

Statytojas / Rangovas:

LITGRID AB, Karlo Gustavo Emilio Manerheimo g. 8,
LT-05131Vilnius

Projekto rengėjas:

Statinio projekto pavadinimas:

Elektros tinklų (Ignalinos TP) Elektrinės g. 1A,
Petriškės k., Visagino sav. ir (Utenos TP) Santarvės g.
39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., 330kV
skirstyklų paprastojo remonto projektas dėl 330kV OL
LN 453 RAA papildymo.

Statinio adresas:

Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav. Santarvės
g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav.,

2024/002/03

Statinio projekto Nr.:

-

Investicinis Nr.:

Ypatingasis

Statinio kategorija:

Paprastasis remontas

Statybos rūšis:

Techninis projektas

Statinio projekto etapas:

330kV skirstykla

Statinio pavadinimas:

Bendroji dalis.

Projekto dalies pavadinimas:

2024/002/03-XX-TP-BD

Bylos (segtuvo) žymuo:

0

Bylos (segtuvo) laidos žymuo:

2024-07-25

Bylos (segtuvo) išleidimo data:

Direktorius

Statinio projekto vadovas

1. TURINYS

Eil. Nr.	Pavadinimas	Psl.
1.	Turinys	2
2.	Statinio projekto sudėties žiniaraštis	3
3.	Statinio projekto dalies bylų (segtuvų) sudėties žiniaraštis	4
4.	Statinio projekto dalies bylos (segtuvo) dokumentų sudėties žiniaraštis	4
5.	Statinio projekto dalių sprendinių tarpusavio suderinimų lentelė	5
6.	Aiškinamasis raštas	6
7.	Techninės specifikacijos	9
8.	Priedai	12

2. STATINIO PROJEKTO SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS

Eil. Nr.	Bylos žymuo	Pavadinimas	Pastabos
1.	BD	Bendroji dalis	
2.	PVA	Procesų valdymo ir automatizavimo dalis	
3.	TK	Elektroninių ryšių (telekomunikacijų) dalis	

0	2023.07.25	Konkursui				
Laida	Išleidimo data	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma)				
Atestato Nr.				Elektros tinklų (Ignalinos TP) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav. ir (Utenos TP) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., 330kV skirstyklų paprastojo remonto projektas dėl 330kV OL LN 453 RAA papildymo		
				Projekto sudėties žiniaraštis	Laida	
					0	
LT	LITGRID AB			2024/002/03-XX-TP-BD.PSŽ	Lapas	Lapų
					1	1

3. STATINIO PROJEKTO DALIES BYLŲ (SEGTUVŲ) SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS

Eil. Nr.	Segtuvo žymuo	Laida	Pavadinimas	Pastabos
1.	BD	0	Bendroji dalis	

4. PROJEKTO DALIES BYLOS (SEGTUVO) DOKUMENTŲ SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS

Dokumento žymuo	Lapų sk.	Laida	Dokumento pavadinimas	Pastabos
	1	0	Antraštinis lapas	
	1	0	Turinys	
2024/002/03-XX-TP-BD.PSŽ	1	0	Statinio projekto sudėties žiniaraštis	
2024/002/03-XX-TP-BD.BSŽ	1	0	Statinio projekto dalies bylų (segtuvų) sudėties žiniaraštis	
2024/002/03-XX-TP-BD.BSŽ	1	0	Statinio projekto dalies bylos (segtuvo) dokumentų sudėties žiniaraštis	
	1	0	Statinio projekto dalių sprendinių tarpusavio suderinimo lentelė	
2024/002/03-XX-TP-BD.AR	3	0	Aiškinamasis raštas	
2024/002/03-XX-TP-BD.TS	3	0	Techninė specifikacija	
Priedas Nr.1	22	-	Litgrid AB projektavimo užduotis	
Priedas Nr. 2	1	-	Ignalinos AE TP 330 kV vienlinijinė schema	
Priedas Nr. 3	1	-	Utenos TP 330 kV vienlinijinė schema	
Priedas Nr. 4	1	-	Projekto sprendinių įgyvendinimo grafikas	

0	2024.07.25	Konkursui			
Laida	Išleidimo data	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma)			
Atestato Nr.				Elektros tinklų (Ignalinos TP) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav. ir (Utenos TP) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., 330kV skirstyklų paprastojo remonto projektas dėl 330kV OL LN 453 RAA papildymo	
				Projekto dalies (bylos) sudėties žiniaraštis	Laida
					0
LT	LITGRID AB			2024/002/03-XX-TP-BD.BSŽ	Lapas
					Lapų
				1	1

5. STATINIO PROJEKTO DALIŲ SPRENDINIŲ TARPUSAVIO SUDERINIMO LENTELĖ

Eil. Nr.	Bylos (segtuvo) žymuo	Atsakingo projekto dalies vadovo vardas, pavardė	Kvalifikacijos atestato Nr.	Parašas
1.	2024/002/01-XX-TP-BD			
2.	2024/002/01-XX-TP-PVA			
3.	2024/002/01-XX-TP-TK			

0	2024.07.25	Konkursui				
Laida	Išleidimo data	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma)				
Atestato Nr.				Elektros tinklų (Ignalinos TP) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav. ir (Utenos TP) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., 330kV skirstyklų paprastojo remonto projektas dėl 330kV OL LN 453 RAA papildymo		
				Projekto dalies (bylos) sudėties žiniaraštis	Laida	
					0	
LT	LITGRID AB			2024/002/03-XX-TP-BD.BSŽ	Lapas	Lapų
					1	1

6. AIŠKINAMASIS RAŠTAS

Elektros tinklų paskirties statinio paprastojo remonto techninis projektas parengtas pagal perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) LITGRID AB išduotą projektavimo užduotį investiciniam projektui Nr. PLRU23031, vadovaujantis, galiojančių statybos techninių reglamentų, respublikinių statybos normų, kitų taisyklių reikalavimais.

Parengti techninio projekto sprendiniai nepažeidžia trečiųjų asmenų nuosavybės, turtinių teisių ir interesų, taip kaip numatyta LR įstatymuose ir teisės aktuose.

Privalomųjų normatyvinių projekto rengimo dokumentų sąrašas

Eil. Nr.	Dokumento žymuo	Pavadinimas	Pastabos
LR įstatymai			
1	Nr. I-1240	LR Statybos įstatymas. 2022 m. liepos 01 d.	
2	Nr. I-2223	LR Aplinkos apsaugos įstatymas. 2022 m. gegužės 01 d.	
3	Nr. I-446	LR Žemės įstatymas. 2022 m. liepos 01 d.	
4	Nr. I-1120	LR Teritorijų planavimo įstatymas. 2022 m. gegužės 01 d.	
5	Nr. XIII-2166	LR Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymas 2021-12-01	
6	Nr. VIII-787	LR Atliekų tvarkymo įstatymo pakeitimo įstatymas. 2022-01-01	
7	Nr. IX-2135	LR Elektroninių ryšių įstatymas. 2022 m. gegužės 01 d.	
LR galiojantys Europos sąjungos dokumentai			
8	(ES) Nr.305/2011	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas 2011m kovo 9d.	
	Organizaciniai tvarkomieji statybos techniniai reglamentai:		
9	STR 1.01.03:2017	Statinių klasifikavimas	
0	2024.07.25	Konkursui	
Laida	Išleidimo data	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma)	
Atestato Nr.			Elektros tinklų (Ignalinos TP) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav. ir (Utenos TP) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., 330kV skirstyklių paprastojo remonto projektas dėl 330kV OL LN 453 RAA papildymo
LT	LITGRID AB	2024/002/03-XX-TP-BD.AR	Lapas Lapų 1 4

10	STR 1.04.04:2017	Statinio projektavimas, projekto ekspertizė.									
11	STR 1.05.01:2017	Statybą leidžiantys dokumentai. statybos užbaigimas. statybos sustabdymas. Savavališkos statybos padarinių šalinimas. Statybos pagal neteisėtai išduotą statybą leidžiantį dokumentą padarinių šalinimas									
12	STR 1.06.01:2016	Statybos darbai. Statinio statybos priežiūra									
13	STR 1.01.04:2015	Statybos produktų, neturinčių darnųjų techninių specifikacijų, eksploatacinių savybių pastovumo vertinimas, tikrinimas ir deklaravimas. Bandymų laboratorijų ir sertifikavimo įstaigų paskyrimas. Nacionaliniai techniniai įvertinimai ir techninio vertinimo įstaigų paskyrimas ir paskelbimas									
14	STR 1.12.06:2002	Statinio naudojimo paskirtis ir gyvavimo trukmė.									
15	STR 2.05.05:2005	Betoninių ir gelžbetoninių konstrukcijų projektavimas									
16	STR 2.05.08:2005	Plieninių konstrukcijų projektavimas. Pagrindinės nuostatos									
Techninių reikalavimų statybos ir kiti reglamentai											
17	STR 2.01.01(1):2005	Esminis statinio reikalavimas (ESR). Mechaninis atsparumas ir pastovumas.									
18	STR 2.01.01(3):1999.	Esminiai statinio reikalavimai. Higiena, sveikata, aplinkos apsauga.									
19	STR 2.01.01(4):2008	ESR. Naudojimo sauga.									
20	KTR 1.01:2008	Automobilių keliai.									
21	STR 1.04.02:2011	Inžineriniai geologiniai ir geotechniniai tyrimai									
Respublikos statybos normos, taisyklės ir kt.:											
22	LST 1569:2012	Statinio projektas. Lauko inžinerinių tinklų grafiniai ženklai									
23	LST 1516:2015	Statinio projektavimas. Bendrieji įforminimo reikalavimai									
24	RSN 156-94	Statybinė klimatologija.									
25	EJIT-2012m. leidimo 1-22	Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės.									
			<table> <tr> <td>2024/002/03-XX-TP-BD.AR</td><td>Lapas</td><td>Lapų</td><td>Laida</td></tr> <tr> <td></td><td>2</td><td>4</td><td>0</td></tr> </table>	2024/002/03-XX-TP-BD.AR	Lapas	Lapų	Laida		2	4	0
2024/002/03-XX-TP-BD.AR	Lapas	Lapų	Laida								
	2	4	0								

8			
26	DT 5-00	Saugos ir sveikatos taisyklės statyboje.	
27	1-303	Skirstyklų ir pastočių elektros įrenginių įrengimo taisyklės	
28	1-134	Elektros įrenginių relinės apsaugos ir automatikos įrengimo taisyklės	
29	1-211	Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklės. 2012 m.	
30	1-309	Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklės	
31	ST 1001192.03:2002/2074851.01:1999	Žemės kasimo, gerbūvio tvarkymo darbai.	
32	1-100	Saugos eksploatuojant elektros įrenginius taisyklės. 2010 m.	
Projekto dalies parengimui naudota programinė įranga:			
Eil. Nr.	Programinės įrangos pavadinimas		
1.			
2.			
<p>Remiantis užsakovo, LITGRID AB, projektavimo užduoties 3.5.1 punkto reikalavimais parengtas Elektros tinklų (Ignalinos TP) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav. ir (Utenos TP) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., 330kV skirstyklų paprastojo remonto projektas dėl 330kV OL LN 452 suformavimo, kurio apimtyje pateikiami relinės apsaugos ir automatikos, valdymo sistemos, telekomunikacijų dalių techniniai sprendiniai.</p> <p>Šio projekto sprendiniai turi būti įgyvendinami kartu su Elektros tinklų (Ignalinos AE TP 330kV skirstyklos) Visagino sav., Petriškės k., Elektrinės g. 1A. rekonstravimo, Elektros tinklų (Utenos TP 330kV skirstyklos) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., rekonstravimo projektais arba įgyvendinus šių projekto sprendinius.</p> <p style="text-align: center;">6.1.PROJEKTO SPRENDINIŲ APRAŠYMAS</p> <p>Projekto apimtyje numatoma papildyti linijos LN-453 apsaugas naujais diferencinės linijos apsaugos (DLA) terminalais 330kV Utenos ir Ignalinos pastotėse. Taip pat numatomi nauji teleinformacijos surinkimo įrenginiai (TPĮ).</p> <p>Projektuojamos 330 kV Ignalinos TP statybos eigoje bus sumontuota:</p> <p>- 330kV VP LN-453 diferencinės linijos apsaugos (DLA) terminalas</p> <p>Projektuojamos 330 kV Utenos TP statybos eigoje bus sumontuota:</p> <p>- 330kV VP LN-453 diferencinės linijos apsaugos (DLA) terminalais</p>			
2024/002/03-XX-TP-BD.AR			Lapas
			Lapų
			Laida
			3 4 0

6.2. PROJEKTO ĮGYVENDINIMO EILIŠKUMAS

Projekto įgyvendinimo eiliškumas ir trukmės:

1. Utenos TP atjungiami jungtuvai L-452.456, L2-455; Skyrikliai L452-56, L2-455-2, L-452-0
2. Utenos TP demontuojami ST-452, R-452B, AD užtvėriklis B fazėje, sutvarkomos jungtys – 5d.d.
3. Utenos TP demontuojama RAA ir EEA įranga 330kV PVP; - 5d.d.
4. Utenos TP įjungiami L-452-56, L-452.456, L2-455-2, L2-455;
5. Utenos TP PVP montuojama LN452 DLA RAA įranga – 5d.d;
6. Utenos TP atliekami Lokalūs RAA darbai, trukmė – 3d.d.
7. Ignalinos AE TP neanksčiau 2025-02 atjungiamo LN450:
 - 7.1. Ignalinos AE TP Atjungiamo L-453.450, L-450-53, L-450.451, L-450-51, L-450
8. Ignalinos AE TP LN450 prijunginyje atliekami visi reikalingi griovimo, įrenginių demontavimo, statybos darbai, portalo perkėlimas, atraminių montažas, keičiami operatyviniai pavadinimai, atliekami derinimo darbai, dokumentacijos rengimas ir perdavimas, trukmė -39 d.d.
9. Ignalinos AE TP ir Utenos TP atliekami viena laikiai derinimo darbai, trukmė – 5 d.d.
10. LN452 TJK, trukmė- 1d.d
11. LN452 įjungimas ir bandomoji eksploatacija, trukmė – 72 val. (3d.)
12. LN453 atjungimas Utenos ir Ignalinos AE TP;
13. LN453 DLA įrenginių montažas, derinimas, dokumentacijos rengimas ir pateikimas, TJK, trukmė – 35d.d
14. LN453 įjungimas

Eiliškumo detalizavimas pateikiamas projekto įgyvendinimo grafike. Žr. priedą Nr.4.

7. TECHNINĖ SPECIFIKACIJA

Techninis projektas parengtas pagal statybos techninio reglamento STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“, LST 1516:2015 “Statinio projektas. Bendrieji įforminimo reikalavimai“ bei kitų Lietuvos Respublikoje galiojančių, statybą ir projektavimą reglamentuojančių norminių dokumentų reikalavimus reikalavimus. Šiame projekte pateiktos medžiagos pagrindu gali būti vykdomas paprastasis remontas tik kartu su Elektros tinklų (Ignalinos AE TP 330kV skirstyklos) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav., elektros tinklų (Utenos TP 330kV skirstyklos) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., kapitalinio remonto projektu arba po šio projekto sprendinių įgyvendinimo.

