudas**, [...] pakalpojumus.
3. Katrs *LNG* sistēmas operators *LNG* kompleksu izmantotājiem atkarībā no *LNG* kompleksu izmantotāju norādītajām vajadzībām *LNG* kompleksā piedāvā gan nenodalītus, gan nodalītus pakalpojumus.
4. *LNG* kompleksu un dabasgāzes krātuvju līgumos nedrīkst patvaļīgi paredzēt augstākus tarifus situācijās, kad šie līgumi slēgti:
 - a) ārpus dabasgāzes piegādes standarta gada ar nestandarta sākuma datumu; vai
 - b) uz īsāku laiku nekā standarta *LNG* kompleksu un krātuvju līgums uz gadu.

Ūdeņraža krātuves un ūdeņraža termināļa līgumi, kuru termiņš ir īsāks par standarta *LNG* un krātuves līgumu uz gadu, neparedz patvaļīgi augstākus tarifus.
5. Sniedzot trešo personu piekļuves pakalpojumus, attiecīgā gadījumā tīkla izmantotājiem var pieprasīt attiecīgas to kredībspējas garantijas. Šādas garantijas neveido nepamatotus šķēršļus piekļuvei tirgum, un tās ir nediskriminējošas, pārredzamas un samērīgas.

6. Līguma ierobežojumus attiecībā uz *LNG* kompleksa vai ūdeņraža termināļa jaudas un dabasgāzes vai ūdeņraža krātuves jaudas minimālo lielumu pamato ar tehniskajiem ierobežojumiem, un tie ļauj mazākiem uzglabāšanas izmantotājiem piekļūt uzglabāšanas pakalpojumiem.
7. Šā panta 1.–6. punkts neskar dalībvalstu iespēju veikt samērīgus pasākumus, lai uz kādu laiku noteiktu laika ierobežojumu jebkura atsevišķa tīkla izmantotāja veiktai sākotnējai solīšanai par jaudu *LNG* termināļos attiecībā uz piegādēm no Krievijas Federācijas vai Baltkrievijas, ja tas ir nepieciešams, lai aizsargātu savas un Savienības būtiskās drošības intereses, un ar noteikumu, ka šādi pasākumi:
- i. nepamatoti netraucē iekšējā gāzes tirgus pienācīgu darbību [...] un dabasgāzes pārrobežu plūsmas starp dalībvalstīm un neapdraud piegādes drošību Savienībā vai kādā dalībvalstī;
 - ii. respektē [...] enerģētiskās solidaritātes principu,
 - iii. tiek īstenoti saskaņā ar dalībvalstu un Savienības tiesībām un pienākumiem attiecībā pret trešām valstīm.

Pirms pieņemt lēmumu par pirmajā daļā minēto pasākumu attiecīgā dalībvalsts apspriežas ar Komisiju un, ciktāl šis pasākums tās varētu ietekmēt, ar citām dalībvalstīm, Enerģētikas kopienas līgumslēdzējām pusēm, trešām valstīm, kas ir Līguma par Eiropas Ekonomikas zonu līgumslēdzējas puses, un Lielbritānijas un Ziemeļīrijas Apvienoto Karalisti. Attiecīgās dalībvalstis maksimāli ņem vērā situāciju minētajās dalībvalstīs un trešās valstīs un visas bažas, ko šajā sakarā paudušas minētās dalībvalstis, trešās valstis vai Komisija.

8. pants

LNG un uzglabāšanas sistēmu operatoru veiktais tirgus novērtējums attiecībā uz atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm

LNG un uzglabāšanas sistēmu operatori vismaz reizi divos gados novērtē tirgus pieprasījumu pēc jaunām investīcijām, kas iekārtās dotu iespēju izmantot atjaunīgās un mazoglekļa gāzes, **tostarp ūdeņraža savienojumus, piemēram, sašķidrināto amonjaku un šķidros organiskos ūdeņraža nesējus**. Plānojot jaunas investīcijas, LNG un uzglabāšanas sistēmu operatori novērtē tirgus pieprasījumu un ņem vērā piegādes drošību. LNG un uzglabāšanas sistēmu operatori dara publiski pieejamus visus plānus par jaunām investīcijām, kas to iekārtās dotu iespēju izmantot atjaunīgās un mazoglekļa gāzes.

9. pants

Jaudas sadales mehānismu un pārslodzes vadības procedūru principi, kas attiecas uz pārvades sistēmu operatoriem

1. Maksimāli iespējamo jaudu visos relevantajos 30. panta 3. punktā minētajos punktos dara pieejamu tirgus dalībniekiem, ņemot vērā sistēmas integritāti un tīkla efektīvu darbību.
2. Pārvades sistēmas operators īsteno un publicē nediskriminējošus un pārredzamus jaudas sadales mehānismus, kas:
 - a) dod pareizus ekonomiskos signālus tehnisko jaudu efektīvam un maksimālam izmantojumam, veicina investīcijas jaunā infrastruktūrā un sekmē dabasgāzes pārrobežu tirdzniecību;

- b) ir saderīgi ar tādiem tirgus mehānismiem kā tūlītēju darījumu tirgi un tirdzniecības mezgli un reizē ir elastīgi un spējīgi piemēroties mainīgiem tirgus apstākļiem; un
- c) ir saderīgi ar dalībvalstu tīkla piekļuves sistēmām.

3. Pārvades sistēmas operators īsteno un publicē nediskriminējošas un pārredzamas pārslodzes vadības procedūras, kas atvieglo dabasgāzes pārrobežu tirdzniecību un kuru pamatā ir šādi principi:

- a) līgumpārslodzes gadījumā pārvades sistēmas operators piedāvā neizmantoto jaudu primārajā tirgū vismaz nākamajai dienai, šo jaudu darot atslēdzami pieejamu; un
- b) tīkla izmantotāji drīkst tālākpārdot vai apakšizīrēt sekundārajā tirgū savu neizmantoto nolīgto jaudu.

Attiecībā uz šā punkta pirmās daļas a) apakšpunktu [...] dalībvalsts var prasīt no tīkla izmantotājiem paziņojumu vai informāciju par pārvades sistēmas operatoru.

4. Pārvades sistēmu operatori regulāri novērtē tirgus pieprasījumu pēc jaunām investīcijām, ņemot vērā kopīgo scenāriju, kas izstrādāts integrētajam tīkla attīstības plānam, balstoties uz [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 51. pantu, kā arī piegādes drošību.

Jaudas sadales mehānismu principi un pārslodzes vadības procedūras, kas attiecas uz dabasgāzes krātuvēm, ūdeņraža termināļiem, ūdeņraža krātuvēm un LNG kompleksiem

1. Ņemot vērā sistēmas integritātes un darbības apsvērumus, tirgus dalībniekiem piedāvā maksimālo dabasgāzes **krātuves [...], LNG kompleksa** vai ūdeņraža krātuves, kā arī ūdeņraža termināļu jaudu.
2. *LNG* kompleksu un ūdeņraža krātuvju **operatori**, kā arī ūdeņraža termināļu un dabasgāzes uzglabāšanas sistēmu operatori īsteno un publicē nediskriminējošus un pārredzamus jaudas sadales mehānismus, kas:
 - a) dod pareizus ekonomiskos signālus jaudas efektīvam un maksimālam izmantojumam un veicina investīcijas jaunā infrastruktūrā;
 - b) ir saderīgi ar tādiem tirgus mehānismiem kā tūlītēju darījumu tirgi un tirdzniecības mezgli un reizē ir elastīgi un spējīgi piemēroties mainīgiem tirgus apstākļiem;
 - c) ir saderīgi ar pieslēgtajām tīkla piekļuves sistēmām.

3. *LNG* termināļu, ūdeņraža termināļu un ūdeņraža un dabasgāzes krātuvju līgumos ietver pasākumus jaudas slēptas uzkrāšanas novēršanai, ņemot vērā šādus principus, ko piemēro līgumpārslodzes gadījumos:
- a) sistēmas operators nekavējoties piedāvā neizmantoto [...] jaudu primārajā tirgū; attiecībā uz **dabasgāzes** krātuvēm to dara vismaz nākamajā dienā, un šī jauda ir atslēdzama;
 - b) [...] izmantotājiem, kas to vēlas, ir tiesības tālākpārdot savu nolīgto jaudu sekundārajā tirgū; *LNG* kompleksu, ūdeņraža termināļu, **ūdeņraža** un **dabasgāzes krātuvju** sistēmu operatori individuāli vai reģionāli *LNG* kompleksu, ūdeņraža termināļu, **ūdeņraža** un **dabasgāzes krātuvju** izmantotājiem nodrošina **pieejamību** pārredzamai un nediskriminējošai rezervēšanas platformai, kurā tie var savu līgumā paredzēto jaudu tālākpārdot sekundārajā tirgū, ne vēlāk kā 18 mēnešus pēc [šīs regulas stāšanās spēkā **dienas**].

11. pants

Jaudas tiesību tirdzniecība

Katrs pārvades, uzglabāšanas, *LNG* un ūdeņraža sistēmas operators pārredzami un nediskriminējoši veic saprātīgus pasākumus, lai jaudas tiesības būtu brīvi tirgojamas un veicinātu šādu tirdzniecību. Katrs operators izstrādā saskaņotus transporta, *LNG* [...] **kompleksu**, ūdeņraža termināļu un dabasgāzes un ūdeņraža krātuvju līgumus un procedūras primārajam tirgum, lai veicinātu sekundāru jaudu tirdzniecību, un atzīst primāro jaudas tiesību nodošanu, ja sistēmas izmantotāji to ir darījuši zināmu.

Saskaņotos līgumus un procedūras dara zināmus regulatīvajām iestādēm.

Balansēšanas noteikumi un noteikumi par nebalansa maksām

1. Izstrādā taisnīgus, nediskriminējošus un pārredzamus balansēšanas noteikumus, kuru pamatā ir objektīvi kritēriji. Balansēšanas noteikumi atspoguļo sistēmas patiesās vajadzības, ņemot vērā pārvades sistēmas operatoram pieejamos līdzekļus. Balansēšanas noteikumu pamatā ir tirgus principi.

2. Lai ļautu tīkla izmantotājiem laikus veikt nepieciešamās izmaiņas, pārvades sistēmu operatori tiešsaistē sniedz pietiekamu, savlaicīgu un droši ticamu informāciju par tīkla izmantotāju balansa statusu.

Sniegtā informācija ir tikpat detalizēta kā pārvades sistēmas operatoram pieejamā informācija, un tā atspoguļo norēķinu periodu, par kuru aprēķina nebalansa maksas.

Par saskaņā ar šo punktu sniegto informāciju neiekasē samaksu.

3. Nebalansa maksas pēc iespējas atspoguļo izmaksas, kā arī stimulē tīkla izmantotājus balansēt gāzes ievadi un izvadi. Ar tām vairās šķērssubsidēt tīkla izmantotājus un netraucē ienākt tirgū jauniem dalībniekiem.

Kompetentās iestādes vai attiecīgā gadījumā pārvades sistēmu operators publisko jebkuru metodiku, saskaņā ar ko aprēķina nebalansa maksas, kā arī galīgās vērtības.

4. Dalībvalstis nodrošina to, lai pārvades sistēmu operatori censtos saskaņot balansēšanas režīmus un optimizētu balansēšanas maksas struktūras un līmeņus, veicinot gāzes tirdzniecību, ko veic virtuālajā tirdzniecības punktā.

Pārvades sistēmu operatoru un udeņraža tīklu operatoru sertifikācija

1. Komisija tūlīt pēc saņemšanas pārbauda ikvienu paziņojumu attiecībā uz lēmumu par pārvades sistēmas operatora vai udeņraža tīkla operatora sertifikāciju, kā paredzēts [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 65. panta 6. punktā. Divos mēnešos pēc šāda paziņojuma saņemšanas dienas Komisija attiecīgajai regulatīvajai iestādei sniedz atzinumu par tā atbilstību Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 65. panta 2. punktam vai 66. pantam un 54. pantam pārvades sistēmu operatoru gadījumā un minētās direktīvas [...] 62. pantam udeņraža tīklu operatoru gadījumā.

Gatavojot šā punkta pirmajā daļā minēto atzinumu, Komisija var lūgt *ACER* sniegt atzinumu par regulatīvās iestādes lēmumu. Šādā gadījumā pirmajā daļā minēto divu mēnešu termiņu pagarina vēl par diviem mēnešiem.

Ja Komisija pirmajā un otrajā daļā minētajā termiņā nav sniegusi atzinumu, uzskata, ka tai nav iebildumu pret regulatīvās iestādes lēmumu.

2. Pēc Komisijas atzinuma saņemšanas regulatīvā iestāde divos mēnešos pieņem galīgo lēmumu par pārvades sistēmas operatora vai udeņraža tīkla operatora sertifikāciju, pilnībā ņemot vērā minēto atzinumu. Regulatīvās iestādes lēmumu un Komisijas atzinumu publicē kopā.
3. Jebkurā procedūras brīdī regulatīvās iestādes vai Komisija var lūgt, lai pārvades sistēmas operators, udeņraža tīkla operators un/vai uzņēmums, kas veic kādu no ražošanas vai piegādes funkcijām, sniedz visu informāciju, kas tām nepieciešama šajā pantā paredzēto uzdevumu veikšanai.

4. Regulatīvās iestādes un Komisija ievēro konfidencialitāti attiecībā uz sensitīvu komercinformāciju.
5. Komisija tiek pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu, **lai papildinātu [...] šo regulu, [...] nosakot [...] vadlīnijas, kurās sīki izklāsta procedūru, kas jāievēro, piemērojot šā panta 1. un 2. punktu.**
6. Ja Komisija ir saņēmusi paziņojumu par pārvades sistēmas operatora sertifikāciju, kā paredzēts ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 54. panta 10. punktā, tā pieņem lēmumu par sertifikāciju. Regulatīvā iestāde izpilda Komisijas lēmumu.

13.b pants ⁸

Uzglabāšanas sistēmu operatoru sertifikācija

1. **Dalībvalstis nodrošina, ka katru uzglabāšanas sistēmas operatoru, tostarp jebkuru tādu uzglabāšanas sistēmas operatoru, kuru kontrolē pārvades sistēmas operators, saskaņā ar šajā pantā noteikto procedūru certificē vai nu valsts regulatīvā iestāde vai cita attiecīgās dalībvalsts izraudzīta kompetentā iestāde, ievērojot Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) 2017/1938 ⁹ 3. panta 2. punktu (katra atsevišķi "sertifikācijas iestāde").**

Šis pants attiecas arī uz uzglabāšanas sistēmu operatoriem, kurus kontrolē pārvades sistēmu operatori, kas jau ir certificēti saskaņā ar nodalīšanas noteikumiem, kas noteikti Direktīvas 2009/73/EK 9., 10. un 11. pantā.

⁸ Ar visu šo pantu tekstā tiek iekļauts 3.a panta noteikums, kas ar Regulu (ES) 2022/1032 tika ieviests 2009. gada Gāzes regulā. *[Savstarpējās atsauces tiks pielāgotas vēlāk].*

⁹ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2017/1938 (2017. gada 25. oktobris) par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010 (OV L 280, 28.10.2017., 1. lpp.)."

2. **Sertifikācijas iestāde izsniedz sertifikācijas lēmuma projektu attiecībā uz uzglabāšanas sistēmu operatoriem, kuri ekspluatē pazemes gāzes krātuves ar jaudu virs 3,5 Twh, un ja, neatkarīgi no uzglabāšanas sistēmu operatoru skaita, kopējās krātuves 2021. gada 31. martā un 2022. gada 31. martā bija aizpildītas līdz līmenim, kas vidēji ir mazāks par 30 % no to maksimālās jaudas, līdz 2023. gada 1. februārim vai 150 darbdienu laikā no dienas, kad saņemts paziņojums, ievērojot 9. punktu.**

Attiecībā uz uzglabāšanas sistēmu operatoriem, kā minēts pirmajā daļā, sertifikācijas iestāde dara visu iespējamo, lai izdotu sertifikācijas lēmuma projektu līdz 2022. gada 1. novembrim.

Attiecībā uz visiem pārējiem uzglabāšanas sistēmu operatoriem sertifikācijas iestāde izsniedz sertifikācijas lēmuma projektu līdz 2024. gada 2. janvārim vai 18 mēnešos no dienas, kad saņemts paziņojums, ievērojot 8. vai 9. punktu.

3. **Apsverot risku energoapgādes drošībai Savienībā, sertifikācijas iestāde ņem vērā jebkādu gāzes piegādes drošības risku valsts, reģionālā vai Savienības līmenī, kā arī šāda riska mazināšanu, ko cita starpā rada:**

- a) **īpašumtiesības, piegādes vai citas komercattiecības, kas varētu negatīvi ietekmēt uzglabāšanas sistēmas operatora motivāciju un spēju piepildīt pazemes gāzes krātuvi;**
- b) **Savienības tiesības un pienākumi pret trešo valsti, kas izriet no starptautiskajām tiesībām, tostarp jebkādi ar vienu vai vairākām trešām valstīm noslēgti nolīgumi, kuru līgumslēdzēja puse ir Savienība un kuros ir risināts energoapgādes drošības jautājums;**

- c) attiecīgo dalībvalstu tiesības un pienākumi pret trešo valsti, kas izriet no nolīgumiem, kurus attiecīgās dalībvalstis ir noslēgušas ar vienu vai vairākām trešām valstīm, ciktāl šie nolīgumi atbilst Savienības tiesību aktiem; vai
- d) jebkādi citi konkrēti lietas fakti un apstākļi.

- 4. Ja sertifikācijas iestāde secina, ka persona, kas tieši vai netieši kontrolē vai īsteno jebkādas tiesības attiecībā uz uzglabāšanas sistēmas operatoru [direktīvas pārstrādātās redakcijas] [...] 9. panta nozīmē, varētu apdraudēt Savienības vai jebkuras dalībvalsts energoapgādes drošību vai būtiskas drošības intereses, sertifikācijas iestāde atsaka sertifikāciju. Alternatīvi sertifikācijas iestāde drīkst izdot sertifikācijas lēmumu ar nosacījumiem, lai nodrošinātu, ka tiek pietiekami mazināti visi riski, kuri varētu negatīvi ietekmēt pazemes gāzes krātuvju piepildīšanu, ar noteikumu, ka nosacījumu realizējamību var pilnībā nodrošināt ar efektīvu īstenošanu un uzraudzību. Šādi nosacījumi jo īpaši var ietvert prasību uzglabāšanas sistēmas īpašniekam vai uzglabāšanas sistēmas operatoram nodot uzglabāšanas sistēmas pārvaldību.
- 5. Ja sertifikācijas iestāde secina, ka gāzes piegādes risku nevar mazināt ar nosacījumiem, ievērojot 4. punktu, tostarp pieprasot uzglabāšanas sistēmas īpašniekam vai uzglabāšanas sistēmas operatoram nodot uzglabāšanas sistēmas pārvaldību, un tādēļ tā atsaka sertifikāciju, tā:

- a) pieprasa uzglabāšanas sistēmas īpašniekam vai uzglabāšanas sistēmas operatoram, vai jebkurai personai, kura tās ieskatā varētu apdraudēt Savienības vai jebkuras dalībvalsts energoapgādes drošību vai būtiskas drošības intereses, atbrīvoties no uzglabāšanas sistēmas īpašuma vai uzglabāšanas sistēmas operatora īpašuma akcijām vai tiesībām, kuras tām ir attiecībā uz uzglabāšanas sistēmas īpašumu vai uzglabāšanas sistēmas operatora īpašumu, un nosaka šādas atbrīvošanās termiņu;
- b) vajadzības gadījumā uzdod veikt pagaidu pasākumus, lai nodrošinātu, ka šāda persona nevar īstenot nekādu kontroli vai tiesības attiecībā uz minēto uzglabāšanas sistēmas īpašnieku vai uzglabāšanas sistēmas operatoru, līdz notikusi atbrīvošanās no akcijām vai tiesībām; un
- c) nosaka pienācīgus kompensācijas pasākumus saskaņā ar valsts tiesību aktiem.

6. Sertifikācijas iestāde nekavējoties paziņo Komisijai savu sertifikācijas lēmuma projektu, kuram pievienota visa attiecīgā informācija.

Komisija 25 darbdienu laikā no šāda paziņojuma sniedz atzinumu par sertifikācijas lēmuma projektu sertifikācijas iestādei. Sertifikācijas iestāde vislielākajā mērā ņem vērā Komisijas atzinumu.

- 7. Sertifikācijas iestāde sertifikācijas lēmumu pieņem 25 darbdienu laikā no Komisijas atzinuma saņemšanas.
- 8. Pirms uzsākt jaunbūvētas pazemes gāzes krātuves ekspluatāciju, uzglabāšanas sistēmas operatoru certificē saskaņā ar 1.–7. punktu. Uzglabāšanas sistēmas operators paziņo sertifikācijas iestādei par savu nodomu nodot krātuvi ekspluatācijā.
- 9. Uzglabāšanas sistēmu operatori ziņo attiecīgajai sertifikācijas iestādei par visiem plānotajiem darījumiem, kuru dēļ būtu atkārtoti jānovērtē to atbilstība 1.–4. punktā izklāstītajām sertifikācijas prasībām.

- 10. Sertifikācijas iestādes pastāvīgi uzrauga uzglabāšanas sistēmu operatoru atbilstību 1.–4. punktā noteiktajām sertifikācijas prasībām. Tās sāk sertifikācijas procedūru, lai atkārtoti novērtētu atbilstību jebkurā no šādiem gadījumiem:**
- a) ja saņem uzglabāšanas sistēmas operatora paziņojumu atbilstīgi 8. vai 9. punktam;**
 - b) pēc savas iniciatīvas, ja tām ir zināms, ka plānotas izmaiņas tiesībās vai ietekmē attiecībā uz uzglabāšanas sistēmas operatoru varētu izraisīt neatbilstību 1., 2. un 3. punkta prasībām;**
 - c) pēc pamatota Komisijas pieprasījuma.**
- 11. Dalībvalstis veic visus vajadzīgos pasākumus, lai nodrošinātu pazemes gāzes krātuvju nepārtrauktu darbību to attiecīgajās teritorijās. Minētās pazemes gāzes krātuves drīkst beigt darbību tikai, ja netiek pildītas tehniskās un drošības prasības vai ja sertifikācijas iestāde pēc novērtējuma veikšanas un ņemot vērā gāzes ENTSO atzinumu secina ka šāda izbeigšana nevājinātu gāzes piegādes drošību Savienības vai valsts līmenī.**
- Ja darbības izbeigšana netiek atļauta, vajadzības gadījumā veic pienācīgus kompensācijas pasākumus.**
- 12. Komisija var nākt klajā ar norādēm par šā panta piemērošanu.**
- 13. Šo pantu nepiemēro LNG kompleksu daļām, ko izmanto uzglabāšanai.**

Pārvades sistēmu operatoru sadarbība

1. Lai minimalizētu tīkla izmantotājiem un citu apgabalu pārvades sistēmu operatoriem nodrošināto pārvades pakalpojumu traucējumus, pārvades sistēmu operatori savu tīklu apkopē sadarbojas ar citiem pārvades sistēmu un infrastruktūras operatoriem.
2. Lai maksimizētu ieejas–izejas sistēmas tehnisko jaudu un pēc iespējas minimalizētu gāzveida kurināmā izmantojumu, pārvades sistēmu operatori sadarbojas savā starpā, kā arī ar citiem infrastruktūras operatoriem.

2. IEDAĻA

PIEKĻUVE TĪKLAM

15. pants

Tīkla piekļuves tarifi

1. Tarifi vai to aprēķināšanas metodes, ko piemēro pārvades sistēmu operatori un ko apstiprinājušas regulatīvās iestādes saskaņā ar Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 72. panta 7. punktu, kā arī tarifi, kas publicēti saskaņā ar minētās direktīvas 27. panta 1. punktu, ir pārredzami, ņem vērā vajadzību pēc sistēmas integritātes un tās uzlabošanas un atspoguļo faktiskās izmaksas, ciktāl šīs izmaksas atbilst efektīva un strukturāli salīdzināma tīkla operatora izmaksām un ir pārredzamas, vienlaikus ietverot attiecīgu peļņu no investīcijām. Tarifus vai to aprēķināšanas metodes piemēro bez diskriminācijas.

Tarifus var noteikt, arī izmantojot pasākumus, kas balstīti uz tirgus principiem, piemēram, izsoles, ar nosacījumu, ka tādus pasākumus un tajos gūtos ieņēmumus apstiprina attiecīgā regulatīvā iestāde.

Tarifi vai to aprēķināšanas metodes veicina efektīvu gāzes tirdzniecību un konkurenci, vienlaikus ļaujot izvairīties no tīkla izmantotāju šķērssubsidēšanas, nodrošinot stimulus investīcijām un uzturot vai radot pārvades tīklu sadarbību.

Tarifi tīkla izmantotājiem ir nediskriminējoši, un tos nosaka atsevišķi katram pārvades sistēmas ieejas punktam un izejas punktam. Izmaksu attiecināšanas mehānismus un tarifu noteikšanas metodiku attiecībā uz ieejas punktiem un izejas punktiem apstiprina regulatīvās iestādes. Dalībvalstis nodrošina, ka tīkla maksas neapņēma, pamatojoties uz līgumcēļiem.

2. Tīkla piekļuves tarifi neierobežo tirgus likviditāti, nedz arī kropļo tirdzniecību pār dažādu pārvades sistēmu robežām. Ja atšķirības tarifu struktūrās varētu kavēt tirdzniecību pāri pārvades sistēmu robežām un neskarot Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 72. panta 7. punktu, pārvades sistēmu operatori ciešā sadarbībā ar attiecīgajām valstu iestādēm aktīvi darbojas, lai panāktu tarifu struktūru un samaksas principu saplūšanu.
- 3.¹⁰ **Jaudbāzētiem pārvades un sadales tarifiem ieejas punktos uz pazemes gāzes krātuvēm un LNG kompleksiem un izejas punktos no tiem valsts regulatīvā iestāde var piemērot atlaidi līdz 100 %, izņemot ja – un tādā mērā, kā – šādu krātuvi vai iekārtu, kas ir pieslēgta vairāk nekā vienam pārvades vai sadales tīklam, izmanto, lai konkurētu ar starpsavienojuma punktu. Šo punktu piemēro līdz 2025. gada 31. decembrim.**
4. **Regulatīvās iestādes var apvienot blakusesošās ieejas-izejas sistēmas, lai būtu iespējams īstenot pilnīgu vai daļēju reģionālo integrāciju gadījumos, kad tarifus var atcelt starpsavienojuma punktos starp attiecīgajām ieejas-izejas sistēmām. Pēc regulatīvo iestāžu vai pārvades sistēmu operatoru veiktas sabiedriskās apspriešanas regulatīvās iestādes var apstiprināt kopēju tarifu un efektīvu [...] kompensācijas mehānismu starp pārvades sistēmu operatoriem izmaksu pārdalei sakarā ar atceltajiem [...] starpsavienojuma punktiem [...].**

¹⁰ No Regulas (ES) 2022/1032.

