

**Priekšlikumu un komentāru apkopojums par konsultāciju dokumentu par elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikas grozījumiem**

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
<b>I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta</b>				
1.	<p>6. Sadales sistēmas operators lieto ar regulatoru saskaņotu izmaksu attiecināšanas modeli, kura pamatprincipus, tajā skaitā kapitāla izmaksu attiecināšanas metodi, un ieviešanu iesniedz regulatoram vismaz trīs mēnešus pirms tarifu projekta iesniegšanas. Sadales sistēmas operators atbilstoši sniegtajiem sadales sistēmas pakalpojumiem veido tādu izmaksu un to attiecināšanas uzskaiti, kas dod skaidru un nepārprotamu priekšstatu par izmaksu izmaiņām</p>	<p><b>Būvmateriālu ražotāju asociācija</b> Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumi ir nozīmīgs izmaksu postenis apstrādes rūpniecībā un ilgtermiņā ietekmē investīciju lēmumus par ražošanas piegāžu ķēžu attīstību Latvijā.</p> <p>Līdz šim sadales sistēmas operatoru tarifu projekta publiskojamā daļa ir ietvērusi ļoti ierobežotu informācijas apjomu attiecībā uz izmaksu attiecināšanu, kas patērētājiem neļauj pilnībā pārliecināties par tarifu projektā ietvertu vērtību atbilstību izmaksu struktūrai. Tāpat patērētājiem nav tiesības šo informāciju saņemt arī pēc tarifu apstiprināšanas, piemēram, lai pārliecinātos par izmaksu struktūras izmaiņām un tādējādi ļaujot pieprasīt sistēmas operatoram veikt izmaiņas tarifos.</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b> Priekšlikums daļēji ņemts vērā veicot labojumus Metodikas 6.punktā, lai nodrošinātu tarifu izvērtēšanas procesa caurspīdību. Uzliekot pienākumu sistēmas operatoram līdz ar izmaksu attiecināšanas modeļa iesniegšanu Regulatoram, tā vienkāršoto versiju lietotājiem saprotamā veidā publicēt savā tīmekļa vietnē. Vienlaicīgi Regulators norāda, ka Metodikas 46.punkts jau paredz, ka sistēmas operators, kura sistēmai pieslēgti vairāk par simts tūkstošiem lietotāju atļautos ieņēmumus attiecina uz sprieguma pakāpēm izmantojot Metodikas 50. un 51.punktā noteiktos izmaksu virzītājus.</p>	<p>6. Sadales sistēmas operators lieto ar regulatoru saskaņotu izmaksu attiecināšanas modeli, kura pamatprincipus, tajā skaitā kapitāla izmaksu attiecināšanas metodi, un ieviešanu iesniedz regulatoram vismaz trīs mēnešus pirms tarifu projekta iesniegšanas un vienlaikus publicē vienkāršā un lietotājiem saprotamā veidā savā tīmekļa vietnē. Sadales sistēmas operators atbilstoši sniegtajiem sadales sistēmas pakalpojumiem veido tādu izmaksu un to attiecināšanas uzskaiti, kas dod skaidru un nepārprotamu priekšstatu par izmaksu izmaiņām.</p>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Būvmateriālu ražotāju asociācija ierosina noteikt, ka sadales sistēmas operatora izmaksu attiecināšanas modelis un tā izpilde ir publiskojama, izsakot attiecīgās Metodikas 6.punktu sekojošā redakcijā:</p> <p>6. Sadales sistēmas operators lieto ar regulatoru saskaņotu izmaksu attiecināšanas modeli, kura pamatprincipus, tajā skaitā kapitāla izmaksu attiecināšanas metodi, un ieviešanu iesniedz regulatoram vismaz trīs mēnešus pirms tarifu projekta iesniegšanas. Sadales sistēmas operators atbilstoši sniegtajiem sadales sistēmas pakalpojumiem veido tādu izmaksu un to attiecināšanas uzskaiti, kas dod skaidru un nepārprotamu priekšstatu par izmaksu izmaiņām. <i>Sadales sistēmas operatora izmaksu attiecināšanas modeli (tai skaitā izmaksu virzītāju izņēmumus, kas paredzēti metodikas 52.punktā) publisko vienlaicīgi ar iesniegšanu regulatorā, kā arī pēc regulatora lēmuma par tā saskaņošanu, ja tajā tiek veiktas korekcijas. Lietotājiem ir tiesības</i></p>		

