

Informācijas publicēšana saskaņā ar Komisijas Regulas (ES) 2017/460 (2017.gada 16.marts) ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām 29. un 30.pantu

Regulas 2017/460 pants	Apraksts	Informācija; saite												
Informācija, kas publicējama pirms ikgadējās gada jaudas izsoles *														
29. (a)	Informācija par standarta jaudas produktiem, ar ko piedāvā konstantu jaudu (rezerves cenas, reizinātāji, sezonālie faktori, u.c.)	<p>Informācija pieejama Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) padomes 2023. gada 26. oktobra lēmumā Nr. 119 Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem</p> <p>(1) Standarta jaudas produktu tarifi: Pārvades tarifi</p> <p>(2) Regulas Nr. 2017/460 13.pants noteic standarta jaudas produktiem piemērojamo reizinātāju diapazonu. Tarifu aprēķinā izmantotie reizinātāji ir aprēķināti atbilstoši Regulas Nr. 2017/460 13.panta pirmajā daļā noteiktajam līmenim. Lai izvairītos no nepamatotas konkurences starp Vienotās tirgus zonas sistēmas ieejas punktiem, tādejādi uzlabojot dabasgāzes tirdzniecību vienotajā dabasgāzes tirgū un optimizējot dabasgāzes plūsmas starp Somiju, Igauniju un Latviju, Vienotās tirgus zonas sistēmas ieejas punktiem piemēro vienādus reizinātājus. Ievērojot minēto, kā arī Regulas Nr. 2017/460 28.panta 3.punktā noteikto, nosakot īstermiņa jaudas produktu tarifus, piemēro šādus reizinātājus:</p> <table border="1" data-bbox="829 776 1264 1052"> <thead> <tr> <th>Jaudas produkts</th> <th>Īstermiņa produktu reizinātāji</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Gada</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>Ceturkšņa</td> <td>1.1</td> </tr> <tr> <td>Mēneša</td> <td>1.25</td> </tr> <tr> <td>Dienas</td> <td>1.5</td> </tr> <tr> <td>Pašreizējās dienas</td> <td>1.7</td> </tr> </tbody> </table> <p>(3) Saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 15.pantu sezonālais faktors tiek piemērots tajos gadījumos, kad standarta jaudas produktiem netiek piedāvāta konstanta jauda uz gadu. Ievērojot Regulas Nr.2017/460 28.panta 3.punktā noteikto, tarifu aprēķinā tiek piemērots sezonālais faktors 1,0, kas ir piemērots, ņemot vērā atšķirīgo dabasgāzes tirgus atbilstības līmeni Vienotajā sistēmā. Sezonālais faktors ir 1.0, kas nozīmē, ka tas nerada tarifu sezonālu diferenciaciju.</p> <p>Ievērojot Regulas Nr. 2017/460 9.panta 1.punktā un Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas 42. punktā noteikto regulējumu, ieejas punkta no krātuves un izejas punkta uz krātuvi jaudas produktu tarifiem tiek piemērota atlaide 100% apmērā. Minētās atlaides piemērošana sekmē efektīvāku dabasgāzes pārvades sistēmas izmantošanu un nodrošina lielākus dabasgāzes piegādes apjomus no krātuves ziemas periodā.</p>	Jaudas produkts	Īstermiņa produktu reizinātāji	Gada	1	Ceturkšņa	1.1	Mēneša	1.25	Dienas	1.5	Pašreizējās dienas	1.7
Jaudas produkts	Īstermiņa produktu reizinātāji													
Gada	1													
Ceturkšņa	1.1													
Mēneša	1.25													
Dienas	1.5													
Pašreizējās dienas	1.7													

29. (b)	Informācija par standarta jaudas produktiem, ar ko piedāvā atslēdzamu jaudu (rezerves cenas un atslēgumu varbūtības novērtējums)	<p>(1) Atslēdzamās jaudas produktu tarifi: Pārvades tarifi</p> <p>(2) Visiem atslēdzamās jaudas produktiem piemērots 5% tarifa samazinājums saskaņā ar Dabagāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku</p>
---------	--	--

* Ikgadējās gada jaudas izsoles saskaņā ar Komisijas Regulu (ES) 2017/459 (2017. gada 16. marts), ar ko izveido gāzes pārvades sistēmu jaudas piešķiršanas mehānismu tīkla kodeksu un atceļ Regulu (ES) Nr. 984/2013 (turpmāk – NC CAM) nav ieviestas, īstenojot netiešās jaudas piešķiršanas metodes saskaņā ar NC CAM 2. pantu.

