



LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

DĖL ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO VEIKSMŲ IR PRIEMONIŲ PLANO PATVIRTINIMO

2019 m. rugsėjo 4 d. Nr. 918
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu įstatymo 7 straipsnio 1 dalimi ir siekdama įgyvendinti Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos, patvirtintos Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, 1.2.1 papunktį, Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a:

1. Patvirtinti Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto veiksmų ir priemonių planą (toliau – Planas) (pridedama).

2. Pripažinti netekusiais galios:

2.1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. balandžio 25 d. nutarimą Nr. 449 „Dėl Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu projekto koncepcijos ir projekto įgyvendinimo strateginių kryptių patvirtinimo“;

2.2. Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2017 m. gegužės 10 d. nutarimą Nr. 348 „Dėl Šiaurės rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklo optimizavimo ir paruošimo Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemą sujungti su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu projekto pripažinimo valstybei svarbiu ekonominiu projektu“.

Ministras Pirmininkas

Saulius Skvernelis

Energetikos ministras

Žygimantas Vaičiūnas

ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SINCHRONIZACIJOS PROJEKTO VEIKSMŲ IR PRIEMONIŲ PLANAS

I SKYRIUS BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projekto veiksmų ir priemonių planas (toliau – Planas) parengtas siekiant užtikrinti, kad 2025 metais Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistema būtų parengta sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbu sinchroniniu režimu.

2. Siekiant Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbu sinchroniniu režimu įstatyme (toliau – Įstatymas), Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, patvirtintos Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“, Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo plane, patvirtintame Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2018 m. gruodžio 5 d. nutarimu Nr. 1210 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos įgyvendinimo priemonių plano patvirtinimo“, ir Plano 1 punkte nustatytų tikslų, vykdomas ir įgyvendinamas elektros energetikos sistemos sinchronizacijos projektas (toliau – Projektas).

3. Plano 1 punkte numatytas Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos parengimas sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbu sinchroniniu režimu suprantamas kaip visų teisės aktuose ir Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacijos (ENTSO-E) kontinentinės Europos regioninės grupės (RGCE) išduotose sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbu sinchroniniu režimu sąlygose nurodytų techninių ir organizacinių priemonių tinkamas įvykdymas, įskaitant oficialų perdavimo sistemos operatoriaus kreipimąsi į kontinentinės Europos regioninę grupę (RGCE) dėl elektros energetikos sistemų bandomojo sujungimo darbu sinchroniniu režimu.

4. Projektą, vadovaudamasis Įstatyme ir Plane nustatytais reikalavimais, įgyvendina elektros perdavimo sistemos operatorius LITGRID AB (toliau – perdavimo sistemos operatorius). Perdavimo sistemos operatorius savo veiksmus, įgyvendinant Projektą, derina su Projekto įgyvendinimą prižiūrinčia ir koordinuojančia Lietuvos Respublikos energetikos ministerija (toliau – Ministerija). Įgyvendindamas Projektą, perdavimo sistemos operatorius bendradarbiauja su kitomis valstybės ir savivaldybių institucijomis, įmonėmis, įstaigomis, organizacijomis ir kitais asmenimis, taip pat su kitų šalių elektros perdavimo sistemų operatoriais.

5. Plane numatytų veiksmų ir priemonių įgyvendinimas finansuojamas Įstatyme nurodytomis lėšomis, perdavimo sistemos operatoriumi teisės aktų nustatyta tvarka ir sąlygomis suderinus reikalingas investicijas su Valstybine energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba).

II SKYRIUS VEIKSMAI IR PRIEMONĖS LIETUVOS RESPUBLIKOS ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS SUJUNGIMUI SU KONTINENTINĖS EUROPOS ELEKTROS TINKLAIS DARBUI SINCHRONINIU REŽIMU

6. Šiame skyriuje numatytais veiksmais ir priemonėmis numatoma įgyvendinti Įstatyme nustatytas būtinausias sąlygas ir kitus privalomus reikalavimus, siekiant laiku ir tinkamai įvykdyti Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos sujungimą su kontinentinės Europos elektros tinklais darbu sinchroniniu režimu (toliau – sinchronizacijos veiksmai ir priemonės).