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<i>piedalīties izmaksu attiecināšanas modeļa apspriešanā, kā arī saņemt šī modeļa pilnu aprakstu un informāciju par modeļa faktisko atbilstību pēc tarifu apstiprināšanas.</i>		
2.	<p>25. Sadales sistēmas operators izveido regulatīvo rēķinu, kurā atbilstoši šīs metodikas 26., 27., 31., 32. un 33. punktam uzskaita starpību starp atļautajiem (plānotajiem) un faktiskajiem ieņēmumiem un starpību starp plānotajām un faktiskajām izmaksām un kura atlikumu attiecina uz nākamajiem tarifu un regulatīvajiem periodiem atbilstoši šīs metodikas 29. un 34.punktam.</p> <p>Uzsākot jaunu regulatīvo periodu, regulatīvā rēķina atlikums tiek noteikts vienāds ar nulli euro.</p> <p>26. Sadales sistēmas operators ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms tarifu perioda beigām regulatīvajā rēķinā uzskaita:</p> <p>26.1. starpību starp faktiskajiem (prognozētajiem) un plānotajiem ieņēmumiem tarifu periodā, ko nosaka, summējot faktisko</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Lūdz papildināt lēmuma projektu ar grozījumiem Metodikas 25. un 26.punktā, kas dotu iespēju elektroenerģijas sadales sistēmas operatoram, izveidojot ikgadējo regulatīvo rēķinu, ņemt vērā uz regulatīvā rēķina izveides brīdi prognozējamo nākamo tarifu periodu plānoto izmaksu samazinājumu, un to ietvert nākamajam tarifu periodam noteiktajos elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu diferencētajos tarifos. Ņemot vērā, ka tarifu projekta izstrādes laikā tiek noteiktas plānotās izmaksas visam regulatīvajam periodam, bet regulatīvā perioda ietvaros operators iegūst precīzāku informāciju par prognozējamām izmaksām nākamajos tarifu periodos, jo mainās ārējie apstākļi, tostarp elektroenerģijas tirgus cenas un</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Iesniegtais priekšlikums par papildus punkta iekļaušanu Metodikas 26.punktā ņemts vērā, jo šāds ietvars ļaus sistēmas operatoram savlaicīgi regulatīvajā rēķinā ietvert nākamo tarifu periodu nekontrolējamo izmaksu izmaiņas. Regulators vienlaicīgi norāda, ka lai saglabātu uzbūvēto Metodisko ietvaru piedāvātie grozījumi Metodikas 25.punktā ir iekļaujami Metodikas 27.2.apakšpunktā.</p>	<p>25. Sadales sistēmas operators izveido regulatīvo rēķinu, kurā atbilstoši šīs metodikas 26., 27., 31., 32. un 33. punktam uzskaita starpību starp atļautajiem (plānotajiem) un faktiskajiem ieņēmumiem un starpību starp plānotajām un faktiskajām izmaksām un kura atlikumu attiecina uz nākamajiem tarifu un regulatīvajiem periodiem atbilstoši šīs metodikas 29. un 34.punktam.</p> <p>Uzsākot jaunu regulatīvo periodu, regulatīvā rēķina atlikums tiek noteikts vienāds ar nulli euro.</p> <p>26.<sup>1</sup> Sadales sistēmas operatoram ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms tarifu perioda beigām regulatīvajā rēķinā ir tiesības uzskaitīt paredzamo nākamo tarifu periodu izmaksu starpību, ko nosaka kā izmaksu starpību starp tarifu projektā plānotajām nākamo tarifu</p>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>starpību par noslēgtajiem mēnešiem attiecīgajā tarifu periodā un prognozēto starpību aprēķina veikšanas brīdī par pārējiem attiecīgā tarifu perioda mēnešiem;</i></p> <p><i>26.2. starpību starp faktiskajām (prognozētajām) un plānotajām 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 elektroenerģijas zudumu