16. pants

Tarifu atlaides atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm

1. Nosakot tarifus, atlaidi par atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm piemēro:
 - a) ieejas punktos no atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotnēm. Lai lielākā mērogā izvērstu atjaunīgo **gāzu** ievadīšanu, attiecīgajiem jaudbāzētajiem tarifiem piemēro [...] **[100]** % atlaidi un mazoglekļa gāzēm – **[75]** % **atlaidi**;
 - b) jaudbāzētiem pārvades tarifiem ieejas punktos no krātuvēm un izejas punktos uz tām, ja vien krātuve nav pieslēgta vairāk nekā vienam pārvades vai sadales tīklam un izmantota tam, lai konkurētu ar starpsavienojuma punktu. Šādu atlaidi nosaka [...] **[100]** % apmērā dalībvalstīs, kurās atjaunīgā un mazoglekļa gāze pirmoreiz ievadīta sistēmā.

(punkts ir grozīts un pārcelts uz panta beigām)

[...] [...]

3. Sīkākus noteikumus par atlaidēm, ko piešķir saskaņā ar 1. punktu, var noteikt tīkla kodeksā par tarifu struktūrām, kas minēts 53.[...]. panta 1. punkta e) apakšpunktā.

4. [5 gadi pēc regulas stāšanās spēkā] Komisija tarifu samazinājumus saskaņā ar 1. **un 5.** punktu izskata atkārtoti. Tā sagatavo ziņojumu, kurā sniedz pārskatu par to īstenošanu un novērtē, vai 1. **un 5.** punktā noteikto samazinājumu līmenis joprojām ir adekvāts, ņemot vērā jaunākās norises tirgū. Komisija tiek pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu, **lai grozītu šo regulu, [...] mainot [...] 1. un 5. punktā noteiktos atlaižu līmeņus.**
5. No 1. janvāra [...] nākamajā gadā pēc pieņemšanas] tīkla izmantotāji no pārvades sistēmas operatora saņem **[100] % atlaidi no [...] jaudbāzēta tarifa [...]** starpsavienojuma punktos **starp dalībvalstīm [...]** par atjaunīgajām **gāzēm** un **[75] % atlaidi** par mazoglekļa gāzēm, pēc tam, kad attiecīgajam pārvades sistēmas operatoram ir iesniegts ilgtspējas pierādījums, kura pamatā ir derīgs ilgtspējas sertifikāts saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas (ES) 2018/2001 ¹¹ [...] 29. un 30. pantu un kurš reģistrēts Savienības datubāzē.

¹¹ Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva (ES) 2018/2001 (2018. gada 11. decembris) par no atjaunojamajiem energoresursiem iegūtas enerģijas izmantošanas veicināšanu (*OV L 328, 21.12.2018., 82. lpp.*).

Attiecībā uz **pirmajā daļā minēto [...]** atlaidi:

- a) pārvades sistēmu operatoriem atlaide ir jānodrošina tikai par īsāko iespējamo maršrutu (robežu šķērsošanas izteiksmē) starp vietu, kur attiecīgais ilgtspējas pierādījuma apliecinājums pirmoreiz reģistrēts Savienības datubāzē, pamatojoties uz ilgtspējas sertifikātu, un vietu, kurā tas ir atcelts kā tāds, ko uzskata par patērētu. Atlaide neattiecas uz iespējamām izsoles prēmijām;
- b) pārvades sistēmu operatori attiecīgajai regulatīvajai iestādei sniedz informāciju par faktiskajiem un paredzamajiem atjaunīgo un mazoglekļa gāzu tilpumdaudzumiem un par to, kā tarifu atlaides piemērošana ietekmē to ieņēmumus. Regulatīvās iestādes uzrauga un novērtē atlaides ietekmi uz tarifu stabilitāti;
- c) tiklīdz pārvades sistēmas operatora ieņēmumi no šiem konkrētajiem tarifiem atlaides piemērošanas dēļ ir par 10 % mazāki, skartie un visi kaimiņos esošie pārvades sistēmu operatori **vienojas [...]** par pārvades sistēmu operatoru savstarpējas kompensācijas mehānismu. Attiecīgie **pārvades** sistēmu operatori vienojas 3 gadu laikā. Ja minētajā laikposmā vienošanās netiek panākta, par kādu piemērotu pārvades sistēmu operatoru savstarpējas kompensācijas mehānismu 2 gadu laikā kopīgi lemj iesaistītās regulatīvās iestādes. Ja regulatīvās iestādes nav panākušas vienošanos, piemēro *ACER* regulas 6. pantu. Ja regulatīvās iestādes nav spējušas panākt vienošanos 2 gadu laikā vai ja tās iesniedz kopīgu pieprasījumu, lēmumu pieņem *ACER* saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punkta otro daļu.

- d) Sīkākus noteikumus, kas vajadzīgi, lai piemērotu atlaidi atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm, piemēram, kā aprēķināt attiecināmo jaudu, kurai piemērojama atlaide, un nepieciešamos procesus, nosaka tīkla kodeksā, ko izveido, pamatojoties uz šīs regulas 53. pantu.

[...]6. **Atkāpjoties no 1. un 5. punkta, [...] regulatīvās iestādes var nolemt nepiemērot atlaides vai noteikt zemākas atlaides nekā tās, kas noteiktas šā panta 1. un 5. punktā [...], ar noteikumu, ka [...] tas atbilst vispārīgajiem tarifu principiem, kas noteikti 15. pantā, un jo īpaši izmaksu atspoguļojamības principam, attiecīgā gadījumā ņemot vērā vajadzību pēc stabila finansiālā satvara esošajām investīcijām, [...] [...] atjaunīgo un mazoglekļa gāzu plašākas apguves progresu attiecīgajā dalībvalstī un to, vai ir alternatīvi atbalsta mehānismi atjaunīgo [...] vai mazoglekļa gāzu izmantošanas izvēršanai.**

17. pants

[...] Pārvades sistēmu operatoru ieņēmumi

- "1. No [1 gads pēc **pieņemšanas [...]**] attiecīgā regulatīvā iestāde nodrošina pārredzamību attiecībā uz metodikām, parametriem un vērtībām, ko izmanto, lai noteiktu atļautos pārvades sistēmu operatoru ieņēmumus vai to mērķieņēmumus. Regulatīvā iestāde publicē I pielikumā minēto informāciju vai pieprasa, lai to publicē attiecīgais pārvades sistēmas operators, [...] **ievērojot komerciāli sensitīvu datu aizsardzību.** Šo informāciju dara pieejamu **brīvi piekļūstamā, lejupielādējamā un lasāmrežīma formātā [...]** un, ciktāl iespējams, vienā vai vairākās sabiedrībā plaši saprotamās valodās.

2. Pārvades sistēmas operatora izmaksām piemēro Savienības pārvades sistēmu operatoru efektivitātes salīdzinājumu, ko pienācīgi nosaka *ACER*. [3 gadus pēc **pieņemšanas [...]** un pēc tam reizi četros gados *ACER* publicē pētījumu, kurā salīdzināta Savienības pārvades sistēmu operatoru izmaksefektivitāte, **un publicē galvenos rezultātus, [...] ievērojot komerciāli sensitīvu datu aizsardzību**. Attiecīgās regulatīvās iestādes un pārvades sistēmu operatori *ACER* sniedz visus datus, kas vajadzīgi šim salīdzinājumam. Šāda salīdzinājuma rezultātus kopā ar valsts apstākļiem ņem vērā attiecīgās regulatīvās iestādes, periodiski nosakot atļautos pārvades sistēmu operatoru ieņēmumus vai to mērķieņēmumus.
3. Attiecīgās regulatīvās iestādes novērtē pārvades tarifu ilgtermiņa attīstību, balstoties uz gaidāmajām izmaiņām to atļautajos ieņēmumos vai mērķieņēmumos un gāzes pieprasījumā [...]. Lai veiktu šo novērtējumu, regulatīvā iestāde iekļauj informāciju par stratēģiju, kas aprakstīta attiecīgās dalībvalsts nacionālajā enerģētikas un klimata plānā, un scenārijiem, kas ir pamatā integrētajam tīkla attīstības plānam, kurš izstrādāts saskaņā ar [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx,] 51. pantu.

3. IEDAĻA

PĀRVADE, UZGLABĀŠANA, *LNG* UN ŪDEŅRAŽA TERMINĀĻA SISTĒMAS EKSPLUATĀCIJA

18. pants

Atjaunīgo un mazoglekļa gāzu konstantā jauda pārvades sistēmā

1. Pārvades sistēmu operatori piekļuvei atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotnēm, kuras pieslēgtas to tīklam, nodrošina konstantu jaudu. Šajā nolūkā pārvades sistēmu operatori sadarbībā ar sadales sistēmu operatoriem izstrādā procedūras un kārtību, arī investīciju procedūras un kārtību, lai nodrošinātu reverso plūsmu no sadales uz pārvades tīklu.
2. Šā panta 1. punkts neskar sadales sistēmu operatoru iespēju izstrādāt alternatīvas investīcijām reversajā plūsmā, piemēram, viedtīklu risinājumus vai pieslēgumu citiem tīkla operatoriem, [...] **tostarp atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotņu tiešu pieslēgumu pārvades tīkliem.** Lai nodrošinātu ekonomisko efektivitāti, konstantu piekļuvi var ierobežot tikai nolūkā piedāvāt tādas jaudas, uz kurām attiecas operacionāli ierobežojumi. Regulatīvā iestāde **ir atbildīga par [...] pārvades sistēmas operatora nosacījumu pārskatīšanu un apstiprināšanu attiecībā uz nosacīto jaudu un** nodrošina, ka visi konstantās jaudas ierobežojumi vai operacionālie ierobežojumi tiek ieviesti, izmantojot pārredzamas un nediskriminējošas procedūras, un nerada nepamatotus šķēršļus ienākšanai tirgū. Ja ar konstantas jaudas nodrošināšanu saistītās izmaksas sedz ražotne, ierobežojumus nepiemēro.

Pārrobežu koordinācija [...] attiecībā uz gāzes kvalitāti dabasgāzes sistēmā

- "1. Pārvades sistēmu operatori sadarbojas, lai novērstu pārrobežu plūsmu ierobežojumus, kas saistīti ar gāzes kvalitātes atšķirībām [...] starpsavienojuma punktos starp Savienības dalībvalstīm.

Šo pantu [...] nepiemēro ūdeņraža piemaisījumiem, [...] ja dabasgāzes sistēmā piemaisītā ūdeņraža saturs [...] [...]pārsniedz [2 %] pēc tilpuma.

- 1.a Dalībvalstis nodrošina, ka atšķirīgās tehniskās specifikācijas, tostarp gāzes kvalitātes parametri, piemēram, skābekļa saturs, un ūdeņraža piemaisīšana dabasgāzes sistēmā netiek izmantotas, lai ierobežotu pārrobežu gāzes plūsmas. Turklāt dalībvalstis nodrošina, ka [...] ūdeņraža piemaisījumi dabasgāzes sistēmā atbilst tehniskajām specifikācijām, kas ir pieņemamas patērētājiem [...].**
2. Ja attiecīgie pārvades sistēmu operatori, veicot standarta darbības, nevar izvairīties no pārrobežu plūsmu ierobežojuma gāzes kvalitātes atšķirību dēļ, tie nekavējoties informē attiecīgās regulatīvās iestādes. Informācijā iekļauj aprakstu un argumentētu pamatojumu par visiem pasākumiem, ko pārvades sistēmu operatori jau veikuši.
3. Attiecīgās regulatīvās iestādes sešu mēnešu laikā kopīgi vienojas, vai ierobežojumu atzīt.

- 3.a Attiecībā uz pārrobežu plūsmu ierobežojumiem, kuri izriet no atšķirībām, kas saistītas ar ūdeņraža piemaisīšanu dabasgāzes sistēmā, un kuri ir atzīti, ievērojot šā panta 3. punktu, pārvades sistēmu operatoriem ir iespēja nepieņemt gāzes plūsmas ar ūdeņraža saturu starpsavienojuma punktos pirms šā panta 4.–10. punktā aprakstītās procedūras pabeigšanas.**
4. Ja attiecīgās regulatīvās iestādes ierobežojumu atzīst, tās attiecīgajiem pārvades sistēmu operatoriem pieprasa 12 mēnešu laikā no atzīšanas veikt šādas secīgas darbības:
- a) sadarboties un, nemainot gāzes kvalitātes specifikācijas, izstrādāt tehniski izpildāmus risinājumus, kas var ietvert saistības attiecībā uz plūsmu un gāzes apstrādi, lai atzīto ierobežojumu atceltu;
 - b) kopīgi veikt tehniski izpildāmo risinājumu izmaksu un ieguvumu analīzi, lai noteiktu ekonomiski efektīvus risinājumus, šajā analīzē norādot izmaksu un ieguvumu sadalījumu starp iesaistīto pušu kategorijām;
 - c) sagatavot aplēsi par katra iespējamā risinājuma īstenošanas termiņu;
 - d) rīkot sabiedrisko apspriešanu par apzinātajiem izpildāmajiem risinājumiem un ņemt vērā apspriešanas rezultātus;
 - e) pamatojoties uz izmaksu un ieguvumu analīzi un sabiedriskās apspriešanas rezultātiem, iesniegt kopīgu priekšlikumu par risinājumu, ar ko atceļ atzīto ierobežojumu, tostarp īstenošanas grafiku, attiecīgajām regulatīvajām iestādēm apstiprināšanai un pārējām katras iesaistītās dalībvalsts kompetentajām valsts iestādēm informācijai.

5. Ja iesaistītie pārvades sistēmu operatori nespēj vienoties par risinājumu, katrs pārvades sistēmas operators bez kavēšanās informē savu regulatīvo iestādi.
6. Attiecīgās regulatīvās iestādes sešu mēnešu laikā pieņem kopīgu saskaņotu lēmumu par atzītā ierobežojuma atcelšanu, [...] ņemot vērā izmaksu un ieguvumu analīzi, ko sagatavojuši attiecīgie pārvades sistēmu operatori, un sabiedriskās apspriešanas rezultātus, kā noteikts Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punktā.

- 6.a** **Atkāpjoties no 6. punkta, attiecībā uz pārrobežu plūsmu ierobežojumiem, kuri izriet no atšķirībām, kas saistītas ar ūdeņraža piemaisīšanu dabasgāzes sistēmā, attiecīgās regulatīvās iestādes var kopīgi noteikt, ka nekāda turpmāka rīcība nebūtu jāīsteno, lai šādus ierobežojumus atceltu. Kopīgo saskaņotu lēmumu pieņem sešu mēnešu laikā, kā noteikts Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punktā, un tajā ņem vērā izmaksu un ieguvumu analīzi un sabiedriskās apspriešanas rezultātus, ko, ievērojot 4. punktu, sagatavojuši attiecīgie pārvades sistēmu operatori.[...]**

7. Attiecīgo regulatīvo iestāžu kopīgajā saskaņotajā lēmumā, **kas minēts 6. punktā**, iekļauj lēmumu par to investīciju izmaksu sadalījumu, kas katram pārvades sistēmas operatoram jāsedz saskaņotā risinājuma īstenošanai, kā arī par to iekļaušanu [...] **pārvades sistēmu operatoru atļautajos ieņēmumos vai mērķieņēmumos**, ņemot vērā risinājuma ekonomiskās, sociālās un vidiskās izmaksas un ieguvumus attiecīgajās dalībvalstīs **un tā ietekmi uz tarifiem**.
- "8. *ACER* var regulatīvajām iestādēm sniegt ieteikumus par šādu 7. punktā minēto izmaksu sadales lēmumu detaļām.
9. Ja attiecīgās regulatīvās iestādes nevar panākt vienošanos, kas minēta 3. punktā, par ierobežojumu lemj *ACER*, ievērojot Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punktā izklāstīto procedūru. Ja *ACER* ierobežojumu atzīst, tā attiecīgajiem pārvades sistēmu operatoriem prasa 12 mēnešu laikā secīgi veikt 4. punkta a)–e) apakšpunktā minētās darbības.
10. Ja attiecīgās regulatīvās iestādes nevar pieņemt kopīgu saskaņotu lēmumu [...], kas minēts 6., **6.a** un 7. punktā, *ACER* saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punktā izklāstīto procedūru lemj par risinājumu atzītā ierobežojuma atcelšanai un par investīciju izmaksu sadalījumu, kas jāsedz katram pārvades sistēmas operatoram saistībā ar saskaņotā risinājuma īstenošanu, **vai nosaka, ka nekāda turpmāka rīcība nebūtu jāīsteno, ievērojot šā panta 6.a punktu**.

[...] [...]

"11. Sīkāk to, kā īstenot šā panta elementus, arī sagatavot izmaksu un ieguvumu analīzi, nosaka tīkla kodeksā, ko izveido, pamatojoties uz šīs regulas 53. panta **1. punktu**.

[...]

[...]

[...] [...]

[...] [...]

[...] [...]

20.a pants

Pieņemums par prakses atbilstību saskaņotajiem standartiem

- 1. Praksi, kas atbilst [...] saskaņotajiem standartiem vai to daļām, uz kuriem atsaucas ir publicētas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, uzskata par atbilstošu prasībām, kas minētas saskaņā ar šīs regulas 53. panta 1. punkta b) apakšpunktu [...] pieņemtajos īstenošanas aktos [...].**

[...] [...]

20.b pants

Kopīgas specifikācijas biometānam

Komisija tiek pilnvarota pieņemt īstenošanas aktus, ar kuriem nosaka kopīgas specifikācijas, lai atvieglotu lielu biometāna apjomu izmaksefektīvu integrāciju esošajā dabasgāzes sistēmā, tostarp pārrobežu starpsavienojuma punktos, vai arī var minētās specifikācijas noteikt tīkla kodeksā, ievērojot šīs regulas 53. panta 1. punkta b) apakšpunktu, ja:

- a) uz minētajām prasībām neattiecas saskaņotie standarti vai to daļas, uz kuriem atsaucas ir publicētas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*; vai
- b) [...] Komisija ir pieprasījusi vienai vai vairākām Eiropas standartizācijas organizācijām izstrādāt saskaņotu standartu attiecībā uz minētajām prasībām, un ir arī izpildīts vismaz viens no šādiem nosacījumiem:
 - i. pieprasījumu nav akceptējusi neviena Eiropas standartizācijas organizācija;
 - ii. Komisija ir konstatējusi nepamatotu kavēšanos prasīto saskaņoto standartu pieņemšanā;
 - iii. kāda Eiropas standartizācijas organizācija ir izstrādājusi standartu, kas pilnībā neatbilst Komisijas pieprasījumam; vai

- c) Komisija saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 1025/2012 11. panta 5. punktā minēto procedūru ir nolēmusi atsauces uz saskaņotajiem standartiem vai to daļām, kas attiecas uz minētajām prasībām, saglabāt ierobežoti vai atsaukt.

Minētos īstenošanas aktus pieņem saskaņā ar pārbaudes procedūru, kas minēta 61. panta 3. punktā.

Īstenošanas akta, ar ko nosaka kopīgo specifikāciju, projekta agrīnā izstrādes posmā Komisija apkopo to attiecīgo struktūru vai ekspertu grupu viedokļus, kuras izveidotas saskaņā ar attiecīgajiem Savienības nozares tiesību aktiem, un pienācīgi apspriežas ar visām attiecīgajām ieinteresētajām personām. Pamatojoties uz minēto apspriešanos, Komisija sagatavo īstenošanas akta projektu.

2. Praksi, kas atbilst kopīgajām specifikācijām vai to daļām, uzskata par atbilstīgu prasībām, kas izklāstītas īstenošanas aktos, kuri pieņemti, ievērojot šīs regulas 53. panta 1. punkta b) apakšpunktu, ciktāl uz minētajām prasībām attiecas minētās kopīgās specifikācijas vai to daļas.
3. Ja saskaņotu standartu ir pieņēmusi Eiropas standartizācijas organizācija, un Komisijai ir ierosināts atsauki uz to publicēt *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, Komisija saskaņoto standartu novērtē saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 1025/2012. Kad atsauki uz saskaņotu standartu publicē *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, Komisija atceļ 1. punktā minētos īstenošanas aktus vai to daļas, kas attiecas uz tām pašām prasībām vai testiem, kuri minēti 1. punktā.
4. Nosakot specifikācijas saskaņā ar šo pantu, Komisija maksimāli ņem vērā drošības prasības, kas vajadzīgas dabasgāzes sistēmas drošai ekspluatācijai, jo īpaši dabasgāzes krātuvju drošai ekspluatācijai visā Savienībā.

21. pants

Gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls

Visi pārvades sistēmu operatori sadarbojas Savienības līmenī, izmantojot gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīklu (gāzes *ENTSO*), lai veicinātu dabasgāzes iekšējā tirgus izveides pabeigšanu un darbību, kā arī pārrobežu tirdzniecību un lai panāktu dabasgāzes pārvades tīkla optimālu pārvaldību, koordinētu darbību un tehnisko attīstību.

22. pants

Gāzes *ENTSO* organizācija

1. **Gāzes *ENTSO*** iesniedz Komisijai un *ACER* gāzes *ENTSO* statūtu projektu, locekļu sarakstu un reglamenta projektu, tostarp reglamenta noteikumus par apspriešanos ar citām ieinteresētajām personām, ja šie dokumenti mainās vai pēc argumentēta Komisijas vai *ACER* pieprasījuma.
2. *ACER* pēc oficiālas apspriešanās ar organizācijām, kas pārstāv visas ieinteresētās personas, jo īpaši sistēmas izmantotājus, tostarp lietotājus, četros mēnešos pēc statūtu projekta, locekļu saraksta un reglamenta projekta saņemšanas dienas sniedz Komisijai atzinumu par tiem.
3. Komisija sniedz atzinumu par statūtu projektu, locekļu sarakstu un reglamenta projektu, ņemot vērā 2. punktā minēto *ACER* atzinumu, trīs mēnešos pēc *ACER* atzinuma saņemšanas dienas.

4. Trīs mēnešos pēc **pozitīva** Komisijas atzinuma saņemšanas dienas gāzes ENTSO pieņem un publicē pārskatītos gāzes ENTSO statūtus un reglamentu.

23. pants

Gāzes *ENTSO* uzdevumi

1. Gāzes *ENTSO* pēc Komisijas pieprasījuma saskaņā ar 53. panta 9. punktu izstrādā tīkla kodeksus šā panta 6. punktā minētajām jomām.
2. Lai sasniegtu 21. pantā noteiktos mērķus, gāzes *ENTSO* var izstrādāt tīkla kodeksus 6. punktā minētajām jomām, ja šie kodeksi nav saistīti ar jomām, uz kurām attiecas Komisijas pieprasījums. Šos tīkla kodeksus iesniedz *ACER* atzinuma sniegšanai. Gāzes *ENTSO* pienācīgi ņem vērā šo atzinumu.

3. Gāzes *ENTSO* pieņem:

- a) kopējus tīkla ekspluatācijas instrumentus, lai nodrošinātu tīkla darbības koordināciju normālos un ārkārtas apstākļos, tostarp parastu negadījumu klasifikācijas skalu, un pētniecības plānus;
- b) katru otro gadu – nesaistošu **un publiskojamu** Savienības mēroga tīkla attīstības desmit gadu plānu (Savienības mēroga tīkla attīstības plāns), tostarp Eiropas piegādes pietiekamības prognozi;
- c) ieteikumus, kas saistīti ar tehniskās sadarbības koordināciju starp Savienības un trešo valstu pārvades sistēmu operatoriem;
- d) gada darba programmu;
- e) gada pārskatu;
- f) ikgadējās ziemas un vasaras piegādes pietiekamības prognozes;[...]
- g) vēlākais līdz 2024. gada 15. maijam un pēc tam reizi divos gados – gāzes kvalitātes monitoringa ziņojumu ar gāzes kvalitātes parametru dinamiku, dabasgāzes sistēmā piemaisītā ūdeņraža līmeņa un tilpumdaudzuma dinamiku, prognozēm par paredzamo gāzes kvalitātes parametru dinamiku un dabasgāzes sistēmā piemaisītā ūdeņraža tilpumdaudzuma dinamiku, ūdeņraža piemaisīšanas ietekmi uz pārrobežu plūsmām, kā arī informāciju par lietām, kas saistītas ar gāzes kvalitātes vai piemaisījuma līmeņu specifiskāciju atšķirībām, un to, kā šādas lietas atrisinātas;

[...] [...] h) [...] balstoties uz informāciju, ko sniedz Savienības sadales sistēmu operatoru struktūra ("ES SSO struktūra"), gāzes kvalitātes monitoringa ziņojumā aplūko arī g) apakšpunktā minēto jomu attīstību, ciktāl tas attiecas uz sadales tīklu;

i) [...] gada pārskatu, kurā norādīts dabasgāzes tīklā ievadīto atjaunīgo un mazoglekļa gāzu daudzums.

4. Šā panta 3. punkta b) apakšpunktā minētā Eiropas piegādes pietiekamības prognoze aptver vispārēju gāzes sistēmas spēju piegādāt gāzi atbilstoši pašreizējam un prognozētajam pieprasījumam nākamajiem pieciem gadiem un laikposmam no pieciem līdz desmit gadiem no minētās prognozes dienas. Eiropas piegādes pietiekamības prognozes pamatā ir valstu piegādes prognozes, ko sagatavo katrs atsevišķs pārvades sistēmas operators.

(punkts pārcelts uz 29. pantu) [...]

