

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par konsultāciju dokumentu par grozījumiem Tīkla kodeksā elektroenerģijas nozarē

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
<b>I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta</b>				
1.	<p><i>Grozījumu projekta 1.4.apakšpunkts</i> 1.4. svītrot 3.2.apakšpunktu;</p>	<p style="text-align: center;"><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Lai precizētu un nodalītu atbildības par komunikācijas informācijas sistēmu risinājumu (par ko atbild sistēmas operators) un komunikācijas iekārtu (fiziskā infrastruktūra, par ko atbild elektroenerģijas ražotājs) ierīkošanu un uzturēšanu, kā arī lai salāgotu Tīkla kodeksā elektroenerģijas nozarē (turpmāk – Tīkla kodekss) 3. un 4. punktos lietoto terminoloģiju, AS “Sadales tīkls” kā alternatīvu Grozījumu projekta 1.4. apakšpunktam piedāvā izvērtēt šādu Grozījumu projekta 1.4. apakšpunkta redakciju: “1.4. Izteikt lēmuma 3.2 apakšpunktu šādā redakcijā: “3.2. nodrošināt <u>informācijas sistēmu risinājumu komunikācijai starp sistēmas operatora dispečervadības sistēmu un sistēmas dalībnieka apakšstacijas vai elektrostacijas komunikācijas iekārtu, ja sistēmas operators un sistēmas dalībnieks nav vienojušies citādi;</u>”</p>	<p style="text-align: center;"><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekta 1.4.apakšpunkts precizēts, paredzot, ka Tīkla kodeksa 3.2.apakšpunkts netiek svītrots, bet izteikts jaunā redakcijā, nosakot sistēmas operatora pienākumu nodrošināt informācijas sistēmu risinājumu komunikācijai starp sistēmas operatora dispečervadības sistēmu un sistēmas dalībnieka apakšstacijas vai elektrostacijas komunikācijas iekārtu. Grozījumu projekts papildināts ar 1.5. un 1.6.apakšpunktu, ar kuriem Tīkla kodeksa 4.6., 4.7., 4.8., 4.10. un 4.11.apakšpunktā precizēti sistēmas dalībnieka pienākumi attiecībā uz komunikāciju iekārtu ierīkošanu un uzturēšanu.</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.4., 1.5. un 1.6.apakšpunkts</i> 1.4. izteikt 3.2.apakšpunktu šādā redakcijā: “3.2. nodrošināt informācijas sistēmu risinājumu komunikācijai starp sistēmas operatora dispečervadības sistēmu un sistēmas dalībnieka apakšstacijas vai elektrostacijas komunikācijas iekārtu, ja sistēmas operators un sistēmas dalībnieks nav vienojušies citādi;”; 1.5. izteikt 4.6., 4.7. un 4.8.apakšpunktu šādā redakcijā: “4.6. nodrošināt nepieciešamo komunikācijas, televadības, telemērīšanas un uzraudzības iekārtas uzstādīšanu un darbību, kā arī segt uzstādīšanas izmaksas; 4.7. izpildīt sistēmas operatora prasības komunikācijas,</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Kā arī piedāvā izvērtēt Grozījumu projekta papildināšanu ar jaunu apakšpunktu šādā redakcijā:</p> <p>“Izteikt lēmuma 4.6., 4.7., 4.8., 4.10., 4.11. apakšpunktus šādā redakcijā:</p> <p>“4.6. nodrošināt nepieciešamo <u>komunikācijas</u>, televadības, telemērīšanas un uzraudzības iekārtas uzstādīšanu un darbību, kā arī segt uzstādīšanas izmaksas;</p> <p>4.7. izpildīt sistēmas operatora prasības <u>komunikācijas</u>, tehnisko mērīšanas un kontroles iekārtu uzstādīšanai, lai nodrošinātu elektroenerģijas sistēmas stabilu darbības režīmu;</p> <p>4.8. pēc sistēmas operatora rakstiska pieprasījuma modernizēt, modificēt vai nomainīt jebkuru elektrostacijā vai apakšstacijā jau ierīkotu <u>komunikācijas vai telemērīšanas iekārtu</u>;</p> <p>4.10. nodrošināt <u>komunikācijas</u>, telemērīšanas, telesignalizācijas un televadības <u>iekārtu</u> elektroapgādi, lai tās turpinātu darboties vismaz trīs stundas pēc elektroenerģijas piegādes pārtraukšanas sistēmas dalībnieka elektroiekārtu pieslēguma vietā;</p> <p>4.11. nodrošināt <u>nepieciešamās komunikāciju līnijas un to rezervēšanu nepieciešamajā apjomā komunikācijai ar elektroenerģijas sistēmas dalībnieka</u></p>		<p>tehnisko mērīšanas un kontroles iekārtu uzstādīšanai, lai nodrošinātu elektroenerģijas sistēmas stabilu darbības režīmu;</p> <p>4.8. pēc sistēmas operatora rakstiska pieprasījuma modernizēt, modificēt vai nomainīt jebkuru elektrostacijā vai apakšstacijā jau ierīkotu komunikācijas vai telemērīšanas iekārtu;”;</p> <p>1.6. izteikt 4.10. un 4.11.apakšpunktu šādā redakcijā:</p> <p>“4.10. nodrošināt komunikācijas, telemērīšanas, telesignalizācijas un televadības iekārtu elektroapgādi, lai tās turpinātu darboties vismaz trīs stundas pēc elektroenerģijas piegādes pārtraukšanas sistēmas dalībnieka elektroiekārtu pieslēguma vietā;</p> <p>4.11. nodrošināt nepieciešamās komunikāciju līnijas un to rezervēšanu nepieciešamajā apjomā komunikācijai ar elektroenerģijas sistēmas dalībnieka komunikācijas,</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		komunikācijas, telemērīšanas, televadības un komunikācijas iekārtām;”.		telemērīšanas, televadības un komunikācijas iekārtām;”
2.	<p><i>Grozījumu projekta 1.10.apakšpunkts</i> 1.10. papildināt lēmumu ar 46.3.apakšpunktu šādā redakcijā: “46.3 aktivizēt frekvences jutīguma (FSM) režīmu vai frekvences atjaunošanas kontroli darbā esošam C un D tipa elektroenerģijas ražošanas modulim tādā apjomā, kāds ir tehniski iespējams, ja to pieprasa pārvades sistēmas operators vai sadales sistēmas operators pēc pārvades operatora pieprasījuma ārkārtas situācijā elektroenerģijas sistēmā vai elektroenerģijas sistēmas stabilas darbības apdraudējuma gadījumā.”;</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Ievērojot to, ka Elektroenerģijas ražošanas moduļiem jānodrošina prasību izpilde strikti noteiktos apjomos, aicinām precizēt Tīkla kodeksa elektroenerģijas nozarē (turpmāk – Tīkla kodekss) 46.3.apakšpunktu un izteikt to šādā redakcijā: “46.3. aktivizēt frekvences jutīguma (FSM) režīmu vai frekvences atjaunošanas kontroli darbā esošam C un D tipa elektroenerģijas ražošanas modulim tādā apjomā, kāds ir tehniski iespējams <u>un neapdraud citu ražotāju mezglu un iekārtu drošu darbību</u>, ja to pieprasa pārvades sistēmas operators vai sadales sistēmas operators pēc pārvades operatora pieprasījuma ārkārtas situācijā elektroenerģijas sistēmā vai elektroenerģijas sistēmas stabilas darbības apdraudējuma gadījumā”.</p> <p>Papildus aicinām sniegt skaidrojumu terminam “frekvences atjaunošanas kontrole”.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Nodrošinot normas skaidrību, Grozījumu projekta 1.11.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 46.3.apakšpunkts precizēts, paredzot, ka sistēmas dalībniekam ir pienākums aktivizēt frekvences jutīguma (FSM) režīmu vai frekvences atjaunošanas kontroli darbā esošam C un D tipa elektroenerģijas ražošanas modulim apjomā, kas ir ne tikai tehniski iespējams, bet arī neapdraud citu mezglu un iekārtu drošu darbību. Vienlaikus norādāms, ka pēc savas būtības frekvences jutīguma režīma vai frekvences atjaunošanas kontroles aktivizēšana tehniski nevar radīt apdraudējumus citu iekārtu drošai darbībai.</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.11.apakšpunkts</i> 1.11. papildināt lēmumu ar 46.3.apakšpunktu šādā redakcijā: “46.3. aktivizēt frekvences jutīguma (FSM) režīmu vai frekvences atjaunošanas kontroli darbā esošam C un D tipa elektroenerģijas ražošanas modulim tādā apjomā, kāds ir tehniski iespējams <u>un neapdraud citu mezglu un iekārtu drošu darbību</u>, ja to pieprasa pārvades sistēmas operators vai sadales sistēmas operators pēc pārvades operatora pieprasījuma ārkārtas situācijā elektroenerģijas sistēmā vai elektroenerģijas sistēmas stabilas darbības apdraudējuma gadījumā.”;</p>