daudzumu, kas nepārsniedz apstiprināto uz attiecīgo tarifu periodu attiecināmo elektroenerģijas zudumu apmēru. Sadales sistēmas operatoram ir tiesības ņemt vērā elektroenerģijas zudumu daudzumu faktiskajā apmērā, ja sadales sistēmas</i></p>	<p>pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas, nākamo tarifu periodu izmaksu prognožu ņemšana vērā ļautu ātrāk pielāgot diferencēto tarifu vērtību faktiskajām izmaksām. Līdzšinējā regulatīvā rēķina aprēķināšanas pieeja ļauj korekciju veikt, ņemot vērā tikai esošā tarifu gadā plānoto un faktisko izmaksu starpību, bet AS “Sadales tīkls” piedāvātā pieeja ļautu ņemt vērā nākotnē paredzamās izmaksu izmaiņas. Piemēram, ja regulatīvā rēķina aprēķināšanas brīdī ir zināms, ka nākamā tarifu perioda ietvaros mainīsies pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi vai mainīsies elektroenerģijas iegādes cenas, sadales sistēmas operators šīs izmaksu izmaiņas uzreiz var ņemt vērā, nosakot nākamā tarifu perioda diferencētos tarifus. Esošajā situācijā šāds Metodikas precizējums potenciāli dotu iespēju elektroenerģijas sadales sistēmas operatoram rast iespēju nodrošināt nelielu tarifu samazinājumu.</p> <p>25. Sadales sistēmas operators izveido regulatīvo rēķinu, kurā atbilstoši šīs</p>		<p><i>periodu izmaksām un regulatīvā rēķina sagatavošanas brīdī prognozējamām nākamo tarifu periodu izmaksām elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu pozīcijā un pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu pozīcijā.</i></p> <p><i>27. Šīs metodikas 26.punktā minētā starpība tiek noteikta uz šādu periodu:</i></p> <p><i>[...]</i></p> <p><i>27.2. šīs metodikas 26.7.apakšpunktā un 26.<sup>1</sup> punktā minētās izmaksas tiek noteiktas uz aprēķinu iesniegšanas brīdi;</i></p>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>operators iesniedz attiecīgu pamatojumu un daudzuma izmaiņas ir saistītas ar tehnoloģisko procesu nodrošināšanu;</i></p> <p><i>26.3. starpību starp plānoto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un prognozēto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā, ko aprēķina šādi:</i></p> $IIPt_{pr} = ((I_{pers,t} + I_{rem,t} + I_{saimn,t}) - I_{ne,t}) \times (PCI_{pl} - PCI_{pr}),$ <p><i>kur:</i></p> <p><i>IIPt<sub>pr</sub> – prognozētā starpība starp plānoto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un prognozētās inflācijas radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā [EUR];</i></p> <p><i>I<sub>pers,t</sub> – tarifu aprēķinā iekļautās personāla un sociālās izmaksas, kas aprēķinātas, izmantojot inflācijas prognozi, un attiecināmas uz konkrēto tarifu periodu [EUR];</i></p>	<p>metodikas 26., 27., 31., 32. un 33. punktam uzskaita starpību starp atļautajiem (plānotajiem) un faktiskajiem ieņēmumiem un starpību starp plānotajām un faktiskajām izmaksām, kā arī ņem vērā atbilstoši 26.9.apakšpunktam uzskaitīto paredzamo nākamo tarifu periodu izmaksu starpību, un kura atlikumu attiecina uz nākamajiem tarifu un regulatīvajiem periodiem atbilstoši šīs metodikas 29. un 34.punktam. Uzsākot jaunu regulatīvo periodu, regulatīvā rēķina atlikums tiek noteikts vienāds ar nulli <i>euro</i>.</p>		

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>Irem,t – tarifu aprēķinā iekļautās īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un citu komersantu veikto kārtējo ekspluatācijas remontu izmaksas, kas attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];</i></p> <p><i>Isaimn,t – tarifu aprēķinā iekļautās pārējās saimnieciskās darbības izmaksas, kas attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];</i></p> <p><i>Ine,t – tarifu aprēķinā iekļautās ekspluatācijas izmaksas, kuras attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu un uz kurām inflācijas radītas izmaksu izmaiņas regulatīvajā periodā nav plānotas [EUR];</i></p> <p><i>PCIpl – tarifu aprēķinā izmantotā plānotā kumulatīvā patēriņa cenu inflācija attiecīgajam tarifu periodam [%];</i></p> <p><i>PCIpr – prognozētā kumulatīvā patēriņa cenu inflācija attiecīgajam tarifu periodam [%];</i></p>			

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>26.4. starpību starp plānoto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā un prognozēto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā, ko aprēķina šādi:</p> $PIP_{t\ pr} = I_{pers\ BAI,t} \times (BAI_{pl} - BAI_{pr}),$ <p>kur:</p> <p><math>PIP_{t\ pr}</math> – prognozētā starpība starp plānoto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un faktiskās nominālās bruto algas izmaiņas radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā [EUR];</p> <p><math>I_{pers\ BAI,t}</math> – tarifu aprēķinā iekļautās personāla izmaksas, kas aprēķinātas, izmantojot nominālās bruto algas izmaiņas prognozi, un attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];</p> <p><math>BAI_{pl}</math> – tarifu aprēķinā izmantotais plānotais kumulatīvais nominālās bruto algas izmaiņu</p>			

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>rādītājs attiecīgajam tarifu periodam [%];</i></p> <p><i>BAI<sub>pr</sub> – prognozētais kumulatīvais nominālās bruto algas izmaiņu rādītājs attiecīgajam tarifu periodam [%];</i></p> <p><i>26.5. starpību starp faktiskajām (prognozētajām) un plānotajām pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksām, ko nosaka, summējot faktisko starpību par noslēgtajiem mēnešiem attiecīgajā tarifu periodā un prognozēto starpību aprēķina veikšanas brīdī, par pārējiem attiecīgā tarifu perioda mēnešiem, neņemot vērā atļautās elektroenerģijas jaudas izmaiņas tarifu periodā;</i></p> <p><i>26.6. starpību starp faktiskajām (prognozētajām) un plānotajām sadales sistēmas operatora citas sadales sistēmas pakalpojumu izmaksām, ko nosaka, summējot faktisko starpību par noslēgtajiem mēnešiem attiecīgajā tarifu periodā un prognozēto starpību aprēķina veikšanas brīdī, par pārējiem attiecīgā tarifu perioda</i></p>			

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>mēnešiem, neņemot vērā atļautās elektroenerģijas jaudas izmaiņas tarifu periodā;</i></p> <p><i>26.7. pamatotās faktiskās neparedzētās izmaksas ārējo normatīvo aktu izmaiņu vai ārkārtas situāciju novēršanas dēļ, kas radušās attiecīgā regulatīvā perioda iepriekšējā vai esošajā tarifu periodā un nav atgūstamas citādi;</i></p> <p><i>26.8. starpību starp šīs metodikas 26.1., 26.2., 26.3., 26.4., 26.5., 26.6. un 26.7.apakšpunktā minētajām faktiskajām un prognozētajām izmaksām un ieņēmumiem par iepriekšējā tarifu perioda mēnešiem, tajā skaitā iepriekšējā regulatīvā perioda pēdējo tarifu perioda mēnešiem, par kuriem, veicot regulatīvā rēķina aprēķinu iepriekšējā tarifu periodā, tajā skaitā iepriekšējā regulatīvā perioda pēdējā tarifu periodā, tika izmantotas izmaksu prognozes.</i></p>			
3.	30. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, tad,	<b>AS “Sadales tīkls”</b>	<b>Nemts vērā</b>	30. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, tad,

