

Dabaszgāzes pārvades sistēmas
pakalpojuma tarifu projekts
PUBLISKOJAMĀ DAĻA

Rīga

2018. gada 19.oktobris

Saturs

1	Kopsavilkums.....	3
2	Prognozētā pārvades sistēmas ieejas un izejas jauda.....	4
3	Kopējās pārvades sistēmas izmaksas.....	5
4	Gada jaudas produktu aprēķins	6
5	Īstermiņa produkti – nepārtraucamie.....	7
6	Īstermiņa produkti – pārtraucamie.....	8
6.1	Atslēdzamās jaudas produktu tarifs.....	8
6.2	Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifs.....	9
7	Tarifu projekta paskaidrojumi	10
7.1	Tarifu projekta sagatavošanas bāze	10
7.2	Galvenie pieņēmumi.....	10
7.3	Pārvades segmenta darbība atvērtajā dabasgāzes tirgū	10
7.4	Pārvades sistēmas plūsmas, ieejas/izejas punkti.....	11
7.4.1	Plūsmu sadalījums par ieejas/izejas punktiem.....	11
7.4.2	IPGK jauda un piemērojamā atlaide.....	12
7.4.3	Izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei.....	12
7.5	Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori.....	13
7.6	Tarifus veidojošo izmaksu pamatojums	14
7.6.1	Izmaksu attiecināšana starp reģionālo un pārrobežu sistēmu	14
7.6.2	Regulējamo aktīvu bāze	14
7.6.3	Nolietojums un amortizācijas atskaitījumi	15
7.7	Nodokļi.....	15
7.8	Ekspluatācijas izmaksas	15
7.8.1	Dabasgāzes apjomi tehnoloģiskām vajadzībām pārvadē.....	15
7.8.2	Personāla izmaksas	15
7.8.3	Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas 16	
7.8.4	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	16
8	Pielikumi	17
8.1	Ieejas un izejas punktu 2016.-2019. gada jaudas, dabasgāzes bilance MWh.....	17

1 Kopsavilkums

2018. gads ir akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” (turpmāk – Sabiedrība, Conexus) otrais darbības gads kā pārvades sistēmas operatoram. Pārvades sistēmas operators ir par Latvijas tirgus zonu atbildīgais dabasgāzes tirgus dalībnieks, kura atbildībā ir enerģijas pārvades sistēmas darbība, apkalpošana, drošība un savienojums ar citu valstu pārvades sistēmām.

Conexus ir sagatavojusi Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu (turpmāk – tarifu projekts), kas atbilst Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators, SPRK) apstiprinātajai dabasgāzes pārvades pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikai.

2018. gada 18. jūlijā stājās spēkā jauni, Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātie pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi, kuri tika izstrādāti atbilstoši ar Regulatora 2016. gada 28. novembra lēmumu Nr. 1/29 apstiprinātajai Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikai (turpmāk – Metodika) un grozījumiem, kas tika pieņemti 2018. gada 12. martā, 13. jūnijā un 15. augustā.

2018. gada 18. maijā Ministru kabinets pieņēma grozījumus 2011. gada 19. aprīļa noteikumos Nr.312 “Enerģijas lietotāju apgādes un kurināmā pārdošanas kārtība izsludinātās enerģētiskās krīzes laikā un valsts apdraudējuma gadījumā”, pamatojoties uz kuriem pārvades sistēmas operatoram ir jānodrošina, ka laika posmā no dabasgāzes iesūknēšanas sezonas beigām līdz nākamā gada 1. martam Inčukalna pazemes gāzes krātuvē atrodas aktīvās dabasgāzes daudzums, kas nav mazāks par 3160 tūkst. MWh (300 milj. m³).

Lai izpildītu augstāk minēto Ministru kabineta nosacījumu, Sabiedrība 2018. gadā organizēja 4 izsoles par dabasgāzes pieejamības nodrošināšanu pārvades sistēmas starpsavienojumā ar krātuvi 2018./2019. gada krātuves ciklam. Izsoles nosacījumi paredz tirgotāju pienākumu uzglabāt dabasgāzes apjomu, ar ko tie piedalījušies dabasgāzes pieejamības nodrošināšanas izsolē līdz 1. martam, tādējādi nodrošinot nepieciešamo ieejas jaudu pārvades sistēmas starpsavienojumā ar krātuvi un pārvades sistēmas stabilu un drošu darbību kopumā ziemas mēnešos, kad ir sagaidāmi dabasgāzes patēriņā maksimumi. Kopējo izsoļu izmaksu segšana 9,2 milj. EUR apmērā ir būtiskākais iemesls Pārvades sistēmas operatora tarifu pārskatīšanai.

Salīdzinot ar iepriekšējo tarifu projektu, izmaksas ir pieaugušas par 9.6 milj. EUR, t.sk. 96% no tām ir 2018. gada izsoles izmaksas.

Jaunie 2019. gadam plānotie piemērojamie dabasgāzes pārvades pakalpojumu tarifi ir pārdomāti, izsvērti un atbilstoši jaunajai situācijai dabasgāzes tirgū pēc dabasgāzes tirgus atvēršanas. Tarifu projektā paredzētā atlaides piešķiršana 100% apmērā starpsavienojumā ar Inčukalna pazemes gāzes krātuvi dos iespēju tirgotājiem efektīvāk izmantot savus krājumus ikdienas balansēšanā.