Informācija, kas publicējama pirms tarifu perioda sākuma.
Aktuālais tarifu periods: 01.12.2023.–30.09.2025. (22 mēneši) (turpmāk – Tarifu periods)

30. (1) (a)	<p>Informācija par piemērotajā atsauces cenas metodikā izmantotajiem, ar pārvades sistēmas tehniskajiem raksturlielumiem saistītajiem parametriem:</p> <p>i) tehniskā jauda ieejas un izejas punktos un saistītie pieņēmumi;</p> <p>ii) prognozētā nolīgtā jauda ieejas un izejas punktos un saistītie pieņēmumi;</p> <p>iii) gāzes plūsmas daudzums un virziens attiecībā uz ieejas un izejas punktiem un saistītie pieņēmumi, piemēram, pieprasījuma un piegādes scenāriji attiecībā uz gāzes plūsmu maksimumslodzes apstākļos;</p> <p>iv) pienācīgi detalizēta pārvades tīkla struktūras shēma;</p> <p>v) papildu tehniskā informācija par pārvades tīklu, piemēram, cauruļvadu garums un diametrs un kompresoru staciju jauda.</p>	<p>(1) Tehniskā jauda ieejas un izejas punktos Tehniskās jaudas aprēķināšanas principi</p> <p>(2) Tarifu perioda prognozētā nolīgtā jauda ieejas un izejas punktos GWh/dienā/gadā:</p> <table border="1" data-bbox="829 690 1512 938"> <thead> <tr> <th>Ieejas/Izejas punkta nosaukums</th> <th>Ieeja</th> <th>Izeja</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Korneti</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Kiemenai</td> <td>27.0</td> <td>18.7</td> </tr> <tr> <td>Karksi</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Punkts Latvijas lietotāju apgādei</td> <td>0</td> <td>32.0</td> </tr> <tr> <td>Krātuve</td> <td>62.9</td> <td>81.3</td> </tr> </tbody> </table> <p>(3) Tarifu periodā prognozētais gāzes plūsmas daudzums un virziens, GWh</p> <table border="1" data-bbox="829 987 1512 1235"> <thead> <tr> <th>Ieejas/Izejas punkta nosaukums</th> <th>Ieeja</th> <th>Izeja</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Korneti</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Kiemenai</td> <td>18.1</td> <td>12.6</td> </tr> <tr> <td>Karksi</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Punkts Latvijas lietotāju apgādei</td> <td>0</td> <td>21.5</td> </tr> <tr> <td>Krātuve</td> <td>22.4</td> <td>25.7</td> </tr> </tbody> </table> <p>Saskaņā ar Dabagāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku ieejas punkta vai izejas punkta prognozētā dienas vidējā jauda ir vienāda ar trīs iepriekšējo kalendāro gadu dienas vidējo izmantoto jaudu. Ņemot vērā jauno situāciju reģiona dabagāzes tirgū saistībā ar izmaiņām ģeopolitiskajā situācijā, ieejas un izejas punktu jaudu izmantošana ir būtiski mainījies, salīdzinot ar iepriekšējiem trim kalendāra gadiem. Līdz ar to pārvades sistēmas kopējā ieejas jauda un kopējā izejas jauda Tarifu periodā tiek noteikta, pamatojoties uz dabagāzes pārvades sistēmas izmantošanas principiem 2022. un 2023. gadā.</p> <p>(4) Pārvades tīkla struktūras shēma un tehniskā informācija</p>	Ieejas/Izejas punkta nosaukums	Ieeja	Izeja	Korneti	0	0	Kiemenai	27.0	18.7	Karksi	0	0	Punkts Latvijas lietotāju apgādei	0	32.0	Krātuve	62.9	81.3	Ieejas/Izejas punkta nosaukums	Ieeja	Izeja	Korneti	0	0	Kiemenai	18.1	12.6	Karksi	0	0	Punkts Latvijas lietotāju apgādei	0	21.5	Krātuve	22.4	25.7
Ieejas/Izejas punkta nosaukums	Ieeja	Izeja																																				
Korneti	0	0																																				
Kiemenai	27.0	18.7																																				
Karksi	0	0																																				
Punkts Latvijas lietotāju apgādei	0	32.0																																				
Krātuve	62.9	81.3																																				
Ieejas/Izejas punkta nosaukums	Ieeja	Izeja																																				
Korneti	0	0																																				
Kiemenai	18.1	12.6																																				
Karksi	0	0																																				
Punkts Latvijas lietotāju apgādei	0	21.5																																				
Krātuve	22.4	25.7																																				

