

**VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS  
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTO  
DUJŲ SKYRIUS**

Teikti Komisijos posėdžiui  
Komisijos narys  
Vygantas Vaitkus  
Komisijos narys  
Darius Biekša  
Komisijos narė  
Viktorija Sankauskaitė

2016-10-17

**PAŽYMA  
DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO KAINŲ  
VIRŠUTINIŲ RIBŲ KOREGAVIMO 2017 METAMS**

2016 m. spalio 17 d. Nr. O5-261  
Vilnius

**Bendrosios nuostatos**

Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo (toliau – GDI) 9 straipsnio 15 dalis nustato, kad gamtinių dujų perdavimo kainų viršutinės ribos Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) sprendimu gali būti koreguojamos pasikeitus infliacijos lygiui, importuojamų (atgabenamų) dujų kainoms, mokesčiams, dujų kiekiui, teisės aktų reikalavimams, dujų įmonėms įgyvendinus su Komisija suderintas investicijas, dujų įmonėms nukrypus nuo Komisijos patvirtintose kainų viršutinių ribų skaičiavimo metodikose nustatytų rodiklių, tačiau ne dažniau kaip kartą per metus.

Komisija 2013 m. spalio 11 d. nutarimu Nr. O3-444 nustatė AB „Amber Grid“ (toliau – Bendrovė) gamtinių dujų perdavimo kainos viršutinę ribą penkerių metų laikotarpiui nuo 2014 m. sausio 1 d. iki 2018 m. gruodžio 31 d. Gamtinių dujų perdavimo kainos nustatomos ir koreguojamos, vadovaujantis Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367 (toliau – Metodika). 2014 m. spalio 13 d. Komisijos nutarimu Nr. O3-839 Metodikoje numatyta perdavimo sistemos naudotojams taikyti įleidimo ir išleidimo taškų (*angl. entry-exit*) kainodaros modelio principą, kuriuo vadovaujantis nuo 2015 m. perdavimo veikloje kainos viršutinė riba nustatoma ir koreguojama pajėgumų vienetui, kurie yra užsakomi:

1. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos įleidimo taškuose:
  - 1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taške su suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo jungtimi Klaipėdoje (toliau – Klaipėdos DAS įleidimo taškas);
  - 1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema taške, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje (toliau – Kiemėnų DAS įleidimo taškas);
  - 1.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su Baltarusijos gamtinių dujų perdavimo sistema taške, kuriuo perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kotlovkos dujų apskaitos stotyje (toliau – Kotlovkos DAS įleidimo taškas).
2. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškuose:
  - 2.1. Išoriniuose išleidimo taškuose:
    - 2.1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema

taške, kuriuo perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje (toliau – Kiemėnų DAS išleidimo taškas);

2.1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su Rusijos Federacijos Kaliningrado regiono gamtinių dujų perdavimo sistema taške, kuriuo perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Šakių dujų apskaitos stotyje (toliau – Šakių DAS išleidimo taškas);

2.2. Vidiniame išleidimo taške – Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos sujungimo taškuose su Lietuvos gamtinių dujų skirstymo sistemomis ir Lietuvos vartotojų sistemomis, kurios tiesiogiai prijungtos prie Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos, atitinkančiame vieną išleidimo tašką visiems šalies perdavimo sistemos naudotojams.

Perdavimo kainų viršutinės ribos kiekviename įleidimo ir išleidimo taške buvo nustatytos 2014 m. spalio 30 d. Komisijos nutarimu Nr. O3-881 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų kainų viršutinių ribų koregavimo 2015 metams“ ir koreguotos 2015 m. lapkričio 9 d. Komisijos nutarimu Nr. O3-591 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų kainų viršutinių ribų koregavimo 2016 metams“.

Bendrovė 2016 m. rugpjūčio 30 d. raštu Nr. 7-291-1176, 2016 m. rugsėjo 12 d. raštu Nr. 7-291-1246, 2016 m. spalio 5 d. raštu Nr. 7-291-1366, 2016 m. spalio 7 d. raštu Nr. 7-291-1383 bei el. laiškais (2016 m. rugsėjo 19 d. Nr. R1-8293, 2016 m. spalio 10 d. Nr. R1-8833, 2016 m. spalio 11 d. Nr. R1-8907, 2016 m. spalio 13 d. Nr. R1-8969) pateikė duomenis perdavimo kainų viršutinių kainų koregavimui 2017 metams. Pagal Bendrovės pateiktus duomenis skaičiuojami koregavimo koeficientai, kuriais koreguojamas Bendrovės pajamų lygis, būtinas vykdyti perdavimo paslaugas sistemos vidaus naudotojams, t. y. be pajamų, gaunamų už transportavimo paslaugą iš trečiosios šalies į trečiąją šalį.

Dujų ir elektros departamento Dujų skyrius (toliau – Dujų skyrius), įgyvendindamas įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros modelį, Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros 2015 m. birželio 15 d. nuomonę Nr. 03/2015 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos sprendimo atitikimo Direktyvos 2009/73/EC, Reglamento (EC) Nr. 715/2009 gairėms bei kitoms susijusioms šios direktyvos bei reglamento nuostatomis“ (toliau – ACER nuomonė), vadovaudamasis Metodikos nuostatomis, įvertino koregavimo koeficientų įtaką ir pakoregavo AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų lygį 2017 metams bei, įvertinęs perdavimo veiklos planuojamus užsakyti ilgalaikius pajėgumus, nustatė pakoreguotas kainų viršutinės ribas įleidimo ir išleidimo taškuose 2017 metams.

### **Gamtinių dujų perdavimo veiklos investicijų programa**

AB „Amber Grid“ patikslino 2014–2018 m. perdavimo veiklos investicijų programą 2016 metams. Iš pateiktų duomenų matyti, kad Bendrovė 2016 metais iš viso planuoja investuoti 24,006 mln. Eur, t. y. 12,298 mln. Eur mažiau negu buvo numatyta 2014–2018 metų veiklos programoje. Naujo turto įsigijimui Bendrovė planuoja skirti 10,073 mln. Eur mažiau, o turto atstatymui ir rekonstrukcijai – 2,226 mln. Eur mažiau, negu buvo numatyta 2014–2018 metų veiklos programoje.

Pagrindinė mažesnių investicijų į naują turtą priežastis – magistralinio dujotiekio Vilnius – Kaunas ir Kaunas – Šakiai jungties (antros gijos) statybos atidėjimas vėlesniam laikui (6,598 mln. Eur mažesnės investicijos). Šiuo dujotikiu dujos tiekiamos pietvakarių Lietuvos vartotojams (Marijampolės, Vilkaviškio, Kazlų Rūdos, Šakių, Jurbarko, Kėdainių regionai) bei Rusijos Federacijos Kaliningrado sričiai, o, esant tam tikram dujų srautų scenarijui, galėtų būti tiekiamos ir Vilniaus bei Kauno regionams iš SGD terminalo. Ties Kauno miestu (nuo Kauno DSS-1 iki Kauno DSS-2) dujotiekis yra tik vienos gijos, todėl įvykus avarijai ar dėl kitų priežasčių negalint tiekti gamtinių dujų dabar esančia viena magistralinio dujotiekio gija ties Kauno miestu, dideliame skaičiu Lietuvos vartotojų, taip pat Kaliningrado sričiai sutriktų dujų tiekimas. 2014 – 2018 m. veiklos programoje šio projekto įgyvendinimo pradžia buvo numatyti 2014 metai, o pabaiga – 2016 metai. 2016 m. veiklos programoje projekto įgyvendinimui numatyti tik 20 tūkst. Eur, o antrosios gijos statybos darbai, atsižvelgiant į sistemos naudotojų poreikius ir jų galimybes prisidėti prie projekto

finansavimo, planuojami po 2020 m. Projektas yra įtrauktas į Nacionalinį elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros prioritetinių projektų įgyvendinimo planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. liepos 22 d. nutarimu Nr. 479 „Dėl Nacionalinio elektros ir gamtinių dujų perdavimo infrastruktūros projektų įgyvendinimo plano patvirtinimo“.

Taip pat vėlesniam laikui perkeliama dujotiekio jungties tarp Lenkijos ir Lietuvos statybos investicijos, todėl šiam projektui numatyta 2016 metų investicijų dalis mažėja 5,346 mln. Eur.

2016 metais Bendrovė vykdo ir 2014 – 2018 m. veiklos programoje nenumatytą projektą – magistralinio dujotiekio į Tauragę ir Tauragės dujų skirstymo stoties (toliau - DSS) statybą. Projekto vertė – 1,303 mln. Eur.

Dalį investicijų į nematerialųjį turtą (371 tūkst. Eur) sudaro 2015 m. Komisijos nutarimu Nr. O3-533 suderintos Bendru sąrašu derinamos investicijos į programinę įrangą. Likusi investicijų į nematerialųjį turtą dalis derinama 2016 metais pateiktu bendru sąrašu.

Turto atstatymui ir rekonstrukcijai 2016 metais skiriama 2,226 mln. Eur mažiau lėšų, negu buvo numatyta 2014–2018 m. veiklos programoje dėl pasikeitusių DSS rekonstrukcijos projektų. 2016 m. investicijos į dujų skirstymo stočių atstatymą mažėja 3,22 mln. Eur lyginant su numatytais 2014–2018 metų veiklos programoje, nes atsisakyta atstatyti Elektrėnų DSS (šis projektas 2015 m. buvo suderintas su Komisija individualiai 2015 m. gruodžio 17 d. nutarimu Nr. O3-657 „Dėl AB „Amber Grid“ investicijų projekto „Elektrėnų dujų skirstymo stoties modernizavimas“ derinimo“), įvertinus pasikeitusią situaciją, susijusią su gamtinių dujų perdavimo perspektyvomis vartotojui „Lietuvos energijos gamyba“, AB, bei siekiant racionaliai ir efektyviai naudoti Bendrovės ir ES paramos lėšas. Taip pat investicijos į dujų skirstymo stočių atstatymą mažėja, nes, atsižvelgus į nedidelius dujų srautus ir bendradarbiaujant su AB „Energijos skirstymo operatorius“ ieškoma alternatyvaus sprendimo Villon DSS atstatymui – Bendrovė nurodo, kad tikėtina, kad per šią DSS patiekiamas dujų srautas ateityje gali būti transportuojamas per skirstymo sistemos dalį, prijungtą prie kitų DSS.

