



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

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

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

06.08.2015.

Nr.115
(prot. Nr.24,1.p.)

Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2015.gada 19.jūnijā saņēma akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārzcienā iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS „Augstsprieguma tīkls”), 2015.gada 18.jūnija iesniegumu Nr.50SA10-05-1184 ar lūgumu apstiprināt elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu laika periodam no 2016.gada līdz 2025.gadam. 2015.gada 27.jūlijā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2015.gada 24.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-1430 ar plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju (turpmāk abi iesniegumi kopā – plāns). 2015.gada 2.aprīlī Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2015.gada 30.marta iesniegumu Nr.50SA10-05-638 par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāna izpildi 2014.gadā. 2015.gada 24.aprīlī Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” 2015.gada 23.aprīļa iesniegumu Nr.50SA10-05-768, ar kuru sniegta papildu skaidrojums par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūra 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.
3. 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, un 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 tīkla attīstības desmit 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 Tīkla kodeksa 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 likuma noteiktajā termiņā un kārtībā.

6. AS „Augstsprieguma tīkls” 2015.gada 18.jūnija iesniegumam Nr.50SA10-05-1184 ir pievienots AS „Augstsprieguma tīkls” valdes 2015.gada 27.maija lēmums Nr.76/25 par plāna apstiprināšanu un informācija par plāna saskaņošanu ar elektroenerģijas sistēmas īpašnieku – AS „Latvijas elektriskie tīkli”, ko apliecina AS „Latvijas elektriskie tīkli” 2015.gada 10.jūnija valdes lēmums Nr.54/21.

7. Atbilstoši Noteikumu 8.punktam Regulators trīs darba dienu laikā no plāna saņemšanas publicēja plānu savā mājaslapā internetā kopā ar paziņojumu par uzklausišanas sanāksmes rīkošanu¹. 2015.gada 8.jūlijā notika uzklausišanas sanāksme par plānu, kurā piedalījās elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotāji. Uzklausišanas sanāksmes laikā netika izteikti iebildumi vai priekšlikumi par plānu.

8. Atbilstoši Noteikumu 10.punktam Regulators 2015.gada 15.jūlijā ar vēstuli Nr.1-2.81/1563 pieprasīja AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegt plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju. Pieprasīto informāciju AS „Augstsprieguma tīkls” iesniedza ar 2015.gada 24.jūlija iesniegumu Nr.50SA10-05-1430.

9. Ņemot vērā to, ka plāna izskatīšanai bija nepieciešams izvērtēt AS „Augstsprieguma tīkls” papildus iesniegto informāciju, Regulators, ievērojot Noteikumu 12.punktā noteikto lēmuma pieņemšanas termiņu un pamatojoties uz Administratīvā procesa likuma 64.panta otro daļu, pagarināja administratīvā akta par plāna apstiprināšanu izdošanas termiņu uz laiku, ne ilgāku par četriem mēnešiem no AS „Augstsprieguma tīkls” 2015.gada 18.jūnija iesnieguma Nr.50SA10-05-1184 saņemšanas dienas – līdz 2015.gada 19.oktobrim.

10. Regulators, izvērtējot plānu, ņēma vērā Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulā (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) ietvertos nosacījumus Kopienas plāna izstrādei un prasības pārvades sistēmas operatoriem elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā, kā arī Baltijas elektroenerģijas tirgus starpvalstu savienojumu plānā (turpmāk – BEMIP) ietvertās nostādnes, ieskaitot Eiropas Komisijas, Dānijas, Vācijas, Igaunijas, Latvijas, Lietuvas, Polijas, Somijas un Zviedrijas

¹ Publicēts Regulatora mājaslapā internetā <http://www.sprk.gov.lv/lapas/izsludinas-uzklausias-sanaksmes>

2009.gada 17.jūnija un 2015.gada 8.jūnija Saprašanās memorandus par BEMIP un BEMIP ietvertos projektus un mērķus².

11. Regulators, izvērtējot plānu, ņēma vērā Regulatora 2014.gada 9.aprīļa lēmumā Nr.77 „Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektam „Iekšzemes līnija posmā Ventpils, Tume un Imanta (LV)”³ un Regulatora 2014.gada 23.aprīļa lēmumā Nr.90 „Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektiem „Starpsavienojums starp *Kilingi – Nõmme* (EE) un Rīgas TEC-2 apakšstaciju (LV)” un „Iekšējā līnija starp *Harku* un *Sindi* (EE)”⁴ noteikto attiecībā uz sastrēgumvadības ieņēmumu novirzīšanu Latvijas daļas finansēšanai minētajos Eiropas Savienības kopīgu interešu projektos (turpmāk – KIP).

