



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039 | tālrunis 67097200 | fakss 67097277 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

26.04.2018.

Nr.47

(prot. Nr.16, 1.p)

Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) saņēma akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid”, vienotais reģistrācijas numurs: 40203041605, juridiskā adrese: Rīga, Aristida Briāna iela 6, LV-1001 (turpmāk – AS “Conexus Baltic Grid”) 2017.gada 22.novembra iesniegumu Nr.01-07/1285 par AS “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projekta izskatīšanu. Regulators saņēma AS “Conexus Baltic Grid” 2018.gada 5.janvāra iesniegumu Nr.01-7/9, 2018.gada 10.janvāra iesniegumu Nr.01-7/23, 2018.gada 14.februāra iesniegumu Nr.01-7/134, 2018.gada 12.marta iesniegumu Nr.01-7/206, 2018.gada 23.marta iesniegumu Nr.01-7/244 par papildu informācijas sniegšanu, 2018.gada 27.marta iesniegumu Nr.01-7/259 par dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projekta labojumiem, 2018.gada 23.aprīļa iesniegumu Nr.01-7/330 par dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projekta labojumiem attiecībā uz dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma produktiem un tarifiem un 2018.gada 24.aprīļa iesniegumu Nr.01-7/331 par papildu informāciju uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projektam (turpmāk visi iesniegumi kopā – tarifu projekts).

Regulators konstatē

1. Spēkā esošie Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – krātuve) dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma (turpmāk – uzglabāšanas pakalpojums) tarifi kā fiksēti bāzes tarifi dabasgāzes iesūkņēšanai, glabāšanai un izņemšanai apstiprināti ar Regulatora 2008.gada 24.jūlija lēmumu Nr.247 “Par akciju sabiedrības “Latvijas Gāze” dabasgāzes apgādes tarifiem” (Latvijas Vēstnesis, 2008, 114.nr.).
2. AS “Conexus Baltic Grid” tarifu projekts ir aprēķināts saskaņā ar Regulatora 2017.gada 16.marta lēmuma Nr.1/7 “Dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika) prasībām un atbilst likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” (turpmāk – Likums) 19.panta pirmajai daļai un 20.pantam.
3. Regulators ar 2017.gada 24.augusta lēmumu Nr.95 “Par kapitāla atdeves likmes noteikšanu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projekta izstrādāšanai” noteica

kapitāla atdeves likmi 4,70% apmērā uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projekta, kura spēkā stāšanās datums plānots 2018.gadā, izstrādāšanai.

4. AS “Conexus Baltic Grid” paziņojumu par tarifu projekta iesniegšanu Regulatorā publicēja 2017.gada 29.novembrī (Latvijas Vēstnesis, Nr.236 (6063)).
5. Saskaņā ar Metodikas 42. un 50.punktu sistēmas operatoram ir pienākums iesniegt tarifu projektu un tam atbilstošās izmaksas 12 mēnešu periodam, sākot no dienas, kad plānots uzsākt piemērot aprēķinātos tarifus, kopā ar minēto izmaksu pamatojumu līdz 2017.gada 15.novembrim.
6. AS “Conexus Baltic Grid” uzglabāšanas pakalpojuma tarifu pārskatīšanas un diferencēšanas nepieciešamību pamato ar:
 - 6.1. nepieciešamību uzglabāšanas pakalpojuma tarifus noteikt atbilstoši *Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulas Nr.715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas Nr.1775/2005 atcelšanu* (turpmāk – Regula Nr.715/2009) prasībām;
 - 6.2. nepieciešamību uzglabāšanas pakalpojuma produktu un tarifu piedāvājumu noteikt atbilstoši tirgus prasībām, kā arī ar nepieciešamību nodrošināt elastīgāku krātuves darbības režīmu;
 - 6.3. 2017.gada iesūknēšanas sezonā krātvē iesūknētās dabasgāzes apjoma samazinājumu, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem, kas liecina par pieprasījuma pēc uzglabāšanas pakalpojuma samazināšanos pie spēkā esošās tarifu struktūras.
7. Lai izzinātu sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju un dabasgāzes lietotāju viedokli, ievērojot Likuma 13.panta otro daļu, Regulators 2018.gada 12.janvārī organizēja uzklaušanās sanāksmi par tarifu projektu. Uzklaušanās sanāksmē piedalījās AS “Conexus Baltic Grid”, AS “AJ Power”, AS “Rīgas Gāze”, Ekonomikas ministrijas, SIA “EG Enerģija”, SIA “Enefit”, SIA “ESK Sistēmas” un AS “Latvenēro” pārstāvji. Uzklaušanās sanāksmes laikā dalībnieki izteica priekšlikumus par iesniegto tarifu projektu, norādot, ka uzglabāšanas pakalpojuma tarifu pieaugums 40% apmērā nākamajā iesūknēšanas sezonā var samazināt uzglabāšanas pakalpojumu pieprasījumu.
8. Regulators saņēma UAB “Lietuvos dujū tiekimas” 2018.gada 24.aprīļa iesniegumu Nr.SD/2018-171 un 2018.gada 6.februāra iesniegumu Nr.SD/2018-16, kuros UAB “Lietuvos dujū tiekimas” norāda, ka ierosinātie tarifi ir paredzēti tikai Latvijas valsts vajadzībām (nevis reģionālā tirgus vajadzībām), jo uzglabāšanas pakalpojuma tarifs un pārvades izmaksas nav komerciāli izdevīgas, lai saglabātu konkurētspēju. UAB “Lietuvos dujū tiekimas” norāda, ka, paaugstinot uzglabāšanas pakalpojuma tarifus, krātuves izmantošana varētu vairs nebūt pievilcīga ārvalstu klientiem. Vienlaikus UAB “Lietuvos dujū tiekimas” norāda, lai nodrošinātu lielāku krātuves izmantošanu ar sašķidrinātās dabasgāzes novietošanu, ir nepieciešams papildu komerciāls stimuls, proti, īstermiņa uzglabāšanas produkti.
9. Regulators 2018.gada 8.martā saņēma AS “Latvijas Gāze” 2018.gada 7.marta iesniegumu Nr.11–3/313 par tarifu projektu, kurā AS “Latvijas Gāze” skaidroja uzglabāšanas pakalpojuma tarifu palielinājuma ietekmi uz dabasgāzes tirgotāju krājumu stratēģiju, kā arī grupētās jaudas produkta nosacījumu nozīmi Latvijas dabasgāzes apgādes sistēmas drošībā. AS “Latvijas Gāze” norāda, ka grupētās jaudas produkta apjomam, ko dabasgāzes tirgotājs var pārnēst uz nākamo krātuves sezonu bez soda sankcijām, būtu jāpaliek vismaz pašreizējā līmenī.