2014–2018 m. veiklos programoje numatytų ir faktinių 2016 metų investicijų palyginimas parodytas 1 lentelėje.

1 lentelė. 2016 metų planuotos ir faktinės investicijos (tūkst. Eur)

Eil. Nr.	Pavadinimas	2016 m investicijos, planuotos 2014–2018 m. programoje		Faktinės investicijos	
		Vidaus naudotojams	Iš viso	Vidaus naudotojams	Iš viso
<b>1.</b>	<b>Įmonės veiklos programoms vykdyti, iš viso:</b>	<b>31.175</b>	<b>36.304</b>	<b>23.836</b>	<b>24.006</b>
<b>1.1..</b>	<b>Naujas turtas, iš viso:</b>	<b>22.356</b>	<b>27.485</b>	<b>17.397</b>	<b>17.412</b>
1.1.1.	Dujų sistemų plėtra	21.328	26.457	15.801	15.816
1.1.1.1	MD Vilnius – Kaunas ir Kaunas – Šakiai jungtis (antroji gija)	1.489	6.618	5	20
1.1.1.2	MD į Tauragę ir DSS	-	-	1.303	1.303
1.1.1.3	Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos	19.839	19.839	14.493	14.493
1.1.2.	Transporto priemonės	363	363	252	252
1.1.3.	Kompiuterinė technika	101	101	73	73
1.1.4.	Kita įranga, prietaisai, įrenginiai	375	375	278	278
1.1.4.1.	mažosios mechanizacijos priemonės			132	132
1.1.4.2.	prietaisai			46	46
1.1.4.3.	instaliuoti įrenginiai, instaliacija				
1.1.4.4.	kita (automobilinis krautuvas, vandenilio, helio koncentracijos dujose nustatymo stendas)			100	100
1.1.5.	nematerialusis turtas	188	188	973	973

1.1.6.	kitas turtas (baldai)	-	-	20,0	20,4
<b>1.2.</b>	<b>Turto atstatymas, rekonstrukcija, iš viso:</b>	<b>8.819</b>	<b>8.819</b>	<b>6.440</b>	<b>6.593</b>
1.2.1.	dujotiekiai	3.765	2.317	2.803	2.943
1.2.2.	dujų kompresorinės stotys	1.072	1.072	1.882	1.882
1.2.3.	dujų skirstymo stotys	3.418	3.418	198	198
1.2.4.	dujų reguliavimo punktai	-	-	-	-
1.2.5.	kiti dujų sistemų priklausiniai ir kitas turtas	565	565	1.557	1.570
1.2.5.1	Apsaugos nuo korozijos sistemos	145	145	252	265
1.2.5.2	Telemetrijos, SCADA ir ryšio įranga	203	203	753	753
1.2.5.3	Matavimo priemonės	29	29	552	552
1.2.5.4	Kitas turtas (pastatai)	188	188	0,1	0,1

## Perdavimo veiklos pajamų lygio 2017 metams nustatymas

### Infliacijos koregavimo koeficientas

Sąnaudų koregavimas dėl infliacijos įvertina infliacijos poveikį bei Komisijos nustatytų sąnaudų be nusidėvėjimo (amortizacijos), darbo užmokesčio, sąnaudų technologinėms reikmėms ir mokesčių sąnaudų pokytį.

Nustatant AB „Amber Grid“ kainų viršutinės ribas 2014–2018 m. reguliavimo periodui buvo nustatytos sąnaudos be nusidėvėjimo (amortizacijos), darbo užmokesčio, sąnaudų technologinėms reikmėms ir mokesčių sąnaudų (toliau – materialinės ir joms prilygintos sąnaudos) 2016 metams – 9 533,60 tūkst. Eur, o 2017 metams – 10 036,71 tūkst. Eur. Įvertinus koregavimą dėl 2014 m. ir 2015 m. infliacijos, 2016 metams nustatytos infliacijos koeficientu koreguotinos sąnaudos sudaro  $9533,62 \cdot (1+0,0015) \cdot (1-0,0075) = 9476,3$  tūkst. Eur.

Pagal Statistikos departamento skelbiamą informaciją, metinė infliacija 2016 m. liepos mėn., palyginus su 2015 m. liepos mėn., buvo lygi 0,5 proc. Vadovaujantis Metodikos nuostatomis, kurios skatina dujų įmones nuolat efektyvinti reguliuojamos veiklos rodiklius, Statistikos departamento paskelbta metinė infliacija yra mažinama efektyvumo rodikliu, kuris yra lygus pusei metinės infliacijos, tačiau ne didesnis negu 3 proc. Nustatytas perdavimo veiklos pajamų lygis 2016 metams yra skaičiuojamas, vadovaujantis Metodikos 19.3 papunkčiu, t. y. pirmiesiems reguliavimo periodo metams nustatytas bazinis pajamas dauginant iš kiekvienais sekantiems metams suskaičiuotų koregavimo koeficientų ( $K_{p,t+1}$ ), nevertinant kiekio ir vienkartinį koregavimo koeficientų.

Remiantis 2013 m. spalio 11 d. pažymos Nr. O5-360 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainos viršutinės ribos 2014–2018 metams nustatymo“ (toliau – 2013 m. pažyma) informacija, pirmiesiems reguliavimo metams Bendrovei buvo nustatytas 39 344,01 tūkst. Eur bazinis pajamų lygis iš perdavimo veiklos.

Pajamų lygis 2016 metams skaičiuojamas, įvertinus 2014 m. spalio 29 d. pažymos Nr. O5-310 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainų viršutinių ribų koregavimo 2015 metams“ (toliau – 2014 metų pažyma) ir 2015 m. lapkričio 4 d. pažymos Nr. O5-395 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainų viršutinių ribų koregavimo 2016 metams“ (toliau – 2015 metų pažyma) suskaičiuotus koregavimo koeficientus. Į kitus metus persikeliantys koregavimo koeficientai parodyti 2 lentelėje.

2 lentelė. Į kitus metus persikeliančių koregavimo koeficientų skaičiavimas

Koeficientas	Indeksas	2015 m.	2016 m.
Infliacijos koregavimo koeficientas	$I_{inf}$	0,0109	-0,00124
Investicijų koregavimo koeficientas	$I_{inv}$	0,0176	0,03654
Investicijų gražos koregavimo koeficientas	$I_{ROI}$	0,0458	0,01515

Technologinių sąnaudų koregavimo koeficientas	$I_{tech}$	-0,0168	-0,03344
Nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksmų pokyčius atspindintis koregavimo koeficientas	X	0,0086	0,00942
<b>I kitus metus persikeliantis koregavimo koeficientas</b>	<b><math>K_p</math></b>	<b>1,0662</b>	<b>1,02642</b>

Pajamų lygis 2016 metams skaičiuojamas:

$39\,344,01 * 1,0662 * 1,0264 = 43\,058,3$  tūkst. Eur.

Infliacijos koregavimo koeficientas skaičiuojamas, vadovaujantis Metodikos 19.2 papunkčio 24 formule:

$$I_{inf,2017} = 9476,3 / 43058,3 * (10036,7 * (1 + 0,0015) * (1 - 0,0075) * (1 + 0,0025) / 9476,3 - 1) = 0,01219$$

*Dėl infliacijos ir sąnaudų be nusidėvėjimo (amortizacijos), darbo užmokesčio, sąnaudų technologinėms reikmėms ir mokesčių sąnaudų pokyčio koregavimo koeficiento AB „Amber Grid“ perdavimo pajamų lygis 2017 metams, lyginant su 2016 metais, didėja 525,03 tūkst. Eur.*

### Investicijų koregavimo koeficientas

Investicijų koregavimo koeficientas ( $I_{inv}$ ) įvertina gamtinių dujų įmonės sąnaudų pokytį, įgyvendinus ilgalaikėje veiklos programoje numatytas ir su Komisija suderintas investicijas.

2016 metams Bendrovei buvo nustatytos 9973,0 tūkst. Eur perdavimo veiklai priskirto ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudos ir 2022,2 tūkst. Eur mokesčių sąnaudos.

Vadovaujantis Metodikos 12.2 papunkčio nuostatomis, nusidėvėjimo sąnaudos įvertinamos pagal metų, kuriems nustatoma kainų viršutinė riba, pradžiai esančių atitinkamai paslaugai priskirtų ilgalaikio turto vienetų priskaitytiną metinę nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų sumą, planuojamą ilgalaikio turto vienetų nurašymą, perleidimą. Bendrovė nurodė, kad, vadovaujantis Metodikos nuostatomis, nusidėvėjimo sąnaudos 2017 m. sudarys 9574,0 tūkst. Eur, t. y. 399,0 tūkst. Eur mažesnės, negu 2016 metais. Nusidėvėjimo sąnaudos mažėja, nors per 2016 metus atlikta investicijų už 24,0 mln. Eur, tačiau 9,2 mln. investicijų buvo finansuota iš dotacijų ir prijungimo įmoku, nuo kurių nusidėvėjimo sąnaudos neskaičiuojamos.

Vadovaujantis Metodikos 12.5 papunkčiu, mokesčių sąnaudos skaičiuojamos įvertinant metams prieš kainų viršutinių ribų nustatymą priskaitytinas sąnaudas ir per artimiausius vienerius metus, kuriems nustatoma (koreguojama) kainos viršutinė riba, planuojamas investicijas. Bendrovė nurodė, kad 2017 m. planuojamos mokesčių sąnaudos 1.618,7 tūkst. Eur, t. y. 403,5 tūkst. Eur. mažiau negu buvo įskaičiuota į 2016 metų kainą (2022,2 tūkst. Eur).

Įvertinus nusidėvėjimo ir mokesčių sąnaudas 2017 metams, vadovaujantis Metodikos 19.4 papunkčiu, skaičiuojamas investicijų koregavimo koeficientas:

$$I_{inv2017} = (9973,0 + 2022,2) / 43058,3 * ((9574,0 + 1618,7) / (9973,0 + 2022,2) - 1) = -0,01864$$

*Dėl investicijų koregavimo koeficiento AB „Amber Grid“ perdavimo pajamų lygis 2017 metais, lyginant su 2016 metais, mažėja 802,6 tūkst. Eur.*

### Investicijų grąžos koregavimo koeficientas

Investicijų grąžos koregavimo koeficientas ( $I_{ROI}$ ) įvertina investicijų grąžos pokyčius dėl atitinkamai paslaugai (produktui) priskirtino reguliuojamo turto vertės (RAB) pasikeitimo.

Nustatant Bendrovei investicijų grąžą 2016 metams buvo įvertinta ekonomiškai pagrįsta reguliuojamos veiklos turto vertė 2015 m. gruodžio 31 d. – 188 293 tūkst. Eur. Įvertinus investicijų grąžos normą 7,09 proc., buvo suskaičiuota investicijų grąža – 13 350,0 tūkst. Eur.

AB „Amber Grid“ nurodė, kad 2016 m. gruodžio 31 d. ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė yra lygi 188 445,0 tūkst. Eur, t.y. 152 tūkst. Eur didesnė negu 2015 m. gruodžio 31 d. Bendrovės prognozuojama ilgalaikio turto vertė 2016 m. gruodžio 31 d. pateikta 3 lentelėje.

3 lentelė. *Perdavimo veiklos ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė 2016 m. gruodžio 31 d.*

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	Perdavimo veikla (vidaus naudotojams)	Iš viso*
			2016.12.31	
1.	Ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė (RAB) 2016 gruodžio 31 d.(2+3-4-5+6-7-8-9)	tūkst. Eur	188.445	234.926
2.	Likutinė reguliuojamos veiklos ilgalaikio turto vertė 2016 m. sausio 1 d.	„-“	245.649	294.480
3.	Dujų įmonės su Komisija suderintos bei įgyvendintos investicijos per 2016 m.	„-“	23.836	24.006
4.	Ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudos priskaitytos per 2016 metus	„-“	12.072	14.435
5.	Parduoto, perleisto ir nurašyto turto likutinė vertė 2016 m. gruodžio 31 d.	„-“		
6.	Atsargos, kurias dujų įmonė privalo laikyti 2016 m. gruodžio 31 d.	„-“	2.819	3.226
7.	Dotacijų ir subsidijų (įskaitant vartotojų prijungimo įmokas, ES fondų lėšas) likutinė balansinė vertė 2016 m. gruodžio 31 d.	„-“	66.236	66.236
7.1.	iš jų: naujų vartotojų prijungimo įmokos	„-“		
8.	Nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto vertė 2016 m. gruodžio 31 d.	„-“	638	638
9.	Nebaigtos statybos vertė 2016 m. gruodžio 31 d.	„-“	4.913	5.477

\*Perdavimo veiklos turtas, kuriuo naudojasi Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos naudotojai ir asmuo, užsakantis transportavimo paslaugą iš trečiosios šalies į trečią šalį

Pagrindinė ekonomiškai pagrįstos ilgalaikio turto vertės pokyčio priežastis yra investicijų projektas „Dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos“ (14 493 tūkst. Eur), magistralinio dujotiekio atšakos į Tauragės dujų skirstymo stotį (DSS) ir Tauragės DSS statyba (1 303 tūkst. Eur) bei turto atstatymo ir rekonstrukcijos darbai (6 640 tūkst. Eur).

Įvertinus Bendrovei nustatytą 7,09 proc. investicijų grąžos normą, 2017 metų investicijų grąža sudaro  $188\,445 \cdot 0,0709 = 13\,360,8$  tūkst. Eur.

Įvertinus investicijų grąžos pokytį, vadovaujantis Metodikos 19.5 papunkčiu skaičiuojamas investicijų grąžos koregavimo koeficientas:

$$I_{ROI,2017} = 13350,0 / 43058,3 \cdot (13360,8 / 13350 - 1) = 0,00025$$

Dėl investicijų grąžos koregavimo koeficiento AB „Amber Grid“ perdavimo pajamų lygis 2016 metams didėja 10,8 tūkst. Eur.

### Technologinių sąnaudų koregavimo koeficientas

Gamtinių dujų technologinėms reikmėms sąnaudų koregavimo koeficientas ( $I_{tech, t+1}$ ) įvertina technologinėms reikmėms prognozuojamas sąnaudas t+1-aisiais kainų reguliavimo metais, įvertinus Komisijos nustatytus gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekius ir prognozuojamą dujų kainą.

Vadovaujantis Metodikos 12.1 papunkčiu, skaičiuojant technologines sąnaudas vertinamas Komisijos nustatytas gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekis ir prognozuojama gamtinių dujų pirkimo kaina. Bendrovei 2016 metams buvo nustatytos 1 115,3 tūkst. Eur sąnaudos technologinėms reikmėms. Bendrovė planuoja, kad Komisijos nustatytas gamtinių dujų, naudojamų technologinėms reikmėms perdavimo paslaugai teikti, poreikis 2017 metais bus 97 147,5 MWh. Šis poreikis nustatytas įvertinus:

1. 2013 m. pažymos 2 priede nurodytą ir kainos viršutinės ribos nustatymui naudotą 9 090,71 tūkst. m<sup>3</sup> perdavimo paslaugos (produkto) dujų technologinėms reikmėms kiekį;

2. 2016 metams planuojamą 10,69 kWh/m<sup>3</sup> svertinį į Klaipėdos DAS ir Kotlovkos DAS taškus tiekiamų dujų viršutinį šilumingumą, apskaičiuotą įvertinant:

– faktinį 2016 m. sausio–liepos mėn. viršutinį dujų (prie 0 °C) šilumingumą Klaipėdos DAS ir Kotlovkos DAS taškuose (atitinkamai 11,7866 ir 11,2833 kWh/m<sup>3</sup>), kuris perskaičiuojamas į normines sąlygas prie 20 °C matavimo temperatūros, taikant perskaičiavimo koeficientą (daliklį) 1,0738;

– faktinį 2016 m. sausio–liepos mėn. per Klaipėdos DAS ir Kotlovkos DAS įleidimo taškus į AB „Amber Grid“ perdavimo sistemą įleistą dujų kiekį, atitinkamai 10 219 316 MWh ir 16 595 145 MWh (per Kiemėnų DAS įleidimo tašką 2016 m. sausio–liepos mėn. dujos nebuvo transportuotos), pagal kurį į Klaipėdos DAS ir Kotlovkos DAS įleidimo taškus tiekiamų dujų santykis atitinkamai pasiskirsto 38,1 % ir 61,9 %.

Bendrovė nurodė, kad prognozuojama vidutinė gamtinių dujų įsigijimo kaina 2017 m. sudarys 16,29 Eur/MWh. Atsižvelgiant į tai, 2017 m. sąnaudos technologinėms reikmėms sudarys 1 582,5 tūkst. Eur.

Įvertinus sąnaudų technologinėms reikmėms pagrįstumą, skaičiuojamas technologinių sąnaudų koregavimo koeficientas:

$$I_{tech,2017} = 1115,3 / 43058,3 * (1582,5 / 1115,3 - 1) = 0,01085$$

*Dėl technologinių sąnaudų koregavimo koeficiento AB „Amber Grid“ perdavimo pajamų lygis 2017 metams, lyginant su 2016 metais, didėja 467,2 tūkst. Eur.*

### **Nenumatyty pasikeitimų koeficientas**

Nenumatyty pasikeitimų koeficientas įvertina gamtinių dujų įmonės pajamų nuokrypį nuo numatyty rodiklių, t. y. nuokrypį tarp kainų viršutinių ribų nustatymo metu planuotų būtinųjų sąnaudų ir faktinių pajamų, įvertinus gamtinių dujų įmonės papildomą veiklą ir (arba) nenumatyty rinkos pokyčius. Bendrovė, vadovaudamasi Metodikos 19.7 papunkčiu, nustatė 2014 ir 2015 metų pajamų ir sąnaudų nuokrypius, vertintinus skaičiuojant nenumatyty pasikeitimų koeficientą.

2015 metų pajamų nuokrypiai, kurie buvo suskaičiuoti lyginant 2015 metų pažymoje nurodyty ir faktinius dydžius, kurie buvo pateikti 2015 m. metinėje gamtinių dujų įmonės pajamų ir sąnaudų ataskaitoje (toliau – Ataskaita):

1. *Faktinių pajamų už trumpalaikių pajėgumų ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą nesutapimas su prognoze, naudota koreguojant kainos viršutinę ribą 2016 metams.* 2015 metų pažymoje buvo nurodyta, kad pajamos už trumpalaikius pajėgumus ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą 2015 metais sudarys 1911,6 tūkst. Eur, o faktinės 2015 metų pajamos, kaip nurodyta Ataskaitoje, buvo 3058,0 tūkst. Eur. Pajamų lygį mažinanti suma, kuri turi būti įvertinta skaičiuojant nenumatyty pasikeitimų koeficientą sudaro -1146,5 tūkst. Eur.

2. *Faktinių pajamų už perdavimo sistemos balansavimą, sumažintų kintamomis balansavimo sąnaudomis, nesutapimas su prognoze, naudota koreguojant kainos viršutinę ribą 2016 metams.* Buvo planuota, kaip nurodyta 2015 metų pažymoje, kad pajamos už perdavimo sistemos balansavimą, sumažintos kintamomis balansavimo sąnaudomis, 2015 metais sudarys 52,9 tūkst. Eur. Faktinės 2015 m. pajamos, kaip nurodyta Ataskaitoje, siekė 70,4 tūkst. Eur. Pajamų lygį mažinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatyty pasikeitimų koeficientą sudaro -17,5 tūkst. Eur.

3. *Faktinis techninio balansavimo rezultato nesutapimas su prognoze, naudota koreguojant kainos viršutinę ribą 2016 metams.* Buvo planuota, kaip nurodyta 2015 metų pažymoje, kad dėl techninio balansavimo Bendrovė 2015 m. turės 167,7 tūkst. Eur nuostolį. Faktinis 2015 metų nuostolis dėl techninio balansavimo, kaip nurodyta Ataskaitoje, siekė 177,5 tūkst. Eur. Kompensuojama suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro 9,8 tūkst. Eur.

4. *Skirtumas tarp investicijų grąžos (ROI), įskaičiuotos į 2015 metų kainos viršutinę ribą 2014 m. pažymoje, ir pagal Metodiką apskaičiuotos vidutinės 2015 metų ROI.* Skaičiuojant kainos viršutinę ribą 2015 metams, buvo prognozuota 179 330 tūkst. Eur perdavimo paslaugos reguliuojamo turto (RAB) vertė. Faktinė 2014 m. gruodžio 31 d. perdavimo paslaugos RAB vertė – 163 088,8 tūkst. Eur, faktinė 2015 m. gruodžio 31 d. RAB vertė, kaip nurodyta Ataskaitoje, – 179 766,4 tūkst. Eur. Vadovaujantis Metodikos 19.7.4 papunkčiu, apskaičiuota vidutinė 2015 metų RAB reikšmė kaip 2015 metų pradžios ir pabaigos vidurkis ir sudaro 171 427,6 tūkst. Eur, o 2015 metų ROI sudaro 12 154,2 tūkst. Eur. Skaičiuojant kainos viršutinę ribą 2015 metams, buvo nustatyta 12 714,5 tūkst. Eur ROI. Pajamų lygį mažinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro -560,3 tūkst. Eur.

5. *Faktinių ilgalaikio reguliuojamos perdavimo paslaugos turto nusidėvėjimo sąnaudų (eliminavus dotacijas) nesutapimas su prognoze, naudota koreguojant kainos viršutinę ribą 2015 metams.* 2014 metų pažymoje 2015 metams buvo nustatytos 9 019,6 tūkst. Eur nusidėvėjimo sąnaudos. Faktinės 2015 metų nusidėvėjimo sąnaudos, kaip nurodyta 2015 m. Ataskaitoje, siekė 9 086 tūkst. Eur. Pajamų lygį didinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro 66,5 tūkst. Eur.

6. *Faktinių sąnaudų technologinėms reikmėms nesutapimas su prognoze, naudota koreguojant kainos viršutinę ribą 2015 metams.* 2014 metų pažymoje nurodyta, kad, nustatant perdavimo kainos viršutinę ribą 2015 metams, buvo įvertintos 2518,3 tūkst. Eur dujų sąnaudos technologinėms reikmėms. Faktinis 2015 metais technologinėms reikmėms sunaudotas dujų kiekis buvo 104 431,9 MWh (0,4proc. nuo transportuoto dujų kiekio), o sąnaudos technologinėms reikmėms sudarė 2 358,0 tūkst. Eur. Pajamų lygį mažinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro -160,3 tūkst. Eur.

7. *Faktinių 2014 metų sąnaudų technologinėms reikmėms patikslinimas.* 2015 metų pažymoje buvo vertinamos faktinės 2014 metų sąnaudos technologinėms reikmėms – 3729,1 tūkst. Eur. Patikslinus 2014 metų gamtinių dujų įmonės pajamų ir sąnaudų ataskaitą (Bendrovės 2016 m. balandžio 29 d. raštas Nr. 7-320-552) nustatyta, kad 2014 metais sąnaudos technologinėms reikmėms sudarė 3727,3 tūkst. Eur. Pajamų lygį mažinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro -1,8 tūkst. Eur.

8. *Dėl 2015 m. faktinių pajamų už ilgalaikius pajėgumus Kiemėnų DAS įleidimo ir išleidimo taške nesutapimo su prognoze, naudota nustatant kainos viršutinę ribą 2016 metams.* 2015 m. pažymoje buvo nurodyta, kad laukiamos pajamos už ilgalaikius pajėgumus Kiemėnų DAS įleidimo ir išleidimo taške per 2015 metus sudarys 96,9 tūkst. Eur, o faktiškai šios pajamos sudarė 166,1 tūkst. Eur, t. y. buvo 69,2 tūkst. Eur didesnės. Pajamų lygį mažinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro -69,2 tūkst. Eur.

9. *Dėl 2015 m. faktinių perdavimo paslaugos pajamų nesutapimo su prognoze, naudota nustatant KVR 2016 metams.* Komisijos 2014 m. pažymoje nustatant kainos viršutinę ribą 2015 metams buvo įvertintas 42 773,7 tūkst. Eur dujų perdavimo paslaugos pajamų lygis. Koreguojant perdavimo kainos viršutinę ribą 2016 metams buvo suskaičiuotas kiekio koregavimo koeficientas 0,09393 dėl vidiniame išleidimo taške 2015 m. prognozuotų pajėgumų ir kiekių bei 2015 m. faktiškai laukiamų užsakytų pajėgumų ir transportuotų kiekių skirtumo bei dėl Kotlovkos DAS taške perdavimo paslaugai 2015 m. prognozuotų pajėgumų ir 2015 m. faktiškai laukiamų užsakyti pajėgumų skirtumo (2015 m. pažyma). Tai reiškia, nustatant 2016 m. kainos viršutinę ribą buvo įvertintas 3 940,4 tūkst. Eur pajamų lygio didėjimas (0,09393 koeficiento ir 41 950,1 tūkst. Eur bazinio 2015 m. pajamų lygio, apskaičiuojamo pagal Metodikos 19.3 punkto nuostatas, sandauga). 2015 m. Ataskaitoje faktinės 2015 m. perdavimo paslaugos pajamos be pajamų už trumpalaikius



perdavimo pajėgumus ir pajėgumų viršijimą ir be pajamų Kiemėnų DAS taške sudaro 37 252,1 tūkst. Eur. Pajamų skirtumas tarp prognozuotų ir faktinių pajamų sudaro 5 521,6 (42 773,7 – 37 252,1) tūkst. Eur. Pajamų lygį didinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro 1 581,2 (5 521,6 -3 940,4) tūkst. Eur.

2015 metų pajamų nuokrypiai, vertinami skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą, parodyti 4 lentelėje.

4 lentelė. 2015 metų pajamų ir sąnaudų nuokrypiai (tūkst. Eur)

Eil. Nr.	Rodiklis	Prognozė 2015metams	2015 m. faktas	Skirtumas
	<b>Pajamos 1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2-3</b>
1.	Pajamos už trumpalaikius pajėgumus ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą	1.911,6	3058,0	-1146,5
2.	Pajamos už perdavimo sistemos balansavimą	52,9	70,4	-17,5
3.	Pajamos už ilgalaikius pajėgumus Kiemėnų DAS taške	96,9	166,1	-69,2
	<b>Sąnaudos</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3-2</b>
4.	Techninio balansavimo saldo (sąnaudos – pajamos)	167,7	177,5	9,8
5.	Investicijų grąža (ROI)	12.714,5	12.154,2	-560,3
6.	Nusidėvėjimo sąnaudos	9.019,6	9.086,1	66,5
7.	Sąnaudos technologinėms reikmėms 2015 metams	2.518,3	2.358,0	-160,3
8.	Sąnaudos technologinėms reikmėms 2014 metams	3.729,1	3.727,3	-1,8
9.	Kompensacija už mažesnius užsakytus pajėgumus	3.940,4	5.521,6	1.581,2
	<b>Iš viso</b>			<b>-298,10</b>

Dėl 2015 metais prognozuotų pajamų ir sąnaudų nuokrypio nuo fakto, 2017 metų pajamų lygis mažinamas -298,10 tūkst. Eur.

2016 metų pajamų nuokrypiai, kurie buvo suskaičiuoti lyginant 2015 metų pažymoje nurodytus ir laukiamus 2016 metų dydžius:

1. *Techninio balansavimo rezultatas.* 2016 m. sausio–liepos mėnesiais techninio balansavimo pajamos sudarė 415,7 tūkst. Eur, o sąnaudos sudarė 468,9 tūkst. Eur, todėl techninio balansavimo saldo (pajamos minus sąnaudos) yra -53,2 tūkst. Eur. Dėl techninio balansavimo dydžio neapibrėžtumo sudėtinga prognozuoti jo dydį, todėl dujų techninio balansavimo rezultatai nebuvo planuojami ir nebuvo įtraukti į 2014–2018 m. kainos viršutinę ribą, Komisijos nustatytą 2013 m. pabaigoje. Pajamų lygį didinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro 53,2 tūkst. Eur ir įvertinama skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą.

