



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039 | tālrunis 67097200 | fakss 67097277 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

07.10.2021.

Nr. 109

(prot. Nr.40, 4.p)

Par atkāpes piešķiršanu no pienākuma izmantot Eiropas platformu apmaiņai ar balansēšanas enerģiju no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju (MARI platforma)

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2021.gada 1.jūnijā saņēma Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora (turpmāk – pārvades sistēmas operators) akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS “Augstsprieguma tīkls”), 2021.gada 1.jūnija iesniegumu Nr.2.5/2021/1790 ar lūgumu, pamatojoties uz Baltijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru “Elering” AS, reģistrācijas numurs: 11022625, Kadaka tee 42, 12915 Tallina, Igaunija, AS “Augstsprieguma tīkls” un “LITGRID” AB, reģistrācijas numurs: 302564383, juridiskā adrese: Viršuliškių skg. 99B, Viļņa, LT-05131, Lietuva, kopīgi sagatavoto atkāpes pieprasījumu no Eiropas Komisijas 2017.gada 23.novembra Regulas (ES) 2017/2195, ar ko izveido elektroenerģijas balansēšanas vadlīnijas (turpmāk – Regula Nr.2017/2195) 20.panta 6.punkta prasības pārvades sistēmas operatoriem izmantot Eiropas platformu apmaiņai ar balansēšanas enerģiju no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju (turpmāk – Atkāpes pieprasījums), piešķirt atkāpi no Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punkta prasības piemērošanas.

Regulators konstatē

1. Eiropas Komisija, ņemot vērā Līgumu par Eiropas Savienības darbību, kā arī Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulu (EK) Nr.714/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr.1228/2003 atcelšanu un jo īpaši tās 18.panta 3.punkta b) un d) apakšpunktu un 5.punktu, 2017.gada 23.novembrī pieņēma Regulu Nr.2017/2195. Ar šo regulu tiek izveidoti Eiropas Savienības mēroga tehniski, darbības un tirgus noteikumi, ar ko regulē elektroenerģijas balansēšanas tirgu darbību. Vienlaikus ar šo regulu nosaka detalizētas elektroenerģijas balansēšanas vadlīnijas, tostarp kopīgus iepirkuma un norēķinu principus frekvences noturēšanas rezervēm, frekvences atjaunošanas rezervēm un aizvietošanas rezervēm un kopīgu frekvences atjaunošanas rezervju un aizvietošanas rezervju aktivizācijas metodiku.

2. Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punkts noteic, ka 30 mēnešu laikā pēc tam, kad apstiprināts īstenošanas satvara priekšlikums attiecībā uz Eiropas platformu apmaiņai ar balansēšanas enerģiju no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju, vai, ja visi pārvades sistēmas operatori iesniedz priekšlikumu pārveidojumiem Eiropas platformā atbilstīgi Regulas Nr.2017/2195 5.punktam, 12 mēnešu laikā pēc tam, kad apstiprināts Eiropas platformas pārveidojumu priekšlikums, visi pārvades sistēmas operatori izveido Eiropas platformu apmaiņai ar balansēšanas enerģiju no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju un nodrošina, ka tā uzsāk darbu, un izmanto to, lai:
 - a) iesniegtu visus balansēšanas enerģijas solījumus no visiem manuālas aktivizācijas frekvences atjaunošanas rezervju standarta produktiem;
 - b) apmainītos ar visiem balansēšanas enerģijas solījumiem no visiem manuālas aktivizācijas frekvences atjaunošanas rezervju standarta produktiem, izņemot nepieņemamus solījumus atbilstīgi Regulas Nr.2017/2195 29.panta 14.punktam;
 - c) pēc iespējas apmierinātu visas savas vajadzības pēc balansēšanas enerģijas no atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju.
3. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 2.punkta a) apakšpunktam pārvades sistēmas operators var pieprasīt atkāpi no termiņa, no kura pārvades sistēmas operators sāk izmantot Eiropas platformas atbilstīgi Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktam.
4. Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punkts noteic, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas operators atkāpes pieprasījumā iekļauj vismaz šādu informāciju:
 - 4.1. noteikumi, attiecībā uz kuriem pieprasīta atkāpe;
 - 4.2. prasītais atkāpes piemērošanas periods;
 - 4.3. detalizēts plāns un grafiks, kurā norādīts, kā pēc atkāpes piemērošanas perioda beigām realizējama un nodrošināma attiecīgo šīs regulas noteikumu īstenošana;
 - 4.4. novērtējums par pieprasītās atkāpes ietekmi uz blakus esošajiem tirgiem;
 - 4.5. novērtējums par iespējamajiem riskiem balansēšanas tirgu integrācijai visā Eiropā, ko rada pieprasītā atkāpe.
5. Saskaņā ar Regulas Nr.2017/2195 62.panta 8.punktu, izvērtējot pieprasījumu piešķirt atkāpi vai pirms atkāpes piešķiršanas pēc savas iniciatīvas, attiecīgā regulatīvā iestāde ņem vērā šādus aspektus:
 - 5.1. grūtības, kas saistītas ar attiecīgā noteikuma vai noteikumu īstenošanu;
 - 5.2. attiecīgā noteikuma vai noteikumu riski un sekas darbības drošības ziņā;
 - 5.3. darbības, kas veiktas, lai sekmētu attiecīgā noteikuma vai noteikumu īstenošanu;
 - 5.4. attiecīgā noteikuma vai noteikumu neīstenošanas ietekme nediskriminācijas un konkurences ar citiem Eiropas tirgus dalībniekiem aspektā, jo īpaši attiecībā uz pieprasījumu reakciju un atjaunojamiem energoresursiem;
 - 5.5. ietekme uz vispārējo ekonomisko efektivitāti un viedo tīklu infrastruktūru;
 - 5.6. ietekme uz citām grafiku sastādīšanas zonām un ietekme uz Eiropas tirgus integrācijas procesu kopumā.
6. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 5.panta 4.punkta h) apakšpunktam apstiprinājums no katras iesaistītās dalībvalsts katras regulatīvās iestādes katrā gadījumā atsevišķi ir nepieciešams atkāpei no viena vai vairākiem šīs regulas noteikumiem atbilstoši šīs regulas 62.panta 2.punktam.
7. Saskaņā ar Regulas Nr.2017/2195 62.panta 6.punktu attiecīgā regulatīvā iestāde lēmumu par pieprasījumu piešķirt atkāpi pieņem sešu mēnešu laikā no dienas, kad tā saņēmusi pieprasījumu. Minēto termiņu pirms tā beigām var pagarināt par trim mēnešiem, ja attiecīgajai regulatīvajai iestādei ir nepieciešama papildinformācija no pārvades sistēmas operatora, kas pieprasa atkāpi. Termiņa pagarinājums sākas tad, kad ir saņemta pilnīga informācija.