7. Sinchronizacijos veiksmai ir priemonės laikomi tinkamai įgyvendintais, jeigu šiame skyriuje nustatytais įvykdymo terminais yra pasiekiami reikalaujami rezultatai. Sinchronizacijos

veiksmus ir priemones įgyvendina perdavimo sistemos operatorius, išskyrus tuos atvejus, kai prie konkrečių veiksmų ir priemonių nurodomi ir kiti asmenys, atsakingi už tokių veiksmų ir priemonių įgyvendinimą individualiai ar kartu su kitais nurodytais asmenimis.

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

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai
8.1.	LitPol Link 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.
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.
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.
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.
8.2.2.	Elektros perdavimo linijos rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2020 m. IV ketv.
8.2.3.	330 kV Vilniaus transformatorių pastotės skirstyklos ir Lietuvos elektrinės skirstyklos rekonstravimo statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2021 m. II ketv.
8.3.	Šiaurės rytų Lietuvos elektros perdavimo tinklo optimizavimas ir paruošimas sinchroniniam darbui su kontinentinės Europos energetikos sistema		
8.3.1.	Atjungtos 750 kV tarpvietinės 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.
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.

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.
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.
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 užbaigimo aktas	2020 m. III ketv.
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.
8.6.	330 kV elektros perdavimo linijos Vilnius–Neris statyba:		
8.6.1.	Specialiojo teritorijų planavimo ir poveikio aplinkai vertinimo procesai	Parengta specialiojo teritorijų planavimo dokumento koncepcija	2019 m. IV ketv.
		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.
8.6.2.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.
8.6.3.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.
8.7.	330 kV elektros perdavimo linijos Kruonio HAE–Bitėnai statyba		
8.7.1.	Elektros perdavimo linijos statybos teritorijų planavimo dokumento rengimo	Pasirašyta sutartis su paslaugų teikėju	2019 m. IV ketv.

	ir poveikio aplinkai vertinimo paslaugų pirkimo organizavimas, paskelbimas ir paslaugų teikėjo atranka		
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.
8.7.3.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.
8.7.4.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.
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.
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 planavimo dokumentų registre, priimtas sprendimas dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai	2021 m. III ketv.
8.8.3.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.
8.8.4.	Elektros perdavimo linijos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, perdavimo linijos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.

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.
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.
8.9.3.	Žemės paėmimo visuomenės poreikiams vykdymas	Visuomenės poreikiams paimti žemės sklypai įregistruoti Nekilnojamojo turto registre kaip valstybinė žemė	2022 m. IV ketv.
8.9.4.	330 kV skirstyklos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, skirstyklos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.
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.
8.10.1.2.	Jūrinio kabelio trasos jūros dugno tyrimo, atliekamo pasirinkto rangovo, priėmimas ir užbaigimas	Gauti paslaugų sutartyje numatyti rezultatai, pasirašytas paslaugų priėmimo–perdavimo aktas	2021 m. III ketv.
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.
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.
8.10.2.2.	Elektros jungties statybos specialiojo teritorijų planavimo procesas	Patvirtintas specialiojo teritorijų planavimo dokumentas įregistruotas ir paskelbtas Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo dokumentų	2021 m. III ketv.

		registre	
8.10.2.3.	Patvirtinto specialiojo teritorijų planavimo dokumento sprendinių įgyvendinimas	Nustatyti žemės sklypų servitutai ir specialiosios žemės naudojimo sąlygos, nustatytos daiktinės teisės įregistruotos Nekilnojamojo turto registre	2021 m. IV ketv.
8.10.2.4.	Žemės paėmimo visuomenės poreikiams vykdymas	Visuomenės poreikiams paimti žemės sklypai įregistruoti Nekilnojamojo turto registre kaip valstybinė žemė	2022 m. IV ketv.
8.10.3.	Projektavimas, įrangos gamyba, statybos rangos darbai ir eksploataavimo pradžia		
8.10.3.1.	Elektros jungties (ar atskirų jos elementų) statybos projektavimas	Parengti ir suderinti techniniai projektai	2023 m. IV ketv.
8.10.3.2.	Elektros jungties statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas, užbaigimas ir elektros jungties eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.
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 Nekilnojamojo turto registre kaip valstybinė žemė	2022 m. IV ketv.
8.11.2.	330 kV skirstyklos statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas, skirstyklos eksploatacijos pradžia	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2025 m. IV ketv.

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 / atsakingi asmenys	Įvykdymo terminai
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,	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2022 m. IV ketv.

	sinchroninių kompensatorių prijungimas ir derinimas (statybos rangos darbų vykdymas, priėmimas ir užbaigimas)		
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.
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 užbaigimas)	Pasirašytas statybos rangos darbų priėmimo–perdavimo aktas, išduotas statybos užbaigimo aktas	2024 m. III ketv.
9.1.2.2.	Sinchroninių kompensatorių įrengimo perdavimo tinkluose antrojo etapo testavimas ir priėmimas	Surašyta perdavimo sistemos operatoriaus pažyma apie testavimo rezultatus ir antrojo etapo tinkamą įvykdymą	2024 m. IV ketv.
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.
9.2.2.	Prisijungimo avariniu būdu priemonių plano rengimo baigiamasis etapas	Baigtas rengti prisijungimo avariniu būdu priemonių planas	2020 m. I ketv.
9.2.3.	Prisijungimo avariniu būdu priemonių plano peržiūra	Pagal poreikį atnaujintas prisijungimo avariniu būdu priemonių planas	Kiekvienų kalendorinių metų (nuo 2020 m.) IV ketv.
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.
9.3.2.	Elektros energetikos sistemos dažnio stabilumo vertinimo sistemos (FSAS) bandymai ir naudojimo pradžia	Atlikti sutartyje dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti bandymai, pasirašytas darbų atlikimo	2023 m. II ketv.

		aktas	
9.4.	Automatinio generacijos valdymo (AGC) sistemos įdiegimas		
9.4.1.	Automatinio generacijos valdymo (AGC) sistemos įdiegimas perdavimo sistemos operatoriaus valdymo sistemoje ir elektros energijos gamintojų įrenginiuose	Gauti sutartyje (ar sutartyse) dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti rezultatai, pasirašytas prekių ir (ar) paslaugų priėmimo–perdavimo aktas (ar aktai) Vykdo perdavimo sistemos operatorius ir elektros energijos gamintojai pagal perdavimo sistemos operatoriaus teikimu Ministerijos tvirtinamą sąrašą	2023 m. II ketv.
9.4.2.	Automatinio generacijos valdymo (AGC) sistemos bandymai ir naudojimo pradžia	Atlikti sutartyje (ar sutartyse) dėl įrangos tiekimo ir įrengimo numatyti bandymai, pasirašytas darbų atlikimo aktas (ar aktai) Vykdo perdavimo sistemos operatorius ir elektros energijos gamintojai pagal perdavimo sistemos operatoriaus teikimu Ministerijos tvirtinamą sąrašą	2024 m. II ketv.

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 / atsakingi asmenys	Įvykdymo terminai
10.1.	Susitarimų dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo su kaimyninių šalių elektros 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.
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	2021 m. IV ketv.

		Švedijos Karalystės elektros perdavimo sistemų operatorių dėl izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo	
10.2.	Elektros energijos gamybos įrenginių, galinčių teikti reikiamas sisteminės paslaugas, prieinamumo apimtį nustatymas ir užtikrinimas		
10.2.1.	Sisteminių paslaugų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemoje poreikio kiekvieniems ateinantiems kalendoriniams metams apimtį įvertinimas ir nustatymas	Nustatyta sisteminių paslaugų poreikio apimtis	Kiekvienų kalendorinių metų III ketv.
10.2.2.	Elektros įrenginių, galinčių teikti reikiamas sisteminės paslaugas nustatytomis apimtį, prieinamumo apimtį įvertinimas ir nustatymas	Nustatyta elektros įrenginių, galinčių teikti sisteminės paslaugas, prieinamumo apimtį	Kiekvienų kalendorinių metų IV ketv.
10.2.3.	Elektros įrenginių, galinčių teikti reikiamas sisteminės paslaugas nustatyta apimtį, prieinamumo užtikrinimas	Pasirašytos ir vykdomos sisteminių paslaugų teikimo sutartys Vykdo perdavimo sistemos operatorius ir sisteminės paslaugas teikiantys elektros energijos gamintojai ir (ar) kiti asmenys	Kiekvienų kalendorinių metų IV ketv.
10.2.4.	Techninių reikalavimų sisteminėms paslaugoms, kurių poreikis numatomas po 2025 m., t. y. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemą sujungus su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu, įvertinimas ir parengimas vadovaujantis Europos Sąjungos tinklų kodeksuose nustatytais reikalavimais	Parengti ir paskelbti techniniai reikalavimai sisteminėms paslaugoms po 2025 m., įskaitant reikalingą teisinio reguliavimo parengimą	2022 m. IV ketv.

11. Plano 10 punkte numatyti sinchronizacijos veiksmai ir priemonės įgyvendinami atsižvelgiant į dažnio valdymo galios rezervo poreikį, reikalingą Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemai dirbti izoliuotai, kurio konkretų rodiklį (ar rodiklius) vertina ir savo interneto svetainėje viešai skelbia ir pagal poreikį atnaujina perdavimo sistemos operatorius. Pirminiai prognozuojami dažnio valdymo galios rezervo poreikio rodikliai turi būti paskelbti ne vėliau kaip 2019 m. IV ketvirtį. Dažnio valdymo galios rezervo poreikiui užtikrinti reikalingos techninės priemonės turi būti įvertintos, pasirinktos (organizacinėmis priemonėmis ir (ar) sutartiniais pagrindais) ir įdiegtos: elektros energetikos sistemai dirbti izoliuotai avariniu režimu reikalingos priemonės – ne vėliau kaip 2020 metais, prisijungimui avariniu būdu reikalingos priemonės – ne vėliau kaip 2022 metais ir darbui su kontinentinės Europos elektros tinklais sinchroniniu režimu reikalingos priemonės – ne vėliau kaip 2025 metais.

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

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

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.
12.1.2.	Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko sukūrimas ir veiklos pradžia	Perdavimo sistemos operatoriaus pranešimas apie Baltijos šalių elektros energetikos sistemų valdymo bloko veiklos pradžia.	2024 m. IV ketv.

13. Projekto įgyvendinimo finansavimo veiksmai ir priemonės:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai / atsakingi asmenys	Įvykdymo terminai
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.
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.
13.1.3.	Projekto trečiojo etapo projektų ir darbų dalinio finansavimo Europos infrastruktūros tinklų priemonės (EITP) finansinės paramos lėšomis užtikrinimas	Patvirtintas dalinis finansavimas Projekto trečiojo etapo projektams ir darbams Pagal kompetenciją vykdo Ministerija ir perdavimo sistemos operatorius	2021 m. III ketv.
13.2.	Perdavimo sistemos operatoriaus nuosavų ir skolintų lėšų, skirtų Projektui finansuoti, užtikrinimas		
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 sąnaudos suderintos su Taryba ir įtrauktos į elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą	2019 m. IV ketv.

13.2.2.	Su Projekto įgyvendinimu susijusių perdavimo sistemos operatoriaus 2021–2025 m. veiklos sąnaudų įtraukimas į naujo reguliavimo periodo elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą Valstybinės energetikos reguliavimo tarnybos nustatyta tvarka	Su Projekto įgyvendinimu susijusios perdavimo sistemos operatoriaus 2021–2025 m. veiklos sąnaudos suderintos su Taryba ir įtrauktos į naujo reguliavimo periodo elektros energijos perdavimo ir (ar) sisteminių paslaugų kainą	2020 m. IV ketv.
13.2.3.	Projektui įgyvendinti reikalingų perdavimo sistemos operatoriaus skolintų lėšų poreikio vertinimas ir reikalingų skolintų lėšų pritraukimas.	Pasirašytos paskolų sutartys Projekto įgyvendinimo veiksmams ir priemonėms iš dalies finansuoti.	2023 m. IV ketv.

