



LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, Gedimino pr. 38, LT-01104 Vilnius,
tel. (8 5) 203 4407, faks. (8 5) 203 4692, el. p. info@enmin.lt.
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 302308327

Lietuvos Respublikos Vyriausybei

2020-02-

Nr. (17.2-16 E)3-

Kopija:

LITGRID AB

**ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO VEIKSMŲ
IR PRIEMONIŲ PLANO VYKDYMO ATASKAITOS PATEIKIMAS**

Vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 918 „Dėl elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto veiksmų ir priemonių plano patvirtinimo“ patvirtinto Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto veiksmų ir priemonių plano (toliau – Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių planas) 21.3 punktu, Lietuvos Respublikos energetikos ministerija (toliau – Energetikos ministerija) teikia atnaujintą Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių plano vykdymo ir įgyvendinimo ataskaitą (toliau – Ataskaita).

Pažymime, kad visi Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių plane numatyti veiksmai ir priemonės, kurių įgyvendinimo terminas buvo numatytas 2019 m. IV ketv. yra įgyvendinti laiku (viso 14 priemonių). Papildomai ankščiau laiko yra įgyvendintos dvi priemonės, kurių įgyvendinimo terminas buvo 2020 metai.

Norime atkreipti dėmesį, kad ataskaitos 3 punkte yra identifikuotos bendrosios Elektros energetikos sinchronizacijos projekto rizikos ir siūlomos priemonės jų valdymui. Šių siūlomų priemonių įgyvendinimui bus reikalingi atitinkami Lietuvos Respublikos Vyriausybės sprendimai.

Išsamiai Ataskaita galėtų būti pristatyta Lietuvos Respublikos Vyriausybės pasitarime.

PRIDEDAMA:

1. Atnaujinta Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių plano vykdymo ir įgyvendinimo ataskaita, 20 lapų;
2. Lietuvos Respublikos Vyriausybės protokolinio sprendimo projektas, 1 lapas.

Energetikos ministras

Žygimantas Vaičiūnas

Originalas nebus siunčiamas

Gediminas Karalius, tel. (8 5) 203 4472, papild. 2, el. p. gediminas.karalius@enmin.lt

ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO VEIKSMŲ IR PRIEMONIŲ PLANO VYKDYMO ATASKAITA

1 Bendroji dalis

Baltijos šalių elektros perdavimo sistema istoriškai buvo plėtota ir iki dabar veikia kaip sudėtinė vieningos IPS/UPS elektros sistemos (toliau – IPS/UPS), centralizuotai valdomos iš Rusijos, dalis. Po Baltijos šalių prisijungimo prie Europos Sąjungos (ES), atsirado realios galimybės siekti integruoti Baltijos šalių elektros energetikos infrastruktūrą, elektros rinką ir valdymą į Vakarų Europos elektros sistemas, panaikinant regiono energetinę izoliaciją, ir pereiti prie europietiško sistemos valdymo standartų.

Siekiant Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu vykdomas ir įgyvendinamas elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektas (toliau – Sinchronizacijos projektas).

Chronologinė politinių ir teisinių veiksmų, tiesiogiai įtakojusių Sinchronizacijos projekto praktinio įgyvendinimo pradžią, apžvalga

2018 m. birželio 21 d. Lietuvos Respublikos Seimo nutarimu Nr. XIII-1288 patvirtintoje atnaujintoje Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimas darbui sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos tinklais (toliau – Sinchronizacija su KET) įtvirtintas kaip strateginis valstybės tikslas elektros energetikos srityje ir nustatyta, kad jis turi būti pasiektas iki 2025 metų.

Atitinkamai per pastaruosius kelis metus buvo pasiektas esminis proveržis ir patvirtintas galutinis regioninis susitarimas dėl Sinchronizacijos projekto įgyvendinimo:

- ✓ Užsitikrintas aktyvus Europos Komisijos palaikymas ir įsitraukimas efektyviai išnaudojant BEMIP formatą.
- ✓ Dvišalio dialogo pagalba pasiektas konstruktyvus Lenkijos dalyvavimas sprendžiant Sinchronizacijos su KET klausimus.
- ✓ 2018 m. birželio 28 d. aukščiausiu politiniu lygiu pasirašytas susitarimas tarp Baltijos šalių, Lenkijos ir Europos Komisijos dėl Baltijos šalių elektros tinklų sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklais:
 - Nustatyta kryptis – sinchronizacija su kontinentinės Europos tinklais per Lenkiją;
 - Patvirtinta sinchronizacijos data – 2025 metai.
- ✓ 2018 m. rugsėjo 19 d. Baltijos šalių elektros perdavimo sistemų operatoriai, vadovaudamiesi Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E) nustatyta tvarka, Lenkijos elektros perdavimo sistemos operatoriui pateikė paraišką dėl sinchronizacijos sąlygų išdavimo, kurią Lenkijos elektros perdavimo sistemos operatorius, kaip palaikanti šalis (angl. „*supporting party*“) 2018 m. rugsėjo 21 d. įteikė ENTSO-E.
- ✓ 2019 m. gegužės 9 d. ENTSO-E kontinentinės Europos regioninė grupė patvirtino Technines prisijungimo sąlygas (angl. *Catalogue of measures*) ir Sutarties dėl Baltijos šalių elektros energetikos sistemų sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu sąlygų (toliau – Prisijungimo prie KET sutartis) projektą. 2019 m. gegužės 15 d. pasitarime Prisijungimo prie KET sutarties esminėms sąlygoms

pritarė Lietuvos Respublikos Vyriausybė. Prisijungimo prie KET sutartis įsigaliojo 2019 m. gegužės 27 d., kai ją pasirašė Lenkijos, Baltijos šalių ir kitų palaikančių ENTSO-E šalių elektros perdavimo sistemų operatoriai.

- ✓ 2019 m. birželio 20 d. aukščiausiu politiniu lygiu pasirašytas antrasis susitarimas tarp Baltijos šalių, Lenkijos ir Europos Komisijos dėl Sinchronizacijos su KET įgyvendinimo. Juo įtvirtinti konkretūs veiksmai ir būtini įgyvendinti kertiniai projektai:
 - Nustatyti dalyvaujančių šalių bendradarbiavimo principai;
 - Taip pat šie kertiniai projektai:
 - Inercijos užtikrinimas įrengiant sinchroninius kompensatorius.
 - Autotransformatorių Alytuje įrengimas iki 2021 m.
 - Harmony Link projekto įgyvendinimas: CEF paraiška 2020, statybų pradžia 2023;
 - Apibrėžtos Baltijos šalių de-sinchronizacijos nuo IPS/UPS sistemos gairės – nepaliekant infrastruktūros prekybai su trečiosiomis šalimis.

Pasiekus šiuos svarbius regioninius politinius susitarimus atsirado visos prielaidos Sinchronizacijos su KET projekto praktiniam įgyvendinimui.

Atitinkamai, siekiant užtikrinti sklandžią Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizaciją nuo IPS / UPS sistemos ir sklandų sujungimą bei tolesnį elektros energetikos sistemos darbą sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos elektros tinklais Lietuvos Respublikos Seimas patvirtino naują Elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu įstatymo redakciją, kuri įsigaliojo 2019 m. birželio 28 d.

Įgyvendinant šį įstatymą 2019 m. rugsėjo 4 d. nutarimu Nr. 918 Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto veiksmų ir priemonių planą (toliau – Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių planas), kurio pagrindinis tikslas užtikrinti, kad iki 2025 m. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistema būtų parengta sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu.

Vadovaujantis Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių planu Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatorius – LITGRID bendradarbiaudamas su Lenkijos, Latvijos ir Estijos perdavimo sistemų operatoriais, įgyvendina visą eilę infrastruktūros projektų ir organizacinių veiklų. Energetikos ministerija pagal kompetenciją yra atsakinga už Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių plano įgyvendinimo priežiūrą ir koordinavimą.

Atsižvelgiant į Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių plano 21.3 punktą, teikiame šio plano įgyvendinimo ataskaitą (toliau – Ataskaita), kurioje pateikiama informacija apie jau atliktus ir vykdomus veiksmus ir priemones (veiksmai ir priemonės, kurių faktinis vykdymas dar nepradėtas arba tik planuojamas, nėra įtraukti, išskyrus 8.1.3 veiksmą dėl jau šiuo metu identifikuotos rizikos).

Svarbu pažymėti, kad:

- visi veiksmai ir priemonės, kurių įgyvendinimo terminai buvo numatyti 2019 m. yra įvykdyti (14 veiksmų). Papildomai per 2019 m. yra užbaigti 2 veiksmai, kurių įgyvendinimo terminai buvo 2020 m.
- Ataskaitos 3 dalyje taip pat teikiama informacija apie bendras Sinchronizacijos su KET projekto įgyvendinimo rizikas ir numatomas priemones jų valdymui.

