



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par grozījumiem Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumos

2024.gada 5.septembrī
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) Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas.....	7
3) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	7
4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt.....	8

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumā Nr.1/14 "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 2020.gada 1.oktobra lēmumā Nr.1/14 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

No Enerģētikas likuma 15.panta septītās daļas izriet, ka Regulators apstiprina dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatora izstrādātos dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumus visiem sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kuri pieprasa pieeju attiecīgajai sistēmai. Dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operators Regulatora noteiktajā laikā un apjomā iesniedz priekšlikumus Regulatoram par dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumiem. Regulators ir tiesīgs veikt izmaiņas šajos noteikumos.

Pamatojoties uz Enerģētikas likumā noteikto pilnvarojumu, Regulators ar 2020.gada 1.oktobra lēmumu Nr.1/14 apstiprināja Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – Krātuve) lietošanas noteikumus (turpmāk – Krātuves lietošanas noteikumi), kas noteic Krātuves lietošanas kārtību un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma saņemšanas kārtību.

Vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators (turpmāk – sistēmas operators) akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" (turpmāk – AS "Conexus Baltic Grid") iesniedza Regulatoram apstiprināšanai sagatavotus priekšlikumus grozījumiem Krātuves lietošanas noteikumos, kas paredz mainīt Krātuves jaudas produktus un to izmantošanas kārtību.

Izvērtējot AS "Conexus Baltic Grid" iesniegtos priekšlikumus, Regulators sagatavoja Grozījumu projektu.

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, nosūtot uz adresi Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039, vai uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, **līdz 2024.gada 20.septembrim**.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots šā konsultāciju dokumenta pielikumā.

II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

1) Pamatojums

Izskatīšanai Latvijas Republikas Saeimā ir iesniegts likumprojekts "Grozījumi Enerģētikas likumā" (reģ.Nr.637/Lp14), saskaņā ar kuru ir paredzēts noteikt, ka no 2026.gada 1.maija dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumi Krātuvē vairs netiks sniegti par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja. No 2026.gada 1.janvāra ir paredzēts noteikt, ka maksu par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumu nosaka izsoles ietvaros saskaņā ar sistēmas operatora izstrādātu un tīmekļvietnē publicētu Krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu. Vienlaikus minētais likumprojekts paredz, ka daļā Krātuves dabasgāze tiks uzglabāta saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2017.gada 25.oktobra Regulu 2017/1938 par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu Nr. 994/2010. Visbeidzot ar likumprojektu "Grozījumi Enerģētikas likumā" ir plānots uzdot sistēmas operatoram izstrādāt un Regulatoram veikt grozījumus Krātuves lietošanas noteikumos, paredzot iespēju rezervēt ilgtermiņa krātuves jaudas produktus. Minēto likumprojektu Latvijas Republikas Saeima plāno skatīt kā steidzamu un tas tiek virzīts izskatīšanai otrajā lasījumā š.g. 12.septembra plenārsēdē.

Ņemot vērā iepriekš minēto, ir jāpilnveido Krātuves lietošanas noteikumi, vienlaikus paredzot ilgtermiņa jaudas produktu piedāvāšanu tirgum. Ņemot vērā augstāk minēto likumprojektu un tajā paredzētās izmaiņas, Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Krātuves lietošanas noteikumus 2025.gada vidū.

Krātuves produktu piedāvājums

Lai nodrošinātu iespēju arī turpmāk izmantot Krātuvi starpsezonu arbitrāžas vajadzībām, kā arī sistēmas lietotāju īstermiņa elastības vajadzībām, Grozījumu projekts paredz piešķirt summāri ne vairāk kā 80% no Krātuves tehniskās jaudas Krātuves jaudas produktiem ar izmantošanas termiņu, garāku par vienu gadu. Ja pieprasījums pēc ilgtermiņa jaudas produktiem būs mazāks, visa nepieprasītā Krātuves jauda tiks piedāvāta dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas lietotājiem (turpmāk – Krātuves lietotāji) izsolēs kā viena gada grupētās jaudas produkts (turpmāk – GJP).

Atvēlot Krātuves jaudu ilgtermiņa produktam, tiek lēsts, ka tirgus dalībniekiem, iegādājoties ilgtermiņa jaudas produktu, varētu mazināties konkurence īstermiņa jaudas produkta izsolēs, jo ilgtermiņa produkta nosacījumi vienlaikus ir labvēlīgi arī īstermiņa krātuves izmantošanas vajadzībām. Proti, regulējums pēc būtības stimulē, lai ilgtermiņa produkta ietvaros ilgtermiņa glabāšanai tiek izmantota puse no rezervētās ilgtermiņa produkta jaudas, savukārt otra puse no ilgtermiņa produkta jaudas reizi gadā tiek izsūkņēta un iesūkņēta. Atkārtota izsūkņēšana un iesūkņēšana pēc būtības pilda līdzīgas funkcijas kā īstermiņa produkts.

Pēc nākamā Krātuves jaudas izsoļu cikla, proti pēc Krātuves jaudas izsolēm, kas veiktas 2025./2026.gada Krātuves ciklam AS "Conexus Baltic Grid" veiks konsultāciju ar dabasgāzes tirgus dalībniekiem par citu Krātuves jaudas produktu nepieciešamību. Vienlaikus, ievērojot esošās saistības pret Krātuves lietotājiem, ilgtermiņa produktiem pieejamā jauda izsolēm 2025./2026.gada Krātuves ciklam var būt krietni mazāka par 80% no Krātuves tehniskās jaudas, tomēr dabasgāzes tirgum būtu nodrošināma arī elastīga īstermiņa jauda, tāpēc šajā Krātuves ciklā sistēmas operators nodrošina vismaz 1TWh viena gada GJP.

Pamatojums krātuves cikliskas darbības nodrošināšanas vajadzībai

Ieviešot ilgtermiņa jaudas produktu, vienlaikus ir jāturpina nodrošināt Krātuves cikliska darbība, lai arī turpmāk dabasgāzes tirgus dalībniekiem būtu pieejams iespējami lielākais Krātuves tehniskās jaudas apjoms. Atbilstoši AS "Conexus Baltic Grid" rīcībā esošajai informācijai 8 līdz 10 TWh dabasgāzes regulāra pārglabāšana (t.i., atstāšana Krātuvē pirms iesūkņēšanas sezonas sākuma) nerada risku zaudēt Krātuves tehnisko jaudu ilgtermiņā, tostarp arī iespēju izņemt visus krājumus izņemšanas sezonas laikā, ja tiek nodrošināta Krātuves regulāra uzpildīšana iesūkņēšanas sezonas laikā. Lai līdzsvarotu nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Krātuves ilgtermiņa jaudas produkta nosacījumi paredz krājumu pārņemšanu gan starp ilgtermiņa jaudas produkta gadiem, gan arī uz citu ilgtermiņa jaudas produktu 50% apmērā no Krātuves lietotāja rezervētā ilgtermiņa jaudas produkta apjoma bez maksas.

Krātuves jaudas produktu finansiālo parametru noteikšanas principi

Nosakot Krātuves jaudas produkta izsoles sākuma cenu un citus Krātuves jaudas produkta izmantošanas nosacījumus, sistēmas operators ņem vērā Krātuves ekspluatācijas izmaksas, potenciālo dabasgāzes tirgus dalībnieku pieprasījumu pēc attiecīgā jaudas produkta, tā potenciālās izmantošanas mērķi, vienlaikus sabalansējot sistēmas operatora pienākumu nodrošināt Krātuves drošu un ilgtspējīgu darbību ar riskiem, ko uzņemas dabasgāzes tirgotājs izsoles brīdī. Visi Krātuves jaudas produkta finansiālie parametri tiks publiskoti, izsludinot attiecīgā jaudas produkta kārtējo izsoli. Saskaņā ar spēkā esošo tiesisko regulējumu sistēmas operatoram ir pienākums saskaņot ar Regulatoru informāciju par visām Krātuves jaudas

izsolēm jaudas produktiem, kuru izmantošanas perioda sākums ir nākamais Krātuves cikls, kā arī Krātuves jaudas izsoles nolikumu.

Piecu gadu GJP izsoles sākuma cenu nosaka AS "Conexus Baltic Grid", balstoties uz šādiem apsvērumiem:

- Krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējums;
- dabasgāzes tirgus pieprasījuma novērtējums;
- iepriekšējo Krātuves jaudas izsoļu pieredze.

Lai līdzsvarotu nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Krātuves ilgtermiņa jaudas produkta nosacījumi paredz krājumu pārvešanu gan starp ilgtermiņa jaudas produkta gadiem, gan arī uz citu jaudas produktu ar izmantošanas laiku pieci gadi 50% apmērā no Krātuves lietotāja rezervētā ilgtermiņa jaudas produkta apjoma bez maksas. Maksa par pārvešanu apjomam virs 50% no Krātuves lietotāja rezervētās piecu gadu GJP jaudas tiek noteikta visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā *EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price*¹ četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.

Piemēram, ja piecu gadu GJP izsoli izsludinātu 30.08.2024., maksa par krājumu pārvešanu, kas aprēķināta atbilstoši otrajam kritērijam, būtu 1,12 EUR/MWh:

Diena	Sezona	Settlement Price	Ziemas/ vasaras cenas starpība, EUR
2024-08-29	2025-04	39.764 EUR/MWh	
2024-08-29	2025-10	40.781 EUR/MWh	1.017
2024-08-29	2026-04	32.647 EUR/MWh	
2024-08-29	2026-10	34.052 EUR/MWh	1.405
2024-08-29	2027-04	26.814 EUR/MWh	
2024-08-29	2027-10	28.585 EUR/MWh	1.771
2024-08-29	2028-04	24.010 EUR/MWh	
2024-08-29	2028-10	25.788 EUR/MWh	1.778
	Vidējā aritmētiskā cenas starpība		1.493
	Reizinātājs	0.750	1.120

(avots: European Energy Exchange, 29.08.2024)

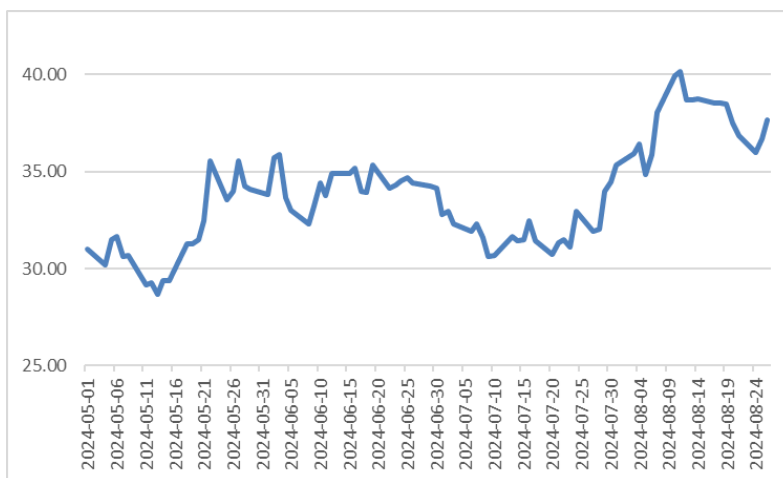
Tā kā viena gada GJP produkts ir veidots īstermiņa darbības plānošanai, par krājumu atlikuma pārvešanu jaudas produkta izmantošanas beigās uz citu tādu pašu produktu ir maksājama maksa, kas tiek aprēķināta izsoles izsludināšanas brīdī, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz *EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price* nākamās ziemas/vasaras cenas starpība.

Piemēram, ja viena gada GJP izsoli izsludinātu 30.08.2024., maksa par krājumu pārvešanu būtu 2 EUR/MWh (ievērojot to, ka reizinājums, kas iegūts no cenu datiem iepriekš tabulā, ir mazākais no kritērijos noteiktajiem rādītājiem, piemērojams pirmais kritērijs).

¹ <https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures#%7B%22snippetpicker%22%3A%22292%22%7D>

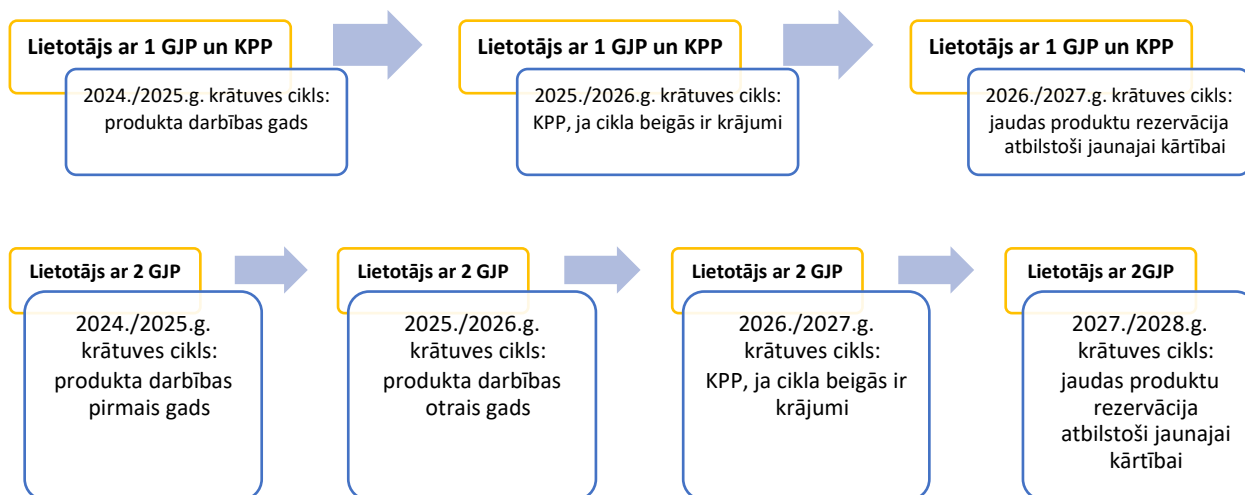
Maksa par krājumu atlikumu glabāšanu bez jaudas produkta rezervēšanas

Maksa par dabasgāzes uzglabāšanu bez Krātuves jaudas produkta, proti, pēc Krātuves cikla noslēguma bez tālākas Krātuves jaudas produkta rezervēšanas, ir veids, kā rosināt Krātuves lietotājus savlaicīgi plānot darbības ar krājumiem. Maksu ir paredzēts noteikt 0,15% apmērā no uzglabāto krājumu vērtības, ko aprēķina katrai gāzes dienai pēc krājumu atlikuma Krātuvē gāzes dienas sākumā, piemērojot pēdējo publicēto *EEX Natural Gas Spot TTF Day Ahead* finanšu instrumenta pēdējo cenu (*Last price*)² gāzes dienas sākumā. Maksas apmērs noteikts, lai garantētu Krātuves lietotājiem to rezervēto Krātuves jaudas produktu netraucētu izmantošanu, vienlaikus sabalansējot nosacījumu par Krātuves atbrīvošanu ar samērīgu elastīgumu neparedzētos gadījumos, pieļaujot īslaicīgu dabasgāzes uzglabāšanu Krātuvē pēc Krātuves jaudas produkta izmantošanas tiesību beigām, pat ja nav veikta Krātuves jaudas rezervācija nākamajam Krātuves ciklam. Vienlaikus Krātuves lietotājam ir pieejams arī sekundārais Krātuves jaudas tirgus un citi tirgus instrumenti, kurus izmantojot ir iespējams izvairīties no minētās maksas piemērošanas.

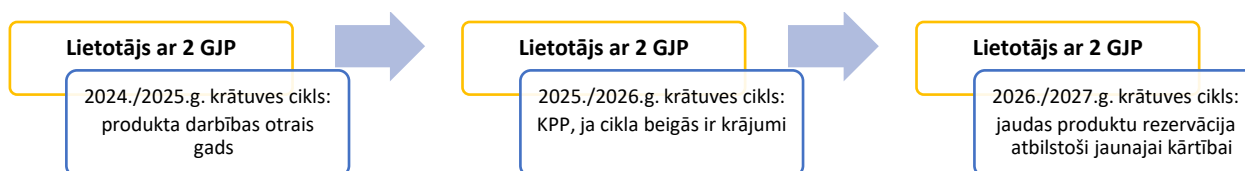


"EEX Natural Gas Spot TTF Day Ahead" finanšu instrumenta pēdējā cena (*Last price*) 2024./2025.gada ciklā

Pārejas periods



² <https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/spot>



Ņemot vērā, ka Krātuves lietotāji, rezervējot Krātuves jaudas 2023./2024.gada un 2024./2025.gada Krātuves ciklam, varēja paļauties uz spēkā esošiem Krātuves lietošanas noteikumiem, it īpaši uz tajos aprakstīto jaudas produktu raksturojumu, Grozījumu projekts paredz pārejas periodu no šobrīd spēkā esošā tiesiskā regulējuma uz jauno tiesisko regulējumu.

2GJP. Saskaņā ar Grozījumu projektā ietvertajiem noteikumiem divu gadu GJP nākamajās Krātuves jaudas produktu izolēs vairs netiks piedāvāts. Vienlaikus gan 2023.gada, gan 2024.gada jaudas produktu izolēs tika izolēti divu gadu GJP. Attiecīgi pēdējais Krātuves cikls, kuram Krātuves lietotāji ir rezervējuši divu gadu GJP, ir 2025./2026.gada Krātuves cikls, pēc kura Krātuves lietotājiem, kuriem 2025./2026.gada Krātuves cikls ir divu gadu GJP darbības otrais Krātuves cikls, pienākas krājumu pārceļšanas produkts (turpmāk – KPP). Līdz ar to regulējums attiecībā uz divu gadu GJP zaudēs spēku 2026.gada 1.maijā, kad sāksies 2026./2027.gada Krātuves cikls.

KPP. Saskaņā ar Grozījumu projektā ietvertajiem noteikumiem, KPP, sākot ar 2025./2026.gada Krātuves ciklu, no jauna netiks piešķirts. Vienlaikus KPP pienākas Krātuves lietotājiem, kuriem 2023.gada un 2024.gada Krātuves jaudas izsoļu rezultātā ir piešķirts divu gadu GJP, kuriem 2024.gada Krātuves jaudas izsoļu rezultātā ir piešķirts viena gada GJP un kuriem KPP ir piešķirts 2024./2025.gada Krātuves ciklam. Tiem Krātuves lietotājiem, kuriem 2024./2025.gada Krātuves cikls ir divu gadu GJP otrais Krātuves cikls, KPP tiks piešķirts tikai vēl 2025./2026.gada Krātuves ciklam. Tiem Krātuves lietotājiem, kuriem 2024./2025.gada Krātuves cikls ir divu gadu GJP pirmais Krātuves cikls, KPP tiks piešķirts tikai vēl 2026./2027.gada Krātuves ciklam. Savukārt tiem Krātuves lietotājiem, kuriem 2024.gada Krātuves jaudas izsoļu rezultātā ir piešķirts viena gada GJP un kuriem KPP ir piešķirts 2024./2025.gada Krātuves ciklam, KPP tiks piešķirts tikai vēl 2025./2026.gada Krātuves ciklam. Līdz ar to regulējums attiecībā uz KPP zaudēs spēku 2027.gada 30.aprīlī. Ņemot vērā, ka divu gadu GJP nākamajās Krātuves jaudas produktu izolēs vairs netiks piedāvāts, tad Grozījumu projektā ietvertais pārejas regulējums paredz, ka 2026./2027.gada Krātuves ciklam rezervētā KPP tarifs ir vienāds ar 2025./2026.gada Krātuves ciklam noteikto KPP tarifu.

Maksājums par CO₂ kvotām

Šobrīd Krātuves lietošanas noteikumi paredz sistēmas lietotāja pienākumu par saviem līdzekļiem nodrošināt dabasgāzes pārsūkņēšanas agregātu darbībai nepieciešamo degvielas gāzes daudzumu. Ar Grozījumu projektu tiek plānots papildu pienākums sistēmas lietotājam segt izmaksas arī par degvielas gāzes patēriņam atbilstošām CO₂ kvotām. Vienlaikus Grozījumu projektā ietvertais pārejas noteikums paredz, kamēr sistēmas operatora rīcībā ir tam piešķirtās bezmaksas CO₂ kvotas, maksa no sistēmas lietotājiem netiek ieturēta.

2) Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Ievērojot Enerģētikas likuma 15.panta septīto daļu, Grozījumu projekta izstrādē iesaistījās AS "Conexus Baltic Grid".

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

Grozījumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs dabasgāzes galalietotājus, uzglabāšanas sistēmas lietotājus un AS "Conexus Baltic Grid".

4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Krātuves lietošanas noteikumu grozījumi dos Krātuves lietotājiem papildu instrumentu savas darbības ilgtermiņa plānošanai. Pakāpeniska atteikšanās no KPP ļaus sistēmas operatoram labāk plānot Krātuves pieejamo jaudu un daudz savlaicīgāk veikt Krātuves jaudas produktu izsoles, kas veicinās noteiktību par Krātuves lietotājiem pieejamajām Krātuves jaudām un būtiski uzlabos iespēju Krātuves lietotājiem savlaicīgi plānot piegādes krājumu veidošanai. Plānotie grozījumi nepalielinās administratīvo slogu, jo tie neparedz papildu informācijas sagatavošanu un iesniegšanu Regulatoram.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

* DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU.

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumā Nr.1/14 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi”

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

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumā Nr.1/14 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi” (Latvijas Vēstnesis, 2020, 193.nr.; 2021, 245.nr.; 2022, 65.nr.; 2022, 212.nr.) šādus grozījumus:
 - 1.1. papildināt lēmumu ar 2.7.¹ apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.7.¹ **krātuves daļa rezervēm** – krātuves daļa, kurā normatīvajos aktos noteikto rezervju apmērā vai dabasgāzes piegādes drošības apsvērumiem uzglabā dabasgāzi;”;
 - 1.2. izteikt 2.8.apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.8. **krātuves tehniskā jauda** – krātuves spēja nodrošināt maksimālo krātuvē uzglabājamo dabasgāzes daudzumu krātuves ciklā;”;
 - 1.3. izteikt 2.10.apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.10. **virtuālās pretplūsmas jauda** – virtuāla krātuves iesūkņēšanas vai izņemšanas jauda, kura izmantojama rezervētā virtuālās pretplūsmas produkta ietvaros saskaņā ar šo noteikumu 2.pielikumā noteikto virtuālās pretplūsmas produkta izmantošanas kārtību;”;
 - 1.4. izteikt 7.punktu šādā redakcijā:

“7. Sistēmas operators krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē katru gadu līdz 4.novembrim, bet ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles.”;
 - 1.5. svītrot 8.punktu;
 - 1.6. izteikt 9.punktu šādā redakcijā:

“9. Sistēmas operators krātuves tehnisko jaudu un katram jaudas produktam krātuves pieejamo jaudu esošajam krātuves ciklam paziņo katru gadu līdz 21.maijam ar publikāciju savā tīmekļvietnē. Krātuves pieejamo jaudu esošajam krātuves ciklam sistēmas operators aprēķina, no krātuves tehniskās jaudas atņemot sistēmas lietotāju rezervētās krātuves jaudas esošajam krātuves ciklam, krātuves daļai rezervēm nepieciešamo jaudu un jaudu, kas nepieciešama sistēmas operatora tehniskajai darbībai.”;
 - 1.7. svītrot 10.3.apakšpunktu;
 - 1.8. izteikt 10.5.apakšpunktu šādā redakcijā:

“10.5. virtuālās pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh);”;
 - 1.9. izteikt 24.1.apakšpunktu šādā redakcijā:

“24.1. sistēmas operators līdz katra kalendārā gada 10.janvārim, bet ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles publicē savā tīmekļvietnē ar regulatoru saskaņotu informāciju par visām krātuves jaudas izsolēm jaudas produktiem, kuru izmantošanas perioda sākums ir nākamais krātuves cikls, norādot krātuves jaudas izsoļu norises laiku un krātuves jaudas produktus, uz kuriem krātuves jaudas izsoles attiecas;”;

1.10. papildināt lēmumu ar 28.¹ punktu šādā redakcijā:

“28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:

28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks ievadīta pārvades sistēmā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes ievadi pārvades sistēmā;

28.¹2. sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,15% apmērā no uzglabāto krājumu vērtības, ko aprēķina katrai gāzes dienai pēc krājumu atlikuma krātuvē gāzes dienas sākumā, piemērojot pēdējo publicēto *EEX Natural Gas Spot TTF Day Ahead* finanšu instrumenta pēdējo cenu (*Last price*) gāzes dienas sākumā.”;

1.11. izteikt 31.punktu šādā redakcijā:

“31. Sistēmas lietotājs, kas ir rezervējis jaudas produktu un esošajā krātuves ciklā vēlas novietot krātuvē vai izņemt no krātuves noteiktu dabasgāzes daudzumu, iesniedz sistēmas operatoram tirdzniecības paziņojumu vienotajos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumos noteiktajos termiņos un atbilstoši standarta saziņas protokolam, norādot atbilstošo jaudas produkta kodu. Tirdzniecības paziņojumā norādītais dabasgāzes daudzums tiek sadalīts vienmērīgi pa visām gāzes dienas stundām.”;

1.12. papildināt 50.punkta pirmo teikumu aiz vārdiem “nodrošina sistēmas lietotājs” ar vārdiem “kā arī sedz degvielas gāzes patēriņam atbilstošās CO₂ kvotu izmaksas, ievērojot sistēmas operatora aprēķinu.”;

1.13. izteikt 56.punktu šādā redakcijā:

“56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantojās degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators nodod sistēmas lietotājam mēneša laikā pēc izņemšanas sezonas noslēguma virtuālajā tirdzniecības punktā.”;

1.14. papildināt lēmumu ar 57.⁵ punktu šādā redakcijā:

“57.⁵ Pēc tam, kad sistēmas operators ir noteicis faktisko degvielas gāzes patēriņu saskaņā ar šo noteikumu 54. un 54.¹ punktu, sistēmas lietotājs norēķinās par faktiski izmantotās degvielas gāzes sadedzināšanai izmantotajām CO₂ kvotām atbilstoši sistēmas operatora sniegtajam aprēķinam.”;

1.15. izteikt 58. un 59.punktu šādā redakcijā:

“58. Ja līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudas fizisku pārslodzi:

58.1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un piecu gadu grupētās jaudas produktam un proporcionāli to rezervētajai krātuves jaudai, vispirms nodrošinot dabasgāzes izņemšanas jaudu sistēmas lietotājam, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, apjomā, kāds nepieciešams minēto lietotāju apgādei;

58.2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un piecu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai neizmantotajai krātuves jaudai.

59. Ja pēc gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudas fizisku pārslodzi:

59.1. 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 piecu gadu grupētās jaudas produktam, vispirms nodrošinot dabasgāzes izņemšanas jaudu sistēmas lietotājam, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, apjomā, kāds nepieciešams minēto lietotāju apgādei;

59.2. 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 piecu gadu grupētās jaudas produktam.”;

- 1.16. papildināt lēmumu ar 82.¹³, 82.¹⁴, 82.¹⁵, 82.¹⁶, 82.¹⁷, 82.¹⁸, 82.¹⁹, 82.²⁰, 82.²¹ punktu šādā redakcijā:

“82.¹³ Šo noteikumu 57.⁵ punktā noteikto maksu sistēmas operators aprēķina, kad ir beigušās sistēmas operatoram piešķirtās bezmaksas CO₂ kvotas.

82.¹⁴ Divu gadu grupētās jaudas produkts 2025./2026.gada krātuves ciklam netiek izsolīts.

82.¹⁵ Līdz 2025./2026.gada krātuves cikla beigām šo noteikumu 58. un 59.punktā noteiktajos gadījumos sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros dabasgāzes iesūkņēšanas un izsūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem sadala prioritāri grupētās jaudas produktam, divu gadu grupētās jaudas produktam un piecu gadu grupētās jaudas produktam.

82.¹⁶ Līdz 2026.gada 30.aprīlim šo noteikumu 2.pielikuma 1.9. un 6.10.apakšpunktā minētajos gadījumos krājumu pārvietošana krātuvē iespējama arī divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.

82.¹⁷ Šo noteikumu 2.pielikuma 2.punkts zaudē spēku 2026.gada 1.maijā.

82.¹⁸ Grupētās jaudas produktam un krājumu pārceļšanas produktam, kura izmantošanas perioda sākums ir 2024./2025.gada krātuves cikls, attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas tiek uzglabāts grupētās jaudas produkta vai krājumu pārceļšanas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu 2025./2026.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.

82.¹⁹ 2026./2027.gada krātuves ciklam rezervētā krājumu pārceļšanas produkta tarifs ir vienāds ar 2025./2026.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.

82.²⁰ Šo noteikumu 2.pielikuma 4.punkts zaudē spēku 2027.gada 1.maijā.

82.²¹ Krātuves 2025./2026.gada ciklam grupētās jaudas produkta rezervēšanai tiek nodots ne mazāk kā 1 TWh krātuves jaudas.”;

1.17. izteikt 2.pielikumu šādā redakcijā:

“2.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14

Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība

1. Grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK1YP)

1.1. Krātuves jaudas rezervēšanas laiks: atbilstoši šo noteikumu 24.1.apakšpunktā publicētajai informācijai, sākot krātuves jaudas rezervēšanu ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.martā un beidzot to ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.jūnijā.

1.2. Krātuves jaudas rezervēšanas veids: izsoles procedūra.

1.3. Jaudas produkta rezervēšanai izmantotā izsoles procedūra: izsole, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.

1.4. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: neierobežoti krātuves pieejamās jaudas apmērā, no kuras atņemta krātuves pieejamā jauda piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai saskaņā ar šā pielikuma 6.1. un 6.5.apakšpunktā noteikto. Ja tiek atbrīvota krātuves daļa, kas bija rezervēta kā krātuves daļa rezervēm, tās apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.

1.5. Krātuves jaudas piešķiršanas kārtība: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

1.6. Jaudas produkta izmantošanas ilgums: viens krātuves cikls.

1.7. Jaudas produkts ietver:

1.7.1. krātuves jaudas izmantošanu lietotāja rīcībā esošā grupētās jaudas produkta apjomā;

1.7.2. dabasgāzes novietošanu krātuvē: neierobežoti, nodrošinot krājumu novietošanu daudzumā, ko iespējams uzglabāt ar sistēmas lietotāja rīcībā esošo jaudas produktu;

1.7.3. dabasgāzes izņemšanu no krātuves: neierobežoti, nodrošinot krājumu izņemšanu, kas tiek uzglabāti ar jaudas produktu;

1.7.4. virtuālās pretplūsmas izmantošanu krātuves jaudas izmantošanai lietotāja rīcībā esošās jaudas apjomā: bez maksas.

1.8. Dabasgāzes novietošana glabāšanai krātuvē un izņemšana no krātuves: konstantās jaudas produkts.

1.9. Krājumu pārvietošana krātuvē: standarta grupētās jaudas produkta un piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.

1.10. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

1.11. Krājumu pārvešana uz nākamā krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu iespējama, ja sistēmas lietotājam nākamajā krātuves ciklā ir grupētās jaudas produkts, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz *EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price* nākamās ziemas/vasaras cenas starpība.

1.12. Ja sistēmas lietotājam nav rezervēts krātuves jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam, sistēmas lietotājam ir pienākums atbrīvot krātuvi.

2. Divu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK2YP)

2.1. Krātuves jaudas rezervēšanas laiks: atbilstoši šo noteikumu 24.1.apakšpunktā publicētajai informācijai, sākot krātuves jaudas rezervēšanu ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.martā un beidzot to ne vēlāk kā sestajā darba dienā pēc krātuves tehniskās jaudas un krātuves pieejamās jaudas esošajam krātuves ciklam publicēšanas dienas saskaņā ar šo noteikumu 9.punktu.

2.2. Krātuves jaudas rezervēšanas veids: izsoles procedūra.

2.3. Jaudas produkta rezervēšanai izmantotā izsoles procedūra: izsole, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.

2.4. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: 4 000 000 000 (četri miljardi) kWh uz diviem secīgiem krātuves cikliem. Ja, beidzoties jaudas produkta rezervēšanas laikam, jaudas produkta ietvaros ir rezervēts krātuves jaudas apjoms, kas ir mazāks par 4 000 000 000 (četriem miljardiem) kWh, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.

2.5. Krātuves jaudas piešķiršanas kārtība: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

2.6. Jaudas produkta izmantošanas ilgums: divi secīgi krātuves cikli.

2.7. Jaudas produkts ietver:

2.7.1. krātuves jaudas izmantošanu lietotāja rīcībā esošā divu gadu grupētās jaudas produkta apjomā;

2.7.2. dabasgāzes novietošanu krātuvē: neierobežoti, nodrošinot krājumu novietošanu daudzumā, ko iespējams uzglabāt ar sistēmas lietotāja rīcībā esošo jaudas produktu;

2.7.3. dabasgāzes izņemšanu no krātuves: neierobežoti, nodrošinot krājumu izņemšanu, kas tiek uzglabāts ar jaudas produktu;

2.7.4. virtuālās pretplūsmas izmantošanu krātuves jaudas izmantošanai lietotāja rīcībā esošās jaudas apjomā: bez maksas.

2.8. Dabasgāzes novietošana glabāšanai un izņemšana no krātuves: konstantās jaudas produkts.

2.9. Krājumu pārvietošana krātuvē: grupētās jaudas produkta, divu gadu grupētās jaudas produkta un piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.

2.10. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

2.11. Krājumu pārvešana:

2.11.1. jaudas produkta darbības pirmā krātuves cikla beigās krājumi tiek pārnesti uz divu gadu grupētās jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu;

2.11.2. jaudas produkta darbības otrā krātuves cikla beigās attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas tiek uzglabāts divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārvešanas produktu

nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.

3. Atslēdzamās jaudas produkts (produkta kods IPGKAP)

3.1. Krātuves jaudas rezervēšanas laiks: atbilstoši šo noteikumu 24.1.apakšpunktā publicētajai informācijai, sākot krātuves jaudas rezervēšanu ne vēlāk kā attiecīgā gada 1.jūlijā un beidzot to ne vēlāk kā attiecīgā gada 29.septembrī.

3.2. Krātuves jaudas rezervēšanas veids: izsoles procedūra.

3.3. Jaudas produkta rezervēšanai izmantotā izsoles procedūra: izsole, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.

3.4. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: neierobežoti krātuves pieejamās jaudas apmērā.

3.5. Krātuves jaudas piešķiršanas kārtība: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

3.6. Jaudas produkta izmantošanas ilgums: viens krātuves cikls.

3.7. Jaudas produkts ietver:

3.7.1. krātuves jaudas izmantošanu lietotāja rīcībā esošā atslēdzamās jaudas produkta apjomā;

3.7.2. dabasgāzes novietošanu krātuvē: neierobežoti, nodrošinot krājumu novietošanu daudzumā, ko iespējams uzglabāt ar rīcībā esošo jaudas produktu;

3.7.3. dabasgāzes izņemšanu no krātuves: neierobežoti, nodrošinot krājumu izņemšanu, kas tiek uzglabāts ar jaudas produktu;

3.7.4. virtuālās pretplūsmas izmantošanu krātuves jaudas izmantošanai lietotāja rīcībā esošās jaudas apjomā: par virtuālās pretplūsmas tarifu.

3.8. Dabasgāzes novietošana glabāšanai un izņemšana no krātuves: atslēdzamās jaudas produkts.

3.9. Krājumu pārvietošana krātuvē: atslēdzamās jaudas produkta ietvaros.

3.10. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

3.11. Krājumu pārvešana uz nākamo krātuves ciklu iespējama saskaņā ar tā jaudas produkta nosacījumiem, uz kuru krājumi tiek pārnesti.

3.12. Ja sistēmas lietotājam nav rezervēts krātuves jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam, sistēmas lietotājam ir pienākums atbrīvot krātuvi.

4. Krājumu pārceļšanas produkts (produkta kods INTP)

4.1. Krātuves jaudas rezervēšanas laiks esošajam krātuves ciklam: otrajā dienā pēc iepriekšējā krātuves cikla beigām saskaņā ar šo noteikumu 11.punktu.

4.2. Krātuves jaudas rezervēšanas veids: saskaņā ar šā pielikuma 2.11.2.apakšpunktā noteikto krājumu pārvešanas kārtību.

4.3. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: neierobežoti krājumu daudzumā krātuves cikla beigās saskaņā ar šā pielikuma 2.11.2.apakšpunktu.

4.4. Krātuves jaudas piešķiršanas kārtība: saskaņā ar šā pielikuma 2.11.2.apakšpunktu.

4.5. Jaudas produkta izmantošanas ilgums: viens krātuves cikls.

4.6. Jaudas produkts ietver:

4.6.1. krātuves jaudas izmantošanu rīcībā esošā krājumu pārceļšanas produkta apjomā;

4.6.2. dabasgāzes novietošanu krātuvē: nav iespējama;

4.6.3. dabasgāzes izņemšanu no krātuves: krājumu daudzumā, kas tiek uzglabāts ar krājumu pārceļšanas produktu;

4.6.4. virtuālās pretplūsmas izmantošanu dabasgāzes izņemšanai no krātuves rezervētajā lietotāja rīcībā esošās jaudas apjomā: par virtuālās pretplūsmas tarifu.

4.7. Dabasgāzes izņemšana no krātuves: atslēdzamās jaudas produkts.

4.8. Krājumu pārvietošana krātuvē: krājumu pārceļšanas produkta ietvaros.

4.9. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 25.punktu.