2. *Planuojamos papildomos 2016 metų pajamos:*

2.1. už trumpalaikius pajėgumus ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą 2016 metais sudarys 3 219,6 tūkst. Eur;

2.2. už perdavimo sistemos balansavimą (2015 m. sausio – liepos mėnesio pajamos, sumažintos kintamomis balansavimo sąnaudomis), sudarys 8,5 tūkst. Eur.

3. *Dėl 2016 metais prognozuojamų mažesnių dujų perdavimo paslaugos pajamų, palyginti su 2016 m. pajamomis, pripažintomis, nustatant kainos viršutinę ribą 2016 metams.* 2015 m. pažymoje buvo įvertintas 43 880,2 tūkst. Eur dujų perdavimo paslaugos pajamų lygis. Planuojama, kad laukiamos 2016 m. dujų perdavimo paslaugos pajamos, nevertinant pajamų už trumpalaikius

pajėgumus ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą, sudarys 42 738,6 tūkst. Eur. Kompensuojama suma, kuri turi būti įvertinta koreguojant kainos viršutinę ribą sudaro 1 141,6 tūkst. Eur.

4. *Dėl 2016 metams prognozuotų mokesčių sąnaudų nesutapimo su laukiamomis 2016 m. mokesčių sąnaudomis.* 2016 metams buvo planuotos ir įtrauktos į kainos viršutinės ribos skaičiavimą 2 022,2 tūkst. Eur mokesčių sąnaudos. Patikslinusi mokamų mokesčių dydį, Bendrovė planuoja 2016 metams 1 575,2 tūkst. Eur. mokesčių sąnaudas. Pajamų lygį mažinanti suma, kuri turi būti įvertinta, skaičiuojant nenumatytų pasikeitimų koeficientą sudaro -447,0 tūkst. Eur. Turint galutinius duomenis dėl faktinių 2016 m. mokesčių sąnaudų, skirtumas tarp 2016 m. Bendrovės planuojamų ir faktinių mokesčių sąnaudų bus įvertintas, koreguojant kainų viršutinės ribas 2018 metams.

5 lentelė. 2016 metų pajamos, darančios įtaką 2017 metų kainos viršutinei ribai (tūkst. Eur)

Eil. Nr.	Rodiklis	Suma
1	Pajamos už trumpalaikius pajėgumus ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą	-3.219,6
2	Pajamos už perdavimo sistemos balansavimą	-8,5
3	Techninio balansavimo sąnaudos	53,2
4	Negautos 2016 metų pajamos dėl mažesnių faktinių užsakytų pajėgumų ir kiekių	1.141,6
5	Mokesčių nuokrypis	-447,0
6	<b>Iš viso</b>	<b>-2.480,3</b>

5 lentelėje parodytos 2016 metų papildomos pajamos mažina 2017 metų pajamų lygį 2 480,3 tūkst. Eur.

Iš viso 2017 metų pajamų lygis mažinamas -2778,4 (-298,10-2480,3) tūkst. Eur suma.

$$I_{nk2017} = -2778,4/43058,3 = -0,06453$$

*Dėl nenumatytų pasikeitimų koregavimo koeficiento AB „Amber Grid“ perdavimo pajamų lygis 2017 metams, lyginant su 2016 metais, mažėja 2 778,4 tūkst. Eur.*

#### **Nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksnių pokyčius atspindintis koregavimo koeficientas**

Koregavimo koeficientas ( $X_{t+1}$ ), atspindintis nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksnių pokyčius: pasikeitus mokesčiams, ekonomikos ir darbo rinkos tendencijoms (Finansų ministerijos skelbiamiems ateinančių vienerių metų vidutinio darbo užmokesčio pokyčiams), teisės aktų reikalavimams ir kt.

Bendrovei 2016 metams buvo nustatytos 5 832,9 tūkst. Eur darbo užmokesčio sąnaudos, 1 808,2 tūkst. Eur privalomojo socialinio draudimo sąnaudos ir 11,7 tūkst. Eur garantinio fondo įmokų sąnaudos. Iš viso 2016 metams buvo nustatyta 7 652,8 tūkst. Eur su darbo užmokesčiu susijusių sąnaudų. Vadovaujantis Metodikos 12.4.2 papunkčiu, darbo užmokesčio sąnaudos įvertinamos Finansų ministerijos skelbiamu ateinančių vienerių metų prognozuojamu vidutiniu darbo užmokesčio pokyčiu, įvertinus efektyvumo rodiklį, kuris yra lygus pusei prognozuojamos metinės infliacijos dydžio, tačiau ne didesnis nei 3 proc. Remiantis Finansų ministerijos 2016 m. rugsėjo mėn. makroekonominių rodiklių projekcija vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio indeksas 2017 metams yra 6,2, o suderinto vartotojų kainų indekso pokytis (vidutinis metinis) -2,2 proc., kuris įvertinus efektyvumo rodiklį yra lygus 1,1 proc. Atsižvelgiant į tai, darbo užmokesčio sąnaudos 2017 metams gali būti įvertintos 5,1 proc. augimu: darbo užmokesčio sąnaudos - 6 130,4 tūkst. Eur, privalomojo socialinio draudimo sąnaudos - 1900,4 tūkst. Eur, garantinio fondo įmokų sąnaudos - 12,3 tūkst. Eur. Visos su darbo užmokesčiu susijusios sąnaudos 2017 metais sudarys 8 043,1 tūkst. Eur.

Nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksnių pokyčius atspindintis koregavimo koeficientas skaičiuojamas pagal Metodikos 19.8 papunktį:

$$X_{2017} = 7652,8 / 43058,3 * (7.652,8/8043,1 - 1) = \mathbf{0,00906}$$

*Dėl nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksnių pokyčius atspindinčio koregavimo koeficiento AB „AmberGrid“ perdavimo pajamų lygis didėja 390,3 tūkst. Eur.*

***Pakoreguotas perdavimo veiklos pajamų lygis 2017 metams***

Įvertinus perdavimo veiklos koregavimo koeficientus, vadovaujantis Metodikos 19 punktu, atskirai suskaičiuojami koregavimo koeficientai, persikeliantys iš 2015 ir 2016 metų ir koregavimo koeficientas dėl atlikto koregavimo 2017 metams:

6 lentelė. Koregavimo koeficientai 2015–2017 metams

Koeficientas	Indeksas	2015 m. (persikeliantys)	2016 m. (persikeliantys)	2017 m.
Infliacijos koregavimo koeficientas	I <sub>inf</sub>	0,0109	-0,00124	0,01219
Investicijų koregavimo koeficientas	I <sub>inv</sub>	0,0176	0,03654	-0,01864
Investicijų gražos koregavimo koeficientas	I <sub>ROI</sub>	0,0458	0,01515	0,00025
Technologinių sąnaudų koregavimo koeficientas	I <sub>tech</sub>	-0,0168	-0,03344	0,01085
Nenumatytų pasikeitimų koeficientas	I <sub>nk</sub>			-0,06453
Nuo įmonės veiklos nepriklausančių veiksnių pokyčius atspindintis koregavimo koeficientas	X	0,0086	0,00942	0,00906
<b>Perdavimo veiklos koregavimo koeficientas</b>	<b>K<sub>p</sub></b>	<b>1,0662</b>	<b>1,02642</b>	<b>0,94919</b>

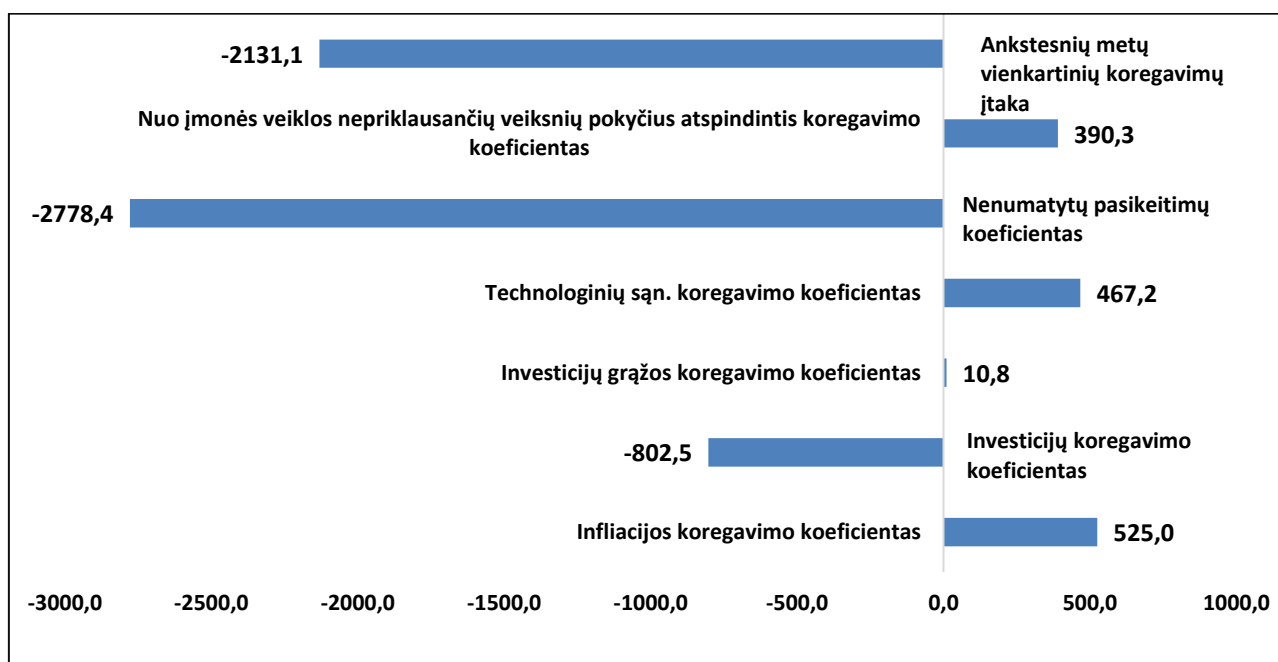
Įvertinus koregavimo koeficientų įtaką, skaičiuojamas bendras leistinas perdavimo veiklos pajamų lygis 2017 metams be gamtinių dujų perdavimo iš trečiosios šalies į trečiąją šalį per Lietuvos Respublikos teritoriją (toliau – perdavimas į trečiąją šalį) veiklos:

$$Paj_{2017} = 39\,344 * 1,0662 * 1,02642 * 0,94919 = \mathbf{40\,870,65\ tūkst.\ Eur^1}$$

2017 m. perdavimo veiklos be gamtinių dujų perdavimo iš trečiosios šalies į trečiąją šalį per Lietuvos Respublikos teritoriją pajamų lygis, palyginus su 2016 metams nustatytais pajamomis, mažėja 4318,72 tūkst. Eur, (-9,6 proc.). Koregavimo koeficientų įtaka 2017 metų pajamų lygiui parodyta 1 pav.

1 pav. Koregavimo koeficientų įtaka 2017 metų perdavimo veiklos pajamų lygiui (tūkst. Eur)

<sup>1</sup> Galima apvalinimo paklaida



Atsižvelgiant į tai, kad nuo 2015 m. pagal įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros modelį kiekvienam dujų įleidimo į perdavimo sistemą ir dujų išleidimo iš perdavimo sistemos taškui yra nustatoma atskira kaina, gamtinių dujų perdavimo į trečiąją šalį veikla taip pat yra integruota įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros modelio dalis, atspindinti perdavimo sistemos operatoriaus, vykdančią šią veiklą, patiriamas sąnaudas. Reglamento (EB) Nr. 715/2009 preambulės 19 punktą ir 13 straipsnio 1 dalį, nustatydamos bendruosius naudojimosi tinklais tarifų nustatymo principus, kartu sukuria pareigą visoms valstybėms narėms užtikrinti, jog jų teritorijoje sukurta perdavimo sistema veiktų pagal Reglamente (EB) Nr. 715/2009 nustatytus reikalavimus. Dėl to yra nustatyta, jog įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros modelio taikymo tikslais dujų perdavimo į trečiąją šalį veikla yra prilyginama perdavimo veiklai.

Bendrovė 2016 m. spalio 7 d. raštu Nr. 7-291-1383 pateikė 2017 m. planuojamą gamtinių dujų perdavimo iš trečiosios šalies į trečiąją šalį per Lietuvos Respublikos teritoriją sąnaudas ir planuojamą investicijų grąžą, suskaičiuotas pagal Metodikos 17.5 papunkčio 12 formulę – 8 605 tūkst. Eur. Lyginant su planuotomis šios veiklos 2016 metams (8 644 tūkst. Eur), 2017 metams šios sąnaudos mažėja 0,5 proc. dėl neįvykdytų anksčiau planuotų investicijų. Atsižvelgus į tai, nustatomas bendras perdavimo veiklos pajamų lygis 2017 metams:

$$Paj_{2017+\text{perdavimas į trečiąją šalį}} = 40\,870,65 + 8\,605,00 = 49\,475,65 \text{ tūkst. Eur}$$

***Perdavimo veiklos pajamų lygis 2017 metams, įskaitant gamtinių dujų perdavimo iš trečiosios šalies į trečiąją šalį per Lietuvos Respublikos teritoriją pajamas, yra 49 475,65 tūkst. Eur.***

### **Pajamų lygio paskirstymas tarp įleidimo ir išleidimo taškų 2017 metams pagal įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros modelį**

Nuo 2015 metų gamtinių dujų perdavimo kainos skaičiuojamos atskirai kiekvienam įleidimo į perdavimo sistemą ir išleidimo iš perdavimo sistemos taškui taikant įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros skaičiavimo modelį.

Bendrovė 2016 m. spalio 5 d. raštu Nr. 7-291-1366 pateikė informaciją apie laukiamus 2017 metų ilgalaikių pajėgumų užsakymus perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose, numatomus transportuoti dujų kiekius vidaus vartotojams bei maksimalius paros srautus vidiniame išleidimo taške, naudotinus srautų modeliavimui. Prognozuojami naudojimosi perdavimo sistema duomenys pateikti 7 lentelėje.

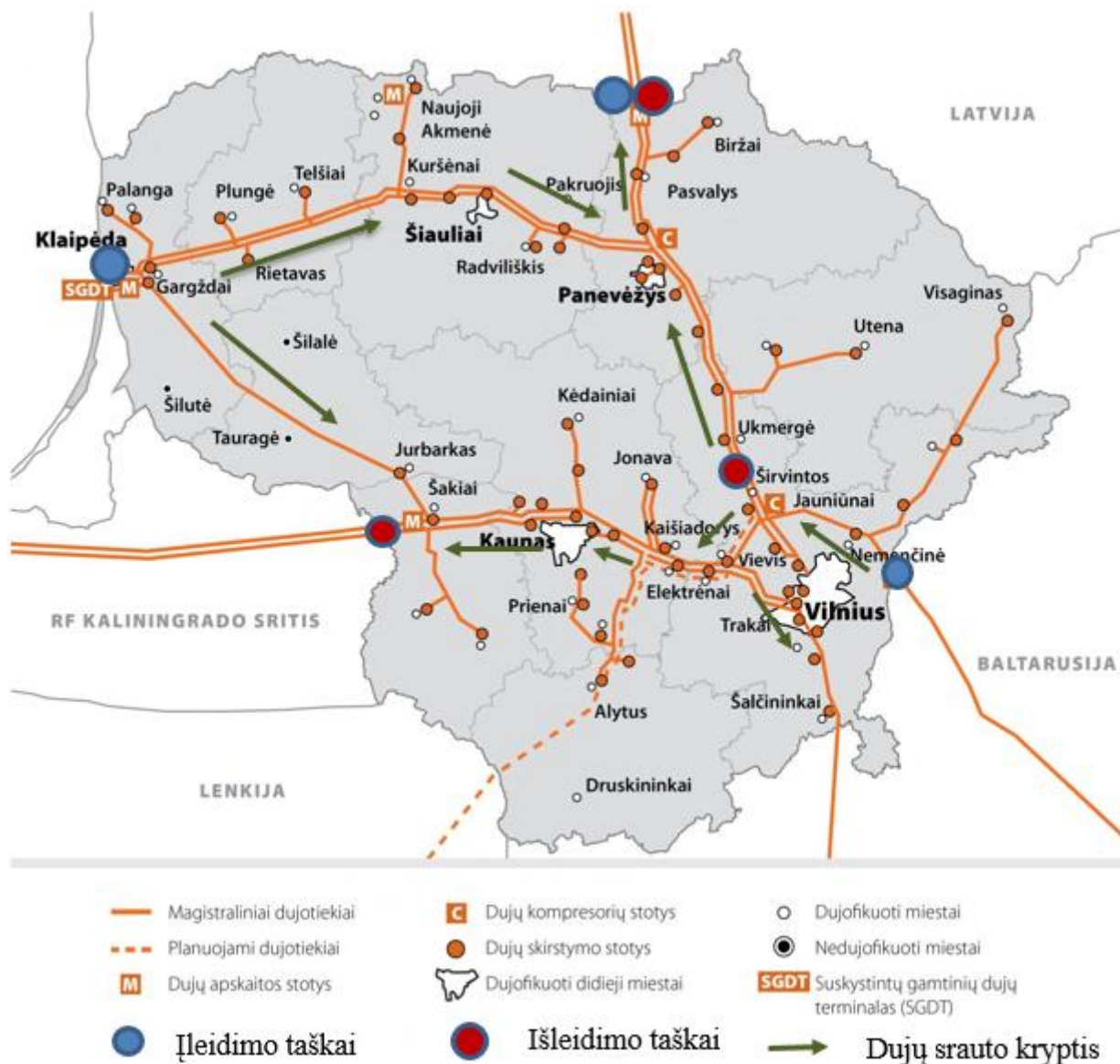
7 lentelė. 2017 metams planuojamų ir 2016 metams planuotų užsakyti ilgalaikių pajėgumų, maksimalių paros srautų ir kiekių palyginimas

Įleidimo ir išleidimo taškai	Planuojami užsakyti ilgalaikiai pajėgumai, MWh/para/metus		Transportuojamas kiekis, MWh/metus		Maksimalūs srautai, MWh/para	
	2017 m.	2016 m.	2017 m.	2016 m.	2017 m.	2016 m.
<b>Įleidimo taškai</b>	<b>207 560</b>	<b>202.382</b>				
Klaipėdos DAS	30.000	19.772				
Kotlovkos DAS	168.200	182.610				
Kiemėnų DAS	9.360*	-				
<b>Išleidimo taškai</b>	<b>196.224</b>	<b>214.061</b>				
Šakių DAS	109.200	109.200				
Kiemėnų DAS	9.360	9.360				
Vidinis taškas	87.024	95.501	22.033.173	21.579.571	206.873	204.260

\* Maksimalūs dujų srautai per para, reikalingi pažeidžiamų vartotojų tiekimo saugumui užtikrinti

Lyginant su 2016 metų duomenimis, Klaipėdos DAS užsakomi ilgalaikiai pajėgumai 2017 metams didėja 51,7 proc., Kotlovkos DAS mažėja 7,9 proc., Kiemėnų DAS įleidimo taške užsakomi ilgalaikiai pajėgumai 2016 metams buvo lygūs nuliui. Maksimalūs paros srautai 2017 metams planuojami 1,3 proc. didesni, negu buvo planuoti 2016 metams, o transportuoti dujų kiekiai 2017 metais planuojami 2,1 proc. didesni negu 2016 metais.

AB „Amber Grid“ perdavimo sistemos schema ir įleidimo bei išleidimo taškai parodyti 2 pav.



2 pav. AB „Amber Grid“ perdavimo sistemos schema, įleidimo bei išleidimo taškai bei dujų srautų kryptys

Vadovaujantis Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros 2015 m. birželio 15 d. nuomone Nr. 03/2015 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos sprendimo atitikimo Direktyvos 2009/73/EC, Reglamento (EC) Nr. 715/2009 gairėms bei kitoms susijusioms šios direktyvos bei reglamento nuostatoms, Metodikos 17.5 papunktyje numatyta, kad iš įleidimo-išleidimo taškų kainodaros skaičiavimo modelio yra eliminuojamos tiesioginės ir pagrįstais nešikliais atskirtos netiesioginės sąnaudos, sąlygotos dujotiekio segmentų (perdavimo sistemos turto vienetų), kuriais išimtinai gali naudotis tik Lietuvos Respublikos gamtinių dujų vartotojai (toliau – Regioninis tinklas). Šios sąnaudos priskiriamos vidiniam išleidimo taškui atliekant skaičiavimus pagal Metodikos 17.7 papunkčio nuostatas. Bendrovė 2016 m. rugsėjo 12 d. raštu Nr. 7-291-1246 nurodė, kad Regioniniam tinklui yra priskiriama 21 515 tūkst. Eur sąnaudų, iš kurių 12 045 tūkst. Eur sudaro tiesioginės ir 9 470 tūkst. Eur netiesioginės sąnaudos, priskiriamos pagal nešiklius. Dujotiekio tinklui, kuriuo gali naudotis tiek Lietuvos Respublikos gamtinių dujų vartotojai, tiek asmenys, užsakantys transportavimo paslaugą iš trečiosios šalies į trečią šalį (toliau – Pagrindinis tinklas) priskiriama 27 960,65 tūkst. Eur pajamų. Regioninio tinklo sąnaudos buvo suskaičiuotos įvertinus

tiesiogines regioniniam tinklui priskirtinas sąnaudas, kurios sudarė 40 proc. visos perdavimo sistemos tiesioginių sąnaudų. Netiesioginės sąnaudos tarp Regioninio ir Pagrindinio tinklų buvo paskirstytos proporcingai tiesioginėms.

Remiantis Metodikos 17.2 papunkčiu, sudaroma ir skaičiuojama įleidimo ir išleidimo taškų matrica. Sąnaudos vienam dujų energijos vienetui yra skaičiuojamos visoms gamtinių dujų perdavimo Lietuvos perdavimo sistema tarp konkrečių įleidimo ir išleidimo taškų kombinacijoms, atsižvelgiant į galimą mažiausių sąnaudų maršrutą sistemoje. Tuomet skaičiuojamos preliminarios įleidimo ir išleidimo taškų kainų viršutinės ribos, naudojant mažiausių kvadratų metodą, minimizuojant skirtumą tarp visų įleidimo ir išleidimo taškų kainų viršutinių ribų bei sąnaudų 1 MWh dujų tarp šių taškų perduoti, tokiu būdu padalinant įleidimo ir išleidimo taškams iš Pagrindinio dujotiekio tinklo gautinas metines pajamas – 31 180,25 tūkst. Eur. Gautinos metinės pajamos skaičiuojamos kartu su pajamomis už trumpalaikius pajėgumus ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą (3 219,6 tūkst. Eur), nes ši suma bus įvertinta skaičiuojant galutines įleidimo ir išleidimo taškų kainų viršutinės ribas pagal Metodikos 17.7 papunkčio formules.

Vadovaujantis Metodikos 17.4 papunkčio nuostatomis bei siekiant sudaryti prielaidas naujų tiekėjų atėjimui, gamtinių dujų rinkos plėtrai, efektyviam alternatyvių gamtinių dujų tiekimo šaltinių naudojimui, skaičiuojant kainų viršutinės ribas įleidimo ir išleidimo taškams yra nustatoma 20/80 leistino metinio pajamų lygio padalinimo tarp įleidimo ir išleidimo taškų proporcija, reiškianti, kad kainų viršutinės ribos įleidimo taškuose turi padengti 20 proc. nustatyto pajamų lygio, o išleidimo taškuose – 80 proc. pajamų lygio.

Suskaičiuotas leistinas pajamų lygis kiekviename įleidimo ir išleidimo taške pateiktas 8 lentelėje.

8 lentelė. 2017 m. pajamų lygio paskirstymas tarp įleidimo ir išleidimo taškų

Rodiklis	Įleidimo taškai			Išleidimo taškai			Iš viso
	Klaipėdos DAS	Kiemėnų DAS	Kotlovkos DAS	Kiemėnų DAS	Šakių DAS	Vidinis taškas	
Pajamų lygis 2017 m	901.373,84	281.208,90	5.053.466,65	362.114,94	6.195.199,19	18.386.883,47	31.180.247,0
Pajamų lygio dalis, proc.	2,89	0,90	16,21	1,16	19,87	58,97	100

### Kainų viršutinių ribų įleidimo ir išleidimo taškuose nustatymas 2017 metams

Atlikus skaičiavimus pagal įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros modelio principus, nustatomos perdavimo kainos viršutinės ribos įleidimo ir išleidimo taškuose, vertinant Pagrindiniam dujotiekio tinklui priskiriamas sąnaudas, eliminavus iš jų 2016 metais gautas pajamas už trumpalaikius pajėgumus ir ilgalaikių pajėgumų viršijimą – 3 219 600 Eur, iš kurių 3 194 600 Eur priskiriama vidiniam išleidimo taškui, o 25 000 Eur – Kiemėnų DAS išleidimo taškui. Bendrovė prognozuoja, kad vidiniame išleidimo taške 2017 metams bus užsakyti 87 024 MWh/para ilgalaikiai pajėgumai. Kadangi perdavimo kainos viršutinė riba nustatoma ilgalaikiams pajėgumams, todėl vidiniam išleidimo taškui priskirta sąnaudų suma (be Regioninio tinklo sąnaudų) yra dalijama iš ilgalaikių pajėgumų, užsakomų vidiniam išleidimo taške. Vadovaujantis Metodikos 18 punktu, skaičiuojama perdavimo kainos už pajėgumus viršutinė riba kiekviename įleidimo ir išleidimo taške. Skaičiavimo rezultatai pateikti 9 lentelėje.

9 lentelė. Perdavimo kainų viršutinės ribos įleidimo ir išleidimo taškuose, vertinant Pagrindiniam dujotiekio tinklui priskiriamas sąnaudas

Rodiklis	Įleidimo taškai			Išleidimo taškai		
	Klaipėdos DAS	Kiemėnų DAS	Kotlovkos DAS	Kiemėnų DAS	Šakių DAS	Vidinis taškas
Perdavimo kainos viršutinė riba, vertinant pagrindinio tinklo sąnaudas, Eur/MWh	30,04	30,04	30,04	36,02	56,73	174,58

Vadovaujantis Metodikos 17.7 papunkčiu skaičiuojamos galutinės perdavimo kainų viršutinės ribos įleidimo ir išleidimo taškuose. Įvertinus Regioniniam dujų tinklui priskirtas 21 515 tūkst. Eur sąnaudas ir prognozuojamus 2017 metams užsakyti 87 024 MWh/paraž/metus ilgalaikius pajėgumus, skaičiuojama tik vidiniame išleidimo taške priskiriama perdavimo kainos dalis:  $21515/87024=247,23$  Eur/MWh. Iš viso perdavimo kainos viršutinė riba vidiniame išleidimo taške sudaro:  $174,58+247,23 = 421,81$  Eur/MWh.

Vadovaujantis Metodikos 17.8 papunkčiu, patikrinama, ar metinė leistina perdavimo veiklos pajamų suma iš įleidimo ir išleidimo taškų lygi metinių leistinų perdavimo veiklos pajamų iš Pagrindinio ir Regioninio tinklų sumai:

$$30,04*30000+30,04*9360+30,04*168200+36,02*9360+56,73*109200+421,81*87024=$$

$$49\ 475\ 647\ \text{Eur}^2$$

$$27\ 960\ 647 + 21\ 515\ 000 = 49\ 475\ 647\ \text{Eur}.$$

Kaip matyti iš pateiktų skaičiavimų, suskaičiuotos perdavimo kainų viršutinės ribos įleidimo ir išleidimo taškuose tenkina Metodikos 17.8 papunkčio reikalavimus.

Siekiant sudaryti prielaidas gamtinių dujų rinkos plėtojimuisi, efektyviam alternatyvių gamtinių dujų tiekimo šaltinių naudojimui, naujų tiekėjų atsiradimui bei konkurencinių sąlygų susiformavimui, Klaipėdos DAS įleidimo taške pajėgumų kainos viršutinė riba 2015 metams buvo nustatyta lygi nuliui. Pagal Metodikos 18 punktą skaičiuojant pajėgumų kainos viršutinę ribą Klaipėdos DAS įleidimo taške 2016 metams buvo numatyta taikyti pereinamąjį periodą ir nustatyti kainos augimą lygiomis dalimis per trejus metus iki AB „Amber Grid“ 2014–2018 metų reguliavimo periodo pabaigos (2015 m. pažyma):

2016 metai – 1/3 nuo Klaipėdos DAS įleidimo taške pajėgumų kainos viršutinės ribos dydžio;

2017 metai – 2/3 nuo Klaipėdos DAS įleidimo taške pajėgumų kainos viršutinės ribos dydžio;

2018 metai – kaina lygi Klaipėdos DAS įleidimo taške pajėgumų kainos viršutinės ribos dydžiui.

2017 metams pajėgumų kainos viršutinė riba Klaipėdos DAS įleidimo taške koreguojama iki  $20,03(30,04*2/3)$  Eur/MWh, atitinkamai perskaičiuojama pajėgumų kainos viršutinė riba Kotlovkos DAS ir Kiemėnų DAS įleidimo taškuose. Pajamos Klaipėdos DAS įleidimo taške sudarys  $20,03*30000 = 600\ 900$  Eur. Nepadengta Klaipėdos DAS įleidimo taško pajamų dalis pridedama prie Kotlovkos DAS ir Kiemėnų DAS įleidimo taškų gautinų pajamų ir padalijama iš planuojamų užsakyti pajėgumų Kotlovkos ir Kiemėnų taškuose  $(6\ 236\ 049-600\ 900)/177560 = 31,74$  Eur/MWh.

Pakoreguotos perdavimo pajėgumų kainų viršutinės ribos parodytos 10 lentelėje.

10 lentelė. 2017 metų pakoreguotų ir 2016 metų perdavimo pajėgumų kainų viršutinių ribų palyginimas

Rodiklis	Perdavimo kainos viršutinė riba, Eur/MWh/paraž/metus					
	Įleidimo taškai			Išleidimo taškai		
	Klaipėdos DAS	Kiemėnų DAS	Kotlovkos DAS	Kiemėnų DAS	Šakių DAS	Vidinis taškas
2016 m.	10,05	32,32	32,32	38,05	58,82	428,82

<sup>2</sup> Galima apvalinimo paklaida



2017 m.	<b>20,03</b>	<b>31,74</b>	<b>31,74</b>	<b>36,02</b>	<b>56,73</b>	<b>421,81</b>
Pokytis, proc.	99,3	-1,8	-1,8	-5,3	-3,6	-1,6

Vadovaujantis Metodikos 17.9<sup>1</sup> papunkčio reikalavimais, patikrinama, ar nustatytos gamtinių dujų perdavimo paslaugos kainų viršutinės ribos įleidimo bei išleidimo taškuose tenkina sistemos naudotojų nediskriminavimo sąlygą, t. y. vidutinės dujų tarpvalstybiniam transportavimui sukurtų pajėgumų vieneto kainos santykis su vidutinės vidiniams sistemos naudotojams sukurtų pajėgumų vieneto kaina turi būti lygus nuo 0,9 iki 1,1.

Sistemos naudotojų nediskriminavimo sąlyga tikrinama vertinant pagrindiniam dujotiekio tinklui sukurtų pajėgumų, kurie naudojami ir tarpvalstybiniam, ir vidaus transportavimui priskirtas sąnaudas, t. y. pajamos iš sistemos vidaus vartotojų skaičiuojamos be Regioninio tinklo sąnaudų. Atitinkamų pajėgumų vieneto kainų santykio skaičiavimas pateiktas 11 lentelėje.

11 lentelė. Pajėgumų vieneto tarpvalstybiniuose ir vidiniame taške kainų santykio skaičiavimas

Išleidimo taškai	Maksimalūs paros srautai, MWh/para	Pajamos, Eur	Pajėgumų vieneto kaina, Eur/MWh	Tarpvalstybinių ir vidinio taško pajėgumų kainų santykis
Vidinis*	216.197	17.962.707	83,08	0,99
Tarpvalstybiniai**	118.560	9.997.940	84,33	

\*Vertinami vidinio išleidimo taško ir Kiemėnų įleidimo taško maksimalūs paros srautai ir pajamos Kotlovkos DAS, Klaipėdos DAS, Kiemėnų DAS įleidimo taškuose ir vidiniame išleidimo taške

\*\*Vertinami Šakių DAS ir Kiemėnų DAS išleidimo taškų pajėgumai ir pajamos bei Kotlovkos DAS pajamos

Kaip matyti iš 11 lentelėje pateiktų skaičiavimų, tarpvalstybinių ir vidinio taško pajėgumų kainų santykis yra 1,03, t. y. perdavimo paslaugos kainų viršutinės ribos įleidimo bei išleidimo taškuose tenkina sistemos naudotojų nediskriminavimo sąlygą.

Siekiant palyginti 2017 metams perdavimo sistemos vidaus naudotojams siūlomas nustatyti kainų viršutinės ribas su 2016 metais galiojančiomis, išskaičiuojama vidutinė pajėgumų kaina. 12 lentelėje parodyti perdavimo sistemos vidaus vartotojų prognozuojami užsakyti pajėgumai (naudojami perdavimo kainų viršutinių ribų skaičiavimuose), sistemos vidaus naudotojams priskiriamas perdavimo veiklos pajamų lygis ir vidutinė kaina už pajėgumų vieneta.

12 lentelė. Perdavimo sistemos vidaus naudotojams vidutinės pajėgumų kainos palyginimas

Metai	Užsakomi ilgalaikiai pajėgumai vidiniame išleidimo taške MWh/para/metai	Pajamų lygis, vertinant įleidimo ir išleidimo taško pajamas, tūkst. Eur	Vidutinė pajėgumų kaina, Eur/MWh/para/metus
1	2	3	4(3/2)
2016	95.501	43.524	455,74
2017	87.024	39.181*	450,23
Palyginimas, proc.	-8,88	-10,0	-1,2

\*Pajamų lygis vidaus vartotojams skaičiuotas įvertinus 600 900 Eur pajamų lygį Klaipėdos DAS įleidimo taške, 1.872.660 Eur pajamų lygį Kotlovkos DAS įleidimo taške ir 36 707 593 Eur pajamų lygį vidiniam išleidimo taške.

Kaip matyti iš 12 lentelės, vidutinė kaina už pajėgumų vieneta 2017 metais Lietuvos perdavimo sistemos vidinio taško vartotojams, lyginant su 2016 metais mažėja 1,2 proc. Kainos mažėjimo priežastis – 2017 metams 9,6 proc. nustatytas mažesnis bendras sąnaudų lygis, nei buvo nustatyta 2016 metams ir kainų skaičiavime įvertinti Kiemėnų DAS įleidimo taško pajėgumai. Tačiau užsakomi pajėgumai vidiniame taške taip pat mažėja 8,9 proc., todėl vidutinės pajėgumų kainos sumažėjimas lieka nežymus.

Įvertinus tai, kad 2017 m. per vidinį išleidimo tašką planuojama transportuoti 22 033 173 MWh dujų kiekį, vidutinė kainos viršutinė riba perduodamų dujų kiekio vienetui būtų 1,78 Eur/MWh, t. y. 11,9 proc. mažesnė, nei buvo 2016 m. (2,02 Eur/MWh).

Vadovaudamasis GDĮ 9 straipsniu, Metodika, bei atsižvelgdamas į AB „Amber Grid“ 2016 m. rugpjūčio 30 d. raštu Nr. 7-291-1176, 2016 m. rugsėjo 12 d. raštu Nr. 7-291-1246, 2016 m. spalio 5 d. raštu Nr. 7-291-1366, 2016 m. spalio 7 d. raštu Nr. 7-291-1383 bei el. laiškais (2016 m. rugsėjo 19 d. Nr. R1-8293, 2016 m. spalio 10 d. Nr. R1-8833, 2016 m. spalio 11 d. Nr. R1-8907, 2016 m. spalio 13 d. Nr. R1-8969) pateiktą informaciją, Dujų skyrius siūlo Komisijai pritarti pateiktam nutarimo projektui ir nustatyti:

1. Pakoreguotas ir pagal įleidimo ir išleidimo taškų kainodaros modelį suskaičiuotas perdavimo veiklos kainų viršutinės ribas 2017 metams:

1.1. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos įleidimo taškuose:

1.1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su suskystintų gamtinių dujų terminalo jungtimi Klaipėdoje taške – 20,03 Eur/(MWh/paraž/metus);

1.1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema taške, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje – 31,74 Eur/(MWh/paraž/metus);

1.1.3. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su Baltarusijos gamtinių dujų perdavimo sistema taške, per kurį perduotos gamtinės dujos į Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemą apskaitomos Kotlovkos dujų apskaitos stotyje – 31,74 Eur/(MWh/paraž/metus).

1.2. Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos išleidimo taškuose:

1.2.1. Išoriniuose išleidimo taškuose:

1.2.1.1. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo su Latvijos gamtinių dujų perdavimo sistema taške, per kurį perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Kiemėnų dujų apskaitos stotyje – 36,02 Eur/(MWh/paraž/metus);

1.2.1.2. Lietuvos perdavimo sistemos sujungimo taškas su Rusijos Federacijos Kaliningrado regiono gamtinių dujų perdavimo sistema, kuriuo perduotos gamtinės dujos iš Lietuvos gamtinių dujų perdavimo sistemos apskaitomos Šakių dujų apskaitos stotyje – 56,73 Eur/(MWh/paraž/metus).

1.2.2. Vidiniame išleidimo taške – 421,81 Eur/MWh/paraž/metus.

PRIDEDAMA. Nutarimo „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainų viršutinių ribų koregavimo 2017 metams“ projektas, 2 lapai.

Dujų skyriaus patarėja

Irena Burdulytė

Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, info@enmin.lt
2. Valstybinė vartotojų teisių apsaugos tarnyba, tarnyba@vvtat.lt
3. Lietuvos šilumos tiekėjų asociacija, info@lsta.lt
4. Lietuvos pramonininkų konfederacija, info@lpk.lt
5. Nacionalinei Lietuvos energetikos asociacijai, nlea@nlea.lt

6. AB „Amber Grid“, info@ambergrid.lt
7. AB „Achema“, sekretoriatas@achema.com
8. AB „Energijos skirstymo operatorius“, info@eso.lt
9. UAB „Lietuvos dujų tiekimas“, info@ldtiekimas.lt
10. UAB „Litgas“, info@litgas.lt