8. Regulas Nr.2017/2195 62.panta 9.–11.punkts noteic, ka attiecīgā regulatīvā iestāde izdod argumentētu lēmumu par pieprasījumu piešķirt atkāpi. Ja attiecīgā regulatīvā iestāde piešķir atkāpi, tā norāda atkāpes darbības termiņu. Atkāpi var piešķirt tikai vienu reizi un ne ilgāk kā uz diviem gadiem, izņemot šī panta 2.punkta c) un d) apakšpunktā minētās atkāpes, ko var piešķirt līdz 2025.gada 1.janvārim. Attiecīgā regulatīvā iestāde savu lēmumu paziņo pārvades sistēmas operatoram, Energoregulatoru sadarbības aģentūrai (turpmāk – ACER) un Eiropas Komisijai. Lēmumu publicē arī tās tīmekļvietnē. Attiecīgās regulatīvās iestādes uztur reģistru, kurā reģistrē visas atkāpes, ko tās piešķirušas vai atteikušas, un vismaz reizi sešos mēnešos iesniedz ACER atjauninātu un konsolidētu reģistru, kura kopiju iesniedz elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīklam (ENTSO-E).
9. Atkāpes pieprasījumu atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 2.punkta a) apakšpunktam un 5.punktam AS “Augstsprieguma tīkls” Baltijas valstu pārvades sistēmas operatoru vārdā iesniedza Regulatoram, Igaunijas regulatīvajai iestādei un Lietuvas regulatīvajai iestādei ar 2021.gada 1.jūnija iesniegumu Nr.2.5/2021/1790.
10. Ievērojot, ka Baltijas pārvades sistēmas operatori un regulatīvās iestādes ir vienojušās, ka sadarbība tiek īstenota angļu valodā, Atkāpes pieprasījums un ar to saistītie dokumenti ir izstrādāti un attiecīgajām regulatīvajām iestādēm atkāpes piešķiršanai iesniegti angļu valodā.
11. AS “Augstsprieguma tīkls” atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punktam un 8.punkta a), d) un e) apakšpunktam Atkāpes pieprasījumā ir iekļāvusi turpmāk minēto informāciju:
 - 11.1. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punkta a) apakšpunktam AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā norāda, ka atkāpe tiek pieprasīta no Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktās prasības pārvades sistēmas operatoriem izmantot MARI platformu ne vēlāk kā līdz 2022.gada 24.jūlijam.
 - 11.2. Ievērojot Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punkta b) apakšpunktā noteikto, AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā pieprasījusi noteikt atkāpi no pārvades sistēmas operatora pienākuma izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā līdz brīdim, kad Ziemeļvalstu (Zviedrijas, Somijas, Dānijas, Norvēģijas) pārvades sistēmas operatori – “Svenska Kraftnät”, “Energinet”, “Fingrid” un “Statnett” – sāks izmantot MARI platformu, bet ne vēlāk kā līdz 2024.gada 24.jūlijam.
 - 11.3. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punkta c) apakšpunktam AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā ir iekļāvusi detalizētu plānu un grafiku, kurā bez MARI platformas izmantošanas sākšanai nepieciešamo MARI platformas procesu un vietējās IT saskarnes ieviešanas noteikta šādu pamatuzdevumu, kas radīs būtiskas izmaiņas tirgus dalībnieku darbībās, īstenošana:
 - 11.3.1. jāveic izmaiņas Baltijas balansēšanas sistēmā, tostarp attiecībā uz sadarbību un darbības procedūrām starp pārvades sistēmas operatoriem, tas ir, jāveic grozījumi Baltijas pārvades sistēmas operatoru līgumā par Baltijas koordinētās balansēšanas apgabala darbību un norēķiniem, un Regulatoram jāapstiprina pārvades sistēmas operatora izstrādātie noteikumi, kas nosaka balansatbildīgās puses un balansēšanas pakalpojuma sniedzēja darbības regulējumu;
 - 11.3.2. jāaskaņo darbības sākšana un pievienošanās MARI platformai ar Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem.
 - 11.4. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punkta d) apakšpunktam AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā paskaidro, ka atkāpe no pārvades sistēmas operatora pienākuma izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195

- 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā neietekmēs izveidoto sadarbību ar Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu, jo:
- 11.4.1. balansēšanas enerģijas apmaiņa starp pārvades sistēmas operatoriem, kas izmanto MARI platformu, un pārvades sistēmas operatoriem, kas to neizmanto, aprobežotos tikai ar ārkārtas atbalsta pasākumiem;
 - 11.4.2. balansēšanas enerģijas apmaiņa starp Baltijas un Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem tiek un tiks veikta saskaņā ar divpusējiem līgumiem starp Somijas un Igaunijas pārvades sistēmas operatoriem par augstsprieguma līdzstrāvas starpsavienojumiem *Estlink I* un *Estlink II*, kā arī Zviedrijas un Lietuvas pārvades sistēmas operatoriem par augstsprieguma līdzstrāvas starpsavienojumu *NordBalt*. Galvenie balansēšanas enerģijas apmaiņas principi šajos starpsavienojumos ir saskaņoti un ļauj starp Baltijas un Ziemeļvalstu sistēmas darbības reģioniem veikt balansēšanas enerģijas apmaiņu ne tikai ārkārtas situācijās, bet arī nolūkā izmantot saimnieciski visizdevīgākos balansēšanas resursus energosistēmu balansēšanai;
 - 11.4.3. Baltijas un Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori ir MARI projekta dalībnieki un Baltijas un Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu turpmāka attīstība tiek veikta saskaņā ar MARI platformas īstenošanas satvara prasībām, saskaņojot tās ar visām iesaistītajām pusēm;
 - 11.4.4. Baltijas pārvades sistēmas operatori plāno pievienoties MARI platformai vienlaikus ar Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem, lai saglabātu Baltijas un Ziemeļvalstu balansēšanas enerģijas apmaiņas no frekvences atjaunošanas rezerves ar manuālu aktivizāciju (mFRR) tirgus likviditāti.
- 11.5. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punkta e) apakšpunktam AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā paskaidro, ka atkāpe no pārvades sistēmas operatora pienākuma izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā neradīs tiešu vai netiešu risku balansēšanas tirgu integrācijai visā Eiropā, jo:
- 11.5.1. atkāpes laikā pārvades sistēmas operatori turpinās piemērot līgumus par balansēšanas enerģijas apmaiņu starp Baltijas valstīm, Ziemeļvalstīm un Poliju;
 - 11.5.2. pievienošanās MARI platformai ceļvedis paredz iespēju tiem pārvades sistēmas operatoriem, kuriem attiecīgās regulatīvās iestādes ir piešķirušas atkāpes saskaņā ar Regulas Nr.2017/2195 62.pantu, vēlāk pieslēgties MARI platformai;
 - 11.5.3. balansēšanas tirgus darba procedūra atbildīs sinhronās zonas prasībām, neradot tiešus vai netiešus riskus darbības drošībai.
- 11.6. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 8.punkta a) apakšpunktam AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā izvērtējusi grūtības, kas saistītas ar Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punkta prasības pārvades sistēmas operatoriem izmantot MARI platformu īstenošanu Regulā Nr.2017/2195 noteiktajā termiņā, un secinājusi, ka, ievērojot, ka pašlaik lielāko daļu enerģijas Baltijas valstu pārvades sistēmas balansēšanai nodrošina Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori, MARI platformas izmantošanas uzsākšana, pirms to izdara Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori, būtiski samazinātu Baltijas un Ziemeļvalstu balansēšanas tirgus sadarbības likviditāti balansēšanas enerģijas apmaiņā, jo balansēšanas enerģijas apmaiņa starp pārvades sistēmas operatoriem, kas izmanto MARI platformu, un pārvades sistēmas operatoriem, kas to neizmanto, notiktu tikai ārkārtas situācijās.
- 11.7. Atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 8.punkta d) un e) apakšpunktam AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā norāda, ka atkāpe no Regulas

Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktās prasības pārvades sistēmas operatoriem izmantot MARI platformu ne vēlāk kā līdz 2022.gada 24.jūlijam neietekmēs Eiropas balansēšanas tirgu nediskrimināciju un konkurenci ar citiem Eiropas tirgus dalībniekiem.

12. Baltijas regulatīvās iestādes, cieši sadarbojoties un savstarpēji koordinējot savas darbības, rūpīgi izvērtēja Atkāpes pieprasījumu, lai panāktu vienošanos, ka Atkāpes pieprasījums atbilst Regulas Nr.2017/2195 62.panta prasībām, un 2021.gada 18.augusta kopīgā pozīcijas dokumentā norādīja, ka piekrīt piešķirt atkāpi no termiņa, kurā Baltijas pārvades sistēmas operatoriem jāsāk izmantot MARI platformu atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktam, līdz brīdim, kad Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori sāks izmantot MARI platformu, bet ne vēlāk kā līdz 2024.gada 24.jūlijam¹.
13. AS “Augstsprieguma tīkls” pilnvarotā pārstāve 2021.gada 7.oktobra padomes sēdē uzturēja lūgumu piešķirt atkāpi no pārvades sistēmas operatora pienākuma izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā līdz brīdim, kad Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori sāks izmantot MARI platformu, bet ne vēlāk kā līdz 2024.gada 24.jūlijam.

Regulators secina

1. Izvērtējot šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktā norādīto informāciju, Regulators secina, ka AS “Augstsprieguma tīkls” Atkāpes pieprasījumā ir iekļāvusi Regulas Nr.2017/2195 62.panta 5.punktā noteikto informāciju, kā arī atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 62.panta 8.punkta a) apakšpunktam norādījusi un pamatojusi darbības, kuras nav iespējams veikt, lai īstenotu pienākumu pārvades sistēmas operatoram izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā (ne vēlāk kā līdz 2022.gada 24.jūlijam), kas ļauj Regulatoram izvērtēt Regulas Nr.2017/2195 62.panta 8.punktā noteiktos aspektus.
2. Izvērtējot šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktā norādīto informāciju, Regulators secina, ka līdz brīdim, kad Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori sāks izmantot MARI platformu, balansēšanas enerģijas apmaiņa starp Baltijas un Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem tiks veikta saskaņā ar divpusējiem līgumiem, neietekmējot jau izveidoto sadarbību ar Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu. Attiecīgi AS “Augstsprieguma tīkls” sākt izmantot MARI platformu, pirms to nav sākuši Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori, nav pamata, un savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem:
 - 2.1. Baltijas pārvades sistēmas operatori balansēšanas enerģijas apmaiņā sadarbojas ar Polijas un Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem, lielāko daļu balansēšanas enerģijas saņemot no Ziemeļvalstu pārvades sistēma operatoriem un nenozīmīgu daudzumu no Polijas pārvades sistēmas operatora (2020.gadā aktivētās balansēšanas enerģijas daļa no Polijas bija 1%);
 - 2.2. pārvades sistēmas operatoriem, kas izmanto MARI platformu, balansēšanas apmaiņa ar pārvades sistēmas operatoriem, kas to neizmanto, aprobežotos tikai ar balansēšanas enerģijas apmaiņu ārkārtas situācijās;
 - 2.3. saskaņā ar Pievienošanās MARI platformai ceļvedi² Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori pievienosies MARI platformai laikā no 2023.gada trešā ceturksņa līdz 2024.gada otrajam ceturksnim. Baltijas pārvades sistēmas operatoriem, sākot