30. (1) (b) (i)	Pārvades sistēmas operatora atļautie ieņēmumi un/vai mērķieņēmumi	<p>(1) Regulatīvais periods ir no 01.12.2023. līdz 30.09.2026. (34 mēneši), kas iedalās divos tarifu piemērošanas periodos:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 01.12.2023.-30.09.2025. (22 mēneši) • 01.10.2025.-30.09.2026. (12 mēneši) <p>Atļautie ieņēmumi Tarifu periodā 01.12.2023.-30.09.2025.:</p> <table border="1" data-bbox="827 280 1791 553"> <thead> <tr> <th></th> <th>tūkst. EUR</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)</td> <td>7 764.4</td> </tr> <tr> <td>Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)</td> <td>4 909.0</td> </tr> <tr> <td>Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi</td> <td>56 852.6</td> </tr> <tr> <td>Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā</td> <td>69 526.0</td> </tr> </tbody> </table>		tūkst. EUR	Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)	7 764.4	Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)	4 909.0	Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi	56 852.6	Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā	69 526.0										
	tūkst. EUR																					
Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)	7 764.4																					
Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)	4 909.0																					
Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi	56 852.6																					
Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā	69 526.0																					
30. (1) (b) (ii)	Informācija par ieņēmumu izmaiņām salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu.	<p>(1) Tarifu perioda ilgums ir 22 mēneši, iepriekšējā tarifu perioda 01.01.2020.-30.09.2022. ilgums ir 33 mēneši. Zemāk tabulā ir atļauto ieņēmumu salīdzinājums vidēji vienā gāzes gadā, tūkst. EUR:</p> <table border="1" data-bbox="827 675 1976 1114"> <thead> <tr> <th>Atļautie ieņēmumi vidēji vienā gāzes gadā, tūkst. EUR</th> <th>Tarifu periods 01.12.2023.-30.09.2025.</th> <th>Iepriekšējais tarifu periods 01.01.2020.-30.09.2022.</th> <th>Izmaiņas</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)</td> <td>4 229.9</td> <td>5 608.2</td> <td>-1 378.3</td> </tr> <tr> <td>Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)</td> <td>2 674.3</td> <td>0.0</td> <td>+2 674.3</td> </tr> <tr> <td>Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi</td> <td>30 971.9</td> <td>28 713.5</td> <td>+2 258.4</td> </tr> <tr> <td>Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā</td> <td>37 876.1</td> <td>34 321.7</td> <td>+3 554.4</td> </tr> </tbody> </table> <p>Tarifu perioda atļautie ieņēmumi, salīdzinot ar laika periodu 01.10.2022.-30.11.2023., vidēji vienā gāzes gadā ir par 5 793.9 tūkst. EUR vairāk.</p>	Atļautie ieņēmumi vidēji vienā gāzes gadā, tūkst. EUR	Tarifu periods 01.12.2023.-30.09.2025.	Iepriekšējais tarifu periods 01.01.2020.-30.09.2022.	Izmaiņas	Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)	4 229.9	5 608.2	-1 378.3	Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)	2 674.3	0.0	+2 674.3	Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi	30 971.9	28 713.5	+2 258.4	Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā	37 876.1	34 321.7	+3 554.4
Atļautie ieņēmumi vidēji vienā gāzes gadā, tūkst. EUR	Tarifu periods 01.12.2023.-30.09.2025.	Iepriekšējais tarifu periods 01.01.2020.-30.09.2022.	Izmaiņas																			
Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)	4 229.9	5 608.2	-1 378.3																			
Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)	2 674.3	0.0	+2 674.3																			
Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi	30 971.9	28 713.5	+2 258.4																			
Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā	37 876.1	34 321.7	+3 554.4																			
30. (1) (b) (iii)	<p>Informācija par šādiem parametriem:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) regulējamo aktīvu bāzē ietvertu aktīvu veidi un to kopvērtība; (2) kapitāla izmaksas un tās aprēķināšanas metodika; (3) kapitālizdevumi, tostarp: 	<p>(1) Regulējamo aktīvu bāzē ietvertu aktīvu veidi saskaņā ar Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku:</p> <ol style="list-style-type: none"> Nemateriālie ieguldījumi; Pamatlīdzekļi (zemesgabali, nekustamais īpašums (ēkas un būves); tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas; pārējie pamatlīdzekļi un inventārs); Aktīvos uzskaitītie maksājumi par dalību starptautiskajos dabasgāzes pārvades infrastruktūras izveides projektos; 																				

- (a) aktīvu sākotnējās vērtības noteikšanas metodika;
- (b) aktīvu pārvērtēšanas metodika;
- (c) skaidrojums par aktīvu vērtības dinamiku;
- (d) nolietojuma periods un summas par katru aktīvu veidu;
- (4) pamatdarbības izdevumi;
- (5) stimulu mehānismi un efektivitātes mērķrādītāji;
- (6) inflācijas indeksi.

