



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas ielā 45, Rīgā, LV-1039 | Tālrunis 67097200 | Fakss 67097277 | E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

18.08.2016.

Nr.121

(prot. Nr.31, 1.p.)

Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2016.gada 28.jūnijā saņēma akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS „Augstsprieguma tīkls”), 2016.gada 27.jūnija iesniegumu Nr.50SA10-05-1573 ar lūgumu apstiprināt elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu laika periodam no 2017.gada līdz 2026.gadam. 2016.gada 15.jūlijā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 11.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-1682 par ierobežotas informācijas statusa noteikšanu iesniegtajiem dokumentiem un informācijai. 2016.gada 22.jūlijā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 21.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-1792 par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu. 2016.gada 28.jūlijā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 27.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-1822 ar plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju (turpmāk visi iesniegumi kopā – Plāns).

2016.gada 25.februārī Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 23.februāra iesniegumu Nr.50SA10-05-466 par pieprasītās informācijas sniegšanu. 2016.gada 17.martā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegumu Nr.50SA10-05-644 par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā.

Regulators konstatē

1. Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 15.¹ pantu Regulators nosaka pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā iekļaujamo informāciju un plāna iesniegšanas kārtību un katru gadu apstiprina pārvades sistēmas operatora izstrādāto plānu un uzrauga tā izpildi.
2. Regulatora 2011.gada 23.novembra lēmuma Nr.1/28 „Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” (turpmāk – Noteikumi) II sadaļa nosaka pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā iekļaujamo informācijas apjomu un tā izvērtēšanai nepieciešamo informāciju, kā arī to, ka plānam jāatbilst secinājumiem un informācijai, kura ir ietverta pārvades sistēmas operatora novērtējuma ziņojumā, kuru pārvades sistēmas operators sagatavo atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 15.panta pirmajai daļai. Pārvades sistēmas

operatora ikgadējais novērtējuma ziņojums (turpmāk – Ziņojums) publicēts AS „Augstsprieguma tīkls” mājaslapā internetā¹.

3. Saskaņā ar Noteikumu 2.punktu elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plāns ir pārvades sistēmas operatora izstrādāts plānošanas dokuments, kurā nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades sistēmas operatora objektos (turpmāk – pārvades infrastruktūra) turpmākajos 10 gados. Savukārt no Noteikumu 7. un 14.punkta izriet, ka tas tiek pārskatīts katru gadu, ņemot vērā pārvades sistēmas operatora iesniegto atskaiti par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā.

4. Atbilstoši Noteikumu 11.punktam Regulators, izskatot pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu, izvērtē:

4.1. tā atbilstību Kopienas elektroenerģijas tīklu attīstības 10 gadu plānam (turpmāk – Kopienas plāns);

4.2. tā atbilstību Elektroenerģijas tirgus likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā elektroenerģijas sistēmas drošuma nodrošināšanai saskaņā ar Regulatora 2013.gada 26.jūnija lēmuma Nr.1/4 „Tīkla kodekss” (turpmāk – Tīkla kodekss) noteiktajām prasībām;

4.3. nepieciešamību novērst starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, elektroenerģijas biržas darbību un nepieciešamību nodrošināt atbilstošās pārvades jaudas;

4.4. esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumus;

4.5. tā atbilstību Noteikumu 6.punktā noteiktajai informācijai.

5. Saskaņā ar Noteikumu 12.punktu Regulators izvērtē un apstiprina pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu vai pieņem lēmumu par tā noraidīšanu Administratīvā procesa likumā noteiktajā termiņā un kārtībā.

6. AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 27.jūnija iesniegumam Nr.50SA10-05-1573 ir pievienots AS „Augstsprieguma tīkls” valdes 2016.gada 25.maija lēmums Nr.48/19 par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāna apstiprināšanu un informācija par plāna saskaņošanu ar elektroenerģijas sistēmas īpašnieku – AS „Latvijas elektriskie tīkli”, ko apliecina AS „Latvijas elektriskie tīkli” valdes 2016.gada 1.jūnija lēmums Nr.34/15.

7. Atbilstoši Noteikumu 8.punktam Regulators trīs darba dienu laikā no plāna saņemšanas publicēja plānu savā mājaslapā internetā kopā ar paziņojumu par uzklauššanas sanāksmes rīkošanu². 2016.gada 12.jūlijā notika uzklauššanas sanāksme par plānu, kurā piedalījās elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotāji. Uzklauššanas sanāksmes laikā Regulators izteica priekšlikumus par plānu, kurus AS „Augstsprieguma tīkls” ņēma vērā un ar 2016.gada 21.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-1792 papildināja plāna aprakstošo daļu.

8. Atbilstoši Noteikumu 10.punktam Regulators ar 2016.gada 25.jūlija vēstuli Nr.1-2.81/2196 pieprasīja AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegt plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju. Pieprasīto informāciju un paskaidrojumus AS „Augstsprieguma tīkls” iesniedza ar 2016.gada 27.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-1822.

¹ Publicēts AS „Augstsprieguma tīkls”

mājaslapā:http://ast.lv/files/ast_files/gadaparskzinoj/PSO_Zinojums_2014.pdf

² Publicēts Regulatora mājaslapā internetā:<https://www.sprk.gov.lv/jaunums/regulators-organize-uzklaušanas-sanaksmi-par-elektroenerģijas-parvades-sistemas-attistibas-10-gadu-planu>

9. Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 8.panta sestajai daļai Regulators 2016.gada 18.februārī ar vēstuli Nr.2-2.81/372 pieprasīja AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegt paskaidrojumus par finanšu ieguldījumiem, kas nebija ietverti ar Regulatora 2015.gada 6.augusta lēmumu Nr.115 apstiprinātajā elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānā laika periodam no 2016.gada līdz 2025.gadam (turpmāk – Plāns 2015). Pieprasīto informāciju un paskaidrojumus AS „Augstsprieguma tīkls” iesniedza ar 2016.gada 23.februāra iesniegumu Nr.50SA10-05-466.

10. Atbilstoši Noteikumu 14. – 16.punktam AS „Augstsprieguma tīkls” iesniedza 2016.gada 17.marta iesniegumu Nr.50SA10-05-644 par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā (turpmāk – Atskaite). Regulators konstatē, ka AS „Augstsprieguma tīkls” Atskaite atbilst Noteikumiem un skaidrojumi par iemesliem, kāpēc 2015.gada faktiskie finanšu ieguldījumi par vairāk nekā 0,2 miljoniem *euro* atšķiras no plānotajiem finanšu ieguldījumiem, ir pietiekami.

11. Ņemot vērā to, ka Plāna izskatīšanai bija nepieciešams izvērtēt AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegto papildu informāciju, Regulators, ievērojot Noteikumu 12.punktā noteikto lēmuma pieņemšanas termiņu un pamatojoties uz Administratīvā procesa likuma 64.panta otro daļu, pagarināja administratīvā akta izdošanas termiņu uz laiku, ne ilgāku par četriem mēnešiem no AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 27.jūnija iesnieguma Nr.50SA10-05-1573 saņemšanas dienas – līdz 2016.gada 28.oktobrim.

12. Eiropas Komisija 2015.gada 18.novembrī pieņēma Eiropas Komisijas deleģēto Regulu (ES) Nr.2016/89³, ar ko attiecībā uz Savienības kopīgo interešu projektu sarakstu groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr.347/2013 (turpmāk – EK Regula 2016/89). Ar EK Regulu 2016/89 Eiropas Komisija apstiprināja otro kopīgo interešu projektu (turpmāk – KIP) sarakstu:

12.1. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā Regulatora 2014.gada 9.aprīļa lēmumu Nr.77 „Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektam „Iekšzemes līnija posmā Ventspils, Tume un Imanta (LV)””⁴ (turpmāk – Lēmums Nr.77), Regulatora 2014.gada 23.aprīļa lēmumu Nr.90 „Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektiem „Starpsavienojums starp Kilingi – Nōmme (EE) un Rīgas TEC2 apakšstaciju (LV)” un „Iekšējā līnija starp Harku un Sindi (EE)””⁵ (turpmāk – Lēmums Nr.90) un Regulatora 2016.gada 14.jūlija lēmumu Nr.111 „Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektam „Iekšējā līnija starp Rīgas TEC2 – Rīgas HES (LV)””⁶;

12.2. Eiropas Komisija 2014.gada 21.novembrī pieņēma lēmumu Nr.C(2014)8580 par Eiropas Savienības līdzfinansējuma apmēru, attiecīgi 2015.gada 5.maijā parakstīts granta līgums Nr.INEA/CEF/ENER/M2014/0012 un 2015.gada 13.maijā parakstīts granta līgums Nr.INEA/CEF/ENER/M2014/0029 starp AS „Augstsprieguma tīkls” un Eiropas inovācijas un tīklu izpildaģentūru par piešķirtā līdzfinansējuma nosacījumiem KIP „Iekšējā līnija starp Ventspili, Tumi un Imantu” (Kurzemes loka 3.kārta) un „Starpsavienojums starp Kilingi – Nōmme (EE) un Rīgas TEC2 apakšstaciju (LV)” (turpmāk – Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums).

13. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulā (EK) Nr.714/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam

³ Regula ir publicēta Eiropas Savienības tiesību aktu portālā: <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32016R0089>

⁴ Publicēts Regulatora mājaslapā internetā: <http://www.sprk.gov.lv/uploads/doc/LemumsN077D09042014.pdf>

⁵ Publicēts Regulatora mājaslapā internetā: <http://www.sprk.gov.lv/uploads/doc/LemumsN090D23042014.pdf>

⁶ Publicēts Regulatora mājaslapā internetā: <https://www.sprk.gov.lv/uploads/doc/LemumsN111D14072016.pdf>

elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas Nr.1228/2003 atcelšanu (turpmāk – Regula Nr.714/2009) ietvertos nosacījumus Kopienas plāna izstrādei.

14. Atbilstoši Regulas Nr.714/2009 8.panta trešajai daļai Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru tīkls (turpmāk – ENTSO-E) reizi divos gados pieņem nesaistošu Kopienas plānu. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā, ka Plāna 1.pielikumā ietvertie projekti ir iekļauti ENTSO-E Kopienas plānā 2014 (turpmāk – ENTSO-E plāns 2014)⁷ un Kopienas plāna projektā 2016 (turpmāk – ENTSO-E plāns 2016)⁸.

14.1. Plānā ietverti ENTSO-E plāna 2014 un ENTSO-E plāna 2016 330kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti Nr.385 Kurzemes loka 3.kārta un Nr.386 Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums:

14.1.1. Projekta Kurzemes loka 3.kārta ietvaros 2016.gada 29.aprīlī parakstīts līgums starp AS „Augstsprieguma tīkls” un personu apvienību „LEC, RECK un Empower” (SIA „LEC”, SIA „RECK” un ārvalsts komersanta filiāle „Empower AS filiāle Latvijā”) par 110kV elektropārvades līnijas pārbūvi un 330kV elektropārvades līnijas izbūvi posmā Ventspils – Tume – Imanta, 2016.gadā pabeigta 110kV sadalnes apakšstacijā „Talsi” pārbūve un plānota apakšstaciju „Tukums”, „Dzintari”, „Ķemerī” un „Sloka” 110kV sadalņu caurlaides spēju palielināšanas darbu realizācija; Kurzemes loka 3.kārtas nodošana ekspluatācijā ir plānota 2019.gadā;

14.1.2. Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma ietvaros plānots izbūvēt 330kV gaisvadu augstsprieguma elektrolīniju ar kopējo garumu 210km Latvijas un Igaunijas teritorijā starp 330kV apakšstacijām Kilingi – Nõmme Igaunijā un Rīgas TEC2 Latvijā. Projekta ietvaros plānots paplašināt 330kV sadalni apakšstacijā „Rīgas TEC2”, uzstādot divu jaunu 330kV pievienojuma iekārtas, ieskaitot releju aizsardzības iekārtas un dispečervadības iekārtas. Ir veikts Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma ietekmes uz vidi novērtējums un trases izpēte atbilstoši plānotajam. Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma izbūve un nodošana ekspluatācijā paredzēta 2020.gada beigās.

14.2. Plānā ietverti 330kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti – elektropārvades līnija Tartu (EE) – Valmiera (LV) un Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) un iekšējā līnija Rīgas TEC2 – Rīgas HES. Projekti ietilpst projekta kopumā „Baltijas koridors” (ENTSO-E plānā 2014 ar identifikācijas Nr.163), kas nodrošina elektroenerģijas pārvadi no Igaunijas Baltijas ziemeļos līdz Lietuvas – Polijas robežai Baltijas dienvidos caur Latviju un palielina pārvades jaudu caur Baltijas valstīm par 600 megavatiem (MW). Rīgas TEC2 – Rīgas HES projekts ENTSO-E plānā 2014 ir minēts kā elektropārvades līnija Rīgas TEC2 – Salaspils projekts, taču veikspējas uzlabošanai kā optimāls pievienojuma punkts tika izvēlēta apakšstacija Rīgas HES, nevis apakšstacija Salaspils. Plānotais līdzfinansējums Eiropas Parlamenta un Padomes 2013.gada 11.decembra Regulas (ES) Nr.1316/2013, ar ko izveido Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumentu, groza Regulu (ES) Nr.913/2010 un atceļ Regulu (EK) Nr.680/2007 un Regulu (EK) Nr.67/2010 (turpmāk – CEF Regula) programmas ietvaros katram no projektiem ir plānots 50% apmērā no kopējām projekta izmaksām.

15. Regulators Plānā konstatēja, ka ir atšķirības atjaunošanas, rekonstrukciju termiņos un finansējuma apjomā iekļautajos objektos, kā arī no plānotās jaunās rekonstrukcijas, izbūves vai noteiktu objektu elementu nomaiņas, salīdzinot ar Plānu 2015. AS „Augstsprieguma tīkls” katru gadu veic objektu un to elementu novērtējumu atbilstoši 2013.gada 15.aprīlī

⁷ TYNDP-2014 plāns publicēts ENTSO-E mājas lapā internetā: <https://www.entsoe.eu/major-projects/ten-year-network-development-plan/tyndp-2014/Pages/default.aspx>

⁸ TYNDP-2016 plāns publicēts ENTSO-E mājas lapā internetā: <https://www.entsoe.eu/major-projects/ten-year-network-development-plan/ten%20year%20network%20development%20plan%202016/Pages/default.aspx>

apstiprinātajiem „Latvijas 330/110kV pārvades sistēmas objektu atjaunošanas un rekonstrukcijas nepieciešamības izvērtēšanas kritērijiem” (turpmāk – Kritēriji). Ievērojot minēto, AS „Augstsprieguma tīkls” ir iesniegusi Regulatoram objektu (apakšstaciju, transformatoru, autotransformatoru, 330kV un 110kV gaisvadu līniju vadu, 330kV un 110kV gaisvadu līniju trošu) 2016.gada vērtējumu (turpmāk – Vērtējums).

16. AS „Augstsprieguma tīkls” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē uzturēja lūgumu apstiprināt plānu.

17. AS „Latvijas elektriskie tīkli” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē izteica atbalstu plānam.

Regulators secina

1. Plāns ir sagatavots un iesniegts atbilstoši Noteikumu 2. – 7.punktam.

2. Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā Ziņojumā ietvertos secinājumus un informāciju, kuru pārvades sistēmas operators sagatavo atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 15.panta pirmajai daļai. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem.

2.1. Ziņojumā pārvades sistēmas operators secina, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas atbilstībai elektroenerģijas transportēšanai un spējai nodrošināt elektroenerģijas sistēmas netraucētu funkcionēšanu, ja nedarbojas viens no sistēmas objektiem, kā arī drošai Latvijas pārvades sistēmas darbībai turpmākajos gados ir jārealizē Ziņojuma 4.2.punktā minētie projekti, kas atbilst Plāna aprakstošās daļas 4.1. un 4.2.punktam, 1.pielikumam un 3.pielikuma 1. līdz 5.punktam.

2.2. Ziņojuma 4.3.punktā pārvades sistēmas operators secina, ka par elektroenerģijas pārvades sistēmas drošumu un pietiekamību visu lietotāju drošai elektroapgādei iepriekšējā gadā un turpmākiem gadiem bez Ziņojuma 4.2.punktā minētajiem projektiem ir nepieciešams rekonstruēt, modernizēt un attīstīt 330kV un 110kV pārvades tīklu, it īpaši vietās, kurās nevar nodrošināt n-1 kritērija izpildi. Minētais atbilst Plāna aprakstošās daļas 4.2. un 4.3.punktam, 3.pielikuma 6. – 64.punktam un 160. – 162.punktam, attiecīgi paredzot tuvāko trīs gadu laikā uzsākt apakšstaciju „Daugavpils” un „Krustpils” rekonstrukcijas. Plānā no jauna ietverta apakšstaciju „Viskaļi” un „Bišuciems” autotransformatoru un reaktoru paaugstinātā trokšņa līmeņa slāpēšanas pasākumu veikšana. Plānā no jauna ir iekļautas 110/20kV apakšstacijas „Ludza” 110kV sadalnes un apakšstacijas „Inčukalns” 110kV sadalnes rekonstrukcijas, kas atbilstoši Vērtējumam ir iekļautas Plānā.

3. Plāns nodrošina iespēju novērst starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, jaunus starpvalstu savienojumus starp Lietuvu un Zviedriju, kā arī Lietuvu un Poliju, elektroenerģijas biržas darbību, nepieciešamību nodrošināt atbilstošas pārvades jaudas, kā arī Plāna izpilde ir pamats Baltijas sinhronizācijas ar Centrālo Eiropu projekta (ENTSO-E plānā 2014 Nr.170) realizācijai. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem.

3.1. Plāna 1.pielikumā ietverti projekti, kuri ir ENTSO-E plānā 2014, ENTSO-E plānā 2016, Eiropas Savienības otrajā KIP sarakstā un to mērķi ir Baltijas elektroenerģijas tirgus turpmāka integrācija Eiropas Savienības elektroenerģijas tīgū, nodrošinot elektroenerģijas tirgus efektīvu funkcionēšanu un Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas caurlaides spēju palielināšana.

3.2. Plāna 1.pielikumā ietvertie projekti ir novērtēti pēc ENTSO-E izmaksu un ieguvumu analīzes (CBA), vērtējot projektu kopuma elektroenerģijas piegādes drošumu, sociālo un ekonomisko labumu, elektroenerģijas, ko ražo no atjaunojamiem energoresursiem,

integrāciju, elektroenerģijas efektivitāti, CO₂ emisijas, kā arī ir norādīti sociālekonomiskie ieguvumi četrām nākotnes vīzijām (scenārijiem).

3.3. Plāna 1.pielikumā iekļautie projekti kopā ar tirgus integrāciju uzlabos elektroenerģijas piegādes drošumu normālos sistēmas darbības apstākļos un veidos drošu tranzīta koridoru. Normāli sistēmas darbības apstākļi nodrošinās sistēmas drošuma indikatoru atbilstoši ENTSO-E standartu nosacījumiem, kā arī ļaus integrēt papildu elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem un nodrošinās Baltijas valstu pārvades tīklu pietiekamību sinhronas darbības ar kontinentālo Eiropu gadījumā.

3.4. ENTSO-E plānā 2014 ir ietverts Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums, par kura ieguldījumu izmaksu sadali Regulators pieņēma Lēmumu Nr.90. Lēmumā Nr.90 ir ietverts Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma novērtējums Baltijas un Eiropas vienotā elektroenerģijas tirgū.

3.5. ENTSO-E plānā 2014 ir ietverts Kurzemes loka 3.kārtas projekts, par kura ieguldījumu izmaksu sadali Regulators pieņēma Lēmumu Nr.77. Lēmumā Nr.77 ir ietverts Kurzemes loka 3.kārtas novērtējums Baltijas un Eiropas vienotā elektroenerģijas tirgū.

3.6. ENTSO-E plānā 2014 un ENTSO-E plānā 2016 ir ietverti projekti no projektu kopuma „Baltijas koridors” (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 14.2.punktu). Ja Plānā ietvertais Eiropas Savienības finansējums 1.pielikuma projektiem Nr.3 līdz 5 netiek saņemts plānotajā 50% apmērā (tiek saņemts mazākā apmērā vai netiek saņemts vispār), tad iepriekš minēto projektu īstenošana ir jāpārskata un nepieciešamās izmaiņas jāietver elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānā.

4. Plānā ietvertie pasākumi vērsti uz sekmīgu Elektroenerģijas tirgus likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildi, tai skaitā elektroenerģijas sistēmas drošuma nodrošināšanu saskaņā ar Tīkla kodeksa noteiktajām prasībām, kas nodrošina elektroapgādes sistēmas attīstību ilgtermiņā. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem:

4.1. plānotie ieguldījumi pārvades sistēmas objektos pārvades sistēmas drošuma paaugstināšanai nodrošina, ka pārvades sistēmas objekti tiek rekonstruēti vai nomainīti, ja tie atbilst Kritērijiem:

4.1.1. Kritērijos ietvertie nosacījumi ir atbilstoši, lai kavētu apakšstaciju, to 110kV sadalņu un transformatoru novecošanos, samazinātu to vidējo vecumu un nodrošinātu, ka minētajās iekārtās ir slodzei, elektroenerģijas ražotāju nominālajai jaudai un nepieciešamajam elektroenerģijas plūsmas daudzumam atbilstoša caurlaides spēja, samazinās tehnoloģiskie traucējumi un tiek ievērotas attiecīgās tehnoloģiskās prasības iekārtām un būvēm;

4.1.2. Kritērijos ietvertie nosacījumi ir pietiekami, lai 330kV un 110kV gaisvadu elektropārvades līniju rekonstrukcija nodrošinātu to savlaicīgu nomaiņu, ieskaitot balstu nomaiņu, kā arī to atbilstošu caurlaides spēju; plānotie ieguldījumi elektropārvades līnijās ir pietiekami, lai nodrošinātu līniju uzturēšanu darbspējīgā stāvoklī un samazinātu to novecošanos, savlaicīgi veicot nokalpojušu līniju elementu nomaiņu;

4.1.3. Vērtējumā noteiktie kopējie punkti atbilstoši katram no vērtējuma kritērijiem ļauj operatīvi noteikt aktuālākos objektus un to elementus, kurus nepieciešams atjaunot, lai novērstu iespējamus tehnoloģiskos traucējumus un avārijas situācijas, un ir pamats mainīt Plānā noteiktos termiņus un nepieciešamo finansējuma apjomu;

4.2. plānotie ieguldījumi elektroenerģijas lietotāju atļautās slodzes palielināšanai un ražotāju pieslēgšanai pārvades sistēmai tiek veikti atbilstoši Regulatora 2016.gada 17.marta lēmumam Nr.1/6 „Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas sistēmas dalībniekiem” (turpmāk – Pieslēguma noteikumi elektroenerģijas sistēmas dalībniekiem) un Regulatora

2012.gada 22.februāra lēmumam Nr.1/6 „Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem” (turpmāk – Pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem).

5. Plānā ir ietverti esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumi. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem.

5.1. Atbilstoši Ministru kabineta 2006.gada 25.aprīļa noteikumu Nr.322 „Noteikumi par sistēmas operatora ikgadējo novērtējuma ziņojumu” 3.punktam elektroenerģijas sistēmas dalībnieki mēneša laikā pēc pārvades sistēmas operatora pieprasījuma saņemšanas sniedz tam ziņojuma izstrādāšanai nepieciešamo informāciju, un attiecīgi ziņojumā ietvertās prognozes ir pamats jaudu palielināšanai pārvades sistēmā. Kā norādīts šā lēmuma secinājumu daļas 2.punktā, Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā informāciju, kas ir ietverta Ziņojumā.

5.2. Jaunu pieslēgumu izbūve un atļautās slodzes palielināšana tiek veikta atbilstoši Pieslēguma noteikumiem elektroenerģijas sistēmas dalībniekiem un Pieslēguma noteikumiem elektroenerģijas ražotājiem. Regulators nav saņēmis pārvades sistēmas lietotāju iesniegumus, kuros pārvades sistēmas lietotāji norādītu uz to, ka AS „Augstsprieguma tīkls” nav veicis jaunu pieslēgumu izbūvi vai atļautās slodzes palielināšanu, ja pārvades sistēmas lietotāji ir iesnieguši pamatotus pieprasījumus.

6. Novērtējot AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegto informāciju, kas iesniegta atbilstoši Noteikumu 6.punktam, Regulatoram ir pamats atzīt:

6.1. Plāns nodrošina pārvades sistēmas pietiekamu atjaunošanu un samazina tehnoloģisko traucējumu risku;

6.2. finanšu ieguldījumi pārvades sistēmā, kuru rezultātā tiek izveidoti jauni pārvades sistēmas aktīvi, palielina elektroenerģijas pārvades sistēmas tarifu aprēķinā iekļaujamo regulējamo aktīvu bāzi. Finanšu ieguldījumu rezultātā palielināsies pārvades sistēmas drošums, tiks novērstas starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, elektroenerģijas biržas darbību un nepieciešamību nodrošināt atbilstošas pārvades jaudas.

Saskaņā ar Noteikumu 12.punktu, pamatojoties uz Elektroenerģijas tirgus likuma 15.¹ pantu, likuma „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 1. un 5.pantu, 6.panta otro daļu, 9.panta pirmās daļas 1. un 9.punktu un otro daļu, kā arī Administratīvā procesa likuma 55.panta 1.punktu un 65.panta trešo daļu,

padome nolemj:

apstiprināt elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu laika periodam no 2017.gada līdz 2026.gadam (pielikumā).

Lēmums stājas spēkā ar tā pieņemšanas brīdi.

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

Priekšsēdētājs

R.Irkliis