¹ *Position paper of the Baltic NRAs on Baltic TSOs request for derogation from Article 20(6) of Commission regulation (EU) 2017/2195 which determines implementation and joining MARI platform*

² https://eepublicdownloads.entsoe.eu/clean-documents/Network%20codes%20documents/Implementation/MARI/210424_MARI_Accession_roadmap_Up date.pdf

- izmantojot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā – līdz 2022.gada 24.jūlijam, tas ir, nesaskaņojot MARI platformas izmantošanas sākšanas laiku ar laiku, kad to dara Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori, būs jādarbojas atsaistītā režīmā no citiem MARI platformas apgabaliem, tādējādi izraisot neefektīvu balansēšanas enerģijas apmaiņas no frekvences atjaunošanas rezerves ar manuālu aktivizāciju tirgus darbību;
- 2.4. Baltijas un Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoru saskaņota MARI platformas izmantošanas sākšana nodrošinās, ka netiek ietekmēta balansēšanas tirgus likviditāte.
3. Izvērtējot šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktā norādīto informāciju, Regulators secina, ka atkāpes no pienākumu pārvades sistēmas operatoram izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā piešķiršana līdz brīdim, kad Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori sāks izmantot MARI platformu, bet ne vēlāk kā līdz 2024.gada 24.jūlijam, nerada riskus balansēšanas tirgu integrācijai visā Eiropā un sistēmas darbības drošībai, un savu secinājumu pamato ar šādiem apsvērumiem:
- 3.1. Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas nav integrētas un sinhronizētas ar kontinentālās Eiropas tīkliem;
- 3.2. laikā, kurā AS “Augstsprieguma tīkls” un pārējie Baltijas pārvades sistēmas operatori neizmanto MARI platformu, Baltijas valstu balansēšanas tirgus darba procedūra atbildīs sinhronās zonas prasībām un tiks piemēroti līgumi par balansēšanas enerģijas apmaiņu Baltijas valstīs, Ziemeļvalstīs un Polijā;
- 3.3. Baltijas pārvades sistēmas operatori, lai kvalitatīvi sāktu izmantot MARI platformu, veiks nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu, ka saskaņā ar Regulas Nr.2017/2195 prasībām Baltijas vienotais balansēšanas enerģijas no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju tirgus ir Eiropas balansēšanas enerģijas no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju tirgus neatņemama sastāvdaļa;
- 3.4. Baltijas, Ziemeļvalstu un Polijas pārvades sistēmas operatori ir MARI³ projekta dalībnieki, un Baltijas, Ziemeļvalstu un Polijas balansēšanas tirgu turpmāka attīstība tiek veikta saskaņā ar MARI platformas īstenošanas satvara prasībām. Izmaiņas balansēšanas enerģijas apmaiņā starp Baltijas un blakus esošajiem tirgiem tiks veiktas saskaņā ar MARI platformas īstenošanas satvara prasībām, saskaņojot tās ar visām iesaistītajām pusēm;
- 3.5. Baltijas pārvades sistēmas operatori atbilstoši Eiropas Komisijas 2017.gada 2.augusta Regulā (ES) 2017/1485, ar ko izveido elektroenerģijas pārvades sistēmas darbības vadlīnijas noteiktajam īstēnos jaunās darba procedūras balansēšanas enerģijas no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu un automātisku aktivizāciju tirgū, kas nepieciešamas Baltijas elektroenerģijas sistēmu pievienošanai kontinentālās Eiropas tīklam.
4. Izvērtējot šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktā norādīto informāciju, Regulators secina, ka sadarbībā ar pārējiem Baltijas pārvades sistēmas operatoriem AS “Augstsprieguma tīkls” ir izstrādājusi detalizētu plānu darbībām, kas īstenojamas, lai nodrošinātu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punkta prasību pārvades sistēmas operatoriem izmantot MARI platformu ievērošanu, un aktīvi darbojas tā īstenošanā. Plānā ietvertās darbības, kas saistītas ar MARI platformas procesu un nacionālo un reģionālo IT risinājumu ieviešanu, kā arī ar izmaiņām Baltijas balansēšanas sistēmas regulējumā, ir pietiekamas, lai nodrošinātu, ka pēc atkāpes no Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punkta prasībām termiņa beigām AS “Augstsprieguma tīkls” sekmīgi sāktu izmantot MARI platformu.