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>piemērojot šīs metodikas 29.punktā noteikto plānoto ieņēmumu korekciju uz nākamo tarifu periodu, sadales sistēmas operatoram ir tiesības veikt lietotājiem nodotā elektroenerģijas daudzuma korekciju. Koriģēto lietotājiem nodoto elektroenerģijas daudzumu nosaka atbilstoši trīs iepriekšējo kalendāro gadu gada vidējam lietotāju patēriņam, ņemot vērā sistēmas lietotāju tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas daudzuma izmaiņas regulatīvajā periodā, un atļautajām patēriņa jaudām, ņemot vērā sistēmas lietotāju atļauto patēriņa jaudu izmaiņas regulatīvajā periodā. Būtisku sistēmas lietotāju paradumu izmaiņu gadījumā sadales sistēmas operators, to pamatojot, var papildus koriģēt elektroenerģijas daudzuma apmērā, kas nepārsniedz trīs procentus. Ja būtisku sistēmas lietotāju paradumu maiņas dēļ plānots veikt elektroenerģijas daudzuma korekciju, sadales sistēmas operators iesniedz regulatoram precizētu</i></p>	<p>Ņemot vērā salīdzinoši straujo sadalītās elektroenerģijas apjoma kritumu, kas saistīts ar lietotāju paradumu maiņu un straujo elektroenerģijas pašpatēriņa vajadzībām uzstādīto elektroenerģijas ražošanas jaudu pieaugumu, AS “Sadales tīkls” lūdz precizēt Metodikas 30.punktā noteiktos kritērijus, atbilstoši kuriem sistēmas operators var koriģēt lietotājiem nodoto elektroenerģijas daudzumu, veicot plānoto ieņēmumu korekciju uz nākamo tarifu periodu. Iepriekšējo trīs kalendāro gadu laikā notikušas krasas sadalītās elektroenerģijas apjoma izmaiņas, kas ierobežo operatoru koriģēt prognozes apjomu atbilstoši objektīvākām nākamā tarifu perioda patēriņa apjoma prognozēm. Būtiskās sadalītās elektroenerģijas apjoma izmaiņas iepriekšējos gados sarežģī iespēju nonākt pie objektīvākās patēriņa apjoma prognozes 2024.gadam. 2023.gada apjomi liek pārskatīt apjoma prognozi nākamajam gadam. Notikušas būtiskas turbulences elektroapgādes sektorā ar</p>	<p>Regulatora ieskatā, nosakot elektroenerģijas atļauto patēriņa jaudu un elektroenerģijas daudzuma korekciju, ir pamatoti ņemt vērā būtiskas izmaiņas elektroenerģijas lietotāju paradumos, kā arī pašpatēriņam uzstādīto ražošanas iekārtu pieaugumu. Ņemot vērā iepriekš minēto, Regulatora ieskatā ir pamatoti izteikt 30.punktu jaunā redakcijā.</p>	<p><i>piemērojot šīs metodikas 29.punktā noteikto plānoto ieņēmumu korekciju uz nākamo tarifu periodu, sadales sistēmas operatoram ir tiesības veikt lietotājiem nodotā elektroenerģijas daudzuma un lietotājiem atļautās patēriņa jaudas korekciju. Koriģēto lietotājiem nodoto elektroenerģijas daudzumu nosaka atbilstoši trīs iepriekšējo kalendāro gadu gada vidējam lietotāju patēriņam, ņemot vērā sistēmas lietotāju tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas daudzuma izmaiņas regulatīvajā periodā, un atļauto patēriņa jaudu korekciju, ņemot vērā sistēmas lietotāju atļauto patēriņa jaudu izmaiņas regulatīvajā periodā. Būtisku sistēmas lietotāju paradumu izmaiņu gadījumā sadales sistēmas operators, to pamatojot, var papildus koriģēt elektroenerģijas daudzuma apmērā, kas nepārsniedz sešus procentus. Ja būtisku sistēmas lietotāju paradumu maiņas dēļ plānots veikt elektroenerģijas daudzuma korekciju, sadales sistēmas</i></p>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>elektroenerģijas daudzuma prognozi ne vēlāk kā trīs mēnešus pirms šīs metodikas 62.punktā noteiktās atļaujas izmantošanas.</i></p>	<p>sprādzienveidīgu pašpatēriņa ražošanas jaudu attīstību pēdējo 2 gadu laikā, kas būtiski ietekmē sadalītās elektroenerģijas apjomu, tas it īpaši atspoguļojas 2023.g. rādītājos. Mainot kritēriju uz 6%, visticamāk spētu sasniegt šī brīža prognozes par nākamā gada sadalītās enerģijas apjomu.