Jaunie tarifi ir noteikti tādā apmērā, lai dabasgāzes pārvades sistēmas lietotāju maksājumi segtu ekonomiski pamatotas pakalpojumu izmaksas un nodrošinātu pārvades pakalpojuma rentabilitāti.

2 Prognozētā pārvades sistēmas ieejas un izejas jauda

Nr. p. k.	Pārvades sistēmas kopējā ieejas un izejas jauda	Apzīmējums	Mērv.	2019 TP
1	Pārvades sistēmas ieejas jauda Pie = SUM (i=1; nie) Pie (i)+Pie.kr.	Pie	kWh/d	85 434 435
	Ieejas punkta prognozētā dienas vidējā jauda			
	no Korneti		kWh/d	49 898 298
	no Kiemenai		kWh/d	0
	no Karksi		kWh/d	0
	no dabasgāzes krātuves	Pie kr	kWh/d	35 536 138
2	Pārvades sistēmas izejas jauda Piz = SUM (i=1-niz) (Piz (i)) + Piz v+ Piz kr	Piz	kWh/d	85 434 435
	Izejas punkta prognozētā dienas vidējā jauda			
	uz Korneti		kWh/d	0
	uz Kiemenai		kWh/d	2 806 610
	uz Karksi		kWh/d	5 233 865
	Latvijas lietotāju apgādei	Piz v	kWh/d	38 604 579
	uz dabasgāzes krātuvi	Piz kr	kWh/d	38 789 381
3	Gada laikā dabasgāzes pārvades un sadales sistēmai pieslēgtajiem gazificētajiem objektiem piegādātās dabasgāzes apjomu prognoze	Qnod liet	kWh/gadā	14 090 671 388

Conexus Baltic Grid valdes loceklis

M.Gode

Apstiprināts AS "Conexus Baltic Grid"

2018. gada 19. oktobra

Valdes sēdē protokols Nr.53(2018)

3 Kopējās pārvades sistēmas izmaksas

Nr. p.k.	Izmaksu posteņi	Apzīmējums	Mērv.	2019 TP
1	Pārvades sistēmas kopējās izmaksas IPSO = Ie PSO ST + IePSO reg	I PSO	tūkst.EUR	41 076
	I PSO ST = I kap ST + I eksp ST + I nod ST	I PSO ST	tūkst.EUR	5 501
	I PSO reg = I kap reg + I eksp reg + I nod reg	I PSO reg	tūkst.EUR	35 575
	Izmaksu attiecināšanas koeficienti			
	Pārrobežu apgādei		%	17%
	Reģionālai apgādei		%	83%
2	Iepriekšējā tarifu pārskata cikla izmaksu korekcija		tūkst.EUR	285
3	Kapitāla izmaksas I kap = P KA+I nol	I kap	tūkst.EUR	16 743
3.1	Kapitāla atdeve PKA = RAB * wacc	PKA	tūkst.EUR	7 205
	Regulējamo aktīvu bāzes kopējā summa	RAB	tūkst.EUR	170 740
	Vidēji svērtā kapitāla atdeves likme	wacc	%	4.22%
3.2	Pamatlīdzekļu nolietojums $I_{nol} = I_{nol\ pam} + I_{nol\ nem}$	I_{nol}	tūkst.EUR	9 537
4	Nodokļu izmaksas Inod = Iip.nod + Iien.nod	Inod	tūkst.EUR	848
5	Ekspluatācijas izmaksas I ekspl = I tehn proc + I pers + I rem +I saimn	I ekspl	tūkst.EUR	23 200
5.1	Dabaszāģes pārvades zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas $I_{tehn\ proc} = I_{zud} + I_{teh} = (E_{zud} + E_{teh}) * C_{zud}$	I tehn proc	tūkst.EUR	438
5.2	Personāla un sociālās izmaksas	Ipers	tūkst.EUR	2 989
5.3	Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas	Irem	tūkst.EUR	15 430
5.4	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	I_{saimn}	tūkst.EUR	4 344

Conexus Baltic Grid valdes loceklis

M.Gode

Apstiprināts AS "Conexus Baltic Grid"

2018. gada 19.oktobrī

Valdes sēdē protokols Nr.53 (2018)

