



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par grozījumiem Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumos

2020.gada 18.februāris
Rīga

Ūnijas iela 45
Rīga, LV-1039
Latvija

T: +371 67097200
F: +371 67097277
E: sprk@sprk.gov.lv

www.sprk.gov.lv

Satura rādītājs

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums	3
II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība	3
1) Pamatojums	3
2) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt.	6

Pielikumā: Lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018.gada 28.maija lēmumā Nr.1/10 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi"".

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Konsultāciju dokumenta mērķis ir informēt sabiedrību un uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018.gada 28.maija lēmumā Nr.1/10 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

Enerģētikas likuma 15.panta septītā daļa noteic, ka Regulators apstiprina dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatora izstrādātos dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumus, kuriem jābūt objektīvi pamatotiem, ekonomiski attaisnotiem, taisnīgiem, vienlīdzīgiem, atklātiem un pieejamiem visiem sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kas pieprasa pieeju attiecīgajai sistēmai, un ka Regulators ir tiesīgs veikt izmaiņas šajos noteikumos.

Aizvien lielāka dabasgāzes tirgus integrācija paplašina tirgus dalībnieku iespējas, jo tie var vieglāk piekļūt dažādiem to darbības elastību nodrošinošiem avotiem, tostarp dabasgāzes krātuvēm. Līdz ar to dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatoram ir jāpielāgo jaudas produktu piedāvājumi tirgus dalībnieku vajadzībām un jācenšas rast risinājumus, kas veicina dabasgāzes tirgus darbību. Lai apmierinātu dabasgāzes tirgus dalībnieku augošās prasības pēc elastības, vienlaikus nodrošinot Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – Inčukalna PGK) darbības ilgtspēju, vienotais dabasgāzes pārvades un dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operators akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" (turpmāk – AS "Conexus Baltic Grid") izstrādāja un 2019.gada 3.decembrī iesniedza Regulatoram Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumu projektu (turpmāk – Noteikumu projekts). Noteikumu projektā, salīdzinot ar spēkā esošo Inčukalna PGK lietošanas regulējumu, noteikti jauni krātuves jaudas produkti, paredzot to rezervēšanai izmantot arī izsoles, precizēta jaudas produktu izmantošanas, krājumu pārceļšanas un pārslodzes vadības kārtība, papildinātas prasības attiecībā uz informāciju, kas publicējama par Inčukalna PGK, un veiktas citas izmaiņas.

Noteikumu projekts paredz būtiskas izmaiņas Inčukalna PGK lietošanas regulējumā, kura pilnvērtīgai ieviešanai ir nepieciešama padziļināta izpēte, kā arī konsultācijas ar dabasgāzes tirgus dalībniekiem. Līdz ar to, ievērojot tirgus dalībnieku izteikto vēlmi iespējami ātrāk sākt Inčukalna PGK jaudas rezervēšanu 2020./2021.gada krātuves ciklam, Regulators pēc konsultācijām ar AS "Conexus Baltic Grid" ir izvēlēties veikt pakāpenisku krātuves regulējuma maiņu un sagatavojis Grozījumu projektu, kas precizē regulējumu attiecībā uz informācijas par krātuvi publicēšanu un esošo jaudas produktu izmantošanas kārtību, vienlaikus iepazīstina dabasgāzes tirgus dalībniekus ar daļu no regulējuma, kuru piemēros no 2021./2022.gada krātuves cikla sākuma un kuru dabasgāzes tirgus dalībniekiem nepieciešams zināt, veicot Inčukalna PGK jaudas rezervēšanu 2020./2021.gada krātuves ciklam.

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz **2020.gada 4.martam**.

Regulatora sagatavotais Grozījuma projekts ir pievienots šā dokumenta pielikumā.