Kvalifikacijos reikalavimai rangovui

Rangovas privalo būti Lietuvos Respublikoje atestuota įmonė, t.y. turėti Lietuvos Respublikos Aplinkos ministerijos atestatą ir Lietuvos Respublikos Valstybinės energetikos inspekcijos prie Ūkio ministerijos leidimą vykdyti įrenginių montavimo, statybos darbus 110 kV ir aukštesnės įtampos įtampos elektros tinkluose. Pagal poreikį rangovas gali samdyti subrangovus bendriesiems statybos ir specialiųjų statybos darbų atlikimui. Subrangovai turi būti atestuoti LR Aplinkos ministerijos nustatyta tvarka.

Statinio statybos vadovas – tai statybos inžinierius, kuris, atstovaudamas statinio statybos Rangovui ir įgyvendindamas detalizuotus darbo projekte statinio tech. projekto sprendinius nuo statybos pradžios iki statinio pripažinimo tinkamu naudoti, vadovauja bendriesiems statybos darbams, koordinuoja statinio specialiųjų statybos darbų vykdymą bei šių darbų vadovų veiklą ir pagal kompetenciją atsako už pastatyto statinio normatyvinę kokybę. Jeigu vieno statybos darbų vadovo kompetencijos nepakanka visiems vykdomiems darbams atlikti, Rangovas turi paskirti specialiųjų darbų vadovą ar kelis vadovus. Statybos specialiųjų darbų vadovas – tai statybos inžinierius, kuris, atstovaudamas Rangovui ir įgyvendindamas detalizuotus darbo projekte statinio tech. projekto sprendinius nuo statybos pradžios iki statinio pripažinimo tinkamu naudoti, vadovauja tam tikriems specialiesiems statybos darbams, būdamas techniniais klausimais pavaldus statinio statybos vadovui, pagal kompetenciją atsako už pastatyto statinio normatyvinę kokybę. Statybos darbų vadovai ir specialiųjų darbų vadovai turi būti atestuoti ir turėti Lietuvos Respublikos Aplinkos ministerijos išduotą atestatą vadovauti vykdomiems darbams ypatingos svarbos inžinierinių tinklų statiniuose (110 kV ir aukštesnės įtampos elektros tinkluose ir jų priklausiniuose).

Reikalavimai darbo projekto parengimui

0	2024.07.25	Konkursui			
Laida	Išleidimo data	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma)			
Atestato Nr.				Elektros tinklų (Ignalinos TP) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav. ir (Utenos TP) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., 330kV skirstyklių paprastojo remonto projektas dėl 330kV OL LN 453 RAA papildymo	
				Techninė specifikacija	Laida
					0
LT	LITGRID AB			2024/002/03-XX-TP-BD.TS	Lapas
					Lapų
					13

Darbo projekto rangovu, rengėju, turi būti projektavimo įmonė, kuri:

1. Registruota Lietuvos Respublikoje ar ES valstybėje;
2. Turi LR Aplinkos ministerijos nustatyta tvarka atestuosius specialistus, projekto vadovą, atitinkamų projekto dalių vadovus, turinčius teisę vykdyti veiklą ypatingųjų statinių, inžinerinių tinklų, elektros iki 400kV įtampos, projektų rengime;
3. Turinti patirties 330/110/10 kV įtampos elektros tinklų, transformatorių pastočių projektavime Lietuvos Respublikoje ir yra parengusi bent vieną projektą per paskutinius 3 metus.
4. Turi ISO 9001 kokybės vadybos standarto licenciją.

Darbo projektas privalo būti rengiamas pagal STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas“ 8 priedo reikalavimus atskiroms projekto dalims. Statytojui, užsakovui projektas pateikimas atskiromis projekto dalimis.

Projekto sprendinių keitimo tvarka pagal STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas“ VI skyriaus, 42- 49 punktų reikalavimus.

Užbaigus kapitalinio remonto darbus, Rangovas privalo parengti išpildomąją geodezinę nuotrauką ir pateikti ją statytojui.

Parengto darbo projekto kiekvienos projekto dalies (bylos) sudėtyje turi būti detalūs dokumentacijos sąrašai, kurie bus teikiami rekonstravimo/statybos darbų techniniam įvertinimui bei statybos užbaigimui, vadovaujantis PSO patvirtintais 2014-12-19 Nr. NU-347 „Reikalavimai dokumentacijai, pateikiamai energetikos objekto statybos/rekonstravimo darbų techninio vertinimo komisijai“ ir 2014 - 12-19 Nr. NU-347 „Reikalavimai dokumentacijai, pateikiamai energetikos objekto statybos/rekonstravimo darbų statybos užbaigimo komisijai“ reikalavimais.

Detalūs dokumentacijos sąrašai turi būti suderinti su Statytoju.

Užbaigus visus statybos ir rekonstravimo darbus, Rangovas privalo ant darbo projekto bylos brėžinių uždėti šampus „TAIP PASTATYTA“. Kiekvienas brėžinys pasirašomas darbų vadovo ir patvirtinama, kad darbai buvo įvykdyti pagal jame nurodytus sprendinius. Konkrečių darbų vykdymui reikalingų medžiagų techniniai parametrai pateikiami darbo projekto bylose. Rangovas privalo pateikti įrangą ir nupirkti medžiagas, atitinkančias darbo projekto technines specifikacijas. Jeigu darbo projekte nurodytų medžiagų ar įrengimų Rangovas nupirkti negali, jis turi teisę, gavęs Projektuotojo ir Techninio prižiūrėtojo pritarimą, pakeisti kitomis su analogiškėmis techninėmis charakteristikomis, tenkinančiomis technines specifikacijas arba geresnėmis. Pabaigus statybos ir rekonstravimo darbus, darbo projekto elektroninė versija (kompiuterinėje laikmenoje CD diske) pateikiama Statytojui. Skaitmeninė projektinės dokumentacijos informacija turi būti pateikiama *.pdf, Microsoft Word formate (*.doc), Excel (*.xls), grafinė informacija (brėžiniai) – AutoCAD (*.dwg) formatuose (su galimybe redaguoti), kuriame projektinės dokumentacijos sudėtis (bylų pavadinimai) privalo atitikti popierinio varianto sudėtį.

Specialieji Užsakovo reikalavimai Rangovui

PT dalies darbų vykdymo rangovas atsakingas už objekto rekonstrukcijos darbų- atjungimo grafiko parengimą bei suderinimą su PSO. Detalus rekonstrukcijos darbų-atjungimo grafikas turi būti suderintas ne vėliau kaip 30 k. d. iki fizinių rangos darbų pradžios objekte. Tipinė darbų-atjungimų grafiko forma-pavyzdys pateikiama www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Atjungimų grafikų formos.

PRIEDAI

TVIRTINU:

Perdavimo tinklo departamento vadovas

.....
(*vardas, pavardė, parašas*)

.....
(*data*)

**INVESTICIJŲ PROJEKTO
„330 KV OL UTENA-IAE LN452 SUFORMAVIMAS“ NR. PLRU23031
PROJEKTAVIMO (TECHNINĖ) UŽDUOTIS**



TURINYS

1. BENDROJI INFORMACIJA:.....	3
2. PROJEKTO KOMANDOS SUDĖTIS:.....	3
3. PROJEKTAVIMO UŽDUOTIES REIKALAVIMAI.....	4
3.1 BENDRIEJI REIKALAVIMAI.....	4
3.2 KONSTRUKCIJŲ DALIS.....	6
3.3 ELEKTROTECHNIKOS DALIS:.....	8
3.4 ELEKTROS ENERGIJOS PERDAVIMO DALIS	10
3.5 RELINĖ APSAUGA IR AUTOMATIKA	11
3.6 SIGNALIZACIJA, VALDYMAS IR MATAVIMAI.....	17
3.7 TELEINFORMACIJOS SURINKIMO IR PERDAVIMO DALIS.....	17
3.8 TELEKOMUNIKACIJOS	19
3.9 ELEKTROS ENERGIJOS APSKAITA IR MATAVIMAI	20
3.10 APLINKOSAUGA IR SAUGA DARBE	20
3.11 KITI REIKALAVIMAI	21
4. PRIEDAI	22

1. BENDROJI INFORMACIJA:

Projekto pavadinimas	„330 kV OL Utena-Ignalinos AE LN 452 suformavimas“
Projekto numeris	PLRU23031
Projekto rengimo etapas	Techninio projekto rengimo darbai
Projekto vadovas	
Projekto savininkas	
Statybos rūšis	Rekonstrukcija
Statinių kategorija	Ypatingas statinys
Adresas	Elektrinės g. 1A, Visagino sav., Utenos apsk.

2. PROJEKTO KOMANDOS SUDĖTIS:

Vardas, pavardė	Pareigos	Rolė projekte
	SID Tinklo pertvarkymo projektų skyriaus projekto vadovas	Projekto vadovas
	PTD IPC Rytų regiono vadovas	Komandos narys
	PTD TechS Elektros perdavimo linijų grupės vadovas	Komandos narys
	PTD IPC statybų priežiūros proceso vadovas	Komandos narys
	PTD Darbuotojų saugos ir aplinkosaugos skyriaus vyresnysis aplinkosaugos inžinierius	Komandos narys
	SVD SPS Režimų planavimo grupės režimų planavimo vadovaujantis inžinierius	Komandos narys
	SVD SPS Sistemos techninių reikalavimų grupės RAA vadovaujantis inžinierius	Komandos narys
	PTD TechS RAA įrenginių grupės vadovas	Komandos narys
	PTD TechS Pastočių pirminių įrenginių grupės pastočių vyresnysis inžinierius	Komandos narys
	ITTAD ITTC Telekomunikacijų infrastruktūros grupės technologinio tinklo vyresnysis inžinierius	Komandos narys
	SD Strategijos ir tyrimų skyriaus vadovaujantis inžinierius	Komandos narys
	SVD SVC Operatyvinio valdymo grupės ekspertas	Komandos narys
	ITTAD ITTC Duomenų perdavimo grupės duomenų tinklo administratorius	Komandos narys
	ITTAD ITTC Duomenų perdavimo grupės PVS administratorius	Komandos narys



3. PROJEKTAVIMO UŽDUOTIES REIKALAVIMAI

3.1 BENDRIEJI REIKALAVIMAI

3.1.1 Techninis projektas rengiamas ir įforminamas, vadovaujantis šios projektavimo užduoties, Statybos įstatymo, STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“, Lietuvos standartą LST 1516:2015 „Statinio projektas. Bendrieji įforminimo reikalavimai“ reikalavimais bei kitų Lietuvos Respublikoje galiojančių, statybą ir projektavimą reglamentuojančių norminių dokumentų ir taisyklių nuostatomis, prisijungimo/techninėmis sąlygomis ir/ar specialiaisiais atitinkamų institucijų nustatytais reikalavimais.

3.1.2 Rengiant techninį projektą privaloma vadovautis standartiniais techniniais reikalavimais, pridėtais prie šios projektavimo užduoties.

3.1.3 Rengiant techninį projektą privaloma vadovautis LITGRID AB (toliau – PSO) standartiniais techniniais reikalavimais techninio projekto sudėčiai (priedas Nr. (1)).

3.1.4 Pagrindinės įrangos techninės dokumentacijos pateikimo apimtis suderinimui ir techninio projekto techninių specifikacijų lentelių sudarymas bei struktūra turi atitikti LITGRID AB reikalavimuose Techninio projekto specifikacijų sudarymui (priedas Nr. (2)) ir Pagrindinės įrangos atitikties Techninio projekto techninėms specifikacijoms pagrindimo tvarkoje (priedas Nr. (3)) pateiktus reikalavimus.

3.1.5 Techninis ir darbo projektai visais atvejais privalo būti parengti kaip atskiri projektai.

3.1.6 Rengiant techninį projektą privaloma atlikti visus reikalingus veiksmus, susijusius su techninio projekto parengimu, įskaitant, bet neapsiribojant prisijungimo/techninių sąlygų, specialiųjų sąlygų gavimą iš trečiųjų šalių, inžinerinių tyrinėjimų (geodezinius, geologinius, geotechninius ir kitus tyrimus bei matavimus), atlikimo organizavimą, statybą leidžiančių dokumentų gavimą.

3.1.7 Techninio projekto sprendiniai iki projekto pateikimo bendrajai statybos projekto ekspertizei turi būti suderinti su atsakingais Užsakovo darbuotojais. Parengtas, suderintas techninis projektas atlikus statybos projekto bendrąją ekspertizę (gautas teigiamas ekspertizės aktas) Užsakovui turi būti pateiktas 2 egzemplioriais, iš kurių 1 egz. popieriniame variante (su žyma „Originalas“ ir originaliais techninį projektą parengusių projekto dalių vadovų bei projekto vadovo parašais bei patvirtintas originaliu antspaudu) ir 1 egzempliorius skaitmeninėje versijoje su visais parašais (patalpintas Užsakovui priimtinoje, informacinės saugos reikalavimus atitinkančioje išorinėje saugykloje).

3.1.8 Kiekvienos techninio projekto bylos lapai turi būti sunumeruoti eilės tvarka, projekto bylos dokumentų sudėties žiniaraštyje nurodant projekto bylos dokumentų lapų numerius (kiekvienoje projekto byloje turi būti bylos turinys).

3.1.9 Skaitmeninė projektinės dokumentacijos informacija turi būti pateikiama *.pdf formate, kuriame projektinės dokumentacijos sudėtis (bylų pavadinimai) privalo atitikti popierinio varianto sudėtį, taip skaitmeninė informacija turi būti pateikta *.doc (Microsoft Word) ir *.xls (Excel) formatais, grafinė informacija (brėžiniai) – *.dwg (AutoCAD) formatu su galimybe redaguoti.

3.1.10 Techniniame projekte turi būti aprašytas projekto vykdymo eiliškumas ir etapai. Rangos darbų vykdymo etapų ir jų trukmių bei darbų vykdymo eiliškumo detalizacija turi būti tokio lygio, kad būtų aiškos reikalingų atjungti veikiančių įrenginių apimtys bei preliminaros trukmės, taip pat nurodytos etapų trukmės. Atjungimų apimtys PSO elektros perdavimo tinklo dalies techninio projekto rengimo metu derinamos su PSO.

3.1.11 Projektuotojas, sudarydamas darbų vykdymo eiliškumą, vadovaujasi principu, jog veikiantys elektros įrenginiai būtų atjungiami minimaliomis apimtimis ir terminais. Projektuotojas, sudarydamas darbų vykdymo eiliškumą, vadovaujasi:

3.1.11.1 Fiziniai darbai su esamos 330 kV OL Utena-Postavai LN452 linijos atjungimu galėtų būti pradėti ne anksčiau kaip 2025 m. vasario mėn., apie konkretų galimą atjungimo pradžios datą Užsakovas informuos Rangovą ne vėliau kaip 1 mėn. iki atjungimų pradžios;



3.1.11.2 Naujai suformuotos 330 kV OL Utena-IAE LN452 įjungimas turi būti atliktas ne vėliau kaip per 2 mėnesius nuo esamos 330 kV OL Utena-Postavai LN452 fizinio atjungimo datos;

3.1.11.3 Esamos 330 kV OL Utena-IAE LN453 atjungimas RAA darbams galimas po naujai suformuotos linijos Utena-IAE LN452 įjungimo (sėkmingos 72 val. trukmės bandomosios eksploatacijos) maksimaliam 2 mėn. laikotarpiui;

3.1.11.4 Jei bus reikalingas RAA nuostatų keitimas kitose 330 kV pastotėse arba kituose Utenos ar IAE TP prijunginiuose, nepriklausančiuose linijoms LN452 ir LN453, maksimalus galimas vieno prijunginio atjungimas yra iki 3 k. d. Tokių prijunginių atjungimų galimybės bei seka bus vertinama techninio projekto derinimo metu. Tokiems darbams negalimas elektros perdavimo tranzito per 330 kV liniją nutraukimas - atjungimai turi būti atjungiami po vieną jungtuvą, po vieną apsaugų komplektą, kitą paliekant darbe;

3.1.11.5 Projektavimo metu, atsiradus pagrįstam poreikiui atjungti/išjungti tam tikrą dalį antrinės įrangos, tokios apimtys ir galimybės bus derinamos kartu su techniniu projektu.

3.1.12 PT dalies darbų vykdymo rangovas atsakingas už objekto rekonstrukcijos darbų-atjungimo grafiko parengimą bei suderinimą su PSO. Detalus rekonstrukcijos darbų-atjungimo grafikas turi būti suderintas ne vėliau kaip 30 k. d. iki fizinių rangos darbų pradžios objekte. Tipinė darbų-atjungimų grafiko forma-pavyzdys pateikiama www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Atjungimų grafikų formos.

3.1.13 Organizuojant darbus 110-400 kV oro linijose, kai reikia atjungti, įžeminti kertamąsias 0,4-35 kV oro linijas, PSO darbus vykdantys darbuotojai (rangovas) sudaro darbų vykdymo grafiką, kurį prieš 20 kalendorinių dienų iki darbų pradžios pateikia PSO ir AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – AB ESO) atsakingiems asmenims derinimui excel formatu. Grafiko suderinimas atliekamas ne vėliau kaip prieš 15 kalendorinių dienų iki darbų pradžios. 0,4-35 kV kertamųjų OL atjungimo grafiko forma pateikiama www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Atjungimų grafikų formos

3.1.14 AB ESO operatyviniai darbuotojai gavę iš PSO suderintą, patvirtintą kertamųjų linijų grafiką derina su vartotojais (jeigu reikia) atjungimo laiką.

3.1.15 Aplinkos temperatūrai nukritus nuo -5 °C iki -10 °C AB ESO tinkle vykdomi tik tie planiniai darbai, kurių metu elektros energijos tiekimas AB ESO klientams nenutraukiamas arba nutraukiamas ne ilgiau kaip 5 valandoms.

3.1.16 Aplinkos temperatūrai nukritus žemiau -10 °C AB ESO tinkle nevykdomi jokie planiniai darbai, kurių metu nutraukiamas elektros energijos tiekimas AB ESO klientams.

3.1.17 PSO rangovams vykdant darbus PSO elektros oro linijose (toliau – OL), kertamųjų 0,4-35 kV oro linijų įžeminimą gali atlikti:

3.1.17.1 AB ESO rangovai, turintys leidimą vykdyti darbus STO įrenginiuose;

3.1.17.2 AB ESO operatyviniai darbuotojai;

3.1.17.3 PSO rangovai, turintys leidimą vykdyti operatyvinius perjungimus AB ESO įrenginiuose (leidimą išduoda STO);

3.1.18 PSO rangovams vykdant darbus PSO elektros OL, kertamųjų 0,4-35 kV oro linijų laidų nuėmimą, uždėjimą gali atlikti:

3.1.18.1 PSO rangovai, turintys leidimą vykdyti darbus AB ESO elektros įrenginiuose (leidimą išduoda AB ESO);

3.1.18.2 AB ESO rangovai, turintys leidimą vykdyti darbus AB ESO įrenginiuose;

3.1.18.3 AB ESO operatyviniai darbuotojai.

3.1.19 Rekonstruotų ar naujai sumontuotų įrenginių įjungimas galimas tik pagal patvirtintą vienkartinę įjungimo programą, dalyvaujant Rangovo bei LITGRID AB RAA atstovams ir tik darbo dienomis bei darbo valandomis (įjungimui iki bandomosios eksploatacijos pradžios skirti 1 darbo diena). Įjungimo programą rengia ir su PSO derina Rangovas.



Litgrid

3.1.20 Techninio projekto (projekto bylų/tomų) sudėtį nustato, įvertinęs projektavimo darbų, kurių pagrindu turi būti gautas statybą leidžiantis dokumentas, apimtis ir suderinęs su PSO. Techninio projekto sudėtyje atskira byla turi būti įforminta:

3.1.20.1 Įrenginių/medžiagų techninės specifikacijos, turi būti parengtos lietuvių ir anglų kalbomis (kiekviena pozicija/eilutė turi turėti atitinkamą vertimą iš lietuvių kalbos į anglų tame pačiame dokumento lape);

3.1.20.2 Sąnaudų žiniaraščiai, turi būti sukomplektuoti į vieną bylą pagal atitinkamose projekto dalyse parengtus sąnaudų žiniaraščius. Sąnaudų žiniaraščiai, pateikiami atitinkamose projekto dalių bylose turi būti užpildyti pagal LST 1516:2015 priedo D. „Sąnaudų žiniaraščio forma“ D.1A. pagrindinės lentelės formą, o atskiroje sąnaudų žiniaraščių bylose pateikiami sąnaudų žiniaraščiai turi būti užpildyti pagal LST 1516:2015 priedo D. „Sąnaudų žiniaraščio forma“ D.1B. pagrindinės lentelės formą. Sąnaudų žiniaraščiai Užsakovui turi būti pateikti popieriuje ir skaitmeninėje versijoje *.xls (Excel) formatu su galimybe redaguoti. Šioje bylose ir atitinkamose projekto dalių bylose turi būti nurodyta, kad sąnaudų kiekių žiniaraščiai yra pateikti atskirose projekto dalių bylose, o sąnaudų žiniaraščių bylose yra pateikiami suvestiniai projekto sąnaudų duomenys.

3.1.21 Kiekvienos (išskyrus skaičiuojamosios kainos, techninių specifikacijų ir sąnaudų žiniaraščių bylas) techninio projekto dalies (bylos) sudėtyje turi būti projektavimo užduoties kopija.

3.1.22 Parengto techninio projekto kiekvienos (išskyrus skaičiuojamosios kainos, techninių specifikacijų ir sąnaudų žiniaraščių bylas) projekto dalies (bylos) sudėtyje turi būti LITGRID AB atsakingų asmenų suderinimų dokumento kopijos.

3.1.23 Techninio projekto aiškinamajame rašte turi būti numatyta, kad parengto darbo projekto kiekvienos projekto dalies (bylos) sudėtyje turi būti detalūs dokumentacijos sąrašai, kurie bus teikiami 330 kV OL rekonstravimo darbų techniniam įvertinimui bei statybos užbaigimui, vadovaujantis Perdavimo tinklo objekto statybos/rekonstravimo dokumentacijos aprašo (priedas Nr. (4)) reikalavimais. Detalūs dokumentacijos sąrašai turi būti suderinti su Užsakovo.

3.2 KONSTRUKCIJŲ DALIS

3.2.1 Statybines konstrukcijas projektuoti vadovaujantis standartiniais techniniais reikalavimais pateikiamais internetiniame puslapyje www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Statybinė dalis.

3.2.2 Esant esamos perdavimo įrangos pakeitimo poreikiui, suprojektuoti ir įrengti pamatus laikančioms metalinėms konstrukcijoms bei pačias konstrukcijas.

3.2.3 Nustačius poreikį suprojektuoti naujus portalus su tempiamomis girliandomis. Laidų aukštis nuo žemės paviršiaus visame ruože nuo portalų iki galinės oro linijos atramos būtų ne mažesnis kaip 8,5 metrai, esant didžiausiam laidų įlinkiui.

3.2.4 Įvertinti linijos LN-452 atramos Nr.195 ir linijos LN-450 atramos Nr.512 stiprumą vienušiam tempimui arba suprojektuoti jų inkaravimą užtikrinant jų darbą vienušio tempimo režime.

3.2.5 Kiekvienam pirminės komutacijos įrenginiui suprojektuoti atskiras laikančias plienines metalo konstrukcijas. Projektuoti skirtingų rūšių įrenginius ant bendros laikančios metalo konstrukcijos turinčios bendrus pamatus leidžiama tik jei nėra galimybės suprojektuoti kitaip.

3.2.6 Kitas metalo konstrukcijas projektuoti pagal STR 2.05.08:2005 „Plieninių konstrukcijų projektavimas. Pagrindinės nuostatos“ ir Standartinius techninius reikalavimus 400-110 kV įtampos transformatorių pastočių ir atvirų skirstyklų įrenginius laikančioms plieninėms konstrukcijoms (priedas Nr. (5)).

3.2.7 Oro linijų plieninių konstrukcijų ir kitų plieninių metalo konstrukcijų antikorozinę apsaugą projektuoti vadovaujantis 110-400 kV įtampos pastočių, skirstyklų įrenginių ir oro linijų plieninių konstrukcijų dengimo cinku karštuoju būdu standartiniais techniniais reikalavimais (priedas Nr. (6)).



3.2.8 Pamatai turi būti suprojektuoti gelžbetoniniai (toliau – g/b) standartinio tipo gamykliniai surenkamieji ir parenkami vadovaujantis PSO standartiniais techniniais reikalavimais reikalavimais www.litgrid.eu: Tinklo plėtra>Standartiniai techniniai reikalavimai>Statybinė dalis. Išimtiniais atvejais, priklausomai nuo hidrogeologinių sąlygų, g/b pamatai gali būti gręžtiniai arba poliniai. Projektavimo darbai atliekami pagal: Statybos normą RSN 156-94 „Statybinė klimatologija“; Statybos techninį reglamentą STR 2.05.04:2003 „Poveikiai ir apkrovos“; Statybos techninį reglamentą STR 2.05.08:2005 „Plieninių konstrukcijų projektavimas. Pagrindinės nuostatos“; Statybos techninį reglamentą STR 2.05.05:2005 „Betonių ir gelžbetoninių konstrukcijų projektavimas“; Statybos techninį reglamentą STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projektų ekspertizė“; Lietuvos standartą LST EN 1992-1-1:2005 „Eurokodas 2. Gelžbetoninių konstrukcijų projektavimas. 1-1 dalis. Bendrosios ir pastatų taisyklės“; Lietuvos standartą LST EN 1993-1-1:2005 „Eurokodas 3. Plieninių konstrukcijų projektavimas. 1-1 dalis. Bendrosios ir pastatų taisyklės“; Lietuvos standartą LST EN 1997-1:2005 „Eurokodas 7. Geotechninis projektavimas. 1 dalis. Pagrindinės taisyklės“; Lietuvos standartą LST EN 1997-2:2007 „Eurokodas 7. Geotechninis projektavimas. 2 dalis. Pagrindo tyrinėjimai ir bandymai“; Tyrimų minimalus kiekis pastotėje -vienas bandomasis gręžinys 20 arų plotui, bet ne mažiau nei du bandomieji gręžiniai projektuojamose nedidelio ploto; Lietuvos standartą LST EN 1536:2011 „Specialiųjų geotechnikos darbų atlikimas. Gręžtiniai poliai“; Lietuvos standartą LST EN 12699:2003 „Specialieji geotechnikos darbai. Spraustiniai poliai“ bei vadovaujantis kitomis LR galiojančiomis normomis. Projektuojant vadovautis galiojančia aktualia standarto versija. Pamatų gelžbetoninės dalies aukštis virš žemės paviršiaus turi būti 20-40 cm.

3.2.9 Pamatų inkariniai varžtai, poveržlės ir veržlės dengiamos antikorozine danga, kuri parenkama pagal ISO 12944-5 arba lygiaverčio standarto nuostatas. Pamatų inkarinių varžtų įbetonuojam dalis necinkuojama.

3.2.10 Demontuotų atramų vietose žemės paviršius išlyginamas, reikiamose vietose iškasos užpilamos vietiniu arba atvežtiniu gruntu atstatant dangos vientisumą ir sutankinama. Darbai vykdomi vadovaujantis STR 1.06.01:2016 „Statybos darbai. Statinio statybos priežiūra“ ir ST 121895674.06:2009 „Žemės ir statyb vietės įrengimo darbai“.

3.2.11 Numatyti kelių, privažiavimų ir šalia esančios teritorijos, kuriais buvo naudojamosi projekto vykdymo metu, atstatymą į pirminę projektinę padėtį.

3.2.12 Vadovaujantis Reglamentuojamų statybos produktų sąrašu¹, objekto statyboje panaudoti statybos produktai privalo turėti išduotus paskirtų notifikuotų įstaigų sertifikatus.

3.2.13 Statybos metu susidarancias atliekas tvarkyti pagal skyriuje „Aplinkosaugos dalis“ nurodytus reikalavimus.

¹ Reglamentuojamų statybos produktų sąrašas, patvirtintas Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2022 m. sausio 24 d. įsakymu Nr. D1-15.



3.3 ELEKTROTECHNIKOS DALIS:

3.3.1 Projektavimo metu turi būti suprojektuota aukšto dažnio pirminė įranga aukšto dažnio ryšio kanalui C fazėje tarp IAE TP ir Utenos TP. Prioritetu laikomi sprendiniai, kuriais būtų atlikti minimalūs pakeitimai IAE TP ir Utenos TP. Ryšio užtvėriklio montavimo būdas (pakabinant arba montuojant ant ryšio kondensatoriaus) turi būti suderintas su įrangos gamintoju (ryšio užtvėriklio ir ryšio kondensatoriaus) jeigu montavimo būdas bus numatytas projekte kitoks nei šiuo metu yra sumontuotas. Projekte turi būti numatyti AD įrangos montavimo ir permontavimo/pervežimo darbai bei po pakeitimų nenaudojamos Utenos TP (LN-452) C fazės AD įrangos komplekto demontavimas ir perdavimas į IPC avarinį rezervą. Taip pat projekte numatyti 330 kV ST-450 ir ST-452 demontavimą ir perdavimą į IPC avarinį rezervą (įskaitant metalo konstrukcijas, antrinių grandinių spintas ir 330 kV aparatinius prijungimo gnybtus). Visiems į LITGRID AB avarinį rezervą perduodamiems įrenginiams prieš demontavimą turi būti atlikti bandymai pagal Perdavimo tinklo įrenginių bandymų reglamento (priedas Nr. (7)) reikalavimus. Bandymų protokolai pateikiami PSO atstovui kartu su perduodamais įrenginiais.

3.3.2 Formuojant perspektyvinį AD kanalą panaudoti esamus LN 450 (IAE TP) eksploatuojamus ryšio kondensatorius ir ryšio užtvėriklius, tai yra vieną esamą komplektą B fazėje pervežti iš IAE TP į Utenos TP ir pastatyti C fazėje. AD kanalų poreikis nurodomas PU RAA dalyje ir tikslinamas techninio projekto rengimo metu. Projekto rengimo metu atlikti esamų AD užtvėrimo filtrų ir nuėmimo kondensatorių charakteristikų parinkimo/patikrinimo skaičiavimus. Visi skaičiavimai turi būti pateikti techniniame projekte. Aukšto dažnio įranga parenkama vadovaujantis Litgrid AB standartiniais techniniais reikalavimais. Standartiniai techniniai reikalavimai 330 kV aukšto dažnio užtvėrimo filtrams pateikiami priede (8). Reikalavimai 330 kV AD nuėmimo kondensatoriams pateikiami priede (9).

3.3.3 Oro linijų užvedimui į skirstyklos įrenginius suprojektuoti linijinius portalus su tempiamomis girliandomis. Prioritetu laikyti sprendinį panaudojant esamus linijinius portalus su tempiamomis girliandomis ir jeigu yra poreikis panaudoti esamus atraminius izoliatorius. Jeigu nėra galimybės panaudoti esamus, suprojektuoti naujus portalus su tempiamomis girliandomis. Laidų aukštis nuo žemės paviršiaus visame ruože nuo portalų iki galinės oro linijos atramos būtų ne mažesnis kaip 8,5 metrai, esant didžiausiam laidų įlinkiui.