³ *Manually Activated Reserves Initiative*

5. Izvērtējot šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktā norādīto informāciju, Regulators secina, ka Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punkta prasības pārvades sistēmas operatoram izmantot MARI platformu neīstenošana līdz 2022.gada 24.jūlijam nerada ietekmi nediskriminācijas un konkurences ar citiem Eiropas tirgus dalībniekiem aspektā, jo īpaši attiecībā uz pieprasījuma reakciju un atjaunojamiem energoresursiem, kā arī viedo tīklu infrastruktūras attīstību, un savu secinājumu pamato ar šādiem apsvērumiem:
 - 5.1. AS “Augstsprieguma tīkls” nesākot izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā, balansēšanas enerģijas apmaiņa starp Baltijas un Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem tiks nodrošināta esošo līgumu par blanšēšanas enerģijas apmaiņu ietvaros. Savukārt, AS “Augstsprieguma tīkls” sākot izmantot MARI platformu Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punktā noteiktajā termiņā, balansēšanas tirgus likviditāte samazinātos, jo balansēšanas enerģijas apmaiņa ar Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem, kuri neizmanto MARI platformu, būs iespējama tikai ārkārtas situācijā;
 - 5.2. balansēšanas pakalpojumu sniedzēju darbības regulējums ļauj pieprasījuma reakcijas pakalpojuma tirgus dalībniekiem piedalīties Baltijas balansēšanas enerģijas tirgū, tāpēc atkāpes piešķiršana netraucēs turpmāku pieprasījuma reakcijas pakalpojuma attīstību un atjaunojamo enerģijas avotu integrāciju, nodrošinot pārrobežu balansēšanas enerģijas apmaiņas iespējas.
6. Izvērtējot šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktā norādīto informāciju, Regulators secina, ka Atkāpes pieprasījumā noteiktais atkāpes no Regulas Nr.2017/2195 20.panta 6.punkta prasības pārvades sistēmas operatoram izmantot MARI platformu piemērošanas termiņš – līdz brīdim, kad Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatori sāks izmantot MARI platformu, bet ne vēlāk kā līdz 2024.gada 24.jūlijam – ir pamatots, jo tas atbilst laika periodam, kādā Baltijas pārvades sistēmas operatori ievieš MARI platformas izmantošanu, kā arī tādējādi netiek ietekmēta Baltijas un Ziemeļvalstu balansēšanas enerģijas no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju tirgus likviditāte.

Pamatojoties uz likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 5.pantu, 9.panta pirmās daļas 9.punktu, Elektroenerģijas tirgus likuma 5.panta sesto daļu, Eiropas Komisijas 2017.gada 23.novembra Regulas (ES) 2017/2195, ar ko izveido elektroenerģijas balansēšanas vadlīnijas 5.panta 4.punkta h) apakšpunktu un Administratīvā procesa likuma 55.panta 1.punktu un 65.panta trešo daļu,

padome nolemj:

piešķirt Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls” atkāpi no Eiropas Komisijas 2017.gada 23.novembra Regulas (ES) 2017/2195, ar ko izveido elektroenerģijas balansēšanas vadlīnijas 20.panta 6.punkta prasības piemērošanas izmantot Eiropas platformu apmaiņai ar balansēšanas enerģiju no frekvences atjaunošanas rezervēm ar manuālu aktivizāciju līdz brīdim, kad Ziemeļvalstu (Zviedrijas, Somijas, Dānijas, Norvēģijas) pārvades sistēmas operatori sāks izmantot minēto platformu, bet ne vēlāk kā līdz 2024.gada 24.jūlijam.

Lēmums stājas spēkā ar tā parakstīšanas dienu.

Šo administratīvo aktu var pārsūdzēt Administratīvajā apgabaltiesā viena mēneša laikā no dienas, kad ieinteresētā persona uzzina vai tai vajadzēja uzzināt par pieņemto administratīvo aktu.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU