

 AS "Augstsprieguma tīkls" Uzņ. Reģ. Nr. 40003575567 Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija Tālr. (+371) 67728353, Fakss: (+371) 67728858		Kārtības Tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām		Lapa 1 (9) Apstiprināts: 31.03.2023.
Numurs: K-52-206 Redakcija: 03	Izstrādāja: Sistēmas palīgpakalpojumu dienesta vadītājs, Jolanta Graudone Apstiprināts: 2023.gada 29.marta Valdes lēmums Nr. 64/15/2023	Redakcija spēkā no: 31.03.2023.	Redakcija spēkā līdz: 31.03.2026.	

Tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām

I Dokumenta mērķis

1. Dokumenta mērķis ir noteikt tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 26.jūnija lēmuma Nr.1/4 "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē" (turpmāk – Tīkla kodekss) 8.pielikuma 2.3. punktu.
2. Dokuments nosaka tehniskās un datu apmaiņas prasības RNV, prasības kontroluzskaites un komercuzskaites nodrošināšanai, kā arī, AS "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk – AST) tehniskās atbilstības izvērtēšanas kārtību.

II Terminu skaidrojums

3. Dokumentā termini un saīsinājumi tiek lietoti tādā nozīmē, kādā tie tiek lietoti Sistēmas palīgpakalpojuma līguma regulēšanas pakalpojuma sniegšanas noteikumos (turpmāk – Noteikumi) un Tīkla kodeksā.

III Prasības datu apmaiņai

4. RPS jāiesniedz regulēšanas produkta solījums, jāpieņem aktivizācijas komanda, jānosūta saņemšanas apstiprinājums atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību IV nodaļā norādītajam.
5. RPS, kas pakalpojuma sniegšanā izmanto RNV, kas nav DVGĢ, jāiesniedz AST patēriņa un ģenerācijas plāns atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību V nodaļā noteiktajam.
6. RNV, kas ir DVGĢ, jānodrošina reālā laika aktīvās jaudas summāro mērījumu (rādījumu) iesniegšana, ievērojot AST noteiktās tehniskās prasības reālā laika mērījumu iesniegšanai.
7. RPS, kura RNV ir pieprasījumvienība vai pieprasījumvienību agregāts (apvienība), jānodrošina kontroluzskaites datu iesniegšana atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību VI nodaļā noteiktajām prasībām, kontroluzskaites datu iegūšanai izmantojot kontroluzskaites mēraparātus, kas atbilst šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību VII nodaļā noteiktajām prasībām.
8. RPS, kura RNV ir elektroenerģijas ražošanas moduļu agregāts vai elektroenerģijas ražošanas modulis, kas neatbilst DVGĢ definīcijai, jānodrošina kontroluzskaites dati vienā no šiem veidiem:
 - 8.1 kontroluzskaites datu iesniegšana atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību VI nodaļas prasībām, kontroluzskaites datu iegūšanai izmantojot mēraparātus, kas atbilst šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību VII nodaļā noteiktajām prasībām;

- 8.2 reālā laika aktīvās jaudas summāro mērījumu (rādījumu) iesniegšana AST, ievērojot AST noteiktās tehniskās prasības reālā laika mērījumu iesniegšanai.
9. RPS ziņojumu apmaiņai, kas minēti šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību IV nodaļā, jāizmanto tīmekļa pakalpe (*Web service*), ja šajās Tehniskajās un datu apmaiņas prasībās nav noteikts citādi, atbilstoši katram ziņojumu apmaiņas veidam noteiktajām formām.
10. RNV, kuras ir pieprasījumu vienības vai to agregāts, elektroenerģijas ražošanas moduļu agregāts vai elektroenerģijas ražošanas modulis, kas iesniedz datus saskaņā ar šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 8.1. punktu, atļauts izmantot tikai tīmekļa pakalpes ziņojumu apmaiņas veidu attiecībā uz komercuzskaites un patēriņa un ģenerācijas plānu datu iesniegšanu.
11. Datu apmaiņai, izmantojot tīmekļa pakalpi, tiek pielietots SOAP (*Simple Object Access Protocol*) protokols.
12. Ja RPS pastāv tehniski šķēršļi noteiktās datu apmaiņa realizācijā, RPS un AST var vienoties par cita ziņojuma apmaiņas veida vai formāta izmantošanu.
13. Datu apmaiņā ar tīmekļa pakalpes starpniecību tiek piemēroti ENTSO-E XML (*Extensible Markup Language*) ziņojumu apmaiņas standarti, atbilstošās XSD (*XML Schema Definition*) datnes pieejamas ENTSO-E elektroniskās datu apmaiņas bibliotēkas tīmekļa vietnē.