4.10. Krājumu pārņemšana uz nākamo krātuves ciklu iespējama saskaņā ar tā jaudas produkta nosacījumiem, uz kuru krājumi tiek pārnesti.

4.11. Ja sistēmas lietotājam nav rezervēts krātuves jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam, sistēmas lietotājam ir pienākums atbrīvot krātuvi.

5. Virtuālās pretplūsmas produkts

5.1. Jaudas rezervēšanas laiks esošajam krātuves ciklam:

5.1.1. grupētās jaudas produkta izmantošanas laikā;

5.1.2. atslēdzamās jaudas produkta izmantošanas laikā.

5.2. Dabasgāzes novietošanas krātuvē un izņemšanas no krātuves jaudas rezervēšanas veids: iesniedzot sistēmas operatoram tirdzniecības paziņojumu.

5.3. Rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms:

5.3.1. iesūknēšanas sezonā – atbilstoši sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai informācijai par rezervēšanai pieejamo jaudas apjomu, kas nav mazāks par kopējo saskaņā ar šo noteikumu 36.punktu apstiprināto sistēmas lietotāju krātuvē novietojamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā, no kura atņemts maksimālais dabasgāzes izņemšanas jaudas apjoms attiecīgajā gāzes dienā. Rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms nav mazāks par 0;

5.3.2. izņemšanas sezonā – atbilstoši sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai informācijai par rezervēšanai pieejamo jaudas apjomu, kurš nav mazāks par kopējo saskaņā ar šo noteikumu 36.punktu apstiprināto sistēmas lietotāju no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā, no kura atņemts maksimālais dabasgāzes iesūknēšanas jaudas apjoms attiecīgajā gāzes dienā. Rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms nav mazāks par 0.

5.4. Jaudas piešķiršanas kārtība: tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā.

5.5. Jaudas produkta izmantošanas ilgums: gāzes diena, kurai veikta jaudas produkta rezervēšana.

5.6. Jaudas produkts ietver: dabasgāzes novietošanu krātuvē pretēji izņemšanas jaudas virzienam un izņemšanu no krātuves pretēji krātuves iesūkņēšanas jaudas virzienam.

5.7. Dabasgāzes novietošana glabāšanai: konstantās vai atslēdzamās jaudas produkts atkarībā no tirdzniecības paziņojumā norādītā jaudas produkta.

5.8. Krājumu pārvietošana krātuvē: neattiecas.

5.9. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 25.punktu. Ja rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms saskaņā ar šā pielikuma 5.3.apakšpunktu vienlaicīgi ir pieejams gan iesūkņēšanas, gan izņemšanas virzienā, maksa par virtuālās pretplūsmas jaudas produktu netiek piemērota.

5.10. Krājumu pārņemšana uz nākamo krātuves ciklu: neattiecas.

6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)

6.1. Krātuves jaudas rezervēšanas laiks: atbilstoši šo noteikumu 24.1.apakšpunktā publicētajai informācijai, sākot krātuves jaudas rezervēšanu ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.martā un beidzot to ne vēlāk kā sestajā darba dienā pēc krātuves tehniskās jaudas un krātuves pieejamās jaudas esošajam krātuves ciklam publicēšanas dienas saskaņā ar šo noteikumu 9.punktu.

6.2. Krātuves jaudas rezervēšanas veids: izsoles procedūra.

6.3. Jaudas produkta rezervēšanai izmantotā izsoles procedūra: izsole, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.

6.4. Jaudas produkta izsoles sākuma cena: nosaka sistēmas operators, balstoties uz šādiem apsvērumiem:

6.4.1. krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējums;

6.4.2. dabasgāzes tirgus pieprasījuma novērtējums;

6.4.3. iepriekšējo krātuves jaudas izsoļu pieredze.

6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 80% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.

6.6. Krātuves jaudas piešķiršanas kārtība: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

6.7. Jaudas produkta izmantošanas ilgums: pieci secīgi krātuves cikli.

6.8. Jaudas produkts ietver:

6.8.1. krātuves jaudas izmantošanu lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta apjomā;

6.8.2. dabasgāzes novietošanu krātuvē: neierobežoti, nodrošinot krājumu novietošanu daudzumā, ko iespējams uzglabāt ar sistēmas lietotāja rīcībā esošo jaudas produktu;

6.8.3. dabasgāzes izņemšanu no krātuves: neierobežoti, nodrošinot krājumu izņemšanu, kas tiek uzglabāts ar jaudas produktu;

6.8.4. virtuālās pretplūsmas izmantošanu krātuves jaudas izmantošanai lietotāja rīcībā esošās jaudas apjomā: bez maksas.

6.9. Dabasgāzes novietošana glabāšanai un izņemšana no krātuves: konstantās jaudas produkts.

6.10. Krājumu pārvietošana krātuvē: grupētās jaudas produkta, divu gadu grupētās jaudas produkta un piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.

6.11. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.

6.12. Krājumu pārvešana:

6.12.1. krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārnēt no jebkura produkta 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā 5 dienas pirms krātuves cikla beigām;

6.12.2. krājumu pārvešana uz piecu gadu grupētās jaudas produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators maksu par pārvešanu nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā *EEX Natural Gas Futures TTF* četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.

6.13. Ja sistēmas lietotājam nav rezervēts krātuves jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam, sistēmas lietotājam ir pienākums atbrīvot krātuvi.”

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

Priekšsēdētāja

A. Ozola