

**Priekšlikumu un komentāru apkopojums par Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku**

#	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu) un konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
<b>I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta</b>			
1.	<p>2.10. <b>sprieguma pakāpes tarifs</b> – maksimālā ieņēmumu līmeņa attiecība pret prognozēto enerģijas apjomu konkrētai sprieguma pakāpei, ko izmanto, lai pārbaudītu, vai prognozētie ieņēmumi konkrētā sprieguma pakāpē nepārsniedz attiecīgās sprieguma pakāpes pamatoto izmaksu segšanai nepieciešamo līdzekļu apjomu;</p>	<p><b>Akciju sabiedrība “Sadales tīkls”</b> (turpmāk – AS “Sadales tīkls”)</p> <p>Metodikas 2.10.apakšpunktā lietots termins “sprieguma pakāpes tarifs”, kas netiek lietots citur Metodikas projekta tekstā. Termina skaidrojums noteic, ka attiecīgais tarifs ir atļauto ieņēmumu attiecība pret enerģijas apjomu konkrētā sprieguma pakāpē, lai gan Metodikas projekta 49. un 50.punktā paredzēts, ka uz konkrētām sprieguma pakāpēm atļautie ieņēmumi var tikt attiecināti, ņemot vērā gan elektroenerģijas apjomu, gan jaudu katrā sprieguma pakāpē. AS “Sadales tīkls” ierosina svītrot 2.10.apakšpunktu.</p>	<p><b>Ņemts vērā.</b></p> <p>Ņemot vērā, ka Metodikas projektā ir ieviests atļauto ieņēmumu dalījums, paredzot atļauto ieņēmumu daļu, kuru atgūst no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu mainīgās daļas pa sprieguma pakāpēm un no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētās daļas pa sprieguma pakāpēm, sprieguma pakāpes tarifs vairs netiek izmantots.</p> <p>Precizēts Metodikas projekts:</p> <p><i>Svītrots Metodikas projekta 2.10.apakšpunkts.</i></p>
2.	<p>11. Ja sadales sistēmas operators izmaksu attiecināšanu pa sprieguma pakāpēm veic saskaņā ar šīs metodikas 45.punktu, tad sadales sistēmas operatora elektroenerģijas bilanci veido sadales sistēmai no</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p>	<p><b>Ņemts vērā.</b></p> <p>Gadījumos, ja sadales sistēmas operatora sistēmā atļautās ražošanas jauda ir vismaz 3% no visas atļautās jaudas un tas izmaksu attiecināšanu pa sprieguma pakāpēm veic saskaņā ar Metodikas projekta 45.punktu, tad elektroenerģijas bilanci veido ne tikai sadales sistēmai no pārvades sistēmas pievadītais elektroenerģijas daudzums, bet arī neatkarīgu ražotāju saražotais elektroenerģijas daudzums. Metodikas projektā precizēta</p>

<p>pārvades sistēmas pievadītā elektroenerģijas daudzums, kas atbilst lietotājiem piegādātajam elektroenerģijas daudzumam un tehnoloģiskām vajadzībām, un elektroenerģijas zudumu segšanai nepieciešamajam elektroenerģijas daudzumam.</p> <p>Elektroenerģijas bilanci aprēķina saskaņā ar šādu formulu:</p> $ESSO_{nod\ liet} = EPSO_{pārv} SSO + ESSO + ESSO_{piesl} - ESSO_{zud} -$ $ESSO_{tehn} - ESSO_{nod\ PSO} - ESSO_{nod\ SSO},$ <p>kur</p> <p><math>ESSO_{piesl}</math> – prognozējamais elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums, neņemot vērā elektroenerģijas neto norēķinu sistēmas ietvaros saņemto elektroenerģijas apjomu [kWh];</p> <p><math>ESSO_{nod\ PSO}</math> – prognozējamais uz pārvades sistēmu transportētais</p>	<p>Metodikas projekta 11.punktā ietvertajā elektroenerģijas bilances formulā tiek uzrādīta <math>E_{SSO\ piesl}</math> - prognozējamais elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums, tomēr tas netiek norādīts 11.punkta tekstā. Tostarp, izslēdzot no <math>E_{SSO\ piesl}</math> elektroenerģijas apjomu, kas saņemts sistēmā elektroenerģijas neto norēķinu sistēmas ietvaros, nav iespējams izveidot atbilstošu elektroenerģijas bilanci, jo attiecīgā sistēmā saņemtā elektroenerģija tiek nodota sistēmas lietotājiem piemērojot pakalpojuma maksu par šo elektroenerģijas apjomu.</p>	<p>11.punkta skaidrojošā daļa, iekļaujot informāciju par elektroenerģijas daudzumu, kas saņemts no neatkarīgiem ražotājiem.</p> <p><i>11. Ja sadales sistēmas operators izmaksu attiecināšanu pa sprieguma pakāpēm veic saskaņā ar šīs metodikas 45.punktu, tad sadales sistēmas operatora elektroenerģijas bilanci veido sadales sistēmai no pārvades sistēmas pievadītais elektroenerģijas daudzums un <b>elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums</b>, kas atbilst lietotājiem piegādātajam elektroenerģijas daudzumam un tehnoloģiskām vajadzībām, un elektroenerģijas zudumu segšanai nepieciešamajam elektroenerģijas daudzumam. Elektroenerģijas bilanci aprēķina saskaņā ar šādu formulu:</i></p> $ESSO_{nod\ liet} = EPSO_{pārv} SSO + ESSO + ESSO_{piesl} - ESSO_{zud} -$ $ESSO_{tehn} - ESSO_{nod\ PSO} - ESSO_{nod\ SSO},$ <p>kur</p> <p><math>ESSO_{piesl}</math> – prognozējamais elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums [kWh];</p> <p><math>ESSO_{nod\ PSO}</math> – prognozējamais uz pārvades sistēmu transportētais elektroenerģijas apjoms [kWh];</p> <p><math>ESSO_{nod\ SSO}</math> – prognozējamais citam sadales sistēmas operatoram transportētais elektroenerģijas apjoms [kWh].</p>
--	--	---

	<p>elektroenerģijas apjoms [kWh];</p> <p>ESSOnod SSO – prognozējamais citam sadales sistēmas operatoram transportētais elektroenerģijas apjoms [kWh].</p>		
3.	<p>17. Nekustamā īpašuma nodokli aprēķina saskaņā ar normatīvajiem aktiem tikai no regulējamo aktīvu bāzes sastāvā iekļautiem aktīviem.</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>AS “Sadales tīkls” ieskatā, nekustamā īpašuma nodokļa aprēķins Metodikas projekta 17.punktā nebūtu ierobežojams un piemērojams tikai no RAB sastāvā iekļautiem aktīviem. Ja nekustamie īpašumi (piemēram, transformatoru apakšstaciju ēkas) ierīkotas par trešo pušu līdzekļiem (t.sk. pieslēguma maksas, ES finansējuma), operatoram tiek radītas pamatotas (nodokļu) izmaksas šo aktīvu uzturēšanas laikā.</p>	<p><b>Ņemts vērā.</b></p> <p>Precizēts Metodikas projekta 17.punkts. Ņemot vērā, ka sadales sistēmas operatora īpašumā var būt arī nekustamais īpašums, kas pilnībā vai daļēji ir ierīkots par trešo pušu līdzekļiem, tad ir pamatoti tarifu aprēķinā iekļaut arī šo nekustamo īpašumu nodokļu aprēķinu.</p> <p><i>Precizēts Metodikas projekts</i></p> <p><i>17. Nekustamā īpašuma nodokli aprēķina saskaņā ar normatīvajiem aktiem no regulējamo aktīvu bāzes sastāvā iekļautiem aktīviem un aktīviem, kas ierīkoti par trešo pušu līdzekļiem.</i></p>
4.	<p>19. Pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas nosaka saskaņā ar pārvades sistēmas diferencētajiem tarifiem atbilstoši lietotāja elektroietaisies piederības robežai, ņemot vērā lietotāja prognozētās uzstādītās jaudas un pārvadīto elektroenerģijas daudzumu attiecīgā laika periodā un aprēķina saskaņā ar šādu formulu: [..]</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Metodikas projekta 19.punktā un citur tekstā apzīmējumu “uzstādītās jaudas” nepieciešams aizstāt ar vārdiem “elektroenerģijas lietotājiem un ražotājiem atļautās jaudas”. AS “Sadales tīkls” elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifi tiek aprēķināti un piemēroti atbilstoši pieprasītajiem (atļautajiem) jaudas apmēriem.</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā.</b></p> <p>Ņemot vērā, ka Metodikas projekta 19.punkts ir saistīts ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksām sistēmas pakalpojumu, Metodikas projektā lietotais apzīmējums “uzstādītās jaudas” ir aizstāts ar “sistēmas pakalpojuma līgumā noteikto tehnisko jaudu”, kas atbilst Regulatora 2022.gada 29.augusta lēmumā Nr.1/18 “Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” lietotajam terminam.</p> <p><i>Precizēts Metodikas projekts</i></p> <p><i>19. Pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas nosaka saskaņā ar pārvades sistēmas diferencētajiem tarifiem atbilstoši lietotāja elektroietaisies piederības robežai, ņemot vērā pārvades sistēmas</i></p>

			<p><i>lietotāja pieslēguma vai sistēmas pakalpojuma līgumā noteikto tehnisko jaudu un pārvadīto elektroenerģijas daudzumu attiecīgā laika periodā un aprēķina saskaņā ar šādu formulu: [..]</i></p>
5.	<p>[..] 26.2. starpību starp faktiskajām (prognozētajām) un plānotajām sadales sistēmas 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 sadales sistēmas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu starpību, aprēķinos izmanto elektroenerģijas zudumu daudzumu, kas nepārsniedz apstiprināto uz attiecīgo tarifu periodu attiecināmo elektroenerģijas zudumu apmēru; [..]</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Metodikas projekta 26.2.apakšpunktā ir paredzēts, ka aprēķinot plānoto un faktisko izmaksu starpību, izmanto zudumu daudzumu, kas nepārsniedz apstiprināto uz attiecīgo tarifu periodu attiecināmo elektroenerģijas zudumu apmēru. AS “Sadales tīkls” ieskatā, būtu pamatoti izmantot faktisko zudumu apmēru, arī ja tas bijis lielāks nekā tarifu periodā apstiprinātais. Zudumu apmērs ir īstermiņā sadales sistēmas operatora nekontrolējams parametrs, kas atkarīgs gan no sadalītās enerģijas apmēra, gan sadales sistēmā nodotā elektroenerģijas apmēra.</p> <p>Strauji attīstoties mikroģenerācijas pieslēgumiem, it īpaši zemsprieguma 0,4 kV sistēmā, palielinoties elektroenerģijas plūsmām šajā tīklā, zudumu apjoms, visticamāk, pieaugs. Sadales sistēmas operators šo apjomu nevar prognozēt, tāpēc nebūtu pamatoti tarifu projektā ietvert zudumus palielinātā apmērā, bet vienlaikus nedrīkstētu tikt ierobežotas iespējas atgūt pamatotās izmaksas, kas veidojušās zudumu apjoma pieauguma rezultātā, ko sadales sistēmas operators nevar ietekmēt. AS “Sadales tīkls” lūdz precizēt 26.2.apakšpunktu, paredzot, ka nosakot izmaksu starpību, sadales sistēmas operators ņem vērā faktisko zudumu daudzumu.</p>	<p><b>Ņemts vērā.</b></p> <p>Tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas un elektroenerģijas zudumu apjomu ietekmē vairāki būtiski faktori, piemēram, sadales sistēmas tehniskais stāvoklis, tehnoloģiskie darba režīmi, elektroenerģijas uzskaites kārtība, kas ir tieši atkarīgi no sadales sistēmas operatora darbības, taču pastāv arī citi faktori, kas tieši nav atkarīgi no sadales sistēmas operatora, piemēram, zudumu daudzuma pieaugums vietās, ko ietekmē elektroenerģijas plūsmu pārmaiņas – no zemsprieguma uz vidsprriegumu un atpakaļ uz zemspriegumu. Šīs pārmaiņas ietekmē mikroģenerācijas pieslēgumu skaits, līdz ar to nav pamatoti uzskatīt, ka sadales sistēmas operators spēj pilnībā kontrolēt elektroenerģijas zudumu apjomu.</p> <p><i>Precizēts metodikas projekts</i></p> <p><i>26.2. starpību starp faktiskajām (prognozētajām) un plānotajām sadales sistēmas 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 sadales sistēmas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu starpību, aprēķinos izmanto elektroenerģijas zudumu daudzumu, kas nepārsniedz apstiprināto uz attiecīgo tarifu periodu attiecināmo elektroenerģijas zudumu apmēru. <b>Sadales sistēmas operatoram ir tiesības ņemt vērā elektroenerģijas zudumu daudzumu faktiskajā apmērā, ja sadales sistēmas operators iesniedz attiecīgu pamatojumu un daudzuma izmaiņas ir saistītas ar tehnoloģisko procesu nodrošināšanu;</b></i></p>

<p>6.</p>	<p>[..]</p> <p>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 lietotājiem uzstādītās elektroenerģijas jaudas izmaiņas tarifu periodā;</p> <p>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 mēnešiem, neņemot vērā lietotājiem uzstādītās elektroenerģijas jaudas izmaiņas tarifu periodā; [..]</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Metodikas projekta 26.5. un 26.6.apakšpunktos vārdus “neņemot vērā lietotājiem uzstādītās elektroenerģijas jaudas izmaiņas tarifu periodā” aizstāt ar vārdiem “neņemot vērā jaudas izmaiņas tarifu periodā”. Precizētais teksts atbilstošāk skaidros punkta nozīmi.</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā.</b></p> <p>Ņemot vērā metodikas ietvaru, sadales sistēmas operators ir elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotājs, līdz ar to precizēts Metodikas projekta 26.5. un 26.6.apakšpunkts, precizējot jēdzienu.</p> <p>[..]</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 mēnešiem, neņemot vērā atļautās elektroenerģijas jaudas izmaiņas tarifu periodā; [..]</i></p>
-----------	--	---	--

7.	<p>34. Sadales sistēmas operators gūst atļautos ieņēmumus, sniedzot sadales sistēmas pakalpojumus četrās dažādās sprieguma pakāpēs, un aprēķina diferencētos tarifus katrai no sprieguma pakāpēm: [..]</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Metodikas projekta 34.punktā jāparedz iespējas sadales sistēmas operatoram piedāvāt arī citu sadalījumu pa sprieguma pakāpēm, sniedzot argumentētu pamatojumu. Ņemot vērā izklaidētās ģenerācijas īpatsvaru sistēmā un divvirzienu enerģijas apmaiņu starp sprieguma pakāpēm, AS “Sadales tīkls” ieskatā, lietotāju pieslēgumu dalījums četrās sprieguma pakāpēs ir zaudējis pamatojumu, tehniski ekonomisko jēgu un būtību. Tarifu diferencēšanu iespējams īstenot, ņemot vērā citus kritērijus – patēriņa līmeni, jaudu līmeni, u.c.</p> <p>Elektroenerģijas tirgus likumā noteiktos nosacījumus. Tarifu diferencēšana pēc šobrīd noteiktām četrām sprieguma pakāpēm motivē lietotājus īstenot nelogiskus pieslēguma tehniskos risinājumus, padara sarežģītāku tarifu aprēķināšanu un piemērošanu. AS “Sadales tīkls” lūdz Metodikas projekta 34.punkta ievaddaļu izteikt šādā redakcijā: “Ja sadales sistēmas operators, sniedzot argumentētu pamatojumu, iesniedzot tarifa projektu nav piedāvājis noteikt cita veida sadalījumu sprieguma pakāpēs, sadales sistēmas operators aprēķina diferencētos tarifus un gūst atļautos ieņēmumus šādām sprieguma pakāpēm:”.</p>	<p><b>Ņemts vērā.</b></p> <p>Ņemot vērā izklaidētās ģenerācijas straujo attīstību, tiek plānots, ka sadalītās elektroenerģijas daudzums katru gadu varētu turpināt samazināties, kas atstās ietekmi uz sprieguma pakāpēs lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzumu, līdz ar to Regulators saredz lietderību dot iespēju sadales sistēmas operatoram pārskatīt sprieguma pakāpes, kurās ir ekonomiski pamatoti sniegt pakalpojumu.</p> <p><i>Precizēts Metodikas projekts</i></p> <p><b>35. Ja sadales sistēmas operators, iesniedzot tarifa projektu, pamatotu apsvērumu dēļ nav piedāvājis noteikt cita veida sadalījumu sprieguma pakāpēs, sadales sistēmas operators gūst atļautos ieņēmumus, sniedzot sadales sistēmas pakalpojumus četrās dažādās sprieguma pakāpēs, un aprēķina diferencētos tarifus katrai no sprieguma pakāpēm: [..]</b></p>
8.	<p>45. Ja sadales sistēmas operatora sistēmā uzstādītā ražošanas jauda ir vismaz 3% no visas uzstādītās jaudas, sadales sistēmas operators atļautos</p>	<p><b>Latvijas Būvmateriālu ražotāju asociācija</b> (turpmāk – BRA)</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā.</b></p> <p>Regulators piekrīt izteiktajam viedoklim, ka regulējuma noteiktības nolūkā jānoteic, ka sadales sistēmas operatoram, kura sistēmai pieslēgti vairāk par simts tūkstošiem lietotāju, tarifu aprēķināšanā ir jāizmanto Metodikas projekta 46.–48.punktā</p>

<p>ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm var noteikt saskaņā ar šīs Metodikas 46. līdz 48.punktā minēto.</p>	<p>Kapitāla un darbaspēka ietilpīgākā apstrādes rūpniecības daļa Latvijā šobrīd koncentrējas vidējā sprieguma 6-20kV un augstsprieguma pakāpēs, tāpēc būtiski ir nodrošināt precīzu izmaksu attiecināšanas principu ievērošanu, lai neveidotos konkurence starp šīm sprieguma pakāpēm, kā arī netiktu slāpēta ekonomikas izaugsme un investīcijas apstrādes rūpniecībā.</p> <p>Metodikas projekta 45.punkts paredz speciālu gadījumu, kad tarifu fiksētā un mainīgā daļa tiek noteikta, balstoties uz izmaksu struktūru - sadales sistēmas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas, konkrēta sadales sistēmas operatora pārvades sistēmas pakalpojuma mainīgās izmaksas attiecinot uz tarifu mainīgo daļu, bet fiksētās izmaksas attiecinot uz tarifu fiksēto daļu.</p> <p>Ierosina, ka šāda kārtība ir nosakāma obligāta lielākā sadales sistēmas operatora vidējā sprieguma tarifos, izsakot Metodikas projekta 45.punktu šādā redakcijā:</p> <p>45. Ja sadales sistēmas operatora sistēmā uzstādītā ražošanas jauda ir vismaz 3% no visas uzstādītās jaudas, sadales sistēmas operators atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm var noteikt saskaņā ar šīs Metodikas 46. līdz 48.punktā minēto.</p>	<p>noteiktā pieeja. Papildus precizēts konsultācijā nodotā Metodikas projekta 34.punkts, kas paredz, ka sadales sistēmas operatoram ir tiesības noteikt cita veida sadalījumu sprieguma pakāpēs, kas atšķiras no konsultācijā nodotā dokumenta 34.punktā noteiktajām sprieguma pakāpēm.</p> <p><i>Precizēts metodikas projekts</i></p> <p><b>35. Ja sadales sistēmas operators, iesniedzot tarifu projektu, pamatotu apsvērumu dēļ nav piedāvājis noteikt cita veida sadalījumu sprieguma pakāpēs, sadales sistēmas operators gūst atļautos ieņēmumus, sniedzot sadales sistēmas pakalpojumus četrās dažādās sprieguma pakāpēs, un aprēķina diferencētos tarifus katrai no sprieguma pakāpēm: [..]</b></p> <p><b>46. Sadales sistēmas operatoram, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simts tūkstošiem lietotāju, atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm nosaka saskaņā ar šīs metodikas 47. līdz 49.punktā minēto. Ja sadales sistēmas atļautā ražošanas jauda ir vismaz trīs procenti no visas atļautās jaudas, sadales sistēmas operators atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm var noteikt saskaņā ar šīs metodikas 47. līdz 49.punktā minēto.</b></p>
---	---	---

		Sadales sistēmas operatora, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simts tūkstošiem lietotāju, tarifu aprēķināšanā katrā no 34.1. un 34.2. punkta sprieguma pakāpēm obligāti jāpiemēro 47. un 48.punktā noteiktais fiksēto un mainīgo izmaksu attiecināšanas princips, vienlaikus ievērojot mainīgo un fiksēto izmaksu kaskadēšanu un tarifu diferencēšanu pa attiecīgajām sprieguma pakāpēm. 34.1. un 34.2. punkta sprieguma pakāpēs katrā tiek noteikts tikai viens tarifu plāns.	
9.	45. Ja sadales sistēmas operatora sistēmā uzstādītā ražošanas jauda ir vismaz 3% no visas uzstādītās jaudas, sadales sistēmas operators atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm var noteikt saskaņā ar šīs Metodikas 46. līdz 48.punktā minēto.	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Lūdz Metodikas projekta 45.punktu izteikt šādā redakcijā: “Ja sadales sistēmas operatora sistēmai pieslēgto elektroenerģijas ražošanas ietaišu kopējā atļautā elektroenerģijas ražošanas jauda sasniedz vismaz 3% attiecībā pret sistēmas lietotājiem kopējo atļauto elektroenerģijas patēriņa slodzi, sadales sistēmas operators atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm var noteikt saskaņā ar šīs metodikas 46. līdz 48.punktā minēto.”.	<b>Nemts vērā.</b> Ņemot vērā, ka migroģenerācija ietekmē sistēmas jaudu, Regulatora ieskatā, 3% ietekme ir aprēķināma no visas sadales sistēmas atļautās jaudas, nevis elektroenerģijas patēriņa slodzes. <i>Precizēts Metodikas projekts</i> <b>46. Sadales sistēmas operatoram, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simts tūkstošiem lietotāju, atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm nosaka saskaņā ar šīs metodikas 47. līdz 49.punktā minēto. Ja sadales sistēmas atļautās ražošanas jauda ir vismaz trīs procenti no visas atļautās jaudas, sadales sistēmas operators atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm var noteikt saskaņā ar šīs metodikas 47. līdz 49.punktā minēto.</b>
10.	49. Atļauto ieņēmumu daļu, kuru atgūst no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu mainīgās daļas pa sprieguma pakāpēm nosaka proporcionāli attiecīgajai sprieguma pakāpei pieslēgtajiem sistēmas lietotāju objektiem sistēmā saņemtās un sistēmai nodotās	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Metodikas 49.punktu izteikt šādā redakcijā: 49. Atļauto ieņēmumu daļu, kas atkarīga no sistēmas mainīgajām izmaksām, pa sprieguma pakāpēm nosaka: 49.1. Pārvades un citu SSO sistēmas pakalpojumu izmaksas sadalot proporcionāli sadalītās elektroenerģijas apjomam pa sprieguma pakāpēm; 49.2. Elektroenerģijas zudumus sadalot pēc operatora noteikta tehnisko elektroenerģijas zudumu īpatsvara sprieguma pakāpēs.	<b>Nemts vērā.</b> <i>Precizēts metodikas projekts.</i> <b>50. Atļauto ieņēmumu daļu, kas atkarīga no sadales sistēmas pakalpojumu mainīgajām izmaksām, pa sprieguma pakāpēm nosaka:</b> <i>49.1. pārvades un citu sadales sistēmas operatoru sistēmas pakalpojumu izmaksas sadalot proporcionāli sadalītās elektroenerģijas daudzumam pa sprieguma pakāpēm;</i> <i>49.2. elektroenerģijas zudumus sadalot pēc tehnisko sadales sistēmas elektroenerģijas zudumu īpatsvara sprieguma pakāpēs.</i>

	(saražotās)elektroenerģijas summai katrā sprieguma pakāpē.		
11.	Metodikas projekts	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Lūdz papildināt Metodikas projektu ar jaunu punktu šādā redakcijā:  “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 korekciju. Koriģēto lietotājiem nodoto elektroenerģijas daudzumu nosaka atbilstoši trīs iepriekšējo kalendāro gadu gada vidējam lietotāju patēriņam un atļautajām patēriņa jaudām.”.</p>	<p><b>Ņemts vērā.</b></p> <p>Ņemot vērā straujo mikroģenerācijas attīstību un lietotājiem nodotā elektroenerģijas daudzuma samazināšanos, Metodikas projekts ir papildināts ar jaunu punktu, kas ļaus sadales sistēmas operatoram veikt lietotājiem nodotā elektroenerģijas daudzuma korekciju.</p> <p><i>Precizēts Metodikas projekts.</i></p> <p><i>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 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 daudzumu apmērā, kas nepārsniedz trīs 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.</i></p>

<b>II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta</b>			
1.	6. Sadales sistēmas operators lieto ar regulatoru saskaņotu	<p><b>BRA</b></p> <p>Sadales sistēmas pakalpojumi ir nozīmīgs izmaksu postenis apstrādes rūpniecībā un ilgtermiņā ietekmē</p>	<b>Nav ņemts vērā.</b>

	<p>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>investīciju lēmumus par ražošanas piegāžu ķēžu attīstību Latvijā, īpaši ņemot vērā, ka lielākais sadales sistēmas operators nosedz ievērojamu daļu Latvijas teritorijas. Līdz šim sadales sistēmas operatora tarifu projekta publiskojamā daļa ietvēra ļoti ierobežotu informācijas apjomu attiecībā uz izmaksu attiecināšanu, taču, novērtējot spēkā esošos tarifu plānus, var netieši konstatēt ievērojamas tarifu neatbilstības ar izmaksu struktūru un pat šķērssubsīdijas starp dažādiem pieslēgumiem, piemēram, starp juridiskām un fiziskām personām, starp elektroenerģijas patērētājiem un ražotājiem, starp dažādām sprieguma pakāpēm un starp dažādi noslogotiem (utilizētiem) pieslēgumiem. BRA pieņēmumi liecina, ka ikgadējais Latvijas sistēmas operatoru šķērssubsīdiju apjoms ik gadus sasniedz 100 milj. EUR un tieši sadales sistēmas operatori sastāda nozīmīgāko daļu. Ierosinām, ka sadales sistēmas operatora izmaksu attiecināšanas modelis ir publiskojams vienlaicīgi ar iesniegšanu regulatoram, izsakot Metodikas projekta 6.punktu šādā 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. Sadales sistēmas operatora izmaksu attiecināšanas modeli publisko vienlaicīgi ar iesniegšanu regulatorā, kā arī pēc regulatora lēmuma par tā saskaņošanu, ja tajā tiek veiktas korekcijas. Lietotājiem ir tiesības piedalīties izmaksu attiecināšanas modeļa apspriešanā.</p>	<p>Metodikas 6.punkts paredz pienākumu sistēmas operatoram iesniegt izmaksu attiecināšanas pamatprincipus (nevis visu izmaksu attiecināšanas modeli) pirms tarifu projekta iesniegšanas, lai dotu iespēju savlaicīgi padziļināti izvērtēt plānotos izmaksu virzītājus. Saskaņā ar Metodikas 6.punktu galējais izmaksu attiecināšanas modelis tiek apstiprināts līdz ar tarifu projektu.</p> <p>Ņemot vērā, ka sadales sistēmas operatora izstrādātajam izmaksu attiecināšanas modelim ir jāsniedz patiens un skaidrs priekšstats par sadales sistēmas operatora darbību, tajā skaitā esošajiem līdzekļiem, izmaksu attiecināšanas modelis daļēji satur ierobežotas pieejas informāciju, kas atbilstoši Komerccnoslēpuma aizsardzības likumā noteiktajam ir uzskatāma par komercnoslēpumu un nevar tikt publiskota, jo tas var negatīvi ietekmēt komersanta saimniecisko darbību. Vienlaicīgi Regulators norāda, ka paziņojuma par tarifu projektu publicēšanas mērķis ir informēt sabiedrību, ka ir uzsākta likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 19.pantā reglamentētā tarifu noteikšanas procedūra. Tās ietvaros jebkuram interesentam ir tiesības iepazīties ar sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iesniegtajiem tarifu projektiem un tām ir iespēja iepazīties arī ar tarifu projekta grozījumiem, korekcijām u.c. izmaiņām, kas notikušas kontrolējošās institūcijas uzraudzības rezultātā. Līdz ar to tarifu noteikšanas procesa gaitā ieinteresētajām personām ir iespēja vērsties pie attiecīgā sabiedrisko pakalpojuma sniedzēja vai Regulatora ar informācijas pieprasījumu ar lūgumu iepazīties ar informāciju, kas iekļauta izmaksu attiecināšanas modelī un nav uzskatāma par komercnoslēpumu, lai aizstāvētu savas likumīgās tiesības.</p> <p><i>Metodikas projekta 6.punkta redakcija.</i></p> <p><i>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. 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></p>
--	---	--	--

			Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī ar priekšlikuma iesniedzēju nav panākta vienošanās.
2.	7. Nosakot transportētās elektroenerģijas apjoma prognozes novirzi, sadales sistēmas operators tajā neieskaita elektroenerģijas apjomu, kas piegādāts lietotājiem, attiecībā uz kuriem sadales sistēmas operators ir piemērojis efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumus atbilstoši regulatora noteikumiem par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem.	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Lūdzam svītrot Metodikas projekta 7.punktu.	<b>Nav ņemts vērā.</b> Ņemot vērā, ka Regulatora 2014.gada 12.marta lēmums Nr.1/6 “Noteikumi par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem” ir spēkā, tas ir saistošs sadales sistēmas operatoriem. <i>Metodikas projekta 7.punkta redakcija.</i> <i>7. Nosakot transportētās elektroenerģijas daudzuma prognozes novirzi, sadales sistēmas operators tajā neieskaita elektroenerģijas daudzumu, kas piegādāts lietotājiem, attiecībā uz kuriem sadales sistēmas operators ir piemērojis efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumus atbilstoši regulatora noteikumiem par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem.</i> Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī noraidījums ar ieinteresētajām pusēm saskaņots.
3.	9. Ja sadales sistēmas operators izmaksu attiecināšanu pa sprieguma pakāpēm veic saskaņā ar šīs metodikas 35.punktu, tad sadales sistēmas operatora elektroenerģijas bilance ir sadales sistēmai no pārvades sistēmas pievadītā elektroenerģijas daudzuma atbilstība lietotājiem piegādātajam elektroenerģijas daudzumam un tehnoloģiskām vajadzībām un elektroenerģijas zudumu segšanai nepieciešamajam elektroenerģijas daudzumam. Elektroenerģijas bilanci nosaka saskaņā ar šādu formulu: <i>ESSOnod liet = EPSOpārv</i>	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Metodikas projekta 9.punktā ietvertajā elektroenerģijas bilances formulā iztrūkst prognozējamais elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietaisies pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums. Ņemot vērā šo apjomu, sadales sistēmā saņemtās un no sadales sistēmas nodotās elektroenerģijas bilance būtu uzskatāma par precīzu.	<b>Nav ņemts vērā.</b> Ņemot vērā, ka Metodikas projekta 9.punkts attiecas uz sadales sistēmas operatoriem, kuru sistēmā atļautā ražošanas jauda nesasniedz trīs procentus no visas sistēmas atļautās jaudas, prognozējamais elektroenerģijas ražotāju, kuru elektroietaisies pieslēgtas sadales sistēmai, saražotais elektroenerģijas daudzums būtiski neietekmē sadales sistēmas operatora darbību. <i>Metodikas projekta 9.punkta redakcija.</i> <i>9. Ja sadales sistēmas operators izmaksu attiecināšanu pa sprieguma pakāpēm veic saskaņā ar šīs metodikas 35.punktu, tad sadales sistēmas operatora elektroenerģijas bilance ir sadales sistēmai no pārvades sistēmas pievadītā elektroenerģijas daudzuma atbilstība lietotājiem piegādātajam elektroenerģijas daudzumam un tehnoloģiskām vajadzībām un elektroenerģijas zudumu segšanai nepieciešamajam elektroenerģijas daudzumam. Elektroenerģijas bilanci nosaka saskaņā ar šādu formulu: ESSOnod liet = EPSOpārv SSO + ESSO – ESSOzud – ESSOtehn, [..]</i>

	<i>SSO + ESSO – ESSO<sub>zud</sub> – ESSO<sub>tehn</sub>, [..]</i>		Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī noraidījums ar ieinteresētajām pusēm saskaņots.
4.	13. Sadales sistēmas operators aprēķina un iesniedz regulatoram izmaksu efektivitātes koeficientu. Izmaksu efektivitātes koeficientu piemēro sadales sistēmas pakalpojumu izmaksām, lai noteiktu šo izmaksu apmēru, kāds sadales sistēmas operatoram jāasniedz līdz nākamā regulatīvā perioda sākumam un kāds tiks piemērots tarifu noteikšanā nākamajā regulatīvajā periodā. Sadales sistēmas pakalpojumu izmaksu apmēru, kas sadales sistēmas operatoram jāsamazina, uzlabojot pamatlīdzekļu un citu resursu izmantošanas un saimnieciskās darbības efektivitāti, nosaka, izmantojot šādu formulu: [..]	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Metodikas projekta 13.punktā kā pienākums sadales sistēmas operatoram noteikts aprēķināt un iesniegt Regulatoram izmaksu efektivitātes koeficientu. Ne vienmēr izmaksu efektivitātes koeficienta piemērošana ir pamatota un iespējama, tāpēc šāda iespēja izvērtējama, ņemot vērā ārējos apstākļus, kā arī sadales sistēmas operatora jau iepriekš veiktās aktivitātes, pretējā gadījumā tas var atstāt negatīvu ietekmi uz sadales sistēmas drošu darbību. AS “Sadales tīkls” ierosina Metodikas projekta 13.punktu aiz pirmā teikuma papildināt ar jaunu teikumu: “Ja izmaksu efektivitātes koeficients nav vienāds ar nulli, sadales sistēmas operators pamato koeficienta apmēru, ņemot vērā tehniski ekonomiski pamatotus apsvērumus un izvērtējot ietekmi uz sadales sistēmas drošu darbību.”	<b>Nav ņemts vērā.</b> Sadales sistēmas operatora pienākums ir sniegt drošus sabiedriskos pakalpojumus par ekonomiski pamatotiem tarifiem, kā arī ilgtermiņā nodrošināt efektīvu pakalpojuma sniegšanu, līdz ar to sadales sistēmas operatoram ir pienākums ieviest efektivitātes pasākumus un noteikt efektivitātes koeficientu. Sadales sistēmas operatoram, pildot normatīvajā regulējumā noteiktos pienākumus un plānojot savu darbību efektīvi, būtu jābūt jau izstrādātam efektivitātes pasākumu plānam, nodrošinot efektīvu pakalpojumu sniegšanu, līdz ar to sadales sistēmas operatoram ir pienākums pamatot jebkuru noteikto efektivitātes koeficientu, tajā skaitā arī nulles koeficientu, iesniedzot tarifu projektu.  Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī noraidījums ar ieinteresētajām pusēm saskaņots.
5.	30. Sadales sistēmas operators līdz ar jauna tarifu projekta iesniegšanu iesniedz regulatoram informāciju par regulatīvā rēķina atlikumu un tā pamatojumu. Nosakot regulatīvā rēķina atlikumu, sadales sistēmas operators uzskaita: [..]	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Metodikas projekta 30.punktā paredzēts, ka iesniedzot jaunu tarifu projektu, sadales sistēmas operatoram ir pienākums iesniegt informāciju par regulatīvā rēķina atlikumu. To sadales sistēmas operators objektīvi nevar izdarīt, jo tarifu projekts saskaņā ar Metodikas projekta 55.punktu iesniedzams vismaz piecus mēnešus pirms regulatīvā perioda beigām. Tādējādi sadales sistēmas operators var iesniegt tikai prognozēto regulatīvā rēķina atlikumu uz spēkā esošā regulatīvā perioda pēdējo dienu. AS “Sadales tīkls” lūdz precizēt Metodikas projekta 30.punkta pirmo teikumu, izsakot to šādā redakcijā: “Sadales sistēmas operators līdz ar jauna tarifu projekta iesniegšanu	<b>Nav ņemts vērā.</b> Regulatīvā rēķina atlikums tiek noteikts atbilstoši Metodikas projekta 26. un 27.punktam, kas noteic, ka faktiskās izmaksas tiek noteiktas par kalendārajā gadā noslēgtajiem mēnešiem, savukārt pārējiem mēnešiem tiek noteiktas plānotās izmaksas.  Metodikas projekta 31.punkta redakcija.  31. Sadales sistēmas operators līdz ar jauna tarifu projekta iesniegšanu iesniedz regulatoram informāciju par regulatīvā rēķina atlikumu un tā pamatojumu. Nosakot regulatīvā rēķina atlikumu, sadales sistēmas operators uzskaita: [..]  Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī iesniedzējs neturpināja uzturēt minēto priekšlikumu.

		iesniedz regulatoram informāciju par prognozēto regulatīvā rēķina atlikumu uz spēkā esošā regulatīvā perioda pēdējo dienu un tā pamatojumu”.	
6.	<p>47. Atļauto ieņēmumu daļa, kuru atgūst no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu mainīgās daļas un nosaka saskaņā ar šādu formulu: [..];</p> <p>48. Atļauto ieņēmumu daļu, kuru atgūst no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētās daļas nosaka saskaņā ar šādu formulu: [..]</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Sadales sistēmas pakalpojumu diferencēto tarifu fiksētās un mainīgās proporcijas apmērs var būt atšķirīgs dažādās sprieguma pakāpēs un tas var nesakrist ar atļauto ieņēmumu mainīgās un fiksētās komponentes apmēru attiecīgajā sprieguma pakāpē. Kopējie atļautie ieņēmumi attiecīgajā sprieguma pakāpē nedrīkst pārsniegt attiecīgās sprieguma pakāpes atļauto ieņēmumu mainīgās un fiksētās daļas summu. Lūdzam Metodikas projekta 47. un 48.punktu ievaddaļas precizēt šādā redakcijā:</p> <p>“47. Atļauto ieņēmumu daļu, kas atkarīga no sistēmas mainīgajām izmaksām, nosaka saskaņā ar šādu formulu:”</p> <p>“48. Atļauto ieņēmumu daļu, kas atkarīga no sistēmas fiksētajām izmaksām, nosaka saskaņā ar šādu formulu:”.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā.</b></p> <p>Publiskajā konsultācijā nodotā Metodikas projekta 46.punkts noteic, kā tiek noteikti atļautie ieņēmumi, paredzot, ka tos veido atļauto ieņēmumu daļa, kuru atgūst no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu mainīgās daļas un fiksētās daļas, līdz ar to Metodikas projekta turpmākie punkti ir saistīti ar 46.punktā noteikto. Šāds atļauto ieņēmumu sadalījums ir paredzēts arī Regulatora 2022.gada 29.augusta lēmumā Nr.1/19 “Dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika”.</p> <p>Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī noraidījums ar ieinteresētajām pusēm saskaņots.</p>
7.	<p>49. Atļauto ieņēmumu daļu, kuru atgūst no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu mainīgās daļas pa sprieguma pakāpēm nosaka proporcionāli attiecīgajai sprieguma pakāpei pieslēgtajiem sistēmas lietotāju objektiem sistēmā saņemtās un sistēmai nodotās (saražotās) elektroenerģijas summai katrā sprieguma pakāpē.</p> <p>50. Atļauto ieņēmumu daļu, kuru atgūst no elektroenerģijas sadales pakalpojumu tarifu fiksētās daļas pa sprieguma pakāpēm, nosaka proporcionāli</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Lūdz izteikt Metodikas projekta 49. un 50.punktu šādā redakcijā: “49. Atļauto ieņēmumu daļu, kas atkarīga no sistēmas mainīgajām izmaksām, pa sprieguma pakāpēm nosaka proporcionāli attiecīgajai sprieguma pakāpei pieslēgtajiem sistēmas lietotāju objektiem sistēmā saņemtās un sistēmai nodotās (saražotās) elektroenerģijas summai katrā sprieguma pakāpē.</p> <p>50. Atļauto ieņēmumu daļu, kas atkarīga no sistēmas fiksētajām izmaksām, pa sprieguma pakāpēm, nosaka proporcionāli elektroenerģijas lietotājiem un ražotājiem atļautām patēriņa jaudām katrā sprieguma pakāpē.”.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā.</b></p> <p>Skatīt Regulatora viedokli pie iepriekšējā punkta.</p> <p>Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī noraidījums ar ieinteresētajām pusēm saskaņots.</p>

	uzstādītājai jaudai katrā sprieguma pakāpē.		
8.	Metodikas projekts	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Metodikas projekta 4.punktā tiek noteikts, ka tarifu perioda ilgums ir viens gads. AS “Sadales tīkls” Metodikas projekta 4.punkta otro teikumu lūdz izteikt šādā redakcijā: “Tarifu perioda ilgums ir viens gads, ja Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – regulators) ar lēmumu nav noteikusi citādi.” Attiecīga elastība nepieciešama, lai nodrošinātu iespējas jaunu regulatīvo periodu vai tarifu periodu uzsākt kalendāra gada jebkurā mēnesī, vienlaikus neizjaucot Metodikas projektā noteiktos principus un termiņus regulatīvā rēķina aprēķināšanai. Metodikas projektā jau ir paredzēti principi izmaksu un ieņēmumu attiecināšanai gadījumā, ja tarifu periods nav vienāds ar 12 mēnešiem. Paredzot, ka tarifu periods izņēmuma gadījumos var būt arī īsāks par vienu gadu, Metodikas projekta 5.punktā vārdus "ir garāks par vienu gadu" ierosinām aizstāt ar vārdiem “nav vienāds ar vienu gadu”. Metodikas projekta 14.punktā vārdus “garāks par gadu” aizstāt ar vārdiem “nav vienāds ar vienu gadu”.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā.</b></p> <p>Ņemot vērā, ka Metodikas projekts ir izstrādāts, lai nodrošinātu efektīvus un pēc iespējas paredzamus tarifus ilgtermiņā, minimālais tarifu periods visās enerģētikas nozares tarifu aprēķināšanas metodikās ir noteikts viens gads. Izstrādājot tarifu projektu, sadales sistēmas operators izmaksas plāno atbilstoši uzņēmuma gada budžetam, kas ir sagatavots kalendārajam gadam, līdz ar to nav lietderīgi noteikt tarifu periodu, kas ir īsāks par vienu gadu.</p> <p>Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī noraidījums ar ieinteresētajām pusēm saskaņots.</p>
9.	Metodikas projekts	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Lūdz papildināt Metodikas projekta 6.nodaļu ar jaunu punktu šādā redakcijā:  “66. Elektroenerģijas sadales sistēmas operatoram, kurš tarifu projektu izvērtēšanai ir iesniedzis pirms šīs metodikas spēkā stāšanās un tarifa izvērtēšana nav pabeigta, viena mēneša laikā no metodikas spēkā stāšanās dienas iesniedz regulatoram saskaņošanai atbilstoši metodikai pārskatītu izmaksu attiecināšanas modeli un tam atbilstoši precizētu tarifu projektu.”.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā.</b></p> <p>Atbilstoši konsultācijā nodotajam Metodikas projekta 51.punktam, attiecinot atļautos ieņēmumus pa sprieguma pakāpēm, sadales sistēmas operators var izmantot izmaksu virzītājus, kas atšķiras no 49. un 50.punktā minētajiem, tos pamatojot, iesniedzot tarifu projektu. Līdz ar to, ja sadales sistēmas operators būs izmantojis atšķirīgus izmaksu virzītājus, sadales sistēmas operatoram būs jāiesniedz pamatojums Regulatoram.</p> <p>Saskaņošanas sanāksmē 2022.gada 25.novembrī iesniedzējs neturpināja uzturēt minēto priekšlikumu.</p>

III. Citi priekšlikumi un komentāri			
1.	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.	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Lūdz Regulatoru sniegt detalizētāku skaidrojumu, ko praktiski nozīmē un kā būtu realizējama Metodikas projekta 6.punkta pēdējā teikumā ietvertais nosacījums “Sadales sistēmas operators atbilstoši sniegtajiem sadales sistēmas pakalpojumiem veido tādu izmaksu un to attiecināšanas uzskaiti, kas dod skaidru un nepārprotamu priekšstatu par izmaksu izmaiņām”.	<b>[Viedoklis]</b> Terminoloģija veidota pēc līdzības ar <a href="#">Grāmatvedības likumu</a> un attiecīgi jāskata kontekstā ar finanšu ziņojumu labo praksi.
2.	Metodikas projekts	<b>AS “Sadales tīkls”</b> Lūdz sniegt papildu skaidrojumu par $I_{kor}$ piemērošanu saskaņā ar Metodikas projekta 47. un 48.punktu. Nav izprotama Metodikas projektā piedāvātā koeficienta piemērošana attiecīgo izmaksu attiecināšanai uz mainīgo vai fiksēto atļauto ieņēmumu sadaļu.	<b>[Viedoklis]</b> Atbilstoši Metodikas projektā noteiktajam korekcija tiek attiecināta gan uz mainīgo, gan fiksēto atļauto ieņēmumu daļu. Metodikas projektā precizēta 48.punktā izmantotā formula, aprēķinos aizstājot lielumu “ <i>Almainīgā</i> ” ar tā aprēķinā izmantotajiem lielumiem bez korekcijas ietekmes. 48. [...] $AI_{fiksētā} = I_{kap} + I_{ekspl} + I_{nod} - \frac{I_{tehn\ proc} + I_{PSO\ mainīgās} + I_{sad\ mainīgās}}{I_{tehn\ proc} + I_{PSO\ mainīgās} + I_{sad\ mainīgās}} - \frac{(I_{kap} + I_{ekspl} + I_{nod})}{I_{kap} + I_{ekspl} + I_{nod}} \times (I_{SSO\ ef} + I_{kor})$
3.	Metodikas projekts	<b>AS “Sadales tīkls”</b>	<b>[Viedoklis]</b> Saskaņā ar izstrādāto Metodikas projekta ietvaru 2023.gada un 2024.gada regulatīvajā rēķinā tiks uzskaitīti visi neatgūtie ieņēmumi, kas netiks atgūti tarifu periodā, kas sāksies 2023.gada 1.janvārī.

		<p>Lūdz skaidrot iespējamo risinājumu, kādā veidā būtu nodrošināms tas, ka regulatīvā rēķina uzkrājuma neatgūtā daļa, kuru AS "Sadales tīkls" uzsāks atgūt no 2023.gada 1.janvāra un kurš saskaņā ar spēkā esošo metodiku būtu atgūstams visa 2023.gada laikā, bet nebūs atgūta, stājoties spēkā jaunam tarifam no 2023.gada 1.jūlija, būtu attiecināma uz nākamo regulatīvo periodu, kas stātos spēkā no 1.jūlija? AS "Sadales tīkls" lūdz Metodikas projektā paredzēt attiecīgus nosacījumus 2023.gadā neatgūtā regulatīvā rēķina uzkrājuma atgūšanai vēlākā periodā nākamā regulatīvā perioda ietvaros.</p>	
4.	Metodikas projekts	<p><b>AS "Sadales tīkls"</b></p> <p>Lūdzam papildināt Metodikas projekta 6.nodaļu ar jaunu punktu Metodikas 6.sadaļā šādā redakcijā:</p> <p>"65. Elektroenerģijas sadales sistēmas operatoram ir tiesības savlaicīgi pārskatīt elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu diferencētos tarifus periodam no 2024.gada 1.janvāra, ja finanšu instrumentu prognozētā vidējā elektroenerģijas cena 2024.gadam ir vismaz 10% zemāka par tarifu projektā ietvertu."</p>	<p>Ņemot vērā, ka elektroenerģijas cena ir elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā iekļaujamā izmaksu pozīcija, kuras pamatotība tiek vērtēta, izskatot sadales sistēmas operatoru izstrādātos tarifu projektus, minētais tiek vērtēts administratīvā procesa kārtībā (tarifu projekta izvērtēšanas laikā).</p>