



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas ielā 45, Rīgā, LV-1039 ♦ Tālr. 67097200 ♦ Fakss 67097277 ♦ E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

R ī g ā

30.04.2014.

Nr.96
(prot. Nr.16, p.4)

Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interesu projektam „Inčukalna pazemes gāzes krātuves modernizācija un paplašināšana”

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2013. gada 29. oktobrī saņēma Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatora akciju sabiedrības „Latvijas Gāze”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003000642, juridiskā adrese: Vagonu iela 20, Rīga, LV-1009 (turpmāk – AS „Latvijas Gāze”), ar 2013. gada 29. oktobra iesniegumu Nr. 01-7-3/4160 iesniegto ieguldījumu pieprasījumu kopīgu interešu projektam Nr.8.2.4. „Inčukalna pazemes gāzes krātuves modernizācija un paplašināšana” (turpmāk – Projekts Nr.8.2.4.) ar pielikumiem (turpmāk viss kopā – ieguldījumu pieprasījums).

2014. gada 27.janvārī Regulators saņēma AS „Latvijas Gāze” ar 2014.gada 27.janvāra iesniegumu Nr. 01-7-3/371 iesniegto papildu informāciju par Projektu Nr.8.2.4., 2014.gada 17.februārī tika saņemti AS „Latvijas Gāze” 2014.gada 17.februāra iesniegumi Nr. 01-7-3/619 un Nr. 01-7-3/618, 2014.gada 7.martā tika saņemts AS „Latvijas Gāze” 2014.gada 6.marta iesniegums Nr. 01-7-3/970, 2014.gada 13.martā tika saņemts AS „Latvijas Gāze” 2014.gada 10.marta iesniegums Nr. 01-7-3/1026, 2014.gada 26.martā tika saņemts AS „Latvijas Gāze” 2014.gada 26.marta iesniegums Nr. 01-7-3/1283, 2014.gada 23.aprīlī tika saņemts AS „Latvijas Gāze” 2014.gada 22.aprīļa elektronisks sūtījums, 2014.gada 24.aprīlī tika saņemts AS „Latvijas Gāze” 2014.gada 24.aprīļa iesniegums Nr. 01-7-3/1690 ar Projekta Nr.8.2.4. precizējumiem un 2014.gada 30.aprīlī tika saņemts AS „Latvijas Gāze” 2014. gada 29. aprīļa iesniegums Nr. 01-7-3/1750 ar papildu informāciju (turpmāk viss kopā – papildinformācija).

Regulators konstatē

1. Atbilstoši 2013. gada 17. aprīļa Eiropas Parlamenta un Padomes Regulai (ES) Nr. 347/2013, ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes un atceļ Lēmumu Nr. 1364/2006/EK, groza Regulu (EK) Nr. 713/2009, Regulu (EK) Nr. 714/2009 un Regulu (EK) Nr. 715/2009, (turpmāk – Regula 347/2013) Projekts 8.2.4. ietilpst Regulas 347/2013 I pielikuma 8.punktā noteiktā prioritārā gāzes koridora Baltijas enerģētikas starpsavienojuma plānā gāzes jomā¹: gāzes infrastruktūra, lai novērstu trīs Baltijas valstu un Somijas izolētību un atkarību no

¹ Informācija ir publicēta Eiropas Komisijas mājas lapā internetā
http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/bemip_en.htm

viena piegādātāja, attiecīgi stiprinātu iekšējā tīkla infrastruktūras un palielinātu piegāžu diversifikāciju un drošību Baltijas jūras reģionā.

