

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par konsultāciju dokumentu par grozījumiem sistēmas pieslēguma noteikumos elektroenerģijas ražotājiem

Nr.p. k.	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, ja attiecināms, konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta vai panākta daļēji			
1.	<p>6.¹ Sistēmas operators ne vēlāk kā 10 dienu laikā no pieteikuma saņemšanas nosūta ražotājam rēķinu maksai par sistēmas jaudas rezervēšanu, kas sagatavots atbilstoši šo noteikumu 28.1, 28.2, 28.3 un 28.5punktam.</p> <p>6.² Ražotājs 30 dienu laikā no brīža, kad sistēmas operators nosūtījis rēķinu, nodrošina maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu un informē par to sistēmas operatoru.</p>	<p><u>AS “Augstsprieguma tīkls”</u> <u>SIA ProMC</u></p> <p>Lēmuma projektā noteikt, ka sistēmas operators, izsniedzot tehniskās prasības, vienlaikus nosūta ražotājam rēķinu maksai par sistēmas jaudas rezervēšanu. AST ieskatā rēķins būtu sagatavojams un nosūtāms ražotājam kopā ar AST sagatavotajām tehniskajām prasībām, jo tikai pēc tehnisko prasību saņemšanas ražotājam ir iespēja iepazīties ar tehniskajām prasībām, kuras AST ir noteicis pieslēguma izbūvei. Tāpēc samērīgi būtu noteikt pienākumu veikt rēķina apmaksu pēc tehnisko prasību saņemšanas, jo, ja ražotājs konstatē, ka AST izsniegtās tehniskās prasības ir tādas, ko ražotājs saskata kā neiespējamu izpildei, tiks radīta situācija, kad ražotāja samaksātā Maksa būs jau samaksāta, un tas radīs papildus administratīvos šķēršļus gan AST, gan ražotājam, lai samaksāto Maksu atgrieztu ražotājam.</p> <p>AS “Sadales tīkls”</p> <p>Noteikt kārtību, ka maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu apmēru un samaksas nosacījumus sistēmas</p>	<p>Ņemts vērā.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p> <p><i>9. Sistēmas operators 60 dienu laikā no pieteikuma saņemšanas izsniedz ražotājam tehniskās prasības. Vienlaikus ar tehniskajām prasībām sistēmas operators rakstveidā sniedz ražotājam informāciju par aptuvenajām pieslēguma ierīkošanas izmaksām, informē ražotāju par turpmākajām pieslēguma nodrošināšanai nepieciešamajām darbībām un nosūta maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu aprēķinu, kas sagatavots atbilstoši šo noteikumu 28.5punktam. Ja tehnisko prasību izstrāde ir komplicēta un to sagatavošanai nepieciešams ilgāks laika periods vai ražotājs pieteikumā nav iesniedzis visu nepieciešamo informāciju, par tehnisko prasību izsniegšanas termiņu sistēmas operators rakstveidā informē ražotāju 20 dienu laikā no pieteikuma saņemšanas.</i></p> <p><i>11.¹ Līdz pirmās šo noteikumu 11.punktā noteiktās vienošanās noslēgšanas dienai, bet ne vēlāk kā 60 dienu laikā no tehnisko prasību saņemšanas dienas, ražotājs šo noteikumu 28.punktā noteiktajā kārtībā nodrošina maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu un iesniedz sistēmas operatoram dokumentus, kas to apliecina.</i></p>

operators ražotājam nosūta kopā ar tehniskajām prasībām. Ražotājs tādejādi var iepazīties ar pieslēguma tehnisko risinājumu, prognozējamām pieslēguma ierīkošanas izmaksām un gadījumā, ja tas vēlas turpināt elektrostacijas pieslēguma procesu, operatora noteiktā termiņā veic jaudas rezervācijas maksas samaksu. Ja uzstādīto pārvades sistēmas jaudu nepietiekamības dēļ elektroenerģijas sadales sistēmas operators nevar izdot tehniskās prasības jauna ražotāja pieslēguma realizēšanai, tad šādos gadījumos nebūtu pamata izsūtīt pieprasījumu ražotājam veikt samaksu par sistēmas jaudu rezervēšanu 10 dienu laikā no pieteikuma saņemšanas brīža. Attiecīgi AS "Sadales tīkls" lūdz precizēt Metodikā piedāvātās punktu 6.1, 6.2, 9., 10.1, 10.2 redakcijas un Metodikas 21.punktu papildināt ar jaunu apakšpunktu, kas noteiktu tiesības operatoram izbeigt uzsākt pieslēguma procesu, ja operatora noteiktā termiņā nav samaksāta jaudas rezervācijas maksa.

Jaundibināmā biedrība “Asociācija - Saules Enerģija Latvijai”

SIA “EVECON”

SIA Laflora

Maksu par sistēmas jaudas rezervāciju veikt tikai pirms Vienošanās jauna elektroenerģijas pārvades sistēmas pieslēguma ierīkošanai parakstīšanas.

Jaudu rezervācijas maksas samaksas nosacījumi varētu liegt iespēju maziem un vidējiem attīstītājiem uzsākt jaunus projektus būtiski palēninot atjaunīgo energoresursu projektu attīstības tempus Latvijā. Jaudas rezervēšanas maksas apmērs varētu tikt saglabāts Noteikumos minētajā kārtībā, veicot tās priekšapmaksu pēc tehnisko noteikumu parakstīšanas, ļaujot projekta attīstītājam izvērtēt pieslēguma izbūves tehnisko

		<p>risinājumu un saņemt aptuveno pieslēguma izbūves izmaksu aprēķinu.</p> <p>Maksai par sistēmas jaudas rezervēšanu, jābūt samērīgai un nedrīkst uzlikt papildus slogu projektu attīstītājiem.</p> <p>Noteikumu projektā norādītā piemērošanas kārtība paredz rezervēšanas maksas samaksu pirms tehnisko noteikumu saņemšanas un atmaksu brīdī, kad tiek noslēgts sistēmas pakalpojumu līgums ar sistēmas operatoru. Jaunu projektu attīstītājam jau sākotnēji ir jāveic naudas līdzekļu iesaldēšana līdz brīdim, kad tiek izsniegta tehniskās prasība, tādejādi tikai tajā brīdī tiek sniegtas iespējas saprast aptuvenās pieslēguma ierīkošanas izmaksas un tehnisko risinājumu. Faktiski tiek radītas ekskluzīvas iespējas attīstītājiem tikai ar salīdzinoši lieliem finanšu resursiem saņemt tehniskās prasības un veikt elektrostaciju būvniecību. Piedāvātie risinājumi liedz iespēju maziem un vidējiem attīstītājiem uzsākt jaunus projektus būtiski palēninot atjaunīgo energresursu projektu attīstības tempus Latvijā.</p>	
2.	<p>8. Ja saskaņā ar šo noteikumu 11.punktā minēto vienošanos vai pieslēguma līguma noteikumiem līdz brīdim, kad ražotājs pilnā apmērā samaksājis pieslēguma maksu, pieslēguma ierīkošanā tiek izmantoti sistēmas operatora finanšu līdzekļi, sistēmas operatoram ir tiesības no ražotāja pieprasīt finanšu garantijas. Sistēmas operatora pieprasīto finanšu garantiju apmērs nevar pārsniegt 50% no pieslēguma ierīkošanas izmaksām.</p>	<p><u>AS “Latvenergo”</u></p> <p>Noteikumu 8.punkta pēdējais teikums rada pretrunas ar 28.6 2. punkta prasībām, jo ja ievēro 28.2 punktā noteikto maksas aprēķina metodoloģiju, kas paredz pieslēguma maksu aprēķināt balstoties uz izmaksām 110kV tīklā, un šīs finanšu garantijas būs 100% apmērā, kā arī finanšu garantija pieslēgumiem pie sadales tīkla būs 100% apmērā. Dzēst 8.punkta pēdējo teikumu.</p>	<p>Ņemts vērā</p> <p>Ņemot vērā, ka praksē kredītiestāžu garantijas saskaņā Noteikumu 8.punkta faktiski netiek izmantotas, jo nepieciešamības gadījumā sistēmas operators un ražotājs vienojas par priekšapmaksu, punkts svītrots. Par priekšapmaksu puses var vienoties, slēdzot 11.3.apakšpunktā minēto vienošanos vai pieslēguma līgumu.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p> <p><i>Svītrots Grozījumu projekta 8.punkts</i></p>
3.	<p>10.¹ Sistēmas operators ar tehnisko prasību izsniegšanas brīdī rezervē sistēmā jaudu, kas nepieciešama ražotāja elektrostacijas pieslēgšanai, tādā apmērā, kas atbilst</p>	<p><u>AS “Augstsprieguma tīkls”</u></p> <p>AST ieskatā jauda, ko PSO rezervē, ir nevis tādā apmērā, par kādu ražotājs samaksājis Maksu, bet gan tādā apmērā, kāda tā ir norādīta ražotāja pieteikumā un kura atbilst</p>	<p>Daļēji ņemts vērā.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p>

	<p>ražotāja samaksātajai maksai par sistēmas jaudas rezervēšanu.</p>	<p>Ekonomikas ministrijas izsniegtajā atļaujā elektroenerģijas ražošanas jaudu palielināšanai vai jaunu ražošanas iekārtu ieviešanai. Pretējā gadījumā ražotājs var veikt samaksu par lielāku jaudu, kā norādīts minētajā atļaujā, bet AST nebūs iespējams nedz izdot tehniskās prasības, nedz rezervēt sistēmas jaudu, kas neatbilst Ekonomikas ministrijas izsniegtajā atļaujā noteiktajai.</p>	<p><i>10.¹ Sistēmas operators ar tehnisko prasību izsniegšanas brīdi tehniskajās prasībās noteiktajā apmērā rezervē sistēmā jaudu, kas nepieciešama ražotāja elektrostacijas pieslēgšanai.</i></p>
<p>4.</p>	<p>10.² Ražotājam ir tiesības 30 dienu laikā no tehnisko prasību saņemšanas atteikties no pieslēguma ierīkošanas, saņemot atpakaļ maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu.</p>	<p><u>SIA “Ignitis renewables Latvia”</u> Grozījumu projektā nav iekļauta kārtība, kādā tiek atgriezta maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu (gadījumā, kad tās atgriešana ir pamatota). Projekts ir precizējams, norādot - vai maksa tiek atgriezta pilnā apmērā, vai ir pieļaujami ieturējumi un precīzi kādi, kā arī termiņš maksas atgriešanai.</p> <p><u>Jaundibināmā biedrība “Asociācija - Saules Enerģija Latvijai”</u> <u>SIA “EVECON”</u> <u>SIA “Baltic Renewables Latvia”</u> <u>Vēja elektroenerģijas ražotāju savienība</u> <u>SIA “ib vogt Latvia”</u></p> <p>Noteikumos ir nepieciešams paredzēt iespēju projekta attīstītājam saņemt samaksātās jaudas rezervācijas maksas atmaksu, gadījumos, ja elektroenerģijas ražošanas iekārta netiek pieslēgta elektroenerģijas sistēmai no projekta attīstītāja neatkarīgu iemeslu dēļ. Piemēram projekta attīstība var ietekmēt, ietekmes uz vidi novērtējumu rezultāti un izvirzītās prasības, ja tāda tiek pieprasīta, saules parku savienošana ar sadales vai pārvades tīkliem trašu saskaņošana, teritorijas plānojumu izmaiņas, publiskās apspriedēs izvirzītās prasības, u.c. Tikai uzsākot pieslēguma un elektrostacijas projektēšanas un saskaņošanas darbus ir iespējams pārliecināties par projekta sekmīgu realizāciju.</p>	<p>Daļēji ņemt vērā.</p> <p>Grozījumu projekts precizēts, nosakot 60 dienu termiņu no tehnisko prasību saņemšanas dienas, kurā maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu vēl nav jānodrošina un ražotājs var izvērtēt spēju īstenot pieslēguma ierīkošanu.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p> <p><i>11.¹ Līdz pirmās šo noteikumu 11.punktā noteiktās vienošanās noslēgšanas dienai, bet ne vēlāk kā 60 dienu laikā no tehnisko prasību saņemšanas dienas, ražotājs šo noteikumu 28.⁷.punktā noteiktajā kārtībā nodrošina maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu un iesniedz sistēmas operatoram dokumentus, kas to apliecina.</i></p> <p>Gadījumi, kad sistēmas operators atmaksā ražotāja iemaksāto maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, noteikti Grozījumu projekta 28.¹² punktā.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p> <p><i>28.¹² Ja pieslēguma ierīkošanas process netiek turpināts šo Noteikumu 21.punktā neminētu iemeslu dēļ, sistēmas operators atmaksā ražotāja iemaksāto maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu vai nodrošina dokumentus, kas garantijas sniedzēju atbrīvo no tā saistībām nodrošināt maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, piecu darba dienu laikā no dienas, kad ražotājs ir iesniedzis dokumentus, kas</i></p>