IV Prasības regulēšanas pakalpojuma sniedzēju un AST ziņojumu apmaiņai

14. Ja RPS iesniedz regulēšanas produkta solījumu un tā labojumus, atbilstoši kārtībai un formai, kas noteikta šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 1. pielikumā.
15. Solījuma nepieejamības gadījumā RPS par to ziņo AST, nosūtot ziņojumu, izmantojot atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 1. pielikumā noteiktajai kārtībai un formai.
16. RPS jāspēj saņemt un attiecīgi reaģēt uz AST dispečera dotās aktivizācijas komandu, kura noformēta pēc šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 1. pielikuma noteiktās formas. Regulēšanas produkta aktivizācijas komandā tiek norādīta RNV, kura izmantota attiecīgajā regulēšanas produkta solījumā.
17. Par katru elektroniski saņemto AST dispečera aktivizācijas komandu vai tās labojumu RPS nosūta apstiprinājumu, atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 1. pielikumā noteiktajai formai.

V Prasības patēriņa un ģenerācijas plāna iesniegšanai

18. RPS, kura RNV nav DVGĢ, RNV katra piegādes punkta patēriņa un ģenerācijas plānu iesniedz pēc šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 2. pielikumā noteiktās formas, to nosūtot kā XML datni, izmantojot tīmekļa pakalpi.

VI Prasības elektroenerģijas kontroluzskaites datu iesniegšanai

19. RPS tā RNV iekļauto pieprasījumu vienību un/vai elektroenerģijas ražošanas moduļu, kas iesniedz datus saskaņā ar šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 7. vai 8.1. punktu,

elektroenerģijas kontroluzskaites datus iesniedz elektroniski, izmantojot tīmekļa pakalpi atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 3. pielikumā noteiktajai formai.

