



Eiropas Savienības
Padome

Briselē, 2022. gada 28. novembrī
(OR. en)

**Starpiestāžu lieta:
2021/0424(COD)**

15096/1/21
REV 1

ENER 561
ENV 1013
CLIMA 456
IND 388
RECH 568
COMPET 915
ECOFIN 1257
CODEC 1662
IA 209

PRIEKŠLIKUMS

K-jas dok. Nr.:	COM(2021) 804 final/2
Temats:	Priekšlikums - EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULA par atjaunīgo gāzu un dabasgāzes iekšējo tirgu un ūdeņraža iekšējo tirgu (pārstrādāta redakcija)

Pielikumā ir pievienots dokuments COM(2021) 804 *final*/2.

Pielikumā: COM(2021) 804 *final*/2

Briselē, 23.11.2022.
COM(2021) 804 final/2

2021/0424 (COD)

CORRIGENDUM

This document corrects document COM (2021) 804 final of 15.12.21

Concerns all language versions.

The text shall read as follows:

Priekšlikums

EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULA

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

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

PASKAIDROJUMA RAKSTS

1. PRIEKŠLIKUMA KONTEKSTS

• Priekšlikuma pamatojums un mērķi

1.1. Ievads

Eiropas Savienība (ES) ir izvirzījusi tālejošu mērķi līdz 2050. gadam kļūt par pirmo klimatneitrālo kontinentu. Lai to panāktu, dalībvalstis un Eiropas Parlaments Eiropas Klimata aktā ir vienojušies līdz 2030. gadam samazināt siltumnīcefekta gāzu emisiju vismaz par 55 %. Lai sasniegtu šos mērķrādītājus un vienlaikus veicinātu konkurētspēju, izaugsmi un nodarbinātību, energosistēmā ir jāveic sistēmiskas izmaiņas. Ir jāmazina fosilo kurināmo/degvielu — tostarp fosilās gāzes — izmantošana un jāpalielina atjaunīgo energoresursu izmantošana. Tāpēc šobrīd ir jāizstrādā gāzes nozares vērienīga pārkārtošanās uz mazoglekļa un atjaunīgām gāzēm.

Fosilā gāze veido aptuveni 95 % no pašlaik ES patērētajiem gāzveida kurināmajiem/degvielām. Pašlaik gāzveida kurināmie/degvielas veido apmēram 22 % no ES kopējā enerģijas patēriņa (tostarp aptuveni 20 % elektroenerģijas ražošanā un 39 % siltuma ražošanā). Saskaņā ar attiecīgajiem scenārijiem, kas izmantoti klimata mērķrādītāja plāna ietekmes novērtējumā, 2050. gadā gāzveida kurināmo/degvielu īpatsvars kopējā ES enerģijas patēriņā varētu būt aptuveni 20 %. Līdz 2050. gadam gāzveida kurināmajiem/degvielām būs būtiska nozīme energoresursu struktūrā, tāpēc būs jāveic gāzes nozares dekarbonizācija, ieviešot uz nākotni vērstu konkurētspējīgu dekarbonizētas gāzes tirgu modeli. Lai gan biogāze, biometāns, atjaunīgais un mazoglekļa ūdeņradis, kā arī sintētiskais metāns (visi kopā — atjaunīgās un mazoglekļa gāzes) dod nelielu ieguldījumu pašreizējā ES energoresursu struktūrā, tie varētu veidot aptuveni 2/3 no gāzveida kurināmajiem/degvielām 2050. gada energoresursu struktūrā, bet pārējo daļu veidotu fosilā gāze ar CCS/U (oglekļa uztveršana, uzglabāšana un izmantošana). Pašreizējā iniciatīva ir arī daļa no paketes “Gatavi mērķrādītājam 55 %”. Tajā tiek aplūkots gāzu — tostarp ūdeņraža — tirgus modelis. Tā novērsīs pašreizējos regulatīvos šķēršļus un radīs apstākļus, lai tas notiktu izmaksu ziņā lietderīgā veidā. Tā ir svarīga daļa, pārejot uz integrētu energosistēmu, kas samazina izmaksas, kuras saistītas ar pārkārtošanos uz klimatneitralitāti, un jo īpaši patērētājiem paver jaunas iespējas samazināt enerģijas rēķinus un aktīvi piedalīties tirgū.

Paredzams, ka ūdeņradi galvenokārt izmantos jomās, kur elektrifikācija nav iespējama, tostarp mūsdienu energoietilpīgajā rūpniecībā (piemēram, pārstrādes rūpnīcās, mēslošanas līdzekļu, tērauda ražošanā) un dažās lielās noslodzes transporta nozarēs (jūras transportā, aviācijā, tālsatiksmes smagajos transportlīdzekļos). Īpašas ūdeņraža infrastruktūras izveide ir nepieciešama, lai pilnībā izmantotu šā energonesēja potenciālu specifiskos tiešos lietojumos. Atjaunīgu un mazoglekļa gāzu veicināšanas mērķis ir dekarbonizēt šīs nozares, palielināt elektroenerģijas sistēmas elastību, izmantojot tehnoloģijas, kas saistītas ar elektroenerģijas pārveidošanu citos energoresursos, stiprināt piegādes drošību, samazinot atkarību no dabasgāzes importa, un dot iespēju uzglabāt (un ražot) elektroenerģiju. Tas ļauj saistīt dažādus ekonomikas sektorus ar citiem uzglabāšanas un elastības veidiem, piemēram, akumulatoriem un pieprasījuma reakciju. Tāpat tas atbalstīs pašražošanu un sadales energoapgādes gudru izmantošanu, veicinās lielākas patērētāju iespējas. Patērētājiem ir nepieciešama arī skaidra un viegli pieejama informācija, kas palīdzētu mainīt enerģijas patēriņa modeļus un pāriet uz atjaunīgiem un mazoglekļa risinājumiem, līdzīgi kā viņi var to darīt elektroenerģijas tirgū.

Lai gan mērķis ir, sākot no 2030. gada, panākt maksimumu no atjaunīgā ūdeņraža, īstermiņā un vidējā termiņā cita veida mazoglekļa gāzes, jo īpaši mazoglekļa ūdeņradis, var dot savu

ieguldījumu tajā, lai pirmām kārtām ātri samazinātu pašreizējās ūdeņraža ražošanas radītās emisijas un atbalstītu paralēlo un turpmāko atjaunīgā ūdeņraža ieviešanu. Saskaņā ar ES Ūdeņraža stratēģiju atjaunīgā ūdeņraža ražošanai ES līdz 2024. gadam jāasniedz 1 miljons tonnu un līdz 2030. gadam — līdz 10 miljoniem tonnu. No tā brīža plašā mērogā ir jāievieš atjaunīgais ūdeņradis un jāaizstāj mazoglekļa ūdeņradis.

Lai atjaunīgas un mazoglekļa gāzes, kā arī ūdeņraža tirgus efektīvi un ilgtspējīgi attīstītos, ir jāpielāgo tirgus struktūra. Tas ir tāpēc, ka atjaunīgas un mazoglekļa gāzes patlaban saskaras ar regulatīviem šķēršļiem attiecībā uz piekļuvi tirgum un tīklam, kura, salīdzinot ar dabasgāzi, ir neizdevīgāka. Turklāt, lai izveidotu dekarbonizētas gāzes tirgu un veicinātu enerģētikas pārkārtošanu, ir nepieciešams ievērojami lielāks atjaunīgo energoresursu īpatsvars integrētā energosistēmā un patērētāju aktīva līdzdalība konkurētspējīgos tirgos. Tas ļautu patērētājiem gūt labumu no pieņemamām cenām, labiem pakalpojumu standartiem un reālas tādu piedāvājumu izvēles, kas atspoguļo tehnoloģiju attīstību.

Visticamāk, ka dažādu atjaunīgo un mazoglekļa gāzu izmantošana sāksies paralēli, un gaidāms, ka visā ES tā attīstīsies atšķirīgā tempā, proti:

- uz ūdeņradi balstīta infrastruktūra pakāpeniski papildinās dabasgāzes tīklu,
- gāzes infrastruktūrā fosilo gāzi pakāpeniski aizstās ar citiem metāna avotiem.

Turklāt notikumi saistībā ar pieaugošajām enerģijas cenām ir atgādinājuši, ka apstākļos, kad ES energosistēmā tiek integrēta decentralizētāka atjaunīgā enerģija, bet fosilo kurināmo/degvielu izmantošana tiek pamazām izbeigta, arvien lielāka nozīme ir Eiropas energosistēmas izturētspējai. Gāzes nozares piegādes drošības un riskgatavības pasākumiem jābūt piemērotiem pārejai uz tīru enerģiju. Komisijas paziņojumā par augošajām enerģijas cenām (pret darbības un atbalsta instrumenti)¹ ir uzsvērtā mijiedarbība starp piegādes drošību, uzglabāšanas jaudu optimālu izmantošanu un enerģijas cenu svārstīgumu.

1.2. Priekšlikuma mērķi

Šīs iniciatīvas mērķis ir veicināt atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ieviešanu energosistēmā, dodot iespēju pārorientēties no dabasgāzes izmantošanas un ļaujot šīm jaunajām gāzēm dot vajadzīgo ieguldījumu ES klimatneitralitātes mērķa sasniegšanai 2050. gadā.

Šajā kontekstā tā pievēršas turpmāk minētajām jomām.

Zems lietotāju iesaistīšanās un aizsardzības līmenis zaļās gāzes mazumtirdzniecības tirgū. Lai jaunām gāzēm būtu būtiska nozīme enerģētikas pārkārtošanā, mazumtirdzniecības tirgus noteikumos lietotājiem jādod iespēja veikt izvēli attiecībā uz atjaunīgām un mazoglekļa gāzēm. Pašlaik tas tā nenotiek. Turklāt mazoglekļa kurināmajiem/degvielām un gāzēm nav vienotas ES terminoloģijas un sertifikācijas sistēmas. Turklāt mazumtirdzniecības gāzes tirgos ir vērojama tirgus koncentrācija un zems jaunienācēju un inovāciju līmenis. Tas neļauj lietotājiem, izvēloties mazoglekļa risinājumus, gūt labumu no konkurences.

Lai lietotāji varētu izvēlēties ilgtspējīgus enerģētikas risinājumus, viņiem ir vajadzīga pietiekama informācija par enerģijas patēriņu un izcelsmi, kā arī efektīvi instrumenti dalībai tirgū. Turklāt dalībvalstīm ir jāveic nepieciešamie pasākumi, lai aizsargātu neaizsargātus un enerģētiskās nabadzības skartus lietotājus. Dekarbonizētas gāzes tirgu nevajadzētu attīstīt, ja lietotāji nevar pilnībā gūt labumu no tā un ja netiek apmierinātas visu paaudžu — gan jaunu, gan gados vecāku cilvēku — vajadzības.

¹ COM(2021) 660 final.

Ūdeņraža infrastruktūra un ūdeņraža tirgi. Pašreizējais tiesiskais regulējums par gāzveida energonesējiem neattiecas uz ūdeņraža (kā neatkarīga energonesēja) izmantošanu īpašos ūdeņraža tīklos. ES līmenī nav noteikumu, kas skar uz tarifiem balstītas investīcijas tīklos vai īpašu ūdeņraža tīklu īpašumtiesības un darbību. Turklāt nav saskaņotu noteikumu par (tīra) ūdeņraža kvalitāti. Tādējādi pastāv šķēršļi izmaksu ziņā efektīvas pārrobežu ūdeņraža infrastruktūras un konkurētspējīga ūdeņraža tirgus attīstībai, kas ir priekšnoteikums ūdeņraža ražošanas un patēriņa ieviešanai. Šā priekšlikuma mērķis ir novērst šos trūkumus. Tajā iekļauts priekšlikums par mazoglekļa ūdeņraža un mazoglekļa kurināmo/degvielu terminoloģijas un sertifikācijas sistēmu.

Atjaunīgās un mazoglekļa gāzes pašreizējā gāzes infrastruktūrā un tirgos un energoapgādes drošība. Pašlaik atjaunīgās un mazoglekļa gāzes ES energoresursu struktūrā veido nelielu daļu. Lai izmantotu to potenciālu, galvenais priekšnoteikums ir piekļuve gāzes vairumtirdzniecības tirgum, t. i., virtuālajiem tirdzniecības punktiem. Ekonomisko pamatojumu uzlabos arī šo gāzu pārrobežu tirdzniecības izmaksu atcelšana un ražotņu savienojuma veicināšana. Gāzes infrastruktūras izstrādi, tiešos lietojumus un pārrobežu sistēmu sadarbību var ietekmēt atšķirības gāzes kvalitātes parametros un dabasgāzes sistēmā piemaisītā ūdeņraža daudzumā, tādējādi riskējot sadrumstalot iekšējo tirgu. Tomēr pašreizējie gāzes kvalitātes noteikumi nav piemēroti, lai risinātu ar turpmāko attīstību saistītos jautājumus. Sašķidrinātas dabasgāzes (LNG) gadījumā tas, ka tiek novērsti atlikušie šķēršļi, kas saistīti ar piekļuvi LNG termināļiem, varētu pavērt iespēju importēt atjaunīgās un mazoglekļa gāzes no ārvalstīm, tādējādi atbalstot ES gāzes tirgus dekarbonizāciju. Visbeidzot, lai saglabātu un stiprinātu izturētspēju pārejas periodā, ir vajadzīgi atbilstoši piegādes drošības pasākumi.

Tīkla plānošana. Kā norādīts Komisijas Energosistēmas integrācijas stratēģijā, visas ES energosistēmas koordinēta plānošana un darbība, ņemot vērā dažādus energonesējus, infrastruktūras un patēriņa sektorus, ir priekšnoteikums, lai sasniegtu 2050. gada klimata mērķus. Pašreizējās tīkla plānošanas shēmas un prakse ir nepilnīga, jo pastāv neatbilstības starp ES mēroga tīkla attīstības desmit gadu plānu (TYNDP) un valstu tīklu attīstības plāniem (TAP). Labāka saikne starp TYNDP un TAP ļautu valstīm apmainīties ar informāciju par pārvades sistēmu izmantošanu.

Piegādes un uzglabāšanas drošība. Reaģējot uz ievērojamo ES mēroga enerģijas cenu pieaugumu 2021. gada rudenī, Eiropadome aicināja Komisiju nekavējoties apsvērt vidēja termiņa un ilgtermiņa pasākumus, kas palielina ES energosistēmas izturētspēju, tostarp pasākumus, kas uzlabo piegādes drošību. Lai veicinātu savlaicīgu reakciju uz šo krīzi un iespējamu jaunu krīzi Savienības līmenī, šajā priekšlikumā ir iekļauti īpaši pasākumi, kas uzlabo sadarbību un izturētspēju un jo īpaši nodrošina iedarbīgākus un koordinētākus izmantošanas, uzglabāšanas un darbības solidaritātes mehānismus. Šie pasākumi ir vērsti uz to, lai savlaicīgi stiprinātu ES energosistēmas izturētspēju pret turpmākiem satricinājumiem. Tie ietver pasākumus, kas paredzēti šajā regulā un Regulā (ES) 2017/1938 par gāzes piegādes drošību. Lai nodrošinātu saskaņotu reakciju, konkrētie piegādes drošības pasākumi ir daļa no šā tiesību akta priekšlikuma, nevis ir ierosināti kā atsevišķs tiesību akta priekšlikums. Kā norādīts 2021. gada 13. oktobra paziņojumā par enerģijas cenām “Augošās enerģijas cenas: pretdarbības un atbalsta instrumenti”, pārrobežu piegādes drošības koordinācija ir ļoti svarīga, lai nodrošinātu izturētspēju pret turpmākiem satricinājumiem.

Ierosinātie pasākumi paredz, ka dalībvalstīm ir skaidri jāiekļauj glabātavas reģionālajos piegādes drošības risku — tostarp risku, kas saistīti ar uzglabāšanas kontroli, kuru īsteno struktūras no trešām valstīm, — novērtējumos. Nenovērstu risku gadījumā dalībvalstīm ir jāapsver uzglabāšanas pasākumi, sadarbojoties reģionālā līmenī. Priekšlikumā ir definēti nosacījumi, kas ļauj īstenot tādu gāzes stratēģisko krājumu brīvprātīgu kopīgo iepirkumu, kuri

izmantojami ārkārtas gadījumā. Ir ieviesti arī pasākumi, kas uzlabo pārredzamību un piekļuvi glabātavām, novērš gāzes kibedrošības riskus un veicina divpusēju solidaritātes mehānismu izveidi starp dalībvalstīm krīzes gadījumā. Komisija mudina dalībvalstis bez gaidīšanas turpināt solidaritātes pasākumus, lai pat smagas krīzes apstākļos mājtsaimniecības saņemtu vajadzīgo gāzi.

- **Saskanība ar konkrētajā rīcībpolitikas jomā spēkā esošajiem noteikumiem**

Ierosinātā iniciatīva ir cieši saistīta un papildina tiesību aktu priekšlikumus, kas saistībā ar paketi “Gatavi mērķrādītājam 55 %” ierosināti, lai īstenotu Eiropas zaļo kursu. Tas attiecas arī uz turpmāk minētajiem tiesību aktiem.

Pārskatītā Atjaunīgo energoresursu direktīva (AED II) ir galvenais ES instruments, kurš veicina atjaunīgo energoresursu enerģijas izmantošanu. Tās mērķis ir paātrināt atjaunīgo energoresursu, tostarp atjaunīgo gāzu, ieviešanu energosistēmā. Tās ierosinātajā grozījumā atjaunīgo energoresursu mērķrādītājs ES energoresursu struktūrā ir paaugstināts līdz 40 %, un ar to, nosakot papildu mērķrādītājus, tiek veicināta atjaunīgo kurināmo/degvielu — piemēram, atjaunīgā ūdeņraža, — izmantošana rūpniecībā un transportā. Saistībā ar šo iniciatīvu AED II atjaunīgais ūdeņradis tiek definēts kā “nebioloģiskas izcelsmes atjaunīgie kurināmie/degvielas” un “biomasas kurināmie/degvielas”, kas nodrošina siltumnīcefekta gāzu emisijas samazinājumu par 70 % salīdzinājumā ar fosilajiem kurināmajiem/degvielām, nosakot īpašus atjaunīgā ūdeņraža patēriņa apakšmērķrādītājus (50 % no kopējā ūdeņraža patēriņa enerģijas un ievadmateriāla vajadzībām rūpniecībā līdz 2030. gadam un 2,6 % no transporta nozarei piegādātās enerģijas).

Energoefektivitātes direktīva (EED) un saistītā Ēku energoefektivitātes direktīva (ĒEED), tostarp to grozījumu priekšlikumi, mijiedarbojas ar šo iniciatīvu, jo tās ietekmē gāzes pieprasījuma līmeni un struktūru. Energoefektivitātes pasākumi var mazināt enerģētisko nabadzību un patērētāju neaizsargātību. Tā kā pašlaik Eiropas siltumapgādes, aukstumapgādes un koģenerācijas stacijās dominē gāzveida kurināmie, to efektīva izmantošana joprojām ir energoefektivitātes pasākumu pamatā. Gāzes direktīva un Gāzes regula atbilst energoefektivitātes pirmajam principam, proti, ka atvērts un konkurētspējīgs ES tirgus, kurā cenas atspoguļo energoiesēju ražošanas izmaksas, oglekļa izmaksas, ārējās izmaksas un ieguvumus, dotu iespēju ar tīru un drošu ūdeņradi apgādāt tos tiešos lietotājus, kuri tam piešķir vislielāko vērtību.

Komisijas 2020. gada decembrī ierosinātās **TEN-E regulas** mērķis ir uzlabot atbalstu Eiropas pārrobežu energoinfrastruktūras modernizācijai, lai īstenotu Eiropas zaļo kursu. Ar to kā jauna infrastruktūras kategorija Eiropas tīklu attīstībai tiek ieviesta ūdeņraža infrastruktūra. Šī iniciatīva papildina ierosināto **TEN-E** regulu, jo tā īpaši pievēršas valstu plānu saskaņošanai ar Eiropas mēroga tīkla attīstības desmit gadu plāna prasībām.

Kā paziņots ES metāna emisiju mazināšanas stratēģijā, Komisija ierosinās **tiesību aktus metāna emisiju samazināšanai enerģētikas nozarē**. Iniciatīvas mērķis būs uzlabot informāciju par visām ar enerģētiku saistītajām metāna emisijām. Šī ir papildu iniciatīva, jo tās mērķis ir veicināt atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ieviešanu, dodot iespēju pārorientēties no dabasgāzes izmantošanas.

- **Saskanība ar citām Savienības rīcībpolitikas jomām**

Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma (ETS) paaugstina fosilo kurināmo/degvielu izmantošanas cenu salīdzinājumā ar atjaunīgo un mazoglekļa gāzu izmantošanas cenu un tādējādi veicina gan pieprasījumu pēc šādām gāzēm, gan investīcijas saistītās ražošanas tehnoloģijās. Komisija ir ierosinājusi to pastiprināt, tostarp veicot stiprināšanas un paplašināšanas pasākumus aviācijas, jūrniecības, autotransporta un ēku nozarē. Šajā sistēmā ir

iekļautas visas ūdeņraža ražotnes, kā arī elektrolīzeri, kuru ražošanas jauda pārsniedz 25 tonnas dienā. Inovāciju fonds, kas izveidots ar ES ETS direktīvu laikposmam no 2021. gada līdz 2030. gadam, ir viens no finansēšanas instrumentiem, kas atbalsta pārkārtošanos uz klimatneitrālu Eiropu līdz 2050. gadam. Inovāciju fonds, kas tika izveidots ar ES ETS direktīvu laikposmam no 2021. gada līdz 2030. gadam, ir viens no finansēšanas instrumentiem, kas atbalsta pārkārtošanos uz klimatneitrālu Eiropu līdz 2050. gadam.

Pārskatītās Enerģijas nodokļu direktīvas mērķis ir saskaņot energoproduktu nodokļu sistēmu ar ES enerģētikas un klimata rīcībpolitikām, veicināt tīru tehnoloģiju izmantošanu un atcelt novecojušus atbrīvojumus un samazinātas likmes, kas šobrīd sekmē fosilo kurināmo/degvielu izmantošanu. Saskaņā ar pārskatīto direktīvu produkti, uz kuriem tā attiecas, ir sagrupēti un sakārtoti atbilstīgi to vidiskajam sniegumam. Tādējādi pārskatā atjaunīgajām un mazoglekļa ūdeņraža degvielām preferenciāls minimālais nodokļu līmenis ir noteikts 0,15 EUR/GJ apmērā (salīdzinājumā ar 10,75 EUR/GJ fosilajām degvielām). Un arī atjaunīgajiem un mazoglekļa ūdeņraža kurināmajiem preferenciāls minimālais nodokļu līmenis tajā noteikts 0,15 EUR/GJ apmērā (salīdzinājumā ar 0,6 EUR/GJ dabasgāzei).

Pārskatītā Alternatīvo degvielu infrastruktūras regula (ADIR), ar kuru atcels Direktīvu 2014/94/ES par alternatīvo degvielu infrastruktūras ieviešanu (ADII), kā ierosināja Komisija 2021. gada jūlijā, ir paredzēta, lai novērstu pieaugošās autotransporta emisijas un atbalstītu pārkārtošanos uz gandrīz bezemisiju autoparku līdz 2050. gadam. Regulā noteikts, ka dalībvalstīm ir jāpaplašina uzlādes un uzpildes infrastruktūras tīkls atbilstīgi bezemisiju automobiļu pārdošanas apjomam un galvenajās automaģistrālēs vienādos attālumos jāuzstāda uzlādes un uzpildes punkti. Pārskatītajā Alternatīvo degvielu infrastruktūras regulā būs paredzēts, ka līdz 2030. gadam *TEN-T* pamattīklā ik pēc 150 km un katrā pilsētas mezglā jāizbūvē viena uzpildes stacija (min. 2 t/dienā, 700 bāri); tā rezultātā transporta mezglos būtu aptuveni 700 ūdeņraža uzpildes punkti un pilsētu mezglos — 88 ūdeņraža uzpildes punkti.

Grozījums regulai, ar ko nosaka CO₂ emisijas standartus vieglajiem automobiļiem un furgoniem, ir paredzēts, lai no 2025. gada nodrošinātu skaidru virzību uz bezemisiju transportu. Regulā ir jo īpaši definēti tādi bezemisiju transportlīdzekļi kā akumulatoru baterijas elektrotransportlīdzekļi, degvielas elementa transportlīdzekļi un citi ar ūdeņraža degvielas elementiem darbināmi transportlīdzekļi un noteikts mērķrādītājs, kas paredz, ka līdz 2030. gadam jaunu transportlīdzekļu vidējai emisijai jābūt nulles līmenī.

Priekšlikuma *FuelEU Maritime* mērķis ir starptautiskajā jūras transportā izmantoto degvielu struktūrā palielināt ilgtspējīgu mazoglekļa un bezoglekļa alternatīvo degvielu — tostarp šķidro biodegvielu, e-šķidrumu, dekarbonizētas gāzes (arī bio-LNG un e-gāzes), dekarbonizēta ūdeņraža un dekarbonizētu ūdeņraža degvielu (arī metāna un amonjaka) — īpatsvaru. Tam, ka īpaša vērība tiek pievērsta kurināmo/degvielu un enerģijas tehnoloģijām, ir jāļauj būtiski un ātri samazināt emisijas, pilnībā izmantojot pašreizējās tehnoloģijas un infrastruktūru, kā arī stimulus, ko nodrošina citi ierosinātie pasākumi. Tas arī atvieglos dekarbonizācijas veidu noteikšanu visai jūrniecības nozarei.

Priekšlikums *REFuelEU Aviation*, kas vērsts uz to, lai uzlabotu ilgtspējīgu aviācijas degvielu potenciālu un samazinātu aviācijas radīto siltumnīcefekta gāzu emisiju, vēl īsti nav izmantots. Lai būtiski samazinātu emisijas, aviācijas nozarei nākamajos gados būs jāsamazina pašreizējā atkarība no fosilās reaktīvo dzinēju degvielas un arvien vairāk jāpamatojas uz ilgtspējīgu aviācijas degvielu (IAD) izmantošanu. Priekšlikumā ir noteikts, ka gaisakuģa operatoriem piegādātajās aviācijas degvielās minimālā “sintētisko aviācijas degvielu” daļa ir 0,7 %, kur “sintētiskās aviācijas degvielas” ir nebioloģiskas izcelsmes atjaunīgās degvielas, kas definētas atjaunīgo energoresursu direktīvā.

2. JURIDISKAIS PAMATS, SUBSIDIARITĀTE UN PROPORCIONALITĀTE

• Juridiskais pamats

Šīs iniciatīvas mērķus nevar sasniegt valsts līmenī. Iniciatīvas plānotie pasākumi ir vērsti uz to, lai sasniegtu četrus Līguma par Eiropas Savienības darbību (LESD) 194. pantā noteiktos mērķus, vienlaikus veicinot ES ekonomikas dekarbonizāciju. Plānotie pasākumi ir jāpieņem, pamatojoties uz LESD 194. panta 2. punktu un LESD 114. panta 1. punktu. Saskaņā ar LESD 4. panta 2. punkta i) apakšpunktu ES ir dalīta kompetence enerģētikas jomā.

Šī iniciatīva pamatojas arī uz visaptverošu tiesību aktu kopumu, kuri pieņemti un atjaunināti pēdējo divu desmitgažu laikā. Izvirzot mērķi izveidot iekšējo enerģijas tirgu, ES laikposmā no 1996. gada līdz 2019. gadam ir pieņēmusi četras secīgas tiesību aktu paketes ar galveno mērķi par tirgu integrēšanu un valstu elektroenerģijas un gāzes tirgu liberalizēšanu. Šie noteikumi aptver plašu aspektu loku — piekļuvi tirgum, tā pārredzamību, patērētāju tiesības, gāzes tirgu likviditātes paaugstināšanu un regulatīvo iestāžu neatkarību.

• Subsidiaritāte (neekskluzīvas kompetences gadījumā)

Pašlaik ES līmenī nav noteikumu, kas regulētu īpašus ūdeņraža tīklus vai mazoglekļa ūdeņraža un mazoglekļa kurināmo/degvielu tirgus. Ņemot vērā pašreizējos centienus ES un valstu līmenī veicināt atjaunīgā ūdeņraža izmantošanu kā fosilo kurināmo/degvielu aizstājēju, dalībvalstis varētu tikt mudinātas pieņemt noteikumus par īpašas ūdeņraža infrastruktūras transportu valsts līmenī. Tas visā ES rada sadrumstalotas regulatīvās vides risku, kas varētu traucēt valstu ūdeņraža tīklu un tirgu integrāciju, tādējādi kavējot ūdeņraža pārrobežu tirdzniecību vai atturot no tās.

Ūdeņraža infrastruktūras noteikumu saskaņošana vēlākā posmā (t. i., pēc valsts tiesību aktu pieņemšanas) palielinātu administratīvo slogu dalībvalstīm un paaugstinātu regulatīvās izmaksas un nenoteiktību uzņēmumiem, jo īpaši attiecībā uz ilgtermiņa investīcijām ūdeņraža ražošanā un transporta infrastruktūrā.

ES līmeņa tiesiskā regulējuma izveide īpašiem ūdeņraža tīkliem un tirgiem veicinātu valstu ūdeņraža tirgu un tīklu integrāciju un starpsavienojumu. ES līmeņa noteikumi par šādu īpašu ūdeņraža tīklu plānošanu, finansēšanu un darbību potenciālajiem investoriem šā veida ilgtermiņa infrastruktūrā radītu ilgtermiņa paredzamību, jo īpaši attiecībā uz pārrobežu starpsavienojumiem (uz kuriem pretējā gadījumā varētu attiekties dažādi un potenciāli atšķirīgi valstu tiesību akti).

Runājot par biometānu, bez iniciatīvas ES līmenī, visticamāk, līdz 2030. gadam joprojām pastāvētu regulējuma juceklis attiecībā uz piekļuvi vairumtirdzniecības tirgiem, savienojuma pienākumiem un pārvades sistēmas operatora (PSO) un sadales sistēmas operatora (SSO) koordinācijas pasākumiem. Tāpat bez zināmas saskaņošanas ES līmenī atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotāji saskarsies ar ļoti atšķirīgām savienojuma un ievades izmaksām visā ES, kā rezultātā radīsies nevienlīdzīgi konkurences apstākļi.

Bez turpmākiem tiesību aktiem ES līmenī dalībvalstis turpinātu piemērot atšķirīgus gāzes kvalitātes standartus un noteikumus par ūdeņraža piemaisīšanas daudzumiem, riskējot ar pārrobežu plūsmas ierobežojumiem un tirgus segmentāciju. Gāzes kvalitātes standartus arī turpmāk galvenokārt noteiktu dabasgāzes kvalitātes parametri, ierobežojot atjaunīgo gāzu integrāciju tīklā.

Visi šie aspekti, visticamāk, samazinātu pārrobežu tirdzniecību ar atjaunīgām un mazoglekļa gāzēm, ko varētu kompensēt lielāks dabasgāzes imports. *LNG* termināļu izmantošana un imports joprojām varētu būt saistīti tikai ar dabasgāzi, neskatoties uz to, ka *LNG* termināļu

pielāgošana nebūtu nepieciešama, ja būtu pieejams konkurētspējīgs biometāns vai sintētiskais metāns no ārpussavienības avotiem.

Valsts tīkla plānošana būs jāattīsta tikai tajās dalībvalstīs, kurās darbojas sertificēti neatkarīgi pārvades operatori (NPO) un neatkarīgi sistēmu operatori (NSO). Lai gan vairumam dalībvalstu ir vienots gāzes nacionālās attīstības plāns, kura ietvaros sadarbojas gāzes operatori, starpnozaru sadarbība joprojām ir ierobežota.

ES koordinēta gatavība ārkārtas situācijām pašreizējā gāzes nozarē ir izrādījusies efektīvāka nekā rīcība tikai valsts līmenī.

- **Proporcionalitāte**

Šī iniciatīva ir saskaņā ar proporcionalitātes principu. Tā ietilpst Līguma par Eiropas Savienības darbību 194. panta piemērošanas jomā. Politikas intervence ir proporcionāla definēto problēmu dimensijai un raksturam, kā arī izvirzīto mērķu sasniegšanai.

Šajā priekšlikumā paredzēts vienīgi tas, kas nepieciešams, lai sasniegtu izvirzīto vispārējo mērķi veicināt gāzveida kurināmo/degvielu dekarbonizāciju konkurētspējīgā veidā ar mazākajām ekonomiskajām izmaksām, vienlaikus nodrošinot energoapgādes drošību un centrālo vietu enerģijas tirgos ierādot patērētājiem. Vēlamais risinājumu kopums uzskatāms par samērīgu, un tas iespēju robežās pamatojas uz pašreizējām pieejām. Līdzsvars starp pienākumiem un apsvērumu par dalībvalstu un privāto struktūru atšķirīgajām rīcības spējām uzskatāms par pienācīgu, ņemot vērā obligāto nosacījumu par klimatneitralitātes panākšanu līdz 2050. gadam.

- **Juridiskā instrumenta izvēle**

Pamatojoties uz gāzes tirgus pašreizējā tiesiskā regulējuma vispārējo izvērtējumu, izvēlētie instrumenti ir direktīva, ar ko pārstrādā Direktīvu 2009/73/EK, un regula, ar ko pārstrādā Regulu Nr. 715/2009. Šo pašreizējo tiesību aktu pārstrādāšana uzlabos juridisko skaidrību. Tāda akta izmantošana, ar kuru izdara grozījumus, var būt nepietiekama, lai aptvertu plašu jaunu noteikumu kopumu. Tādējādi saistībā ar instrumentu izvēli ir jāpārskata noteikumi, kas jau pieņemti un īstenoti kā dabisks spēkā esošo tiesību aktu attīstības rezultāts, ņemot vērā šīs izmaiņas. Citi tiesību akti, piemēram, Piegādes drošības regula (ES) 2017/1938, ACER regula (ES) 2019/942 un REMIT regula (ES) Nr. 1227/2011, būs jāgroza, izmantojot Gāzes regulu.

3. **EX POST IZVĒRTĒJUMU, APSPIEŠANOS AR IEINTERESĒTAJĀM PERSONĀM UN IETEKMES NOVĒRTĒJUMU REZULTĀTI**

- **Ex post izvērtējumi / spēkā esošo tiesību aktu atbilstības pārbaudes**

Trešās enerģētikas paketes stāšanās spēkā ir pozitīvi veicinājusi iekšējo enerģijas tirgu konkurētspēju un darbību. Tomēr pašreizējais gāzes tiesiskais regulējums koncentrējas uz fosilo dabasgāzi un pilnībā neparedz metāna gāzu (tostarp dabasgāzes un biometāna) alternatīvu — piemēram, ūdeņraža, — parādīšanos.

