



Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisija

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par grozījumiem elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā

2026. gada 2. aprīlī
Rīga

Skanstes iela 25
Rīga, LV-1013
Latvija

T: +371 67097200
E: sprk@sprk.gov.lv

www.sprk.gov.lv

Satura rādītājs

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums	3
II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība	3
1) Pamatojums	3
1.1. Elektroenerģijas bilance	3
1.2. Atļauto ieņēmumu noteikšana	4
1.3. Regulatīvā rēķina aprēķināšanas un izmantošanas kārtība.....	5
1.4. Citas izmaiņas	6
2) Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas.....	6
3) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	6
4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	7

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 28. novembra lēmumā Nr. 1/41 "Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika".

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Konsultāciju dokumenta mērķis ir informēt sabiedrību un uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) izstrādāto lēmuma projektu “Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 28. novembra lēmumā Nr. 1/41 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”” (turpmāk – Grozījumu projekts).

Saskaņā ar [Elektroenerģijas tirgus likuma](#) (turpmāk – Likums) 20. panta pirmo daļu sadales sistēmas pakalpojumu tarifu nosaka Regulators likumā “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” paredzētajā kārtībā vai sadales sistēmas operators saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja. Likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9. panta pirmās daļas 2. punkts noteic, ka Regulators nosaka tarifu vai tarifu augšējās robežas aprēķināšanas un noteikšanas metodiku, kā arī tarifu vai tarifu augšējās robežas piemērošanas kārtību, ja nozares speciālie likumi neparedz citus tarifu noteikšanas principus. Ievērojot regulējumu, Regulators 2022. gada 28. novembrī pieņēma lēmumu Nr. 1/41 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika), kas nosaka kārtību, kādā aprēķina un nosaka sadales sistēmas pakalpojumu tarifus.

Grozījumu projekts sagatavots, ņemot vērā nepieciešamību nodrošināt ekonomiski pamatotu izmaksu iekļaušanu tarifos, nodrošināt tarifu prognozējamību, samazināt tarifu izskatīšanas laiku un veicināt enerģētikas nozares sistēmas operatoru finansiālo stabilitāti.

Plānots, ka Grozījumu projekts stāsies spēkā 2026. gada 25. maijā. Priekšlikumus un komentārus par minēto projektu Regulators lūdz iesniegt rakstveidā, nosūtot tos uz Regulatora oficiālo elektronisko adresi (e-adresi) vai elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz **2026. gada 23. aprīlim**.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots šā dokumenta pielikumā.

II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

1) Pamatojums

Šobrīd spēkā esošajā Metodikā ir nepieciešami precizējumi, kas attiecas uz elektroenerģijas bilances noteikšanu, regulatīvā rēķina aprēķināšanas un izmantošanas kārtību, kā arī ekspluatācijas izmaksu plānošanu. Esošajā metodikā nepieciešami arī tehniski precizējumi, lai nodrošinātu skaidrāku izpratni par Metodikas ietvaru.

1.1. Elektroenerģijas bilance

Spēkā esošajā Metodikā jāprecizē elektroenerģijas bilances sastādīšana, ņemot vērā, ka esošais regulējums noteic, ka elektroenerģijas bilancē no elektroenerģijas ražotājiem pievadītais elektroenerģijas daudzums ir jāņem vērā sadales sistēmas operatoram, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, vai sadales sistēmas operatora sistēmā atļautās ražošanas jauda ir vismaz trīs procenti no visas atļautās jaudas. Tādējādi šobrīd gadījumos, ja sistēmas operatoram pieslēgtā lietotāju ražošanas iekārtu jauda ir mazāka par trim procentiem no kopējās sistēmas jaudas, sadales sistēmas operatora tīklā nodotās elektroenerģijas daudzums no elektroenerģijas ražotājiem netiek ņemts vērā tarifu aprēķinā. Piedāvātais regulējums paredz vienotu elektroenerģijas bilances noteikšanu neatkarīgi no elektroenerģijas ražošanas jaudas apjoma. Savukārt, ja sadales sistēmas operatora sistēmai nav pieslēgtas elektroenerģijas ražotāju iekārtas, kas nodod elektroenerģiju sadales sistēmas operatora tīklā,

sastādot elektroenerģijas bilanci, prognozējama elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums netiks ietverts bilancē.

1.2. Atļauto ieņēmumu noteikšana

Komunikācijas un sabiedrības informēšanas izmaksas

Grozījumu projekts paredz ietvert Metodikā jaunu punktu, lai novērstu tiesiskā regulējuma neskaidrības, paātrinātu tarifu izskatīšanu un nodrošinātu vienotu pieeju elektroenerģijas un dabasgāzes nozarē par tarifu projektā ietveramajām sistēmas operatora ekonomiski pamatotajām izmaksām, kas saistītas ar komunikāciju un sabiedrības informēšanu. Veicot elektroenerģijas un dabasgāzes sistēmas pakalpojumu tarifu projektos iesniegto datu analīzi, tika konstatēts, ka minēto izmaksu apmērs ir robežās no 0,15% līdz 0,36% no vidējām ekspluatācijas izmaksām, līdz ar to Grozījumu projekts paredz Metodikā noteikt šo izmaksu maksimālo ierobežojumu 0,2% apmērā no tarifu projektā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām.

Ārpakalpojumu izmaksas

Šobrīd Metodikā ietvertais regulējums saistībā ar komersantu pirktu ārpakalpojumu izmaksu vērtēšanu ir ļoti vispārīgs un līdz ar to sistēmas operatoriem ir apgrūtināti savlaicīgi plānot ārpakalpojumu izmaksu apmēru, kas būtu ietverams ar tarifu sedzamajās izmaksās.

Ar komersanta pirktu ārpakalpojumu tiek saprasts regulētā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamās funkcijas vai darbības nodošana ārējam izpildītājam, ko komersants citādi varētu nodrošināt pats ar saviem iekšējiem resursiem. Ārpakalpojums var būt arī regulētā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamās infrastruktūras noma un komersanta darbību atbalstoša funkcija, piemēram, tīmekļa vietnes uzturēšana, grāmatvedības uzskaitē, IT atbalsts utt.

Grozījumu projekts paredz, ka, vērtējot komersanta ārpakalpojumu izmaksas, Regulators ņems vērā Regulatora ārpakalpojumu izmaksu vērtēšanas vadlīnijās ietvertos principus. Metodikā paredzēts noteikt, ka par katru sistēmas operatora, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, pirktu ārpakalpojumu, kura izmaksas pārsniedz 0,1% no tarifu projekta vidējām ekspluatācijas izmaksām, sistēmas operatoram būs jāiesniedz Regulatoram izmaksas pamatojošie dokumenti vienlaikus ar tarifu projekta iesniegšanu. Vienlaikus, lai samazinātu administratīvo slogu gan sistēmas operatoriem, kuru sistēmai ir pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, gan Regulatoram, Grozījumu projektā ir iestrādāts regulējums, saskaņā ar kuru sistēmas operatoriem, kuru sistēmai ir pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, ir noteikts augstāks sliekšnis 1% apmērā. Plānots, ka Regulatora ārpakalpojumu izmaksu vērtēšanas vadlīnijas attieksies uz visām regulējamām nozarēm.

Tarifu mainīgā un fiksētā daļa

Spēkā esošās Metodikas redakcija noteic, ka sadales sistēmas operators, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm var noteikt saskaņā ar Metodikas 47., 48. un 49. punktā minēto, ja sadales sistēmas operatora atļautās ražošanas jauda ir vismaz trīs procenti no visas atļautās jaudas, kas paredz, ka atļautie ieņēmumi tiek aprēķināti, ņemot vērā tarifu mainīgo un fiksēto daļu. Savukārt Metodikas 50., 51. un 52. punktā noteikti mainīgās un fiksētās daļas attiecināšanas uz sprieguma pakāpēm principi. Tomēr Metodikā nav skaidri noteikts, vai sadales sistēmas operators, aprēķinot diferencētos tarifus pa sprieguma pakāpēm, var izmantot atšķirīgu mainīgās un fiksētās daļas proporciju, proti, piemērot citu nekā to, kas tika ņemta vērā, aprēķinot atļauto ieņēmumu apmēru. Grozījumu projektā piedāvātā Metodikas 52.¹ punkta redakcija paredz, ka sadales sistēmas operators var noteikt atšķirīgu tarifu mainīgās un fiksētās daļas struktūru katrā no sprieguma pakāpēm, ja tiek sniegts atbilstošs pamatojums. Vienlaikus Grozījumu projekts paredz tehnisku precizējumu Metodikas 46. punkta redakcijā, lai viestu skaidrību, ka sadales

sistēmas operatoriem, kuri izmaksu attiecināšanu veic pēc Metodikas 46. punktā noteiktās pieejas, ir jāievēro Metodikas 47. līdz 52. punktā noteiktais.