3.	<p><i>Grozījumu projekta 1.15.apakšpunkts</i> 1.15. izteikt 90.<sup>21</sup>punktu šādā redakcijā:</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Lūdzam precizēt Grozījumu projekta 1.15 apakšpunktu, kas paredz izteikt Tīkla kodeksa 90.<sup>21</sup>punktu jaunā redakcijā. Piedāvātā redakcija vismaz AS “Sadales tīkls” liktu izstrādāt jaunu datu apstrādes</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekta 1.16.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 90.<sup>21</sup>1.apakšpunkts precizēts, nosakot sadales sistēmas pienākumu iesniegt līdz katras nedēļas trešdienai</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.16.apakšpunkts</i> 1.16. izteikt 90.<sup>21</sup>punktu šādā redakcijā:</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>“90.<sup>21</sup> Sadales sistēmas operatori elektroniski iesniedz pārvades sistēmas operatoram summāros elektroenerģijas lietotāju un ražotāju katra nebalansa norēķina perioda datus sadalījumā pa tirgotājiem šādā kārtībā:</p> <p>90.<sup>21</sup>1. līdz katras nedēļas trešdienai – iepriekšējās nedēļas elektroenerģijas operatīvos komercuzskaites datus;</p> <p>90.<sup>21</sup>2. līdz katra mēneša astotajam datumam – iepriekšējā mēneša elektroenerģijas komercuzskaites datus.”</p>	<p>procesu un veidot jaunu iknedēļas operatīvo elektroenerģijas komercuzskaites datu atskaiti. Jāņem vērā, ka šādas atskaites sagatavošana par ~1.1 milj. komercuzskaites punktiem prasa būtiskus operatora sistēmu resursus. Kā alternatīvu Tīkla kodeksa 90.<sup>21</sup>1.apakšpunktā piedāvātajai atskaiti, AS “Sadales tīkls” būtu gatava nodrošināt pārvades sistēmas operatoram jau pastāvošu atskaiti, kas tiek sagatavota elektroenerģijas tirgotāju vajadzībām, pēc būtības nodrošinot to pašu informācijas apjomu vēl operatīvākā veidā. AS “Sadales tīkls” tirgotāju vajadzībām ik dienu nodrošina atskaiti ar elektroenerģijas operatīvajiem komercuzskaites datiem par iepriekšējām divām dienām. Ņemot vērā iepriekš minēto, AS “Sadales tīkls” lūdz izteikt Tīkla kodeksa 90.<sup>21</sup>1. apakšpunktu šādā redakcijā:</p> <p>“90.<sup>21</sup>1. ne retāk kā līdz katras nedēļas trešdienai – elektroenerģijas operatīvos komercuzskaites datus, kas ļauj iegūt informāciju par iepriekšējo nedēļu;”</p>	<p>pārvades sistēmas operatoram iepriekšējās nedēļas katra nebalansa norēķina perioda <u>elektroenerģijas operatīvos komercuzskaites datus, kas ļauj iegūt minēto informāciju par iepriekšējo nedēļu</u> summāri elektroenerģijas lietotājiem un ražotājiem.</p>	<p>“90.<sup>21</sup> Sadales sistēmas operatori elektroniski iesniedz pārvades sistēmas operatoram summāros elektroenerģijas lietotāju un ražotāju katra nebalansa norēķina perioda datus sadalījumā pa tirgotājiem šādā kārtībā:</p> <p>90.<sup>21</sup>1. līdz katras nedēļas trešdienai – iepriekšējās nedēļas elektroenerģijas operatīvos komercuzskaites datus, <u>kas ļauj iegūt informāciju par iepriekšējo nedēļu</u>;</p> <p>90.<sup>21</sup>2. līdz katra mēneša astotajam datumam – iepriekšējā mēneša elektroenerģijas komercuzskaites datus.”</p>
4.	<p><i>Grozījumu projekta 1.16.apakšpunkts</i></p> <p>1.16. izteikt 4.13.apakšnodaļu šādā redakcijā</p> <p>“4.13. Līgumsaistību izpildes nodrošinājums</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Vienotas izpratnes nostiprināšanai, lūdzam skaidrojumu, vai Regulatora ieskatā par Grozījumu projekta 1.16. apakšpunktā minēto nodrošinājuma veidu “finanšu pakalpojumu sniedzēja garantija”</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekta 17.apakšpunktā paredzētajā Tīkla kodeksa 90.<sup>33</sup>punktā noteiktais neliedz balansēšanas pakalpojuma saņēmējam vienoties ar elektroenerģijas pārvades sistēmas</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.17.apakšpunkts</i></p> <p>1.17. izteikt 4.<sup>13</sup>.apakšnodaļu šādā redakcijā</p> <p>“4.<sup>13</sup>. Līgumsaistību izpildes nodrošinājums</p> <p>...</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>...</p> <p>90.<sup>27</sup> Balansēšanas pakalpojuma saņēmējs nodrošina līgumsaistību izpildi, izmantojot atbilstošu balansēšanas pakalpojuma saņēmēja kredītreitingu vai saistību izpildes nodrošinājumu. Balansēšanas pakalpojuma saņēmējs var izvēlēties vienu vai abus šādus saistību izpildes nodrošinājuma veidus: drošības depozīts vai finanšu pakalpojumu sniedzēja garantija.</p> <p>...</p>	<p>uzskatāma arī apdrošināšanas kompānijas nodrošināta apdrošināšanas polise?</p>	<p>operatoru par jebkādu veidu, kādā tiek garantēta balansēšanas pakalpojuma saņēmēja līgumsaistību izpilde, tajā skaitā par apdrošināšanas kompānijas nodrošinātas apdrošināšanas polises izmantošanu. Ja vienošanās netiek panākta, balansēšanas pakalpojuma saņēmējam jāiesniedz elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoram pirmā pieprasījuma neatsaucama garantija, ko izsniedzis Eiropas Savienības vai Eiropas Ekonomikas zonas dalībvalstī reģistrēts finanšu pakalpojumu sniedzējs, kuram vai kura grupai ilgtermiņa kredītreitings ir vismaz Baa1 saskaņā ar aģentūru “Moody’s” vai BBB+ saskaņā ar aģentūru “Standard&amp;Poor’s”, vai BBB+ saskaņā ar aģentūru “Fitch Ratings”.</p>	<p>90.<sup>33</sup> Ja pārvades sistēmas operators un balansēšanas pakalpojuma saņēmējs nevienojas citādi, pārvades sistēmas operators atzīst finanšu pakalpojumu sniedzēja garantiju par pienācīgu saistību izpildes nodrošinājumu, ja to balansēšanas pakalpojuma saņēmējam sniedzis Eiropas Savienības vai Eiropas Ekonomikas zonas dalībvalstī reģistrēts finanšu pakalpojumu sniedzējs un tā atbilst šādiem nosacījumiem:</p> <p>90.<sup>33</sup>1. garantiju ir izdevis finanšu pakalpojumu sniedzējs, kuram vai kura grupai ilgtermiņa kredītreitings ir vismaz:</p> <p>90.<sup>33</sup>1.1. Baa1 saskaņā ar aģentūru “Moody’s” vai</p> <p>90.<sup>33</sup>1.2. BBB+ saskaņā ar aģentūru “Standard&amp;Poor’s”, vai</p> <p>90.<sup>33</sup>1.3. BBB+ saskaņā ar aģentūru “Fitch Ratings”.</p> <p>90.<sup>33</sup>2. garantija ir pirmā pieprasījuma un neatsaucama.</p> <p>...</p>
5.	<p><i>Grozījumu projekta 1.17.apakšpunkts</i></p>	<p><b>AS “Augstsprieguma tīkls”</b></p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.18.apakšpunkts</i></p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija																																																										
	<p>1.17. izteikt 2.pielikuma 1.punktu šādā redakcijā:  “1. Elektroenerģijas uzskaites mēraparātiem jāatbilst šādai precizitātes klasei:</p> <table border="1" data-bbox="212 464 613 772"> <thead> <tr> <th rowspan="3">Uzskaites grupa</th> <th colspan="3">Precizitātes klase ne zemāka par</th> </tr> <tr> <th colspan="2">Skaitītājs</th> <th rowspan="2">Mērmaīni</th> </tr> <tr> <th>aktīvās enerģijas</th> <th>reaktīvās enerģijas</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Starptautu savienojumos ar spriegumu 110 kV un augstāku*</td> <td>0,2s</td> <td>1,0</td> <td>0,2s***</td> </tr> <tr> <td>Elektroenerģijas ražotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem</td> <td>0,2s</td> <td>1,0</td> <td>0,2s***</td> </tr> <tr> <td>Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem</td> <td>0,5 vai C</td> <td>2,0</td> <td>0,5s***</td> </tr> <tr> <td>Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu vidējā sprieguma un zemsprieguma tīklu un kontroluzskaiti (uzskaitē ar mērmaīniem)</td> <td>0,5 vai C</td> <td>2,0</td> <td>0,5</td> </tr> <tr> <td>Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu zemsprieguma tīklam ar tiešā slēguma skaitītājiem</td> <td>1,0 vai B</td> <td>2,0**</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>* starptautu savienojumu uzskaites precizitātes klase savstarpēji jāaskaņo attiecīgajiem pārvades sistēmas operatoriem  ** tikai triāžu elektroenerģijas skaitītājiem  *** s klase attiecas tikai uz stāvmaīniem vai kombinēto mērmaīņu strāvas tinumiem, spriegummaīniem jāatbilst 0,2 klasei</p>	Uzskaites grupa	Precizitātes klase ne zemāka par			Skaitītājs		Mērmaīni	aktīvās enerģijas	reaktīvās enerģijas	Starptautu savienojumos ar spriegumu 110 kV un augstāku*	0,2s	1,0	0,2s***	Elektroenerģijas ražotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,2s	1,0	0,2s***	Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,5 vai C	2,0	0,5s***	Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu vidējā sprieguma un zemsprieguma tīklu un kontroluzskaiti (uzskaitē ar mērmaīniem)	0,5 vai C	2,0	0,5	Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu zemsprieguma tīklam ar tiešā slēguma skaitītājiem	1,0 vai B	2,0**		<p>AS “Augstsprieguma tīkls” lūdz precizēt informāciju Grozījumu projekta 1.17.apakšpunkta tabulā, 0,5s vienībai sadaļā “Mērmaīņi” norādot **** un atšifrējumā pievienojot šādu skaidrojumu: “**** “s” klase attiecas tikai uz stāvmaīņiem vai kombinēto mērmaīņu strāvas tinumiem, spriegummaīņiem jāatbilst 0,5 klasei.”.</p>	<p>Grozījumu projekta 1.18.apakšpunktā paredzētajā Tīkla kodeksa 2.pielikuma 1.punktā noteiktā tabula precizēta.</p>	<p>1.18. izteikt 2.pielikuma 1.punktu šādā redakcijā:  “1. Elektroenerģijas uzskaites mēraparātiem jāatbilst šādai precizitātes klasei:</p> <table border="1" data-bbox="1742 464 2143 788"> <thead> <tr> <th rowspan="3">Uzskaites grupa</th> <th colspan="3">Precizitātes klase ne zemāka par</th> </tr> <tr> <th colspan="2">Skaitītājs</th> <th rowspan="2">Mērmaīni</th> </tr> <tr> <th>aktīvās enerģijas</th> <th>reaktīvās enerģijas</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Starptautu savienojumos ar spriegumu 110 kV un augstāku*</td> <td>0,2s</td> <td>1,0</td> <td>0,2s***</td> </tr> <tr> <td>Elektroenerģijas ražotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem</td> <td>0,2s</td> <td>1,0</td> <td>0,2s***</td> </tr> <tr> <td>Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem</td> <td>0,5 vai C</td> <td>2,0</td> <td>0,5s****</td> </tr> <tr> <td>Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu vidējā sprieguma un zemsprieguma tīklam un kontroluzskaiti (uzskaitē ar mērmaīniem)</td> <td>0,5 vai C</td> <td>2,0</td> <td>0,5</td> </tr> <tr> <td>Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu zemsprieguma tīklam ar tiešā slēguma skaitītājiem</td> <td>1,0 vai B</td> <td>2,0**</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>* starptautu savienojumu uzskaites precizitātes klase savstarpēji jāaskaņo attiecīgajiem pārvades sistēmas operatoriem  ** tikai triāžu elektroenerģijas skaitītājiem  *** s klase attiecas tikai uz stāvmaīniem vai kombinēto mērmaīņu strāvas tinumiem, spriegummaīniem jāatbilst 0,2 klasei  **** s klase attiecas tikai uz stāvmaīņiem vai kombinēto mērmaīņu strāvas tinumiem.</p>	Uzskaites grupa	Precizitātes klase ne zemāka par			Skaitītājs		Mērmaīni	aktīvās enerģijas	reaktīvās enerģijas	Starptautu savienojumos ar spriegumu 110 kV un augstāku*	0,2s	1,0	0,2s***	Elektroenerģijas ražotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,2s	1,0	0,2s***	Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,5 vai C	2,0	0,5s****	Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu vidējā sprieguma un zemsprieguma tīklam un kontroluzskaiti (uzskaitē ar mērmaīniem)	0,5 vai C	2,0	0,5	Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu zemsprieguma tīklam ar tiešā slēguma skaitītājiem	1,0 vai B	2,0**	
Uzskaites grupa	Precizitātes klase ne zemāka par																																																													
	Skaitītājs		Mērmaīni																																																											
	aktīvās enerģijas	reaktīvās enerģijas																																																												
Starptautu savienojumos ar spriegumu 110 kV un augstāku*	0,2s	1,0	0,2s***																																																											
Elektroenerģijas ražotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,2s	1,0	0,2s***																																																											
Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,5 vai C	2,0	0,5s***																																																											
Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu vidējā sprieguma un zemsprieguma tīklu un kontroluzskaiti (uzskaitē ar mērmaīniem)	0,5 vai C	2,0	0,5																																																											
Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu zemsprieguma tīklam ar tiešā slēguma skaitītājiem	1,0 vai B	2,0**																																																												
Uzskaites grupa	Precizitātes klase ne zemāka par																																																													
	Skaitītājs		Mērmaīni																																																											
	aktīvās enerģijas	reaktīvās enerģijas																																																												
Starptautu savienojumos ar spriegumu 110 kV un augstāku*	0,2s	1,0	0,2s***																																																											
Elektroenerģijas ražotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,2s	1,0	0,2s***																																																											
Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu 110 kV un augstāka sprieduma elektroīkļiem	0,5 vai C	2,0	0,5s****																																																											
Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu vidējā sprieguma un zemsprieguma tīklam un kontroluzskaiti (uzskaitē ar mērmaīniem)	0,5 vai C	2,0	0,5																																																											
Sistēmas lietotājiem ar pieslēgumu zemsprieguma tīklam ar tiešā slēguma skaitītājiem	1,0 vai B	2,0**																																																												
6.	<p><i>Grozījumu projekta 1.18.apakšpunkts</i></p> <p>1.18. izteikt 4.pielikuma 1.punktu šādā redakcijā:  “1. Pie elektroenerģijas sistēmas pieslēdzamai jaunai elektroiekārtai un modificētai elektroiekārtai veic šādas pārbaudes:  1.1. elektroenerģijas ražošanas modulim veic:  1.1.1. elektroenerģijas kvalitātes mērījumus pieslēguma vietā</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Aicinām Tīkla kodeksā noteikt prasības vai ietvert atsauci uz prasībām, kuras tieši būs jāievēro, piemēram, aktīvās jaudas kontrolējamības testā (4.pielikuma 1.1.3. apakšpunktā) vai pieprasījumietaises simulācijā (4.pielikuma 1.2.punktā)</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Nosakot prasības, saskaņā ar kurām elektroenerģijas ražošanas modulim veic pārbaudi attālinātai atslēgšanai no elektroenerģijas sistēmas, aktīvās jaudas kontrolējamības testu un pieprasījumietaises darbošanās stacionārajā un dinamiskajā režīmā atbilstības simulāciju, papildināts Grozījumu projekta 1.19.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 4.pielikuma 1.punkts. Turklāt Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētā Tīkla kodeksa 7.pielikuma 11.punkts papildināts ar</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.19. un 1.26.apakšpunkts</i></p> <p>1.19. izteikt 4.pielikuma 1.punktu šādā redakcijā:  “1. Pie elektroenerģijas sistēmas pieslēdzamai jaunai elektroiekārtai un modificētai elektroiekārtai veic vismaz šādas pārbaudes, ja attiecīgais sistēmas operators elektrostacijas ekspluatācijas paziņošanas kārtībā nav noteicis citādi:</p>																																																										

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>(neattiecas uz A tipa elektroenerģijas ražošanas moduli);</p> <p>1.1.2. pārbaudi attālinātai atslēgšanai no elektroenerģijas sistēmas (attiecas uz A tipa elektroenerģijas ražošanas moduli, kuram ir spēkā attālinātās atslēgšanas prasība);</p> <p>1.1.3. aktīvās jaudas kontrolējamības testu (attiecas uz B un C tipa elektroenerģijas ražošanas moduļiem);</p> <p>1.2. pieprasījumietaisei, kuru plānots pieslēgt pārvades sistēmai, veic pieprasījumietaises darbošanās stacionārajā un dinamiskajā režīmā atbilstības simulāciju.”</p>		<p>3.apakšpunktu, nosakot precizitātes prasības B tipa elektroenerģijas ražošanas moduļiem, kā arī Tīkla kodeksa 7.pielikuma 19.punkts papildināts ar 4.apakšpunktu, nosakot precizitātes prasības C tipa elektroenerģijas ražošanas moduļiem, kuras būs jāievēro, veicot Tīkla kodeksa 4.pielikumā noteiktās pārbaudes.</p>	<p>1.1. elektroenerģijas ražošanas modulim veic:</p> <p>1.1.1. elektroenerģijas kvalitātes mērījumus pieslēguma vietā (neattiecas uz A tipa elektroenerģijas parka moduli);</p> <p>1.1.2. pārbaudi attālinātai atslēgšanai no elektroenerģijas sistēmas <u>atbilstoši Regulas Nr.2016/631 13.panta 6.punkta prasībām</u> (attiecas uz A tipa elektroenerģijas ražošanas moduli, kuram ir spēkā attālinātās atslēgšanas prasība);</p> <p>1.1.3. aktīvās jaudas kontrolējamības testu:</p> <p>1.1.3.1. <u>B tipa elektroenerģijas ražošanas modulim atbilstoši šā kodeksa 7.pielikuma 11.3.apakšpunktam;</u></p> <p>1.1.3.2. <u>C un D tipa elektroenerģijas ražošanas modulim atbilstoši šā kodeksa 7.pielikuma 19.3. un 19.4.apakšpunktam;</u></p> <p>1.2. pieprasījumietaisei, kuru plānots pieslēgt pārvades sistēmai, veic pieprasījumietaises darbošanās stacionārajā un dinamiskajā</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
				<p>režīmā atbilstības simulāciju atbilstoši <u>Regulas Nr.2016/1388 prasībām, ja to pieprasa pārvades sistēmas operators.</u>”;</p> <p>1.25. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā:</p> <p>“..</p> <p>11. B tipa modulis spēj nodrošināt šādas informācijas apmaiņu reāllaikā ar attiecīgo sistēmas operatoru, ja attiecīgais sistēmas operators tehniskajās prasībās nav noteicis citādi:</p> <p>11.1. aktīvā jauda pieslēguma punktā vai līdzvērtīgs aktīvās jaudas mērījums;</p> <p>11.2. aktīvās jaudas ierobežošanas komanda;</p> <p><u>11.3. pēc aktīvās jaudas ierobežošanas komandas saņemšanas modulis samazina izejas jaudu ar ātrumu, kas atbilst moduļa konstruktīvām īpatnībām, un ievēro ierobežojumu ar pielaidi, kas nav lielāka par 5% no <math>P_{max}</math>.</u></p> <p>..</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
				<p>19. C tipa modulis atbilst šādām vispārējas sistēmas pārvaldības prasībām:</p> <p>19.4. <u>aktīvās jaudas regulēšanas pielaide nepārsniedz 2% no <math>P_{max}</math>. Mazāka izejas jauda ir pieļaujama, ja to nosaka primārā enerģijas avota pieejamība.</u></p> <p>..”</p>
7.	<p><i>Grozījumu projekta 1.18.apakšpunkts</i></p> <p>1.18. izteikt 4.pielikuma 1.punktu šādā redakcijā:</p> <p>“1. Pie elektroenerģijas sistēmas pieslēdzamai jaunai elektroiekārtai un modificētai elektroiekārtai veic šādas pārbaudes:</p> <p>1.1. elektroenerģijas ražošanas modulim veic:</p> <p>1.1.1. elektroenerģijas kvalitātes mērījumus pieslēguma vietā (neattiecas uz A tipa elektroenerģijas ražošanas moduli);</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Jāuzsver, ka Tīkla kodeksa 4.pielikumā uzskaitīto pārbaužu apjoms nevar tikt uzskatīts par izsmēlošu. Specifiskos gadījumos varētu būt nepieciešamība veikt papildu pārbaudes, atkarībā no sistēmas operatora izvirzītajām tehniskajām prasībām. Piemēram, ja sistēmas operators izvirzītu prasības par reaktīvās jaudas kontroli, attiecīgas pārbaudes būtu veicamas elektrostacijas ekspluatācijas paziņošanas procedūras laikā. Tāpēc AS “Sadales tīkls” lūdz Grozījumu projekta 1.18.apakšpunktā paredzēto Tīkla kodeksa 4.pielikuma 1.punkta ievaddaļu izteikt šādā redakcijā:</p> <p>“1. Pie elektroenerģijas sistēmas pieslēdzamai jaunai elektroiekārtai un modificētai elektroiekārtai veic <u>vismaz</u> šādas pārbaudes, <u>ja operators elektrostacijas</u></p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Regula Nr.2016/631 noteic pārbaudes, kuras var veikt pie elektroenerģijas sistēmas pieslēdzamai jaunai elektroiekārtai un modificētai elektroiekārtai. Ievērojot minēto, Grozījumu projekta 1.19.apakšpunktā paredzētā Tīkla kodeksa 4.pielikuma 1.punkta ievaddaļa precizēta, nosakot, ka papildus tajā noteiktajām pārbaudēm pie elektroenerģijas sistēmas pieslēdzamai jaunai elektroiekārtai un modificētai elektroiekārtai attiecīgais sistēmas operators var noteikt arī citu pārbaužu veikšanu, ievērojot Regulā Nr.2016/631 noteikto.</p> <p>Ievērojot, ka Regula Nr.2016/631 noteic, ka ekspluatācijas paziņošanas procedūrā attiecībā uz katra jauna B,</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.19.apakšpunkts</i></p> <p>1.19. izteikt 4.pielikuma 1.punktu šādā redakcijā:</p> <p>“1. Pie elektroenerģijas sistēmas pieslēdzamai jaunai elektroiekārtai un modificētai elektroiekārtai <u>veic vismaz</u> šādas pārbaudes, ja attiecīgais sistēmas operators elektrostacijas ekspluatācijas paziņošanas kārtībā nav noteicis citādi:</p> <p>1.1. elektroenerģijas ražošanas modulim veic:</p> <p>1.1.1. elektroenerģijas kvalitātes mērījumus pieslēguma vietā (neattiecas uz</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>ekspluatācijas paziņošanas kārtībā nav noteicis citādi:”.</p> <p>Lūdzam izteikt Grozījumu projekta 1.18.apakšpunktā piedāvāto Tīkla kodeksa elektroenerģijas nozarē 4.pielikuma 1.1.1.apakšpunktu šādā redakcijā:  “1.1.1. elektroenerģijas kvalitātes mērījumus pieslēguma vietā (neattiecas uz A tipa elektroenerģijas parka moduli);”.</p> <p>Ar grozījumiem Tīkla kodeksa 4.pielikuma 1.1.1. apakšpunktā ir mērķis vienkāršot pārbaudes procedūru standartizētām un sertificētām tipveida elektroenerģijas ražošanas iekārtām (praksē - invertoru tehnoloģijām), kas pamatojoties uz iekārtu atbilstību noteiktiem izgatavošanas standartiem (piemēram, EN 50549-1, EN 50549-2) vienlaikus nodrošina atbilstību Eiropas Komisijas 2016.gada 14.aprīļa Regulā (ES) 2016/631, ar ko izveido tīkla kodeksu par ģeneratoriem piemērojamajām tīkla pieslēguma prasībām (turpmāk – Regula Nr.2016/631) noteiktajām prasībām.</p>	<p>C un D tipa elektroenerģijas ražošanas moduļa pieslēgšanu ir atļauts izmantot aprīkojuma sertifikātus, ko izdevusi pilnvarota sertifikācijas struktūra, precizēts Grozījumu projekta 1.19.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 4.pielikuma 1.1.1.apakšpunkts, nosakot, ka elektroenerģijas kvalitātes mērījumus pieslēguma vietā neveic A tipa elektroenerģijas parka moduļiem, jo šim nolūkam tiks izmantots aprīkojuma sertifikāts, ko izdevusi pilnvarota sertifikācijas struktūra.</p>	<p>A tipa elektroenerģijas parka moduli);”.</p>
8.	<p><i>Grozījumu projekta 1.19.apakšpunkts</i></p> <p>1.19. papildināt 4.pielikuma 2.punktu aiz vārda un zīmes “izpratnē,” ar vārdiem “pēc sistēmas operatoru pieprasījuma”;</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Lūdzam Grozījumu projekta 1.19.apakšpunktu precizēt, izsakot to šādā redakcijā:  “1.19. izteikt 4.pielikuma 2.punkta ievaddaļu šādā redakcijā:</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekta 1.20.apakšpunkts precizēts, nosakot, ka sistēmas operators, kura sistēmai ir pieslēgts esošs elektroenerģijas ražošanas modulis, noteic, kuras no Tīkla kodeksa 4.pielikuma 2.punktā</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.20.apakšpunkts</i></p> <p>1.20. izteikt 4.pielikuma 2.punkta ievaddaļu šādā redakcijā:  “2. Elektroenerģijas ražošanas modulim, kas uzskatāms par</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>“2. Elektroenerģijas ražošanas modulim, kas uzskatāms par esošu elektroenerģijas ražošanas moduli Regulas Nr.2016/631 izpratnē, <u>pēc sistēmas operatora pieprasījuma veic vienu vai vairākas šādas pārbaudes:</u>”</p> <p>Iemesli esošas elektrostacijas pārbaudes veikšanai ekspluatācijas laikā var būt ļoti dažādi un būtiski atšķirīgas ir pašas elektrostacijas. Ar piedāvātajiem grozījumiem ir mērķis nostiprināt un padarīt skaidrāku to, ka sistēmas operators atkarībā no konkrētajiem apstākļiem un pārbaudes mērķa var noteikt nepieciešamo pārbaudes apjomu. Līdzšinējā redakcijā nav saprotams tas, vai visas uzskaitītās pārbaudes ir veicamas kā vienots kopums, vai arī pastāv iespēja veikt tikai konkrētas, faktiski nepieciešamās pārbaudes. Tāpat nav izslēdzam iespēja, ka praksē būtu nepieciešams veikt kādu citu, sarakstā neminētu pārbaudi, piemēram, komunikācijas un informācijas apmaiņas iekārtu vai sistēmu darbības pārbaudi.</p>	<p>noteiktajām pārbaudēm ir jāveic elektroenerģijas ražošanas modulim.</p>	<p>esošu elektroenerģijas ražošanas moduli Regulas Nr.2016/631 izpratnē, <u>pēc attiecīgā sistēmas operatora pieprasījuma veic vienu vai vairākas šādas pārbaudes:</u>”;</p>
9.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Piedāvātā Tīkla kodeksa 4.pielikuma 2.15.apakšpunkta redakcija izslēgs iespēju veikt īsslēguma pārbaudes uz 330 kV kopnēm, kas var negatīvi ietekmēt ģenerators un paaugstinošā transformatora tehnisko stāvokli, tāpēc aicinām precizēt</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekts papildināts ar 1.21.apakšpunktu, ar kuru Tīkla kodeksa 4.pielikuma 2.15.apakšpunkts izteikts jaunā redakcijā, nosakot, ka elektroenerģijas ražošanas moduļa, kas uzskatāms par esošu</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.21.apakšpunkts</i></p> <p>1.21. izteikt 4.pielikuma 2.15.apakšpunktu šādā redakcijā:</p> <p>“2.15. elektroenerģijas ražošanas moduļa darbības</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		4.pielikuma 2.15.apakšpunktu, izsakot to šādā redakcijā: “2.15. elektroenerģijas ražošanas moduļa darbības pārbaudi elektroenerģijas sistēmas traucējumu gadījumos, tajā skaitā elektroenerģijas ražošanas moduļa aktīvās jaudas ierobežošanas pārbaudi; <u>pārbaudēs tiek izvēlēti iekārtu saudzējoši traucējuma gadījumi, bez tieša īsslēguma vai zemslēguma iekārtu tuvumā</u> ”.	elektroenerģijas ražošanas moduļa Regulas Nr.2016/631 izpratnē, darbības pārbaudi elektroenerģijas sistēmas traucējumu gadījumos veic, izvēloties iekārtu saudzējošus elektroenerģijas sistēmas traucējuma gadījumus.	pārbaudi elektroenerģijas sistēmas traucējumu gadījumos, tajā skaitā elektroenerģijas ražošanas moduļa aktīvās jaudas ierobežošanas pārbaudi, <u>izvēloties iekārtu saudzējošus elektroenerģijas sistēmas traucējuma gadījumus;</u> ”.
10.	<i>Grozījumu projekta 1.24.apakšpunkts</i> 1.24. izteikt 7.pielikuma 3.2.apakšpunktu šādā redakcijā: “3.2. attiecībā uz frekvences izmaiņas ātruma izturētspēju modulis spēj palikt pieslēgts tīklam un darboties pie frekvences izmaiņas ātruma no 0 līdz $\pm 2,5$ Hz/s.”	<b>AS “Latvenergo”</b> Ievērojot to, ka moduļu sastāvā var būt arī iekārta, kas strādā ar atkāpi līdz 5%, aicinām papildināt Tīkla kodeksa 7.pielikuma 3.2.apakšpunktu ar precizējumu: “3.2. attiecībā uz frekvences izmaiņas ātruma izturētspēju modulis spēj palikt pieslēgts tīklam un darboties pie frekvences izmaiņas ātruma no 0 līdz $\pm 2,5$ Hz/s, <u>ja tas atbilst ekspluatācijas moduļa ekspluatācijas nosacījumam.</u> ”.	<b>Ņemts vērā</b> Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 7.pielikuma 3.2.apakšpunkts, kas noteic, ka A tipa elektroenerģijas ražošanas modulim attiecībā uz frekvences izmaiņas ātruma izturētspēju jāspēj palikt pieslēgts tīklam un darboties pie frekvences izmaiņas ātruma no 0 līdz $\pm 2,5$ Hz/s, papildināts ar norādi, ka prasība ir jāievēro, ja tā atbilst moduļa ekspluatācijas nosacījumam.	<i>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunkts</i> 1.26. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā: “.. 3.2. attiecībā uz frekvences izmaiņas ātruma izturētspēju modulis spēj palikt pieslēgts tīklam un darboties pie frekvences izmaiņas ātruma no 0 līdz $\pm 2,5$ Hz/s, <u>ja tas atbilst moduļa ekspluatācijas nosacījumam.</u> ..”.
