



SABIEDRISKO  
PAKALPOJUMU  
REGULĒŠANAS  
KOMISIJA

---

## **KONSULTĀCIJU DOKUMENTS par dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifa aprēķināšanas metodiku**

---

2017. gada 19. janvāris

Rīga

---

Ūnijas iela 45  
Rīga, LV-1039 Latvija

---

T: +371 67097200  
F: +371 67097277 E: [sprk@sprk.gov.lv](mailto:sprk@sprk.gov.lv)

---

[www.sprk.gov.lv](http://www.sprk.gov.lv)

## **SATURA RĀDĪTĀJS**

|            |  |          |
|------------|--|----------|
| <b>I</b>   | <b>Konsultāciju dokumenta mērķis.....</b>      | <b>3</b> |
| <b>II</b>  | <b>Metodikas projekta nepieciešamība .....</b> | <b>3</b> |
| <b>III</b> | <b>Papildu informācija.....</b>                | <b>3</b> |

**Pielikums: lēmuma projekts "Dabāsgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifa 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 "Dabsgāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifa aprēķināšanas metodika" (turpmāk - Metodikas projekts).

## **II Metodikas projekta nepieciešamība**

2016.gada 11.februārī tika pieņemti grozījumi Enerģētikas likumā, kas stājās spēkā 2016.gada 8.martā. Ar minētajiem grozījumiem Enerģētikas likuma pārejas noteikumi tika papildināti ar 54.punktu, kas paredz, ka Regulators līdz 2017.gada 3.aprīlim no jauna izdod Enerģētikas likuma 15.panta 1.<sup>1</sup>daļā noteikto dabsgāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku. Ņemot vērā šo Enerģētikas likumā noteikto Regulatora pienākumu, ir sagatavots Metodikas projekts.

Metodikas projekts paredz, ka dabsgāzes uzglabāšanas pakalpojums ir uzglabāšanas sistēmas operatora pakalpojums, ar kuru tiek nodrošināta uzglabāšanas vienības rezervēšana. Uzglabāšanas vienība ir dabsgāzes krātuves jaudas vienība, kuru rezervējot dabsgāzes krātuves lietotājs viena krātuves cikla – laika perioda no iesūkņēšanas sezonas sākuma līdz izsūkņēšanas sezonas beigām – laikā var vairākkārtīgi veikt dabsgāzes iesūkņēšanu un izņemšanu atkarībā no faktiskās tehnoloģiskā režīma dabsgāzes plūsmas.

Tarifs tiek aprēķināts, pamatojoties uz nepieciešamajiem ieņēmumiem no dabsgāzes uzglabāšanas pakalpojuma, kuriem jāsedz tehnoloģiski un ekonomiski pamatotas izmaksas, kas nepieciešamas uzglabāšanas pakalpojuma efektīvai sniegšanai.


Metodikas projekts nosaka tarifa aprēķinā iekļaujamās izmaksas un to attiecināšanas principus, tarifa aprēķinus, tarifa projekta izstrādāšanas, iesniegšanas un izvērtēšanas kārtību. Metodikas projekts paredz, ka tarifa aprēķinu norāda tabulas veidā pie dažādām dabsgāzes krātuves izmantotās jaudas vērtībām.

Regulatora sagatavotais Metodikas projekts ir pievienots Dokumenta pielikumā.

## **III Papildu informācija**

Priekšlikumus un komentārus par Metodikas projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi [sprk@sprk.gov.lv](mailto:sprk@sprk.gov.lv) līdz 2017.gada 10.februārim.