IV. Saistības, kas izriet no lēmumiem par ieguldījumu izmaksu sadali, kuri ir pieņemti atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes 2013. gada 17. aprīļa Regulai Nr. 347/2013 (ES), ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes un atceļ lēmumu Nr. 1364/2006/EK, groza Regulu (EK) Nr. 713/2009, Regulu (EK) Nr. 714/2009 un Regulu (EK) Nr. 715/2009.

Regulējamo aktīvu bāzē (turpmāk – RAB) vērtībā neietilpst finanšu ieguldījumi, debitoru parādi, vērtspapīri un līdzdalība kapitālos, naudas līdzekļi, krājumi, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas, kā arī aktīvu vērtības daļa, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta, pamatlīdzekļi vai to vērtības daļa, kas iegūta par maksu (pieslēguma maksu), kura saņemta no lietotāja. RAB neiekļauj par citu pušu līdzekļiem izveidoto aktīvu vai to vērtības daļu pārvērtēšanas rezultātā radušās vērtības izmaiņas.

RAB vērtība Tarifu periodā ir 221 853.2 tūkst. EUR.

- (2) Saskaņā ar [Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku](#) kapitāla izmaksas veido nolietojums un kapitāla atdeve. Kapitāla atdevi nosaka, reizinot RAB vērtību ar vidējo svērto kapitāla atdeves likmi procentos (WACC likme), ņemot vērā Tarifu perioda ilgumu.

	tūkst. EUR
1. Kapitāla atdeve (1.1.*1.2.*1.3)	11 063.1
1.1. Regulējamo aktīvu bāze	221 853.2
1.2. Vidēji svērtā kapitāla atdeves likme (WACC)	2.72%
1.3. Tarifu perioda ilguma koeficients (22 mēneši / 12 mēneši)	22/12
2. Pamatlīdzekļu nolietojums	18 526.8
3. Kapitāla izmaksas Tarifu periodā (1+2)	29 598.9

Reālā WACC likme Tarifu periodā - 2,72%, kas bija spēkā tarifu projekta apstiprināšanas brīdī, atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) [2022. gada 22. septembra lēmumam Nr. 177 “Par kapitāla atdeves likmi dabasgāzes pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai”](#).

- (3) Kapitālizdevumi:

a) aktīvu sākotnējās vērtības noteikšanas metodika - aktīvus uzskaita to iegādes vērtībā;

b) aktīvu pārvērtēšanas metodika – pēdējā pamatlīdzekļu pārvērtēšana tika veikta 2020. gadā. Pamatlīdzekļu pārvērtēšanu veica neatkarīgi sertificēti vērtētāji, nosakot amortizēto aizvietošanas vērtību: sākotnējo, uzkrāto nolietojumu un atlikušo vērtību katram vērtētajam pamatlīdzeklim. Pārvērtēšanā tika izmantota izmaksu pieejas metode, pamatojoties uz vidējām būvniecības un iegādes izmaksām Latvijā. Atbilstoši [Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai](#), sākot no 2021. gada 31. decembra, kapitāla izmaksās jeb RAB vērtībā neiekļauj aktīvu vērtības daļu pārvērtēšanas rezultātā radušās vērtības izmaiņas;

c) aktīvu vērtības dinamika - pamatlīdzekļu nolietojums tiek aprēķināts pēc lineārās metodes to lietderīgās lietošanas laikā;

d) nolietojuma periodi (saskaņā ar [Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikas](#) 3. pielikumu) un nolietojuma summas par katru aktīvu veidu Tarifu periodā:

Nr.	Kategorija	Lietderīgās lietošanas laiks (gadi)	Nolietojums, tūkst. EUR Tarifu periodā
1	Nemateriālie ieguldījumi	5	707.8
2	Nekustamais īpašums, t.sk.:		
2.1	Ēkas un to konstrukcijas	10-150	238.9
2.2	Inženierbūves	20-65	13 922.2
2.3	Transporta būves	10	546.9
3	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	5-35	2 279.0
4	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs	3-10	861.4
5	Nomas aktīvu nolietojums		14.2
6	Aktīvos uzskaitītie maksājumi par dalību starptautiskajos pārvades infrastruktūras izveides projektos (atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes Regulai Nr. 347/2013)		184.8
7	Par ES finansējumu izveidoto pamatlīdzekļu nolietojums		-228.3
	Kopā Tarifu periodā		18 526.8

(4) Pamatdarbības izdevumi Tarifu periodā: **28 732.3** tūkst. EUR.