II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

1) Pamatojums

Grozījumu projekts sagatavots, ievērojot nepieciešamību nodrošināt dabasgāzes tirgus dalībnieku iespēju pieņemt izsvērtu lēmumu par Inčukalna PGK izmantošanu un ņemot vērā 2019./2020.gada krātuves ciklā konstatētās nepilnības Regulatora 2018.gada 28.maija lēmumā Nr.1/10 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi" (turpmāk –

Noteikumi), kā arī vajadzību sistēmas lietotājiem darīt zināmas normas, kas tiks piemērotas no 2021./2022.gada krātuves cikla.

Informācijas par krātuvi publicēšana

Inčukalna PGK jaudas rezervēšana nākamajam krātuves ciklam tiek uzsākta, pirms beidzas esošais krātuves cikls, un, uzsākot krātuves jaudas rezervēšanu, dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas lietotājiem (turpmāk – sistēmas lietotājs) ir jāzina gan krātuves tehniskā jauda, tas ir, krātuves spēja nodrošināt maksimālo krātuvē uzglabājamo dabasgāzes daudzumu, gan krātuves pieejamā jauda. Ievērojot minēto, Grozījumu projektā papildinātas prasības dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatoram (turpmāk – sistēmas operators) attiecībā uz publicējamo informāciju par krātuvi, paredzot pienākumu katru gadu ne vēlāk kā 21 dienu pēc iesūknēšanas sezonas beigām publicēt krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam. Savukārt krātuves pieejamā jauda nākamajam krātuves ciklam sistēmas operatoram ir jāpublicē ne vēlāk kā vienu dienu pirms krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas.

Faktisko krātuves tehnisko un pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam sistēmas operatoram ir iespējams noteikt pēc dabasgāzes izņemšanas sezonas beigām. Attiecīgi Grozījumu projekts noteic, ka 21 dienu pēc attiecīgā krātuves cikla beigām sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē krātuves tehnisko jaudu un krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam.

Tā kā sistēmas lietotājiem lēmuma, kas saistīts ar dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma izmantošanu, pieņemšanai ir nepieciešama informācija par dabasgāzes iesūknēšanas un izņemšanas sezonas sākumu un beigām esošajam un nākamajam krātuves ciklam, Grozījumu projektā ietverts detalizēts regulējums par minētās informācijas publicēšanu.

Divu gadu grupētās jaudas produkts

Noteikumu 36.punkts noteic, ka sistēmas operators, saskaņojot ar Regulatoru, piedāvā sistēmas lietotājiem atbilstošus ilgtermiņa jaudas produktus, kas ir garāki par vienu krātuves ciklu, pirms tam informējot visus sistēmas lietotājus un savā tīmekļvietnē publicējot konkrēta termiņa jaudas produkta nosacījumus un termiņus, ja sistēmas operators ir saņēmis sistēmas lietotāja pieprasījumu nodrošināt šādus ilgtermiņa jaudas produktus.

Ievērojot minēto, Regulators secināja, ka divu gadu grupētās jaudas produkts ir piemērojams 2019./2020.gada krātuves ciklā rezervētajai krātuves jaudai, kuru izmanto divus secīgus krātuves ciklus – 2019./2020.gadā un 2020./2021.gadā. Regulators ar 2018.gada 13.decembra lēmumu Nr.153 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību 2019./2020.gada krātuves ciklam un ilgtermiņa produkta tarifu" apstiprināja AS "Conexus Baltic Grid" divu gadu grupētās jaudas produkta tarifu 2019./2020.gada krātuves ciklā rezervētajai krātuves jaudai.

Saskaņā ar AS "Conexus Baltic Grid" sniegto informāciju 2020./2021.gada krātuves ciklā pieaugs sistēmas lietotāju pieprasījums pēc divu gadu grupētās jaudas produkta. Lai nodrošinātu, ka normas, kas nosaka krātuves jaudas rezervēšanas kārtību, ir ietvertas vienā normatīvajā aktā, nodrošinot normu uztveramību un skaidrību, ar Grozījumu projektu sistēmas lietotājiem piedāvāto jaudas produktu klāsts ir papildināts ar divu gadu grupētās jaudas produktu.

Viena no Inčukalna PGK, kas ir ūdens nesējslāņa krātuve, tehniskajām īpašībām ir nepieciešamība katras dabasgāzes izņemšanas sezonas beigās nodrošināt pēc iespējas mazāku krājumu daudzumu, lai nodrošinātu iespējami lielu krātuves tehnisko jaudu nākamajā krātuves ciklā un izvairītos no situācijas, ka krājumus nākamajā dabasgāzes izņemšanas sezonā nav tehniski iespējams izņemt nepietiekama krātuves un dabasgāzes pārvades sistēmas spiediena starpības dēļ. Sistēmas operatora aplēses liecina, ka optimālais krājumu apjoms krātuves cikla

beigās būtu 4 TWh (~16% no aktīvās dabasgāzes (maksimālā dabasgāzes daudzuma, ko iespējams novietot krātuvē)). Minētais apjoms noteikts, balstoties uz krātuves darbības principu – jebkurš neizņemtais aktīvās dabasgāzes daudzums ietekmē nākamo iesūkņejamo dabasgāzes daudzumu, jo īpaši, ja krātuve no cikla uz ciklu tiek izmantota atšķirīgā apjomā.

Izvērtējot divu gadu grupētās jaudas produkta kā ilgtermiņa produkta ietekmi uz Inčukalna PGK jaudu pieejamību un tā pieprasījuma pieaugumu, Grozījumu projektā noteikts divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās jaudas ierobežojums līdz 2 TWh.

Krājumu pārcelšanas produkts

Nemot vērā iepriekš minēto Inčukalna PGK tehnisko īpašību – neliels krājumu daudzums krātuves cikla beigās nodrošina iespējami lielu krātuves tehnisko jaudu nākamajā krātuves ciklā, kā arī efektīvu, drošu un stabilu krātuves darbību ilgtermiņā –, ar Grozījumu projektu sistēmas lietotājiem piedāvāto jaudas produktu klāsts ir papildināts ar vēl vienu jaudas produktu – krājumu pārcelšanas produktu.

Noteikumos paredzētā Inčukalna PGK krātuves jaudas rezervēšanas kārtība nestimulē sistēmas lietotājus izņemšanas sezonas beigās samazināt to krājumu daudzumu. Krājumu pārcelšanas produkta ieviešanas mērķis ir motivēt sistēmas lietotāju iespējami precīzi plānot iesūkņejamo un izņemamo dabasgāzes daudzumu, maksimāli samazinot no viena krātuves cikla uz nākamo pārglabājamo krājumu daudzumu, tādējādi dabasgāzes izņemšanas sezonas beigās garantējot Inčukalna PGK pieļaujamo tehnisko parametru ievērošanu, tostarp normatīvajos aktos noteikto krātuves drošu un ilgtspējīgu darbību, negatīvi neietekmējot dabasgāzes tirgu kopumā.

Grozījumu projekts paredz, ka, sākot ar 2021./2022.gada krātuves ciklu, attiecībā uz izņemšanas sezonas beigās esošiem krājumiem, kas tiek uzglabāti jebkura jaudas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Izņēmums ir krājumi, kas uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros, jo attiecībā uz 5% minēto krājumu tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Krājumu pārcelšanas produkts ietver tikai dabasgāzes izņemšanu no krātuves attiecīgo krājumu daudzumā, un tas ir atslēdzamās jaudas produkts.

Krājumu pārcelšanas produkta tarifu aprēķinās saskaņā ar dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku. Krājumu pārcelšanas produkta tarifa mērķis ir stimulēt sistēmas lietotājus līdz izņemšanas sezonas beigām izņemt no Inčukalna PGK pēc iespējas lielāku dabasgāzes daudzumu, lai nodrošinātu krātuves ilgtspējīgu darbību. Regulatora ieskatā attiecīgā produkta tarifs būtu nosakāms kā divu gadu grupētās jaudas produkta tarifs (piemēram, atbilstoši Regulatora 2018.gada 13.decembra lēmumam Nr.153 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību 2019./2020.gada krātuves ciklam un ilgtermiņa produkta tarifu" divu gadu grupētās jaudas produkta tarifs 2019./2020.gada krātuves ciklā ir 4,90056 EUR/MWh/ divos krātuves ciklos, līdz ar to krājumu pārcelšanas produkta tarifs būtu 4,90056 EUR/MWh/krātuves ciklā).