10. Regulators 2018.gada 12.janvārī saņēma AS “Latvenergo” iesniegumu Nr.01VD00-19/129 par tarifu projektu, kurā AS “Latvenergo” norāda, ka atbalsta uzglabāšanas pakalpojuma tirgus produkta izveidi un šā produkta cenas veidošanās principus, kas balstās uz dabasgāzes tirgus cenu starpībām iesūkņēšanas un izņemšanas sezonās. Ņemot vērā, ka tirgus produkta pieejamība ir saistīta ar pārvades sistēmas operatora izsoles par dabasgāzes nodrošināšanu pārvades sistēmas starpsavienojumā ar krātuvi organizēšanu, AS “Latvenergo” uzskata, ka šo izsoli ir jāorganizē pirms dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas sākuma. AS “Latvenergo” ierosina precizēt šā uzglabāšanas pakalpojuma produkta nosacījumus.
11. Regulators 2017.gada 22.decembrī (vēstule Nr.1-2.87/4204), 2018.gada 1.februārī (vēstule Nr.1-2.87/346), 2018.gada 2.martā (vēstule Nr.1-2.87/646) un 2018.gada 5.aprīlī (vēstule Nr.1-2.87/988) pieprasīja AS “Conexus Baltic Grid” iesniegt tarifu projekta izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju un veikt tarifu projekta precizējumus. AS “Conexus Baltic Grid” 2018.gada 5.janvārī, 2018.gada 10.janvārī, 2018.gada 14.februārī, 2018.gada 12.martā, 2018.gada 23.martā, 2018.gada 23.aprīlī un 2018.gada 24.aprīlī iesniedza Regulatora pieprasīto papildu informāciju.
12. AS “Conexus Baltic Grid” 2018.gada 23.aprīlī iesniedza tarifu projekta labojumus, kuros precizēti dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma produkti un to nosacījumi, kā arī pārskatīta krātuves prognozētā izmantotā jauda un precizēts uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķins, ņemot vērā uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas, krātuves izmantošanas apjomu un dabasgāzes cenas izmaiņas tirgū. Saskaņā ar iesniegtajiem labojumiem AS “Conexus Baltic Grid” aprēķinājusi uzglabāšanas pakalpojuma tarifus šādiem produktiem:
 - 12.1. grupētās jaudas produkts (konstantās jaudas produkts) – uzglabāšanas pakalpojums, kura ilgums ir viens krātuves cikls un kas ietver krātuves jaudas izmantošanu rezervētajā apjomā, dabasgāzes novietošana glabāšanai krātvē, dabasgāzes izņemšanu no krātuves un virtuālās pretplūsmas produkta izmantošanu bez papildu maksas. Grupētās jaudas produkts ir pieejams rezervēšanai visu krātuves ciklu;
 - 12.2. tirgus produkts (atslēdzamās jaudas produkts) – uzglabāšanas pakalpojums, kura ilgums ir viens krātuves cikls un kas ietver krātuves jaudas izmantošanu rezervētajā apjomā, dabasgāzes novietošanu glabāšanai krātvē un dabasgāzes izņemšanu no krātuves. Tirgus produkts ir pieejams rezervēšanai no krātuves cikla iesūkņēšanas sezonas sākuma līdz attiecīgā krātuves cikla 31.augustam;
 - 12.3. virtuālās pretplūsmas produkts (atslēdzamās jaudas produkts) – dabasgāzes iesūkņēšana vai izņemšana pretēji faktiskā tehnoloģiskā režīma plūsmas virzienam. Lietotājs, kurš izvēlēties tirgus produktu, virtuālās pretplūsmas produktu rezervē atsevišķi, par to norēķinoties saskaņā ar virtuālā pretplūsmas produkta tarifa vērtību.
13. Likuma 1.pants noteic Likuma un sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas mērķi – nodrošināt iespēju saņemt nepārtrauktus, drošus un kvalitatīvus sabiedriskos pakalpojumus, kuru tarifi (cenas) atbilst ekonomiski pamatotām izmaksām, kā arī veicināt attīstību un ekonomiski pamatotu konkurenci regulējamās nozarēs. Saskaņā ar Likuma 5.pantu Regulators pieņem lēmumus un izdod administratīvos aktus, lai aizstāvētu lietotāju intereses un veicinātu sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju attīstību saskaņā ar taisnīguma, atklātības, neitralitātes, vienlīdzības un proporcionalitātes principiem.
14. Atbilstoši Likuma 20.pantam tarifi nosakāmi tādā apmērā, lai lietotāju izdarītie maksājumi segtu ekonomiski pamatotas sabiedrisko pakalpojumu izmaksas un nodrošinātu sabiedrisko pakalpojumu rentabilitāti, ja nozares speciālie likumi neparedz citus tarifus

noteikšanas principus. Ja mainās tarifu ietekmējošie faktori, piemēram, rentabilitāte, Regulators var ierosināt tarifu pārskatīšanu un pieprasīt, lai sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs noteiktā termiņā iesniedz aprēķināto tarifu projektu kopā ar tarifu veidojošo izmaksu pamatojumu.

15. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹ daļu sistēmas operatori sniedz pārvades, sadales un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumus par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis attiecīgais pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja.
16. Saskaņā ar Metodiku:
 - 16.1. Tarifu pārskata cikla ilgums ir viens gads. Regulators var pieņemt lēmumu arī par tarifu pārskata cikla pagarināšanu (3.punkts);
 - 16.2. Tarifu aprēķinā precīzi un nepārprotami norāda tikai uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas, kas saistītas ar regulējamo aktīvu bāzes (turpmāk – RAB) un uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanu (5. punkts);
 - 16.3. Tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas sedz plānotie uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamie ieņēmumi no dabasgāzes krātuves jaudas rezervēšanas (7. punkts);
 - 16.4. Sistēmas operators aprēķina plānotos uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamos ieņēmumus. Plānotajiem uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem ir jāsedz uzglabāšanas pakalpojuma kopējās plānotās izmaksas, ņemot vērā Metodikā noteiktajā kārtībā aprēķināto korekciju (31.punkts);
 - 16.5. Sistēmas operators aprēķina tarifu tā, lai nodrošinātu krātuves efektīvu izmantošanu (35.punkts);
 - 16.6. Sistēmas operators aprēķina tarifu, ņemot vērā uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas un dabasgāzes krātuves prognozēto izmantoto jaudu, kā arī atbilstoši Regulas Nr.715/2009 15.panta 2.punktā noteiktajam. Sistēmas operators var diferencēt tarifu, ņemot vērā tirgus pieprasījumu. Sistēmas operators var aprēķināt tarifu, kurus piemēro, ņemot vērā dabasgāzes cenas izmaiņas tirgū, saskaņā ar atšķirīgos tirgus apstākļos piemērojamām tarifu vērtībām. Tādā gadījumā tarifu projektā ietver tabulu, kurā tarifi atspoguļoti pie mainīgiem tirgus apstākļiem ar soli, pie kura mainās uzglabāšanas pakalpojuma cena, kā arī skaidri un nepārprotami definē tarifu ietekmējošos mainīgos lielumus. Ja sistēmas operators tarifu projektā ir ietvēris ilgtermiņa jaudas produktus, kuru nodrošināšana ir plānota ilgāk par vienu dabasgāzes krātuves ciklu, sistēmas operators vienlaikus ar tarifu projektu iesniedz regulatoram ilgtermiņa jaudas produktu tarifu indeksācijas nosacījumus un aprēķinu (36.punkts);
 - 16.7. Sistēmas operators vienlaikus ar tarifu aprēķinu iesniedz Regulatoram izmaksu, prognožu pamatojumu un informāciju par prognozētajiem ieņēmumiem pa tarifu veidiem. Ja tarifu aprēķinā iekļautā krātuves prognozētā izmantotā jauda atšķiras no Metodikas 2.3.apakšpunktā minētās krātuves prognozētās izmantotās jaudas, sistēmas operators vienlaikus ar tarifu aprēķinu iesniedz Regulatoram pamatojumu krātuves prognozētās izmantotās jaudas izmaiņām (37. punkts);
 - 16.8. Apstiprinot tarifu, Regulators nosaka tarifu piemērošanas kārtību tarifu pārskata ciklā (39.punkts);

- 16.9. Tarifu projektu sistēmas operators izstrādā saskaņā ar Metodiku, nosakot ieņēmumus, kuri nepieciešami uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanas izmaksu segšanai (40.punkts);
- 16.10. Sistēmas operators aprēķina tarifus tā, lai kopējie nepieciešamie ieņēmumi no uzglabāšanas pakalpojuma nepārsniegtu sistēmas operatora pamatotās izmaksas, kas attiecinātas uz uzglabāšanas pakalpojumu. Sistēmas operators tarifu aprēķinā iekļauj informāciju par aprēķināto tarifu piemērošanas kārtību (41.punkts);
- 16.11. Regulators pēc savas iniciatīvas vai sistēmas operatora pieprasījuma var noteikt tarifu piemērošanas kārtību un kārtību, kādā sistēmas operators informē lietotājus un Regulatoru par piemērojamiem tarifiem (47.³ punkts).
17. Regulas Nr.715/2009 15.panta 2.punkts noteic, ka ikviens uzglabāšanas sistēmas operators sniedz gan pastāvīgus, gan atslēdzamus trešo personu piekļuves pakalpojumus; atslēdzamas jaudas cena atspoguļo pārrāvuma iespējamību, kā arī piedāvā uzglabāšanas objektu lietotājiem gan ilgtermiņa, gan īstermiņa pakalpojumus, un piedāvā uzglabāšanas objektu lietotājiem gan saistītus, gan nesaistītus uzglabāšanas tilpuma, ievades rādītāja un piegādājamības pakalpojumus.
18. AS “Conexus Baltic Grid” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē uzturēja lūgumu apstiprināt AS “Conexus Baltic Grid” aprēķinātos tarifus. AS “Latvenego”, AS “AJ Power Gas”, SIA “Geton Enerģija” un UAB “Lietuvos dujų tiekimas” pārstāvji norādīja uz tarifu projekta trūkumiem un vērta uzmanību, ka aprēķināto tarifu vērtība ir pārāk augsta.