Ir jāpārskata pašreizējais gāzes tirgus tiesiskais regulējums, un tas jau ir izklāstīts Eiropas Komisijas paziņojumā par ūdeņraža stratēģiju klimatneitrālai Eiropai. Ņemot vērā ES dalībvalstu atšķirīgo potenciālu atjaunīgā un mazoglekļa ūdeņraža ražošanā, piemērota tirgus struktūra varētu palīdzēt ūdeņradim veikt savu uzdevumu kā energosējam un energosistēmas integrācijas veicinātājam.

Pamatojoties uz iepriekš minēto, ietekmes novērtējumā I problēmu jomā ir noteikti četri galvenie cēloņi: i) dekarbonizācijas rezultātā izveidosies Eiropas ūdeņraža vērtību ķēde, kas būs atkarīga no pārrobežu ūdeņraža tirgus, ii) investīciju trūkums ūdeņraža infrastruktūrā kavē

tirgus attīstību, iii) ūdeņraža infrastruktūra varētu veidot dabisku monopolu, kā rezultātā veidotos konkurētspējīgas tirgus struktūras, iv) atšķirīgi ūdeņraža kvalitātes noteikumi var kavēt pārrobežu plūsmas un radīt papildu izmaksas.

Spēkā esošie gāzes noteikumi, kas galvenokārt pievēršas fosilajai dabasgāzei, kuru pārsvarā importē no trešām valstīm, neattiecas uz atjaunīgo un mazoglekļa gāzu decentralizētas ražošanas īpašajām iezīmēm ES. Turklāt pieaugošie biometāna, ūdeņraža, kā arī *LNG* apjomi ietekmē gāzes kvalitāti un līdz ar to arī gāzes infrastruktūras izstrādi un tiešos lietojumus. Konkrēti, ietekmes novērtējumā ir atzīti pieci galvenie cēloņi, kas saistīti ar šo problēmu jomu: i) ierobežota piekļuve tirgum un tīklam, kas skar vietējos biometāna ražotājus, kuri pieslēgti sadales tīkliem, atšķirības noteikumos par pieslēguma pienākumu, atjaunīgo un mazoglekļa gāzu tīkla pieslēguma izmaksas un ES iekšējie ieejas/izejas tarifi traucē izveidot pilnībā integrētu, likvīdu un sadarbībspējīgu ES iekšējo gāzes tirgu, ii) atšķirības gāzes kvalitātē un ūdeņraža piemaisīšanas daudzumā var negatīvi ietekmēt pārrobežu plūsmas un tiešos lietotājus, savukārt pašreizējie gāzes kvalitātes noteikumi nav piemēroti, lai risinātu ar turpmāko attīstību saistītos jautājumus, iii) *LNG* termināļi, kas aprīkoti galvenokārt dabasgāzes saņemšanai, ierobežo jaunu gāzu piekļuvi *LNG* termināļiem, iv) ilgtermiņa piegādes līgumi par dabasgāzi, kuras apjomi nav samazināti, var likt pievērsties tikai dabasgāzei un kavēt atjaunīgo gāzu piegādi līdz 2050. gadam, v) pašreizējie energoapgādes drošības pasākumi attiecas tikai uz riskiem, kas saistīti ar dabasgāzes, nevis atjaunīgo un mazoglekļa gāzu, piegādi.

Attiecībā uz tīkla plānošanu sadarbībai starp PSO un regulatoriem ir jāturpina attīstīties. Variabli atjaunīgo energoresursu aizvien plašākā ieviešana paredz, ka visai energosistēmai jābūt labāk integrētai un infrastruktūrai labāk starpsavienotai, pamatojoties uz holistiskāku un iekļaujošāku pieeju. Ietekmes novērtējumā attiecībā uz šo problēmu jomu ir izklāstīti trīs galvenie cēloņi: i) plānojot atsevišķi elektroenerģiju un gāzi, tīkla plānošana dažādās dalībvalstīs un PSO atšķiras, ii) nav pārredzamības attiecībā uz pašreizējās infrastruktūras potenciālu pārprofilēšanas vai dezekspluatācijas gadījumā, iii) SSO nav skaidri iekļauti PSO plānošanā. Turklāt saskaņotāka sistēmas attīstības stratēģija vēl vairāk palielinātu savstarpējās saiknes starp elektroenerģijas un gāzes — tostarp ūdeņraža — sistēmām.

Izvērtējums parādīja, ka ir jāuzlabo konkurence, lai nodrošinātu, ka ES patērētāji saņem visas tirgus integrācijas priekšrocības. Turklāt patērētājiem joprojām nav pieejami nepieciešamie instrumenti, lai aktīvi iesaistītos tirgū. Izrādās, ka patērētāju tiesību aizsardzības noteikumi analizētajā tiesību aktā tikai daļēji atbilst izvirzītajam mērķim. Jo īpaši dalībvalstīs joprojām atšķiras neaizsargāto lietotāju aizsardzība, kā arī visā ES joprojām pastāv ievērojama enerģētiskā nabadzība. Līdz ar to IV problēmu jomā tika identificēti trīs problēmu cēloņi: i) neizmantots konkurences potenciāls mazumtirdzniecības tirgos, ii) nepietiekamas lietotāju iespējas attiecībā uz piegādātāju maiņu, cenu salīdzināšanas rīkiem, rēķinu sagatavošanas informāciju, energokopienām un piekļuvi datiem, kā arī iii) neatbilstoša patērētāju aizsardzība, jo īpaši neaizsargātu un enerģētiskās nabadzības skartu cilvēku gadījumā.

- **Apspriešanās ar ieinteresētajām personām**

Saskaņā ar labāka regulējuma pamatnostādņēm Komisija organizēja visaptverošu un iekļaujošu apspriešanos ar ieinteresētajām personām, kuras pamatā bija apspriešanās stratēģija, kas ietvēra virkni metožu un rīku. Šīs stratēģijas mērķis bija nodrošināt, lai tiktu ņemti vērā visi attiecīgie pierādījumi, tostarp dati par izmaksām, ietekmi uz sabiedrību un iniciatīvas ieguvumiem. Tika izmantoti vairāki apspriešanās instrumenti: apspriešanās par sākotnējo ietekmes novērtējumu (ceļvedi), tiešsaistes sabiedriskā apspriešana, pamatojoties uz aptaujas anketu, Komisijas prezentācija un atsauksmes no ieinteresētajām personām, tostarp no Gāzes regulēšanas foruma, diskusijas ar dalībvalstīm, Eiropas Parlamenta deputātiem un

valstu regulatīvajām iestādēm, kā arī diskusijas ar ieinteresētajām personām plašā ieinteresēto personu seminārā.

Atklātajā sabiedriskajā apspriešanā Komisija saņēma 263 atbildes. Kopumā respondenti apstiprināja, ka viņi uzskata, ka, lai palīdzētu sasniegt dekarbonizācijas mērķus, ir jāpārskata Gāzes direktīva un Gāzes regula. Turklāt vairāk nekā 60 % respondentu gaida, ka tehnoloģiskās un regulatīvās izmaiņas, kas nepieciešamas, lai dekarbonizētu gāzes tirgu, līdz 2030. gadam spēs radīt jaunas darbvietas.

Runājot par ūdeņraža infrastruktūras un tirgu attīstību, vairums respondentu atbalsta regulējuma ieviešanu agrīnā stadijā, lai veicinātu labi funkcionējoša un konkurētspējīga ūdeņraža tirgus un infrastruktūras izveidi. Respondenti iestājas par ES tiesisko regulējumu, kurā definēti galvenie regulatīvie principi un izmantota pakāpeniska pieeja. Vairums atbalsta, piemēram, trešo pušu piekļuvi, noteikumus par piekļuvi ūdeņraža cauruļvadiem, importa termināļiem un glabātavām, kā arī atbalsta tīkla darbību nodalīšanu. Vairums respondentu uzskata, ka ir svarīgi laikus definēt privātpersonu nozīmi ūdeņraža infrastruktūras attīstībā. Lielākā daļa respondentu arī uzskata, ka pašreizējie un turpmākie privātie tīkli var būt (īslaicīgi) atbrīvoti no noteiktām regulatīvajām prasībām, taču ir jānodrošina konverģence attiecībā uz vienotu tiesisko regulējumu. Vairums respondentu uzskata, ka tiesību un atļauju izsniegšanas prasībām attiecībā uz jaunu ūdeņraža infrastruktūru ir jālidzinās tām, kādas šobrīd tiek piemērotas metāna gāzes cauruļvadiem.

Attiecībā uz to, ka tiek veicināta atjaunīgo un mazoglekļa gāzu piekļuve pašreizējam gāzes tirgum un infrastruktūrai, ieinteresētās personas ir vienprātis, ka, lai palīdzētu sasniegt dekarbonizācijas mērķus, ir jāpārskata spēkā esošais tiesiskais regulējums. Vairums ieinteresēto personu uzskata, ka ir svarīgi nodrošināt pilnīgu piekļuvi tirgum un atvieglot atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ievadīšanu gāzes tīklā. Daudzi respondenti atbalsta tīklu operatoriem paredzētu pienākumu savienot atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotājus un ieviest ievadīšanas maksas samazinājumu. Vairums respondentu atbalsta arī *LNG* termināļu pārredzamības regulējuma uzlabošanu. Pastāv arī spēcīgs atbalsts gāzes kvalitātes standartu saskaņotai piemērošanai visā ES, pastiprinātai pārrobežu koordinācijai un lielākai pārredzamībai. Respondentu viedokļi par ūdeņraža piemaisīšanu dalās, taču vairums piekrīt, ka tas, neskatoties uz augstajām tehniskajām izmaksām, var nodrošināt izmaksu ziņā lietderīgu un ātru pirmo soli energosistēmas dekarbonizācijā. Dažas ieinteresētās personas atbalsta ES iekšējo pārrobežu tarifu atcelšanu. Vairums respondentu par svarīgām uzskata gāzei raksturīgās drošības problēmas un kiberdrošības pasākumus.

Attiecībā uz tīkla plānošanas integrāciju vairums ieinteresēto personu atbalsta tīkla attīstības plāna (TAP) termiņu saskaņošanu ar *TYNDP* un vienotu gāzes plānu neatkarīgi no izvēlēta nodalīšanas modeļa. Vairums respondentu pauž vēl lielāku atbalstu kopējam elektroenerģijas un gāzes scenārijam. Ievērojams skaits ieinteresēto personu lūdz TAP iekļaut ūdeņraža projektus. Vairums ieinteresēto personu ir vienprātis par SSO nozīmi informācijas sniegšanā un apmaiņā, un vairāki respondenti atbalsta arī to, ka SSO nodrošina paši savu plānu, ietverot sistēmas optimizāciju dažādos sektoros. Respondenti arī dod priekšroku kopīgam gāzes un elektroenerģijas plānam, nevis kopīgiem scenārijiem ar atsevišķiem plāniem. Vairākas ieinteresētās personas norāda, ka vēlāmais risinājums būtu kopīgs metāna un ūdeņraža plāns ar atsevišķu elektroenerģijas plānu.

Attiecībā uz lietotāju iesaistīšanos un aizsardzību zaļās gāzes mazumtirdzniecības tirgū vairums ieinteresēto personu aicina izvirzīt vērienīgākus mērķus ar iedzīvotājiem/patērētājiem saistītajos noteikumos, atspoguļojot tos, kas ir elektroenerģijas tirgū. Turklāt enerģētiskās nabadzības noteikumiem ir jāpalīdz nodrošināt, ka patērētāji nesedz izmaksas, kas saistītas ar pāreju uz tīras gāzes risinājumiem. Privātā sektora pārstāvji atbalsta plānus pakāpeniski atcelt

regulētās cenas, savukārt dažas patērētāju organizācijas vēlas tās paturēt, lai aizsargātu enerģētiskās nabadzības skartos un neaizsargātos patērētājus. Gandrīz puse no visiem respondentiem vēlas, lai tiktu pastiprināti noteikumi par piedāvājumu salīdzināmību un datu pieejamību, pārredzamību, viedajām uzskaites sistēmām un piegādātāju maiņu. Neviena respondents nav atbalstījis neregulatīvo pieeju.

- **Ekspertu atzinumu apkopošana un izmantošana**

Ierosinātā iniciatīva un tās pamatā esošais ietekmes novērtējums balstās uz pierādījumiem, kas iegūti no ieinteresēto personu ieguldījuma plašajās apspriedēs, kuras veiktas šajā sakarā, kā arī no literatūras apskata un modelēšanas. Literatūras apskats ietvēra vairāku aktuālu pētījumu rezultātus par galvenajiem elementiem (piemēram, ūdeņraža un dekarbonizētās gāzes infrastruktūras nozīmi, tirgu un ražošanu), kas tika izmantoti ietekmes novērtējumam vai kas deva ieguldījumu tā darbības jomā, kā arī novērtējumus, kas veikti saistībā ar citām attiecīgajām Komisijas iniciatīvām. Analīzē tika ņemti vērā arī secinājumi, kas pieņemti vairākos ieinteresēto personu forumos, no kuriem svarīgākie bija forums par gāzes regulēšanu (Madrides forums) un forums par elektroenerģijas regulēšanu (Florenses forums). Tāpat tika ņemtas vērā diskusijas ar dalībvalstīm, Eiropas Parlamenta deputātiem, valstu regulatīvajām iestādēm, ACER un diskusijas ar citām ieinteresētajām personām.

- **Ietekmes novērtējums**

Ievērojot labāka regulējuma pamatnostādnes, Komisija veica vairāku politikas risinājumu ietekmes novērtējumu. Šā darba atbalstam tika rīkota apspriešanās Komisijā, izmantojot Komisijas dienestu koordinācijas grupu.

Regulējuma kontroles padomei (RKP) tika iesniegts un ar to tika apspriests ietekmes novērtējums. Regulējuma kontroles padome sniedza pozitīvu atzinumu ar atrunām. Atrunas jo īpaši tika ņemtas vērā, lai: i) integrētu izvērtējuma secinājumus problēmas aprakstā, ii) izskaidrotu iniciatīvas — kā daļas no paketes “Gatavi mērķrādītājam 55 %” veicinošā satvara — nozīmi, iii) noskaidrotu politikas risinājumu ietekmes pamatscenāriju, iv) skaidrāk nošķirtu dažādus dalībniekus, jo īpaši dabasgāzes un ūdeņraža ražotāju un patērētāju vidū, v) novērtētu to, kā iniciatīvai var būt atšķirīga ietekme uz MVU salīdzinājumā ar citiem (lielākiem) uzņēmumiem, vi) visā ziņojumā labāk atspoguļotu atšķirīgos un mazākuma viedokļus, tostarp par problēmas definīciju, risinājumu izskaidrojumu, ietekmes analīzi un vēlamā risinājuma izvēli, vii) uzlabotu ziņojuma izklāstu un viii) atbilstošā formātā pabeigtu izmaksu un ieguvumu tabulas.

Lai novērstu konstatētās problēmas un problēmu cēloņus un sasniegtu iniciatīvas mērķus, ietekmes novērtējuma darba laikā tika apsvērti virkne pasākumu četrās problēmu jomās. Pēc vēlamā risinājuma kopuma lietderības, efektivitātes, saskaņotības un proporcionalitātes novērtējuma tika atzīts, ka tas ir vispiemērotākais, lai veicinātu izvirzīto mērķu sasniegšanu.

I problēmu joma. Ūdeņraža infrastruktūra un ūdeņraža tirgi

I problēmu jomā tiek apsvērti šādi politikas risinājumi: izsolīt tiesības ūdeņraža tīkla ekspluatācijai (1. risinājums), ieviest galvenos regulatīvos principus, kuru pamatā ir pašlaik dabasgāzes tirgū piemērojamie principi, kas pielāgoti ūdeņraža tirgu attīstības stadijai (2. risinājums), un izveidot pilnīgi izstrādātu regulatīvo režīmu ūdeņradim (līdzīgu tam, ko pašlaik piemēro dabasgāzes nozarē) bez nepieciešamības pāriet uz piesātinātāku ūdeņraža tirgu (3. risinājums). Vēlamais risinājums ir jau sākumā ieviest galvenos regulatīvos principus, vienlaikus nodrošinot skaidrību par galīgo (turpmāko) regulatīvo režīmu (2.b risinājums “Galvenie regulatīvie principi kopā ar redzējumu”). Galvenais ieguvums no šā risinājuma ir tāds, ka tas veicina tirgus integrāciju, nodrošina skaidrību investoriem, novērš konkurētspējīgu tirgus struktūru rašanos, kā arī noteikumu *ex post* korekciju izmaksas,

tiklīdz tirgus kļūst piesātināts, taču atstāj rīcības brīvību, lai pielāgotu regulējumu ūdeņraža nozares pakāpeniskai izaugsmei.

II problēmu joma. Atjaunīgās un mazoglekļa gāzes pašreizējā gāzes infrastruktūrā un tirgos un energoapgādes drošība

II problēmu jomā ietverti risinājumi, kas veicina atjaunīgo un mazoglekļa gāzu piekļuvi pašreizējam gāzes tirgum un infrastruktūrai. Visi risinājumi ietver arī pakāpenisku ieviešanu, lai risinātu energoapgādes drošības problēmas, jo īpaši paplašinot pašreizējos instrumentus, standartus un procedūras, attiecinot tos uz atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm, patiesu solidaritāti, kā arī novēršot ar kibernetiskās drošības saistītos riskus gāzes nozarē. II problēmu jomai vēlams risinājums ir 3. risinājums “Atļaut un veicināt atjaunīgo un mazoglekļa gāzu pilnīgu piekļuvi tirgum”. Šis risinājums ietver pasākumus, kas atbalsta atjaunīgo un mazoglekļa gāzu piekļuvi vairumtirdzniecības tirgum, *LNG* termināļiem un pārvades tīklam (neatkarīgi no savienojuma vietas), tostarp tarifu atlaides ievadīšanai tīklā un pārrobežu transportam. Gāzes kvalitāti regulētu saskaņota ES pieeja pārrobežu starpsavienojuma punktiem, vienlaikus atstājot dalībvalstīm rīcības brīvību. Visu pārrobežu punktu gadījumā ūdeņraža piemaisīšanai atļautā maksimālā robežvērtība ir noteikta 5 %, kas ir izmaksu ziņā lietderīgs līmenis, runājot par pielāgošanas un samazināšanas izmaksām.

Saistībā ar pilnīga atjaunīgo un mazoglekļa gāzu tirgus atļaušanu un veicināšanu paredzētie pasākumi atbilst Savienības centieniem cīnīties pret klimata pārmaiņām un ir nepieciešami, lai sasniegtu Eiropas zaļā kursa mērķus. Galvenais ieguvums ir tāds, ka šie pasākumi samazinās atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotāju ražošanas izmaksas, palielinās konkurenci, likviditāti un atjaunīgo gāzu tirdzniecību, vienlaikus veicinot siltumnīcefekta gāzu emisijas samazināšanu. Tādējādi patērētāji un nodokļu maksātāji iegūs, jo varētu tikt samazināts atbalsts. Tas arī ierobežos energoapgādes drošības riskus un ietaupīs laiku un resursus, mazinās neskaidrības, uzlabos ārkārtas pasākumu efektivitāti un pastiprinās ar drošību saistītās prasības gāzes uzņēmumiem.

III problēmu joma. Tīkla plānošana

III problēmu jomā ir apsvērti risinājumi attiecībā uz integrēta tīkla plānošanu. III problēmu jomai vēlams risinājums ir 2. risinājums “Nacionālā plānošana, pamatojoties uz Eiropas scenārijiem”. Šis risinājums pieļauj nacionālo plānošanu, taču paredz, ka tās pamatā ir kopīgi gāzes un elektroenerģijas scenāriji, kas saskaņoti ar *TYNDP* un saistīti ar attiecīgo nacionālo enerģētikas un klimata plānu. Tas ietver visus attiecīgos dalībniekus (SSO) un ļauj identificēt cauruļvadus (kurus var izmantot, lai pārorientētos no metāna uz ūdeņradi) tādā detalizācijas līmenī, kāds nebūtu viegli sasniedzams Eiropas līmenī.

Risinājums ir izveidot nacionālo plānošanu, pamatojoties uz Eiropas scenārijiem. Galvenais ieguvums ir tāds, ka tādējādi tiks novērsti riski, ka elektroenerģijas un gāzes PSO plānos savu sistēmu attīstību, pamatojoties uz nesaderīgiem pieņēmumiem. Tas veicina nozares integrāciju un konceptuāla sistēmas plāna izstrādi, vienlaikus saglabājot ieguvumus no detalizētākiem, nozarei specifiskiem tīkla attīstības plāniem. Tas nodrošina dažādu ieinteresēto personu kopīgu redzējumu, kas nozīmē, ka tīkla plānošanā tiek ņemtas vērā dekarbonizācijas stratēģijas valsts un ES līmenī, samazinot iespējamās iesīkstes vai balasta aktīvu risku.

IV problēmu joma. Zems lietotāju iesaistīšanās un aizsardzības līmenis zaļās gāzes mazumtirdzniecības tirgū

IV problēmu jomā ir ietverti risinājumi, kas paredz neregulatīvu pieeju konkurences un patērētāju iesaistīšanās jautājumu risināšanā vai kā alternatīvu paredz novērst problēmu cēloņus, izmantojot jaunus tiesību aktus, kuri galvenokārt atspoguļo to, kas jau ieviests elektroenerģijas nozarē. Ņemot vērā analīzi, vēlams risinājums ir 2. risinājums “Elastīgi

tiesību akti”, kas atspoguļo elektroenerģijas tirgus patērētāju aizsardzības un arī iespēju nodrošināšanas noteikumus. Šis risinājums varētu būt vislietderīgākais, efektīvākais un saskanīgākais ar citām problēmu jomām.

Galvenais ieguvums ir tāds, ka tas nodrošinās ievērojamu ietaupījumu potenciālu, palīdzēs jauniem piegādātājiem un pakalpojumu sniedzējiem ienākt tirgū, izstrādāt inovatīvus produktus, kā rezultātā palielināsies konkurence, patērētāju iesaistīšanās un ekonomiskais ieguvums. Tas arī var ļaut iedzīvotājiem un kopienām palielināt sociālo atzīšanu, mobilizēt privāto kapitālu un veicināt atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ieviešanu. Pārmērīgu investīciju riska samazināšanai būs pozitīva ietekme uz vidi.

- **Normatīvā atbilstība un vienkāršošana**

Priekšlikumi par spēkā esošo tiesību aktu grozīšanu ir izstrādāti saskaņā ar izmaksu ziņā lietderīgākajiem politikas risinājumiem, kas izskatīti ietekmes novērtējumā. Gaidāms, ka daži no vēlamajiem risinājumiem palielinās administratīvās, īstenošanas un izpildes izmaksas regulatīvajām iestādēm un tirgus dalībniekiem. Piemēram, ierosinātie pasākumi varētu būt par iemeslu intensīvākai datu administratīvajai apmaiņai starp valstu regulatīvajām iestādēm un dabasgāzes nosūtītājiem, pastiprinātiem koordinācijas centieniem starp SSO un PSO, kā arī turpmākiem dalībvalstu un valsts iestāžu regulatīvajiem un īstenošanas centieniem. Tomēr arī gaidāms, ka grozītais regulējums nodrošinās zemākas un efektīvākas regulatīvās izmaksas.

Turklāt ietekmes novērtējumā redzams, ka ierosinātie pasākumi piedāvā izmaksu ziņā lietderīgākos regulatīvos risinājumus, lai sasniegtu iniciatīvas vispārējo mērķi, proti, ieviest metāna un ūdeņraža gāzu pārvades, sadales, piegādes un uzglabāšanas noteikumus, kas var atbalstīt energosistēmas dekarbonizāciju, vienlaikus garantējot drošu un cenas ziņā pieejamu enerģiju.

Īstermiņa regulatīvās izmaksas, kas saistītas ar dažiem vēlamajiem pasākumiem, ir jānovērtē, salīdzinot ar izmaksām un centieniem, ko ilgtermiņā prasītu energosistēmas novēlota integrācija un dekarbonizācija. Ieguvumi, ko, kā gaidāms, risinājumi radīs, lai atbalstītu atjaunīgos energoresursus, energosistēmas integrāciju, patērētāju aizsardzību un energoapgādes drošību, lielā mērā atsvērs tūlītējās administratīvās un īstenošanas izmaksas.

Priekšlikums vēl vairāk veicina spēkā esošā tiesiskā regulējuma vienkāršošanu, saskaņojot noteikumus par gāzes infrastruktūru un tirgu ar jauno regulatīvo struktūru, kas iecerēta elektroenerģijas nozarei paredzētajā tīras enerģijas paketē. Gaidāms, ka rūpīgāka saskaņošana starp nozarēm pozitīvi ietekmēs daudzas regulatīvās jomas, jo īpaši patērētāju iespēju nodrošināšanu un patērētāju aizsardzību, pārvaldību un regulatīvo uzraudzību. Ūdeņraža infrastruktūru un tirgu tiesiskā regulējuma drīza ieviešana arī paredz līdzīgus ieguldījumus. Lai gan šie noteikumi, visticamāk, palielinās tūlītējās administratīvās izmaksas un regulatīvo slogu valsts iestādēm un tirgus dalībniekiem, ir gaidāms, ka ūdeņraža regulatīvo principu savlaicīga saskaņošana ievērojami samazinās turpmākās atbilstības nodrošināšanas izmaksas un novērsīs būtisku regulējuma atšķirību un īstenošanas izmaksu risku.

- **Pamattiesības**

Zaļas, digitālas enerģētikas vides izveidē ES vērtību un iedzīvotāju pamattiesību un drošības aizsardzība ir ārkārtīgi svarīga. Šā iemesla dēļ tika izstrādāti ierosinātie datu pārvaldības politikas pasākumi, kuru mērķis ir nodrošināt plašu piekļuvi digitālām tehnoloģijām un datu pakalpojumiem, kā arī to izmantošanu, vienlaikus garantējot augsta līmeņa tiesības uz privāto dzīvi un persondatu aizsardzību, kā noteikts ES Pamattiesību hartas 7. un 8. pantā un Vispārīgajā datu aizsardzības regulā.

4. IETEKME UZ BUDŽETU

Ietekme uz ES budžetu, kas saistīta ar šīs paketes priekšlikumu, attiecas uz Energoregulatoru sadarbības aģentūras (*ACER*) un Eiropas Komisijas Enerģētikas ģenerāldirektorāta (ĢD) cilvēkresursiem, kas aprakstīti tiesību akta priekšlikuma finanšu pārskatā, kurš pievienots Komisijas priekšlikumam par [Gāzes regulas] pārstrādāto redakciju. Būtībā jaunie *ACER* veicamie uzdevumi, jo īpaši attiecībā uz noteikumiem, kas ne tikai veicina konkurētspējīgas ūdeņraža nozares attīstību, bet arī gāzes tirgus padara sarežģītākus saistībā ar citu gāzu, nevis dabasgāzes, pieaugošo īpatsvaru, nozīmē, ka no 2023. gada *ACER* pakāpeniski būs vajadzīgs 21 papildu pilnslodzes ekvivalents (*FTE*). Lai īstenotu jaunai un augošai nozarei ierosinātos jaunus noteikumus, gāzes tirgū un infrastruktūrā integrētu jaunus gāzu veidus, kā arī panāktu stingrāku patērētāju aizsardzības noteikumu izpildi, arī Enerģētikas ĢD cilvēkresursi ir jāpastiprina ar 5 papildu *FTE*.

5. CITI ELEMENTI

- **Īstenošanas plāni un uzraudzības, izvērtēšanas un ziņošanas kārtība**

Progresu uzraudzību veidos divu līmeņu pieeja, proti, *ACER* sniegts gada pārskats un Komisijas veikts novērtējums.

Tiks saglabātas *ACER* pilnvaras veikt ikgadēju uzraudzību un ziņot par tirgus darbību savā tirgus uzraudzības gada pārskatā (Regulā (EK) Nr. 715/2009 paredzētais pienākums), un šo pilnvaru darbības joma tiks attiecināta arī uz ūdeņradi. Viena gada laikā pēc priekšlikumu pieņemšanas Komisija aicinās *ACER* pārskatīt un atjaunināt savus pašreizējos uzraudzības rādītājus (iesaistot ietekmētās ieinteresētās personas), lai nodrošinātu to pastāvīgu atbilstību šo priekšlikumu pamatā esošo mērķu sasniegšanas progresu uzraudzībai. *ACER* turpinās pamatoties uz jau izveidotajiem datu avotiem, ko izmanto tirgus uzraudzības pārskata sagatavošanai, papildinot tos ar attiecīgiem datiem par ūdeņradi.

ACER gada pārskati aizstās Komisijas ziņošanas pienākumus, kas pašlaik joprojām pastāv saskaņā ar Gāzes direktīvu. Sīki izstrādātie priekšlikumi nodrošinās, ka *ACER* veiktā uzraudzība papildina citus uzraudzības pasākumus (jo īpaši uzraudzību saistībā ar enerģētikas savienības un klimatrīcības pārvaldību), izvairoties no jebkādas pārklāšanās.

Komisija noteiktā termiņā pēc pieņemto pasākumu stāšanās spēkā (provizoriski — piecos gados) veiks visaptverošu ierosināto iniciatīvu ietekmes — tostarp priekšlikumu lietderības, efektivitātes, nepārtrauktas saskaņotības un atbilstības — izvērtējumu. Līdz 2030. gada 31. decembrim Komisija pārskatīs direktīvu un iesniegs ziņojumu Eiropas Parlamentam un Padomei.

- **Skaidrojošie dokumenti (direktīvām)**

Pēc Eiropas Savienības Tiesas nolēmuma lietā Eiropas Komisija / Beļģijas Karaliste (lieta C-543/17) dalībvalstīm paziņojumam par valsts transponēšanas pasākumiem jāpievieno pietiekami skaidra un precīza informācija, norādot, kuros valsts tiesību aktos transponēti attiecīgās direktīvas noteikumi. Tā jāsniedz par katru pienākumu, ne tikai “panta līmenī”. Ja dalībvalstis izpilda šo pienākumu, tām principā nebūtu jānosūta Komisijai skaidrojoši dokumenti par transponēšanu.

Regula tiks tieši un vienādi īstenota dalībvalstīs, tāpēc tai nav nepieciešams skaidrojošs dokuments.

- **Detalizēts konkrētu priekšlikuma noteikumu skaidrojums**

Ierosināto **pārskatīto direktīvu** veido desmit nodaļas, kurās ietverts 91 pants.

1. nodaļa. Priekšmets, darbības joma un definīcijas

Šajā nodaļā ir izklāstīts tādu gāzu pārvades, sadales, piegādes un uzglabāšanas noteikumu priekšmets un darbības joma, kas izmanto dabasgāzes sistēmu, kā arī noteikumi par tāda ūdeņraža transportēšanu, piegādi un uzglabāšanu, kas izmanto ūdeņraža sistēmu. Tajā arī definēti galvenie termini, kas izmantoti ierosinātajā direktīvā.

2. nodaļa. Tirgu organizācijas vispārīgie noteikumi

Šajā nodaļā ir izklāstīti noteikumi, kas nodrošina konkurētspējīgus, uz patērētājiem vērstus, elastīgus un nediskriminējošus gāzes tirgus. Tajā ir ietverti noteikumi par piekļuvi tirgum, piemēram, piegādātāja brīva izvēle, tirgū balstītas piegādes cenas, sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistības, ilgtspēja, atjaunīgo un mazoglekļa gāzu sertifikācija, reģionālās sadarbības veicināšana, kā arī tehniskie un procedūru noteikumi.

3. nodaļa. Patērētāju iespēju nodrošināšana un aizsardzība un mazumtirdzniecības tirgi

Šajā nodaļā, konkrēti, ir iekļauts patērētāja tiesību kopums. Tajā ir izklāstītas pamata līgumiskās tiesības, piegādātāja maiņas tiesības un maksas, kā arī noteikumi par salīdzināšanas rīkiem, aktīviem lietotājiem un iedzīvotāju energokopienām. Tajā ir ietverti arī noteikumi par rēķinu sagatavošanu, viedo un parasto uzskaiti un datu pārvaldību.

Tajā ir arī noteikumi par vienotajiem kontaktpunktiem, tiesībām uz ārpustiesas strīdu izšķiršanu, neaizsargātiem lietotājiem un mazumtirdzniecības tirgiem.

4. nodaļa. Trešo personu piekļuve infrastruktūrai

Šī nodaļa ir sadalīta 3 iedaļās un aptver tādus jautājumus kā piekļuve dabasgāzes infrastruktūrai, piekļuve ūdeņraža infrastruktūrai un piekļuves un savienojuma atteikums.

5. nodaļa. Dabasgāzes pārvadei un uzglabāšanai, kā arī sistēmu operatoriem piemērojamie noteikumi

Šajā nodaļā ir plašāk aplūkoti pārvadei, uzglabāšanai un *LNG* sistēmu operatoriem izvirzītie uzdevumi, konfidencialitāte un lēmumu pieņemšanas pilnvaras.

6. nodaļa. Dabasgāzes sadales sistēmu operatori

Šajā nodaļā ir izklāstīta sadales sistēmu operatoru norīkošana, to uzdevumi, lēmumu pieņemšanas pilnvaras attiecībā uz jaunu atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotņu pievienošanu sadales sistēmai, sadales sistēmu operatoru nodalīšana, sadales sistēmu operatoru konfidencialitātes pienākumi, noteikumi par slēgtām sadales sistēmām un apvienoto operatoru.

7. nodaļa. Īpašiem ūdeņraža tīkliem piemērojamie noteikumi

Šajā nodaļā, konkrēti, ir paredzēti ūdeņraža tīklu, glabātavu un termināļu operatoru uzdevumi, kā arī noteikumi par pašreizējiem ūdeņraža tīkliem, ģeogrāfiski ierobežotiem ūdeņraža tīkliem, slēgtām ūdeņraža sistēmām, starpsavienojumiem ar trešām valstīm un operatoru konfidencialitāti.

8. nodaļa. Integrētā tīkla plānošana

Šajā nodaļā ir plašāk aplūkota tīkla attīstība, pilnvaras pieņemt lēmumus par investīcijām, ziņošana par ūdeņraža tīkla attīstību, kā arī jaunas pārrobežu ūdeņraža infrastruktūras finansēšana.

9. nodaļa. Pārvades sistēmu operatoru nodalīšana

Šī nodaļa ir sadalīta sešās iedaļās un aptver īpašumtiesību nodalīšanu, neatkarīgus sistēmu operatorus, neatkarīgus pārvades operatorus, īpašu ūdeņraža tīklu operatoru nodalīšanu un

norīkošanu, dabasgāzes un ūdeņraža sistēmu operatoru sertifikāciju, kā arī atsevišķu uzskaiti un grāmatvedības pārredzamību.