2. Eiropas Komisija un Baltijas jūras reģiona valstis (Dānija, Vācija, Igaunija, Latvija, Lietuva, Polija, Somija un Zviedrija) 2009. gada 17. jūnijā parakstīja kopēju saprašanās memorandu par Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojuma plānu (turpmāk – BEMIP), kurā atzina infrastruktūras attīstības nepieciešamību elektroenerģijas un dabasgāzes tirgu atvēršanai, un šī mērķa sasniegšanai ir nepieciešams attīstīt noteiktus infrastruktūras projektus, kas ietver jaunu starpsavienojumu izveidošanu, jau esošo starpsavienojumu modernizāciju, dabasgāzes uzglabāšanas vai sašķidrinātās dabasgāzes objektu ieviešanu, ko var nodrošināt Projekta 8.2.4. īstenošana.
3. Atbilstoši Regulas 347/2013 3. panta ceturtajai daļai Eiropas Komisija 2013. gada 14. oktobrī pieņēma Eiropas Komisijas deleģēto regulu (ES) Nr. 1391/2013, ar kuru groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 347/2013, ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes, attiecībā uz Savienības kopīgu interešu projektu sarakstu (turpmāk – EK regula 1391/2013). Ar EK regulu 1391/2013 Eiropas Komisija apstiprināja Kopīgo interešu projektu (turpmāk – KIP) sarakstu, kurā ir ietverts Projekts 8.2.4. Atbilstoši EK regulas 1391/2013 preambulas 7.punktā noteiktajam Projekta 8.2.4. iekļaušana KIP sarakstā apliecina tā atbilstību Regulas 347/2013 4. pantā noteiktajiem KIP kritērijiem.
4. Regulas 347/2013 4. pantā ir noteikti šādi KIP kritēriji:
 - 4.1. projekts ir nepieciešams vismaz vienam no energoinfrastruktūras prioritārajiem koridoriem un jomām;
 - 4.2. iespējamie kopējie projekta ieguvumi, kas izvērtēti saskaņā ar attiecīgajiem Regulas 347/2013 4. panta 2. punktā noteiktajiem specifiskajiem kritērijiem, pārsniedz tā izmaksas, tostarp ilgākā termiņā;
 - 4.3. projekts atbilst jebkuram no šādiem kritērijiem:
 - 4.3.1. iesaista vismaz divas dalībvalstis, tieši šķērsojot divu vai vairāku dalībvalstu robežu;
 - 4.3.2. atrodas vienas dalībvalsts teritorijā, un tam ir ievērojama pārrobežu ietekme, kā izklāstīts Regulas 347/2013 IV pielikuma 1. punktā;
 - 4.3.3. šķērso vismaz vienas dalībvalsts un Eiropas Ekonomikas zonas valsts robežu.
5. Atbilstoši Regulas 347/2013 3.panta sestajai daļai KIP, kas iekļauti ar EK regulu 1391/2013 apstiprinātajā sarakstā, kļūst par attiecīgo reģionālo ieguldījumu plāna daļu un par attiecīgā valsts tīkla desmit gadu attīstības plāna daļu, un par citu attiecīgo valsts infrastruktūras plānu daļu. Minētajiem projektiem piešķir augstāko iespējamo prioritāti katrā no minētajiem plāniem.
6. Projekts 8.2.4. ir ietverts Eiropas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru tīkla (turpmāk – ENTSO-G) Kopienas dabasgāzes tīkla attīstības 10 gadu plānā (turpmāk - TYNDP) 2012.

