

Statytojas ir Užsakovas / Developer and Client	UAB „Offshore wind farm 1“, Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius / UAB „Offshore wind farm 1“, Laisvės ave. 10, LT-04215 Vilnius			
Projekto Rengėjas / Project Designer	UAB „Energetikos projektavimo institutas“, Islandijos pl. 67, LT-49171 Kaunas / UAB „Energetikos projektavimo institutas“, Islandijos hwy. 67, LT-49171 Kaunas			
Statinio projekto pavadinimas / Name of the construction project	Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality			
Adresas / Address	Palangos m. sav. teritorija / Palanga city municipality territory			
Statinio projekto Nr. / Construction project No.	2026/03-05-PP-BD			
Sutarties numeris / Contract number	LTOF_2026_0058 (P26-004)			
Statinio kategorija / Structure category	Ypatingasis statinys / Special structure			
Statinio paskirtis / Structure purpose	Inžineriniai tinklai (elektros tinklai) / Engineering networks (electrical networks)			
Statybos rūšis / Type of construction	Nauja statyba / New construction			
Statinio pavadinimas / Name of the structure	220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines			
Statinio projekto etapas / Project stage	Projektiniai pasiūlymai / Design proposals			
Projektinių pasiūlymų dalis / Part of the Design Proposals	Bendroji dalis / EC PALANGA General part	Bylos (segtuvo) žymuo / File (Binder) ref.	BD	
		Segtuvas / Binder	1	
Bylos pavadinimas / File name	Bendroji dalis / EC PALANGA General part	Laida / Revision	0	
		Išleidimo data / Issue date	2026-09	
Įmonė / Company	Pareigos / Position	Vardas, pavardė / Name, Surname	Atestato Nr. / Certificate No.	Parašas / Signature
UAB „Energetikos projektavimo institutas“	Direktorius / Director	Martynas Petravičius		
	Statinio projekto vadovas / Project Manager	Karolis Misius	41400	

TURINYS / TABLE OF CONTENTS

1	PROJEKTINIŲ PASIŪLYMŲ SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS / COMPOSITION OF DESIGN PROPOSAL DOCUMENTS	3
2	PROJEKTO DALIES (SEGTUVO) DOKUMENTŲ SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS / LIST OF DOCUMENTS IN THE PROJECT PART (BINDER)	3
3	PROJEKTO DERINIMŲ LAPAS / PROJECT APPROVAL SHEET.....	5
4	BENDRIEJI STATINIO RODIKLIAI / GENERAL STRUCTURE PARAMETERS	6
5	BENDRASIS AIŠKINAMASIS RAŠTAS / GENERAL EXPLANATORY NOTE	9
6	BRĖŽINIAI / DRAWINGS	128
7	PRIEDAI / ANNEXES	161

1 PROJEKTINIŲ PASIŪLYMŲ SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS / COMPOSITION OF DESIGN PROPOSAL DOCUMENTS

Eil. Nr. / No.	Projekto dalies žymuo / Project part identifier	Pavadinimas / Name	Pastabos / Comments
1.	BD	Bendroji dalis / EC PALANGA General part	
2.	SP	Sklypo sutvarkymo (sklypo plano) dalis / EC PALANGA Site plan part	
3.	E	Elektrotechnikos dalis / EC PALANGA Electrical engineering part	

2 PROJEKTO DALIES (SEGTUVO) DOKUMENTŲ SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS / LIST OF DOCUMENTS IN THE PROJECT PART (BINDER)

Dokumento žymuo / Document reference	Lapų sk. / No. of pages	Laida / Revision	Dokumento pavadinimas / Document name	Pastabos / Comments	
Tekstiniai dokumentai/ Written documents					
2026/03-05-PP-BD.PSŽ	2	0	Projektinių pasiūlymų sudėties žiniaraštis / Composition of Design Proposal documents		
2026/03-05-PP-BD.PDL	1	0	Projekto derinimų lapas / Project approval sheet		
2026/03-05-PP-BD.BSR	3	0	Bendrieji statinio rodikliai / General structure parameters		
2026/03-05-PP-BD.AR	119	0	Aiškinamasis raštas / Explanatory note		
0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit			
Laida / Rev.	Išleidimo data / Issue date	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma) / Revision Status. Reason for Changes (if applicable)			
Atestato Nr. / Certificate No.	 ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS		Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality		
41400	PV / PM	Karolis Misius	220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines		
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-05-PP-BD.PSŽ	Lapas / Page	Lapų / Pages
				1	2

Grafiniai dokumentai / Graphic documents

2026/03-05-PP-SP.B-01	1	0	Situacijos planas / Situation plan M1:20000		
2026/03-05-PP-SP.B-02	14	0	Sklypo, aukščių, sutvarkymo ir inžinerinių tinklų planas / Site, elevation, plot arrangement and engineering networks plan M1:500		
2026/03-05-PP-E.B-01	1	0	220 kV kabelio ekrano transpozicijos schema / 220 kV cable metallic screen transposition scheme		
2026/03-05-PP-E.B-02	14	0	220 kV kabelių linija CN OSS - Pelėkių TP trasos planas sausumos dalis, M 1:500 / 220 kV cable line CN OSS - Pelėkių ONS cable route plan onshore part, M1:500		
2026/03-05-PP-E.B-03	2	0	220 kV kabelių linijų klojimo skersiniai pjūviai / 220 kV cable lines cross-sections installation profiles		

Priedami dokumentai / Annex documents

Priedas Nr. 1 / Annex No. 1	1	0	Projektavimo techninė užduotis / Technical Design task		
Priedas Nr. 2 / Annex No. 2	92	0	Prijungimo sąlygos (pagrindinis dokumentas ir du papildymai) vėjo elektrinių jūrinėje teritorijoje prijungimui prie elektros perdavimo tinklo / Connection conditions (main document and two supplements) for connecting offshore wind turbines in the offshore area to the electricity transmission grid.		
Priedas Nr. 3 / Annex No. 3	10	0	Nekilnojamojo turto registro duomenų bazės išrašai / Extracts from the Real Estate Register database		
Priedas Nr. 4 / Annex No. 4	1	0	Direktoriaus įsakymas dėl techninio projekto vadovo ir projekto dalių vadovų skyrimo / Director's order on the appointment of the technical project manager and project discipline leads		
Priedas Nr. 5 / Annex No. 5	1	0	Projekto dalių tarpusavio suderinimo aktas / Interdisciplinary coordination act of the project parts		
Priedas Nr. 6 / Annex No. 6	61	0	Topografija / Topography		

2026/03-05-PP-BD.PSŽ

Lapas /
Page

Lapų /
Pages

Laida /
Rev.

2

2

0

3 PROJEKTO DERINIMŲ LAPAS / PROJECT APPROVAL SHEET

Eil. Nr. / No.	Vardas, pavardė / Name, Surname	Parašas / Signature	Dokumento numeris / Document number	Data / Date
1.	-	-	-	-
2.	-	-	-	-
3.	-	-	-	-
4.	-	-	-	-
5.	-	-	-	-
6.	-	-	-	-
7.	-	-	-	-
8.	-	-	-	-

Pastaba: lentelė bus užpildyta, kai projektas bus suderintas su užsakovu ir vėliau su kitomis institucijomis /

Note: the table will be filled in once the project has been agreed upon with the client and subsequently with other institutions.

0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit		
Laida / Rev.	Išleidimo data / Issue date	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma) / Revision Status. Reason for Changes (if applicable)		
Atestato Nr. / Certificate No.	 ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS			Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality
41400	PV / PM	Karolis Misius		220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines
Projekto derinimų lapas / Project approval sheet				Laida / Rev. 0
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-05-PP-BD.PDL	
			Lapas / Page	Lapų / Pages
			1	1

4 BENDRIEJI STATINIO RODIKLIAI / GENERAL STRUCTURE PARAMETERS

Pavadinimas / Name		Mato vienetas / Unit of Measurement	Kiekis / Quantity	Pastabos / Comments
I. SKLYPAI / PLOTS				
Sklypas Nr. 1 kad. Nr. 2501/0002:21 / Plot No. 1, Cadastral No. 2501/0002:21				
1. Sklypo plotas / Plot area	ha	37.0033		
2. Užstatymo plotas / Building footprint area	ha	-		
3. Sklypo užstatymo intensyvumas / Plot building intensity	%	-		
4. Sklypo užstatymo tankumas / Plot coverage ratio	%	-		
Sklypas Nr. 2 kad. Nr. 2501/0002:19 / Plot No. 2, Cadastral No. 2501/0002:19				
1. Sklypo plotas / Plot area	ha	59.5529		
2. Užstatymo plotas / Building footprint area	ha	-		
3. Sklypo užstatymo intensyvumas / Plot building intensity	%	-		
4. Sklypo užstatymo tankumas / Plot coverage ratio	%	-		
Sklypas Nr. 3 kad. Nr. 2501/0001:3 / Plot No. 3, Cadastral No. 2501/0001:3				
1. Sklypo plotas / Plot area	ha	27.4500		
2. Užstatymo plotas / Building footprint area	ha	-		
3. Sklypo užstatymo intensyvumas / Plot building intensity	%	-		
4. Sklypo užstatymo tankumas / Plot coverage ratio	%	-		
Sklypas Nr. 4 kad. Nr. 2501/0001:6 / Plot No. 4, Cadastral No. 2501/0001:6				
1. Sklypo plotas / Plot area	ha	8.0000		
2. Užstatymo plotas / Building footprint area	ha	-		
0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit		
Laida / Rev.	Išleidimo data / Issue date	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma) / Revision Status. Reason for Changes (if applicable)		
Atestato Nr. / Certificate No.	 ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS		Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality	
41400	PV / PM	Karolis Misius	220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines	
			Bendrieji statinio rodikliai / General structure parameters	
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-05-PP-BD.BSR	
			Lapas / Page	Lapų / Pages
			1	3

3. Sklypo užstatymo intensyvumas / Plot building intensity	%	-	
4. Sklypo užstatymo tankumas / Plot coverage ratio	%	-	

IV. INŽINERINIAI TINKLAI:
(Nurodomas kiekvienos paskirties inžinerinių tinkle pavadinimas) /
IV. ENGINEERING NETWORKS:
(Name of each purpose of the engineering network is indicated)

4.1 Inžinerinių tinklų ilgis / Length of engineering networks*

4.1.1. 220 kV kabelių linija (Statybinis ilgis)* / 220 kV cable line (Construction length)*	m	3662 3662	Kabelis B (įvertinant tris fazės – 10986 m) / Cable B (considering all three phases – 10986 m) / Kabelis A (įvertinant tris fazės – 10986 m) / Cable A (considering all three phases – 10986 m)
4.1.2. Šviesolaidinis kabelis * / Fiber optic cable*	m	3662 3662	Kabelių linijos B, šviesolaidinių kabelių 2x48xSM bendras ilgis - 7324 m) / Cable line B (total length of 2x48xSM fiber optic cables – 7324 m) / Kabelių linijos A, šviesolaidinių kabelių 2x48xSM bendras ilgis - 7324 m) / Cable line A (total length of 2x48xSM fiber optic cables – 7324 m)

* Ilgis nustatomas įvertinant 3 % ilgio atsargą bei papildomus ilgius, reikalingus kabelių movoms, konstrukciniams sprendiniams, trasos posūkiams ir kryptiniams gręžimams. /

* The cable length includes a 3% allowance, together with additional lengths required for cable joints, structural arrangements, route bends, and horizontal directional drilling (HDD).

2026/03-05-PP-BD.BSR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
2	3	0

4.2 Elektros tinklų laidininkų skaičius ir skerspjūvis / 4.2 Number and cross-section of electrical network conductors

4.2.1. 220 kV kabelių linijos parametrai / Parameters of the 220 kV cable line	vnt., mm ² / pcs., mm ²	2; Cu 3x1x2500/150	Tikslinti techniniame darbo projekte / Refine in the Technical Detailed Design
4.2.2. Elektroninio ryšio laidininkų porų skaičius ir skerspjūvis / Number and cross-section of electronic communication conductor pairs	vnt., skaidulų skaičius / pcs., numbers of fibers	2x(2x48 SM) kabeliai / 2x(2x48 SM) cables	Tikslinti techniniame darbo projekte / Refine in the Technical Detailed Design

Statinio projekto vadovas / Construction Project Manager:

Karolis Misius

Atestato Nr. / Certificate No. 41400

(Vardas, pavardė, parašas, kvalifikacijos atestato arba pažymos Nr., data /

Name, surname, signature, qualification certificate or attestation number, date).

2026/03-05-PP-BD.BSR

 Lapas /
Page

3

 Lapų /
Pages

3

 Laida /
Rev.

0

ESR	Esminiai statinio reikalavimai	Essential Requirements for Construction Works
IEC	Tarptautinė elektrotechnikos komisija	International Electrotechnical Commission
EN	Europos standartas	European Standard
LST	Lietuvos standartas	Lithuanian Standard
EIIBT	Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės	General Rules for the Installation of Electrical Equipment
EETET	Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklės	Rules for the Operation of Power Plants and Electrical Networks
ETAT	Elektros tinklų apsaugos taisyklės	Regulations on the Protection of Electricity Networks
ELIIT	Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklės	Rules for the Installation of Power Lines and Wiring
SVL	Viršįtampių ribotuvas	Surge Voltage Limiter
HDPE	Didelio tankio polietilenas	High Density Polyethylene
XLPE	Skersai susietas polietilenas	Cross-Linked Polyethylene
GPS/GSM	Globalinė padėties nustatymo sistema / mobilusis ryšys	Global Positioning System / Global System for Mobile Communications
SM	Vienmodė optinė skaidula	Single-Mode Fibre

5.2 RENGIMO PAGRINDAS / BASIS OF DESIGN

Projekto „Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable line in Palanga city municipality“ projektiniai pasiūlymai parengti pagal:

- užsakovo projektavimo užduotį;
- perdavimo sistemos operatoriaus LITGRID AB išduotas prisijungimo sąlygas;
- gamintojo pateiktus techninius duomenis;

The project proposals for the project „Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable line in Palanga city municipality“ were prepared in accordance with:

- the Client's design task;
- the connection conditions issued by the transmission system operator LITGRID AB;
- technical data provided by the manufacturer;

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	2	119	0

- statybos techninius reglamentus;
- klimatiniais duomenimis pagal statybinių klimatologiją STR 2.01.12:2024;
- įmonės taisyklės ir kitus normatyvinius dokumentus.
- ypatingos valstybinės svarbos projekto inžinerinės infrastruktūros vystymo planą „Teritorijų, reikalingų prijungti atsinaujinančius energijos išteklius naudojančias elektrines, planuojamas plėtoti Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje dalyje (dalyse), prie elektros perdavimo tinklų, parengimas inžinerinės infrastruktūros plėtrai“ Nr. S-NC-00-22-585.
- special national importance Engineering Infrastructure Development Plan “Development of Engineering Infrastructure for the Preparation of Territories Required for the Connection of Power Plants Using Renewable Energy Sources, Planned to Be Developed in the Territorial Sea of the Republic of Lithuania and (or) in Part(s) of the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea, to the Electricity Transmission Network” No. S-NC-00-22-585.

Projekte priimti sprendimai nepažeidžia trečiųjų asmenų interesų, nurodytų Statybos įstatymo 6 straipsnyje.

Projektas atitinka privalomuosius ir normatyvinius projekto rengimo dokumentus, projektavimo techninių sąlygų reikalavimus bei projektavimo užduotį.

Projektiniai pasiūlymai parengti remiantis preliminarą informacija. Vėlesniuose etapuose žinant konkrečią įrangą yra reikalinga atlikti tikslias analizes ir skaičiavimus siekiant užtikrinti, kad planuojama įranga atitiks techninius ir elektros tinklo reikalavimus.

The design solutions adopted in the Project do not infringe the interests of third parties specified in Article 6 of the Construction Law.

The Project complies with the mandatory and regulatory documents for project preparation, the requirements of the technical design conditions, and the design assignment.

The design proposals have been prepared based on preliminary information available at this stage. During the subsequent design phases, once the specific equipment has been selected and defined, detailed analyses and calculations will be required to verify and ensure that the proposed equipment complies with all applicable technical and grid code requirements.

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
3	119	0

Lentelė 2. Dokumentai, kurių pagrindu parengta projekto dalis / Table 2. Documents used as a basis for the project part.