Priekšsēdētājs



R.Irkliis

## **Dabaszgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifa aprēķināšanas metodika**

Izdota saskaņā ar Enerģētikas likuma  
15.panta 1.<sup>1</sup> daļu un  
likuma „Par sabiedrisko  
pakalpojumu regulatoriem”  
9.panta pirmās daļas 2.punktu un  
25.panta pirmo daļu

### **1. Vispārīgie jautājumi**

1. Dabaszgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifa aprēķināšanas metodika (turpmāk – metodika) nosaka kārtību, kādā aprēķina un nosaka dabaszgāzes uzglabāšanas pakalpojuma (dabaszgāzes iesūkņēšana, glabāšana un izņemšana) tarifu.
2. Metodikā lietoti šādi termini:
  - 2.1. **dabaszgāzes krātuves aktīvais apjoms** – dabaszgāzes krātuvē iesūkņētais dabaszgāzes apjoms, ko var izņemt no tās, neietekmējot krātuves turpmāko darbību, un kas tiek izmantots pakalpojumu sniegšanā;
  - 2.2. **dabaszgāzes krātuves jauda** – maksimāli iespējamais dabaszgāzes krātuves aktīvais apjoms, ko dabaszgāzes uzglabāšanas sistēmas operators (turpmāk – sistēmas operators), ņemot vērā uzglabāšanas pakalpojuma vadīšanas tehniskās prasības, var piedāvāt sistēmas lietotājiem;
  - 2.3. **dabaszgāzes krātuves prognozētā izmantotā jauda** – trīs iepriekšējos krātuves ciklos vidējā izmantotā dabaszgāzes krātuves jauda;
  - 2.4. **dabaszgāzes patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām** – dabaszgāzes krātuves tehnoloģisko procesu nodrošināšanai izlietotā dabaszgāze;
  - 2.5. **dabaszgāzes zudumi** – dabaszgāzes krātuvē iesūkņēto un no dabaszgāzes krātuves izņemto dabaszgāzes apjomu starpība krātuves ciklā, neskaitot dabaszgāzes patēriņu tehnoloģiskām vajadzībām;
  - 2.6. **iesūkņēšanas sezona** – laika periods, kura laikā sistēmas operators fiziski iesūkņē dabaszgāzes krātuvē dabaszgāzi;
  - 2.7. **izmaksas** – sistēmas operatora tehnoloģiski un ekonomiski pamatotas izmaksas, kas nepieciešamas uzglabāšanas pakalpojuma efektīvai sniegšanai;
  - 2.8. **izņemšanas sezona** – laika periods, kura laikā sistēmas operators fiziski izņem no dabaszgāzes krātuves dabaszgāzi;
  - 2.9. **krātuves cikls** – laika periods no iesūkņēšanas sezonas sākuma līdz iesūkņēšanas sezonas beigām;
  - 2.10. **dabaszgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifs** – atbilstoši izmaksām noteikts tarifs uzglabāšanas vienības rezervēšanai (turpmāk – tarifs), saskaņā ar kuru par uzglabāšanas vienības rezervēšanu norēķinās sistēmas lietotājs;

- 2.11. **dabaszgāzes uzglabāšanas pakalpojums** (turpmāk – uzglabāšanas pakalpojums) – sistēmas operatora pakalpojums, ar kuru tiek nodrošināta uzglabāšanas vienības rezervēšana;
  - 2.12. **regulējamo aktīvu bāze (turpmāk – RAB)** – sistēmas operatora aktīvi vai to daļa, kas nepieciešami uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanai;
  - 2.13. **tarifa pārskata cikls** – laika periods, kuram tiek noteikts tarifs;
  - 2.14. **uzglabāšanas vienība** – dabaszgāzes krātuves jaudas viena vienība, kuru var rezervēt sistēmas lietotājs krātuves ciklam [kWh/krātuves ciklam], iegūstot tiesības dabaszgāzes iesūkņēšanai un izņemšanai atkarībā no faktiskās tehnoloģiskā režīma dabaszgāzes plūsmas krātuves cikla laikā.
3. Tarifa pārskata cikla ilgums ir viens gads. Regulators var pieņemt lēmumu arī par tarifa pārskata cikla pagarināšanu.
  4. Sistēmas operators visas izmaksas uzrāda ar precizitāti līdz 0,5 tūkstošiem *euro* [tūkst. EUR] un dabaszgāzes apjomu kilovatstundās [kWh], kas noapaļotas līdz veselam skaitlim.

## 2. Tarifa aprēķinā iekļaujamās izmaksas

5. Sistēmas operators tarifa aprēķinā precīzi un nepārprotami norāda tikai uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas, kas saistītas ar RAB un uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanu.
6. Sistēmas operators lieto izmaksu attiecināšanas modeli, kura pamatprincipus un ieviešanu saskaņo ar regulatoru.
7. Tarifa aprēķinā iekļaujamās izmaksas sedz plānotie uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamie ieņēmumi no uzglabāšanas vienības rezervēšanas.
8. Tarifa aprēķinā iekļaujamās izmaksas veido dabaszgāzes krātuves kapitāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas, tajā skaitā ar dabaszgāzes iesūkņēšanu un izņemšanu saistītās izmaksas, un nodokļi, un izmaksas nosaka saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{uso} = I_{kap} + I_{eksp} + I_{nod} ,$$

kur

$I_{uso}$  – uzglabāšanas pakalpojuma kopējās plānotās izmaksas;

$I_{kap}$  – dabaszgāzes krātuves kapitāla izmaksas [EUR];

$I_{eksp}$  – dabaszgāzes krātuves ekspluatācijas izmaksas [EUR];

$I_{nod}$  – nodokļi, kas attiecināmi uz dabaszgāzes krātuvi.

### 2.1. Kapitāla izmaksas

9. Kapitāla izmaksas veido kapitāla atdeve un nolietojums (amortizācija):

$$I_{kap} = P_{KA} + I_{nol} ,$$

kur:

$I_{kap}$  – kapitāla izmaksas [EUR];

$I_{\text{hol}}$  – pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījums [EUR];

$P_{KA}$  – kapitāla atdeve [EUR].

10. Sistēmas operators veido tādu kapitāla izmaksu uzskaiti, kas dod precīzu un nepārprotamu priekšstatu par dabasgāzes krātuves kapitāla izmaksām. Sistēmas operators skaidrojumu par pielietoto kapitāla izmaksu attiecināšanas metodi iesniedz vienlaikus ar tarifa projektu.
11. Regulators reizi gadā līdz 1.septembrim sagatavo kapitāla atdeves likmes aprēķinu un ar lēmumu apstiprina kapitāla atdeves likmi. Regulatora noteikto kapitāla atdeves likmi sistēmas operators piemēro, izstrādājot tarifa projektu, kura spēkā stāšanās datums plānots nākamajā kalendārajā gadā pēc regulatora lēmuma par kapitāla atdeves likmes noteikšanu pieņemšanas datuma.

### 2.1.1. Regulējamo aktīvu bāze

12. Dabasgāzes krātuves RAB vērtības aprēķinos iekļauj sistēmas operatora īpašumā esošo un nomāto pamatlīdzekļu, nemateriālo ieguldījumu un krājumu iepriekšējā gada finanšu pārskata atlikušo vai bilances vērtību gada beigās, neiekļaujot finanšu ieguldījumus, debitoru parādus, vērtspapīrus un līdzdalību kapitālos, naudas līdzekļus, pārdošanai paredzētās dabasgāzes krājumus, 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).
13. Pamatlīdzekļu vai to daļas, kas netiek efektīvi izmantota uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanai, bilances vērtību neietver RAB, un to nolietojumu nesedz ar tarifu. Regulators var uzdot sistēmas operatoram iesniegt pamatlīdzekļu tehniskā stāvokļa un kalpošanas ilguma izvērtējumu.
14. Pamatlīdzekļu RAB iekļaujamā vērtība tiek noteikta kā 2017.gada 1.janvāra pamatlīdzekļu bilances atlikums, kam pieskaitītas pēc 2017.gada 1.janvāra atzītās, ar pamatlīdzekļu iegādi un izveidi saistītās izmaksas un atņemts pēc 2017.gada 1.janvāra atzītais pamatlīdzekļu nolietojums, vērtības samazinājumi un izslēgto pamatlīdzekļu vērtība.

### 2.1.2. Kapitāla atdeve

15. Kapitāla izmaksu noteikšanai izmanto RAB un kapitāla atdeves likmi. Kapitāla atdevi aprēķina pēc formulas:

$$P_{KA} = RAB \times wacc \quad ,$$

kur

RAB – RAB vērtība [EUR];

wacc – vidējā svērtā kapitāla atdeves likme procentos [%].

16. Kapitāla atdeves likme ir regulatora noteikta vidējā svērtā likme no pašu kapitālam noteiktās atdeves likmes un aizņemtajam kapitālam noteiktās atdeves likmes. Vidējo svērto kapitāla atdeves likmi aprēķina:

$$wacc = r_e \times \frac{E}{(E + D)} + r_d \times \frac{D}{(E + D)} \times (1 - t) ,$$

kur

$r_e$  – pašu kapitāla atdeves likme procentos [%];

$E/(E+D)$  – pašu kapitāla attiecība pret kopējo (pašu un aizņemto) kapitālu, kuras vērtība tiek pieņemta 50%;

$r_d$  – aizņemtā kapitāla atdeves likme procentos [%];

$D/(E+D)$  – aizņemtā kapitāla attiecība pret kopējo (pašu un aizņemto) kapitālu, kuras vērtība tiek pieņemta 50%;

$t$  – uzņēmumu ienākuma nodokļa likme.

17. Pašu kapitāla atdeves likmi aprēķina:

$$r_e = r_f + \beta_e \times r_m + r_n ,$$

kur

$r_f$  – bezriskā likme, kas noteikta kā Eiropas Centrālās bankas ikmēneša publicētā Latvijas valdības 10 gadu obligāciju vērtspapīru otrreizējā tirgus gada vidējā procentu likme 5 gadu periodā [%];

$\beta_e$  – nozares vidējais beta koeficients, kas koriģēts atbilstoši pašu un aizņemtā kapitāla struktūrai saskaņā ar šādu formulu:

$$\beta_e = \beta_a \times \left[ 1 + (1 - t) \times \left( \frac{D}{E} \right) \right] ,$$

kur

$\beta_a$  – nozares vidējais beta koeficients pirms korekcijas saistībā ar aizņemtā kapitāla izmantošanu;

$D/E$  – nozares aizņemtā un pašu kapitāla vidējā attiecība. Ņemot vērā, ka pašu kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu un aizņemtā kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu ir vienādas,  $D/E=1$ ;

$r_m$  – tirgus riska piemaksa [%];

$r_n$  – nozares riska piemaksa [%].

18. Aizņemtā kapitāla atdeves likmi  $r_d$  nosaka kā Eiropas Centrālās bankas ikmēneša publicēto nefinanšu sabiedrībām *euro* valūtā izsniegto kredītu (ar sākotnējo termiņu ilgāku par 5 gadiem; atlikumiem) gada vidējo procentu likmi 5 gadu periodā.

### 2.1.3. Pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījums

19. Pamatlīdzekļu nolietojumu un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījumu aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{nol} = I_{nol\ pam} + I_{nol\ nem} ,$$

kur

$I_{nol}$  – pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījums [EUR];

$I_{nol\ pam}$  – pamatlīdzekļu nolietojums [EUR];

$I_{nol\ nem}$  – nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksu norakstījums [EUR].

20. Pamatlīdzekļu nolietojumu aprēķina saskaņā ar starptautiskajiem grāmatvedības standartiem un sistēmas operatora pieņemto grāmatvedības politiku.

21. Ja pamatlīdzekļi nav pilnībā izmantoti uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanai, aprēķināto nolietojumu koriģē atbilstoši pamatlīdzekļu lietderīgai izmantošanai.

22. Nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījumu aprēķina pētniecības un sistēmas operatora attīstības izmaksām, koncesiju, patentu, licenču, preču zīmju un citu nemateriālo ieguldījumu izmaksām (izņemot sistēmas operatora nemateriālo vērtību), ņemot vērā starptautiskos grāmatvedības standartus un sistēmas operatora pieņemto grāmatvedības politiku.

## 2.2. Nodokļi

23. Nekustamā īpašuma nodokli aprēķina saskaņā ar normatīvajiem aktiem tikai no RAB sastāvā iekļautiem aktīviem.
24. Uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķina saskaņā ar normatīvajiem aktiem.

## 2.3. Eksploatācijas izmaksas

25. Dabaszgāzes krātuves eksploatācijas izmaksas aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{ekspl} = I_{tehn\ proc} + I_{pers} + I_{rem} + I_{saimn} ,$$

kur

$I_{ekspl}$  – dabaszgāzes krātuves eksploatācijas izmaksas [EUR];

$I_{tehn\ proc}$  – dabaszgāzes zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas [EUR];

$I_{pers}$  – personāla un sociālās izmaksas [EUR];

$I_{rem}$  – kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto eksploatācijas remontu izmaksas [EUR];

$I_{saimn}$  – pārējās saimnieciskās darbības izmaksas [EUR].

26. Tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksās neiekļauj dabaszgāzes iesūkņēšanas sezonā kompresoru darbības nodrošināšanai izlietotās dabaszgāzes izmaksas.
27. Dabaszgāzes zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{tehn\ proc} = (E_{zud} + E_{tehn}) \times C_{zud} ,$$

kur

$E_{zud}$  – prognozētie dabaszgāzes zudumi [kWh];

$E_{tehn}$  – prognozētais dabaszgāzes patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām [kWh];

$C_{zud}$  – prognozētā vidējā dabaszgāzes zudumu cena [EUR/kWh].

28. Personāla un sociālās izmaksas ( $I_{pers}$ ) aprēķina saskaņā ar Darba likumu un sociālās apdrošināšanas jomu reglamentējošajiem normatīvajiem aktiem.
29. Īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto kārtējo eksploatācijas remontu izmaksas ( $I_{rem}$ ) un darbu, kuri nepieciešami sistēmas operatora grāmatvedības bilancē esošo un nomāto dabaszgāzes uzglabāšanas aktīvu un administrēšanas aktīvu pamatlīdzekļu (ēku, būvju, iekārtu u.c.) uzturēšanai darba kārtībā un saglabāšanai un kurus veic citi komersanti, noraksta un iegrāmato pārskata periodā, kurā tās radušās. Šajā pozīcijā neuzskaita kapitalizētas remontu izmaksas.
30. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas ( $I_{saimn}$ ) ir ar sistēmas operatora darbību saistītās izmaksas, kas nepieciešamas, lai nodrošinātu uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanu, un nav iekļautas citās izmaksu pozīcijās.

## 2.4. Izmaksu korekcija



31. Sistēmas operators aprēķina plānotos uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamos ieņēmumus. Plānotajiem uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem ir jāsedz uzglabāšanas pakalpojuma kopējās plānotās izmaksas [ $I_{uso}$ ], ņemot vērā šajā metodikā noteiktajā kārtībā aprēķināto izmaksu korekciju.
32. Faktisko uzglabāšanas pakalpojuma ieņēmumu novirzi attiecībā pret plānotajiem uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem (turpmāk – ieņēmumu pieļaujamā novirze) veido plānoto uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamo ieņēmumu pārsniegums līdz 10% vai neizpilde līdz 10% no apstiprinātās kapitāla atdeves vērtības. Ieņēmumu pieļaujamā novirze netiek pārnesta uz nākamā tarifa pārskata cikla plānotajām uzglabāšanas pakalpojuma izmaksām.
33. Nākamā tarifa pārskata cikla plānotās uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas tiek koriģētas šādos gadījumos:
  - 33.1. ja faktiskā dabasgāzes krātuves izmantotā jauda ir mazāka par prognozēto dabasgāzes krātuves izmantoto jaudu, sistēmas operators negūto nepieciešamo ieņēmumu daļu, kas pārsniedz ieņēmumu pieļaujamo novirzi, iekļauj nākamā tarifa pārskata cikla plānotajās uzglabāšanas pakalpojuma izmaksās. Vienā tarifa pārskata ciklā atgūstamie negūtie nepieciešamie ieņēmumi nepārsniedz 10% no nākamā tarifa pārskata cikla kopējām plānotajām uzglabāšanas pakalpojuma izmaksām, kas noteiktas šīs metodikas 31.punktā noteiktajā kārtībā;
  - 33.2. ja faktiskā dabasgāzes krātuves izmantotā jauda ir lielāka par prognozēto dabasgāzes krātuves izmantoto jaudu, sistēmas operators par papildu ieņēmumu daļu, kas pārsniedz ieņēmumu pieļaujamo novirzi, samazina nākamā tarifa pārskata cikla uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas.
34. Ja iepriekšējā tarifa pārskata cikla kopējās faktiskās uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas ir mazākas par apstiprinātajām uzglabāšanas pakalpojuma izmaksām, sistēmas operators pārskata iepriekšējā tarifa pārskata cikla uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamos ieņēmumus, tos samazinot par starpību starp apstiprinātajām un faktiskajām uzglabāšanas pakalpojuma izmaksām (turpmāk – samazinātie nepieciešamie ieņēmumi). Nākamā tarifa pārskata cikla uz lietotājiem attiecināmās plānotās uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas samazina par vērtību, kas iegūta, atņemot no plānotajiem uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem samazinātos nepieciešamos ieņēmumus.

### 3. Tarifa aprēķins

35. Tarifu aprēķina šādi:

$$T_{kr} = \frac{I_{uso}}{Q_{kr}} ,$$

kur

$T_{kr}$  – tarifs [EUR/MWh/krātuves ciklā];

$Q_{kr}$  – dabasgāzes krātuves izmantotā jauda [MWh/krātuves ciklā].

36. Sistēmas operators tarifa aprēķinu norāda tabulas veidā pie dažādām dabasgāzes krātuves izmantotās jaudas vērtībām ar soli 100 tūkstoši MWh, sākot ar dabasgāzes krātuves prognozēto izmantoto jaudu līdz dabasgāzes krātuves jaudai.
37. Sistēmas operators vienlaikus ar tarifa projektu iesniedz pamatojumu, ja aprēķinātā dabasgāzes krātuves prognozētā izmantotā jauda tiek koriģēta.

## 4. Tarifa noteikšanas procedūra

### 4.1. Tarifa projekta izstrādāšana un iesniegšana

38. Tarifa projektu sistēmas operators izstrādā saskaņā ar šo metodiku, nosakot ieņēmumus, kuri nepieciešami uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanas izmaksu segšanai.
39. Sistēmas operators aprēķina tarifu tā, lai kopējie nepieciešamie ieņēmumi no uzglabāšanas pakalpojuma nepārsniegtu sistēmas operatora pamatotās izmaksas, kas attiecinātas uz uzglabāšanas pakalpojumu.
40. Sistēmas operators līdz katra gada 1. februārim iesniedz regulatoram izvērtēšanai:
  - 40.1. tarifa projektu un tam atbilstošās izmaksas 12 mēnešu periodam, sākot no dienas, kad plānots uzsākt piemērot aprēķināto tarifu, kopā ar minēto izmaksu pamatojumu;
  - 40.2. informāciju par tarifa pārskata ciklā plānotajiem uzglabāšanas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem, ieņēmumu pieļaujamo novirzi vai samazinātiem nepieciešamajiem ieņēmumiem;
  - 40.3. informāciju par iepriekšējā krātuves cikla ieņēmumiem no uzglabāšanas pakalpojuma un kopējām faktiskām uzglabāšanas pakalpojuma izmaksām.
41. Sistēmas operators var iesniegt regulatoram pieprasījumu atļaut pašam noteikt tarifu saskaņā ar šo metodiku.

### 4.2. Tarifa projekta izvērtēšana

42. Tarifa projektu regulators izvērtē likumā „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” noteiktajos termiņos.
43. Regulators apstiprina vai noraida tarifu, izvērtējot to veidojošo izmaksu pamatojumu.
44. Tarifa projekta izvērtēšanas laikā sistēmas operators var iesniegt tarifa projekta labojumus un papildinājumus.
45. Ja regulators ir devis atļauju, atbilstoši Enerģētikas likuma 15.panta 1.<sup>1</sup> daļai sistēmas operators pats nosaka tarifu saskaņā ar šo metodiku, ievērojot turpmāk norādīto kārtību:
  - 45.1. ja sistēmas operators tarifa pārskata cikla laikā pieņem lēmumu par jaunu tarifu, tad ne vēlāk kā divus mēnešus pirms jaunā tarifa spēkā stāšanās brīža publicē tarifu oficiālajā izdevumā „Latvijas Vēstnesis”. Vienlaikus sistēmas operators iesniedz regulatoram tarifu, pamatojumu tarifam un informāciju par iepriekšējā tarifa pārskata cikla faktiskajām izmaksām, jaunā tarifa prognozētos datus, kā arī salīdzinājuma tabulas, kurās norādītas lietotāju struktūras izmaiņas, un citus dokumentus, kuri pamato jaunā tarifa nepieciešamību;
  - 45.2. regulators 21 dienas laikā pēc tarifa saņemšanas izvērtē iesniegtā tarifa atbilstību šai metodikai un iesniegto tarifa ekonomisko pamatojumu;
  - 45.3. ja regulators 21 dienas laikā pēc tarifa saņemšanas nav pieņēmis lēmumu par iesniegtā tarifa neatbilstību šai metodikai vai nav noraidījis tarifa ekonomisko pamatojumu, tad tarifs stājas spēkā sistēmas operatora noteiktā laikā;
  - 45.4. ja regulators 21 dienas laikā pēc tarifa saņemšanas pieņem lēmumu par iesniegtā tarifa neatbilstību šai metodikai vai noraida tarifa ekonomisko pamatojumu, tad tarifs nestājas spēkā sistēmas operatora noteiktajā laikā. Pieņemto lēmumu regulators 7 dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas nosūta sistēmas operatoram

un publicē oficiālajā izdevumā „Latvijas Vēstnesis” paziņojumu par pieņemto lēmumu, kurā atsauc tarifa spēkā stāšanos.

### 5. Noslēguma jautājumi

46. Kapitāla atdeves likmi, kas sistēmas operatoram jāpiemēro, ja nepieciešams izstrādāt tarifa projektu, kura spēkā stāšanās datums plānots 2017.gadā, pieņem vienādu ar kapitāla atdeves likmi, kuru 2017.gadam regulators noteicis atbilstoši Dabaszāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikai.
47. Līdz 2019.gadam bezriskā likmes  $r_f$  un aizņemtā kapitāla atdeves likmes  $r_d$  noteikšanai izmanto Eiropas Centrālās bankas publicētos statistikas datus par periodu, kas sākas ar 2014.gada 1.janvāri.
48. Sistēmas operators šīs metodikas 6.punktā noteikto izmaksu attiecināšanas modeļa ieviešanu saskaņo ar regulatoru un šīs metodikas 40.punktā noteikto informāciju iesniedz regulatoram līdz 2017.gada 15.novembrim.
49. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 27.septembra lēmumu Nr.1/24 „Dabaszāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis 2013, 193.nr.).
50. Metodika stājas spēkā nākamajā dienā pēc tās publicēšanas oficiālajā izdevumā „Latvijas Vēstnesis”.

Priekšsēdētājs

R.Irkliis