</p> <p>30. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, tad, piemērojot šīs metodikas 29.punktā noteikto plānoto ieņēmumu korekciju uz nākamo tarifu periodu, sadales sistēmas operatoram ir tiesības veikt lietotājiem nodotā elektroenerģijas daudzuma un lietotājiem atļautās patēriņa jaudu jaudas korekciju. Koriģēto lietotājiem nodoto elektroenerģijas daudzumu nosaka atbilstoši trīs iepriekšējo kalendāro gadu gada vidējam lietotāju patēriņam, ņemot vērā sistēmas lietotāju tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas daudzuma izmaiņas regulatīvajā periodā, un atļautajām patēriņa jaudām, ņemot vērā sistēmas lietotāju atļauto patēriņa jaudu izmaiņas regulatīvajā periodā.</p>		<p><i>operators iesniedz regulatoram precizētu elektroenerģijas daudzuma prognozi ne vēlāk kā trīs mēnešus pirms šīs metodikas 62.punktā noteiktās atļaujas izmantošanas.</i></p>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Būtisku sistēmas lietotāju paradumu izmaiņu gadījumā sadales sistēmas operators, to pamatojot, var papildus koriģēt elektroenerģijas daudzuma apmērā, kas nepārsniedz <del>trīs</del> sešus procentus. Ja būtisku sistēmas lietotāju paradumu maiņas dēļ plānots veikt elektroenerģijas daudzuma korekciju, sadales sistēmas operators iesniedz regulatoram precizētu elektroenerģijas daudzuma prognozi ne vēlāk kā trīs mēnešus pirms šīs metodikas 62.punktā noteiktās atļaujas izmantošanas.</p>		
4.	<b>5.2. Tarifu projekta izvērtēšana</b>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b>  Redakcionāls piedāvājums, jo pēc būtības Metodika neietver kārtību par to, kādā veidā organizējama regulatīvā rēķina rezultātā koriģētā tarifa ieviešana. Atbilstoši nodaļu virsrakstu nosaukumiem, nosacījumi attiecas uz jauna tarifu projekta iesniegšanu/publicēšanu.  <b>5.2. Tarifu projekta un operatora noteikto diferencēto tarifu izvērtēšana</b></p>	Ņemts vērā	<b>5.2. Tarifu projekta un diferencēto tarifu izvērtēšana</b>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
<b>II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta</b>				
1.	<p>5. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, uz katru no tarifu periodiem tiek attiecināta vienāda atļauto ieņēmumu daļa. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi un kāds no tarifu periodiem ir garāks par vienu gadu, tad uz katru tarifu periodu attiecināmais atļauto ieņēmumu apmērs tiek noteikts proporcionāli tarifu perioda ilgumam. Plānotie ieņēmumi nemainās, izņemot, ja mainās uz tarifu periodu attiecināmie ieņēmumi šīs metodikas 3.2.nodaļā minētajos gadījumos.</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b> Papildinājums ir nepieciešams, lai korekti sarēķinātu regulatīvo rēķinu par tarifa periodu, kas būs sešus mēnešus ilgs. Bez šā punkta nav metodiski nostiprināts atļauto (plānoto) ieņēmumu aprēķināšanas princips tarifu periodam, kas īsāks par sešiem mēnešiem. Tas svarīgi regulatīvā rēķina aprēķināšanai. Aktuālajā situācijā mainās tarifu periodu skaits regulatīvajā periodā. Un tas arī ir iemesls, kādēļ izmainījās atļautie ieņēmumi pirmajā periodā. Četrus periodus vietā parādās pieci periodi. Atbilstoši metodikas 4.punktam, Regulators var pieņemt lēmumu par tarifa perioda izmaiņām. 22.maija lēmumā bija informācija, kādi ir katra tarifu perioda plānotie ieņēmumi. Ar pirmā tarifu perioda termiņa samazināšanu, mainās arī plānotie ieņēmumi 1. un 2. tarifu periodam.</p> <p>5. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, uz katru no tarifu periodiem tiek attiecināta vienāda</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b> Priekšlikums nav tieši saistīts ar Regulatora publicēto konsultāciju dokumentu un tā mērķi nodrošināt savlaicīgu, efektīvu un tiesisku veidu spēkā esošo tarifu pārskatīšanai no 2024.gada 1.janvāra. Attiecīgais priekšlikums prasa padziļinātu izvērtējumu, it īpaši situācijā, kad tiek kopumā mainīts Metodiskais ietvars līdz ar to attiecīgais priekšlikums tiks izvērtēts līdz ar nākamajiem grozījumiem Metodikā, kas plānoti, ņemot vērā gaidāmos grozījumus Elektroenerģijas tirgus likumā.</p>	<p>5. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, uz katru no tarifu periodiem tiek attiecināta vienāda atļauto ieņēmumu daļa. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi un kāds no tarifu periodiem ir garāks par vienu gadu, tad uz katru tarifu periodu attiecināmais atļauto ieņēmumu apmērs tiek noteikts proporcionāli tarifu perioda ilgumam. Plānotie ieņēmumi nemainās, izņemot, ja mainās uz tarifu periodu attiecināmie ieņēmumi šīs metodikas 3.2.nodaļā minētajos gadījumos.</p>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>atļauto ieņēmumu daļa. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi un kāds no tarifu periodiem ir garāks vai īsāks par vienu gadu, tad uz katru tarifu periodu attiecināmais atļauto ieņēmumu apmērs tiek noteikts proporcionāli tarifu perioda ilgumam. Plānotie ieņēmumi nemainās, izņemot, ja mainās uz tarifu periodu attiecināmie ieņēmumi šīs metodikas 3.2.nodaļā minētajos gadījumos, kā arī, ja atbilstoši regulatora lēmumam mainās tarifu periodu skaits un ilgums</p>		
2.	<p>56. Sadales sistēmas operators ne vēlāk kā piecus mēnešus pirms regulatīvā perioda beigām rakstveidā un elektroniskā formā iesniedz regulatoram tarifu projektu nākamajam regulatīvajam periodam. Tarifu projektu izstrādā saskaņā ar šo metodiku, nosakot izmaksas attiecībā uz sadales sistēmas pakalpojumiem. Kopā ar tarifu projektu sadales sistēmas operators iesniedz tarifu projektā minēto tarifu veidojošo izmaksu pamatojumu un minēto izmaksu</p>	<p><b>Būvmateriālu ražotāju asociācija</b></p> <p>Priekšlikums izteikt Metodikas 56.2.apakšpunktu šādā redakcijā: 56.2. diferencētos tarifus, kurus sadales sistēmas operators aprēķina tā, lai atbilstoši tiem aprēķinātā plānoto ieņēmumu kopsumma par laika periodu, kuram aprēķināts tarifu projekts, nepārsniedz attiecīgo sprieguma pakāpju plānotos kopējos ieņēmumus. <i>Sadales sistēmas operatora pienākums ir piedāvāt katrai lietotāju grupai dinamiskā tarifu plāna alternatīvu. Dinamiskā</i></p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b></p> <p>Priekšlikums prasa padziļinātu izvērtējumu, it īpaši situācijā, kurā tiek piedāvāts ieviest vēl papildu alternatīvu. Šajā gadījumā nepieciešams veikt ietekmes novērtējumu uz sistēmas operatora atļautajiem ieņēmumiem un visām lietotāju grupām. Ņemot vērā iepriekš minēto, priekšlikumam nepieciešams papildu izvērtējums un tas var aizkavēt Regulatora publicētā konsultatīvā dokumenta mērķa sasniegšanu - nodrošināt savlaicīgu,</p>	<p>56.2. diferencētos tarifus, kurus sadales sistēmas operators aprēķina tā, lai atbilstoši tiem aprēķinātā plānoto ieņēmumu kopsumma par laika periodu, kuram aprēķināts tarifu projekts, nepārsniedz attiecīgo sprieguma pakāpju plānotos kopējos ieņēmumus. Tarifus var diferencēt atkarībā no diennakts laika, nedēļas dienas un citiem rādītājiem, lai sekmētu efektīvāku sadales sistēmas izmantošanu.</p>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>pamatojošos dokumentus saskaņā ar regulatora noteikumiem par tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu. Tarifu projekts ietver:</i></p> <p><i>56.1. [...]</i></p> <p><i>56.2. diferencētos tarifus, kurus sadales sistēmas operators aprēķina tā, lai atbilstoši tiem aprēķinātā plānoto ieņēmumu kopsumma par laika periodu, kuram aprēķināts tarifu projekts, nepārsniedz attiecīgo sprieguma pakāpju plānotos kopējos ieņēmumus. Tarifus var diferencēt atkarībā no diennakts laika, nedēļas dienas un citiem rādītājiem, lai sekmētu efektīvāku sadales sistēmas izmantošanu.</i></p>	<p><i>tarifu plānā sadales tarifs tiek diferencēts atkarībā no ikstundas elektroenerģijas cenas, tādējādi sekmējot efektīvāku sadales sistēmas izmantošanu, veicinot pieprasījuma reakcijas kā arī uzkrāšanas investīcijas sistēmā. Lai izvairītos no šķērssubsīdijām starp dažādi noslogotiem pieslēgumiem, vidējā sprieguma pakāpē sistēmas operatoram nav tiesības ar dažādiem tarifu plāniem diferencēt jaudas tarifu.</i></p>	<p>efektīvu un tiesisku veidu spēkā esošo tarifu pārskatīšanai no 2024.gada 1.janvāra. Attiecīgais priekšlikums tiks izvērtēts līdz ar nākamajiem grozījumiem Metodikā, kas plānoti, ņemot vērā gaidāmos grozījumus Elektroenerģijas tirgus likumā.</p>	
<b>III. Citi priekšlikumi un komentāri</b>				
1.	<i>Metodika</i>	<p><b>Būvmateriālu ražotāju asociācija</b></p> <p>Sadales sistēmas izmaksas līdz šim pamatā ir seguši patērētāji, kas rada būtisku izmaksu slogu energointensīvai rūpniecībai, bremsē tirgus signālus efektīvākai elektroenerģijas ražotāju pieslēgumu jaudu izmantošanai un kapitāla piesaistei uzkrājošajām</p>	<p><b>Sniegts skaidrojums</b></p> <p>Atbilstoši Metodikas 2.2.apakšpunktam diferencētie tarifi tiek piemēroti gan sadales sistēmas lietotājiem, gan sadales sistēmai pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem. Metodikas ietvars ļauj sistēmas operatoriem aprēķināt uz izmaksām balstītus diferencētos</p>	<i>Metodika</i>

N.p.k.		Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>baterijām. Disproporcionāls izmaksu slogs starp dažādām tirgus dalībnieku grupām palielina kopējās sistēmas izmaksas un ekonomikas konkurētspēju.</p> <p>Būvmateriālu ražotāju asociācija lūdz veikt atbilstošas izmaiņas Metodikā, paredzot jaudas uzturēšanas diferencēto tarifu izlīdzināšanu starp elektroenerģijas ražotājiem un patērētājiem, vienlaikus nosakot izņēmumu elektroenerģijas ražotāju pieslēgumiem pirmos 5 gadus no brīža, kad pieslēgums ir nodots ekspluatācijā, lai saglabātu veicinošu signālu jaunu elektroenerģijas ražotāju ienākšanai tirgū un piedāvātu līdzvērtīgu mehānismu patērētāju pieslēgumu efektīvās jaudas izmantošanas veicināšanai.</p>	<p>tarifus. Sistēmas operatoriem, strādājot pie diferencēto tarifu aprēķināšanas, jāņem vērā arī aktuālais ACER ziņojums par elektroenerģijas sadales un pārvades metodikām Eiropā.<sup>1</sup></p> <p>Regulators, izvērtējot priekšlikumu ietvert Metodikā specifiskus nosacījumus vai atlaides noteiktām lietotāju grupām, secina, ka šāda pieeja radītu šķērssubsīdijas starp lietotāju grupām, uzliekot papildu izmaksu slogu mazāk aizsargātām lietotāju grupām, kas ir aizliegts atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam un Enerģētikas likumam.</p>	

Jaševs, 67093861

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

<sup>1</sup> [https://www.acer.europa.eu/Publications/ACER\\_electricity\\_network\\_tariff\\_report.pdf](https://www.acer.europa.eu/Publications/ACER_electricity_network_tariff_report.pdf)