Eil. Nr. / No.	Dokumento žymuo / Document reference	Dokumento pavadinimas / Document name	Pastabos / Comments							
LR įstatymai / Laws of the Republic of Lithuania										
1.	Nr. I-1240	LR Statybos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-15 iki 2026-09-30 / Law on construction of the Republic of Lithuania. Consolidated version effective from 2026-07-15 to 2026-09-30.								
2.	Nr. I-2223	LR Aplinkos apsaugos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-08-01 iki 2026-09-30 / Law on environmental protection of the Republic of Lithuania. Consolidated version effective from 2026-08-01 to 2026-09-30.								
3.	Nr. I-446	LR Žemės įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-08-01 iki 2026-12-31 / Republic of Lithuania law on land. Consolidated version effective from 2026-08-01 to 2026-12-31.								
4.	Nr. I-1120	LR Teritorijų planavimo įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-15 iki 2026-12-31 / Law on territorial planning of the Republic of Lithuania. Consolidated version effective from 2026-07-15 to 2026-12-31.								
5.	Nr. VIII-787	LR Atliekų tvarkymo įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-09-01 iki 2026-09-30 / Law on waste management of the Republic of Lithuania. Consolidated version effective from 2026-09-01 to 2026-09-30.								
6.	Nr. IX-2135	LR Elektroninių ryšių įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-01. / Law on Electronic Communications of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-07-01.								
7.	Nr. XIII-2166	LR Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-05-01 / Law of the Republic of Lithuania on Special Conditions of Land Use. Consolidated version effective from 2026-05-01.								
8.	Nr. VIII-1881	LR Elektros energetikos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-01 iki 2026-09-14 / Law on electricity of the republic of Lithuania. Consolidated version effective from 2026-07-01 to 2026-09-14								
9.	Nr. IX-884	LR Energetikos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-06-01 iki 2026-12-31 / Law on energy of the Republic of Lithuania. In summary form from 2026-06-01 to 2026-12-31								
10.	Nr. 32016R0631	Komisijos reglamentas (ES) 2016/631, 2016 m. balandžio 14 d., dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros								
			<table> <tr> <td rowspan="2">2026/03-05-PP-BD.AR</td><td>Lapas / Page</td><td>Lapų / Pages</td><td>Laida / Rev.</td></tr> <tr> <td>4</td><td>119</td><td>0</td></tr> </table>	2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.	4	119	0
2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.							
	4	119	0							

Eil. Nr. / No.	Dokumento žymuo / Document reference	Dokumento pavadinimas / Document name	Pastabos / Comments
		energijos tinklo reikalavimai. / Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators (Text with EEA relevance)	
11.	Nr.540	Paviršinių vandens telkinių apsaugos zonų ir pakrančių apsaugos juostų nustatymo tvarkos aprašas. Suvestinė redakcija nuo 2026-02-21 / Approval of the rules for establishing protection zones and riparian protection strips for surface water bodies. Consolidated version in force since 2026-02-21	
12.	Nr.1-127	Dėl Elektros energijos gamintojų ir vartotojų elektros įrenginių prijungimo prie elektros tinklų tvarkos aprašas. Suvestinė redakcija nuo 2026-05-01 / On the approval of the description of the procedure for connecting the electrical installations of electricity producers and consumers to the electricity networks. Consolidated version in force since 2026-05-01	
Organizaciniai tvarkomieji statybos techniniai reglamentai / Organisational and Administrative Construction Technical Regulations			
13.	STR 1.01.03:2017	Statinių klasifikavimas. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2026-07-09 iki 2026-12-31 / Classification of structures. Consolidated version in force since 2026-07-09 to 2026-12-31	
14.	STR 1.04.04:2017	Statinio projektavimas, projekto ekspertizė. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2024-11-01 iki 2026-12-31 / Building design project expert assessment. Consolidated version in effect from 2024-11-01 to 2026-12-31.	
15.	STR 1.02.01:2017	Statybos dalyvių atestavimo ir teisės pripažinimo tvarkos aprašas. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2024-11-23 / Description of the procedure for the certification of construction participants and the recognition of rights. Consolidated version in force since 2024-11-23	
16.	STR 1.06.01:2016	Statybos darbai. Statinio statybos priežiūra. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-05-01 / Construction works. Construction supervision. Consolidated version in force since 2025-05-01	
17.	STR 1.01.04:2015	Statybos produktų, neturinčių darniųjų 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. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2026-01-08 / Assessment, verification, and declaration of the constancy of performance of construction products	
2026/03-05-PP-BD.AR			Lapas / Page
			Lapų / Pages
			Laida / Rev.
			5
			119
			0

14					
Eil. Nr. / No.	Dokumento žymuo / Document reference	Dokumento pavadinimas / Document name	Pastabos / Comments		
		not covered by harmonised technical specifications. Designation of testing laboratories and certification bodies. National technical assessments and the designation and notification of technical assessment bodies. Consolidated version in force since 2026-01-08			
18.	STR 1.12.05:2002	Statinio naudojimo paskirtis ir gyvavimo trukmė. Galiojanti suvestinė redakcija / Intended use and service life of the structure. Current consolidated version.			
19.	STR 1.01.08:2002	Statinio statybos rūšys. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2024-11-01 / Types of construction works. Consolidated version in force since 2024-11-01			
20.	STR 2.05.05:2005	Betoninių ir gelžbetoninių konstrukcijų projektavimas. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2009-11-04 / Design of concrete and reinforced concrete structures. Consolidated version in force since 2009-11-04.			
21.	STR 2.05.04:2003	Poveikiai ir apkrovos. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2006-02-12 / Actions and loads. Consolidated version in force since 2006-02-12			
22.	STR 2.05.08:2005	Plieninių konstrukcijų projektavimas. Pagrindinės nuostatos. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2007-12-19 / Design of steel structures. General provisions. Consolidated version in force since 2007-12-19			
23.	STR 1.04.02:2011	Inžineriniai geologiniai ir geotechniniai tyrimai. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-01-01 / Engineering geological and geotechnical investigations. Consolidated version in effect from 2025-01-01			
	Techninių reikalavimų statybos ir kiti reglamentai/ Technical Construction Requirements and Other Regulations				
24.	STR 2.01.01(1):2005	Esminiai statinio reikalavimai (ESR). Mechaninis atsparumas ir pastovumas. / Essential requirements for construction works (ERs). Mechanical resistance and stability.			
25.	STR 2.01.01(3):1999	ESR. Higiena, sveikata, aplinkos apsauga. / ESR. Hygiene, health, environmental protection.			
26.	STR 2.01.01(4):2008	ESR. Naudojimo sauga. / ESR. Operational safety.			
27.	STR 2.01.12:2024	Statybų klimatologija/ Construction climatology			
28.	KTR 1.01:2008	Automobilių keliai. / Roads.			
29.	GKTR 2.01.01:2023	Inžinerinių tinklų objektų geodezinių matavimų atlikimo ir inžinerinių tinklų planų sudarymo tvarkos			
		2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
			6	119	0

15

Eil. Nr. / No.	Dokumento žymuo / Document reference	Dokumento pavadinimas / Document name	Pastabos / Comments
		aprašas / Description of the Procedure for Performing Geodetic Measurements of Engineering Network Facilities and Preparing Engineering Network Plans	
30.	GKTR 2.11.03:2014	Topografinių erdvių objektų rinkinys ir topografinių erdvių objektų sutartiniai ženklai / Dataset of topographic spatial objects and conventional symbols for topographic spatial objects	
	Respublikos statybos normos, taisyklės ir kt. / Republic construction norms, regulations, etc.:		
31.	LST 1569:2012/P:2018	Statinio projektas. Lauko inžinerinių tinklų grafiniai ženklai / Construction project. Graphic symbols for outdoor engineering networks.	
32.	EIIBT	Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės. Suvestinė redakcija 2025-12-24 / General Rules for the Installation of Electrical Equipment. Consolidated version 2025-12-24	
33.	EETET	Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklės. Suvestinė redakcija 2025-01-01 / Rules for the Operation of Power Plants and Electrical Networks. Consolidated version 2025-01-01	
34.	ETAT	Elektros tinklų apsaugos taisyklės. Suvestinė redakcija 2022-07-23 / Regulations on the Protection of Electricity Networks. Consolidated version 2022-07-23	
35.	ELIIT	Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklės. Suvestinė redakcija 2025-05-29 / Rules for the Installation of Power Lines and Wiring. Consolidated version 2025-05-29	
36.		Elektros įrenginių bandymų normų ir apimčių aprašas. Suvestinė redakcija 2023-07-01 / Description of Standards and Scope for Testing Electrical Equipment. Consolidated version 2023-07-01	
37.		Saugos eksploatuojant elektros įrenginius taisyklės. Suvestinė redakcija 2024-05-25 / Rules for Safety in the Operation of Electrical Equipment. Consolidated version 2024-05-25	
38.		Bendrosios gaisrinės saugos taisyklės. Suvestinė redakcija 2025-11-01 / General Fire Safety Rules. Consolidated version 2025-11-01	
39.		Darbuotojų aprūpinimo asmeninėmis apsaugos priemonėmis nuostatai. Suvestinė redakcija 2025-11-01 / Regulations on the Provision of Employees with Personal Protective Equipment Consolidated version 2025-11-01	
40.		Darboviečių įrengimo statybvietėse nuostatai. Suvestinė redakcija 2022-07-01 / Regulations on	
		2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page
			Lapų / Pages
			Laida / Rev.
			7
			119
			0

Eil. Nr. / No.	Dokumento žymuo / Document reference	Dokumento pavadinimas / Document name	Pastabos / Comments
		theProvision of Employees with Personal Protective Equipment. Consolidated version 2022-07-01	
41.		Darbo įrenginių naudojimo bendrieji nuostatai. Suvestinė redakcija 2020-05-01 / General provisions on the use of work equipment. Consolidated version 2020-05-01	
42.	Nr. 1V-978	Elektroninių ryšių infrastruktūros įrengimo, žymėjimo, priežiūros ir naudojimo taisyklės. Suvestinė redakcija 2026-07-11 / Rules for the Installation, Marking, Maintenance, and Use of Electronic Communications Infrastructure. Consolidated version 2026-07-11	
43.	2BE-109	Kliūčių ženklavimo tvarkos aprašas. Suvestinė redakcija 2026-01-01 / Description of the Procedure for Marking Obstacles. Consolidated version 2026-01-01	
44.	Nr. 1-131	Magistralinių naftotiekių ir produktotiekių apsaugos taisyklės. Suvestinė redakcija 2020-01-01 / Rules for the Protection of Main Oil and Oil Product Pipelines. Consolidated version 2020-01-01	
Europos Parlamento ir Tarybos direktyva / Directive of the European Parliament and of the Council			
45.	Nr. 32016R0631	Komisijos reglamentas (ES) 2016/631, 2016 m. balandžio 14 d., dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros energijos tinklo reikalavimai / Commission Regulation (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators	
46.	(EB) 765/2008 2008-07-24	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (EB) Nr. 765/2008 nustatantis su gaminių prekyba susijusius akreditavimo ir rinkos priežiūros reikalavimus ir panaikinantys Reglamentą (EEB) Nr. 339/93 / Regulation (EC) No 765/2008 of the European Parliament and of the Council of 9 July 2008 setting out the requirements for accreditation and market surveillance relating to the marketing of products and repealing Regulation (EEC) No 339/93 (Text with EEA relevance)	
47.	(ES) 305/2011 2011-03-09	Kuriuo nustatomos suderintos statybos produktų rinkodaros sąlygos / Laying down harmonized conditions for the marketing of construction products and repealing	
48.	(ES) 2017/1485 2017-09-02	Nustatantis elektros energijos perdavimo sistemos eksploatavimo gaires / Establishing a guideline on electricity transmission system operation	
2026/03-05-PP-BD.AR			Lapas / Page
			Lapų / Pages
			Laida / Rev.
			8
			119
			0

17

Eil. Nr. / No.	Dokumento žymuo / Document reference	Dokumento pavadinimas / Document name	Pastabos / Comments						
49.	(ES) 2017/2195 2017-07-24	Nustatantis elektros energijos balansavimo gaires/ Establishing a guideline on electricity balancing							
50.	(ES) 2017/2196 2017-07-24	Dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi elektros sistemos avarijų šalinimo ir veikimo atkūrimo reikalavimai / Establishing a network code on electricity emergency and restoration							
IEC standartai / IEC standards									
51.	IEC 62067	Galios kabeliai su ekstruzine izoliacija ir jų priedai, kurių vardinė įtampa didesnė kaip 150 kV (Um = 170 kV) ir iki 500 kV (Um = 550 kV) – bandymo metodai ir reikalavimai / Power cables with extruded insulation and their accessories for rated voltages above 150 kV (Um = 170 kV) up to 500 kV (Um = 550 kV) - Test methods and requirements							
52.	IEC 60287	Elektros kabeliai. Srovės verčių skaičiavimas. 1-1 dalis. Srovės verčių lygtys (apkrovos faktorius – 100 %) ir nuostolių skaičiavimas. Bendrieji dalykai / Electric cables - Calculation of the current rating - Part 1-1: Current rating equations (100 % load factor) and calculation of losses							
53.	IEC 60949	Termiškai leistinų trumpojo jungimo srovių skaičiavimas, atsižvelgiant į neadiabatinio įšilimo poveikį / Calculation of thermally permissible short-circuit currents							
54.	IEC 60853	Kabelių ciklinės ir avarinės srovės apkrovos skaičiavimas / Calculation of the cyclic and emergency current rating of cables							
55.	IEC 60229	Elektriniai kabeliai. Ekstruzinių išorinių apvaskalų su specialia apsaugine funkcija bandymai / Electric cables - Tests on extruded oversheaths with a special protective function							
56.	IEC 61936-1	Didesnės kaip 1 kV įtampos kintamosios srovės ir didesnės kaip 1,5 kV įtampos nuolatinės srovės elektros įrenginiai. 1 dalis. Kintamoji srovė / Power installations exceeding 1 kV AC and 1,5 kV DC							
57.	IEC 60099-4	Metalo oksido viršįtampio iškrovikliai be kibirkštinių tarpų, skirti kintamosios srovės sistemoms / Metal-oxide surge arresters without gaps for a.c. systems							
58.	EN 50522	Didesnės kaip 1 kV kintamosios įtampos elektros įrenginių įžeminimas / Earthing of power installations exceeding 1 kV a.c.							
LITGRID AB techniniai reikalavimai / LITGRID AB Technical Requirements									
59.	https://www.litgrid.eu/index.php/tinklo-pletra/standartiniai-techniniai-reikalavimai/elektros-perdavimo-linijos/330-110-kv-itampos-kabeliu-linijos/31105								
		2026/03-05-PP-BD.AR	<table><tr><td>Lapas / Page</td><td>Lapų / Pages</td><td>Laida / Rev.</td></tr><tr><td>9</td><td>119</td><td>0</td></tr></table>	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.	9	119	0
Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.							
9	119	0							

5.3 INFORMACIJA APIE PROJEKTĄ / INFORMATION ON THE PROJECT

Bendra informacija:

Planuojama Lietuvos Respublikos išskirtinėje ekonominėje zonoje statyti vėjo elektrinių parką. Projektas išskaidomas į kelias dalis:

- Jūrinio vėjo elektrinių parkas, projektuojamas projekte Nr. 2026/03-01-PP.
- Jūrinio vėjo elektrinės prijungiamos prie jūrinės transformatorių pastotės 66 kV kabelių linijomis, kurios projektuojamos projekte Nr. 2026/03-02-PP.
- Jūrinė transformatorių pastotė projektuojama projekte Nr. 2026/03-03-PP. Jūrinėje pastotėje 66 kV įtampa bus pakeliama iki 220 kV.
- Tarp jūrinės ir sausumos pastotės projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos, jūrinė dalis projektuojama projekte nr. 2026/03-04-PP. Sausumos dalis Kretingos r. sav. projektuojama projekte 2026/03-06-PP.
- Šiuo projektu sausumoje projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos Palangos m. sav.
- Sausumos Pelėkių transformatorių pastotė projektuojama Užsakovo projekte Nr. ED2512/02

General info:

It is planned to construct offshore wind farm in the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania. The project is divided into several parts:

- Offshore wind farm designed under project No. 2026/03-01-PP.
- Offshore wind turbines are connected to the offshore transformer substation via 66 kV cable lines designed under project No. 2026/03-02-PP.
- The offshore substation is designed under project No. 2026/03-03-PP. At the offshore substation, the voltage will be stepped up from 66 kV to 220 kV.
- Two 220 kV cable lines are designed to connect the offshore and onshore substations; the offshore section is designed under project No. 2026/03-04-PP, while the onshore section within the Kretinga District Municipality is designed under project No. 2026/03-06-PP.
- This project covers the design of two 220 kV cable lines on land within the Palanga City Municipality.
- The onshore Pelėkiai transformer substation is designed under the Client's project No. ED2512/02.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	10	119	0

- Sausumos Pelėkių transformatorių pastotę ir esamą Darbėnų transformatorių pastotę jungia 330 kV kabelių linijos projektuojamos Užsakovo projekte Nr. ED2512/03
- Esama Darbėnų transformatorių pastotė rekonstruojama Užsakovo projekte Nr. ED2512/01.

Esant projektinės dokumentacijos neatitikimams, reikia vadovautis principine schema.

Informacija apie 220 kV elektros kabelių linijų projektą:

Projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos nuo sausumos pereinamųjų movų uždarnosios konstrukcijos (TJB) Palangos miesto savivaldybėje. Požeminė pereinamųjų movų uždaroji gelžbetoninė konstrukcija yra naudojama saugiai sujungti jūrinio tipo elektros kabelius su sausumos požeminiais kabeliais. Situacijos schema pateikta 1 pav. ir brėžinyje nr. 2026/03-05-PP-SP.B-01.