12. Vienlaikus Regulators, izvērtējot plānu, ņēma vērā, ka plāna 1.pielikumā ietvertie projekti ir iekļauti Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru tīkla (turpmāk – ENTSO-E) Kopienas plānā 2014 (turpmāk – ENTSO-E plāns 2014):

12.1. Eiropas Komisija 2014.gada 21.novembrī pieņēma lēmumu Nr.C(2014)8580 par līdzfinansējuma apmēru, un 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 izpildaģentūru par piešķirtā līdzfinansējuma nosacījumiem KIP „Iekšējā līnija starp Ventpili, Tumi un Imantu” (Kurzemes loka 3.kārtas celtniecības projekts) un „Starpsavienojums starp *Kilingi – Nõmme* (EE) un Rīgas TEC-2 apakšstaciju (LV)” (Igaunijas – Latvijas trešais 330kV starpsavienojums)⁵;

12.2. Plānā ietverti 330kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti – elektropārvades līniju Tartu (EE) – Valmiera (LV) un Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) caurlaides spēju palielināšana, kā arī elektropārvades līnijas Rīgas TEC 2 – Rīgas HES izbūve, kuri ietilpst ENTSO-E plāna 2014 projektu kopumā „Baltijas koridors” ar Nr.163. 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. Minētie projekti kā kandidātprojekti ir iekļauti KIP 2.saraksta projektā.

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

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

Regulators secina

1. Plāns ir sagatavots un iesniegts atbilstoši Noteikumu 2. – 6.punktam.

² Publicēts Eiropas Komisijas mājaslapā internetā

http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/bemip_en.htm un

https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/MoU_Final_to%20be%20signed%20on%208%20June_v2

³ Publicēts Regulatora mājaslapā internetā <http://www.sprk.gov.lv/uploads/doc/LemumsN077D09042014.pdf>

⁴ Publicēts Regulatora mājaslapā internetā <http://www.sprk.gov.lv/uploads/doc/LemumsN090D23042014.pdf>

⁵ Publicēts Eiropas Komisijas mājaslapā internetā

<https://ec.europa.eu/inea/en/connecting-europe-facility/cef-energy/apply-funding/cef-energy-second-call-proposals-2015>

2. Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā secinājumus un informāciju, kura ir ietverta novērtējuma ziņojumā (turpmāk – ziņojums)⁶, 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.punktam, 1.pielikuma 1. un 2.punktam un 3. pielikuma 1. un 2.punktam.

2.2. Ziņojuma 4.3.punktā pārvades sistēmas operators secina, ka pārvades sistēmas drošumam un pietiekamībai turpmākiem gadiem bez šā lēmuma secinājumu daļas 2.1.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 un 1.pielikuma 3. – 5.punktam, 3.pielikuma 3. – 50.punktam un 145. – 147.punktam, attiecīgi paredzot tuvāko trīs gadu laikā uzsākt Krustpils apakšstacijas rekonstrukciju, autotransformatora uzstādīšanu apakšstacijā „Aizkraukle” un 330kV elektropārvades līniju atjaunošanu atsevišķos posmos.

3. Plāns atbilst ENTSO-E plānam 2014⁷. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem.

3.1. Atbilstoši Regulas Nr.714/2009 8.panta trešajai daļai ENTSO-E reizi divos gados pieņem nesaistošu Kopienas plānu. 2014.gada 31.oktobrī ENTSO-E publicēja plānu 2014. ENTSO-E plāna 2016 projekta⁸ sagatavošanas ietvaros šobrīd notiek ENTSO-E plānā 2014 iekļauto projektu izvērtēšana un jaunu projektu identificēšana, un to plānots pieņemt līdz 2016.gada beigām.

3.2. ENTSO-E plānā 2014 ir ietverts Kurzemes loka projekts, kura pirmo divu posmu realizācija ir pabeigta un uzsākta projekta trešā posma realizācija. Par Kurzemes loka projekta trešā posma ieguldījumu izmaksu sadali Regulators 2014.gada 9.aprīlī pieņēma lēmumu Nr.77 (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktu), kurā ir ietverts arī Kurzemes loka projekta trešā posma novērtējums un nozīme Baltijas un Eiropas vienotā elektroenerģijas tirgū.

3.3. ENTSO-E plānā 2014 ir ietverts Latvijas – Igaunijas (turpmāk – LV - EE) trešais starpvalstu savienojums. Par LV-EE trešā starpvalstu savienojuma ieguldījumu izmaksu sadali Regulators 2014.gada 23.aprīlī pieņēma lēmumu Nr.90 (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 11.punktu), kurā ir ietverta arī LV-EE trešā starpvalstu savienojuma novērtējums un nozīme Baltijas un Eiropas vienotā elektroenerģijas tirgū.

