



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS **par grozījumiem dabasgāzes pārvades sistēmas** **pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikā**

2018.gada 26.janvārī

Rīga

Ūnijas iela 45
Rīga, LV-1039, Latvija

T: +371 67097200

F: +371 67097277 E: sprk@sprk.gov.lv

www.sprk.gov.lv

SATURA RĀDĪTĀJS

I	Konsultāciju dokumenta mērķis	3
II	Grozījumu projekta nepieciešamība	3
III	Papildu informācija	5

Pielikumā: Grozījumu projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2016.gada 28.novembra lēmumā Nr.1/29 "Dabaszāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika""

I Konsultāciju dokumenta mērķis

Konsultāciju dokumenta (turpmāk – Dokuments) mērķis ir uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2016.gada 28.novembra lēmumā Nr.1/29 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

II Grozījumu projekta nepieciešamība

Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹daļa paredz sistēmas operatoriem sniegt pārvades, sadales un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumus par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis attiecīgais pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja.

Likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" (turpmāk – Likums) 9.pantā atrunātas Regulatora funkcijas, tostarp 9.panta pirmās daļas 2.punkts paredz, ka Regulators nosaka tarifu aprēķināšanas metodiku. Saskaņā ar Likuma 19.panta pirmo daļu sabiedrisko pakalpojumu tarifu regulējamās nozarēs sabiedrisko pakalpojumu sniedzēji aprēķina saskaņā ar noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku un pēc savas iniciatīvas vai Regulatora pieprasījuma iesniedz Regulatoram aprēķināto tarifu projektus kopā ar tarifu aprēķina projektā minēto tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu.

Pamatojoties uz Enerģētikas likumā un Likumā noteikto deleģējumu un ņemot vērā Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 54.punktu, kas paredz Regulatoram līdz 2017.gada 3.aprīlim no jauna izdot Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹daļā noteikto dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku, Regulators pieņēma 2016.gada 28.novembra lēmumu Nr.1/29 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – Metodika).

Regulators ir izstrādājis grozījumus Metodikā, precizējot regulējamo aktīvu bāzes definīciju. Saskaņā ar piedāvātajiem grozījumiem tarifu aprēķinā ir jāiekļauj tikai tie aktīvi, kas piedalās pakalpojuma nodrošināšanā. Regulatora ieskatā, nosakot sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju regulētu aktīvu bāzi, piemērojama vienota pieeja, tādēļ nepieciešams aktualizēt esošo Metodiku.

Dabasgāzes pārvades sistēmas operators 2017.gada 22.decembrī Regulatoram izvērtēšanai iesniedza tarifu projektu, kurā iekļauta izmaksu korekcija par neplānotām izmaksām, kas radušās iepriekšējā tarifu pārskata periodā. Ņemot vērā dabasgāzes pārvades sistēmas operatoram normatīvajos aktos noteiktos pienākumus, tostarp Enerģētikas likuma 6.pantā noteiktās saistības enerģijas piegādes drošuma īstenošanai, Regulators, atsaucoties uz izvērtēšanā esošo pakalpojuma tarifu projektu, ar mērķi noskaidrot tirgus dalībnieku viedokli, ir sagatavojis Grozījumu projektu, paredzot iespēju iepriekš neplānotu pamatoto izmaksu, ja tādas rodas, iekļaušanu nākamajā tarifu pārskata periodā.

Lai nodrošinātu vienotu regulējumu attiecībā uz komersantu pieprasījumiem atļaut pašiem noteikt tarifus, Metodikā ir paredzēts noteikt, ka sistēmas operatoram ir jāiesniedz Regulatoram pamatots pieprasījums, līdzīgi kā tas ir paredzēts Regulatora 2017.gada 16.marta lēmuma Nr.1/7 "Dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" 43.punktā un Regulatora 2017.gada 16.marta lēmuma

Nr.1/8 "Dabaszgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika"
37.punktā.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots Dokumenta pielikumā.

III Papildu informācija

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz 2018.gada 9.februārim.

Priekšsēdētājs



R.Irkliis

**Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2016.gada 28.novembra lēmumā Nr.1/29 “Dabasgāzes pārvades sistēmas
pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika”**

*Izdoti saskaņā ar Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹daļu un
likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”
9.panta pirmās daļas 2.punktu un 25.panta pirmo daļu*

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2016.gada 28.novembra lēmumā Nr.1/29 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2016, 236.nr.) šādus grozījumus:

1.1. izteikt 11.punktu šādā redakcijā:

“11. Tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas veido pārrobežu pārvades sistēmas un reģionālās apgādes pārvades sistēmas kapitāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas un nodokļi, kas attiecināmi uz pārrobežu un reģionālās apgādes pārvades sistēmu, un izmaksas nosaka saskaņā ar šādām formulām:

$$I_{PSO} = I_{PSO\ ST} + I_{PSO\ reg},$$

kur

I_{PSO} – kopējās sistēmas operatora izmaksas [EUR];