	<p>Vēja enerģijas asociācija “28.¹² Ražotājs ir tiesīgs saņemt visu maksas vai to maksas par jaudas rezervēšanu daļas atmaksu, ja no ražotāja neatkarīgu iemeslu dēļ nevar zemāk minēto ierobežojumu un aizliegumu dēļ izbūvēt pieslēgumu ražošanas iekārtai gadījumos, kad:</p> <p>1) saskaņā ar likuma “Par ietekmes uz vidi novērtējumu” 22.pantu pieņemts lēmums par paredzētās darbības akceptēšanu, ietverot būtiskus ierobežojumus, vai neakceptēšanu;</p> <p>2) saskaņā ar Būvniecības likumu būvvalde, izskatot būvniecības ieceres iesniegumu, izsniedz atteikumu izdot pieslēguma būvatļauju vai būvatļaujā ietverti papildu ierobežojoši nosacījumi;</p> <p>3) izmaiņas normatīvajos aktos, valsts vai pašvaldību lēmumi būtiski ierobežo vai aizliedz pieslēguma izbūvi ražošanas iekārtai.</p> <p>Šādos gadījumos ražotājs iesniedz pamatotu pieteikumu par izmaiņām sistēmas operatoram, kuru sistēmas operators izskata 30 dienu laikā un veic maksas atmaksu. Lēmuma minētais punkts precizē gadījumus, kad maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu netiek un tiek atmaksāta un kādā kārtībā notiek tās atmaksa vai tiek atceltas izsniegtās garantijas</p> <p><u>SIA Smartecon</u> Izskatīt iespēju un pagarināt termiņu, kurā ražotājam ir iespēja iepazīties ar tehniskajiem noteikumiem un atteikties no rezervētās jaudas nezaudējot depozītā iemaksāto maksu, aicinām šo termiņus mainīt no 30 dienām uz 60 dienām.</p> <p><u>Latvijas Darba devēju konfederācija</u> Izvērtēt iespēju noteikt garāku termiņu, kurā laikā ražotājam ir iespēja atteikties no pieslēguma ierīkošanas, saņemot atpakaļ maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu</p>	<p>apstiprina attiecīgos pieslēguma ierīkošanas procesa pārtraukuma apstākļus.</p>
--	---	--

		<p><u>Latvijas Darba devēju konfederācija</u> Izvērtēt iespēju pārskatīt maksājuma kārtību, paredzot maksājuma veikšanu pēc pieslēguma noteikumu projekta izstrādes.</p>	
5.	<p>17. Ja 30 dienu laikā no dienas, kad sistēmas operators nosūtījis ražotājam pieslēguma līgumu vai precizētu pieslēguma līgumu, ražotājs nav parakstījis pieslēguma līgumu vai nav sniedzis pamatotus iebildumus par pieslēguma līgumu, sistēmas operatoram ir tiesības anulēt pieteikumu un tehniskās prasības pieslēguma ierīkošanai. Par pieteikuma anulēšanu sistēmas operators rakstveidā brīdina ražotāju vismaz 10 dienas iepriekš.</p> <p>21. Sistēmas operatoram ir tiesības anulēt ražotājam izsniegtās tehniskās prasības, vienlaikus izbeidzot sāktos pieslēguma ierīkošanas darbus, par to lietotājam nosūtīt rakstveida paziņojumu, šādos gadījumos:</p>	<p><u>Vēja enerģijas asociācija</u> Aizstāt vārdus “un tehniskās prasības pieslēguma ierīkošanai” ar vārdiem “,tehniskās prasības pieslēguma ierīkošanai un rezervēto sistēmas jaudu”, lai paskaidrotu, ka gadījumos, kad prasības nav izpildītas, arī likumsakarīgi līdz ar pieteikuma anulēšanu arī zūd tiesības uz rezervēto jaudu.</p> <p>Papildināt Lēmuma 21.punktā pēc vārda un simbola “prasības” ar vārdiem “un rezervēto sistēmas jaudu”, lai precizētu gadījumu, ka izbeidzot pieslēguma ierīkošanas darbus, tiek arī zaudētas tiesības uz rezervēto jaudu.</p>	<p>Ņemts vērā Precizēts Grozījumu projekts: <i>2.6¹. sistēmas jaudas rezervēšana – sistēmas operatora pienākums līdz sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas brīdim rezervēt sistēmā tehniskajās prasībās noteikto jaudu ražotāja elektrostacijas pieslēgšanai ar nosacījumu, ka ražotājs izpilda šajos noteikumos noteiktās prasības</i> <i>2.8.¹¹ Ražotājs zaudē maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja sistēmas operators anulējis tehniskās prasības šo Noteikumu 21.punktā noteiktajos gadījumos.</i></p>
6.	<p>23⁴. Maksu par vienu jaudas rezervēšanas vienību pārvades sistēmas operators katru gadu līdz 1.aprīlim publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un tā stājas spēkā no 1.maija. [...]</p>	<p><u>Latvijas Darba devēju konfederācija</u> Izvērtēt iespēju vispirms iepazīstināt sabiedrību ar maksu par vienu jaudas rezervēšanas vienību un tikai pēc tam publicēt to oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.</p>	<p>Daļēji ņemts vērā Ņemot vērā, ka atbilstoši Grozījumu projektam maksu par vienu jaudas rezervēšanas vienību apstiprinās Regulators, ar Regulatora lēmuma projektu būs iespēja iepazīties visām ieinteresētajām personām un Padomes sēdē izteikt viedokli pirms lēmuma pieņemšanas.</p>
7.	<p>23⁴. Maksu par vienu jaudas rezervēšanas vienību pārvades sistēmas operators katru gadu līdz 1.aprīlim publicē oficiālajā</p>	<p><u>SIA “Ignitis renewables Latvia”</u> Vēršam uzmanību uz to, ka maksas apmēra izmaiņas ik gadu rada situāciju, kurā:</p>	<p>Daļēji ņemts vērā</p>

<p>izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un tā stājas spēkā no 1.maija. [..]</p> <p>28.¹ Lai noteiktu maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, pārvades sistēmas operators šo noteikumu 28.² un 28.³ punktā noteiktajā kārtībā aprēķina maksu par vienu jaudas rezervēšanas vienību.</p>	<p>a) tirgus dalībniekiem nav iespējams saprātīgi plānot apjomīgus ieguldījumus, jo attiecīgās maksas apmērs nemitīgi un neprognozējami mainīsies, kā arī</p> <p>b) nevienlīdzību starp tirgus dalībniekiem un attiecīgi atšķirību vienādu projektu izmaksās, atkarībā no tā, kurā gadā ieguldījums tiek izdarīts.</p> <p>Lai neradītu iepriekšminēto situāciju, būtu nosakāms konkrēts maksas par pieprasīto jaudas vienību apmērs, nenosakot tās piesaisti pārvades sistēmas operatora ikgadējam izmaksām. Šāda pieeja ir ieviesta arī Lietuvā.</p> <p><u>Vēja enerģijas asociācija</u></p> <p>Noteikt fiksētu maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, kas ir vienāda ar 50 000 EUR par vienu jaudas rezervēšanas vienību (MW), atsaistot to pārvades sistēmas operatora apakšstacijas izbūves vai rekonstrukcijas izmaksām. Fiksēta maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu garantē procesa caurredzamību un ļauj ražotājam skaidrāk plānot projektu izmaksas.</p> <p><u>SIA “Laflora”</u></p> <p>Aicinām pārskatīt nepieciešamību veikt ikgadēju maksas pārrēķinu, jo šī jaudas rezervēšanas maksa paredz tikai ražotāja nodomu apliecinājumu, nevis precīzu pieslēguma izbūves budžetu. Līdz ar to regulāra likmes mainīšana nedos nekādu būtisku piensumu, bet tikai papildus administratīvi noslogos sistēmas operatoru, kā arī radīs sarežģītāku projekta ieviešanas vidi.</p> <p><u>AS “Augstsprieguma tīkls”</u></p> <p>AST ieskatā šāds regulējums ir pretrunā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 9.panta 24 daļā noteikto deleģējumu regulatoram izstrādāt metodiku jaudas rezervēšanas maksas piemērošanai, kā arī rada nesamērīgu slogu pārvades sistēmas operatoram</p>	<p>Grozījumu projekts precizēts, nosakot, ka maksa par vienu jaudas rezervēšanas vienību vispārējā gadījumā tiek noteikta uz pieciem gadiem.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p> <p><i>28.² Maksas par vienu jaudas rezervēšanas vienību aprēķinu pārvades sistēmas operators veic vienu reizi piecos gados un iesniedz apstiprināšanai Regulatoram kopā ar aprēķinu pamatojošo informāciju. Maksa par vienu jaudas rezervēšanas vienību stājas spēkā Regulatora lēmumā noteiktajā termiņā.</i></p>
---	---	---