Regulators secina

1. Ievērojot Metodikas 7.punktu tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas sedz plānotie uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamie ieņēmumi no krātuves jaudas rezervēšanas. Kopējās uzglabāšanas pakalpojuma nodrošināšanas izmaksas tiek segtas, summējot tarifu ieņēmumus no sistēmas operatora sistēmas lietotājiem piedāvātajiem uzglabāšanas pakalpojuma produktiem.
2. Ņemot vērā tirgus pieprasījumu un uzklauššanas sanāksmes laikā izteiktos tirgus dalībnieku priekšlikumus, AS “Conexus Baltic Grid” tarifu projektā ir ietvērusi priekšlikumu diferencēt uzglabāšanas pakalpojuma tarifus, paredzot grupētās jaudas produktu un tirgus produktu tarifus un nosakot to piemērošanas kārtību, kas veicinās krātuves aizpildījumu.
3. Saskaņā ar tarifu projektu, lai nodrošinātu izmaksu segšanu pilnā apmērā, iesūkknēšanas sezonas sākumā tiek piemērots grupētās jaudas produkta tarifs, kas ir atkarīgs no prognozētā uzglabāšanas pakalpojuma izmaksu apmēra un krātuvē izmantotās jaudas prognozes, kā arī prognozētiem tirgus produkta ieņēmumiem un citiem ar krātuves izmantošanu saistītiem ieņēmumiem. Grupētās jaudas produkta tarifs krātuves ciklam tiek noteikts atbilstoši faktiskajam ieņēmumu un krātuves aizpildījuma apjomam pēc tirgus produkta piedāvājuma beigām. Vienlaikus paredzēts paredzēts, ka krātuves iesūkknēšanas sezonas sākumā piemērojamā grupētās jaudas produkta tarifa maksimālā vērtība ir augstākais piemērojamais tarifs, ar to saprotot, ka turpmāk ir iespējama vienīgi zemāka grupētās jaudas produkta tarifa piemērošana.
4. Tirgus produkta tarifu piesaiste dabasgāzes nākotnes cenai, ko publicē platformā *Powernext Gaspool* tirgus zonai, nodrošina, ka šie tarifi atbilst tirgus pieprasījumam un

dabaszgāzes cenas izmaiņām, kā to paredz Metodikas 36.punkts. Ņemot vērā, ka *Powernext* darbojas regulētā tirgus ietvaros un tai ir izšķiroša loma Eiropas enerģijas tirgus veidošanā, tarifu projektā iekļautā tirgus produkta tarifa noteikšanā tiek izmantos *Powernext* mājaslapā internetā publiskotā dabaszgāzes cena nākotnes darījumiem *Gaspool* dabaszgāzes tirdzniecības zonā. Tirgus produkta tarifs tiek noteikts kā dabaszgāzes nākamās ziemas cenas nākotnes darījumiem *Gaspool* tirdzniecības zonā un dabaszgāzes nākamā mēneša cenas nākotnes darījumiem *Gaspool* tirdzniecības zonā starpība. Vienlaikus tirgus produktam tiek noteikta minimālā vērtība, kas balstās uz tirgus produkta pieprasījuma un tirgus produkta tarifa ieņēmumu prognozēm.

5. Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs aprēķināts, ņemot vērā zemāko tirgus produkta vērtību, kam piemērots koeficients 0,35. Koeficients 0,35 noteikts, pamatojoties uz 2017.gada datiem par virtuālās pretplūsmas uz vai no krātuves nodrošināšanas iespēju 70% dienu, kā arī piemērojot pakalpojuma vienlaicīguma koeficientu 0,5, jo krātuve spēj piedāvāt tikai viena virziena virtuālo plūsmu, kas atkarīgs no tā, vai konkrētajā brīdī ir iesūkņēšanas vai izņēšanas sezona.
6. Saskaņā ar Metodikas 35.punktu sistēmas operators aprēķina tarifus tā, lai nodrošinātu krātuves efektīvu izmantošanu. Piedāvājot tirgus produktu, kura tarifs korelē ar dabaszgāzes cenu prognožu izmaiņām biržā, tiek veicināta uzglabāšanas pakalpojuma elastība, lai vairotu tirgus dalībnieku interesi par pakalpojuma izmantošanu. Ņemot vērā, ka daļa no krātuves darbības nodrošināšanas izmaksām ir fiksētas, tātad – nav atkarīgas no krātuvē iesūkņētā dabaszgāzes apjoma, veicinot lielāku uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu, tiek nodrošināta lietotāju ekonomisko interešu ievērošana, jo lielāka krātuves aizpildījuma gadījumā ir iespējams noteikt zemāku uzglabāšanas pakalpojuma tarifu. Tas sasaucas arī ar krātuves efektīvu izmantošanu, jo krātuves tehniskās kapacitātes turpmākai nodrošināšanai esošajā apmērā ir būtisks iespējami lielāks krātuves aizpildījums. Ja krātuve netiek pietiekami aizpildīta, ilgtermiņā samazinās tās dabaszgāzes uzglabāšanai pieejamā ietilpība.
7. Atbilstoši Metodikas 31.punktam un Likuma 20.pantam AS “Conexus Baltic Grid” uzglabāšanas pakalpojuma tarifi aprēķināti, ņemot vērā plānotos uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamos ieņēmumus, kuriem jāsedz tehnoloģiski un ekonomiski pamatotas izmaksas.
8. Atbilstoši Metodikas 8.punktam tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas veido krātuves kapitāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas un nodokļi. AS “Conexus Baltic Grid” kopējās uzglabāšanas pakalpojuma nodrošināšanas izmaksas 2018.gadā ir 22 316 tūkst. *euro*. Uzglabāšanas pakalpojuma nodrošināšanas izmaksu aprēķins ir ekonomiski pamatots:
 - 8.1. kapitāla izmaksas ir aprēķinātas, ņemot vērā pamatlīdzekļu bilances vērtību un Regulatora apstiprināto kapitāla atdevi. Iekļautie pamatlīdzekļi ir nepieciešami efektīvai uzglabāšanas pakalpojuma nodrošināšanai;
 - 8.2. nodokļu izmaksas aprēķinātas atbilstoši valsts nodokļu politikas izmaiņām no 2018.gada 1.janvāra;
 - 8.3. ekspluatācijas izmaksas ir aprēķinātas tādā apmērā, lai nodrošinātu nepārtrauktu un drošu uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanu.
9. Saskaņā ar AS “Conexus Baltic Grid” 2017.gada 22.novembra dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodiku tarifu projektā iekļautās atbalsta funkciju izmaksas AS “Conexus Baltic Grid” attiecinā uz pārvadi vai

uzglabāšanu proporcionāli pamatdarbības virzienu ieņēmumiem, par pamatu ņemot AS “Conexus Baltic Grid” 2018.gada budžeta plānā plānoto ieņēmumu apmēru.

10. Ņemot vērā AS “Conexus Baltic Grid” 2018.gada 23.aprīļa iesniegumā norādīto lūgumu noteikt trīs gadu tarifu pārskata ciklu un Metodikas 3.punktu, trīs gadu tarifu pārskata cikla (2018./2019.gada – 2020./2021.gada krātuves ciklu periodā) noteikšana tarifu aprēķinam ar kopējām tarifu pārskata cikla izmaksām 66 948 tūkst. *euro*, nodrošinās uzglabāšanas pakalpojuma kopējo izmaksu stabilitāti, tādējādi veicinot uzglabāšanas pakalpojuma tarifu prognozējamību tirgus lietotājiem.
11. Tarifu projektā iekļautās krātuves izmantošanas jaudas prognozē 2018.gada iesūkšanās sezonai ņemtas vērā tiesību aktos noteiktās obligātās dabasgāzes uzglabāšanas rezerves un dabasgāzes krājumi krātuvē no iepriekšējā krātuves cikla. AS “Conexus Baltic Grid” iesniegusi informāciju par iepriekšējo gadu faktisko krātuves izmantoto jaudu. Izvērtējot AS “Conexus Baltic Grid” iesniegto informāciju, Regulators secina, ka tarifu projektā iekļautās krātuves izmantotās jaudas prognoze atšķiras no trīs iepriekšējo gadu vidējā rādītāja, vienlaicīgi prognozes pamatojumā ir izmantoti būtiski vēsturiski pārbaudāmi kritēriji un pakalpojuma tirgus intereses aplēse, mainoties tarifu struktūrai.
12. Izvērtējot gan uzklauses sanāksmē, gan Regulatora padomes 2018.gada 26.aprīļa sēdē tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secina, ka ir lietderīgi tarifu pārskata ciklu pagarināt ilgāk par vienu gadu. Tāpat ir nepieciešams vienlaicīgi paredzēt kārtību, kādā pagarinātā tarifu pārskata cikla ietvaros katram krātuves ciklam tiek noteikta grupētās jaudas produkta tarifa maksimālā vērtība, tirgus produkta tarifa minimālā vērtība un virtuālās pretplūsmas produkta vērtība. Līdz ar to ir pamats lemt par pienākumu uzlikšanu AS “Conexus Baltic Grid” katram krātuves ciklam iesniegt Regulatoram aprēķinu par piemērojamajām tarifu vērtībām.