3.3.4 Prioritetu panaudoti esamus lanksčius srovėlaidžius, nesant techninėms galimybėms suprojektuoti naujus lanksčius srovėlaidžius tarp įrenginių. Panaudojant esamus laidininkus, šie laidininkai turi būti vientisi be sujungimų. Parenkant naujus lanksčius srovėlaidžius įvertinti laidininkų išilimą, vainikinius išlydžius, terminį ir elektrodinaminį atsparumą trumpojo jungimo srovėms, mechaninį atsparumą, srovės perkrovas, įtampos nuostolius ir ekonomiškumą, aplinkos sąlygas (apledėjimo, vėjo poveikį). Visais atvejais nustatyti įrenginių leidžiamas apkrovas. Apkrovų skaičiavimų rezultatus pateikti suvestinėje lentelėje (priedas Nr. (10)). Visi skaičiavimai turi būti pateikti techniniame projekte. Vadovautis Standartiniais techniniais reikalavimais 400-110 kV pastotėse naudojamiems lankstiems srovėlaidžiams (laidams) (priedas Nr. (11)).

3.3.5 Lanksčių srovėlaidžių (laidų) įrengimui pastotėje prioritetu naudoti esamus OL stiklinius lėkštinius izoliatorius, nesant techninėms galimybėms suprojektuoti naujus, kurie turi atitikti Standartinius techninius reikalavimus 330-110 kV įtampos oro linijų stikliniams lėkštiniais izoliatoriams (priedas Nr. (12));

3.3.6 Prioritetu panaudoti esamus prijungimo gnybtus, nesant techninėms galimybėms suprojektuoti naujus pirminių įrenginių ir šynolaidžių prijungimo gnybtus vadovaujantis Standartiniais techniniais reikalavimais 400-330-110 kV pirminių įrenginių prijungimo gnybtams (Priedas Nr. (13)).

3.3.7 Techniniame projekte parašyti, kad aukštos įtampos įrenginių prijungimo gnybtams užveržti suprojektuoti varžtus, kurie prijungus šynolaidį užtikrintų minimalų išorinio dalinio išlydžio susidarymą (užsukus veržlę varžto sriegis būtų ilgesnis už veržlę ne daugiau, kaip 3-5 sriegio žingsnius, varžtas ir veržlė įleisti į gnybto vidų). Šių varžtų užveržimo momentas ir užveržimo seka turi



Litgrid

atitikti gamintojo reikalavimus. Maksimalus lankstaus šynolaidžio išėjimo atstumas iš prijungimo gnybto turi būti ne didesnis nei 2 mm.

3.3.8 Rengiant techninį projektą, patikrinti esamą 330 kV AS įrenginių apsaugos nuo tiesioginio žaibo smūgio planą po įrangos perstatymo. Nesant pakankamai apsaugos nuo žaibo sistemai, papildyti esamą žaibosaugos planą. Esant techniniam poreikiui papildyti esamą skirstyklos apsaugos nuo žaibo sistemą, parinkti žaibolaidžių kiekį, jų technines charakteristikas, montavimo aukštį, išdėstymą. Žaibosaugos zonų suskaičiavimui naudoti sferos metodą. Žaibosaugos zonas apskaičiuoti įvertinant saugomų įrenginių aukštį. Skaičiavimo rezultatus kartu su brėžiniais pateikti projekte. 330 kV AS įrenginių apsaugai nuo tiesioginio žaibo smūgio numatyti strypinius žaibolaidžius. Įvertinti skirstykloje ar šalia jos esančius apsaugos nuo žaibo įrenginius (žaibosaugos trosus, žaibolaidžius ir ryšių bokštus, esančius LITGRID AB priklausomybėje). Žaibolaidžių prijungimą prie įžeminimo įrenginių suprojektuoti taip, kad įžeminimo laidininko ilgis tarp žaibolaidžio prijungimo prie įžemintuvo (TP įžeminimo kontūro) taško ir viršįtampiams jautrių įrenginių (galios transformatorių, matavimo transformatorių, kondensatorių, reaktorių ir pan.) įžeminimo prijungimo prie įžemintuvo taško turi būti ne mažesnis kaip 15m.

3.3.9 Po įrangos permontavimo, naudoti esamus įžeminimo įrenginius. Jeigu įžeminimo įrenginys nebuvo sumontuotas arba po atliktų matavimų nustačius, kad įžeminimo įrenginio varža didesnė nei 0,5 Ω , reikalinga jį papildyti, tuomet suprojektuoti įžeminimo įrenginius vadovaujantis Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių² (toliau - EĮBT) reikalavimais. Atstojamoji perdavimo tinklo skirstyklos dalies įžeminimo kontūro varža bet kuriuo metų laiku neturi viršyti 0,5 Ω . Reikalavimai 400-330-110 kV įtampos transformatorių pastochių įžeminimo kontūro įrengimui pateikiami priede Nr. (14), Standartiniai techniniai reikalavimai 400-330-110 kV įtampos transformatorių pastochių įžeminimo kontūro elementams – priede Nr. (15).

3.3.10 Visi įrenginių, spintų bei linijų žymėjimai turi būti suderinti su PSO ir atitikti Perdavimo tinklo operatyvinių ir techninių pavadinimų sudarymo ir žymėjimo tvarkos aprašo reikalavimus (priedas Nr. (16)). Visų keičiamų elektros įrenginių ir spintų operatyviniai užrašai turi būti ant atsparių atmosferos poveikiui lentelių. Atviros skirstyklos įrenginių, nuolatinės srovės savųjų reikmių skydų, kintamosios srovės savųjų reikmių skydų, relinės apsaugos ir automatikos spintose esančių įrenginių ir automatinųjų jungiklių užrašai turi būti suderinti su PSO.

3.3.11 Techniniame projekte numatyti panaudotos (permontuotos) AD įrangos patikrinimus pagal EĮBT ir PSO norminių dokumentų reikalavimus.

3.3.12 Techniniame projekte turi būti pateikiami 330 kV skirstyklų naujai suformuotų prijunginių pirminių įrenginių išdėstymo planai ir pjūvių brėžiniai po įrangos permontavimo IAE TP bei Utenos TP.

3.3.13 Sudarant įrenginių technines specifikacijas, vadovautis įrenginių standartiniais reikalavimais, pridedamais prie šios projektavimo užduoties. Perkelti standartinių reikalavimų punktus į specifikacijas negalima koreguoti standartinių reikalavimų stulpelyje „Įrenginio, įrangos, gaminio ar medžiagos reikalaujamas parametras (mato vnt.), funkcija, išpildymas ar savybė“ pateiktos teksto redakcijos. Taip pat negalima standartinių reikalavimų punktų neįkelti į specifikaciją. Jei punktas konkrečiu atveju netaikomas, vietoje konkretaus parametro ar funkcijos reikšmės, išpildymo ar savybės specifikacijoje įrašyti „Netaikoma/Not applicable“. Papildomų punktų įtraukimas į specifikaciją, lyginant su standartiniais reikalavimais, arba standartinės parametro ar funkcijos reikšmės, išpildymo ar savybės koregavimas, lyginant su standartiniuose reikalavimuose pateikta parametro ar funkcijos reikšme, išpildymu ar savybe, turi būti aprašytas ir pagrįstas projekte. Techninio projekto techninės specifikacijos sudaromos lietuvių ir anglų kalbomis.

² Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymu Nr. 1-22.

3.4 ELEKTROS ENERGIJOS PERDAVIMO DALIS

3.4.1 Parengti atskirą techninio projekto dalį OL užvedimui į Ignalinos AE.

3.4.2 Suprojektuoti 330 kV įtampos OL Utena – Postavai (LN452) dalies nuo atramos Nr. 194 iki Ignalinos AE TP pertvarkymo darbus suformuojant naują 330 kV OL Utena – Ignalinos AE (LN452).

3.4.3 Demontuoti ir utilizuoti laidus bei žaibosaugos trosus ruožuose 330 kV OL Utena – Postavai (LN452) atrama Nr. 194 – 195 bei 330 kV OL Postavai-Ignalinos AE (LN 450) atrama Nr. 512 – Ignalinos AE TP portalas.

3.4.4 Suprojektuoti naujų laidų, ne mažesnio kaip 1780 A elektrinės galios pralaidumo, įrengimo darbus ruože 330 kV įtampos OL Utena – Postavai (LN452) atrama Nr. 194 – Ignalinos AE TP portalas. Įrengiamų laidų tipas – 402-AL1/52-ST1A arba analogas. Laidų skaičius fazėje – 2 vnt.

3.4.5 Suprojektuoti naujų žaibosaugos trosų (toliau – ŽT) įrengimo darbus ruožuose 330 kV OL Utena – Postavai (LN452) atrama Nr. 194 - Ignalinos AE TP portalas. Pateikti ŽT terminio atsparumo trumpojo jungimo srovėms skaičiavimus ir jų rezultatus. Esant nepakankamam parenkamų ŽT terminiam atsparumui, leidžiamas laidų su plieninių vijų šerdimi panaudojimas.

3.4.6 Ruože atrama Nr. 194 – portalas suprojektuoti izoliatorių girliandų, linijinės armatūros, distancinių spyrių-vibracijos slopintuvų ir vibracijos slopintuvų įrengimo darbus. Pateikti izoliatorių girliandų sudėtinųjų dalių brėžinius (sudėtinės dalys, gabartiniai matmenys, normatyvinės sudedamųjų detalių jėgos). Izoliatorius ir linijinę armatūrą panaudoti iš demontuojamų OL ruožų, esant poreikiui numatyti naujus tempiamuosius gnybtus bei kitą linijinę armatūrą, atitinkančią LITGRID AB standartinius techninius reikalavimus.

3.4.7 Pateikti projektuojamų laidų, ŽT, izoliatorių ir linijinės armatūros elektromechaninių charakteristikų parinkimo skaičiavimus ir jų rezultatus. Visa linijinė armatūra turi būti karštai cinkuota, jei standartiniuose techniniuose reikalavimuose nenurodyta kitaip.

3.4.8 Pateikti pertvarkomo OL ruožo išilginius profilius. Profiliuose turi būti pateikti, tačiau neapsiribojant, ŽT ir laidų įlinkiai, atstumai nuo laidų iki žemės paviršiaus ir esamų inžinerinių statinių, esant normaliam ir kritiniam (aplinkos temperatūra +35°C, laido įšilimo temperatūra +80°C, vėjo greitis – 0,6 m/s) OL darbo režimams.

3.4.9 Pateikti vibracijos slopintuvų ir distancinių spyrių-vibracijos slopintuvų konkrečių įrengimo vietų parinkimo skaičiavimus ir jų rezultatus.

3.4.10 Pateikti pertvarkomo OL ruožo trasos planą. Trasos plane turi būti galima identifikuoti esamą ir projektuojamą OL kraštinių laidų padėtį bei esamų ir projektuojamų apsaugos zonų ribas horizontalioje projekcijoje.

3.4.11 Pateikti 330 kV OL Utena—Ignalinos AE (LN452) atnaujintus pasus ir kadastrines bylas bei kitą išpildomąją dokumentaciją, vadovaujantis Perdavimo tinklo objekto statybos/ rekonstravimo dokumentacijos aprašu, kuris pateikiamas priede Nr. (4).

3.4.12 Suprojektuoti ir parinkti OL elementus, vadovaujantis standartiniais techniniais reikalavimais pateikiamais internetiniame puslapyje www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Elektros perdavimo linijoms > 400-110 kV oro linijos.

3.4.13 Paaiškėjus, jog dėl techninio projekto sprendinių pasikeičia esamų elektros tinklų apsaugos zonų ribos, derinant PT dalies techninį projektą, nustatyti ir įregistruoti Nekilnojamojo turto registre teritorijas, kuriose taikomos specialiosios žemės naudojimo sąlygos, bei neterminuotus servitutus, suteikiančius teisę tiesti, aptarnauti, naudoti požemines, antžemines komunikacijas. Turi būti atlikti visi reikalingi veiksmai dėl teritorijų, kuriose taikomos specialiosios žemės naudojimo sąlygos, įregistravimo Nekilnojamojo turto registre, bei organizuotas sutarčių dėl neterminuotų servitutų nustatymo pasirašymas su žemės sklypų savininkais (susitikimą su notaru organizuoti ne anksčiau kaip po 3 d. d. nuo visų notarinei sutarčiai sudaryti būtinų dokumentų suderinimo su PSO). Notarinės sutarties turinio apimtyje turi būti nurodytas ir žemės sklypo (-ų) savininko (-ų) sutikimas dėl elektros tinklų apsaugos zonos nustatymo vadovaujantis LR specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymo 7 straipsniu. Derinant PT dalies techninį projektą pateikti žemės sklypų Nekilnojamojo turto



Litgrid

registro centrinio duomenų banko išrašus su įregistruotais servitutais ir teritorijomis, kuriose taikomos specialiosios žemės naudojimo sąlygos, bei kitus būtinus trečiųjų šalių sutikimus. Projektuojamos elektros tinklų apsaugos zonų ribos sutartiniais ženklais pažymimos brėžiniuose.

3.4.14 Užtikrinti nagrinėjamoje teritorijoje naujai nustatytų, pasikeitusių ir (ar) panaikintų teritorijų, kuriose taikomos specialiosios žemės naudojimo sąlygos – elektros tinklų apsaugos zonos, įregistravimą (išregistravimą) valstybės registre ir kadastre. Esant poreikiui atlikti elektros perdavimo tinklų apsaugos zonų teritorijų plano keitimą bei su juo susijusius kitus būtinus veiksmus ir įregistruoti (išregistruoti) nagrinėjamoje teritorijoje naujai nustatytas, pasikeitusias ir (ar) panaikintas teritorijas, kuriose taikomos specialiosios žemės naudojimo sąlygos – elektros tinklų apsaugos zonos.

3.4.15 Visus minėtus dokumentus pateikti teikiant derinti PSO elektros perdavimo tinklo dalies techninį projektą.

3.5 RELINĖ APSAUGA IR AUTOMATIKA

3.5.1 Bendra dalis:

3.5.1.1 Pagal šio skyriaus reikalavimus parengti atskira OL LN 452 RAA dalies techninį projektą, pagal kurį rangos darbai šio projekto apimtyse neatliekami.

3.5.1.2 Pagal šio skyriaus reikalavimus parengti atskira OL LN 453 RAA dalies techninį projektą, pagal kurį rangos darbai šio projekto apimtyse neatliekami.

3.5.1.3 Atlikti būtinus skaičiavimus vadovaujantis EĮBT matavimų transformatorių, RAA principų ir įtaisų parinkimui.

3.5.1.4 Numatyti RAA derinimo, konfiguravimo, nuostatų keitimo darbus, vadovaujantis Perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimo reglamento (priedas Nr. (17)), EĮBT, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių³ reikalavimais.

3.5.1.5 Numatyti RAA įrenginių kompleksinius bandymus vadovaujantis Perdavimo tinklo transformatorių pastorių ir skirstyklų relinės apsaugos ir automatikos (RAA) įrangos kompleksinių bandymų reikalavimų aprašo reikalavimais, kuris pateikiamas priede Nr. (18).