		(turpmāk – PSO). Nosakot regulējumu Elektroenerģijas tirgus likumā, mērķis bija Maksas noteikšanu paredzēt maksimāli vienkārši, atvieglojot pieslēguma elektroenerģijas pārvades sistēmai īstenošanu gan sistēmas operatoram, gan ražotājam. Maksa ir jānosaka Regulatoram, un jānosaka vienāda visiem ražotāju pieslēgumiem. AST rosina noteikt maksu 50 EUR/kW apmērā.	
8.	<p>28.² Ja iepriekšējā kalendārā gada laikā pārvades sistēmas operators ir veicis 110kV apakšstaciju izbūvi vai rekonstrukciju apakšstacijas jaudas palielināšanai, maksu par vienu jaudas rezervēšanas vienību nosaka saskaņā ar formulu:</p> $R_{MW} = \frac{I_{izb.izm.}}{N_{traf}}$	<p>SIA “Laflora” Elektrostacijām, kas lielākas par 10MW un ir pieslēgtas pārvades sistēmai, pieslēguma jaudu nekādā gadījumā nevar ietekmēt spriegumu pazeminošie 110/6-20kV transformatori. Pretējā gadījumā sadales sistēma sāktu veikt pārvades sistēmas funkciju, kas nav iespējams pēc būtības. Līdz ar to, izmaksu diapazons 30 līdz 50 EUR par vienu kilovatu varētu būt attiecināms tikai uz elektrostacijām līdz 10MW. Tomēr norādām, ka augstāk minēto apstākļu dēļ šādas izmaksas nevar tikt uzskatītas par objektīvi pamatotām. Ņemot vērā, ka lielas jaudas elektrostacijas var veidot pieslēgumus gan 110kV, gan 330kV apakšstacijās un arī līnijās, aicinām izvērtēt augstsprieguma pieslēgumu izmaksu apmēru un pakārtot jaudas rezervēšanas maksu šiem lielumiem. Pretējā gadījumā jaudas rezervēšanas maksa (garantija, jeb depozīts) var būtiski pārsniegt faktiskās pieslēguma izbūves izmaksas, radot nesamērīgu un pretrunīgu investīciju vidi, kā arī nepamatotu ienākumu avotu pārvades sistēmas operatoram, gadījumā, ja projekts netiek īstenots.</p> <p>SIA „Jauna Jauda” Noteikt jaudas rezervēšanas maksas maksimālo apmēru. Piemēram, realizējot iecerī par elektrostacijas izbūvi virs 50 MW saskaņā ar Grozījumu projektā ietverot aprēķinu jaudas rezervēšanas izmaksas sastādītu 2,5 miljonus</p>	<p>Daļēji ņemts vērā. Precizēts Grozījumu projekts, nosakot maksimālo apmēru maksai par jaudas rezervēšanu neatkarīgi no tehniskajās prasībās noteiktās jaudas elektrostacijas pieslēgšanai. Precizēts Grozījumu projekts: <i>28⁶ Neatkarīgi no konkrētajam ražotājam tehniskajās prasībās noteiktās jaudas elektrostacijas pieslēgšanai maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu nevar pārsniegt maksu, kas par jaudas rezervēšanu aprēķināta, ja sistēmai pieslēgtu elektrostaciju ar uzstādīto ražošanas jaudu 100 megavati.</i></p>

		<p>EUR, un kurus būs jāsamaksā 30 dienu laikā no sistēmas operatora rēķina saņemšanas brīža, lai gan saskaņā ar AS „Augstspriegumu tīkls” mājas lapā publicēto procesa shēmu un laika grafiku jaunas apakšstacijas izbūves termiņš ir apmēram 3 gadi.</p> <p>Turklāt jau šobrīd AS „Augstspriegumu tīkls” pagarina uz nenoteiktu laiku tehnisko noteikumu izstrādi kā iemeslu minot pārāk lielo jaudas pieteikumu skaitu. Šāds summas faktiski „iesaldēšana” uz ilgu laika periodu nav un nevar būt samērīga.</p> <p><u>Latvijas Investīciju un attīstības aģentūra</u> Grozījumos paredzēt sistēmas jaudas rezervācijas maksas maksimālo ierobežojumu ne vairāk kā 5 000 000 EUR apmērā visiem projektiem, kuru uzstādītā ražošanas jauda ir vienāda ar vai pārsniedz 100 MW</p>	
9.	<p>28⁶.2. iemaksājot sistēmas operatora kontā šo noteikumu 28⁶.1. apakšpunktā noteikto depozīta maksājumu vai iesniedzot sistēmas operatoram Eiropas Savienības vai Eiropas Ekonomikas zonas dalībvalstī reģistrētas kredītiestādes garantiju, ja elektroenerģijas sistēmai pieslēdz elektrostaciju ar ražošanas jaudu, kas ir lielāka par pieciem megavatiem.</p>	<p><u>Jaundibināmā biedrība “Asociācija - Saules Enerģija Latvijai”</u> <u>SIA “EVECON”</u> <u>SIA Laflora</u> <u>Latvijas Darba devēju konfederācija</u> <u>SIA “Mākonis MZ1”</u> <u>SIA “Mākonis MZ2”</u> <u>SIA „ROAST”</u> <u>Fiziska persona</u></p> <p>Jaudas maksas samaksas iespējām jābūt vienādām neatkarīgi no pieprasītās jaudas. Arī projektu attīstītājiem līdz 5 MW ir jābūt vienlīdzīgām iespējām iesniegt finanšu garantijas. Jaudas rezervēšanas maksas samaksas veida izvēle ir jāatstāj projektu attīstītāja ziņā.</p>	<p>Ņemts vērā.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts, nosakot vienādus maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu nodrošināšanas veidus neatkarīgi no pieslēguma jaudas:</p> <p><i>28.⁷ Maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs nodrošina vienā no šādiem veidiem pēc ražotāja izvēles:</i></p> <p><i>28.⁷1. iemaksājot sistēmas operatora kontā depozīta maksājumu sistēmas operatora noteiktās maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu apmērā;</i></p> <p><i>28.⁷2. iesniedzot sistēmas operatoram Eiropas Savienības vai Eiropas Ekonomikas zonas dalībvalstī reģistrētas kredītiestādes saistību izpildes garantiju.</i></p>
10.	<p>28⁷.Ja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs nodrošina ar kredītiestādes garantiju, ražotājs iesniedz sistēmas operatoram attiecīgo dokumentu</p>	<p><u>AS “Latvenergo”</u></p> <p>Lai vairotu tiesisko noteiktību, rosinām precizēt normu, radot vienlīdzīgu pieeju visiem ražotājiem, dzēšot: “ ja</p>	<p>Ņemts vērā.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p>

<p>oriģinālus. Bankas garantijai jābūt spēkā līdz brīdim, kad ražotājs ir samaksājis pieslēguma maksu, ja pieslēguma līgumā sistēmas operators un ražotājs nevienojas citādi.</p>	<p>pieslēguma līgumā sistēmas operators un ražotājs nevienojas citādi.”</p>	<p>28.⁸ Finanšu pakalpojumu sniedzēja garantiju sistēmas operators atzīst par pienācīgu nodrošinājumu, ja tā atbilst šādiem nosacījumiem: 28.⁸1. garantiju ir izdevis finanšu pakalpojumu sniedzējs, kuram vai kura grupai ilgtermiņa kredītreitings ir vismaz Baa1 saskaņā ar Moodys's aģentūru vai BBB+ saskaņā ar Standard&Poor's aģentūru, vai BBB+ saskaņā ar Fitch Ratings aģentūru ilgtermiņa aizņemšanās ārvalstu valūtā. Ja finanšu pakalpojumu sniedzējam vai tā grupai vismaz viena šajā punktā norādītā kredītreitinga aģentūra ir piešķirusi norādīto ilgtermiņa kredītreitingu, tad tiek pieņemts, ka šāda finanšu pakalpojumu sniedzēja vai tā grupas izdotā garantija ir piemērota; 28.⁸2. garantija ir spēkā līdz brīdim, kad ražotājs ir noslēdzis pieslēguma līgumu. Ja elektrostacijas pieslēgšanai pieslēguma līgumu noslēgt nav nepieciešams, garantija ir spēkā līdz brīdim, kad ražotājs un sistēmas operators noslēguši sistēmas pakalpojumu līgumu vai izdarījuši grozījumus spēkā esošajā sistēmas pakalpojumu līgumā; 28.⁸3. garantija ir pirmā pieprasījuma un neatsaucama. 28.¹⁰ Sistēmas operators piecu darba dienu laikā pēc pieslēguma līguma noslēgšanas vai, ja pieslēguma līgumu slēgt nav nepieciešams, sistēmas pakalpojumu līguma noslēgšanas: 28.¹⁰1. atmaksā ražotājam maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu daļu, kas pārsniedz pieslēguma maksu, ja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs ir nodrošinājis šo noteikumu 28.⁷1.apakšpunktā noteiktajā kārtībā;</p>
---	---	--

			28. ¹⁰² . nodrošina dokumentus, kas garantijas izsniedzēju atbrīvo no tā saistībām nodrošināt maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja ražotājs maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ir nodrošinājis 28. ⁷ 2.apakšpunktā noteiktajā kārtībā.
11.	28. ⁹ Sistēmas operators pieslēguma līgumā noteiktajā termiņā atmaksā ražotājam maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu daļu, kas pārsniedz pieslēguma maksu.	<p><u>Jaundibināmā biedrība “Asociācija - Saules Enerģija Latvijai”</u> <u>SIA “EVECON”</u></p> <p>Princips, ka pieslēguma izbūvē neizmantotā pieslēgumu jaudas rezervācijas daļa tiek atmaksāta tikai pēc sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas ir pārmērīgs slogs maziem un vidējiem attīstītājiem. Sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšana ir iespējama tikai pēc pieslēguma izbūves, kas tiešā veidā ir atkarīga no iespējam saņemt nepieciešamās iekārtas, tai skaitā transformatorus, kā arī pašas elektrostacijas izbūves. Būtu nepieciešams stimulēt sistēmas operatorus atgriezt šos finanšu līdzekļus attīstītājiem pēc iespējas ātrāk, tāpēc kā stimulu mēs piedāvātu ka šie neatgrieztie līdzekļi tiktu uzskatīti kā kredīts sistēmas operatoriem un tam tiktu piemēroti tirgū pastāvošie kredīta procenti.</p>	<p>Daļēji ņemts vērā.</p> <p>28.¹⁰ Sistēmas operators piecu darba dienu laikā pēc pieslēguma līguma noslēgšanas vai, ja pieslēguma līgumu slēgt nav nepieciešams, sistēmas pakalpojumu līguma noslēgšanas:</p> <p>28.¹⁰¹. atmaksā ražotājam maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu daļu, kas pārsniedz pieslēguma maksu, ja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs ir nodrošinājis šo noteikumu 28.⁷1.apakšpunktā noteiktajā kārtībā;</p> <p>28.¹⁰². nodrošina dokumentus, kas garantijas izsniedzēju atbrīvo no tā saistībām nodrošināt maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja ražotājs maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ir nodrošinājis 28.⁷2.apakšpunktā noteiktajā kārtībā.</p>
12.	33. ² . Sistēmas operatori visiem ražotājiem, kas saņēmuši tehniskās prasības līdz 2022. gada 25. novembrim, nosūta šo noteikumu 6. ¹ punktā noteikto rēķinu, ne vēlāk kā līdz 2022. gada 15. decembrim.	<p><u>Fiziska persona</u></p> <p>Izvērtēt situāciju attiecībā pret tiem elektroenerģijas ražošanas projektu attīstītājiem, kas jau īsteno projektus, ka šie projekti tiek atbrīvoti no jaudas rezervēšanas maksas (ja tika noslēgts pieslēguma līgums), vai arī nosakot garāku pārejas periodu tiem.</p>	<p>Daļēji ņemts vērā.</p> <p>Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumā noteiktajam ražotājiem, kas līdz Grozījumu projekta spēkā stāšanās brīdim ir noslēguši pieslēguma līgumu, maksa par jaudas rezervēšanu nav jāmaksā.</p> <p>Precizēts Noteikumu projekts:</p> <p>33.² Sistēmas operatori visiem ražotājiem, kas līdz šo noteikumu spēkā stāšanās dienai ir saņēmuši tehniskās prasības un vienojušies par pieslēguma procesa īstenošanas nosacījumiem, bet nav noslēguši pieslēguma līgumu, nosūta</p>