10. nodaļa. Regulatīvās iestādes

Šajā nodaļā galvenā uzmanība pievērsta regulatīvo iestāžu norīkošanai un neatkarībai, regulatīvās iestādes vispārējiem mērķiem, to pienākumiem un pilnvarām, pārrobežu jautājumu regulējumam, tīkla kodeksu un vadlīniju ievērošanai, kā arī lietvedībai.

11. nodaļa. Nobeiguma noteikumi

Pēdējā nodaļā galvenā uzmanība pievērsta nobeiguma noteikumiem, un tajā, konkrēti, ir iekļauti panti par aizsardzības pasākumiem, vienlīdzīgiem konkurences apstākļiem, tehniskajiem nolīgumiem, atkāpēm, pilnvarojuma procedūru, deleģēšanas īstenošanu, komiteju procedūru, ziņošanu, atcelšanu, transponēšanu, stāšanos spēkā un adresātiem.

I pielikumā ir norādītas minimālās prasības attiecībā uz rēķinu sagatavošanu un rēķinu sagatavošanas informāciju.

II pielikumā ir aplūkota dabasgāzes viedā uzskaitē.

III pielikumā ir norādīta atceltās direktīvas un tās grozījumu piemērošanas diena un transponēšanas termiņi.

IV pielikumā ir norādīta atbilstības tabula.

Ierosināto **pārskatīto regulu** veido astoņas nodaļas, kurās ietverti 69 panti.

1. nodaļa. Priekšmets, darbības joma un definīcijas

Šajā nodaļā ir izklāstīts to noteikumu priekšmets un darbības joma, kas attiecas uz enerģētikas savienības mērķiem, klimata un enerģētikas regulējumu, kā arī patērētājiem. Tajā arī definēti galvenie termini, kas izmantoti ierosinātajā regulā.

2. nodaļa. Vispārīgie noteikumi par tirgu organizāciju un piekļuvi infrastruktūrai

Šajā nodaļā ir noteikti vispārējie principi, kā arī regulēto aktīvu bāzu nodalīšana, trešo pušu piekļuves pakalpojumi, atjaunīgo un mazoglekļa gāzu tirgus novērtējums, jaudas sadales mehānismu un pārslodzes vadības procedūras principi, jaudas tiesību tirdzniecība, balansēšanas noteikumi un nebalansa maksas, sertifikācija un pārvades sistēmu operatoru sadarbība.

3. nodaļa. Piekļuve tīklam

Šajā nodaļā ir apskatīti tarifi par piekļuvi tīkliem un atlaides.

4. nodaļa. Pārvalde, uzglabāšana, LNG un ūdeņraža termināļa sistēmas darbība

Šajā nodaļā ir izklāstīti noteikumi par atjaunīgo un mazoglekļa gāzu konstanto jaudu, pārrobežu koordināciju gāzes kvalitātes jomā, ūdeņraža piemaisīšanu, gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīklu, ACER veikto uzraudzību, regulatīvajām iestādēm, konsultācijām, izmaksām, reģionālo sadarbību, TYNDP, pārredzamības prasībām un lietvedību.

5. nodaļa. Sadales sistēmas darbība

Šajā nodaļā ir izklāstīti noteikumi par atjaunīgo un mazoglekļa gāzu konstanto jaudu, sadarbību starp SSO un PSO, pārredzamības prasībām un Eiropas sadales sistēmu operatoru struktūru. Tajā ietvertas procedūras un uzdevumi.

6. nodaļa. Piekļuve īpašiem ūdeņraža tīkliem

Šajā nodaļā galvenā uzmanība pievērsta pārrobežu koordinācijai ūdeņraža kvalitātes jomā, ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīklam, tā uzdevumiem, *TYNDP* ūdeņraža jomā, izmaksām un konsultācijām, *ACER* veiktajai uzraudzībai, reģionālai sadarbībai un pārredzamības prasībām.

7. nodaļa. Tīkla kodeksi un vadlīnijas

Šajā nodaļā ir izklāstīti noteikumi par tīkla kodeksu un vadlīniju pieņemšanu, tīkla kodeksu izveidi, tīkla kodeksu grozījumiem, vadlīnijām, dalībvalstu tiesībām paredzēt detalizētākus pasākumus, informācijas sniegšanu un konfidencialitāti, kā arī sankcijām. Visi trīs noteikumi ir pielāgoti ūdeņradim.

8. nodaļa. Nobeiguma noteikumi

Šajā nodaļā galvenā uzmanība ir pievērsta nobeiguma noteikumiem, un tajā, konkrēti, ir iekļauti panti par jaunu dabasgāzes un ūdeņraža infrastruktūru, komiteju procedūru, atbrīvojumiem, atkāpēm, deleģēšanas īstenošanu, regulējumu grozījumiem, grozījumu, ar ko paplašina regulu par gāzes piegādes drošību, attiecinot to uz atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm, un iekļauj kibernetikas, solidaritātes un uzglabāšanas pasākumus, kā arī panti par atcelšanu un stāšanos spēkā.

I pielikumā ir iekļautas vadlīnijas.

II pielikumā ir iekļauts Regulas 2017/1938 IX pielikums.

III pielikumā ir iekļauta informācija par atcelto regulu ar secīgo grozījumu sarakstu.

IV pielikumā ir norādīta atbilstības tabula.

Priekšlikums

EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULA

par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu atjaunīgo gāzu un dabasgāzes iekšējo tirgu un ūdeņraža iekšējo tirgu (pārstrādāta redakcija)

EIROPAS PARLAMENTS UN EIROPAS SAVIENĪBAS PADOME,

ņemot vērā Eiropas Kopienas dibināšanas līgumu ☒ Līgumu par Eiropas Savienības darbību ☒ un jo īpaši tā ☒ 194. panta 2. punktu ☒ ~~95. pantu~~,

ņemot vērā Eiropas Komisijas priekšlikumu,

pēc leģislatīvā akta projekta nosūtīšanas valstu parlamentiem,

ņemot vērā Eiropas Ekonomikas un sociālo lietu komitejas atzinumu²,

ņemot vērā Reģionu komitejas atzinumu³,

saskaņā ar parasto likumdošanas procedūru,

tā kā:

↓ jauns

- (1) Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 715/2009⁴ ir vairākas reizes būtiski grozīta. Tā kā ir jāizdara turpmāki grozījumi, minētā regula skaidrības labad būtu jāpārstrādā.

↓ 715/2009 1. apsvērums
(pielāgots)

- (2) Dabasgāzes iekšējais tirgus, ko pakāpeniski ievieš kopš 1999. gada, tiek veidots, lai visiem patērētājiem ☒ Savienībā ☒ Kopienā 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 ~~sniedzot~~ nodrošinot ieguldījumu piegādes drošumā un ilgtspējas pilnveidē.

² OV [...], [...], [...]. lpp.

³ OV [...], [...], [...]. lpp.

⁴ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 715/2009 (2009. gada 13. jūlijs) par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu (OV L 211, 14.8.2009., 36. lpp.).

- (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 dekarbonizētus gāzes tirgus un veicinātu enerģētikas pārkārtošanu, ir nepieciešams ievērojami lielāks atjaunīgo energoresursu īpatsvars integrētā energosistēmā ar aktīvu patērētāju līdzdalību konkurenciālos tirgos.
- (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 stimulds 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.
- (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. Tāpēc šīs regulas noteikumiem vajadzētu būt labvēlīgiem attiecībā uz ūdeņraža tirgiem, ūdeņraža kā preces tirdzniecību un likvīdu tirdzniecības mezglu veidošanos un dalībvalstīm vajadzētu likvidēt visus attiecīgos nepamatotos šķēršļus. 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.

~~Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2003/55/EK (2003. gada 26. jūnijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu⁵ un Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 1775/2005 (2005. gada 28. septembris) par dabasgāzes pārvades tīklu piekļuves nosacījumiem⁶ ir devusi nozīmīgu ieguldījumu šāda dabasgāzes iekšējā tirgus izveidošanā.~~

~~Pieredze, kas gūta, īstenojot un uzraugot pirmo Labas prakses pamatnostādņu kopumu, kas pieņemts 2002. gadā Eiropas Gāzes regulatoru forumā ("Madrides forums"), rāda, ka, lai pilnībā īstenotu visas dalībvalstīs šos noteikumus, kas izklāstīti šajās pamatnostādņēs, un lai~~

5

OV L 176, 15.7.2003., 57. lpp.

6

OV L 211, 14.8.2009., 36. lpp.

~~praksē nodrošinātu garantiju minimumu vienādiem tirgus piekļuves nosacījumiem, ir jānodrošina attiecīgo noteikumu juridiskais spēks.~~

↓ 715/2019 4. apsvērums

~~Otro vispārējo noteikumu kopumu “Otrās labas prakses pamatnostādnes” pieņēma Madrides foruma sanāksmē 2003. gada 24. un 25. septembrī, un šīs regulas mērķis ir, pamatojoties uz Otrajām pamatnostādnēm, noteikt pamatprincipus un noteikumus par piekļuvi tīklam un trešo personu piekļuvi pakalpojumiem, pārslodzes vadību, pārredzamību, balansēšanu un jaudas tiesību tirdzniecību.~~

↓ 715/2009 5. apsvērums
(pielāgots)

- (6) ~~☒ [Ar COM(2021) xxx ierosinātā Gāzes direktīvas pārstrādātā redakcija] ☒ Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2009/73/EK (2009. gada 13. jūlijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu⁷ paredz apvienota pārvades un sadales sistēmas operatora iespēju. Tālab šajā regulā izklāstītie noteikumi neprasa grozīt to attiecīgo valstu pārvades un sadales sistēmu organizāciju, kas ir saderīgas ar ☒ attiecīgajiem ☒ minētās Direktīvas noteikumiem.~~

↓ 715/2019 6. apsvērums

~~Šīs regulas darbības jomā ir ietverti augstspiediena cauruļvadi, kas vietējos izplatītājus savieno ar gāzes tīkliem, kuru galvenā izmantošana nav saistīta ar vietējām piegādēm.~~

↓ 715/2009 7. apsvērums
(pielāgots)
⇒ jauns

- (7) Jāprecizē kritēriji, pēc kuriem nosaka tarifus piekļuvei tīkliem, lai nodrošinātu, ka tie pilnībā atbilst nediskriminēšanas ~~principam~~ principam un tāda iekšējā tirgus vajadzībām, kurš sekmīgi darbojas, un ~~tie~~ pilnībā ņem vērā vajadzību pēc sistēmas ☒ integritātes ☒ ~~viengabalainības~~, 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 ☒ ~~ieguldījumiem~~ ⇒ un darot iespējamu atjaunīgo un mazoglekļa gāzu integrēšanu ⇐ ~~un vajadzības gadījumā ņemot vērā tarifu salīdzinošo novērtēšanu, ko veic regulatīvās iestādes.~~ ⇒ 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]. ⇐

⁷

Skatīt šā Oficiālā Vēstneša 94. lpp.

↓ jauns

- (8) Parasti visefektīvāk ir infrastruktūru finansēt no ieņēmumiem, kas gūti no šīs infrastruktūras lietotājiem, 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 lietotājiem un mazināt investīciju risku tīklu operatoriem. Tā šķērssubsīdijas varētu veicināt investīciju klimatu, kas atbalsta Savienības dekarbonizācijas mērķu sasniegšanu. Šķērssubsīdijas nebūtu jāfinansē tīkla lietotājiem 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.

↓ 715/2009 8. apsvērums

~~Aprēķinot tarifus piekļuvei tīkliem, ir svarīgi ņemt vērā faktiskās izmaksas, eiktāl šīs izmaksas atbilst efektīva un strukturāli salīdzināma tīkla operatora izmaksām un ir pārredzamas, kā arī vajadzību gūt attiecīgu peļņu no ieguldījumiem un stimulēt jaunas infrastruktūras celtniecību, tostarp īpašu regulatīvo režīmu jaunām investīcijām, kā noteikts Direktīvā 2009/73/EK. Šajā ziņā un jo īpaši, ja pastāv efektīva gāzesvadu savstarpēja konkurence, visnotaļ atbalstāma būs tarifu salīdzinoša novērtēšana, ko veic regulatīvās iestādes.~~

↓ 715/2009 9. apsvērums

(pielāgots)

⇒ jauns

- (9) Tirgus principos balstītiem pasākumiem tarifu noteikšanai, piemēram, izolēm, ir jābūt saderīgiem ar ☒ Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx, ☒ ~~Direktīvā 2009/73/EK izklāstītajiem~~ ⇒ un Komisijas regulas (ES) 2017/459 ⇐ noteikumiem.

↓ 715/2009 10. apsvērums

(pielāgots)

- (10) ~~Kopējs kompleksa minimums trešo personu piekļuves pakalpojumiem ir vajadzīgs, lai praksē nodrošinātu kopēju piekļuves standarta minimumu visā Kopienā~~ ☒ 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 ☒.

↓ 715/2009 11. apsvērumš
(pielāgots)

~~Taču patlaban pastāv šķēršļi tam, lai Kopienā dabasgāzi varētu pārdot ar vienādiem noteikumiem, bez diskriminācijas vai ierobežojumiem. Jo īpaši visās dalībvalstīs vēl nepastāv nediskriminējoša piekļuve tīkliem un vienlīdz efektīva regulatīvā uzraudzība, un joprojām saglabājas izolēti tirgi.~~

↓ jauns

- (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 un jānodrošina sadales sistēmas līmeņa integrācija balansēšanas zonā, 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 maksimalizētu konstantās jaudas piedāvājumu, kas savukārt tīkla lietotājiem dod iespēju ienākošo vai izejošo gāzi uz konstantas jaudas pamata brīvi piešķirt jebkuram ieejas vai izejas punktam tajā pašā ieejas-izejas sistēmā.
- (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 jānodrošina, ka nosacītas jaudas produktu skaits ir ierobežots.
-

↓ 715/2009 12. apsvērumš

- (14) Būtu jāsasniedz pietiekams gāzes pārrobežu starpsavienojumu jaudas līmenis un jāveicina tirgus integrācija, lai pabeigtu dabasgāzes iekšējo tirgu.
-

↓ 715/2009 13. apsvērumš

~~Komisijas 2007. gada 10. janvāra Paziņojumā “Enerģētikas politika Eiropai” uzvērts, cik svarīgi ir pabeigt dabasgāzes iekšējā tirgus izveidi un radīt vienlīdzīgus apstākļus visiem dabasgāzes uzņēmumiem Kopienā. Komisijas 2007. gada 10. janvāra Paziņojumos “Gāzes un elektroenerģijas iekšējā tirgus perspektīvas” un “Eiropas gāzes un elektroenerģijas nozares apsekojums saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 1/2003 17. pantu (galīgais ziņojums)” parādīts, ka funkcionējoša, efektīva un atvērta iekšējā tirgus izveides nolūkā pašreizējie noteikumi un pasākumi ne tikai nenodrošina nepieciešamo regulējumu, bet arī neparedz starpsavienojumu jaudu radīšanu.~~

↓ 715/2009 14. apsvērums

~~Pilnībā īstenojot spēkā esošo regulatīvo sistēmu, Regulā (EK) Nr. 1775/2005 izklāstītā dabasgāzes iekšējā tirgus regulatīvā sistēma būtu jāpielāgo atbilstoši minētajiem paziņojumiem.~~

↓ 715/2009 15. apsvērums
(pielāgots)
⇒ jauns

- (15) ~~Jo īpaši~~ 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 ~~pārvades~~ ⇒ dabasgāzes ⇐ sistēmu ☒ tehniskā ☒ attīstība ~~Kopienā~~ ☒ Savienībā ☒, tostarp starpsavienojuma jaudu izveide, pienācīgi ņemot vērā ~~vides~~ ☒ vidiskuma ☒ aspektus. Tīkla kodeksiem būtu jāatbilst galvenajām ~~pamatnostādņām~~ ☒ vadlīnijām ☒, kas ir nesaistošas pēc būtības (galvenās ☒ vadlīnijas ☒ ~~pamatnostādnes~~) un ko izstrādājusi ☒ Eiropas Savienības ☒ Energoregulatoru sadarbības aģentūra, kura izveidota ☒ saskaņā ☒ ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu ☒ (ES) 2019/942⁸ ⁹ ☒ ~~(EK) Nr. 713/2009 (2009. gada 13. jūlijs), ar ko izveido Energoregulatoru sadarbības aģentūru¹⁰ ("Aģentūra"). Aģentūrai~~ ☒ ACER ☒ būtu jāpiedalās tīkla kodeksu projektu izskatīšanā, balstoties uz reālo situāciju, tostarp jāizskata to atbilstība galvenajām ☒ vadlīnijām ☒ ~~pamatnostādņām~~, un ~~Aģentūrai~~ ☒ tai ☒ vajadzētu būt tiesībām minētos kodeksus ieteikt pieņemšanai Komisijā. ☒ ACER ☒ ~~Aģentūrai~~ būtu jānorīvērtē 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.

↓ 715/2009 16. apsvērums
(pielāgots)
⇒ jauns

- (16) Lai panāktu dabasgāzes pārvades tīkla optimālu pārvaldību ☒ Savienībā ☒ ~~Kopienā~~, būtu jāizveido ☒ jāparedz ☒ gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls (gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~). Gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~ uzdevumi būtu jāveic atbilstoši ~~Kopienas~~ ☒ Savienības ☒ konkurences noteikumiem, kurus piemēro gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~ lēmumiem. Gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~ uzdevumiem vajadzētu būt skaidri definētiem, un tā darbības metodēm būtu jānodrošina gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~ darbības efektivitāte, pārredzamība un reprezentatīvais raksturs. Gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~ sagatavotie tīkla kodeksi nav paredzēti, lai aizstātu vajadzīgos valstu tīkla kodeksus attiecībā uz jautājumiem, kas nav pārrobežu jautājumi. Tā kā efektīvāku ☒ progresu ☒ ~~darbu~~ var panākt ar reģionālu pieeju,

⁸ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2019/942 (2019. gada 5. jūnijs), ar ko izveido Eiropas Savienības Energoregulatoru sadarbības aģentūru.

⁹ ~~Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 713/2009 (2009. gada 13. jūlijs), ar ko izveido Energoregulatoru sadarbības aģentūru (OV L 211, 14.8.2009., 1. lpp.).~~

¹⁰ ~~Skatīt šā Oficiālā Vēstneša 1. lpp.~~

pārvades sistēmu operatoriem vispārējā sadarbības struktūrā būtu jāizveido reģionālas struktūras, vienlaikus panākot to, ka reģionālā līmenī sasniegtie rezultāti atbilst ☒ Savienības ☒ Kopienas 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 sadarbībā ☒ radītu antikontekstualitātes risku ☒ varētu rasties riska iespēja attiecībā uz praksi, kas vērsta pret konkurenci. Dalībvalstīm būtu jāveicina sadarbība un jāuzrauga tīkla ☒ operāciju ☒ efektivitāte reģionu līmenī. Sadarbībai reģionu līmenī vajadzētu būt savienojamai ar virzību uz konkurētspējīgu ☒ konkurenciālu ☒ un efektīvu gāzes ☒ gāzu ☒ iekšējo tirgu.

↓ 715/2009 17. apsvēruma (jauns)

~~Visi tirgus dalībnieki ir ieinteresēti darbā, ko sagaida no gāzes PSOET. Tāpēc svarīga ir efektīva apspriešanās, un būtiskai nozīmei vajadzētu būt jau pastāvošajām struktūrām, kas izveidotas nolūkā sekmēt un vienkāršot apspriešanās procesu, piemēram, Eiropas Asociācijai enerģijas apmaiņas pilnveidošanai, valsts regulatoriem vai Aģentūrai.~~

↓ 715/2009 18. apsvēruma
(pielāgots)
⇒ jauns

- (17) Lai nodrošinātu lielāku pārredzamību ☒ attiecībā uz ☒ saistību ar gāzes pārvades tīkla attīstību ☒ Kopienā ☒ Savienībā ☒, gāzes ☒ ENTSO ☒ PSOET ☒, balstoties uz kopīgo scenāriju un savienoto modeli, ☒ būtu jāsaprot, jāpublicē un regulāri jāatjaunina nesaistošs ☒ Kopienas ☒ Savienības mēroga ☒ tīkla attīstības desmit gadu plāns (☒ Kopienas ☒ Savienības mēroga ☒ tīkla attīstības plāns). Minētajā tīkla attīstības plānā būtu jāiekļauj stabili gāzes pārvades tīkli un vajadzīgie reģionālie starpsavienojumi, kuri ir ☒ relevanti ☒ atbilstīgi no komerciālā un piegādes ☒ drošības ☒ drošuma viedokļa.

↓ 715/2009 19. apsvēruma
(pielāgots)
⇒ jauns

- (18) Lai stiprinātu konkurenci, izmantojot likvīdus gāzes vairumtirdzniecības tirgus, ir svarīgi, lai gāzi varētu tirgot neatkarīgi no tās atrašanās vietas sistēmā. Vienīgais veids, kā to izdarīt, ir ļaut tīkla lietotājiem neatkarīgi rezervēt ieejas un izejas jaudas, tādējādi gāzi transportējot ~~caur~~ zonām, nevis pa ~~tradicionālajiem~~ līgumcēļiem. ☒ Lai nodrošinātu iespēju jaudu ieejas un izejas punktos rezervēt neatkarīgi, tarifi, kas noteikti konkrētam ieejas punktam, nebūtu jāsaista ar tarifu, kas noteikts konkrētam izejas punktam, un otrādi, un tarifam nevajadzētu ieejas un izejas maksu apvienot vienā cenā. ☒ ~~To, ka priekšroka dodama ieejas izejas sistēmām, kas veicinās konkurenci, vairums ieinteresēto personu pāda jau Sestajā Madrides forumā 2002. gada 30. un 31. oktobrī. Tādēļ tarifi nebūtu jānosaka atkarībā no transporta maršruta; tādējādi tarifi, kas noteikti vienam vai vairākiem ieejas punktiem, nebūtu saistāmi ar tarifiem, kas noteikti vienam vai vairākiem izejas punktiem, un otrādi.~~

↴ jauns

- (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 lietotāji ir atbildīgi par to, lai, izmantojot tirdzniecības platformas, kas izveidotas nolūkā atvieglot gāzes tirdzniecību starp tīkla lietotājiem, tie savu ielaidi sabalansētu ar izņemšanu. Lai ieejas-izejas sistēmā labāk integrētu atjaunīgās un mazoglekļa gāzes, balansēšanas zonai būtu jāaptver arī sadales sistēmas līmenis. Lai apmainītos ar gāzi starp tīkla lietotāju balansēšanas kontiem, būtu jāizmanto virtuālais tirdzniecības punkts.

↓ 715/2019 20. apsvērums

- (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.

↓ 715/2009 21. apsvērums

~~Gāzes tīklos ir ievērojamas līgumpārslodzes. Tāpēc jaunu vai no jauna pārslēgtu līgumu pārslodzes vadība un jaudas sadales principu pamatā ir neizmantotas jaudas atbrīvošana, ļaujot tīkla lietotājiem apakšizīrēt vai tālākpārdot savu nolīgto jaudu un paredzot, ka pārvades sistēmu operatoriem jāpiedāvā neizmantotā jauda tirgū ne vēlāk kā iepriekšējā dienā, un tai jābūt atslēdzamai (nepastāvīgai). Tā kā lielu proporeiju veido jau noslēgtie līgumi un vajadzīgi vienlīdzīgi noteikumi jaunas un esošas jaudas lietotājiem, šie principi būtu jāpiemēro attiecībā uz visu nolīgto jaudu, tostarp uz jau noslēgtajiem līgumiem.~~

↓ 715/2019 22. apsvērums

~~Lai gan fiziska tīklu pārslodze pašreiz Kopienā reti kad ir problēma, tā varētu par tādu kļūt nākotnē. Tādēļ ir svarīgi noteikt pamatprincipu pārslodzes jaudas sadalei šādos gadījumos.~~

↓ 715/2009 23. apsvērums

~~Tirgus novērošana, ko pēdējos gados veic valstu regulatīvās iestādes un Komisija, liecina, ka pašreizējās pārredzamības prasības un noteikumi par piekļuvi infrastruktūrai nav pietiekami, lai nodrošinātu īstu, sekmīgi funkcionējošu, atvērtu un efektīvu gāzes iekšējo tirgu.~~

↓ 715/2019 24. apsvērums
(pielāgots)

- (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 ☒ ~~remontdarbiem~~, balansēšanu un uzglabāšanas jaudu pieejamību un izmantojumu. Šī informācija ir ļoti svarīga tirgus funkcionēšanai, tāpēc ~~lai jānosaka mazāk stingri~~ ☒ jāmazina ☒ ierobežojumi tās publicēšanai konfidencialitātes dēļ.

↓ 715/2009 25. apsvērums
(pielāgots)

- (23) Konfidencialitātes prasības attiecībā uz komerciāli jutīgu informāciju tomēr ir īpaši ☒ relevantas ☒ ~~atbilstīgas~~, ja tā skar uzņēmuma komerciāli stratēģiskas nozīmes datus, ja ir tikai viens uzglabāšanas objekta lietotājs, vai ja tā skar datus par sistēmas vai apakšsistēmas izejas punktiem, kas nevis ir pieslēgti citai pārvades vai ☒ sadales ☒ ~~izplatīšanas~~ sistēmai, bet gan vienam rūpnieciskam tiešam patērētājam, kur tas izpaustu konfidencialu informāciju par minētā patērētāja ražošanas procesu.

↓ 715/2009 26. apsvērums
(pielāgots)

- (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 ☒ ~~operatīvajiem~~ 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 ☒ ~~vienkārši iegūstama~~ kompetentajām iestādēm. Turklāt kompetentajām iestādēm būtu regulāri jāpārtrauga, vai pārvades sistēmu operatori ievēro šos noteikumus.

↓ 715/2009 27. apsvērums
(pielāgots)
⇒ jauns

- (25) Piekļuve ⇒ dabas ⇐ gāzes uzglabāšanas objektiem un sašķidrinātās dabasgāzes (☒ LNG ☒ ~~SDG~~) 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 ☒ ~~pamatnostādnes~~, par ko visas ieinteresētās personas vienojās Madrides forumā, tāpēc šie noteikumi jāpadara saistoši.

↓ 715/2019 28. apsvērums
(pielāgots)
⇒ jauns

- (26) ~~Gāzes~~ ⇒ Dabagāzes ⇐ piegādei paredzētas balansēšanas sistēmas, kuras ir nediskriminējošas un pārredzamas un kuras ☒ darbina ☒ ~~izmanto~~ 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.

↓ 715/2009 29. apsvērums

~~Primāro jaudas tiesību tirdzniecībai ir nozīmīga vieta konkurētspējīga tirgus attīstībā un likviditātes veicināšanā. Tādēļ šai regulai būtu jāparedz pamatnoteikumi attiecībā uz šādu tirdzniecību.~~

↓ 715/2019 30. apsvērums
(pielāgots)
⇒ jauns

- (27) ~~Valstu~~ #Regulatīvajām iestādēm būtu jānodrošina atbilstība šīs regulas noteikumiem un saskaņā ar to ~~pieņemtajām pamatnostādņēm~~ ⇒ pieņemtajiem tīkla kodeksiem un ⇐ ☒ vadlīnijām ☒.

↓ 715/2009 31. apsvērums
(pielāgots)
⇒ jauns

- (28) ~~Pamatnostādņēs~~ ☒ Vadlīnijās ☒, kas pievienotas šai regulai, ir ietverti ~~konkrēti, sīki~~ ☒ sīkāk ☒ izstrādāti ~~šo principu īstenošanas~~ noteikumi, ~~pamatojoties uz Otrajām labas prakses pamatnostādņēm.~~ Vajadzības gadījumā šie noteikumi laika gaitā ~~attīstīsies~~ ⇒ būtu jāmaina ⇐, ņemot vērā valstu gāzes piegādes sistēmu ⇒ un to attīstības ⇐ atšķirības.

↓ 715/2009 32. apsvērums
(pielāgots)

- (29) Ierosinot grozījumus šīs regulas pielikumā paredzētajās ~~pamatnostādņēs~~ ☒ vadlīnijās ☒, Komisijai būtu jānodrošina, ka tā Madrides forumā iepriekš apspriežas ar visām attiecīgajām personām, kas saistītas ar ☒ vadlīnijām ☒ ~~pamatnostādņēm~~ un ko pārstāv profesionālās organizācijas, un ar dalībvalstīm.

↓ 715/2009 33. apsvērums

- (30) Dalībvalstīm un valstu kompetentajām iestādēm attiecīgā informācija būtu jāiesniedz Komisijai. Komisijai šāda informācija būtu jāapstrādā konfidenciali.

↓ 715/2019 34. apsvērumš
(pielāgots)
⇒ jauns

- (31) Šī regula un saskaņā ar to ⇒ pieņemtie tīkla kodeksi ⇐ ~~pieņemtās pamatnostādnes~~
☒ un vadlīnijas ☒ neskar ~~Kopienas~~ ☒ Savienības ☒ konkurences noteikumu
piemērošanu.

↓ 715/2009 35. apsvērumš (jauns)

~~Šīs regulas īstenošanai vajadzīgie pasākumi būtu jāpieņem saskaņā ar Padomes Lēmumu
1999/468/EK (1999. gada 28. jūnijs), ar ko nosaka Komisijai piešķirto ieviešanas
pilnvaru īstenošanas kārtību¹¹.~~

↓ 715/2009 36. apsvērumš (jauns)

~~Jo īpaši Komisija būtu jāpilnvaro sagatavot vai pieņemt pamatnostādnes, kas vajadzīgas, lai
panāktu minimālo saskaņotības pakāpi šīs regulas mērķa sasniegšanai. Šie pasākumi,
kuri ir vispārīgi un kuru mērķis ir grozīt nebūtiskus šīs regulas elementus, inter alia to
papildinot ar jauniem nebūtiskiem elementiem, jāpieņem saskaņā ar Lēmuma
1999/468/EK 5. a pantā paredzēto regulatīvo kontroles procedūru.~~

↓ jauns

- (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.
- (33) Pārvaldes sistēmu operatori varētu atļaut rezervēt dabasgāzes uzglabāšanas jaudu
tikai to funkciju veikšanai un piegādes drošības vajadzībām. Neskarot Savienības
konkurences noteikumus, šos stratēģiskos krājumus varētu aizpildīt, veicot kopīgu
iepirkumu Komisijas Regulas (ES) 312/2014 10. pantā minētajā tirdzniecības
platformā. Dabasgāzes izņemšanai vajadzētu būt iespējamai tikai tāpēc, lai pārvaldes
sistēmu operatori varētu veikt savas funkcijas vai izsludinātas ārkārtas situācijas
gadījumā, kā teikts minētās regulas 11. panta 1. punktā, lai netraucētu tirgus ierasto
darbību.
- (34) Ja tiek veikta reģionālo tirgu integrācija, attiecīgajiem pārvaldes sistēmu operatoriem
un regulatīvajām iestādēm būtu jārisina jautājumi, kam ir pārrobežu ietekme,
piemēram, tarifu struktūras, balansēšanas režīms, jaudas pārējos pārrobežu punktos,
investīciju plāni un pārvaldes sistēmu operatoru un regulatīvo iestāžu uzdevumu
izpilde.
- (35) Enerģētikas pārkārtošanai un pastāvīgai gāzes tirgus integrācijai būs vajadzīga lielāka
atļauto pārvaldes sistēmas operatora ieņēmumu vai tā mērķieņēmumu pārredzamība.
Balstoties uz šo informāciju, tiks pieņemti vairāki lēmumi, kas saistīti ar dabasgāzes
tīkliem. Piemēram, pārvaldes aktīvu pārvešanai no dabasgāzes tīkla uz ūdenraža tīklu

¹¹ OV L 184, 17.7.1999., 23. lpp.

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 būtu 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 piemērotajām kapitāla izmaksām un piemērotajiem stimuliem un prēmijām.

- (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 ilgus 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 operatoriem ieņēmumiem vai mērķieņēmumiem, lai tīkla lietotāji 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 lietotājiem būtu jāpiedāvā jaudbāzētas pārvades tarifu atlaides. Tām būtu jāietver atlaide par ievadīšanu no atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotnēm, tarifu atlaide ieejas punktos no un izejas punktos uz uzglabāšanas objektiem un pārrobežu tarifu atlaide un atlaide ieejas punktos no *LNG* iekārtām. Ja mainās tādu atlaižu vērtība, kas nav pārrobežu atlaides, regulatīvajai iestādei ir 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 jādarā 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 lietotājiem būtu pārvades sistēmas operatoram jāsniedz vajadzīgā informācija, balstoties uz sertifikātu, kas būtu sasaistīts ar Savienības datubāzi.
- (39) Ieņēmumu samazinājumus no atlaižu piemērošanas uzskata par vispārējiem ieņēmumu samazinājumiem, piemēram, no mazāka jaudas pārdošanas apjoma, un tie ir savlaicīgi jāatgūst, izmantojot tarifus, piemēram, palielinot konkrētos tarifus saskaņā ar šīs regulas 15. pantā ietvertajiem vispārīgajiem noteikumiem. Komisija būtu jāpilnvaro atlaižu līmeņus mainīt, izmantojot deleģētos aktus, 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 attiecīgā gadījumā cieši jāsadarbojas 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 sistēmas 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.
- (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 atvērtu un efektīvu dabasgāzes iekšējā tirgus darbību.
- (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 procesu¹². 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.

- (46) Komisijas Regulā (ES) 2015/703¹³ ir izklāstīti dabasgāzes sistēmai piemērojamie sadarbības un datu apmaiņas noteikumi, 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. Jautājumos, kas nav pārrobežu jautājumi, *ENNOH* sagatavotie tīkla kodeksi nedrīkstētu aizstāt vajadzīgos valsts tīkla kodeksus.
- (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 izvērtēšanai 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 [ar COM(2020) 824 final ierosinātās *TEN-E* regulas] 11., 12. un 13. pantā, kopīgu interešu projektu sarakstu izstrādei. Šajā nolūkā *ENNOH* būtu cieši jāsadarbjas 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

¹² OV L 123, 12.5.2016., 1. lpp.

¹³ 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.).

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, ūdeņraža 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 ūdeņraža 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* izveidos centrālu tīmekļa platformu, lai darītu pieejamus visus datus, kas tirgus dalībniekiem ir relevanti, lai tie varētu sekmīgi piekļūt tīklam.
- (54) Nosacījumiem par piekļuvi ūdeņraža tīkliem tirgus attīstības agrīnā posmā būtu tīkla lietotājiem 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 lietotājiem nodrošinātu nediskriminējošu piekļuvi un pārredzamību, būtu jānosaka vispārīgi nosacījumi, ar kādiem trešām personām piešķir piekļuvi ūdeņraža uzglabāšanas iekārtām un ūdeņraža termināļiem.
- (56) Ūdeņraža tīklu operatoriem būtu jāsadarojas ar mērķi izstrādāt tīkla kodeksus pārredzamas un nediskriminējošas pārrobežu piekļuves nodrošināšanai un pārvaldībai un nodrošināt koordinētu tīkla attīstību Savienībā, arī starpsavienojumu jaudu izveidi. 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 ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkla 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.
- (59) Ja regulatīvā iestāde to uzskata par vajadzīgu, ūdeņraža tīklu operatori piemērojamo ūdeņraža kvalitātes standartu satvarā varētu kļūt atbildīgi par ūdeņraža kvalitātes pārvaldību savos tīklos, tā tiešajiem patērētājiem nodrošinot uzticamu un stabilu ūdeņraža kvalitāti.