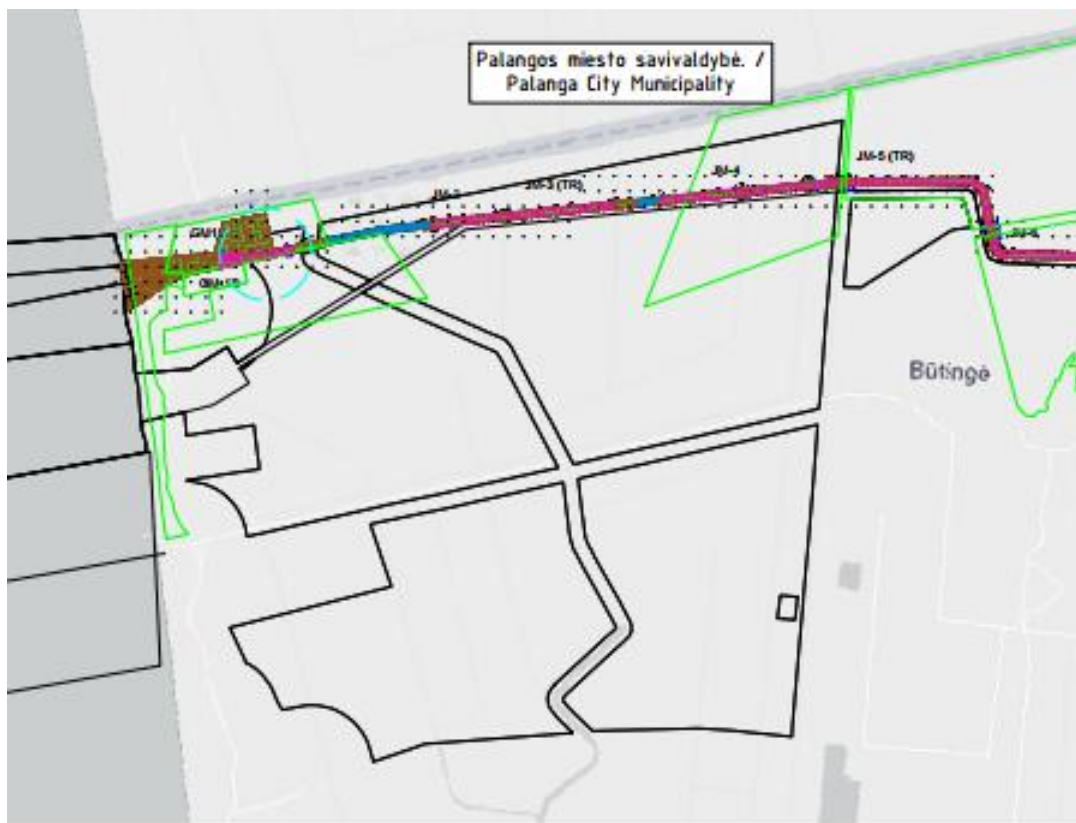
- The onshore Pelėkiai transformer substation and the existing Darbėnai transformer substation are connected by 330 kV cable lines designed under the Client's project No. ED2512/03.
- The existing Darbėnai transformer substation is being reconstructed under the Client's project No. ED2512/01.

In the event of discrepancies in the design documentation, the single line diagram must be followed.

Information on the 220 kV electrical cable project:

Two 220 kV cable lines are being designed from the Transition Joint Bay (TJB) structure located within Palanga City Municipality. The transition joint bay is an underground reinforced concrete structure used to safely connect offshore electric cables to onshore underground electric cables. The layout diagram is presented in Fig. 1 and in drawing no. 2026/03-05-PP-SP.B-01.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	11	119	0



1 pav. Situacijos schema / Fig. 1. Site location plan

Lentelė 3. Bendra informacija apie projektą. / Table 3. General information about the project.

Objekto pavadinimas / Object title	220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines				
Projektuojamo statinio (statinių) statybos vieta / Location of the construction site	Palangos miesto savivaldybė / Palanga City Municipality.				
Klimato sąlygos / Climate conditions	Klimatinės sąlygos priimtos pagal statybinę klimatologiją, pritaikant artimiausios – Klaipėdos Nr. 6 matavimo stoties duomenis: • vidutinė metinė oro temperatūra + 8,2° C (2.1 lentelė); • absoliutus oro temperatūros maksimumas + 36,6° C (2.2 lentelė); • absoliutus oro temperatūros minimumas – 33,4 ° C (2.3 lentelė); • santykinis oro metinis drėgnumas – 80% (3.2 lentelė);	Climatic conditions are adopted in accordance with construction climatology, using data from the nearest measurement station – Klaipėda No. 6: • Average annual air temperature: +8.2 °C (Table 2.1); • Absolute maximum air temperature: +36.6 °C (Table 2.2); • Absolute minimum air temperature: –33.4 °C (Table 2.3); • Annual average relative humidity: 80% (Table 3.2);			
		2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
			12	119	0

	- absoliutus vėjo greičio maksimumas (m/s)– 38 m/s (5.2 lentelė); - apšalo storis (mm), galimas kartą per 30 metus, I-as raj. – 8,5 mm (8.8 lentelė).	- Absolute maximum wind speed: 38 m/s (Table 5.2); - Ice accretion thickness (mm), possible once every 30 years, Region I: 8.5 mm (Table 8.8).
Statybos rūšis / Type of construction	Nauja statyba / New construction	
Statinio paskirtis / Structure purpose	Inžineriniai tinklai (elektros tinklai) / Engineering networks (electrical networks)	
Statinio kategorija / Structure category	Ypatingasis statinys / Special structure	
Statytojas / Developer	UAB „Offshore wind farm 1“, Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius / UAB „Offshore wind farm 1“, Laisvės ave. 10, LT-04215 Vilnius	
Funkcinė paskirtis / Functional purpose	Jūrinės transformatorių pastotės prijungimas prie sausumos pastotės dviem 220 kV kabelių linijomis, užtikrinant elektros energijos perdavimą / connection of the offshore substation to the onshore substation by two 220 kV cable lines, ensuring the transmission of electrical energy.	
Planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo ataskaita / Environmental Impact Assessment Report for the Planned Economic Activity	PAV atrankos dokumentų rengėjas / EIA selection documents prepared by: VšĮ Pajūrio tyrimų ir planavimo institutas. „Curonian Nord“ jūrinio vėjo elektrinių parko vystymo Lietuvoje ir jūrinio vėjo elektrinių parko „Plotas D“ elektros perdavimo kabelio įrengimo poveikio aplinkai vertinimo ataskaita“ / Environmental impact assessment report for the development of the ‘Curonian Nord‘ offshore wind farm in Lithuania and the installation of the electricity transmission cable for the “Area D” offshore wind farm.	
Situacija / Situation	Projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos vakarinėje Lietuvos dalyje / The planned two 220 kV electrical cable lines are located in the western part of Lithuania.	

Darbai Palangos miesto sav. teritorijoje
suplanuoti šiuose sklypuose sklypuose:

- Unikalus Nr. 4400-2338-6198; kadastrinis Nr.: 2501/0002:21 Palangos m. k.v. Sklypo pagrindinė tikslinė naudojimo paskirtis: Miškų ūkio. Žemės sklypo plotas: 37.0033 ha. Žemės sklypo matavimų tipas: Žemės sklypas suformuotas atliekant kadastrinius

Works within the territory of the Palanga City Municipality are planned in the following land plots:

- Unique No. 4400-2338-6198; cadastral No.: 2501/0002:21, Palanga city cadastral area. Primary land use purpose: Forestry. Land plot area: 37.0033 ha. Type of land parcel surveying: the land plot was formed by carrying out cadastral measurements.

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
13	119	0

matavimus.

Žemės sklypo savininkai :

- LIETUVOS RESPUBLIKA
Įregistravimo pagrindas: 2012-03-30 Nacionalinės žemės tarnybos teritorinio žemėtvarkos skyriaus vedėjo sprendimas Nr. 16SK-(14.16.110.)-37
2012-04-19 Nacionalinės žemės tarnybos teritorinio skyriaus vedėjo įsakymas Nr. 16VĮ-(14.16.2.)-134;

- Unikalus Nr. 4400-2092-3673; kadastrinis Nr.: 2501/0002:19 Palangos m. k.v. Sklypo pagrindinė tikslinė naudojimo paskirtis: Miškų ūkio. Žemės sklypo plotas: 59.5529 ha. Žemės sklypo matavimų tipas: Žemės sklypas suformuotas atliekant kadastrinius matavimus.

Žemės sklypo savininkai :

- LIETUVOS RESPUBLIKA.
Įregistravimo pagrindas: 2010-08-04 Nacionalinės žemės tarnybos teritorinio žemėtvarkos skyriaus vedėjo įsakymas Nr. Ž16-12;

- Unikalus Nr. 4400-0553-4005; kadastrinis Nr.: 2501/0001:3 Palangos m. k.v. Sklypo pagrindinė tikslinė naudojimo paskirtis: kita. Žemės sklypo plotas: 27.4500 ha. Žemės sklypo matavimų tipas: Žemės

Land plot owners:

- REPUBLIC OF LITHUANIA
Decision of the Head of the Territorial Land Management Division of the National Land Service dated 2012-03-30 No. 16SK-(14.16.110.)-37;
Order of the Head of the Territorial Division of the National Land Service dated 2012-04-19 No. 16VĮ-(14.16.2.)-134;

- Unique No. 4400-2092-3673; cadastral No.: 2501/0002:19, Palanga city cadastral area. Primary land use purpose: forestry. Land plot area: 59.5529 ha. Type of land parcel surveying: the land plot was formed by carrying out cadastral measurements.

Land plot owner:

- The Republic of Lithuania.
Basis for registration: Order of the Head of the Territorial Land Management Division of the National Land Service dated 2010-08-04 No. Ž16-12.

- Unique No. 4400-0553-4005; cadastral No.: 2501/0001:3, Palanga city cadastral area. Primary land use purpose: other. Land plot area: 27.4500 ha. Type of land parcel surveying: the land plot was formed

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
14	119	0

sklypas suformuotas atliekant kadastrinius matavimus.

Žemės sklypo savininkai :

- S. G. Įregistravimo pagrindas: 2013-08-08 Turto pardavimo iš varžytynių aktas Nr. S-13006207;
- Unikalus Nr. 4400-0772-1584; kadastrinis Nr.: 2501/0001:6 Palangos m. k.v. Sklypo pagrindinė tikslinė naudojimo paskirtis: kita. Žemės sklypo plotas: 8.0000 ha. Žemės sklypo matavimų tipas: Žemės sklypas suformuotas atliekant kadastrinius matavimus.

Žemės sklypo savininkai :

- E. Č. ir A. Č. Įregistravimo pagrindas: 2019-09-06 Pirkimo - pardavimo sutartis Nr. 4265
- J. M. Įregistravimo pagrindas: 2019-09-06 Pirkimo - pardavimo sutartis Nr. 4265.

by carrying out cadastral measurements.

Land plot owners:

- S. G. Basis for registration: Property sale by auction act dated 2013-08-08 No. S-13006207;
- Unique No. 4400-0772-1584; cadastral No.: 2501/0001:6, Palanga city cadastral area. Primary land use purpose: other. Land plot area: 8.0000 ha. Type of land parcel surveying: the land plot was formed by carrying out cadastral measurements.

Land plot owners:

- E. Č. and A. Č. Basis for registration: Purchase-sale agreement No. 4265 dated 2019-09-06;
- J. M. Basis for registration: Purchase-sale agreement No. 4265 dated 2019-09-06.

5.4 STATYBOS TERITORIJOS APIBŪDINIMAS / DESCRIPTION OF THE CONSTRUCTION AREA

220 kV elektros kabelių linijos projektuojamos Palangos m. sav. teritorijoje.

Teritorijoje esantys statiniai: projektuojamoje teritorijoje esamų registruotų statinių nėra.

Želdiniai: Yra esami miškai.

The 220 kV electrical cable lines are planned within the territory of Palanga City Municipality.

Existing structures: there are no registered existing structures within the planned project area.

Greenery: existing forests are present.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	15	119	0

Higieninė ir ekologinė situacija: esama aplinkos būklė vertinama pagal atliktus tyrimus ir galiojančius dokumentus. Teritorijoje nėra nustatyta aplinkai pavojingų objektų ar taršos šaltinių, galinčių turėti įtakos projektuojamai veiklai.

Geologinės sąlygos

Geologinės sąlygos aprašytos remiantis atlikta vietovės rekognoskuote ir archyvinės medžiagos analize.

Planuojamas 220 kV požeminis kabelis sujungs jūrinio vėjo elektrinių parko „Curonian Nord“ elektros perdavimo liniją (ECR) su sausumoje esančia transformatorių pastote. Numatyta, kad kabelis pasieks krantą taikant horizontalaus kryptinio gręžimo (HDD) metodą vietoje, esančioje maždaug 150 metrų į rytus nuo pakrantės linijos ir 150 metrų į pietus nuo Lietuvos ir Latvijos sienos. Nuo kranto pasiekimo taško kabelis tęsis po žeme dar 200 metrų į rytus iki kabelių sujungimo vietos (pereinamųjų movų aikštelės), kurioje specialia jungtimi bus prijungtas prie sausumos kabelio.

Krantui pasiekti pasirinktas HDD metodas, siekiant išvengti kraštovaizdžio pažeidimų netoli pakrantės. Šioje vietoje siaurą paplūdimio ruožą riboja nedidelis pustomo smėlio ir kopų gūbrys, apaugęs reta augmenija, krūmais bei medžiais. Ši maždaug 200 metrų pločio teritorija priklauso Būtingės geomorfologiniam draustiniui, todėl būtina imtis priemonių, kad veikla jo ribose būtų kuo

Hygienic and environmental situation: the current environmental status is assessed based on conducted studies and applicable documents. No environmentally hazardous objects or sources of pollution have been identified in the area that could affect the planned activity.

Geological Conditions

The geological conditions are described based on a walk-over inspection and desktop study.

The planned 220 kV underground cable will connect the offshore wind farm Curonian Nord's ECR to the onshore transformer substation. The ECR is envisaged to come ashore via the HDD method approximately 150 meters east of the coast and 150 meters south of the Lithuania-Latvia border. From the landfall point, the cable will continue underground for another 200 meters eastward to the transition joint bay, where it will be connected to the onshore cable through a specialized joint.

The HDD method was chosen for the landfall to avoid any disturbance to the landscape near the shoreline. At this location, a narrow strip of beach is bordered by a small ridge of wind-borne sand deposits and dunes, which are overgrown with sparse vegetation, bushes, and trees. This area, spanning approximately 200 meters, is part of the Būtingė geomorphological reserve, necessitating

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	16	119	0

labiau apribota. Dėl šios priežasties kabelių sujungimo vieta planuojama toliau nuo jūros, už draustinio teritorijos ribų. Nepaisant šių apribojimų, norint galutinai suprojektuoti HDD trasą, vis tiek būtina atlikti grunto tyrimus. Šiam tikslui buvo atlikti vietovės stebėjimai, siekiant nustatyti mažiausiai aplinką trikdančius būdus patekti į teritoriją ir atlikti geotechninius gręžinius.

Sausumos pusėje lygiagrečiai su gūbriu, skiriančiu paplūdimį nuo gretimos lygumos, eina negrįstas kelias, vadinamas Kuršių taku. Šis takas jungiasi su Kregždžių gatve – geros būklės žvyrkeliu, tinkamu įvairaus dydžio transporto priemonėms. Nors Kuršių tako būklė prastesnė, juo galima važiuoti. Nepaisant to, privažiavimas lengvuju automobiliu gali būti sudėtingas.

Nustatyta, kad ir pats paplūdimys yra pasiekiamas, o jo paviršius tinkamas važiuoti visureigiams. Didesnėms transporto priemonėms, reikalingoms gręžimo darbams, prireiks papildomų patikrų sąlygoms įvertinti. Vis dėlto mažesnės transporto priemonės ar vikšriniai įrenginiai turėtų be didelių sunkumų pasiekti vietas netoli paplūdimio.

Nepriklausomai nuo fizinio prieinamumo, leidimus teritorijos tyrimams būtina gauti iš Valstybinės miškų urėdijos (VMU) ir Mažosios Lietuvos saugomų teritorijų direkcijos. Be to, prieš pradėdant statybos

measures to minimize activities within its boundaries. Consequently, the transition joint bay is planned farther inland, beyond the reserve's territory. Despite these constraints, ground investigations are still required to finalize the HDD route design. To achieve this, site observations have been carried out to identify the least intrusive methods for accessing the area and conducting geotechnical drilling.

On the land side, an unpaved road called the Kuršių Pathway (lit. Kuršių takas) runs parallel to the ridge that separates the beach from the adjacent plain. This pathway connects to Kregždžių Street, a gravel road in decent condition that is suitable for vehicles of various sizes. While the Kuršių Pathway is in comparatively poorer condition, it remains navigable. Although accessing the landfall area with a small passenger car may be challenging.

The beach itself was also deemed accessible, with a surface capable of supporting 4x4 vehicles. For larger vehicles required for drilling, additional inspections will be necessary to reassess the conditions. However, smaller vehicles or tracked rigs should be able to reach points close to the beach without significant difficulty.

Regardless of physical accessibility, permits for site investigations must be obtained from the State Forestry Office (lit. Valstybinė miškų urėdija, VMU) and the Directorate of Protected Areas of Minor Lithuania (lit.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	17	119	0

darbus, bus būtina užsitikrinti galimybę patekti į privačius žemės sklypus, besiribojančius su draustiniu. Šių leidimų gavimas tyrimų etape taip pat padės projektuojant kabelių sujungimo aikštelę.

Geologiniu požiūriu manoma, kad gūbrys kabelio išvedimo vietoje (apie 2,5 m aukščio) sudarytas iš vėjo supustyto smėlio nuosėdų, gulinčių ant stambiagrūdžių jūrinių nuosėdų (pvz. smėlio ir žvyro). Tikėtina, kad ledyninės morenos sluoksniai prasideda palyginti nedideliame gylyje – paprastai ne giliau kaip 10 metrų nuo žemės paviršiaus.