Ņemot vērā iepriekš minēto, saskaņā ar Regulatora 2017.gada 16.marta lēmuma Nr.1/7 “Dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” 3., 7., 36., 39. un 47.³ punktu, pamatojoties uz likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 1.pantu, 5.pantu, 9.panta pirmās daļas 1. un 3.punktu un otro daļu, 19.panta pirmo, septīto un trīspadsmīto daļu, 20.pantu un 21.panta piekto daļu, Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹ daļu, un Administratīvā procesa likuma 55.panta 1.punktu un 63.panta pirmās daļas 1.punktu,

padome nolemj:

1. noteikt dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu pārskata ciklu trīs gadi;
2. apstiprināt AS “Conexus Baltic Grid” grupētās jaudas produkta tarifus (bez pievienotās vērtības nodokļa) atbilstoši šā lēmuma 1.pielikumam;
3. noteikt, ka šā lēmuma 1.punktā apstiprinātos grupētās jaudas produkta tarifus piemēro, ievērojot šādu kārtību:
 - 3.1. grupētās jaudas produkta tarifa maksimālā vērtība 2018./2019.gada krātuves ciklā ir 2,94756 EUR/MWh/krātuves ciklā (bez pievienotās vērtības nodokļa);
 - 3.2. AS “Conexus Baltic Grid” tarifu pārskata cikla ietvaros katru gadu līdz 15.oktobrim apkopo informāciju par kopējo attiecīgā krātuves ciklā rezervēto grupētās jaudas produkta apjomu un informāciju par ieņēmumiem no citiem krātuves izmantošanas pakalpojumiem attiecīgajā krātuves ciklā;
 - 3.3. ja saskaņā ar šā lēmuma 3.2.punktā minēto informāciju grupētās jaudas produktam attiecīgajā krātuves ciklā piemērojams šā lēmuma 2.punktā noteiktais tarifs, kas ir mazāks par grupētās jaudas produkta tarifa maksimālo vērtību attiecīgajā krātuves

- ciklā, norēķiniem par grupētās jaudas produkta izmantošanu piemēro šā lēmuma 2.punktā apstiprināto grupētās jaudas produkta tarifu, kas atbilst AS “Conexus Baltic Grid” ieņēmumiem no citiem krātuves izmantošanas pakalpojumiem attiecīgajā krātuves cikla laikā, un grupētās jaudas produkta faktiski rezervētajam apjomam, attiecinot šo tarifu uz visu attiecīgo krātuves ciklu;
- 3.4.AS “Conexus Baltic Grid” tarifu pārskata cikla ietvaros katru gadu līdz 15.oktobrim publicē savā mājaslapā internetā attiecīgajā krātuves ciklā piemērojamo grupētās jaudas produkta tarifu;
- 3.5. AS “Conexus Baltic Grid” katru pirmdienu līdz plkst. 17:00 savā mājaslapā internetā publicē grupētās jaudas produkta tarifa prognozi;
4. uzdot AS “Conexus Baltic Grid” tarifu pārskata cikla ietvaros katru gadu līdz 30.decembrim iesniegt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai aprēķinu par piemērojamo grupētās jaudas produkta tarifa maksimālo vērtību nākamajam krātuves ciklam atbilstoši šā lēmuma 1.pielikumam;
5. apstiprināt AS “Conexus Baltic Grid” tirgus produkta tarifus (bez pievienotās vērtības nodokļa) atbilstoši šā lēmuma 2.pielikumam;
6. noteikt, ka šā lēmuma 5.punktā apstiprinātos tirgus produkta tarifus piemēro, ievērojot šādu kārtību:
- 6.1. tirgus produkta tarifa minimālā vērtība 2018./2019.gada krātuves ciklā ir 0,92 EUR/MWh/krātuves ciklā (bez pievienotās vērtības nodokļa);
- 6.2.tirgus produkts ir pieejams rezervēšanai no iesūknēšanas sezonas sākuma līdz 31.augustam.
- 6.3.AS “Conexus Baltic Grid” no iesūknēšanas sezonas sākuma piemēro tirgus produkta tarifa minimālo vērtību un tarifu pārskata cikla ietvaros katru gadu līdz 31.augustam katru pirmdienu līdz plkst. 17:00 savā mājaslapā internetā publicē no nākamās gāzes dienas sākuma piemērojamo tirgus produkta tarifu;
- 6.4. norēķinos par tirgus produkta izmantošanu attiecīgā krātuves ciklā piemēro tirgus produkta tarifu, kas saskaņā ar šā lēmuma 6.3.punktu publicēts tirgus produkta rezervēšanas dienā;
7. apstiprināt AS “Conexus Baltic Grid” virtuālās pretplūsmas produkta tarifus (bez pievienotās vērtības nodokļa) atbilstoši šā lēmuma 3.pielikumam. Piemērojamais virtuālās pretplūsmas produkta tarifs 2018./2019.gada krātuves ciklā ir 0,32200 EUR/MWh (bez pievienotās vērtības nodokļa);
8. uzdot AS “Conexus Baltic Grid” tarifu pārskata cikla ietvaros katru gadu līdz 1.martam iesniegt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai aprēķinu par piemērojamo tirgus produkta tarifa minimālo vērtību nākamajam krātuves ciklam atbilstoši šā lēmuma 2.pielikumam un virtuālās pretplūsmas produkta tarifu atbilstoši 3.pielikumam;
9. noteikt, ka šā lēmuma 2., 5. un 7.punktā apstiprinātie tarifi stājas spēkā 2018.gada 1.jūnijā;
10. uzdot AS “Conexus Baltic Grid” līdz 2019.gada 1.februārim iesniegt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai tarifu aprēķinu ilgtermiņa produktiem, kuri ir garāki par vienu krātuves ciklu;
11. atcelt no 2018.gada 1.jūnija Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2008.gada 24.jūlija lēmuma Nr.247 “Par akciju sabiedrības “Latvijas Gāze”

dabasgāzes apgādes tarifiem” (Latvijas Vēstnesis, 2008, 114. nr.) lemjošās daļas 2.punktu;

12. 2017./2018.gada krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās esošo krājumu atlikumu uzglabāšanai nepieciešamās jaudas rezervēšanai nākamajā krātuves ciklā piemēro grupētās jaudas produkta tarifu;
13. noteikt, ka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 30.maija lēmuma Nr.54 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” lemjošās daļas 1.punktā apstiprinātie tarifi ieejas punktam no krātuves un izejas punktam uz krātuvi ir piemērojami lietotāju iesniegtajām nominācijām bez iepriekšējās jaudas rezervēšanas minētajos punktos.

Ja mainās tarifu ietekmējošie faktori, Regulators var ierosināt tarifu pārskatīšanu un atcelt šo lēmumu.

Lēmums stājas spēkā ar tā pieņemšanas brīdi.

Šo administratīvo aktu var pārsūdzēt Administratīvajā apgabaltiesā viena mēneša laikā no dienas, kad ieinteresētā persona uzzina vai tai vajadzēja uzzināt par pieņemto administratīvo aktu.

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

1.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2018.gada 26.aprīļa lēmumam Nr.47

Grupētās jaudas produkta tarifs

Rezervētais apjoms, MWh	Ieņēmumi no citiem krātuves izmantošanas pakalpojumiem (euro)																																																																																																										
	Piemērojamais tarifs EUR/MWh/krātuves ciklā																																																																																																										
	0																																																																																																										
	500 000	1 000 000	1 500 000	2 000 000	2 500 000	3 000 000	3 500 000	4 000 000	4 500 000	5 000 000	5 500 000	6 000 000	6 500 000	7 000 000	7 500 000	8 000 000	8 500 000	9 000 000	9 500 000	10 000 000	10 500 000	11 000 000	11 500 000	12 000 000	12 500 000	13 000 000	13 500 000	14 000 000	14 500 000	15 000 000	15 500 000	16 000 000	16 500 000	17 000 000																																																																									
2 200 000	2 100 000	2 000 000	10,14384	10,62688	11,15822	9,91657	10,38879	10,90822	9,68929	10,15069	10,65822	9,46202	9,91259	10,40822	9,23475	9,67450	10,15822	9,00748	9,43640	9,90822	8,78020	9,19831	9,65822	8,55293	8,96021	9,40822	8,32566	8,72212	9,15822	8,09839	8,48402	8,90822	7,87111	8,24593	8,65822	7,64384	8,00783	8,40822	7,41657	7,76974	8,15822	7,18929	7,53164	7,90822	6,96202	7,29355	7,65822	6,73475	7,05545	7,40822	6,50748	6,81736	7,15822	6,28020	6,57926	6,90822	6,05293	6,34117	6,65822	5,82566	6,10307	6,40822	5,59839	5,86498	6,15822	5,37111	5,62688	5,90822	5,14384	5,38879	5,65822	4,91657	5,15069	5,40822	4,68929	4,91259	5,15822	4,46202	4,67450	4,90822	4,23475	4,43640	4,65822	4,00748	4,19831	4,40822	3,78020	3,96021	4,15822	3,55293	3,72212	3,90822	3,32566	3,48402	3,65822	3,09839	3,24593	3,40822	2,87111	3,00783	3,15822	2,64384	2,76974	2,90822	2,41657	2,53164	2,65822