- (60) Spēcīgs pārrobežu koordinācijas un strīdu izšķiršanas process ūdeņraža sistēmu 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 atvērtu un efektīvu 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. 182/2011¹⁴.
- (62) Lai nodrošinātu Eiropas ūdeņraža tīklu efektīvu darbību, ūdeņraža tīklu operatori 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.
- (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 pieņemumu, 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) 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.
- (64) Lai pilnībā ņemtu vērā ūdeņraža tiešo lietotāju kvalitātes prasības, tehniskajās specifikācijās un standartos, kas reglamentē ūdeņraža kvalitāti ūdeņraža tīklā, būs jāņem vērā jau esošie standarti, kas nosaka šādas prasības no tiešo lietotāju perspektīvas (piemēram, standarts EN 17124).
- (65) Ūdeņraža sistēmu 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.
- (68) Reaģējot uz ievērojamo ES mēroga enerģijas cenu pieaugumu, kas tika konstatēts 2021. gada rudenī, un tā negatīvo ietekmi, Komisijas 2021. gada 13. oktobra paziņojumā “Augošās enerģijas cenas: pretdarbības un atbalsta instrumenti” tika uzsvērts, cik liela nozīme ir sekmīgam un labi funkcionējošam iekšējam enerģijas tirgum un gāzes glabātavu racionālai izmantošanai visā Eiropas vienotajā tirgū.

¹⁴ 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.).

Paziņojumā arī uzsvērts, ka noturībai pret nākotnes satricinājumiem ir katrā ziņā labāk jākoordinē piegādes drošība pārrobežu līmenī. Eiropadome 2021. gada 20. un 21. oktobrī pieņēma secinājumus, kuros Komisiju aicināja ātri apsvērt pasākumus, kas palielinātu ES energosistēmas un iekšējā enerģijas tirgus noturību, arī pasākumus, kas uzlabotu piegādes drošību. 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 uzglabāšanas un solidaritātes noteikumiem.

- (69) Uzglabāšanas jaudas ekspluatācijas analīze reģionālajos kopīgajos riska novērtējumos būtu jābalsta uz objektīviem piegādes drošības vajadzību novērtējumiem, pienācīgi ņemot vērā pārrobežu sadarbību un solidaritātes pienākumus saskaņā ar šo regulu. Tajā būtu jāņem vērā arī tas, cik svarīgi pārejā uz tīru enerģiju ir izvairīties no balasta aktīviem, kā arī mērķis mazināt Savienības atkarību no ārējiem fosilā kurināmā piegādātājiem. Analīzē būtu jāiekļauj novērtējums par riskiem, kas saistīti ar trešo valstu subjektu īstenotu uzglabāšanas infrastruktūras kontroli. Analīzē būtu jāņem vērā iespēja izmantot uzglabāšanas objektus citās dalībvalstīs un pārvades sistēmu operatoriem — izveidot stratēģisku krājumu kopīgu iepirkumu ārkārtas situācijām, ja tiek ievēroti šīs regulas nosacījumi. Reģionālajiem kopīgajiem riska novērtējumiem un nacionālajiem riska novērtējumiem vajadzētu būt savstarpēji saskanīgiem, lai nacionālajos preventīvajos un ārkārtas situāciju plānos saskaņā ar šo regulu varētu apzināt vajadzīgos pasākumus, rūpējoties par to, lai veiktie pasākumi nekaitētu piegādes drošībai citās dalībvalstīs un nepamatoti nekavētu sekmīgu gāzes tirgus darbību. Piemēram, tiem nevajadzētu bloķēt vai ierobežot pārrobežu transporta jaudu izmantošanu.
- (70) Dalībvalstu sadarbība ar Enerģētikas kopienas dibināšanas līguma¹⁵ līgumslēdzējām pusēm, kurām ir lielas pieejamās uzglabāšanas jaudas, varētu būtu atbalsts gadījumos, kad uzglabāšana Savienībā nav tehniski realizējama vai izmakslietderīga. Tā var ietvert iespēju attiecīgajā kopīgajā riska novērtējumā apsvērt iespēju izmantot šīs uzglabāšanas jaudas, kas atrodas ārpus Savienības. Dalībvalstis var attiecīgajām reģionālajām riska grupām lūgt uz reģionālo riska grupu *ad hoc* sesijām uzaicināt ekspertus no attiecīgās trešās valsts, neradot precedentu regulārai un pilnīgai dalībai.
- (71) Kopīgs stratēģisko krājumu iepirkums, ko veic vairāki dažādu dalībvalstu pārvades operatori, būtu jāveido tā, lai tos varētu izmantot Savienības mēroga vai reģionāla mēroga ārkārtas situācijā kā daļu no Komisijas koordinētajām darbībām saskaņā ar Regulas (ES) 2017/1938 12. panta 3. punktu. Pārvades sistēmu operatori, kas iesaistās kopīgā stratēģisko krājumu iepirkumā, nodrošina, ka visi kopīgā iepirkuma līgumi atbilst ES konkurences noteikumiem un it sevišķi LESD 101. panta prasībām. Paziņojums, kas veikts, lai novērtētu atbilstību šai regulai, attiecīgā gadījumā neskar paziņošanu par atbalstu, ko valstis piešķirušas saskaņā ar LESD 108. panta 3. punktu.
- (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 noteikumi gāzes apakšnozarei.
- (73) Kā liecina 2017. un 2021. gada Savienības mēroga simulācija, reģionālā sadarbība un solidaritātes pasākumi ir priekšnoteikums Savienības izturētspējai gadījumā, ja

¹⁵ OV L 198, 20.7.2006., 18. lpp.

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 jāpieņem 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.

↓ 715/2009 37. apsvērums
(pielāgots)

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

↓ 715/2009 38. apsvērums
(pielāgots)

~~Ņemot vērā to, kādus grozījumus pašlaik izdara Regulā (EK) 1775/2005, skaidrības un racionalizācijas labad ir vēlams attiecīgos noteikumus pārstrādāt, tos visus apvienojot vienā jaunās regulas tekstā,~~

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

IR PIEŅĒMUŠI ŠO REGULU.

I nodala

~~☒~~ Priekšmets, darbības joma un definīcijas ~~☒~~

1. pants

Priekšmets un darbības joma

~~Šīs regulas mērķis ir:~~

- a) ~~paredzēt~~ ☒ paredz ☒ nediskriminējošus noteikumus par nosacījumiem piekļuvei dabasgāzes ☒ un ūdeņraža ☒ pārvades sistēmām, ņemot vērā valstu un reģionālo tirgu īpašās iezīmes, lai nodrošinātu ☒ gāzu ☒ dabasgāzes iekšējā tirgus pareizu darbību, ☒ un ☒
- b) ~~paredzēt nediskriminējošus noteikumus par piekļuves nosacījumiem SDG iekārtām un uzglabāšanas objektiem, ņemot vērā valstu un reģionālo tirgu īpašās iezīmes; un~~
- c) ~~veicināt~~ ☒ veicina ☒ labi funkcionējoša un pārredzama vairumtirdzniecības tirgus izveidi, kuram ir raksturīga augsta ☒ gāzu ☒ gāzes piegādes ☒ drošības ☒ drošuma pakāpe, un ☒ paredz ☒ paredzēt mehānismus, ☒ kā ☒ lai saskaņotu tīkla piekļuves noteikumus ☒ gāzu ☒ gāzes pārrobežu tirdzniecībai.

Šā panta pirmajā daļā minētie mērķi ietver saskaņotu ☒ dabasgāzes ☒ tīkla, bet ne uzglabāšanas objektu, 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 ☒ balansēšanas maksu noteikšanu, kā arī jaudas tirdzniecības veicināšanu.

Šo regulu, izņemot 3149. panta 54. punktu, piemēro vienīgi ☒ dabasgāzes un ūdeņraža ☒ uzglabāšanas objektiem, uz kuriem attiecas Direktīvas 2009/73/EK ☒ ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas ☒ 2933. panta 3. vai 4. punkts.

Dalībvalstis var izveidot organizāciju vai struktūru, kā paredzēts Direktīvā 2009/73/EK ☒ 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 organizāciju vai struktūru attiecas sertifikācija saskaņā ar šīs regulas 133. pantu, to norīko saskaņā ar ☒ Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx, ☒ Direktīvas 2009/73/EK 6540. pantu.

2. pants

Definīcijas

1. Šajā regulā piemēro šādas definīcijas:

↓ jauns

- 1) “regulēto aktīvu bāze” ir visi tīkla operatora tīkla aktīvi, ko izmanto regulētu tīkla pakalpojumu sniegšanai un ko ņem vērā, aprēķinot ieņēmumus no pakalpojumiem, kas saistīti ar tīklu;

↓ 715/2009 (pielāgots)

⇒ jauns

- 2) ~~h)~~ “pārvalde” ir dabasgāzes transportēšana pa cauruļvadu tīklu, kas galvenokārt sastāv no augstspiediena cauruļvadiem un kas nav ~~magistrālu~~ ☒ augšposma ☒ cauruļvadu tīkls, kā arī nav daļa no augstspiediena cauruļvadiem, ko galvenokārt lieto vietējai dabasgāzes ☒ sadalei ☒ izplatīšanai, lai to nogādātu patērētājiem, bet neietverot piegādi;

- 3) ~~2)~~ “transporta līgums” ir līgums, ko pārvades sistēmas operators ⇒ vai ūdeņraža tīkla operators ⇐ ir noslēdzis ar tīkla lietotāju, lai veiktu ⇒ gāzu transportēšanas pakalpojumus ⇐ ~~pārvadi~~;
- 4) ~~3)~~ “jauda” ir maksimāli iespējamā plūsma, kas izteikta normālkubikmetros attiecībā pret laika vienību vai enerģijas vienībās attiecībā pret laika vienību, un ko tīkla lietotāji ir tiesīgi saņemt saskaņā ar transporta līguma noteikumiem;
- 5) ~~4)~~ “neizmantota jauda” ir konstanta jauda, ko tīkla lietotājs ir ieguvis saskaņā ar transportēšanas līgumu, bet ko šis lietotājs nav nominējis līgumā noteiktajā termiņā;
- 6) ~~5)~~ “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) ~~6)~~ “sekundārais tirgus” ir tirgus, kurā pārdod jaudas, ko nepārdod primārajā tirgū;
- 8) ~~7)~~ “nominācija” ir iepriekšējs tīkla lietotāja paziņojums pārvades sistēmas operatoram par faktisko plūsmu, ko tīkla lietotājs vēlas ievadīt sistēmā vai ~~izvadīt~~ no tās;
- 9) ~~8)~~ “renominācija” ir vēlāks paziņojums par koriģētu nomināciju;
- 10) ~~9)~~ “sistēmas ☒ integritāte ☒ ~~viensabalainība~~” ir jebkurš stāvoklis ~~pārvades sistēmā, arī vajadzīgās pārvades iekārtās, kurā dabasgāzes ⇒ vai ūdeņraža ⇐ spiediens un kvalitāte ir pārvades sistēmas operatora noteiktajās minimālajās un maksimālajās robežās, garantējot dabasgāzes ⇒ vai ūdeņraža ⇐ pārvadi ⇒ transportēšanu ⇐ tehniskā ziņā;~~
- 11) ~~10)~~ “balansēšanas periods” ir laiks, kurā enerģijas vienībās izteikta ⇒ gāzu ⇐ ~~dabasgāzes~~ apjoma izņemšana ☒ katram ☒ ~~visiem~~ tīkla lietotājiem ir jākompensē ar tāda paša ⇒ gāzu apjoma ievadi ⇐ ~~dabasgāzes apjoma ievadi pārvades sistēmā~~ saskaņā ar ~~transporta līgumu vai~~ tīkla kodeksu;
- 12) ~~11)~~ “tīkla lietotājs” ir ~~pārvades~~ sistēmas operatora klienti vai potenciāli klienti un paši ~~pārvades~~ sistēmas operatori tiktāl, ciktāl viņiem jāveic ar ⇒ dabasgāzes un ūdeņraža transportēšanu ⇐ ~~pārvadi~~ saistītas darbības;
- 13) ~~12)~~ “atslēdzami pakalpojumi” ir pārvades sistēmas operatora ⇒ vai ūdeņraža tīkla operatora ⇐ piedāvātie pakalpojumi attiecībā uz atslēdzamu jaudu;
- 14) ~~13)~~ “atslēdzama jauda” ir gāzes pārvades jauda, ko pārvades sistēmas operators ⇒ vai ūdeņraža tīkla operators ⇐ var atslēgt saskaņā ar transporta līgumā paredzētajiem nosacījumiem;
- 15) ~~14)~~ “ilgtermiņa pakalpojumi” ir pārvades sistēmas operatora ⇒ vai ūdeņraža tīkla operatora ⇐ piedāvātie pakalpojumi, kas ilgst gadu vai ilgāku laiku;
- 16) ~~15)~~ “īstermiņa pakalpojumi” ir pārvades sistēmas operatora ⇒ vai ūdeņraža tīkla operatora ⇐ piedāvātie pakalpojumi, kas ilgst īsāku laiku nekā gads;
- 17) ~~16)~~ “konstanta jauda” ir gāzes pārvades jauda, ko pārvades sistēmas operators ⇒ vai ūdeņraža tīkla operators ⇐, parakstot līgumu, ir garantējis kā neatslēdzamu;
- 18) ~~17)~~ “konstanti pakalpojumi” ir pārvades sistēmas operatora ⇒ vai ūdeņraža tīkla operatora ⇐ piedāvātie pakalpojumi attiecībā uz konstanto jaudu;
- 19) ~~18)~~ “tehniskā jauda” ir maksimāli iespējamā konstantā jauda, ko ~~pārvades sistēmas operators~~ var piedāvāt tīkla lietotājiem, ņemot vērā sistēmas ☒ integritāti ☒

~~viengabalainību~~ un pārvades ⇒ sistēmas vai ūdeņraža ⇐ tīkla ☒ operacionālās ☒ vadības prasības;

- 20) ~~19)~~ “līgumā paredzētā jauda” ir jauda, ⇒ kas piešķirta ⇐ ~~ko pārvades sistēmas operators ir piešķīris~~ kādam tīkla lietotājam ar transporta līgumu;
- 21) ~~20)~~ “pieejamā jauda” ir tehniskās jaudas daļa, kas nav ☒ piešķirta ☒ ~~sadales~~ un attiecīgā brīdī joprojām ir pieejama sistēmai;
- 22) ~~21)~~ “līgumpārslodze” ir stāvoklis, kad pieprasījums pēc konstantas jaudas pārsniedz tehnisko jaudu;
- 23) ~~22)~~ “primārais tirgus” ir tirgus, kurā pārvades sistēmas operators~~i~~ ⇒ vai ūdeņraža tīkla operators ⇐ tieši nodarbojas ar jaudu tirdzniecību;
- 24) ~~23)~~ “fiziska pārslodze” ir stāvoklis, kad pieprasījums pēc faktiskās piegādes kādā brīdī pārsniedz tehnisko jaudu;
- 25) ~~24)~~ “☒ LNG ☒ ~~SDG~~ iekārtas jauda” ir ☒ sašķidrinātās dabasgāzes ☒ (☒ LNG ☒ ~~SDG~~) termināļa jauda dabasgāzes sašķidrināšanai vai ☒ LNG ☒ ~~SDG~~ importēšanai, izņemšanai, palīgpakalpojumiem, uzglabāšanai uz laiku vai regazifikācijai;
- 26) ~~25)~~ “tilpums” ir ☒ uzglabāšanas objekta tilpums ☒ ~~gāzes daudzums~~, kuru uzglabāšanas objekta lietotājs ir tiesīgs izmantot gāzes uzglabāšanai;
- 27) ~~26)~~ “piegādājamība” ir ātrums, kādā uzglabāšanas objekta lietotājs ☒ ir tiesīgs ☒ ~~var~~ izņemt gāzi no uzglabāšanas objekta;
- 28) ~~27)~~ “☒ ievadāmība ☒ ~~ievades rādītājs~~” ir ātrums, kādā uzglabāšanas objekta lietotājs ☒ ir tiesīgs ☒ ~~var~~ ievadīt gāzi uzglabāšanas objektā;
- 29) ~~28)~~ “uzglabāšanas jauda” ir jebkura tilpuma, ☒ ievadāmības ☒ ~~ievades rādītāja~~ un piegādājamības kombinācija;~~;~~

↓ jauns

- 30) “ieejas–izejas sistēma” ir visu pārvades un sadales sistēmu vai visu ūdeņraža tīklu kopums, kam piemēro vienu noteiktu balansēšanas režīmu;
- 31) “balansēšanas zona” ir ieejas–izejas sistēma, kurai piemēro noteiktu balansēšanas režīmu;
- 32) “virtuāls tirdzniecības punkts” ir nefizisks komerciāls ieejas–izejas sistēmas punkts, kurā gāzu apmaiņa starp pārdevēju un pircēju notiek bez nepieciešamības rezervēt pārvades vai sadales jaudu;
- 33) “ieejas punkts” ir punkts, ko tīkla lietotāji vai ražotāji var rezervēt ar rezervēšanas procedūrām un kas nodrošina piekļuvi ieejas–izejas sistēmai;
- 34) “izejas punkts” ir punkts, ko tīkla lietotāji vai galalietotāji var rezervēt ar rezervēšanas procedūrām un kas nodrošina gāzes izplūdi no ieejas–izejas sistēmas;
- 35) “nosacīta jauda” ir konstanta jauda, kam piemēro pārrēdzamus 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 Direktīvas 2009/73/EK 75. panta 6. punkta a) apakšpunktu;

38) “jauna infrastruktūra” ir infrastruktūra, kas nebija pabeigta līdz 2003. gada 4. augustam.

↓ 715/2009 (pielāgots)

2. Neskarot ~~šā panta~~ 1. punktā paredzētās definīcijas, piemēro arī tās šai regulai ☒ relevantās ☒ atbilstīgās definīcijas, kas izklāstītas Direktīvas 2009/73/EK ☒ ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas ☒ 2. pantā, ~~izņemot pārvades definīciju minētā panta 3. punktā.~~

~~Šā panta~~ 1. punkta ~~42.~~ līdz ~~2422.~~ apakšpunktā paredzētās definīcijas, kas attiecas uz pārvadi, pēc analogijas piemēro arī uzglabāšanas objektiem un ☒ LNG ☒ ~~SDG~~ iekārtām.

↓ jauns

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, pārvades sistēmu operatori, sadales sistēmu operatori, uzglabāšanas objektu operatori, LNG operatori, ūdeņraža sistēmu operatori un deleģētie operatori, piemēram, tirgus zonas operatori 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 lietotājiem nodrošinātu tiesības neatkarīgi rezervēt ieejas un izejas jaudu. Gāzi transportē pa ieejas-izejas sistēmu, nevis pa līgumceļiem;
- c) ieejas un izejas punktos 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 gāzi apmainās virtuālajā tirdzniecības punktā;
- e) tīkla lietotāji ir atbildīgi par savu balansēšanas portfeļu balansēšanu tā, lai minimizētu vajadzību pēc pārvades sistēmas operatoru veiktām balansēšanas darbībām;
- f) balansēšanas darbības veic tirdzniecības platformā ar standartizētiem produktiem;
- 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 gāzes integrāciju gāzu tirgū un stimulējot energoefektivitāti;
- j) tirgus noteikumi dod pienācīgus stimulus investīcijām — it sevišķi ilgtermiņa investīcijām — dekarbonizētā un ilgtspējīgā gāzes sistēmā, enerģijas uzkrāšanā, energoefektivitātē un pieprasījuma reakcijā, lai tiktu apmierinātas tirgus 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 sistēmas vai tīkla operators sniedz regulētus gāzes, 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 gāzes, 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, kā paredzēts pirmajā daļā, 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 70. pantā minētā regulatīvā iestāde;
 - d) apstiprinātā īpašā maksa un finanšu pārvedums, kā arī metodika, ja metodika ir apstiprināta, ir publiskotas.
3. Regulatīvā iestāde 2. punktā minēto finanšu pārvedumu un īpašo maksu drīkst apstiprināt tikai ar noteikumu, ka
- a) no tās regulētās aktīvu bāzes lietotājiem, kas no finanšu pārveduma gūst labumu, iekasē tīkla piekļuves tarifu;
 - b) ar tīkla piekļuves tarifiem iekasēto finanšu pārvedumu un pakalpojumu ieņēmumu summa nevar būt lielāka par atļautajiem ieņēmumiem;
 - c) finanšu pārvedums ir apstiprināts uz ierobežotu laiku, kas nevar būt ilgāks par vienu trešdaļu no attiecīgās infrastruktūras nolietojuma perioda.
4. Līdz [pieņemšanas diena + 1 gads] ACER pārvades sistēmu vai 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 vai 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.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

544. pants

Trešo personu piekļuves pakalpojumi ☒ , kuri attiecas uz ☒ saistībā ar pārvades sistēmu operatoriem

1. Pārvades sistēmu operatori:
 - a) nodrošina nediskriminējošu ☒ jaudas un ☒ pakalpojumu piedāvājumu visiem tīkla lietotājiem;
 - b) sniedz gan konstantus, gan atslēdzamus ☒ jaudu ☒ trešo personu piekļuves pakalpojumus. Atslēdzamas ☒ jaudas ☒ piekļuves cena atspoguļo pārrāvuma ☒ varbūtīgumu ☒ iespējamību;
 - c) piedāvā tīkla lietotājiem gan ilgtermiņa, gan īstermiņa ☒ jaudu ☒ pakalpojumus.

Attiecībā uz šā punkta pirmās daļas a) apakšpunktu, ja pārvades sistēmas operators piedāvā vienādus pakalpojumus dažādiem klientiem, tas to dara saskaņā ar vienādiem līguma noteikumiem un nosacījumiem, izmantojot vai nu saskaņotus transportēšanas līgumus, vai vienotu tīkla kodeksu, ko kompetentā iestāde apstiprinājusi saskaņā ar ~~Direktīvas 2009/73/EK~~ ☒ Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas, kas ierosināta ar COM(2021) xxx, ☒ 7241. ☒ vai 73. ☒ pantā paredzēto procedūru.

2. Saskaņā ar ~~1543.~~ 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.

↓ jauns

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 līgumā paredzēto 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.

↓ 715/2009 (pielāgots)

- ~~43.~~ Sniedzot trešo personu piekļuves pakalpojumus, attiecīgā gadījumā tīkla lietotājiem var pieprasīt ~~atbilstīgas~~ ☒ attiecīgas to kredītpējas ~~saistību ar to kredītpēju~~ ☒ garantijas. Šādas garantijas neveido nepamatotus šķēršļus piekļuvei tirgum, un tās ir nediskriminējošas, pārredzamas un samērīgas.

↓ jauns

5. Pārvades sistēmu operatori ir pieejams citu pārvades sistēmu operatoru tīkls, ja tas vajadzīgs pārvades funkciju veikšanai, tostarp pārrobežu pārvadei.

6. pants

Trešo personu piekļuves pakalpojumi, kuri attiecas uz ūdeņraža tīklu operatoriem

- 1. Ūdeņraža tīklu operatori savus pakalpojumus nediskriminējoši nodrošina visiem tīkla lietotājiem. Ja vienu un to pašu pakalpojumu piedāvā dažādiem klientiem, 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 tīkla darbības apsvērumus, tirgus dalībniekiem dara pieejamu maksimālo ūdeņraža tīkla jaudu.
- 3. Maksimālais jaudas līgumu termiņš ir 20 gadi infrastruktūrai, kas pabeigta līdz [spēkā stāšanās diena], 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 2031. gada 1. janvāra ūdeņraža tīklus organizē kā ieejas–izejas sistēmas.
7. No 2031. gada 1. janvāra 15. pantu piemēro arī tarifiem par piekļuvi ūdeņraža tīkliem. Tarifus saskaņā ar 15. pantu nepiemēro par piekļuvi ūdeņraža tīkliem starpsavienojuma punktos starp dalībvalstīm. Ja dalībvalsts nolemj ūdeņraža tīkliem piemērot regulētu trešo personu piekļuvi saskaņā ar [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 31. pantu pirms 2031. gada 1. janvāra, minētās dalībvalsts ūdeņraža tīklu piekļuves tarifam piemēro 15. panta 1. punktu.
8. No 2031. 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.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

715. pants

Trešo personu piekļuves pakalpojumi, kuri attiecas uz ~~saistību ar~~ dabasgāzes uzglabāšanas objektiem, ūdeņraža termināliem un ~~SDG~~ LNG iekārtām, un ūdeņraža uzglabāšanas objektiem

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

2. Ikviens uzglabāšanas sistēmas operators:
- a) sniedz gan ☒ konstantus ☒ ~~pastāvīgus~~, gan atslēdzamus trešo personu piekļuves pakalpojumus; atslēdzamas jaudas cena atspoguļo pārrāvuma ☒ varbūtīgumu ☒ ~~iespējamību~~;
 - b) piedāvā uzglabāšanas objektu lietotājiem gan ilgtermiņa, gan īstermiņa pakalpojumus; ~~un~~
 - c) piedāvā uzglabāšanas objektu lietotājiem gan ☒ nenodalītus, gan nodalītus ☒ ~~saistītus, gan nesaistītus~~ uzglabāšanas tilpuma, ☒ ievadāmības ☒ ~~ievades~~ ~~nodalīto~~ un piegādājamības pakalpojumus.

↓ jauns

3. Katrs *LNG* sistēmas operators *LNG* iekārtu lietotājiem atkarībā no *LNG* iekārtu lietotāju norādītajām vajadzībām *LNG* iekārtā piedāvā gan nenodalītus, gan nodalītus pakalpojumus.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

43. ☒ *LNG* ☒ ~~*SDG*~~ iekārtas un uzglabāšanas objektos nedrīkst līgumos ☒ un dabasgāzes ☒ ☒ uzglabāšanas objektu 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* ☒ ~~*SDG*~~ iekārtu un uzglabāšanas objektu līgums uz gadu.

↓ jauns

Ūdeņraža uzglabāšanas iekārtas un ūdeņraža termināļa līgumi, kuru termiņš ir īsāks par standarta *LNG* un uzglabāšanas iekārtas līgumu uz gadu, neparedz patvaļīgi augstākus tarifus.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

54. Sniedzot trešo personu piekļuves pakalpojumus, attiecīgā gadījumā tīkla lietotājiem var pieprasīt ~~atbilstīgas~~ ☒ attiecīgas to kredīspējas ☒ garantijas ~~saistībā ar to kredīspēju~~. Šādas garantijas neveido nepamatotus šķēršļus piekļuvei tirgum, un tās ir nediskriminējošas, pārredzamas un samērīgas.

- 6.5. Līguma ierobežojumus attiecībā uz ☒ *LNG* ☒ ~~*SDG*~~ iekārtas ☒ vai ūdeņraža termināļa ☒ un ☒ dabasgāzes vai ūdeņraža ☒ uzglabāšanas iekārtas minimālo lielumu pamato ar tehniskajiem ierobežojumiem, un tie ļauj mazākiem uzglabāšanas lietotājiem piekļūt uzglabāšanas pakalpojumiem.

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. 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 objektos dotu iespēju izmantot atjaunīgās un mazoglekļa gāzes.

916. pants

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

1. Maksimāli iespējamo jaudu visos ☒ relevantajos ☒ ~~būtiskos~~ 3048. ~~3048.~~ panta 3. punktā minētajos punktos dara pieejamu tirgus dalībniekiem, ņemot vērā sistēmas ☒ integritāti ☒ ~~viengabalainību~~ 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 ~~ieguldījumus~~ ☒ investīcijas ☒ jaunā infrastruktūrā un sekmē dabasgāzes pārrobežu tirdzniecību;
 - b) ir saderīgi ar tādiem tirgus mehānismiem kā ☒ tūlītēju darījumu tirgi un tirdzniecības mezgļi ☒ ~~tūlītējas piegādes tirgi un tirdzniecība no centralizētām noliktavām~~, 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 nav diskriminējošas un~~ 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 lietotāji drīkst tālākpārdot vai apakšizīrēt sekundārajā tirgū savu neizmantoto līgumā paredzēto jaudu.

Attiecībā uz šā punkta pirmās daļas ☒ a ☒ b) apakšpunktu dalībvalsts var prasīt no tīkla lietotājiem paziņojumu vai informāciju par pārvades sistēmas operatoru.

↓ jauns

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.

↓ 715/2009 (pielāgots)

⇒ jauns

4. ~~Ja pastāv fiziska pārslodze, pārvades sistēmas operators vai, attiecīgā gadījumā, regulatīvās iestādes piemēro nediskriminējošus un pārredzamus jaudas sadales mehānismus.~~
5. ~~Pārvades sistēmu operatori regulāri vērtē tirgus pieprasījumu, lai noteiktu vajadzību veikt jaunus ieguldījumus. Plānojot jaunus ieguldījumus, pārvades sistēmu operatori novērtē tirgus pieprasījumu un ņem vērā piegādes drošumu.~~

1047. pants

Jaudas sadales mehānismu principi un pārslodzes vadības procedūras ☒, kas attiecas uz ☒ ~~sastībā ar~~ ☒ dabasgāzes ☒ uzglabāšanas objektiem ☒, udeņraža termināliem, udeņraža uzglabāšanas objektiem ☒ un SDG ☒ LNG ☒ iekārtām

1. Ņemot vērā sistēmas ☒ integritātes ☒ ~~viengabalainības~~ un darbības apsvērumus, tirgus dalībniekiem piedāvā maksimālo ⇒ dabasgāzes ⇐ uzglabāšanas objektu un ☒ LNG ☒ SDG ⇒ vai udeņraža uzglabāšanas ⇐ iekārtu ⇒, kā arī udeņraža termināļu ⇐ jaudu.
2. ☒ LNG ☒ SDG un ⇒ udeņraža uzglabāšanas objektu, kā arī udeņraža termināļu un dabasgāzes ⇐ uzglabāšanas sistēmās operatori īsteno un publicē nediskriminējošus un pārredzamus jaudas sadales mehānismus, kas:
 - a) dod pareizus ekonomiskos signālus jaudas efektīvam un maksimālam izmantojumam un veicina ieguldījumus ☒ investīcijas ☒ jaunā infrastruktūrā;
 - b) ir saderīgi ar tādiem tirgus mehānismiem kā ☒ tūlītēju darījumu tirgi un tirdzniecības mezglī ☒ tūlītējas piegādes tirgi un tirdzniecība no centralizētām noliktavām, un reizē ir elastīgi un spējīgi piemēroties mainīgiem tirgus apstākļiem; ~~un~~
 - c) ir saderīgi ar pieslēgtajām tīkla piekļuves sistēmām.
3. ☒ LNG ☒ SDG ⇒ termināļu, udeņraža termināļu un udeņraža un dabasgāzes ⇐ iekārtu un uzglabāšanas objektu līgumos ietver pasākumus jaudas slēptas uzkrāšanas novēršanai, ņemot vērā šādus principus, ko piemēro līgumpārslodzes gadījumos:
 - a) sistēmas operatoram ir pienākums nekavējoties piedāvāt ☒ operators nekavējoties piedāvā ☒ neizmantoto ☒ LNG ☒ SDG iekārtu ⇒, udeņraža termināļu ⇐ un uzglabāšanas objektu jaudu primārajā tirgū; attiecībā uz uzglabāšanas objektiem tas jādara ☒ to dara ☒ vismaz nākamajā dienā, un šī jauda ir atslēdzama;

- b) ~~☒ LNG ☒ SDG~~ iekārtu ~~⇒~~, ūdeņraža terminālu ~~⇐~~ un uzglabāšanas objektu lietotājiem, kas to vēlas, ir jābūt tiesībām ~~☒~~ tiesības ~~☒~~ tālākpārdot savu līgumā paredzēto jaudu sekundārajā tirgū; ~~⇒ LNG iekārtu, ūdeņraža terminālu un uzglabāšanas sistēmu operatori individuāli vai reģionāli LNG iekārtu, ūdeņraža terminālu un uzglabāšanas iekārtu lietotājiem nodrošina pārredzamu un nediskriminējošu rezervēšanas platformu, kurā tie var savu līgumā paredzēto jaudu tālākpārdot sekundārajā tirgū, ne vēlāk kā 18 mēnešus pēc [šīs regulas stāšanās spēkā]. ⇐~~

1122. pants

Jaudas tiesību tirdzniecība

Katrs pārvades, ~~☒ LNG ☒ SDG~~, ~~un~~ ~~⇒~~ un ūdeņraža ~~⇐~~ uzglabāšanas sistēmas operators pārredzami un nediskriminējoši veic saprātīgus pasākumus, lai jaudas tiesības būtu brīvi tirgojamas un veicinātu šādu tirdzniecību. Katrs operators izstrādā saskaņotus transporta, ~~☒ LNG ☒ SDG~~ iekārtas ~~⇒~~, ūdeņraža terminālu ~~⇐~~ un ~~⇒~~ dabasgāzes un ūdeņraža ~~⇐~~ ~~lietošanas un~~ uzglabāšanas ~~⇒~~ objektu ~~⇐~~ līgumus un procedūras primārajam tirgum, lai veicinātu sekundāru jaudu tirdzniecību, un atzīst primāro jaudas tiesību nodošanu, ja sistēmas lietotāji to ir darījuši zināmu.

Saskaņotos ~~transporta, SDG iekārtas lietošanas un uzglabāšanas~~ līgumus ~~⇒~~ un procedūras ~~⇐~~ dara zināmus regulatīvajām iestādēm.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

1224. pants

Balansēšanas noteikumi un noteikumi par ~~balansēšanas~~ ~~☒~~ 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 lietotājiem laikus veikt nepieciešamās izmaiņas, pārvades sistēmu operatori tiešsaistē sniedz pietiekamu, savlaicīgu un droši ticamu informāciju par tīkla lietotāju balansa statusu.

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

Par saskaņā ar šo punktu sniegto informāciju neiekasē samaksu.

3. ~~Balansēšanas~~ ~~☒~~ Nebalansa ~~☒~~ maksas pēc iespējas atspoguļo izmaksas, kā arī stimulē tīkla lietotājus balansēt gāzes ievadi un izvadi. Ar tām vairās savstarpēji ~~☒~~ šķērs ~~☒~~ subsidēt tīkla lietotājus un netraucē ienākt tirgū jauniem dalībniekiem.

