

Dabaspāzes pārvades sistēmas
pakalpojuma tarifu projekts

2026 – 2031

Publiskojamā daļa

AKCIJU SABIEDRĪBA “CONEXUS BAL TIC GRID”

2026



Saturs

1.	Kopsavilkums.....	1
2.	Pārvades sistēmas kopējās ieejas un izejas jauda.....	3
3.	Pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas un maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu	4
4.	Tarifi	6
4.1.	Standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365	6
4.2.	Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaita gadā 365.....	7
4.3.	Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365	8
4.4.	Standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366	9
4.5.	Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaita gadā 366.....	10
4.6.	Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366.....	11
5.	Tarifu projekta skaidrojumi	12
5.1.	Tarifu projekta sagatavošanas bāze	12
5.2.	Galvenie pieņēmumi.....	13
5.3.	Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori	15
6.	Pakalpojuma izmaksu pieauguma analīze.....	16

1. Kopsavilkums

Akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" (turpmāk - Conexus) ir vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators, kurš nodrošina dabasgāzes pārvades sistēmas uzturēšanu, tās drošu un nepārtrauktu darbību, un pārrobežu pārvades jaudas starpsavienojumos ar citu valstu pārvades sistēmām, kas dod iespēju sistēmas lietotājiem izmantot Conexus dabasgāzes pārvades sistēmu dabasgāzes transportēšanai.

Conexus ir izstrādājusi dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu (turpmāk – tarifu projekts) nākamajam piecu gadu regulatīvajam periodam (01.10.2026. - 30.09.2031.) atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) 2026. gada 14. maija padomes lēmumā Nr. 1/10 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk - Metodika), Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 29. augusta padomes lēmumā Nr. 1/12 "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika" (turpmāk - Kapitāla izmaksu metodika) un Eiropas Komisijas 2017. gada 16. marta regulā Nr.2017/460, ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām (turpmāk – NC TAR) noteiktajām prasībām.

Tarifu projekts izstrādāts, apkopojot visas tehnoloģiski un ekonomiski pamatotās izmaksas, lai nodrošinātu dabasgāzes pārvades sistēmas uzturēšanu, tās drošu, nepārtrauktu darbību un kas nepieciešamas pārvades sistēmas pakalpojuma efektīvai sniegšanai. Attiecinot apkopotās izmaksas uz paredzamo dabasgāzes patēriņu un paredzamo rezervēto jaudu nākamajā regulatīvajā periodā, Conexus ir aprēķinājis maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (turpmāk – tarifs) 0,003432 EUR/kWh apmērā. Salīdzinot ar spēkā esošo tarifu 0,003205 EUR/kWh, resursbāzēta tarifa vērtība pirmajā tarifu periodā pieaug par 0,000227 EUR/kWh jeb 7.1 %. Sākot ar otro tarifu periodu tiek piemērots jaudbāzēts gada tarifs 0,003432 EUR/kWh/stundā (atsauces cena). Īstermiņa jaudas produktiem tiks piemēroti koeficienti: 1,1 (ceturkšņa jaudas produkts), 1,25 (mēneša jaudas produkts), 1,5 (dienas jaudas produkts), 1,7 (pašreizējās dienas produkts). Biometāna ievadei tiek noteikts tarifs ar atsauces cenu 0,000395 EUR/kWh/stundā. Biometāna ievades īstermiņa jaudas produktiem tiek piemēroti tādi paši koeficienti kā maksai par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu un vienotās tirgus zonas ieejas un izejas tarifiem.

Pārvades sistēmas izmaksas nākamajiem 5 gadiem, vidēji gadā, salīdzinot ar esošo regulatīvo periodu, pieaug vidēji par 24,4 %. Lielāko daļu, jeb 4/5 no plānotā izmaksu pieauguma veido kapitāla atdeves likmes pieaugums, ko nosaka atbilstoši Kapitāla

izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai. No 1. oktobra piemērojamā likme mainīsies no 2,72 % uz 5,82 %. Esošajos pārvades tarīfos piemērotā kapitāla atdeves likme tika noteikta vēl 2022. gadā, kad EURIBOR likmes bija negatīvas.

2. Pārvades sistēmas kopējās ieejas un izejas jauda

Nr. p. k.		Apzīmējums	Mērv.	01.12.2023-30.09.2026 Tarifu aprēķins	01.10.2026-30.09.2027 Prognoze	01.10.2027-30.09.2028 Prognoze	01.10.2028-30.09.2029 Prognoze	01.10.2029-30.09.2030 Prognoze	01.10.2030-30.09.2031 Prognoze	01.10.2026-01.10.2031. Regulatīvais periods
1	Pārvades sistēmas ieejas punktu jauda	Pie	kWh/h	3 733 593	3 275 429	3 275 429	3 275 429	3 275 429	3 275 429	3 275 429
	leejas punkta jauda Korneti	Pie c	kWh/h	-	-	-	-	-	-	-
	leejas punkta jauda Kiemenai *	Pie c	kWh/h	1 137 618	1 164 384	1 164 384	1 164 384	1 164 384	1 164 384	1 164 384
	leejas punkta jauda Karksi	Pie c	kWh/h	-	-	-	-	-	-	-
	leejas punkta jauda no Latvijas ražošanas iekārtām	Pie b	kWh/h		36 980	36 980	36 980	36 980	36 980	36 980
	leejas punkta jauda no Inčukalna pazemes gāzes krātuves	Pie kr	kWh/h	2 595 976	2 074 065	2 074 065	2 074 065	2 074 065	2 074 065	2 074 065
2	Pārvades sistēmas izejas punktu jauda	Piz	kWh/h	5 474 027	4 181 963	4 181 963	4 181 963	4 181 963	4 181 963	4 181 963
	izejas punkta jauda Korneti	Piz c	kWh/h	-	-	-	-	-	-	-
	izejas punkta jauda Kiemenai *	Piz c	kWh/h	744 848	295 833	295 833	295 833	295 833	295 833	295 833
	izejas punkta jauda Karksi	Piz c	kWh/h	-	-	-	-	-	-	-
	izejas punkta jauda Latvijas lietotāju apgādei **	Piz v	kWh/h	1 333 873	1 349 867	1 349 867	1 349 867	1 349 867	1 349 867	1 349 867
	izejas punkta jauda uz Inčukalna pazemes gāzes krātuves	Piz kr	kWh/h	3 395 306	2 536 262	2 536 262	2 536 262	2 536 262	2 536 262	2 536 262
3	Gada laikā dabasgāzes pārvades un sadales sistēmai pieslēgtajiem gazificētajiem objektiem piegādātās dabasgāzes apjumu prognoze	Q nod liet	kWh	33 155 971 000	9 246 494 223	9 271 827 084	9 246 494 223	9 246 494 223	9 246 494 223	46 257 803 976

* Atbilstoši Lietuvas pārvades sistēmas operatora AmberGrid tarifu aprēķinā iekļautajām prognozēm par 2026. gadu. Rezervētā īstermiņa jauda ir izteikta gada jaudas ekvivalentā.

** Atbilstoši vidējam faktiskajam patēriņa apjomam pēdējos trīs gados. Pirmais tarifu periods atspoguļo prognozēto fizisko plūsmu. Sākot ar otro tarifu periodu, dati atspoguļo prognozēto rezervēto jaudu izteiktu gada jaudas ekvivalentā.

3. Pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas un maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu

Nr. p. k.	Posteņi	Apzīmējums	Mērv.	01.12.2023-30.09.2026 tarifu aprēķins	01.10.2026-30.09.2027 Prognoze	01.10.2027-30.09.2028 Prognoze	01.10.2028-30.09.2029 Prognoze	01.10.2029-30.09.2030 Prognoze	01.10.2030-30.09.2031 Prognoze	01.10.2026-30.09.2031 Regulatīvais periods
1	Pārvades sistēmas kopējās izmaksas	I PSO	tūkst.EUR	107 402.1	44 839.3	45 243.5	47 708.7	48 519.1	49 400.3	235 710.8
2	Iepriekšējā tarifu pārskata cikla korekcija	I kor	tūkst.EUR	16 725.8	2 453.9	2 453.9	2 453.9	2 453.9	2 453.9	12 269.7
3	Kapitāla atdeve	PKA	tūkst.EUR	17 097.5	13 546.6	13 546.6	13 546.6	13 546.6	13 546.6	67 732.9
4	Pamatlīdzekļu nolietojums	Inol	tūkst.EUR	28 632.3	11 714.2	11 714.2	11 714.2	11 714.2	11 714.2	58 570.8
5	Nodokļu izmaksas	I nod	tūkst.EUR	1 268.2	366.3	366.3	366.3	366.3	366.3	1 831.7
6	Ekspluatācijas izmaksas	I ekspl	tūkst.EUR	44 658.1	17 376.5	17 786.6	20 288.1	21 110.5	22 004.6	98 566.4
7	Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas	ITC	tūkst.EUR	11 994.3	3 434.1	7 169.3	7 191.0	7 191.0	7 191.0	32 176.3
8	Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi	Ie PSO st	tūkst.EUR	7 583.3	1 013.7	1 930.0	1 930.0	1 930.0	1 930.0	8 733.6
9	Biometāna ievades ieņēmumi		tūkst.EUR		128.0	128.0	128.0	128.0	128.0	639.8
10	Izejas punkta jauda Latvijas lietotāju apgādei	Q nod liet	GWh	33 156	9 246.5	9 246.5	9 246.5	9 246.5	9 246.5	46 232.5
10.1	Prognozētā rezervētā jauda (gada jaudas ekvivalents)	P iz v	kWh/h			1 349 867	1 349 867	1 349 867	1 349 867	1 349 867

Nr. p. k.	Posteņi	Apzīmējums	Mērv.	01.12.2023-30.09.2026 tarifu aprēķins	01.10.2026-30.09.2027 Prognoze	01.10.2027-30.09.2028 Prognoze	01.10.2028-30.09.2029 Prognoze	01.10.2029-30.09.2030 Prognoze	01.10.2030-30.09.2031 Prognoze	01.10.2026-30.09.2031 Regulatīvais periods
11	Jaudas rezervēšanas pakalpojumu izmaksas, kas jāsamazina kā darbības efektivitāte	IPSO ef	tūkst.EUR	979.9	618.2	624.2	660.5	672.4	685.3	3 260.6
12	Uz tarifu periodu attiecinātie nacionālās pārvades atļautie ieņēmumi		tūkst. EUR	87 824.5	31 731.4	40 690.8	40 579.6	40 579.6	40 579.6	194 161.0
13	Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu									
13.1	Resursbāzēta maksa	K pārv	EUR/kWh	0,0032050745 ¹	0.003432					
13.2	Jaubāzēta maksa (atsauces cena)	K pārv	EUR/kWh/h			0.003432	0.003432	0.003432	0.003432	

¹ Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei lietošanu, kas ir spēkā no 2025. gada 1. oktobra.

4. Tarifi

4.1. Standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365

Produkts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN					
		Ieejas punkti			Izejas punkti		
		No citas valsts pārvades sistēmas Tie	No atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm Tie b	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tiz	Latvijas lietotāju apgādei K pārv	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr
Gada jaudas produkts	kWh / stundā	0.000391	0.000395	0.000000	0.000391	0.003432	0.000000
Ceturkšņa jaudas produkts	kWh / stundā	0.000430	0.000435	0.000000	0.000430	0.003775	0.000000
Mēneša jaudas produkts	kWh / stundā	0.000489	0.000494	0.000000	0.000489	0.004290	0.000000
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000587	0.000593	0.000000	0.000587	0.005148	0.000000
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000665	0.000672	0.000000	0.000665	0.005834	0.000000
Netiešās jaudas piešķiršana (EEX tirdzniecības platformā)*							
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000575			0.000575		
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000675			0.000675		

* Ievērojot, ka darījumiem European Energy Exchange AG tirdzniecības platformā, ko veic, izmantojot jaudas netiešās piešķiršanas mehānismu, piemēro Kiemenai starpsavienojuma punkta dienas un pašreizējās dienas laika jaudas ieejas un izejas tarifus, tos aritmētiski noapaļojot līdz skaitlim, kas satur sešas decimālzīmes un ir dalāms ar 0,000025 bez atlikuma.

4.2. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaita gadā 365

Produkts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
		Ieejas punkti		Izejas punkti	
		No citas valsts pārvades sistēmas T at ie	No dabasgāzes krātuves T at ie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu T at iz	Uz dabasgāzes krātuvi T at iz kr
Gada jaudas produkts	kWh / stundā	0.000371	0.000000	0.000000	0.000000
Ceturkšņa jaudas produkts	kWh / stundā	0.000409	0.000000	0.000409	0.000000
Mēneša jaudas produkts	kWh / stundā	0.000465	0.000000	0.000465	0.000000
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000558	0.000000	0.000558	0.000000
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000632	0.000000	0.000632	0.000000

4.3. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365

Produkts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
		Ieejas punkti		Izejas punkti	
		No citas valsts pārvades sistēmas T p virt ie	No dabasgāzes krātuves T ie virt kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu T virt iz	Uz dabasgāzes krātuvi T iz virt kr
Gada jaudas produkts	kWh / stundā	0.000371	0.000000	0.000371	0.000000
Ceturkšņa jaudas produkts	kWh / stundā	0.000409	0.000000	0.000409	0.000000
Mēneša jaudas produkts	kWh / stundā	0.000465	0.000000	0.000465	0.000000
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000558	0.000000	0.000558	0.000000
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000632	0.000000	0.000632	0.000000

4.4. Standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366

Produkts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN					
		Ieejas punkti			Izejas punkti		
		No citas valsts pārvades sistēmas Tie	No atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm Tie b	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tiz	Latvijas lietotāju apgādei K pārv	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr
Gada jaudas produkts	kWh / stundā	0.000390	0.000394	0.000000	0.000390	0.003432	0.000000
Ceturkšņa jaudas produkts	kWh / stund	0.000429	0.000433	0.000000	0.000429	0.003775	0.000000
Mēneša jaudas produkts	kWh / stundā	0.000488	0.000493	0.000000	0.000488	0.004290	0.000000
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000585	0.000591	0.000000	0.000585	0.005148	0.000000
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000663	0.000670	0.000000	0.000663	0.005834	0.000000
Netiešās jaudas piešķiršana (EEX tirdzniecības platformā)*							
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000575			0.000575		
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000675			0.000675		

* Ievērojot, ka darījumiem European Energy Exchange AG tirdzniecības platformā, ko veic, izmantojot jaudas netiešās piešķiršanas mehānismu, piemēro Kiemenai starpsavienojuma punkta dienas un pašreizējās dienas laika jaudas ieejas un izejas tarifus, tos aritmētiski noapaļojot līdz skaitlim, kas satur sešas decimālzīmes un ir dalāms ar 0,000025 bez atlikuma.

4.5. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaita gadā 366

Produkts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
		Ieejas punkti		Izejas punkti	
		No citas valsts pārvades sistēmas T at ie	No dabasgāzes krātuves T at ie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu T at iz	Uz dabasgāzes krātuvi T at iz kr
Gada jaudas produkts	kWh / stundā	0.000371	0.000000	0.000371	0.000000
Ceturkšņa jaudas produkts	kWh / stundā	0.000408	0.000000	0.000408	0.000000
Mēneša jaudas produkts	kWh / stundā	0.000464	0.000000	0.000464	0.000000
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000556	0.000000	0.000556	0.000000
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000630	0.000000	0.000630	0.000000

4.6. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366

Produkts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
		Ieejas punkti		Izejas punkti	
		No citas valsts pārvades sistēmas T p virt ie	No dabasgāzes krātuves T ie virt kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu T virt iz	Uz dabasgāzes krātuvi T iz virt kr
Gada jaudas produkts	kWh / stundā	0.000371	0.000000	0.000371	0.000000
Ceturkšņa jaudas produkts	kWh / stundā	0.000408	0.000000	0.000408	0.000000
Mēneša jaudas produkts	kWh / stundā	0.000464	0.000000	0.000464	0.000000
Dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000556	0.000000	0.000556	0.000000
Pašreizējās dienas jaudas produkts	kWh / stundā	0.000630	0.000000	0.000630	0.000000

5. Tarifu projekta skaidrojumi

5.1. Tarifu projekta sagatavošanas bāze

1. Tarifu projekts sagatavots atbilstoši Metodikai, Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai un NC TAR.
2. 6. Atbilstoši Metodikas 88. punktam, pirmajā tarifu periodā tiek piemērota resursbāzēta maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (EUR/kWh). Atbilstoši Metodikas 53. punktam, sākot, ar otro tarifu periodu, tiek piemērota jaudbāzēta maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (EUR/kWh/h).
3. Tarifu projekta aprēķināšanai piemērota kapitāla atdeves likme 5,82 % apmērā, kas noteikta saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2025. gada 3. jūlija padomes lēmumu Nr. 49 "Par kapitāla atdeves likmi dabasgāzes pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai".
4. Latvija, kopīgi ar Somijas un Igaunijas gāzes pārvades sistēmu operatoriem, veido vienoto tirgus zonu. Atbilstoši dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC) kārtībai, vienotās tirgus zonas ieejas punktu starpoperatoru ieņēmumu sadale tiek veikta, kopīgi pieņemot vienotu ieejas tarifu visās trīs valstīs 142,77 EUR/MWh/d/gadā un vienojoties par saņemto ieņēmumu un mainīgo izmaksu, kas rodas, nodrošinot dabasgāzes plūsmas vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā, pārdali starp pārvades sistēmas operatoriem proporcionāli katras valsts dabasgāzes patēriņam.
5. Pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksu bāzi veido 2025./2026. gāzes gada izmaksu prognoze, kas nākamajiem gadiem tiek noteikta, indeksējot atbilstoši Latvijas Bankas prognozētajam patēriņa cenu indeksam un nominālās bruto algas izmaiņu koeficientam.
6. Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķinā netiek iekļautas administratīvās izmaksas, kas rodas no pārvades sistēmas komerciālās balansēšanas nodrošināšanas, jo tās iekļaujamas balansēšanas neitralitātes maksas aprēķinā.
7. Tarifu projektā 87,77 % no kopējām izmaksām tiek attiecinātas uz nacionālo pārvades sistēmu un 12,23 % uz pārrobežu pārvades sistēmu.
8. Regulatīvais periods ir 5 gadi, kas iedalās piecos tarifu periodos, kas atbilst gāzes gadiem:

8.1. 01.10.2026.-30.09.2027. tarifu piemērošanas periods

8.2. 01.10.2027.-30.09.2028. tarifu piemērošanas periods

8.3. 01.10.2028.-30.09.2029. tarifu piemērošanas periods

8.4. 01.10.2029.-30.09.2030. tarifu piemērošanas periods

8.5. 01.10.2030.-30.09.2031. tarifu piemērošanas periods

Atbilstoši Metodikas 5. punktam, Conexus ir noteicis atšķirīgus atļautos ieņēmumus pirmajam tarifu periodam, kamēr otrajam līdz piektajam tarifu periodam tie ir noteikti vienādā apmērā, lai veidotu sabalansētu tarifa pieaugumu.

5.2. Galvenie pieņēmumi

1. Latvijas dabasgāzes patēriņa prognozes noteikšanā tiek izmantots pēdējo 36 mēnešu dabasgāzes vidējais patēriņš (periodā no 2023. gada jūnijam līdz 2026. gada maijam), sasniedzot 9,2 TWh. Šāda pieeja ir izvēlēta, lai labāk atspoguļotu iespējamās dabasgāzes patēriņa tendences, kas atbilstu aktuālajai situācijai. 2026. gada sākumā dabasgāzes patēriņš bija būtiski lielāks par 2023. gada patēriņu, ņemot vērā aukstos ziemas laikapstākļus.
2. Stundas vidējā jauda, kas lietota jaudbāzēta tarifa vērtības noteikšanai, ir pieņemta 1 349 867 kWh/stundā. Šāds jaudas rezervācijas novērtējums ir balstīts uz pēdējo trīs gadu vidējo dabasgāzes patēriņu, ņemot vērā prognozētu optimālu gada un īstermiņa jaudas rezervācijas produktu sadalījumu.
3. Kiemenu izejas punkta jaudas rezervācijas ir noteiktas ņemot vērā Lietuvas dabasgāzes pārvades sistēma operatora tarifu projektā iekļautās prognozes, kas sasniedz rezervēto jaudu (izteiktu gada ekvivalentā) 2,6 TWh apmērā gāzes gadā.
4. Latvija veido vienoto tirgus zonu kopīgi ar Somijas un Igaunijas gāzes pārvades sistēmu operatoriem. Vienotās tirgus zonas ieejas gada tarifs kopš 2020. gada ir 142,77 EUR/MWh/d/gadā. Conexus ir rosinājis pārskatīt ieejas tarifu, piemērojot salīdzinošo aprēķina metodi ar citu Eiropas valstu pārvades sistēmu operatoru ieejas tarifiem. Tiek prognozēts, ka, sākot ar 2027. gada 1. oktobri varētu stāties spēkā jauns vienotās tirgus zonas ieejas gada tarifs 271,83 EUR/MWh/d/gadā apmērā. Atbilstoši Metodikas 48. punktam, gada standarta jaudas produkta tarifu izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu nosaka vienādā apmērā ar gada standarta jaudas produkta tarifu ieejas punktiem vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā, tādējādi tarifu projektā ir paredzēts,

ka Kiemenai izejas gada tarifs, sākot ar 2027. gada 1. oktobri, tiks noteikts atbilstoši vienotās tirgus zonas ieejas gada tarifam.

- Saskaņā ar Conexus dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodiku, atbalsta funkcijās iekļautās izmaksas attiecinā uz pārvades darbības virzienu un uzglabāšanas darbības virzienu atbilstoši tai proporcijai, ko aprēķina proporcionāli tā paša perioda darbības virzienu ieņēmumiem. Visam regulatīvajam periodam tiek piemērota vienāda atbalsta funkcijas sadales proporcija – 62,00 %.

EUR '000	2026./2027. gāzes gads	Ieņēmumu proporcija
Prognozētie uzglabāšanas ieņēmumi	28 316.2	38.00%
Plānotie pārvades ieņēmumi (vidēji gāzes gadā)	46 490.0	62.00%
Kopā	74 806.3	100.00%

Prognozētie uzglabāšanas ieņēmumi ir noteikti atbilstoši 2026./2027. krātuves cikla faktisko izsoļu rezultātiem, pieņemot, ka līdzīgs pieprasījums pēc krātuves jaudas rezervācijām saglabāsies arī turpmākajos gados. Plānotie pārvades ieņēmumi ir aprēķināti vidēji prognozētie ieņēmumi gāzes gadā 01.10.2026-30.09.2031 regulatīvajam periodam.

- Regulatīvā perioda izmaksas tiek indeksētas atbilstoši Latvijas Bankas tīmekļvietnē publicētajai informācijai par prognozētajiem nominālās bruto algas izmaiņām un patēriņa cenu indeksiem. Tarifu aprēķinos ir izmantota prognoze, ko Latvijas Banka ir pēdējo reizi publicējusi 2025. gada decembrī. Tā kā Latvijas Bankas prognozes ir pieejams līdz 2028. gadam, tad turpmākajiem gadiem tiek piemēroti tādi paši prognožu koeficienti kā 2028. gadā.

Latvijas Bankas prognoze	2027	2028	2029	2030	2031
Patēriņa cenu gada izmaiņas	2.90 %	3.60 %	3.60 %	3.60 %	3.60 %
Nominālās bruto algas izmaiņas	7.60 %	7.90 %	7.90 %	7.90 %	7.90 %

Personāla un sociālās izmaksas gan pārvades, gan atbalsta funkcijā tiek indeksētas atbilstoši nominālās bruto algas izmaiņu koeficientam, sākot ar 2027. gada 1. aprīli. Īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto kārtējo ekspluatācijas remontu izmaksas, kā arī pārējās saimnieciskās darbības izmaksas nākamajiem gadiem (izņemot atbalsts funkcijas personāla un sociālās izmaksas) indeksē atbilstoši patēriņa cenu indeksa (PCI) izmaiņām.

- Pārvades sistēmas dabasgāzes zudumu un tehnoloģiskās procesa nodrošināšanai nepieciešamas dabasgāzes apjoms ir novērtēts atbilstoši pēdējo piecu kalendāro gadu vidējiem faktiskajiem dabasgāzes patēriņa rādītājiem. Dabasgāzes cenas ir noteiktas atbilstoši Regulatora izstrādātajām dabasgāzes

cenu prognozēšanas vadlīnijām. Šim mērķim ir izmantotas European Energy Exchange (EEX) tirgus dati par Title Transfer Facility (TTF) ceturkšņa nākotnes instrumentu cenām, aprēķinot vidējās cenas instrumentiem periodā no 2026. gada 2. marta līdz 2026. gada 5. jūnijam. Sākuma periods ir izvēlēts ņemot vērā ģeopolitisko situāciju pasaulē, kam ir būtiska ietekme uz dabasgāzes cenām.

Standarta novirzes aprēķiniem ir izmantotas mēnešu vidējās TTF cenas, sākot no 2023. gada 1. janvāra.² Dabasgāzes izmaksu prognozēm attiecībā uz kurināmā izmaksām ir piemērota akcīzes nodokļa likme 5,95 EUR/MWh apmērā.

EUR/MWh	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Vidējā ceturkšņa <i>nākotnes</i> instrumenta gāzes cena	49.09	37.58	27.83	23.95	22.55	22.67
Vēsturiskā mēneša <i>tirgus</i> cenas standarta novirze	7.55	6.93	8.37	8.37	8.37	8.37
Prognozētā gāzes cena	56.64	44.51	36.20	32.32	30.92	31.05

- Atbilstoši Metodikas 11. punktam, izmaksu efektivitātes koeficients noteikts 1,45 % apmērā un tas tiek piemērots ekspluatācijas un kapitāla izmaksām. Conexus atkārtoti uzsver, ka turpina uzturēt iebildumu attiecībā uz Metodikas 11. punktā noteikto, ka efektivitātes koeficients tiek attiecināts uz kapitāla izmaksām

5.3. Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori

Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori netiek mainīti, salīdzinot ar spēkā esošo tarifu aprēķinu.

- Īstermiņa jaudas produktu tarifu aprēķināšanai izmantoti šādi reizinātāji:
 - 1.1. ceturkšņa standarta jaudas produktiem $K_c=1.10$;
 - 1.2. mēneša standarta jaudas produktiem $K_m=1.25$;
 - 1.3. dienas standarta jaudas produktiem $K_d=1.50$;
 - 1.4. pašreizējās dienas standarta jaudas produktiem $K_{dl}=1.70$.
- Reizinātājs atslēdzamās jaudas īstermiņa virtuālās pretplūsmas produktiem $K_{virt}=0.95$.
- Pārvades sistēmas ieejas un izejas punktu pārslodzes reizinātājs $K_{pārsl}=0.05$.
- Sezonālais standarta jaudas produktu reizinātājs: 1.0.

² [EEX TTF Gas Spot | Elexys](#)

6. Pakalpojuma izmaksu pieauguma analīze

Pārvades sistēmas izmaksas nākamajiem 5 gadiem, vidēji gadā, salīdzinot ar esošo regulatīvo periodu, pieaug vidēji par 24,4 %.

Lielāko daļu, jeb 4/5 no plānotā izmaksu kopējā pieauguma veido kapitāla atdeves likmes pieaugums, ko nosaka atbilstoši Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai. No 2026. gada 1. oktobra piemērojamā likme mainīsies no 2,72 % uz 5,82 %. Esošajos pārvades tarīfos piemērotā kapitāla atdeves likme tika noteikta vēl 2022. gadā, kad EURIBOR likmes bija negatīvas.

Pārējo izmaksu pozīciju neto ietekme uz kopējo izmaksu pieaugumu veido vien 19 % no kopējā izmaksu pieauguma:

1. Pamatlīdzekļu nolietojuma izmaksas pieaug par 16 %. Pieaugums ataino iepriekšējā regulatīvā perioda veikto investīciju ietekmi uz pārvades pamatlīdzekļu vērtību. Atbilstoši Kapitāla izmaksu metodikā paredzētajam, jaunā regulatīvā periodā veikto investīciju radīts nolietojuma izmaksu pieaugums tiks iekļauts aiznākamā regulatīvā perioda izmaksās;
2. Eksploatācijas izmaksu pieaugums salīdzinošos skaitļos ir 17,3 %. Eksploatācijas izmaksas pieaug mazākā tempā nekā inflācijas un nominālās bruto algas izmaiņu radīts izmaksu pieaugums, jo svērtais inflācijas un nominālās bruto algas izmaiņu radīts izmaksu pieaugums salīdzināmā laika posmā ir 28 %;
3. Izmaksu apjoms, kas jāsamazina kā darbības efektivitāte, pieaug 1.9 reizes.

Kopējo izmaksu salīdzinājums

Izmaksu pozīcijas	Vidēji gadā spēkā esošā tarifu aprēķinā	Vidēji gadā tarifu projektā	Izmaksu pieaugums / (samazinājums)	Izmaksu pieaugums / (samazinājums) %	Izmaksu pozīciju ietekme uz kopējo pieaugumu 24.4%
Pārvades sistēmas kopējās izmaksas	37 906.6	47 142.2	9 235.5	24.4%	24.4%
Iepriekšējā tarifu pārskata cikla korekcija	5 903.2	2 453.9	(3 449.3)	-58%	-9.1%
Kapitāla atdeve	6 034.4	13 546.6	7 512.2	124%	19.8%
Pamatlīdzekļu nolietojums	10 105.5	11 714.2	1 608.6	16%	4.2%
Ekspluatācijas izmaksas	15 761.7	19 713.3	3 951.6	25%	10.4%
Nodokļu izmaksas	447.6	366.3	(81.3)	-18%	-0.2%
Izmaksas, kas jāsamazina kā darbības efektivitāte	(345.9)	(652.1)	(306.3)	89%	-0.8%

Ekspluatācijas izmaksu salīdzinājums (ar salīdzināmu izmaksu bāzi)

Lai esošā un nākamā regulatīvā perioda ekspluatācijas izmaksas būtu salīdzināmas, esošā regulatīvā perioda izmaksas ir koriģētas ņemot vērā indeksācijas rezultātu un segmentu proporciju maiņu.

Izmaksu pozīcijas	Vidēji gadā spēkā esošā tarifu aprēķinā	Vidēji gadā tarifu projektā	Izmaksu pieaugums / (samazinājums)	Izmaksu pieaugums / (samazinājums) %	Tirgus indekss ³
Kopējās ekspluatācijas izmaksas	16 247.2	19 061.2	2 814.0	17.3%	28%
Darba samaksa ⁴	10 071.9	13 098.8	3 026.8	30%	35%
Ekspluatācijas izmaksas ⁵	6 521.1	6 614.5	93.4	1%	14%
Izmaksas, kas jāsamazina kā darbības efektivitāte	(345.9)	(652.1)	(306.3)	89%	

³ Bruto algas izmaiņu un patēriņa cenu indeksa kumulatīvās izmaiņas salīdzinot starp esošo un nākamo regulatīvo periodu.

⁴ Salīdzinošos skaitļos, ņemot vērā indeksācijas rezultātā mainītās atļautās izmaksas un piemēroto segmentu proporciju maiņu. Tiek piemērots bruto algas izmaiņu koeficients.

⁵ Salīdzinošos skaitļos, ņemot vērā indeksācijas rezultātā mainītās atļautās izmaksas un piemēroto segmentu proporciju maiņu. Tiek piemērots patēriņa cenu indekss.