11.	<i>Grozījuma projekta 1.26.apakšpunkts</i> 1.26. papildināt lēmuma 7.pielikumu ar 4. <sup>1</sup> punktu: “4. <sup>1</sup> Pārvades sistēmas operators, pamatojoties uz	<b>AS “Latvenergo”</b> Ievērojot to, ka Tīkla kodeksa 7.pielikuma 4.3., 4.4., 14.4. un 14.5.apakšpunktā tiek būtiski samazināts pieļaujamais jaudas izmaiņas reakcijas laiks un jaudas izmaiņas sākuma reakcijas laiks, lūdzam Tīkla	<b>Ņemts vērā</b> Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 7.pielikuma 5.punkts un 16.6.apakšpunkts precizēts, nosakot pārvades sistēmas operatora	<i>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunkts</i> 1.26. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā: “..

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>moduļa īpašnieka tehnisko pamatojumu, var noteikt ilgāku pilnas frekvencnoteiktas aktīvās jaudas reakcijas un sākotnējās jaudas izmaiņas reakcijas aktivizēšanas laiku, ja modulis konstruktīvo īpatnību dēļ šā pielikuma 4.3.2.–4.4.3.apakšpunktā noteiktos iestatījumus nevar nodrošināt.”;</p>	<p>kodeksa 7.pielikuma 4.<sup>1</sup>punktā ietvert pārvades sistēmas operatoram pienākumu noteikt ilgāku pilnas frekvencnoteiktas aktīvās jaudas reakcijas un sākotnējās jaudas izmaiņas reakcijas aktivizēšanas laiku. Tādēļ izteikt Tīkla kodeksa 7.pielikuma 4.<sup>1</sup>punktu jāizsaka šādā redakcijā:</p> <p>“4.<sup>1</sup> Pārvades sistēmas operators, pamatojoties uz moduļa īpašnieka tehnisko pamatojumu, ja modulis konstruktīvo īpatnību dēļ šā pielikuma 4.3.2.–4.4.3.apakšpunktā noteiktos iestatījumus nevar nodrošināt, nosaka pilnas frekvencnoteiktas aktīvās jaudas reakcijas un sākotnējās jaudas izmaiņas reakcijas aktivizēšanas laiku atbilstoši moduļa konstruktīvajām īpatnībām.”</p> <p>Bez tam Grozījumu projektu nepieciešams papildināt ar jaunu apakšpunktu, ar kuru Tīkla kodeksa 7.pielikums tiek papildināts ar 5.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:</p> <p>“5.<sup>1</sup>Pārvades sistēmas operators, pamatojoties uz moduļa īpašnieka tehnisko pamatojumu, ja modulis konstruktīvo īpatnību dēļ šā pielikuma 14.4.2.–14.5.3.apakšpunktā noteiktos iestatījumus nevar nodrošināt, nosaka ilgāku pilnas frekvencnoteiktas aktīvās jaudas reakcijas un sākotnējās jaudas izmaiņas reakcijas aktivizēšanas laiku.”</p>	<p>pienākumu, pamatojoties uz moduļa īpašnieka tehnisko pamatojumu un elektroenerģijas ražošanas moduļa konstruktīvajām īpatnībām, noteikt ilgāku pilnas frekvencnoteiktas aktīvās jaudas reakcijas un sākotnējās jaudas izmaiņas reakcijas aktivizēšanas laiku.</p>	<p>5. Pārvades sistēmas operators, pamatojoties uz moduļa īpašnieka tehnisko pamatojumu, ja modulis konstruktīvo īpatnību dēļ šā pielikuma 4.3.2.–4.4.3.apakšpunktā noteiktos iestatījumus nevar nodrošināt, <u>nosaka</u> pilnas frekvencnoteiktas aktīvās jaudas reakcijas un sākotnējās jaudas izmaiņas reakcijas aktivizēšanas laiku atbilstoši moduļa konstruktīvajām īpatnībām.</p> <p>..</p> <p>16.6. pārvades sistēmas operators, pamatojoties uz moduļa īpašnieka tehnisko pamatojumu, <u>nosaka</u> ilgāku pilnas frekvencnoteiktas aktīvās jaudas reakcijas un sākotnējās jaudas izmaiņas reakcijas aktivizēšanas laiku, ja modulis konstruktīvo īpatnību dēļ šā pielikuma 16.4.2.–16.5.3.apakšpunktā noteiktos iestatījumus nevar nodrošināt; ..”</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
12.	<p><i>Grozījumu projekta 1.27.apakšpunkts</i></p> <p>1.27. izteikt 7.pielikuma 5.punktu šādā redakcijā:</p> <p>“5. A tipa modulim pie ārgaisa temperatūras 15°C, atmosfēras spiediena 1,013 bāri un relatīvā gaisa mitruma 60% ir pieļaujams maksimālās aktīvās jaudas samazinājums pie frekvences krituma zem 49 Hz, ja samazināšanas koeficients frekvences kritumam par 1 Hz ir 2% no maksimālās jaudas pie frekvences 50 Hz (2.attēls). Moduļa īpašnieks iesniedz attiecīgajam sistēmas operatoram, kura sistēmai modulis ir pieslēgts, datus par aktīvās jaudas samazinājumu pie frekvences krituma zem 49 Hz vismaz temperatūru diapazonā no -10° C līdz +30° C.”</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Aicinām Tīkla kodeksa 7.pielikuma 5.punktā noteikt temperatūras amplitūdu diapazonā no -20° C līdz +40° C.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētajā Tīkla kodeksa 7.pielikuma 6.punktā noteikts, ka A tipa elektroenerģijas ražošanas moduļa īpašnieks iesniedz attiecīgajam sistēmas operatoram, kura sistēmai modulis ir pieslēgts, datus par aktīvās jaudas samazinājumu pie frekvences krituma zem 49 Hz <u>vismaz temperatūru diapazonā no -10° C līdz +30° C.</u> Tātad minētajā normā ir noteikts minimālais temperatūras amplitūdas diapazons, tādēļ norma neliedz A tipa elektroenerģijas ražošanas moduļa īpašniekam iesniegt datus par aktīvās jaudas samazinājumu pie frekvences krituma zem 49 Hz lielākā temperatūru diapazonā, tajā skaitā diapazonā no -20° C līdz +40° C.</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunkts</i></p> <p>1.26. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā:</p> <p>“..</p> <p>6. A tipa modulim pie ārgaisa temperatūras 15° C, atmosfēras spiediena 1,013 bāri un relatīvā gaisa mitruma 60% ir pieļaujams maksimālās aktīvās jaudas samazinājums pie frekvences krituma zem 49 Hz, ja samazināšanas koeficients frekvences kritumam par 1 Hz ir 2% no maksimālās jaudas pie frekvences 50 Hz (2.attēls). Moduļa īpašnieks iesniedz attiecīgajam sistēmas operatoram, kura sistēmai modulis ir pieslēgts, datus par aktīvās jaudas samazinājumu pie frekvences krituma zem 49 Hz vismaz temperatūru diapazonā no -10° C līdz +30° C.</p> <p>..”</p>
13.	<p><i>Grozījumu projekta 1.31.apakšpunkts</i></p> <p>1.31. papildināt lēmuma 7.pielikumu ar 13.1.punktu šādā redakcijā:</p>	<p><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>Atbilstoši pārvades un sadales sistēmas operatora savstarpējām konsultācijām ir paredzēts risinājums, ka informācijas apmaiņa ar sadales sistēmas operatora</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētā Tīkla kodeksa 7.pielikuma 15.punkta ievaddaļa papildināta, nosakot, ka C tipa modulim</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.25.apakšpunkts</i></p> <p>1.25. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā:</p> <p>“..</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>“13.<sup>1</sup> C tipa modulis nodrošina šādas informācijas apmaiņu reāllaikā ar attiecīgo sistēmas operatoru, ja attiecīgais sistēmas operators tehniskajās prasībās nav noteicis citādi:</p> <p>13.<sup>11</sup>. aktīvā jauda pieslēguma punktā;</p> <p>13.<sup>12</sup>. pieejamā jauda pieslēguma punktā (vēja, saules elektroenerģijas ražošanas moduļiem) (MW);</p> <p>13.<sup>13</sup>. aktīvās jaudas iestatījums;</p> <p>13.<sup>14</sup>. aktīvās jaudas iestatījuma komanda;</p> <p>13.<sup>15</sup>. FSM režīma stāvoklis “Ieslēgts/Izslēgts” (“On/Off”);</p> <p>13.<sup>16</sup>. FSM režīma statistiska iestatījums;</p> <p>13.<sup>17</sup>. FSM režīma nestrādes zonas iestatījums;</p> <p>13.<sup>18</sup>. frekvences atjaunošanas kontroliera darbībai nepieciešamie signāli;</p> <p>13.<sup>19</sup>. reaktīvā jauda pieslēguma punktā (MVar);</p> <p>13.<sup>110</sup>. spriegums pieslēguma punktā (kV);</p>	<p>sistēmai pieslēgtiem C tipa ražošanas moduļiem būtu organizējama arī tieši starp pārvades sistēmas operatoru un ražotāju. Attiecīgi sadales sistēmas operators tiešā veidā varētu apmainīties ar elektrostaciju ar sadales sistēmas operatora funkciju izpildei nepieciešamo informāciju, savukārt pārvades sistēmas operators varētu tiešā veidā apmainīties ar elektrostaciju ar savu funkciju izpildei nepieciešamo informāciju. Ņemot vērā Grozījumu projekta 1.2.apkšpunktā noteikto termina “attiecīgais sistēmas operators” skaidrojumu, ir nepieciešams koriģēt Grozījumu projekta 1.31.apakšpunktā piedāvāto Tīkla kodeksa 13.<sup>1</sup>punkta ievaddaļu, paredzot, ka informācijas apmaiņa var notikt arī ar pārvades sistēmas operatoru, ja tehniskajās prasībās nav noteikts citādi. Lūdzam izteikt Grozījumu projekta 1.31.apakšpunktā paredzēto Tīkla kodeksa 13.<sup>1</sup> punkta ievaddaļu šādā redakcijā:</p> <p>“13.<sup>1</sup> C tipa modulis nodrošina šādas informācijas apmaiņu reāllaikā ar attiecīgo sistēmas operatoru <u>un pārvades sistēmas operatoru</u>, ja attiecīgais sistēmas operators tehniskajās prasībās nav noteicis citādi: ”.</p>	<p>jānodrošina informācijas apmaiņa reāllaikā ne tikai ar sistēmas operatoru, kura sistēmai tas ir pieslēgts, bet arī ar pārvades sistēmas operatoru, ja modulis nav pieslēgts elektroenerģijas pārvades sistēmai.</p>	<p>15. C tipa modulis nodrošina šādas informācijas apmaiņu reāllaikā ar attiecīgo sistēmas operatoru <u>un pārvades sistēmas operatoru</u> (ja tas nav attiecīgais sistēmas operators), ja attiecīgais sistēmas operators tehniskajās prasībās nav noteicis citādi: ..”</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>13.<sup>11</sup>. strāva pieslēguma punktā (A);  13.<sup>12</sup>. sprieguma iestatījuma komanda;  13.<sup>13</sup>. reaktīvās jaudas iestatījuma komanda;  13.<sup>14</sup>. komanda pārslēgšanai starp sprieguma un reaktīvās jaudas regulēšanas režīmiem.”</p>			
14.	<p><i>Grozījumu projekta 1.31.apakšpunkts</i>  1.31. papildināt lēmuma 7.pielikumu ar 13.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:  “13.<sup>1</sup> C tipa modulis nodrošina šādas informācijas apmaiņu reāllaikā ar attiecīgo sistēmas operatoru, ja attiecīgais sistēmas operators tehniskajās prasībās nav noteicis citādi:  13.<sup>11</sup>. aktīvā jauda pieslēguma punktā;  13.<sup>12</sup>. pieejamā jauda pieslēguma punktā (vēja, saules elektroenerģijas ražošanas moduļiem) (MW);  13.<sup>13</sup>. aktīvās jaudas iestatījums;  13.<sup>14</sup>. aktīvās jaudas iestatījuma komanda;</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b>  Aicinām papildināt punktu ar atrunu attiecībā uz gadījumiem, kad elektroenerģijas ražotājs nevar nodot faktiskos mērījumus pieslēguma vietā, ja tajā ir uzstādīti elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora mērmaiņi un uzskaites un mērīšanas iekārtas – šajā gadījumā pārvades sistēmas operators faktiskos mērījumus izdara patstāvīgi.  Vēršam uzmanību uz to, ka frekvences atjaunošanas kontroliera darbībai visu nepieciešamo signālu skaits ir ļoti liels, tāpēc attiecībā uz Tīkla kodeksa 7.pielikuma 13.<sup>18</sup>.apakšpunktu aicinām sašaurināt signālu sarakstu un noteikt frekvences atjaunošanas kontroliera darbībai nepieciešamo obligāto signālu sarakstu.  Attiecībā uz komandu signāliem aktīvās jaudas, sprieguma, reaktīvās jaudas iestatījumam un pārslēgšanai starp</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b>  Regula Nr.2016/631 noteic, ka attiecībā uz informācijas apmaiņu elektroenerģijas ražošanas ietaisei jāspēj nodrošināt informācijas apmaiņu ar attiecīgo sistēmas operatoru vai attiecīgo pārvades sistēmas operatoru reāllaikā vai regulāri ar laiksperioda uzlikšanu, kā norādījis attiecīgais sistēmas operators vai attiecīgais pārvades sistēmas operators. Līdz ar to Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētajā Tīkla kodeksa 7.pielikuma 15.punktā nav pamats noteikt pārvades sistēmas operatora pienākumu patstāvīgi iegūt datus par C tipa elektroenerģijas ražošanas moduli.  Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 7.pielikuma 15.8.apakšpunkts</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.25.apakšpunkts</i>  1.25. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā:  “..  15. C tipa modulis nodrošina šādas informācijas apmaiņu reāllaikā ar attiecīgo sistēmas operatoru un pārvades sistēmas operatoru (ja tas nav attiecīgais sistēmas operators), ja attiecīgais sistēmas operators tehniskajās prasībās nav noteicis citādi:  15.1. aktīvā jauda pieslēguma punktā vai līdzvērtīgs aktīvās jaudas mērījums;  15.2. pieejamā jauda pieslēguma punktā (vēja, saules elektroenerģijas ražošanas moduļiem) (MW);  15.3. aktīvās jaudas iestatījums;</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>13.<sup>15</sup>. FSM režīma stāvoklis “Ieslēgts/Izslēgts” (“On/Off”);</p> <p>13.<sup>16</sup>. FSM režīma statistiska iestatījums;</p> <p>13.<sup>17</sup>. FSM režīma nestrādes zonas iestatījums;</p> <p>13.<sup>18</sup>. frekvences atjaunošanas kontroliera darbībai nepieciešamie signāli;</p> <p>13.<sup>19</sup>. reaktīvā jauda pieslēguma punktā (MVar);</p> <p>13.<sup>110</sup>. spriegums pieslēguma punktā (kV);</p> <p>13.<sup>111</sup>. strāva pieslēguma punktā (A);</p> <p>13.<sup>112</sup>. sprieguma iestatījuma komanda;</p> <p>13.<sup>113</sup>. reaktīvās jaudas iestatījuma komanda;</p> <p>13.<sup>114</sup>. komanda pārslēgšanai starp sprieguma un reaktīvās jaudas regulēšanas režīmiem.”</p>	<p>sprieguma un reaktīvās jaudas regulēšanas režīmiem, norādām, ka šādi signāli nav pieprasāmi, ja netiek nodrošināti papildu pakalpojumi, par ko jāvienojas, slēdzot atsevišķu līgumu.</p> <p>Vēršam uzmanību uz to, ka Tīkla kodeksa 7.pielikuma 13.<sup>13</sup>., 13.<sup>14</sup>., 13.<sup>112</sup>. un 13.<sup>113</sup>.apakšpunktā izmantotajiem terminiem “iestatījums” un “iestatījuma komanda” nav sniegts skaidrojums un tiem var tikt piemērota atšķirīga interpretācija.</p>	<p>precizēts, nosakot pārvades sistēmas operatora pienākumu publicēt savā tīmekļvietnē frekvences atjaunošanas kontroliera darbībai nepieciešamo signālu, kuru apmaiņa C tipa elektroenerģijas ražošanas modulim jānodrošina reāllaikā, sarakstu.</p> <p>Nodrošinot normas uztveramību, Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētajā Tīkla kodeksa 7.pielikuma 15.punktā aizstāti vārdi “iestatījuma komanda” ar vārdiem “iestatījuma maiņas komanda”.</p>	<p>15.4. aktīvās jaudas <u>iestatījuma maiņas komanda</u>;</p> <p>15.5. FSM režīma stāvoklis “Ieslēgts/Izslēgts” (“On/Off”);</p> <p>15.6. FSM režīma statistiska iestatījums;</p> <p>15.7. FSM režīma nestrādes zonas iestatījums;</p> <p>15.8. frekvences atjaunošanas kontroliera darbībai nepieciešamie signāli <u>saskaņā ar pārvades sistēmas operatora tīmekļvietnē publicēto sarakstu</u>;</p> <p>15.9. reaktīvā jauda pieslēguma punktā (MVar);</p> <p>15.10. spriegums pieslēguma punktā (kV);</p> <p>15.11. strāva pieslēguma punktā (A);</p> <p>15.12. sprieguma <u>iestatījuma maiņas komanda</u>;</p> <p>15.13. reaktīvās jaudas <u>iestatījuma maiņas komanda</u>;</p> <p>15.14. komanda pārslēgšanai starp sprieguma un reaktīvās jaudas regulēšanas režīmiem.”</p>
15.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Saistībā ar izmaiņām Tīkla kodeksa 7.pielikuma 10.punktā un Tīkla kodeksa 7.pielikuma papildināšanu ar 13.<sup>1</sup>punktu nepieciešams labot Tīkla kodeksa</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 7.pielikuma 22.punkts precizēts.</p>	<p><i>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunkts</i></p> <p>1.26. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā: “..</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		7.pielikuma 20.punktu un izteikt to šādā redakcijā: “20. D tipa modulis atbilst prasībām, kas šā pielikuma 3.–5.punktā noteiktas A tipa modulim, 8.–9.punktā noteiktas B tipa modulim un 13 <sup>1</sup> ., 14., 16. un 17.punktā noteiktas C tipa modulim.”		22. D tipa modulis atbilst prasībām, kas šā pielikuma 3.–7.punktā noteiktas A tipa modulim, 9.–10.punktā noteiktas B tipa modulim un 15., 16., 18. un 19.punktā noteiktas C tipa modulim. ..”
16.	<i>Grozījumu projekta 1.46.apakšpunkts</i> 1.46. izteikt 7.pielikuma 27.punktu šādā redakcijā: “27. D tipa parka modulim, kura maksimālā jauda ir mazāka vai vienāda ar 15 MW, ir jābūt aprīkotam ar elektrosistēmas stabilizatora (ESS) funkciju, ja to pieprasa pārvades sistēmas operators.”;	<b>AS “Latvenergo”</b> Tīkla kodeksa 7.pielikuma 27.punktā D tipa parka modulim noteikta jauda, kas var būt mazāka par 15 MW. Lūdzam precizēt jaudas robežvērtību, jo saskaņā ar spēkā esošo Tīkla kodeksa redakciju D tipa modeļa mazākā jauda ir 15 MW.	<b>Ņemts vērā</b> Grozījumu projekta 1.26.apakšpunktā paredzētais Tīkla kodeksa 7.pielikuma 26.punkts precizēts, nosakot, ka visiem D tipa sinhronajam moduļiem neatkarīgi no to jaudas ir jābūt aprīkotiem ar elektrosistēmas stabilizatora (ESS) funkciju, ja to pieprasa pārvades sistēmas operators.	<i>Grozījumu projekta 1.26.apakšpunkts</i> 1.26. izteikt 7.pielikumu šādā redakcijā: “.. 26. D tipa sinhronajam modulim ir jābūt aprīkotam ar elektrosistēmas stabilizatora (ESS) funkciju, ja to pieprasa pārvades sistēmas operators. ..”
17.	<i>Grozījumu projekts</i>	<b>AS “Augstsprieguma tīkls”</b> Tīkla kodeksa 8.pielikuma 5.punkts noteic, ka, “ja rezervju nodrošināšanas vienība pieslēgta sadales sistēmai, pārvades sistēmas operators ir tiesīgs pieprasīt sadales sistēmas operatoram regulēšanas pakalpojuma pieteikuma izvērtēšanai nepieciešamo informāciju. Sadales sistēmas operators pieprasīto informāciju sniedz pārvades sistēmas operatora noteiktajā termiņā, bet ne vēlāk kā 10 darba	<b>Ņemts vērā</b> Grozījumu projekts papildināts ar jauniem apakšpunktiem, ar kuriem Tīkla kodeksa 8.pielikuma 5. un 7.punkts izteikts jaunā redakcijā, skaidri nosakot ar rezervju nodrošināšanas vienības pārbaudēm saistīto darbību izpildes termiņus.	<i>Grozījumu projekta 1.27. un 1.28.apakšpunkts</i> 1.27. izteikt 8.pielikuma 5.punktu šādā redakcijā: “5. Ja rezervju nodrošināšanas vienība pieslēgta sadales sistēmai, pārvades sistēmas operators ir tiesīgs pieprasīt sadales sistēmas operatoram regulēšanas pakalpojuma pieteikuma un pārbaužu

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>dienu laikā no pārvades sistēmas operatora pieprasījuma saņemšanas”.</p> <p>AS “Augstsprieguma tīkls” ir vairākkārt saņēmis AS “Sadales tīkls” sniegtu skaidrojumu, ka Tīkla kodeksa 8.pielikuma 5.punktā minētajā termiņā nav iespējams nodrošināt nepieciešamās informācijas sagatavošanu un iesniegšanu AS “Augstsprieguma tīkls” . Ņemot vērā minēto, Tīkla kodeksa 8.pielikuma 5.punktā būtu jānosaka tāds termiņš, kuru AS “Sadales tīkls” faktiski spētu ievērot un sniegt AS “Augstsprieguma tīkls” nepieciešamo informāciju. Šis termiņš AS “Augstsprieguma tīkls” ir būtisks, jo AS “Augstsprieguma tīkls” pienākums, saskaņā ar Tīkla kodeksa 8.pielikumā noteiktajiem termiņiem, veikt rezervju nodrošināšanas vienības izvērtēšanu un sniegt informāciju par tās rezultātiem. Proti, ja AS “Augstsprieguma tīkls” laikus nesaņem no sadales sistēmas operatora tai nepieciešamo informāciju, AS “Augstsprieguma tīkls” nevar izpildīt Tīkla kodeksā noteiktās prasības noteiktajos termiņos.</p> <p>Lai AS “Augstsprieguma tīkls” varētu izpildīt Tīkla kodeksā viņai noteiktās prasības noteiktajos termiņos, kā arī lai precizētu no sadales sistēmas operatora saņēmtās informācijas apjomu, AS</p>		<p>izvērtēšanai nepieciešamo informāciju. Sadales sistēmas operators pieprasīto informāciju regulēšanas pakalpojuma pieteikuma izvērtēšanai sniedz pārvades sistēmas operatora noteiktajā termiņā, bet ne vēlāk kā 10 darba dienu laikā no pārvades sistēmas operatora pieprasījuma saņemšanas. Sadales sistēmas operators pieprasīto informāciju pārbaūžu izvērtēšanai sniedz pārvades sistēmas operatora noteiktajā termiņā, bet ne vēlāk kā 30 dienu laikā no pārvades sistēmas operatora pieprasījuma saņemšanas.”;</p> <p>1.28. izteikt 8.pielikuma 7.punktu šādā redakcijā:</p> <p>“7. Par rezervju nodrošināšanas vienības pārbaudes rezultātiem pārvades sistēmas operators informē regulēšanas pakalpojuma sniedzēju 10 darba dienu laikā pēc pārbaudes veikšanas. Ja rezervju nodrošināšanas vienība pieslēgta sadales sistēmai, pārvades sistēmas operators informē regulēšanas</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>“Augstsprieguma tīkls” lūdz izdarīt šādus grozījumus Tīkla kodeksā:</p> <p>1. izteikt Tīkla kodeksa 8.pielikuma 5.punktu šādā redakcijā:  “5. Ja rezervju nodrošināšanas vienība pieslēgta sadales sistēmai, pārvades sistēmas operators ir tiesīgs pieprasīt sadales sistēmas operatoram regulēšanas pakalpojuma pieteikuma <u>un pārbaužu</u> izvērtēšanai nepieciešamo informāciju. Sadales sistēmas operators pieprasīto informāciju sniedz pārvades sistēmas operatora noteiktajā termiņā, bet ne vēlāk kā 10 darba dienu laikā no pārvades sistēmas operatora pieprasījuma saņemšanas.”</p> <p>2. izteikt 8.pielikuma 7.punktu šādā redakcijā:  “7. Par rezervju nodrošināšanas vienības pārbaudes rezultātiem pārvades sistēmas operators informē regulēšanas pakalpojuma sniedzēju 10 darba dienu laikā pēc pārbaudes veikšanas. <u>Ja rezervju nodrošināšanas vienība pieslēgta sadales sistēmai, pārvades sistēmas operators informē regulēšanas pakalpojuma sniedzēju par pārbaudes rezultātiem 10 darba dienu laikā pēc tam, kad ir pabeigta pārbaude un no sadales sistēmas operatora ir saņemta šā pielikuma 5.punktā pieprasītā informācija.</u>”</p>		<p>pakalpojuma sniedzēju par pārbaudes rezultātiem 10 darba dienu laikā pēc pārbaudes veikšanas un informācijas saņemšanas no sadales sistēmas operatora saskaņā ar šā pielikuma 5.punktu.”</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
18.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p align="center"><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Tīkla kodeksa grozījumu īstenošanai būs nepieciešams nomainīt virkni iekārtu, tajā skaitā hidroagregātu spriegummaiņus un strāvmaiņus, jānomaina mērmaiņi. Lai efektīvi ieviestu izmaiņas attiecībā uz elektroenerģijas uzskaites un kvalitātes mērījumiem, aicinām noteikt divu gadu pārejas periodu.</p>	<p align="center"><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Tīkla kodeksa 2.pielikuma 4.punkts noteic, ka Tīkla kodeksa prasībām neatbilstošus uzskaites mērāparātus var lietot tikai noteiktu laiku, sistēmas dalībniekiem par to savstarpēji vienojoties. Tīkla kodeksa 2.pielikumā noteiktais jau pieļauj pakāpenisku uzskaites mērāparātu nomaiņu, sistēmas lietotājam un attiecīgajam sistēmas operatoram savstarpēji vienojoties. Līdz ar to, izslēdzot normu dublēšanos, papildu regulējums attiecībā uz laiku, kādā jānodrošina Tīkla kodeksa 2.pielikuma 1.punktā noteikto uzskaites mērāparātu uzstādīšana, nav nepieciešams.</p>	<i>Grozījumu projekts</i>
19.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p align="center"><b>AS “Augstsprieguma tīkls”</b></p> <p>AS “Augstsprieguma tīkls” atkārtoti vērš Regulatora uzmanību uz Tīkla kodeksa 12.pielikuma regulējumu un norāda, ka AS “Augstsprieguma tīkls” ieskatā šo pielikumu būtu nepieciešams papildināt ar normām, kas detalizētāk nosaka norēķinu kārtību. Šobrīd kontrolēta dispečervadībā noteiktā kārtība nosaka maksu elektroenerģijai ne lielāku kā elektroenerģijas biržas nākamās dienas elektroenerģijas tirgus cena attiecīgajā</p>	<p align="center"><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Grozījumu projekts papildināts ar 1.33.apakšpunktu, ar kuru Tīkla kodeksa 12.pielikuma 8. un 9.punkts izteikts jaunā redakcijā. Jaunajā minēto normu redakcijā noteikts, ka kontrolētas dispečervadības īstenošanas gadījumā, kad balansēšanas tirgus ir vai nav apturēts:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– par kontrolētas dispečervadības ietvaros pārvades sistēmā</li> </ul>	<i>Grozījumu projekta 1.33.apakšpunkts</i> 1.33. izteikt 12.pielikuma 8. un 9.punktu šādā redakcijā: 8. Ja kontrolēta dispečervadība īstenota laikā, kad balansēšanas tirgus ir apturēts, pārvades sistēmas operators un tirgus dalībnieks savstarpējos norēķinus veic, ievērojot šādus nosacījumus:

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>tirdzniecības intervālā. Aktivizējot tirgus dalībnieka ģenerāciju, pārvades sistēmas operatora noteiktā maksa var būt nepietiekama ģenerācijas pašizmaksas segšanai, jo aktivizētā ģenerācija uz doto brīdi var nebūt tirgū dēļ nepievilcīgajām tirgus cenām. Attiecīgi, lai motivētu tirgus dalībniekus iesaistīties ar savām ģenerācijas iekārtām kontrolētās dispečervadības īstenošanas laikā, būtu nepieciešams pārskatīt maksas par elektroenerģijas veidošanās principus tādā veidā, lai tirgus dalībnieks varētu atgūt vismaz ģenerācijas pašizmaksas.</p>	<p>ievadīto elektroenerģijas daudzumu pārvades sistēmas operators norēķinās ar tirgus dalībnieku saskaņā ar cenu, kas pamatota ar tirgus dalībnieka izmaksām, ko rada pakalpojuma sniegšana pārvades sistēmas operatoram;</p> <p>– par elektroenerģijas daudzumu, kas kontrolētas dispečervadības ietvaros saņemts no pārvades sistēmas, tirgus dalībnieks norēķinās ar pārvades sistēmas operatoru saskaņā ar cenu, kas atbilst kontrolētas dispečervadības ietvaros saņemtās elektroenerģijas izmaksām.</p>	<p>8.1. par kontrolētas dispečervadības ietvaros pārvades sistēmā ievadīto elektroenerģijas daudzumu pārvades sistēmas operators norēķinās ar tirgus dalībnieku saskaņā ar cenu, kas pamatota ar tirgus dalībnieka izmaksām, ko rada pakalpojuma sniegšana pārvades sistēmas operatoram kontrolētās dispečervadības ietvaros;</p> <p>8.2. par elektroenerģijas daudzumu, kas kontrolētas dispečervadības ietvaros saņemts no pārvades sistēmas, tirgus dalībnieks norēķinās ar pārvades sistēmas operatoru saskaņā ar cenu, kas atbilst kontrolētas dispečervadības ietvaros saņemtās elektroenerģijas izmaksām;</p> <p>8.3. nebalansa norēķinus kontrolētas dispečervadības ietvaros veic, nebalansa maksas noteikšanā nebalansa cenu aizstājot ar cenu, kas atbilst kontrolētas dispečervadības ietvaros saņemtās elektroenerģijas izmaksām.</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
				<p>9. Ja kontrolēta dispečervadība tiek īstenota laikā, kad balansēšanas tirgus nav apturēts, pārvades sistēmas operators un tirgus dalībnieks, kurš nav noslēdzis palīgpakalpojumu līgumu vai kurš regulēšanas pakalpojuma sniegšanai attiecīgajā tirdzniecības intervālā nebija iesniedzis regulēšanas produkta solījumu, savstarpējos norēķinus veic, ievērojot šādus nosacījumus:</p> <p>9.1. par kontrolētas dispečervadības ietvaros pārvades sistēmā ievadīto elektroenerģijas daudzumu pārvades sistēmas operators norēķinās ar tirgus dalībnieku saskaņā ar cenu, kas pamatota ar tirgus dalībnieka izmaksām, ko rada pakalpojuma sniegšana pārvades sistēmas operatoram kontrolētās dispečervadības ietvaros;</p> <p>9.2. par elektroenerģijas daudzumu, kas kontrolētas dispečervadības ietvaros saņemts no pārvades sistēmas, tirgus dalībnieks norēķinās ar pārvades sistēmas operatoru</p>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
				saskaņā ar cenu, kas atbilst kontrolētas dispečervadības ietvaros saņemtās elektroenerģijas izmaksām; 9.3. nebalansa norēķinus kontrolētas dispečervadības ietvaros veic atbilstoši šā kodeksa 4.12.nodaļas noteikumiem.