4 Gada jaudas produktu aprēķins

Nr. p.k.	Gada standarta jaudas ieejas/izejas produktu tarifi	Apzīmējums	Mērv.	2019 Tarifu projekts
	Pārrobežu pārvades sistēmas izmaksas	I PSO ST	EUR	5 500 747
	Reģionālās apgādes pārvades sistēmas izmaksas	I PSO reg	EUR	35 575 021
	Pārvades sistēmas ieejas jauda	Pie	kWh/d	85 434 435
	Pārvades sistēmas izejas jauda	Piz	kWh/d	85 434 435
	Ieejas punkta no dabasgāzes krātuves prognozētā dienas vidējā jauda	Pie kr	kWh/d	35 536 138
	Izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi prognozētā dienas vidējā jauda	Piz kr	kWh/d	38 789 381
	Izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei prognozētā maksimālā dienas jauda	Piz v	kWh/d	38 604 579
	Gada laikā dabasgāzes pārvades un sadales sistēmai pieslēgtajiem gazificētajiem objektiem piegādātās dabasgāzes apjomu prognoze	Q nod liet	kWh	14 090 671 388
	Ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi izmaksu pārdales koeficients starp pārvades sistēmu un izejas punktu Latvijas lietotāju apgādei	Kreg		82.8%
	Ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi tarifiem piemērotā atlaide	Dkr		100.00%
1	Standarta gada ieejas jaudas produkta tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas aprēķins $T_{ie} = (I_{(PSO\ ST)} \times 0,50 \times (1 - P_{(ie\ kr)} / P_{ie} \times D_{kr} \times K_{reg})) / (P_{ie} - P_{(ie\ kr)} \times D_{kr})$	Tie	EUR/kWh/d/gadā	0.0361448
2	Standarta gada ieejas no dabasgāzes krātuves jaudas produkta tarifs $T_{ie\ kr} = T_{ie} \times (1 - D_{kr})$	Tie kr	EUR/kWh/d/gadā	0.0000000
3	Standarta gada izejas jaudas produktu tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmas aprēķins $T_{iz} = (I_{(PSO\ ST)} \times 0,50 \times (1 - P_{(iz\ kr)} / P_{iz} \times D_{kr} \times K_{reg})) / (P_{iz} - P_{(iz\ kr)} \times D_{kr})$	Tiz	EUR/kWh/d/gadā	0.0368075
4	Standarta gada izejas uz dabasgāzes krātuvi jaudas produkta tarifs $T_{iz\ kr} = T_{iz} \times (1 - D_{kr})$	Tiz kr	EUR/kWh/d/gadā	0.0000000
5	Reģionālās pārvades sistēmas pakalpojumu komponente $K_{pārv} = (I_{(PSO\ reg)} + I_{(PSO\ ST)} \times D_{kr} \times K_{reg} \times ((P_{(ie\ kr)} \times 0,50) / P_{ie} + (P_{(iz\ kr)} \times 0,50) / P_{iz}) + T_{(iz\ v)} \times P_{(iz\ v)}) / Q_{(nod\ liet)}$	Kpārv	EUR/kWh	0.0027661

Conexus Baltic Grid valdes loceklis

M.Gode

Apstiprināts AS "Conexus Baltic Grid"

2018. gada 19. oktobra

Valdes sēdē protokols Nr.53(2018)

5 Īstermiņa produkti – nepārtraucamie

2019.gada tarifu projekts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienu, EUR, bez PVN			
		Ieejas punkti		Izejas punkti	
		No citas valsts pārvades sistēmas Tie	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tiz	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr

Ilgtermiņa jaudas tarifs	kWh / dienā / gadā	0.0361448	0.0000000	0.0368075	0.0000000
---------------------------------	--------------------	-----------	-----------	-----------	-----------

Tarifi ceturkšņa jaudai

1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	0.0133686	0.0000000	0.0090758	0.0000000
2. ceturksnis		0.0090114	0.0000000	0.0091767	0.0000000
3. ceturksnis		0.0091105	0.0000000	0.0092775	0.0000000
4. ceturksnis		0.0136658	0.0000000	0.0092775	0.0000000

Tarifi mēnesim, dienai un pašreizējai dienai

		Mēnesis	Diena	Pašreizējā diena	Mēnesis	Diena	Pašreizējā diena	Mēnesis	Diena	Pašreizējā diena	Mēnesis	Diena	Pašreizējā diena
		Tie m	Tie d	Tie dl	Tie m	Tie d	Tie dl	Tiz m	Tiz d	Tiz dl	Tiz m	Tiz d	Tiz dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	0.0046047	0.0003120	0.0003120	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0031261	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		0.0041592	0.0003120	0.0003120	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028236	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		0.0046047	0.0003120	0.0003120	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0031261	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		0.0044562	0.0003120	0.0003120	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0030253	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs		0.0030698	0.0001040	0.0001040	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0031261	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		0.0029708	0.0001040	0.0001040	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0030253	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		0.0030698	0.0001040	0.0001040	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0031261	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		0.0030698	0.0001040	0.0001040	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0031261	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		0.0029708	0.0001040	0.0001040	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0030253	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		0.0030698	0.0001040	0.0001040	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0031261	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		0.0044562	0.0003120	0.0003120	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0030253	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		0.0046047	0.0003120	0.0003120	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0031261	0.0001059	0.0001059	0.0000000	0.0000000	0.0000000

Īstermiņa standarta jaudas produktu reizinātāji

Kc=1.00 Km=1.00 Kd=1.05 Kdl=1.05

Sezonālo standarta jaudas produktu reizinātāji

Sc=1.50 Sm=1.50 Sd=3.00 Sdl=3.00

Q1,Q4 Jan,Feb, Mar,Apr, Nov,Dec Jan,Feb, Mar,Apr, Nov,Dec Jan,Feb, Mar,Apr, Nov,Dec

Conexus Baltic Grid valdes loceklis _____

M.Gode

Apstiprināts AS “Conexus Baltic Grid”

2018. gada 19.oktobra

Valdes sēdē protokols Nr.53(2018)

6 Īstermiņa produkti – pārtraucamie

6.1 Atslēdzamās jaudas produktu tarifs

2019.gada tarifu projekts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
		Ieejas punkti		Izejas punkti	
		No citas valsts pārvades sistēmas	No dabasgāzes krātuves	Uz citas valsts pārvades sistēmu	Uz dabasgāzes krātuvi

Īgtermiņa jaudas tarifs	kWh / dienā / gadā	0.0343376	0.0000000	0.0349671	0.0000000
----------------------------	-----------------------	-----------	-----------	-----------	-----------

Tarifi ceturksņa jaudai

1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	0.0127002	0.0000000	0.0086220	0.0000000
2. ceturksnis		0.0085609	0.0000000	0.0087178	0.0000000
3. ceturksnis		0.0086550	0.0000000	0.0088136	0.0000000
4. ceturksnis		0.0129825	0.0000000	0.0088136	0.0000000