7. AS „Latvijas Gāze” 2013. gada 30. decembrī noslēdza līgumu Nr. 932 ar slēgto akciju sabiedrību „LITGAS” par dabasgāzes iesūkņēšanu Inčukalna pazemes gāzes krātuvē, glabāšanu un izņemšanu no Inčukalna pazemes gāzes krātuves un gāzes transportēšanu tranzītā pa Latvijas Republikas teritoriju 2015.-2016.gadā.
8. Atbilstoši Regulas 347/2013 2.pantā ietvertajai „projekta virzītājs” definīcijai projekta 8.2.4. virzītājs ir AS „Latvijas Gāze”, kas iesniedza ieguldījumu pieprasījumu, ievērojot Regulas 347/2013 12. panta trešajā daļā noteikto ieguldījumu pieprasījuma iesniegšanas pienākumu un termiņu ieguldījumu pieprasījuma iesniegšanai par projektiem, kas iekļauti pirmajā Eiropas Savienības KIP sarakstā - 2013. gada 31. oktobris.
9. AS „Latvijas Gāze” ieguldījumu pieprasījums Projektam 8.2.4. ietver šādu Regulas 347/2013 12. panta trešajā daļā noteiktu informāciju:
 - 9.1. Informāciju, kas apliecina Projekta 8.2.4. gatavības pakāpi:
 - 9.1.1. Projekts 8.2.4. ir ietverts TYNDP 2012 (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 6.punktu);
 - 9.1.2. Projektam 8.2.4. ir veikta iepriekšējā izpēte par sensitivitāti un risku analīze (minēto apliecina ieguldījumu pieprasījums, kā arī pārrobežu izmaksu un ieguvumu analīze, turpmāk – CBA);
 - 9.1.3. Projektam 8.2.4. ir veikta Baltijas valstu dabasgāzes apgādes sistēmas vispārīga izpēte, dabasgāzes tirgus, ekonomiskā un tehniskā izpēte (minēto apliecina ieguldījumu pieprasījums un Biznesa plāns);
 - 9.1.4. Projektam 8.2.4. ir veikts sezonālās ietekmes novērtējums, kā arī izmaksu ietaupījumu uz iespējamiem dabasgāzes piegādes pārtraukumiem novērtējums, balstoties uz dabasgāzes apgādes drošības paaugstināšanu (minēto apliecina ieguldījumu pieprasījums, CBA);
 - 9.1.5. Projektam 8.2.4. ir izstrādāts īstenošanas plāns (minēto apliecina ieguldījumu pieprasījums, Biznesa plāns, konstatējošās daļas 6. punktā minētais TYNDP 2012);
 - 9.2. Projekta 8.2.4. CBA rezultāti un aprēķini ir ietverti ieguldījumu pieprasījumā un papildinformācijā.
 - 9.3. Projekta 8.2.4. saimnieciskās darbības plāns, ieskaitot projekta finansiālo dzīvotspēju un izraudzīto finansēšanas variantu, kas ir ietverts ieguldījumu pieprasījumā un papildinformācijā.
10. Projekta virzītājs ir novērtējis Projekta 8.2.4. īstenošanas ietekmi, pieņemot, ka Eiropas Savienības līdzfinansējums Eiropas Parlamenta un Padomes 2013.gada 11.decembra Regulas (ES) Nr.1316/2013, ar ko izveido Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumentu, groza Regulu (ES) Nr.913/2010 un atceļ Regulu (EK) Nr.680/2007 un Regulu (EK) Nr.67/2010 (turpmāk – CEF regula), ietvaros projekta īstenošanai tiek piešķirts 41,764% apmērā.

11. Ievērojot Regulas 347/2013 12. panta ceturtajā daļā noteikto, sešu mēnešu laikā no dienas, kad iesaistītās valstu regulatīvās iestādes (turpmāk – regulatori) ir saņēmušas ieguldījumu pieprasījumu, regulatori pēc apspriešanās ar attiecīgajiem projekta virzītājiem pieņem koordinētus lēmumus par ieguldījumu izmaksu sadali, kas jāsedz pārvades sistēmas operatoram saistībā ar projektu, un par izmaksu iekļaušanu tarīfos. Atbilstoši minētajai normai regulatori var nolemt sadalīt tikai daļu no izmaksām vai var nolemt sadalīt izmaksas starp vairākiem KIP, kas ietilpst vienā projektu kopumā. Izmaksu sadalījumā regulatori ņem vērā arī pārslodzes vai citas maksas.
12. Atbilstoši Regulas 347/2013 12.panta piektajai daļai Regulators lēmumu par izmaksu sadalījumu nosūta Enerģoregulatoru sadarbības aģentūrai (turpmāk – ACER) kopā ar visu attiecīgo informāciju par lēmumu.
13. Regulators, pieņemot lēmumu par Projektu 8.2.4. ieguldījumu izmaksu sadali, ņem vērā ACER 2013.gada 25.septembra rekomendācijā (turpmāk – ACER rekomendācija) un 2013.gada 5.novembra iekšējās vadlīnijās ietvertos ieteikumus ieguldījumu pieprasījumu izvērtēšanā. Atbilstoši minētajiem ieteikumiem Regulators 2013.gada 6.novembrī ar elektronisku sūtījumu informēja Lietuvas Nacionālo cenu un enerģijas kontroles komisiju (turpmāk – NCC), Igaunijas Konkurences padomi (turpmāk – ECA) un Somijas Enerģijas biroju (turpmāk – SEB) par to, ka:
 - 13.1. Regulators ir koordinējošais regulators projektam 8.2.4.;
 - 13.2. NCC, ECA un SEB ir saistītie regulatori Projektam 8.2.4..
14. Ņemot vērā projekta izskatīšanas gaitā notikušās izmaiņas Projekta 8.2.4. ieguldījumu pieprasījumā, Regulas 347/2013 12. panta ceturtajā daļā noteiktie koordinētie lēmumi jāpieņem Regulatoram un NCC, jo pārējo valstu neto ieguvums nepārsniedz ACER rekomendācijā noteikto nozīmīguma sliekšni, t.i., 10% no kopējo visu labumu guvušo valstu neto ieguvumu summas vai arī šā lēmuma pieņemšanas brīdī nav zināma iespēja gūt labumu no Projekta 8.2.4. īstenošanas neesoša pārvades sistēmas starpsavienojuma dēļ (SEB 2014. gada 11. aprīļa elektroniskais sūtījums Nr. Dnro 1069/535/2013).
15. Par Projektu 8.2.4. ir notikušas konsultācijas ar projekta virzītāju, kā arī ar Baltijas valstu regulatoriem un dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem:
 - 15.1.2013.gada 18.decembrī Baltijas valstu un Somijas regulatoru un pārvades sistēmas operatoru tikšanās dabasgāzes darba grupā;
 - 15.2. Regulators 2014. gada 17.aprīlī rīkoja konsultācijas ar Lietuvas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru AB „Amber Grid” , NCC un AS „Latvijas Gāze”. Konsultāciju rezultātā AS „Latvijas Gāze” precizēja Projekta 8.2.4. CBA un ieguldījumu izmaksu sadali Projektam 8.2.4.
16. 2014. gada 30. aprīlī Regulators saņēma NCC 2014. gada 29. aprīļa vēstuli Nr. R2-1209 ar tai pievienotu NCC 2014. gada 29. aprīļa lēmumu Nr. O3-119 par Projekta 8.2.4. pārrobežu izmaksu iekļaušanu pārvades pakalpojumu tarīfos. Minētajā lēmumā NCC nolēma, ka:

- 16.1. piekrīt Projekta 8.2.4. ieguldījumu pieprasījumam un tā pārrobežu izmaksu sadalījumam, paredzot Projekta 8.2.4. izmaksu daļu 6,88 milj. EUR apmērā segt Lietuvas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoram AB „Amber Grid”;
- 16.2. Projekta 8.2.4. īstenošanas izmaksas, kuras segs AB „Amber Grid”, NCC izvērtēs, nosakot dabasgāzes pārvades tarifu griestus;
- 16.3. AB „Amber Grid” pārskaitīs AS „Latvijas Gāze” tai piekrītošo ieguldījumu daļu tikai pēc Projekta 8.2.4 pabeigšanu apliecinošas dokumentācijas iesniegšanas AB „Amber Grid”.
17. Ievērojot ACER 2013.gada 5.novembra iekšējās vadlīnijas noteikto, iesaistītie regulatori pieņem lēmumus par ieguldījumu izmaksu sadali, balstoties uz vienošanos par pārrobežu izmaksu sadalījumu, un paziņo pieņemto lēmumu iesaistītajiem regulatoriem. Koordinējošais regulators lēmumus par izmaksu sadalījumu kopā ar visu attiecīgo informāciju nosūta ACER.
18. Atbilstoši Regulas 347/2013 12. panta piektajā daļā noteiktajam un ievērojot likuma „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 20.pantā noteikto, Regulators, apstiprinot dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus, ņem vērā faktiskās izmaksas, kas Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoram AS „Latvijas Gāze” radušās Projekta 8.2.4. ieguldījumu rezultātā, ciktāl šīs izmaksas atbilst efektīva pārvades sistēmas operatora izmaksām.
19. Padomes sēdē piedalījās AS „Latvijas Gāze” pilnvarotie pārstāvji un informēja, ka projekta CBA sagatavošanā izmantoto pieņēmumu kopums un principi ir saskaņoti ar AB „Amber Grid”. Projekts 8.2.4. un KIP Nr.8.2.3. „Klaipēdas – Kiemenai cauruļvada jaudas palielināšana Lietuvā” ir savstarpēji viens otru papildinoši.