VII Prasības kontroluzskaites nodrošināšanai

20. RPS, kas iesniedz datus saskaņā ar šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 7. vai 8.1. punktu, uzstādītajiem elektroenerģijas kontroluzskaites mēraparātiem ir jāatbilst kādam no abiem kritērijiem:
 - 20.1 Valsts metroloģiskai kontrolei un uzraudzībai pakļauto mērīšanas līdzekļu normatīvajām prasībām, atbilstoši likumam „Par mērījumu vienotību”, tai skaitā mēraparātam veikta normatīvajām prasībām atbilstoša atbilstības novērtēšanas procedūra vai mērīšanas līdzekļa tipa apstiprināšana un pirmreizējā verifikācija, vai atkārtota verifikācija;
 - 20.2 Mēraparātam izdota ražotāja deklarācija par mēraparāta atbilstību noteiktai precizitātes klasei un CE atbilstības apliecinājums. Mēraparātam veikta kalibrēšana saskaņā ar mērīšanas līdzekļu kalibrēšanu reglamentējošos normatīvajos aktos noteikto kārtību, kuru veikusi Nacionālās akreditācijas institūcijas akreditēta vai citu Eiropas Savienības dalībvalstu vai Eiropas Ekonomikas zonas valstu akreditēta kalibrēšanas laboratorijas. Mēraparātu atkārtotā kalibrēšana ir jāveic ik pēc 6 gadiem.
21. RPS, kas iesniedz datus saskaņā ar šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 7. vai 8.1. punktu, uzstādītajiem elektroenerģijas kontroluzskaites mēraparātiem ir jāatbilst sekojošai precizitātes klasei:
 - 21.1 Precizitātes klase mērmaiņiem nedrīkst būt zemāka par 0,5;
 - 21.2 Precizitātes klase elektroenerģijas skaitītājiem pieslēgtiem tiešajā slēgumā nedrīkst būt zemāka par 1,0 (jeb B tipu pēc Ministru kabineta noteikumiem Nr.666 "Noteikumi par metroloģiskajām prasībām aktīvās elektroenerģijas skaitītājiem") bet slēgumā ar mērmaiņiem nedrīkst būt zemāka par 0,5 (jeb C tipu pēc MK noteikumiem Nr.666).
22. RPS, kas iesniedz datus saskaņā ar 7. vai 8.1. punktu, uzstādītajiem elektroenerģijas kontroluzskaites mēraparātiem ir jābūt ar iespēju uzskaitīt slodžu profilus katram 1 min intervālam.
23. RPS kontroluzskaites mēraparātiem jābūt uzstādītiem:
 - 23.1 pie komercuzskaites mēraparāta objekta elektroietaišu pusē, gadījumā, ja elektroenerģijas ražošanas modulis, pieprasījumvienība vai elektroenerģijas ražošanas moduļu un/vai pieprasījumvienību agregāts, atbilst tehniskās vienības definīcijai. Tādos gadījumos kontroluzskaitē jātiek uzskaitītam visam elektroenerģijas ražošanas moduļu un pieprasījumvienību tīklā nodotās/no tīkla patērētās elektroenerģijas apjomam, kas tiek uzskaitīts ar komercuzskaites mēraparātu;

- 23.2 pie pieprasījumvienības vai elektroenerģijas ražošanas moduļa, gadījumos, ja šī vienība ir DVGG vai atbilst rezervju piegādātāji vienības definīcijai. Tādos gadījumos kontroluzskaitē jātiek uzskaitītam tikai to elektroenerģijas ražošanas moduļu un pieprasījumvienību saražotā/patērētā elektroenerģijas apjomam, kuras tiek izmantotas regulēšanas pakalpojuma sniegšanā.

VIII Prasības komercuzskaites nodrošināšanai

24. Rezervju nodrošināšanas vienībai pieslēguma vietā pie sistēmas operatora tīkla ir jābūt uzstādītiem sistēmas operatora tīklā nodotās/no tīkla patērētās (atkarībā no pieslēguma veida) elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātiem.
25. Elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātiem ir jāatbilst Valsts metroloģiskai pārbaudei pakļauto mērīšanas līdzekļu normatīvajām prasībām, tai skaitā par sertifikāciju un verifikāciju, atbilstoši likumam "Par mērījumu vienotību".
26. Elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātu precizitāte nedrīkst būt zemāka, kā norādīts Tīkla kodeksā.
27. Elektroenerģijas komercuzskaites mēraparātiem ir jābūt ar iespēju uzskaitīt slodžu profilus vismaz katram tirdzniecības intervālam (šobrīd 60 minūtes, nākotnē 15 minūtes), un tiem jābūt pieslēgtiem pie sistēmas operatora automatizētās elektroenerģijas uzskaites sistēmas (AEUS).