2 Veiksmų ir priemonių plano įgyvendinimas

2.1 Veiksmų ir priemonių plano gairių statusas

8. Elektros perdavimo tinklų infrastruktūros parengimui darbui sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos elektros tinklais reikalingi veiksmai ir priemonės:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
8.1.	<i>LitPol Link</i> jungties išplėtimas			
8.1.1.	Elektros perdavimo linijos ir 330 kV Alytaus transformatorių pastotės rekonstravimui (išplėtimui) reikalingos įrangos užsakymas	Gautas įrangos užsakymą patvirtinantis gamintojo ir (ar) tiekėjo aktas	2019 m. IV ketv.	Atlikta
8.1.2.	Elektros perdavimo linijos ir 330 kV Alytaus transformatorių pastotės rekonstravimo (išplėtimo) statybos rangos darbų pradžia ir projektavimo antrasis etapas (statybos rangos darbų eigoje)	Gauti statybą leidžiantys dokumentai, parengtas ir suderintas statybinių konstrukcijų darbo projektas	2020 m. II ketv.	Vykdoma Gauti statybą leidžiantys dokumentai. Rengiamas statybinių konstrukcijų darbo projektas.
8.1.3.	Elektros perdavimo linijos ir 330 kV Alytaus transformatorių pastotės rekonstravimo (išplėtimo) statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2020 m. IV ketv.	Planuojama Numatoma pradžia: pabaigus 8.1.2. <u>Identifikuota rizika PLSK18050-R6</u>
8.2.	330 kV elektros perdavimo linijos Lietuvos elektrinė–Vilnius rekonstravimas			
8.2.1.	Elektros perdavimo linijos, 330 kV Vilniaus transformatorių pastotės skirstyklos ir Lietuvos elektrinės skirstyklos rekonstravimo projektavimo antrasis etapas	Parengtas ir suderintas statybinių konstrukcijų darbo projektas	2019 m. IV ketv.	Atlikta SK darbo projektas pabaigtas 2019 m. III ketvirtyje.
8.2.2.	Elektros perdavimo linijos rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos	2020 m. IV ketv.	Vykdoma 40% oro linijų sumontuota. <u>Identifikuota rizika PLRV16032-R1</u>

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
		užbaigimo aktas		
8.3.	Šiaurės rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklo optimizavimas ir paruošimas sinchroniniam darbui su kontinentinės Europos energetikos sistema			
8.3.1.	Atjungtos 750 kV tarpsisteminės elektros perdavimo linijos LN705 (jungties su Baltarusijos Respublika), einančios iš Ignalinos atominės elektrinės transformatorių pastotės, Lietuvos Respublikos teritorijoje esančios dalies išmontavimas	Pasirašytas statybos rangos (griovimo) darbų priėmimo–perdavimo aktas, gauta pažyma apie statybinių atliekų perdavimą ir (ar) sutvarkymą, gauta pažyma apie statinio nugriovimą	2020 m. II ketv.	Atlikta Fiziškai išmontuota visa elektros perdavimo linija LN-705.
8.3.2.	330 kV Utenos transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. II ketv.	Vykdoma Atlikta 70% Utenos TP 330 kV skirstyklos montavimo darbų.
8.3.3.	330 kV Ignalinos atominės elektrinės transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. II ketv.	Vykdoma Atlikta 50% Ignalinos AE TP 330 kV skirstyklos montavimo darbų.
8.3.4.	330 kV Ignalinos atominės elektrinės transformatorių pastotės įrenginių perkėlimas į Lietuvos elektrinės skirstyklą, šių įrenginių montavimo darbai ir eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. I ketv.	Vykdoma 330 kV Ignalinos AE TP įrenginiai perkelti į Lietuvos E skirstyklą, atlikti šių įrenginių montavimo darbai.
8.4.	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba:			
8.4.1.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos	2020 m. III ketv.	Vykdoma Pagėgių TP – sumontuotas naujas prijunginys naujos OL linijos

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
		užbaigimo aktas		prijungimui. Sumontuotos gelžbetonio atramos ir kabelinė linija 330 kV Bitėnų TP 110 kV skirstyklos dalyje. <u>Dėl statinio avarijos Birštoniškių kaime identifikuota problema PBLSL11117-II.</u>
8.5.	330 kV Bitėnų transformatorių pastotės išplėtimas:			
8.5.1.	330 kV Bitėnų transformatorių pastotės rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2019 m. IV ketv.	Atlikta Statybos užbaigimo aktas gautas 2019-11-29.
8.6.	330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius–Neris statyba:			
8.6.1.	Elektros perdavimo linijos statybos specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procesai	Parengta specialiojo teritorijų planavimo dokumento koncepcija	2019 m. IV ketv.	Atlikta Specialiojo teritorijų planavimo dokumento koncepcija parengta 2019-11-27
		Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai	2021 m. III ketv.	Vykdoma Tęsiami specialiojo teritorijų planavimo dokumento rengimo etapo darbai

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
8.7.	330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio HAE–Bitėnai statyba			
8.7.1.	Elektros perdavimo linijos statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2019 m. IV ketv.	Atlikta Sutartis pasirašyta 2019-11-28.
8.7.2.	Elektros perdavimo linijos statybos specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procesai	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai	2021 m. III ketv.	Vykdoma Pradėti vykdyti specialiojo teritorijų planavimo dokumento rengimo etapo darbai: esamos būklės įvertinimas
8.8.	330 kV elektros perdavimo linijos Darbėnai–Bitėnai statyba			
8.8.1.	Elektros perdavimo linijos statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2019 m. IV ketv.	Atlikta Sutartis pasirašyta 2019-11-28.
8.8.2.	Elektros perdavimo linijos statybos specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procesai	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų	2021 m. III ketv.	Vykdoma Pradėti vykdyti specialiojo teritorijų planavimo dokumento rengimo etapo darbai: esamos būklės įvertinimas

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
		planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai		
8.9.	330 kV skirstyklos „Mūša“ statyba			
8.9.1.	330 kV skirstyklos statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2019 m. IV ketv.	Atlikta Sutartis pasirašyta 2019-12-19.
8.9.2.	330 kV skirstyklos statybos specialiojo teritorijų planavimo procesas	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre	2021 m. III ketv.	Vykdoma Pradėti vykdyti specialiojo teritorijų planavimo dokumento rengimo etapo darbai: esamos būklės įvertinimas
8.10.	Harmony Link jungties statyba			
8.10.1.	Jungties statybos projekto įgyvendinimo studijos:			
8.10.1.1.	Jūrinio kabelio trasos studijos ir pasirengimo jūros dugno tyrimui paslaugų pirkimas ir vykdymas	Pasirašyta paslaugų sutartis dėl jūrinio kabelio trasos studijos, pradėti studijos darbai	2019 m. IV ketv.	Atlikta Sutartis dėl jūrinio kabelio trasos studijos pasirašyta 2019-11-06, studijos darbai vykdomi.

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
8.10.1.3.	Techninių specifikacijų elektros jungties statybos rangos darbams pirkti parengimo paslaugų, atliekamų pasirinkto rangovo, priėmimas ir užbaigimas	Gauti paslaugų sutartyje numatyti rezultatai, pasirašytas paslaugų priėmimo–perdavimo aktas	2021 m. III ketv.	Vykdoma Techninių specifikacijų parengimo paslaugų pirkimas paskelbtas 2019-12-23
8.10.2.	Jungties statybos teritorijų planavimas Lietuvos Respublikos teritorijoje			
8.10.2.1.	Elektros jungties statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2020 m. I ketv.	Atlikta Sutartis pasirašyta 2019-12-20.
8.10.2.2.	Elektros jungties statybos specialiojo teritorijų planavimo procesas	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre	2021 m. III ketv.	Vykdoma Pradėti vykdyti specialiojo teritorijų planavimo dokumento rengimo etapo darbai: esamos būklės įvertinimas
8.11.	330 kV skirstyklos „Darbėnai“ statyba			
8.11.1.	330 kV skirstyklos statybos specialiojo teritorijų planavimo procesas ir žemės paėmimo visuomenės poreikiams vykdymas (ryšys su <i>Harmony Link</i> jungties statyba)	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų registre, visuomenės poreikiams paimti žemės sklypai įregistruoti	2022 m. IV ketv.	Vykdoma Teritorijų planavimo sutartis pasirašyta 2019-12-20. Pradėti vykdyti specialiojo teritorijų planavimo dokumento rengimo etapo darbai: esamos būklės įvertinimas

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
		Nekilnojamojo turto registre kaip valstybinė žemė		

9. Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E) kontinentinės Europos regioninės grupės (RGCE) išduotų sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais sąlygoms, papildančioms Plano 8 punkte numatytus elektros perdavimo tinklų infrastruktūros parengimo veiksmus ir priemones, įgyvendinti reikalingi veiksmai ir priemonės:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
9.1.	Naujų sinchroninių kompensatorių įrengimas			
9.1.1.	Sinchroninių kompensatorių įrengimo perdavimo tinkluose pirmasis etapas			
9.1.1.1.	330 kV Alytaus transformatorių pastotės ir 330 kV Telšių transformatorių pastotės parengimas įrengti naujus sinchroninius kompensatorius, sinchroninių kompensatorių prijungimas ir derinimas (statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas)	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2022 m. IV ketv.	Vykdoma Paskelbti Alytaus ir Telšių transformatorių pastočių rekonstrukcijos darbų pirkimai
9.1.1.2.	Sinchroninių kompensatorių įrengimo perdavimo tinkluose pirmojo etapo testavimas ir priėmimas	Surašyta perdavimo sistemos operatoriaus pažyma apie testavimo rezultatus ir pirmojo etapo tinkamą įvykdymą	2022 m. IV ketv.	Vykdoma Paskelbtas sinchroninių kompensatorių techninės specifikacijos parengimo paslaugų pirkimas
9.1.2.	Naujų sinchroninių kompensatorių įrengimo perdavimo tinkluose antrasis etapas			
9.1.2.1.	330 kV Neries transformatorių pastotės parengimas įrengti sinchroninį kompensatorių, sinchroninio kompensatoriaus prijungimas ir derinimas (statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2024 m. III ketv.	Vykdoma Rengiama 330/110/10 kV Neries TP rekonstrukcijos projektavimo užduotis, paskelbtas sinchroninių kompensatorių techninės specifikacijos parengimo paslaugų pirkimas.

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
	užbaigimas)			
9.2.	Prisijungimo avariniu būdu priemonių plano parengimas			
9.2.1.	Prisijungimo avariniu būdu priemonių, įskaitant organizacines ir technines priemones, įgalinančias Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos avarinį prijungimą prie Lenkijos Respublikos elektros tinklų darbui sinchroniniu režimu, plano rengimo pirmasis etapas	Parengtas prisijungimo avariniu būdu priemonių plano pirminis projektas	2019 m. IV ketv.	Atlikta 2019-12-15 darbo grupėje su kontinentinės ES tinklų (KET) operatoriais (PG Baltic) parengtas prisijungimo avariniu būdu priemonių plano pirminis projektas
9.2.2.	Prisijungimo avariniu būdu priemonių plano rengimo baigiamasis etapas	Baigtas rengti prisijungimo avariniu būdu priemonių planas	2020 m. I ketv.	Vykdoma Prisijungimo avariniu būdu prie KET priemonių planas svarstomas ENTSO-E RGCE operatorių regioninėje darbo grupėje.
9.3.	Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) įrengimas			
9.3.1.	Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) įrengimas perdavimo sistemos operatoriaus valdymo sistemoje	Gauti sutartyje dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti rezultatai, pasirašytas prekių ir (ar) paslaugų priėmimo–perdavimo aktas	2022 m. III ketv.	Vykdoma Parengtas užduoties techninės specifikacijos rengimo paslaugų pirkimui projektas, kurį turi suderinti PG Baltic ir Baltijos PSO regioninės grupės valdymo komitetas.

10. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos stabilumo ir patikimumo bei reikalingų elektros energijos gamybos šaltinių valdymo veiksmai ir priemonės, įskaitant veiksmus ir priemones, reikalingus elektros energetikos sistemai dirbti izoliuotai:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
10.1	Susitarimų dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo su kaimyninių šalių elektros			

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
	perdavimo sistemų operatoriais sudarymas			
10.1.1.	Susitarimo dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo su Lenkijos Respublikos elektros perdavimo sistemos operatoriumi sudarymas	Pasirašytas papildomas susitarimas dėl sistemos valdymo sutarties tarp Lietuvos Respublikos ir Lenkijos Respublikos elektros perdavimo sistemų operatorių dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo	2021 m. IV ketv.	Vykdoma Rengiamas Lietuvos ir Lenkijos tarpsisteminės jungties valdymo sutarties papildomas priedas dėl Lietuvos ir Lenkijos veikimo avariniais atvejais, kai Lietuvos ES įvyksta totalinė avarija arba Lietuvos ES veikia izoliuotai nuo likusios sinchroninės zonos (numatoma 2020 m. IV ketv.).
10.1.2.	Susitarimo dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo su Švedijos Karalystės elektros perdavimo sistemos operatoriumi sudarymas	Pasirašytas papildomas susitarimas dėl sistemos valdymo sutarties tarp Lietuvos Respublikos ir Švedijos Karalystės elektros perdavimo sistemų operatorių dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo	2021 m. IV ketv.	Vykdoma Baltijos jūros regiono PSO bendrame susitikime inicijuota bendra Šiaurės ir Baltijos šalių darbo grupė techninių galimybių NordBalt ir EstLink valdymui Baltijos izoliuoto darbo metu nustatymui.
10.2.	Elektros energijos gamybos įrenginių, galinčių teikti reikiamas sistemines paslaugas, prieinamumo apimtį nustatymas ir užtikrinimas			