Vienlīdzība krātuves jaudas rezervēšanā

Lai nodrošinātu vienlīdzīgus apstākļus visiem sistēmas lietotājiem neatkarīgi no Inčukalna PGK jaudas rezervēšanas laika gāzes dienā, Grozījumu projektā noteikts, ka sistēmas operators piešķir jaudu, ņemot vērā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumus, kas iesniegti laika periodā no iepriekšējās darba dienas plkst.9.00 līdz nākamās darba dienas plkst.9.00.

Krātuves jaudas virsrezervēšanas gadījumā sistēmas operators vispirms piešķir jaudu sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, ņemot vērā rezervējamās jaudas proporciju un to, ka divu gadu grupētās jaudas produkts pieejams rezervēšanai ne vairāk kā 2 TWh apjomā. Pēc tam krātuves pieejamā jauda, kas koriģēta ar

krātuves jaudas apjomu, kas piešķirts sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, tiek sadalīta starp sistēmas lietotājiem proporcionāli sistēmas lietotāju krātuves jaudas rezervēšanas pieteikumos norādītajam jaudas apjomam, ievērojot, ka atslēdzamo jaudu (tirgus produktu) piedāvā tikai tad, ja nav pieejama konstantā jauda (grupētās jaudas produkti).

Jaudas produktu izmantošanas kārtība

Grozījumu projektā noteikta kārtība, kādā sistēmas lietotājs var pārvietot krājumus starp rezervētajiem jaudas produktiem, paredzot, ka sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, var pārvietot grupētās jaudas produktu ietvaros un krājumus, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros, var pārvietot tirgus produktu ietvaros. Tādējādi tiek nodrošināta jaudas produktu izmantošana atbilstoši to īpašībām, tas ir, grupētas jaudas produkti tiek izmantoti kā konstantā jauda un tirgus produkti kā atslēdzamā jauda, un tiek ievērota jaudas produktu hierarhija, saskaņā ar kuru atslēdzamo jaudu piedāvā tikai tad, ja nav pieejama konstantā jauda. Jo īpaši tas ir svarīgi, lai pareizi veiktu jaudas fiziskas pārslodzes vadīšanas darbības.

2) Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Grozījumu projekts izstrādāts sadarbībā ar dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatoru AS "Conexus Baltic Grid".

3) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Grozījuma projektā ietvertais regulējums ietekmēs dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas lietotājus, kā arī dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatoru.

Priekšsēdētājs



R. Irklis

**Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018.gada
28.maija lēmumā Nr.1/10 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves
lietošanas noteikumi”**

*Izdoti saskaņā ar Enerģētikas likuma
15.panta septīto daļu*

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018.gada 28.maija lēmumā Nr.1/10 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi” (Latvijas Vēstnesis, 2018, 105.nr.; 2019, 257.nr.) šādus grozījumus:
 - 1.1. svītrot 2.4.apakšpunktu ;
 - 1.2. papildināt lēmumu ar 2.5.¹, 2.5.² un 2.5.³ apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.5.¹ krātuves neizmantotā jauda – sistēmas lietotāju rezervētā, krājumu uzglabāšanai neizmantotā krātuves tehniskās jaudas daļa;

2.5.² krātuves pieejamā jauda – sistēmas lietotājiem rezervēšanai pieejamā krātuves tehniskās jaudas daļa, ņemot vērā krātuves viengabalainību un krātuves vadīšanas prasības;

2.5.³ krātuves tehniskā jauda – krātuves spēja nodrošināt maksimālo krātuvē uzglabājamo dabasgāzes daudzumu, ko sistēmas operators var piedāvāt sistēmas lietotājiem;”;
 - 1.3. izteikt II. nodaļas nosaukumu šādā redakcijā:

“II. Informācijas par krātuvi publicēšana”;
 - 1.4. izteikt 7. un 8.punktu šādā redakcijā:

“7. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru gadu ne vēlāk kā 21 dienu pēc iesūknēšanas sezonas beigām publicē krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam.

8. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā vienu darba dienu pirms krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas publicē provizorisko krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas operators pēc krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas katru dienu līdz plkst.15.00 publicē provizorisko krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai.”;
 - 1.5. papildināt lēmumu ar 8.¹ punktu šādā redakcijā:

“8.¹ Sistēmas operators katru gadu ne vēlāk kā 21 dienu pēc attiecīgā krātuves cikla beigām publicē savā tīmekļvietnē krātuves tehnisko jaudu un krātuves pieejamo jaudu

nākamajam krātuves ciklam. Krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam sistēmas operators aprēķina kā krātuves tehniskās jaudas un sistēmas lietotāju rezervētās krātuves jaudas nākamajam krātuves ciklam starpību.”;

1.6. izteikt 9.punktu šādā redakcijā:

“9. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru dienu līdz plkst.15.00 publicē šādu informāciju par esošo krātuves ciklu:

9.1. krātuves tehnisko jaudu (kWh);

9.2. krājumus (kWh);

9.3. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai (kWh);

9.4. krātuves neizmantoto jaudu (kWh);

9.5. pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh);

9.6. maksimālo dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātuvē vai izņemt no krātuves gāzes dienā D.”;

1.7. izteikt 10.punktu šādā redakcijā:

“10. Sistēmas operators katru gadu līdz 15.februārim savā tīmekļvietnē publicē prognozi par nākamā krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas un izņemšanas sezonas sākuma datumu. Ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms esošā krātuves cikla iesūkņēšanas sezonas beigu datuma sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē esošā krātuves cikla iesūkņēšanas sezonas beigu datumu un izņemšanas sezonas sākuma datumu. Ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms esošā krātuves cikla izņemšanas sezonas beigām sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē esošā krātuves cikla izņemšanas sezonas beigu datumu un nākamā krātuves cikla iesūkņēšanas sezonas sākuma datumu. Izņemšanas sezona beidzas ne ātrāk kā attiecīgā gada 15.aprīlī.”;

1.8. papildināt lēmumu ar 11.3. un 11.4.apakšpunktu šādā redakcijā:

“11.3. divu gadu grupētās jaudas produktu (produkta kods IPGK2YP);

11.4. krājumu pārcelšanas produktu (produkta kods INTP).”;

1.9. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:

“12. Sistēmas operators krātuves jaudu piešķir, ņemot vērā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumus saskaņā ar šo noteikumu 13.punktu, kas iesniegti laika periodā no iepriekšējās darba dienas plkst.9.00 līdz nākamās darba dienas plkst.9.00.”;

1.10. papildināt lēmumu ar 12.¹, 12.² un 12.³punktu šādā redakcijā:

“12.¹ Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms nepārsniedz krātuves pieejamo jaudu, visiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts pieprasītajā apjomā.

12.² Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā kopējais iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu un:

12.²1. ja sistēmas lietotāju divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumos norādītais kopējais rezervējamās jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai:

12.²1.1. sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram krātuves pieejamās jaudas divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai apjomā;

12.²1.2. pārējiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram kopējā sistēmas lietotāju pieteikumos norādītajā rezervējamās krātuves jaudas apjomā, krātuves pieejamo jaudu koriģējot ar krātuves jaudas apjomu, kas piešķirts saskaņā ar šo noteikumu 12.²1.1.apakšpunktu;

12.²2. ja sistēmas lietotāju divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumos norādītais kopējais rezervējamās jaudas apjoms ir vienāds vai mazāks par krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai:

12.²2.1. sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, jaudas produkts tiek piešķirts atbilstoši sistēmas lietotāja pieteikumā norādītajam rezervējamajam krātuves jaudas apjomam;