1.3. Regulatīvā rēķina aprēķināšanas un izmantošanas kārtība

Pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu starpība

Spēkā esošais Metodikas regulējums noteic, ka sadales sistēmas operators regulatīvajā rēķinā var ieskaitīt pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu starpību, aprēķinā izmantojot elektroenerģijas jaudu, kas nepārsniedz apstiprināto jaudas apmēru.

Ņemot vērā, ka ar Eiropas Savienības fondu piesaistīto finansējumu ir uzsākti vai arī drīzumā tiks uzsākti jauni projekti elektroenerģijas tīklu jaudas stiprināšanai, kā dēļ jaudas palielinājums var notikt arī regulatīvā perioda ietvaros, Grozījumu projektā paredzētas sadales sistēmas operatora tiesības ieskaitīt regulatīvajā rēķinā pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu starpību arī tādā gadījumā, ja faktiskā jauda ir lielāka par apstiprināto jaudu tarifu aprēķinā. Vienlaikus visiem papildu jaudas apmēriem ir jābūt ietvertiem elektroenerģijas sadales sistēmas attīstības 10 gadu plānā, kuru sadales sistēmas operators iesniedz Regulatoram katru otro gadu līdz 31. augustam.

Regulatīvā rēķina atlikuma izmantošanas kārtība

Spēkā esošajā Metodikā ir noteikts, ka gadījumā, ja regulatīvā rēķina atlikums ir pozitīvs, sadales sistēmas operatoram ir pienākums attiecināt regulatīvā rēķina atlikumu uz nākamo tarifu periodu pilnā apmērā un samazināt nākamā tarifu perioda atļautos ieņēmumus.

Regulators secina, ka saistībā ar Regulatora 2025. gada 12. jūnija [lēmumu Nr. 1/13](#) "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 29. augusta lēmumā Nr. 1/12 "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika"" palielināsies kapitāla atdeves likmes vērtība, kas savukārt ietekmēs atļautos ieņēmumus nākamajam regulatīvajam periodam. Tādējādi ir iespējama situācija, kurā, izmantojot pozitīvu regulatīvā rēķina atlikumu pilnā apmērā uz nākamo tarifu periodu, atļautie ieņēmumi nākamajam tarifu periodam samazināsies, savukārt nākamajā regulatīvajā periodā, ņemot vērā prognozējamo kapitāla atdeves likmes vērtības pieaugumu, tie pieaugs. Šādas pretēja virziena tarifu svārstības nenodrošina lietotājiem tarifu stabilitāti un paredzamību ilgtermiņā.

Lai novērstu prognozējamās tarifu svārstības nākamajos gados, Grozījumu projekts paredz sadales sistēmas operatoram tiesības pozitīvo regulatīvā rēķina atlikumu neattiecināt pilnā apmērā uz nākamo tarifu periodu, iesniedzot Regulatoram ekonomisko pamatojumu. Šajā gadījumā uz nākamo tarifu periodu neattiecinātais regulatīvā rēķina atlikums tiks uzkrāts regulatīvajā rēķinā un tiks izlietots aiznākamajā tarifu periodā vai nākamajā regulatīvajā periodā, samazinot atļautos ieņēmumus. Līdzīgu regulējumu plānots ieviest arī dabasgāzes nozarē.