Kompetentās iestādes vai attiecīgā gadījumā pārvades sistēmu operatori publisko jebkuru metodiku, saskaņā ar ko aprēķina ~~☒~~ nebalansa ~~☒~~ ~~balansēšanas~~ maksas, kā arī ~~⇒~~ galīgās vērtības ~~⇐~~ ~~galīgos tarifus~~.

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 ⇨.

13. pants

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 ~~Direktīvas 2009/73/EK ☒~~ [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] ☒ 6540. panta 6. punktā. Divos mēnešos pēc šāda paziņojuma saņemšanas dienas Komisija attiecīgajai ~~valsts~~ regulatīvajai iestādei sniedz atzinumu par tā atbilstību ☒ Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas ☒ ~~Direktīvas 2009/73/EK 6540.~~ panta 2. punktam vai ~~6611.~~ pantam un ~~549.~~ pantam ⇨ pārvades sistēmu operatoru gadījumā un minētās direktīvas 65. pantam udeņraža tīklu operatoru gadījumā ⇨.
- Gatavojot šā punkta pirmajā daļā minēto atzinumu, Komisija var lūgt ☒ ACER ☒ ~~Agentūru~~ sniegt atzinumu par ~~valsts~~ 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 ~~valsts~~ 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 ~~un/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 ☒ ~~komerciāli jutīgu informāciju~~.
5. Komisija ~~var pieņemt pamatnostādnes~~ ⇨ ir pilnvarota saskaņā ar 63. pantu pieņemt deleģētos aktus ar vadlīnijām ⇨, kurās sīki izklāsta šā panta 1. un 2. punkta īstenošanai piemērojamo procedūru. ~~Šos pasākumus, kas paredzēti, lai grozītu nebūtiskus šīs regulas elementus, to papildinot, pieņem saskaņā ar 28. panta 2. punktā minēto regulatīvo kontroles procedūru.~~
6. Ja Komisija ir saņēmusi paziņojumu par pārvades sistēmas operatora sertifikāciju, kā paredzēts ~~Direktīvas 2009/73/EK ☒~~ ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas ☒ 549. panta 10. punktā, tā pieņem lēmumu par sertifikāciju. Regulatīvā iestāde izpilda Komisijas lēmumu.

⇩ jauns

14. pants

Pārvades sistēmu operatoru sadarbība

1. Lai minimalizētu tīkla lietotājiem 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

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

~~1543.~~ 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 ☒ ~~Direktīvas 2009/73/EK 7241.~~ panta ~~67.~~ punktu, kā arī tarifi, kas publicēti saskaņā ar minētās direktīvas ~~2732.~~ panta 1. punktu, ir pārredzami, ņem vērā vajadzību pēc sistēmas ☒ integritātes ☒ ~~vienlīdzinības~~ 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 ☒ ~~ieguldījumiem un vajadzības gadījumā ņemot vērā tarifu salīdzinošo novērtēšanu, ko izstrādājušas regulatīvās iestādes.~~ Tarifus vai to aprēķināšanas metodes piemēro bez diskriminācijas.

~~Dalībvalstis var pieņemt lēmumu, ka~~ Tarifi var arī 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 ~~savstarpējas~~ tīkla lietotāju ☒ šķērs ☒ subsidēšanas, nodrošinot stimulus ~~ieguldījumiem~~ ☒ investīcijām ☒ un uzturot vai radot pārvades tīklu ☒ sadarbību ☒ ~~savstarpēju izmantojamību.~~

Tarifi tīkla lietotājiem 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 ~~valsts~~ regulatīvās iestādes. ~~Līdz 2011. gada 3. septembrim~~ ~~Dalībvalstis nodrošina to, ka, beidzoties pārejas periodam,~~ ☒ tīkla ☒ maksas neapņēma, pamatojoties uz ☒ līgumcēļiem ☒ ~~līgumiem.~~

2. Tīkla piekļuves tarifi neierobežo tirgus likviditāti, nedz arī kropļo tirdzniecību pār dažādu pārvades sistēmu robežām. Ja atšķirības tarifu struktūrās ~~vai balansēšanas mehānismos~~ varētu kavēt pārvades sistēmu ~~savstarpēju tirdzniecību~~ ☒ tirdzniecību pāri pārvades sistēmu robežām ☒ un ~~neatkarīgi no~~ ☒ neskarot ☒ ~~Direktīvas 2009/73/EK~~ ☒ Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas ☒ ~~7241.~~ panta ~~67.~~ punktu, pārvades sistēmu operatori ciešā sadarbībā ar attiecīgajām valstu iestādēm aktīvi

darbojas, lai panāktu tarifu struktūru un samaksas principu saplūšanu, ~~testarp~~
~~attiecībā uz balansēšanu.~~

↓ jauns

16. pants

Tarifu atlaides atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm

1. Nosakot tarifu, atlaidi par atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm piemēro
 - a) ieejas punktos no atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotnēm. Lai lielākā mērogā izvērstu atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ievadišanu, attiecīgajiem jaudas tarifiem piemēro 75 % atlaidi;
 - b) jaudbāzētiem pārvades tarifiem ieejas punktos no uzglabāšanas objektiem un izejas punktos uz tiem, ja vien uzglabāšanas objekts nav pieslēgts vairāk nekā vienam pārvades vai sadales tīklam un izmantots tam, lai konkurētu ar starpsavienojuma punktu. Šādu atlaidi nosaka 75 % apmērā dalībvalstīs, kurās atjaunīgā un mazoglekļa gāze pirmoreiz ievadīta sistēmā.
2. Regulatīvās iestādes var noteikt zemākas atlaides nekā tās, kas noteiktas šā panta 1. punktā, ja vien atlaide 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 un atjaunīgo un mazoglekļa gāzu plašākas apguves progresu attiecīgajā dalībvalstī.
3. Sīkākus noteikumus par atlaidēm, ko piešķir saskaņā ar 1. punktu, var noteikt tīkla kodeksā par tarifu struktūrām, kas minēts 52. panta 1. punkta e) apakšpunktā.
4. [5 gadi pēc regulas stāšanās spēkā] Komisija tarifu samazinājumus saskaņā ar 1. punktu izskata atkārtoti. Tā sagatavo ziņojumu, kurā sniedz pārskatu par to īstenošanu un novērtē, vai 1. punktā noteikto samazinājumu līmenis joprojām ir adekvāts, ņemot vērā jaunākās norises tirgū. Komisija ir pilnvarota saskaņā ar 63. pantu pieņemt deleģētos aktus, ar ko maina 1. punktā noteiktos atlaižu līmeņus.
5. No 1. janvāra nākamajā gadā pēc pieņemšanas tīkla lietotāji no pārvades sistēmas operatora saņem 100 % atlaidi no regulētā tarifa visos starpsavienojuma punktos, arī ieejas punktos no trešām valstīm un izejas punktos uz tām, kā arī ieejas punktos no atjaunīgo un mazoglekļa gāzu LNG termināļiem, 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) 2018/2001¹⁶ 29. un 30. pantu un kurš reģistrēts Savienības datubāzē.

Attiecībā uz šo 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;

¹⁶ 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.).

- 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, skartajiem un visiem kaimiņos esošo pārvades sistēmu operatoriem ir jāvienojas par pārvades sistēmu operatoru savstarpējas kompensācijas mehānismu. Attiecīgie 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.

17. pants

Gāzes pārvades sistēmu operatoru ieņēmumi

1. No [1 gads pēc transponēšanas] 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. Šo informāciju dara pieejamu lietotājdraudzīgā 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 transponēšanas] un pēc tam reizi četros gados ACER publicē pētījumu, kurā salīdzināta Savienības pārvades sistēmu operatoru izmaksefektivitāte. 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 2050. gada perspektīvā. 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 ŪDENRAŽA 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 pārvades sistēmu operatoru iespējas izstrādāt alternatīvas investīcijām reversajā plūsmā, piemēram, viedtīklu risinājumus vai pieslēgumu citiem tīkla operatoriem. 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.

19. pants

Pārrobežu koordinācija gāzes kvalitātes jomā

1. Pārvades sistēmu operatori sadarbojas, lai novērstu pārrobežu plūsmu ierobežojumus, kas saistīti ar gāzes kvalitātes atšķirībām starpsavienojuma punktos starp Savienības dalībvalstīm.
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.
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 atcelt 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.
7. Attiecīgo regulatīvo iestāžu kopīgajā saskaņotajā lēmumā iekļauj lēmumu par to investīciju izmaksu sadalījumu, kas katram pārvades sistēmas operatoram jāsedz saskaņotā risinājuma īstenošanai, kā arī par to iekļaušanu tarīfos, 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 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 kopīgus saskaņotus lēmumus, kas minēti 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 īstenošanai jāsedz katram pārvades sistēmas operatoram.
11. Sīkāk to, kā īstenot šā panta elementus, arī sagatavot izmaksu un ieguvumu analīzi, nosaka tīkla kodeksā, ko izveido, pamatojoties uz šīs regulas 53. pantu.

20. pants

Ūdeņraža piemaisījumi dabasgāzes sistēmā starpsavienojuma punktos starp Savienības dalībvalstīm

1. Pārvades sistēmu operatori dabasgāzes sistēmā starpsavienojuma punktos starp Savienības dalībvalstīm no 2025. gada 1. oktobra pieņem gāzes plūsmas ar ūdeņraža saturu līdz 5 % pēc tilpuma, ievērojot šīs regulas 19. pantā aprakstīto procedūru.
2. Ja piemaisītā ūdeņraža saturs dabasgāzes sistēmā pārsniedz 5 % pēc tilpuma, šīs regulas 19. pantā aprakstīto procesu nepiemēro.
3. Dalībvalstis to, ka dabasgāzes sistēmā ir piemaisīts ūdeņradis, neizmanto pārrobežu gāzes plūsmu ierobežošanai.

214. pants

Gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls

Visi pārvades sistēmu operatori sadarbojas ☒ Savienības ☒ Kopienas līmenī, izmantojot ☒ gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīklu ☒ (gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~), 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.

225. pants

Gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~ izveide ☒ organizācija ☒

1. ~~Līdz 2011. gada 3. martam gāzes pārvades sistēmu operatori~~ ⇒ ~~ENTSO~~ ⇐ iesniedz Komisijai un ~~Agentūrai~~ ☒ ~~ACER~~ ☒ ~~izveidojamā~~ gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~ 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. ~~Agentūra~~ ☒ ~~ACER~~ ☒ pēc oficiālas apspriešanās ar organizācijām, kas pārstāv visas ieinteresētās personas, jo īpaši sistēmas lietotājus, tostarp patērētājus, ~~divos~~ ⇒ 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, ~~ko Agentūra sniegusi saskaņā ar 2. punktu~~, trīs mēnešos pēc ☒ ~~ACER~~ ☒ ~~Agentūras~~ atzinuma saņemšanas dienas.
4. Trīs mēnešos pēc Komisijas atzinuma saņemšanas dienas ~~pārvades sistēmu operatori izveido~~ gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~, ~~kā arī~~ pieņem un publicē ~~ta~~ ☒ pārskatītos ☒ ☒ gāzes ~~ENTSO~~ ☒ statūtus un reglamentu.

238. pants

Gāzes ~~PSOET~~ ☒ ~~ENTSO~~ ☒ uzdevumi

1. Gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~ pēc Komisijas pieprasījuma saskaņā ar 53. panta 9. punktu ~~6. panta 6. punktu~~ izstrādā tīkla kodeksus šā panta 6. punktā minētajām jomām.
2. Lai sasniegtu 214. pantā noteiktos mērķus, gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~ 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~~ ☒ ~~Agentūrai~~ atzinuma sniegšanai. Gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~ pienācīgi ņem vērā šo atzinumu.
3. Gāzes ☒ ~~ENTSO~~ ☒ ~~PSOET~~ 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 ~~Kopienas~~ ☒ Savienības mēroga ☒ tīkla attīstības desmit gadu plānu (~~Kopienas~~ ☒ Savienības mēroga ☒ tīkla attīstības plāns), tostarp Eiropas piegādes pietiekamības prognozi;
- c) ieteikumus, kas saistīti ~~—saistībā~~ ar tehniskās sadarbības koordināciju starp ☒ Savienības ~~☒ Kopienas~~ un trešo valstu pārvades sistēmu operatoriem;
- d) gada darba programmu;
- e) gada pārskatu;
- f) ikgadējās ziemas un vasaras piegādes pietiekamības prognozes ☒ un ☒

↓ jauns

- g) vēlākais līdz 2024. gada 15. maijam un pēc tam reizi divos gados — gāzes kvalitātes monitoringa ziņojumu ar gāzes kvalitātes parametru dinamiku, dabasgāzes sistēmā ievadītā ūdeņraža līmeņa un tilpumdaudzuma dinamiku, prognozēm par paredzamo gāzes kvalitātes parametru dinamiku un dabasgāzes sistēmā ievadītā 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.
- g) 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.

↓ 715/2009 (pielāgots)

4. Šā panta 3. punkta b) apakšpunktā minētā Eiropas piegādes pietiekamības prognoze aptver vispārēju gāzes sistēmas ☒ spēju ☒ ~~pietiekamību~~ 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.

↓ jauns

3. punkta b) apakšpunktā minētajā Savienības mēroga tīkla attīstības plānā ietver integrētā tīkla (ar ūdeņraža tīkliem) modelēšanu, scenāriju izstrādi, Eiropas piegādes pietiekamības prognozi un sistēmas noturības novērtējumu.

↓ 715/2009 (pielāgots)

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 ~~☒ attīstības~~ pasākumus, norādot orientējošu grafiku.

6. Šā panta 1. un 2. punktā minētie tīkla kodeksi, vajadzības gadījumā ņemot vērā reģionālas īpatnības, aptver šādas jomas:
- tīkla drošības un uzticamības noteikumi;
 - tīkla pieslēguma noteikumi;
 - trešo personu piekļuves noteikumi;
 - datu apmaiņas un līguma izpildes noteikumi;
 - ☒ sadarbības ~~☒ savstarpējas savietojamības~~ noteikumi;
 - operatīvās procedūras ārkārtas situācijās;
 - jaudas sadales un pārslodzes vadības noteikumi;
 - tirdzniecības noteikumi, kas attiecas uz tehnisku un ☒ operacionālu tīkla piekļuves pakalpojumu sniegšanu ~~☒ praktisku nodrošinājumu tīkla piekļuvei~~ un uz sistēmas balansēšanu;
 - pārredzamības noteikumi;
 - balansēšanas noteikumi, tostarp ar tīklu saistīti noteikumi par nominācijas procedūru, noteikumi par ☒ nebalansa ~~☒ balansēšanas~~ maksām un noteikumi par ☒ operacionālo ~~☒ operatīvo~~ balansēšanu starp pārvades sistēmas un operatoru sistēmām;
 - noteikumi par saskaņotām pārvades tarifu struktūrām; ~~un~~
 - energoefektivitāte gāzes tīklos;

↓ jauns

m) gāzes tīklu kiberdrošība.

↓ 715/2009 (pielāgots)

⇒ jauns

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* ~~☒ *PSOET*~~ pārrauga un izvērtē to, kā īsteno tīkla kodeksus un ☒ vadlīnijas ~~☒ pamatnostādnes~~, ko Komisija ir pieņēmusi saskaņā ar 53. panta 13. punktu ~~6. panta 11. punktu~~ ⇒ vai 56. pantu ⇐, kā arī to ietekmi uz to piemērojamo noteikumu saskaņošanu, kuru mērķis ir veicināt tirgu integrāciju. Gāzes ☒ *ENTSO* ~~☒ *PSOET*~~ par konstatēto ziņo Aģentūrai, un izvērtējuma rezultātus ietver šā panta 3. punkta e) apakšpunktā minētajā gada pārskatā.
9. Gāzes ☒ *ENTSO* ~~☒ *PSOET*~~ dara pieejamu visu informāciju, ko ☒ *ACER* ~~☒ Aģentūra~~ lūdz, lai veiktu savus uzdevumus saskaņā ar 249. panta 1 punktu.
10. ~~11.~~ ☒ *ACER* ~~☒ Aģentūra~~ izskata valstu tīkla attīstības desmit gadu plānus, lai novērtētu to atbilstību ~~Kopienas~~ ☒ Savienības mēroga ~~☒ tīkla attīstības plānam~~. Ja ☒ *ACER* ~~☒ Aģentūra~~ konstatē neatbilstības starp valsts tīkla attīstības desmit gadu plānu un ~~Kopienas~~ ☒ Savienības mēroga ~~☒ tīkla attīstības plānu~~, tā iesaka grozīt attiecīgaj valsts tīkla attīstības desmit gadu plānu vai ~~Kopienas~~ ☒ 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,] ~~☒~~ Direktīvas 2009/73/EK 5123. pantu, ~~Agēntūra~~ ~~☒~~ ACER ~~☒~~ iesaka kompetentajai ~~valsts~~ regulatīvajai iestādei grozīt valsts tīkla attīstības desmit gadu plānu saskaņā ar minētās direktīvas 5122. panta 57. punktu un par to informē Komisiju.

11. ~~12.~~ Pēc Komisijas pieprasījuma gāzes ~~☒~~ ENTSO ~~☒~~ ~~PSOET~~ dara Komisijai zināmus savus apsvērumus par ~~☒~~ vadlīniju ~~☒~~ ~~pamatnostādņu~~ pieņemšanu, kā paredzēts 5623. pantā.

249. pants

~~Agēntūras~~ ~~☒~~ ACER ~~☒~~ veikta pārraudzība

1. ~~☒~~ ACER ~~☒~~ ~~Agēntūra~~ pārrauga, kā gāzes ~~☒~~ ENTSO ~~☒~~ ~~PSOET~~ veic 238. panta 1., 2. un 3. punktā minētos uzdevumus, un sniedz Komisijai ziņojumu.

~~Agēntūra~~ ~~☒~~ ACER ~~☒~~ pārrauga, kā gāzes ~~☒~~ ENTSO ~~☒~~ ~~PSOET~~ īsteno tīkla kodeksus, kas izstrādāti saskaņā ar 238. panta 2. punktu, un tīkla kodeksus, kas izstrādāti saskaņā ar 536. panta 1. līdz 1240. punktu, bet kurus Komisija nav pieņēmusi saskaņā ar 536. panta 1344. punktu. Ja gāzes ~~☒~~ ENTSO ~~☒~~ ~~PSOET~~ nav īstenojis kādu no tīkla kodeksiem, ~~☒~~ ACER ~~☒~~ ~~Agēntūra~~ prasa, lai gāzes ~~☒~~ ENTSO ~~☒~~ ~~PSOET~~ sniedz pamatotu paskaidrojumu, kāpēc attiecīgais kodekss nav īstenots. ~~☒~~ ACER ~~☒~~ ~~Agēntūra~~ informē Komisiju par šo paskaidrojumu un sniedz par to atzinumu.

~~☒~~ ACER ~~☒~~ ~~Agēntūra~~ pārrauga un izvērtē, kā īsteno tīkla kodeksus un ~~☒~~ vadlīnijas ~~☒~~ ~~pamatnostādnes~~, ko Komisija ir pieņēmusi saskaņā ar 52.6. panta 11. punktu ~~☒~~, 53., 55. un 56. pantu ~~☒~~, un kā tie iespaido ~~to~~ piemērojamo noteikumu saskaņošanu, ~~☒~~ kuri vērsti uz tirgus integrācijas veicināšanu, diskriminācijas nepieļaušanu, efektīvu konkurenci un efektīvu tirgus darbību ~~☒~~ ~~lai veicinātu tirgus integrāciju, lai izvairītos no diskriminācijas, sekmētu efektīvu konkurenci un tirgus efektīvu darbību~~, un sniedz par to ziņojumu Komisijai.

2. Gāzes ~~☒~~ ENTSO ~~☒~~ ~~PSOET~~ iesniedz ~~☒~~ ACER ~~☒~~ ~~Agēntūrai~~ ~~Kopienas~~ ~~☒~~ Savienības mēroga ~~☒~~ tīkla attīstības plāna projektu, gada darba programmas projektu, tostarp informāciju par apspriešanās procesu, un citus 238. panta 3. punktā norādītos dokumentus, lai saņemtu ~~tās~~ ~~Agēntūras~~ atzinumu.

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

2524. pants

Regulatīvās iestādes

Regulatīvās iestādes, veicot savus pienākumus ~~☒~~ saskaņā ar šo regulu ~~☒~~, nodrošina atbilstību šai regulai ~~☒~~ ~~☒~~, tīkla kodeksiem un ~~☒~~ ~~☒~~ vadlīnijām ~~☒~~ ~~pamatnostādņām~~, kas pieņemtas atbilstoši ~~☒~~ 52.–56 ~~☒~~ 23. pantam.

Attiecīgā gadījumā tās sadarbojas viena ar otru, ar Komisiju un ar ~~ACER~~ ~~Agentūru~~ atbilstīgi ~~Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas~~ ~~Direktīvas 2009/73/EK~~ VIII nodaļai.

~~2640.~~ pants

Apspriešanās

1. Izstrādājot tīkla kodeksus, ~~Kopienas~~ ~~ACER~~ Savienības mēroga ~~ACER~~ tīkla attīstības plāna projektu un gada darba programmu, kā minēts ~~238.~~ 238. panta 1., 2. un 3. punktā, gāzes ~~ENTSO~~ ~~PSOET~~ saskaņā ar ~~225.~~ 225. 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 ~~valstu~~ regulatīvās iestādes un citas valsts iestādes, piegādes un ražošanas uzņēmumus, tīkla lietotājus, tostarp lietotājus, sadales sistēmas operatorus, tostarp attiecīgās nozares apvienības, tehniskas struktūras un ieinteresēto personu ~~platformas~~ ~~grupas~~. 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~~ ~~PSOET~~ pieņem gada darba programmu un tīkla kodeksus, kā minēts ~~238.~~ 238. panta 1., 2. un 3. punktā, tas norāda, kā ir ņemti vērā apspriešanās gaitā izteiktie apsvērumi. Ja kādi apsvērumi nav ņemti vērā, gāzes ~~ENTSO~~ ~~PSOET~~ norāda pamatojumu.

↓ 347/2013 22. panta 2. punkts
(pielāgots)
⇒ jauns

~~2744.~~ pants

Izmaksas

Izmaksas, kas saistītas ar šīs regulas ~~214.~~ līdz ~~42.~~ 23. pantā, 52. un 53. ~~42.~~ pantā un Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) Nr. 347/2013¹⁷ 11. pantā minētajām gāzes ~~ENTSO~~ ~~PSOET~~ darbībām, sedz pārvades sistēmu operatori, un tās ņem vērā tarifu aprēķinos. Regulatīvās iestādes apstiprina minētās izmaksas vienīgi tad, ja tās ir pamatotas un atbilstīgas.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

~~2842.~~ pants

Pārvades sistēmu operatoru reģionālā sadarbība

1. Pārvades sistēmu operatori izveido reģionālo sadarbību gāzes ~~ENTSO~~ ~~PSOET~~ ietvaros, lai sekmētu ~~238.~~ 238. panta 1., 2. un 3. punktā minēto uzdevumu izpildi. ~~Tie jo~~

¹⁷ 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.).

~~īpaši ik pēc diviem gadiem publicē reģionālo ieguldījumu plānu un var pieņemt ieguldījumu lēmumus, pamatojoties uz šo reģionālo ieguldījumu plānu.~~

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 vērstiem 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 ir pilnvarota saskaņā ar 63. pantu pieņemt deleģētos aktus, ar ko ☒ Komisija, ņemot vērā pastāvošās reģionālās sadarbības struktūras, ☒ nosaka ☒ ~~var noteikt~~ katras reģionālās sadarbības struktūras ģeogrāfisko teritoriju. Katra dalībvalsts drīkst veicināt sadarbību vairāk nekā vienā ģeogrāfiskajā teritorijā. ~~Šo pirmajā teikumā minēto pasākumu, kas paredzēts, lai grozītu nebūtiskus šīs regulas elementus, papildinot to, pieņem saskaņā ar 28. panta 2. punktā minēto regulatīvo kontroles procedūru.~~
- Šajā nolūkā Komisija apspriežas ar ☒ ACER ☒ ~~Agentūru~~ un gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~.

29. pants

☒ Tīkla attīstības desmit gadu plāns ☒

~~10.~~ Ik pēc diviem gadiem gāzes ☒ ENTSO ☒ ~~PSOET~~ pieņem un publicē ~~Kopienas~~ ☒ Savienības mēroga ☒ tīkla attīstības plānu, kas minēts ☒ 23. panta ☒ 3. punkta b) apakšpunktā. ~~Kopienas~~ ☒ Savienības mēroga ☒ tīkla attīstības plānā ietver integrēta tīkla modelēšanu, scenāriju izstrādi, Eiropas piegādes pietiekamības prognozi un sistēmas ☒ noturības ☒ ~~elastības~~ novērtējumu.

~~Kopienas~~ ☒ Savienības mēroga ☒ tīkla attīstības plānā jo īpaši:

↓ 347/2013 22. panta 1. punkts
(pielāgots)
⇒ jauns

- a) ņem vērā valstu ☒ investīciju ☒ ~~ieguldījumu~~ plānus ☒ un Regulas (ES) 347/2013 IV nodaļu ☒ , ievērojot 12. panta 1. punktā minētos reģionālos ieguldījumu plānus un attiecīgā gadījumā tīkla plānošanas Savienības aspektus, kā noteikts Eiropas Parlamenta un Padomes Regulā (ES) Nr. 347/2013 (2013. gada 17. aprīlis), ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes¹⁸; tam veic izdevumu un ieguvumu analīzi, izmantojot metodoloģiju, kas noteikta, kā izklāstīts minētās regulas 11. pantā.

↓ 715/2009 pants (pielāgots)
⇒ jauns

- b) attiecībā uz pārrobežu starpsavienojumiem ņem vērā tīkla lietotāju pamatotās vajadzības un iekļauj ☒ investoru ☒ ~~ieguldītāju~~ ilgtermiņa saistības, kā minēts

¹⁸

OV L 115, 25.4.2013., 39. lpp.

~~☒~~ [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] ~~☒~~
~~Direktīvas 2009/73/EK~~ ⇒ 56. ⇐ 14. un 5222. pantā; un

- c) nosaka vajadzības veikt ~~☒~~ investīcijas ~~☒~~ ieguldījumus, jo īpaši attiecībā uz pārrobežu jaudu.

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

3048. pants

Pārredzamības prasības ~~☒~~, kas attiecas uz ~~☒~~ ~~saistība ar~~ 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 lietotāji varētu efektīvi piekļūt tīklam.
2. Lai nodrošinātu pārredzamus, objektīvus un nediskriminējošus tarifus un veicinātu gāzes pārvades tīklu efektīvu izmantošanu, pārvades sistēmu operatori vai attiecīgās valsts iestādes publicē pieņemamu un pietiekami sīki izklāstītu informāciju par tarifu veidošanu, metodiku un struktūru.
3. Katrs pārvades sistēmas operators par sniegtajiem pakalpojumiem regulāri un ~~☒~~ pastāvīgi ~~☒~~ ~~seefi~~, viegli izmantojamā un standartizētā formā publisko skaitlisku informāciju par tehniskajām, līgumos paredzētajām un pieejamajām jaudām, ~~kas attiecas~~ ~~☒~~ 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 lietotājiem.
5. Pārvades sistēmas operators vienmēr izpauž šajā regulā prasīto informāciju ~~iespildā~~, kvantitatīvi skaidrā, viegli saprotamā veidā un bez diskriminācijas.
6. Pārvades sistēmas operators publisko ~~ex ante~~ un ~~ex post~~ ~~piegādes~~ ~~☒~~ piedāvājuma ~~☒~~ un pieprasījuma informāciju, ~~pamatojoties~~ ~~☒~~ balstoties ~~☒~~ uz nominācijām ⇒ un piešķirumiem ⇐, prognozēm un faktiskajām plūsmām uz sistēmu un no tās. ~~Valsts~~ ~~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 veiktos pasākumus, radušās izmaksas un gūtos ieņēmumus.
Attiecīgie tirgus dalībnieki sniedz pārvades sistēmas operatoram šajā pantā minētās ziņas.

⇓ jauns

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

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

314. pants

Pārredzamības prasības attiecībā uz dabasgāzes un ūdeņraža uzglabāšanas objektiem, ~~un~~ LNG ~~SDG~~ iekārtām un ūdeņraža termināļiem

1. ~~LNG~~ iekārtu ~~SDG~~ un ūdeņraža uzglabāšanas objektu, kā arī (dabasgāzes) 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~~ ~~SDG~~ iekārtu, un ūdeņraža uzglabāšanas objektu un ūdeņraža termināļu lietotāji varētu efektīvi piekļūt ~~LNG~~ ~~SDG~~ iekārtām, un ūdeņraža uzglabāšanas objektiem un ūdeņraža termināļiem. Regulatīvās iestādes var pieprasīt minētajiem operatoriem darīt sistēmas lietotājiem publiski pieejamu jebkādu relevantu papildinformāciju.

↓ jauns

2. LNG sistēmas operatori nodrošina ērti lietojamus instrumentus pieejamo pakalpojumu tarifu aprēķināšanai.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

3. ~~LNG~~ iekārtu ~~SDG~~ un ūdeņraža uzglabāšanas objektu, kā arī dabasgāzes uzglabāšanas sistēmu operatori par sniegtajiem pakalpojumiem regulāri un nepārtraukti lietotājam ērti saprotamā un standartizētā veidā publisko skaitlisku informāciju par uzglabāšanas objektu un ~~LNG~~ ~~SDG~~ iekārtu un ūdeņraža uzglabāšanas objektu, kā arī ūdeņraža termināļu jaudām, par kurām noslēgti līgumi un kuras ir pieejamas.
4. ~~LNG~~ iekārtu ~~SDG~~ un ūdeņraža uzglabāšanas objektu, kā arī dabasgāzes uzglabāšanas sistēmu operatori vienmēr sniedz šajā regulā prasīto informāciju jēgpilnā, kvantitatīvi ~~skaitliski~~ skaidrā, viegli saprotamā veidā un bez diskriminācijas.
5. ~~LNG~~ ~~SDG~~ un uzglabāšanas sistēmu operatori un ūdeņraža uzglabāšanas objektu un ūdeņraža termināļu operatori publisko gāzes daudzumu katrā uzglabāšanas objektā vai ~~LNG~~ ~~SDG~~ iekārtā un ūdeņraža terminālī vai uzglabāšanas objektu grupā, ja tas atbilst veidam, kādā piekļuve tiek piedāvāta sistēmu lietotājiem, plūsmas uz iekārtu/objektu un no tās/tā, un dabasgāzes un ūdeņraža uzglabāšanas objekta, ~~un~~ ~~LNG~~ ~~SDG~~ iekārtas un ūdeņraža termināļa pieejamās jaudas, arī attiecībā uz tām iekārtām/objektiem, uz ko neattiecas trešo personu piekļuve. Informāciju paziņo arī pārvades sistēmas operatoram vai — ūdeņraža uzglabāšanas objektu un termināļu gadījumā — ūdeņraža tīkla operatoram, kas to publisko apkopotā veidā par sistēmu vai apakšsistēmu, ko nosaka relevantie ~~veido noteiktie~~ punkti. Šo informāciju atjaunina vismaz reizi dienā.

Ja ~~⇒~~ dabasgāzes vai ūdeņraža ~~⇐~~ uzglabāšanas sistēmas lietotājs ir vienīgais ~~⇒~~ dabasgāzes vai ūdeņraža ~~⇐~~ uzglabāšanas objekta lietotājs, ~~⇒~~ dabasgāzes vai ūdeņraža ~~⇐~~ uzglabāšanas sistēmas lietotājs var iesniegt ~~valsts~~ regulatīvajai iestādei pamatotu lūgumu apstrādāt šā punkta pirmajā daļā minētos datus konfidenciali. Ja ~~valsts~~ regulatīvā iestāde secina, ka šāds lūgums ir pamatots, jo īpaši ņemot vērā vajadzību ~~interesi~~ likumīgi aizsargāt uzņēmējdarbības noslēpumus, kuru izpaušana varētu nelabvēlīgi ietekmēt uzglabāšanas ~~sistēmas~~ lietotāja vispārējo komerciālo stratēģiju, ~~līdzsvarot~~ ar mērķi izveidot ~~×~~ konkurenciālu ~~×~~ konkurētspējīgu 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 ~~valsts~~ regulatīvā iestāde atļāvusi ~~nepublicēšanu~~.

6. ~~5.~~ Lai garantētu pārredzamus, objektīvus un nediskriminējošus tarifus un veicinātu infrastruktūru efektīvu izmantošanu, ~~×~~ LNG ~~×~~ SDG iekārtu un ~~⇒~~ dabasgāzes vai ūdeņraža ~~⇐~~ uzglabāšanas objektu 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 iekārtu, kurām 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. ~~⇐~~

↓ jauns

LNG un uzglabāšanas sistēmu operatori 18 mēnešu laikā no [regulas spēkā stāšanās datums] izveido attiecīgi vienu vienotu Eiropas platformu, kurā pārredzamā un lietotājdraudzīgā veidā publicē šajā pantā prasīto informāciju.

↓ 715/2009 (pielāgots)

~~3220.~~ pants

Lietvedības prasības sistēmu operatoriem

Pārvades sistēmu ~~ues~~ operatori, uzglabāšanas sistēmu ~~ues~~ operatori un ~~×~~ LNG ~~×~~ SDG sistēmu ~~ues~~ operatori piecus gadus glabā pieejamus valsts iestādēm, tostarp ~~valsts~~ regulatīvajai iestādei, valsts konkurences iestādei un Komisijai, visu informāciju, kas minēta ~~3018.~~ un ~~3149.~~ 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. Lai nodrošinātu ekonomisko efektivitāti, konstantu piekļuvi var attiecināt tikai uz tādu jaudu piedāvāšanu, uz kurām attiecas operacionālie ierobežojumi. Regulatīvā iestāde nodrošina, ka visi konstantās jaudas vai operacionālie ierobežojumi tiek ieviesti, izmantojot pārredzamas un nediskriminējošas procedūras, un nerada nepamatotus šķēršļus ienākšanai tirgū. Ja ražotne sedz ar konstantas jaudas nodrošināšanu saistītās izmaksas, 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 lietotājus.

36. pants

Eiropas sadales sistēmu operatoru struktūra

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) 2019/943¹⁹ 52.–57. pantu.

Reģistrētie biedri ES SSO struktūrā var piedalīties tieši, vai arī viņus var pārstāvēt valsts asociācija, ko izraudzījusies dalībvalsts, vai Savienības līmeņa asociācija.

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.

37. pants

ES SSO struktūras galveno noteikumu un procedūru maiņa

1. Noteikumus un procedūras par sadales sistēmu operatoru dalību ES SSO struktūrā, ievērojot Regulas (ES) 2019/942 54. pantu, piemēro arī sadales sistēmu operatoriem, kas darbina dabasgāzes sistēmu.
2. Stratēģisko padomdevēju grupā saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 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 lietotājus, 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 3. 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

¹⁹ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2019/943 (2019. gada 5. jūnijs) par elektroenerģijas iekšējo tirgu (*OV L 158, 14.6.2019., 54. lpp.*).

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 tādas jautājumus kā datu apmaiņa starp operatoriem un izklaidēto 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 par to, vai atzīt ierobežojumu.

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 izmaksu un ieguvumu analīzi par tehniski izpildāmajiem risinājumiem, lai noteiktu rentablus risinājumus, un šajā analīzē norāda 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 atcelt atzīto ierobežojumu, kā arī īstenošanas grafiku.
5. Ja attiecīgie ūdeņraža tīklu operatori 12 mēnešu laikā nevienojas par risinājumu, katrs ūdeņraža sistēmas 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 pārvades sistēmu 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 2031. 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 sistēmas 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.

40. pants

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*).
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. Četrus 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 lietotājus, arī izmantotājus, 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 Komisijai un *ACER* iesniedz, 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 ievieš pagaidu platformu, kurā iesaistīs *ACER* un visus attiecīgos tirgus dalībniekus, arī gāzes *ENTSO*, *ENTSO-E* un ES SSO struktūru, un nodrošinās tā administratīvo atbalstu. Minētā platforma veicinās darbu pie ūdeņraža tīklu un tirgu izvēršanai relevanto jautājumu tvēruma un satura. Pēc *ENNOH* izveides platforma beigs pastāvēt.
2. Līdz *ENNOH* izveidei gāzes *ENTSO* būs atbildīgs par gāzes un ūdeņraža tīklu Savienības tīkla attīstības plānu izstrādi. Veicot šo uzdevumu, gāzes *ENTSO*

nodrošinās efektīvu apspriešanu un visu tirgus dalībnieku — arī ūdeņraža tirgus 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 nesaistošu Savienības tīkla attīstības desmit gadu plānu, arī Eiropas piegādes pietiekamības prognozi;
 - c) sadarbojas ar *ENTSO-E* un gāzes *ENTSO*;
 - d) izstrādā ieteikumus par tehniskās sadarbības koordināciju Savienībā starp gāzes pārvades un sadales sistēmu operatoriem, no vienas puses, un ūdeņraža 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 ūdeņraža piegādi, aptverot dalībvalstis, kurās ūdeņradi izmanto elektroenerģijas ražošanā vai mājāsaimniecību apgādei;
 - i) vēlākais līdz 2026. gada 15. maijam un pēc tam reizi divos gados pieņem ūdeņraža kvalitātes monitoringa ziņojumu, tostarp informāciju un prognozes par ūdeņraža kvalitātes parametru paredzamo attīstību, kā arī informāciju par gadījumiem, kas saistīti ar ūdeņraža kvalitātes specifikāciju atšķirībām, un to, kā šādi gadījumi atrisināti;
 - j) sadarbībā ar attiecīgām iestādēm un regulētiem subjektiem veicina kiberdrošību un datu aizsardzību.
2. *ENNOH* pārrauga 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. Ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls 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, ūdeņraža tīklu operatori sniedz *ENNOH* visu prasīto informāciju.
6. Pēc Komisijas pieprasījuma *ENNOH* dara Komisijai zināmus savus apsvērumus par 56. pantā paredzēto vadlīniju pieņemšanu.

43. pants

Ūdeņraža tīkla attīstības desmit gadu plāns

1. Savienības tīkla attīstības desmit gadu plānā, kas minēts 42. pantā, ietver integrēta tīkla modelēšanu, scenāriju izstrādi un sistēmas noturības novērtējumu.

Savienības 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 lietotāju pamatotās vajadzības un iekļauj investoru ilgtermiņa saistības, kā norādīts Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas 55. pantā un IX nodaļas 3. iedaļā;
- c) nosaka investīciju nepietiekamību, it sevišķi attiecībā uz pārrobežu jaudām.

Attiecībā uz otrās daļas c) apakšpunktu Savienības 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 valsts ūdeņraža tīklu attīstības pārskatiem, novērtējot to atbilstību Savienības tīkla attīstības plānam. Ja ACER konstatē neatbilstības starp valsts ūdeņraža tīkla attīstības pārskatu un Savienības tīkla attīstības plānu, tā iesaka grozīt attiecīgi valsts ūdeņraža tīkla attīstības pārskatu vai Savienības 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 norādīts [TEN-E pārskatītās redakcijas] 11. pantā, izstrādājot tīkla attīstības desmit gadu plānu scenārijus, kā norādīts [TEN-E pārskatītās redakcijas] 12. pantā, un apzinot infrastruktūras nepilnības, kā norādīts [TEN-E pārskatītās redakcijas] 13. pantā.

44. pants

Izmaksas

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

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 valsts iestādes,

ražotājus, tīkla lietotājus, arī izmantotājus, tehniskās struktūras un ieinteresēto personu platformas.

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

46. pants

ACER veiktais monitoring

1. *ACER* pārbauda, kā tiek veikti *ENNOH* 42. pantā minētie uzdevumi, un informē Komisiju par saviem konstatējumiem.
2. *ACER* pārbauda, 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 skaidrojumu un sniedz par to atzinumu.
3. Lai saņemtu *ACER* atzinumu, *ENNOH* iesniedz *ACER* Savienības 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 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 sadarbību.

48. pants

Pārredzamības prasības attiecībā uz ūdeņraža tīklu operatoriem

1. Ūdeņraža tīklu operatori publicē detalizētu informāciju par to piedāvātajiem pakalpojumiem un relevantajiem piemērotajiem nosacījumiem, kā arī tehnisko informāciju, kas vajadzīga, lai ūdeņraža tīkla lietotāji 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 lietotājus.
4. Pēc apspriešanas ar ūdeņraža tīkla lietotājiem 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 visa šāda informācija tiek publiskota. 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 uzglabāšanas 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 atbilstību saskaņotajiem standartiem

1. Saskaņotos standartus vai to daļas, uz kuriem atsaucas ir publicētas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*, uzskata par atbilstošiem prasībām, kas minētas saskaņā ar šīs regulas 54. panta 2. punkta b) apakšpunktu izdotajos deleģētajos aktos vai saskaņā ar 51. pantu izdotajos īstenošanas aktos.
2. Komisija informē attiecīgo Eiropas standartizācijas struktūru un — attiecīgā gadījumā — izsniedz jaunu pilnvaru ar mērķi pārskatīt attiecīgos saskaņotos standartus.

51. pants

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 tādi saskaņotie standarti vai to daļas, uz ko ir publicētas atsaucis *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*; vai

- b) Komisija konstatē nepamatotu kavēšanos prasīto saskaņoto standartu pieņemšanā vai uzskata, ka attiecīgie saskaņotie standarti nav pietiekami; 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.

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, attiecīgā gadījumā sadarbojoties ar *ENTSO-E*, *ENNOH* un *ACER*, atbilstoši 53.–55. pantā paredzētajai procedūrai, vai kā vadlīnijas saskaņā 56. pantā paredzēto procedūru.
2. Tīkla kodeksi un vadlīnijas:
- a) nodrošina, ka tajos ir noteikta minimālā saskaņošanas pakāpe, kas vajadzīga šīs regulas mērķu sasniegšanai;
 - b) vajadzības gadījumā ņem vērā reģionālo specifiku;
 - c) nepārsniedz to, kas vajadzīgs a) apakšpunkta vajadzībām; un
 - d) ir piemērojami visiem starpsavienojuma punktiem Savienībā un ieejas punktiem no trešām valstīm un izejas punktiem uz tām.

↓ 715/2009

~~536.~~ pants

Tīkla kodeksu izveide

↓ jauns

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. un 46. 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] 29. pantu un šīs regulas 7.–10. pantu, 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;
- 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 par saskaņotām gāzes pārvades tarifu struktūrām, to vidū noteikumi par atsaucē cenās metodikas piemērošanu, saistītās apspriešanas un publicēšanas prasības, kā arī rezerves cenu aprēķināšana standarta jaudas produktiem, atlaides LNG un uzglabāšanai, atļautie ieņēmumi, atlaižu piešķiršanas procedūras atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm, arī kopīgi principi kompensācijas mehānismiem starp pārvades sistēmu operatoriem.

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 par 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 ražošanu pieslēgumu, pieslēguma pieprasījumu procedūras;
 - c) operatīvās procedūras ārkārtas situācijās, to vidū sistēmas aizsardzības plāni, atjaunošanas plāni, tirgus mijiedarbība, informācijas apmaiņa un saziņa, kā arī rīki un ietaises;
 - d) tirdzniecības noteikumi, kas attiecas uz tīkla piekļuves pakalpojumu tehnisko un operacionālo nodrošināšanu 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 relevantants 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 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 apspriežas ar gāzes *ENTSO*, *ENNOH*, 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* sasauk redakcijas komiteju, kas sniedz tai

atbalstu tīkla kodeksa izstrādes procesā. Redakcijas komitejā ir pārstāvji no *ACER*, gāzes *ENTSO*, *ENNOH*, 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 vadītajā 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.

↓ 715/2009

- ~~1. Komisija pēc apspriešanās ar Aģentūru, gāzes PSOET un citām attiecīgajām ieinteresētajām personām sagatavo gada prioritāšu sarakstu, norādot 8. panta 6. punktā minētās jomas, kas iekļaujamās tīkla kodeksu izstrādē.~~
- ~~2. Komisija prasa, lai Aģentūra pieņemamā termiņā, kas nepārsniedz sešus mēnešus, iesniedz nesaistošas galvenās pamatnostādnes (galvenās pamatnostādnes), kurās saskaņā ar 8. panta 7. punktu paredzēti skaidri un objektīvi izstrādes principi tīkla kodeksiem, kas attiecas uz prioritāšu sarakstā noteiktajām jomām. Ar galvenajām pamatnostādnēm sekmē nediskriminējošu, efektīvu konkurenci un sekmīgu tirgus darbību. Pēc Aģentūras pamatota pieprasījuma Komisija var minēto termiņu pagarināt.~~

3. ~~Āģentūra vismaz divus mēnešus atklāti un pārredzami oficiāli apspriežas ar gāzes PSOET un citām attiecīgajām ieinteresētajām personām par galvenajām pamatnostādņēm.~~
4. ~~Ja Komisija uzskata, ka galvenās pamatnostādnes nesekmē nediskriminējošu, efektīvu konkurenci un sekmīgu tirgus darbību, tā var lūgt Āģentūru pieņemamā termiņā pārskatīt galvenās pamatnostādnes un atkārtoti iesniegt tās Komisijai.~~
5. ~~Ja Āģentūra neiesniedz vai atkārtoti neiesniedz galvenās pamatnostādnes termiņā, ko Komisija noteikusi saskaņā ar 2. līdz 4. punktu, tad Komisija izstrādā attiecīgās galvenās pamatnostādnes.~~
6. ~~Komisija prasa, lai gāzes PSOET pieņemamā termiņā, kas nepārsniedz 12 mēnešus, iesniedz Āģentūrai tīkla kodeksu, kurā ievērota attiecīgās galvenās pamatnostādnes.~~
7. ~~Trīs mēnešos pēc tīkla kodeksa saņemšanas dienas, kuru laikā Āģentūra var oficiāli apspriesties ar attiecīgajām ieinteresētajām personām, tā sniedz gāzes PSOET pamatotu atzinumu par tīkla kodeksu.~~
8. ~~Gāzes PSOET var grozīt tīkla kodeksu, ņemot vērā Āģentūras atzinumu, un atkārtoti iesniegt to Āģentūrai.~~
9. ~~Ja Āģentūra ir pārliecināta, ka tīkla kodeksā pilnībā ievērotas attiecīgās galvenās pamatnostādnes, tā iesniedz Komisijai tīkla kodeksu un iesaka to pieņemt pamatotā laikposmā. Ja Komisija tīkla kodeksu nepieņem, tā norāda pamatojumu.~~
10. ~~Ja gāzes PSOET nav izstrādājis tīkla kodeksu termiņā, ko Komisija noteikusi saskaņā ar 6. punktu, tad Komisija var prasīt, lai Āģentūra sagatavo tīkla kodeksa projektu, pamatojoties uz attiecīgajām galvenajām pamatnostādņēm. Izstrādājot tīkla kodeksa projektu saskaņā ar šo punktu, Āģentūra var sākt turpmākas apspriedes. Āģentūra iesniedz Komisijai tīkla kodeksa projektu, kas sagatavots saskaņā ar šo punktu, un iesaka to pieņemt.~~
11. ~~Ja gāzes PSOET nav izstrādājis tīkla kodeksu vai ja Āģentūra nav izstrādājusi tīkla kodeksa projektu, kā minēts šā panta 10. punktā, Komisija var pēc savas iniciatīvas vai pēc Āģentūras ierosinājuma saskaņā ar šā panta 9. punktu pieņemt vienu vai vairākus tīkla kodeksus 8. panta 6. punktā uzskaitītajās jomās.~~
- ~~Ja Komisija pēc savas iniciatīvas ierosina pieņemt tīkla kodeksu, tā vismaz divus mēnešus par kodeksa projektu apspriežas ar Āģentūru, gāzes PSOET un visām attiecīgajām ieinteresētajām personām. Šos pasākumus, kas paredzēti, lai grozītu nebūtiskus šīs regulas elementus, to papildinot, pieņem saskaņā ar 28. panta 2. punktā minēto regulatīvo kontroles procedūru.~~
12. ~~Šis pants neskar Komisijas tiesības pieņemt un grozīt pamatnostādnes atbilstoši 23. pantam.~~

↓ jauns

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 lietotājiem 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 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, to vidū noteikumi par atsaucēs cenas metodikas piemērošanu, saistītās apspriešanas un publicēšanas prasības, 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, ziņošana un krīzes pārvarēšanu.

3. Komisija pēc apspriešanās ar ACER, ENNOH, gāzes ENTSO, ES SSO struktūru un citām attiecīgajām interesētajām personām reizi trijos gados sagatavo prioritāšu

sarakstu, kurā norāda 1. un 2. punktā norādītās jomas, kas iekļaujamās tīkla kodeksu izstrādē.

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*, gāzes *ENTSO* 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 tai palīdz tīkla kodeksa izstrādes procesā. Redakcijas komitejā ir pārstāvji no *ACER*, gāzes *ENTSO*, *ENTSO-E* un attiecīgā gadījumā no ES SSO struktūras, kā arī dažas no galvenajām skartajām ieinteresētajām personām. Ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls 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 ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkla vadītājā 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 ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls 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*, gāzes *ENTSO* 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.

↓ 715/2009 (jauns)

557. pants

Grozījumi tīkla kodeksos

- ~~1. Grozījumus saskaņā ar 6. pantu pieņemtajos tīkla kodeksos Aģentūrai var ierosināt personas, kas varētu būt ieinteresētas attiecīgajā tīkla kodeksā, tostarp gāzes PSOET, pārvades sistēmu operatori, tīkla lietotāji un patērētāji. Aģentūra var ierosināt grozījumus arī pēc savas iniciatīvas.~~
- ~~2. Aģentūra apspriežas ar visām ieinteresētajām personām saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 713/2009 10. pantu. Pēc šā procesa pabeigšanas Aģentūra var iesniegt pamatotus grozījumu priekšlikumus Komisijai, tajos norādot, kā šie ierosinājumi atbilst 6. panta 2. punktā minētajiem tīkla kodeksu mērķiem.~~
- ~~3. Komisija, ņemot vērā Aģentūras priekšlikumus, var pieņemt grozījumus jebkurā tīkla kodeksā, kas pieņemts saskaņā ar 6. pantu. Šos pasākumus, kas paredzēti, lai grozītu nebūtiskus šīs regulas elementus, to papildinot, pieņem saskaņā ar 28. panta 2. punktā minēto regulatīvo kontroles procedūru.~~
- ~~4. Ierosināto grozījumu izskatīšana saskaņā ar 28. panta 2. punktā izklāstīto procedūru attiecas vienīgi uz aspektiem, kas saistīti ar šiem ierosinātajiem grozījumiem. Šie grozījumi neskar citus grozījumus, ko Komisija varētu ierosināt.~~

↓ jauns

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, to vidū gāzes *ENTSO*, ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls, ES SSO struktūra, regulatīvās iestādes, pārvades sistēmu operatori un sadales sistēmu operatori, sistēmas lietotāji 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.

↓ 715/2009 (pielāgots)

~~5623.~~ pants

⊗ Vadlīnijas ⊗ ~~Pamatnostādnes~~

1. ~~Attiecīgā gadījumā pamatnostādnes, kas paredz minimālo saskaņotības pakāpi, kura vajadzīga, lai sasniegtu šīs regulas mērķi, paredz:~~

↓ jauns

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:

↓ 715/2009 (pielāgots)

⇒ jauns

- a) informācijai par trešo personu piekļuves pakalpojumiem, tostarp par šo pakalpojumu būtību, ilgumu un citām prasībām, kā noteikts ⇒ 5.–7. ⇐ ~~14. un 15.~~ pantā;
- b) informācijai par principiem, ko izmanto jaudas sadales mehānismos un pārslodzes vadības procedūrām līgumpārslodzes gadījumā, kā noteikts ~~946.~~ un ~~1047.~~ pantā;
- c) ziņas par informācijas sniegšanu, definīcija ~~tehniskajai~~ informācijai, kas vajadzīga, lai tīkla lietotāji varētu efektīvi piekļūt sistēmai, definīcija ~~par noteiktajiem visiem punktiem attiecībā uz~~ pārredzamības prasībām ⊗ relevantajiem ⊗ punktiem, tostarp informācijai, ko publicē ~~par visiem noteiktajiem visos~~ ⊗ relevantajos ⊗ punktos, un terminus ~~laika grafiks~~ šīs informācijas publicēšanai, kā noteikts ~~3048.~~ un ~~3149.~~ pantā;
- d) informācijai par tarifu metodiku attiecībā uz dabasgāzes pārrobežu tirdzniecību, kā noteikts ⇒ šīs regulas 15. un 16. ⇐ ~~13.~~ pantā;
- e) informācijai par ⊗ jomām ⊗ ~~jautājumiem~~, kas minēti ~~238.~~ panta 6. punktā.

↓ jauns

4. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar 63. pantu, lai grozītu šīs regulas I pielikumā izklāstītās vadlīnijas.

5. Pieņemot vai grozot vadlīnijas, Komisija apspriežas ar ACER, gāzes ENTSO, ENNOH, ES SSO struktūru un — attiecīgā gadījumā — ar citām ieinteresētajām personām.

↓ 715/2009

~~Šajā nolūkā Komisija apspriežas ar Aģentūru un gāzes PSOET.~~

6. ~~Pamatnostādnes par 1. punkta a), b) un e) apakšpunktā minētajiem jautājumiem attiecībā uz pārvades sistēmu operatoriem ir izklāstītas I pielikumā.~~

~~Komisija var pieņemt pamatnostādnes par šā panta 1. punktā uzskaitītajiem jautājumiem un grozīt minētā punkta a), b) un e) apakšpunktā minētās pamatnostādnes. Šos pasākumus, kas paredzēti, lai grozītu nebūtiskus šīs regulas elementus, inter alia, to papildinot, pieņem saskaņā ar 28. panta 2. punktā minēto regulatīvo kontroles procedūru.~~

7. ~~Saskaņā ar šo regulu pieņemto pamatnostādņu piemērojums un grozījumi atspoguļo attiecīgo valstu gāzes sistēmu atšķirības, un tālab nav vajadzīgi vienoti, sīki noteikumi un nosacījumi trešo personu piekļuvei Kopienas līmenī. Tajās tomēr var būt ietvertas obligātas prasības, lai nodrošinātu nediskriminējošus un pārredzamus tīkla piekļuves noteikumus, kas vajadzīgi dabasgāzes iekšējam tirgum un ko var piemērot, ievērojot attiecīgo valstu gāzes sistēmu atšķirības.~~

↓ 715/2009 (pielāgots)

⇒ jauns

5726. 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 ⇐ ~~vai 23. pantā minētajās pamatnostādnes.~~

5825. pants

Informācijas sniegšana ☒ un konfidencialitāte ☒

1. Dalībvalstis un regulatīvās iestādes pēc pieprasījuma iesniedz Komisijai visu informāciju, kas vajadzīga, ⇒ lai īstenotu šo regulu, arī vadlīnijas un saskaņā ar šo regulu pieņemtos tīkla kodeksus ⇐ ~~23. panta nolūkā.~~
2. Komisija nosaka pieņemamu termiņu, kādā jāsniedz informācija, ņemot vērā to, cik sarežģīta ☒ un steidzama ☒ ir vajadzīgā informācija un cik steidzami tā vajadzīga.

↓ jauns

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 tās dalībvalsts regulatīvajām iestādēm, kuras teritorijā ir uzņēmuma juridiskā adrese.

4. Komisija informācijas pieprasījumā norāda šāda pieprasījuma juridisko pamatojumu, informācijas iesniegšanas termiņu, pieprasījuma nolūku 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 juridisku personu dibināšanas dokumentu, ir pilnvarotas pārstāvēt uzņēmumu, iesniedz pieprasīto informāciju. Ja sava klienta vārdā iesniedz 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 tās dalībvalsts regulatīvajām iestādēm, 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.

↓ 715/2009

59~~27~~ pants

Sankcijas

↓ jauns

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.

↓ 715/2009

→ Klūdu labojums, OV L 309,
24.11.2009., 87. lpp.

- ~~1. Dalībvalstis paredz normas attiecībā uz sankcijām, ko piemēro par šīs regulas noteikumu pārkāpumiem, un veic visus vajadzīgos pasākumus, lai nodrošinātu minēto normu īstenošanu. Paredzētajām sankcijām jābūt iedarbīgām, samērīgām un atturošām. Šīs normas, kas atbilst Regulā (EK) Nr. 1775/2005 paredzētajiem noteikumiem, dalībvalstis paziņo Komisijai līdz 2006. gada 1. jūlijam un nekavējoties paziņo Komisijai par jebkādiem turpmākiem tās iespaidojošiem grozījumiem. Līdz 2011. gada 3. martam tās paziņo Komisijai normas, kas neatbilst Regulā (EK) Nr. 1775/2005 paredzētajiem noteikumiem, un nekavējoties paziņo Komisijai par jebkādiem turpmākiem tās iespaidojošiem grozījumiem.~~
- ~~2. Sankcijām, kas paredzētas atbilstoši 1. punktam, nav krimināltiesiska rakstura.~~

V nodaļa

Nobeiguma noteikumi

↓ jauns

60. pants

Jauna dabasgāzes un ūdeņraža infrastruktūra

1. Uz nozīmīgākiem jauniem dabasgāzes infrastruktūras objektiem, proti, starpsavienotājiem, LNG iekārtām un uzglabāšanas objektiem, pēc pieprasījuma uz noteiktu laika periodu var neattiecināt šīs regulas noteikumus, kā arī [Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 28., 27., 29., 54. pantu, 72. panta 7. un 9. punktu un 73. panta 1. punktu. Uz nozīmīgākiem jauniem ūdeņraža infrastruktūras objektiem, proti, starpsavienotājiem, ūdeņraža termināļiem un ūdeņraža pazemes uzglabāšanas objektiem, pēc pieprasījuma uz noteiktu laika periodu var neattiecināt [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 lietotājiem 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.

Šie nosacījumi būtu jānovērtē, ņemot vērā enerģētiskās solidaritātes principu. Valstu iestādēm būtu jāņem vērā situācija citā skartajā dalībvalstī un jālīdzsvaro iespējamā negatīvā ietekme 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 attiecīgās dalībvalsts 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 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 lietotājus aicina paust interesi par jaudas līgumu slēgšanu. Regulatīvā iestāde prasa, lai pārslodzes vadības noteikumos būtu ietverts pienākums neizmantoto jaudu piedāvāt tirgū un lai infrastruktūras lietotāji būtu tiesīgi savas līgumā paredzētās jaudas pārdot sekundārajā tirgū. Vērtējot 1. punkta a), b) un e) 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) 2017/1938²⁰ 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.

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 piešķīrusi 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;

²⁰

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.*).

- 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 7. 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 sākusies,
- 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 noteiktu vadlīnijas šā panta 1. punktā paredzēto nosacījumu piemērošanai un procedūru šā panta 3., 6., 8. un 9. punkta piemērošanai.

↓ 715/2009 (pielāgots)
⇒ jauns

6128. pants

Komiteju procedūra

1. 1. Komisijai palīdz ~~komiteja~~ ☒ [komitejas nosaukums] ☒, kas izveidota ar ~~Direktīvas 2009/73/EK~~ [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] ~~8454.~~ pantu. ⇒ Minētā komiteja ir komiteja Regulas (ES) Nr. 182/2011 nozīmē. ⇐

⇓ jauns

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.

↓ 715/2009

~~2. Ja ir atsauce uz šo punktu, piemēro Lēmuma 1999/468/EK 5.a panta 1. līdz 4. punktu un 7. pantu, ņemot vērā tā 8. pantu.~~

↓ 715/2009 (pielāgots)

⇒ jauns

~~6230.~~ pants

Atkāpes un atbrīvojumi

Šī regula neattiecas uz:

~~a) dabasgāzes pārvades sistēmām dalībvalstīs, kamēr spēkā ir atkāpes, kas piešķirtas saskaņā ar Direktīvas 2009/73/EK 49. pantu.~~

~~b) lielām jaunām infrastruktūrām, piemēram, starpsavienojumiem, SDG iekārtām un uzglabāšanas objektiem, un ievērojamu jaudas palielinājumu esošajā infrastruktūrā, kā arī šādas infrastruktūras modifikācijām, kas ļauj attīstīt jaunus gāzes piegādes avotus, kā minēts Direktīvas 2009/73/EK 36. panta 1. un 2. punktā, kam piešķirts atbrīvojums no minētās direktīvas 9., 14., 32., 33., 34. panta vai 41. panta 6., 8. un 10. punkta, kamēr ir spēkā atbrīvojums no šajā punktā minētajiem noteikumiem, izņemot šīs regulas 19. panta 4. punktu; vai~~

~~c) dabasgāzes pārvades sistēmām, kam piešķirta atkāpe saskaņā ar Direktīvas 2009/73/EK 48. pantu.~~

~~Attiecībā uz šā panta pirmās daļas a) punktu dalībvalstīs, kurām saskaņā ar Direktīvas 2009/73/EK 49. pantu piešķirta atkāpe, var Komisijai lūgt pagaidu atkāpi no šīs regulas piemērošanas uz laiku, kas nepārsniedz divus gadus no dienas, kad zaudē spēku minētajā punktā paredzētā atkāpe.~~

↓ jauns

63. pants

Deleģēšanas īstenošana

1. Pilnvaras pieņemt deleģētos aktus Komisijai piešķir, ievērojot šajā pantā izklāstītos nosacījumus.
2. Komisija ir pilnvarota pieņemt 16., 28., 53., 54., 56. un 60. pantā minētos deleģētos aktus uz nenoteiktu laiku no [šīs regulas spēkā stāšanās datums].
3. Eiropas Parlaments vai Padome jebkurā laikā var atsaukt 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 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.

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 šķidrā 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 termināļa 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 šādu:

“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, pargāzes *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 [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 [COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 37. panta 4. punktu.

2. *ACER* pārtrauga saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 32. pantu — kā *ENTSO-E* veic savus uzdevumus; saskaņā ar [COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 24. pantu — kā to dara gāzes *ENTSO*; **saskaņā ar [COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 46. pantu — kā to dara *ENNOH***, un tā pārtrauga, kā ES SSO struktūra veic Regulas (ES) 2019/943 55. pantā un [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 [COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 23. panta 2. punktu un *ENNOH* saskaņā 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 [COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 24. panta 2. punktu un *ENNOH* saskaņā ar [COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 43. panta 2. punktu — par Savienības tīkla attīstības plāna projektu un citiem attiecīgiem dokumentiem, kas minēti Regulas (ES) 2019/943 30. panta 1. punktā un [COM(2021) 804 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 šādu:

“6. Attiecīgās regulatīvās iestādes sadarbojas, lai kopīgi noteiktu, vai **ES SSO struktūra, 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 **[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, ūdenraža 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, ūdenraža 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) 2019/943 59. panta 1. punkta c) apakšpunktu un 62. panta 1. punkta f) apakšpunktu vai **[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 **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] Regulas (EK) Nr. 715/2009 53. un 54. 6. pantu**, kā arī vadlīniju izstrādē saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 61. panta 6. punktu un **[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] Regulas (EK) Nr. 715/2009 53. panta 4. punktu vai 54. panta 4. punktu 6. panta 2. 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 **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] Regulas (EK) Nr. 715/2009 53. panta 7. punktu vai 54. panta 7. punktu 6. panta 4. punktu**;

b) ~~iesniedz gāzes ENTSO pamatotu atzinumu par tīkla kodeksu, kā noteikts Regulas (EK) Nr. 715/2009 6. panta 7. punktā;~~

be) pārskata tīkla kodeksu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 11. punktu vai ~~un~~ **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] Regulas (EK) Nr. 715/2009 53. panta 11. punktu vai 54. panta 11. punktu 6. panta 9. 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 oficiāli 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 ~~un~~ **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] Regulas (EK) Nr. 715/2009 53. panta 11. punktu vai 54. panta 11. punktu 6. panta 9. 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 **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] Regulas (EK) Nr. 715/2009 53. panta 12. punktu vai 54. panta 12. punktu 6. panta 10. punktu**;

cē) sniedz Komisijai pamatotu atzinumu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 32. panta 1. punktu vai **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** Regulas (EK) Nr. 715/2009 **24. panta 1. punktu vai 46. panta 2. punktu** ~~9. panta 1. 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 **[COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas]** Regulas (EK) Nr. 715/2009 **23. panta 1. punktam vai 42. panta 1. punkta a) apakšpunktam** ~~8. panta 2. punktam~~, vai tīkla kodeksu, kas izveidots saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 3.–12. punktu vai ~~un~~ **[ar COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** Regulas (EK) Nr. 715/2009 **53. panta 3.–12. punktu vai 54. panta 3.–12. punktu** ~~6. panta 1. līdz 10. punktu~~, taču kuru Komisija nav pieņēmusi saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. panta 13. punktu vai ~~un~~ **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** Regulas (EK) Nr. 715/2009 **53. panta 13. punktu vai 54. panta 13. punktu** ~~6. panta 11. punktu~~;

de) uzrauga un analizē to, kā tiek īstenoti tīkla kodeksi, ko Komisija pieņēmusi saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 59. pantu un **[COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas]** Regulas (EK) Nr. 715/2009 **53. un 54. pantu** ~~6. 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 **[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 [Gāzes regulas] 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 [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 [COM(2021) 804 ierosinātās Gāzes regulas pārstrādātās redakcijas] 39. panta 8. punktu.

9.d *ACER* publicē monitoringa ziņojumus par pārslodzi starpsavienojuma punktos saskaņā 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 šādu:
“b) tīkla kodeksi 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; **vai**
c) tīkla kodeksi 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 kodeksi 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 [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 [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, **ūdeņraža 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 [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 ūdeņraža 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, pārbauda elektroenerģijas un dabasgāzes vairumtirgus un mazumtirgus, īpaši pārbaudot elektroenerģijas un dabasgāzes mazumtirdzniecības cenas, Direktīvā (ES) 2019/944 un [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 pieņemšanas 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 2. punktam pievieno šādu otro daļu:

“*ACER* ciešā sadarbībā ar Komisiju, dalībvalstīm un attiecīgajām valsts iestādēm, arī regulatīvajām iestādēm, un neskarot konkurences iestāžu kompetenci, pārbauda 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, ~~un~~ 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**”.

67. pants

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:

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

(28) “stratēģisks krājums” ir gāze, ko pārvades sistēmu operatori pērk, pārvalda un uzglabā vienīgi, lai veiktu savas funkcijas kā pārvades sistēmu operatori un lai nodrošinātu piegādes drošību. Gāzi, ko uzglabā kā daļu no stratēģiskā krājuma, dispečē tikai tad, ja tas nepieciešams sistēmas darbības nodrošināšanai drošos un uzticamos apstākļos saskaņā ar [ar COM(2021) xxx ierosinātās Gāzes direktīvas pārstrādātās redakcijas] 35. pantu vai izsludinātās ārkārtas situācijas gadījumā saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) 2017/1938 11. pantu, un to citādi nevar pārdot gāzes vairumtirdzniecības tirgos;

(29) “uzglabāšanas lietotājs” ir uzglabāšanas sistēmas operatora pakalpojumu izmantotājs vai potenciālais izmantotājs.”;
- 3) regulas 2. pantam pievieno šādu daļu:

“Atsauces uz dabasgāzi uzskata par atsaucēm uz 27. punktā definēto gāzi.”;
- 4) regulas 7. pantu groza šādi:

a) panta 1. punktu aizstāj ar šādu:

“1. Simulācija ietver ārkārtas gāzes piegādes koridoru apzināšanu un izvērtēšanu un arī apzina, kuras dalībvalstis var novērst apzinātos riskus, tostarp attiecībā uz **uzglabāšanu un LNG**.”;
- 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 uzglabāšanas jaudu iekrāšana**, vai Savienības tiesību aktu pārkāpums;”;
- 6) iekļauj šādu 7.a pantu:

“7.a pants

Preventīvi un ārkārtas pasākumi

Dalībvalstis veic atbilstošus preventīvus un ārkārtas pasākumus. Šajos pasākumos jāņem vērā rezultāti, kas gūti jaunākajā 7. pantā paredzēto traucējumu scenāriju Savienības mēroga simulācijā, un tiem jābūt piemērotiem, lai novērstu riskus, kas apzināti kopīgajos un valsts mēroga riska izvērtējumos.”;

- 7) regulas 8. panta 1. punktu un 9. panta 3.–10. punktu pārceļ, un tie kļūst par 7.a panta 2.–12. punktu;
- 8) iekļauj šādu jaunu 7.b, 7.c un 7.d pantu:

“7.b pants

Infrastruktūras un gāzes glabātavu efektīva un kopīga izmantošana

1. Lai efektīvi uzlabotu piegādes drošību, dalībvalstis nodrošina esošās infrastruktūras izmantošanu valsts un reģionālā līmenī. Konkrēti, dalībvalstis nodrošina gāzes pārrobežu apmaiņu un pārrobežu piekļuvi glabātavām un *LNG*.

2. Kopīgajos riska izvērtējumos un visos turpmākajos atjauninājumos iekļauj analīzi par reģionā pieejamo uzglabāšanas objektu jaudas pietiekamību, par uzglabāšanas jaudas darbību un tās devumu Savienības piegādes drošībā, arī par riskiem, kas saistīti ar trešo valstu struktūru veiktu tās uzglabāšanas infrastruktūras kontroli, kura ir relevanta gāzes piegādes drošībai. Šajā analīzē gāzes glabātavu lomu salīdzina ar alternatīviem pasākumiem, piemēram, investīcijām energoefektivitātē un atjaunīgajos energoresursos.

3. Ja šīs analīzes rezultāti kopīgajā riska izvērtējumā vai šāda izvērtējuma atjauninājumos liecina, ka reģionālā līmenī pastāv risks, kas var radīt risku vienai vai vairākām tās pašas riska grupas dalībvalstīm un ko citādi nevar novērst, dalībvalstis apsver vienu vai vairākus šādus pasākumus:

- a) gāzes glabātavu lietotājiem uzlikt pienākumu pazemes glabātavās uzglabāt minimālu gāzes daudzumu,
- b) piedāvājumu konkursu, izsoļu vai līdzvērtīgi mehānismi, kas stimulē uzglabāšanas jaudu rezervāciju nolūkā segt iespējamus iztrūkumus attiecībā uz izmaksām,
- c) pārvades sistēmas operatoram uzlikt pienākumu iepirkt un pārvaldīt gāzes stratēģiskos krājumus,
- d) dot iespēju pilnībā integrēt glabātavas pārvades sistēmas operatora tīklā gadījumā, ja glabātavas ekspluatācija citādi tiktu apturēta, ja šāda ekspluatācijas apturēšana apdraudētu pārvades sistēmas drošu un uzticamu darbību.

Par šādiem pasākumiem apspriežas attiecīgajā riska grupā, konkrētāk, par to, kā pasākumi novērš kopīgajā riska izvērtējumā konstatētos riskus.

4. Pasākumi, kas pieņemti atbilstoši 7.a pantam un šā panta 3. punktam, ir vajadzīgi, skaidri definēti, pārredzami, samērīgi, nediskriminējoši un verificējami, nepamatoti nekropļo konkurenci vai iekšējā gāzes tirgus efektīvu darbību un neapdraud gāzes piegādes drošību citās dalībvalstīs vai Savienībā. Pasākumi nebloķē un neierobežo

pārrobežu jaudas, kas piešķirtas saskaņā ar Komisijas Regulas (ES) 2017/459 noteikumiem.

5. Ja tiek apzināti reģionāli riski, attiecīgās riska grupas dalībvalstis cenšas reģionālajā riska grupā vienoties par krājumu mērķlīmeni reģionā, kas vajadzīgs, lai nodrošinātu, ka identificētais piegādes drošības risks tiek segts saskaņā ar kopīgo risku analīzi.

Attiecīgās riska grupas dalībvalstis cenšas vienoties par kopīgām finansēšanas shēmām pasākumiem, kas veikti saskaņā ar 3. punktu un izvēlēti, pamatojoties uz kopīgo riska izvērtējumu. Izmaksu sadalījums starp dalībvalstīm ir taisnīgs un balstīts uz analīzi, kas veikta saskaņā ar 2. punktu. Ja pasākumu finansē ar nodevu, šo nodevu nepiešķir pārrobežu starpsavienojuma punktiem. Ja dalībvalstis nevar vienoties par kopīgām finanšu shēmām, Komisija var pieņemt juridiski nesaistošus norādījumus par galvenajiem iekļaujamajiem elementiem.

6. Attiecīgās riska grupas dalībvalstis vienojas par kopīgu koordinētu procedūru šā panta 3. punktā minētajā glabātavā uzglabātās gāzes izsūkņēšanai ārkārtas gadījumā, kā noteikts 11. panta 1. punktā. Kopīgā koordinētā procedūra ietver procedūru gāzes izsūkņēšanas gadījumā kā daļu no Komisijas koordinētajām darbībām reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa gadījumā, kā norādīts 12. panta 3. punktā.

7. Pēc iekšējas apspriešanās ar 3. punktā minēto attiecīgo riska grupu, dalībvalstis apspriešanas ar Gāzes koordinācijas grupu. Dalībvalstis informē Gāzes koordinācijas grupu par kopīgas finansēšanas shēmām un 5. un 6. punktā minētajām izsūkņēšanas procedūrām.

8. No 3. punkta izrietošos pasākumus iekļauj riska izvērtējumos un — attiecīgā gadījumā — preventīvas rīcības plānā un ārkārtas rīcības plānā par konkrēto periodu.

7.c pants

ES mēroga riska izvērtējums

Pārejas posmā, proti, sešu mēnešu laikā no šīs regulas spēkā stāšanās dienas visas, dalībvalstis pabeidz esošos kopīgos un valsts mēroga riska izvērtējumus un — attiecīgā gadījumā — preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu, pievienojot papildinājumu, lai izpildītu 7.b panta 2.–6. punkta prasības. Šos atjauninātos plānus publicē un paziņo Komisijai, ievērojot 8. panta 7. punktā noteikto procedūru, un Komisija saskaņā ar 8. panta 8. punkta nosacījumiem izdod ieteikumu, kas attiecīgajai kompetentajai iestādei jāņem vērā, ievērojot 8. panta 9. punktā aprakstīto procedūru.

7.d pants

Stratēģisko krājumu kopīgs iepirkums

1. Kā daļu no preventīviem pasākumiem nolūkā nodrošināt piegādes drošību dalībvalstis var izveidot mehānismu stratēģisko krājumu kopīgam iepirkumam, ko veic pārvades sistēmu operatori.

Mehānismu izstrādā saskaņā ar ES tiesību aktiem un konkurences noteikumiem un tā, lai stratēģiskos krājumus varētu izmantot kā daļu no Komisijas koordinētajām darbībām reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa gadījumā, kā norādīts 12. panta 3. punktā.

Mehānismā var piedalīties visi Savienībā esošie pārvades sistēmu operatori, kuri pēc tā izveides vēlas pievienoties.

2. Iesaistītās dalībvalstis savu nodomu izveidot šādu mehānismu paziņo Komisijai. Paziņojumā iekļauj informāciju, kas vajadzīga, lai novērtētu atbilstību šai regulai, piemēram, par iegādājamās gāzes apjomu, pasākuma ilgumu, iesaistītajiem pārvades sistēmu operatoriem, pārvaldības kārtību, darbības procedūrām un aktivizēšanas nosacījumiem ārkārtas situācijā. Tajā arī norāda gaidāmās izmaksas un ieguvumus.

3. Komisija trīs mēnešu laikā var sniegt atzinumu par paredzētā mehānisma atbilstību šai regulai. Komisija par saņemto paziņojumu informē Gāzes koordinācijas grupu un — attiecīgā gadījumā — ACER. Iesaistītās dalībvalstis maksimāli ņem vērā Komisijas atzinumu.

7.e pants

Ziņojums par stratēģisko krājumu uzglabāšanu un kopīgo iepirkumu

Trīs gadus pēc šīs regulas stāšanās spēkā Komisija sagatavo ziņojumu par 7.b, 7.c un 7.d panta piemērošanu un par pieredzi, ieguvumiem, izmaksām un jebkādiem šķēršļiem, kas radušies, izmantojot stratēģisko krājumu kopīgā iepirkuma iespēju.”;

9) regulas 8. pantu groza šādi:

a) panta 1. punktu svītro;

b) panta 3. punktu aizstāj ar šādu:

“3. 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.”;

10) panta 6. punktā pievieno šādu teikumu:

“Sadarbības priekšlikumā var ietvert brīvprātīgu līdzdalību stratēģisko krājumu kopīgajā iepirkumā, kas minēts 7.c pantā.”;

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), 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 kibernetikas 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 kibernetikas drošību 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, **kā norādīts 7.a panta 1. punktā**, 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) informācija par visām sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistībām, kas saistītas ar gāzes piegādes drošību, **ieskaitot uzglabāšanas jaudas saistības un stratēģiskos krājumus**”;

iii) pievieno šādu i) apakšpunktu:

“i) informācija par kibernetikas pasākumiem, kas norādīti 8. pantā”;

13) regulas 12. panta 3. punktam pievieno šādu d) apakšpunktu:

“d) koordinē darbības saistībā ar stratēģisko krājumu kopīgo iepirkumu, kas minēts 7.c pantā.”;

14) regulas 13. pantu groza šādi:

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

“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 ārpus tirgus 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 (jaunajā) 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.”;

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 2017. gada 1. novembra.”;

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.

↓ 715/2009 (pielāgots)

~~6834.~~ pants

Atcelšana

No ~~2011. gada 3. marta atcel~~ Regulu (EK) Nr. ~~715/2009~~ ~~1775/2005~~ atcel. Atsauces uz atcelto regulu uzskata par atsaucēm uz šo regulu, un tās lasa saskaņā ar atbilstības tabulu II pielikumā.

~~6932.~~ pants

Stāšanās spēkā

↓ Kļūdu labojums, OV L 229,
1.9.2009., 29. lpp. (pielāgots)
⇒ jauns

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

To piemēro no ~~2011. gada 3. marta~~ ⇒ 2023. gada 1. janvāra ⇐

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

*Eiropas Parlamenta vārdā –
priekšsēdētājs*

*Padomes vārdā –
priekšsēdētājs*

TIESĪBU AKTA PRIEKŠLIKUMA FINANŠU PĀRSKATS

1. PRIEKŠLIKUMA/INICIATĪVAS KONTEKSTS

1.1. Priekšlikuma/iniciatīvas nosaukums

1.2. Attiecīgā rīcībpolitikas joma

1.3. Priekšlikums/iniciatīva attiecas uz:

1.4. Mērķi

1.4.1. Vispārīgie mērķi

1.4.2. Konkrētie mērķi

1.4.3. Paredzami rezultāti un ietekme

1.4.4. Snieguma rādītāji

1.5. Priekšlikuma/iniciatīvas pamatojums

1.5.1. Īstermiņā vai ilgtermiņā izpildāmās prasības, to vidū sīki izstrādāts iniciatīvas izpildes grafiks

1.5.2. Savienības iesaistīšanās pievienotā vērtība (tās pamatā var būt dažādi faktori, piemēram, koordinēšanas radītie ieguvumi, juridiskā noteiktība, lielāka rezultativitāte vai komplementaritāte). Šā punkta izpratnē "Savienības iesaistīšanās pievienotā vērtība" ir vērtība, kas veidojas Savienības iesaistīšanās rezultātā un kas papildina vērtību, kura veidotos, ja dalībvalstis rīkotos atsevišķi.

1.5.3. Līdzīgas līdzšinējās pieredzes rezultātā gūtās atziņas

1.5.4. Saderība ar daudzgadu finanšu shēmu un iespējamā sinerģija ar citiem atbilstošiem instrumentiem

1.5.5. Dažādo pieejamo finansēšanas iespēju, to vidū pārdales iespējas, novērtējums

1.6. Priekšlikuma/iniciatīvas ilgums un finansiālā ietekme

1.7. Paredzētie pārvaldības veidi

2. PĀRVALDĪBAS PASĀKUMI

2.1. Uzraudzības un ziņošanas noteikumi

2.2. Pārvaldības un kontroles sistēmas

2.2.1. Ierosināto pārvaldības veidu, finansējuma apgūšanas mehānismu, maksāšanas kārtības un kontroles stratēģijas pamatojums

2.2.2. Informācija par apzinātajiem riskiem un risku mazināšanai izveidoto iekšējās kontroles sistēmu

2.2.3. Kontroles izmaksu lietderības (kontroles izmaksu attiecība pret attiecīgo pārvaldīto līdzekļu vērtību) aplēse un pamatojums un gaidāmā kļūdu riska līmeņa novērtējums (maksājumu izdarīšanas brīdī un slēgšanas brīdī)

2.3. Krāpšanas un pārkāpumu novēršanas pasākumi

3. PRIEKŠLIKUMA/INICIATĪVAS APLĒSTĀ FINANSIĀLĀ IETEKME

3.1. Attiecīgās daudzgadu finanšu shēmas izdevumu kategorijas un budžeta izdevumu pozīcijas

3.2. Priekšlikuma aplēstā finansiālā ietekme uz apropriācijām

3.2.1. Kopsavilkums par aplēsto ietekmi uz darbības apropriācijām

3.2.2. Aplēstais iznākums, ko dos finansējums no darbības apropriācijām

3.2.3. Kopsavilkums par aplēsto ietekmi uz administratīvajām apropriācijām

3.2.4. Saderība ar pašreizējo daudzgadu finanšu shēmu

3.2.5. Trešo personu iemaksas

3.3. Aplēstā ietekme uz ieņēmumiem

TIESĪBU AKTA PRIEKŠLIKUMA FINANŠU PĀRSKATS — AGENTŪRAS

1. PRIEKŠLIKUMA/INICIATĪVAS KONTEKSTS

1.1. Priekšlikuma/iniciatīvas nosaukums

Priekšlikums Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvai attiecībā uz kopīgiem noteikumiem par atjaunīgo gāzu un dabasgāzes iekšējo tirgu un ūdeņraža iekšējo tirgu (pārstrādāta redakcija).

Priekšlikums Eiropas Parlamenta un Padomes Regulai par atjaunīgo gāzu un dabasgāzes iekšējo tirgu un ūdeņraža iekšējo tirgu (pārstrādāta redakcija).

1.2. Attiecīgā rīcībpolitikas joma

Rīcībpolitikas joma: enerģētika

Darbība: Eiropas zaļais kurss

1.3. Priekšlikums attiecas uz:

☒ jaunu darbību

☐ jaunu darbību, pamatojoties uz izmēģinājuma projektu / sagatavošanas darbību²¹

☐ esošas darbības pagarināšanu

☐ vienas vai vairāku darbību apvienošanu ar citu/jaunu darbību

1.4. Mērķi

1.4.1. Vispārīgie mērķi

Eiropas zaļajā kursā un Klimata aktā ir noteikts mērķrādītājs līdz 2050. gadam panākt ES klimatneitralitāti tādā veidā, kas veicina Eiropas konkurētspēju, izaugsmi un nodarbinātību. Tiek lēsts, ka siltumnīcefekta gāzu emisijas 55 % samazināšanas mērķrādītājs nodrošinās atjaunīgo energoresursu īpatsvaru 38 %–40 % robežās. Līdz 2050. gadam gāzveida kurināmie/degvielas turpinās veidot būtisku daļu energoresursu struktūrā, tāpēc būs jāveic gāzes nozares dekarbonizācija, ieviešot uz nākotni vērstu konkurētspējīgu dekarbonizētas gāzes tirgu modeli. Pašreizējā iniciatīva ir daļa no paketes “Gatavi mērķrādītājam 55 %”. Tajā tiek aplūkots gāzu — tostarp ūdeņraža — tirgus modelis. Lai gan tā pati par sevi nenodrošinās dekarbonizāciju, tā novērsīs pašreizējos regulatīvos šķēršļus un radīs apstākļus, lai tas varētu notikt izmaksu ziņā lietderīgā veidā.

1.4.2. Konkrētie mērķi

Turpmāk minētie konkrētie mērķi ir vērsti uz tiem, kas paredzēti noteikumos, saistībā ar kuriem ACER un Enerģētikas ĢD ir vajadzīgi papildu resursi.

Konkrētais mērķis Nr. 1:

izveidot tiesisko regulējumu uz tirgu balstītai ūdeņraža nozares un ūdeņraža tīklu attīstībai.

²¹

Kā paredzēts Finanšu regulas 58. panta 2. punkta a) vai b) apakšpunktā.

Konkrētais mērķis Nr. 2:

uzlabot dabasgāzes pārrobežu tirdzniecības nosacījumus, ņemot vērā atjaunīgo un mazoglekļa gāzu pieaugošo nozīmi, un nodrošināt lielākas tiesības patērētājiem.

Konkrētais mērķis Nr. 3:

nodrošināt, ka tīklu operatoru Eiropas struktūras atbilst ES tiesību aktiem.

1.4.3. Paredzamie rezultāti un ietekme

Norādīt, kāda ir priekšlikuma/iniciatīvas iecerētā ietekme uz labuma guvējiem / mērķgrupām.

Papildu resursi ļaus ACER un Enerģētikas ĢD veikt uzdevumus, kas vajadzīgi, lai izpildītu ES tiesību aktos paredzētās pilnvaras atbilstīgi šā priekšlikuma prasībām.

1.4.4. Snieguma rādītāji

Norādīt, pēc kādiem rādītājiem seko līdzī progresam un sasniegumiem.

Konkrētais mērķis Nr. 1:

attīstīt un kopīgi izmantot ūdeņraža infrastruktūru, iesaistot dažādus tirgus dalībniekus.

Konkrētais mērķis Nr. 2:

reglamentēt atjaunīgo un mazoglekļa gāzu tirdzniecības apjomu un piekļuvi tirgiem (piemēram, tirgotāju apjomus un skaitu, LNG termināļu izmantojuma līmeņus un saņemto gāzu apjomus).

Konkrētais mērķis Nr. 3:

laikus izveidot ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīklu un laikus iekļaut dabasgāzes sadales sistēmas operatorus ES SSO struktūrā.

1.5. Priekšlikuma/iniciatīvas pamatojums

1.5.1. Īstermiņā vai ilgtermiņā izpildāmās prasības, to vidū sīki izstrādāts iniciatīvas izpildes grafiks

Turpmākajā novērtējumā, ciktāl tas attiecas uz ACER, ir ņemtas vērā aplēses par pašreizējo uzdevumu veikšanai vajadzīgajiem resursiem, kas iekļautas pētījumā, kuru nesen veica neatkarīgs konsultants, lai noteiktu vajadzīgos resursus līdzīgiem, bet papildu uzdevumiem, kā arī veiktas korekcijas, lai izvairītos no pārvērtēšanas. Pašreizējo uzdevumu veikšanai norādītie FTE skaitļi ir noapaļotas aplēses par 2023. gadā vajadzīgajiem darbiniekiem, taču ar vispārēju samazinājumu 20 % apmērā, lai ņemtu vērā to, ka ar konsultanta izmantoto metodoloģiju iespējama pārvērtēšana, kā paskaidrots Komisijas 2021. gada 5. oktobra atzinumā C(2021) 7024 par Eiropas Savienības Energoregulatoru sadarbības aģentūras plānošanas dokumenta projektu 2022.–2024. gadam un par ACER pieejamo finanšu resursu un cilvēkresursu pietiekamību. Tādējādi šajā tiesību akta priekšlikuma finanšu pārskatā ir izmantota piesardzīgāka vajadzīgo darbinieku aplēse, nekā izmantoja konsultants.

Lai gan ES lietotājiem piegādātās dabasgāzes apjomi pakāpeniski samazināsies, tuvākajā nākotnē tas nesamazinās ar *ACER* pašreizējiem uzdevumiem saistīto darba slodzi. Piemēram, dabasgāzes tīkla kodeksu ieviešana turpinās neatkarīgi no tīklā transportētajiem apjomiem. Kļūs pat sarežģītāk, ņemot vērā mazoglekļa gāzu pieamaisīšanas pieaugošo nozīmi. Turklāt līdz ar tīra ūdeņraža tīklu un tirgu *ACER* uzdevumu sarakstam tiks pievienots jaunas nozares regulējums.

Konkrētais mērķis Nr. 1: izveidot tiesisko regulējumu uz tirgu balstītai ūdeņraža nozares un ūdeņraža tīklu attīstībai.

— Tāpat kā elektroenerģijas un dabasgāzes gadījumā, lai attīstītu uz tirgu balstītu ūdeņraža nozari, ir vajadzīgi sīkāki noteikumi **tīkla kodeksu vai vadlīniju** veidā. Priekšlikumā ir iekļauti 9 pilnvarojumi pieņemt jaunus ar ūdeņradi saistītus tīkla kodeksus vai vadlīnijas Komisijas regulu veidā.

Pašlaik ir 6 tīkla kodeksi vai vadlīnijas, kas pieņemti kā Komisijas regulas atbilstīgi Gāzes regulai (EK) Nr. 715/2009 vai iekļauti kā šīs regulas pielikumi. Konsultants aplēsa, ka *ACER* to ieviešanai ir nepieciešami 7 *FTE*. Dabasgāzes tīkla kodeksu un vadlīniju izstrādē un ieviešanā gūto pieredzi var izmantot, izstrādājot līdzīgus tīkla kodeksus un vadlīnijas ūdeņraža jomā (piemēram, par jaudas sadali, sadarbību).

Tāpēc tiek lēsts, ka ir vajadzīgi 5 *FTE*, lai izstrādātu un pēc tam ieviestu jaunus tīkla kodeksus un vadlīnijas saistībā ar ūdeņradi. Ņemot vērā ūdeņraža nozares pakāpenisko attīstību, papildu *FTE* ir jāievieš pakāpeniski: 1 *FTE* gadā, sākot no 2023. gada.

— *ACER* arī pieņem lēmumus par izmaksu sadali jaunai pārrobežu ūdeņraža infrastruktūrai un risinājumiem, kas atceļ ierobežojumus ūdeņraža vai citu gāzu atšķirīgās kvalitātes dēļ. Konsultants lēsa, ka *ACER* lēmumam par pārrobežu izmaksu sadalījumu atbilstīgi *TEN-E* regulai Nr. 347/2013, ja dalībvalstu regulatīvās iestādes nevar vienoties, ir nepieciešami aptuveni 3 *FTE* uz 6 mēnešiem un, ja lēmums tiek pārsūdzēts, ir vajadzīgi papildu cilvēkresursi. Tā kā lēmums tiek pieņemts reizi divos gados, tas prasītu 1 papildu *FTE* tajā laikā, kad, palielinoties ūdeņraža un citu gāzu, nevis dabasgāzes, nozīmei, šā lēmuma pieņemšanas pilnvaras varētu tikt aktivizētas (t. i., 2026. gadā).

— *ACER* tirgus uzraudzības pārskatam ir jāpievieno 4. sējums par ūdeņradi (līdztekus sējumiem par elektroenerģijas vairumtirdzniecību, dabasgāzes vairumtirdzniecību un mazumtirdzniecību/patērētājiem), paplašinot *ACER* tirgus uzraudzības darbību jomu. Patlaban pie pašreizējiem trim sējumiem strādā 7–8 *FTE*. Tā kā ūdeņradis būs jauna *ACER* joma, kurā jāizstrādā iekšējās speciālās zināšanas, tiek lēsts, ka pēc priekšlikumu stāšanās spēkā būs nepieciešams 1 papildu *FTE* un, tiklīdz ūdeņraža nozare sāks attīstīties par Eiropas tirgu (t. i., ap 2027. gadu), vēl 1 *FTE*.

— Ņemot vērā ūdeņraža un citu gāzu, nevis fosilās gāzes, pieaugošo nozīmi, **REMIT darbības joma ir jāpaplašina**. Tam kopumā būs nepieciešami 5 papildu *FTE*, t. i., 2 *FTE* no 2024. gada un 3 papildu *FTE*, tiklīdz ūdeņraža tirgus sāks attīstīties, tātad no 2027. gada. Šie 5 *FTE* būs finansējami no maksām.

Konkrētais mērķis Nr. 2: uzlabot dabasgāzes pārrobežu tirdzniecības nosacījumus, ņemot vērā atjaunīgo un mazoglekļa gāzu pieaugošo nozīmi, un nodrošināt lielākas tiesības patērētājiem.

- Ir plānota jauna Komisijas regula par **kiberdrošību**, kas ir līdzvērtīga elektroenerģijas nozares regulai. Ņemot vērā pieredzi, ka *ACER* ir nepieciešams vidēji 1 *FTE* viena tīkla kodeksa vai vadlīniju sagatavošanai, no priekšlikuma spēkā stāšanās brīža kiberdrošībai ir vajadzīgs 1 papildu *FTE*.
- Lai izvairītos no šķērssubsidēšanas, ir jāievieš jauns noteikums, kurā paredzēts, ka tīklu operatori dabasgāzes, ūdeņraža un/vai elektroenerģijas tīklu gadījumā ir jābūt atsevišķām regulētām aktīvu bāzēm. *ACER* tiks uzdots sniegt **tīklu operatoriem un dalībvalstu regulatīvajām iestādēm ieteikumus par aktīvu vērtības noteikšanu un maksu aprēķināšanu tīkla lietotājiem**, kā arī katru otro gadu tos atjaunināt. *ACER* tiks arī uzdots reizi 4 gados publicēt **pētījumu, kurā salīdzināta ES pārvades sistēmu operatoru izmaksu efektivitāte**. Attiecībā uz pašreizējo paraugprakses ziņojumu par pārvades un sadales tarifiem saskaņā ar Elektroenerģijas regulas 2019/943 18. panta 9. punktu konsultants aplēsa 0,4 *FTE* gadā, kas ir nedomāj vairāk nekā pašreizējam ziņojumam par pārslodzēm gāzes starpsavienojuma punktos. Priekšlikumā samazināts minētā pārslodžu ziņojuma sniegšanas biežums — principā no gada uz reizi divos gados. Līdz ar to, sākot ar 2024. gadu, vajadzētu pietikt ar 0,5 papildu *FTE*, lai aptvertu abus jaunus ziņošanas uzdevumus.
- Atspoguļojot pārstrādātās Elektroenerģijas direktīvas (ES) 2019/944 noteikumus, šajā priekšlikumā tiks pastiprināti noteikumi arī attiecībā uz **gāzes patērētājiem**. Šie noteikumi ir jāsaskaņo ar *ACER* spēju uzraudzīt patērētāju tiesības un mazumtirdzniecības tirgus, un tāpēc *ACER* komanda, kas strādā, lai sagatavotu tirgus uzraudzības gada pārskatu, ir jāpastiprina ar 0,5 *FTE*, sākot no brīža, kad dalībvalstīm būs jātransponē minētie noteikumi (t. i., 2024. gadā).

Konkrētais mērķis Nr. 3: nodrošināt, ka tīklu operatoru Eiropas struktūras atbilst ES tiesību aktiem.

- Ar šo priekšlikumu tiek uzlabota gāzes *ENTSO* pārraudzība (atspoguļojot noteikumus, kas saistīti ar *ENTSO-E*), paplašināta ES SSO struktūras darbības joma, iekļaujot dabasgāzes sadales sistēmu operatorus, un izveidots jauns ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkls.

Ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīkla izveide un ES SSO struktūras darbības jomas paplašināšana rada *ACER* maksimālu darba slodzi pirmajā gadā pēc priekšlikuma stāšanās spēkā, kam seko regulāri uzraudzības uzdevumi un iespējamās, lai gan retas, izpildes darbības. Jāpietiek ar 1 *FTE*, kas pēc pirmā gada strādās arī pie galvenā uzraudzības uzdevuma, kas saistīts ar jauno ūdeņraža tīklu operatoru Eiropas tīklu, proti, jaunā Savienības mēroga tīkla attīstības plāna novērtējuma.

Šie papildu *FTE*, kas aprakstīti iepriekš, neietver pieskaitāmos izdevumus. Piemērojot pieskaitāmo izdevumu attiecību aptuveni 25 % apmērā (mazāk nekā pašlaik), ir nepieciešami 5 papildu *FTE*. Iepriekšējos Komisijas atzinumos par *ACER* plānošanas dokumentiem ir paustas šaubas par to, ka *ACER* štatu sarakstā nav iekļauti noteikumi par personālu, kas veic lietvedības un sekretariāta uzdevumus, un ka *ACER* patiešām izmanto pagaidu darbiniekus šādu uzdevumu veikšanai. Tāpēc šiem pieskaitāmajiem *FTE* vajadzētu būt *AST/SC*, lai labotu šo situāciju, neradot papildu slogu ES budžetam, jo tie aizstātu pagaidu darbiniekus.

Kopumā no 21 *FTE* ne vairāk kā 7 *FTE* būtu finansējami no maksām (2 *TA AD*, 3 *CA FG IV* un 2 *TA AST/SC* kā sekretariāta atbalsts divu *REMIT* nodaļu vadītājiem).

Lai gan lielākā daļa papildu darba slodzes ES iestādēm būs *ACER* ietvaros, ūdeņraža nozare, kas pakāpeniski attīstīsies par Eiropas tirgu, kā arī citu gāzu, nevis fosilās gāzes, piegādes pieauguma dēļ arvien sarežģītākais dabasgāzes tīkls un tirgus palielinās arī Enerģētikas ĢD darba slodzi. Piesardzīga aplēse liecina, ka ir nepieciešams 1 papildu *FTE*, lai nodrošinātu stingrāku patērētāju aizsardzības noteikumu pareizu īstenošanu. Raugoties no vairumtirdzniecības aspekta, pašlaik ar gāzu tirgiem (tostarp ar tīkla plānošanu un gāzes kvalitāti) saistīto darbu veic 8 *FTE*. Ar ūdeņradi saistīto noteikumu pievienošana un dabasgāzes nozares pieaugošā sarežģītība prasa darbaspēka daudzuma reizināšanu ar koeficientu 1,5, tātad 4 papildu *FTE*, kas sadalīti nākamajiem gadiem atbilstīgi ūdeņraža nozares attīstībai un pieaugošajai citu gāzu, nevis fosilās gāzes, tirgus daļai.

- 1.5.2. *Savienības iesaistīšanās pievienotā vērtība (tās pamatā var būt dažādi faktori, piemēram, koordinēšanas radītie ieguvumi, juridiskā noteiktība, lielāka rezultativitāte vai komplementaritāte). Šā punkta izpratnē "Savienības iesaistīšanās pievienotā vērtība" ir vērtība, kas veidojas Savienības iesaistīšanās rezultātā un kas papildina vērtību, kura veidotos, ja dalībvalstis rīkotos atsevišķi.*

Pašlaik ES līmenī nav noteikumu, kas regulētu īpašus ūdeņraža tīklus vai tirgus. Ņemot vērā pašreizējos centienus ES un valstu līmenī veicināt atjaunīgā ūdeņraža izmantošanu kā fosilo kurināmo/degvielu aizstājēju, dalībvalstis varētu tikt mudinātas pieņemt noteikumus par īpašas ūdeņraža infrastruktūras transportu valsts līmenī. Tas visā ES rada sadrumstalotas regulatīvās vides risku, kas varētu traucēt valstu ūdeņraža tīklu un tirgu integrāciju, tādējādi kavējot ūdeņraža pārrobežu tirdzniecību vai atturot no tās.

Ūdeņraža infrastruktūras noteikumu saskaņošana vēlākā posmā (t. i., pēc valsts tiesību aktu pieņemšanas) palielinātu administratīvo slogu dalībvalstīm un paaugstinātu regulatīvās izmaksas un nenoteiktību uzņēmumiem, jo īpaši attiecībā uz ilgtermiņa investīcijām ūdeņraža ražošanā un transporta infrastruktūrā.

ES līmeņa tiesiskā regulējuma izveide īpašiem ūdeņraža tīkliem un tirgiem veicinātu valstu ūdeņraža tirgu un tīklu integrāciju un starpsavienojumu. ES līmeņa noteikumi par šādu īpašu ūdeņraža tīklu plānošanu, finansēšanu un darbību potenciālajiem investoriem šā veida ilgtermiņa infrastruktūrā radītu ilgtermiņa paredzamību, jo īpaši attiecībā uz pārrobežu starpsavienojumiem (uz kuriem pretējā gadījumā varētu attiekties dažādi un potenciāli atšķirīgi valsts tiesību akti).

Runājot par biometānu, bez iniciatīvas ES līmenī, visticamāk, līdz 2030. gadam joprojām pastāvētu regulējuma juceklis attiecībā uz piekļuvi vairumtirdzniecības tirgiem, savienojuma pienākumiem un PSO un SSO koordinācijas pasākumiem. Tāpat bez zināmas saskaņošanas ES līmenī atjaunīgo un mazoglekļa gāzu ražotāji saskarsies ar ļoti atšķirīgām savienojuma un ievades izmaksām visā ES, kā rezultātā radīsies nevienlīdzīgi konkurences apstākļi.

Bez turpmākiem tiesību aktiem ES līmenī dalībvalstis turpinātu piemērot atšķirīgus gāzes kvalitātes standartus un noteikumus par ūdeņraža piemaisīšanas daudzumiem, riskējot ar pārrobežu plūsmas ierobežojumiem un tirgus segmentāciju. Gāzes kvalitātes standartus arī

turpmāk galvenokārt noteiktu dabasgāzes kvalitātes parametri, ierobežojot atjaunīgo gāzu integrāciju tīklā.

Visi šie aspekti, visticamāk, samazinātu pārrobežu tirdzniecību ar atjaunīgām gāzēm, ko varētu kompensēt lielāks fosilās gāzes imports. *LNG* termināļu izmantošana un imports joprojām varētu būt saistīti tikai ar fosilo gāzi, neskatoties uz to, ka *LNG* termināļu pielāgošana nebūtu nepieciešama, ja būtu pieejams konkurētspējīgs biometāns vai sintētiskais metāns no ārpussavienības avotiem.

1.5.3. *Līdzīgas līdzšinējās pieredzes rezultātā gūtās atziņas*

Pieredze ar iepriekšējiem tiesību aktu priekšlikumiem ir parādījusi, ka *ACER* personāla vajadzības parasti tiek novērtētas par zemu. Tas jo īpaši attiecas uz gadījumiem, kad tiesību aktos ir iekļauti pilnvarojuma noteikumi sīkāku tehnisko noteikumu — piemēram, Elektroenerģijas regulā (ES) 2019/943 paredzēto tīkla kodeksu un vadlīniju, — pieņemšanai. Lai neatkārtotos pieredze saistībā ar 2009. gada trešo iekšējā tirgus paketi, kad personāla komplektēšanas vajadzību nepietiekama novērtēšana izraisīja darbinieku strukturālu trūkumu (pilnībā atrisināts, sākot tikai ar ES budžetu 2022. gadam), šā priekšlikuma gadījumā personāla komplektēšanas vajadzības tiek lēstas vairākus gadus uz priekšu un tiek ņemta vērā iespējamā turpmākā attīstība, piemēram, pilnvarojumu izmantošana.

1.5.4. *Saderība ar daudzgadu finanšu shēmu un iespējamā sinerģija ar citiem atbilstošiem instrumentiem*

Šī iniciatīva ir iekļauta Komisijas 2021. gada darba programmā (COM(2020) 690 final) kā daļa no Eiropas zaļā kursa un paketes “Gatavi mērķrādītājam 55 %” un veicinās to, lai tiktu sasniegti Eiropas Klimata aktā noteiktie mērķrādītāji līdz 2030. gadam samazināt siltumnīcefekta gāzu emisiju vismaz par 55 %, salīdzinot ar 1990. gadu, un ES mērķis līdz 2050. gadam sasniegt klimatneitralitāti.

1.5.5. *Dažādo pieejamo finansēšanas iespēju, to vidū pārdales iespējas, novērtējums*

FTE ir nepieciešami jaunu uzdevumu veikšanai, tā kā pašreizējie uzdevumi tuvākajā nākotnē nesamazināsies: ūdeņraža nozare attīstīsies paralēli tam, ka turpināsies dabasgāzes sistēmas izmantošana, kura kļūs pat sarežģītāka, jo arvien vairāk tiek izmantoti citi metāna avoti, nevis fosilā gāze. Tādējādi pārdales neatrisinātu papildu personāla komplektēšanas vajadzības.