12.²2.2. pārējiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram kopējā sistēmas lietotāju pieteikumos norādītajā rezervējamās krātuves apjomā, krātuves pieejamo jaudu koriģējot ar krātuves jaudas apjomu, kas piešķirts saskaņā ar šo noteikumu 12.²2.1.apakšpunktu;

12.³ Ja sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu šo noteikumu 12.²punktā noteiktajā gadījumā, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis jaudas produktu krātuves pieejamās jaudas apjomā. Ja sistēmas lietotāja divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumā norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis divu gadu grupētās jaudas produktu krātuves pieejamās jaudas divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai apjomā.”;

1.11. izteikt 13.punktu šādā redakcijā:

“13. Krātuves jaudas rezervēšanai sistēmas lietotājs jaudas produktu var pieprasīt, iesniedzot sistēmas operatoram pieteikumu atbilstoši sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai pieteikuma formai par šo noteikumu 11.1.–11.3.apakšpunktā noteiktajiem jaudas produktiem.”;

1.12. izteikt 14.punktu šādā redakcijā:

“14. Sistēmas operators elektroniski informē sistēmas lietotāju par jaudas produkta piešķiršanu, divu stundu laikā pēc šo noteikumu 12.punktā noteiktā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumu iesniegšanas laika nosūtot attiecīgu paziņojumu.”;

1.13. svītrot 15.punktu;

1.14. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:

“19. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta, kuram noslēdzas izmantošanas periods, vai tirgus produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.

20. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kuri tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros:

20.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu;

20.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.”;

1.15. izteikt 23.punktu šādā redakcijā:

“23. Grupētās jaudas produkts pieejams sistēmas lietotājiem rezervēšanai krātuves pieejamās jaudas apmērā visu krātuves ciklu.”;

1.16. papildināt lēmumu ar 23.¹ un 23.²punktu šādā redakcijā:

“23.¹ Divu gadu grupētās jaudas produkta ilgums ir divi secīgi krātuves cikli, un tas ietver krātuves jaudas izmantošanu rezervētajā apjomā divus krātuves ciklus, dabasgāzes novietošanu krātuvē un dabasgāzes izņemšanu no krātuves neierobežotā daudzumā divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros rezervētās krātuves jaudas izmantošanai par krātuves jaudas rezervēšanas brīdī spēkā esošu tarifu.

23.² Divu gadu grupētās jaudas produkts diviem secīgiem krātuves cikliem pieejams sistēmas lietotājiem rezervēšanai ne vairāk kā 2 000 000 (divu miljonu) MWh apmērā atbilstoši krātuves pieejamās jaudas apmēram.”;

1.17. papildināt 24.punktā aiz vārdiem “grupētās jaudas produkts” ar vārdiem “un divu gadu grupētās jaudas produkts”;

1.18. izteikt 26.punktu šādā redakcijā:

“26. Tirgus produkts pieejams sistēmas lietotājiem rezervēšanai krātuves pieejamās jaudas apmērā visu krātuves ciklu.”;

1.19. papildināt lēmumu ar 27.¹punktu šādā redakcijā:

“27.¹ Krājumu pārcelšanas produkts ietver dabasgāzes izņemšanu no krātuves neierobežoti atlikušo krājumu daudzumā atbilstoši šo noteikumu 19.punktā noteiktajam. Dabasgāzi izņemot no krātuves, krājumu pārcelšanas produkts ir atslēdzamās jaudas produkts.”;

1.20. izteikt 29.punktu šādā redakcijā:

“29. Sistēmas lietotājs, kam piešķirts grupētās jaudas produkts un divu gadu grupētās jaudas produkts, krātuves jaudas izmantošanai rezervētajā apjomā virtuālās

pretplūsmas produktu izmanto neierobežotā daudzumā bez maksas. Sistēmas lietotājs, kam piešķirts tirgus produkts, krātuves jaudas izmantošanai rezervētajā apjomā virtuālās pretplūsmas produktu izmanto neierobežotā daudzumā par virtuālās pretplūsmas produkta tarifu. Sistēmas lietotājs, kam piešķirts krājumu pārceļšanas produkts, dabasgāzes izņemšanai no krātuves rezervētajā apjomā virtuālās pretplūsmas produktu izmanto par virtuālās pretplūsmas produkta tarifu.”;