IX Vispārīgās tehniskās prasības RNV

28. RNV ir jāspēj palikt pieslēgtai sistēmas operatora tīklam un darboties frekvences diapazonos, kas noteikti Tīkla kodeksa 11. pielikuma 2. punktā, ievērojot tur noteiktos darbības periodus.
29. Elektroenerģijas ražošanas moduļiem, kas iekļauti RNV un atbilst tipam B, C vai D (saskaņā ar Komisijas Regulas (ES) 2016/631 5. panta minētajiem kritērijiem), jānodrošina nepārtraukta darbība tā tipam atbilstošā sprieguma diapazonā, kas noteikts Tīkla kodeksa 7. un 11. pielikumā.
30. RNV iekļautiem elektroenerģijas ražošanas moduļiem, kas neatbilst nevienam no šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 29. punktā uzskaitītajiem ražošanas moduļu tipiem, un pieprasījumvienībām jānodrošina nepārtraukta darbība sprieguma diapazonā, kuru tām noteicis sistēmas operators, kura tīklam pieslēgts attiecīgais elektroenerģijas ražošanas modulis vai pieprasījumvienība.
31. RNV iekļautiem elektroenerģijas ražošanas moduļiem, kas atbilst tipam B, C vai D (saskaņā ar Komisijas Regulas (ES) 2016/631 5. panta minētajiem kritērijiem), jānodrošina atbilstība bojāmnoturības prasībām atbilstoši tā tipam, kuras noteiktas Tīkla kodeksa 7. pielikumā.
32. RNV iekļautiem elektroenerģijas ražošanas moduļiem, kas neatbilst nevienam no šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 31. punktā uzskaitītajiem ražošanas moduļu tipiem, un pieprasījumvienībām jānodrošina atbilstība bojājumnoturības prasībām, kuras tam noteicis sistēmas operators, kura tīklam pieslēgts attiecīgais elektroenerģijas ražošanas modulis vai pieprasījumvienība.

Numurs: K-52-206 Redakcija: 03	Kārtības Tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām	Lapa 5 (9)
---	---	------------

33. RNV ir jābūt noturīgai pret frekvences pārejas procesiem, ar ātrumu, kas nepārsniedz 2,5 Hz/s (500 ms slīdošā laika logā).

X RNV veidošana un izmantošana

34. Rezervju piegādātāji vienība vai rezervju piegādātāju grupa, kas izpilda visas tehniskās un datu apmaiņas prasības un spēj nodrošināt Noteikumu 1. un/vai 2. pielikumā aprakstīto/-s produktu/-s var tikt izmantota kā RNV.
35. Rezervju piegādātāji vienība vai rezervju piegādātāju grupa kļūst par RNV, kas derīga regulēšanas pakalpojuma sniegšanai, pēc tehniskās atbilstības atzinuma izsniegšanas, bet izmantot to drīkst pēc RNV iekļaušanas Līguma 1.pielikumā.
36. Tehniskā vienība, kas nespēj neatkarīgi izpildīt visas tehniskās un datu apmaiņas prasības un/vai nespēj nodrošināt Noteikumu 1. un/vai 2. pielikumā aprakstīto/-s produktu/-s, nevar tikt izmantota kā RNV, bet var tikt iekļauta rezervju piegādātāji vienības vai rezervju piegādātāju grupas sastāvā.
37. Izmaiņas RNV ar spēkā esošu tehniskās atbilstības atzinumu iespējams veikt bez atkārtotas tehniskās izvērtēšanas:
- 37.1 ja tiek samazināts RNV maksimālā regulēšanas produkta solījuma jaudas apjoms;
 - 37.2 ja RNV tiek pievienots elektroenerģijas ražošanas modulis ar nosacījumu, ja netiek palielināts maksimālais regulēšanas produkta solījuma jaudas apjoms.
 - 37.3 ja RNV tiek pievienota vai noņemta pieprasījumu vienība, ar nosacījumu, ja netiek palielināts maksimālais regulēšanas produkta solījuma jaudas apjoms
 - 37.4 ja RNV sastāvam tiek pievienota cita RNV, kas ir rezervju piegādātāji vienība un kurai ir spēkā esošs tehniskās atbilstības atzinums. Šajā gadījumā maksimālā regulēšanas produkta solījuma jauda tiek palielināta līdz summārajam (sākotnējā RNV sastāva maksimālais regulēšanas produkta solījuma jaudas apjoma un pievienotā RNV maksimālā regulēšanas produkta solījuma jaudas apjoma summa) jaudas apjomam.
38. Izslēdzot elektroenerģijas ražošanas moduli no RNV, tehniskās atbilstības izvērtēšanu jāveic atkārtoti.
39. RNV, kas veidota kā rezervju piegādātāju grupa nedrīkst tikt papildināta ar citu RNV, kas arī veidota kā rezervju piegādātāju grupa.
40. Izmaiņas RNV, kuras iekļautas Līguma 1.pielikumā jāveic atbilstoši Līgumā paredzētajai kārtībai, izmaiņas RNV, kuras nav iekļautas Līguma 1.pielikumā jāveic sagatavojot un iesniedzot jaunu Pieteikumu saskaņā ar Tehnisko un datu apmaiņas prasību 43. punktu.
41. Saņemot izmaiņu pieprasījumu, kas iesniegs šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 40. punktā noteiktajā kārtībā, saistībā ar izmaiņām RNV informācijā AST izvērtē un sniedz atbildi 10 darba dienu laikā.
42. Izvērtējot šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 40. punktā noteikto saņemto izmaiņu pieprasījumu, AST var noteikt RPS nepieciešamību veikt RNV atkārtotu tehniskās izvērtēšanu.

XI RNV tehniskās atbilstības izvērtēšanas process

43. Lai PSO izvērtētu RNV tehnisko atbilstību regulēšanas pakalpojuma sniegšanai, RPS jāsagatavo un jāiesniedz pieteikumu par RNV izmantošanu regulēšanas pakalpojuma sniegšanai, aizpildot 4. pielikumā pievienoto pieteikuma veidlapu (turpmāk - Pieteikumu) un nosūtot to AST uz e-pasta adresi: ast@ast.lv .
44. AST pēc RPS Pieteikuma saņemšanas Tīkla kodeksa noteiktajā kārtībā un termiņos veic Pieteikuma atbilstības izvērtēšanu un informē RPS par Pieteikuma izvērtēšanas rezultātu.
45. Ja AST atzinis Pieteikumu par atbilstošu vai pieprasījis veikt atkārtotu RNV atbilstības izvērtēšanu, AST informē RPS par AST kontaktpersonu, ar kuru RPS jāsaskaņo RNV pārbaudes plāns (turpmāk – Pārbaudes plāns), kā arī par aktivizācijas pārbaūžu plāna minimālajām prasībām.
46. RNV atbilstības izvērtēšana jāveic 12 nedēļu laikā pēc informācijas saņemšanas par Pieteikuma atbilstību prasībām vai AST pieprasījis veikt atkārtotu RNV atbilstības izvērtēšanu. RNV atbilstības izvērtēšana ietver sekojošus soļus:
 - 46.1 Pārbaudes plāna sagatavošana un saskaņošana;
 - 46.2 Pārbaūžu veikšana atbilstoši pārbaudes plānam;
 - 46.3 Pārbaūžu rezultātu sagatavošana un iesniegšana;
 - 46.4 Pārbaūžu rezultātu analīze un informācijas sniegšana.
47. RPS 30 kalendāro dienu laikā pēc informācijas saņemšanas par Pieteikuma atbilstību prasībām vai AST pieprasījuma veikt atkārtotu RNV atbilstības izvērtēšanu sastāda un saskaņo ar AST detalizētu Pārbaudes plānu. Pārbaudes plānā tiek norādīts vismaz : RNV pārbaūžu veikšanas laiks, priekšnoteikumi pārbaudes uzsākšanai, datu apmaiņas pārbaūžu plāns (atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību XIII nodaļas prasībām), aktivizāciju pārbaūžu plāns (atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību XIV nodaļas prasībām) un par RNV pārbaudi atbildīgā RPS kontaktpersona.
48. Ja RPS pēc informācijas saņemšanas par pieteikuma atbilstību prasībām nesaskaņo Pārbaudes plānu atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 47. punktā noteiktajā termiņā, AST ir tiesības pārtraukt atbilstības izvērtēšanas procesu un nosūtīt informāciju RPS par Pieteikuma neatbilstību.
49. Ja RPS pēc AST pieprasījuma veikt atkārtotu RNV atbilstības izvērtēšanu nesaskaņo Pārbaudes plānu atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 47. punktā noteiktajā termiņā, AST ir tiesības anulēt RNV tehniskās atbilstības atzinumu.
50. RPS un AST vienojoties, Pārbaudes plāns var tikt mainīts.
51. Pārbaude var tikt uzsāktas tikai pēc Pārbaudes plāna saskaņošanas ar AST.
52. AST ir tiesības pārbaudēs piedalīties klātienē, vai uzstādīt papildus mēraparātus.
53. Pārbaudes laikā RPS demonstrē un pārbauda RNV darbības atbilstību Noteikumu un Tehniskajām un datu apmaiņas prasībām, tai skaitā:
 - 53.1 spēju sekmīgi izpildīt datu apmaiņas prasības pēc datu apmaiņas pārbaudes plāna, ievērojot Noteikumos norādītos datu iesniegšanas termiņus;

Numurs: K-52-206 Redakcija: 03	Kārtības Tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām	Lapa 7 (9)
---	---	------------

- 53.2 spēju aktivizēt un vadīt rezervju nodrošināšanas vienības līdz maksimālajam Pieteikumā norādītajam solījuma apjomam pēc aktivizāciju pārbaužu plāna, ievērojot:
- 53.2.1. atbilstošā regulēšanas produkta/-u specifikāciju Noteikumu pielikumā/-os;
 - 53.2.2. maksimālo pieļaujamo novirzi $\pm 10\%$ no aktivizētās regulēšanas jaudas pēc aktivizētās regulēšanas jaudas sasniegšanas vai 0,1 MW (tiek piemērota lielākā vērtība);
 - 53.2.3. pieļaujamo 20% kļūdu faktiskajai aktivizācijā piegādātās enerģijas apjoma starpībai no dispečera komandā norādītā aktivizētā jaudas apjoma un aktivizācijas pārtraukšanas un uzsākšanas laika starpības reizinājuma;
- 53.3 patēriņa plāna atbilstību faktiskajam patēriņam 7 dienu pārbaudes periodā, pieļaujamās kļūdas robežās, kas noteikta Noteikumos, tie RPS, kuri regulēšanas pakalpojuma sniegšanā izmanto pieprasījuma reakciju.
54. Pēc Pārbaudes plāna izpildes RPS 5 darba dienu laikā iesniedz AST pārbaužu rezultātus, nosūtot atskaiti uz e-pasta adresi: ast@ast.lv un rps@ast.lv. Atskaitē jāiekļauj vismaz: RPS uzņemtos mēraparātu rādījumus, datu apmaiņas plāna izpildes rezultātus, aktivizāciju plāna izpildes rezultātus.
55. Pēc Pārbaudes plāna atskaites saņemšanas, AST veic rezultātu analīzi, un Tīkla kodeksa noteiktajā termiņā informē RPS par pārbaudes rezultātiem.
56. RNV, kurām nav spēkā esošs tehniskās atbilstības atzinums, ja pēc pārbaužu rezultātu analīzes AST konstatē, ka RNV ir atbilstoša regulēšanas pakalpojuma sniegšanai, AST informē par tehniskās atbilstības atzinumu, norādot tā izsniegšanas datumu un numuru. Ja RNV nav atbilstoša regulēšanas pakalpojuma sniegšanai, AST par to informē RPS, norādot iemeslu tehniskā atzinuma nepiešķiršanai.

XII Atkārtotas RNV tehniskās atbilstības izvērtēšanas kārtība

57. Atkārtotu RNV atbilstības izvērtēšanu veic ne retāk kā reizi 5 gados.
58. Lai veiktu atkārtotu RNV tehniskās atbilstības izvērtēšanu, RPS iesniedz Pieteikumu 43. punktā noteiktajā kārtībā un atkārtota RNV tehniskās atbilstības izvērtēšana tiek veikta saskaņā ar šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 44.-55. punktu.
59. Gadījumos, ja atkārtota RNV tehniskās atbilstības izvērtēšana tiek uzsākta, lai izpildītu 57. punkta prasību, AST var piešķirt atkāpi no Tehniskajās un datu apmaiņas prasībās noteiktās RNV Tehniskās atbilstības izvērtēšanas kārtības punktiem 45.-54., tā vietā RNV atbilstības izvērtēšanu balstīt uz pēdējā kalendārā gada laikā veiktajām RNV aktivizācijām un par tām AST pieejamajiem datiem, ja tādas aktivizācijas ir veiktas un ir pietiekamas RNV atbilstības izvērtēšanai.
60. Ja tiek piešķirta atkāpe no RNV Tehniskās atbilstības izvērtēšanas kārtības saskaņā ar atbilstoši šo Tehnisko un datu apmaiņas prasību 59. punktu, AST:
- 60.1 pēc RPS pieteikuma izvērtēšanas paziņo RPS par šādas atkāpes piešķiršanu;
 - 60.2 30 dienu laikā pēc pieteikuma izvērtēšanas paziņo par RNV atbilstības izvērtēšanas analīzes rezultātiem.

61. Ja AST pieprasījis atkārtotu atbilstības izvērtēšanu RNV, kurai ir spēkā esošs tehniskās atbilstības atzinums atbilstoši Noteikumos noteiktajiem gadījumiem un kārtībai, RPS un AST veic RNV atbilstības izvērtēšanu saskaņā ar Tehniskās un datu apmaiņas prasību 45. – 55. punktu.

XIII RNV datu apmaiņas pārbaūžu kārtība

62. RPS sagatavotajam datu apmaiņas pārbaūžu plānam jābūt atbilstošam šajā nodaļā aprakstītajām prasībām.
63. Sagatavotā datu apmaiņas pārbaūžu plānā RPS jānorāda datu apmaiņas veids, secīgs ziņojumu apmaiņas plāns, datu apmaiņas pārbaudes periods, sagaidāmie datu apmaiņas pārbaudes rezultāti.
64. Datu apmaiņas pārbaudes plānam jāiekļauj datu apmaiņa tādā apmērā, lai iespējams pārliecināties par spēju veikt visu nepieciešamo datu apmaiņu, kas noteikta RNV Tehniskajās un datu apmaiņas prasībās, tādos termīnos, kādi paredzēti Noteikumos.

XIV RNV atbilstības aktivizāciju pārbaūžu kārtība

65. RPS sagatavotajam aktivizācijas pārbaūžu plānam jābūt atbilstošam šajā nodaļā aprakstītajām prasībām.
66. Sagatavotā aktivizācijas pārbaūžu plāna aprakstā RPS jānorāda pārbaūžu veikšanas apraksts, mērījuma iekārtas, pārbaudes aktivizācijas laikā veicamos soļus, laika periodu aktivizāciju veikšanai, sagaidāmos rezultātus.
67. Gadījumā, ja RNV Pieteikumā norādītais maksimālais regulēšanas produkta solījuma jaudas apjoms ir asimetrisks, tad atbilstības pārbaudes plānā jāiekļauj aktivizācijas, kas nodrošina atbilstošu katra virziena aktivizāciju izvērtēšanu.
68. Pārbaudes veikšanas laikā RNV ar ierobežotu enerģijas rezervuāru (LER) ir atļauts pielietot enerģijas rezervuāra uzturēšanas metodes.
69. Sākuma stāvokļa RNV aktīvai jaudai jābūt atbilstoši tādai, lai būtu iespējams aktivizācijas pārbaūžu laikā aktivizēt un pārbaudīt maksimālo regulēšanas produkta solījuma jaudas apjomu katrā virzienā vērstām aktivizācijām,
70. Sprieguma un reaktīvās jaudas iestatījumam jābūt jebkurā vērtība, kas neierobežo RNV spēju aktivizēt maksimālo pieļaujamo regulēšanas produkta solījuma jaudu katrā virzienā.
71. Aktivizācijas pārbaude tiek uzsākta brīdī, kad tiek saņemta aktivizācijas komanda no AST un beidzas, kad tiek izpildīts pilns aktivizācijas pārbaūžu plāns.
72. Pārbaudes plāna izpilde var tikt pārtraukta pirms izpildīts pilns aktivizāciju plāns, pēc RPS vai AST ierosinājuma tehnisku vai cita rakstura ierobežojumu dēļ. Tādos gadījumos RPS un AST vienojas par aktivizācijas pārbaūžu atsākšanu vai atkārtotu aktivizāciju pārbaudes uzsākšanu.
73. Pārbaudes rezultātā tiek analizēti sekojoši parametri:

- 73.1 Sagatavošanās laiks. Laiks no aktivizācijas komandas saņemšanas līdz rampveida izmaiņu uzsākšanas laikam. Ne ilgāk kā noteikts atbilstošā produkta specifikācijā;
- 73.2 Pilnīgas aktivizācijas laiks. Laiks no aktivizācijas komandas saņemšanas brīža, līdz aktivizētās jauda sasniegšanai. Ne ilgāk kā noteikts atbilstošā produkta specifikācijā;
- 73.3 Dezaktivizācijas laiks. Laiks no pilnas aktivizētās jaudas piegādes beigām līdz RNV atgriežas iepriekš plānotās jaudas līmenī. Ne ilgāk kā noteikts atbilstošā produkta specifikācijā;
- 73.4 Aktivizācijā piegādātās enerģijas apjoms:
- 73.4.1. Katrā aktivizācijas virzienā piegādātajam enerģijas apjomam aktivizācijas komandā norādītā aktivizācijas periodā ir jābūt vienādam vai lielākam par 80 % no enerģijas, kas vienāda ar aktivizācijas komandā norādītās jaudas apjoma reizinājumu ar aktivizācijas perioda ilgumu (no aktivizācijas uzsākšanas laika līdz aktivizācijas pārtraukšanas laikam);
- 73.4.2. Katrā aktivizācijas virzienā piegādātajam enerģijas apjomam laika posmā no aktivizācijas komandas saņemšana līdz faktiskajam dezaktivizācijas perioda beigām ir jābūt mazākam vai vienādam ar 120 % no enerģijas, kas vienāda ar aktivizācijas komandā norādītās jaudas apjoma reizinājumu ar aktivizācijas perioda ilgumu (no aktivizācijas uzsākšanas laika līdz aktivizācijas pārtraukšanas laikam);
- 73.5 Aktivizācijas precizitāte. Pēc pilnas aktivizācijas komandā norādītās jauda sasniegšanas, faktiski aktivizētās jaudas vērtība nedrīkst atšķirties vairāk kā 10 % no aktivizācijas komandā norādītā jaudas apjoma katrā virzienā.

XV Noslēguma noteikumi

74. AST var izdarīt grozījumus šajā kārtībā Sistēmas palīgpakalpojuma līguma noteiktajā kārtībā.

XVI Pielikumi

1. pielikums – BVS regulēšanas solījumu pārvaldības moduļa instrukcija regulēšanas pakalpojuma sniedzējiem (BMS Bid management module implementation guide for BSPs);
2. pielikums – Forma patēriņa un ģenerācijas plānu iesniegšanai;
3. pielikums – RPS kontroluzskaites datu iesniegšanas forma;
4. pielikums – Iesniegumu par rezervju nodrošināšanas vienības – manuālās frekvences atjaunošanas rezervju piegādātāvienības, rezervju piegādātājgrupas vai uzkrājvienības – izmantošanu regulēšanas pakalpojuma sniegšanai;
5. pielikums – Ziņojumu apmaiņas procesa diagramma