Ciktāl tas juridiski iespējams, papildu *FTE* tiks finansēti no pašreizējās maksas shēmas, kas *REMIT* paredzēta *ACER* uzdevumiem.

1.6. Priekšlikuma/iniciatīvas ilgums un finansiālā ietekme

☐ **Ierobežots ilgums**

- ☐ Priekšlikuma/iniciatīvas darbības laiks: [DD.MM.]GGGG.–[DD.MM.]GGGG.
- ☐ Finansiālā ietekme no GGGG. gada līdz GGGG. gadam

☒ **Beztermiņa**

- Īstenošana ar uzsākšanas periodu no GGGG. gada līdz GGGG. gadam,
- pēc kura turpinās normāla darbība.

1.7. Paredzētie pārvaldības veidi²²

☒ Komisijas īstenota **tieša pārvaldība**:

- ☐ ko veic izpildaģentūras.

☐ **Dalīta pārvaldība** kopā ar dalībvalstīm

☒ **Netieša pārvaldība**, uzticot budžeta izpildes uzdevumus:

- ☐ starptautiskām organizācijām un to aģentūrām (precizēt),
- ☐ EIB un Eiropas Investīciju fondam,

☒ Finanšu regulas 70. un 71. pantā minētajām struktūrām,

- ☐ publisko tiesību subjektiem,
- ☐ privāttiesību subjektiem, kas veic sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju uzdevumus, tādā mērā, kādā tiem ir pienācīgas finanšu garantijas,
- ☐ dalībvalstu privāttiesību subjektiem, kuriem ir uzticēta publiskā un privātā sektora partnerības īstenošana un kuri sniedz pienācīgas finanšu garantijas,
- ☐ personām, kurām, ievērojot LES V sadaļu, uzticēts īstenot konkrētas KĀDP darbības un kuras ir noteiktas attiecīgajā pamataktā.

Piezīmes

²² Sīkāku informāciju par pārvaldības veidiem un atsauces uz Finanšu regulu skatīt *BudgWeb* tīmekļa vietnē: <https://myintracomm.ec.europa.eu/budgweb/EN/man/budgmanag/Pages/budgmanag.aspx>.

2. PĀRVALDĪBAS PASĀKUMI

2.1. Uzraudzības un ziņošanas noteikumi

Norādīt biežumu un nosacījumus.

Saskaņā ar savu finanšu regulējumu *ACER* plānošanas dokumenta kontekstā ir jānodrošina gada darba programma, iekļaujot informāciju gan par finanšu resursiem, gan cilvēkresursiem katrai veiktajai darbībai.

ACER katru mēnesi ziņo Enerģētikas ĢD par budžeta izpildi, tostarp par saistībām un maksājumiem atbilstīgi budžeta sadaļām, kā arī par brīvo darbvieta rādītājiem atbilstīgi personāla veidam.

Turklāt Enerģētikas ĢD ir tieši pārstāvēts *ACER* pārvaldības struktūrās. Ar savu pārstāvju starpniecību Administratīvajā valdē Enerģētikas ĢD katrā tās sanāksmē gada laikā tiks informēts par budžeta izlietojumu un štatū sarakstu.

Visbeidzot, arī saskaņā ar finanšu noteikumiem uz *ACER* attiecas ikgadējas prasības ziņot par darbībām un resursu izlietojumu, izmantojot Administratīvo valdi un tās gada darbības pārskatu.

Enerģētikas ĢD tieši īstenotie uzdevumi (tostarp ziņošana par rezultātiem, izmantojot Enerģētikas ĢD gada darbības pārskatu), tiks veikti saskaņā ar ikgadējo plānošanas un uzraudzības ciklu, kas ieviests Komisijā un izpildaģentūrās.

2.2. Pārvaldības un kontroles sistēmas

2.2.1. *Ierosināto pārvaldības veidu, finansējuma apgušanas mehānismu, maksāšanas kārtības un kontroles stratēģijas pamatojums*

Lai gan *ACER* būs jāiegūst jaunas speciālās zināšanas, tomēr izmaksu ziņā lietderīgāk ir šajā priekšlikumā paredzētos jaunus uzdevumus piešķirt tādai aģentūrai, kas jau veic līdzīgus uzdevumus.

Enerģētikas ĢD izstrādāja kontroles stratēģiju, kas ļauj pārvaldīt attiecības ar *ACER* un kas ir daļa no Komisijas 2017. gada iekšējās kontroles sistēmas. *ACER* pārskatīja un pieņēma savu iekšējās kontroles sistēmu 2018. gada decembrī.

2.2.2. *Informācija par apzinātajiem riskiem un risku mazināšanai izveidoto iekšējās kontroles sistēmu*

Galvenais risks ir nepareizas aplēses par darba slodzi, ko rada šis priekšlikums, ņemot vērā, ka tā mērķis ir nodrošināt atvieglotu tiesisko regulējumu *ex ante*, nevis *ex post* pēc valstu pieeju izveides un jaunu dalībnieku un jaunu kurināmo/degvielu (ūdeņraža un citu “alternatīvo gāzu”) parādīšanās enerģētikas nozarē. Šis risks ir jāpieņem, jo, kā liecina pieredze, ja sākotnējā priekšlikumā nav iekļautas papildu resursu vajadzības, vēlāk šo situāciju ir ļoti grūti labot.

Tas, ka priekšlikumā ir iekļauti vairāki jauni uzdevumi, šo risku mazina, jo, lai gan dažu turpmāko uzdevumu darba slodze var būt nepietiekami novērtēta, citu uzdevumu darba slodze var būt pārvērtēta, dodot iespēju varbūtējai turpmākai pārdalei.

2.2.3. *Kontroles izmaksu lietderības (kontroles izmaksu attiecība pret attiecīgo pārvaldīto līdzekļu vērtību) aplēse un pamatojums un gaidāmā kļūdu riska līmeņa novērtējums (maksājumu izdarīšanas brīdī un slēgšanas brīdī)*

Gaidāms, ka papildu uzdevumu iekļaušana pašreizējā ACER pilnvarā neradīs īpašus papildu kontroles pasākumus ACER, tāpēc kontroles izmaksu attiecība pret pārvaldīto līdzekļu vērtību paliks nemainīga. Tāpat uzdevumi, kas uzticēti Enerģētikas ĢD, nebūs par iemeslu papildu kontroles pasākumiem vai kontroles izmaksu attiecības izmaiņām.

2.3. Krāpšanas un pārkāpumu novēršanas pasākumi

Norādīt pašreizējos vai plānotos novēršanas pasākumus un citus pretpasākumus, piemēram, krāpšanas apkarošanas stratēģijā iekļautos pasākumus.

ACER piemēro decentralizēto ES aģentūru krāpšanas apkarošanas principus atbilstīgi Komisijas pieejai.

ACER 2019. gada martā pieņēma jaunu krāpšanas apkarošanas stratēģiju, atceļot ACER Administratīvās valdes Lēmumu 13/2014. Jaunā stratēģija, kas aptver trīs gadu periodu, pamatojas uz šādiem elementiem: ikgadējs riska novērtējums, interešu konfliktu novēršana un pārvaldība, iekšējie noteikumi par trauksmes celšanu, sensitīvo funkciju pārvaldības politika un procedūra, kā arī ar ētiku un godprātību saistītie pasākumi.

Enerģētikas ĢD 2020. gadā arī pieņēma pārskatītu krāpšanas apkarošanas stratēģiju. Enerģētikas ĢD krāpšanas apkarošanas stratēģijas pamatā ir Komisijas stratēģija krāpšanas apkarošanai, īpašs riska novērtējums, kas veikts iekšēji, lai noteiktu pret krāpšanu visneaizsargātākās jomas, un jau ieviestie kontroles pasākumi un darbības, kas vajadzīgas, lai uzlabotu Enerģētikas ĢD spēju nepieļaut, atklāt un novērst krāpšanas gadījumus.

Gan ACER regula, gan publiskajam iepirkumam piemērojamie līguma noteikumi nodrošina, ka Komisijas dienesti, tostarp OLAF, var veikt revīzijas un pārbaudes uz vietas, izmantojot OLAF ieteiktos standarta noteikumus.

3. PRIEKŠLIKUMA/INICIATĪVAS APLĒSTĀ FINANSIĀLĀ IETEKME

3.1. Attiecīgās daudzgadu finanšu shēmas izdevumu kategorijas un budžeta izdevumu pozīcijas

- Pašreizējās budžeta pozīcijas

(sarindotas pa daudzgadu finanšu shēmas izdevumu kategorijām un budžeta pozīcijām)

Daudzgadu finanšu shēmas izdevumu kategorija	Budžeta pozīcija	Izdevumu veids	Iemaksas			
	Nr.	Dif./nedif. 23	no EBTA valstīm ²⁴	no kandidātvalstīm ²⁵	no trešām valstīm	Finanšu regulas 21. panta 2. punkta b) apakšpunkta nozīmē
02	02 10 06 un 02 03 02	Dif./	JĀ/NĒ	JĀ/NĒ	JĀ/NĒ	JĀ/NĒ

- Jaunveidojamās budžeta pozīcijas

(sarindotas pa daudzgadu finanšu shēmas izdevumu kategorijām un budžeta pozīcijām)

Daudzgadu	Budžeta pozīcija	Izdevumu	Iemaksas
-----------	------------------	----------	----------

²³ Dif. — diferencētās apropriācijas, nedif. — nediferencētās apropriācijas.

²⁴ EBTA — Eiropas Brīvās tirdzniecības asociācija.

²⁵ Kandidātvalstis un attiecīgā gadījumā potenciālās kandidātvalstis no Rietumbalkāniem.

finanšu shēmas izdevumu kategorija		veids				
	Nr.	Dif./nedif.	no EBTA valstīm	no kandidātval stīm	no trešām valstīm	Finanšu regulas 21. panta 2. punkta b) apakšpunkta nozīmē
	[XX.YY.YY.YY]		JĀ/NĒ	JĀ/NĒ	JĀ/NĒ	JĀ/NĒ

3.2. Aplēstā ietekme uz izdevumiem

3.2.1. Kopsavilkums par aplēsto ietekmi uz izdevumiem

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

Daudzgažu finanšu shēmas izdevumu kategorija	2	Eiropas stratēģiskās investīcijas: Energoregulatoru sadarbības aģentūra (ACER)
---	----------	--

ACER			Gads 2023	Gads 2024	Gads 2025	Gads 2026	Gads 2027	KOPĀ
1. sadaļa.	Saistības	(1)	0,690	0,994	1,380	1,614	1,918	6,596
	Maksājumi	(2)	0,690	0,994	1,380	1,614	1,918	6,596
2. sadaļa.	Saistības	(1a)						
	Maksājumi	(2a)						
3. sadaļa.	Saistības	(3a)						
	Maksājumi	(3b)						
ACER apropriācijas KOPĀ	Saistības	= 1 + 1a + 3 a	0,690	0,994	1,380	1,614	1,918	6,596
	Maksājumi	= 2 + 2a + 3b	0,690	0,994	1,380	1,614	1,918	6,596

Daudzgažu finanšu shēmas izdevumu kategorija	7	“Administratīvie izdevumi”
--	---	----------------------------

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

		Gads 2023	Gads 2024	Gads 2025	Gads 2026	Gads 2027	KOPĀ
ENER ĢD							
• Cilvēkresursi		0,152	0,304	0,304	0,456	0,760	1,976
• Citi administratīvie izdevumi							
ENER ĢD KOPĀ	Apropriācijas						

Daudzgažu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJAS apropriācijas KOPĀ	(Saistību summa maksājumu summa) =	0,152	0,304	0,304	0,456	0,760	1,976
---	---------------------------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

		Gads 2023	Gads 2024	Gads 2025	Gads 2026	Gads 2027	KOPĀ
Daudzgažu finanšu shēmas 1.–7. IZDEVUMU KATEGORIJAS apropriācijas KOPĀ	Saistības	0,842	1,298	1,684	2,070	2,678	8,572
	Maksājumi	0,842	1,298	1,684	2,070	2,678	8,572

3.2.2. Aplēstā ietekme uz ACER apropriācijām

- ☒ Priekšlikums/iniciatīva neparedz izmantot darbības apropriācijas
- ☐ Priekšlikums/iniciatīva paredz izmantot darbības apropriācijas šādā veidā:

Saistību apropriācijas miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

Norādīt mērķus un iznākumus			Gads N		Gads N+1		Gads N+2		Gads N+3		Norādīt tik gadu, cik nepieciešams ietekmes ilguma atspoguļošanai (sk. 1.6. punktu)						KOPĀ	
	IZNĀKUMI																	
	↓	Veids 26	Vidējā s izmak sas	Daudzums	Izmak sas	Daudzums	Izmak sas	Daudzums	Izmak sas	Daudzums	Izmak sas	Daudzums	Izma ksas	Daudzums	Izmak sas	Daudzums	Izmak sas	Kopēj ais daudz ums
KONKRĒTAIS MĒRĶIS Nr. 1 ²⁷ ...																		
— Iznākums																		
— Iznākums																		
— Iznākums																		
Starpsumma — konkrētais mērķis Nr. 1																		
KONKRĒTAIS MĒRĶIS Nr. 2 ...																		
— Iznākums																		
Starpsumma — konkrētais mērķis Nr. 2																		
KOPĒJĀS IZMAKSAS																		

²⁶ Iznākumi ir attiecīgie produkti vai pakalpojumi (piemēram, finansēto studentu apmaiņu skaits, uzbūvēto ceļu garums kilometros utt.).

²⁷ Konkrētie mērķi, kas norādīti 1.4.2. punktā “Konkrētie mērķi...”.

3.2.3. Aplēstā ietekme uz ACER cilvēkresursiem

3.2.3.1. Kopsavilkums

- ☐ Priekšlikums/iniciatīva neparedz izmantot administratīvās apropriācijas
- ☒ Priekšlikums/iniciatīva paredz izmantot administratīvās apropriācijas šādā veidā:

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

	Gads 2023	Gads 2024	Gads 2025	Gads 2026	Gads 2027	KOPĀ
--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	------

Pagaidu darbinieki (<i>AD</i> kategorija)	0,456	0,760	0,912	1,064	1,216	4,408
Pagaidu darbinieki (<i>AST</i> kategorija)						
Pagaidu darbinieki (<i>AST/SC</i> kategorija)	0,152	0,152	0,304	0,304	0,456	1,368
Līgumdarbinieki	0,082	0,082	0,164	0,246	0,246	0,820
Norīkotie valstu eksperti						

KOPĀ	0,690	0,994	1,380	1,614	1,918	6,596
-------------	-------	-------	-------	-------	-------	--------------

Personāla vajadzības (*FTE*):

	Gads 2023	Gads 2024	Gads 2025	Gads 2026	Gads 2027	KOPĀ
--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	------

Pagaidu darbinieki (<i>AD</i> kategorija)	3	6	7	8	10	10
Pagaidu darbinieki (<i>AST</i> kategorija)						
Pagaidu darbinieki (<i>AST/SC</i> kategorija)	1	2	3	4	5	5
Līgumdarbinieki (<i>FG IV</i>)	1	2	3	3	6	6
Norīkotie valstu eksperti						

KOPĀ	5	10	13	15	21	21
------	---	----	----	----	----	----

Personāls, kas tiek finansēts no ES ieguldījuma²⁸:

	Gads 2023	Gads 2024	Gads 2025	Gads 2026	Gads 2027	KOPĀ
--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	------

Pagaidu darbinieki (<i>AD</i> kategorija)	3	5	6	7	8	8
Pagaidu darbinieki (<i>AST</i> kategorija)						
Pagaidu darbinieki (<i>AST/SC</i> kategorija)	1	1	2	2	3	3
Līgumdarbinieki (<i>FG IV</i>)	1	1	2	3	3	3
Norīkotie valstu eksperti						

KOPĀ	5	7	10	12	14	14
------	---	---	----	----	----	----

²⁸

Katru gadu saskaņā ar Komisijas Lēmuma (ES) 2020/2152 3. panta 1. punktu *ACER* nosaka, kuras izmaksas, tostarp personāla izmaksas, ir attiecināmās izmaksas, kas finansējamas no maksām, un uzrāda rezultātus plānošanas dokumenta projektā. Saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 20. pantu Komisija sniedz atzinumu par *ACER* plānošanas dokumenta projektu, tostarp par Aģentūras priekšlikumiem attiecībā uz to, kuras izmaksas ir uzskatāmas par tādām, kas finansējamas no maksām, un par iespēju tādējādi samazināt slogu uz ES budžetu.

Plānotais *FTE* darbā pieņemšanas datums ir attiecīgā gada 1. janvāris.

3.2.3.2. Aplēstās cilvēkresursu vajadzības atbildīgajam ĢD

- ☐ Priekšlikums/iniciatīva neparedz izmantot cilvēkresursus.
- ☒ Priekšlikums/iniciatīva paredz izmantot cilvēkresursus šādā veidā:

Aplēse izsakāma veselos skaitļos (vai maksimāli ar vienu zīmi aiz komata)

	Gads 2023	Gads 2024	Gads 2025	Gads 2026	Gads 2027
• Štatu sarakstā ietvertās amata vietas (ierēdņi un pagaidu darbinieki)					
20 01 02 01 un 20 01 02 02 (galvenā mītne un Komisijas pārstāvniecības)	1	2	2	3	5
20 01 02 03 (delegācijas)					
01 01 01 01 (netiešā pētniecība)					
10 01 05 01 (tiešā pētniecība)					
• Ārštata darbinieki (izsakot ar pilnslodzes ekvivalentu FTE)²⁹					
20 02 01 (AC, END, INT, ko finansē no vispārīgajām apropriācijām)					
20 02 03 (AC, AL, END, INT un JED delegācijās)					
Budžeta pozīcijas (norādīt) ³⁰	— galvenajā mītnē ³¹				
	— delegācijās				
01 01 01 02 (AC, END, INT — netiešā pētniecība)					
10 01 05 02 (AC, END, INT — tiešā pētniecība)					
Citas budžeta pozīcijas (norādīt)					
KOPĀ	1	2	2	3	5

Tie ir jauni uzdevumi, kuru veikšanai Enerģētikas ĢD pašlaik nav norīkots personāls. Nepieciešamie cilvēkresursi varētu tikt nodrošināti, izmantojot darbiniekus, kas ir pārgrupēti attiecīgajā ĢD, vajadzības gadījumā izmantojot arī vadošajam ĢD gada budžeta sadales procedūrā piešķirtos papildu resursus un ņemot vērā budžeta ierobežojumus.

²⁹ AC — līgumdarbinieki, AL — vietējie darbinieki, END — norīkoti valsts eksperti, INT — aģentūru darbinieki, JED — jaunākie eksperti delegācijās.

³⁰ Ārštata darbiniekiem paredzēto maksimālo summu finansē no darbības apropriācijām (kādreizējām BA pozīcijām).

³¹ Galvenokārt ES kohēzijas politikas fondiem, Eiropas Lauksaimniecības fondam lauku attīstībai (ELFLA) un Eiropas Jūrlietu, zvejniecības un akvakultūras fondam (EJZAF).

3.2.4. Saderība ar pašreizējo daudzgadu finanšu shēmu

- ☐ Priekšlikums/iniciatīva atbilst kārtējai daudzgadu finanšu shēmai
- ☒ Pieņemot priekšlikumu/iniciatīvu, jāpārplāno attiecīgā izdevumu kategorija daudzgadu finanšu shēmā

Aprakstīt, kas jāpārplāno, norādot attiecīgās budžeta pozīcijas un atbilstošās summas.

- Iniciatīvas “Gatavi mērķrādītājam 55 %” netika ņemtas vērā, aprēķinot daudzgadu finanšu shēmas (DFS) izdevumu kategorijas. Tā kā šī konkrētā iniciatīva ir jauna, tās vajadzībām būs jāpārplāno gan ACER ieguldījuma pozīcija, gan pozīcija, kas atbalstīs papildu darbu Enerģētikas ĢD. Ciktāl ACER papildu cilvēkresursu ietekmi uz budžetu nevar segt no maksām vai pašreizējā ES ieguldījuma, to segs, pārdalot līdzekļus no citām budžeta pozīcijām, ko pārvalda Enerģētikas ĢD saistībā ar papildu FTE, ko nefinansē no maksas, jo īpaši no Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (EISI) Enerģētikas programmas budžeta pozīcijas 02 03 02, tomēr neradot precedentu EISI līdzekļu izmantošanai.
- ☐ Pieņemot priekšlikumu/iniciatīvu, jāpiemēro elastības instruments vai jāpārskata daudzgadu finanšu shēma³²

Paskaidrot, kas jādara, norādot attiecīgās izdevumu kategorijas, budžeta pozīcijas un atbilstošās summas.

3.2.5. Trešo personu iemaksas

- Priekšlikums/iniciatīva neparedz trešo personu līdzfinansējumu
- Priekšlikums/iniciatīva paredz līdzfinansējumu atbilstoši šādai aplēsei:

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

	Gads N	Gads N+1	Gads N+2	Gads N+3	Norādīt tik gadu, cik nepieciešams ietekmes ilguma atspoguļošanai (sk. 1.6. punktu)			Kopā
Norādīt līdzfinansētāju struktūru								
Līdzfinansētās apropriācijas KOPĀ								

³² Sk. 12. un 13. pantu Padomes Regulā (ES, Euratom) 2020/2093 (2020. gada 17. decembris), ar ko nosaka daudzgadu finanšu shēmu 2021.–2027. gadam.

3.3. **Aplēstā ietekme uz ieņēmumiem**

- **X** Priekšlikums/iniciatīva finansiāli neietekmē ieņēmumus.
- ☐ Priekšlikums/iniciatīva finansiāli ietekmē:
 - ☐ pašu resursus
 - ☐ citus ieņēmumus
 - ☐ atzīmēt, ja ieņēmumi ir piešķirti izdevumu pozīcijām

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

Budžeta pozīcija:	ieņēmumu	Kārtējā finanšu gadā pieejamās apropriācijas	Priekšlikuma/iniciatīvas ietekme ³³						
			Gads N	Gads N+1	Gads N+2	Gads N+3	Norādīt tik gadu, cik nepieciešams ietekmes ilguma atspoguļošanai (sk. 1.6. punktu)		
..... pants									

Attiecībā uz piešķirtajiem ieņēmumiem norādīt attiecīgās budžeta izdevumu pozīcijas.

Norādīt, pēc kādas metodes aprēķināta ietekme uz ieņēmumiem.

³³ Norādītajām tradicionālo pašu resursu (muitas nodokļi, cukura nodevas) summām jābūt neto summām, t. i., bruto summām, no kurām atskaitītas iekasēšanas izmaksas 20 % apmērā.

PIELIKUMS
dokumentam TIESĪBU AKTA PRIEKŠLIKUMA FINANŠU
PĀRSKATS

Priekšlikuma/iniciatīvas nosaukums:

Gāzes regula (tostarp, grozījumi *ACER* regulā)

1. VAJADZĪGO CILVĒKRESURSU SKAITS UN IZMAKSAS

2. CITU ADMINISTRATĪVO IZDEVUMU IZMAKSAS

3. KOPĒJĀS ADMINISTRATĪVĀS IZMAKSAS

4. IZMAKSU APRĒĶINĀŠANAI IZMANTOTĀS METODES

4.1. CILVĒKRESURSI

4.2. CITI ADMINISTRATĪVIE IZDEVUMI

Sākot starpdienestu apspriešanos, šis pielikums jāpievieno tiesību akta finanšu pārskatam.

Datu tabulas tiek izmantotas par avotu tiesību akta priekšlikuma finanšu pārskatā iekļautajām tabulām. Tās paredzētas tikai un vienīgi Komisijas iekšējai lietošanai.

1. Vajadzīgo cilvēkresursu skaits un izmaksas

☐ Priekšlikumam/iniciatīvai nav vajadzīgi cilvēkresursi.

☒ Priekšlikums/iniciatīva paredz izmantot cilvēkresursus šādā veidā:

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

Daudz gadu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJA		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030	
		FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas
• Štatu sarakstā ietvertās amata vietas (ierēdņi un pagaidu darbinieki)																	
20 01 02 01 — galvenā mītne un pārstāvniecības	AD	1	0,152	2	0,304	2	0,304	3	0,456	5	0,760						
	AST																
20 01 02 03 — Savienības delegācijas	AD																
	AST																
• Ārštata darbinieki ³⁴																	
20 02 01 un 20 02 02 — ārštata darbinieki — galvenā mītne un pārstāvniecības	AC																
	END																
	INT																
20 02 03 — ārštata darbinieki — Savienības delegācijas	AC																
	AL																
	END																

³⁴ AC — līgumdarbinieki, AL — vietējie darbinieki, END — norīkotie valstu eksperti, INT — aģentūru darbinieki, JED — jaunākie eksperti delegācijās.

	INT																
	JED																
Citas budžeta pozīcijas, kas saistītas ar cilvēkresursiem (norādīt)																	
Starpsumma cilvēkresursiem — 7. IZDEVUMU KATEGORIJA		1	0,152	2	0,304	2	0,304	3	0,456	5	0,760						

Tie ir jauni uzdevumi, kuru veikšanai Enerģētikas ĢD pašlaik nav norīkots personāls. Nepieciešamie cilvēkresursi varētu tikt nodrošināti, izmantojot darbiniekus, kas ir pārgrupēti attiecīgajā ĢD, vajadzības gadījumā izmantojot arī vadošajam ĢD gada budžeta sadales procedūrā piešķirtos papildu resursus un ņemot vērā budžeta ierobežojumus.

Ārpus daudzgadu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJAS		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030	
		FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas	FTE	Apropriācijas
• Štatu sarakstā ietvertās amata vietas (ierēdņi un pagaidu darbinieki)																	
01 01 01 01 netiešā pētniecība ³⁵	AD																
	AST																
01 01 01 11 tiešā pētniecība Cita (norādīt)																	
• Ārštata darbinieki ³⁶																	
Ārštata	— galvenajā	AC															

35

Izvēlēties attiecīgo budžeta pozīciju vai vajadzības gadījumā norādīt citu; ja ir skartas vairākas budžeta pozīcijas, personāls būtu jādiferencē katrā attiecīgajā budžeta pozīcijā.

36

AC — līgumdarbinieki, AL — vietējie darbinieki, END — norīkoti valsts eksperti, INT — aģentūru darbinieki, JED — jaunākie eksperti delegācijās.

darbinieki no darbības apropriācijām (kādreizējās BA pozīcijas).	mītnē	END															
		INT															
	— Savienības delegācijās	AC															
		AL															
		END															
		INT															
		JED															
01 01 01 02 netiešā pētniecība		AC															
01 01 01 12 tiešā pētniecība		END															
Cita (norādīt) ³⁷		INT															
Citas budžeta pozīcijas, kas saistītas ar cilvēkresursiem (norādīt)																	
Starpsumma cilvēkresursiem — ārpus 7. IZDEVUMU KATEGORIJAS																	
Kopā cilvēkresursi (visas DFS izdevumu kategorijas)		1	0,152	2	0,304	2	0,304	3	0,456	5	0,760						

Tie ir jauni uzdevumi, kuru veikšanai Enerģētikas ĢD pašlaik nav norīkots personāls. Nepieciešamie cilvēkresursi varētu tikt nodrošināti, izmantojot darbiniekus, kas ir pārgrupēti attiecīgajā ĢD, vajadzības gadījumā izmantojot arī vadošajam ĢD gada budžeta sadales procedūrā piešķirtos papildu resursus un ņemot vērā budžeta ierobežojumus.

³⁷

Izvēlēties attiecīgo budžeta pozīciju vai vajadzības gadījumā norādīt citu; ja ir skartas vairākas budžeta pozīcijas, personāls būtu jādiferencē katrā attiecīgajā budžeta pozīcijā.

2. Citu administratīvo izdevumu izmaksas

X Priekšlikums/iniciatīva neparedz izmantot administratīvās apropriācijas

□ Priekšlikums/iniciatīva paredz izmantot administratīvās apropriācijas šādā veidā:

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

Daudzgažu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJA	N gads ³⁸	N+1 gads	N+2 gads	N+3 gads	N+4 gads	N+5 gads	N+7 gads	Kopā
<u>Galvenajā mītnē vai ES teritorijā:</u>								
20 02 06 01 — komandējumu un reprezentācijas izmaksas								
20 02 06 02 — konferenču un sanāksmju izmaksas								
20 02 06 03 — komitejas ³⁹								
20 02 06 04 — pētījumi un apspriedes								
20 04 — IT izdevumi (uzņēmumu) ⁴⁰								
Citas budžeta pozīcijas, kas nav saistītas ar cilvēkresursiem (<i>vajadzības gadījumā norādīt</i>)								
<u>Savienības delegācijās</u>								
20 02 07 01 — komandējumi, konferences un reprezentācijas izmaksas								

³⁸ N gads ir gads, kurā priekšlikumu/iniciatīvu sāk īstenot. Aizstāt "N" ar paredzēto pirmo īstenošanas gadu (piemēram, 2021. gadu). Tas pats attiecas uz turpmākajiem gadiem.

³⁹ Norādīt komitejas veidu un grupu, pie kuras tā pieder.

⁴⁰ Vajadzīgs DIGIT ĢD IT ieguldījumu grupas atzinums (sk. IT finansēšanas pamatnostādnes, C(2020) 6126 final, 10.9.2020., 7. lpp.).

20 02 07 02 — darbinieku kvalifikācijas celšana								
20 03 05 — infrastruktūra un loģistika								
Citas budžeta pozīcijas, kas nav saistītas ar cilvēkresursiem (<i>vajadzības gadījumā norādīt</i>)								
Starpsumma — citi — daudzgadu finanšu shēmas								
7. IZDEVUMU KATEGORIJA								

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

Ārpus daudzgadu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJAS	N gads ⁴¹	N+1 gads	N+2 gads	N+3 gads	N+4 gads	N+5 gads	N+7 gads	Kopā
Izdevumi tehniskai un administratīvai palīdzībai (<i>neietverot</i> ārštata darbiniekus) no darbības apropriācijām (kādreizējās BA pozīcijas):								
— galvenajā mītnē								
— Savienības delegācijās								
Citi pārvaldības izdevumi pētniecībai								
Politikas IT izdevumi darbības programmām ⁴²								

⁴¹ N gads ir gads, kurā priekšlikumu/iniciatīvu sāk īstenot. Aizstāt “N” ar paredzēto pirmo īstenošanas gadu (piemēram, 2021. gadu). Tas pats attiecas uz turpmākajiem gadiem.

⁴² Vajadzīgs DIGIT ĢD IT ieguldījumu grupas atzinums (sk. IT finansēšanas pamatnostādnes, C(2020) 6126 final, 10.9.2020., 7. lpp.).

Uzņēmumu IT izdevumi darbības programmām ⁴³								
Citas budžeta pozīcijas, kas nav saistītas ar cilvēkresursiem (<i>vajadzības gadījumā norādīt</i>)								
Starpsumma — citi — ārpus daudzgadu finanšu shēmas								
7. IZDEVUMU KATEGORIJAS								
Kopā — citas administratīvās izmaksas (visas DFS izdevumu kategorijas)								

⁴³ Šajā postenī iekļautas vietējās administratīvās sistēmas un iemaksas uzņēmumu IT sistēmu līdzfinansējumā (sk. IT finansēšanas pamatnostādnes, C(2020) 6126 final, 10.9.2020.).

3. Kopējās administratīvās izmaksas (visas DFS izdevumu kategorijas)

miljonos EUR (trīs zīmes aiz komata)

Kopsavilkums	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
7. izdevumu kategorija — cilvēkresursi	0,152	0,304	0,304	0,456	0,760			
7. izdevumu kategorija — citi administratīvie izdevumi								
Starpsumma — 7. izdevumu kategorija	0,152	0,304	0,304	0,456	0,760			
Ārpus 7. izdevumu kategorijas — cilvēkresursi								
Ārpus 7. izdevumu kategorijas — citi administratīvie izdevumi								
Starpsumma — citas izdevumu kategorijas								
KOPĀ 7. IZDEVUMU KATEGORIJA un ārpus 7. IZDEVUMU KATEGORIJAS	0,152	0,304	0,304	0,456	0,760			

Tie ir pilnīgi jauni uzdevumi. Nepieciešamās administratīvais apropriācijas varētu tikt nodrošinātas no budžeta, ko varētu pārdalīt attiecīgajā ĢD, vajadzības gadījumā izmantojot arī vadošajam ĢD gada budžeta sadales procedūrā piešķirtus papildu resursus un ņemot vērā budžeta ierobežojumus.

4.

4. Izmantotās izmaksu aprēķināšanas metodes

4.1. Cilvēkresursi

Šajā daļā ir izklāstīta aprēķinu metode, ko izmanto nepieciešamo cilvēkresursu aplēšanai (pieņēmumi par darba slodzi, ieskaitot īpašus darbus (Sysper 2 darba profili), darbinieku kategorijas un atbilstīgās vidējās izmaksas).

Daudzgaļu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJA
Svarīgi! Galvenās mītnes katras darbinieku kategorijas vidējās izmaksas ir pieejamas <i>BudgWeb</i>: https://myintracomm.ec.europa.eu/budgweb/EN/pre/legalbasis/Pages/pre-040-020_preparation.aspx.
• Ierēdņi un pagaidu darbinieki 1–5 AD amata vietas, kas paredzētas, lai uzraudzītu regulas īstenošanu, t. i.: — nodrošinātu ACER uzraudzību un koordināciju ar to, — izstrādātu tiesisko regulējumu uz tirgu balstītai ūdeņraža nozares un ūdeņraža tīklu attīstībai, — izstrādātu nepieciešamo tiesisko regulējumu, lai uzlabotu gāzes pārrobežu tirdzniecības nosacījumus, ņemot vērā atjaunīgo un mazoglekļa gāzu pieaugošo nozīmi, un nodrošinātu lielākas tiesības patērētājiem, — nodrošinātu, ka tīklu operatoru Eiropas struktūras atbilst ES tiesību aktiem. Vidējās izmaksas apskatāmas piezīmē Ares(2020)7207955.
• Ārštata darbinieki

Ārpus daudzgaļu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJAS
• Vienīgi amata vietas, ko finansē no pētniecības budžeta
• Ārštata darbinieki

4.2. Citi administratīvie izdevumi

*Norādīt aprēķinu metodi, kas izmantota katrai budžeta pozīcijai
un jo īpaši pamatā esošajiem pieņēmumiem (piemēram, sanāksmju skaits gadā, vidējās izmaksas utt.).*

Daudzgaļu finanšu shēmas 7. IZDEVUMU KATEGORIJA

Ārpus daudzgadu finanšu shēmas **7. IZDEVUMU KATEGORIJAS**