			<i>maksas par jaudas rezervēšanu aprēķinu ne vēlāk kā 15 dienu laikā pēc šo noteikumu 28.²punktā minētā Regulatora lēmuma spēkā stāšanās.</i>
13.	33 ² . Sistēmas operatori visiem ražotājiem, kas saņēmuši tehniskās prasības līdz 2022. gada 25.novembrim, bet nav noslēguši pieslēguma līgumu, nosūta šo noteikumu 6. ¹ punktā noteikto rēķinu, ne vēlāk kā līdz 2022. gada 15. decembrim.	<u>AS “Sadales tīkls”</u> Pārejas nosacījumu sadaļā nepieciešams noteikt garāku termiņu operatoriem Rezervācijas maksas aprēķinu izsūtīšanai, jo SSO gadījumā apziņojamo ražotāju skaits ir salīdzinoši liels. Gadījumā, ja ražotāji īsteno pieprasītās jaudas samazinājumu, ir nepieciešams papildu laiks attiecīgās informācijas apkopošanai un apstrādei (t.sk. tehnisko prasību, vienošanos, līgumu pārskatīšana).	Daļēji ņemts vērā. Precizēts Grozījumu projekts: <i>33.² Sistēmas operators visiem ražotājiem, kas līdz šo noteikumu spēkā stāšanās dienai ir saņēmuši tehniskās prasības un vienojušies par pieslēguma procesa īstenošanas nosacījumiem, bet nav noslēguši pieslēguma līgumu, nosūta maksas par jaudas rezervēšanu aprēķinu ne vēlāk kā 30 dienu laikā pēc šo noteikumu 28.²punktā minētā Regulatora lēmuma spēkā stāšanās.</i>
14.	<i>Grozījumu projekts</i>	<u>AS “Augstsprieguma tīkls”</u> Lēmuma projekts neparedz regulējumu, kas paredzētu sistēmas operatora rīcību ar ražotāja samaksāto Maksu gadījumos, ja sistēmas operators anulē tā izsniegtās tehniskās prasības Pieslēguma noteikumu 21.punktā noteiktajos gadījumos. AST ieskatā būtu jānosaka, ka 21.punktā noteiktajos gadījumos AST neatmaksā ražotājam iemaksāto maksu par jaudas rezervēšanu. AST lūdz papildināt Lēmuma projektu ar šādu regulējumu. <u>AS “Sadales tīkls”</u> Elektroenerģijas tirgus likuma 9.panta 2.4 daļā ir noteikts, ka elektroenerģijas ražotājs zaudē maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja tā elektroenerģijas ražošanas iekārta netiek pieslēgta sistēmai no sistēmas operatora neatkarīgu iemeslu dēļ. Metodikā būtu lietderīgi precizēt, ka elektroenerģijas ražošanas iekārta pieslēdzama sistēmai Pieslēguma līgumā noteiktā termiņā, pretējā	Daļēji ņemts vērā Precizēts Grozījumu projekts. <i>28.¹¹ Ražotājs zaudē maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja sistēmas operators anulējis tehniskās prasības šo Noteikumu 21.punktā noteiktajos gadījumos.</i>

		gadījumā Rezervācijas maksa tiek zaudēta. Par pieslēguma līguma termiņu ražotājs un operators savstarpēji vienojas tā noslēgšanas laikā.	
15.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>AS “Augstsprieguma tīkls”</u> Nepieciešams papildināt lēmuma projektu ar jaunu definīciju, kas noteiktu sistēmas jaudas rezervēšanas procesa nozīmi. AST piedāvā iekļaut minēto definīciju šādā redakcijā: "2.6.¹ sistēmas jaudas rezervēšana – sistēmas operatora ražotājam rezervēts pieslēgums pie elektroenerģijas pārvades vai sadales tīkla laika periodā līdz sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanai."</p> <p><u>AS “Sadales tīkls”</u> Metodikā būtu nepieciešams precizēt, kas ir uzskatāma par sistēmā rezervēto jaudu, ieviešot papildu termina skaidrojumu Metodikas redakcijā. Sistēmā rezervētā jauda pēc būtības ir jauda, atbilstoši kurai sistēmas operators ir izstrādājis attiecīgā pieslēguma tehniskās prasības, un tā var būt atšķirīga no ražotāja pieteikumā sākotnēji norādītās jaudas. Ja ražotājam noteikti uz sistēmu eksportējamās ražošanas jaudas ierobežojumi, par sistēmā rezervēto jaudu uzskatāma tā elektroenerģijas ražošanas jauda, ko saskaņā ar tehniskajām prasībām ražotājam atļauts nodot sistēmā.</p>	<p>Ņemts vērā Precizēts Grozījumu projekts.</p> <p>2.6.¹ sistēmas jaudas rezervēšana – sistēmas operatora pienākums līdz sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas brīdim rezervēt sistēmā tehniskajās prasībās noteikto jaudu ražotāja elektrostacijas pieslēgšanai ar nosacījumu, ka ražotājs izpilda šajos noteikumos noteiktās prasības.</p>
16.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>AS “Sadales tīkls”</u> Lai nepamatoti neapgrūtinātu tādu elektroenerģijas ražošanas jaudu ieviešanu, kas tiek ieviestas jau esošā atbilstošā elektroenerģijas lietotāja pieslēgumā, kurā plānotā ražošanas jauda ir mazāka par pieslēgumā atļauto patēriņa slodzi (ražošanas jaudas pašpatēriņa vajadzībām), sistēmas operatoram būtu pamats paredzēt ilgāku Rezervācijas maksas samaksas termiņu šāda veida pieslēgumiem. Tādejādi, ja ražotājs attiecīgā termiņā (piemēram, 6 mēnešu no pieslēguma pieteikuma</p>	<p>Daļēji ņemts vērā Precizēts Grozījumu projekts.</p> <p>12.¹ Šo noteikumu 12.punktā noteiktajā gadījumā maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs nodrošina sešu mēnešu laikā no tehnisko prasību saņemšanas.</p> <p>28.¹⁰ Sistēmas operators piecu darba dienu laikā pēc pieslēguma līguma noslēgšanas vai, ja pieslēguma līgumu</p>

iesniegšanas) ražotājs spēj ieviest ražošanas jaudas, tad ražotājs paspētu pabeigt pieslēguma procesu pirms Rezervācijas maksas samaksas termiņa. Ja ražotājs kavētos ar ražošanas jaudu ieviešanu un to ieviestu ilgākā termiņā par 6 mēnešiem, tad šādam ražotājam tomēr būtu pamats iemaksāt Rezervācijas maksu. Attiecīga pieeja arī zināmā mērā vienādotu situāciju savstarpēji salīdzināmiem ražotājiem, kas pieslēguma procesu būs uzsākuši pirms un pēc Metodikas spēkā stāšanās.

Būvmateriālu ražotāju asociācija

izņēmumu depoziņa vai garantiju noteikšanai pieslēguma jaudu palielināšanai esošajiem lietotājiem, kas plāno kļūt arī par elektroenerģijas ražotājiem (pamatā pašpatēriņa vajadzībām).

AS “Sadales tīkls”

Sistēmas jauda ražotāja pieslēguma īstenošanai tiek rezervēta līdz brīdim, kad ražošanas jaudas tiek faktiski ieviestas un pieslēgtas sistēmai. Rezervācijas maksas daļa, kas nebūs izmantota pieslēguma maksas segšanai, atgriežama ražotājam pēc atļaujas saņemšanas elektrostacijas pieslēgšanai paralēlam darbam ar elektroenerģijas sistēmu.

Gadījumos, kad jaunu jaudu ieviešanai būs nepieciešams ierīkot ražotāja jaunu sistēmas pieslēgumu, ražotājs Rezervācijas maksu faktiski jau atgūs Pieslēguma maksas samaksas brīdī, Savukārt gadījumos, kad jaunu ražošanas jauda tiks ieviesta jau esošā atbilstošā elektroenerģijas lietotāja sistēmas pieslēgumā un pieslēguma maksa būtu relatīvi neliela, Rezervācijas maksa būtu atgriežama brīdī, kad ražotājs saņemtu atļauju ierīkotās elektrostacijas pieslēgšanai paralēlam darbam ar sistēmu, kas papildu motivētu ražotāju pēc iespējas ātrāk pabeigt elektrostacijas pieslēguma procesu

slēgt nav nepieciešams, sistēmas pakalpojumu līguma noslēgšanas:

28.¹⁰1. atmaksā ražotājam maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu daļu, kas pārsniedz pieslēguma maksu, ja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs ir nodrošinājis šo noteikumu

28.⁷1.apakšpunktā noteiktajā kārtībā;

28.¹⁰2. nodrošina dokumentus, kas garantijas izsniedzēju atbrīvo no tā saistībām nodrošināt maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja ražotājs maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ir nodrošinājis

28.⁷2.apakšpunktā noteiktajā kārtībā.

17.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>AS “Sadales tīkls”</u> Metodikā nelietot formulējumu "nosūta rēķinu" attiecībā uz Rezervācijas maksas piemērošanu.</p>	<p>Ņemts vērā. Grozījumu projektā noteikts, ka sistēmas operators nosūta ražotājam maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu aprēķinu. Līdz ar to maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu rēķinu sistēmas operators var nosūtīt, ja ražotājs izvēlēties 28.⁷1.apakšpunktā noteikto maksas nodrošināšanas veidu.</p>
18.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>Latvijas Darba devēju konfederācija</u> LDDK aicina izvērtēt Lēmuma spēkā stāšanās termiņu, kas projektā ir noteikts 2022.gada 25.novembrī. LDDK uzskata, ka sagatavotais Lēmuma projekts ir jāizdiskutē uzklaušanās sanāksmē, lai atrastu optimālo variantu maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu noteikšanai.</p>	<p>Ņemts vērā. Noteikumu projekts stāsies spēkā 2023.gada 1.janvārī.</p>
19.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>Vēja enerģijas asociācija</u> Papildināt Grozījumu ar 28.¹¹ un 28.¹² punktiem šādā redakcijā: “28.¹¹ Šo noteikumu 17. punktā, 21.1., 21.3., 21.5., 25.2.apakšpunkta gadījumā, kā arī noteikumu 21.2. apakšpunkta gadījumā, kad ražotājs vienpusēji paziņojis par pieslēguma līguma izbeigšanu, un 21.4 apakšpunkta gadījumā, ja vien nav iestājušies 22. punktā minētie apstākļi, ražotājs zaudē tiesības uz maksas par sistēmas jaudas rezervēšanas atmaksu. Šo noteikumu 10.² punktā un 21.2. apakšpunktā noteiktajā gadījumā, kad sistēmas operators vienpusēji paziņojis par pieslēguma līguma izbeigšanu, sistēmas operators maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu atmaksā ražotājam 30 dienu laikā vai iesniegtās garantijas gadījumā nodrošina dokumentus, kas atbrīvo ražotāju no saistību izpildes.”</p>	<p>Ņemts vērā. Precizēts Grozījumu projekts: 28.¹⁰ Sistēmas operators piecu darba dienu laikā pēc pieslēguma līguma noslēgšanas vai, ja atbilstoši šiem noteikumiem pieslēguma līgumu slēgt nav nepieciešams, sistēmas pakalpojumu līguma noslēgšanas: 28.¹⁰1. atmaksā ražotājam maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu daļu, kas pārsniedz pieslēguma maksu, ja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs ir nodrošinājis šo noteikumu 28.⁷1.apakšpunktā noteiktajā kārtībā; 28.¹⁰2. nodrošina dokumentus, kas garantijas izsniedzēju atbrīvo no tā saistībām nodrošināt maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja ražotājs maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ir nodrošinājis 28.⁷2.apakšpunktā noteiktajā kārtībā.</p>