3.5.1.6 Įrangos, įtrauktos į Relinės apsaugos ir automatikos įrangos, atitinkančios LITGRID AB standartinius techninius reikalavimus, registrą, sąrašas pateikiamas priede Nr. (19). Konfidencialus įrangos, įtrauktos į atitinkančios LITGRID AB standartinius techninius reikalavimus registrą, sąrašas pateikiamas kaip priedas potencialiems LITGRID AB rangovams, kurie yra pateikę pasirašytą konfidencialumo įsipareigojimą arba tinklų naudotojų pasirinktiems rangovams, su kuriais LITGRID AB yra pasirašius trišalę ar keturšalę prijungimo paslaugos sutartį ir kurie yra pateikę pasirašytą konfidencialumo įsipareigojimą;

3.5.1.7 RAA įranga turi būti numatoma mikroprocesorinė su savikontrolės sistema, tenkinanti EĮBT ir kitų techninių, norminių dokumentų reikalavimus. Standartiniai techniniai reikalavimai 400/330/110/10 kV TP mikroprocesorinėms relinės apsaugos ir automatikos relėms ir valdikliams pateikiami priede Nr. (20). Kiti, standartiniuose techniniuose reikalavimuose nenurodyti reikalavimai mikroprocesorinėms relėms ir valdikliams parenkami techninio projekto rengimo metu.

3.5.1.8 Nauji RAA ir valdymo įrenginiai turi turėti visas reikiamas ryšio traktų ir antrinių grandinių prijungimo sąsajas, matavimų, apsaugų, automatikos, stebėsenos (monitoringo) ir valdymo funkcijoms išpildyti.

3.5.2 Techniniame projekte sudaryti struktūrines schemas:

3.5.2.1 RAA prijungimo prie matavimo transformatorių;

3.5.2.2 reikiamų atlikti pakeitimų Ignalinos AE TP ir Utenos TP RAA įrenginiuose įrengiant jose numatyta naują įrangą numatyta šia projektavimo užduotimi;

3.5.2.3 pastotės pagrindinių įrenginių valdymo blokuočių;

3.5.2.4 330 kV RAA įrenginių funkcinių ryšių ir elementų išdėstymo spintose;

³ Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. spalio 29 d. įsakymu Nr. 1-211.



Litgrid

- 3.5.2.5 RAA įrenginių funkcinių ryšių ir elementų išdėstymo RAA spintose;
- 3.5.2.6 RAA įrenginių funkcijų tarpusavio sąveikų;
- 3.5.2.7 RAA įrenginių prijungimo prie pastotės duomenų tinklo (toliau — PDT) struktūrinę schemą;
- 3.5.2.8 RAA stebėjimo sistemos (monitoringo) struktūrinę schemą;
- 3.5.2.9 nuolatinės operatyviosios srovės tiekimo RAA įrenginiams.
- 3.5.3 Rengiant RAA struktūrines schemas (tame tarpe ir 330 kV), vadovautis LITGRID AB perdavimo tinklo 110 kV transformatorių pastochių standartinių relinės apsaugos ir automatikos struktūrinių schemų išpildymo techniniuose projektuose aprašu, kuris pateikiamas priede Nr. (21).
- 3.5.4 Kiekvienas RAA įrenginys privalo turėti integruotą šviesinę signalizaciją, signalizuojančią apie įrenginio funkcionalumo sutrikimą, funkcijų ir automatikos poveikius, kitus RAA veikimus pagal poreikį.
- 3.5.5 330 kV apsaugų terminalai privalo turėti ne mažiau kaip po 8 srovinius ir 4 įtampinius analoginius jėgumus, srovių sumavimą privalo atlikti apsaugų terminalo vidinėje logikoje.
- 3.5.6 Kiekvienas mikroprocesorinis RAA įrenginys privalo turėti integruotą avarinių procesų registratorių registruojantį darbo ir avarinio režimo srovės įtampas bei laisvai parenkamus vidinius ir išorinius signalus.
- 3.5.7 Kiekvienas mikroprocesorinis RAA įrenginys privalo turėti įvykių registratoriaus funkciją, fiksuojančią įrenginio visų tipų vidinės logikos (tame tarpe apsaugų ir automatikos) veikimus.
- 3.5.8 Numatyti 10-15% rezervą RAA terminalų binarinių jėgimų/išėjimų ir RAA gnybtų.
- 3.5.9 Projektavimo užduotyje nurodytos RAA įrengimo vietos turi būti tikslinamos techninio projekto rengimo metu.
- 3.5.10 Reikalavimai priešavarinės automatikos ir RAA telekomandų perdavimo skaitmeniniams ryšio kanalams ir jų įrangai nustatomi techninio projekto telekomunikacijų dalyje. Telekomandų formavimo principai ir sąlygos kartu su telekomandų pardavimo įrenginių poreikiu nustatomas techninio projekto RAA dalyje.
- 3.5.11 Sąajos ir duomenų mainai tarp RAA ir kitų pastotės įrenginių:
- 3.5.11.1 duomenų manai tarp RAA įrenginių ir TSPĮ turi būti vykdomi IEC61850 protokolu (vertikali komunikacija);
- 3.5.11.2 kiekvieną RAA įrenginį, atskiromis sąsajomis, jungti į du atskirus PDT komutatorius, kad būtų užtikrintas informacijos mainų patikimumas. Dubliuotas duomenų srautų perdavimas per šiuos dvigubus sujungimus turi būti valdomas IEC 62439 (PRP) protokolu;
- 3.5.11.3 kiekvieno prijunginio srovės ir įtampos transformatorių antrinės grandinės turi būti jungiamos su relėmis variniais kabeliais;
- 3.5.11.4 kiekvieno prijunginio RAA (valdymo, technologinių signalų ir kt.) antrinės grandinės turi būti jungiamos su relėmis variniais kabeliais;
- 3.5.11.5 antrinių RAA elektros grandinių kabeliai ir laidai – vario gyslomis, su degimo nepalaikančia izoliacija. Visi kabeliai RAA elektros grandinėse, tame tarpe sujungiantys 330 kV skirstyklos įtaisų antrines grandines su mikroprocesoriniais įtaisais, turi būti ekranuoti (koncentrinės varinės juostos ekranu) ir numatytas jų potencialų išlyginimas. Standartiniai techniniai reikalavimai kontroliniams kabeliams, jungiantiems relinės apsaugos/automatikos ir atviros skirstyklos pirminius įrenginius pateikiami priede Nr. (22), Standartiniai techniniai reikalavimai lauko ir vidaus spintų vidinio montažo laidams – priede Nr. (23).
- 3.5.11.6 kiti loginiai ryšiai (išskyrus atvejus kai projektavimo užduotyje nurodyta kitaip), tarp prijunginio ir kitų prijunginių RAA, kurie organizuojami protokolu IEC 61850 GOOSE žinutėmis (horizontali komunikacija), naudojami tik tose loginėse grandinėse, kuriose ryšio kanalo sutrikimas ar dalinis išjungimas, nepažeidžia, nekeičia relinės apsaugos ir automatikos patikimumo, selektyvumo ir greitaveikiškumo sąlygų.
- 3.5.11.7 RAA duomenų mainuose IEC 61850 protokolu naudojama įranga (kartu su jos vidinės programinės įrangos versija) privalo būti tarpusavyje pilnai suderinama ir turėti tai patvirtinantį



Litgrid gamintojo dokumentą, kad įrenginys su jo programine įranga išbandytas ir veikia kaip numatyta IEC 61850 standarte.

3.5.11.8 techninio projekto RAA dalyje aprašyti duomenų mainų tarp RAA ir kitų pastotės įrenginių, vykdomų protokolu IEC61850 arba laidiniais ryšiais, organizavimo ir išpildymo principus.

3.5.12 330 kV skirstyklos oro linijų (toliau OL) prijunginių apsaugos:

3.5.12.1 esamai OL Utenos TP-Ignalinos AE TP (toliau OL LN 453) suprojektuoti išilginę diferencinės srovės apsaugą ir jos integravimą į esamas RAA grandines. Utenos TP ir Ignalinos AE TP išilginės diferencinės apsaugos terminalą suprojektuoti ir įrengti esamose LN 453 pirmųjų apsaugų komplektų spintose;

3.5.12.2 Suformuoti OL Utenos TP-Ignalinos AE TP (OL LN452) suprojektuoti išilginę diferencinės srovės apsaugą ir jos integravimą į esamas RAA grandines. Utenos TP Ignalinos AE TP išilginės diferencinės apsaugos terminalą suprojektuoti esamose LN 452 pirmųjų apsaugų komplektų spintose.

3.5.13 330 kV OL išilginės diferencinės apsaugos komplekto pagrindinės funkcijos:

3.5.13.1 linijos diferencinės srovės apsaugos funkcija;

3.5.13.2 srovės grandinių sveikumo kontrolės funkcija;

3.5.13.3 pažeistos fazės išrinkimas, pofazinis bei trifazinis jungtuvų išjungimas, pofazinio išjungimo perjungimas į trifazinį ir atvirkščiai;

3.5.13.4 galimybė įvesti ne mažiau kaip 4 nuostatų grupes, ne mažiau 8 šviesinių indikatorių apsaugų ir signalizacijos poveikių atvaizdavimui.

3.5.14 OL LN 452 ir OL LN 453 esami distancinių apsaugų komplektai išsaugomi, šiuo projektu suprojektuoti pakeitimus jų grandinėse.

3.5.15 OL LN 453 telekomandų perdavimo įrenginių komplektai išsaugomi, šiuo projektu suprojektuoti pakeitimus jų grandinėse.

3.5.16 OL LN 452 Utenos TP ir Ignalinos AE TP suprojektuoti naujus telekomandų perdavimo/priėmimo įrenginius:

3.5.16.1 esamas pirmasis apsaugų komplektas turi perduoti/priimti telekomandas aukšto dažnio kanalu veikiantį telekomandų perdavimo įrenginį;

3.5.16.2 esamas antrasis apsaugų komplektas turi perduoti/priimti optinio ryšio kanalu veikiantį telekomandų perdavimo įrenginį.

3.5.17 Suprojektuoti demontuoti ir utilizuoti esamus OL LN-452 diferencinės fazinės apsaugos įrenginius.

3.5.18 Utenos TP ir Ignalinos AE TP 330 kV jungtuvų RAA komplektai išsaugomi, suprojektuoti reikiamus pakeitimus RAA komplektuose ir jų grandinėse dėl OL LN 452 ir OL LN 453 diferencinių apsaugų įrengimo, naujų OL LN 452 telekomandų perdavimo įrenginių įrengimo.

3.5.19 Utenos TP ir Ignalinos AE TP LN LN452 ir LN453 WAMS (angl. wide area measurement system) ir ARLA (asinchroninio režimo likvidavimo automatika) įrenginius suprojektuoti demontuoti ir perduoti į LITGRID avarinį rezervą.

3.5.20 Telekomandų perdavimas/priėmimas:

3.5.20.1 Utenos TP OL LN452 naujas AD kanalu veikiantis telekomandų perdavimo įrenginys turi būti projektuojamas esamoje R17 RAA vidaus spintoje;

3.5.20.2 Utenos TP OL LN452 naujas optinio ryšio kanalu veikiantis telekomandų perdavimo įrenginys turi būti projektuojamas esamoje R16 antrojo apsaugų komplekto spintoje;

3.5.20.3 Ignalinos AE TP OL LN452 naujas AD kanalu veikiantis telekomandų perdavimo įrenginys turi būti projektuojamas esamoje R32 RAA vidaus spintoje (vietoje esamos nebenaudojamos AD diferencinės fazinės apsaugos ir jos įrenginių);

3.5.20.4 Ignalinos AE TP OL LN452 naujas optinio ryšio kanalu veikiantis telekomandų perdavimo įrenginys turi būti projektuojamas esamoje R16 antrojo apsaugų komplekto spintoje (demonstavus esamos AD diferencinės fazinės apsaugos sutrikimų registratorių REMI ir jo grandines).



Litgrid

3.5.20.5 telekomandų perdavimo įrenginiai Utenos TP ir Ignalinos AE TP OL LN 452 turi būti projektuojami nauji, turi perduoti/priimti ne mažiau kaip 8 telekomandų;

3.5.20.6 į projekto apimtį įtraukti OL LN 452 C fazės AD ryšio kanalo ir jo esamos pirminės įrangos suderinimo 312-320 kHz ir 328 - 336 kHz darbus dažnio juostoms (projekte pateikti skaičiavimus ir įvertinimą dėl esamos pirminės AD įrangos panaudojimo minėtoms dažnių juostoms arba naujos pirminės AD įrengimą nesant galimybės panaudoti esamos), slopinimo parametrų bandymus (esant linijose įtampai ir be jos) ir bandymų protokolų pateikimą;

3.5.20.7 OL LN 452 telekomandų perdavimui aukšto dažnio kanalu naudojama C fazė, suprojektuoti naujus kabelius į vidaus spintą jungiantį AD pirminę ir telekomandų perdavimo įrangą, ir kuris turi atitikti Standartinius techninius reikalavimus kabeliams, jungiantiems aukšto dažnio telekomandų perdavimo įrenginius ir atviros skirstyklos pirminius įrenginius, pateikiamus priede Nr. (24);

3.5.20.8 projektuojami nauji telekomandų perdavimo įrenginiai susieti su relinė apsauga ir automatika turi atitikti Standartinius techninius reikalavimus telekomandų perdavimo sistemos įrenginiams, susietiems su relinė apsauga ir automatika, pateikiamus priede Nr. (25). Kiti, standartiniuose techniniuose reikalavimuose nenurodyti, reikalavimai telekomandų perdavimo įrenginiams, susietiems su relinė apsauga ir automatika, parenkami techninio projekto rengimo metu;

3.5.20.9 suprojektuoti demontuoti ir utilizuoti OL LN-452 esamus nebenaudojamus telekomandų perdavimo įrenginius.

3.5.21 Techniniai reikalavimai RAA spintoms montuojamoms pastotės valdymo patalpoje (toliau - vidaus spintos):

3.5.21.1 Naujų RAA vidaus spintų komplektacija turi atitikti Standartinius techninius reikalavimus relinės apsaugos ir automatikos vidaus spintoms, nurodytus priede Nr. (26). Kita standartiniuose techniniuose reikalavimuose nenurodyta, pilnai vidaus spintų komplektacijai reikalinga įrangą parenkama darbo projekto rengimo metu.

3.5.21.2 Užpildytas pagrindinių ir kitų RAA įrenginių sąrankos RAA vidaus spintose užsakovo patikrinimo protokolais gamyklinių bandymų metu (su techninės priežiūros specialisto ir rangovo/spintos sąrankos gamintojo atstovo vizomis) turi būti pridedamas prie spintų gamintojo teikiamų gamyklinių bandymų programų ir protokolų. Protokolo forma pateikiama priede Nr. (27).

3.5.21.3 RAA elektros grandinių elektromechaninės relės turi atitikti Standartinius techninius reikalavimus relinės apsaugos ir automatikos elektros grandinių elektromechaninėms relėms, nurodytus priede Nr. (28). Kiti standartiniuose techniniuose reikalavimuose nenurodyti elektromechaninių relių tipai parenkami darbo projekto rengimo metu.

3.5.22 Relinės apsaugos ir automatikos funkcijos valdomos iš RAA įrenginių ir PSO DVS:

3.5.22.1 RAA nuostatų grupių keitimas;

3.5.22.2 JRĮ paleidimas į aukštesnės pakopos įrenginius;

3.5.22.3 telekomandų siuntimo/priėmimo grandinių valdymas;

3.5.22.4 automatikos funkcijų (VAKĮ, TAKĮ, JRĮ) valdymas;

3.5.22.5 jungtuvų pofazinio išjungimo nuo OL apsaugų perjungimas į trifazinį išjungimą;

3.5.22.6 330 kV OL diferencinės apsaugos funkcija.