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
10.2.1.	Sisteminių paslaugų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemoje poreikio kiekvieniems ateinantiems kalendoriniams metams apimtys įvertinimas ir nustatymas	Nustatyta sisteminių paslaugų poreikio apimtis (kiekvienų kalendorinių metų III ketv.)	2019 m. IV ketv.	<p>Atlikta</p> <p>Pakeisti poįstatyminiai teisės aktai, priėmus Synchronizacijos įstatymą, įgyvendinantys reikalavimą, užtikrinti izoliuoto Lietuvos elektros energetikos sistemos darbą.</p> <p>Nustatyti techniniai reikalavimai sutartyse su gamintojais izoliuoto darbo paslaugai teikti.</p> <p>VERT nustatyti reikalavimai paslaugos finansavimui ir sisteminių paslaugų tarife įvertinta paslaugos kaina.</p> <p>Kitų sisteminių paslaugų poreikio nustatymas atliekamas teisės aktais nustatyta tvarka.</p>
10.2.2.	Elektros įrenginių, galinčių teikti reikiamas sistemines paslaugas nustatytomis apimtis, prieinamumo apimtys įvertinimas ir nustatymas	Nustatyta elektros įrenginių, galinčių teikti sistemines paslaugas, prieinamumo apimtys (kiekvienų kalendorinių metų IV ketv.)	2019 m. IV ketv.	<p>Atlikta</p> <p>2019 m. rugpjūčio mėn. buvo nustatytos sisteminių paslaugų apimtys ir pateiktos VERT.</p> <p>Įvykdytas tretinio aktyviosios galios rezervo aukcionas ir išrinkti laimėtojai.</p> <p>Pasirašytos šios sisteminių paslaugų sutartys su elektros energijos gamintojais:</p> <ul style="list-style-type: none"> • papildomų paslaugų sutartis dėl sistemos atstatymo įvykus totaliai

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
				avarijai, reaktyviosios galios ir įtampos valdymo bei antrinio avarinio aktyviosios galios rezervo; <ul style="list-style-type: none"> • tretinio aktyviosios galios rezervo sutartis; • izoliuoto sistemos darbo užtikrinimo paslaugų teikimo sutartis
10.2.3.	Elektros įrenginių, galinčių teikti reikiamas sistemines paslaugas nustatyta apimtimi, prieinamumo užtikrinimas	Pasirašytos ir vykdomos sisteminių paslaugų teikimo sutartys (kiekvienų kalendorinių metų IV ketv.)	2019 m. IV ketv.	Atlikta Sudarytos sutartys su gamintojais sisteminiams paslaugoms teikti 2020 metams

12. Elektros energijos perdavimo sistemų suderinimo su kitų Baltijos šalių elektros perdavimo sistemų operatoriais veiksmai ir priemonės:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
12.1.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimas			
12.1.1.	Susitarimo dėl Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimo ir veikimo tarp Baltijos šalių elektros perdavimo sistemų operatorių rengimas ir derinimas	Pasirašytas susitarimas dėl Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimo ir veikimo	2020 m. II ketv.	Vykdoma Parengti valdymo operacinių modelių pasiūlymai, bus pristatyti Baltijos perdavimo sistemos operatorių regioninės grupės valdymo komitete.

13. Projekto įgyvendinimo finansavimo veiksmai ir priemonės:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
13.1.	Projekto dalinio finansavimo Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) finansinės paramos lėšomis užtikrinimas			
13.1.1.	Projektą sudarančių aktualių elektros energetikos projektų įtraukimas į Europos Sąjungos bendrojo intereso energetikos projektų sąrašą	Aktualūs elektros energetikos projektai įtraukti į Europos Sąjungos bendrojo intereso energetikos projektų sąrašą Pagal kompetenciją vykdo Ministerija ir perdavimo sistemos operatorius	2019 m. IV ketv.	Atlikta 1. Europos Komisijai pasiūlymai dėl elektros energetikos projektų įtraukimo į Europos Sąjungos bendrojo intereso energetikos projektų sąrašą. 2. 2019 spalio 31 d. Europos Komisija paskelbė elektros energetikos projektų įtrauktą į Europos Sąjungos bendrojo intereso energetikos projektų sąrašą. 3. Visi Lietuvos siūlyti elektros perdavimo sistemos projektai buvo patvirtinti.
13.1.2.	Projekto antrojo etapo projektų ir darbų, įskaitant <i>Harmony Link</i> jungties statybą, dalinio finansavimo Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) finansinės paramos lėšomis užtikrinimas	Patvirtintas dalinis finansavimas Projekto antrojo etapo projektams ir darbams Pagal kompetenciją vykdo Ministerija ir perdavimo sistemos operatorius	2020 m. IV ketv.	Vykdoma 2019 m. gruodžio 3 d. sudaryta finansavimo sutartis dėl EITP finansinės paramos suteikimo antrojo etapo studijoms. Investicijų paraiška antrojo etapo statybos darbų finansavimui, įskaitant <i>Harmony Link</i> jungties statybą, pateikta Baltijos šalių bei Lenkijos energetiką reguliuojančių institucijų svarstymui. <u>Identifikuota rizika PROG-R2.</u>
13.2.	Perdavimo sistemos operatoriaus nuosavų ir skolintų lėšų, skirtų Projektui finansuoti, užtikrinimas			

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
13.2.1.	Su Projekto įgyvendinimu susijusių perdavimo sistemos operatoriaus 2019–2020 m. veiklos sąnaudų įtraukimas į elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą Valstybinės energetikos reguliavimo tarnybos nustatyta tvarka	Su Projekto įgyvendinimu susijusios perdavimo sistemos operatoriaus 2019–2020 m. veiklos sąnaudų suderintos su Taryba ir įtrauktos į elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą	2019 m. IV ketv.	Atlikta Darbuotojų tiesiogiai dirbančių prie Projekto 2019-2020 m. darbo užmokesčio sąnaudų įtrauktos į 2020 m. perdavimo tarifą.