Nuo sausumos pereinamųjų movų aikštelės trasa driekiasi į rytus per Būtingę mišką, kuriame pereina į Kretingos r. sav. priklausančią trasos dalį.

Reljefas išilgai Palangos r. sav. kabelio trasos yra gana lygus; jis palaipsniui kyla nuo jūros lygio vakaruose iki maždaug 12 metrų virš jūros lygio rytuose ties Liepojos pl., kuris žymį ribą tarp Palangos ir Kretingos rajonų savivaldybių. Pirmieji 2 km eina lygiagrečiai Latvijos / Lietuvos sienos; čia paviršius lygus, o aukštis dažniausiai neviršija 1 m virš jūros lygio. Ši pakrantės lyguma, nuo jūros atskirta anksčiau minėtu kopagūbriu, istoriškai buvo Būtingės lagūninis ežeras, kuris vykdant melioracijos darbus buvo nusaustas ir paverstas sausuma.

Mažosios Lietuvos saugomų teritorijų direkcija). Additionally, access to private land plots bordering the reserve will be essential before construction begins. Securing these permissions during the investigation phase will also aid in the design of the transition joint bay.

In terms of geology, the ridge at the landfall site (approximately 2.5 meters high) is believed to consist of wind-borne sand deposits overlaying granular marine deposits such as sand and gravel. It is expected that glacial till layers begin at relatively shallow depths, typically no more than 10 meters below the ground surface.

Starting from the transition joint bay, the cable will continue primarily eastward through the Būtingė forest, transitioning into the section within the Kretinga District Municipality.

The terrain along cable corridor within Palanga District Municipality is relatively flat, rising gradually from sea level in the west to approximately 12 meters above sea level (asl) in the east at Liepojos pl., which marks the transition between municipalities of Palanga and Kretinga districts. The first 2 kilometers of the corridor run parallel to the Latvia/Lithuania border, with a flat surface generally not exceeding 1 m asl. This coastal plain, separated from the sea by the dune ridge described earlier, was historically the Būtingė Lagoon Lake, which was drained and transformed into land through melioration efforts.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	18	119	0

Geomorfologiniu požiūriu Palangos r. sav. trasos dalį sudaro Būtingės terasuota pajūrio lyguma, kuriai būdingos jūrinės kilmės nuosėdos, susidariusios holoceno ir vėlyvojo ledynmečio laikotarpiais.

Tiriama kabelio trasa daugiausia eina per miško ir žemės ūkio paskirties žemes. Vis dėlto ji kerta ir tokius objektus kaip drenažo grioviai, naftotiekis bei keletas kelių. Šioms vietoms atliekant žvalgybinius IGG tyrimus reikia skirti ypatingą dėmesį, siekiant patikslinti projektinius sprendinius dėl šių objektų kirtimo ar apėjimo.

Būtingės terasuota pajūrio lyguma, susiformavusi holocene po paskutiniojo apledėjimo, daugiausia padengta mineralinėmis (biogeninėmis) nuosėdomis. Tai durpės, sapropelis bei pakaitomis slūgsantys Litorinos ir po-Litorinos laikotarpių smėlio sluoksniai.

Apskritai preliminarą teritorijos geologinę sandarą galima pagrįstai įvertinti remiantis archyvine medžiaga ir LGT duomenų bazėje esančia informacija. Didžiąją ECR koridoriaus dalį sudaro moreniniai sluoksniai; pagrindinis jų skirtumas – gylis, kuriame šie sluoksniai prasideda. Pajūrio ruože moreninį sluoksnį dažniausiai dengia iki 10 metrų storio jūrinės kilmės nuosėdos: smėlis, žvirgždingas smėlis ir eolinis (vėjo supustytas) smėlis. Toliau į rytus, teritorijoje, kurioje anksčiau telkšojo Būtingės lagūninis ežeras, moreninį sluoksnį dengia nuosėdos, turinčios organinių medžiagų priemaišų. Šias viršutines nuosėdas dažnai

Geomorphologically, the section within Palanga District Municipality consists of the Būtingė Terraced Coastal Plain, which is characterized by marine deposits formed during the Holocene and Late Glacial periods.

The surveyed cable corridor primarily traverses forested and agricultural land. However, it also intersects features such as drainage ditches, an oil pipeline, and several roads. These locations require special consideration during reconnaissance investigations to refine design options for crossing or circumventing these features.

The Būtingė Terraced Coastal Plain, formed during the Holocene after the last glaciation, is predominantly covered by mineral (biogenic) deposits. These include peat, gyttja, and interlayered Littorina and post-Littorina sandy layers.

In general, the preliminary geological setting of the area can be reasonably inferred from desktop studies and data available in the LGT database. The majority of the ECR corridor is underlain by glacial till layers, with the primary variation being the depth at which these layers begin. Along the coast, the glacial till unit is typically covered by up to 10 meters of marine sediments, including sand, gravelly sand, and wind-borne sand. Farther east, in the area formerly occupied by Būtingė's lagoon lake, the glacial till is overlain by sediments with some organic content. These overlying sediments often include 1–2 meters of gyttja and up to 5

sudaro 1–2 metrų storio sapropelio ir iki 5 metrų storio ežerinės kilmės nuosėdos, pavyzdžiui, smulkiagrūdis ir aleuritingas smėlis.

Judant toliau į rytus, už buvusio Būtingės lagūninio ežero ribų, moreniniai sluoksniai paprastai slūgso negiliau ir yra arčiau žemės paviršiaus. Nors miškingose vietovėse gali pasitaikyti gana storų dirvožemio ar durpių sluoksnių, jų storis dažniausiai nesiekia 2 metrų, išskyrus vietines įdubas ir pelkes.

Jautriausia vieta ECR koridoriuje tikriausiai yra Būtingės geomorfologinis draustinis. Siekiant sumažinti poveikį aplinkai, kabelio išvedimo į krantą vietoje bus taikomas horizontaliojo kryptinio gręžimo (HDD) metodas, todėl itin svarbu šiame draustinyje atlikti išsamius vietovės tyrimus, kuriais remiantis būtų parengtas HDD projektas. Didžiausias prioritetas – gauti visus reikiamus leidimus tyrimams šioje teritorijoje atlikti.

Svarbus apribojimas – ECR koridoriuje esanti infrastruktūra: naftotiekis, įvairūs keliai, antžeminės ir požeminės elektros linijos bei interneto kabeliai. Prieš pradėdant bet kokius tyrimus, būtina tiksliai nustatyti šių objektų vietas.

meters of lacustrine deposits, such as fine sand and silty sand.

Moving further east beyond the former Būtingė lagoon lake, the glacial till layers generally become shallower and are located closer to the surface. While relatively thick layers of topsoil or peat may occur in forested areas, such layers are typically less than 2 meters thick, except in localized depressions and bogs.

The most sensitive area along the ECR corridor is likely the Būtingė geomorphological reserve. To minimize environmental impact, the landfall site will employ the HDD method, making it critical to conduct detailed site investigations in this reserve to guide the HDD design. Acquiring all necessary permits for site investigations in this area is a top priority.

A key constraint is the presence of existing infrastructure along the ECR corridor, including oil pipeline, multiple roads, overhead and underground electrical lines, and internet cables. Identifying the locations of these features is essential before commencing any investigations.

5.5 PROJEKTUOJAMŲ STATINIŲ SĄRAŠAS / LIST OF DESIGNED STRUCTURES

Projektuojamas statinys: 220 kV kabelių linijos – projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos sausumoje, Palangos m. sav., kurios yra skirtos sujungti jūrinę transformatorių pastotę (projektuojama projektu 2026/03-03-PP) su sausumos transformatorių pastote. /

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	20	119	0

Designed structures: 220 kV electric cable lines – two 220 kV onshore cable lines are being designed in Palanga City Municipality to connect the offshore transformer substation (project currently in the design phase 2026/03-03-PP) with the onshore transformer substation.

Lentelė 4. 220 kV elektros kabelių linijų pagrindiniai duomenys / Table 4. Key data for the 220 kV electric cable lines.

220 kV kabelių linijos / 220 kV electric cable lines			
Vardinė įtampa / Nominal voltage	kV	220	
220 kV kabelių linija (Statybinis ilgis)* / 220 kV cable line (Construction length)*	m	3662 3662	Kabelis B (įvertinant tris fazes – 10986 m) / Cable B (considering all three phases – 10986 m) / Kabelis A (įvertinant tris fazes – 10986 m)/ Cable A (considering all three phases – 10986 m)
Šviesolaidinis kabelis / Fiber optic cable	m	3662 3662	Kabelių linijos B, šviesolaidinių kabelių 2x48xSM bendras ilgis - 7324 m) / Cable line B (total length of 2x48xSM fiber optic cables – 7324 m) / Kabelių linijos A, šviesolaidinių kabelių 2x48xSM bendras ilgis - 7324 m) / Cable line A (total length of 2x48xSM fiber optic cables – 7324 m)
220 kV kabelių linijos parametrai / Parameters of the 220 kV cable line	vnt., mm ² / pcs., mm ²	2; Cu 3x1x2500/150	Tikslinti techniniame darbo projekte / Refine in the Technical Detailed Design
Elektroninio ryšio laidininkų porų skaičius ir skerspjūvis / Number and cross-section of electronic communication conductor pairs	vnt., skaidulų skaičius / pcs., numbers of fibers	2x(2x48x SM) kabeliai / 2x(2x48x SM) cables	Tikslinti techniniame darbo projekte / Refine in the Technical Detailed Design

* Statybinis ilgis nustatomas įvertinant 3 % ilgio atsargą bei papildomus ilgius, reikalingus kabelių movoms, konstrukciniams sprendiniams, trasos posūkiams ir kryptiniams gręžimams. / The installation cable length includes a 3% allowance, together with additional lengths required for cable joints, structural arrangements, route bends, and horizontal directional drilling HDD).

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
21	119	0

5.6 SANKIRTOS SU KELIAIS / CABLE CROSS WITH ROADS

Projektas parengtas vadovaujantis galiojančiais statybos techniniais reglamentais ir kitais teisės aktais, vadovaujantis Automobilių kelių juostos naudojimo inžineriniams tinklams kloti bendrųjų taisyklių BT ITK 09 (toliau – BT ITK 09), patvirtintų Kelių direkcijos generalinio direktoriaus 2009 m. spalio 27 d. įsakymu Nr. V-329, ir kelių techninio reglamento KTR 1.01:2008 „Automobilių keliai“ (toliau – KTR 1.01:2008), patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos susisiekimo ministro 2008 m. sausio 9 d. įsakymu Nr. D1-11/3-3, reikalavimais, įvertinant kelio plėtrą.

Klojant kabelių linijas po keliais numatoma kloti atviru arba kryptinio gręžimo būdu. Kirtimo būdą nusprendžia kelio savininko techniniai reikalavimai, galiojantys teisės aktai. Keliai ir sankryžos turi būti kertamos kuo statesniu kampu, kiek įmanoma išvengiant nuovažų ir kitų kelio elementų. Kabelių linijos paklojimo gylis turi būti ne mažesnis kaip 1,5 m, skaičiuojant nuo griovio dugno arba kelio dangos paviršiaus.

Kabelių linijas, tiesiamas lygiagrečiai keliui, būtina kloti išorinėje griovio pusėje arba už pylimo papėdės.

Tiesiama 220 kV kabelių linija iki Pelėkių

The project was prepared in accordance with applicable technical construction regulations and other legal acts, in accordance with the General Rules for the Use of Road Right-of-Way for the Installation of Utility Networks BT ITK 09 (hereinafter referred to as BT ITK 09), approved by Order No. V-329 of the Director General of the Road Administration on October 27, 2009, and the Road Technical Regulation KTR 1.01:2008 “Motorways” (hereinafter referred to as KTR 1.01:2008), approved by Order No. D1-11/3-3 of the Minister of the Environment of the Republic of Lithuania and the Minister of Transport and Communications of the Republic of Lithuania dated January 9, 2008, taking into account road expansion.

Cable lines crossing under roads are to be installed using either the open trench method or directional drilling. The crossing method is determined by the road owner's technical requirements and applicable legal regulations. Roads and intersections must be crossed at the steepest possible angle, avoiding new or existing road elements wherever feasible. The installation depth of the cable lines must be at least 1.5 m, measured from the bottom of the trench or the surface of the road pavement.

Cable lines installed parallel to a road shall be laid on the outer side of the drainage ditch or beyond the toe of the embankment.

The 220 kV cable line being laid to the

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	22	119	0

transformatorinės Palangos m. sav. kerta:

Magistralinį kelią Nr. A13 Klaipėda – Liepoja 43,015 kilometre.

Sankirtos su keliais parodytos brėžinyje Nr. 2026/03-05-PP-E.B-02.

Pelėkiai transformer substation in the Palanga City Municipality crosses:

At the 43.015 kilometer mark near A13 Klaipėda–Liepoja highway.

The intersections with roads are shown in drawing No. 2026/03-05-PP-E.B-02.

5.7 SANKIRTOS SU NAFTOTEKIU / CABLE CROSS WITH OIL PIPELINE

Tiesiama 220 kV kabelių linija nuo Pelėkių transformatorinės pastotės kerta naftotiekį. Naftotiekio vamzdis ir KL susikirtimo (prasilenkimo) preliminarios koordinatės: LKS94 (6218916.21, 320147.76). KL patenka į naftotiekio apsaugos zonos ribas (po 25 m į abi puses nuo vamzdyno ašies). Sprendiniai pateikti brėžiniuose Nr. 2026/03-05-PP-E.B-02.

Darbai magistralinio vamzdyno apsaugos zonoje turi būti vykdomi vadovaujantis Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymo, Naftos ir naftos produktų magistralinių ir jūrinių vamzdynų eksploatavimo taisyklių bei magistralinio vamzdyno savininko nustatytais reikalavimais. Apie planuojamų darbų pradžią magistralinio vamzdyno apsaugos zonoje atsakingas magistralinio vamzdyno savininko atstovas turi būti informuojamas ne vėliau kaip prieš 5 darbo dienas, nurodant tikslią darbų vietą. Prieš pradedant darbus turi būti suderintas darbų vykdymas, įskaitant esamų inžinerinių tinklų ir vamzdynų tikslios vietos bei gylio nustatymą ir nužymėjimą.

The 220 kV underground cable line from the Pelėkiai ONS crosses the oil pipeline. Preliminary coordinates of the intersection (passing) between the oil pipeline and the cable line: LKS94 (6218916.21, 320147.76). The power line falls within the oil pipeline protection zone (25 m on either side of the pipeline axis). The solutions are presented in drawings No. 2026/03-05-PP-E.B-02.

Work within the protection zone of a main pipeline must be carried out in accordance with the Law of the Republic of Lithuania on Special Land Use Conditions, the Rules for the Operation of Main and Connecting Pipelines for Oil and Petroleum Products, and the requirements established by the main pipeline owner. The designated representative of the main pipeline owner must be notified of the start of planned work within the protection zone no later than 5 working days in advance, specifying the exact location of the work. Prior to commencing work, the execution of the work must be coordinated, including the determination and marking of the exact location and depth of existing utility networks and

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	23	119	0

Magistralinio vamzdyno ir 220 kV elektros kabelių linijos sankirta turi būti įrengta 90° kampu. Sankirtoje 220 kV kabelis turi būti įrengiamas horizontalaus kryptinio gręžimo būdu ir klojamas ne mažesniu kaip 3 m atstumu po magistralinio vamzdyno apatine dalimi ir klojamo kabelio vamzdžio viršutine dalimi. HDD įgilinimo pradžios ir pabaigos taškai turi būti numatyti už magistralinio vamzdyno apsaugos zonos ribų, t. y. ne arčiau kaip 25 m nuo kraštinio vamzdyno ašies.

Esant poreikiui įrengti laikinus privažiavimo kelius, kertančius magistralinį vamzdyną, jų sprendiniai ir leistinos apkrovos turi būti iš anksto suderinti su magistralinio vamzdyno savininku. Sankirtos vietose turi būti įrengiamos laikinos apsaugos priemonės, užtikrinančios magistralinio vamzdyno apsaugą nuo statybos technikos ir transporto apkrovų.

Magistralinio vamzdyno apsaugos zonoje turi būti užtikrinta tinkama statybos darbų priežiūra, o darbai vykdomi dalyvaujant magistralinio vamzdyno savininko atstovui. Baigus darbus, faktinė 220 kV kabelių linijos padėtis sankirtos vietoje turi būti nustatyta ir užfiksuota išpildomojoje geodezinėje nuotraukoje.

Projektiniai sprendiniai neturi pabloginti saugaus magistralinio vamzdyno eksploatavimo sąlygų ir turi užtikrinti vamzdyno bei su juo susijusios infrastruktūros išsaugojimą statybos darbų metu. Medžiagų, atliekų ir statybos

pipelines.

The crossing of the main pipeline and the 220 kV electric cable line must be constructed at a 90° angle. At the crossing, the 220 kV cable must be installed using horizontal directional drilling and laid at a depth of at least 3 m below the bottom of the main pipeline and along the top of the cable conduit. The entry and exit points for the HDD operation must be located outside the boundaries of the main pipeline's protection zone—specifically, no closer than 25 m from the axis of the outermost pipeline.