3.5.22.7 prijunginio RAA įrenginių funkcijos, susietos laidiniais ryšiais su kitais TP prijunginiais ar veikiančios į aukštesnės pakopos RAA įrenginius ir kitų TP prijunginių jungtuvų išjungimą (pvz. JRĮ funkcijos paleidimas, telekomandų perdavimas į kitas TP, ARĮ, DLA funkcijos išjungimas kartu su įjungiamo/išjungiamo susieto prijunginio jungtuvo išjungimo grandinių nutraukimu ir pan.), įjungimo/išjungimo el. grandinių valdymas projektuojamas to prijunginio RAA įrenginio vidaus spintoje atskiromis dvipozicinėmis relėmis. Kiekvienai tokio tipo funkcijai valdyti įrengiama individuali dvipozicinė relė jos fizinei išėjimo grandinei nutraukti.

3.5.22.8 prijunginio RAA įrenginių funkcijos, kurias keičiantis tinklo režimams reikalinga įjungti /išjungti (pvz. AKĮ) arba pakeisti pavienes jų veikimo sąlygas (pvz. AKĮ su sinchronizmo kontrole, AKĮ be sinchronizmo kontrolės, AKĮ esant įtampai linijoje, AKĮ esant įtampai linijoje ir šynose,



Litgrid ir pan.), ir kurios nėra susietos jokiais laidiniais ryšiais su kitais TP prijunginiais, turi/gali būti įjungiamos/išjungiamos projektuojant atitinkamo prijunginio RAA įrenginyje vidinę logiką (pvz. S/R trigerius su atmintimi), kurios būseną neturi kisti perkrovus arba persikrovus terminalui.

3.5.23 RAA įrangos stebėjimo sistema (monitoringas):

3.5.23.1 stebėjimo sistema virtualiai atskirta nuo valdymo sistemos, RAA terminale naudojama bendra sąsaja;

3.5.23.2 kiekvieno prijunginio RAA terminaluose turi būti vykdomas vietinis pastovus prijunginio įrenginių būklės monitoringas, o informacija apie jų būklę perduodama į PSO DVS;

3.5.23.3 iš PSO RAA inžinierių darbo vietų turi būti įdiegta galimybė vykdyti nuotolinį RAA terminalų monitoringą jų gamintojo numatyta programinės įrangos pagalba. Duomenys turi būti perduodami per vidinį PSO technologinį maršrutizuojamą kompiuterinį tinklą (VPN) į esamas monitoringo duomenų surinkimo PSO centrinėje būstinėje (Karlo Gustavo Emilio Manerheimio g. 8, Vilnius) ir PSO Infrastruktūros priežiūros centro eksploatuojančio regiono RAA inžinierių darbo vietas;

3.5.23.4 turi būti pateikti RAA terminalų gamintojo numatyti programinės įrangos komplektai vietiniam/nuotoliniam relinės apsaugos ir valdymo įrenginių monitoringui vykdyti (įskaitant gedimų įrašų nuskaitymą ir analizavimą);

3.5.23.5 RAA terminale monitoringui naudojama ta pati sąsaja, kuri skirta duomenų mainams PDT su TSPĮ IEC 61850 ed.2.0 protokolu.

3.5.24 Programinė įranga ir dokumentacija:

3.5.24.1 kartu su RAA įranga turi būti patiekiami realaus laiko operacinei sistemai adaptuotos ir specializuotos, paties įrangos gamintojo numatytos, technologinės programinės įrangos komplektai su licencijomis, kurių pagalba vietinių (pastotėje) ir nuotolinių būdu (nutolusiose RAA inžinierių darbo vietose) vartotojas galėtų išpildyti apsaugų algoritmus, apsaugų funkcionavimo registraciją ir analizę, papildomą realaus laiko įeinančių ir išėinančių duomenų kontrolę. Programinės įrangos pagalba vartotojas įgalinamas susieti skirtingus darbo variantus su išoriniais įrenginiais ir objekto RAA režimais, įjungti papildomas funkcijas;

3.5.24.2 turi būti patiekiami licencijuojama (ne atviro kodo) specializuota programinė įranga gebanti atlikti IEC 61850 ed.2.0 protokolo realaus laiko įeinančių ir išėinančių duomenų kontrolę ir analizę. Šios programinės įrangos paketo funkcionalumas su galimybe duomenų kontrolės ir analizės duomenis teikti IEC 61850 ed.2.0 standarte numatytais atributais realiaame laike, su galimybe importuoti ir importavus gauti nuskaityti RAA terminaluose gamintojo įdiegto, derinimo metu sukonfigūruoto, duomenų perdavimo IEC61850 ed.2.0 protokolu paketų struktūrinį failą, su galimybe importuoti pastotės konfigūracinį struktūrinį failą su duomenų perdavimo iš visų TP RAA terminalų į DVS vertikalioje komunikacijoje apimtimis ir importavus nuskaityti duomenis realiaame laike iš RAA terminalų pastotės IEC 61850 struktūroje, su galimybe realiaame laike analizuoti ir stebėti realiaame laike vienu metu visų horizontalioje komunikacijoje veikiančių GOOSE žinučių techninius parametrus IEC 61850 ed.2.0 standarte numatytais atributais;

3.5.24.3 turi būti paruošti ir patvirtinti RAA įrenginių, įtaisų, programinės įrangos vartotojų aprašymai, vartotojų vadovai, techninio aptarnavimo aprašymai, funkcinės, principinės, montažinės ir mikroprocesorinių įrenginių vidinės konfigūracijos (nustatymai, logika, IEC61850 ed.2.0 signalų priėmimo ir atidavimo horizontalioje komunikacijoje sąrašas), jų konfigūracinės schemas (*.dwg ar kitais formatais);

3.5.24.4 RAA dalies brėžiniai tiek techniniame, tiek darbo projektuose turi būti spausdintame variante ir *.dwg formatu kompiuterinėje laikmenoje su galimybe vartotojui eksploatacijos eigoje koreguoti (taisyti) brėžinius;

3.5.24.5 Utenos 330 kV TP, Ignalinos AE 330 kV TP dėl pirminių įrenginių operatyvinių pavadinimų pasikeitimo suprojektuoti atlikti prijunginių RAA markiruočių, RAA terminalų mnemoschemų ir spintų pavadinimų pakeitimus, atitinkamai suprojektuoti pataisyti prijunginių RAA darbo brėžinius iki tikrovę atitinkančio lygio įrengus telekomandų perdavimo bei 330 kV OL



Litgrid

diferencinių apsaugų įrenginius, bei demontavus nebenaudojamą RAA ir telekomandų įrangą, ir pateikti redaguojame .dwg ir .pdf formatuose.

3.5.25 Kitos RAA įrangos įrengimas:

3.5.25.1 visi ASĮ ir valdymo pulto spintose esantys automatiniai jungikliai, naudojami operatyviniuose perjungimuose turi būti suprojektuoti vietose ne žemesnėse, kaip 1 m nuo grindų (ASĮ nuo žemės lygio);

3.5.25.2 RAA įrenginių galinių relių valdančių komutacinius aparatus kontaktai turi sugebėti nutraukti šių aparatų valdymo ričių srovę, esant vardinei įtampai;

3.5.25.3 Prie gnybtų rinklių arba įtaisų prijungiami antrinių grandinių kabeliai, laidai ir kabelių laidininkai turi būti paženklinėti specialiomis žymėmis (markiruotėmis), kuriose turi būti nurodyta:

3.5.23.3.1 kabelių laidininkams - kabelio pavadinimas, gnybtų rinklės ir gnybto, prie kurio prijungiama, numeriai, (pagal darbo projekto principines schemas ir kabelinį žurnalą);

3.5.23.3.2 vidinio montažo laidams RAA vidaus ir lauko tarpinių gnybtų spintose - abiejų galų, kuriuose jungiamas laidas (kabelio laidininkas): gnybtų rinklės ir gnybto, prie kurio prijungiama, numeriai;

3.5.23.3.3 kabeliams - kabelio tipas, kabelio žymėjimas (pagal darbo projekto kabelinį žurnalą), galų prijungimo vietos adresai (iš/į), ilgis;

3.5.23.3.4 skyriklių ir įžemiklių pavarų valdymui, prijunginių valdikliuose turi būti integruoti atitinkami kontaktai.

3.5.26 Su pastotės rekonstrukcija įvertinti, suprojektuoti ir atlikti pakeitimus kituose perdavimo tinklo objektuose (Neries TP, Panevėžio TP):

3.5.26.1 techniniame projekte numatyti kompleksinius RAA įtaisų bandymus visuose su rekonstrukcija susijusiuose minėtuose perdavimo tinklo objektuose;

3.5.26.2 techniniame projekte aprašyti ir pateikti skaičiavimų išvadas reikalingiems RAA ir AD pirminės įrangos pakeitimams atlikti su rekonstrukcija susijusiuose minėtuose perdavimo tinklo objektuose;

3.5.26.3 į šio projekto kaštus įtraukti ir techniniame projekte numatyti pakeitimų poreikį susijusių minėtų objektų RAA įrangoje, jos derinimo, konfigūravimų, kompleksinius bandymus, esamos RAA įrangos nuostatų keitimą, dokumentacijos atnaujinimą bei suderinimą su PSO;

3.5.26.4 turi būti atlikti visi reikalingi montažinių ir principinių schemų pataisymai ir papildymai minėtuose susijusiuose minėtuose perdavimo tinklo objektuose.

3.5.27 RAA nuostatų išdavimas ir keitimas:

3.5.27.1 sudarant darbų grafiką jame numatyti darbo laiko sąnaudas reikalingas PSO RAA nuostatų skaičiavimų užduočių parengimui;

3.5.27.2 įvertinti/atsižvelgti į RAA nuostatų išdavimo terminus sudarant atjungimų grafiką;

3.5.27.3 RAA nuostatų skaičiavimas pradedamas vykdyti suderinus pagrindinę įrangą pagal parengto PSO dalies techninio projekto, kuriam atlikta ekspertizė, techninės specifikacijas;

3.5.27.4 vienu etapu rekonstruojamai ar statomai naujai pastotei ar skirstyklai (vienam ar keliems prijunginiams), RAA nuostatai išduodami 5 mėnesių laikotarpiu po pagrindinės įrangos suderinimo;

3.5.27.5 keliais etapais rekonstruojamai ar statomai naujai pastotei ar skirstyklai (vienam ar keliems prijunginiams), RAA nuostatai išduodami kiekvienam etapui atskirai, pirmajam etapui išduodami 5 mėnesių laikotarpiu po pagrindinės įrangos suderinimo. Sekantiems etapams išduodami RAA nuostatai po kiekvieno etapo užbaigimo 3 mėnesių laikotarpyje;

3.5.27.6 keliais etapais rekonstruojamoje ar statomoje pastotėje ar skirstykloje (vienam ar keliems prijunginiams jose) reikalingoms laikinų sujungimų schemoms RAA nuostatai išduodami 3 savaitių bėgyje suderinus su PSO laikinų sujungimų schema ir atjungimų grafiką;

3.5.27.7 pastotėse ir skirstyklose, kuriose RAA nuostatų keitimo poreikis yra susijęs su statoma ar rekonstruojama pastote (vienu ar keliais prijunginiais), RAA nuostatų pakeitimai vykdomi įjungus rekonstruotą ar naujai pastatytą pastotę. Tokiais atvejais RAA nuostatų užduotys išduodamos



iki rekonstruojamos ar naujai pastatytos pastotės ar skirstyklos (vieno ar kelių prijunginių) įjungimo po paskutinio rekonstrukcijos ar statybos etapo.

3.6 SIGNALIZACIJA, VALDYMAS IR MATAVIMAI

3.6.1 Utenos TP 330 kV ir Ignalinos AE TP 330 kV dalyje (OL LN 453 prijunginiai) įvertinti poreikį naujos teleinformacijos (signalai, valdymas ir matavimai) įtraukimui, esamos teleinformacijos koregavimui arba naikinimui, įvertinant 3.5 skyriaus „Relinė apsauga ir automatika“ punkto [3.5.12.1] reikalavimus.

3.6.2 Utenos TP 330 kV ir Ignalinos AE TP 330 kV dalyje (formuojamos OL LN 452 prijunginiams) įvertinti poreikį naujos teleinformacijos (signalai, valdymas ir matavimai) įtraukimui, esamos teleinformacijos koregavimui arba naikinimui, įvertinant 3.5 skyriaus „Relinė apsauga ir automatika“ punkto [3.5.12.2] reikalavimus.

3.6.3 Utenos TP 330 kV ir Ignalinos AE TP 330 kV dalyje (OL LN 452 ir LN 453 prijunginiai) įvertinti poreikį naujos teleinformacijos (signalai, valdymas ir matavimai) įtraukimui, esamos teleinformacijos koregavimui arba naikinimui, įvertinant 3.5 skyriaus „Relinė apsauga ir automatika“ punktų [3.5.13 – 3.5.20, 3.5.22] reikalavimus imtinai.

3.6.4 Su Utenos TP ir Ignalinos AE TP rekonstrukcija (330 kV OL LN 452 suformavimo projektas) susijusiuose kituose objektuose (Neries 330 kV TP ir Panevėžio 330 kV TP) įvertinti poreikį naujos teleinformacijos (signalai, valdymas ir matavimai) įtraukimui, esamos teleinformacijos koregavimui arba naikinimui.

3.6.5 Teleinformacijos sąrašas rengiamas, su PSO derinamas ir testavimai atliekami vadovaujantis PSO patvirtintu perdavimo tinklo transformatorių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų aprašu, kuris pateiktas www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinis valdymas.

3.6.6 Kai su 330 kV OL Utena – IAE suformavimu Utenos TP ir Ignalinos AE TP bei kituose susijusiuose objektuose 330 kV dalyje yra atliekami operatyviniai pavadinimų keitimai, naujos papildomos RAA ar kitos įrangos montavimai, esamų RAA ar kitos įrangos f-jų išplėtimai, būtina techniniame projekte numatyti tų objektų teleinformacijos sąrašų parengimą atliekant pakeitimus, derinimą su PSO, testavimus su PSO DVS.

3.6.7 PSO pateikia esamus Utenos TP 330 kV dalies ir Ignalinos AE TP 330 kV dalies bei susijusių kitų objektų teleinformacijos (signalai, valdymas ir matavimai) sąrašus projektavimo paslaugą teikiančiai organizacijai. Tolimesnis teleinformacijos sąrašų apimčių pildymas, koregavimas bei derinimas su PSO atsakingais darbuotojais vykdomas pateiktuose teleinformacijos sąrašuose. Teleinformacijos sąrašuose turi būti numatytas atskiras skyrius naujai projektuojamai bei įtraukiamai teleinformacijai (signalai, valdymas ir matavimai).

3.6.8 Turi būti ištestuota naujai įtraukiama arba koreguota teleinformacija, kuri susijusi su 330 kV OL LN 452 suformavimo projektu.

3.7 TELEINFORMACIJOS SURINKIMO IR PERDAVIMO DALIS

3.7.1 Naujos teleinformacijos surinkimas ir perdavimas turi būti projektuojamas per esamus (Utenos 330 kV TP, Ignalinos AE 330 kV) teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginius (TSPĮ).

3.7.2 Turi būti atliktas reikiamas TSPĮ konfigūravimas, o esant nepakankamiems TSPĮ resursams turi būti atnaujinta ar papildyta TSPĮ aparatinė ir programinė įranga.