Regulators secina

1. Projekts 8.2.4. ir daļa no BEMIP un ir ietverts ENTSO-G TYNDP 2012 projektu kopumā 8.2. un tas ir nozīmīgs infrastruktūras projekts, kas nodrošina energoapgādes drošuma palielināšanu reģionā un veicina dabasgāzes piegādes avotu dažādošanu, efektīvu infrastruktūras izmantošanu un konkurētspējīga dabasgāzes tirgus attīstību Baltijas valstīs.
2. Projekta 8.2.4. pirmā etapa mērķis ir nodrošināt dabasgāzes izņemšanas kapacitātes no Inčukalna pazemes gāzes krātuves pieaugumu no 30 milj.m³/diennaktī līdz 32 milj.m³/diennaktī, ievērojami palielinot dabasgāzes apgādes drošumu Baltijas valstīs gadījumos, kuros klimatisko apstākļu vai piegāžu no trešajām valstīm traucējumu dēļ ir nepieciešams nodrošināt lielākus no Inčukalna pazemes gāzes krātuves piegādājamus apjomus, nekā ierastos režīmos. Minētais atbilst Eiropas Savienības mērķim līdz 2014. gada beigām izveidot vienotu un integrētu dabasgāzes tirgu, novēršot dabasgāzes tirgus izolāciju, saskaņā ar Komisijas paziņojumu Eiropas Parlamentam, Padomei, Eiropas ekonomikas un sociālo lietu komitejai un reģionu komitejai.²
3. Projekta 8.2.4. pirmā etapa īstenošana rada priekšnosacījumus turpmākai izņemšanas jaudas palielināšanai gadījumā, ja reģionā palielinās pieprasījums pēc uzglabāšanas

² <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/ALL/?jsessionid=rcybTKTKbJt2hT8jKDnTSpZ7YXJymJGn34p4KZ4FD4VGRWgNSynT!-1117118191?uri=CELEX:52012DC0663>

pakalpojumiem un ar tiem saistītas nepieciešamības pēc lielākas maksimālās izņemšanas jaudas, Somijai pievienojoties starpsavienotai dabasgāzes pārvades sistēmai pēc KIP Nr. 8.1.1. „*Interconnector between Estonia and Finland „Balticconnector”*” īstenošanas.

4. Projekta 8.2.4. īstenošana nodrošinās pietiekamu pārvades tīkla stabilitāti dabasgāzes sistēmu darbības režīmos.
5. Ņemot vērā šā lēmuma secinājumu daļas 1. – 4. punktus, Projekts 8.2.4. ir var sniegt pozitīvu sociāli ekonomisko ieguvumu.
6. Nosakot kopējo ieguvumu apjomu, projekta virzītājs AS „Latvijas Gāze” izvērtēja ieguvumus krātuves izmantošanas saistībā ar gāzes cenu sezonālām svārstībām, kā arī Latvijas ieguvumus no krātuves jaudu samazināšanās novēršanas un Lietuvas ieguvumus no izmaksu ietaupījuma no iespējamu dabasgāzes piegāžu pārtraukumu novēršanas.
7. Atbilstoši CBA rezultātiem būtiskākie neto ieguvēji ir Latvija un Lietuva, savukārt Igaunijas neto ieguvums nepārsniedz ACER rekomendācijā noteikto nozīmīguma sliekšni, t.i., 10% no kopējo visu labumu guvušo valstu neto ieguvumu summas. Līdz ar to Projekta 8.2.4. izmaksu segšanā piedalās Latvija un Lietuva.
8. Projekta 8.2.4. Latvijas kopējie ieguvumi 20 gadu termiņā novērtēti 215 milj. EUR apjomā (minēto apliecina ieguldījumu pieprasījums, CBA).
9. Ņemot vērā šā lēmuma konstatējumu daļas 16. un 17. punktu un secinājumu daļas 1. – 8. punktu, Projekta 8.2.4. virzītāja piedāvātais pārrobežu izmaksu sadalījums ir pamatots, ja papildus sagaidāmajiem uzglabāšanas pakalpojuma tarifu ieņēmumiem no kopējām Projekta 8.2.4. izmaksām 5,61 milj. EUR apmērā sedz Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operators AS „Latvijas Gāze” un 37,46 milj. EUR no Projekta 8.2.4 izmaksām tiek segtas, piesaistot Eiropas Savienības līdzfinansējumu CEF regulas ietvaros.
10. Atbilstoši projekta virzītāja pieņēmumiem par finansējuma nodrošinājumu (pašu finansējums un Eiropas Savienības līdzfinansējums), Projekta 8.2.4. īstenošana ietekmēs spēkā esošos dabasgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumu tarifus. Atbilstoši Regulas 347/2013 12.panta pirmajā daļā noteiktajam faktisko ieguldījumu izmaksu attiecināto daļu, kurās nav iekļautas uzturēšanas izmaksas un kuras ir saistītas ar KIP īstenošanu, sedz to dalībvalstu attiecīgie pārvades operatori, kurās projektam ir pozitīva neto ietekme. Projekta 8.2.4. īstenošanas rezultātā Latvijas dabasgāzes pārvades operatoram radusies tehnoloģiski un ekonomiski pamatota Projekta 8.2.4. izmaksu attiecinātā daļa iekļaujama dabasgāzes pārvades pakalpojumu tarifā atbilstoši Regulatora 2013.gada 27.septembra lēmumam Nr.1/24 „Dabasgāzes pārvades pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika).
11. Ņemot vērā šā lēmuma secinājumu daļas 9.punktā noteikto, Projekta 8.2.4. īstenošana bez Eiropas Savienības līdzfinansējuma var nozīmīgi palielināt dabasgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumu cenu un minētā sakarā jāņem vērā šādi apsvērumi:
 - 11.1.Saskaņā ar 2008. gada 22. oktobra Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (EK) Nr. 1099/2008 par enerģētikas statistiku B pielikumu apkopotā informācija par energoresursu ražošanu, importu, eksportu un patēriņu valstī un izstrādāto Latvijas energobilanci, 2012.gadā kopējā energoresursu patēriņā dabasgāzes patēriņš veido 26,7%. Uzņēmējdarbības sektorā darbojošos patērētāju dabasgāzes patēriņš veido 88,3% no kopējā dabasgāzes patēriņa valstī, tādēļ dabasgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumu cenas pieaugums būtiski ietekmēs energointensīvus (ražošanas)

komersantus, kā arī mazos un vidējos komersantus, samazinot to konkurētspēju, tautsaimniecības ienākumu līmeni un vienlaikus veicinot pakalpojumu un preču cenu pieaugumu. Dabaszgāze ir būtisks energoresurss, kuru izmanto elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai, kur dabaszgāzes patēriņš sasniedz 74,1% no kopējiem patērētajiem energoresursiem.³

11.2. Dabaszgāzes sistēmas pakalpojumi (uzglabāšana, pārvade un sadale) dabaszgāzes gala cenā mājsaimniecībām šobrīd veido 32,8% (vidējais svērtais infrastruktūras pakalpojumu īpatsvars gala tarīfos), tādēļ tālāks dabaszgāzes sistēmas pakalpojumu izmaksu pieaugums nozīmīgi ietekmēs mājsaimniecību spēju segt dabaszgāzes piegādes izmaksas.

11.3. Ņemot vērā gan komersantu, gan mājsaimniecību situācijas jutību pret nozīmīgām dabaszgāzes sistēmas pakalpojumu tarīfu izmaiņām, Projekta 8.2.4. izmaksu iekļaušana dabaszgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumu tarīfos pilnā apmērā (bez Eiropas Savienības līdzfinansējuma) samazinās sociāli ekonomisko ieguvumu Latvijai un rezultātā AS „Latvijas Gāze” līdzdalība Projekta 8.2.4. īstenošanā pilnā apjomā būs jāpārskata, piemērojot tādas Projekta 8.2.4. īstenošanas termiņus un tehniskos risinājumus, kuri būs samērojami ar pieļaujamo dabaszgāzes gala cenu kāpumu noteiktos laika periodos.

