



# SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas ielā 45, Rīgā, LV-1039 | Tālrunis 67097200 | Fakss 67097277 | E-pasts [sprk@sprk.gov.lv](mailto:sprk@sprk.gov.lv)

## PADOMES LĒMUMS

Rīgā

06.09.2017.

Nr.102

(prot. Nr.31, 2.p.)

### Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2017.gada 21.jūnijā saņēma akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS „Augstsprieguma tīkls”), 2017.gada 20.jūnija iesniegumu Nr.50SA10-05-1409 ar pievienoto elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu laika periodam no 2018.gada līdz 2027.gadam (turpmāk – Plāns) un tā izvērtēšanai nepieciešamo informāciju. 2017.gada 21.augustā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2017.gada 21.augusta iesniegumu Nr.50SA10-05-1742 ar precizējumiem Plānā un tā izvērtēšanai nepieciešamo informāciju.

### Regulators konstatē

1. Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 15.<sup>1</sup> 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 internetā.<sup>1</sup>
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 Elektroenerģijas tirgus likuma 15.<sup>1</sup> panta pirmās daļas un Noteikumu 7. un 14.punkta izriet, ka tas tiek pārskatīts katru gadu, un, uzraugot plāna izpildi, Regulators ņem 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 tīkla attīstības 10 gadu plānam (turpmāk – Kopienas plāns);

<sup>1</sup> Publicēts AS „Augstsprieguma tīkls” mājaslapā:

[http://ast.lv/files/ast\\_files/gadaparskzinoj/PSO\\_Zinojums\\_2015.pdf](http://ast.lv/files/ast_files/gadaparskzinoj/PSO_Zinojums_2015.pdf)

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 darbības 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. Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulas (EK) Nr.714/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas Nr.1228/2003 atcelšanu (turpmāk – Regula Nr.714/2009) 16.pantā ir noteikti pārslodzes vadības vispārīgie principi. Minētā panta 6.punkts noteic, ka visus ieņēmumus, kas rodas starpsavienojuma jaudu piešķiršanas rezultātā, izmanto vienam vai vairākiem no turpmāk minētajiem nolūkiem:

a) piešķirtās jaudas faktiskās pieejamības nodrošināšanai; un/vai

b) starpsavienojumu jaudas saglabāšanai vai uzlabošanai, izmantojot ieguldījumus tīklā, jo īpaši jaunos starpsavienojumos.

Ja ieņēmumus nevar efektīvi izmantot pirmās daļas a) un/vai b) apakšpunktā minētajiem nolūkiem, tos var – ņemot vērā attiecīgo dalībvalstu regulatīvo iestāžu apstiprinājumu – līdz maksimālajai vērtībai, par ko lemj minētās regulatīvās iestādes, izmantot kā ieņēmumus, ko valsts regulatīvās iestādes ņem vērā, apstiprinot tīkla tarifu aprēķina metodiku un/vai nosakot tīkla tarifus. Pārējos ienākumus deponē atsevišķā iekšējā kontā līdz laikam, kad tos var izmantot šā punkta pirmās daļas a) un/vai b) apakšpunktā minētajiem nolūkiem.

7. No Elektroenerģijas tirgus likuma 13.<sup>1</sup> panta septītās daļas izriet, ka Regulators pārbauda pārvades sistēmas operatora iekasēto pārslodzes maksu un maksājumu izmantošanu.

8. AS „Augstsprieguma tīkls” 2017.gada 20.jūnija iesniegumam Nr.50SA10-05-1409 ir pievienots AS „Augstsprieguma tīkls” valdes 2017.gada 24.maija lēmums Nr.61/24 par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāna apstiprināšanu un informācija par plāna saskaņošanu ar elektroenerģijas sistēmas īpašnieku – akciju sabiedrību „Latvijas elektriskie tīkli”, vienotais reģistrācijas numurs: 40103379313, juridiskā adrese: Dārziņu iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS „Latvijas elektriskie tīkli”), ko apliecina AS „Latvijas elektriskie tīkli” valdes 2017.gada 7.jūnija lēmums Nr.33/14. AS „Augstsprieguma tīkls” 2017.gada 21.augusta iesniegumam Nr.50SA10-05-1742 ir pievienots AS „Augstsprieguma tīkls” valdes 2017.gada 16.augusta lēmums Nr.61/24 par Plāna grozījumu apstiprināšanu.

9. Atbilstoši Noteikumu 8.punktam Regulators trīs darba dienu laikā no Plāna saņemšanas publicēja Plānu savā mājaslapā internetā kopā ar paziņojumu par uzklaušanās sanāksmes rīkošanu<sup>2</sup>. 2017.gada 7.jūlijā notika uzklaušanās sanāksme par Plānu, kurā piedalījās elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotāji. Uzklaušanās sanāksmes laikā elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotāji izteica priekšlikumus par Plānu, kurus AS „Augstsprieguma tīkls” ņēma vērā un 2017.gada 24.jūlijā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2017.gada 24.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-04-1502 ar papildinātu Plāna aprakstošo daļu.

10. Atbilstoši Noteikumu 10.punktam Regulators ar 2017.gada 11.jūlija vēstuli Nr.1-2.81/2308 un 2017.gada 24.jūlija vēstuli Nr.1-2.83/2437 pieprasīja AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegt Plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju. Pieprasīto informāciju un paskaidrojumus AS „Augstsprieguma tīkls” iesniedza ar 2017.gada 24.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-04-1502 un 2017.gada 31.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-155.

11. Atbilstoši Noteikumu 14.-16.punktam 2017.gada 17.martā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2017.gada 15.marta iesniegumu Nr.50SA10-05-737 par finanšu

<sup>2</sup> Publicēts Regulatora mājaslapā internetā: <https://www.sprk.gov.lv/jaunums/uzklaušanas-sanaksme-par-as-augstsprieguma-tikls-elektroenerģijas-parvades-sistemas-attistibas-10-gadu-planu>

ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā (turpmāk – Atskaite). Regulators konstatē, ka AS „Augstsprieguma tīkls” Atskaite atbilst Noteikumiem un skaidrojumi par iemesliem, kāpēc 2016.gada faktiskie finanšu ieguldījumi par vairāk nekā 0,2 milj. EUR atšķiras no plānotajiem finanšu ieguldījumiem, ir pamatoti un pietiekami.

12. Ņemot vērā, ka Plāna izvērtēšanai 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” 2017.gada 20.jūnija iesnieguma Nr.50SA10-05-1409 saņemšanas dienas – līdz 2017.gada 21.oktobrim.

13. Eiropas Komisija 2015.gada 18.novembrī pieņēma Eiropas Komisijas deleģēto Regulu (ES) Nr.2016/89<sup>3</sup>, ar ko attiecībā uz Savienības kopīgo interešu projektu sarakstu groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr.347/2013 (turpmāk – Regula Nr.2016/89). Ar Regulu Nr.2016/89 Eiropas Komisija apstiprināja otro kopīgo interešu projektu (turpmāk – KIP) sarakstu, kurā ir ietverti Plāna 1.pielikumā ietvertie projekti.

14. 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)””<sup>4</sup> (turpmāk – Lēmums Nr.77), Regulatora 2014.gada 23.aprīļa lēmumu Nr.90 „Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektiem „Starpsavienojums starp Kilingi – Nõmme (EE) un Rīgas TEC2 apakšstaciju (LV)” un „Iekšējā līnija starp Harku un Sindi (EE)””<sup>5</sup> (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)””<sup>6</sup>.

15. 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 – Nõmme (EE) un Rīgas TEC2 apakšstaciju (LV)” (turpmāk – Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums). Eiropas Komisija 2017.gada 17.februārī pieņēma lēmumu par Eiropas Savienības līdzfinansējumu KIP projektam „Iekšējā līnija Rīgas TEC2 – Rīgas HES” 50% apmērā.

16. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā Regulā Nr.714/2009 ietvertos nosacījumus Kopienas plāna izstrādei.

17. Atbilstoši Regulas Nr.714/2009 8.panta 3.punktam 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 2016 (turpmāk – ENTSO-E plāns 2016)<sup>7</sup>.

17.1. Plānā ietverti ENTSO-E plāna 2016 330kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti Nr.385 Kurzemes loka 3.kārta un Nr.386 Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums<sup>8</sup>.

17.1.1. Projekta Kurzemes loka 3.kārtas ietvaros paredzēta 330kV gaisvadu elektropārvades līniju „Ventspils – Tume” un „Tume – Imanta” izbūve un plānots paplašināt esošo 330kV apakšstaciju „Imanta” un izbūvēt jaunu 330kV sadalni apakšstacijā „Tume”, uzstādot apakšstacijā „Tume” vienu 125MVA autotransformatoru (110kV tīkla stiprināšanai) un vienu 330kV 120MVA reaktoru līnijas radītās reaktīvās jaudas kompensācijai. 2016.gadā ir pārbūvēta un nodota ekspluatācijā 110kV sadalne „Talsi”

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

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

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

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

<sup>7</sup> 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>

<sup>8</sup> TYNDP-2016 plāns publicēts ENTSO-E mājas lapā internetā: <http://tyndp.entsoe.eu/reference/#downloads>

un pabeigta apakšstaciju „Tukums”, „Dzintari”, „Ķemeri” un „Sloka” 110kV sadalņu caurlaides spējas palielināšanas darbu realizācija. Projekta ietvaros vēl ir paredzēta 110kV sadalnes pārbūve apakšstacijā „Dundaga”, „Valdemārpils”, „Kandava”, kā arī apakšstacijas „Priedaine” 110kV sadalnes caurlaides spējas palielināšana. Kurzemes loka 3.kārtas nodošana ekspluatācijā ir plānota 2019.gadā.

17.1.2. 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. Saskaņā ar ietekmes uz vidi novērtējumā noteikto Latvijas teritorijā jaunā pārvades līnija lielākoties tiks izbūvēta pa jau esošām 110kV elektropārvades līniju trasēm. Projekta ietvaros plānots paplašināt 330kV sadalni apakšstacijā „Rīgas TEC2”, uzstādot divu jaunu 330kV pievienojumu iekārtas, ieskaitot releju aizsardzības iekārtas un dispečervadības iekārtas jaunās pārvades līnijas pieslēgšanai, kā arī šīs līnijas un elektroenerģijas pārvades sistēmas ģenerētās reaktīvās jaudas kompensējošo iekārtu pieslēgšanai. Reaktīvās jaudas kompensēšanai plānots uzstādīt 330kV regulējamu 120MVar šunta reaktoru. Atbilstoši Regulas Nr.714/2009 16.panta nosacījumiem projekta finansēšanai plānots novirzīt uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus 38,4 milj. EUR apmērā. Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma izbūve un nodošana ekspluatācijā paredzēta 2020.gada beigās.

17.2. Plānā ietverti 330kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti – elektropārvades līnija Tartu (EE) – Valmiera (LV) un Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV). Minētie projekti ietilpst prioritārā koridorā „Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns” (ENTSO-E plānā 2016 ar identifikācijas Nr.170), un tie palielinās pārvades tīkla caurlaides spēju un Baltijas reģiona elektroapgādes drošumu. 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, programmas ietvaros katram no projektiem ir plānots 50% apmērā no kopējām projekta izmaksām.

18. Saskaņā ar Plānu AS „Augstsprieguma tīkls” paredzējusi novirzīt uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus trim projektiem atbilstoši Regulas Nr.714/2009 16.panta 6.punkta b)apakšpunktam:

18.1. Tartu (EE) – Valmiera (LV) starpsavienojuma (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 17.2.punktu) caurlaides spēju palielināšanas projektam 49,5% apmērā no kopējās projekta summas – 6,930 milj. EUR;

18.2. Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) starpsavienojuma (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 17.2.punktu) caurlaides spēju palielināšanas projektam 49,5% apmērā no kopējās projekta summas – 6,930 milj. EUR;

18.3. Kurzemes loka 3.kārtas 330kV gaisvadu elektropārvades līniju izbūves „Ventspils – Tume” un „Tume – Imanta” (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 17.1.1.punktu) projektam 5% apmērā no kopējās projekta summas – 6,955 milj. EUR.

19. Regulators konstatēja, ka Plānā ir atšķirības atjaunošanas, rekonstrukciju termiņos un finansējuma apjomā iekļautajos objektos, kā arī no plānotās jaunās rekonstrukcijas, izbūves vai noteiktu objektu elementu nomaiņas, salīdzinot ar iepriekšējā gadā Regulatora apstiprināto pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu. AS „Augstsprieguma tīkls” norādīja, ka minētās atšķirības ir saistītas ar to, ka AS „Augstsprieguma tīkls” katru gadu veic objektu un to elementu (330kV un 110kV sadalietaišu, 330kV un 110kV autotransformatoru, 110kV transformatoru, 330kV un 110kV gaisvadu līniju vadu, 330kV un 110kV gaisvadu līniju trošu) 2017.gada vērtējumu (turpmāk – Vērtējums) atbilstoši noteiktiem kritērijiem. Konkrētajā gadījumā AS „Augstsprieguma tīkls” novērtējumu veica atbilstoši AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 27.decembrī apstiprinātajiem kritērijiem „Latvijas 330/110kV pārvades sistēmas objektu atjaunošanas un pārbūves izvērtēšanas kritēriji” (turpmāk – Kritēriji). AS „Augstsprieguma tīkls” ir iesniegusi Regulatoram veikto Vērtējumu, kas pamato korekciju veikšanas nepieciešamību Plānā salīdzinājumā ar iepriekšējā gadā Regulatora apstiprināto pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu.

20. Atbilstoši Noteikumu 11.punkta 5.apakšpunktam Regulators ir izvērtējis AS „Augstsprieguma tīkls” 2017.gada 21.augusta iesnieguma Nr.50SA10-05-1742 pielikumā ietverto informāciju par Plāna 1. un 3.pielikuma projektiem Nr.1 – Nr.5 un to ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.
21. AS „Augstsprieguma tīkls” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē uzturēja lūgumu apstiprināt Plānu un papildināja, ka ieguldījumi starpsavienojumiem Tartu (EE) – Valmiera (LV), Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) un Kurzemes loka 3.kārtas projektiem ir nepieciešami Baltijas pārvades koridora stiprināšanai.
22. 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 4.2.1. – 4.2.4.punktos 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 4.2.1. – 4.2.4.punktos 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. – 69.punktam un 168. – 170.punktam, attiecīgi paredzot tuvāko trīs gadu laikā uzsākt apakšstaciju „Daugavpils” un „Krustpils” rekonstrukcijas. Plānā ietverti nepieciešamie atjaunošanas darbi 330kV elektropārvades līnijās LNr.303 „Viskaļi-Salaspils”, LNr.305 „Viskaļi-Šauļi”, LNr.315 „Aizkraukle-Salaspils” un LNr.324 „Grobiņa-Klaipēda”, kurā nepieciešama zibensaizsardzības troses nomaiņa. Lai samazinātu 330kV sadalnes radītos vides trokšņus, apakšstacijās „Viskaļi” un „Bišuciems” paredzēta autotransformatoru un reaktoru trokšņu slapēšanas sienu izbūve. Plānā atbilstoši Vērtējumam ir iekļauta 110/20/6kV apakšstacijas „Vangaži” 110kV sadalnes rekonstrukcija.
3. Regulators atzīst par pamatotiem AS „Augstsprieguma tīkls” argumentus attiecībā uz to, ka Plāns nodrošina iespēju novērst starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, jaunos starpvalstu savienojumus starp Lietuvu un Zviedriju, kā arī Lietuvu un Poliju, elektroenerģijas biržas darbību, nepieciešamību nodrošināt atbilstošas pārvades jaudas, kā arī Plāna izpilde ir svarīga Baltijas valstu elektrotīkla integrēšanai kontinentālās Eiropas tīklā, tostarp sinhronai darbībai ar Ziemeļu valstīm un Centrālo Eiropu (ENTSO-E plāns 2016). Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem.
  - 3.1. Plāna 1.pielikumā ietverti projekti, kuri ir ENTSO-E plānā 2016, Eiropas Savienības otrajā KIP sarakstā un to mērķi ir Baltijas elektroenerģijas tirgus turpmāka integrācija Eiropas Savienības elektroenerģijas tirgū, 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, CO<sub>2</sub> 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. Regulators atzīst par pamatotiem AS „Augstsprieguma tīkls” argumentus saistībā ar to, ka 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 2016 ir ietverts Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums, par kura ieguldījumu izmaksu sadali Regulators pieņēma Lēmumu Nr.90, kurā ir ietverts Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma novērtējums Baltijas un Eiropas vienotā elektroenerģijas tirgū.

3.5. ENTSO-E plānā 2016 ir ietverts Kurzemes loka 3.kārtas projekts, par kura ieguldījumu izmaksu sadali Regulators pieņēma Lēmumu Nr.77, kurā ir ietverts Kurzemes loka 3.kārtas novērtējums Baltijas un Eiropas vienotā elektroenerģijas tirgū.

3.6. ENTSO-E plānā 2016 ir ietverti projekti no prioritārā koridora „Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns” (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 17.1.punktu). Ja Plānā ietvertais Eiropas Savienības finansējums ENTSO-E plāna 2016 1.pielikuma projektiem Nr.3, Nr.4 un Nr.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 nākamajā elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā.

4. Atbilstoši Regulas Nr.714/2009 16.panta 6.punkta b)apakšpunktam AS „Augstsprieguma tīkls” pārslodzes maksas ieņēmumus plāno novirzīt starpsavienojumiem Tartu (EE) – Valmiera (LV), Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) un Kurzemes loka 3.kārtas projektam.

5. 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.

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

5.1.1. 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;

5.1.2. 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;

5.1.3. 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 mainīt elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānā noteiktos termiņus un nepieciešamo finansējuma apjomu.

5.2. 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).

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



6.1. 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.

6.2. 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.

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

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

7.2. finanšu ieguldījumi pārvades sistēmā, kuru rezultātā tiek izveidoti jauni pārvades sistēmas aktīvi, palielina elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā iekļaujamo regulējamo aktīvu bāzi. Plānā ietvertie projekti neatstāj būtisku ietekmi uz pārvades tarifu;

7.3. 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 13.<sup>1</sup> un 15.<sup>1</sup> 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 2018.gada līdz 2027.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.

Priekšsēdētāja  
p.i.  
padomes loceklis

R.Irkļa  
  
I.Mantiņš