3.7.3 TSPĮ turi būti suprojektuoti ir įrengti pagal reikalavimus:

3.7.3.1 standartinius techninius reikalavimus teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginiams (žr. (29) priedą);

3.7.3.2 perdavimo tinklo transformatorių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų aprašo pagrindinius reikalavimus teleinformacijos surinkimui ir perdavimui bei kitus



Litgrid aprašo priedus, kuris pateiktas www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pastočių ir skirstyklių įrangos nuotolinis valdymas;

3.7.3.3 minimalius informacijos saugos reikalavimus projektavimui ir diegimui (žr. (30) priedą).

3.7.4 TSPĮ turi vykdyti duomenų mainus:

3.7.4.1 IEC 60870-5-104 (Slave) protokolu su PSO DVS;

3.7.4.2 IEC 60870-5-104 (Master) protokolas, rezervas;

3.7.4.3 IEC 61850 ed.2 (Client) su RAA įrenginiais, rezervavimas pagal standartą IEC 62439 (PRP);

3.7.4.4 laiko sinchronizavimas SNTP protokolu nuo esamo pastotės laiko sinchronizavimo įrenginio (PLSĮ).

3.7.5 TSPĮ negali būti programuojami RAA įrenginių vykdomi loginiai procesai.

3.7.6 TSPĮ būklės stebėjimui turi būti suformuoti ir perduodami į DVS signalai:

3.7.6.1 TSPĮ ryšio kanalų būklė;

3.7.6.2 TSPĮ funkcijų vykdymo būklė;

3.7.6.3 TSPĮ informacinės saugos kontrolė.

3.7.7 TSPĮ informacinės saugos ir kitų svarbių įvykių stebėjimui turi būti sukonfigūruotas TSPĮ įvykių žurnalo (angl. syslog) siuntimas į centrinį žurnalinių įrašų serverį.

3.7.8 TSPĮ fizinis sujungimas duomenų mainams:

3.7.8.1 su bendros paskirties (toliau - BP) ir pastotės duomenų tinklo (toliau - PDT) komutatoriais ekranuotais (≥ 5 cat) lanksčiais jungiamaisiais kabeliais arba šviesolaidiniais daugiamodžiais jungiamaisiais kabeliais atitinkančiais IEC 11801 standarto reikalavimus ir pagamintais bei ištestuotais gamintojo turinčio įdiegtą kokybės vadybos sistemą įvertintą sertifikatu ISO 9001 arba lygiaverčiu;

3.7.8.2 visi naudojami šviesolaidiniai kabeliai turi būti stiklo skaidulų;

3.7.9 Laiko sinchronizavimas:

3.7.9.1 pastotės įrenginių laiko sinchronizavimas vykdomas per esamą pastotės laiko sinchronizavimo įrenginį (PLSĮ);

3.7.10 Visa tiekiamą įrangą turi būti nauja, gamintojo pilnai sukomplektuota ir ištestuota, suderinama tarpusavyje ir su kitais pastotės įrenginiais bei pritaikyta darbui transformatorių pastotėse ir skirstyklose.

3.7.11 Testavimas ir bandymai:

3.7.11.1 TSPĮ duomenų mainų testavimas (angl. site acceptance test - SAT) įdiegus įrangą objekte pagal projektą, pateikiant testavimo protokolą.

3.7.12 Įrangą turi būti komplektuojama:

3.7.12.1 su programine įranga konfigūravimui, funkcijų vykdymui ir licencijomis;

3.7.12.2 su aparatinės ir programinės įrangos techniniais aprašymais;

3.7.12.3 su duomenų mainų protokolų atitikimų dokumentais.

3.7.13 Reikalavimai teleinformacijos surinkimui, perdavimui ir valdymui su rekonstrukcija/statyba susijusiuose objektuose (Neries TP, Panevėžio TP):

3.7.13.1 turi būti įvertinti teleinformacijos apimčių pakeitimai susijusiuose PSO objektuose ir juose suprojektuoti ir atlikti reikiami teleinformacijos surinkimo, perdavimo ir valdymo pakeitimai;

3.7.13.2 projekto derinimo metu turi būti suderinti techniniai sprendiniai, paruošti ir pateikti pilni TSPĮ konfigūracijoje esančių signalų sąrašai, įskaitant naikinamus bei naujai projektuojamus signalus;

3.7.13.3 turi būti atliktas reikiamas TSPĮ konfigūravimas, o esant nepakankamiems TSPĮ resursams turi būti atnaujinta ar papildyta TSPĮ aparatinė ir programinė įranga.

3.7.14 Kvalifikacija ir darbai:



Litgrid

3.7.14.1 TSPĮ ir komplektuojamų įrenginių montavimą ir konfigūravimą turi vykdyti įrangos gamintojo arba jo įgaliotų asmenų sertifikuotose centruose atestuotas personalas. Kvalifikacijos atestatai pateikiami iki darbų pradžios;

3.7.14.2 Įrenginius jungiant prie PSO technologinio tinklo turi būti suderinti su PSO ir pakeisti įrenginių gamykliniai prieigos slaptažodžiai;

3.7.14.3 darbai turi būti suplanuoti ir atliekami taip, kad duomenų perdavimo traktas ir TSPĮ būtų sukonfigūruoti ir pratestuoti iki kiekvieno etapo įvedimo į eksploataciją.

3.7.15 Teleinformacijos surinkimo ir perdavimo dalis techniniame ir darbo projektuose turi būti pateikta atskirose TIS bylose remiantis PSO reikalavimais techninių projektų sudėčiai (žr. (1) priedą).

3.8 TELEKOMUNIKACIJOS

3.8.1 Suprojektuoti ir įrengti reikiamą technologinio duomenų perdavimo tinklo (toliau – TDPT) infrastruktūrą, kuri būtų integruota į esamą PSO telekomunikacijų tinklą, skirtą rezervuotam duomenų perdavimui į PSO pagrindinį ir rezervinį duomenų centrus.

3.8.2 Technologinis pastotės duomenų tinklas.

3.8.2.1 Įvertinus RAA dalies poreikį PSO Utenos TP ir IAE TP suprojektuoti ir įrengti esamų vidinių pastotės duomenų tinklų išplėtimą (toliau - PDT), duomenų mainams tarp pastotės TSPĮ, naujų RAA įrenginių ir pastotės laiko sinchronizavimo įrenginio (PLSĮ), užtikrinantį IEC 61850 ir IEC 62439-3 standartų reikalavimus.

3.8.2.2 Darbo projekte pateikti užpildytą įrenginių sąrašo ir įrenginių ryšio protokolų nustatymo lentelę IP adresų ir VLAN suteikimui.

3.8.2.3 PDT tinklas turi būti suprojektuotas ir įrengtas įvertinus perduodamos informacijos prioritetus.

3.8.2.4 Skirtingų PDT žiedų komutatoriai montuojami dviejuose, tik PDT komutatoriams skirtose, spintose į 19 colių rėmą;

3.8.2.5 Turi būti atliktas PDT tinklo žiedo persijungimo laiko testavimas ir pateiktas protokolas.

3.8.3 Bendri reikalavimai.

3.8.3.1 PDT projektuoti pagal tipinę LITGRID AB transformatorių pastotės TDPT struktūrinę schemą.

3.8.3.2 PDT komutatoriai komplektuojami su LITGRID AB naudojamos duomenų tinklo valdymo ir stebėjimo sistemos licencijomis.

3.8.3.3 Visi projektuojami SFP moduliai privalo būti originalūs pramoninio tipo to paties gamintojo, kaip ir įranga į kurią jie bus jungiami.

3.8.3.4 Turi būti atliktas visų duomenų perdavimo tinklo prijunginių žurnalinių įrašų siuntimo į saugos sistemą konfigūravimas ir pateiktas patikros protokolas.

3.8.3.5 Duomenų perdavimo kanalai turi būti įrengti iki I etapo įrenginių kompleksinių bandymų pradžios.

3.8.3.6 Turi būti suprojektuoti ir atlikti naujai diegiamos duomenų perdavimo įrangos montavimo, konfigūravimo ir testavimo darbai.

3.8.3.7 Telekomunikacijų ir infrastruktūros įranga projektuojama ir įrengiama nauja.

3.8.3.8 Telekomandų perdavimas-priėmimas projektuojamas per 330 kV OL LN-453 esamas šviesolaidines skaidulas.

3.8.3.9 Telekomunikacijų dalis techniniame projekte turi būti pateikta kaip atskiras skyrius arba byla, o darbo projektas - atskiroje byloje.

3.8.3.10 Techniniame projekte aprašyti ir pateikti sprendinius reikalingiems duomenų perdavimo pakeitimams atlikti su rekonstrukcija susijusiuose kituose perdavimo tinklo objektuose (IAE TP, Utenos TP).



3.8.3.11 Telekomunikacijų sprendiniai rengiami vadovaujantis PSO patvirtintu perdavimo tinklo transformatorių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų aprašu, pateiktu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinis valdymas .

3.8.3.12 Telekomunikacijų ir infrastruktūros įranga turi būti projektuojama ir įrengiama remiantis standartiniais techniniais reikalavimais:

3.8.3.12.1 Pramoniniams duomenų tinklo komutatoriams (žr. (31) priedą);

3.8.3.12.2 Tipinė TP TDPT schema (žr. (32) priedą);

3.8.3.12.3 Įrenginių ryšio protokolų nustatymo lentelių ir įrenginių sąrašo pavyzdys (žr. (33) priedą);

3.9 ELEKTROS ENERGIJOS APSKAITA IR MATAVIMAI

3.9.1 Prijungiant naujai suformuotą 330 kV OL Utena – Ignalinos AE (LN 452) 330/110/10 kV Utenos TP 330 kV esamos OL Utena - Postavai (LN-452) prijunginyje turi būti demontuoti šiame prijunginyje įrengti srovės transformatoriai ST-452. Lygiagrečiai su ST-452 demontavimu Utenos TP turi būti demontuota oro linijos LN-452 komercinės apskaitos įranga, įrengta 330 kV VP (R40 KAS spintoje) ir komercinės elektros apskaitos srovės ir įtampos transformatorių antrinės grandinės bei su komercine elektros apskaita susiję įtaisai, atlikti atitinkami pakeitimai elektros apskaitos ir informacijos perdavimo schemose, reikalui esant pakeisti elektros apskaitos įrangos operatyviniai pavadinimai, antrinių grandinių kabelių ir laidininkų markiruotės ir žymėjimai. Visi pakeitimai bus derinami projektavimo metu.

3.9.2 Prijungiant naujai suformuotą 330 kV OL Utena – Ignalinos AE (LN 452) 330/110/10 kV Ignalinos AE TP, 330 kV esamos OL Ignalinos AE - Postavai (LN-450) prijunginyje turi būti demontuoti šiame prijunginyje įrengti srovės transformatoriai ST-450. Lygiagrečiai su ST-450 demontavimu Ignalinos AE TP turi būti demontuota oro linijos LN-450 komercinės apskaitos įranga, įrengta 330 kV VP (R38 KAS spintoje) ir komercinės elektros apskaitos srovės ir įtampos transformatorių antrinės grandinės bei su komercine elektros apskaita susiję įtaisai, atlikti atitinkami pakeitimai elektros apskaitos ir informacijos perdavimo schemose, reikalui esant pakeisti elektros apskaitos įrangos operatyviniai pavadinimai, antrinių grandinių kabelių ir laidininkų markiruotės ir žymėjimai. Visi pakeitimai bus derinami projektavimo metu.

3.9.3 Po elektros apskaitos įrangos demontavimo ir elektros apskaitos bei 330 kV dalies informacijos perdavimo schemose atliktų pakeitimų turi būti patikrintas elektros skaitiklių duomenų perdavimas per KDV į LITGIRD AB automatizuotą elektros energijos apskaitos sistemą (AEEAS, EMCOS) bei momentinių duomenų perdavimas per MDV į LITGRID AB DVS. Ryšys, momentinių duomenų perdavimas iš elektros skaitiklių į DVS bei MDV monitoringas turi būti suderintas ir pateiktas momentinių duomenų perdavimo į DVS testavimo protokolais.

3.9.4 Pakeitimų vykdymo metu įrangos, įtaisų grįžtamąsias medžiagas ar utilizavimo klausimus derinti su PSO Infrastruktūros priežiūros centro Rytų regionu (330/110/10 kV Vilniaus TP, Vilnius, Tiškevičiaus g. 72A.).

3.10 APLINKOSAUGA IR SAUGA DARBE

3.10.1 PSO perdavimo tinklo dalies techniniame projekte pateikti informaciją apie statomų objektų galimą poveikį aplinkai, taip pat aplinkos apsaugos, saugaus darbo, gaisrinės saugos, tinkamų darbo higienos sąlygų statybvietėje ir statomame statinyje užtikrinimo reikalavimus pagal STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“ nuostatas, įskaitant bet neapsiribojant nurodytais šiame skyriuje.

3.10.2 Pateikti apskaičiuotus duomenis apie statybos metu susidarysiančias atliekas, nurodant jų pavadinimus, kodus ir jų kiekius.



Litgrid

3.10.3 Apskaičiuoti statybos metu nuimamo derlingojo dirvožemio sluoksnio plotą, storį ir tūrį, numatyti nuimto dirvožemio sluoksnio laikino saugojimo vietą, jo panaudojimą.

3.10.4 Techniniame projekte numatyti saugias aplinkai vietas statybos metu laikinai saugoti techniką, medžiagas, atliekas pagal jų rūšis, jei būtina - įrengti laikinus kelius. Numatyti suderinimo dėl naudojimosi žeme ir kompensavimo už padarytą žalą žemės savininkams sąlygas.

3.10.5 Nurodyti įpareigojimus Rangovui:

3.10.5.1 savo sąskaita, nepažeidžiant aplinkosaugos reikalavimų, organizuoti ir vykdyti statybos metu susidarančių atliekų bei naujai gautų įrenginių pakuotės atliekų apskaitą, surinkimą, rūšiavimą demontuotų įrenginių išardymą iki atliekų atskyrimo pagal Atliekų tvarkymo taisyklėmis⁴ nustatytas atliekų klasifikavimo rūšis, laikiną saugojimą, ženklinimą ir perdavimą atitinkamiems pagal atliekų rūšį atliekų tvarkytojams;

3.10.5.2 susidariusias metalų atliekas surinkti ir saugoti objekte iki jų perdavimo įmonei, su kuria PSO turi sudaręs sutartį, perdavimą vykdyti dalyvaujant PSO atstovams;

3.10.5.3 atliekų tvarkymą ir apskaitą vykdyti Atliekų tvarkymo taisyklių, Atliekų susidarymo ir tvarkymo apskaitos ir ataskaitų teikimo taisyklių⁵ nustatyta tvarka. Atliekų perdavimą patvirtinančiuose dokumentuose (perdavimo-priėmimo aktuose, atliekų vežimo lydraščiuose) atliekų turėtoju (darytoju) įvardijamas Rangovas (išskyrus metalų atliekas, kurias priduoiant atliekų turėtoju nurodomas PSO), dokumentuose turi būti nurodytas statomo objekto pavadinimas ir adresas, jų kopijas pateikti techninę priežiūrą vykdančioms asmenims;

3.10.5.4 vykdyti importuojamos apmokestinamosios pakuotės apskaitą Lietuvos Respublikos pakuočių ir pakuočių atliekų tvarkymo įstatymo ir Pakuočių ir pakuočių atliekų tvarkymo taisyklių nustatyta tvarka, parengti mokesčių deklaraciją ir sumokėti mokesčius Lietuvos Respublikos mokesčio už aplinkos teršimą įstatymo nustatyta tvarka;

3.10.5.5 vykdant darbus gyvenvietėse, aptverti statybos aikšteles pagal Rangovų saugaus darbo organizavimo ir vykdymo LITGRID AB Objektuose tvarkos aprašo (priedas Nr. (34)) reikalavimus, kitose vietovėse aptverti iškastas duobes, jei darbai nesibaigia per 1 dieną;

3.10.6 Projekte turi būti numatyti konkretūs projektiniai sprendiniai, nustatantys technines priemones, darbų organizavimo metodus, užtikrinančius darbuotojų saugą ir sveikatą, vadovaujantis Saugos eksploatuojant elektros įrenginius taisyklių⁶ ir Rangovų saugaus darbo organizavimo ir vykdymo LITGRID AB objektuose tvarkos aprašo reikalavimais.