		<p>Lēmuma minētais punkts precizē gadījumus, kad maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu netiek un tiek atmaksāta un kādā kārtībā notiek tās atmaksa vai tiek atceltas izsniegtās garantijas.</p>	<p>28.¹¹ Ražotājs zaudē maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja sistēmas operators anulējis tehniskās prasības šo Noteikumu 21.punktā noteiktajos gadījumos.</p> <p>28.¹² Ja pieslēguma ierīkošanas process netiek turpināts šo Noteikumu 21.punktā neminētu iemeslu dēļ, sistēmas operators atmaksā ražotāja iemaksāto maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu vai nodrošina dokumentus, kas garantijas sniedzēju atbrīvo no tā saistībām nodrošināt maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, piecu darba dienu laikā no dienas, kad ražotājs ir iesniedzis dokumentus, kas apstiprina attiecīgos pieslēguma ierīkošanas procesa pārtraukuma apstākļus.</p>
20.	<p>28⁷.Ja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs nodrošina ar kredītiestādes garantiju, ražotājs iesniedz sistēmas operatoram attiecīgo dokumentu oriģinālus. Bankas garantijai jābūt spēkā līdz brīdim, kad ražotājs ir samaksājis pieslēguma maksu, ja pieslēguma līgumā sistēmas operators un ražotājs nevienojas citādi.</p>	<p>AS “Sadales tīkls”</p> <p>Metodikas 28.7 punktā būtu nepieciešams nostiprināt, ka bankas garantijai jābūt tādai, kas atbilst sistēmas operatora prasībām. Attiecīgās prasības (piemēram, garantijā norādītas puses (kredītiestāde un ražotājs kā persona, kurai par labu tiek izdota garantija) un rekvizīti, summa, datums, termiņš, garantijai jābūt parakstītai ar drošu elektronisko parakstu, kas satur laika zīmogu, vai izdotai caur SWIFT sistēmu, nosacījums, ka garantija ir pirmā pieprasījuma beznosacījumu garantija) sistēmas operators būtu gatavs publicēt savā mājas lapā. Attiecīgā punkta redakcijā un visā metodikā būtu nepieciešams precizēt vārdu "kredītiestāde" un "banka" lietojumu. Noteikumu punktu arī nepieciešams papildināt ar kārtību, kādā ražotājam jāveic bankas garantijas pagarināšana, ja beidzas tās termiņš vai tiek pagarināts pieslēguma līguma termiņš.</p> <p>AS “Augstsprieguma tīkls”</p> <p>AST norāda, ka Lēmuma projektā būtu jāietver regulējums, kas paredz kārtību, kādā noteikt</p>	<p>Daļēji ņemts vērā.</p> <p>Precizēts Grozījumu projekts:</p> <p>28.⁸ Finanšu pakalpojumu sniedzēja garantiju sistēmas operators atzīst par pienācīgu nodrošinājumu, ja tā atbilst šādiem nosacījumiem:</p> <p>28.⁸1. garantiju ir izdevis finanšu pakalpojumu sniedzējs, kuram vai kura grupai ilgtermiņa kredītreitings ir vismaz Baal saskaņā ar Moodys's aģentūru vai BBB+ saskaņā ar Standard&Poor's aģentūru, vai BBB+ saskaņā ar Fitch Ratings aģentūru ilgtermiņa aizņemšanās ārvalstu valūtā. Ja finanšu pakalpojumu sniedzējam vai tā grupai vismaz viena šajā punktā norādītā kredītreitinga aģentūra ir piešķīrusi norādīto ilgtermiņa kredītreitingu, tad tiek pieņemts, ka šāda finanšu pakalpojumu sniedzēja vai tā grupas izdotā garantija ir piemērota;</p> <p>28.⁸2. garantija ir spēkā līdz brīdim, kad ražotājs ir noslēdzis pieslēguma līgumu. Ja elektrostacijas pieslēgšanai pieslēguma līgumu noslēgt nav nepieciešams, garantija ir spēkā līdz brīdim, kad ražotājs un sistēmas operators noslēguši sistēmas</p>

		<p>pamatprasības pašai bankas garantijai un garantijas izdevēja bankām.</p> <p><u>Vēja enerģijas asociācija</u> Izteikt Grozījuma 28.⁷ punktu šādā reakcijā: “28.⁷ Ja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs nodrošina ar kredītiestādes garantiju, ražotājs iesniedz sistēmas operatoram attiecīgo dokumentu oriģinālus. Bankas garantijai jābūt spēkā līdz brīdim, kad ražotājs ir samaksājis pieslēguma maksu, ja pieslēguma līgumā sistēmas operators un ražotājs nevienojas citādi. Garantija ir neatsaucama pirmā pieprasījuma beznosacījuma garantija, kurai ir piemērojami Starptautiskās Tirdzniecības un rūpniecības kameras Vienotie noteikumi par pieprasījumu garantijām Nr.758 („The ICC Uniform Rules for Demand Guaranties”, ICC Publication No.758), kā arī tā nav grozāma bez sistēmas operatora rakstveida piekrišanas vai vienpusēji atsaucama.”</p> <p>Lēmuma minētais punkts tiek papildināts ar skaidrākiem nosacījumiem iesniedzamajām garantijām, lai tās nav atsaucamas vai izbeidzamas bez sistēmas operatora piekrišanas.</p> <p><u>AS “Augstsprieguma tīkls”</u> Lēmuma projektā būtu jāietver regulējums, kas paredz kārtību, kādā var pieslēguma maksu segt no bankas garantijas, to samazinot, un noteikt pamatprasības pašai bankas garantijai un garantijas izdevējbankām.</p>	<p><i>pakalpojumu līgumu vai izdarījuši grozījumus spēkā esošajā sistēmas pakalpojumu līgumā; 28.⁸3. garantija ir pirmā pieprasījuma un neatsaucama.</i></p>
--	--	---	--

II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta				
1.	7. Visas pieslēguma nodrošināšanas, projektēšanas, ierīkošanas, tehnisko	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="703 1321 1341 1391"><u>AS “Latvenergo”</u></td> <td data-bbox="1341 1321 2107 1391">Nav ņemts vērā.</td> </tr> </table>	<u>AS “Latvenergo”</u>	Nav ņemts vērā.
<u>AS “Latvenergo”</u>	Nav ņemts vērā.			

	<p>parametru maiņas un elektrostacijas pieslēgšanas pamatotās izmaksas, tajā skaitā izmaksas, kas saistītas ar sistēmas operatora esošo elektrotīklu pārbūvi, ja tāda nepieciešama pieslēguma nodrošināšanai, sedz ražotājs. Ražotājs sedz visas izmaksas, kas saistītas ar maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu nodrošināšanu.</p>	<p>Vai tas paredz arī izmaksas par bankas transakcijām no sistēmas operatora puses uz ražotāja kontu, gadījumā, ja ražotājs izmanto 10.² punkta tiesības? Rosinām izstrādāt precīzāku redakciju</p>	<p>Elektroenerģijas tirgus likums neparedz Regulatora kompetenci noteikt regulējumu attiecībā uz par maksu finanšu pakalpojumu sniedzēju pakalpojumiem. Izmaksas, kas saistītas ar finanšu pakalpojumu sniedzēju pakalpojumiem, jāsedz pusei, kurai tās rodas.</p>
<p>2.</p>	<p>5. Lai sistēmai pieslēgtu jaunu elektrostaciju vai mainītu esošā pieslēguma vai sistēmai pieslēgtas elektrostacijas tehniskos parametrus, ražotājs iesniedz sistēmas operatoram pieteikumu (turpmāk – pieteikums). Sistēmas operators nosaka un savā tīmekļvietnē publicē informāciju, kas atkarībā no ražotājam nepieciešamā pieslēguma jāsniedz pieteikumā, kā arī norāda dokumentus, kas jāiesniedz kopā ar pieteikumu.</p> <p>21.5. ražotājam nav spēkā esošas atļaujas elektroenerģijas ražošanas jaudu palielināšanai vai jaunu ražošanas iekārtu ieviešanai.</p>	<p><u>Ekonomikas ministrija</u> Papildināt noteikumu projektu ar 5.¹ punktu un papildināt 21.5. punktu šādā redakcijā: <i>5.¹ Ražotājam, kurš ir ieguvis apbūves tiesību publiskās personas zemē būvēt vēja elektrostaciju, sistēmas operators izsniedz tehniskās prasības, pēc tam, kad sistēmas operators ir saņēmis pieteikumu, kam pievienoti dokumenti par apbūves tiesības iegūšanu un tehniskā informācija (pieslēdzamo elektrisko tīklu parametri un vienlīnijas shēma līdz pieslēguma punktam, galveno elektrisko iekārtu tehniskās specifikācijas, apraksts par galveno elektrisko iekārtu un to plānoto darbību).</i></p> <p>21.5. ražotājam nav spēkā esošas atļaujas elektroenerģijas ražošanas jaudu palielināšanai vai jaunu ražošanas iekārtu ieviešanai (<i>šis nosacījums neattiecas uz tehniskajām prasībām, kuras sistēmas operators ražotājam izsniedz ievērojot noteikumu 5.¹ punktu</i>).</p> <p><u>Vēja enerģijas asociācija</u> Grozījumu mērķis ir atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma (turpmāk – Likums) 9.panta regulējumam noteikt metodiku, pēc kādas aprēķināma maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu,</p>	<p>Nav ņemts vērā. Regulatoram Elektroenerģijas tirgus likumā vai citos normatīvajos aktos nav piešķirtas tiesības noteikt īpašu pieslēguma ierīkošanas regulējumu saistībā ar apbūves tiesībām un atšķirīgu regulējumu pieslēgumu ierīkošanai publisku personu un privātpersonu zemē.</p>

		<p>kā arī kārtību, kādā šo maksu izlieto pieslēguma maksas segšanai, kā arī regulēt gadījumus, kā elektroenerģijas ražotājs zaudē maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu, ja tā elektroenerģijas ražošanas iekārta netiek pieslēgta elektroenerģijas sistēmai no sistēmas operatora neatkarīgu iemeslu dēļ. Līdz ar to EM priekšlikumu saturs par Grozījumu papildināšanu ar 5.1 punktu piedāvātajā redakcijā neatbilst Elektroenerģijas tirgus likuma deleģējumam un nav iekļaujams šajos Grozījumos, kā arī attiecīgi pakārtotais priekšlikums 21.5. punktu izteikt citā redakcijā.</p> <p>Arī pēc būtības EM priekšlikums nav atbalstāms atšķirīgās un diskriminējošās attieksmes dēļ starp tirgus dalībniekiem, ka sistēmas pieslēguma noteikums, būvējot publiskās personas zemē, izsniedz nevis uz pieteiktā pieprasījuma tehnisko izvērtējumu, bet gan uz elektroenerģijas ražotāja zemes īpašumtiesību vai valdījuma tiesību specifisko izcelsmi, kas ir pretrunā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2013.gada 26.jūnija lēmuma Nr.1/4 “Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē”² (turpmāk - Tīkla kodekss) 3.1.punktu un arī tajā minēto Eiropas Komisijas 2016.gada 14.aprīļa Regulu (ES) 2016/631, ar ko izveido tīkla kodeksu par ģeneratoriem piemērojamajām tīkla pieslēguma prasībām, kas nosaka, ka sistēmas operators, saņemot elektroenerģijas ražošanas ietaišu īpašnieka vai paredzamā īpašnieka pieprasījumu piešķirt atkāpi no viena vai vairākiem Regulas Nr.2016/631 noteikumiem attiecībā uz ģenerējošo iekārtu pieslēgumu, sagatavo šā pieprasījuma novērtējumu, izvērtējot, vai atkāpes. Nerada arī diskriminējošus</p>	
--	--	--	--