Tarifi mēnesim, dienai un pašreizējai dienai

		Mēnesis Tie m	Diena Tie d	Pašreizējā diena Tie dl	Mēnesis Tie m	Diena Tie d	Pašreizējā diena Tie dl	Mēnesis Tiz m	Diena Tiz d	Pašreizējā diena Tiz dl	Mēnesis Tiz m	Diena Tiz d	Pašreizējā diena Tiz dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	0.0043745	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		0.0039512	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0026824	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		0.0043745	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		0.0042335	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		0.0028223	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		0.0028223	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		0.0042335	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		0.0043745	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000

Kpārst=0.05

Conexus Baltic Grid valdes loceklis _____

M.Gode

Apstiprināts AS "Conexus Baltic Grid"

2018. gada 19.oktobra

Valdes sēdē protokols Nr.53 (2018)

6.2 Atslēdzamās virtuālās preplūsmas jaudas produktu tarifs

2019.gada tarifu projekts	Jaudas vienības	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
		Ieejas punkti		Izejas punkti	
		No citas valsts pārvades sistēmas Tp virt ie	No dabasgāzes krātuves Tp virt ie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu T p virt iz	Uz dabasgāzes krātuvi Tp virt iz kr
Ilgtermiņa virtuālās jaudas tarifs	kWh / dienā / gadā	0.0343376	0.0000000	0.0349671	0.0000000

Tarifi ceturkšņa jaudai

1. ceturksnis		0.0127002	0.0000000	0.0086220	0.0000000
2. ceturksnis	kWh / dienā	0.0085609	0.0000000	0.0087178	0.0000000
3. ceturksnis	/ ceturksnī	0.0086550	0.0000000	0.0088136	0.0000000
4. ceturksnis		0.0129825	0.0000000	0.0088136	0.0000000

Tarifi mēnesim, dienai un pašreizējai dienai

		Mēnesis	Diena	Pašreizējā diena	Mēnesis	Diena	Pašreizējā diena	Mēnesis	Diena	Pašreizējā diena	Mēnesis	Diena	diena
		Tp virt ie m	Tp virt ie d	Tp virt ie dl	Tp virt ie kr m	Tp virt ie kr d	Tp virt ie kr dl	Tp virt iz m	Tp virt iz d	Tp virt iz dl	Tp virt iz kr m	Tp virt iz kr d	Tp virt iz kr dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	0.0043745	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		0.0039512	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0026824	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		0.0043745	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		0.0042335	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		0.0028223	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		0.0028223	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		0.0029163	0.0000988	0.0000988	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		0.0042335	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0028740	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		0.0043745	0.0002964	0.0002964	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0029698	0.0001006	0.0001006	0.0000000	0.0000000	0.0000000

Atslēdzamās jaudas produktu reizinātājs preplūsmas pakalpojumam

Kvirt=0.95

Conexus Baltic Grid valdes loceklis _____

M.Gode

Apstiprināts AS “Conexus Baltic Grid”

2018. gada 19.oktobra

Valdes sēdē protokols Nr.53(2018)

7 Tarifu projekta paskaidrojumi

7.1 Tarifu projekta sagatavošanas bāze

Conexus ir sagatavojis pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu (turpmāk – Tarifu projekts) atbilstoši Dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikai (turpmāk tekstā - Metodika), kā arī atbilstoši Regulatora 2018. gada 23. augusta ar lēmumu Nr.97 (prot. Nr.35, 3.p) noteiktajai kapitāla atdeves likmei 4,22 %.

Saskaņā ar Metodikas 3.punktu, tarifu pārskata cikla ilgums ir 1 gads. Plānots, tarifi tiks piemēroti no 2019. gada 1. jūlija.

Izmaksu un plūsmu novērtējumam par pamatu tiek ņemti Sabiedrības 2019. gada budžeta projekta pamatpieņēmumi (pieņemts Sabiedrības Valdē 2018. gada 19. oktobrī, protokols Nr. 53 (2018)).

7.2 Galvenie pieņēmumi

Dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu projekts ir izstrādāts pie sekojošiem nosacījumiem:

- Tarifu projektā pieņemts, ka Latvijas patēriņš ir 3 gadu vidējais Latvijas patēriņš, kas ir 14 091 tūkst. MWh. Ieejas no citas valsts pārvades sistēmas un izejas uz citas valsts pārvades sistēmu punktos prognozētās jaudas noteiktas 2019. gada budžeta pamatpieņēmumu apmērā.
- Tarifu projektā iekļautās izmaksas atbilst 2019. gada budžeta pamatpieņēmumos plānotajām izmaksām. RAB iekļautās pamatlīdzekļu vērtības atbilst prognozētajām grāmatvedības bilances vērtībām 2018. gada 31. decembrī.
- Saskaņā ar Sabiedrības dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodikai, Vadības izmaksas attiecinā uz Pārvades vai Uzglabāšanas segmentiem proporcionāli pamatdarbības virzienu ieņēmumiem, par pamatu ņemot nākamā gada budžetā plānotos ieņēmumus. 2019. gada tarifu projektā uz pārvades segmentu tiek attiecinātas 62.85% vadības izmaksas.
- Tarifu projektā ieejas punkta no dabaszgāzes krātuves un izejas punkta uz dabaszgāzes krātuvi jaudas produktu tarifiem piemērota atlaide 100 %.