Rezervētais apjoms, MWh						Ieņēmumi no citiem krātuves izmantošanas pakalpojumiem (euro)																																					
Piemērojamais tarifs EUR/MWh/krātuves ciklā																																											
						0	500 000	1 000 000	1 500 000	2 000 000	2 500 000	3 000 000	3 500 000	4 000 000	4 500 000	5 000 000	5 500 000	6 000 000	6 500 000	7 000 000	7 500 000	8 000 000	8 500 000	9 000 000	9 500 000	10 000 000	10 500 000	11 000 000	11 500 000	12 000 000	12 500 000	13 000 000	13 500 000	14 000 000	14 500 000	15 000 000	15 500 000	16 000 000	16 500 000	17 000 000			
3 700 000	3 600 000	3 500 000	3 400 000	3 300 000																																							
6,03147	6,19901	6,37613	6,56366	6,76256																																							
5,89634	6,06012	6,23327	6,41660	6,61105																																							
5,76120	5,92124	6,09041	6,26954	6,45953																																							
5,62607	5,78235	5,94756	6,12248	6,30801																																							
5,49093	5,64346	5,80470	5,97543	6,15650																																							
5,35580	5,50457	5,66184	5,82837	6,00498																																							
5,22066	5,36568	5,51899	5,68131	5,85347																																							
5,08553	5,22679	5,37613	5,53425	5,70195																																							
4,95039	5,08790	5,23327	5,38719	5,55044																																							
4,81526	4,94901	5,09041	5,24013	5,39892																																							
4,68012	4,81012	4,94756	5,09307	5,24741																																							
4,54499	4,67124	4,80470	4,94601	5,09589																																							
4,40985	4,53235	4,66184	4,79896	4,94438																																							
4,27472	4,39346	4,51899	4,65190	4,79286																																							
4,13958	4,25457	4,37613	4,50484	4,64135																																							
4,00445	4,11568	4,23327	4,35778	4,48983																																							
3,86931	3,97679	4,09041	4,21072	4,33832																																							
3,73418	3,83790	3,94756	4,06366	4,18680																																							
3,59904	3,69901	3,80470	3,91660	4,03529																																							
3,46391	3,56012	3,66184	3,76954	3,88377																																							
3,32877	3,42124	3,51899	3,62248	3,73226																																							
3,19363	3,28235	3,37613	3,47543	3,58074																																							
3,05850	3,14346	3,23327	3,32837	3,42923																																							
2,92336	3,00457	3,09041	3,18131	3,27771																																							
2,78823	2,86568	2,94756	3,03425	3,12620																																							
2,65309	2,72679	2,80470	2,88719	2,97468																																							
2,51796	2,58790	2,66184	2,74013	2,82317																																							
2,38282	2,44901	2,51899	2,59307	2,67165																																							
2,24769	2,31012	2,37613	2,44601	2,52014																																							
2,11255	2,17124	2,23327	2,29896	2,36862																																							
1,97742	2,03235	2,09041	2,15190	2,21711																																							
1,84228	1,89346	1,94756	2,00484	2,06559																																							
1,70715	1,75457	1,80470	1,85778	1,91408																																							
1,57201	1,61568	1,66184	1,71072	1,76256																																							
1,43688	1,47679	1,51899	1,56366	1,61105																																							

Rezervētais apjoms, MWh		Ieņēmumi no citiem krātnes izmantošanas pakalpojumiem (euro)																
		Piemērojamais tarifs EUR/MWh/krātnes ciklā																
0																		
500 000																		
1 000 000																		
1 500 000																		
2 000 000																		
2 500 000																		
3 000 000																		
3 500 000																		
4 000 000																		
4 500 000																		
5 000 000																		
5 500 000																		
6 000 000																		
6 500 000																		
7 000 000																		
7 500 000																		
8 000 000																		
8 500 000																		
9 000 000																		
9 500 000																		
10 000 000																		
10 500 000																		
11 000 000																		
11 500 000																		
12 000 000																		
12 500 000																		
13 000 000																		
13 500 000																		
14 000 000																		
14 500 000																		
15 000 000																		
15 500 000																		
16 000 000																		
16 500 000																		
17 000 000																		

Rezervētais apjoms, MWh						Ieņēmumi no citiem krātuves izmantošanas pakalpojumiem (euro)																																					
Piemērojamais tarifs EUR/MWh/krātuves ciklā						0	500 000	1 000 000	1 500 000	2 000 000	2 500 000	3 000 000	3 500 000	4 000 000	4 500 000	5 000 000	5 500 000	6 000 000	6 500 000	7 000 000	7 500 000	8 000 000	8 500 000	9 000 000	9 500 000	10 000 000	10 500 000	11 000 000	11 500 000	12 000 000	12 500 000	13 000 000	13 500 000	14 000 000	14 500 000	15 000 000	15 500 000	16 000 000	16 500 000	17 000 000			
5 200 000	5 100 000	5 000 000	4 900 000	4 800 000																																							
4,29162	4,37577	4,46329	4,55438	4,64926																																							
4,19547	4,27774	4,36329	4,45234	4,54509																																							
4,09932	4,17970	4,26329	4,35030	4,44093																																							
4,00316	4,08166	4,16329	4,24825	4,33676																																							
3,90701	3,98362	4,06329	4,14621	4,23259																																							
3,81086	3,88558	3,96329	4,04417	4,12843																																							
3,71470	3,78754	3,86329	3,94213	4,02426																																							
3,61855	3,68950	3,76329	3,84009	3,92009																																							
3,52239	3,59146	3,66329	3,73805	3,81593																																							
3,42624	3,49342	3,56329	3,63601	3,71176																																							
3,33009	3,39538	3,46329	3,53397	3,60759																																							
3,23393	3,29734	3,36329	3,43193	3,50343																																							
3,13778	3,19930	3,26329	3,32989	3,39926																																							
3,04162	3,10126	3,16329	3,22785	3,29509																																							
2,94547	3,00323	3,06329	3,12581	3,19093																																							
2,84932	2,90519	2,96329	3,02377	3,08676																																							
2,75316	2,80715	2,86329	2,92172	2,98259																																							
2,65701	2,70911	2,76329	2,81968	2,87843																																							
2,56086	2,61107	2,66329	2,71764	2,77426																																							
2,46470	2,51303	2,56329	2,61560	2,67009																																							
2,36855	2,41499	2,46329	2,51356	2,56593																																							
2,27239	2,31695	2,36329	2,41152	2,46176																																							
2,17624	2,21891	2,26329	2,30948	2,35759																																							
2,08009	2,12087	2,16329	2,20744	2,25343																																							
1,98393	2,02283	2,06329	2,10540	2,14926																																							
1,88778	1,92479	1,96329	2,00336	2,04509																																							
1,79162	1,82675	1,86329	1,90132	1,94093																																							
1,69547	1,72872	1,76329	1,79928	1,83676																																							
1,59932	1,63068	1,66329	1,69723	1,73259																																							
1,50316	1,53264	1,56329	1,59519	1,62843																																							
1,40701	1,43460	1,46329	1,49315	1,52426																																							
1,31086	1,33656	1,36329	1,39111	1,42009																																							
1,21470	1,23852	1,26329	1,28907	1,31593																																							
1,11855	1,14048	1,16329	1,18703	1,21176																																							
1,02239	1,04244	1,06329	1,08499	1,10759																																							

Rezervētais apjoms, MWh		Ieņēmumi no citiem krātuves izmantošanas pakalpojumiem (euro)																											
Piemērojamais tarifs EUR/MWh/krātuves ciklā																													
0																													
500 000																													
1 000 000																													
1 500 000																													
2 000 000																													
2 500 000																													
3 000 000																													
3 500 000																													
4 000 000																													
4 500 000																													
5 000 000																													
5 500 000																													
6 000 000																													
6 500 000																													
7 000 000																													
7 500 000																													
8 000 000																													
8 500 000																													
9 000 000																													
9 500 000																													
10 000 000																													
10 500 000																													
11 000 000																													
11 500 000																													
12 000 000																													
12 500 000																													
13 000 000																													
13 500 000																													
14 000 000																													
14 500 000																													
15 000 000																													
15 500 000																													
16 000 000																													
16 500 000																													
17 000 000																													

6 200 000	6 100 000	6 000 000	5 900 000	5 800 000
3,59943	3,65843	3,71941	3,78245	3,84766
3,51878	3,57647	3,63607	3,69770	3,76146
3,43814	3,49450	3,55274	3,61296	3,67525
3,35749	3,41253	3,46941	3,52821	3,58904
3,27685	3,33057	3,38607	3,44347	3,50284
3,19620	3,24860	3,30274	3,35872	3,41663
3,11556	3,16663	3,21941	3,27397	3,33042
3,03491	3,08466	3,13607	3,18923	3,24422
2,95427	3,00270	3,05274	3,10448	3,15801
2,87362	2,92073	2,96941	3,01974	3,07180
2,79298	2,83876	2,88607	2,93499	2,98559
2,71233	2,75679	2,80274	2,85025	2,89939
2,63169	2,67483	2,71941	2,76550	2,81318
2,55104	2,59286	2,63607	2,68075	2,72697
2,47039	2,51089	2,55274	2,59601	2,64077
2,38975	2,42893	2,46941	2,51126	2,55456
2,30910	2,34696	2,38607	2,42652	2,46835
2,22846	2,26499	2,30274	2,34177	2,38215
2,14781	2,18302	2,21941	2,25703	2,29594
2,06717	2,10106	2,13607	2,17228	2,20973
1,98652	2,01909	2,05274	2,08753	2,12353
1,90588	1,93712	1,96941	2,00279	2,03732
1,82523	1,85516	1,88607	1,91804	1,95111
1,74459	1,77319	1,80274	1,83330	1,86490
1,66394	1,69122	1,71941	1,74855	1,77870
1,58330	1,60925	1,63607	1,66380	1,69249
1,50265	1,52729	1,55274	1,57906	1,60628
1,42201	1,44532	1,46941	1,49431	1,52008
1,34136	1,36335	1,38607	1,40957	1,43387
1,26072	1,28139	1,30274	1,32482	1,34766
1,18007	1,19942	1,21941	1,24008	1,26146
1,09943	1,11745	1,13607	1,15533	1,17525
1,01878	1,03548	1,05274	1,07058	1,08904
0,93814	0,95352	0,96941	0,98584	1,00284
0,85749	0,87155	0,88607	0,90109	0,91663

Rezervētais apjoms, MWh					Ieņēmumi no citiem krātuves izmantošanas pakalpojumiem (euro)
Piemērojamais tarifs EUR/MWh/krātuves ciklā					
	0				
	500 000				
	1 000 000				
	1 500 000				
	2 000 000				
	2 500 000				
	3 000 000				
	3 500 000				
	4 000 000				
	4 500 000				
	5 000 000				
	5 500 000				
	6 000 000				
	6 500 000				
	7 000 000				
	7 500 000				
	8 000 000				
	8 500 000				
	9 000 000				
	9 500 000				
	10 000 000				
	10 500 000				
	11 000 000				
	11 500 000				
	12 000 000				
	12 500 000				
	13 000 000				
	13 500 000				
	14 000 000				
	14 500 000				
	15 000 000				
	15 500 000				
	16 000 000				
	16 500 000				
	17 000 000				
6 700 000	6 600 000	6 500 000	6 400 000	6 300 000	
3,33081	3,38128	3,43330	3,48695	3,54229	
3,25619	3,30552	3,35638	3,40882	3,46293	
3,18156	3,22976	3,27945	3,33070	3,38356	
3,10693	3,15401	3,20253	3,25257	3,30420	
3,03231	3,07825	3,12561	3,17445	3,22483	
2,95768	3,00249	3,04868	3,09632	3,14547	
2,88305	2,92673	2,97176	3,01820	3,06610	
2,80843	2,85098	2,89484	2,94007	2,98674	
2,73380	2,77522	2,81792	2,86195	2,90737	
2,65917	2,69946	2,74099	2,78382	2,82801	
2,58454	2,62370	2,66407	2,70570	2,74864	
2,50992	2,54795	2,58715	2,62757	2,66928	
2,43529	2,47219	2,51022	2,54945	2,58991	
2,36066	2,39643	2,43330	2,47132	2,51055	
2,28604	2,32067	2,35638	2,39320	2,43118	
2,21141	2,24492	2,27945	2,31507	2,35182	
2,13678	2,16916	2,20253	2,23695	2,27245	
2,06216	2,09340	2,12561	2,15882	2,19309	
1,98753	2,01764	2,04868	2,08070	2,11372	
1,91290	1,94189	1,97176	2,00257	2,03436	
1,83828	1,86613	1,89484	1,92445	1,95499	
1,76365	1,79037	1,81792	1,84632	1,87563	
1,68902	1,71461	1,74099	1,76820	1,79626	
1,61440	1,63886	1,66407	1,69007	1,71690	
1,53977	1,56310	1,58715	1,61195	1,63753	
1,46514	1,48734	1,51022	1,53382	1,55817	
1,39051	1,41158	1,43330	1,45570	1,47880	
1,31589	1,33583	1,35638	1,37757	1,39944	
1,24126	1,26007	1,27945	1,29945	1,32007	
1,16663	1,18431	1,20253	1,22132	1,24071	
1,09201	1,10855	1,12561	1,14320	1,16134	
1,01738	1,03280	1,04868	1,06507	1,08198	
0,94275	0,95704	0,97176	0,98695	1,00261	
0,86813	0,88128	0,89484	0,90882	0,92325	
0,79350	0,80552	0,81792	0,83070	0,84388	

Tirgus produkta tarifs

Ziemas un nākamā mēneša cenās starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
0,50000	0,50000
0,51000	0,51000
0,52000	0,52000
0,53000	0,53000
0,54000	0,54000
0,55000	0,55000
0,56000	0,56000
0,57000	0,57000
0,58000	0,58000
0,59000	0,59000
0,60000	0,60000
0,61000	0,61000
0,62000	0,62000
0,63000	0,63000
0,64000	0,64000
0,65000	0,65000
0,66000	0,66000
0,67000	0,67000
0,68000	0,68000
0,69000	0,69000
0,70000	0,70000
0,71000	0,71000
0,72000	0,72000
0,73000	0,73000
0,74000	0,74000
0,75000	0,75000
0,76000	0,76000
0,77000	0,77000
0,78000	0,78000
0,79000	0,79000
0,80000	0,80000
0,81000	0,81000
0,82000	0,82000
0,83000	0,83000
0,84000	0,84000

Ziemas un nākamā mēneša cenā starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
0,85000	0,85000
0,86000	0,86000
0,87000	0,87000
0,88000	0,88000
0,89000	0,89000
0,90000	0,90000
0,91000	0,91000
0,92000	0,92000
0,93000	0,93000
0,94000	0,94000
0,95000	0,95000
0,96000	0,96000
0,97000	0,97000
0,98000	0,98000
0,99000	0,99000
1,00000	1,00000
1,01000	1,01000
1,02000	1,02000
1,03000	1,03000
1,04000	1,04000
1,05000	1,05000
1,06000	1,06000
1,07000	1,07000
1,08000	1,08000
1,09000	1,09000
1,10000	1,10000
1,11000	1,11000
1,12000	1,12000
1,13000	1,13000
1,14000	1,14000
1,15000	1,15000
1,16000	1,16000
1,17000	1,17000
1,18000	1,18000
1,19000	1,19000
1,20000	1,20000
1,21000	1,21000
1,22000	1,22000
1,23000	1,23000
1,24000	1,24000
1,25000	1,25000
1,26000	1,26000

Ziemas un nākamā mēneša cenās starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
1,27000	1,27000
1,28000	1,28000
1,29000	1,29000
1,30000	1,30000
1,31000	1,31000
1,32000	1,32000
1,33000	1,33000
1,34000	1,34000
1,35000	1,35000
1,36000	1,36000
1,37000	1,37000
1,38000	1,38000
1,39000	1,39000
1,40000	1,40000
1,41000	1,41000
1,42000	1,42000
1,43000	1,43000
1,44000	1,44000
1,45000	1,45000
1,46000	1,46000
1,47000	1,47000
1,48000	1,48000
1,49000	1,49000
1,50000	1,50000
1,51000	1,51000
1,52000	1,52000
1,53000	1,53000
1,54000	1,54000
1,55000	1,55000
1,56000	1,56000
1,57000	1,57000
1,58000	1,58000
1,59000	1,59000
1,60000	1,60000
1,61000	1,61000
1,62000	1,62000
1,63000	1,63000
1,64000	1,64000
1,65000	1,65000
1,66000	1,66000
1,67000	1,67000
1,68000	1,68000

Ziemas un nākamā mēneša cenā starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
1,69000	1,69000
1,70000	1,70000
1,71000	1,71000
1,72000	1,72000
1,73000	1,73000
1,74000	1,74000
1,75000	1,75000
1,76000	1,76000
1,77000	1,77000
1,78000	1,78000
1,79000	1,79000
1,80000	1,80000
1,81000	1,81000
1,82000	1,82000
1,83000	1,83000
1,84000	1,84000
1,85000	1,85000
1,86000	1,86000
1,87000	1,87000
1,88000	1,88000
1,89000	1,89000
1,90000	1,90000
1,91000	1,91000
1,92000	1,92000
1,93000	1,93000
1,94000	1,94000
1,95000	1,95000
1,96000	1,96000
1,97000	1,97000
1,98000	1,98000
1,99000	1,99000
2,00000	2,00000
2,01000	2,01000
2,02000	2,02000
2,03000	2,03000
2,04000	2,04000
2,05000	2,05000
2,06000	2,06000
2,07000	2,07000
2,08000	2,08000
2,09000	2,09000
2,10000	2,10000

Ziemas un nākamā mēneša cenā starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
2,11000	2,11000
2,12000	2,12000
2,13000	2,13000
2,14000	2,14000
2,15000	2,15000
2,16000	2,16000
2,17000	2,17000
2,18000	2,18000
2,19000	2,19000
2,20000	2,20000
2,21000	2,21000
2,22000	2,22000
2,23000	2,23000
2,24000	2,24000
2,25000	2,25000
2,26000	2,26000
2,27000	2,27000
2,28000	2,28000
2,29000	2,29000
2,30000	2,30000
2,31000	2,31000
2,32000	2,32000
2,33000	2,33000
2,34000	2,34000
2,35000	2,35000
2,36000	2,36000
2,37000	2,37000
2,38000	2,38000
2,39000	2,39000
2,40000	2,40000
2,41000	2,41000
2,42000	2,42000
2,43000	2,43000
2,44000	2,44000
2,45000	2,45000
2,46000	2,46000
2,47000	2,47000
2,48000	2,48000
2,49000	2,49000
2,50000	2,50000
2,51000	2,51000
2,52000	2,52000

Ziemas un nākamā mēneša cenas starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
2,53000	2,53000
2,54000	2,54000
2,55000	2,55000
2,56000	2,56000
2,57000	2,57000
2,58000	2,58000
2,59000	2,59000
2,60000	2,60000
2,61000	2,61000
2,62000	2,62000
2,63000	2,63000
2,64000	2,64000
2,65000	2,65000
2,66000	2,66000
2,67000	2,67000
2,68000	2,68000
2,69000	2,69000
2,70000	2,70000
2,71000	2,71000
2,72000	2,72000
2,73000	2,73000
2,74000	2,74000
2,75000	2,75000
2,76000	2,76000
2,77000	2,77000
2,78000	2,78000
2,79000	2,79000
2,80000	2,80000
2,81000	2,81000
2,82000	2,82000
2,83000	2,83000
2,84000	2,84000
2,85000	2,85000
2,86000	2,86000
2,87000	2,87000
2,88000	2,88000
2,89000	2,89000
2,90000	2,90000
2,91000	2,91000
2,92000	2,92000
2,93000	2,93000
2,94000	2,94000

Ziemas un nākamā mēneša cenās starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
2,95000	2,95000
2,96000	2,96000
2,97000	2,97000
2,98000	2,98000
2,99000	2,99000
3,00000	3,00000
3,01000	3,01000
3,02000	3,02000
3,03000	3,03000
3,04000	3,04000
3,05000	3,05000
3,06000	3,06000
3,07000	3,07000
3,08000	3,08000
3,09000	3,09000
3,10000	3,10000
3,11000	3,11000
3,12000	3,12000
3,13000	3,13000
3,14000	3,14000
3,15000	3,15000
3,16000	3,16000
3,17000	3,17000
3,18000	3,18000
3,19000	3,19000
3,20000	3,20000
3,21000	3,21000
3,22000	3,22000
3,23000	3,23000
3,24000	3,24000
3,25000	3,25000
3,26000	3,26000
3,27000	3,27000
3,28000	3,28000
3,29000	3,29000
3,30000	3,30000
3,31000	3,31000
3,32000	3,32000
3,33000	3,33000
3,34000	3,34000
3,35000	3,35000
3,36000	3,36000

Ziemas un nākamā mēneša cenās starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
3,37000	3,37000
3,38000	3,38000
3,39000	3,39000
3,40000	3,40000
3,41000	3,41000
3,42000	3,42000
3,43000	3,43000
3,44000	3,44000
3,45000	3,45000
3,46000	3,46000
3,47000	3,47000
3,48000	3,48000
3,49000	3,49000
3,50000	3,50000
3,51000	3,51000
3,52000	3,52000
3,53000	3,53000
3,54000	3,54000
3,55000	3,55000
3,56000	3,56000
3,57000	3,57000
3,58000	3,58000
3,59000	3,59000
3,60000	3,60000
3,61000	3,61000
3,62000	3,62000
3,63000	3,63000
3,64000	3,64000
3,65000	3,65000
3,66000	3,66000
3,67000	3,67000
3,68000	3,68000
3,69000	3,69000
3,70000	3,70000
3,71000	3,71000
3,72000	3,72000
3,73000	3,73000
3,74000	3,74000
3,75000	3,75000
3,76000	3,76000
3,77000	3,77000
3,78000	3,78000

Ziemas un nākamā mēneša cenās starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
3,79000	3,79000
3,80000	3,80000
3,81000	3,81000
3,82000	3,82000
3,83000	3,83000
3,84000	3,84000
3,85000	3,85000
3,86000	3,86000
3,87000	3,87000
3,88000	3,88000
3,89000	3,89000
3,90000	3,90000
3,91000	3,91000
3,92000	3,92000
3,93000	3,93000
3,94000	3,94000
3,95000	3,95000
3,96000	3,96000
3,97000	3,97000
3,98000	3,98000
3,99000	3,99000
4,00000	4,00000
4,01000	4,01000
4,02000	4,02000
4,03000	4,03000
4,04000	4,04000
4,05000	4,05000
4,06000	4,06000
4,07000	4,07000
4,08000	4,08000
4,09000	4,09000
4,10000	4,10000
4,11000	4,11000
4,12000	4,12000
4,13000	4,13000
4,14000	4,14000
4,15000	4,15000
4,16000	4,16000
4,17000	4,17000
4,18000	4,18000
4,19000	4,19000
4,20000	4,20000

Ziemas un nākamā mēneša cenās starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
4,21000	4,21000
4,22000	4,22000
4,23000	4,23000
4,24000	4,24000
4,25000	4,25000
4,26000	4,26000
4,27000	4,27000
4,28000	4,28000
4,29000	4,29000
4,30000	4,30000
4,31000	4,31000
4,32000	4,32000
4,33000	4,33000
4,34000	4,34000
4,35000	4,35000
4,36000	4,36000
4,37000	4,37000
4,38000	4,38000
4,39000	4,39000
4,40000	4,40000
4,41000	4,41000
4,42000	4,42000
4,43000	4,43000
4,44000	4,44000
4,45000	4,45000
4,46000	4,46000
4,47000	4,47000
4,48000	4,48000
4,49000	4,49000
4,50000	4,50000
4,51000	4,51000
4,52000	4,52000
4,53000	4,53000
4,54000	4,54000
4,55000	4,55000
4,56000	4,56000
4,57000	4,57000
4,58000	4,58000
4,59000	4,59000
4,60000	4,60000
4,61000	4,61000
4,62000	4,62000

Ziemas un nākamā mēneša cenas starpība, EUR/MWh	Tirgus produkta tarifs, EUR/MWh/krātuves ciklā
4,63000	4,63000
4,64000	4,64000
4,65000	4,65000
4,66000	4,66000
4,67000	4,67000
4,68000	4,68000
4,69000	4,69000
4,70000	4,70000
4,71000	4,71000
4,72000	4,72000
4,73000	4,73000
4,74000	4,74000
4,75000	4,75000
4,76000	4,76000
4,77000	4,77000
4,78000	4,78000
4,79000	4,79000
4,80000	4,80000
4,81000	4,81000
4,82000	4,82000
4,83000	4,83000
4,84000	4,84000
4,85000	4,85000
4,86000	4,86000
4,87000	4,87000
4,88000	4,88000
4,89000	4,89000
4,90000	4,90000
4,91000	4,91000
4,92000	4,92000
4,93000	4,93000
4,94000	4,94000
4,95000	4,95000
4,96000	4,96000
4,97000	4,97000
4,98000	4,98000
4,99000	4,99000
5,00000	5,00000

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
0,50000	0,17500
0,51000	0,17850
0,52000	0,18200
0,53000	0,18550
0,54000	0,18900
0,55000	0,19250
0,56000	0,19600
0,57000	0,19950
0,58000	0,20300
0,59000	0,20650
0,60000	0,21000
0,61000	0,21350
0,62000	0,21700
0,63000	0,22050
0,64000	0,22400
0,65000	0,22750
0,66000	0,23100
0,67000	0,23450
0,68000	0,23800
0,69000	0,24150
0,70000	0,24500
0,71000	0,24850
0,72000	0,25200
0,73000	0,25550
0,74000	0,25900
0,75000	0,26250
0,76000	0,26600
0,77000	0,26950
0,78000	0,27300
0,79000	0,27650
0,80000	0,28000
0,81000	0,28350
0,82000	0,28700
0,83000	0,29050

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
0,84000	0,29400
0,85000	0,29750
0,86000	0,30100
0,87000	0,30450
0,88000	0,30800
0,89000	0,31150
0,90000	0,31500
0,91000	0,31850
0,92000	0,32200
0,93000	0,32550
0,94000	0,32900
0,95000	0,33250
0,96000	0,33600
0,97000	0,33950
0,98000	0,34300
0,99000	0,34650
1,00000	0,35000
1,01000	0,35350
1,02000	0,35700
1,03000	0,36050
1,04000	0,36400
1,05000	0,36750
1,06000	0,37100
1,07000	0,37450
1,08000	0,37800
1,09000	0,38150
1,10000	0,38500
1,11000	0,38850
1,12000	0,39200
1,13000	0,39550
1,14000	0,39900
1,15000	0,40250
1,16000	0,40600
1,17000	0,40950
1,18000	0,41300
1,19000	0,41650
1,20000	0,42000
1,21000	0,42350
1,22000	0,42700
1,23000	0,43050
1,24000	0,43400

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretpļūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
1,25000	0,43750
1,26000	0,44100
1,27000	0,44450
1,28000	0,44800
1,29000	0,45150
1,30000	0,45500
1,31000	0,45850
1,32000	0,46200
1,33000	0,46550
1,34000	0,46900
1,35000	0,47250
1,36000	0,47600
1,37000	0,47950
1,38000	0,48300
1,39000	0,48650
1,40000	0,49000
1,41000	0,49350
1,42000	0,49700
1,43000	0,50050
1,44000	0,50400
1,45000	0,50750
1,46000	0,51100
1,47000	0,51450
1,48000	0,51800
1,49000	0,52150
1,50000	0,52500
1,51000	0,52850
1,52000	0,53200
1,53000	0,53550
1,54000	0,53900
1,55000	0,54250
1,56000	0,54600
1,57000	0,54950
1,58000	0,55300
1,59000	0,55650
1,60000	0,56000
1,61000	0,56350
1,62000	0,56700
1,63000	0,57050
1,64000	0,57400
1,65000	0,57750

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
1,66000	0,58100
1,67000	0,58450
1,68000	0,58800
1,69000	0,59150
1,70000	0,59500
1,71000	0,59850
1,72000	0,60200
1,73000	0,60550
1,74000	0,60900
1,75000	0,61250
1,76000	0,61600
1,77000	0,61950
1,78000	0,62300
1,79000	0,62650
1,80000	0,63000
1,81000	0,63350
1,82000	0,63700
1,83000	0,64050
1,84000	0,64400
1,85000	0,64750
1,86000	0,65100
1,87000	0,65450
1,88000	0,65800
1,89000	0,66150
1,90000	0,66500
1,91000	0,66850
1,92000	0,67200
1,93000	0,67550
1,94000	0,67900
1,95000	0,68250
1,96000	0,68600
1,97000	0,68950
1,98000	0,69300
1,99000	0,69650
2,00000	0,70000
2,01000	0,70350
2,02000	0,70700
2,03000	0,71050
2,04000	0,71400
2,05000	0,71750
2,06000	0,72100

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves cīklā	Virtuālās pretpūsma produkta tarifs, EUR/MWh
2,07000	0,72450
2,08000	0,72800
2,09000	0,73150
2,10000	0,73500
2,11000	0,73850
2,12000	0,74200
2,13000	0,74550
2,14000	0,74900
2,15000	0,75250
2,16000	0,75600
2,17000	0,75950
2,18000	0,76300
2,19000	0,76650
2,20000	0,77000
2,21000	0,77350
2,22000	0,77700
2,23000	0,78050
2,24000	0,78400
2,25000	0,78750
2,26000	0,79100
2,27000	0,79450
2,28000	0,79800
2,29000	0,80150
2,30000	0,80500
2,31000	0,80850
2,32000	0,81200
2,33000	0,81550
2,34000	0,81900
2,35000	0,82250
2,36000	0,82600
2,37000	0,82950
2,38000	0,83300
2,39000	0,83650
2,40000	0,84000
2,41000	0,84350
2,42000	0,84700
2,43000	0,85050
2,44000	0,85400
2,45000	0,85750
2,46000	0,86100
2,47000	0,86450

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
2,48000	0,86800
2,49000	0,87150
2,50000	0,87500
2,51000	0,87850
2,52000	0,88200
2,53000	0,88550
2,54000	0,88900
2,55000	0,89250
2,56000	0,89600
2,57000	0,89950
2,58000	0,90300
2,59000	0,90650
2,60000	0,91000
2,61000	0,91350
2,62000	0,91700
2,63000	0,92050
2,64000	0,92400
2,65000	0,92750
2,66000	0,93100
2,67000	0,93450
2,68000	0,93800
2,69000	0,94150
2,70000	0,94500
2,71000	0,94850
2,72000	0,95200
2,73000	0,95550
2,74000	0,95900
2,75000	0,96250
2,76000	0,96600
2,77000	0,96950
2,78000	0,97300
2,79000	0,97650
2,80000	0,98000
2,81000	0,98350
2,82000	0,98700
2,83000	0,99050
2,84000	0,99400
2,85000	0,99750
2,86000	1,00100
2,87000	1,00450
2,88000	1,00800

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretpūsma produkta tarifs, EUR/MWh
2,89000	1,01150
2,90000	1,01500
2,91000	1,01850
2,92000	1,02200
2,93000	1,02550
2,94000	1,02900
2,95000	1,03250
2,96000	1,03600
2,97000	1,03950
2,98000	1,04300
2,99000	1,04650
3,00000	1,05000
3,01000	1,05350
3,02000	1,05700
3,03000	1,06050
3,04000	1,06400
3,05000	1,06750
3,06000	1,07100
3,07000	1,07450
3,08000	1,07800
3,09000	1,08150
3,10000	1,08500
3,11000	1,08850
3,12000	1,09200
3,13000	1,09550
3,14000	1,09900
3,15000	1,10250
3,16000	1,10600
3,17000	1,10950
3,18000	1,11300
3,19000	1,11650
3,20000	1,12000
3,21000	1,12350
3,22000	1,12700
3,23000	1,13050
3,24000	1,13400
3,25000	1,13750
3,26000	1,14100
3,27000	1,14450
3,28000	1,14800
3,29000	1,15150

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
3,30000	1,15500
3,31000	1,15850
3,32000	1,16200
3,33000	1,16550
3,34000	1,16900
3,35000	1,17250
3,36000	1,17600
3,37000	1,17950
3,38000	1,18300
3,39000	1,18650
3,40000	1,19000
3,41000	1,19350
3,42000	1,19700
3,43000	1,20050
3,44000	1,20400
3,45000	1,20750
3,46000	1,21100
3,47000	1,21450
3,48000	1,21800
3,49000	1,22150
3,50000	1,22500
3,51000	1,22850
3,52000	1,23200
3,53000	1,23550
3,54000	1,23900
3,55000	1,24250
3,56000	1,24600
3,57000	1,24950
3,58000	1,25300
3,59000	1,25650
3,60000	1,26000
3,61000	1,26350
3,62000	1,26700
3,63000	1,27050
3,64000	1,27400
3,65000	1,27750
3,66000	1,28100
3,67000	1,28450
3,68000	1,28800
3,69000	1,29150
3,70000	1,29500

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
3,71000	1,29850
3,72000	1,30200
3,73000	1,30550
3,74000	1,30900
3,75000	1,31250
3,76000	1,31600
3,77000	1,31950
3,78000	1,32300
3,79000	1,32650
3,80000	1,33000
3,81000	1,33350
3,82000	1,33700
3,83000	1,34050
3,84000	1,34400
3,85000	1,34750
3,86000	1,35100
3,87000	1,35450
3,88000	1,35800
3,89000	1,36150
3,90000	1,36500
3,91000	1,36850
3,92000	1,37200
3,93000	1,37550
3,94000	1,37900
3,95000	1,38250
3,96000	1,38600
3,97000	1,38950
3,98000	1,39300
3,99000	1,39650
4,00000	1,40000
4,01000	1,40350
4,02000	1,40700
4,03000	1,41050
4,04000	1,41400
4,05000	1,41750
4,06000	1,42100
4,07000	1,42450
4,08000	1,42800
4,09000	1,43150
4,10000	1,43500
4,11000	1,43850

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
4,12000	1,44200
4,13000	1,44550
4,14000	1,44900
4,15000	1,45250
4,16000	1,45600
4,17000	1,45950
4,18000	1,46300
4,19000	1,46650
4,20000	1,47000
4,21000	1,47350
4,22000	1,47700
4,23000	1,48050
4,24000	1,48400
4,25000	1,48750
4,26000	1,49100
4,27000	1,49450
4,28000	1,49800
4,29000	1,50150
4,30000	1,50500
4,31000	1,50850
4,32000	1,51200
4,33000	1,51550
4,34000	1,51900
4,35000	1,52250
4,36000	1,52600
4,37000	1,52950
4,38000	1,53300
4,39000	1,53650
4,40000	1,54000
4,41000	1,54350
4,42000	1,54700
4,43000	1,55050
4,44000	1,55400
4,45000	1,55750
4,46000	1,56100
4,47000	1,56450
4,48000	1,56800
4,49000	1,57150
4,50000	1,57500
4,51000	1,57850
4,52000	1,58200

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretpļūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
4,53000	1,58550
4,54000	1,58900
4,55000	1,59250
4,56000	1,59600
4,57000	1,59950
4,58000	1,60300
4,59000	1,60650
4,60000	1,61000
4,61000	1,61350
4,62000	1,61700
4,63000	1,62050
4,64000	1,62400
4,65000	1,62750
4,66000	1,63100
4,67000	1,63450
4,68000	1,63800
4,69000	1,64150
4,70000	1,64500
4,71000	1,64850
4,72000	1,65200
4,73000	1,65550
4,74000	1,65900
4,75000	1,66250
4,76000	1,66600
4,77000	1,66950
4,78000	1,67300
4,79000	1,67650
4,80000	1,68000
4,81000	1,68350
4,82000	1,68700
4,83000	1,69050
4,84000	1,69400
4,85000	1,69750
4,86000	1,70100
4,87000	1,70450
4,88000	1,70800
4,89000	1,71150
4,90000	1,71500
4,91000	1,71850
4,92000	1,72200
4,93000	1,72550

Tirgus produkta tarifa minimālā vērtība, EUR/MWh/krātuves ciklā	Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs, EUR/MWh
4,94000	1,72900
4,95000	1,73250
4,96000	1,73600
4,97000	1,73950
4,98000	1,74300
4,99000	1,74650
5,00000	1,75000

Priekšsēdētājs

R.Irkliis