15. Ministerija yra atsakinga už elektros energetikos sistemos adekvatumui užtikrinti reikalingo pajėgumų mechanizmo įstatyminės bazės sukūrimą ne vėliau kaip 2020 m. II ketvirtį.

Vykdoma

2019 m. I pusmetį buvo parengta ilgalaikio pajėgumų užtikrinimo mechanizmo koncepcija. Atsižvelgiant į parengtą mechanizmo koncepciją, buvo parengtas Elektros energetikos įstatymo pakeitimo projektas (EEĮ) ir lydintieji dokumentai. Nuo rugsėjo 23 d. iki spalio 10 d. vyko EEĮ paketo viešasis derinimas su suinteresuotais subjektais. Lapkričio 25 d. EEĮ paketas buvo pateiktas svarstyti Vyriausybei, gruodžio 30 d. EEĮ projektui buvo pritarta Vyriausybės posėdyje, o 2020 m. sausio 14 d. Seime pritarta EEĮ projekto svarstymui.

18. Teisinių ir techninių sąlygų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizacijai nuo IPS / UPS sistemos parengimo veiksmai ir priemonės:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
-----	-----------------------	------------	-------------------	----------

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai	Statusas
18.1.	Teisinių sąlygų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizacijai nuo IPS / UPS sistemos parengimas			
18.1.1.	Teisinių sąlygų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizacijai nuo IPS / UPS sistemos, įskaitant Elektros energijos sistemų lygiagreto darbo susitarimo, pasirašyto 2001 m. vasario 7 d. tarp Lietuvos, Latvijos, Estijos, Rusijos ir Baltarusijos elektros perdavimo sistemų operatorių (toliau – BRELL susitarimas) nutraukimą, aprašo ir veiksmų plano parengimas	Perdavimo sistemos operatoriaus parengtas ir jo kompetentingų valdymo organų patvirtintas teisinių sąlygų aprašas ir veiksmų planas	2020 m. I ketv.	Vykdoma Rengiamas teisinių sąlygų aprašas ir veiklos planas.
18.2.	Techninių sąlygų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizacijai nuo IPS / UPS sistemos parengimas:			
18.2.1.	Techninių sąlygų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos desinchronizacijai nuo IPS / UPS sistemos parengimas ir, esant galimybei, suderinimas su kitomis BRELL susitarimo šalimis (t. y. BRELL sutartyje dalyvaujančiais elektros perdavimo sistemų operatoriais)	Parengtos ir, esant galimybei, suderintos techninės sąlygos	2020 m. III ketv.	Vykdoma 1. BRELL formate su Rusijos ir Baltarusijos perdavimo sistemos operatoriais vyksta tarpsisteminių linijų statuso derinimas po desinchronizacijos nuo IPS/UPS. 2. Rusijos ir Baltarusijos perdavimo sistemos operatoriai rengia techninių sąlygų sąrašą dėl Baltijos šalių desinchronizacijos nuo IPS/UPS, kuri planuoja pateikti 2020 m. II ketv.

2.2 Veiksmų ir priemonių plano rizikos

Igyvendinant Sinchronizacijos projekto Planą 2019 m., buvo identifikuotos šios rizikos ir jų valdymo priemonės:

Nr.	Veikla	Rizika	Pasekmės	Priemonės rizikos valdymui	Atsakingas
PLSK18050-R6	LitPol Link jungties išplėtimo projektas (VPP 8.1)	Yra rizika, kad 2 mėnesius gali nusikelti darbų pabaiga dėl užsitęsusio sutarties pasirašymo ir ilgesnio nei tikėtasi autotransformatorių gamybos laiko	Rizikai pasitvirtinus, atitinkamai dviejų mėnesių laikotarpiui gali nusikelti projekto pabaigos terminas	Mažinti: 1. Stebėti autotransformatorių projektavimo ir gamybos eigą 2. Pasibaigus projektavimui, su gamintoju aptarti galimybes paspartinti gamybos ir pristatymo terminus	Litgrid
PLRV16032-R1	330 kV OL Lietuvos E - Vilnius rekonstrukcija (VPP 8.2)	Yra rizika, kad vykdant darbus pagal rangovo siūlomą darbų ir atjungimų grafiką, kiltų tinklo stabilumo problemų (nebūtų užtikrinta N-1 principus atitinkanti tinklo topologija)	Galimas LE-Vilnius darbų vėlavimas	Įvertinti alternatyvius statybos planus, išlaikančius tinklo stabilumo reikalavimus	Litgrid
PROG-R2	Projekto dalinio finansavimo Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) finansinės paramos lėšomis užtikrinimas (VPP 13.1)	Rizika, kad 2020 m. CEF biudžetas nebus pakankamas visiems sinchronizaciją sudarantiems infrastruktūros projektams finansuoti 75% intensyvumu	Mažesnis nei 75% CEF finansavimo intensyvumas	Su Baltijos šalimis ir Lenkija derinti paraiškų projektus ir jų pateikimo planus	Litgrid