If it is necessary to construct temporary access roads crossing the main pipeline, the design solutions and permissible loads must be agreed upon in advance with the pipeline owner. Temporary protective measures must be installed at the crossing points to ensure the protection of the main pipeline against loads from construction machinery and vehicles.

Proper supervision of construction work must be ensured within the main pipeline protection zone, and the work must be carried out with a representative of the main pipeline owner present. Upon completion of the work, the actual position of the 220 kV cable line at the crossing point must be determined and recorded in an as-built geodetic survey.

The design solutions must not compromise the safe operation of the main pipeline and must ensure the preservation of the pipeline and its associated infrastructure during construction work. Areas for the storage of materials, waste,

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	24	119	0

technikos laikymo vietos turi būti įrengtos už magistralinio vamzdyno apsaugos zonos ribų, išskyrus atvejus, kai tai būtina konkrečioms darbams atlikti. Prieš pradėdant bet kokius statybos darbus magistralinio vamzdyno apsaugos zonoje turi būti gautas nustatytos formos rašytinis magistralinio vamzdyno savininko sutikimas.

and construction machinery must be located outside the main pipeline protection zone, except where necessary for the execution of specific tasks. Before commencing any construction work within the main pipeline protection zone, written consent in the prescribed form must be obtained from the main pipeline owner.

5.8 SANKIRTOS SU KULTŪROS PAVELDO OBJEKTAIS / INTERSECTIONS WITH CULTURAL HERITAGE SITES

220 kV kabelių linijos nekerta kultūros paveldo teritorijų, tačiau Būtingės radimvietės 7 aplinkoje busima trasa bus klojama apie 340 m į šiaurę nuo radimvietės. Šioje vietoje buvo numatyta žvalgyti ~300 m ilgio atkarpą buvusio vandens telkinio pakrantėje. Teritorija numelioruota, numatoma žvalgyti ruožą šiaurės-pietų kryptimi kerta 2 kanalai. Rytų pusės žvalgomos teritorijos dalyje yra užsodintas miškas, vakarinėje dalyje – ganyklos. Esant tokiai augalijai vien vizualinis žvalgymas rezultatų neduotų, todėl buvo suplanuota žvalgyti kasinėjant žemę. Kasiniais buvo suplanuota išžvalgyti apie 1,2 ha teritoriją (~300 m ilgio ir 40 m pločio).

The 220 kV cable lines do not cross any cultural heritage sites; however, in the vicinity of the Būtingė Findspot 7, the planned route will be laid approximately 340 m north of the findspot. At this location, it was planned to investigate an approximately 300 m long section along the shoreline of a former water body. The area has been drained through land reclamation works, and the section designated for investigation is intersected by two drainage channels running in a north-south direction. The eastern part of the surveyed area is covered by planted forest, while the western part consists of pastureland. Given the existing vegetation cover, visual survey alone would not have yielded meaningful results; therefore, subsurface investigation by excavation was planned. Test pits were intended to cover an area of approximately 1.2 ha (about 300 m long and 40 m wide).

Žvalgomųjų tyrimų tikslas – Būtingės radimvietės 7 aplinkoje būsimoje kabelių trasos

The aim of the archaeological evaluation was to identify previously unknown

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	25	119	0

darbų zonoje surasti iki tol nežinomas archeologinio paveldo objektus, tokių radus – įvertinti jų išlikimo laipsnį ir chronologiją bei pateikti paminkloaugines rekomendacijas dėl archeologinių tyrimų poreikio ir apimčių prieš pradedant kabelių įrengimo žemės judinimo darbus.

Būtingės radimvietės 7 aplinkoje (~350 m į š. nuo radimvietės) žvalgytas 300x20 m dydžio plotas. Dėl tankios augmenijos pasirinktas žvalgymų metodas kasiniais. Iš viso projektuojamo kabelio numatomoje darbų zonoje iškasti 33 ~0,3x0,3 m dydžio kasiniai (bendras tyrimų plotas ~3 m²), išdėstant juos tolygiai 14-20 m atstumu. Kasiniuose po augaliniu sluoksniu (velėna, miško paklote) fiksuoti smėlingi, humusingi dirvožemiai, siekę 20-105 cm storio. Įžemis (balkšvas, gelsvas smėlis) pasiektas visuose kasiniuose, išskyrus Nr. 7, kur identifikuoti, ar pasiektas šviesus smėlis yra įžemis, trukdė sparčiai besisunkiantis gruntinis vanduo. Archeologiškai vertingo kultūrinio sluoksnio ir radinių neaptikta.

Tyrimų metodai ir rezultatai patvirtinti Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos.

archaeological heritage objects within the future cable route work zone in the vicinity of Būtingė Findspot 7. Should any such remains be discovered, the objective was to assess their state of preservation and chronology, and to provide heritage management recommendations regarding the necessity and scope of archaeological investigations prior to the commencement of ground-disturbing cable installation works.

An area measuring 300 × 20 m, located approximately 350 m north of Būtingė Findspot 7, was investigated. Due to dense vegetation, test-pit excavation was selected as the survey method. In total, 33 test pits measuring approximately 0.3 × 0.3 m each were excavated within the planned cable construction zone (total investigated area approximately 3 m²), arranged at regular intervals of 14-20 m. Beneath the topsoil (turf and forest litter), sandy humic soils ranging from 20 to 105 cm in thickness were recorded. The natural subsoil (light grey to yellowish sand) was reached in all test pits except No. 7, where rapidly infiltrating groundwater prevented confirmation of whether the encountered light-coloured sand represented the natural subsoil. No archaeologically significant cultural layer or artefacts were discovered.

The research methods and results have been approved by the Department of Cultural Heritage under the Ministry of Culture.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	26	119	0

5.9 INŽINERINIŲ TINKLŲ APRAŠYMAS / DESCRIPTION OF ENGINEERING NETWORKS

Vandens tiekimas: vandentiekio tinklai neprojektuojami (šio projekto apimtyje).

Water supply: water supply networks are not designed (within the scope of this part of the project).

Nuotekos: buitinių nuotekų tinklai neprojektuojami

Wastewater: domestic wastewater networks are not designed.

Elektros tiekimas: 66 kV kabelių linijos, reikalingos jūrinio vėjo elektrinių prijungmui prie jūrinės transformatorių pastotės, projektuojamos projektu 2026/03-02-PP. Tarp jūrinės ir sausumos transformatorių pastočių projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos, jūrinė dalis projektuojama projekte 2026/03/04-PP. Dvi 220 kV kabelių linijos Kretingos r. sav. projektuojamos projekte 2026/03-06-PP.

Electricity supply: The 66 kV cable lines required for connecting the wind turbines to the offshore substation are being designed under Project No. 2026/03-02-PP. Two 220 kV cable lines are planned between the offshore and onshore substations; the offshore section is being designed under Project No. 2026/03-04-PP. Two 220 kV cable lines within the Kretinga District Municipality are being designed under Project No. 2026/03-06-PP.

Šio projekto apimtyje projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos Palangos m. sav.

Within the scope of this project, two 220 kV cable lines are being designed in the Palanga City Municipality.

Poveikis aplinkai: pagal savo pobūdį ir paskirtį projektuojamas objektas žaliavų ir cheminių medžiagų eksploatacijos metu nenaudos. Visgi atliekant techninę priežiūrą ir avarinį remontą gali būti naudojami degalai, alyvos, transporto priemonės bei smulkios eksploatacinės medžiagos.

Environmental impact: due to its nature and purpose, the planned facility will not use raw materials or chemical substances during its operation. Maintenance and emergency repair may still involve fuels, oils, vehicles and minor consumables.

5.10 KOMPIUTERINĖ PROGRAMINĖ ĮRANGA, KURIA NAUDOJANTIS PARENGTA ŠI PROJEKTO DALIS / COMPUTER SOFTWARE USED IN THE PREPARATION OF THIS PART OF THE PROJECT

Microsoft Office 2023

Autodesk AutoCAD LT 2022

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	27	119	0

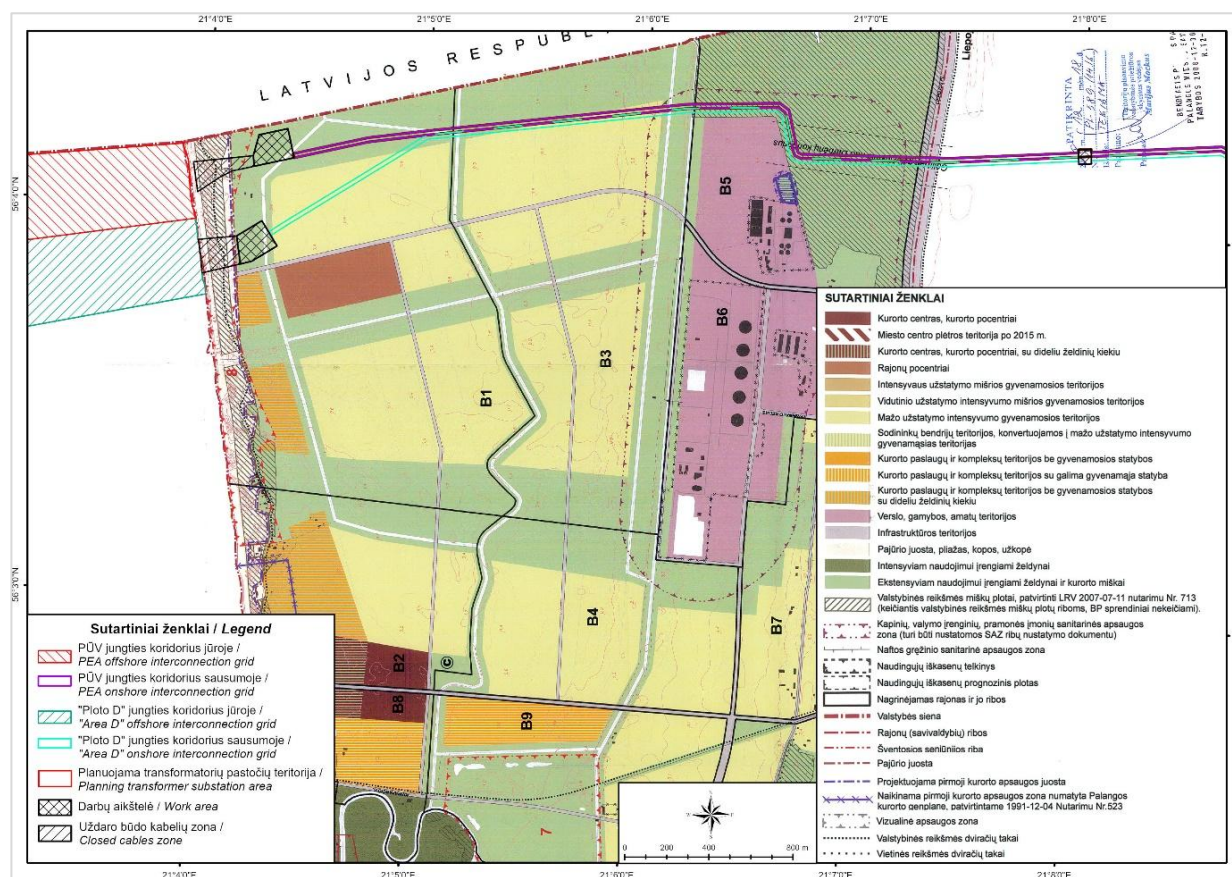
5.11 ATITIKIMAS TERITORIJŲ PLANAVIMO DOKUMENTAMS / COMPLIANCE WITH TERRITORIAL PLANNING DOCUMENTS

Palangos miesto bendrasis planas

Jungčių trasos Palangos miesto teritorijoje kerta mažo užstatymo intensyvumo gyvenamųjų teritorijų pakraštį bei ekstensyviai naudojimui įrengiamų želdynų teritorijas, taip pat valstybinės reikšmės miškus (5.11.1 pav.). Kabelių įregistruotame servitute miškas bus išregistruotas, išsamesnė informacija pateikiama 5.15 skyriuje.

Palanga City General Plan

The route of the connections within the territory of Palanga city crosses the edge of low-density residential areas, as well as territories designated for low-intensity (extensive) green spaces, and also state-significance forests (Fig. 5.11.1). The forest within the registered cable easement will be deregistered further information is provided in Section 5.15.



5.11.1. pav. Jungčių trasos Palangos miesto teritorijoje / The route of the connections within the territory of Palanga city

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
28	119	0

**Ypatingos valstybinės svarbos
projekto inžinerinės infrastruktūros
vystymo planas Nr. S-NC-00-22-585**

Projektiniai pasiūlymai parengti vadovaujantis ypatingos valstybinės svarbos projekto inžinerinės infrastruktūros vystymo planu „Teritorijų, reikalingų prijungti atsinaujinančius energijos išteklius naudojančias elektrines, planuojamas plėtoti Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje dalyje (dalyse), prie elektros perdavimo tinklų, parengimas inžinerinės infrastruktūros plėtrai“ Nr. S-NC-00-22-585.

Vadovaujantis vystymo planu žemės sklypuose yra nustatyti ir įregistruoti servitutai, skirti planuojamai inžinerinei infrastruktūrai tiesti, aptarnauti ir eksploatuoti. Taip pat vadovaujantis vystymo planu visame vystymo plano koridoriuje yra nustatytos ir įregistruotos elektros tinklų apsaugos zonos bei specialiosios žemės naudojimo sąlygos. Projektinių pasiūlymų brėžiniuose pavaizduotos planuojamos apsaugos zonos bus toliau tikslinamos rengiant techninį darbo projektą. Įrengus inžinerinius tinklus ir nustačius jų faktinę padėtį pagal geodezinių nuotraukų duomenis, elektros tinklų apsaugos zonų ribos bus patikslintos teisės aktų nustatyta tvarka.

**Special national importance
Engineering Infrastructure Development
Plan No. S-NC-00-22-585**

Design proposals prepared in accordance to special national importance Engineering Infrastructure Development Plan “Development of Engineering Infrastructure for the Preparation of Territories Required for the Connection of Power Plants Using Renewable Energy Sources, Planned to Be Developed in the Territorial Sea of the Republic of Lithuania and (or) in Part(s) of the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea, to the Electricity Transmission Network” No. S-NC-00-22-585.

According to the approved Development Plan, easements have been established and registered on the land plots for the construction, maintenance, and operation of the planned engineering infrastructure. In addition, electrical network protection zones and the related special land use conditions have been established and registered throughout the entire Development Plan corridor. The planned protection zones shown in the Design Proposal drawings will be further refined during the preparation of the Technical Detail Design. Following the installation of the engineering infrastructure and the determination of its as-built location based on geodetic survey data, the boundaries of the electrical network protection zones will be

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
29	119	0

Vadovaujantis patvirtintu vystymo planu, teisės aktų nustatyta tvarka suformuotame inžinerinės infrastruktūros koridoriuje miško žemė bus paversta kitomis žemės naudmenomis.

adjusted in accordance with the procedure established by applicable legislation.

In accordance with the approved Development Plan, forest land within the engineering infrastructure corridor established in accordance with applicable legislation will be converted into other land uses.

5.12 SPECIALIEJI REIKALAVIMAI / SPECIAL REQUIREMENTS

Gautų specialiųjų reikalavimų dokumento registracijos data ir numeris 2026-05-21 Nr. SRD-33-260521-00092 IS „Infostatyba“.

Registration date and number of the received special requirements document: 2026-05-21, No. SRD-33-260521-00092 (IS "Infostatyba").

5.13 SKLYPO SUTVARKYMO (SKLYPO PLANO) SPRENDINIAI / PLOT ARRANGEMENT (SITE PLAN) SOLUTIONS

Projektuojamos dvi 220 kV elektros kabelių linijos Palangos m. sav. Šios linijos skirtos sujungti jūrinę (projektuojamą projektu 2026/03-03-PP) ir sausumos transformatorių pastotes.

220 kV kabelių linijų situacijos planas, bei aukščių, sutvarkymo ir inžinerinių tinklų planas pateikti SP dalies brėžiniuose Nr. 2026/03-05-PP-SP.B-01 ir Nr. 2026/03-05-PP-SP.B-02.

The planned two 220 kV electric cable lines in Palanga City Municipality are intended to connect the offshore substation (designed under project No. 2026/03-03-PP) with the onshore substation.

The site plan of the 220 kV cable lines, as well as the grading, landscaping, and engineering networks plan, are provided in the Site Plan (SP) section drawings No. 2026/03-05-PP-SP.B-01 and No. 2026/03-05-PP-SP.B-02.

Gerbūvio atstatymas

Paklojus 220 kV kabelių linijas ir šviesolaidinius kabelius atstatoma buvusi kelio konstrukcija ir danga sutankinant sluoksnius (žiūr. 5.13.1 pav., paveikslėlyje matmenys

Restoration Of The Landscape

After laying 220 kV power cables and fiber-optic cables, the original road structure and pavement are restored by compacting the layers (see Fig. 5.13.1; dimensions in the Fig. are given

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	30	119	0

pateikti cm). Taip pat, nariamose žemėse atstatoma veja. Vejos atstatymui naudojamas esantis viršutinis augalinis sluoksnis, kuris statybos metu sustumiamas į sąvartas. Paruošiamieji darbai vejos įrengimui: augalinis gruntas tolygiai paskleidžiamas visos vejos plote 20 cm storio sluoksniu. Leistini dirvožemio sluoksnio storio nukrypimai ± 5 cm. Nurenkami akmenys. Žemės paviršius tankinamas voluojant. Prieš sėjant žolių mišinį, žemės paviršius lengvai išpurenamas.

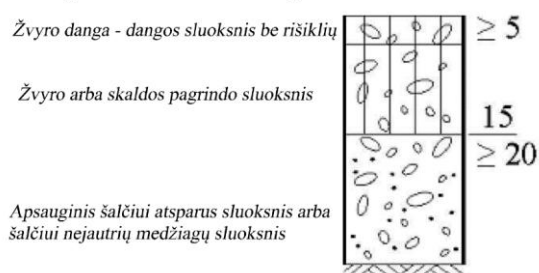
Sėjamas žolių mišinys:

- raudonasis eraičinas (*Festuca Rubra* L.) – 65%;
- pievinė miglė (*Poa Pratensis* L.) - 25%;
- paprastoji šunažolė (*Dactylis Glomerata*) - 10%.

Sėklų norma žolyne, g/m²:

- raudonasis eraičinas – 10;
- pievinė miglė – 3;
- paprastoji šunažolė.

Žvyro kelio atstatymo schema



5.13.1 pav. Žvyro kelio atstatymo schema.

in cm). Additionally, the lawn is restored on non-plowed areas. The existing topsoil, which is moved to a stockpile during construction, is used for lawn restoration. Preparatory work for lawn installation: topsoil is evenly spread over the entire lawn area in a 20 cm thick layer. Permissible deviations in soil layer thickness are ± 5 cm. Stones are removed. The soil surface is compacted by rolling. Before sowing the grass seed mixture, the soil surface is lightly loosened.

Sowing the grass seed mixture:

- red fescue (*Festuca rubra* L.) – 65%;
- bluegrass (*Poa pratensis* L.) – 25%;
- cocksfoot (*Dactylis glomerata*) – 10%.

Seed rate for grass, g/m²:

- red fescue – 10;
- meadow fescue – 3;
- common bent grass.

Gravel road reinstatement scheme

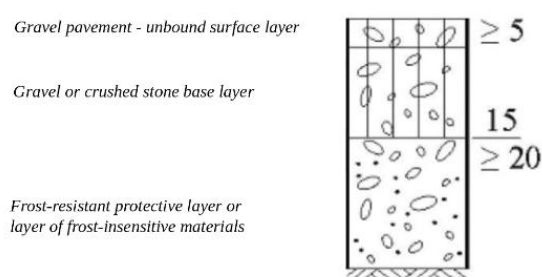


Fig. 5.13.1 Diagram of gravel road restoration.

5.14 ELEKTROTECHNINIAI SPRENDINIAI / ELECTRICAL ENGINEERING SOLUTIONS

Projekte numatoma nuo 330/220 kV Pelėkių transformatorinės pastotės, kuri projektuojama užsakovo rengiamame elektrotechnikos projekte ED2512/02-XX-SPP-E, iki 220 kV CN-OSS jūrinės pastotės, kuri projektuojama elektrotechnikos 2026/03-03-PP-E dalyje suprojektuoti 220 kV kabelių liniją.

220 kV elektros kabelių linijos detalią trasą (paryškinta linija) žr. brėž. Nr. 2026/03-05-PP-E.B-02.

220 kV elektros perdavimo kabelio tiesimui žemės paskirtis nekeičiama.

Norint sujungti dvejų linijų galus yra išplatinama tranšėja iki 5 metrų pločio, kad tilptų ne tik jungiamosios movos konstrukcija, bet ir specialūs jas talpinantys loviai. Taip pat, jeigu reikia, įrengiamos transpozicijos dėžės, įžeminimo kontūras.

150 mm² varinis kabelio ekranas parenkamas preliminariai įvertinus tipinius kabelių ekranų skerspjūvius nurodytus kelių 220 kV kabelių gamintojų kataloguose (tikslinti techninio darbo projekto stadijoje), kuris bus parenkamas pagal IEC 60949 ir panašius standartus. Linijos galuose kabelio ekranas įžeminamas tiesiai į atvirosios skirstyklos įžeminimo kontūrą. Linijoje, apytiksliai kas 1.2 km transponuojami kabelių ekranai (tikslinti techninio darbo projekto stadijoje). Viršįtampių ribotuvai numatyti ties transpozicijos dėžutėmis, nurodytomis brėžinyje Nr. 2026/03-

The project provides for a connection from the 330/220 kV Pelėkiai ONS, which is being designed as part of the Client's electrical engineering project ED2512/02 -XX-SPP-E, to the 220 kV CN-OSS offshore substation, which is being designed in electrical engineering project 2026/03-03-PP-E.

For the detailed route of the 220 kV power cable line (highlighted line), see Drawing No. 2026/03-05-PP-E.B-02.

The land use designation will not be changed for the installation of a 220 kV power transmission cable.

To connect the ends of two lines, a trench up to 5 meters wide is excavated to accommodate not only the connecting sleeve assemblies but also the special troughs housing them. Additionally, if required, transposition boxes, an earthing system are installed.

A 150 mm² copper metallic screen is preliminary selected based on a review of typical metallic screen cross-sections specified in the catalogues of several 220 kV cable manufacturers. (to be specified in the Technical Detailed Design stage) based on IEC 60949 and similar standards. At the ends of the lines, the cable metallic screen is grounded directly to the open-type switchyard grounding grid. Along the line, metallic screens are transposed approximately every 1.2 km. Surge arresters are provided at the transposition boxes identified in Drawing No. 2026/03-05-PP-E.B-

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
32	119	0

05-PP-E.B-01, o likusios transpozicijos dėžutės įrengiamos be viršįtampių ribotuvių. Galutinis viršįtampių ribotuvių išdėstymas bus patikslintas TDP etape, remiantis išsamiais kabelio apvalkalo įtampos ir viršįtampių skaičiavimais (įžeminimo studija atliekama TDP stadijoje).

Projektuojama KL preliminariai dalinama į 18 sekcijų (kabelio ilgis vertinamas visas, projektuojamas 2026/03-05-PP-E ir 2026/03-06-PP-E bylose. Šioje byloje yra pilnų 6 padalinių). Galutiniai tarpai ir kiekiai tarp transpozicinių movų dalių bei išdėstymas bus patvirtinti TDP stadijoje, remiantis išsamiais elektrotechiniais skaičiavimais. Šiose dalyse/sujungimuose numatoma sumontuoti jungiamąsias movas (tikslinti techninio darbo projekto stadijoje). Sumontavus transpozicijos dėžę, turi likti įžeminimo laido atsarga, pakankama kabelių ištraukimui į žemės paviršių techniniam aptarnavimui. Metalinį kabelio ekraną reikia palikti ilgesnį, kad būtų galima atlikti movos techninę priežiūrą neiškeliant įžeminimo dėžių. Transpozicijos dėžės, kabelių movos ir kita susijusi įranga turi būti įrengiamos ne mažesniame kaip 70 cm gylyje nuo žemės paviršiaus, kad būtų užtikrinta apsauga nuo mechaninio poveikio ir galimybė pravažiuoti žemės ūkio technikai.

Įrenginiams preliminariai numatoma giluminė įžeminimo sistema, kurios

01, while the remaining transposition boxes are installed without surge arresters. The final SVL arrangement will be verified during the TDD stage based on detailed sheath voltage and overvoltage calculations (earthing studies to be performed during TDD stage).

The projected cable line preliminarily divided into 18 sections (The total cable length is taken into account; projects 2026/03-05-PP-E and 2026/03-06-PP-E are being designed within the respective projects. This project contains full 6 sections). The final number and arrangement of the sections and transposition boxes will be confirmed during the TDD stage based on detailed electrical calculations. The joints between these sections, connecting joints are to be installed (to be specified in the Technical Detailed Design stage). After installation of the transposition box, sufficient grounding conductor length shall be left to allow the cables to be pulled to ground level for maintenance purposes. The metallic cable screen shall be left sufficiently long to allow maintenance of the cable joint without lifting the grounding boxes. The transposition boxes, cable joints and other associated equipment shall be installed at a depth of not less than 0.7 m below ground level to provide protection against mechanical impact and allow agricultural machinery to pass over the route.

A deep grounding system is preliminarily proposed for the installed equipment, with a

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	33	119	0

preliminariai numatoma įžeminimo varža – ne didesnė kaip 2,5 Ω. Galutinis įžeminimo sistemos sprendinys ir įžeminimo varža bus nustatyti TDP stadijoje, vadovaujantis EN 50522 bei detaliojo įžeminimo tyrimo ir skaičiavimų rezultatais. Preliminariai numatoma iki 20 m gylio giluminio įžeminimo elektrodo įrengimo galimybė. Faktinis elektrodo gylis bus nustatytas atsižvelgiant į grunto savitąją elektrinę varžą ir reikalaujamą įžeminimo varžą. Jei reikiama įžeminimo varža nebus pasiekta, bus numatyti papildomi arba gilesni įžeminimo elektrodai. Detaliame įžeminimo tyrime taip pat turi būti įvertinta kabelių ekranų sujungimo ir įžeminimo schema, viršįtampių ribotuvų veikimo ir įžeminimo reikalavimai, perduodamo potencialo rizikos, prisilietimo ir žingsnio įtampų vertės bei galima įtaka šalia esančiai trečiųjų šalių infrastruktūrai. Galutinė įžeminimo sistema turi būti suprojektuota taip, kad be reikalaujamos įžeminimo varžos, būtų užtikrintos ir taikomos leistinos prisilietimo bei žingsnio įtampų ribos. Transpozicijos dėžės užkasamos po jų įrengimo ir elektroninių žymeklių sumontavimo, kad ateityje būtų galima nustatyti jų vietą ir sumažinti neleistinos prieigos prie įrangos riziką. Kai reikalingi techninės priežiūros, apžiūros ar bandymo darbai, transpozicijos dėžės atkasamos naudojant tinkamą kasimo techniką, o kameros dangčiai nuimami, kad būtų užtikrinta prieiga prie įrangos. Detalūs transpozicijos dėžių apžiūros, bandymų,

target grounding resistance of not more than 2.5 Ω. The final grounding system design and grounding resistance will be determined during the TDD stage in accordance with EN 50522 and the results of the detailed grounding study and calculations. A deep grounding electrode with a preliminary depth of up to 20 m is proposed. The actual electrode depth will be determined based on the soil resistivity and the required grounding resistance. If the required grounding resistance cannot be achieved, additional or deeper grounding electrodes will be considered. The detailed grounding study shall also assess the cable metallic screen bonding and grounding arrangement, surge arrester operating and grounding requirements, transferred potential risks, touch and step voltage conditions, and potential impacts on nearby third-party infrastructure. The final grounding system shall be designed to comply with the applicable touch and step voltage limits, in addition to achieving the required grounding resistance. The transposition boxes are buried after installation of electronic markers to facilitate their future location and reduce the risk of unauthorized access. When maintenance, inspection or testing is required, the transposition boxes shall be exposed by excavation using suitable excavation equipment, and the chamber covers shall be removed to provide access to the equipment. Detailed arrangements for inspection, testing, drainage, isolation, safe access and replacement

drenažo, atjungimo, saugios prieigos ir pakeitimo sprendiniai bus nustatyti TDP stadijoje.

220 kV kabelių gyslos turi būti su markiruotėmis, kuriose nurodytas gyslos fazė, gamintojas, kabelio tipas, skerspjūvis, vardinė įtampa ir operatyvinis pavadinimas.

220 kV elektros perdavimo kabelių liniją numatoma įrengti atviros tranšėjos būdu, naudojant apsauginius vamzdžius arba jų nenaudojant, taip pat uždaro klojimo būdu, naudojant apsauginius vamzdžius. Posūkiuose kabelį numatoma kloti be apsauginio vamzdžio, siekiant sumažinti trintį ir kabelio traukimo jėgas kabelio klojimo metu bei išvengti apsauginio vamzdžio pažeidimo. Sprendimas tiesti kabelį be apsauginio vamzdžio posūkiuose turi būti pagrįstas rangovo parengtame kabelių tiesimo darbų apraše pateiktais tempimo jėgos ir šoninio slėgio skaičiavimais, atsižvelgiant į faktines tiesimo sąlygas bei kabelio gamintojo reikalavimus.

Tose trasos vietose, kur nėra važiuojamosios dalies, pakloti kabeliai iš viršaus uždengiami polimerinėmis arba gelžbetoninėmis plokštėmis; galutinis kabelių apsaugos sprendinys bus nustatytas TDP stadijoje. Kelių sankirtose uždaras klojimo būdas, įskaitant horizontalųjį kryptinį gręžimą (HDD), taikomas, kai to reikalaujama pagal galiojančius teisės aktus ir kelio savininko techninius reikalavimus. Posūkiuose apsauginių vamzdžių įrengti nenumatoma dėl galimai

of the transposition boxes will be defined during the TDD stage.

220 kV cable conductors must be marked with the markings indicating the phase, manufacturer, cable type, cross-section size, rated voltage, and operational name.

The 220 kV power transmission cable line is to be installed using the open-trench method, either with or without protective conduits, and the trenchless method using protective conduits. At bends, the cable is to be installed without a protective conduit to reduce friction and pulling forces during cable installation and to prevent damage to the protective conduit. The arrangement of installing the cable without a protective conduit at bends shall be verified in the Contractor's cable installation method statement by means of pulling-force and sidewall-pressure calculations, taking into account the actual installation conditions and the cable manufacturer's requirements.

Where there are no roadways along the cable route, the installed cables are to be covered from above with polymer or reinforced concrete slabs, with the final protection solution to be specified during the TDD stage. At road crossings, trenchless installation, including horizontal directional drilling (HDD), shall be applied where required by applicable legislation and the technical requirements of the road owner. Protective conduits are not proposed at bends due to the

padidėsančių traukimo jėgų ir mechaninių įtempių kabelio klojimo metu. Atliekant kabelių leistinos srovinės apkrovos skaičiavimus pagal IEC 60287, turi būti įvertinti visi aktualūs kabelio klojimo ruožai, įskaitant ruožus apsauginiuose vamzdžiuose, kryptinio gręžimo būdu įrengiamus ruožus, kelių ir vandens telkinių sankirtas. Skaičiavimuose turi būti įvertintas apsauginio vamzdžio skersmuo ir medžiaga, kabelių tarpusavio atstumai, kabelių grandinių tarpusavio atstumai, grunto šiluminė varža, užpildo mišinio šiluminės savybės ir kabelių grandinių tarpusavio šiluminė įtaka. Kabelių leistinos srovinės apkrovos skaičiavimai šiame etape yra preliminarūs ir bus galutinai atlikti TDP stadijoje, atsižvelgiant į galutinį kabelių klojimo sprendinį ir detaliuosius šiluminius skaičiavimus. Tose vietose, kur kabelis klojamas be apsauginio vamzdžio, po kabeliu turi būti įrengtas ne mažesnis kaip 20 cm storio smėlio paklotas, o virš kabelio turi būti įrengtas ne mažesnis kaip 20 cm storio smėlio sluoksnis.

Planuojamai 220 kV kabelių linijai, einančiai šalia esamų inžinerinių tinklų, tranšėja trasoje kasama rankiniu būdu, o kabeliai klojami Ø315 mm (tikslinti techninio darbo projekto stadijoje) apsauginiuose vamzdžiuose. Sankirtose su keliais, upeliais ir pralaidomis kabelių klojimo būdas parenkamas atsižvelgiant į konkrečias vietos sąlygas, galiojančius teisės aktus ir atitinkamos infrastruktūros savininko techninius reikalavimus. Miško kelių sankirtose

potential for increased pulling forces and mechanical stresses during cable installation. All relevant cable sections, including ducted, HDD, road-crossing and stream-crossing sections, shall be included in the IEC 60287 current-carrying capacity calculations. The calculations shall take into account the protective conduit diameter and material, cable spacing, circuit spacing, soil thermal resistivity, thermal properties of the backfill/grout and mutual thermal influence between cable circuits. The current-carrying capacity calculations are preliminary at this stage and will be finalized during the TDD stage based on the final cable installation arrangements and detailed thermal calculations. Where the cable is installed without a protective conduit, a sand bedding layer of not less than 20 cm shall be provided beneath the cable, and the cable shall be covered with a sand layer of not less than 20 cm.

For the planned 220 kV cable line running alongside existing utility networks, the trench along the route is excavated manually, and the cables are installed in Ø315 mm protective conduits (to be specified during the TDD stage). At crossings with roads, streams and culverts, the cable installation method shall be selected taking into account the specific site conditions, applicable legislation and the technical requirements of the respective

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	36	119	0

gali būti taikomas, uždaras klojimo būdas, tiek atviros tranšėjos būdas. Techninio darbo projekto rengimo metu gali būti parenkamas alternatyvus kabelių klojimo būdas (atvira tranšėja), siekiant kabelius apsaugoti apsauginėmis plokštėmis nuo sunkiasvorio transporto poveikio. Klojant kabelių liniją po keliais uždaru būdu, kabeliai klojami apsauginiuose vamzdžiuose, kertant kelią kuo statesniu kampu ir, kiek įmanoma, aplenkiant sankryžas, viadukus ir kitus kelio elementus. Kabelio įrengimo gylis turi būti ne mažesnis kaip 1,5 m, matuojant nuo kelio dangos paviršiaus, jeigu konkreitiems objektams taikomi reikalavimai nenustato kitaip.

Kartu su 220 kV kabelių trasa preliminariai numatoma įrengti keturis šviesolaidinius ryšių kabelius – po du kiekvienoje kabelių grupėje (iš viso numatomos dvi kabelių grupės). Šviesolaidinius kabelius preliminariai numatoma įrengti įpučiamu būdu (tai yra siūlomas įrengimo būdas. Galutinis įrengimo būdas gali būti tikslinamas TDP stadijoje) į atskirus Ø40 mm HDPE apsauginius vamzdžius per visą trasos ilgį. Tose trasos vietose, kur taikomas uždaras klojimo būdas, taip pat kelių sankirtose, kur kabeliai klojami atviroje tranšėjoje, Ø40 mm HDPE apsauginius vamzdžius preliminariai numatoma įrengti Ø110 mm apsauginiuose vamzdžiuose. Galutiniai apsauginių vamzdžių skersmenys ir

infrastructure owner. At forest road crossings, either a trenchless installation method or an open-trench method may be applied. During preparation of the TDD, an alternative cable installation method (open trench) may be selected in order to protect the cables with protective slabs against heavy vehicle traffic. Where the cable line is installed under roads using the trenchless method, the cables shall be installed in protective conduits, crossing the road at the steepest practicable angle and, where feasible, avoiding intersections, overpasses and other road elements. The cable installation depth shall be not less than 1.5 m, measured from the road surface, unless otherwise required by the requirements applicable to the specific crossing.

Four fibre-optic communication cables are preliminarily proposed to be installed alongside the 220 kV cable route, with two fibre-optic cables in each cable group (a total of two cable groups). The fibre-optic cables are preliminarily proposed to be installed using the air-blown method (this is proposed installation method. final installation method may be revised in TDD stage) in separate Ø40 mm HDPE conduits along the entire length of the route. At sections where the trenchless method is used, as well as at road crossings where the cables are installed in an open trench, the Ø40 mm HDPE conduits are preliminarily proposed to be installed inside Ø110 mm protective conduits. The final conduit diameters and

įrengimo būdas bus patvirtinti TDP stadijoje.

Kiekviena požeminė kabelių linija turi būti pažymėta. Neurbanizuotose teritorijose, nedirbamose žemėse, pasyvieji elektroniniai žymekliai tiesiuose trasos ruožuose įrengiami ne rečiau kaip kas 100 m, taip pat ties posūkiais, sankirtomis su esamais inžineriniais tinklais, galinių ir jungiamųjų movų vietomis, transpozicijos dėžėmis, šviesolaidinių kabelių movomis bei kitomis požeminėmis kabelių dėžėmis ar įrenginiais. Ties sankirtomis su keliais, geležinkeliais ir melioracijos grioviais įrengiami gelžbetoniniai kabelių linijų žymekliai. Tikslus žymeklių kiekis bus nustatytas TDP stadijoje. Pasyviųjų elektroninių ir gelžbetoninių kabelių linijų žymeklių bei sankirtų vietos parodytos brėžinyje Nr. 2026/03-05-PP-E.B-02.

Kabelių skerspjuvio parinkimas

Parentant 220 kV kabelio skerspjuvį, vadovautis IEC 60287 standartu ir vertinti projektuojamos linijos elektrinės galios pralaidumą, numatomą kabelio paklojimo gylį, lygiagrečiai einančių linijos grandžių skaičių, žemės temperatūrą, savitąją grunto varžą bei kitus būtinus parametrus. Preliminariai parenkamas „flat“ tipo klojimo būdas (tikslinti techninio darbo projekto stadijoje).

Planuojama didžiausia praleisti srovė per dvi kabelių grupes 2105 A (721,84 MVA;

installation method will be confirmed during the TDD stage.

Every underground cable line must be marked. In undeveloped areas on uncultivated land, passive electronic markers shall be installed at intervals of not more than 100 m along straight sections of the route, as well as at bends, intersections with existing utilities, terminal and joint locations, transposition boxes, fibre-optic cable joints and other underground cable boxes or equipment. Reinforced concrete cable line markers shall be installed at intersections with roads, railways and drainage ditches. The exact number of markers will be finalized during the Technical Detailed Design stage. The locations of the passive electronic and reinforced concrete cable line markers and the intersections are shown in Drawing No. 2026/03-05-PP-E.B-02.

Selecting the right cable cross-section

When selecting the cross-section of the 220 kV cable, the IEC 60287 standard shall be followed, and the following factors shall be taken into account: the power transmission capacity of the designed line, the planned cable laying depth, the number of parallel line circuits, soil temperature, soil thermal resistivity, and other necessary parameters. A flat type laying method is tentatively selected (to be specified in the Technical Detailed Design stage).

The maximum current to be transmitted through the two cable groups is planned to be

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	38	119	0

198 kV). Daugiausiai viena kabelių grupė turi praleisti 1061 A (363,93 MVA; 198 kV). Tikslinti techninio darbo projekto stadijoje, įvertinant aktyvią ir reaktyvią galią, nuostolius, harmonikas ir kitus kabelių liniją veikiančius parametrus.

Preliminarūs kabelio leistinos srovinės apkrovos skaičiavimai atlikti naudojant ELEK Cable High Voltage programinę įrangą.

Preliminariai parinktas kabelis 1x2500/150 mm² variniu laidininku ir variniu vielų ekranu. (tikslinti techninio darbo projekto stadijoje).

220 kV kabelis priimamas vienagyslis su XLPE izoliacija. Pagal atliktus kabelio skerspjūvio parinkimo skaičiavimus preliminariai priimamas kabelis varinėmis gyslomis 2500 mm² (tikslinti techniniame darbo projekte) skerspjūvio. Rangovų konkursui paruoštame pasiūlyme rangos darbams atlikti kabelių gamintojas privalo pateikti kabelio pralaidumo skaičiavimus pagal IEC 60287 ar jam lygiavertį standarto skaičiavimų principus.

Rangovas, nutiesęs kabelių liniją, privalo pateikti pagrindinių techninių parametru dokumentaciją, įskaitant kabelių linijos tiesioginės ir nulinės sekų varžų (R1 ir R0) vienam kilometrui vertes. Taip pat turi būti atlikti kabelių linijos elektrinių parametru matavimai ir pateikti atitinkami matavimo

2105 A (721,84 MVA; 198 kV). The maximum current to be transmitted through one cable group is 1061 A (363,93 MVA; 198 kV). To be refined at the Technical Detailed Design stage, taking into account active and reactive power, losses, harmonics, and other parameters affecting the cable line.

Preliminary cable current-carrying capacity calculations were performed using the ELEK Cable High Voltage software.

The preliminarily selected cable features a 1x2500/150 mm² copper conductor and a copper wire screen.(to be specified in the Technical Detailed Design stage).

A 220 kV single-core XLPE-insulated cable has been preliminarily selected. Based on the calculations performed to determine the cable cross-section, a cable with copper conductors having a cross-sectional area of 2500 mm² is accepted on a preliminary basis (to be specified in the technical design). In the bid prepared for the contractor competition, the cable manufacturer must provide cable current-carrying capacity calculations in accordance with IEC 60287 or the calculation principles of an equivalent standard.

Upon completion of the cable line installation, the Contractor shall provide documentation containing the main electrical parameters of the cable line, including the positive-sequence and zero-sequence resistance values (R1 and R0) per kilometre. The Contractor shall also perform the required

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	39	119	0

protokolai.

Pateikiami kabelių linijos parametrai: linijos ilgis L (km), varžos R (Ω), reaktyviosios varžos X (Ω), talpa C (μF), tiesioginės sekos impedansas $Z1$ (Ω), neigiamos sekos impedansas $Z2$ (Ω), nulinės sekos impedansas $Z0$ (Ω) ir tarpusavio impedansas Zm (Ω). Parametrai turi būti pateikti trijų skaitmenų po kablelio tikslumu pagal nurodytus matavimo vienetus.

measurements of the cable line electrical parameters and provide the corresponding measurement reports.

The following cable line parameters shall be provided: line length L (km), resistance R (Ω), reactance X (Ω), capacitance C (μF), positive-sequence impedance $Z1$ (Ω), negative-sequence impedance $Z2$ (Ω), zero-sequence impedance $Z0$ (Ω), and mutual impedance Zm (Ω). The parameters shall be provided to three decimal places in the specified units.

5.15 SPRENDIMAS DĖL „CURONIAN NORD“ JŪRINIO VĖJO ELEKTRINIŲ PARKO VYSTYMO LIETUVOJE IR JŪRINIO VĖJO ELEKTRINIŲ PARKO „PLOTAS D“ ELEKTROS PERDAVIMO KABELIO ĮRENGIMO POVEIKIO APLINKAI /
DECISION REGARDING THE ENVIRONMENTAL IMPACT OF THE DEVELOPMENT OF THE “CURONIAN NORD” OFFSHORE WIND FARM IN LITHUANIA AND THE INSTALLATION OF THE ELECTRICITY TRANSMISSION CABLE FOR THE “AREA D” OFFSHORE WIND FARM

Sprendimo dėl „Curonian Nord“ jūrinio vėjo elektrinių parko vystymo Lietuvoje ir jūrinio vėjo elektrinių parko „Plotas D“ elektros perdavimo kabelio įrengimo poveikio aplinkai dokumentą Nr. (30-2)-A4E-7223 2026-06-26 d. išdavusi institucija yra Aplinkos apsaugos agentūra.

The Environmental Protection Agency issued the Environmental Impact Assessment decision document No. (30-2)-A4E-7223, dated 26 June 2026, for the development of the "Curonian Nord" offshore wind farm in Lithuania and the installation of the electricity transmission cable for offshore wind farm "Area D".

1. Planuojamos ūkinės veiklos pavadinimas ir poveikio aplinkai vertinimo atlikimo teisinis pagrindas

Planuojama ūkinė veikla (toliau – PŪV):

1. Name of the Proposed Activity and Legal Basis for the Environmental Impact Assessment

The proposed activity (hereinafter – the Project) comprises:

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	40	119	0

1) „Curonian Nord“ jūrinio vėjo elektrinių parko vystymas Lietuvoje,

2) jūrinio vėjo elektrinių parko „Plotas D“ elektros perdavimo kabelio įrengimas.

PŪV poveikio aplinkai vertinimas (toliau – PAV) atliekamas vadovaujantis Planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo (suvestinė redakcija galiojusi iki 2025-10-31) (toliau – PAV įstatymas) 3 straipsnio 1 dalies 1 punktu, t. y. PŪV atitinka PAV įstatymo 1 priedo 3.10.1 papunktyje nurodytą veiklą – vėjo elektrinių statyba Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinėje ekonominėje zonoje Baltijos jūroje.

2. Planuojamos ūkinės veiklos vieta

Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2023 m. kovo 15 d. nutarimu Nr. 171 „Dėl Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje dalių, kuriose tikslinga organizuoti konkursą (konkursus) netaikant skatinimo priemonių atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektrinių plėtrai ir eksploatacijai, ir šių elektrinių didžiausios leistinos generuoti galios ir mažiausios įrengtosios galios nustatymo“ patvirtinta teritorija Baltijos jūros Lietuvos Respublikos išskirtinėje ekonominėje zonoje (toliau – IEZ).

Jūrinių vėjo elektrinių (toliau – JVE) parkas planuojamas Baltijos jūros Lietuvos IEZ

1) Development of the “Curonian Nord” offshore wind farm in Lithuania;

2) Installation of the offshore electricity transmission cable for wind farm “Area D”.

The Environmental Impact Assessment (hereinafter – EIA) of the Project has been carried out in accordance with: the Law on Environmental Impact Assessment of Proposed Economic Activities (consolidated version valid until 31 October 2025), specifically pursuant to Article 3(1)(1), i.e. the Project falls under the activity listed in Annex 1, sub-paragraph 3.10.1: construction of wind farms in the territorial sea of the Republic of Lithuania and/or in the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea.

2. Location of the Proposed Activity

The Project is located within the territory approved by Resolution No. 171 of the Government of the Republic of Lithuania dated 15 March 2023 “On the designation of areas in the territorial sea of the Republic of Lithuania and/or the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea where tenders for the development and operation of renewable energy power plants may be organised without support measures, and the establishment of the maximum permitted generation capacity and minimum installed capacity of such power plants.”

The offshore wind farm will be developed in the northern part of the Lithuanian Exclusive

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	41	119	0

šiaurinėje dalyje, apie 36,8 km nuo kranto. Pagrindinės JVE parko teritorijos charakteristikos: užimamas plotas – 119,5 km²; gylis – 27–49 m; mažiausias atstumas iki kranto linijos / Palangos miesto – 36,8 km; mažiausias atstumas iki Klaipėdos jūrų uosto – 50,3 km.

Inžinerinės infrastruktūros vystymo plano sprendiniais suplanuota JVE parko „Ploto D“ jungties trasa nuo šio JVE parko iki 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ teritorijoje, Kretingos r. sav., Darbėnų sen., Žynelių k. 9.

3. Planuojamos ūkinės veiklos aprašymas

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje (toliau – ataskaita) įvertintos šios dvi PŪV:

1. Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinių parkas (toliau – CN parkas) su visais priklausiniais – transformatorių pastote (toliau – TP) jūroje ir elektros perdavimo kabeliu jūroje ir sausumoje iki Darbėnuose suplanuotos 330 kV skirstyklos;

Economic Zone (EEZ) of the Baltic Sea, at a distance of approximately 36.8 km from the coastline. Main characteristics of the wind farm area: total area: 119.5 km²; water depth: 27–49 m; minimum distance to shore / Palanga city: 36.8 km; minimum distance to Klaipėda Seaport: 50.3 km.

According to the Engineering Infrastructure Development Plan for the project of national importance “Preparation of territories required for the connection of power plants using renewable energy sources, planned to be developed in parts of the territorial sea of the Republic of Lithuania and/or the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea, to the electricity transmission networks”, approved by Resolution No. 28 of the Government of the Republic of Lithuania of 21 January 2026 (Engineering Infrastructure Development Plan), the grid connection route is planned from wind farm “Area D” to the 330 kV Darbėnai substation located in Kretinga district municipality, Darbėnai eldership, Žyneliai village 9.

3. Description of the Proposed Activity

The Environmental Impact Assessment Report assesses two proposed activities:

1) The Curonian Nord offshore wind farm (hereinafter – the CN OWF) with all associated components – an offshore substation (hereinafter – the OSS) and electricity transmission cables both offshore and onshore up to the 330 kV substation planned in Darbėnai;

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	42	119	0

2. Elektros perdavimo kabelis jūroje ir sausumoje jungiantis suplanuotą vėjo elektrinių parką jūroje „Plotas D“ (toliau – „Ploto D“ parkas) ir Darbėnų 330 kV skirstyklą.

Ataskaitoje nagrinėjamos alternatyvos:

- „nulinė“ alternatyva, t. y. veiklos nevykdymas, atspindi esamą situaciją ir aplinkos būklę, kuomet projektas neįgyvendinamas. Tokiu atveju Lietuvai priklausančios Baltijos jūros akvatorijos aplinkos būklės pokyčiai nebūtų siejami su PŪV plėtra;

- 1-oji – maksimali JVE parko vystymo alternatyva: JVE išdėstomos visame JVE parkui skirtame plote, taikant geometrinių išdėstymo principus. Šios JVE parko vystymo alternatyvos atveju gali būti įrengiama iki 68 JVE.

- 2-oji – optimali JVE parko vystymo alternatyva: JVE išdėstomos JVE parkui skirtame plote atsitraukiant nuo „Natura 2000“ Klaipėdos–Ventspilio plynaukštės ribų 2 km atstumu ir JVE išdėstant, atsižvelgiant į dugno buveines. Šios JVE parko vystymo alternatyvos atveju gali būti įrengiama iki 55 JVE.

2) The electricity transmission cable, both offshore and onshore, connecting the planned offshore wind farm “Area D” (hereinafter – the “Area D” OWF) with the 330 kV Darbėnai substation.

Alternatives considered:

The following alternatives are considered in the Report:

- The “zero” alternative, i.e. the non-implementation of the activity, represents the existing situation and environmental conditions where the Project is not implemented. In such a case, changes in the environmental status of the Baltic Sea area belonging to Lithuania would not be associated with the development of the proposed activity;
- Alternative 1 – the maximum development alternative of the offshore wind farm: wind turbines are installed across the entire area designated for the wind farm, applying geometric layout principles. Under this alternative, up to 68 offshore wind turbines may be installed;
- Alternative 2 – the optimal development alternative of the offshore wind farm: wind turbines are installed within the designated area, maintaining a 2 km offset from the boundaries of the Natura 2000 site “Klaipėda–Ventspils Plateau”, and arranged taking into account seabed habitats. Under this alternative, up to 55 offshore wind turbines may be installed.

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
43	119	0

JVE parkuose generuojamos elektros energijos perdavimui į krante esančius elektros tinklus pagal patvirtintą Inžinerinės infrastruktūros vystymo planą numatoma naudoti jungties koridorius: jūrinėje teritorijoje – trasos alternatyvas B1 ir A1, sausumos teritorijoje – trasos alternatyvas C1 ir C2. „Ploto A“, kuriame analizuojama galimybė vystyti CN parką, prijungimui į krantą numatyta naudoti B1–C2 jungties koridoriaus alternatyvą, „Ploto D“ parkui – A1–C1 alternatyvą. Kitos jungties trasos alternatyvos ataskaitoje nebesvarstomos.