1.21. izteikt 30.punktu šādā redakcijā:

“30. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, var pārvietot grupētās jaudas produktu ietvaros. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros, var pārvietot tirgus produktu ietvaros.”;

1.22. aizstāt 33.punktā vārdus un skaitļus “24. un 27.punktā” ar vārdiem un skaitļiem “24., 27. un 27.¹punktā”;

1.23. izteikt 35.punktu šādā redakcijā:

“35. Sistēmas lietotājs var labot jau apstiprināto krātuvē novietojamo vai no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu par gāzes dienu D līdz nākamās dienas plkst.17.00 šādos gadījumos:

35.1. sistēmas lietotājs veic dabasgāzes kā ārpussavienības preces transportēšanu, un labojums ir nepieciešams, lai krātuvē novietotais vai izņemtais dabasgāzes daudzums atbilstu dabasgāzes pārvades sistēmā pārvadītajam dabasgāzes kā ārpussavienības preces daudzumam;

35.2. ja tiek veikta dabasgāzes pārvades sistēmas ieejas vai izejas punktā, izņemot izejas punktā Latvijas lietotāju apgādei ar dabasgāzi, noteiktā piešķiruma koriģēšana. Krātuvē novietojamā vai no krātuves izņemamā dabasgāzes daudzuma labojumu ir iespējams veikt daudzumā, ar kādu tiek novērsta sistēmas lietotājam nebalansa veidošanās pārvades sistēmā.”;

1.24. svītrot 36.punktu;

1.25. papildināt 58.punktā aiz vārda “pārtraukumu” ar vārdiem “vai ierobežojumu”;

1.26. papildināt lēmumu ar 59.¹punktu šādā redakcijā:

“59.¹ Ja pēc iepriekšējās dienas plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi:

59.¹1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam, vispirms nodrošinot sistēmas lietotāju, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, tikai nodrošināmā dabasgāzes daudzuma apmērā;

59.¹2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības un jaudas ietvaros, kas pieejama dabasgāzes novietošanai glabāšanā, sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam.”;

1.27. izteikt 72.punktu šādā redakcijā:

“72. Ja pretendents ir iesniedzis visus šo noteikumu 66. un 70.punktā minētos dokumentus un papildu informāciju, sistēmas operators piecu darba dienu laikā no visu dokumentu un papildu informācijas saņemšanas dienas sagatavo dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma līgumu un nosūta to pretendentam. Sistēmas operators dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma līguma paraugu publicē savā tīmekļvietnē. Dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma līgumā sistēmas operators sistēmas lietotājam piešķir enerģijas identifikācijas kodu (EIK), ja sistēmas lietotājam tāds jau nav piešķirts.”;

1.28. papildināt lēmumu ar 92.¹, 92.² un 92.³ punktu šādā redakcijā:

“92.¹ Šo noteikumu 11.4.apakšpunktu un 19., 20. un 27.¹ punktu piemēro no 2021./2022.gada krātuves cikla sākuma.

92.² Sistēmas lietotāja 2019./2020.gada krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārcelti šādi:

92.²1. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu;

92.²2. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros:

92.²2.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis tirgus produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar sistēmas operatora tīmekļvietnē pirmajā iesūknēšanas sezonas pirmdienā publicēto no nākamās gāzes dienas sākuma piemērojamo tirgus produkta tarifu;

92.²2.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu;

92.²3. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi 100% apmērā tiek pārnesti kā divu gadu grupētās jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam, un par tiem norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar par krātuves jaudas rezervēšanas brīdī spēkā esošu tarifu.”;

1.29. svītrot 2.pielikumu.

2. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.