20.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p align="center"><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>AS “Sadales tīkls” lūdz papildināt Grozījumu projektu ar jaunu apakšpunktu, lai nostiprinātu aprīkojuma sertifikātu pielietošanu ražošanas moduļa atbilstības apstiprināšanai. Šādu iespēju pieļauj arī Regula Nr.2016/631, kas nosaka, ka ekspluatācijas paziņošanas procedūrā attiecībā uz katra jauna elektroenerģijas ražošanas moduļa pieslēgšanu ir atļauts izmantot aprīkojuma sertifikātus, ko izdevusi pilnvarota sertifikācijas struktūra. Tā vietā, lai veiktu attiecīgo testu, elektroenerģijas ražošanas ietaises īpašnieks nolūkā apliecināt atbilstību attiecīgajai prasībai var atsaukties uz aprīkojuma sertifikātiem, ko izdevusi pilnvarota sertifikācijas struktūra. It īpaši A un B tipa elektrostacijām praksē ražotāji izmanto sertifikātus, kas apliecina ražošanas moduļu atbilstību standartiem EN 50549-1 “Prasības elektrostacijām, kas</p>	<p align="center"><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Tīkla kodeksa 7.pielikuma 1.punkts noteic, ka Tīkla pieslēguma prasības elektroenerģijas ražošanas moduļiem ir noteiktas, pamatojoties uz Regulas 2016/631 7.panta 1.punktu un piemērojamas, ievērojot Regulā 2016/631 noteiktās prasības.</p> <p>Minētā norma noteic, ka, ierīkojot elektroenerģijas ražošanas moduļa pieslēgumu, jāņem vērā Regulā Nr.2016/631 noteiktais, tajā skaitā arī tas, ka ekspluatācijas paziņošanas procedūrā attiecībā uz katra jauna B, C un D tipa elektroenerģijas ražošanas moduļa pieslēgšanu ir atļauts izmantot aprīkojuma sertifikātus, ko izdevusi pilnvarota sertifikācijas struktūra.</p> <p>Līdz ar to secināms, ka Tīkla kodeksa 3.<sup>7</sup>punkts, kas noteic sistēmas lietotāju pienākumu, ierīkojot</p>	<i>Grozījumu projekts</i>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>paredzētas paralēlam darbam ar sadales elektrotīklu. 1.daļa: Pieslēgums zemsprieguma sadales tīklam. Piemērošanai līdz B tipa elektrostacijām ieskaitot”, EN 50549-2 “Prasības elektrostacijām, kas paredzētas paralēlam darbam ar sadales elektrotīklu. 2.daļa: Pieslēgums vidsprieguma sadales tīklam. Piemērošanai līdz B tipa elektrostacijām ieskaitot” un attiecīgi tas nodrošina atbilstību Regulas Nr.2016/631 prasībām. Šāds risinājums būtiski vienkāršo Tīkla kodeksa 7.pielikumā noteikto detalizēto prasību pierādīšanu tiem ražotājiem, kas izmanto standartizētus elektroenerģijas ražošanas moduļus, kas izstrādāti un akreditētās laboratorijās pārbaudīti saskaņā ar attiecīgajiem izgatavošanas standartiem, kā arī vienkāršo pieņemšanas procedūru sistēmas operatoram. AS “Sadales tīkls” lūdz papildināt Grozījumu projektu ar šādu apakšpunktu:</p> <p>“1.5. papildināt lēmuma 3.<sup>7</sup> punktu ar otro teikumu šādā redakcijā:</p> <p>“Tā vietā, lai veiktu attiecīgo testu, elektroenerģijas ražošanas ietaises īpašnieks nolūkā apliecināt atbilstību attiecīgajai prasībai var atsaukties uz aprīkojuma sertifikātiem, ko izdevusi pilnvarota sertifikācijas struktūra un kas apliecina aprīkojuma atbilstību standartiem EN 50549-1 vai EN 50549-2.””.</p>	<p>elektroenerģijas ražošanas moduļa pieslēgumu, ievērot Tīkla kodeksa 7.pielikumā noteiktās prasības, jau paredz iespēju ekspluatācijas paziņošanas procedūrā attiecībā uz jauna elektroenerģijas ražošanas moduļa pieslēgšanu izmantot aprīkojuma sertifikātus, ko izdevusi pilnvarota sertifikācijas struktūra.</p>	

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
21.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p style="text-align: center;"><b>AS “Sadales tīkls”</b></p> <p>AS “Sadales tīkls” vērš uzmanību, ka Tīkla kodeksā ir noteiktas kompleksas prasības par komunikāciju, informācijas un datu apmaiņu starp sistēmas dalībnieka ietaisēm un operatora dispečervadības sistēmu (piemēram Tīkla kodeksa 7.pielikums), tomēr trūkst kvalitātes prasību komunikācijas sistēmas darbības nepārtrauktībai. Praksē periodiski ir novērojami sakaru kanālu darbības pārtraukumi vai traucējumi. Tie var būt gan īslaicīgi (dažas sekundes vai minūtes), gan ilglaicīgi (pat mēnesi ilgi, kā rāda citu Baltijas valstu sadales sistēmas operatoru pieredze). Lai novērstu potenciālus strīdus starp sistēmas dalībnieku un sistēmas operatoriem, Tīkla kodeksā šajā vai nākamajos grozījumu projektos būtu nosakāms pieļaujamais komunikācija kanālu pārtraukuma ilgums, kuru pārsniedzot operatoram būtu tiesības ierobežot kontrolējama elektroenerģijas ražošanas moduļa vai kontrolējamās pieprasījumietaises darbību, vai pat atslēgt visu pieslēgumu, lai nodrošinātu sistēmas drošu darbību. Ņemot vērā, ka Tīkla kodeksā noteiktās prasības attiecībā uz informācijas apmaiņu pamatā ir saistītas ar frekvences vadību un sistēmas stabilitātes nodrošināšanu, laika vērtības noteikšanai būtu jākonsultējas ar pārvades sistēmas</p>	<p style="text-align: center;"><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Ievērojot, ka sistēmas operatori vēl nav veikuši izvērtējumu un vienojušies par pieļaujamo datu apmaiņas starp sistēmas dalībnieka ietaisēm un operatora dispečervadības sistēmu pārtraukuma ilgumu, prasības attiecībā uz pieļaujamo komunikācijas kanālu pārtraukuma ilgumu, kuru pārsniedzot operatoram būtu tiesības ierobežot kontrolējama elektroenerģijas ražošanas moduļa vai kontrolējamās pieprasījumietaises darbību vai pat atslēgt visu pieslēgumu, lai nodrošinātu sistēmas drošu darbību, ietveršana Tīkla kodeksā tiks vērtēta, gatavojot nākamos grozījumus Tīkla kodeksā.</p>	<i>Grozījumu projekts</i>

N.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)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>operatoru. Ņemot vērā dažādas jaudas (A, B, C, D tips) staciju atšķirīgo ietekmi uz sistēmu, iespējams pieļaujama komunikācijas sistēmu darbības pārtraukums varētu būt atšķirīgs dažāda tipa elektrostacijām. AS "Sadales tīkls" ierosinājums būtu noteikt, ka komunikācijas sistēmas darbības pārtraukums vadāmām A un B tipa elektrostacijām nedrīkst pārsniegt 1 mēnesi. Lai gan attiecībā uz frekvences stabilitātes saglabāšanu noteikto pasākumu īstenošana kopumā ir paredzēta bez laika aiztures un ar iespējami īsu reakcijas laiku, tomēr nosakot pieļaujamo komunikācijas kanālu darbības pārtraukuma laiku ir jāņem vērā katras atsevišķās elektrostācijas ietekme uz sistēmu. No noteiktajām kvalitātes prasībām ir atkarīgs komunikācijas līniju tehniskais risinājums un rezervēšanas nepieciešamība.</p>		
<b>II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta</b>				

Niedrīte, 67097230, Indra.Niedrite@sprk.gov.lv