Atļautie ieņēmumi pa sprieguma pakāpēm

Šobrīd Metodikā ietvertais regulējums noteic, kā ir aprēķināmi plānotie ieņēmumi no tarifu mainīgās un fiksētās daļas. Lai samazinātu neskaidrības, kā atļauto ieņēmumu korekcijas gadījumā atļautie ieņēmumi nākamajam tarifu periodam tiek attiecināti pa sprieguma pakāpēm, Grozījumu projekts paredz papildināt Metodiku ar regulējumu, saskaņā ar kuru plānotie ieņēmumi no tarifu mainīgās un fiksētās daļas katrā sprieguma pakāpē tiek aprēķināti procentuāli tarifu aprēķinā aprēķinātajam plānoto ieņēmumu sadalījumam pa sprieguma pakāpēm vai iepriekšējā tarifu periodā aprēķinātajam plānoto ieņēmumu sadalījumam pa sprieguma pakāpēm, ja iepriekšējā tarifu periodā tika veikta atļauto ieņēmumu korekcija.

Pielikums regulatīvā rēķina aprēķināšanai

Grozījumu projekts paredz uzlabojumus arī regulatīvā rēķina datnes funkcionalitātē.

1.4. Citas izmaiņas

Izmaksu attiecināšanas modeļa saskaņošana

Spēkā esošais regulējums noteic, ka sadales sistēmas operators, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, iesniedz Regulatoram saskaņošanai izmaksu attiecināšanas modeli vismaz trīs mēnešus pirms tarifu projekta iesniegšanas, bet sadales sistēmas operators, kura sistēmai pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, – vismaz vienu mēnesi pirms tarifu projekta iesniegšanas. Vienlaikus sadales sistēmas operators publicē izmaksu attiecināšanas modeli savā tīmekļa vietnē vai oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis".

Lai samazinātu neskaidrības saistībā ar izmaksu attiecināšanas modeļa saskaņošanas un tarifu projekta iesniegšanas procesu un ņemot vērā, ka Regulatoram var būt nepieciešama papildu informācija par sākotnēji iesniegto izmaksu attiecināšanas modeli, Grozījumu projekts paredz regulējumu, kurš samazina administratīvo slogu un saskaņā ar kuru sadales sistēmas operators, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, var izstrādāt tarifu projektu saskaņā ar iesniegto izmaksu attiecināšanas modeli, ja tas divu mēnešu laikā no tā iesniegšanas nav saņēmis no Regulatora informāciju par nepieciešamību modeli precizēt. Sadales sistēmas operators, kura sistēmai pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, var izstrādāt tarifu projektu saskaņā ar Regulatoram iesniegto modeli, ja tas 15 darbdienu laikā pēc izmaksu attiecināšanas modeļa iesniegšanas Regulatoram nav saņēmis no Regulatora informāciju par nepieciešamību modeli precizēt. Ja Regulators ir pieprasījis izmaksu attiecināšanas modeli veikt izmaiņas, minētais termiņš ir skaitāms no dienas, kad Regulatoram ir iesniegts precizēts izmaksu attiecināšanas modelis.

Izmaksu attiecināšanas modelis tiek publicēts lietotājiem saprotamā veidā, lai informētu lietotājus par plānotajām izmaiņām izmaksu attiecināšanā un to ietekmi uz lietotāju maksājumiem par elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumiem. Ievērojot minēto, Grozījumu projekts paredz, ka tarifu projektu nevar iesniegt ātrāk kā divus mēnešus (vai attiecīgi – 15 darbdienas) pēc izmaksu attiecināšanas modeļa publicēšanas sistēmas operatora tīmekļa vietnē vai oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis", tādējādi nodrošinot lietotājiem iespēju iepazīties ar izmaksu attiecināšanas modeli un iesniegt savus priekšlikumus.

Tarifu struktūras izmaiņas

Atbilstoši šobrīd spēkā esošās Metodikas 55. punktā ietvertajam regulējumam sadales sistēmas operators tarifu struktūras izmaiņas var veikt vienlaikus ar regulatīvā rēķina izmantošanu. Regulators ir secinājis, ka praksē ir iespējama situācija, kurā tarifu struktūras izmaiņas ir jāveic nesaistīti ar regulatīvā rēķina izmantošanu. Ievērojot minēto, Grozījumu projekts paredz kārtību, saskaņā ar kuru sadales sistēmas operators regulatīvā perioda laikā var mainīt tarifu struktūru neatkarīgi no regulatīvā rēķina izmantošanas.

Grozījumi Metodikas 35. punktā paredz iespēju sadales sistēmas operatoram noteikt diferencēto tarifu sadalījumu sprieguma pakāpēs, ne tikai iesniedzot tarifu projektu, bet arī mainot sadalījumu sprieguma pakāpēs regulatīvā perioda laikā. Sadales sistēmas operatoram jāpamato sadalījuma sprieguma pakāpēs izmaiņas.

2) Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Grozījumu projekta izstrādē iesaistīts elektroenerģijas sadales sistēmas operators akciju sabiedrība "Sadales tīkls".

3) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Grozījumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs elektroenerģijas sadales sistēmas operatorus un elektroenerģijas sadales sistēmas lietotājus.

4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Grozījumu projektā ietvertais regulējums vērsts uz elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu lietotāju tiesisko (tostarp ekonomisko) interešu aizsardzību, samazinot strauju tarifu svārstību iespējamību, kā arī novērš konstatētās spēkā esošā tiesiskā regulējuma neskaidrības. Grozījumu projektā ietvertais regulējums neradīs papildu administratīvo slogu ne elektroenerģijas sadales sistēmas operatoriem, ne Regulatoram.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

* DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU.

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 28. novembra lēmumā Nr. 1/41 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”

Izdoti saskaņā ar [Elektroenerģijas tirgus likuma 20. panta pirmo daļu un likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9. panta pirmās daļas 2. punktu un 25. panta pirmo daļu](#)

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 28. novembra lēmumā Nr. 1/41 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2022, 232. nr.; 2023, 224. nr.; 2025, 106. nr.) šādus grozījumus:

- 1.1. izteikt 6. punktu šādā redakcijā:

“6. Sadales sistēmas operators izstrādā tarifu projektu, ievērojot izmaksu attiecināšanas modeli, kuru tas vismaz trīs mēnešus pirms tarifu projekta iesniegšanas iesniedz regulatoram. Iesniedzot regulatoram izmaksu attiecināšanas modeli, sadales sistēmas operators to vienkāršā un lietotājiem saprotamā veidā publicē savā tīmekļa vietnē vai oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”, norādot izmaksu attiecināšanas modeļa pamatprincipus, kapitāla izmaksu attiecināšanas metodi, informāciju par iespējamo ietekmi uz sadales sistēmas pakalpojumu diferencētajiem tarifiem un ietekmi uz lietotāju maksājumiem par sadales sistēmas pakalpojumu. Sadales sistēmas operators veido tādu izmaksu un to attiecināšanas uzskaiti, kas dod skaidru un nepārprotamu priekšstatu par izmaksu izmaiņām. Ja divu mēnešu laikā no izmaksu attiecināšanas modeļa iesniegšanas regulatoram sistēmas operators nav saņēmis regulatora lūgumu to precizēt, sistēmas operators var izstrādāt tarifu projektu, ņemot vērā regulatoram iesniegto izmaksu attiecināšanas modeli. Ja regulators ir pieprasījis izmaksu attiecināšanas modelī veikt izmaiņas, minētais termiņš ir skaitāms no dienas, kad regulatoram ir iesniegts precizēts izmaksu attiecināšanas modelis. Ja regulatoram iepriekš iesniegtais izmaksu attiecināšanas modelis nav mainījies, izstrādājot tarifu projektu nākamajam regulatīvajam periodam, tas regulatoram atkārtoti nav jāiesniedz.”;

- 1.2. izteikt 6.¹ punktu šādā redakcijā:

“6.¹ Sadales sistēmas operators, kura sistēmai pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, šīs metodikas 6. punktā minēto izmaksu attiecināšanas modeli iesniedz regulatoram ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms tarifu projekta iesniegšanas. Ja 15 darbdienu laikā no izmaksu attiecināšanas modeļa iesniegšanas regulatoram sistēmas operators nav saņēmis regulatora lūgumu to precizēt, sistēmas operators var izstrādāt tarifu projektu, ņemot vērā regulatoram iesniegto izmaksu attiecināšanas modeli.”;

- 1.3. izteikt 9. punktu šādā redakcijā:

“9. Sadales sistēmas operatora elektroenerģijas bilanci veido sadales sistēmai no pārvades un citas sadales sistēmas pievadītais elektroenerģijas daudzums un elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums, kas atbilst lietotājiem piegādātajam elektroenerģijas daudzumam, citai pārvades un sadales sistēmai nodotajam elektroenerģijas daudzumam un tehnoloģiskām vajadzībām, un elektroenerģijas zudumu segšanai nepieciešamajam elektroenerģijas daudzumam. Elektroenerģijas bilanci nosaka saskaņā ar šādu formulu:

$$E_{SSOnod\ liet} = E_{PSOpārv\ sso} + E_{SSO} + E_{SSOpiesl} - E_{SSOzud} - E_{SSOtehn} - E_{SSOnod\ PSO} - E_{SSOnod\ SSO}$$

kur

$E_{SSOnod\ liet}$ – prognozējamais uz elektroietaišu piederības robežas visiem lietotājiem piegādātais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{PSOpārv\ sso}$ – prognozējamais sadales sistēmai no pārvades sistēmas pievadītais elektroenerģijas daudzums [kWh];

E_{SSO} – prognozējamais sadales sistēmas operatoram no citas sadales sistēmas operatora pievadītais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{SSO\ piesl}$ – prognozējamais elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums [kWh];

E_{SSOzud} – sadales sistēmas elektroenerģijas zudumi, neņemot vērā elektroenerģijas zudumu apjomu, kas radies no elektroenerģijas neto norēķinu sistēmas darbības [kWh];

$E_{SSOtehn}$ – elektroenerģijas patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām [kWh];

$E_{SSOnod\ PSO}$ – prognozējamais uz pārvades sistēmu transportētais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{SSOnod\ sso}$ – prognozējamais citam sadales sistēmas operatoram transportētais elektroenerģijas daudzums [kWh].”;

1.4. izteikt 10. punktu šādā redakcijā:

“10. Lietotājiem nodoto elektroenerģiju sadala pa šādām sprieguma pakāpēm:

$$E_{SSOnod\ liet} = E_{SSOnod\ liet\ 6-20\ kV\ kopn} + E_{SSOnod\ liet\ 6-20\ kV\ līn} + E_{SSOnod\ liet\ 0,4\ kV\ kopn} + E_{SSOnod\ liet\ 0,4\ kV\ līn}$$

kur:

$E_{SSOnod\ liet\ (6-20\ kV\ kopn, 6-20kV\ līn, 0,4kV\ kopn, 0,4kV\ līn)}$ – prognozētais no 110/6-20kV transformatoru 6-20kV kopnēm, 6-20 kV sadales punktiem, 6-20 kV līnijām, 6-20/0,4 kV transformatoru punktiem un 0,4 kV līnijām lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums [kWh].”;

1.5. svītrot 11. punktu;

1.6. papildināt lēmumu ar 24.² punktu šādā redakcijā:

“24.² Izmaksas, kas saistītas ar komunikāciju un sabiedrības informēšanu, nevar pārsniegt 0,2 procentus no tarifu projektā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām.”;

1.7. papildināt lēmumu ar 24.³ punktu šādā redakcijā:

“24.³ Komersantu pirktu ārpakalpojumu izmaksu vērtēšanas principi noteikti regulatora ārpakalpojumu izmaksu vērtēšanas vadlīnijās.”;

1.8. izteikt 26.2. apakšpunktu šādā redakcijā:

“26.2. starpību starp faktiskajām (prognozētajām) un plānotajām vai paredzamajām (ja iepriekšējā tarifu periodā ir pārskatītas plānotās izmaksas) elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksām, ko nosaka, ņemot vērā faktisko elektroenerģijas cenu noslēgtajos tarifu perioda mēnešos un aprēķina brīdī prognozēto elektroenerģijas cenu pārējiem tarifu perioda mēnešiem. Nosakot elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu starpību, aprēķinos izmanto faktisko elektroenerģijas zudumu daudzumu, kas nepārsniedz apstiprināto uz attiecīgo tarifu periodu attiecināmo elektroenerģijas zudumu apmēru. Sadales sistēmas operatoram ir tiesības ņemt vērā elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā patēriņa daudzumu faktiskajā apmērā, ja sadales sistēmas operators iesniedz attiecīgu pamatojumu un daudzuma izmaiņas ir saistītas ar tehnoloģisko procesu nodrošināšanu;”;

1.9. papildināt 26.5. apakšpunktu ar trešo teikumu “Sistēmas operators var izmantot citu elektroenerģijas jaudas apjomu atbilstoši regulatora apstiprinātam elektroenerģijas sadales sistēmas 10 gadu attīstības plānam;”;

1.10. papildināt 29.2. apakšpunktu ar otro teikumu “Ja ir notikušas tiesiskā regulējuma izmaiņas, kas rada būtisku izmaksu pieaugumu nākamajā regulatīvajā periodā, sistēmas operators, lai novērstu tarifu svārstības nākamajos tarifu periodos vai nākamajā regulatīvajā periodā, regulatīvā rēķina atlikumu var neattiecināt pilnā apmērā uz nākamo tarifu periodu, iesniedzot regulatoram pamatojumu;”;

1.11. aizstāt 35. punktā vārdus “iesniedzot tarifu projektu” ar vārdiem “aprēķinot tarifus”;

1.12. aizstāt 46. punktā skaitļus un vārdus “47. līdz 49. punktā minēto” ar skaitļiem un vārdiem “47. līdz 52. punktā minēto”;

1.13. papildināt lēmumu ar 52.¹ punktu šādā redakcijā:

“52.¹ Sadales sistēmas operators, kurš izmaksu attiecināšanu pa sprieguma pakāpēm veic saskaņā ar šīs metodikas 47. līdz 52. punktā minēto, aprēķinot diferencētos tarifus pa sprieguma pakāpēm, var izmantot citu fiksētās un mainīgās daļas attiecību, kas atgūstama no diferencēto tarifu fiksētās un mainīgās daļas, iesniedzot regulatoram pamatojumu kopā ar tarifu projektu.”;

1.14. papildināt lēmumu ar 53.¹ punktu šādā redakcijā:

“53.¹ Sistēmas operators, veicot atļauto ieņēmumu korekciju tarifu periodam, tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz sadales sistēmas pakalpojumu mainīgo daļu, katrā sprieguma pakāpē aprēķina procentuāli tarifu aprēķinā vai iepriekšējā tarifu periodā aprēķinātajiem sprieguma pakāpes atļautajiem ieņēmumiem no tarifu mainīgās daļas.”;

1.15. papildināt lēmumu ar 54.¹ punktu šādā redakcijā:

“54.¹ Sistēmas operators, veicot atļauto ieņēmumu korekciju tarifu periodam, tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz sadales sistēmas pakalpojumu fiksēto daļu, katrā sprieguma pakāpē aprēķina procentuāli tarifu aprēķinā vai iepriekšējā tarifu periodā aprēķinātajiem sprieguma pakāpes atļautajiem ieņēmumiem no tarifu fiksētās daļas.”;

1.16. papildināt lēmumu ar 56.³ punktu šādā redakcijā:

“56.³ Ja sadales sistēmas operatora, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, pirktu ārpakalpojumu izmaksas pārsniedz 0,1 procentu un sadales sistēmas operatora, kura sistēmai pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, pirktu ārpakalpojumu izmaksas pārsniedz 1 procentu no tarifu projektā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām, sadales sistēmas operatori iesniedz minēto izmaksu pamatojošos dokumentus vienlaikus ar tarifu projekta iesniegšanu.”;

1.17. izteikt 55. punktu šādā redakcijā:

“55. Ja sadales sistēmas operators konstatējis būtiskas izmaiņas elektroenerģijas patēriņa vai saražotās elektroenerģijas daudzumā pa diferencēto tarifu veidiem, sadales sistēmas operatoram ir tiesības pārskatīt sadales sistēmas pakalpojumu tarifus vai to struktūru starp tarifu periodiem. Sadales sistēmas operators iesniedz regulatoram jauno diferencēto tarifu struktūru ne vēlāk kā trīs mēnešus pirms šīs metodikas 62. punktā noteiktās atļaujas izmantošanas, nosakot diferencētos tarifus nākamajam tarifu periodam. Pirms jaunās diferencēto tarifu struktūras iesniegšanas sadales sistēmas operators veic minētās tarifu struktūras publisko konsultāciju, kurā norāda arī informāciju par iespējamo ietekmi uz lietotāju maksājumiem par sadales sistēmas pakalpojumiem.”;

1.18. izteikt pielikumu jaunā redakcijā (šā lēmuma pielikums).

2. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.