		apstākļus citiem sistēmas lietotājiem attiecībā uz pieeju pārvades vai sadales sistēmai.	
3.	<p>28.² Ja iepriekšējā kalendārā gada laikā pārvades sistēmas operators ir veicis 110kV apakšstaciju izbūvi vai rekonstrukciju apakšstacijas jaudas palielināšanai, maksu par vienu jaudas rezervēšanas vienību nosaka saskaņā ar formulu:</p> $R_{MW} = \frac{I_{izb.izm.}}{N_{traf}}$	<p><u>SIA “RP21”, SIA “RP22”, SIA “RESS21”</u> Maksu piesaistīt pieslēguma maksai nevis apakšstaciju izbūves vai rekonstrukcijas izmaksām. Sadalot esošās jaudas un izsniedzot tehniskās prasības nav paredzēts veidotas jaunas apakšstacijas un palielināt jaudas vai kā citādi stiprināt esošos tīklus, līdz ar to nav jebkāda pamata piesaistīt maksājumu šīm izmaksām. Savukārt ar pieslēguma maksu ražotājs rēķinās un šī maksa ražotājam ir jāspēj nomaksāt, saprātīgā termiņā. Arī Elektroenerģijas tirgus likums, tā formulējumā norāda nepieciešamību rezervācijas maksu saistīt tieši ar pieslēguma izmaksām.</p> <p><u>SIA “RP21”, SIA “RP22”, SIA “RESS21”</u> Nākotnes jaudas rezervācijas maksa. Nākotnes jaudas rezervācijas maksa paredzēta par pieteikumu, ja sistēmā nav jaudas rezerves projekta realizācijai un nepieciešams stiprināt un attīstīt tīklu. Šī iemesla dēļ nākotnes jaudas rezervācijas maksa piesaistāma riskiem, kas rodas sistēmas operatoram nodrošinot šo jaudu un veicot transformatoru izbūvi un stiprinot tīklu, tomēr, šādā gadījumā arī ražotājam jādod iespēja pārvaldīt savus riskus un ļaut projektam sasniegt noteiktu brieduma un gatavības stāvokli pirms uzlikt par pienākumu iemaksāt miljonus. Maksa par nākotnes sistēmas jaudu būtu nosakāma atbilstoši pašreiz piedāvātajam regulējumam, par pamatu ņemot vidējās transformatoru izbūves vai rekonstrukcijas izmaksas.</p>	<p>Nav ņemts vērā. Ievērojot, ka maksa par jaudas rezervēšanu piemērojama arī tādu elektrostaciju pieslēgšanai, kur pieslēguma būvniecība nav nepieciešama, tieša maksas piesaiste konkrēta pieslēguma būvniecības izmaksām radītu nevienlīdzīgus noteikumus. Vienlaikus pēc saskaņošanas sanāksmes 2022.gada 9. decembrī Regulators ir saņēmis no sistēmu operatoriem aktuālo informāciju par vidējām faktiskajām ražotāju pieslēgumu izbūves izmaksām, kas gan sadales, gan pārvades līmenī ir aptuveni 40 EUR/MW.</p>

4.	<p>33². Sistēmas operatori visiem ražotājiem, kas saņēmuši tehniskās prasības līdz 2022. gada 25. novembrim, nosūta šo noteikumu 6.1 punktā noteikto rēķinu, ne vēlāk kā līdz 2022. gada 15. decembrim.</p> <p>33³ Ja šo noteikumu 332. punktā minētie ražotāji nav nodrošinājuši maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu Elektroenerģijas tirgus likuma 97. panta noteiktajā termiņā, Sistēmas operatorsam ir tiesības anulēt ražotāja pieteikumu un ražotājam izsniegtās tehniskās prasības.</p>	<p><u>SIA “RP21”, SIA “RP22”, SIA “RESS21”</u> Paredzēt būtiski ilgāku termiņu (vismaz seši mēneši) rēķina apmaksai, ražotājiem, kas saņēmuši tehniskās prasības, bet nav noslēguši pieslēguma līgumu.</p>	<p>Nav ņemts vērā.</p> <p>Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 97.punktam elektroenerģijas ražotāji, kas līdz šā likuma 9.panta 2.⁴daļā minētās metodikas spēkā stāšanās dienai ir saņēmuši sistēmas operatora tehniskās prasības sistēmas pieslēguma ierīkošanai un vienojušies par pieslēguma procesa īstenošanas nosacījumiem, bet nav noslēguši pieslēguma līgumu, maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu samaksā ne vēlāk kā triju mēnešu laikā pēc šā likuma 9.panta 2.⁴daļā minētās metodikas stāšanās spēkā.</p> <p>Regulatoram nav tiesību pagarināt vai mainīt likumā noteikto termiņu.</p>
5.	<p>33². Sistēmas operatori visiem ražotājiem, kas saņēmuši tehniskās prasības līdz 2022. gada 25. novembrim, nosūta šo noteikumu 6.1 punktā noteikto rēķinu, ne vēlāk kā līdz 2022. gada 15. decembrim.</p>	<p><u>Jaundibināmā biedrība “Asociācija – Saules Enerģija Latvijai”</u> <u>SIA “EVECON”</u> <u>SIA “RP21”, SIA “RP22”, SIA “RESS21”</u> Aicinām izvērtēt gadījumus, kad esošie projekti tiek atbrīvoti no jaudas rezervēšanas maksas, ja līdz Noteikumu projekta 33.² punktā norādītā rēķina samaksas termiņam tiek noslēgts pieslēguma līgums.</p>	<p>Nav ņemts vērā.</p> <p>Termiņš, kurā ražotājiem jāsamaksā maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu, ir noteikts Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 97.punktā, un Regulatoram nav tiesiska pamata noteikt citu termiņu.</p> <p>Ja ražotājs noslēdz pieslēguma līgumu līdz Grozījumu spēkā stāšanās dienai, tam nav jānodrošina maksa par jaudas rezervēšanu.</p>
6.	<p>33². Sistēmas operatori visiem ražotājiem, kas saņēmuši tehniskās prasības līdz 2022. gada 25. novembrim, nosūta šo noteikumu 6.¹ punktā noteikto rēķinu, ne vēlāk kā līdz 2022. gada 15. decembrim.</p>	<p><u>SIA “EVECON”</u> <u>SIA “Mākonis MZ1”</u> <u>SIA “Mākonis MZ2”</u> <u>SIA „ROAST”</u> <u>SIA „Jauna Jauda”</u> Aicinām SPRK sniegt iespēju esošo projektu attīstītājiem pierādīt reālu projektu virzības gaitu, tādējādi aizstājot jaudu rezervēšanas maksu. Jaudas rezervācijas maksas noteikšana jau esošajiem projektiem var apdraudēt esošo projektu realizāciju.</p>	<p>Nav ņemts vērā.</p> <p>Termiņš, kurā ražotājiem jāsamaksā maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu uzsāktajos projektos, ir noteikts Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 97.punktā, un Regulatoram nav tiesību pagarināt, mainīt likumā noteikto termiņu vai noteikt izņēmumus.</p>

Ņemot vērā Sabiedrības attīstībā esošo projektu apjomu, jaudu rezervēšanas maksas noteikšana esošajiem projektiem nozīmētu naudas līdzekļu iesaldēšanu vairāku desmitu miljonu eiro apmērā. Piemēram paredzēt izņēmumu attiecībā uz maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu piemērošanu, ja tie sistēmas operatoram iesniedz ziņas par ieceres realizēšanas virzību būvniecības informācijas sistēmā.

Biedrība „Intelligent Environment”

Attiecībā par Elektroenerģijas tirgus likuma 9.panta 2.4 daļas normas mērķi, primāri Grozījumu projektā paredzētā kārtība par jaudas rezervēšanas maksu ir jāvērs pret subjektiem, kuri ir rezervējuši jauda bet nav uzsākuši darbības projekta realizācijā. Grozījumu projektā ir skaidri jānošķir šīs divas faktiskās situācijas (kad darbības nav uzsāktas un, kad tās ir uzsāktas), un katrai no tām ir jābūt atšķirīgai kārtībai jaudas rezervēšanas apmaksai un arī apmēram.

SIA “EVECON”

Jaudas rezervēšanas maksas ieviešanas gadījumā esošajiem projektiem ir jānosaka garāks pārejas periods ne mazāk kā 6 mēneši. Pārejas periodā salīdzinoši liela daļa no uzsāktajiem projekti, tiktu saskaņoti un virzīti tālākai pieslēguma izbūvei noslēdzot pieslēguma līgumus, būvkomersanta atlases pieslēgumu izbūvei, kā arī veikta rēķina apmaksu.

SIA “RP21”, SIA “RP22”, SIA “RESS21”

Paredzēt izņēmumus no pienākuma maksāt maksājumu, ražotājiem kur projekti sasnieguši “noteiktu briedumu un gatavību” definējot skaidrus kritērijus. Piemēram, personām, kas iesnieguši dokumentus līguma noslēgšanai.

Jaundibināmā biedrība “Asociācija - Saules Enerģija Latvijai”

Jaudas rezervācijas maksas noteikšana jau esošajiem projektiem var apdraudēt esošo projektu realizāciju. Projektēšanas, sistēmas operatoru aprēķinātās aptuvenās pieslēguma ierīkošanas izmaksas un elektrostacijas izbūvei nepieciešami līdzekļi ir līdzekļi ar kuriem rēķinās projekta attīstītājs. Papildus finanšu līdzekļu slogs, ko rada neplānotas izmaiņas nepieciešamajā projekta attīstības naudas plūsmā, būtiski ietekmē iespējas iekļauties noteiktajos termiņos un apdraud jau veiktās investīcijas (zemesgabalu iegādi, projektēšanas izmaksas, veiktās materiālu pasūtīšanas priekšapmaksas). Jebkura šī brīža reāli izbūvējamā projekta apstādināšana nobīdīs jaunas elektrostacijas izbūvi vismaz par vienu līdz diviem gadiem. Aicinām SPRK sniegt iespēju esošo projektu attīstītājiem pierādīt reālu projektu virzības gaitu, tādejādi aizstājot jaudu rezervēšanas maksu.

Sistēmas operatoriem un Ekonomikas ministrijai jau šobrīd ir iespējas pārliecināties par projektu virzības gaitu, tādejādi atsijājot projektu attīstītājus, kuri neveic projektu attīstīšanu tālāk par saņemto Ekonomikas ministrijas atļauju un sistēmas operatora izdotajiem tehniskajiem noteikumiem. Aicinām Sistēmu operatorus, SPRK un Ekonomikas ministriju sadarboties ar nozares asociācijām un

		<p>dalībniekiem, kā arī pašvaldībām veidot vienotu redzējumu jaunu elektrostaciju būvniecībai.</p> <p><u>SIA "ZAB Volksona advokātu birojs"</u> Viens no tiesību pamatprincipiem, kas nodrošina civiltiesiskās apgrozības stabilitāti un eventuāli arī sabiedrības labklājību, ir iegūto tiesību saglabāšanas princips. No minētā principa izriet, valsts pienākums nodrošināt man tiesības realizēt projektu uz tiem nosacījumiem, kādi pastāvēja brīdī, kad es saņēmu atļauju saules paneļu parka izbūvei. SPRK izstrādātie grozījumi pēc būtības ar atpakaļejošu datumu groza noteikumus un iegūtās tiesības realizēt projektu. Lūdzu nepieņemt minētos grozījumus un veikt tajos labojumus, lai tie neattiektos uz gadījumiem, kad jau ir saņemta Ekonomikas ministrijas atļauja un tehniskie noteikumi no AS "Sadales tīkls".</p> <p><u>SIA "Laflora"</u> Norādām arī uz būtiskiem tiesību aizskārumiem, kuri rodas šādu normu piemērošanas gadījumā un komersantu tiesībām uz tiesisko paļāvību un investīciju aizsardzību. Tā kā vairums atļauju ir saņemtas līdz likuma normas spēkā stāšanās brīdim atbilstoši uz to brīdi spēkā esošajiem normatīviem, tajā skaitā pienākumiem ievērot termiņus un veikt maksājumus. Norādām, ka atbilstoši spēkā esošajiem normatīviem pēc likumprojekta spēkā stāšanās brīža nav normatīva, uz kura pamata varētu tikt izsniegtas atļaujas jaunu jaudu ieviešanai.</p>	
7.	Grozījumu projekts	<u>SIA "RP21", SIA "RP22", SIA "RESS21"</u>	Nav ņemts vērā.

		Maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu sadalīt termiņos, paredzot maksājumu par katru mēnesi kurā jauda ir rezervēta. Tādējādi motivējot ražotājus pašiem atteikties no rezervētajām jaudām, ja projektu nevar realizēt saprātīgā termiņā. Tā, piemēram, pieslēguma maksu sadalot uz atlikušajiem rezervācijas mēnešiem un paredzot attiecīgas maksājuma daļas samaksu katru mēnesi.	Elektroenerģijas tirgus likuma mērķis ir veicināt to, lai sistēmas jaudas elektrostaciju pieslēgšanai pieprasa ražotāji, kuri spēj īstenot projektu. Regulatora ieskatā, iespēja maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu maksāt pa daļām dažādos termiņos to nenodrošina. Turklāt šādā gadījumā palielinātos arī sistēmas operatoru izmaksas, kas saistītas ar maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu administrēšanu.
8.	33. ³ Ja šo noteikumu 33. ² punktā minētie ražotāji nav nodrošinājuši maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu Elektroenerģijas tirgus likuma 97.panta noteiktajā termiņā, sistēmas operators anulē ražotāja pieteikumu un izsniegtās tehniskās prasības.	AS “Latvenergo” Papildināt 33.2 punktu ar vārdiem " <i>vai kredītiestādes garantiju</i> ".	Nav ņemts vērā. Maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu tiek nodrošinātā atbilstoši Grozījumu projekta 28. ⁷ punktā noteiktajam un tas attiecas arī uz 33. ³ punktā noteikto gadījumu
9.	<i>Grozījumu projekts</i>	SIA “Ignitis renewables Latvia” Pirms Regulatora konsultācijas par Grozījumu projektu izsludināšanas, LR Ekonomikas ministrija virzīja apstiprināšanai Ministru kabinetā noteikumu projektu par atļaujām jaunu elektroenerģijas ražošanas iekārtu ieviešanai vai to jaudas palielināšanai (22-TA-2553), ar kuru tika paredzēts noteikt gan jaunu kārtību un nosacījumus atļauju saņemšanai, gan drošības naudu. No tirgus dalībnieka skatu punkta gan Grozījumu projekts, gan iepriekšminēto noteikumu projekts veido vienotu normatīvu regulējumu, kuru izvērtējot, tiek pieņemts lēmums par ieguldījuma veikšanu vai neveikšanu. Iesakām sasaistīt abu projektu spēkā stāšanās laiku, lai ļautu investoriem un projektu īstenotājiem aprēķināt konkrētu projektu izmaksas pirms tiek	Nav ņemts vērā. Regulatora ieskatā, nav pamata atlikt Grozījumu apstiprināšanu, jo atbilstoši pilnvarojumam Regulatora un Ministru kabineta izdotajos noteikumos jāietver atšķirīgu regulējumu. Turklāt gan Regulators, gan Ministru kabinets savu darbu organizē un lēmumus pieņem patstāvīgi.

		veikti ievērojami (ar Grozījumu projektu ieviestie) maksājumi.	
10.	<i>Grozījumu projekts</i>	<u>SIA “EVECON”</u> Jaudas rezervācijas samaksas gadījumā sistēmas operatoriem būtu nosakāms nosacījums izsniegtajām tehniskajām prasībām pagarināt to derīguma termiņu, balstoties uz attīstītāja iesniegumā norādīto pamatojumu.	Nav ņemts vērā. Regulators vērš uzmanību, ka pieslēguma noteikumos, tostarp Grozījumu projektā, nav noteikts tehnisko prasību derīguma termiņš, bet gan nosacījumi, pie kādiem tehniskās prasības sistēmas operators var anulēt.
11.	<i>Grozījumu projekts</i>	<u>Būvmateriālu ražotāju asociācija</u> Papildus grozījumos paredzētajai vienreizējai maksai par jaudas rezervāciju, paredzēt ikmēneša maksu jaudas rezervācijai tajos gadījumos, kad tiek rezervētas jaudas jau izbūvētās apakšstacijās, jo tās šobrīd pilnībā gulstas uz esošo sistēmas lietotāju pleciem, kas papildus vēl sedz daļu no ražotāju pieslēguma infrastruktūras uzturēšanas izmaksām. Līdz elektroenerģijas ražošanas jaudu pieslēgšanai pie konkrētās apakšstacijas ikmēneša maksa jaudas rezervācijai ir nosakāma atbilstoši lietotāju (nevis ražotāju) sistēmas maksai par jaudas uzturēšanu. Attiecībā uz šo maksu nav piemērojams 28. ⁹ punkta nosacījums par maksas atgriešanu ražotājam, bet gan tā ir izmantojama kopējo sistēmas fiksēto izmaksu segšanai, lai ierobežotu tarifu pieaugumu.	Nav ņemts vērā. Likumdevējs nav noteicis Regulatora kompetenci noteikt maksu par sistēmas uzturēšanu periodā, kurā elektroenerģijas ražotāja elektroietaisis sistēmai vēl nav pieslēgtas.

III. Citi priekšlikumi un komentāri

1.	25. Ja, izvērtējot ražotāja pieteikumu un faktiskos apstākļus, sistēmas operators konstatē, ka esošā pieslēguma vai sistēmai pieslēgtas elektrostacijas tehnisko parametru maiņai nav nepieciešama jaunu elektroietaišu izbūve	<u>Vēja enerģijas asociācija</u> Papildināt Lēmumu ar 25. ¹ punktu šādā redakcijā: “25. ¹ Šo noteikumu 25.punktā noteiktajos gadījumos, ražotājam rezervējot pieslēguma jaudu, piemēro šo noteikumu II nodaļā un IV. ¹ nodaļā noteiktos nosacījumus par sistēmas jaudas rezervēšanu.”, lai	[Viedoklis] Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 9.panta 2. ⁴ daļai maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu jāmaksā, ja pieslēdzamās elektroenerģijas ražošanas iekārtas jauda ir lielāka par 50 kW un tas attiecas arī, ja jaudas palielināšanas ietvaros papildus pieslēdzamo ražošanas iekārtu jauda ir lielāka par 50 kW. Līdz
----	--	--	---

	vai esošo elektroietaišu pārbūve elektroietaišu piederības robežas sistēmas operatora pusē:	nodrošinātu skaidrus nosacījumus par pieslēguma jaudas rezervāciju gadījumos, kad esošā pieslēgumā tiek palielināta pieslēguma jauda.	ar to īpašs papildu regulējums Regulatora ieskatā nav nepieciešams.
2.	28 ⁶ .2. iemaksājot sistēmas operatora kontā šo noteikumu 28 ⁶ .1. apakšpunktā noteikto depozīta maksājumu vai iesniedzot sistēmas operatoram Eiropas Savienības vai Eiropas Ekonomikas zonas dalībvalstī reģistrētas kredītiestādes garantiju, ja elektroenerģijas sistēmai pieslēdz elektrostaciju ar ražošanas jaudu, kas ir lielāka par pieciem megavatiem.	<u>AS “Sadales tīkls”</u> Metodikā vai Metodikas viedokļu apkopojumā lūdzam ietvert precizētu skaidrojumu, vai 5 MW jaudas sliekšnis, no kura atļauts izmantot bankas garantijas, ietver/neiетver vērtību 5 MW.	[Viedoklis] Grozījumu projekts paredz, ka neatkarīgi no elektrostacijas ražošanas jaudas maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ražotājs var nodrošināt gan ar depozīta maksājumu, gan kredītiestādes garantiju pēc ražotāja izvēles.
3.	28 ⁸ . Ja ražotājs maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ir iemaksājis sistēmas operatora kontā, samaksāto summu sistēmas operators ņem vērā norēķinos par pieslēguma ierīkošanu, pieslēguma līgumā noteiktajā kārtībā sedzot pieslēguma maksas daļu, kas atbilst ražotāja iemaksātajai summai.	<u>SIA „Jauna Jauda”</u> Grozījumu projektā precīzi un nepārprotami atrunāt, ka jaudas rezervācijas izmaksas un pieslēguma līguma izmaksas netiek dublētas, proti, lai neveidojas situācija, kurā uzņēmums ir spiests apmaksāt gan jaudas rezervācijas maksu, gan arī no pieslēguma līguma izrietošo priekšapmaksu	[Viedoklis] Atbilstoši Grozījumu projektam, ja ražotājs maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu ir iemaksājis sistēmas operatora kontā, samaksāto summu sistēmas operators ņem vērā/izmanto norēķinos par pieslēguma ierīkošanu.
4.	<i>Grozījumu projekts</i>	<u>AS “Sadales tīkls”</u> Metodikā vai Metodikas viedokļu apkopojumā lūdzam ietvert skaidrojumu, ka Rezervācijas maksa piemērojama pilnā apmērā par palielināmās jaudas apmēru, ja pēc jaudas palielināšanas kopējā elektroenerģijas ražošanas jauda pārsniedz 50 kW. AS "Sadales tīkls" izpratnē Rezervācijas maksa būtu piemērojama par 20 kW, ja piemēram esošā elektrostacijā ar 35 kW jaudu tiktu ieviesta papildu 20 kW elektroenerģijas ražošanas iekārta, kopumā elektroenerģijas ražošanas iekārtu jaudai sasniedzot 50 kW.	[Viedoklis] Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 9.panta 2. ⁴ daļai maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu jāmaksā, ja <u>pieslēdzamās elektroenerģijas ražošanas iekārtas</u> jauda ir lielāka par 50 kilovatiem. Regulators nevar sniegt likuma skaidrojumu, bet Regulatora ieskatā, ja elektrostacijā, kurā jau tiek ekspluatētas ražošanas iekārtas ar 35 kW jaudu, papildus tiek pieslēgtas ražošanas iekārtas ar 20 kW jaudu, tad pieslēdzamo ražošanas iekārtu jauda ir mazāka par 50 kW un maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu likumdevējs nav paredzējis. Maksa par sistēmas jaudas