5. Šā panta 3. punkta d) apakšpunktā minētajā gada darba programmā ietver attiecīgajā gadā sagatavojamo tīkla kodeksu sarakstu un aprakstu, tīkla ekspluatācijas koordinēšanas plānu, kā arī pētniecības un izstrādes pasākumus, norādot orientējošu grafiku.

6. Šā panta 1. un 2. punktā minētie tīkla kodeksi, vajadzības gadījumā ņemot vērā reģionālas īpatnības, aptver šādas jomas:
- a) tīkla drošības un uzticamības noteikumi;
 - b) tīkla pieslēguma noteikumi;
 - c) trešo personu piekļuves noteikumi;
 - d) datu apmaiņas un līguma izpildes noteikumi;
 - e) sadarbības noteikumi;
 - f) operatīvās procedūras ārkārtas situācijās;
 - g) jaudas sadales un pārslodzes vadības noteikumi;
 - h) tirdzniecības noteikumi, kas attiecas uz tehnisku un operacionālu tīkla piekļuves pakalpojumu sniegšanu un uz sistēmas balansēšanu;
 - i) pārredzamības noteikumi;
 - j) balansēšanas noteikumi, tostarp ar tīklu saistīti noteikumi par nominācijas procedūru, noteikumi par nebalansa maksām un noteikumi par operacionālo balansēšanu starp pārvades sistēmu operatoru sistēmām;
 - k) noteikumi par saskaņotām pārvades tarifu struktūrām;
 - l) energoefektivitāte gāzes tīklos;
 - m) gāzes tīklu kiberdrošība.

7. Tīkla kodeksus izstrādā par tīklu pārrobežu aspektiem un tirgu integrācijas aspektiem, un tie neskar dalībvalstu tiesības izveidot valstu kodeksus par aspektiem, kas neietekmē pārrobežu tirdzniecību.
8. Gāzes *ENTSO* pārrauga un izvērtē to, kā īsteno tīkla kodeksus un vadlīnijas, ko Komisija ir pieņēmusi saskaņā ar 53. panta 13. punktu vai 56. pantu, kā arī to ietekmi uz to piemērojamo noteikumu saskaņošanu, kuru mērķis ir veicināt tirgu integrāciju. Gāzes *ENTSO* par konstatēto ziņo [...] **ACER** un izvērtējuma rezultātus ietver šā panta 3. punkta e) apakšpunktā minētajā gada pārskatā.
9. Gāzes *ENTSO* dara pieejamu visu informāciju, ko *ACER* lūdz, lai veiktu savus uzdevumus saskaņā ar 24. panta 1 punktu.
10. *ACER* izskata valstu tīkla attīstības desmit gadu plānus, lai novērtētu to atbilstību Savienības mēroga tīkla attīstības plānam. Ja *ACER* konstatē neatbilstības starp valsts tīkla attīstības desmit gadu plānu un Savienības mēroga tīkla attīstības plānu, tā iesaka grozīt attiecīgi valsts tīkla attīstības desmit gadu plānu vai Savienības mēroga tīkla attīstības plānu. Ja šāds valsts tīkla attīstības desmit gadu plāns ir izstrādāts saskaņā ar [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx,] 51. pantu, *ACER* iesaka kompetentajai regulatīvajai iestādei grozīt valsts tīkla attīstības desmit gadu plānu saskaņā ar minētās direktīvas 51. panta 5. punktu un par to informē Komisiju.
11. Pēc Komisijas pieprasījuma gāzes *ENTSO* dara Komisijai zināmus savus apsvērumus par vadlīniju pieņemšanu, kā paredzēts 56. pantā.
12. **Gāzes ENTSO sadarbojas ar ENTSO-E un ar ENNOH.**

ACER veiktā pārraudzība

1. *ACER* pārrauga, kā gāzes *ENTSO* veic 23. panta 1., 2. un 3. punktā minētos uzdevumus, un sniedz Komisijai ziņojumu.

ACER pārrauga, kā gāzes *ENTSO* īsteno tīkla kodeksus, kas izstrādāti saskaņā ar 23. panta 2. punktu, un tīkla kodeksus, kas izstrādāti saskaņā ar 53. panta 1. līdz 12. punktu, bet kurus Komisija nav pieņēmusi saskaņā ar 53. panta 13. punktu. Ja gāzes *ENTSO* nav īstenojis kādu no tīkla kodeksiem, *ACER* prasa, lai gāzes *ENTSO* sniedz pamatotu paskaidrojumu, kāpēc attiecīgais kodekss nav īstenots. *ACER* informē Komisiju par šo paskaidrojumu un sniedz par to atzinumu.

ACER pārrauga un izvērtē, kā īsteno tīkla kodeksus un vadlīnijas, ko Komisija ir pieņēmusi saskaņā ar 52., 53., 55. un 56. pantu, un kā tie iespaido to piemērojamo noteikumu saskaņošanu, kuri vērsti uz tirgu integrācijas veicināšanu, diskriminācijas nepieļaušanu, efektīvu konkurenci un efektīvu tirgus darbību, un sniedz par to ziņojumu Komisijai.

2. Gāzes *ENTSO* iesniedz *ACER* Savienības mēroga tīkla attīstības plāna projektu, gada darba programmas projektu, tostarp informāciju par apspriešanās procesu, un citus 23. panta 3. punktā norādītos dokumentus, lai saņemtu tās atzinumu.

Divos mēnešos pēc saņemšanas dienas *ACER* sniedz gāzes *ENTSO* un Komisijai pienācīgi pamatotu atzinumu un ieteikumus, ja tā uzskata, ka gāzes *ENTSO* iesniegtais gada darba programmas projekts vai Savienības mēroga tīkla attīstības plāna projekts neveicina diskriminācijas novēršanu, efektīvu konkurenci, tirgus efektīvu darbību vai trešo personu piekļuvei atvērtu pietiekamu pārrobežu starpsavienojumu līmeni.

25. pants

Regulatīvās iestādes

Regulatīvās iestādes, veicot savus pienākumus saskaņā ar šo regulu, nodrošina atbilstību šai regulai, tīkla kodeksiem un vadlīnijām, kas pieņemtas atbilstoši 52.–56. pantam.

Attiecīgā gadījumā tās sadarbojas viena ar otru, ar Komisiju un ar *ACER* atbilstīgi Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas V nodaļai.

26. pants

Apspriešanās

1. Izstrādājot tīkla kodeksus, Savienības mēroga tīkla attīstības plāna projektu un gada darba programmu, kā minēts 23. panta 1., 2. un 3. punktā, gāzes *ENTSO* saskaņā ar 22. panta 1. punktā minēto reglamentu organizē plašu, savlaicīgu, atklātu un pārredzamu apspriešanos ar visiem attiecīgajiem tirgus dalībniekiem un jo īpaši ar organizācijām, kas pārstāv visas ieinteresētās personas. Šī apspriešanās aptver arī regulatīvās iestādes un citas valsts iestādes, piegādes un ražošanas uzņēmumus, tīkla izmantotājus, tostarp lietotājus, sadales sistēmas operatorus, tostarp attiecīgās nozares apvienības, tehniskas struktūras un ieinteresēto personu platformas. Tās mērķis ir lēmumu pieņemšanas procesā apzināt visu attiecīgo pušu viedokļus un priekšlikumus.
2. Publisko visus dokumentus un sanāksmju protokolus, kas saistīti ar 1. punktā minēto apspriešanos.

3. Pirms gāzes *ENTSO* pieņem gada darba programmu un tīkla kodeksus, kā minēts 23. panta 1., 2. un 3. punktā, tas norāda, kā ir ņemti vērā apspriešanās gaitā izteiktie apsvērumi. Ja kādi apsvērumi nav ņemti vērā, gāzes *ENTSO* norāda pamatojumu.

27. pants

Izmaksas

Izmaksas, kas saistītas ar šīs regulas 21.–23. pantā, 52. un 53. pantā un Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) [...] **2022/869**¹² 11. pantā minētajām gāzes *ENTSO* darbībām, sedz pārvades sistēmu operatori, un tās ņem vērā tarifu aprēķinos. Regulatīvās iestādes apstiprina minētās izmaksas vienīgi tad, ja tās ir pamatotas un atbilstīgas.

28. pants

Pārvades sistēmu operatoru reģionālā sadarbība

1. Pārvades sistēmu operatori izveido reģionālo sadarbību gāzes *ENTSO* ietvaros, lai sekmētu 23. panta 1., 2. un 3. punktā minēto uzdevumu izpildi.

¹² **[Pievienot pareizu atsauci uz TEN-E regulu 2022/869]** Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) Nr. 347/2013 (2013. gada 17. aprīlis), ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes (OV L 115, 25.4.2013., 39. lpp.).

2. Pārvades sistēmu operatori sekmē operacionālos pasākumus, kas nodrošina tīkla optimālu pārvaldību, un veicina enerģijas biržu attīstību, pārrobežu jaudas koordinētu sadali ar nediskriminējošiem, uz tirgu vēršiem risinājumiem, pienācīgu uzmanību veltot konkrētiem ieguvumiem, ko dod īstermiņa piešķirumu netiešās izsoles, un balansēšanas mehānismu integrācijai.
3. Lai sasniegtu 1. un 2. punktā noteiktos mērķus, Komisija tiek pilnvarota saskaņā ar 63. pantu pieņemt deleģētos aktus **nolūkā papildināt šo regulu**, ar kuriem, ņemot vērā pastāvošās reģionālās sadarbības struktūras, nosaka katras reģionālās sadarbības struktūras [...] aptverto ģeogrāfisko teritoriju. Katra dalībvalsts drīkst veicināt sadarbību vairāk nekā vienā ģeogrāfiskajā teritorijā.

Šajā nolūkā Komisija apspriežas ar *ACER* un gāzes *ENTSO*.

29. pants

Dabasgāzes tīkla attīstības desmit gadu plāns

Ik pēc diviem gadiem gāzes *ENTSO* pieņem un publicē Savienības mēroga tīkla attīstības plānu, kas minēts 23. panta 3. punkta b) apakšpunktā. Savienības mēroga tīkla attīstības plānā ietver integrēta tīkla modelēšanu, scenāriju izstrādi, Eiropas piegādes pietiekamības prognozi un sistēmas, **tostarp infrastruktūras, kuru paredzēts dezekspluatēt**, noturības novērtējumu.

Savienības mēroga tīkla attīstības plānā jo īpaši:

- a) ņem vērā valstu investīciju plānus un Regulas (ES) [...] **2022/869** IV nodaļu;
- b) attiecībā uz pārrobežu starpsavienojumiem ņem vērā tīkla izmantotāju pamatotās vajadzības un iekļauj investoru ilgtermiņa saistības, kā minēts [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 56. un 52. pantā, un
- c) nosaka investīcijas nepietiekamību, jo īpaši attiecībā uz pārrobežu jaudām;
- d) (pārcelts no 23. panta un grozīts) [...] ietver integrētā tīkla, tostarp udeņraža tīklu, modelēšanu, pamatojoties uz ENNOH veikto integrētā udeņraža tīkla modelēšanu un scenāriju izstrādi, ievērojot 43. pantu. [...].**

Attiecībā uz otrās daļas c) apakšpunktu Savienības mēroga tīkla attīstības plānam var pievienot pārskatu par šķēršļiem tīkla pārrobežu jaudas palielināšanā, kurus rada atšķirīgas apstiprināšanas procedūras vai prakse.

Pārredzamības prasības, kas attiecas uz pārvades sistēmu operatoriem

1. Pārvades sistēmas operators publisko sīku informāciju par jaudu un pakalpojumiem, ko tas piedāvā, un attiecīgajiem spēkā esošajiem nosacījumiem, kā arī tehnisko informāciju, kas vajadzīga, lai tīkla izmantotāji varētu efektīvi piekļūt tīklam.
2. Lai nodrošinātu pārredzamus, objektīvus un nediskriminējošus tarifus un veicinātu gāzes tīklu efektīvu izmantošanu, pārvades sistēmu operatori vai attiecīgās valsts iestādes publicē pieņemami un pietiekami sīki izklāstītu informāciju par tarifu veidošanu, metodiku un struktūru.
3. Katrs pārvades sistēmas operators par sniegtajiem pakalpojumiem regulāri un pastāvīgi, viegli izmantojamā un standartizētā formā publisko skaitlisku informāciju par tehniskajām, nolīgtajām un pieejamajām jaudām attiecībā uz visiem noteiktajiem punktiem, arī ieejas un izejas punktiem, kā izklāstīts I pielikumā.
4. Noteiktos pārvades sistēmas punktus, par ko informācija jāpublisko, apstiprina kompetentās iestādes pēc apspriešanās ar tīkla izmantotājiem.
5. Pārvades sistēmas operators vienmēr izpauž šajā regulā prasīto informāciju kvantitatīvi skaidrā, viegli saprotamā veidā un bez diskriminācijas.

6. Pārvades sistēmas operators publisko *ex ante* un *ex post* piedāvājuma un pieprasījuma informāciju, balstoties uz nominācijām un piešķirumiem, prognozēm un faktiskajām plūsmām uz sistēmu un no tās. Regulatīvā iestāde nodrošina, ka visu šādu informāciju publisko. Publiskotā informācija ir tikpat detalizēta kā pārvades sistēmas operatoram pieejamā informācija.

Pārvades sistēmas operators publisko sistēmas balansēšanai veikto pasākumus, radušās izmaksas un gūtos ieņēmumus.

Attiecīgie tirgus dalībnieki sniedz pārvades sistēmas operatoram šajā pantā minētās ziņas.

7. Pārvades sistēmu operatori publisko detalizētu informāciju par to tīklos transportēto gāzu kvalitāti, kam var būt ietekme uz tīkla izmantotājiem, balstoties uz Komisijas Regulas (ES) 2015/703 16. un 17. pantu.

31. pants

Pārredzamības prasības attiecībā uz dabasgāzes un ūdeņraža krātuvēm, LNG kompleksiem un ūdeņraža termināļiem

1. *LNG* kompleksu un ūdeņraža krātuvju, kā arī [...] uzglabāšanas sistēmu operatori un ūdeņraža termināļu operatori publisko sīku informāciju par visiem to piedāvātajiem pakalpojumiem un attiecīgajiem piemērotajiem nosacījumiem, kā arī tehnisko informāciju, kas vajadzīga, lai **LNG kompleksu un dabasgāzes** un ūdeņraža krātuvju un ūdeņraža termināļu izmantotāji varētu efektīvi piekļūt *LNG* kompleksiem **un dabasgāzes** un ūdeņraža krātuvēm un ūdeņraža termināļiem. Regulatīvās iestādes var pieprasīt minētajiem operatoriem darīt sistēmas izmantotājiem publiski pieejamu jebkādu relevantu papildinformāciju.

2. *LNG* sistēmas operatori nodrošina ērti lietojamus instrumentus pieejamo pakalpojumu tarifu aprēķināšanai.
3. *LNG* kompleksu un ūdeņraža krātuvju **un ūdeņraža termināļu** iekārtu, kā arī dabasgāzes uzglabāšanas sistēmu operatori par sniegtajiem pakalpojumiem regulāri un nepārtraukti lietotājam ērti saprotamā un standartizētā veidā publisko skaitlisku informāciju par nolīgtajām un pieejamajām krātuvju un *LNG* kompleksu un ūdeņraža krātuvju, kā arī ūdeņraža termināļu jaudām.
4. *LNG* kompleksu **un ūdeņraža termināļu** un ūdeņraža krātuvju, kā arī dabasgāzes uzglabāšanas sistēmu operatori vienmēr sniedz šajā regulā prasīto informāciju jēgpilnā, kvantitatīvi skaidrā, viegli saprotamā veidā un bez diskriminācijas.
5. *LNG* un uzglabāšanas sistēmu operatori un ūdeņraža krātuvju un ūdeņraža termināļu operatori publisko gāzes daudzumu katrā krātuvē vai *LNG* kompleksā un ūdeņraža terminālī vai krātuvju grupā, ja tas atbilst veidam, kādā piekļuve tiek piedāvāta sistēmu izmantotājiem, plūsmas uz kompleksu/krātuvi un no tā/tās, un dabasgāzes un ūdeņraža krātuves, *LNG* kompleksa un ūdeņraža termināļa pieejamās jaudas, arī attiecībā uz tiem kompleksiem/krātuvēm, uz ko neattiecas trešo personu piekļuve. Informāciju paziņo arī pārvades sistēmas operatoram vai – ūdeņraža krātuvju un termināļu gadījumā – ūdeņraža tīkla operatoram, kas to publisko apkopotā veidā par sistēmu vai apakšsistēmu, ko nosaka relevantie punkti. Šo informāciju atjaunina vismaz reizi dienā.

Ja dabasgāzes vai ūdeņraža uzglabāšanas sistēmas izmantotājs ir vienīgais dabasgāzes vai ūdeņraža krātuves izmantotājs, dabasgāzes vai ūdeņraža uzglabāšanas sistēmas izmantotājs var iesniegt regulatīvajai iestādei pamatotu lūgumu apstrādāt šā punkta pirmajā daļā minētos datus konfidenciali. Ja regulatīvā iestāde secina, ka šāds lūgums ir pamatots, jo īpaši ņemot vērā vajadzību likumīgi aizsargāt uzņēmējdarbības noslēpumus, kuru izpaušana varētu nelabvēlīgi ietekmēt krātuves izmantotāja vispārējo komerciālo stratēģiju, ar mērķi izveidot konkurenciālu gāzes iekšējo tirgu, tā var uz vienu gadu vai mazāk atļaut uzglabāšanas sistēmas operatoram nepubliskot šā punkta pirmajā daļā minētos datus.

Šā punkta otro daļu piemēro, neskarot pirmajā daļā minētos pārvades sistēmas operatora paziņošanas un publicēšanas pienākumus, izņemot gadījumus, kad apkopotie dati ir identiski konkrētās dabasgāzes vai ūdeņraža uzglabāšanas sistēmas datiem, attiecībā uz kuru regulatīvā iestāde atļāvusi nepubliskošanu.

6. Lai garantētu pārredzamus, objektīvus un nediskriminējošus tarifus un veicinātu infrastruktūru efektīvu izmantošanu, *LNG* kompleksu un dabasgāzes vai ūdeņraža krātuvju operatori vai attiecīgās regulatīvās iestādes publisko pietiekami detalizētu informāciju par to tarifu veidošanos, metodiku un struktūru, kas ir saistīti ar infrastruktūrām, kurām piemēro trešo personu regulētu piekļuvi; *LNG* kompleksi, kuriem piešķirts atbrīvojums saskaņā ar Direktīvas 2003/55/EK 22. pantu un Direktīvas 2009/73/EK 36. pantu, kā arī šīs regulas 60. pantu, un dabasgāzes uzglabāšanas operatori atbilstoši apspriestajam trešo personu piekļuves režīmam publisko infrastruktūras tarifus, lai nodrošinātu pietiekamu pārredzamības līmeni.

LNG un uzglabāšanas sistēmu operatori [...] pārredzamā un lietotājdraudzīgā veidā **Eiropas platformā** publicē šajā pantā prasīto informāciju. **Komisija var izdot [...] nesaistošus norādījumus, kas atvieglo platformu izveidi.**

32. pants

Lietvedības prasības sistēmu operatoriem

Pārvades sistēmu operatori, uzglabāšanas sistēmu operatori un *LNG* sistēmu operatori piecus gadus glabā pieejamus valsts iestādēm, tostarp regulatīvajai iestādei, valsts konkurences iestādei un Komisijai, visu informāciju, kas minēta 30. un 31. pantā un I pielikuma 3. daļā.

4. IEDAĻA

SADALES SISTĒMAS DARBĪBA

33. pants

Atjaunīgo un mazoglekļa gāzu konstantā jauda sadales sistēmā

1. Sadales sistēmu operatori nodrošina konstantu jaudu, kas vajadzīga, lai piekļūtu atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotnēm, kas pieslēgtas to tīklam. Šajā **nolūkā [...]** sadales sistēmu operatori sadarbībā ar pārvades sistēmu operatoriem izstrādā procedūras un kārtību, arī investīciju procedūras un kārtību, kas nodrošina reverso plūsmu no sadales uz pārvades tīklu.
- "2. Šā panta 1. punkts neskar sadales sistēmu operatoru iespēju izstrādāt alternatīvas investīcijām reversajā plūsmā, piemēram, viedtīklu risinājumus vai pieslēgumu citiem tīkla operatoriem, **tostarp atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotņu tiešu pieslēgumu pārvades tīkliem.** Lai nodrošinātu ekonomisko efektivitāti, konstantu piekļuvi var ierobežot tikai nolūkā piedāvāt tādas jaudas, uz kurām attiecas operacionāli ierobežojumi. Regulatīvā iestāde nodrošina, ka visi konstantās jaudas ierobežojumi vai operacionālie ierobežojumi tiek ieviesti, izmantojot pārredzamas un nediskriminējošas procedūras, un nerada nepamatotus šķēršļus ienākšanai tirgū. Ja ar konstantas jaudas nodrošināšanu saistītās izmaksas sedz ražotne, ierobežojumus nepiemēro.

34. pants

Sadarbība starp sadales sistēmu operatoriem un pārvades sistēmu operatoriem

Sadales sistēmu operatori sadarbojas ar pārējiem sadales sistēmu operatoriem un pārvades sistēmu operatoriem, lai koordinētu apkopi, sistēmas attīstību, jaunus savienojumus un sistēmas darbību nolūkā nodrošināt sistēmas integritāti un maksimāli palielināt jaudu un samazināt gāzveida kurināmā izmantošanu.

35. pants

Pārredzamības prasības attiecībā uz sadales sistēmu operatoriem

Ja sadales sistēmu operatori ir atbildīgi par gāzes kvalitātes pārvaldību savos tīklos, tie, pamatojoties uz Komisijas Regulas (ES) 2015/703 16. un 17. pantu, publisko detalizētu informāciju par to tīklos transportēto gāzu kvalitāti, kas varētu ietekmēt tīkla izmantotājus.

Eiropas sadales sistēmu operatoru struktūra

1. Lai veicinātu dabasgāzes iekšējā tirgus izveides pabeigšanu un darbību un veicinātu sadales un pārvades sistēmu optimālu pārvaldību un koordinētu darbību, sadales sistēmu operatori, kas darbina dabasgāzes sistēmu, Savienības līmenī sadarbojas Eiropas sadales sistēmu operatoru struktūrā ("ES SSO struktūra"), kas izveidota saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) 2019/943 ¹³ 52.–57. pantu.
2. Reģistrētie biedri ES SSO struktūrā var piedalīties tieši, vai arī viņus var pārstāvēt valsts asociācija, ko izraudzījusies dalībvalsts, vai Savienības līmeņa asociācija.
3. Izmaksas, kas saistītas ar ES SSO struktūras darbībām, sedz sadales sistēmu operatori, kuri ir reģistrētie biedri, un tās ņem vērā tarifu aprēķinos. Regulatīvās iestādes apstiprina vienīgi pamatotas un samērīgas izmaksas.

¹³ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2019/943 (2019. gada 5. jūnijs) par elektroenerģijas iekšējo tirgu (*OV L 158, 14.6.2019., 54. lpp.*).

ES SSO struktūras galveno noteikumu un procedūru maiņa

1. Noteikumus un procedūras par sadales sistēmu operatoru dalību ES SSO struktūrā, ievērojot Regulas (ES) 2019/94[...]**3** 54. pantu, piemēro arī sadales sistēmu operatoriem, kas darbina dabasgāzes sistēmu.
- "2. Stratēģisko padomdevēju grupā saskaņā ar Regulas (ES) 2019/94[...]**3** 54. panta 2. punkta f) apakšpunktu ir arī pārstāvji no asociācijām, kas pārstāv Eiropas sadales sistēmu operatorus, kuri darbina tikai dabasgāzes sistēmu.
3. Līdz [viens gads pēc stāšanās spēkā] ES SSO struktūra iesniedz Komisijai un *ACER* atjauninātu statūtu projektu, arī rīcības kodeksu, reģistrēto biedru sarakstu, atjauninātā reglamenta projektu, arī reglamentu par apspriešanos ar *ENTSO-E*, gāzes *ENTSO* un citām ieinteresētajām personām, un atjauninātu finansēšanas noteikumu projektu.

ES SSO struktūras atjauninātā reglamenta projekts nodrošina, ka līdzsvaroti ir pārstāvēti visi iesaistītie sadales sistēmu operatori, arī tie, kuriem tikai pieder dabasgāzes sistēmas vai kuri tās darbina.

4. Četru mēnešu laikā no 3. punktā minēto dokumentu saņemšanas *ACER* pēc apspriešanās ar organizācijām, kas pārstāv visas ieinteresētās personas, it īpaši sadales sistēmu izmantotājus, sniedz Komisijai savu atzinumu.

5. Trīs mēnešu laikā no *ACER* atzinuma saņemšanas Komisija sniedz atzinumu par dokumentiem, kas iesniegti atbilstoši 3. punktam, ņemot vērā atzinumu, ko *ACER* sniegusi saskaņā ar [...]4. punktu.
6. Trīs mēnešu laikā no pozitīva Komisijas atzinuma saņemšanas sadales sistēmu operatori pieņem un publicē atjauninātos statūtus, reglamentu un finanšu noteikumus.
7. Šā panta 3. punktā minētos dokumentus iesniedz Komisijai un *ACER*, ja tajos ir izdarītas izmaiņas vai ja Komisija vai *ACER* iesniegusi pamatotu pieprasījumu. Komisija un *ACER* var sniegt atzinumu saskaņā ar 3., 4. un 5. punktā izklāstīto procedūru.

38. pants

ES SSO struktūras papildu uzdevumi

1. ES SSO struktūra veic uzdevumus, kas uzskaitīti Regulas (ES) 2019/943 55. panta 1. punkta a)–e) apakšpunktā, un veic minētās regulas 55. panta 2. punkta c)–e) apakšpunktā uzskaitītās darbības arī attiecībā uz tiem sadales tīkliem, kas ir dabasgāzes sistēmas daļa.
2. Papildus Regulas (ES) 2019/943 55. panta 1. punktā uzskaitītajiem uzdevumiem ES SSO struktūra piedalās tādu tīkla kodeksu izstrādē, kas ir relevanti sadales tīklu darbībai un plānošanai un pārvades tīklu un sadales tīklu koordinētai darbībai atbilstoši šai regulai un palīdz samazināt difūzās metāna emisijas no dabasgāzes sistēmas.

Piedaloties jaunu tīkla kodeksu izstrādē saskaņā ar 53. pantu, ES SSO struktūra ievēro Regulas (ES) 2019/943 56. pantā noteiktās apspriešanas prasības.

3. Papildus Regulas (ES) 2019/943 55. panta 2. punktā uzskaitītajām darbībām ES SSO struktūra:
- a) sadarbojas ar gāzes *ENTSO* to saskaņā ar šo regulu pieņemto tīkla kodeksu un vadlīniju īstenošanas monitoringā, kas ir relevanti sadales tīklu darbībai un plānošanai un koordinētai pārvades tīklu un sadales tīklu darbībai;
 - b) sadarbojas ar gāzes *ENTSO* un pieņem paraugpraksi pārvades un sadales sistēmu koordinētas darbības un plānošanas jomā, ietverot tādus jautājumus kā datu apmaiņa starp operatoriem un izkliedēto enerģijas resursu koordinācija;
 - c) strādā pie tā, lai apzinātu paraugpraksi to novērtējumu rezultātu īstenošanai, kas veikti saskaņā ar 23. panta 1.a punktu [priekšlikums par AED III] un 23. pantu [priekšlikums par pārskatīto EED], un sadarbībai starp elektroenerģijas sadales tīklu, dabasgāzes sadales tīklu un centralizētās siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmu operatoriem, tostarp novērtējuma vajadzībām saskaņā ar 24. panta 8. punktu [priekšlikums par AED III].
4. ES SSO struktūra sniedz ieguldījumu gāzes *ENTSO* ziņojumu sagatavošanā par gāzes kvalitāti attiecībā uz sadales tīkliem, kuros sadales sistēmu operatori ir atbildīgi par gāzes kvalitātes pārvaldību, kā norādīts 23. panta 3. punktā.

III nodaļa

SPECIALIZĒTAJIEM ŪDEŅRAŽA TĪKLIEM PIEMĒROJAMIE NOTEIKUMI

39. pants

Pārrobežu koordinācija ūdeņraža kvalitātes jomā

1. Ūdeņraža tīklu operatori sadarbojas, lai novērstu ūdeņraža pārrobežu plūsmu ierobežojumus, kas saistīti ar ūdeņraža kvalitātes atšķirībām.
2. Ja attiecīgie ūdeņraža tīklu operatori, veicot standarta darbības, nevar izvairīties no pārrobežu plūsmu ierobežojuma ūdeņraža kvalitātes atšķirību dēļ, tie nekavējoties informē attiecīgās regulatīvās iestādes. Informācijā iekļauj aprakstu un argumentētu pamatojumu par visiem pasākumiem, ko jau veikuši ūdeņraža tīklu operatori.
3. Attiecīgās regulatīvās iestādes sešu mēnešu laikā kopīgi vienojas, vai ierobežojumu atzīt.
4. Ja attiecīgās regulatīvās iestādes atzīst ierobežojumu, tās pieprasa attiecīgajiem ūdeņraža tīklu operatoriem 12 mēnešu laikā veikt šādas secīgas darbības:

- a) sadarboties un izstrādāt tehniski izpildāmus risinājumus, kas vajadzīgi, lai atceltu atzīto ierobežojumu;
 - b) kopīgi veikt tehniski izpildāmo risinājumu izmaksu un ieguvumu analīzi, lai noteiktu ekonomiski efektīvus risinājumus, šajā analīzē norādot izmaksu un ieguvumu sadalījumu starp iesaistīto pušu kategorijām;
 - c) sagatavot aplēsi par katra iespējamā risinājuma īstenošanas termiņu;
 - d) rīkot sabiedrisko apspriešanu par apzinātajiem izpildāmajiem risinājumiem un ņemt vērā apspriešanas rezultātus;
 - e) pamatojoties uz izmaksu un ieguvumu analīzi un sabiedriskās apspriešanas rezultātiem, iesniegt attiecīgajām regulatīvajām iestādēm apstiprināšanas nolūkā un pārējām katras iesaistītās dalībvalsts kompetentajām valsts iestādēm informācijas nolūkā kopīgu priekšlikumu par risinājumu, ar ko atceļ atzīto ierobežojumu, kā arī īstenošanas grafiku.
5. Ja attiecīgie ūdeņraža tīklu operatori 12 mēnešu laikā nevienojas par risinājumu, katrs ūdeņraža [...] **tīkla** operators nekavējoties informē savu regulatīvo iestādi.
6. Attiecīgās regulatīvās iestādes sešu mēnešu laikā pieņem kopīgu saskaņotu lēmumu par atzītā ierobežojuma atcelšanu, ņemot vērā izmaksu un ieguvumu analīzi, ko sagatavojuši attiecīgie [...] **ūdeņraža tīklu** operatori, un sabiedriskās apspriešanas rezultātus, kā noteikts Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punktā.

7. Attiecīgo regulatīvo iestāžu kopīgajā saskaņotajā lēmumā iekļauj lēmumu par to investīciju izmaksu sadalījumu, kas katram ūdeņraža tīkla operatoram jāsedz saskaņotā risinājuma īstenošanas nolūkā, kā arī par to iekļaušanu tarīfos pēc [203[...]**6**]. gada 1. janvāra, ņemot vērā risinājuma ekonomiskās, sociālās un vidiskās izmaksas un ieguvumus attiecīgajās dalībvalstīs.
8. *ACER* var regulatīvajām iestādēm sniegt ieteikumus par šādu 7. punktā minēto izmaksu sadales lēmumu detaļām.
9. Ja attiecīgās regulatīvās iestādes nevar panākt vienošanos, kas minēta šā panta 3. punktā, *ACER* lemj par ierobežojumu, ievērojot Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punktā izklāstīto procedūru. Ja *ACER* atzīst ierobežojumu, tā prasa attiecīgajiem ūdeņraža tīklu operatoriem 12 mēnešu laikā secīgi veikt 4. punkta a)–e) apakšpunktā minētās darbības.
10. Ja attiecīgās regulatīvās iestādes nevar pieņemt kopīgus saskaņotus lēmumus, kas minēti šā panta 6. un 7. punktā, *ACER* saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 6. panta 10. punktā izklāstīto procedūru lemj par risinājumu atzītā ierobežojuma atcelšanai un par investīciju izmaksu sadalījumu, kas saskaņotā risinājuma īstenošanas nolūkā jāsedz katram **ūdeņraža [...]** tīkla operatoram.
11. Sīkāku informāciju, kas vajadzīga šā panta īstenošanai, arī detalizētu informāciju par kopīgu saistošu ūdeņraža kvalitātes specifikāciju ūdeņraža pārrobežu starpsavienotājiem, izmaksu un ieguvumu analīzi nolūkā atcelt ar ūdeņraža kvalitātes atšķirībām saistītos pārrobežu plūsmas ierobežojumus, sadarbības noteikumus par ūdeņraža pārrobežu infrastruktūru, arī attiecībā uz starpsavienojumu nolīgumiem, vienībām, datu apmaiņu, saziņu un informācijas sniegšanu starp attiecīgajiem tirgus dalībniekiem, nosaka tīkla kodeksā, kas izveidots saskaņā ar 54. panta 2. punkta b) apakšpunktu.

Ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls

1. Lai veicinātu ūdeņraža iekšējā tirgus pilnveidi un darbību un pārrobežu tirdzniecību, kā arī lai nodrošinātu Eiropas ūdeņraža tīkla optimālu pārvaldību, koordinētu darbību un stabilu tehnisko attīstību, ūdeņraža tīklu operatori Savienības līmenī sadarbojas ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīklā (*ENNOH*).
- 1.a **ENNOH sastāv no sertificētiem [...] dalībvalstu ūdeņraža tīklu operatoriem. Ūdeņraža tīklu operatori ir tiesīgi pievienoties [...] ENNOH no brīža, kad regulatīvā iestāde sāk sertifikācijas procedūru, ar noteikumu, ka 18 mēnešu laikā pēc pievienošanās ENNOH sertifikācija tiek sekmīgi pabeigta atbilstoši [ar COM(2021)[...]803 ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 65. pantam un šīs regulas 13. pantam un ar noteikumu, ka trīs gadu laikā pēc pievienošanās [...] ENNOH tiek vismaz izstrādāts(-i) ūdeņraža infrastruktūras projekts(-i) un pieņemts galīgs lēmums par investīciju veikšanu. [...] Ja galīgais sertifikācijas lēmums nav pieņemts 18 mēnešu laikā pēc pievienošanās ENNOH vai ja galīgais lēmums par investīciju veikšanu nav pieņemts trīs gadu laikā pēc pievienošanās ENNOH, ūdeņraža tīkla operatora dalība ENNOH tiek izbeigta.**
2. Pildot savas funkcijas saskaņā ar Savienības tiesību aktiem, *ENNOH* rīkojas nolūkā izveidot labi funkcionējošu un integrētu iekšējo ūdeņraža tirgu un palīdz efektīvi un ilgtspējīgi sasniegt klimata un enerģētikas rīcībpolitikas satvarā noteiktos mērķus, konkrētāk, sekmē no atjaunīgajiem energoresursiem saražotā ūdeņraža efektīvu integrāciju un energoefektivitātes palielināšanu, vienlaikus saglabājot sistēmas drošību. *ENNOH* ir pietiekami cilvēkresursi un finanšu resursi, lai tas varētu pildīt savus pienākumus.

3. Līdz 2024. gada 1. septembrim ūdeņraža tīklu operatori iesniedz Komisijai un *ACER* izveidojamā *ENNOH* statūtu projektu, locekļu sarakstu un reglamenta projektu, arī reglamentu par apspriešanos ar ieinteresētajām personām.
4. Ūdeņraža tīklu operatori iesniedz Komisijai un *ACER* visus *ENNOH* statūtu, locekļu saraksta vai reglamenta grozījumu projektus.
5. Četru mēnešu laikā no projektu un statūtu, locekļu saraksta vai reglamenta grozījumu projekta saņemšanas *ACER* pēc apspriešanās ar organizācijām, kas pārstāv visas ieinteresētās personas, it īpaši sistēmas izmantotājus, arī lietotājus, sniedz Komisijai atzinumu par minētajiem projektiem vai statūtu, locekļu saraksta vai reglamenta grozījumu projektu.
6. Komisija sniedz atzinumu par projektiem un statūtu, locekļu saraksta vai reglamenta grozījumu projektu, ņemot vērā 5. punktā minēto *ACER* atzinumu, un trīs mēnešu laikā no *ACER* atzinuma saņemšanas.
7. Trīs mēnešu laikā no pozitīva Komisijas atzinuma saņemšanas ūdeņraža tīklu operatori pieņem un publicē statūtus, locekļu sarakstu un reglamentu.
8. Šā panta 3. punktā minētos dokumentus iesniedz Komisijai un *ACER*, ja tajos ir izdarītas izmaiņas vai ja tās izteikušas pamatotu pieprasījumu. Komisija un *ACER* sniedz atzinumu saskaņā ar 5., 6. un 7. punktu.

41. pants

Pāreja uz ENNOH

1. Līdz ENNOH izveidei saskaņā ar 40. pantu Komisija [...] **izveido** pagaidu platformu, kurā iesaista ACER un visus attiecīgos tirgus dalībniekus, tostarp gāzes ENTSO, ENTSO-E un ES SSO struktūru, un nodrošina tā administratīvo atbalstu. Minētā platforma [...] **veicina** darbu pie ūdeņraža tīklu un tirgu izvēršanai relevanto jautājumu tvēruma un satura. Pēc ENNOH izveides platforma [...] **beidz** pastāvēt.
- "2. Līdz ENNOH izveidei par **29. un 43. pantā minēto** Savienības mēroga tīkla attīstības plānu izstrādi gāzes un ūdeņraža tīklu jomā [...] atbildīgs ir gāzes ENTSO. Veicot šo uzdevumu, gāzes ENTSO nodrošina efektīvu apspriešanu un visu tirgus dalībnieku – arī ūdeņraža tirgus dalībnieku **un 1. punktā minētās pagaidu platformas dalībnieku** – iesaistīšanu.

42. pants

ENNOH uzdevumi

1. ENNOH:
 - a) izstrādā tīkla kodeksus 54. pantā minētajās jomās, lai sasniegtu 40. pantā noteiktos mērķus;
 - b) reizi divos gados pieņem un publicē **43. pantā minēto** nesaistošu Savienības mēroga tīkla attīstības desmit gadu plānu, arī Eiropas piegādes pietiekamības prognozi;

- c) sadarbojas ar *ENTSO-E*, [...] gāzes *ENTSO* un **ES SSO struktūru**;
- d) izstrādā ieteikumus par tehniskās sadarbības koordināciju Savienībā starp [...] pārvades un sadales sistēmu operatoriem, no vienas puses, un udeņraža tīklu operatoriem, no otras puses;
- e) izstrādā ieteikumus par tehniskās sadarbības koordināciju starp Savienības un trešo pušu tīklu operatoriem;
- f) pieņem gada darba programmu;
- g) pieņem gada pārskatu;
- h) pieņem gada prognozi par udeņraža piegādi, aptverot dalībvalstis, kurās udeņradi izmanto elektroenerģijas ražošanā vai [...] **rūpniecības** apgādei;
- i) vēlākais līdz 2026. gada 15. maijam un pēc tam reizi divos gados pieņem udeņraža kvalitātes monitoringa ziņojumu, tostarp informāciju un prognozes par udeņraža kvalitātes parametru paredzamo attīstību, kā arī informāciju par gadījumiem, kas saistīti ar udeņraža kvalitātes specifikāciju atšķirībām, un to, kā šādi gadījumi atrisināti;
- j) sadarbībā ar attiecīgām iestādēm un regulētiem subjektiem veicina kibernetisko drošību un datu aizsardzību.
- k) **izstrādā un veicina paraugpraksi udeņraža noplūžu konstatēšanas, monitoringa un samazināšanas jomā.**

2. *ENNOH* pārtrauga un analizē to, kā tiek īstenoti tīkla kodeksi un vadlīnijas, ko Komisija pieņēmusi saskaņā ar 54., 55. un 56. pantu, kā arī to ietekmi uz to piemērojamo noteikumu saskaņošanu, kuru mērķis ir veicināt tirgus attīstību un integrāciju. [...] *ENNOH* par konstatēto ziņo *ACER* un analīzes rezultātus ietver šā panta 1. punkta f) apakšpunktā minētajā gada pārskatā.
3. *ENNOH* publicē asamblejas, valdes un komiteju sanāksmju protokolus un regulāri informē sabiedrību par lēmumu pieņemšanas procesiem un darbībām.
4. Šā panta 1. punkta f) apakšpunktā minētajā gada darba programmā ietver attiecīgajā gadā izstrādājamo tīkla kodeksu sarakstu un aprakstu, tīkla darbības koordinēšanas plānu, kā arī pētniecības un attīstības pasākumus, norādot orientējošu grafiku.
5. *ENNOH* sniedz *ACER* informāciju, ko *ACER* lūdz, lai veiktu savus uzdevumus saskaņā ar 46. pantu. Lai *ENNOH* varētu izpildīt šo prasību, udeņraža tīklu operatori sniedz *ENNOH* visu prasīto informāciju.
6. Pēc Komisijas pieprasījuma *ENNOH* dara Komisijai zināmus savus apsvērumus par 56. pantā paredzēto vadlīniju pieņemšanu.

Ūdeņraža tīkla attīstības desmit gadu plāns

1. Savienības mēroga **ūdeņraža** tīkla attīstības desmit gadu plānā [...] ietver integrēta tīkla modelēšanu, scenāriju izstrādi un sistēmas noturības novērtējumu.

Savienības mēroga tīkla attīstības desmit gadu plānā it sevišķi:

- a) balstās uz valsts ūdeņraža tīkla attīstības pārskatiem, kas noteikti Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 52. pantā (ja pieejami) un Regulas (ES) xxx [TEN-E regula] IV nodaļā;
- b) attiecībā uz pārrobežu starpsavienojumiem arī ņem vērā dažādu tīkla izmantotāju pamatotās vajadzības un iekļauj investoru ilgtermiņa saistības, kā norādīts Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 55. pantā un IX nodaļas 3. iedaļā;
- c) nosaka investīcijas nepietiekamību, jo īpaši attiecībā uz pārrobežu jaudām;

Attiecībā uz otrās daļas c) apakšpunktu Savienības mēroga tīkla attīstības plānam var pievienot pārskatu par šķēršļiem tīkla pārrobežu jaudas palielināšanā, kurus rada atšķirīgas apstiprināšanas procedūras vai prakse.

2. Attiecīgā gadījumā *ACER* sniedz atzinumu par valstu ūdeņraža tīklu attīstības pārskatiem, novērtējot to atbilstību Savienības mēroga tīkla attīstības plānam. Ja *ACER* konstatē neatbilstības starp valsts ūdeņraža tīkla attīstības pārskatu un Savienības mēroga tīkla attīstības plānu, tā iesaka grozīt attiecīgi valsts ūdeņraža tīkla attīstības pārskatu vai Savienības mēroga tīkla attīstības plānu.

- "3. Izstrādājot 42. pantā minēto Savienības tīkla attīstības desmit gadu plānu, *ENNOH* sadarbojas ar *ENTSO-E* un gāzes *ENTSO*, konkrēti, izstrādājot energosistēmas izmaksu un ieguvumu analīzi un enerģijas tirgus un tīkla savienoto modeli, ieskaitot elektroenerģijas, gāzes un ūdeņraža transporta infrastruktūru, kā arī uzglabāšanu, *LNG* un ūdeņraža termināļus un elektrolīzerus, kā minēts [...] **Regulas (ES) 2022/869** 11. pantā, izstrādājot tīkla attīstības desmit gadu plānu scenārijus, kā norādīts [...] **minētās regulas** 12. pantā, un apzinot infrastruktūras nepilnības, kā norādīts [...] **minētās regulas** 13. pantā.

44. pants

Izmaksas

Izmaksas, kas saistītas ar šīs regulas [...] 42. pantā minētajām [...] *ENNOH* darbībām, sedz ūdeņraža tīklu operatori, un tās iekļauj tarifu aprēķinos. Regulatīvās iestādes apstiprina minētās izmaksas vienīgi tad, ja tās ir pamatotas un atbilstīgas.

45. pants

Apspriešana

1. Sagatavojot priekšlikumus saskaņā ar 42. pantā minētajiem uzdevumiem, *ENNOH* saskaņā ar šīs regulas 40. pantā minēto reglamentu organizē plašu, savlaicīgu, atklātu un pārredzamu apspriešanu ar visiem attiecīgajiem tirgus dalībniekiem un it īpaši ar organizācijām, kas pārstāv visas ieinteresētās personas. Apspriešanas procesā pirms priekšlikuma galīgās pieņemšanas ņem vērā ieinteresēto personu komentārus, lai lēmumu pieņemšanas procesā apzinātu visu attiecīgo pušu viedokļus un priekšlikumus. Apspriešanā iesaista arī regulatīvās iestādes un citas valstu iestādes, ražotājus, tīkla izmantotājus, arī lietotājus, tehniskās struktūras un ieinteresēto personu platformas.

2. Visus ar apspriešanu saistītos dokumentus un sanāksmju protokolus publisko.
3. Pirms *ENNOH* pieņem 42. pantā minētos priekšlikumus, tas norāda, kā ir ņemti vērā apspriešanas gaitā saņemtie apsvērumi. Ja kādi apsvērumi nav ņemti vērā, tas norāda pamatojumu.

46. pants

ACER veiktā pārraudzība

1. *ACER* pārrauga, kā tiek veikti *ENNOH* 42. pantā minētie uzdevumi, un informē Komisiju par saviem konstatējumiem.
2. *ACER* pārrauga, kā *ENNOH* īsteno tīkla kodeksus un vadlīnijas, ko Komisija pieņēmusi saskaņā ar 54., 55. un 56. pantu. Ja *ENNOH* nav īstenojis šādus tīkla kodeksus vai vadlīnijas, *ACER* prasa, lai *ENNOH* sniedz pienācīgi argumentētu skaidrojumu par neīstenošanas iemesliem. *ACER* informē Komisiju par šo paskaidrojumu un sniedz par to atzinumu.
3. Lai saņemtu *ACER* atzinumu, *ENNOH* iesniedz *ACER* Savienības mēroga tīkla attīstības plāna projektu, gada darba programmas projektu, arī informāciju par apspriešanas procesu, un citus 42. pantā minētos dokumentus.

Ja *ACER* uzskata, ka *ENNOH* iesniegtais gada darba programmas projekts vai Savienības mēroga tīkla attīstības plāna projekts neveicina diskriminācijas novēršanu, efektīvu konkurenci, tirgus efektīvu darbību vai pietiekamu pārrobežu starpsavienojuma līmeni, *ACER* divu mēnešu laikā pēc programmas vai plāna iesniegšanas sniedz *ENNOH* un Komisijai pienācīgi pamatotu atzinumu un ieteikumus.

47. pants

Ūdeņraža tīklu operatoru reģionālā sadarbība

1. Lai sekmētu 42. pantā minēto uzdevumu izpildi, ūdeņraža tīklu operatori izveido reģionālo sadarbību *ENNOH* ietvaros.
2. Lai atvieglotu komerciālo un operacionālo sadarbību starp blakusesošo ūdeņraža tīklu operatoriem, ūdeņraža tīklu operatori veicina operacionālos pasākumus, kas nodrošina tīkla optimālu pārvaldību, un nodrošina starpsavienotas Savienības ūdeņraža sistēmas sadarbspēju.

48. pants

Pārredzamības prasības attiecībā uz ūdeņraža tīklu operatoriem

1. Ūdeņraža tīklu operatori publisko detalizētu informāciju par to piedāvātajiem pakalpojumiem un relevantajiem piemērotajiem nosacījumiem, kā arī tehnisko informāciju, kas vajadzīga, lai ūdeņraža tīkla izmantotāji varētu efektīvi piekļūt tīklam.
2. Lai nodrošinātu pārredzamus, objektīvus un nediskriminējošus tarifus un veicinātu ūdeņraža tīklu efektīvu izmantošanu, no 2031. gada 1. janvāra ūdeņraža tīklu operatori vai attiecīgas iestādes publicē pilnīgu informāciju par tarifu veidošanu, metodiku un struktūru.
3. Ūdeņraža tīklu operatori publisko detalizētu informāciju par to tīklos transportētā ūdeņraža kvalitāti, kas var ietekmēt tīkla izmantotājus.

4. Pēc apspriešanas ar ūdeņraža tīkla izmantotājiem kompetentās iestādes apstiprina ūdeņraža tīkla relevantos punktus, par kuriem informācija ir jāpublisko.
5. Ūdeņraža tīklu operatori vienmēr izpauž šajā regulā prasīto informāciju jēgpilnā, kvantitatīvi skaidrā, viegli saprotamā veidā un bez diskriminācijas.
6. Ūdeņraža tīklu operatori publisko *ex ante* un *ex post* informāciju par piedāvājumu un pieprasījumu, arī periodiskas prognozes un reģistrēto informāciju. Regulatīvā iestāde nodrošina, ka visu šādu informāciju publisko. Publiskotā informācija ir tikpat detalizēta kā ūdeņraža tīklu operatoriem pieejamā informācija.
7. Attiecīgie tirgus dalībnieki sniedz ūdeņraža tīkla operatoram šajā pantā minētās ziņas.
8. Sīkāku informāciju, kas vajadzīga, lai īstenotu ūdeņraža tīklu operatoriem piemērojamās pārredzamības prasības, arī sīkāku informāciju par ūdeņraža tīklu operatoru sniegtās informācijas saturu, biežumu un veidu, nosaka tīkla kodeksā, kas izveidots saskaņā ar šīs regulas 54. panta 1. punktu.

49. pants

Ūdeņraža sistēmā piemērojamās lietvedības prasības

Ūdeņraža tīklu operatori, ūdeņraža krātuvju operatori un ūdeņraža termināļu operatori piecus gadus glabā valstu iestādēm, arī regulatīvajai iestādei, valsts konkurences iestādei un Komisijai pieejamu visu 31. un 48. pantā un I pielikuma 4. daļā minēto informāciju.

50. pants

Pieņemums par prakses atbilstību saskaņotajiem standartiem

1. **Praksi, kura atbilst [...]** saskaņotajiem standartiem vai to daļām, uz kuriem atsaucas ir publicētas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, uzskata par atbilstošu prasībām, kas minētas **saskaņā ar** šīs regulas 54. panta 2. punkta b) apakšpunktu [...] **pieņemtajos** deleģētajos aktos [...].

[...] [...]

Kopīgas specifikācijas

Komisija ir pilnvarota pieņemt īstenošanas aktus, ar kuriem nosaka kopīgas specifikācijas prasībām, kas izklāstītas [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 46. pantā, vai arī var minētās specifikācijas noteikt tīkla kodeksā saskaņā ar šīs regulas 54. panta 2. punkta b) apakšpunktu, ja:

- a) uz minētajām prasībām neattiecas saskaņotie standarti vai to daļas, uz kuriem atsaucies ir publicētas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*; vai
- b) [...] **Komisija ir pieprasījusi vienai vai vairākām Eiropas standartizācijas organizācijām izstrādāt saskaņotu standartu attiecībā uz minētajām prasībām, un ir arī izpildīts vismaz viens no šādiem nosacījumiem:**
 - i) **pieprasījumu nav akceptējusi neviena Eiropas standartizācijas organizācija;**
 - ii) **Komisija ir konstatējusi nepamatotu kavēšanos prasīto saskaņoto standartu pieņemšanā;**
 - iii) **kāda Eiropas standartizācijas organizācija ir izstrādājusi standartu, kas pilnībā neatbilst Komisijas pieprasījumam; vai**

- c) Komisija saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 1025/2012 11. panta 5. punktā minēto procedūru ir nolēmusi atsauces uz saskaņotajiem standartiem vai to daļām, kas attiecas uz minētajām prasībām, saglabāt ierobežoti vai atsaukt.

Minētos īstenošanas aktus pieņem saskaņā ar pārbaudes procedūru, kas minēta 61. panta 3. punktā.

Īstenošanas akta, ar ko nosaka kopīgo specifikāciju, projekta agrīnā izstrādes posmā Komisija apkopo to attiecīgo struktūru vai ekspertu grupu viedokļus, kuras izveidotas saskaņā ar attiecīgajiem Savienības nozares tiesību aktiem, un pienācīgi apspriežas ar visām attiecīgajām ieinteresētajām personām. Pamatojoties uz minēto apspriešanos, Komisija sagatavo īstenošanas akta projektu.

2. Praksi, kas atbilst kopīgajām specifikācijām vai to daļām, uzskata par atbilstīgu prasībām, kas izklāstītas deleģētajos aktos, kuri pieņemti, ievērojot šīs regulas 54. panta 2. punkta b) apakšpunktu, ciktāl uz minētajām prasībām attiecas minētās kopīgās specifikācijas vai to daļas.
3. Ja saskaņotu standartu ir pieņēmusi Eiropas standartizācijas organizācija, un Komisijai ir ierosināts atsauci uz to publicēt *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, Komisija saskaņoto standartu novērtē saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 1025/2012. Ja atsauci uz saskaņoto standartu publicē *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, Komisija atceļ 1. punktā minētos īstenošanas aktus vai to daļas, kas attiecas uz tām pašām prasībām, kas minētas 1. punktā.

IV nodaļa

TĪKLA KODEKSI UN VADLĪNIJAS

52. pants

Tīkla kodeksu un vadlīniju pieņemšana

1. Komisija, ievērojot 53.–56. pantā doto pilnvarojumu, var pieņemt īstenošanas vai deleģētos aktus. Šādus aktus var pieņemt vai nu kā tīkla kodeksus, par pamatu izmantojot gāzes *ENTSO* vai *ENNOH* izstrādātus teksta priekšlikumus, vai, ja attiecīgi paredzēts prioritāšu sarakstā atbilstoši 53. panta 3. punktam, ES SSO struktūra [...] atbilstoši [...] 53.–55. pantā paredzētajai procedūrai, vai kā vadlīnijas saskaņā 56. pantā paredzēto procedūru.
2. Tīkla kodeksi un vadlīnijas:
 - a) [...] nosaka minimālo saskaņošanas pakāpi, kas vajadzīga šīs regulas mērķu sasniegšanai;
 - b) vajadzības gadījumā ņem vērā reģionālo specifiku **un**
 - c) nepārsniedz to, kas vajadzīgs a) apakšpunkta vajadzībām. [...]

[...]

Tīkla kodeksu izveide dabasgāzes jomā

1. Komisija ir pilnvarota pieņemt īstenošanas aktus, ar ko izveido tīkla kodeksus šādās jomās:
 - a) datu apmaiņas un līguma izpildes noteikumi, ar ko īsteno [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 21. un 22. pantu attiecībā uz sadarbību un datu apmaiņu, kā arī saskaņotus noteikumus par gāzes pārvades sistēmu darbību, jaudas rezervēšanas platformām un IT procesiem, kuri ir relevanti iekšējā tirgus darbībai;
 - b) dabasgāzes sistēmas sadarbības noteikumi, ar ko īsteno [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 9.[...], **35. un 40.** pantu, to vidū tādi jautājumi kā starpsavienojumu nolīgumi, noteikumi par plūsmas kontroli un gāzes daudzuma un kvalitātes mērīšanas principiem, sadales un savietošanas noteikumi, vienotas mērvienību sistēmas, datu apmaiņa, gāzes kvalitāte, arī noteikumi par tādu pārrobežu ierobežojumu pārvaldību, kas izriet no gāzes kvalitātes atšķirībām, odorizācijas prakses atšķirībām vai dabasgāzes sistēmā ievadīto ūdeņraža maisījumu apjoma atšķirībām, izmaksu un ieguvumu analīze nolūkā novērst pārrobežu plūsmas ierobežojumus, Vobes skaitļa klasifikācija, riska mazināšanas pasākumi, minimālie pieņemamības līmeņi attiecībā uz gāzes kvalitātes parametriem, kas ir relevanti netraucētas biometāna pārrobežu plūsmas nodrošināšanai (piemēram, skābekļa saturs), gāzes kvalitātes īstermiņa un ilgtermiņa monitorings, informācijas sniegšana un sadarbība starp attiecīgajiem tirgus dalībniekiem, ziņošana par gāzes kvalitāti, pārredzamība, saziņas procedūras, arī ārkārtas gadījumos;

- c) jaudas sadales un pārslodzes vadības noteikumi, ar ko īsteno [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 27[...]. pantu un šīs regulas 7.–10. pantu, tostarp noteikumi par sadarbību apkopes procedūrās un jaudas aprēķināšanā, kas ietekmē jaudas sadali, jaudas produktu un vienību standartizācija, arī grupēšana, sadales metodika, arī izsoles algoritmi, esošās, inkrementālās, konstantās un atslēdzamās jaudas secība un procedūra, jaudas rezervēšanas platformas, virsrezervēšanas un atpirkuma shēmas, noteikuma "izmanto vai zaudē" īstermiņa un ilgtermiņa shēmas un/vai jebkādas citas pārslodzes vadības shēmas, kas nepieļauj jaudas iekrāšanu;
- d) balansēšanas noteikumi, arī ar tīklu saistīti noteikumi par nominācijas procedūru, noteikumi par nebalansa maksām un noteikumi par operacionālo balansēšanu starp pārvades sistēmu operatoru sistēmām, ar ko īsteno [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 35. panta 5. punktu un šīs regulas 7.–10. pantu, to vidū ar tīklu saistīti noteikumi par nominācijas procedūrām, nebalansa maksām, norēķinu procesiem, kas saistīti ar ikdienas nebalansa maksu, un operacionālo balansēšanu starp pārvades sistēmu operatoru tīkliem;
- e) noteikumi par saskaņotām pārvades tarifu struktūrām, ar ko īsteno [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 72. panta 7. punktu un šīs regulas 15. un 16. panta noteikumus [...], tostarp noteikumi par atsaucē cenās metodikas piemērošanu, saistītās apspriešanas un publicēšanas prasības, **tostarp attiecībā uz atļautajiem ieņēmumiem un mērķieņēmumiem**, kā arī rezerves cenu aprēķināšana standarta jaudas produktiem, atlaides *LNG* un uzglabāšanai, [...] atlaižu piešķiršanas procedūras atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm [...].

Minētos īstenošanas aktus pieņem saskaņā ar pārbaudes procedūru, kas minēta 61. panta 3. punktā.

2. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu, **lai papildinātu šo regulu** attiecībā uz tīkla kodeksu izveidi šādās jomās:
- a) tīkla drošības un uzticamības noteikumi, to vidū tīkla darbības drošības noteikumi, kā arī uzticamības noteikumi, kas nodrošina tīkla pakalpojumu kvalitāti;
 - b) tīkla pieslēguma noteikumi, arī noteikumi par atjaunīgas un mazoglekļa gāzes ražotņu pieslēgumu, pieslēguma pieprasījumu procedūras;
 - c) operatīvās procedūras ārkārtas situācijās, to vidū sistēmas aizsardzības plāni, atjaunošanas plāni, tirgus mijiedarbība, informācijas apmaiņa un [...] komunikācijas rīki un ietaises;
 - d) tirdzniecības noteikumi, kas attiecas uz tehnisku un operacionālu tīkla piekļuves pakalpojumu sniegšanu un uz sistēmas balansēšanu;
 - e) gāzes tīklu un komponentu energoefektivitāte, kā arī energoefektivitāte attiecībā uz tīkla plānošanu un investīcijām, kas ļauj rast visenergoefektīvāko risinājumu no sistēmas pozīcijas;
 - f) pārrobežu dabasgāzes plūsmu kiberdrošības aspekti, to vidū noteikumi par kopīgām minimālajām prasībām, plānošanu, monitoringu, ziņošanu un krīzes pārvarēšanu.
3. Komisija pēc apspriešanās ar *ACER*, gāzes *ENTSO*, *ENNOH*, ES SSO struktūru un citām attiecīgajām interesētajām personām reizi trijos gados sagatavo prioritāšu sarakstu, kurā norāda 1. un 2. punktā noteiktās jomas, kas iekļaujamās tīkla kodeksu izstrādē. Ja tīkla kodeksa temats ir tieši saistīts ar sadales sistēmas darbību un nav primāri relevantu pārvades sistēmai, Komisija var ES SSO struktūrai prasīt, lai tā sadarbībā ar gāzes *ENTSO* sasauktu redakcijas komiteju un iesniegtu *ACER* tīkla kodeksa priekšlikumu.

4. Komisija prasa, lai *ACER* saprātīgā termiņā, kas nepārsniedz sešus mēnešus no Komisijas pieprasījuma saņemšanas, iesniedz tai nesaistošas galvenās vadlīnijas, kurās izklāstīti skaidri un objektīvi izstrādes principi tīkla kodeksi, kas attiecas uz prioritāšu sarakstā noteiktajām jomām. Komisijas pieprasījumā var būt iekļauti nosacījumi, kas jāatrunā galvenajās vadlīnijās. Ar galvenajām vadlīnijām sekmē tirgus integrāciju, nediskriminējošu, efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību. Pēc *ACER* pamatota pieprasījuma Komisija var pagarināt termiņu vadlīniju iesniegšanai.
5. *ACER* vismaz divus mēnešus atklāti un pārredzami apspriežas ar gāzes *ENTSO*, [...] ES SSO struktūru un citām attiecīgajām interesētajām personām par galvenajām vadlīnijām.
6. *ACER* iesniedz nesaistošas galvenās vadlīnijas Komisijai, ja tas prasīts saskaņā ar 4. punktu.
7. Ja Komisija uzskata, ka galvenās vadlīnijas nesekmē tirgus integrāciju, nediskriminējošu, efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību, tā var lūgt *ACER* saprātīgā termiņā pārskatīt galvenās vadlīnijas un atkārtoti iesniegt tās Komisijai.
8. Ja *ACER* neiesniedz vai atkārtoti neiesniedz galvenās vadlīnijas termiņā, ko Komisija noteikusi saskaņā ar 4. vai 7. punktu, tad Komisija izstrādā attiecīgās galvenās vadlīnijas.
9. Komisija prasa, lai gāzes *ENTSO* vai, ja attiecīgi paredzēts 3. punktā minētajā prioritāšu sarakstā, ES SSO struktūra sadarbībā ar gāzes *ENTSO* saprātīgā termiņā, kas nepārsniedz 12 mēnešus no Komisijas pieprasījuma saņemšanas, iesniedz *ACER* tīkla kodeksa priekšlikumu, kurā ievērotas attiecīgās galvenās vadlīnijas.

10. Gāzes *ENTSO* vai, ja attiecīgi paredzēts 3. punktā minētajā prioritāšu sarakstā, ES SSO struktūra sadarbībā ar gāzes *ENTSO* sasauc redakcijas komiteju, kas sniedz tai atbalstu tīkla kodeksa izstrādes procesā. Redakcijas komitejā ir pārstāvji no *ACER*, gāzes *ENTSO*, [...] attiecīgā gadījumā no ES SSO struktūras un dažas no galvenajām skartajām ieinteresētajām personām. Gāzes *ENTSO* vai, ja attiecīgi paredzēts 3. punktā minētajā prioritāšu sarakstā, ES SSO struktūra sadarbībā ar gāzes *ENTSO* pēc Komisijas pieprasījuma saskaņā ar 9. punktu izstrādā tīkla kodeksu priekšlikumus 1. un 2. punktā minētajās jomās.
11. *ACER* pārskata tīkla kodeksa priekšlikumu, lai nodrošinātu, ka tajā ievērotas attiecīgās galvenās vadlīnijas un ka tas veicina tirgus integrāciju, diskriminācijas novēršanu, efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību, un sešu mēnešu laikā pēc priekšlikuma saņemšanas iesniedz Komisijai pārskatīto tīkla kodeksu. Komisijai iesniegtajā priekšlikumā *ACER* ņem vērā visu iesaistīto pušu viedokļus, kas pausti gāzes *ENTSO* vai ES SSO struktūras vadītāja priekšlikuma izstrādē, un apspriežas ar attiecīgajām ieinteresētajām personām par Komisijai iesniedzamo tīkla kodeksa redakciju.
12. Ja gāzes *ENTSO* vai ES SSO struktūra nav izstrādājuši tīkla kodeksu termiņā, ko Komisija noteikusi saskaņā ar 9. punktu, tad Komisija var prasīt, lai *ACER* sagatavo tīkla kodeksa projektu, pamatojoties uz attiecīgajām galvenajām vadlīnijām. *ACER* var sākt papildu apspriešanu. *ACER* iesniedz Komisijai tīkla kodeksa projektu, kas sagatavots saskaņā ar šo punktu, un var ieteikt to pieņemt.
13. Ja gāzes *ENTSO* vai ES SSO struktūra nav izstrādājuši tīkla kodeksu vai ja *ACER* šādu projektu nav izstrādājusi, kā norādīts 12. punktā, vai pēc *ACER* priekšlikuma atbilstoši 11. punktam, Komisija var pēc savas iniciatīvas pieņemt vienu vai vairākus tīkla kodeksus 1. un 2. punktā uzskaitītajās jomās.

14. Ja Komisija pēc savas iniciatīvas ierosina pieņemt tīkla kodeksu, tā vismaz divus mēnešus par tīkla kodeksa projektu apspriežas ar *ACER*, gāzes *ENTSO* un visām attiecīgajām interesētajām personām.
15. Šis pants neskar Komisijas tiesības pieņemt un grozīt vadlīnijas atbilstoši 56. pantam. Tas neskar gāzes *ENTSO* iespējas izstrādāt nesaistošus norādījumus 1. un 2. punktā minētajās jomās, ja šādi norādījumi nav saistīti ar jomām, uz kurām attiecas pieprasījums, kuru Komisija izteikusi gāzes *ENTSO*. Gāzes *ENTSO* visus šādus norādījumus iesniedz *ACER* atzinuma sniegšanai un minēto atzinumu pienācīgi ņem vērā.

54. pants

Tīkla kodeksu izveide ūdeņraža jomā

1. Lai nodrošinātu vienādus nosacījumus šīs regulas īstenošanai, Komisija ir pilnvarota pieņemt īstenošanas aktus, ar ko izveido tīkla kodeksus šīs regulas 48. pantā paredzēto pārredzamības noteikumu jomā, ietverot sīkāku informāciju par ūdeņraža tīklu operatoru sniegtās informācijas saturu, biežumu un veidu, un ar ko īsteno šīs regulas I pielikuma 4. daļu, norādot detalizētas ziņas par tās informācijas formātu un saturu, kas tīkla izmantotājiem vajadzīga, lai varētu efektīvi piekļūt tīklam, kā arī relevantajos punktos publicējamo informāciju un detalizētas ziņas par laika grafikiem.

Minētos īstenošanas aktus pieņem saskaņā ar konsultēšanās procedūru, kas minēta 61. panta 2. punktā.

2. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu, **lai** papildinātu[...] šo regulu attiecībā uz tīkla kodeksu izveidi šādās jomās:
- a) ūdeņraža tīklu un komponentu energoefektivitāte, kā arī energoefektivitāte attiecībā uz tīkla plānošanu un investīcijām, kas ļauj rast visenergoefektīvāko risinājumu no sistēmas pozīcijas;
 - b) ūdeņraža tīkla sadarbības noteikumi, to vidū tādi jautājumi kā starpsavienojumu nolīgumi, vienības, datu apmaiņa, pārredzamība, saziņa, informācijas sniegšana un sadarbība starp attiecīgajiem tirgus dalībniekiem, kā arī ūdeņraža kvalitāte, arī kopīgas specifikācijas **starpsavienojuma punktos** un standartizācija, odorizācija, izmaksu un ieguvumu analīze nolūkā novērst pārrobežu plūsmas ierobežojumus ūdeņraža kvalitātes atšķirību dēļ un ziņošana par ūdeņraža kvalitāti;
 - c) noteikumi par finansiālas kompensācijas sistēmu ūdeņraža pārrobežu infrastruktūrai;

- d) jaudas sadales un pārslodzes vadības noteikumi, to vidū noteikumi par sadarbību apkopes procedūrās un jaudas aprēķināšanā, kas ietekmē jaudas sadali, jaudas produktu un vienību standartizācija, arī grupēšana, sadales metodika, arī izsoles algoritmi, esošās, inkrementālās, konstantās un atslēdzamās jaudas secība un procedūra, jaudas rezervēšanas platformas, virsrezervēšanas un atpirkuma shēmas, noteikuma "izmanto vai zaudē" īstermiņa un ilgtermiņa shēmas un/vai jebkādas citas pārslodzes vadības shēmas, kas nepieļauj jaudas iekrāšanu;
- e) noteikumi par saskaņotām tarifa struktūrām attiecībā uz piekļuvi ūdeņraža tīklam, arī par **tarifu starpsavienojuma punktos**, noteikumi par atsauces cenas metodikas piemērošanu, saistītās apspriešanas un publicēšanas prasības, **tostarp attiecībā uz atļautajiem ieņēmumiem un mērķieņēmumiem**, kā arī rezerves cenu aprēķināšana standarta jaudas produktiem un atļautajiem ieņēmumiem;
- f) noteikumi par pārvesto aktīvu vērtības un īpašās maksas noteikšanu;
- g) balansēšanas noteikumi, arī ar tīklu saistīti noteikumi par nominācijas procedūru, noteikumi par nebalansa maksām un noteikumi par operacionālo balansēšanu starp ūdeņraža tīklu operatoriem, to vidū ar tīklu saistīti noteikumi par nominācijas procedūrām, nebalansa maksas, norēķinu procesi, kas saistīti ar ikdienas nebalansa maksu un operacionālo balansēšanu starp pārvades sistēmu operatoru tīkliem.
- h) pārrobežu ūdeņraža plūsmu kiberdrošības aspekti, to vidū noteikumi par kopīgām minimālajām prasībām, plānošanu, monitoringu, ziņošanu un krīzes pārvarēšanu.

3. Komisija pēc apspriešanās ar *ACER*, *ENNOH* [...] un citām attiecīgajām interesētajām personām reizi trijos gados sagatavo prioritāšu sarakstu, kurā norāda 1. un 2. punktā norādītās jomas, kas iekļaujamās tīkla kodeksu izstrādē. **Pirmo prioritāšu sarakstu ūdeņraža tīkla kodeksu izstrādei Komisija sagatavo vienu gadu pēc *ENNOH* izveides, kā noteikts šīs regulas 40. pantā.**
4. Komisija prasa, lai *ACER* saprātīgā termiņā, kas nepārsniedz sešus mēnešus no Komisijas pieprasījuma saņemšanas, iesniedz tai nesaistošas galvenās vadlīnijas, kurās izklāstīti skaidri un objektīvi izstrādes principi tīkla kodeksiem, kas attiecas uz prioritāšu sarakstā noteiktajām jomām. Komisijas pieprasījumā var būt iekļauti nosacījumi, kas jāatrunā galvenajās vadlīnijās. Ar galvenajām vadlīnijām sekmē tirgus integrāciju, nediskriminējošu, efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību. Pēc *ACER* pamatota pieprasījuma Komisija var pagarināt termiņu vadlīniju iesniegšanai.
5. *ACER* vismaz divus mēnešus atklāti un pārredzami oficiāli apspriežas ar *ENNOH* [...] [...] un citām attiecīgajām ieinteresētajām personām par galvenajām vadlīnijām.
6. *ACER* iesniedz nesaistošas galvenās vadlīnijas Komisijai, ja tas prasīts saskaņā ar 4. punktu.
7. Ja Komisija uzskata, ka galvenās vadlīnijas nesekmē tirgus integrāciju, nediskriminējošu, efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību, tā var lūgt *ACER* saprātīgā termiņā pārskatīt galvenās vadlīnijas un atkārtoti iesniegt tās Komisijai.

8. Ja *ACER* neiesniedz vai atkārtoti neiesniedz galvenās vadlīnijas termiņā, ko Komisija noteikusi saskaņā ar 4. vai 6. punktu, tad Komisija izstrādā attiecīgās galvenās vadlīnijas.
9. Komisija prasa, lai *ENNOH* saprātīgā termiņā, kas nepārsniedz 12 mēnešus no Komisijas pieprasījuma saņemšanas, iesniedz *ACER* tīkla kodeksa priekšlikumu, kurā ievērotas attiecīgās galvenās vadlīnijas.
10. *ENNOH* sasauc redakcijas komiteju, kas tam palīdz tīkla kodeksa izstrādes procesā. Redakcijas komitejā ir *ACER* pārstāvji [...] un dažas no galvenajām skartajām ieinteresētajām personām. [...] *ENNOH* izstrādā priekšlikumus tīkla kodeksiem 1. un 2. punktā minētajās jomās.
11. *ACER* pārskata tīkla kodeksa priekšlikumu, lai nodrošinātu, ka tajā ievērotas attiecīgās galvenās vadlīnijas un ka tas veicina tirgus integrāciju, diskriminācijas novēršanu, efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību, un sešu mēnešu laikā pēc priekšlikuma saņemšanas iesniedz Komisijai pārskatīto tīkla kodeksu. Pārskatītajā tīkla kodeksā *ACER* ņem vērā viedokļus, ko [...] *ENNOH* vadītajā priekšlikuma izstrādes procesā sniegušas visas iesaistītās puses, un apspriežas ar attiecīgajām ieinteresētajām personām par pārskatīto redakciju, kas iesniedzama Komisijai.

12. Ja *ENNOH* nav izstrādājis tīkla kodeksu termiņā, ko Komisija noteikusi saskaņā ar 9. punktu, tad Komisija var prasīt, lai *ACER* sagatavo tīkla kodeksa projektu, pamatojoties uz attiecīgajām galvenajām vadlīnijām. Izstrādājot tīkla kodeksa projektu saskaņā ar šo punktu, *ACER* var sākt papildu apspriešanu. *ACER* iesniedz Komisijai tīkla kodeksa projektu, kas sagatavots saskaņā ar šo punktu, un var ieteikt to pieņemt.
13. Ja [...] *ENNOH* nav izstrādājis tīkla kodeksu vai ja *ACER* tīkla kodeksa projektu nav izstrādājusi, kā norādīts 12. punktā, Komisija var pēc savas iniciatīvas vai pēc *ACER* priekšlikuma atbilstoši 11. punktam pieņemt vienu vai vairākus tīkla kodeksus 1. un 2. punktā uzskaitītajās jomās.
14. Ja Komisija pēc savas iniciatīvas ierosina pieņemt tīkla kodeksu, tā vismaz divus mēnešus par tīkla kodeksa projektu apspriežas ar *ACER*, *ENNOH* [...] un visām attiecīgajām ieinteresētajām personām.
15. Šis pants neskar Komisijas tiesības pieņemt un grozīt vadlīnijas atbilstoši 56. pantam. Tas neskar *ENNOH* iespējas izstrādāt nesaistošus norādījumus 1. un 2. punktā minētajās jomās, ja šādi norādījumi nav saistīti ar jomām, uz kurām attiecas pieprasījums, kuru Komisija izteikusi *ENNOH*. *ENNOH* visus šādus norādījumus iesniedz *ACER* atzinuma sniegšanai un minēto atzinumu pienācīgi ņem vērā.

Grozījumi tīkla kodeksos

1. Komisija ir pilnvarota grozīt tīkla kodeksus jomās, kas uzskaitītas 53. panta 1. un 2. punktā un 54. panta 1. un 2. punktā, saskaņā ar minētajos pantos izklāstīto attiecīgo procedūru.
2. Personas, kas varētu būt ieinteresētas jebkurā saskaņā ar 52.–55. pantu pieņemtajā tīkla kodeksā, tostarp gāzes *ENTSO*, [...] **ENNOH**, ES SSO struktūra, regulatīvās iestādes, pārvades sistēmu operatori un sadales sistēmu operatori, sistēmas izmantotāji un patērētāji, var *ACER* ierosināt minētā tīkla kodeksa grozījumu projektu. *ACER* var ierosināt grozījumus arī pēc savas iniciatīvas.
3. *ACER* var iesniegt Komisijai argumentētus grozījumu priekšlikumus, kuros paskaidrots, kā šādi priekšlikumi ir saderīgi ar šīs regulas 52. pantā izklāstītajiem tīkla kodeksu mērķiem. Ja tā grozījumu priekšlikumu atzīst par pieņemamu un ja tā ierosina grozījumus pēc savas iniciatīvas, *ACER* apspriežas ar visām ieinteresētajām personām saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 14. pantu.

Vadlīnijas

1. Komisija ir pilnvarota pieņemt saistošas vadlīnijas šajā pantā uzskaitītajās jomās.
2. Komisija ir pilnvarota pieņemt vadlīnijas jomās, kurās šādus aktus varētu izstrādāt arī saskaņā ar tīkla kodeksu procedūru atbilstoši 53. un 54. pantam. Minētās vadlīnijas pieņem kā deleģētos vai īstenošanas aktus atkarībā no šajā regulā paredzētā relevantā pilnvarojuma.
3. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu, **lai** papildinātu[...] šo regulu attiecībā uz vadlīniju noteikšanu šādās jomās:
 - a) informācija par trešo personu piekļuvi pakalpojumiem, tostarp par šo pakalpojumu būtību, ilgumu un citām prasībām, kā noteikts 5.–7. pantā;
 - b) informācija par principiem, ko izmanto jaudas sadales mehānismos un pārslodzes vadības procedūrām līgumpārslodzes gadījumā, kā noteikts 9. un 10. pantā;
 - c) ziņas par informācijas sniegšanu, definīcija tehniskajai informācijai, kas vajadzīga, lai tīkla izmantotāji varētu efektīvi piekļūt sistēmai, definīcija visiem pārredzamības prasībām relevantajiem punktiem, tostarp informācija, ko publicē visos relevantajos punktos, un laika grafiks šīs informācijas publicēšanai, kā noteikts 30. un 31. pantā;

- d) informācija par tarifu metodiku attiecībā uz dabasgāzes pārrobežu tirdzniecību, kā noteikts šīs regulas 15. un 16. pantā;
- e) informācija par jomām, kas minētas 23. panta 6. punktā.

4. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu nolūkā grozīt šīs regulas I pielikumā izklāstītās vadlīnijas, **lai noteiktu:**

- a) sīkākas ziņas par publicējamo informāciju par metodiku, ar ko nosaka regulētos pārvades sistēmas operatora ieņēmumus, saskaņā ar 30. un 31. pantu;
- b) sīkāka informācija par jaudas sadales mehānismu principiem un pārslodzes vadības procedūrām, īstenojot 9. un 10. pantu;
- c) sīkākas ziņas par tehnisko informāciju, kas tīkla izmantotājiem vajadzīga, lai gūtu efektīvu piekļuvi dabasgāzes sistēmai, īstenojot 30. panta 1. punktu;
- d) sīkākas ziņas par visu attiecīgo punktu definīciju, publicējamā informācija un pārredzamības prasību grafiks, īstenojot 30. pantu;
- e) sīkākas ziņas par formātu un saturu tehniskajai informācijai par piekļuvi tīklam, kas jāpublicē udeņraža tīklu operatoriem, īstenojot 48. pantu.

5. [...] Grozot vadlīnijas, Komisija apspriežas ar:

- a) *ACER*, gāzes *ENTSO*, [...] [...] ES SSO struktūru un attiecīgā gadījumā ar citām ieinteresētajām personām **par vadlīnijām, kas attiecas uz dabasgāzi;**
- b) *ACER*, *ENNOH* un attiecīgā gadījumā ar citām ieinteresētajām personām **par vadlīnijām, kas attiecas uz ūdeņradi.**

57. pants

Dalībvalstu tiesības paredzēt sīkāk izstrādātus pasākumus

Šī regula neskar dalībvalstu tiesības saglabāt vai ieviest pasākumus, kuros ir sīkāk izstrādāti noteikumi nekā tie, kas izklāstīti šajā regulā, 56. pantā minētajās vadlīnijās vai 52.–55. pantā minētajos tīkla kodeksos, ar noteikumu, ka minētie pasākumi ir saderīgi ar Savienības tiesību aktiem.

58.[...] pants

Informācijas sniegšana un konfidencialitāte

1. Dalībvalstis un regulatīvās iestādes pēc pieprasījuma iesniedz Komisijai informāciju, kas vajadzīga, lai īstenotu šo regulu, arī vadlīnijas un saskaņā ar šo regulu pieņemtos tīkla kodeksus.
2. Komisija nosaka pieņemamu termiņu, kādā jāsniedz informācija, ņemot vērā to, cik sarežģīta un steidzama ir vajadzīgā informācija.
3. Ja dalībvalsts vai attiecīgā regulatīvā iestāde neiesniedz informāciju Komisijas noteiktā termiņā, Komisija var tieši no attiecīgajiem uzņēmumiem pieprasīt visu informāciju, kas vajadzīga šīs regulas izpildes nodrošināšanai.

Nosūtot informācijas pieprasījumu uzņēmumam, Komisija vienlaikus nosūta pieprasījuma kopiju tai **dalībvalstij un** tās dalībvalsts [...] regulatīvajai **iestādei**, kuras teritorijā ir uzņēmuma juridiskā adrese.

4. Komisija informācijas pieprasījumā norāda šāda pieprasījuma juridisko pamatojumu, informācijas iesniegšanas termiņu, pieprasījuma nolūku, **tostarp pamatotus iemeslus, kas apliecina, kā pieprasītā informācija ir nepieciešama 1. punktā minētajiem mērķiem,** un 59. panta 2. punktā paredzētās sankcijas par nepareizas, nepilnīgas vai maldinošas informācijas sniegšanu.
5. Uzņēmumu īpašnieki vai viņu pārstāvji un – juridisku personu gadījumā – fiziskas personas, kuras, pamatojoties uz tiesību aktiem vai minēto juridisko personu dibināšanas dokumentu, ir pilnvarotas pārstāvēt uzņēmumu, iesniedz pieprasīto informāciju. Ja sava klienta vārdā iesniegt informāciju ir pilnvaroti juristi, klients saglabā pilnīgu atbildību gadījumā, ja iesniegtā informācija ir nepilnīga, nepareiza vai maldinoša.
6. Ja uzņēmums nesniedz pieprasīto informāciju Komisijas noteiktajā termiņā vai iesniedz nepilnīgu informāciju, Komisija var ar lēmumu pieprasīt sniegt šo informāciju. Minētajā lēmumā norāda, kāda informācija tiek prasīta, un nosaka atbilstīgu termiņu, kurā tā ir jāiesniedz. Tajā norāda 59. panta 2. punktā paredzētās sankcijas. Tajā norāda arī tiesības prasīt lēmuma pārskatīšanu Eiropas Savienības Tiesā.

Komisija vienlaikus nosūta sava lēmuma kopiju tai **dalībvalstij un** tās dalībvalsts regulatīvajai [...] **iestādei**, kuras teritorijā atrodas attiecīgās personas dzīvesvieta vai attiecīgā uzņēmuma juridiskā adrese.

7. Šā panta 1. un 2. punktā minēto informāciju izmanto vienīgi šīs regulas izpildes nodrošināšanai.

Komisija neizpauž informāciju, kas iegūta, ievērojot šo regulu, ja uz minēto informāciju attiecas pienākums glabāt dienesta noslēpumu.

Sankcijas

1. Dalībvalstis paredz normas attiecībā uz sankcijām, ko piemēro par šīs regulas, atbilstoši 52.–56. pantam pieņemto tīkla kodeksu un vadlīniju un šīs regulas I pielikumā izklāstīto vadlīniju pārkāpumiem, un veic visus nepieciešamos pasākumus, kas vajadzīgi, lai nodrošinātu minēto normu īstenošanu. Paredzētās sankcijas ir efektīvas, samērīgas un atturošas. Dalībvalstis minētos noteikumus un pasākumus nekavējoties dara zināmus Komisijai un nekavējoties paziņo tai par jebkādiem turpmākiem grozījumiem, kas tos ietekmē.
2. Komisija var ar lēmumu piemērot uzņēmumiem sodanaudas, kas nepārsniedz 1 % no kopējā apgrozījuma iepriekšējā saimnieciskās darbības gadā, ja minētie uzņēmumi tīši vai nolaidības dēļ iesniedz nepareizu, nepilnīgu vai maldinošu informāciju, atbildot uz pieprasījumu atbilstoši 58. panta 4. punktam, vai neiesniedz informāciju termiņā, kas noteikts ar lēmumu, kurš pieņemts atbilstoši 58. panta 6. punkta pirmajai daļai. Nosakot sodanaudas apmēru, Komisija ņem vērā to, cik smags ir šā panta 1. punkta prasību pārkāpums.
3. Sankcijām, kas paredzētas atbilstoši 1. punktam, un visiem lēmumiem, kas pieņemti atbilstoši 2. punktam, nav krimināltiesiska rakstura.

V nodaļa

Nobeiguma noteikumi

60. pants

Jauna dabasgāzes un ūdeņraža infrastruktūra

1. Uz nozīmīgākiem jauniem dabasgāzes infrastruktūras objektiem, proti, starpsavienotājiem, *LNG* kompleksiem un krātuvēm, pēc pieprasījuma uz noteiktu laika periodu var neattiecināt šīs regulas noteikumus, kā arī [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 28. pantu, 27. panta **1. punktu**, 29., 54. pantu, 72. panta 7. un 9. punktu un 73. panta 1. punktu. Nozīmīgiem jauniem ūdeņraža infrastruktūras objektiem, proti, starpsavienotājiem, ūdeņraža termināļiem un ūdeņraža pazemes krātuvēm, pēc pieprasījuma noteiktu laika periodu var [...] **nepiemērot** [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 62., 31., 32., 33. pantu un šīs regulas 15. pantu. Piemēro šādus nosacījumus:
 - a) investīcijas uzlabo konkurenci gāzes piegādē vai ūdeņraža piegādē un uzlabo piegādes drošību;
 - b) investīcijas veicina dekarbonizāciju;
 - c) ar investīcijām saistītais riska līmenis ir tik liels, ka bez atbrīvojuma investīcijas netiktu veiktas;
 - d) infrastruktūra ir tādas fiziskas vai juridiskas personas īpašumā, kas vismaz juridiskās formas ziņā ir neatkarīga no tiem sistēmu operatoriem, kuru sistēmās minēto infrastruktūru ierīkos;

- e) no minētās infrastruktūras izmantotājiem iekasē maksu un
- f) izņēmuma piešķiršana nekaitē konkurencei attiecīgajos tirgos, kurus varētu ietekmēt investīcijas, gāzes iekšējā tirgus efektīvai darbībai, attiecīgo regulēto sistēmu efektīvai darbībai, dekarbonizācijai vai piegādes drošībai Savienībā.

Šos nosacījumus [...] **novērtē**, ņemot vērā enerģētiskās solidaritātes principu.

Kompetentās [...]valsts iestādes [...] **ņem** vērā situāciju citā skartajā dalībvalstī un līdzsvaro iespējamo negatīvo ietekmi ar labvēlīgo ietekmi uz tās teritoriju.

- 2. Šā panta 1. punktā minēto atbrīvojumu piemēro arī ievērojamam jaudas palielinājumam esošajā infrastruktūrā un šādas infrastruktūras modifikācijām, kas ļauj attīstīt jaunus atjaunīgo un mazoglekļa gāzu piegādes avotus.
- 3. Regulatīvā iestāde, izskatot katru gadījumu atsevišķi, var pieņemt lēmumu par 1. un 2. punktā minēto atbrīvojumu.

Pirms lēmuma par atbrīvojumu pieņemšanas regulatīvā iestāde vai – attiecīgā gadījumā – cita attiecīgās dalībvalsts kompetentā iestāde apspriežas ar:

- a) to dalībvalstu regulatīvajām iestādēm, kuru tirgus varētu ietekmēt jaunā infrastruktūra; un
- b) to trešo valstu attiecīgajām iestādēm, kurās attiecīgā infrastruktūra ir savienota ar dalībvalsts jurisdikcijā esošu Savienības tīklu un sākas vai beidzas vienā vai vairākās trešās valstīs.

Ja trešās valsts iestādes, ar kurām apspriežas, saprātīgā termiņā vai noteiktā termiņā, kas nepārsniedz trīs mēnešus, neatbild uz apspriešanas pieprasījumu, attiecīgā regulatīvā iestāde var pieņemt vajadzīgo lēmumu.

4. Ja attiecīgā infrastruktūra atrodas vairāku dalībvalstu teritorijā, tad *ACER* var attiecīgo dalībvalstu regulatīvajām iestādēm iesniegt padomdevēja atzinumu divu mēnešu laikā no datuma, kurā atbrīvojuma pieprasījumu saņēmusi pēdējā no šīm regulatīvajām iestādēm. Šo atzinumu var izmantot par pamatu to lēmumam.

Ja visas attiecīgās regulatīvās iestādes sešu mēnešu laikā no datuma, kurā pēdējā regulatīvā iestāde saņēmusi atbrīvojuma pieprasījumu, vienojas par to, tās par savu lēmumu informē *ACER*. Ja attiecīgā infrastruktūra ir pārvades līnija starp dalībvalsti un trešo valsti, tad regulatīvā iestāde vai attiecīgā gadījumā cita kompetentā iestāde dalībvalstī, kurā atrodas pirmais starpsavienojuma punkts ar dalībvalstu tīklu, var pirms lēmuma par atbrīvojumu pieņemšanas apspriesties ar minētās trešās valsts attiecīgo iestādi, lai attiecībā uz konkrēto infrastruktūru nodrošinātu, ka šī regula tiek konsekventi piemērota minētās dalībvalsts teritorijā un attiecīgā gadījumā minētās dalībvalsts teritoriālajos ūdeņos. Ja trešās valsts iestāde, ar kuru apspriežas, saprātīgā termiņā vai noteiktā termiņā, kas nepārsniedz trīs mēnešus, neatbild uz apspriešanas pieprasījumu, attiecīgā regulatīvā iestāde var pieņemt vajadzīgo lēmumu.

Uzdevumus, kas ar šo pantu uzticēti attiecīgo dalībvalstu regulatīvajām iestādēm, *ACER* veic tad, ja:

- a) visas attiecīgās regulatīvās iestādes nav spējušas panākt vienošanos sešu mēnešu laikā no datuma, kurā atbrīvojuma pieprasījumu saņēmusi pēdējā no šīm regulatīvajām iestādēm; vai
- b) attiecīgās regulatīvās iestādes iesniedz kopīgu pieprasījumu.

Visas attiecīgās regulatīvās iestādes var kopīgi pieprasīt, lai šā punkta trešās daļas

a) apakšpunktā norādīto periodu pagarina līdz trim mēnešiem.

- 5. Pirms lēmuma pieņemšanas *ACER* apspriežas ar attiecīgajām regulatīvajām iestādēm un pieprasījuma iesniedzējiem.
- 6. Atbrīvojums var attiekties uz visu jaunās infrastruktūras jaudu vai tās daļu vai arī uz esošu infrastruktūru ar būtiski palielinātu jaudu.

Pieņemot lēmumus par atbrīvojuma piešķiršanu, katrā konkrētā gadījumā izskata vajadzību piemērot nosacījumus par atbrīvojuma ilgumu un nediskriminējošu piekļuvi infrastruktūrai. Pieņemot lēmumu par minētajiem nosacījumiem, īpaši ņem vērā ierīkojamo papildu jaudu vai esošās jaudas modifikācijas, projekta grafiku un apstākļus attiecīgajā valstī.

Pirms atbrīvojuma piešķiršanas regulatīvā iestāde pieņem lēmumu par jaudas pārvaldības un piešķiršanas noteikumiem un mehānismiem. Noteikumos paredz, ka pirms jaudas sadales jaunajā infrastruktūrā, arī savām vajadzībām, visus infrastruktūras potenciālos izmantotājus aicina paust interesi par jaudas līgumu slēgšanu. Regulatīvā iestāde prasa, lai pārslodzes vadības noteikumos būtu ietverts pienākums neizmantoto jaudu piedāvāt tirgū un lai infrastruktūras izmantotāji būtu tiesīgi savas nolīgtās jaudas pārdot sekundārajā tirgū. Vērtējot 1. punkta a), [...]c) un [...]f) apakšpunktā minētos kritērijus, regulatīvā iestāde ņem vērā jaudas sadales procedūras rezultātus.

Lēmumu piešķirt atbrīvojumu, tostarp jebkādus šā punkta otrajā daļā minētos nosacījumus, pienācīgi pamato un publicē.

7. Analizējot, vai ir gaidāms, ka liela jauna infrastruktūra uzlabos piegādes drošību saskaņā ar 1. punkta a) apakšpunktu, attiecīgā iestāde apsver, cik lielā mērā gaidāms, ka jaunā infrastruktūra uzlabos dalībvalstu saistību izpildi saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) 2017/1938 ¹⁴ gan reģionālā, gan valsts līmenī.
8. Dalībvalstis var paredzēt, ka – attiecīgi – to regulatīvās iestādes vai *ACER* oficiāla lēmuma vajadzībām iesniedz dalībvalsts attiecīgajai iestādei savu atzinumu par atbrīvojuma pieprasījumu. Šo atzinumu publicē kopā ar lēmumu.

¹⁴ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2017/1938 (2017. gada 25. oktobris) par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010 (*OV L 280, 28.10.2017., 1. lpp.*).

9. Regulatīvā iestāde bez kavēšanās, tūlīt pēc saņemšanas pārsūta Komisijai katru atbrīvojuma pieprasījumu. Lēmumu par atbrīvojumu [...] kompetentā iestāde bez kavēšanās paziņo Komisijai kopā ar visu relevanto informāciju. Minēto informāciju Komisijai var iesniegt apkopotā veidā, tā lai tā varētu novērtēt lēmumu par atbrīvojumu [...]. Šajā informācijā ietilpst, konkrēti:
- a) detalizēti apsvērumi, pamatojoties uz kuriem regulatīvā iestāde vai dalībvalsts [...] **ir piešķirusi vai atteikusi** atbrīvojumu, un atsauce uz 1. punkta attiecīgo apakšpunktu vai apakšpunktiem, kas ir šāda lēmuma [...] pamatā, arī finanšu informācija, kas pamato atbrīvojuma vajadzību;
 - b) analīze par to, kā atbrīvojuma piešķiršana ietekmē konkurenci un iekšējā tirgus efektīvu darbību;
 - c) pamatojums par atbrīvojuma ilgumu un tās infrastruktūras kopējās jaudas daļu, par kuru [...] atbrīvojums piešķirts;
 - d) ja [...] atbrīvojums attiecas uz kādu starpsavienotāju, apspriešanās ar attiecīgajām regulatīvajām iestādēm gūtie rezultāti;
 - e) infrastruktūras ieguldījums piegādes dažādošanā.
10. Komisija var 50 darbdienu laikā no nākamās dienas pēc paziņojuma saņemšanas atbilstoši [...]9. punktam pieņemt lēmumu, ar kuru prasa, lai paziņojošās struktūras groza vai atsauc [...] **lēmumu** par atbrīvojuma piešķiršanu. Minēto termiņu var pagarināt vēl par 50 darbdienu, ja Komisija pieprasa papildu informāciju. Minētais papildu termiņš sākas nākamajā dienā pēc pilnīgas informācijas saņemšanas. Sākotnējo termiņu var arī pagarināt, ja tam piekrīt gan Komisija, gan paziņojošās struktūras.

Paziņojumu uzskata par atsauktu, ja pieprasījumā noteiktajā termiņā pieprasītā informācija nav sniegta, izņemot gadījumus, kad pirms minētā termiņa beigām ar Komisijas un regulatīvās iestādes piekrišanu termiņš ir pagarināts, vai arī, ja regulatīvā iestāde pienācīgi pamatotā paziņojumā ir informējusi Komisiju par to, ka tā paziņojumu uzskata par pilnīgu.

Regulatīvā iestāde viena mēneša laikā izpilda Komisijas lēmumu grozīt vai atsaukt [...] atbrīvojuma lēmumu [...] un attiecīgi informē Komisiju.

Komisija ievēro konfidencialitāti attiecībā uz sensitīvu komercinformāciju.

Kad Komisija apstiprina lēmumu par atbrīvojumu [...], minētais apstiprinājums zaudē spēku:

- a) divus gadus pēc tā pieņemšanas, ja infrastruktūras būvniecība vēl nav sāкта,
- b) piecus gadus pēc tā pieņemšanas, ja minētajā termiņā infrastruktūra nav nodota ekspluatācijā, ja vien Komisija nenolemj, ka kavējums radies sakarā ar būtiskiem šķēršļiem, ko persona, kurai atbrīvojums ir piešķirts, nevar ietekmēt.

11. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu, **lai papildinātu šo regulu, nosakot** vadlīnijas šā panta 1. punktā paredzēto nosacījumu piemērošanai un procedūru šā panta 3., 6., 8. un 9. punkta piemērošanai.

61. pants

Komiteju procedūra

1. Komisijai palīdz [komitejas nosaukums], kas izveidota ar [ar COM(2021) **803 final** ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 84. pantu. Minētā komiteja ir komiteja Regulas (ES) Nr. 182/2011 nozīmē.
2. Ja ir atsauce uz šo punktu, piemēro Regulas (ES) Nr. 182/2011 4. pantu.
3. Ja ir atsauce uz šo punktu, piemēro Regulas (ES) Nr. 182/2011 5. pantu.

62. pants

Atkāpes

Šī regula neattiecas uz dabasgāzes pārvades sistēmām dalībvalstīs, kamēr spēkā ir atkāpes, kas piešķirtas saskaņā ar [jaunās Gāzes direktīvas] 80. pantu.

63. pants

Deleģēšanas īstenošana

1. Pilnvaras pieņemt deleģētos aktus Komisijai piešķir, ievērojot šajā pantā izklāstītos nosacījumus.
2. Pilnvaras pieņemt **13.**, 16., 28., 53., 54., 56. un 60. pantā minētos deleģētos aktus Komisijai piešķir uz nenoteiktu laiku no [spēkā stāšanās datums].

3. Eiropas Parlaments vai Padome jebkurā laikā var atsaukt **13.**, 16., 28., 53., 54., 56. un 60. pantā minēto pilnvaru deleģēšanu. Ar lēmumu par atsaukšanu izbeidz tajā norādīto pilnvaru deleģēšanu. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī* vai vēlākā dienā, kas tajā norādīta. Tas neskar jau spēkā esošos deleģētos aktus.
4. Pirms deleģētā akta pieņemšanas Komisija apspriežas ar katras dalībvalsts ieceltajiem ekspertiem saskaņā ar principiem, kas noteikti 2016. gada 13. aprīļa Iestāžu nolīgumā par labāku likumdošanas procesu.
5. Tiklīdz Komisija pieņem deleģētu aktu, tā par to paziņo vienlaikus Eiropas Parlamentam un Padomei.
6. Saskaņā ar **13.**, 16., 28., 53., 54., 56. un 60. pantu pieņemts deleģētais akts stājas spēkā tikai tad, ja divos mēnešos no dienas, kad minētais akts paziņots Eiropas Parlamentam un Padomei, ne Eiropas Parlaments, ne Padome nav izteikuši iebildumus vai ja pirms minētā laikposma beigām gan Eiropas Parlaments, gan Padome ir informējuši Komisiju par savu nodomu neizteikt iebildumus. Pēc Eiropas Parlamenta vai Padomes iniciatīvas šo laikposmu pagarina par diviem mēnešiem.

63.a pants

Pārskatīšana un ziņošana

Komisija līdz 2030. gada 31. decembrim pārskata šo regulu un iesniedz Eiropas Parlamentam un Padomei ziņojumu, vajadzības gadījumā pievienojot atbilstošus leģislatīvo aktu priekšlikumus.

64. pants

Grozījums Lēmumā (ES) 2017/684

Pienākumos paziņot par starpvaldību nolīgumiem enerģētikas jomā attiecībā uz gāzi, kas noteikti Lēmumā (ES) 2017/684, ietver arī pienākumus paziņot par starpvaldību nolīgumiem attiecībā uz ūdeņradi, arī ūdeņraža savienojumiem, piemēram, amonjaku un sašķidrinātā organiskā ūdeņraža nesējiem.

65. pants

Grozījumi Regulā (ES) 2019/942

Regulu (ES) 2019/942 groza šādi:

- 1) regulas 2. panta a) punktu aizstāj ar šādu:

"a) sniedz atzinumus un ieteikumus, kas adresēti pārvades sistēmu operatoriem, *ENTSO-E*, gāzes *ENTSO*, **ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīklam (ENNOH)**, ES SSO struktūrai, reģionālajiem koordinācijas centriem, nominētajiem elektroenerģijas tirgus operatoriem **un struktūrām, ko izveidojuši gāzes pārvades sistēmu operatori, LNG sistēmu operatori, gāzes vai ūdeņraža uzglabāšanas sistēmu operatori vai ūdeņraža tīklu operatori;**";

- 2) regulas 3. panta 2. punkta pirmo daļu aizstāj ar šādu:

"Pēc *ACER* pieprasījuma regulatīvās iestādes, *ENTSO-E*, gāzes *ENTSO*, *ENNOH*, reģionālie koordinācijas centri, ES SSO struktūra, pārvades sistēmu operatori, **ūdeņraža tīklu operatori**, nominētie elektroenerģijas tirgus operatori **un struktūras, ko izveidojuši gāzes pārvades sistēmu operatori, LNG sistēmu operatori, gāzes vai ūdeņraža uzglabāšanas sistēmu operatori vai ūdeņraža termināļu operatori**, sniedz *ACER* tik detalizētu informāciju, cik nepieciešams, lai *ACER* varētu veikt tai šajā regulā paredzētos uzdevumus, ja vien *ACER* šādu informāciju jau nav pieprasījusi un saņēmusi.";

- 3) regulas 4. panta 1. un 2. punktu, 4. panta 3. punkta a) un b) apakšpunktu aizstāj ar šādiem:

"1. *ACER* sniedz Komisijai atzinumu par *ENTSO-E* statūtu projektu, locekļu sarakstu un reglamenta projektu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 29. panta 2. punktu, par gāzes *ENTSO* statūtu projektu, locekļu sarakstu un reglamenta projektu saskaņā ar [Gāzes regulas] 22. panta 2. punktu, **par *ENNOH* statūtu projektu, locekļu sarakstu un reglamenta projektu saskaņā ar [ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 40. panta 5. punktu** un par ES SSO struktūras statūtu projektu, locekļu sarakstu un reglamenta projektu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 53. panta 3. punktu **un [ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 37. panta 4. punktu.**"

"2. *ACER* pārrauga saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 32. pantu – kā *ENTSO-E* veic savus uzdevumus; saskaņā ar [ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas **pārstrādātās redakcijas**] 24. pantu – kā to dara gāzes *ENTSO*; saskaņā ar [**ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas**] 46. pantu – kā to dara *ENNOH*, un tā pārrauga, kā ES SSO struktūra veic Regulas (ES) 2019/943 55. pantā un [**ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas**] 38. pantā paredzētos uzdevumus."

"3. *ACER* var sniegt atzinumu:

a) *ENTSO-E* saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 30. panta 1. punkta a) apakšpunktu, gāzes *ENTSO* saskaņā ar [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes regulas **pārstrādātās redakcijas**] 23. panta 2. punktu un *ENNOH* saskaņā ar [ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas **pārstrādātās redakcijas**] XX. pantu – par tīkla kodeksiem;"

"b) *ENTSO-E* saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 32. panta 2. punktu, gāzes *ENTSO* saskaņā ar [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 24. panta 2. punktu un *ENNOH* saskaņā ar [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 43. panta 2. punktu – par Savienības mēroga tīkla attīstības plāna projektu un citiem attiecīgiem dokumentiem, kas minēti Regulas (ES) 2019/943 30. panta 1. punktā un [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 23. panta 3. punktā un 42. panta 1. punktā, ņemot vērā diskriminācijas novēršanas, efektīvas konkurences un efektīvas un drošas elektroenerģijas un dabasgāzes iekšējo tirgu darbības mērķus;"

4) regulas 4. panta 6., 7. un 8. punktu aizstāj ar šādiem:

"6. Attiecīgās regulatīvās iestādes sadarbojas, lai kopīgi noteiktu, vai [...] *ENTSO-E*, **gāzes *ENTSO*, *ENNOH*, ES SSO struktūra** un reģionālie koordinācijas centri nepilda tiem Savienības tiesību aktos paredzētos pienākumus, un veic atbilstošas darbības saskaņā ar Direktīvas (ES) 2019/944 59. panta 1. punkta c) apakšpunktu un 62. panta 1. punkta f) apakšpunktu vai [ar COM(2021) [...]803 ierosinātās Gāzes direktīvas **pārstrādātās redakcijas**] 72. panta 1. punkta e) apakšpunktu.

ACER pēc vienas vai vairāku regulatīvo iestāžu pieprasījuma vai pēc savas iniciatīvas sniedz pamatotu atzinumu, kā arī ieteikumu *ENTSO-E*, **gāzes ENTSO**, **ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīklam**, ES SSO struktūrai vai reģionālajiem koordinācijas centriem par to, kā tie ievēro savus pienākumus.";

"7. Ja *ACER* pamatotajā atzinumā tiek konstatēts, ka *ENTSO-E*, **gāzes ENTSO**, **ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls**, ES SSO struktūra vai reģionālais koordinācijas centrs potenciāli nepilda savus pienākumus, attiecīgās regulatīvās iestādes vienprātīgi pieņem saskaņotus lēmumus, nosakot, vai attiecīgie pienākumi nav izpildīti, un attiecīgā gadījumā nosaka pasākumus, kas jāveic *ENTSO-E*, **gāzes ENTSO**, **ENNOH**, ES SSO struktūrai vai reģionālajam koordinācijas centram, lai minēto neizpildi novērstu. Ja regulatīvās iestādes četru mēnešu laikā no *ACER* pamatotā atzinuma saņemšanas dienas nespēj vienprātīgi vienoties par šādiem saskaņotiem lēmumiem, jautājumu nodod *ACER* izlemšanai saskaņā ar 6. panta 10. punktu."

"8. Ja *ENTSO-E*, **gāzes ENTSO**, **ENNOH**, ES SSO struktūra vai reģionālais koordinācijas centrs nav izpildījis savus pienākumus, kā konstatēts saskaņā ar šā panta 6. vai 7. punktu, un minētā neizpilde nav novērsta trīs mēnešu laikā, vai ja regulatīvā iestāde dalībvalstī, kurā ir minētās struktūras galvenā mītne, nav veikusi pasākumus atbilstības nodrošināšanai, *ACER* izdod ieteikumu regulatīvajai iestādei rīkoties saskaņā ar Direktīvas (ES) 2019/944 59. panta 1. punkta c) apakšpunktu un 62. panta 1. punkta f) apakšpunktu **vai [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 74. panta 1. punkta d) apakšpunktu**, lai nodrošinātu, ka *ENTSO-E*, **gāzes ENTSO**, **ENNOH**, ES SSO struktūra vai reģionālie koordinācijas centri pilda savus pienākumus, un informē Komisiju.";

5) regulas 5. panta 1. punktu aizstāj ar šādu:

1. *ACER* piedalās tīkla kodeksu izstrādē saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. pantu un **[ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] 53. un 54[...]. pantu, [...]** kā arī vadlīniju izstrādē saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 61. panta 6. punktu **un [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] 56. panta 5. punktu.** Tā jo īpaši:

- a) iesniedz Komisijai nesaistošās galvenās vadlīnijas, kad tas tiek prasīts saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 4. punktu vai **[ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...] 53. panta 4. punktu vai 54. panta 4. punktu [...].** *ACER* pārskata galvenās vadlīnijas un atkārtoti iesniedz tās Komisijai, kad tas tiek prasīts saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 7. punktu vai **[ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...]53. panta 7. punktu vai 54. panta 7. punktu [...];**

[...]

b[...])pārskata tīkla kodeksu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 11. punktu vai [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...]53. panta 11. punktu vai 54. panta 11. punktu [...]. Savā pārskatīšanā *ACER* ņem vērā iesaistīto pušu viedokļus, kas pausti *ENTSO-E*, gāzes *ENTSO*, *ENNOH* vai ES SSO struktūras vadītājā pārstrādātā tīkla kodeksa izstrādē, un apspriežas ar attiecīgajām ieinteresētajām personām par Komisijai iesniedzamo redakciju. Šajā saistībā *ACER* attiecīgā gadījumā var izmantot komiteju, kas izveidota saskaņā ar tīkla kodeksiem. *ACER* paziņo Komisijai šīs apspriešanas rezultātus. Pēc tam *ACER* iesniedz Komisijai pārskatīto tīkla kodeksu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 11. punktu vai [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...] 53. panta 11. punktu vai 54. panta 11. punktu [...]. Ja *ENTSO-E*, gāzes *ENTSO*, *ENNOH* vai ES SSO struktūra nav izstrādājusi tīkla kodeksu, *ACER* sagatavo un iesniedz Komisijai tīkla kodeksa projektu, kad tas prasīts saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 12. punktu vai [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...]53. panta 12. punktu vai 54. panta 12. punktu [...];

c[...]) sniedz Komisijai pamatotu atzinumu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 32. panta 1. punktu vai [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...]24. panta 1. punktu vai 46. panta 2. punktu [...], ja *ENTSO-E*, gāzes *ENTSO*, *ENNOH* vai ES SSO struktūra nav īstenojusi tīkla kodeksu, kas izstrādāts atbilstoši [...] Regulas (ES) 2019/943 30. panta 1. punkta a) apakšpunktam vai [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] 23. panta 1. punktam vai 42. panta 1. punkta [...]

a) apakšpunktam, vai tīkla kodeksu, kas izveidots saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 3.–12. punktu vai [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...]53. panta 3.–12. punktu vai 54. panta 3.–12. punktu [...], taču kuru Komisija nav pieņēmusi saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 13. punktu vai [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...]53. panta 13. punktu vai 54. panta 13. punktu [...];

d[...]) uzrauga un analizē to, kā tiek īstenoti tīkla kodeksi, ko Komisija pieņēmusi saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. pantu un [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] [...]53. un 54. pantu [...], un vadlīnijas, kas pieņemtas saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 61. pantu un [ar COM(2021) [...]804 ierosinātās Gāzes [...]regulas pārstrādātās redakcijas] 56. pantu, un to ietekmi uz tādu spēkā esošo noteikumu saskaņošanu, kuru mērķis ir tirgus integrācijas veicināšana, kā arī ietekmi uz diskriminācijas novēršanu, efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību, un iesniedz ziņojumu Komisijai.";

- 6) regulas 6. panta 3. punkta pirmo daļu aizstāj ar šādu:

"3. Komisija līdz 2022. gada 5. jūlijam un pēc tam reizi četros gados Eiropas Parlamentam un Padomei iesniedz ziņojumu par regulatīvo iestāžu neatkarību, ievērojot Direktīvas (ES) 2019/944 57. panta 7. punktu un **[ar COM(2021) ...]803 ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 70. panta 6. punktu.**";

- 7) regulas 6. pantā iekļauj šādu 9.a, 9.b, 9.c un 9.d punktu:

"9.a *ACER* sniedz regulatīvajām iestādēm un tīklu operatoriem ieteikumus par [...] **regulēto** aktīvu bāzēm saskaņā ar **[ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** 4. panta 4. punktu.

9.b *ACER* var regulatīvajām iestādēm sniegt ieteikumus par izmaksu sadali risinājumiem, kas saistīti ar pārrobežu plūsmu ierobežojumiem gāzes kvalitātes atšķirību dēļ, saskaņā ar **[ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** 19. panta 8. punktu.

9.c *ACER* var regulatīvajām iestādēm sniegt ieteikumus par izmaksu sadali risinājumiem, kas saistīti ar pārrobežu plūsmu ierobežojumiem ūdeņraža kvalitātes atšķirību dēļ, saskaņā ar **[ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** 39. panta 8. punktu.

9.d *ACER* publicē monitoringa ziņojumus par pārslodzi starpsavienojuma punktos saskaņā ar **[ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** I pielikuma 2.2.1. iedaļas 2. punktu.";

- 8) regulas 6. panta 10. punkta pirmās daļas b) un c) apakšpunktu aizstāj ar šādiem:

"b) tīkla kodeksiem un vadlīnijām, **kas minēti Regulas (ES) 2019/943 59.–61. pantā** un pieņemti pirms 2019. gada 4. jūlija, un vēlākām izmaiņām, kas veiktas minēto tīkla kodeksu un vadlīniju pārskatīšanas procesā; [...]

c) tīkla kodeksiem un vadlīnijām, **kas minēti Regulas (ES) 2019/943 59.–61. pantā** un pieņemti kā īstenošanas akti, ievērojot Regulas (ES) Nr. 182/2011 5. pantu [...]; vai";

9) regulas 6. panta 10. punkta pirmajai daļai pievieno šādus apakšpunktus:

"d) vadlīnijām saskaņā ar [Gāzes regulas] I pielikumu; vai

e) tīkla kodeksiem un vadlīnijām, kas minēti [Gāzes regulas] 53.–56. pantā.";

10) regulas 6. panta 10. punkta otrās daļas a) apakšpunktu aizstāj ar šādu:

"a) ja kompetentās regulatīvās iestādes nav varējušas panākt vienošanos sešos mēnešos pēc lietas nodošanas pēdējai no minētajām regulatīvajām iestādēm vai četros mēnešos atbilstoši šīs regulas 4. panta 7. punktam, Direktīvas (ES) 2019/944 59. panta 1. punkta

c) apakšpunktam, 62. panta 1. punkta f) apakšpunktam **vai [ar COM(2021) [...]803 ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 72. panta 1. punkta e) apakšpunktam;**"

11) regulas 6. panta 10. punkta trešo daļu aizstāj ar šādu:

"Kompetentās regulatīvās iestādes var kopīgi lūgt uz ilgākais sešiem mēnešiem pagarināt šā punkta otrās daļas a) apakšpunktā minēto termiņu, izņemot gadījumos, kas atbilst šīs regulas 4. panta 7. punktam, Direktīvas (ES) 2019/944 59. panta 1. punkta c) apakšpunktam, 62. panta 1. punkta f) apakšpunktam **vai [ar COM(2021) [...]803 ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 72. panta 1. punkta e) apakšpunktam.**"

12) regulas 6. panta 10. punkta ceturto daļu aizstāj ar šādu:

"Ja pirmajā daļā minētās pilnvaras pieņemt lēmumus par pārrobežu jautājumiem regulatīvajām iestādēm ir uzticētas jaunos tīkla kodeksos vai vadlīnijās, **kas minētas Regulas (ES) 2019/943 59.–61. pantā** un pieņemtas kā deleģētie akti pēc 2019. gada 4. jūlija, *ACER* kompetence, ievērojot šā punkta otrās daļas b) punktu, balstās vienīgi uz brīvprātības principu, pamatojoties uz lūgumu, ko iesnieguši vismaz 60 % kompetento regulatīvo iestāžu. Ja ir iesaistītas tikai divas regulatīvās iestādes, jebkura no tām var nodot lietu *ACER*.";

13) regulas 6. panta 12. punkta a) apakšpunktu aizstāj ar šādu:

"a) pieņem lēmumu sešu mēnešu laikā pēc lietas nodošanas vai četru mēnešu laikā gadījumos, kas atbilst šīs regulas 4. panta 7. punktam, Direktīvas (ES) 2019/944 59. panta 1. punkta c) apakšpunktam, 62. panta 1. punkta f) apakšpunktam **vai [ar COM(2021) [...]803 ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 72. panta 1. punkta e) apakšpunktam**, un

14) regulas 14. panta 1. punktu aizstāj ar šādu:

"Veicot savus uzdevumus, jo īpaši izstrādājot galvenās vadlīnijas, kā noteikts Regulas (ES) 2019/943 59. pantā vai [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 53. un 54. pantā, un ierosinot grozījumus tīklu kodeksos, kā noteikts Regulas (ES) 2019/943 60. pantā vai [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 55. pantā, *ACER* atklātā un pārredzamā veidā un jo īpaši, ja tās uzdevumi ir saistīti ar pārvades sistēmu operatoriem **un udeņraža tīklu operatoriem**, plaši un savlaicīgi apspriežas ar tirgus dalībniekiem, pārvades sistēmu operatoriem, **udeņraža tīklu operatoriem**, patērētājiem, tiešajiem lietotājiem un vajadzības gadījumā konkurences iestādēm, neskarot to attiecīgo kompetenci.";

15) regulas 15. pantam pievieno šādu 6. un 7. punktu:

"6. *ACER* izdod pētījumus, kuros salīdzināta ES pārvades sistēmu operatoru izmaksu efektivitāte saskaņā ar **[ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** 17. panta 2. punktu."

"7. *ACER* sniedz atzinumus, kuros paredzēts saskaņots formāts tehniskās informācijas publicēšanai par piekļuvi udeņraža tīkliem saskaņā ar šīs regulas I pielikumu.";

16) regulas 15. panta 1. punktu aizstāj ar šādu:

"ACER, cieši sadarbojoties ar Komisiju, dalībvalstīm un attiecīgajām dalībvalstu iestādēm, tostarp regulatīvajām iestādēm, un neskarot konkurences iestāžu kompetenci, pārtrauga elektroenerģijas un dabasgāzes vairumtirgus un mazumtirgus, īpaši pārtraugot elektroenerģijas un dabasgāzes mazumtirdzniecības cenas, Direktīvā (ES) 2019/944 un [ar COM(2021) 803 ierosinātajā Gāzes direktīvas pārstrādātajā redakcijā] paredzēto patērētāju tiesību ievērošanu, tirgus norišu ietekmi uz mājāsaimniecību lietotājiem, piekļuvi tīkliem, tostarp piekļuvi atjaunīgo energoresursu elektroenerģijai, progresu attiecībā uz starpsavienotājiem, iespējamās pārrobežu tirdzniecības šķēršļus, **tostarp ietekmi no ūdeņraža piemaisīšanas dabasgāzes sistēmā un šķēršļus attiecībā uz biometāna pārrobežu plūsmu**, regulatīvos šķēršļus jaunpienācējiem tirgū un mazapjoma dalībniekiem, tostarp iedzīvotāju energokopienām, valsts iejaukšanos, kas liedz cenās atspoguļot faktisko nepietiekamību, piemēram, kas noteiktas Regulas (ES) 2019/943 10. panta 4. punktā, dalībvalstu veikumu elektroenerģijas piegādes drošības jomā, pamatojoties uz minētās regulas 23. pantā minēto Eiropas resursu pietiekamības novērtējumu, jo īpaši ņemot vērā Regulas (ES) 2019/941 17. pantā minēto *ex post* izvērtējumu.";

17) regulas 15. panta [...]1. punktam pievieno šādu otro daļu:

"ACER ciešā sadarbībā ar Komisiju, dalībvalstīm un attiecīgajām valsts iestādēm, arī regulatīvajām iestādēm, un neskarot konkurences iestāžu kompetenci, pārtrauga ūdeņraža tirgus, it sevišķi tirgus norišu ietekmi uz ūdeņraža lietotājiem, piekļuvi ūdeņraža tīklam, tostarp piekļuvi no atjaunīgajiem energoresursiem iegūta ūdeņraža tīklam, progresu, kas panākts attiecībā uz starpsavienotājiem, iespējamās pārrobežu tirdzniecības šķēršļus.";

- 18) regulas 15. panta 2. punktu aizstāj ar šādu:

ACER katru gadu publicē ziņojumu par 1. punktā minētā monitoringa rezultātiem. Minētajā ziņojumā *ACER* norāda šķēršļus, kas kavē elektroenerģijas, [...] [...] **dabasgāzes un ūdeņraža** iekšējo tirgu izveides pabeigšanu."

66. pants

Grozījums Regulā (ES) Nr. 1227/2011

Regulu (ES) Nr. 1227/2011 groza šādi:

- a) regulas 2. pantā, 3. panta 3. un 4. punktā, 4. panta 1. punktā, 8. panta 5. punktā terminu "elektroenerģija vai dabasgāze" aizstāj ar terminu "**elektroenerģija, ūdeņradis vai dabasgāze**";
- b) regulas 6. panta 2. punktā terminu "elektroenerģijas un gāzes tirgi" aizstāj ar terminu "**elektroenerģijas, ūdeņraža un dabasgāzes tirgi**".

Grozījumi Regulā (ES) 2017/1938

Regulu (ES) 2017/1938 groza šādi:

- 1) regulas 1. panta pirmo teikumu aizstāj ar šādu:

"Šajā regulā ir paredzēti noteikumi, kuru mērķis ir garantēt gāzes piegādes drošību Savienībā, nodrošinot pareizu un nepārtrauktu iekšējā dabasgāzes un atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ("gāzes") tirgus darbību, atļaujot īstenot ārkārtas pasākumus, ja tirgus vairs nevar nodrošināt vajadzīgo gāzes piegādes daudzumu, arī atļaujot solidaritātes pasākumu kā galēju pasākumu, un skaidri definējot un sadalot pienākumus starp dabasgāzes uzņēmumiem, dalībvalstīm un Savienību saistībā gan ar preventīviem pasākumiem, gan ar reakcijas pasākumiem uz konkrētiem gāzes piegādes traucējumiem.";

- 2) regulas 2. pantā pievieno šādas definīcijas:

"[...]**(32)** "gāze" ir dabasgāze, kā definēts [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 2. panta 1. punktā,";

[...]

"[...]**(33)** "krātuves izmantotājs" ir uzglabāšanas sistēmas operatora pakalpojumu lietotājs vai potenciāls lietotājs.";

3) regulas 2. pantam pievieno šādu daļu:

"Atsauces uz dabasgāzi uzskata par atsaucēm uz [...]32. punktā definēto gāzi.";

4) regulas 7. pantu groza šādi:

a) panta 1. punktu aizstāj ar šādu:

"1. Līdz 2017. gada 1. novembrim *ENTSO* veic Savienības mēroga simulāciju, kuras pamatā ir piegādes un infrastruktūras traucējumu scenāriji. Simulācija ietver ārkārtas gāzes piegādes koridoru apzināšanu un izvērtēšanu un arī apzina, kuras dalībvalstis var novērst apzinātos riskus, tostarp attiecībā uz uzglabāšanu un *LNG*. [...] Gāzes piegādes un infrastruktūras traucējumu scenārijus un simulācijas metodoloģiju definē *ENTSO*, sadarbojoties ar *GKG*. *ENTSO* nodrošina pienācīga līmeņa pārredzamību un scenārijos izmantoto modelēšanas pieņēmumu pieejamību. Savienības mēroga simulāciju, kuras pamatā ir gāzes piegādes un infrastruktūras traucējumu scenāriji, atkārto ik pēc četriem gadiem, ja vien kādu apstākļu dēļ tas nav jādara biežāk."

5) panta 4. punkta e) apakšpunktu aizstāj ar šādu:

"e) ņemot vērā riskus, kas saistīti ar infrastruktūras kontroli, kura ir relevanta gāzes piegādes drošībai, ciktāl tie var ietvert citstarp tādus riskus kā investīciju nepietiekamība, diversifikācijas apdraudējums, esošās infrastruktūras nepareiza lietošana, **arī krātuves jaudu iekrāšana**, vai Savienības tiesību aktu pārkāpums;"

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

9) regulas 8. pantu groza šādi:

a) panta 1. punktu svīturo;

b) panta 3. punktu aizstāj ar šādu:

"3. Preventīvās rīcības plānā un ārkārtas rīcības plānā ir arī reģionāla sadaļa vai vairākas reģionālas sadaļas, ja kāda dalībvalsts ir dalībniece dažādās riska grupās, kā definēts I pielikumā.

Reģionālās sadaļas izstrādā kopīgi visas riska grupas dalībvalstis, pirms tās tiek iekļautas attiecīgajos valsts plānos. Komisija darbojas kā sekmētāja, lai panāktu, ka reģionālās sadaļas kolektīvi stiprina gāzes piegādes drošību Savienībā kopumā un nerada nekādas pretrunas, un pārvar jebkurus šķēršļus sadarbībai.

Reģionālajās sadaļās ir iekļauti pienācīgi un efektīvi pārrobežu pasākumi, tostarp attiecībā uz **uzglabāšanu un LNG**, ievērojot vienošanos starp pasākumus īstenojošām dalībvalstīm no vienas un tās pašas vai dažādām riska grupām, kuras pasākums skar, pamatojoties uz 7. panta 1. punktā minēto simulāciju un kopīgo riska izvērtējumu.";

[...]

[...]

11) iekļauj šādu 8.a pantu:

"8.a pants

Kiberdrošības pasākumi

1. Izstrādājot preventīvās rīcības plānus un ārkārtas rīcības plānus, dalībvalstis apsver atbilstošos kiberdrošības pasākumus.

2. Saskaņā ar 19. pantu Komisija var pieņemt deleģēto aktu, ar ko nosaka gāzes nozarei paredzētus noteikumus par pārrobežu gāzes plūsmu kiberdrošības aspektiem, to vidū noteikumus par kopīgām minimālajām prasībām, plānošanu, monitoringu, ziņošanu un krīzes pārvarēšanu.

3. Lai izstrādātu minēto deleģēto aktu, Komisija cieši sadarbojas ar Eiropas Savienības Energoregulatoru sadarbības aģentūru (*ACER*), **Eiropas Savienības Kiberdrošības aģentūru** [...] (*ENISA*), gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīklu (gāzes *ENTSO*) un ierobežotu skaitu galveno skarto ieinteresēto personu, kā arī struktūrām ar esošu kompetenci kiberdrošības jomā (atbilstoši to pilnvarām), piemēram, **regulētiem subjektiem** relevantiem kiberdrošības darbības centriem (SOC[...]) un datordrošības incidentu reaģēšanas vienībām (*CSIRT*), kā norādīts **9. pantā Direktīvā (ES) 2022/xxx, ar ko paredz pasākumus nolūkā panākt vienādi augsta līmeņa kiberdrošību visā Savienībā.**";

12) regulas 9. pantu groza šādi:

a) panta 1. punktu groza šādi:

i) punkta e) apakšpunktu aizstāj ar šādu:

e) citi preventīvi pasākumi, ar kuriem paredzēts novērst riska izvērtējumā identificētos riskus, [...] piemēram, pasākumi, kas saistīti ar nepieciešamību uzlabot starpsavienojumus starp kaimiņu dalībvalstīm, vēl vairāk uzlabot energoefektivitāti, **novērst jaudas iekrāšanu**, samazināt gāzes pieprasījumu un iespēju attiecīgā gadījumā dažādot gāzes maršrutus un gāzes piegādes avotus un esošo glabātavu un *LNG* jaudu reģionālu izmantošanu, lai iespēju robežās saglabātu gāzes piegādi visiem lietotājiem;"

ii) punkta k) apakšpunktu aizstāj ar šādu:

"k) informāciju par visām sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistībām, kas saistītas ar gāzes piegādes drošību, [...]"

iii) pievieno šādu [...]I) apakšpunktu:

"[...] I) informāciju par kibernetikas pasākumiem, kas norādīti 8. pantā."

[...] [...]

[...]

14) regulas 13. pantu groza šādi:

a) panta 3., 4. un 5. punktu aizstāj ar šādiem:

"3. Solidaritātes pasākums **ir galējs pasākums**, un to piemēro vienīgi tad, ja pieprasītāja dalībvalsts:

a) saskaņā ar 11. pantu ir izsludinājusi ārkārtas stāvokli;

b) nav spējusi aizpildīt gāzes piegādes deficītu saviem solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem, neraugoties uz 11. panta 3. punktā minētā pasākuma piemērošanu;

c) ir izsmēlusi visus tirgus pasākumus ("brīvprātīgos pasākumus"), visus ārpustirgus pasākumus ("obligātos pasākumus") un pārējos pasākumus, kas ir paredzēti tās ārkārtas rīcības plānā;

d) ir paziņojusi skaidri paustu lūgumu Komisijai un visu to dalībvalstu kompetentajām iestādēm, ar kurām tā ir savienota vai nu tieši, vai, ievērojot 2. punktu, caur trešo valsti, tam pievienojot īstenoto šā punkta b) apakšpunktā minēto pasākumu aprakstu **un skaidri paustu apņemšanos** dalībvalstij, kura solidaritāti nodrošina, nekavējoties izmaksāt taisnīgu kompensāciju saskaņā ar 8. punktu.

4. Dalībvalstis, **kas saņem [...] solidaritātes pasākuma lūgumu**, šādus piedāvājumus sniedz, balstoties uz brīvprātīgiem piedāvājuma puses pasākumiem, ciktāl un cik ilgi tas ir iespējams, pirms pāriet pie ārpustirgus pasākumiem.

Ja tirgus pasākumi tiek atzīti par nepietiekamiem dalībvalstij, kura solidaritāti nodrošina, lai risinātu gāzes piegādes deficītu solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem pieprasītājā dalībvalstī, dalībvalsts, kura solidaritāti nodrošina, var ieviest ārpustirgus pasākumus, lai izpildītu 1. un 2. punktā noteiktos pienākumus.

5. Ja pieprasītājai dalībvalstij solidaritāti varētu nodrošināt vairāk nekā viena dalībvalsts, pieprasītāja dalībvalsts pēc apspriešanās ar visām dalībvalstīm, kurām lūgts nodrošināt solidaritāti, meklē visizdevīgāko piedāvājumu, pamatojoties uz izmaksām, piegādes ātrumu, uzticamību un gāzes piegāžu dažādošanu. **Ja pieejamie tirgus piedāvājumi nav [...] pietiekami, lai segtu solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem gāzes piegādes deficītu pieprasītājā dalībvalstī, dalībvalstīm, kurām ir lūgts nodrošināt solidaritāti, ir pienākums aktivizēt ārpustirgus pasākumus."**

b) panta 10. punktam pievieno šādu daļu:

"Ja solidaritātes pasākums ir nodrošināts saskaņā ar 1. un 2. punktu, kompensācijas galīgo summu, ko izmaksājusi pieprasītāja dalībvalsts, *ex post* kontrolē nodrošinātājas dalībvalsts regulatīvā iestāde un/vai konkurences iestāde trīs mēnešu laikā pēc ārkārtas stāvokļa atcelšanas. Notiek apspriešanās ar pieprasītāju dalībvalsti, un tā sniedz atzinumu par *ex post* kontroles secinājumu. Pēc apspriešanās ar pieprasītāju dalībvalsti iestāde, kas veic šo *ex post* kontroli, ir tiesīga pieprasīt kompensācijas summas korekciju, ņemot vērā pieprasītājas dalībvalsts atzinumu. Šīs *ex post* kontroles secinājumus pārsūta Eiropas Komisijai, kas tos ņem vērā savā ziņojumā par ārkārtas stāvokli saskaņā ar 14. panta 3. punktu.";

c) panta 14. punktu aizstāj ar šādu:

"14. Šā panta piemērojamība netiek skarta, ja dalībvalstis nevienojas par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību vai nebeidz tās izstrādi. Šādā situācijā, kad **solidaritātes pasākums ir vajadzīgs, lai garantētu gāzes piegādi solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem, attiecīgās gāzes pieprasījumam un nodrošināšanai pēc noklusējuma piemēro [...] IX pielikumā ietverto kārtību.**";

15) regulas 14. panta 3. punkta pirmo daļu aizstāj ar šādu:

"Pēc ārkārtas stāvokļa pārvarēšanas 1. punktā minētā kompetentā iestāde pēc iespējas drīz un ne vēlāk kā sešas nedēļas pēc ārkārtas stāvokļa atcelšanas iesniedz Komisijai detalizētu izvērtējumu par ārkārtas stāvokli un īstenoto pasākumu efektivitāti, tostarp izvērtējumu par ārkārtas stāvokļa ekonomisko ietekmi, ietekmi uz elektroenerģijas nozari un par palīdzību, kas sniegta vai saņemta no Savienības un tās dalībvalstīm. **Attiecīgā gadījumā izvērtējumā iekļauj sīku aprakstu par apstākļiem, kuru dēļ tika iedarbināts 13. pantā minētais mehānisms, un nosacījumiem, saskaņā ar kuriem tika saņemtas trūkstošās gāzes piegādes, to vidū par samaksāto cenu un finansiālo kompensāciju, un – attiecīgā gadījumā – par iemesliem, kāpēc solidaritātes piedāvājumi netika pieņemti un/vai gāze netika piegādāta.** Šādu izvērtējumu dara pieejamu GKG un to atspoguļo preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu atjauninājumos.";

15.a) regulas 17.a pantam pievieno šādu punktu:

"2. Ziņojumā, kas jāiesniedz līdz 2025. gada 28. februārim, iekļauj arī vispārēju novērtējumu par šīs regulas 6.a–6.d panta, 7. panta 1. punkta un 4. punkta g) apakšpunkta, 16. panta 3. punkta, 17.a panta, 18.a panta, 20. panta 4. punkta un Ia un Ib pielikuma piemērošanu. Vajadzības gadījumā ziņojumam pievieno tiesību akta priekšlikumu, lai grozītu šo regulu.";

16) regulas 19. pantu groza šādi:

a) panta 2. punkta pirmo teikumu aizstāj ar šādu:

"Pilnvaras pieņemt 3. panta 8. punktā, 7. panta 5. punktā, 8. panta 5. punktā **un 8.a panta 2. punktā (kiberdrošība)** minētos deleģētos aktus Komisijai piešķir uz piecu gadu laikposmu no [...] **[grozījumu pieņemšanas datums]**.";

b) panta 3. punkta pirmo teikumu aizstāj ar šādu:

"3. Eiropas Parlaments vai Padome jebkurā laikā var atsaukt 3. panta 8. punktā, 7. panta 5. punktā, 8. panta 5. punktā **un 8.a panta 2. punktā (kiberdrošība)** minēto pilnvaru deleģēšanu.";

c) panta 6. punkta pirmo teikumu aizstāj ar šādu:

"6. Saskaņā ar 3. panta 8. punktu, 7. panta 5. punktu, 8. panta 5. punktu un **8.a panta 2. punktu (kiberdrošība)** pieņemts deleģētais akts stājas spēkā tikai tad, ja divos mēnešos no dienas, kad minētais akts paziņots Eiropas Parlamentam un Padomei, ne Eiropas Parlaments, ne Padome nav izteikuši iebildumus, vai ja pirms minētā laikposma beigām gan Eiropas Parlaments, gan Padome ir informējuši Komisiju par savu nodomu neizteikt iebildumus.";

[...]

17) regulas VI pielikumu groza šādi:

a) pielikuma 5. iedaļas a) punkta otrajā daļā aiz otrā ievilkuma "gāzes piegādes maršrutu un avotu diversifikācijas pasākumi," iekļauj šādu ievilkumu:

"– pasākumi jaudas iekrāšanas novēršanai,";

b) pielikuma 11.3. iedaļas a) punkta otrajā daļā aiz otrā ievilkuma "gāzes piegādes maršrutu un avotu diversifikācijas pasākumi;" iekļauj šādu ievilkumu:

"– pasākumi jaudas iekrāšanas novēršanai,";

18) šīs regulas II pielikuma tekstu pievieno Regulai (ES) 2017/1938 kā IX pielikumu.

68. pants

Atcelšana

Regulu (EK) Nr. 715/2009 atceļ. Atsauces uz atcelto regulu uzskata par atsaucēm uz šo regulu, un tās lasa saskaņā ar atbilstības tabulu II pielikumā.

Stāšanās spēkā

Šī regula stājas spēkā divdesmitajā dienā pēc tās publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*.

To piemēro no [2023. gada 1. janvāra].

Šī regula uzliek saistības kopumā un ir tieši piemērojama visās dalībvalstīs.

Briselē,

*Eiropas Parlamenta vārdā –
priekšsēdētāja*

*Padomes vārdā –
priekšsēdētājs*

I PIELIKUMS

VADLĪNIJAS

**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 pārvaldītājsabiedrībā.

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 ($ROE = [...] \text{peļņa} / \text{pašu kapitāls}$);
 - aa) izmantotā kapitāla atdeve (*RoCE*);
 - bb) sviras rādītājs;
 - cc) $\text{neto parāds} / (\text{neto parāds} + \text{pašu kapitāls})$;
 - dd) $\text{neto parāds} / EBITDA$.

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.

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

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

2.1. Jaudas sadales mehānismu un pārslodzes vadības procedūru principi, kas attiecas uz pārvades sistēmu operatoriem

1. Jaudu sadales mehānismi un pārslodzes vadības procedūras veicina konkurenci un likvīdas jaudu tirdzniecības attīstību, un tie ir saderīgi ar tādiem tirgus mehānismiem kā tūlītēju darījumu tirgi un tirdzniecības mezgli. Tie ir elastīgi un spēj piemēroties mainīgiem tirgus apstākļiem.
2. Šie mehānismi un procedūras ņem vērā attiecīgās sistēmas integritāti, kā arī piegādes drošību.
3. Šie mehānismi un procedūras nedz traucē jaunu tirgus dalībnieku ienākšanai, nedz rada nepamatotus šķēršļus ienākšanai tirgū. Tie neliedz efektīvi konkurēt tirgus dalībniekiem, arī jaunienācējiem tirgū un uzņēmējsabiedrībām, kā tirgus daļa ir maza.
4. Šie mehānismi un procedūras dod pareizus ekonomiskus signālus efektīvam un maksimālam tehnisko jaudu izmantojumam un veicina investīcijas jaunā infrastruktūrā.
5. Tīklu izmantotājus informē par to, kādi apstākļi varētu ietekmēt nolīgto jaudu pieejamību. Informācija par pārrāvumiem [...] **atspoguļo** to, cik plaša informācija ir pieejama pārvades sistēmas operatoram.

6. Ja sistēmas integritātes apsvērumu dēļ rodas grūtības izpildīt līgumā paredzētās piegādes saistības, pārvades sistēmu operatori [...] nekavējoties **informē** tīkla izmantotājus un meklē nediskriminējošu risinājumu.

Pārvades sistēmu operatori par procedūrām pirms to īstenošanas apspriežas ar tīkla izmantotājiem 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 tiklab fiziskiem, kā virtuāliem starpsavienojuma punktiem starp blakusesošām ieejas–izejas sistēmām starp divām vai vairākām dalībvalstīm vai tajā pašā dalībvalstī, ciktāl izmantotāji attiecībā uz punktiem izmanto rezervācijas procedūras. 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 tiešajiem patērētājiem un sadales tīkliem, ieejas punktiem no *LNG* termināļiem un ražotnēm un ieejas–izejas punktiem no krātuvēm un uz tām.
2. Pamatojoties uz informāciju, ko pārvades sistēmu operatori publicē saskaņā ar šā pielikuma 3. sadaļu un attiecīgā gadījumā validē valstu regulatīvās iestādes, *ACER* publicē 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.

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.

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

1. Pārvades sistēmu operatori ierosina un – pēc tam, kad to apstiprinājusi 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 5. panta 1. punktu.
2. Virsrezervēšanas un atpirkšanas shēma motivē pārvades sistēmu operatorus padarīt pieejamu papildu jaudu, ņemot vērā attiecīgās ieejas–izejas sistēmas tehniskos nosacījumus, piemēram, siltumspēju, 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 stimulu režīmu, 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 izmantotājiem. Valstu regulatīvās iestādes lemj par ieņēmumu un izmaksu sadali starp pārvades sistēmas operatoru un tīkla izmantotāju.
4. 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 piešķirtu pirms jebkādas papildu jaudas.
5. Nosakot papildu jaudu pārvades sistēmas operators ņem vērā statistikas scenārijus par to, kāds starpsavienojuma punktos jebkurā brīdī varētu būt iespējamais fiziski neizmantotās jaudas daudzums. Turklāt tas ņem vērā, kāds ir papildu jaudas piedāvājuma riska profils, kas neradītu pārmērīgu atpirkšanas pienākumu. Virsrezervēšanas un atpirkšanas shēmā turklāt aplēš varbūtību, ka jauda tirgū tiks atpirkta, un šīs atpirkšanas izmaksas, un atspoguļo 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 izmantotāji var piedāvāt jaudu. Tīkla izmantotājus 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.

8. Ierosinot virsrezervēšanas un atpirkšanas shēmu, pārvades sistēmu operatori visus attiecīgos datus, aplēses un modeļus iesniedz valsts regulatīvajai iestādei, lai tā varētu novērtēt 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 izmantotājam starpsavienojuma punktos piemērotu vismaz 3. punktā izklāstītos noteikumus, ja, pamatojoties uz *ACER* ikgadējo monitoringa ziņojumu saskaņā ar 2.2.1. punkta 2. apakšpunktu, ir konstatēts, ka gadā, uz kuru attiecas monitoringa ziņojums, starpsavienojuma punktos pieprasījums pārsniedzis piedāvājumu – 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 vai
 - b) attiecībā uz vismaz diviem konstantas jaudas produktiem uz vienu ceturksni, vai
 - c) attiecībā uz vismaz vienu konstantas jaudas produktu uz vienu gadu vai ilgāk, vai
 - d) ja vismaz sešus mēnešus nekādi konstantas jaudas produkti ne uz mēnesi, ne ilgāku laiku nav piedāvāti.

2. Ja, pamatojoties uz gada monitoringa ziņojumu, tiek konstatēts, ka 1. punktā raksturotā situācija nākamajos trīs gados diez vai atkārtosies, piemēram, tādēļ, ka jauda būs pieejama, pateicoties fiziskai tīkla paplašināšanai vai ilgtermiņa līgumu izbeigšanai, attiecīgās valsts regulatīvās iestādes var pieņemt lēmumu 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 tīkla izmantotāja nolīgtās jaudas starpsavienojuma punktā. Taču, ja nominācija pārsniedz 80 % no nolīgtās jaudas, pusi no nenominētā apjoma var renominēt uz augšu, t. i., palielināt. Ja nominācija nepārsniedz 20 % no nolīgtās jaudas, pusi no nominētā apjoma var renominēt uz leju, t. i., samazināt. Šā punkta piemērošana neskar piemērojamos ārkārtas pasākumus.
4. Sākotnējais nolīgtās jaudas turētājs var ierobežoto daļu no savas nolīgtās konstantās jaudas renominēt kā atslēdzamu jaudu.
5. 3. punkts neattiecas uz tiem tīkla izmantotājiem (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 punktos, 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 punktos nepiemērot 2.2.2. punkta noteikumus. Par šādu lēmumu bez kavēšanās informē *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. *Nolīgtais jaudas nodošana*

Pārvades sistēmu operatori akceptē jebkādu konstantās jaudas nodošanu, ko tīkla izmantotājs nolīdzis starpsavienojuma punktā, izņemot gadījumus, kad jaudas produktu ilgums ir viena diena vai mazāk. Tīkla izmantotājs 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 izmantotājam par tā nodotās jaudas pārdalīšanu. Valsts regulatīvā iestāde apstiprina īpašus noteikumus par jaudas nodošanu, it īpaši tad, ja jaudu nodod vairāki tīkla izmantotāji.

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 nolīgto jaudu, ko tīkla izmantotājs sistemātiski nepietiekami izmanto, ja minētais izmantotājs savu neizmantoto jaudu nav pārdevis vai piedāvājis pārdošanai ar saprātīgiem nosacījumiem un ja citi tīkla izmantotāji pieprasa konstanto jaudu. Nolīgto jaudu uzskata par sistemātiski nepietiekami izmantotu, ja:

- a) tīkla izmantotājs vidēji izmanto mazāk par 80 % no tā nolīgtās 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 izmantotājs sistemātiski nominē gandrīz 100 % no nolīgtās jaudas un to samazina renominējot, 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 1. punkta nepiemērošanai.
 - 3. Izņemšana nozīmē, ka tīkla izmantotājs daļēji vai pilnībā zaudē savu nolīgto jaudu vai nu uz konkrētu periodu, vai uz atlikušo faktisko līguma termiņu. Tīkla izmantotājs 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 sistēmu operatori regulāri valstu regulatīvajām iestādēm iesniedz visus datus, kas nepieciešami, lai pārbaudzītu, kādā mērā tiek izlietas tās nolīgtās jaudas, kuru attiecīga līguma faktiskais termiņš ir ilgāks par vienu gadu vai par kurām līgums noslēgts par periodiskiem ceturkšņiem, kas aptver vismaz divus gadus.

3. DEFINĪCIJA TEHNISKAI INFORMĀCIJAI, KAS TĪKLA IZMANTOTĀJIEM VAJADZĪGA, LAI IEGŪTU EFEKTĪVU PIEKĻUVI DABASGĀZES SISTĒMAI, DEFINĪCIJA VISIEM PĀRREDZAMĪBAS PRASĪBĀM RELEVANTAJIEM PUNKTIEM UN INFORMĀCIJA, KAS JĀPUBLICĒ VISOS RELEVANTAJOS PUNKTOS, UN LAIKA GRAFIKS, KĀDĀ PUBLICĒ ŠO INFORMĀCIJU

3.1. Definīcija tehniskai informācijai, kas tīkla izmantotājiem 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, sniedz šādā veidā:

- a) publiski pieejamā tīmekļa vietnē bez maksas un nepieciešamības reģistrēties vai citādi pieteikties pie pārvades sistēmas 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 pārvades sistēmu 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 mērvienība, un m³ (pie 273,15 K un 1,01325 bāriem) 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) visus datus dara pieejamus vienā Savienības mēroga centrālā platformā, ko gāzes *ENTSO*G 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, tiklīdz dati ir to rīcībā.

3.2.1. *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;
 - b) dažāda tipa transportēšanas [...] līgumus, kas pieejami šiem pakalpojumiem;
 - c) tīkla kodeksu un/vai standartnosacījumus, ar ko pamatvilcienos nosaka visu tīkla izmantotāju tiesības un pienākumus, tostarp:

- i) saskaņotus transportēšanas [...] līgumus un citus būtiskus dokumentus;
 - ii) ja nepieciešams sistēmas piekļuvei, par visiem relevantajiem punktiem, kas definēti šā pielikuma 3.2. iedaļā, attiecīgo gāzes kvalitātes parametru specifikāciju, tostarp vismaz augstāko siltumspēju, Vobes skaitli un skābekļa saturu, un atbildību par pārveidošanu vai tās izmaksas tīkla izmantotājiem, ja gāze neatbilst šīm specifikācijām;
 - iii) ja nepieciešams sistēmas piekļuvei, par visiem relevantajiem punktiem 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 sadales, pārslodzes vadības, iekrāšanas novēršanas un atkārtotas izmantošanas procedūrai;
 - f) noteikumus, kas piemērojami jaudas tirdzniecībai sekundārā tirgū *vis-à-vis* pārvades sistēmu operatoriem;
 - g) balansēšanas noteikumus un nebalansa maksu aprēķināšanas metodi;
 - h) vajadzības gadījumā – pielāgojamības un pielaižu apjomus, kas transportēšanas [...] un citos pakalpojumos iekļauti bez atsevišķas maksas, kā arī visus pielāgojumus, ko piedāvā papildus, un attiecīgās maksas;

- i) sīku aprakstu par pārvades sistēmas operatora gāzes sistēmu un tās relevantajiem starpsavienojuma punktiem, kas definēti šā pielikuma 3.2. iedaļā, un starpsavienoto sistēmu vai iekārtu operatoru nosaukumus;
- j) noteikumus, kas piemērojami, lai pievienotos sistēmai, ko darbina pārvades sistēmas operators;
- k) informāciju par ārkārtas mehānismiem, ciktāl tie ir pārvades sistēmas operatora atbildībā, piemēram, tādiem, kas var novest pie lietotāju grupu atvienošanas, un citus vispārējās atbildības noteikumus, kas attiecas uz pārvades sistēmas operatoru;
- l) procedūras starpsavienojuma punktā, par kurām vienojušies pārvades sistēmu operatori un kuras attiecas uz tīkla izmantotāju piekļuvi attiecīgajām pārvades sistēmām, saistībā ar tīkla sadarbību, saskaņotās nominācijas procedūras un savietošanas procedūras, un citas saskaņotās procedūras, kas paredz noteikumus saistībā ar gāzes plūsmas sadalījumu un balansēšanu, tostarp izmantotās metodes;
- m) pārvades sistēmu operatori publicē sīku un izsmeļošu metodoloģijas un procesa aprakstu, tostarp informāciju par izmantotajiem rādītājiem un pamatpieņēmumiem, aprēķinot tehnisko jaudu.

3.2. Visu pārredzamības prasībām relevanto punktu definīcija

1. Pie relevantajiem punktiem pieder vismaz:

- a) visi ieejas un izejas punkti uz pārvades tīklu un no tā, ko darbina pārvades sistēmas operators, izņemot izejas punktus, kas savienoti ar individuālu galalietotāju, 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 sistēmu operatoru balansēšanas zonas;
- c) visi punkti, kas savieno kāda pārvades sistēmas operatora tīklu ar *LNG* termināli, fiziskiem gāzes mezgliem, krātuvēm 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 [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 2. panta 30. punktā.

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

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

3.3. Informācija, kas jāpublicē visos relevantajos punktos, un [...] šīs informācijas publicēšanas laika grafiks

1. Visos relevantajos 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. 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 nolīgtā konstantā un atslēdzamā jauda abos virzienos;
- 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 un paredzēto pārrāvuma ilgumu sakarā ar apkopi). 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;
- 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. Visos relevantajos punktos informāciju, kas uzskaitīta 3.3. iedaļas 1. punkta a), b) un d) apakšpunktā, publicē iepriekš vismaz 24 mēnešus ilgam laikam.
3. Pārvades sistēmu operatori secīgi publicē vēsturisku informāciju visos relevantajos 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, Vobes skaitļa, dabasgāzes sistēmā piemaisītā ūdeņraža satura, kā arī metāna satura un skābekļa satura izmērītās vērtības visos relevantajos 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 ik gadus publicē pieejamās jaudas, rezervētās un tehniskās jaudas par visiem gadiem, kuros jauda ir nolīgta, 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 [...] šīs informācijas publicēšanas laika grafiks

1. Pārvades sistēmu operatori ik dienu publicē atjauninātas, sekundārajā tirgū piedāvātās un nolīgtās jaudas kopējos apjomus (t. i., kurus viens tīkla izmantotājs pārdod citam tīkla izmantotājam), ja pārvades sistēmu operatoriem šāda informācija ir pieejama. Šī informācija ietver šādas specifikācijas:

- 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 operatoram, kā minēts 3.3. iedaļā.

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 specifikācijas, 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 pakalpojumu katrs pārvades sistēmas operators uz katru balansēšanas laikposmu nodrošina katram tīkla izmantotājam tā specifiskos provizoriskos nebalansa apjomus un izmaksu datus katram tīkla izmantotājam ne vēlāk kā vienu mēnesi pēc balansēšanas laikposma beigām. Galīgos ar izmantotājiem saistītos datus, kuri sniegti saskaņā ar standartizētiem slodzes profiliem, var sniegt 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 izmantotājiem paver iespējas ļaunprātīgai izmantošanai, minētā iestāde var nolemt atbrīvot pārvades sistēmas operatoru no šā pienākuma.
5. Pārvades sistēmu operatori par katru balansēšanas 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 aprēķina par stundu, pārvades sistēmas operators katru stundu publicē gāzes apjomu pārvades sistēmā. Kā alternatīvu pārvades sistēmu operatori par katru balansēšanas zonu publicē visu izmantotāju summēto nebalansa stāvokli katra balansēšanas laikposma sākumā un prognozi par visu izmantotāju summēto nebalansa stāvokli katras gāzes dienas beigās. Ja valsts regulatīvā iestāde uzskata, ka šāda informācija tīkla izmantotājiem 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.
7. Pārvades sistēmu operatori par visiem jaudas līgumiem un visu citu relevanto 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 informācijas dokumentācija, kas minēta 3.3. iedaļas 4. un 5. punktā, jā saglabā vismaz piecus gadus, un tai jābūt pieejamai regulatīvajai iestādei pēc pieprasījuma. Abas puses ievēro komercnoslēpumu.
8. Pārvades sistēmu operatori vismaz reizi gadā iepriekš noteiktā termiņā publicē visus plānotos apkopes laikposmus, kas varētu ietekmēt tīkla izmantotāju tiesības, ko rada transportēšanas līgumi, un attiecīgu operatīvu informāciju, ko dara zināmu pietiekamu laiku iepriekš. Tas ietver tūlītēju un nediskriminējošu visu plānoto apkopes laiku publicēšanu un ziņošanu par neplānotām apkopēm, līdzko tāda informācija kļūst pieejama pārvades sistēmu operatoriem. Apkopes laikā pārvades sistēmu operatori publicē regulāri atjauninātu, sīku informāciju par paredzamās apkopes 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 izmantotāji 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 m³ 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 udeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls izveidojis atbilstīgi rentabilitātes principam.

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

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

- 1. Udeņraža 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 izmantotāju tiesības un pienākumus, tostarp:
 - 1) saskaņotus transportēšanas līgumus un citus būtiskus dokumentus;
 - 2) ja nepieciešams tīkla piekļuvei, par visiem relevantajiem punktiem – attiecīgo udeņraža kvalitātes parametru specifikāciju un tīkla izmantotāju atbildību par pārveidošanu vai tās izmaksas tīkla izmantotājiem, ja udeņradis 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) vajadzības gadījumā – pielāgojamības un pielaižu apjomus, kas transportēšanas [...] un citos pakalpojumos iekļauti bez atsevišķas maksas, kā arī visus pielāgojumus, ko piedāvā papildus, un attiecīgās maksas;
- f) 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 izmantotāju 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 galalietotāju, 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, krātuvēm 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 galalietotājiem 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 nolīgtā jauda abos virzienos;
 - 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 izmantotājiem 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, šie pasākumi [...] **prevalē** starp dalībvalstīm, kas ir vienojušās divpusēji. Standarta kārtību attiecina tikai uz atlikušajām nodrošinātājām dalībvalstīm.

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 atkārto 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 [...] 3. 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 (starp savienotāji):

_____;

_____;

_____;

_____.

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) (Nodrošinātājai 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 nodrošinātājai 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 (starpsavienotāji):

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

_____	_____ 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 (starp savienotāji):

Piegādes punkts	Konstantā transportēšanas jauda	Atslēdzamā transportēšanas jauda
_____	_____ 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:

Tālr.: +

(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: _____

Tālr.: + _____

3. Atbildīgais PSO pieprasītājā dalībvalstī:

Kontaktpersona: _____

Tālr.: + _____

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

Kontaktpersona: _____

Tālr.: + _____

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 sazvanu 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: _____

Tālr.: + _____

3. Atbildīgais PSO pieprasītājā dalībvalstī:

Kontaktpersona: _____

Tālr.: + _____

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

Kontaktpersona: _____

Tālr.: + _____

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

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 (EK)

Nr. 347/2013

(*OV L 115, 25.4.2013., 39. lpp.*)

(tikai 22. pants)

Komisijas Lēmums (ES) 2015/715

(*OV L 114, 5.5.2015., 9. lpp.*)

Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2018/1999

(*OV L 328, 21.12.2018., 1. lpp.*)

(tikai 50. pants)

IV PIELIKUMS**ATBILSTĪBAS TABULA**

Regula (EK) Nr. 715/2009	Šī regula
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 11) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 12) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 13) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 14) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 15) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 16) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 17) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 18) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 19) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 20) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 21) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 22) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 23) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 24) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 25) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 26) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 27) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 28) apakšpunkts
-
-

2. panta 1. punkta 10) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 11) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 12) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 13) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 14) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 15) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 16) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 17) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 18) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 19) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 20) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 21) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 22) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 23) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 24) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 25) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 26) apakšpunkts
2. panta 1. punkta 27) 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. un 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. un 2. punkts	7. panta 1. un 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

-

16. pants

16. panta 1.–3. punkts

-

9. panta 4. punkts

9. panta 5. punkts

17. pants

22. pants

21. pants

3. pants

-

13. pants

-

-

-

-

-

4. pants

5. pants

7. panta 5. punkts

7. panta 6. punkts

8. pants

9. pants

9. panta 1.–3. punkts

9. panta 4. punkts

-

-

10. pants

11. pants

12. pants

13. pants

14. pants

15. pants

16. pants

17. pants

18. pants

19. pants

20. pants

21. pants

22. pants

5. panta 1.–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. un 11. punkts	23. panta 7. un 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. panta 1.–15. punkts
6. panta 1. –12. punkts	-
-	54. pants
	55. pants
7. pants	55. panta 1–3. punkts
7. panta 1. un 4. punkts	-
23. pants	56. pants
23. panta 1. punkts	-
-	56. panta 1–5. 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 3–7. punkts

27. pants	59. pants
-	59. panta 1–3. 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