14. Reikiamos kvalifikacijos perdavimo sistemos operatoriaus specialistų pritraukimui, mokymui ir išlaikymui reikalingi veiksmai ir priemonės:

Nr.	Veiksmai ir priemonės	Rezultatai	Įvykdymo terminai
14.1.	Projektui įgyvendinti, įskaitant Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą įgyvendinimą, reikalingų žmogiškųjų išteklių užtikrinimas		
14.1.1.	Perdavimo sistemos operatoriaus žmogiškųjų išteklių, reikalingų Projektui įgyvendinti, įskaitant šiame Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą įgyvendinimą, pritraukimas, mokymas ir išlaikymas vadovaujantis perdavimo sistemos operatoriaus taikoma personalo valdymo politika	Nepertraukiamai užtikrinamas Projektui įgyvendinti reikalingų specialistų palaikymas ir jų kvalifikacija	Nuolatos vykdoma, atsiskaitoma ne rečiau kaip kartą per ketvirtį pagal Plano 26 punktą

15. Ministerija yra atsakinga už elektros energetikos sistemos adekvatumui užtikrinti reikalingo pajėgumų mechanizmo įstatyminės bazės sukūrimą ne vėliau kaip 2020 m. II ketvirtį. Pajėgumų aukcionai organizuojami ir vykdomi bei elektros energetikos sistemos adekvatumui užtikrinti reikalingi pajėgumai palaikomi Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatyme nustatyta tvarka ir sąlygomis, pagal atsakingiems asmenims priskirtą kompetenciją. Pajėgumų mechanizmas įgyvendinamas nepriklausomai nuo Projekto, tačiau Ministerijai ir perdavimo sistemos operatoriumi pagal kompetenciją derinant ir koordinuojant susijusius veiksmus ir priemones.

III SKYRIUS

VEIKSMAI IR PRIEMONĖS LIETUVOS RESPUBLIKOS ELEKTROS ENERGETIKOS SISTEMOS DESINCHRONIZACIJAI NUO IPS / UPS SISTEMOS

16. Šiame skyriuje numatytais veiksmais ir priemonėmis siekiama įgyvendinti Įstatyme nustatytas būtinausias sąlygas ir kitus privalomus reikalavimus Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos laiku ir tinkamai įvykdytai desinchronizacijai nuo IPS / UPS sistemos (toliau – desinchronizacijos veiksmai ir priemonės).

17. Desinchronizacijos veiksmai ir priemonės laikomi tinkamai įgyvendintais, jeigu šiame skyriuje nustatytais įvykdymo terminais yra pasiekiami reikalaujami rezultatai. Visus desinchronizacijos veiksmus ir priemones įgyvendina išimtinai perdavimo sistemos operatorius.

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
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 lygiagretaus 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.
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.

19. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistema parengiama desinchronizuoti nuo IPS / UPS sistemos, įskaitant Rusijos Federacijos Kaliningrado (Karaliaučiaus) srities elektros energetikos sistemą, įgyvendinant Plano 8, 9 ir 10 punktuose numatytus veiksmus ir priemones.

20. Pasirengimas izoliuotam Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos darbui ją desinchronizavus nuo IPS/ UPS sistemos vykdomas vadovaujantis Įstatyme nustatytais reikalavimais ir įgyvendinant Plano 10 punkte numatytus veiksmus ir priemones.

IV SKYRIUS PLANO ĮGYVENDINIMO STEBĖSENA

21. Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą vykdymą ir įgyvendinimą prižiūri ir vertina už Projekto priežiūrą ir koordinavimą atsakinga Ministerija. Šiuo tikslu Ministerija:

21.1. pagal kompetenciją prižiūri ir koordinuoja Plano įgyvendinimą, bendradarbiaudama su perdavimo sistemos operatoriumi, valstybės ir savivaldybių institucijomis ir kitais asmenimis, ir prireikus teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybei pasiūlymus dėl Plano keitimo;

21.2. ne vėliau kaip per mėnesį nuo kiekvieno kalendorinių metų ketvirčio pabaigos apie Plano vykdymo ir įgyvendinimo eigą, statusą ir pasiektus rezultatus informuoja Plano 22 punkte nurodytą komisiją;

21.3. ne vėliau kaip iki kiekvienų einamųjų metų sausio 31 d. teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybei praėjusių kalendorinių metų Projekto vykdymo ir įgyvendinimo ataskaitą.

22. Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos patikimo veikimo užtikrinimo ir jos sujungimo su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu tarpinstitucinio bendradarbiavimo ir koordinavimo klausimus sprendžia Lietuvos Respublikos Vyriausybės sudaryta komisija.

23. Plano įgyvendinimo atitiktis konkrečioms veiksmams nustatytiems tikslams suprantama kaip su vykdoma priemone siejamo konkretaus rezultato pasiekimas Plane nurodytais įgyvendinimo

terminais. Pasiiekti rezultatai vertinami pagal atliktų veiksmų faktą, grindžiamą perdavimo sistemos operatoriaus (ir kitų atsakingų asmenų, jeigu taikoma) ne rečiau kaip iki kiekvieno kalendorinių metų ketvirčio pabaigos Ministerijai pateikta informacija ir dokumentais apie Projekto eigą ir įgyvendinamų veiksmų ir priemonių statusą bei rezultatus.

V SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

24. Valstybės ir savivaldybių institucijos, įmonės, įstaigos, organizacijos ir kiti asmenys, kurie pagal jiems priskirtą kompetenciją, funkcijas ar veiklą elektros energetikos sistemoje ar rinkoje, vykdydami Įstatyme nustatytus įpareigojimus, dalyvauja įgyvendinant Plane numatytas priemones ir veiksmus, privalo bendradarbiauti su Ministerija, perdavimo sistemos operatoriumi ir (ar), jei taikoma, kitais atsakingais asmenimis jiems vykdam su Projekto įgyvendinimu susijusias pareigas, taip pat pagal kompetenciją turi dėti visas pastangas, kad Plane numatyti veiksmai ir priemonės būtų įgyvendinti kaip įmanoma efektyviau ir per kaip įmanoma trumpesnius terminus.

25. Ministerija ir perdavimo sistemos operatorius pagal kompetenciją užtikrina bendradarbiavimą su kitų Baltijos šalių, Lenkijos Respublikos ir Šiaurės Europos šalių kompetentingomis institucijomis, Europos Komisija, elektros perdavimo sistemų operatoriais ir kitais atsakingais asmenimis, atsižvelgdami į bendrą Baltijos regiono iniciatyvą ir energetinio saugumo interesą, teikiant prioritetą suderintam ir bendram visų Baltijos šalių elektros energetikos sistemų sujungimui su kontinentinės Europos elektros tinklais darbui sinchroniniu režimu.

26. Už Plane numatytų veiksmų ir priemonių tinkamą vykdymą ir įgyvendinimą perdavimo sistemos operatorius (ir kiti atsakingi asmenys, jeigu taikoma) atsiskaito Ministerijai Plano 22 punkte nustatyta tvarka.

27. Kompetentingoms institucijoms priimant sprendimus dėl investicijų į Lietuvos Respublikos elektros energetikos infrastruktūrą, turi būti įvertinamas esamos infrastruktūros plėtros ir (ar) naujos infrastruktūros įrengimo poveikis Projektui. Tokie sprendimai neturi trukdyti Plano tinkamam vykdymui ir įgyvendinimui, vadovaujantis teisės aktų nustatytais reikalavimais ir perdavimo sistemos operatoriaus išduodamomis techninėmis sąlygomis. Ši nuostata netaikoma privačioms investicijoms, išskyrus Plano 28 punkte numatytus atvejus.

28. Elektros energetikos infrastruktūra, įskaitant elektros energijos gamybos šaltinius, turi būti techniškai įrengiama taip, kad atitiktų Lietuvos Respublikos elektros energetikos sistemos darbo sinchroniniu režimu su kontinentinės Europos elektros tinklais reikalavimus, suderintus su perdavimo sistemos operatoriumi.

29. Perdavimo sistemos operatorius ir kiti asmenys, įgyvendindami Plane numatytus veiksmus ir priemones ir (ar) vykdydami teisės aktų pagrindu jiems nustatytus įpareigojimus dėl elektros įrenginių įrengimo ir eksploatavimo, privalo laikytis Europos Sąjungos tinklų kodeksuose nustatytų reikalavimų.