3.11 KITI REIKALAVIMAI

3.11.1 Tiekėjo siūlomos prekės (įskaitant jų sudedamąsias dalis bei prekių ir jų dalių gamintojus), paslaugos ar darbai privalo nekelti grėsmės nacionaliniam saugumui. Reikalavimai pirkimo objekto atitikčiai nacionalinio saugumo interesams pateikiami priede Nr. (35).

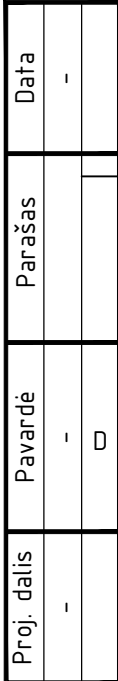
⁴ Atliekų tvarkymo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 1999 m. liepos 14 d. įsakymu Nr. 217 (Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2017 m. spalio 9 d. įsakymo Nr. D1-831 redakcija).

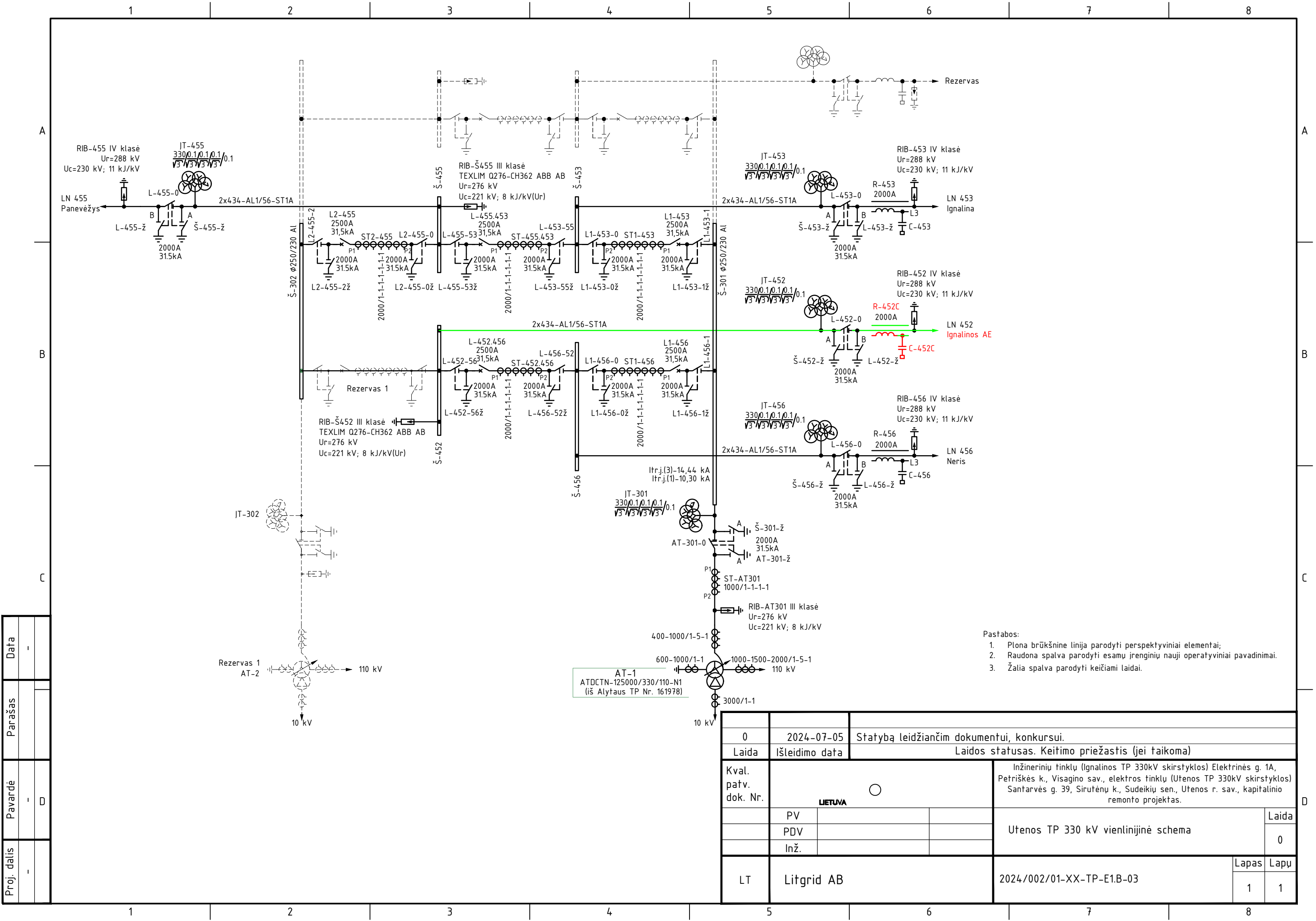
⁵ Atliekų susidarymo ir tvarkymo apskaitos ir ataskaitų teikimo taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2011 m. gegužės 3 d. įsakymu Nr. D1-367 (Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2017 m. spalio 5 d. įsakymo Nr. D1- 819 redakcija).

⁶ Saugos eksploatuojant elektros įrenginius taisyklės, patvirtintos Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2010 m. kovo 30 d. įsakymu Nr. 1-100.

**4. PRIEDAI**

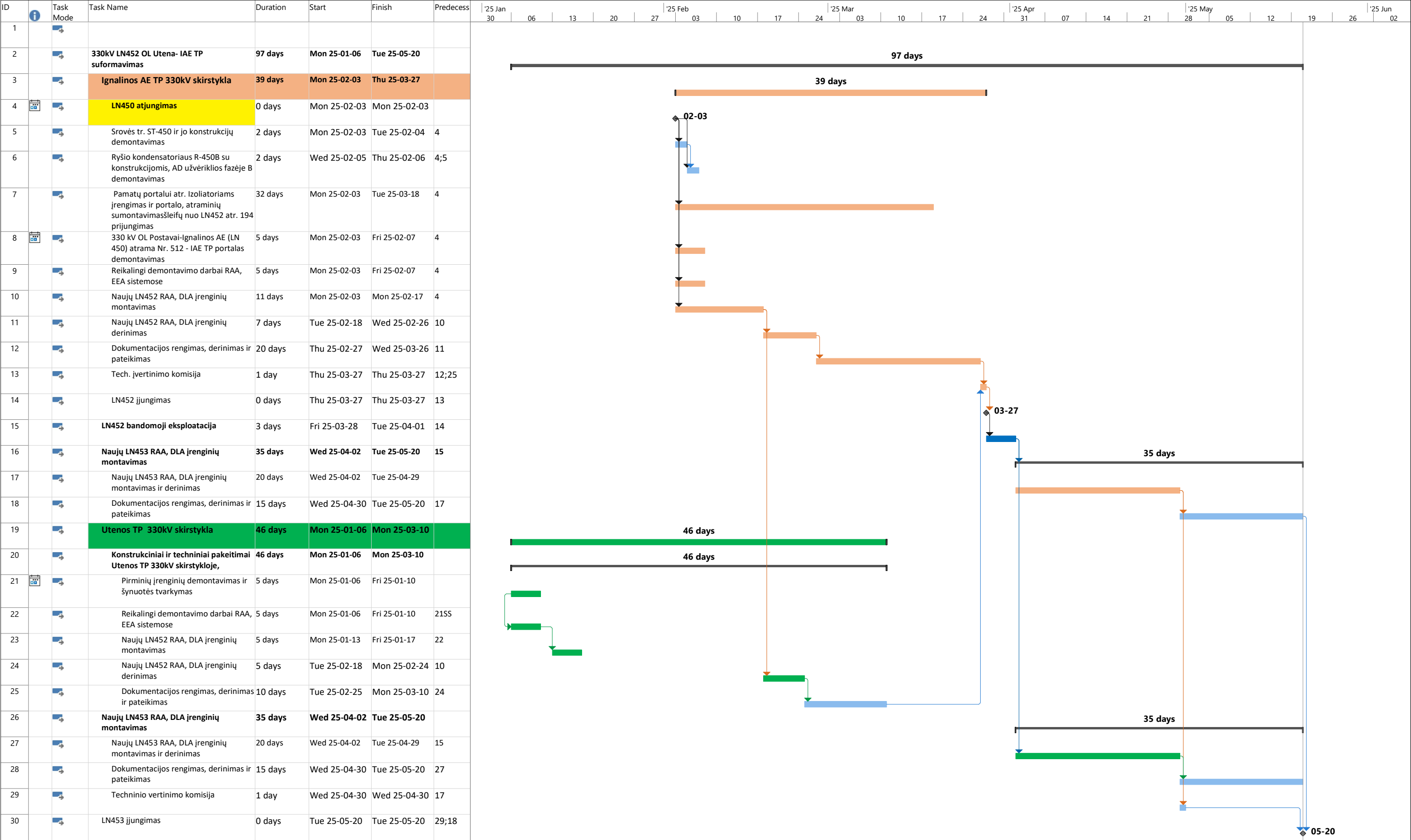
1. LITGRID AB reikalavimai Techninio projekto sudėčiai, 12 lapų.
2. LITGRID AB reikalavimai Techninio projekto techninių specifikacijų sudarymui, 18 lapų.
3. Pagrindinės įrangos atitikties Užsakovo reikalavimams pagrindimo tvarka, 9 lapai.
4. Perdavimo tinklo objekto statybos rekonstravimo dokumentacijos aprašas, 40 lapų.
5. Standartiniai techniniai reikalavimai 400-110 kV įtampos transformatorių pastočių ir atvirų skirstyklų įrenginius laikančioms konstrukcijoms, 3 lapai.
6. 400-110 kV įtampos pastočių, skirstyklų įrenginių ir oro linijų plieninių konstrukcijų dengimo cinku karštuoju būdu standartiniai techniniai reikalavimai, 4 lapai.
7. Litgrid AB perdavimo tinklo įrenginių bandymo reglamentas, 112 lapų.
8. Standartiniai techniniai reikalavimai 330 kV ryšio užtvėrikliams, 5 lapai.
9. Standartiniai techniniai reikalavimai 330 kV ryšio kondensatoriams, 5 lapai.
10. Mechaninio poveikio įrenginiams skaičiavimo suminių rezultatų lentelės pavyzdys, 1 lapas.
11. Standartiniai techniniai reikalavimai 400-110 kV pastotėse naudojamiems lankstiams srovėlaidžiams (laidams), 3 lapai.
12. Standartiniai techniniai reikalavimai 330-110 kV įtampos oro linijų stikliniams lėkštiniais izoliatoriams, 2 lapai.
13. Standartiniai techniniai reikalavimai 400-330-110 kV pirminių įrenginių prijungimo gnybtams, 6 lapai.
14. Reikalavimai 400-300-110 kV įtampos transformatorių pastočių įžeminimo kontūro įrengimui, 3 lapai.
15. Standartiniai techniniai reikalavimai 400-330-110 kV įtampos transformatorių pastočių įžeminimo kontūro elementams, 2 lapai.
16. AB Litgrid perdavimo tinklo operatyvinių ir techninių pavadinimų sudarymo ir žymėjimo tvarkos aprašas, 58 lapai.
17. Perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimo reglamentas, 257 lapų.
18. Perdavimo tinklo transformatorių pastočių ir skirstyklų relinės apsaugos ir automatikos (RAA) įrangos kompleksinių bandymų reikalavimų aprašas, 4 lapai.
19. Relinės apsaugos ir automatikos įrangos atitinkančios Litgrid AB standartinius techninius reikalavimus, 1 lapas.
20. Standartiniai techniniai reikalavimai 400/330/110/10 kV TP mikroprocesorinėms relinės apsaugos ir automatikos relėms ir valdikliams, 10 lapų.
21. Litgrid AB Perdavimo tinklo 110 kV transformatorių pastočių standartinių relinės apsaugos ir automatikos struktūrinių schemų išpildymo techniniuose projektuose aprašas, 31 lapas.
22. Standartiniai techniniai reikalavimai kontroliniams kabeliams jungiantiems relinės apsaugos/automatikos ir atviros skirstyklos pirminius įrenginius, 6 lapai.
23. Standartiniai techniniai reikalavimai lauko ir vidaus spintų vidinio montažo laidams, 3 lapai.
24. Standartiniai techniniai reikalavimai kabeliams jungiantiems aukšto dažnio telekomandų perdavimo įrenginius ir atviros skirstyklos pirminius įrenginius, 2 lapai.
25. Standartiniai techniniai reikalavimai telekomandų perdavimo sistemos įrenginiams susietims su reline apsauga ir automatika, 12 lapai.
26. Standartiniai techniniai reikalavimai relinės apsaugos ir automatikos vidaus spintoms, 7 lapai.
27. Pagrindinių ir kitų įrenginių sąrankos RAA vidaus spintose Užsakovo patikrinimo protokolas gamyklinių bandymų metu, 10 lapų.
28. Standartiniai techniniai reikalavimai relinės apsaugos ir automatikos elektros grandinių elektromechaninėms relėms, 6 lapai.
29. Standartiniai techniniai reikalavimai teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginiams, 8 lapai.
30. Minimalūs informacijos saugos reikalavimai projektavimui ir diegimui, 12 lapų.
31. Standartiniai techniniai reikalavimai pramoniniams duomenų tinklo komutatoriams, 5 lapai.
32. Tipinė Litgrid AB 400-330 kV transformatorių pastotės duomenų tinklo struktūrinė schema, 1 lapas.
33. Įrenginių ryšio protokolų nustatymo lentelės ir įrenginių sąrašo pavyzdys, 1 lapas.
34. Rangovų saugaus darbo organizavimo ir vykdymo Litgrid AB objektuose tvarkos aprašas, 27 lapai.
35. Reikalavimai pirkimo objekto atitikčiai nacionalinio saugumo interesams, 2 lapai.





Proj. dalis	-
Pavardė	-
Parašas	-
Data	-

0	2024-07-05	Statybą leidžiančiam dokumentui, konkursui.		
Laida	Išleidimo data	Laidos statusas. Keitimo priežastis (jei taikoma)		
Kval. patv. dok. Nr.	LIETUVA		Inžinerinių tinklų (Ignalinos TP 330kV skirstyklos) Elektrinės g. 1A, Petriškės k., Visagino sav., elektros tinklų (Utenos TP 330kV skirstyklos) Santarvės g. 39, Sirutėnų k., Sudeikių sen., Utenos r. sav., kapitalinio remonto projektas.	
	PV		Utenos TP 330 kV vienlinijinė schema	Laida
	PDV			0
	Inž.			
LT	Litgrid AB		2024/002/01-XX-TP-E1.B-03	Lapas
				1



Project: Grafikas V1
Date: Fri 24-08-23

Task

Split

Milestone

Summary

Project Summary

Inactive Task

Inactive Milestone

Inactive Summary

Manual Task

Duration-only

Manual Summary Rollup

Manual Summary

Start-only

Finish-only

External Tasks

External Milestone

Deadline

Progress

Manual Progress