Nr.	Veikla	Rizika	Pasekmės	Priemonės rizikos valdymui	Atsakingas
PBLSL11117-I1 (Problema)	110 kV elektros perdavimo linijos Pagėgiai–Bitėnai statyba (VPP 8.4)	Projekto darbai sustabdyti dėl 4 gelžbetonių atramų avarijos Birštoniškių kaime 2020 m. vasario 2 d.	Priklausomai nuo avarijos šalinimo būdų, galimas darbų vėlavimas	Vykdomas incidento aplinkybių tyrimas, kad nustatyti tikslų poveikį ir sudaryti reagavimo veiksmų planą.	Litgrid

3 Bendros Sinchronizacijos su KET projekto įgyvendinimo rizikos ir siūlomos priemonės jų valdymui

Nr.	Veikla	Rizika	Pasekmės	Priemonės rizikos valdymui	Atsakingas
Bendros rizikos	Sinchronizacijos veiksmų ir priemonių plano įgyvendinimas	Įgyvendinant strategiškai svarbius valstybinės svarbos projektus didelę riziką jų sėkmingam įgyvendinimui kelia nustatytos griežtos ir nepakankamai lanksčios privalomos procedūros, taikomos tokiems projektams įgyvendinti reikalingų prekių, paslaugų ir (ar) darbų pirkimams. Šie ribojimai mažina projektų įgyvendinimo efektyvumą, didina jų valdymo kaštus, lemia ilgesnius atliekamų procedūrų terminus ir eliminuoja galimybę taikyti konkretiems projektams individualizuotus sprendimus. Be to, nesant galimybės pirkimo procedūrą adaptuoti prie konkrečių projektu siekiamų Lietuvos Respublikos nacionalinio saugumo ir kitų strateginių tikslų, atsiranda papildomų rizikų ir grėsmių, kad šiems tikslams pasiekti reikalingos priemonės nebus užtikrintos tinkamai ir laiku.	Sinchronizacijos programoje numatytų projektų įgyvendinimo vėlavimas.	Lietuvos Respublikos pirkimų, atliekamų vandentvarkos, energetikos, transporto ar pašto paslaugų srities perkančiųjų subjektų, įstatymo Nr. XIII-328 įstatymo pakeitimas išplečiant galiojančios redakcijos Lietuvos Respublikos pirkimų, atliekamų vandentvarkos, energetikos, transporto ar pašto paslaugų srities perkančiųjų subjektų, įstatymo (toliau – Įstatymas) 22 straipsnyje numatytą išimtį, netaikyti šio Įstatymo reikalavimų gynybos ir saugumo aspektus apimantiems pirkimams, numatant tokią galimybę ir pirkimams, atliekamiems įgyvendinant ypatingos valstybinės svarbos projektus (įskaitant ir Sinchronizacijos su KET projektą).	Energetikos ministerija (Bus reikalingas Vyriausybės pritarimas ir Seimo patvirtinimas)

Nr.	Veikla	Rizika	Pasekmės	Priemonės rizikos valdymui	Atsakingas
		<p>Sinchronizacijos projektas yra kompleksinis ir apima klausimus, susijusius su elektros perdavimo infrastruktūros parengimu, santykiais su kitomis valstybėmis narėmis, Europos Komisija ir trečiosiomis šalimis, taip de-sinchronizacijos ir patikimo elektros energetikos sistemos veikimo užtikrinimo pereinamuoju laikotarpiu (iki sinchronizacijos su KET).</p> <p>Šiems klausimams spręsti yra reikalinga plati institucinė kompetencija ir bendradarbiavimas, kad būtų užtikrinti efektyvūs ir savalaikiai sprendimai, siekiant pagrindinio tikslo – Lietuvos elektros energetikos sistemos sinchronizacijos su KET iki 2025 m.</p>	<p>Sinchronizacijos programoje numatytų projektų įgyvendinimo vėlavimas.</p>	<p>Stiprinti tarpinstitucinį bendradarbiavimą ir koordinavimą įvertinant specialios komisijos sudarymo poreikį.</p>	<p>Energetikos ministerija, Lietuvos Respublikos Vyriausybės kanceliarija</p>