$I_{PSO\ ST}$ – pārrobežu pārvades sistēmas izmaksas [EUR];

$I_{PSO\ reg}$ – reģionālās apgādes pārvades sistēmas izmaksas [EUR].

$$I_{PSO\ ST} = I_{kap\ ST} + I_{eksp\ ST} + I_{nod\ ST} + I_{kor\ ST},$$

kur

$I_{kap\ ST}$ – pārrobežu pārvades sistēmas kapitāla izmaksas [EUR];

$I_{eksp\ ST}$ – pārrobežu pārvades sistēmas ekspluatācijas izmaksas [EUR];

$I_{nod\ ST}$ – nodokļi, kas attiecināmi uz pārrobežu pārvades sistēmu [EUR];

$I_{kor\ ST}$ – izmaksu korekcija, kas attiecināma uz pārrobežu pārvades sistēmu [EUR].

$$I_{PSO\ reg} = I_{kap\ reg} + I_{eksp\ reg} + I_{nod\ reg} + I_{kor\ reg},$$

kur

$I_{kap\ reg}$ – reģionālās apgādes pārvades sistēmas kapitāla izmaksas [EUR];

$I_{eksp\ reg}$ – reģionālās apgādes pārvades sistēmas ekspluatācijas izmaksas [EUR];

$I_{nod\ reg}$ – nodokļi, kas attiecināmi uz reģionālās apgādes pārvades sistēmu [EUR];

$I_{kor\ reg}$ – izmaksu korekcija, kas attiecināma uz reģionālās apgādes pārvades sistēmu [EUR].”;

1.2. izteikt 15.punktu šādā redakcijā:

“15. Pārvades sistēmas RAB vērtības aprēķinos iekļauj sistēmas operatora īpašumā esošo un nomāto pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iepriekšējā gada finanšu pārskata atlikušo vai bilances vērtību gada beigās, kā arī aktīvos uzskaitītos maksājumus par dalību starptautiskajos pārvades infrastruktūras izveides projektos un saistības, kas izriet no lēmumiem par ieguldījumu izmaksu sadali, kuri ir pieņemti atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes Regulai 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, neiekļaujot finanšu ieguldījumus, debitoru parādus, vērtspapīrus un līdzdalību kapitālos, naudas līdzekļus, krājumus, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, kā arī pamatlīdzekļu vērtības daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta. RAB atbilst ilgtermiņa pakalpojuma sniegšanai piesaistītā kapitāla vērtībai (pašu kapitāls, ilgtermiņa kredīti un atbilstoša nomāto aktīvu kapitāla daļa).”;

1.3. izteikt 32.punktu šādā redakcijā:

“32. Īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto kārtējo ekspluatācijas remontu izmaksas (I_{rem}) un darbu, kuri nepieciešami sistēmas operatora grāmatvedības bilancē esošo un nomāto pārvades aktīvu un administrēšanas aktīvu pamatlīdzekļu (ēku, būvju, iekārtu u.c.) uzturēšanai darba kārtībā un saglabāšanai un kurus veic citi komersanti, izmaksas noraksta un iegrāmato pārskata periodā, kurā tās radušās. Šajā pozīcijā iekļauj krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas atbilstoši plānotajam krājumu aprites ciklam, piemērojot komersanta faktisko aizņēmumu likmi. Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, ņemot vērā nepārtrauktu un drošības prasībām atbilstošu sabiedrisko pakalpojumu sniegšanai nepieciešamo krājumu apjomu. Ja faktiskā aizņēmuma likme, ko piemēro krājumu finansēšanas izmaksu novērtēšanai, pārsniedz pēdējo 6 mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi, krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, piemērojot pēdējo 6 mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi. Šajā pozīcijā neuzskaita ar kapitalizētu remontu un jaunu pamatlīdzekļu izveidi saistītās izmaksas un to veikšanai uzturēto krājumu finansēšanas izmaksas.”;

1.4. papildināt ar 37.¹punktu:

“37.¹ Ja iepriekšējā tarifu pārskata ciklā radušās neplānotas izmaksas ir pamatotas un iepriekšējā tarifu pārskata cikla kopējās faktiskās pārvades sistēmas jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas ir lielākas par apstiprinātajām jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksām, nākamā tarifu pārskata cikla plānotās jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas tiek koriģētas, ievērojot šīs metodikas 35.punktā noteikto. Vienā tarifu pārskata ciklā atgūstamās neplānotās izmaksas nepārsniedz 10% no nākamā tarifu pārskata cikla kopējām plānotajām jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksām, kas noteiktas šīs metodikas 35.punktā noteiktajā kārtībā.”;

1.5. papildināt 66.punktu pēc cipara un vārda “1.februārim” ar vārdiem “rakstveidā un elektroniskā formā”;

1.6. papildināt 67.punktu pēc vārda “regulatoram” ar vārdu “pamatotu”.

2. Lēmums stājas spēkā 2018.gada __.februārī.

Priekšsēdētājs

R.Irkliis