12. Realizējot KIP sarakstā iekļauto Projektu 8.2.4. bez Eiropas Savienības līdzfinansējuma, pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumu tarīfu pieaugums radīs papildu slogu dabaszgāzes lietotājiem un ietekmēs pārvadīto un uzglabāto dabaszgāzes apjomu, papildus atstājot negatīvu ietekmi uz dabaszgāzes tirdzniecības gala tarīfiem un minētā sakarā jāņem vērā šādi apsvērumi:

12.1. Latvijas iekšzemes kopprodukta vērtība uz vienu iedzīvotāju, novērtēta pēc pirktspējas līmeņa, ir ceturta zemākā starp Eiropas Savienības dalībvalstīm un sasniedz tikai 64% no Eiropas Savienības 28 dalībvalstu vidējā līmeņa. Visu Projekta 8.2.4. izmaksu iekļaušana dabaszgāzes tarīfos radīs dabaszgāzes un centralizētās siltumapgādes izmaksu īpatsvara pieaugumu iedzīvotāju izdevumos. Tas savukārt izraisīs pieejamo ienākumu samazinājumu citu izdevumu segšanai un iedzīvotāju kopējā dzīves līmeņa pasliktināšanos attiecībā pret pārējām dalībvalstīm;

12.2. saskaņā ar apsekojuma „Eiropas Savienības statistika par ienākumiem un dzīves apstākļiem” rezultātiem 2012.gadā 19,4% no visiem Latvijas iedzīvotājiem ir zem nabadzības riska sliekšņa. No tiem 93,2% naudas trūkuma dēļ nevar atļauties uzņemties neparedzētu izdevumu segšanu. Savukārt, kopējais iedzīvotāju īpatsvars, kuri naudas trūkuma dēļ nevar atļauties uzņemties neparedzētu izdevumu segšanu, sasniedz 73,6%, kas ir otrais sliktākais rādītājs starp visām Eiropas Savienības dalībvalstīm⁴;

12.3. Latvijā 2012.gadā dziļa materiālā nenodrošinātība skar 25,6% no kopējā iedzīvotāju skaita, kas ir ceturtais sliktākais rādītājs Eiropas Savienībā un ir par 15,7 procentpunktiem augstāks nekā vidējais ES-28 līmenis.⁵

³<http://data.csb.gov.lv>, Dabaszgāzes imports un patēriņš, milj. m³ (NACE 2.red.), Energobalance, TJ (NACE 2.red.), skatīts 2014.04.25

⁴<http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/eurostat/home>, Inability to face unexpected financial expenses (source: SILC), skatīts 2014.04.09

⁵<http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/eurostat/home>, Severe material deprivation rate by age and sex, skatīts 2014.04.09

12.4.2013.gadā ar mājokļa uzturēšanu saistīto izdevumu ietekme uz mājsaimniecību finansiālo situāciju bija ļoti apgrūtināša 45,6% mājsaimniecību, salīdzinājumā pret 2012.gada rezultātiem šis rādītājs ir palielinājies par 8,3%.⁶

Pamatojoties uz likuma „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9. panta pirmās daļas 9. punktu un otro daļu, Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) Nr. 347/2013, ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes un atceļ Lēmumu Nr. 1364/2006/EK, groza Regulu (EK) Nr. 713/2009, Regulu (EK) Nr. 714/2009 un Regulu (EK) Nr. 715/2009, 12. pantu, Enerģētikas likuma 3. pantu, 43. panta pirmo daļu, Administratīvā procesa likuma 55. panta 1. punktu, 63. panta pirmās daļas 2. punktu un 65. panta trešo daļu,

padome nolemj

1. Projekta 8.2.4. izmaksu daļu 5,61 milj. EUR apmērā no Latvijas puses sedz Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operators AS „Latvijas Gāze” un ar Projekta 8.2.4. īstenošanu saistītās izmaksas atbilstoši Metodikai iekļauj dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifos;
2. Ja Projekta 8.2.4. virzītājs AS „Latvijas Gāze” nesaņem Eiropas Savienības līdzfinansējumu 41,764% apmērā no kopējām Projekta 8.2.4. izmaksām, Projekta 8.2.4. īstenošana ir jāpārskata atbilstoši Regulatora un NCC savstarpēji saskaņotam pārrobežu izmaksu sadalījumam, nodrošinot to, ka Projekta 8.2.4. īstenošana vidējā termiņā neatstāj pārmērīgu ietekmi uz Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumu tarifiem.

Lēmums stājas spēkā ar tā pieņemšanas brīdi.

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

Priekšsēdētājs

V.Lokenbahs

⁶ <http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/eurostat/home>, Financial burden of the total housing cost (source: SILC), skatīts 2014.04.09