			rezervēšanu piemērojama tad, ja jaudu palielina par vairāk nekā 50 kW.
5.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>Jaundibināmā biedrība “Asociācija - Saules Enerģija Latvijai”</u> <u>SIA “EVECON”</u></p> <p>Aicinām SPRK pievērst uzmanību atšķirīgiem elektrostacijas ieviešanas termiņiem un procesiem pārvades un sadales sistēmas operatoru līmeņos un pieprasīt sistēmas operatorus saskaņot šos termiņus.</p>	[Viedoklis] Pieslēguma noteikumos nav noteikti dažādi termiņi pieslēguma procesa vizībai sadales un pārvades sistēmas operatoriem. Faktiskie procesa virzības termiņi var atšķirties, ņemot vērā katra sistēmas operatora infrastruktūras īpatnības, jo pieslēgumu nodrošināšanai tiek izmantoti dažādi tehniskie risinājumi sistēmas operatoru līmenī.
6.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>AS “Sadales tīkls”</u></p> <p>Metodikā būtu lietderīgi iekļaut papildus pārejas nosacījumus, saskaņā ar kuriem būtu nosakāma Rezervācijas maksas samaksas, izlietošanas, atgriešanas kārtība, ja operatoram nebūs iespējas iekļaut attiecīgus nosacījumus pieslēguma līgumos, kas jau ir izsūtīti parakstīšanai ražotājam un iespējams tiks noslēgti pēc Metodikas spēkā stāšanās.</p>	[Viedoklis] Sistēmas operators, atbilstoši Grozījumu projekta 33. ² punktam, nosūtīt maksas par jaudas rezervēšanu aprēķinu, var pievienot attiecīgos papildinājumus pieslēgumu līgumam.
7.	<p><i>Konsultāciju dokuments</i></p> <p>1.1 [...]Izsniedzot ražotājam pieslēguma tehniskās prasības noteiktas jaudas elektrostacijas pieslēgšanai, sistēmas operators attiecīgo sistēmas jaudu apjomu rezervē (nedrīkst nodot citiem pieslēgumu pretendentiem), lai nodrošinātu iespēju elektrostaciju pieslēgt atbilstoši tehniskajās prasībās noteiktajam risinājumam un paredzētajam tīkla izbūves/pārbūves apjomam. Rezervētā sistēmas jauda ietekmē nākamo pretendenta pieslēguma tehniskās prasības – pieslēguma tehnisko risinājumu un ierīkošanas izmaksas. [...]</p>	<p><u>AS “Augstsprieguma tīkls”</u></p> <p>Lūdz precizēt rindkopu, paredzot, ka AS “Augstsprieguma tīkls” varēs piemērot ierobežojumus, ņemot vērā tiesību aktos (t.sk. Tīkla kodeksā) noteikto.</p> <p>Tā kā pārvades tīkls ir sazarots, un situācija tīklā visu laiku dinamiski mainās, PSO nav iespējams precīzi noteikt, cik iespējamās MW/% var pieslēgt virs pārvades līnijas pieļaujamās jaudas. Pieslēdzot līnijā MW apjomu, kas pārsniedz kopējo līnijas pieļaujamo jaudu, būs laika posmi, kad operatoram var nākties ierobežot ģenerējošās vienības.</p> <p><u>AS “Latvenergo”</u></p>	[Viedoklis] Pieslēgumu noteikumu regulējums saistībā ar jaudu rezervēšanu attiecas tikai uz periodu līdz pieslēguma ierīkošanai, bet ne uz visu pieslēguma ekspluatācijas laiku. Ievērojot Elektroenerģijas tirgus likuma 9.panta pirmajā noteikto atbildību un otrajā daļā noteiktās saistības, tikai sistēmas operatora kompetencē, izvērtējot konkrētos apstākļus, ir noteikt kādas elektrostacijas ar kādu jaudu ir pamats pieslēgt konkrētām elektrolīnijām un apakstacijām. Ievērojot sistēmas īpatnības konkrētā pieslēguma vietā un Tīkla kodeksā noteikto regulējumu, kā arī pieslēguma līguma un sistēmas pakalpojumu līguma noteikumus, sistēmas operatoram ir pamats noteikt arī ierobežojumus elektroenerģijas ražošanai.

		<p>AS "Latvenergo" norāda tiesiskajā regulējumā nav iekļauts regulējums ka "sistēmas operators attiecīgo sistēmas jaudu nedrīkst nodot citiem pieslēgumu pretendentiem ". Turklāt šāds apsvērums ir pretrunā ar Elektroenerģijas tirgus likuma aktuālajiem grozījumiem, uz kuriem balstās šie noteikumi, mērķi - valsts interesēm atbilstoši ir skaidri identificēt liela apjoma brīvās patēriņa un elektroenerģijas ražošanas jaudas, tādējādi dodot skaidru informāciju lietotājiem un investoriem par iespējām turpināt elektrifikāciju bez nozīmīgām investīcijām sistēmas pārbūvē. Ja šobrīd sistēmas operators rezervēs un nedrīkstēs citiem ražotājiem nodot jaudas, kas nepieciešamas saules elektrostaciju pieslēgšanai, kuru izmantošanas koeficients Latvijā ir 0.1-0.12 un kuru jauda nav pieejama ziemas periodā, tad turpmāka elektrifikācija bez būtiskām investīcijām sistēmas pārbūvē nebūs iedomājama. Papildus izmaksas būtiski apdraud vēja enerģētikas attīstību, kas dod savu pienesumu visa gada garumā un arī naktīs, sasniedzot izmantošanas koeficientu pat virs 0.4.</p> <p>Rosinām noteikumu projektā iekļaut normatīvo regulējumu, kas noteiktu, ka pie vienas līnijas/apakšstacijas var pieslēgt gan vēja, gan saules elektrostacijas, paredzot, ka vēja elektrostaciju jauda var sasniegt līdz 100% no jaudas, kas kopumā šai līnijai /apakšstacijai ir paredzēta ražotājiem, un vienlaicīgi saules elektrostaciju jauda var sasniegt līdz 80% jaudas, kas kopumā šai līnijai/apakšstacijai ir paredzēta ražotājiem, neņemot vērā vēja enerģijas elektrostaciju aizņemto jaudu.</p>	<p>Regulatoram nav pamata regulēt jautājumus, kas atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma regulējumam ir sistēmas operatora kompetencē.</p>
8.	<i>Grozījumu projekts</i>	<u>Vēja elektroenerģijas ražotāju savienība</u>	[Viedoklis]

		<ol style="list-style-type: none"> 1. Būtiski grozījumi normatīvajos aktos izdarīti bez pienācīgas konsultēšanās ar iesaistītajām pusēm 2. Saeimas dotais deleģējums ir pretrunā deleģētās likumdošanas juridiskajam ietvaram 3. Grozījumi sistēmas pieslēguma noteikumos pārkāpj likumdevēja piešķirto pilnvarojumu 4. Ar sistēmas pieslēguma noteikumiem nepamatoti tiek paplašināts likuma regulējums 5. Maksas par sistēmas jaudas rezervēšanu apmērs neatbilst normālām civiltiesiskām attiecībām 6. Komersanti jau ir samaksājuši drošības naudu par Ekonomikas ministrijas atļauju 7. Īpašuma tiesību aizskārums. 	<p>Likumdevējs Elektroenerģijas tirgus likuma 9.panta 2.⁴ daļā ir noteicis Regulatora kompetenci noteikt metodiku, pēc kādas aprēķināma maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu, kā arī kārtību, kādā šo maksu izlieto pieslēguma maksas segšanai.</p> <p>Noteikumu regulējums noteikts Elektroenerģijas tirgus likuma noteiktā pilnvarojuma ietvaros.</p>
9.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p>AS “Sadales tīkls”</p> <p>Nav paredzēta ražotāja un operatora rīcība gadījumos, ja ražotājs pēc Rezervācijas maksas aprēķina saņemšanas vēlas samazināt nepieciešamo (sistēmā rezervēto) ražošanas jaudas apmēru (vismaz daļēji atbrīvo rezervēto sistēmas jaudu). Nav skaidrs, vai ražotājam pastāv tiesības iemaksāt Rezervācijas maksu mazākā apmērā nekā aprēķinājis operators, un vai operatoram šādā gadījumā būtu pamats pārskatīt vai izsniegt jaunas tehniskās prasības atbilstoši jaudas apmēram, par kādu ražotājs veicis Rezervācijas maksas samaksu. Būtu pamats nodrošināt iespēju ražotājam ar iespējami mazākiem riskiem un iespējami mazāku administratīvo darbību apjomu atbrīvot "liekās" jaudas un turpināt pieslēguma procesu atbilstoši</p>	<p>[Viedoklis]</p> <p>Pieslēguma noteikumi neliedz sistēmas operatoram, vienojoties ar ražotāju, veikt izmaiņas izsniegtajās tehniskajās prasībās. Maksa par sistēmas jaudas rezervēšanu jānosaka un jānodrošina atbilstoši tehniskajās prasībās, saskaņā ar kurām pieslēgums tiks ierīkots, noteiktajai jaudai.</p>

		faktiski nepieciešamo ražošanas jaudu apmēram. Metodikā nepieciešamas papildināt kārtību, kādā ražotājam būtu jāpaziņo operatoram par vēlmi samazināt rezervēto jaudu, lai operators varētu sagatavot atbilstošu Rezervācijas maksas aprēķinu.	
10.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>SIA „Jauna Jauda”</u> Grozījumu projektā būtu jāatrunā arī gadījumi, kad elektrostacijas ieviešanas procesā kāda no posmiem nodod savas saistības un tiesības citai personai (kura arī ir Ekonomikas ministrijas atļaujas saņēmēja), līdz ar to nepieciešams atrunāt jautājumu par iemaksātā depozīta attiecināšanu uz konkrēto īpašumu, kurā tiek ieviesta elektrostacija.</p> <p><u>SIA “RP21”, SIA “RP22”, SIA “RESS21”</u> Paredzēt ražotājiem iespēju “pārcelt” noteikumus, nemainot stacijas izvietojumu, tādējādi atvieglojot finansējuma piesaisti projektu realizācijai.</p>	<p>[Viedoklis]</p> <p>Visi jautājumi, kas saistīti ar ražotāju tiesību un saistību pāreju, tostarp saistībā ar pieslēguma ierīkošanu, jārisina ražotājam, kurš nodod, un ražotājam, kurš pārņem attiecīgās tiesības un saistības, savstarpēji vienojoties vispārējā civiltiesiskā kārtībā, nodrošinot arī pienākumu izpildi, ciktāl tie attiecas uz maksu par sistēmas jaudas rezervēšanu.</p>
11.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><u>AS “Latvenergo”</u> atbilstoši priekšlikumiem likumprojektam „Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā” (Nr. 1417/Lp13) uz kuriem balstās šie noteikumi un kur pateikts "Sistēmiski nozīmīgu brīvo jaudu definēšana ir jānosaka kā skaidrs sistēmas operatora pienākums." Sistēmas operatoriem jāatjauno dati par katru pieteikumu tiklīdz dati ir saņemti, pie tam jābūt norādītiem, datumiem kad saņemts pieteikums, veikta jaudas rezervēšanas maksa, izsniegti tehniskie noteikumi un ir parakstīti vai izpildīti citi Sistēmas pieslēguma noteikumos paredzētie pieslēguma ierīkošanas posmi. Šobrīd arī nav skaidrs, vai kāds kontrolē termiņu izpildi un visu prasību godprātīgu izpildi.</p>	<p>[Viedoklis]</p> <p>Pieslēguma noteikumu 4.punkts noteic sistēmas operatora pienākumu uzturēt pieslēgumu reģistru, kurā reģistrē ražotāju pieteikumus un norāda informāciju par pieslēguma ierīkošanas procesu.</p>

		Aicinām noteikumu projektu papildināt ar regulējumu, kas noteiktu pienākumu sistēmas operatoriem regulāri atjaunot datus par aktuālo pieslēgumu pieteikumu statusu, norādot konkrētos datumus. Kā arī paredzēt caurspīdīgu kontroles mehānismu šo prasību izpildei.	
--	--	---	--

Kadiķis, 67097276, viesturs.kadikis@sprk.gov.lv