(5) Stimulu mehānismi un efektivitātes mērķrādītāji – Tarifu perioda jaudas rezervēšanas pakalpojumu izmaksas jāsamazina kā darbības efektivitāte: **621.7** tūkst. EUR.

(6) Inflācijas indeksi:

	2024	2025	2026
PCI (gads pret gadu), %	2.3%	2.5%	2.5%
Nominālā bruto alga (gada pārmaiņas; %)	8.2%	7.8%	7.8%

<p>30. (1) (b) (iv, v)</p>	<p>Informācija par: (iv) pārvades pakalpojumu ieņēmumi; (v) šā apakšpunkta (iv) punktā minēto ieņēmumu savstarpējā attiecība: 1) jaudbāzētu un resursbāzētu ieņēmumu sadalījums; 2) ieejas un izejas ieņēmumu sadalījums; 3) iekšsistēmas/ starpsistēmas ieņēmumu sadalījums.</p>	<p>(iv) Tarifu perioda ieņēmumi:</p> <table border="1" data-bbox="829 126 1959 367"> <thead> <tr> <th></th> <th>tūkst. EUR</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(a) Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)</td> <td>7 764.4</td> </tr> <tr> <td>(b) Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)</td> <td>4 909.0</td> </tr> <tr> <td>(c) Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi</td> <td>56 852.6</td> </tr> <tr> <td>(a+b+c) Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā</td> <td>69 526.0</td> </tr> </tbody> </table> <p>(1) Jaudbāzēti ieņēmumi 100% (a+b+c); (2) Ieejas ieņēmumi 11% (a) / Izejas ieņēmumi 89% (b+c); (3) Iekšsistēmas ieņēmumi 93% (a+c)/ Starpsistēmas ieņēmumi 7% (b).</p>		tūkst. EUR	(a) Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)	7 764.4	(b) Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)	4 909.0	(c) Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi	56 852.6	(a+b+c) Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā	69 526.0															
	tūkst. EUR																										
(a) Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC)	7 764.4																										
(b) Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi (ieņēmumi no jaudas rezervēšanas izejā uz citu pārvades sistēmas ieejas-izejas sistēmu)	4 909.0																										
(c) Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi	56 852.6																										
(a+b+c) Kopā atļautie ieņēmumi Tarifu periodā	69 526.0																										
<p>30. (1) (b) (vi)</p>	<p>Informācija par regulatīvā rēķina saskaņošanu attiecībā uz iepriekšējo tarifu periodu: 1) faktiski gūtie ieņēmumi, atļauto ieņēmumu nepietiekama vai pārmērīga atgūšana un šo ieņēmumu daļa, kas ieskaitīta regulatīvajā rēķinā un – attiecīgā gadījumā – šāda regulatīvā rēķina apakšrēķinos; 2) saskaņošanas periods un izmantotie stimulu mehānismi.</p>	<p>(1) Iepriekšējā tarifu perioda (01.01.2020.-30.09.2022.) un pārejas perioda (01.10.2022.-30.11.2023.) faktiski gūto ieņēmumu/izmaksu un atļauto ieņēmumu/izmaksu starpība 16 725.8 tūkst. EUR apmērā iekļauta regulatīvajā periodā (01.12.2023.-30.09.2026.). No tās, Tarifu periodā iekļauti 10 827.4 tūkst. EUR. Iepriekšējā tarifu pārskata cikla korekcija palielina regulatīvā perioda atļautos ieņēmumus.</p> <table border="1" data-bbox="730 738 1980 1166"> <thead> <tr> <th>Nr.</th> <th>tūkst. EUR</th> <th>Atļautie ieņēmumi</th> <th>Faktiskie/ prognozētie ieņēmumi</th> <th>Starpība (korekcija regulatīvajā periodā)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Ieņēmumi periodā 01.01.2020-30.09.2022</td> <td>94 408.2</td> <td>82 242.1</td> <td>(12 166.2)</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Ieņēmumi periodā 01.10.2022-30.11.2023</td> <td>37 443.9</td> <td>28 902.6</td> <td>(8 541.3)</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Izmaksu korekcija par periodu 01.01.2020-30.09.2022</td> <td></td> <td></td> <td>(3 981.6)</td> </tr> <tr> <td>4 (1+2-3)</td> <td>Ieņēmumu korekcija par periodu 01.01.2020-31.10.2023 (palielina jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas nākamajam regulatīvajam periodam)</td> <td>94 408.2</td> <td>82 242.1</td> <td>(16 725.8)</td> </tr> </tbody> </table> <p>(2) Iepriekšējā tarifu perioda saskaņošanā stimulu mehānismi nav izmantoti.</p>	Nr.	tūkst. EUR	Atļautie ieņēmumi	Faktiskie/ prognozētie ieņēmumi	Starpība (korekcija regulatīvajā periodā)	1	Ieņēmumi periodā 01.01.2020-30.09.2022	94 408.2	82 242.1	(12 166.2)	2	Ieņēmumi periodā 01.10.2022-30.11.2023	37 443.9	28 902.6	(8 541.3)	3	Izmaksu korekcija par periodu 01.01.2020-30.09.2022			(3 981.6)	4 (1+2-3)	Ieņēmumu korekcija par periodu 01.01.2020-31.10.2023 (palielina jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas nākamajam regulatīvajam periodam)	94 408.2	82 242.1	(16 725.8)
Nr.	tūkst. EUR	Atļautie ieņēmumi	Faktiskie/ prognozētie ieņēmumi	Starpība (korekcija regulatīvajā periodā)																							
1	Ieņēmumi periodā 01.01.2020-30.09.2022	94 408.2	82 242.1	(12 166.2)																							
2	Ieņēmumi periodā 01.10.2022-30.11.2023	37 443.9	28 902.6	(8 541.3)																							
3	Izmaksu korekcija par periodu 01.01.2020-30.09.2022			(3 981.6)																							
4 (1+2-3)	Ieņēmumu korekcija par periodu 01.01.2020-31.10.2023 (palielina jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas nākamajam regulatīvajam periodam)	94 408.2	82 242.1	(16 725.8)																							
<p>30. (1) (b) (vii)</p>	<p>Informācija par izsoles prēmijas izlietojumu</p>	<p>Netiek piemērots</p>																									
<p>30. (1) (c)</p>	<p>Informācija par pārvades un nepārvades tarifiem</p>	<p>Netiek piemērots</p>																									