3.4. ENTSO-E plānā 2014 ir ietverti projekti no projektu kopuma „Baltijas koridors” (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 12.2.punktu), kuri nebija KIP 1.sarakstā. KIP 2.saraksta apstiprināšana ir plānota 2015.gada beigās. Eiropas Komisijas lēmuma pieņemšanas par KIP finansējumu projektiem, kuri būs iekļauti KIP 2.sarakstā un par kuru pārrobežu izmaksu sadalījumu nacionālie regulatori vai Energoregulatoru sadarbības aģentūra būs pieņēmuši

⁶ Publicēts AS „Augstsprieguma tīkls” mājaslapā internetā
http://www.ast.lv/files/ast_files/gadaparskzinoj/PSO_Zinojums_2013.pdf

⁷ ENTSO-E plāns 2014 publicēts ENTSO-E mājaslapā internetā:
<https://www.entsoe.eu/major-projects/ten-year-network-development-plan/tyndp-2014/>

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

lēmumus, indikatīvais termiņš ir 2016.gada februāris⁹. Ja plānā ietvertais Eiropas Savienības finansējums plāna 1.pielikuma 3. – 5.punktā ietvertiem projektiem netiek saņemts plānotajā apmērā (50%) vai netiek saņemts vispār, tad iepriekšminēto projektu īstenošana ir jāpārskata un nepieciešamās izmaiņas jāietver 2016.gada elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānā.

4. 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 atbilstošās pārvades jaudas, kā arī plāna izpilde ir pamats sinhronizācijas projekta realizācijai. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem.

4.1. Plāna 1.pielikuma 1. un 2.punktā ir ietverti projekti, kuri ir gan ENTSO-E plānā 2014, gan BEMIP, kā arī Eiropas Savienības KIP 1.sarakstā un to mērķis ir Baltijas elektroenerģijas tirgus turpmāka integrācija Eiropas Savienības elektroenerģijas tirgū, nodrošinot elektroenerģijas tirgus efektīvu funkcionēšanu. Savukārt plāna 1.pielikuma 3. – 5.punktā ir ietverti projekti, kuri ir ENTSO-E plānā 2014 un to mērķis ir palielināt Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas caurlaides spēju.

4.2. Plāna 1.pielikumā ietvertie projekti ir novērtēti pēc ENTSO-E izmaksu un ieguvumu analīzes (CBA), vērtējot projektu kopumam elektroenerģijas piegādes drošumu, sociālo un ekonomisko labumu, elektroenerģijas, ko ražo no atjaunojamiem energoresursiem, integrāciju, elektroenerģijas efektivitāti, CO₂ emisijas, kā arī ir parādīti sociālekonomiskie rezultāti četrām nākotnes vīzijām (scenārijiem).

4.3. Plāna 1.pielikumā iekļautie projekti kopā ar tirgus integrāciju veidos drošu tranzīta koridoru, uzlabos elektroenerģijas piegādes drošumu normālos sistēmas darbības apstākļos, un to īstenošana nodrošinās sistēmas drošuma indikatoru atbilstoši ENTSO-E standartu nosacījumiem lielāku par 3+, kā arī ļaus integrēt papildu elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem un nodrošinās Baltijas valstu pārvades tīklu pastiprināšanu sinhronas darbības ar kontinentālo Eiropu gadījumā.

5. Plāns nodrošina Elektroenerģijas tirgus likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildi, tai skaitā elektroenerģijas sistēmas drošuma nodrošināšanu saskaņā ar Regulatora 2013.gada 26.jūnija lēmuma Nr.1/4 „Tīkla kodekss” noteiktajām prasībām. 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 AS „Augstsprieguma tīkls” 2013.gada 15.aprīlī apstiprinātajiem „Latvijas 330/110kV pārvades sistēmas objektu atjaunošanas un rekonstrukcijas nepieciešamības izvērtēšanas kritērijiem” (turpmāk – kritēriji):

5.1.1. kritērijos ietvertie nosacījumi ir atbilstoši, lai apturētu 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, samazinātos tehnoloģiskie traucējumi un tiktu 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

⁹ Publicēts Eiropas Komisijas mājaslapā internetā

<https://ec.europa.eu/inea/en/connecting-europe-facility/cef-energy/apply-funding/cef-energy-second-call-proposals-2015>

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.

5.2. Plānotie ieguldījumi elektroenerģijas lietotāju atļautās slodzes palielināšanai un ražotāju pieslēgšanai pārvades sistēmai tiek veikti atbilstoši Regulatora 2012.gada 22.februāra lēmumam Nr.1/5 „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. 2014.gada 19.decembrī Regulators saņēma AS „Sadales tīkls” iesniegumu par apakšstacijas „Bolderāja 2” rekonstrukcijas laika izmaiņām. AS „Augstsprieguma tīkls” plānā ir ņēmusi vērā AS „Sadales tīkls” kā elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotāja priekšlikumus un apakšstacijas „Bolderāja 2” rekonstrukciju veiks ātrāk, laika periodā no 2016. līdz 2018.gadam. Regulators nav saņēmis citus elektroenerģijas 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. Regulators, novērtējot AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegto informāciju atbilstoši Noteikumu 6.punktam, secina:

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 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 2016.gada līdz 2025.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

V.Lokenbaha

p.i.

Padomes loceklis

R.Irkliis