7.3 Pārvades segmenta darbība atvērtajā dabaszgāzes tirgū

Latvijas dabaszgāzes tirgus atvēršana notika 2017. gada 3. aprīlī, kā rezultātā juridiskās personas tirgū dabaszgāzi iegādājas no jebkura tirgotāja par vienošanās cenu, kamēr mājāsaimniecības vēl līdz 2019. gada sākumam varēs iegādāties dabaszgāzi arī par regulētu cenu. Lai tirgotājs varētu kļūt par dabaszgāzes pārvades sistēmas lietotāju, tam ir jānoslēdz līgums ar vienoto operatoru vai nu tikai par pārvadi, vai arī par pārvadi un uzglabāšanu. Līdz 2018. gada oktobrim vienotais operators ar sistēmas lietotājiem ir noslēdzis 25 līgumus par pārvadi un 17 līgumus par uzglabāšanu. No visiem tirgotājiem dabaszgāzes pārvadē aktīvi darbojas 14 lietotāji, savukārt uzglabāšanā – 9 lietotāji.

Jaunajos tirgus apstākļos 2017. gada vasarā, tirgotāji darbojas piesardzīgi un neizrādīja interesi izmantot IPGK gāzes krājumu uzglabāšanai ziemas mēnešu nodrošināšanai. Lai operators izpildītu noteikto pienākumu nodrošināt gāzes piegādes, tika pieņemts lēmums izsoles veidā iegādāties dabaszgāzes sistēmas spiediena nodrošināšanas pakalpojumu, prasot tirgotājiem uzglabāt tiem piederošo dabaszgāzi krātuvē līdz operatora noteiktam datumam. Tādā veidā tika nodrošināta iespēja pārvades operatoram sistēmā saņemt dabaszgāzi pieprasījuma nodrošināšanai nepieciešamā apjomā. Šāds solis bija priekšnosacījums tirgotāju interesei izmantot krātuvi, un kopumā 2017. gadā krātuvē tika iesūknētas 11,36 TWh dabaszgāzes, no kurām 7,4 TWh tika iesūknētas organizētās izsoles rezultātā. Kopējās izsoles izmaksas bija 8,5 milj.EUR, kas bija būtiskākais iemesls jauna Pārvades sistēmas operatora tarifu projekta iesniegšanai 2017. gada beigās.

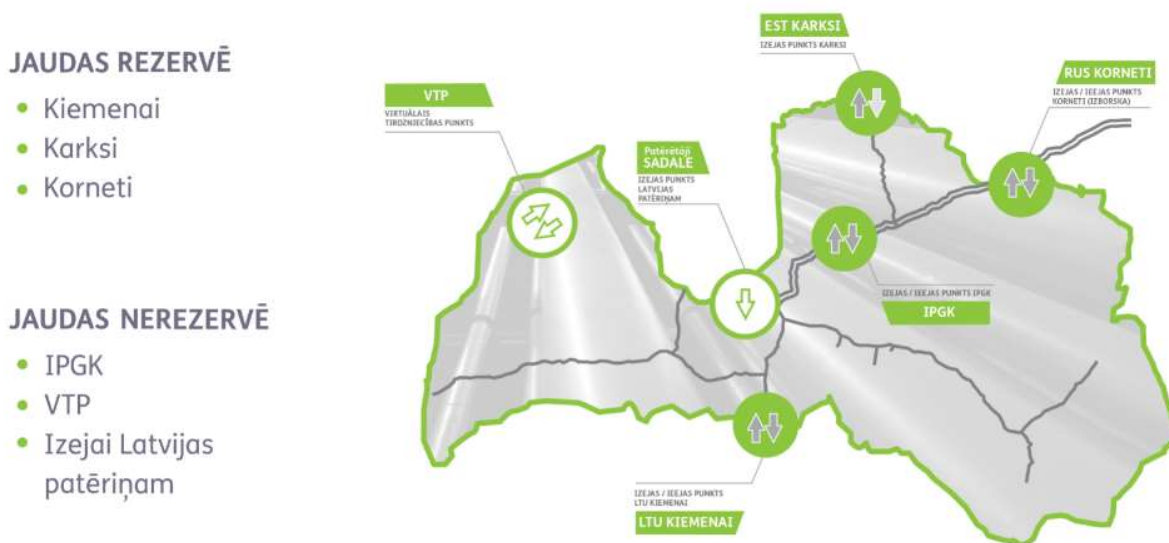
2018. gada 19. jūlijā stājās spēkā jaunie pārvades pakalpojumu tarifi, kopējās pārvades sistēmas izmaksas iekļaujot 31,6 milj. EUR., t.sk. 2,65 milj. EUR izsoles izmaksas, kas ir puse no Regulatora akceptētajām, tarifos iekļaujamām izsoles izmaksām 5,3 milj. EUR apmērā. 2019. gada tarifu projektā iekļautas 2017. gada rīkotās izsoles izmaksas 2,65 milj. EUR apmērā.

2018. gadā Sabiedrība, īstenojot Ministru kabineta noteikumu Nr. 312 "Energijas lietotāju apgādes un kurināmā pārdošanas kārtība izsludinātās enerģētiskās krīzes laikā un valsts apdraudējuma gadījumā" 12.¹ panta nosacījumus, saskaņā ar kuriem pārvades sistēmas operatoram ir jānodrošina līdz nākamā gada 1. martam Inčukalna pazemes gāzes krātuvē aktīvās dabasgāzes daudzums ne mazāks par 3160 tūkst. MWh, rīkoja izsoles, kuru rezultātā tika nodrošināts nepieciešamais daudzums par kopējo summu 9 164.4 tūkst. EUR. Izsoles izmaksas ir būtiskākais jauna pārvades tarifu projekta iesniegšanas iemesls.

7.4 Pārvades sistēmas plūsmas, ieejas/izejas punkti

Latvijas pārvades sistēmā ir šādi ieejas un izejas punkti:

- Korneti (LV/RU robeža) – ieejas un izejas punkts;
- Karksi (LV/EE robeža) – izejas punkts;
- Kiemenai (LV/LT robeža) - ieejas un izejas punkts;
- Izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei - izejas punkts no pārvades sistēmas, kuram nav noteiktas fiziskas vietas pārvades sistēmā.
- Dabasgāzes krātuve (IPGK) (iekšzemes robeža) – tehniskais ieejas un izejas punkts



7.4.1 Plūsmu sadalījums par ieejas/izejas punktiem

Latvijas pārvades sistēma atšķiras no citiem Eiropas tirgiem ar to, ka Latvijā nevienā no punktiem, nevienmērīga plūsmu sadalījuma gada laikā dēļ, nav prognozēta gada produktu tirdzniecība.

Korneti ir galvenais ieejas punkts dabasgāzes piegādēm no Krievijas. Šajā ieejas punktā vasarā tiek saņemta dabasgāze Latvijas patēriņam, kā arī iesūkņēšanai IPGK. Ziemā dabasgāzes plūsma var tikt nodrošināta pretējā virzienā un Korneti var kalpot kā izejas punkts piegādēm no IPGK uz Krieviju.

Otrs būtiskākais ieejas/izejas punkts ir ieeja/izeja uz dabasgāzes krātuvi. Tā kā IPGK ir sezonāla krātuve, kas ziemā strādā izņemšanas režīmā, bet vasarā iesūkņēšanas režīmā, arī šajā punktā nav

konstantas plūsmas gada laikā, kas ļautu prognozēt gada produktu iegādi. 2019. gada Tarifu projektā paredzēts, ka IPGK ir tehniskais ieejas un izejas punkts.

Igaunijas un Latvijas pārvades sistēmās izmantoto tehnoloģisko risinājumu dēļ Karksi dabasgāzes fiziska plūsma ir iespējama tikai Igaunijas virzienā (izejoša). Pretējā virzienā ir iespējamas tikai virtuālās pretplūsmas.

Kiemenai ir ieejas/izejas punkts, kas tiek izmantots dabasgāzes tranzītam no Lietuvas uz Igauniju, kā arī iesūkņšanai no Klaipēdas sašķidrinātā dabasgāzes termināļa IPGK. Kā izejas punkts Kiemenai tiek izmantotas gadījumos, ja Lietuvā veidojas piegādes iztrūkums no citiem piegādes avotiem vai ir citi tehnoloģiski ierobežojošie faktori.

Ņemot vērā plānoto Latvijas patēriņu, tranzīta apjomu un nepieciešamību pēc dabasgāzes piegādēm kaimiņvalstīs, tiek sastādīta Latvijas dabasgāzes bilance, kas parāda gada kopējās plūsmas sadalījumu pa ieejas/izejas punktiem (8.2. pielikums)

7.4.2 IPGK jauda un piemērojamā atlaide

Latvijas patērētājs ziemas mēnešos tiek apgādāts no IPGK. Ņemot vērā iesūkņjamā daudzuma samazināšanos, ar katru gadu palielinās no IPGK izņemtās dabasgāzes apjoma īpatsvars Latvijas patēriņam. 2019. gadā prognozēts, ka 83% no kopējā IPGK izmantošanas tiks lietots Latvijas patēriņam. Šī attiecība tiek ņemta par pamatu aprēķinot Metodikas 40.punktā paredzēto ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi izmaksu pārdales koeficientu starp pārvades sistēmu un izejas punktu Latvijas lietotāju apgādei $K_{reg}=0.83$, kas tiek aprēķināts kā Inčukalna pazemes gāzes krātuvē viena krātuves cikla laikā Latvijas tirgus vajadzībām uzglabātā un kopējā viena krātuves cikla laikā uzglabātā apjoma attiecība.

2019. gada Tarifu projektā noteikts, ka IPGK ir tehniskā punkta statuss. IPGK Tarifu projektā tiek piemērota atlaide $D_{kr} - 100\%$.

2018. gada 22. jūnijā biznesa un tehnoloģiju konsultāciju uzņēmums Baringa Partners LLP (turpmāk – Baringa) veica pētījumu “Tarifu modelis dabasgāzes ieejas-izejas sistēmai kopējā Baltijas un Somijas tirgū”, kurā kā viens no vienotā Baltijas un Somijas vienotā gāzes tirgus modeļa elementiem ir izmantots regulatoru noteiktais princips - nepiemērot ieejas un izejas tarifus dabasgāzes krātuves ieejas un izejas punktā, jo tarifu piemērošana šādā starpsavienojuma punktā rada dubultu tarifu aplikšanas risku situācijās, kad reģionālajā pārvades sistēmā ievadītā dabasgāze pirms nonākšanas pie dabasgāzes lietotājiem tiek uzglabāta krātuvē un vēlāk no krātuves caur pārvades sistēmu tiek piegādāta gala patēriņam vai aizvadīta ārpus vienotā tirgus robežām.

7.4.3 Izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei

Saskaņā ar Metodiku izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei ir komerciāls izejas punkts no pārvades sistēmas, kuram nav noteiktas fiziskas vietas pārvades sistēmā. Šis punkts apkopo visas tehniski iespējamās izejas uz sadales sistēmu, tas ir tikai viena virziena punkts.

Reģionālās pārvades sistēmas pakalpojumu komponente	Apzīmējums	Mērv.	2019.gada tarifu projekts
Pārrobežu pārvades sistēmas izmaksas	I_{PSO ST}	EUR	5 500 747
Reģionālās apgādes pārvades sistēmas izmaksas	I_{PSO reg}	EUR	35 575 021
Pārvades sistēmas ieejas jauda	Pie	kWh/d	85 434 435
Pārvades sistēmas izejas jauda	Piz	kWh/d	85 434 435
Ieejas punkta no dabasgāzes krātuves prognozētā dienas vidējā jauda	Pie kr	kWh/d	35 536 138
Izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi prognozētā dienas vidējā jauda	Piz kr	kWh/d	38 789 381
Izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei prognozētā maksimālā dienas jauda	Piz v	kWh/d	38 604 579
Standarta gada izejas jaudas produktu tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	Tiz	EUR/kWh/d/gadā	0.0368075
Gada laikā dabasgāzes pārvades un sadales sistēmai pieslēgtajiem gazificētajiem objektiem piegādātās dabasgāzes apjomu prognoze	Q nod liet	kWh	14 090 671 388
Ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi izmaksu pārdales koeficients starp pārvades sistēmu un izejas punktu Latvijas lietotāju apgādei	Kreg		83%
Ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi tarifiem piemērotā atlaide	Dkr		100%
Reģionālās pārvades sistēmas pakalpojumu komponente	Kpārv	EUR/kWh	0.0027661

7.5 Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori

- Īstermiņa jaudas produktu tarifu aprēķināšanai izmantoti šādi reizinātāji:
 - ceturkšņa standarta jaudas produktiem $K_c=1$;
 - mēneša standarta jaudas produktiem $K_m=1$;
 - dienas standarta jaudas produktiem $K_d=1.05$;
 - pašreizējās dienas standarta jaudas produktiem $K_{di}=1.05$;
 - atslēdzamās jaudas produktiem virtuālās pretplūsmas pakalpojumam $K_{virt}=0.95$
2019. gada produktos sezonālitate tiek piemērota standarta jaudas produktiem, aprēķinot tarifus ieejas punktiem no citas valsts pārvades sistēmas šādiem produktiem un mēnešiem, ceturkšņiem:

Mēnesis	Sezonālie faktori dienai un pašreizējai dienai	Sezonālie faktori mēnesim	Sezonālie faktori ceturksnim
Janvāris	3	1.5	1.5
Februāris	3	1.5	
Marts	3	1.5	
Aprīlis	3	1.5	1
Maijs	1	1	
Jūnijs	1	1	
Jūlijs	1	1	1
Augusts	1	1	
Septembris	1	1	
Oktobris	1	1	1.5
Novembris	3	1.5	
Decembris	3	1.5	

3. Pārvades sistēmas pārslodzes koeficients $K_{pārsl}=0.05$.

7.6 Tarifus veidojošo izmaksu pamatojums

Saskaņā ar Metodiku, tarifu aprēķinā iekļautās izmaksas sedz plānotie jaudas rezervēšanas pakalpojuma nepieciešamie ieņēmumi no pārrobežu pārvades sistēmas jaudas rezervēšanas un no reģionālās apgādes pārvades sistēmas izmantošanas.

Pārvades tarifu iekļaujamās izmaksas tūkst. EUR	2018 TP	2019 TP	Δ `19/`18TP %	Δ `19/`18TP EUR
Kopējās izmaksas	31 599	41 076	30%	9 477
Kapitāla izmaksas	17 568	16 743	-5%	(825)
RAB	173 772	170 740	-2%	(3 032)
WACC	4.70%	4.22%	-10%	-0.48%
Kapitāla atdeve	8 167	7 205	-12%	(962)
Pamatlīdzekļu nolietojums	9 401	9 537	1%	137
Nodokļu izmaksas	864	848	-2%	(15)
Ekspluatācijas izmaksas	13 168	23 200	76%	10 032
Dabas gāze tehnoloģiskajām vajadzībām	362	438	21%	76
Personāla un sociālās izmaksas	3 460	2 989	-14%	(471)
Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas	5 836	15 430	164%	9 594
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	3 235	4 344	34%	1 108
Tarifu projektā neiekļautās atgūstamās izmaksas no iepriekšējā tarifu cikla	275			(275)
Iepriekšējā tarifu pārskata cikla izmaksu korekcija*		285		285

* korekcija (2017. gada 1.jūlijs-2018.gada 30.jūnijs)

7.6.1 Izmaksu attiecināšana starp reģionālo un pārrobežu sistēmu

Saskaņā ar Metodikas 11.punktu tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas tiek attiecinātas uz pārrobežu un reģionālās apgādes pārvades sistēmu. Izmaksu attiecināšana notiek saskaņā ar izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodiku. Sadalot pārvades izmaksas starp reģionālo un pārrobežu sistēmu, galvenais virzītāja faktors ir dabasgāzes plūsmu proporcija starp plūsmu apjomu Latvijā lietotājiem un pārvades sistēmas kopējās izejas jaudu, neņemot vērā krātuves jaudu. Iesniegtajā projektā pārdalot izmaksas, 2018. gadā veikto izsoļu izmaksas 9,2 milj. EUR apmērā tiek attiecinātas uz reģionālo sistēmu un netiek iekļautas uz pārrobežu sistēmu attiecinātajās izmaksās.

Rezultātā aprēķinot plūsmu sadalījumu pārrobežu un reģionālajai sistēmai, koeficienti tiek noteikti:

- reģionālās apgādes pārvades sistēmas PSO_{reg} koeficients - 0.83;
- pārrobežu pārvades sistēmas PSO_{ST} koeficients - 0.17.

7.6.2 Regulējamo aktīvu bāze

Visi RAB iekļautie pamatlīdzekļi tiek izmantoti efektīvi jaudas rezervēšanas pakalpojumu sniegšanā, nodrošinot kvalitatīvu un drošu pakalpojumu sniegšanu.

RAB vērtībā nav iekļauta pamatlīdzekļu vērtības daļa, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta.

7.6.3 Nolietojums un amortizācijas atskaitījumi

Pārvade, tūkst. EUR	2019 Tarifu projekts
Pamatlīdzekļu nolietojums	9 287
Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksu norakstījums	250
Nolietojums kopā	9 537

7.7 Nodokļi

Saskaņā ar Metodikas 27.punktu, nodokļos iekļauts nekustamā īpašuma nodoklis, kas attiecas uz pārvades segmenta RAB sastāvā iekļautiem aktīviem.

Pārvade, tūkst. EUR	2019 Tarifu projekts
Nekustamā īpašuma nodoklis	848

7.8 Eksploatācijas izmaksas

Eksploatācijas izmaksas sastāv no tām izmaksām, kas nepieciešamas, lai uzturētu pārvades sistēmu drošā un darbam gatavā stāvoklī. Saskaņā ar Metodikas 29. punktu šajās izmaksās ir iekļautas dabasgāzes pārvades zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas, personāla izmaksas, kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto eksploatācijas remontu izmaksas, un arī pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

7.8.1 Dabasgāzes apjomi tehnoloģiskām vajadzībām pārvadē

Dabasgāzes apjomus zudumiem un tehnoloģiskajam patēriņam pārvades sistēmā ietekmē sistēmas tehniskais stāvoklis, tehnoloģiskie darba režīmi, dabasgāzes uzskaites kārtība, kā arī apkārtējās vides temperatūra.

Pārvade, MWh	2019 Tarifu projekts
Dabasgāzes patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām un zudumiem	16 446

Pārvade, tūkst. EUR	2019 Tarifu projekts
Izmaksas dabasgāzei tehnoloģiskajām vajadzībām un pašpatēriņam, zudumiem	438

7.8.2 Personāla izmaksas

Pārvade, tūkst. EUR	2019 Tarifu projekts
Darba alga	2 279
Sociālā apdrošināšana	547
Pārējās personāla izmaksas (darba koplīgums, Pensiju fonds, veselības apdrošināšana)	163
Personāla un sociālās izmaksas kopā	2 989

7.8.3 Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas

Pārvade, tūkst. EUR	2019 Tarifu projekts
Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas kopā	15 430

7.8.4 Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

Saskaņā ar Metodikas 33.punktu, pārējās saimnieciskās darbības izmaksas ir ar sistēmas operatora darbību saistītās izmaksas, kas nepieciešamas, lai nodrošinātu jaudas rezervēšanas pakalpojuma sniegšanu, un nav iekļautas citās izmaksu pozīcijās.

Pārvade, tūkst. EUR	2019 Tarifu projekts
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas kopā	4 344

8 Pielikumi

8.1 Ieejas un izejas punktu 2016.-2019. gada jaudas, dabasgāzes bilance MWh

Nr. p.k.	Ieejas punktu gada jauda MWh	2016	2017	2018 prognoze	2016./2018. gadu vidējā jauda	2019.gada tarifu projekts
1	Pārvades sistēmas kopējā prognozētā ieejas punktu jauda gadā	34 878 074	26 346 611	29 352 212	30 192 299	31 183 569
1.1.	Pārvades sistēmas ieejas jauda	16 422 506	16 318 753	15 945 276	16 228 845	0
	Ieejas punkta jauda Korneti	15 959 010	13 782 684	13 740 701	14 494 132	18 212 879
	Ieejas punkta jauda Kiemenai	463 496	2 536 069	2204575	1 734 713	0
	Ieejas punkta jauda Karksi	0	0	0	0	0
1.2.	Ieejas punkta jauda no krātuves	18 455 568	10 027 858	13 406 936	13 963 454	12 970 690
2	Pārvades sistēmas kopējā prognozētā izejas punktu jauda gadā	34 878 074	26 346 611	29 352 212	30 192 299	31 183 569
2.1.	Pārvades sistēmas izejas jauda	21 710 574	14 986 189	18 504 581	18 400 448	17 025 445
	Izejas punkta jauda Korneti	3 086 462	52 667	564402	1 234 510	0
	Izejas punkta jauda Kiemenai	389 758	209 751	1 704 069	767 859	1 024 413
	Izejas punkta jauda Karksi	3 486 754	1 567 435	1 868 032	2 307 407	1 910 361
	Izejas punkta jauda Latvijas lietotāju apgādei	14 747 600	13 156 336	14 368 078	14 090 671	14 090 671
2.2.	Izejas punkta jauda uz krātuvi	13 167 500	11 360 422	10 847 631	11 791 851	14 158 124