<p>30. (2) (a)</p>	<p>Informācija par tarifu izmaiņu tendencēm</p>	<p>(1) Dabasgāzes pārvades sistēmas gada standarta jaudas produktu tarifi, īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi, atslēdzamās jaudas produktu tarifi un atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi regulatīvajā periodā (01.12.2023.-30.09.2026.) netiek mainīti: Pārvades tarifi</p> <p>(2) Maksas par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu izmaiņu tendence:</p> <table border="1" data-bbox="829 241 1976 467"> <thead> <tr> <th></th> <th>01.10.2021 - 30.11.2023 Fakts</th> <th>01.12.2023- 30.09.2025 Fakts</th> <th>01.10.2025- 30.09.2026 Prognoze</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, EUR/MWh</td> <td>1.9296946</td> <td>2.6488301</td> <td>2.6488301</td> </tr> <tr> <td><i>Izmaiņa, %</i></td> <td></td> <td>37%</td> <td>0%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Spēkā esošie tarifi: Pārvades tarifi</p>		01.10.2021 - 30.11.2023 Fakts	01.12.2023- 30.09.2025 Fakts	01.10.2025- 30.09.2026 Prognoze	Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, EUR/MWh	1.9296946	2.6488301	2.6488301	<i>Izmaiņa, %</i>		37%	0%
	01.10.2021 - 30.11.2023 Fakts	01.12.2023- 30.09.2025 Fakts	01.10.2025- 30.09.2026 Prognoze											
Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, EUR/MWh	1.9296946	2.6488301	2.6488301											
<i>Izmaiņa, %</i>		37%	0%											
<p>30. (2) (b)</p>	<p>Informācija par tarifu modeli</p>	<p>(1) Tarifa aprēķināšanas kalkulators, lai pārvades tīkla lietotāji varētu aprēķināt esošajā tarifu periodā piemērojamos pārvades tarifus un aplēst to iespējamo vērtību pēc esošā tarifu perioda beigām: Vienkāršots dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķins</p>												