CN ir „Ploto D“ parkai povandeninėmis ir požeminėmis kabelių linijomis bus prijungti prie esamos elektros perdavimo tinklo – 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ teritorijoje, Kretingos r. sav., Darbėnų sen., Žynelių k. 9. CN parko kabelių linijos ilgis sausumoje (nuo išėjimo iš jūros taško) – apie 13,5 km, iš jūr Palangos m. sav. ribose – apie 3,2 km, o likusi dalis – apie 10,3 km – Kretingos r. sav. teritorijoje. Atitinkamai „Ploto D“ parko kabelių linijos ilgis sausumoje – apie 13,6 km, iš jūr Palangos m. sav. ribose – apie 3,5 km, o likusi dalis – apie 10,1 km – Kretingos r. sav. teritorijoje.

For the transmission of electricity generated by the offshore wind farms to onshore electricity networks, the Engineering Infrastructure Development Plan foresees the use of connection corridors:

- in the marine area – route alternatives B1 and A1,
- in the onshore area – route alternatives C1 and C2.

For the connection of Area A, where the development of CN OWF is assessed, the B1–C2 corridor alternative is selected, while for the Area D OWF, the A1–C1 corridor alternative is selected. Other connection route alternatives are not considered further in the EIA Report.

The CN and “Area D” OWFs will be connected to the existing electricity transmission network – the 330 kV Darbėnai substation located in Kretinga district municipality, Darbėnai eldership, Žyneliai village 9. The length of the CN OWF export cable onshore (from the landfall point) is approximately 13.5 km, of which approximately 3.2 km is within Palanga municipality, and the remaining approximately 10.3 km is within Kretinga district municipality. Accordingly, the length of the “Area D” OWF export cable on land is approximately 13.6 km, of which approximately 3.5 km is within Palanga municipality, and the remaining approximately 10.1 km is within Kretinga district municipality.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	44	119	0

Planuojamo JVE parko įrengimui ataskaitoje įvertinti JVE modeliai, kurių preliminarai galia siektų 20 MW ar daugiau, stiebo aukštis (nuo vidutinio vandens lygio) iki 170 m, bendras JVE aukštis (nuo vidutinio vandens lygio) iki 350 m, rotoriaus skersmuo iki 300 m, mažiausias atstumas nuo mentės galo žemiausiame taške iki vidutinio jūros lygio 20 m.

Planuojamo įrengti JVE parko didžiausia leistina generuoti galia bus 700 MW, o įrengtoji galia – 580 MW ar daugiau.

Pagrindiniai JVE parko įrengimo etapai: pamatų įrengimas, JVE montavimas, elektros kabelių trasų tarp JVE parko viduje įrengimas, jūrinės TP montavimas, elektros perdavimo kabelių montavimas jūroje ir krante, TP įrengimas krante ir JVE parko prijungimas prie elektros perdavimo sistemos.

Pagrindiniai „Ploto D“ parko kabelių įrengimo darbai bus vykdomi analogiškai kaip ir įrengiant CN parko kabelius.

JVE pamatų įrengimas susideda iš pamatų transportavimo ir tvirtinimo vietoje. Pamatai galimi monopoliai, karkasiniai, gravitaciniai. Konkretų JVE pamatų tipą pasirinks vystytojas, atsižvelgdamas į geomechaninius tyrimus CN parko techninio projekto rengimo metu.

The models of offshore wind turbines assessed for the planned OWF have the following indicative design parameters:

- capacity of 20 MW or more,
- tower height (above mean sea level) up to 170 m,
- total height (above mean sea level) up to 350 m,
- rotor diameter up to 300 m,
- minimum clearance from the lowest blade tip to mean sea level – 20 m.

The maximum permitted generation capacity of the planned OWF will be 700 MW, while the installed capacity will be 580 MW or more.

The main stages of installation of the offshore wind farm are: installation of foundations, installation of wind turbines, installation of inter-array electrical cables within the OWF, installation of the OSS, installation of electrical transmission cables at sea and on land, installation of the onshore transformer substation and connection of the OWF to the electricity transmission system.

The main installation works of the “Area D” OWF cables will be carried out in the same way as the installation of the Curonian Nord OWF cables.

The installation of wind turbine foundations consists of transportation of the foundations and their installation at the designated location. Possible foundation types include monopile foundations, jacket (frame) foundations, gravity foundations. The specific type of foundation will

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	45	119	0

Jūrinės TP įrengimo vieta numatoma centrinėje CN parko ploto dalyje. Tikslī vieta bus nuspręsta elektros sistemos projektavimo etape, nustatius optimalius CN parko komponentus bei turint JVE išdėstymo planą ir perdavimo kabelio trasą. Jūrinės TP įrengimui sumontuojamas pamatas, platforma (viršutinė dalis) transportuojama iš krante esančios gamybos vietos ir sumontuojama ant įrengto pamato.

JVE tarpusavyje ir su jūrine TP bus sujungtos dugne klojamais kabeliais. Prieš klojant kabelį bus atliekami dugno paruošiamieji darbai: trasa bus išvalyta naudojant specialią įrangą (angl. Pre-lay Grapnel Run) – jūros dugnu traukiant įrenginį, kuriuo užkabinamos ir pašalinamos šiukšlės (pvz., seni laidai ar žvejybiniai tinklai). Taip pat, esant poreikiui, naudojant arimo ir griebimo operacijų derinį patraukiami rieduliai. Rieduliai, kurių skersmuo 0,3 m ir daugiau, bus perkelti už planuojamos kabelio trasos ribų į gretimą aplinką. JVE tarpusavyje ir TP jungiančios kabelių linijos vidutiniškai įgilinamos 0,3–1,2 m į jūros dugną. Priklausomai nuo konkrečių jūros dugno sąlygų, CN parko kabeliai gali būti neužkasami. Tokiu atveju kabeliai apsaugomi juos užklojant akmenimis, skaldos maišais ar betono

be selected by the developer based on geotechnical investigations during the preparation of the technical design of the Curonian Nord OWF.

The OSS is planned to be located in the central part of the Curonian Nord OWF area. The exact location will be determined during the electrical system design phase, after defining the optimal configuration of wind farm components and having established the wind turbine layout plan and the route of the transmission cable. For the installation of the OSS the foundation is installed first, the platform (topside) is transported from an onshore manufacturing site and mounted onto the installed foundation.

Wind turbines will be interconnected and connected to the OSS by cables laid on or within the seabed. Prior to cable laying, seabed preparation works will be carried out: the route will be cleared using special equipment (Pre-lay Grapnel Run) – this involves dragging equipment across the seabed to hook and remove debris (e.g. old cables or fishing nets), if necessary, boulders are moved using ploughing and grabbing operations. Boulders with a diameter of 0.3 m or more will be relocated outside the planned cable route into adjacent areas. Inter-array cables connecting wind turbines and the OSS are typically buried to a depth of 0.3–1.2 m below the seabed. Depending on seabed conditions, cables may remain unburied. In such cases, cables are protected by covering them with rocks, gravel bags, concrete

plokštėmis. Preliminari CN parko kabelių įrengimo trukmė – apie 6 mėnesius, neįskaitant prastovų dėl oro sąlygų ar kitų trikdžių.

Iš jūrinės TP platformos energija bus eksportuojama dviem aukštos įtampos (220 kV) kintamosios srovės povandeniniais energijos perdavimo kabeliais, šie kabeliai bus sujungti su dviem aukštos įtampos (220 kV) sausumos energijos perdavimo kabeliais pereinamąja jungtimi. Povandeniniai energijos perdavimo kabeliai bus įrengti lygiagrečiai vienas kitam kabelių koridoriuje. Pagaminta elektros energija bus perduodama į AB „Litgrid“ valdomą perdavimo tinklą naudojant elektros kabelių linijas, aukštinančiųjų transformatorių ir pastotės tinklą. Šį tinklą sudaro povandeniniai ir požeminiai kabeliai, įtampos keitikliai bei pastotės.

Kabelių tiesimui Lietuvos pajūrio zonoje (iš jūros išėjimui į sausumą) planuojama naudoti uždarą klojimo būdą. Numatoma, kad uždarą klojimo būdo technologija bus naudojama trasos susikirtime su Būtingės geomorfologiniu draustiniu (kranto zona), žemyninėje dalyje kertant Šventosios upę ir jos slėnį, bei pagal poreikį – linijinius infrastruktūros objektus (naftotiekį ir valstybinės reikšmės kelius).

Apie 4 km nuo Darbėnų skirstyklos kiekvienai planuojamai jungčiai bus įrengta nauja 220/330 kV Pelėkių TP, adresu Pelėkiai, Darbėnų sen., Kretingos r. sav., žemės sklype kad. Nr. 5647/0004:256. Preliminariai

mattresses. The estimated duration for installation of Curonian Nord inter-array cables is approximately 6 months, excluding downtime due to weather or other disruptions.

Electricity from the OSS will be transmitted via two high-voltage (220 kV) alternating current submarine cables. These cables will be connected via transition joints to two high-voltage (220 kV) onshore transmission cables. Submarine export cables will be installed in parallel within defined cable corridors. Generated electricity will be transmitted to the transmission system operated by AB “Litgrid” via cable lines, step-up transformers, substations. This network includes submarine and underground cables, voltage transformation equipment, substations.

For cable installation at the Lithuanian coastline (landfall), a trenchless installation method is planned. This method will be used at the Būtingė geomorphological reserve (coastal zone), crossings of the Šventoji River and its valley, crossings of linear infrastructure (oil pipelines and national roads), where necessary.

Approximately 4 km from the Darbėnai substation, a new 220/330 kV substation (Pelėkiai) will be constructed for each connection. Location: Pelėkiai, Darbėnai eldership, Kretinga district municipality, land

numatoma, kad Pelėkių TP užims iki 10 ha teritoriją.

Eksploatacijos etapas apims elektros energijos gamybą ir perdavimą į tinklą, JVE priežiūrą, remontą bei patikras. JVE parkų aptarnavimo darbams gali būti naudojami specialūs laivai, kurie galėtų patogiai priplaukti ir švartuotis prie JVE, ir iš kurių aptarnaujančiam personalui būtų saugu patekti ant JVE aptarnavimo platformos. Esant poreikiui atlikti didesnius remonto darbus, pavyzdžiui, menčių ar visos JVE keitimą, bus naudojami didesnės galios aptarnaujantys laivai.

Eksploatacijos nutraukimo etape planuojamas jūrinės infrastruktūros pašalinimas pasibaigus jos naudingo tarnavimo laikui ir įrangos utilizavimas. Pagrindiniai komponentai, kuriuos reikės pašalinti demontuojant JVE parką yra: JVE, pamatai (iš dalies ar visiškai) ir pereinamieji elementai, povandeniniai kabeliai (JVE parko ir jungties į krantą), meteorologiniai bokštai, JTP ir krante esantys priklausiniai. Visos JVE dalys transportuojamos į krantą ir priduodamos antriniam panaudojimui, perdirbimui arba utilizavimui.

Informacija apie produkciją, energijos, žaliavų, cheminių medžiagų naudojimą

JVE statybai bus naudojami nauji, sertifikuoti gaminiai, atitinkantys Europos Sąjungos reikalavimus. Vėjo energetikos objektuose naudojamos tepimo ir transformatorių alyvos ir vėsinimo skysčiai.

parcel cad. No. 5647/0004:256. The Pelėkiai substation is expected to occupy an area of up to 10 hectares.

The operation phase includes generation of electricity, transmission to the grid, maintenance, repair and inspection of wind turbines. Maintenance activities may be carried out using specialised vessels capable of approaching and mooring at wind turbines, enabling safe transfer of personnel to the turbine platforms. For major repairs (e.g. replacement of blades or entire turbines) larger service vessels will be used.

At the end of the operational lifetime offshore infrastructure will be removed, equipment will be dismantled and disposed of. Main components to be removed include: wind turbines, foundations (partially or fully), transition pieces, submarine cables (inter-array and export), meteorological masts, offshore substation, onshore facilities. All components will be transported to shore and delivered for reuse, recycling, disposal.

Information on Products, Energy, Raw Materials and Chemicals

Wind farm construction will use new, certified components complying with EU requirements. Wind energy installations use lubrication oils, transformer oils, cooling fluids. Although these materials may contain hazardous

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	48	119	0

Nors šios medžiagos savo sudėtyje gali turėti pavojingų komponentų, bet nei viena iš jų neturi būti klasifikuojama kaip pavojinga vandens aplinkai.

Informacija apie atliekų susidarymą ir tvarkymą

PŪV tam tikri atliekų kiekiai gali susidaryti kiekviename PŪV veiklos etape: statybos metu, eksploatuojant JVE parką bei išmontavimo metu. Visos JVE parko statybos metu ir kabelių tiesimo metu, JVE parko eksploatacijos metu susidarančios atliekos bus perduodamos specialioms atliekų tvarkytojams. Eksploatacijos nutraukimo metu demontuota technologinė įranga bei atskiros įrangos dalys laivais išvežamos į veiklos organizatoriaus nurodytą aptarnaujantį uostą, sandėliavimo, perdirbimo vietą ar pridodami atliekų surinkimo įmonei, turinčiai teisę tvarkyti tokias atliekas.

Informacija apie PŪV poveikį vandeniui

JVE parko įrengimo poveikis hidrodinaminei situacijai didžiaja dalimi priklausys nuo planuojamo JVE pamato tipo ir dydžio. Vieno polio konstrukcijos, kurių pamato skersmuo gali siekti iki 10–12 m ir būti nutolę vienas nuo kito daugiau kaip 1000 m atstumu, dažniausiai neturi reikšmingos įtakos vandens tėkmių režimo pasikeitimui. Kadangi JVE parko teritorija planuojama didesniame nei 27 m gylyje, ir bus statomos toli nuo kranto ir stabilioje geologinėje aplinkoje (ne ant priekrantėje dominuojančio judraus smėlingo grunto, o ant tvirto moreninio pagrindo arba

components, none of them are classified as hazardous to the aquatic environment under their intended use conditions.

Information on Waste Generation and Management

Waste may be generated during construction, operation, decommissioning. All waste generated during wind farm construction, cable installation, operation will be handed over to authorised waste management companies. During decommissioning dismantled equipment and components will be transported by vessel to ports, storage facilities, recycling sites, or licensed waste management companies authorised to handle such waste.

Information on the impact of the proposed activity on water

The impact of the installation of the offshore wind farm on the hydrodynamic situation will largely depend on the type and size of the planned wind turbine foundations. Monopile structures, whose foundation diameter may reach up to 10–12 m and which are located at distances of more than 1,000 m from each other, generally do not have a significant effect on changes in the water current regime. Since the OWF area is planned at depths greater than 27 m, far from the coast and in a stable geological environment (not on the mobile sandy seabed typical of the coastal

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	49	119	0

ankstesniais geologiniais laikotarpiais susiformavusio žvyringo, gargždingo stabilaus smėlio mišinio), poveikis hidrodinaminei aplinkai yra nereikšmingas.

Elektros perdavimo kabelių klojimas jūrinėje dalyje gali turėti įtakos bangavimo bei tėkmių režimo pokyčiui sekloje priekrantės zonoje dėl dugno reljefo pasikeitimo, atliekant kabelių įgilinimo darbus tranšėjose, tačiau dugno atsistatymas į pradinę būseną įvyks pakankamai greitai. Kabelio tiesimo poveikis vyraujančiam bangų ir tėkmių režimui vertintinas kaip lokalus ir trumpalaikis, ir neturės reikšmingos neigiamos įtakos bendrai hidrodinaminei situacijai.

Jūrinėje dalyje JVE parko įrengimas bei elektros jungčių tiesimas planuojamas teritorijose, nepasižyminčiose reikšmingu, istoriškai susiformavusiu cheminiu užterštumu, todėl reikšmingo neigiamo poveikio vandeniui dėl antrinės taršos nenumatoma. Elektros jungčių tiesimo metu didesnis drumstumo padidėjimas tikėtinas tik lokaliai, t. y. klojimo vietoje, todėl darbai nesukels reikšmingų plataus masto drumstumo pokyčių ir suspenduotų dalelių kiekio padidėjimo, lyginant su natūraliomis sąlygomis nagrinėjamoje Baltijos jūros dalyje.

CN parko kabelio trasa žemyninėje teritorijoje, einant nuo jūros į sausumos gilumą, kerta šias upes: Š-2 (dešinysis Šventosios upės intakas), Š-4 (dešinysis Šventosios upės intakas), Šventoji, Kulšė. „Ploto D“ parko kabelio trasa kirs tas pačias upes, išskyrus paskutinius du

zone, but on a solid moraine base or a stable mixture of gravelly and coarse sand formed in previous geological periods), the impact on the hydrodynamic environment is negligible.

The installation of electricity transmission cables in the marine area may have an impact on wave and current regimes in the shallow coastal zone due to changes in seabed topography during trenching works; however, the seabed will return to its original state relatively quickly. The impact of cable installation on the prevailing wave and current regime is considered to be local and short-term and will not have a significant adverse effect on the overall hydrodynamic situation.

In the marine part, the installation of the OWF and cables are planned in areas not characterised by significant historical chemical contamination; therefore, no significant adverse impact on water due to secondary pollution is anticipated. During cable installation works, increased turbidity is expected only locally, i.e. in the immediate area of cable laying; therefore, the works will not result in significant large-scale changes in turbidity or in the concentration of suspended particles compared to natural conditions in the relevant part of the Baltic Sea.

The cable route of the Curonian Nord OWF onshore, progressing inland from the sea, crosses the following watercourses: Š-2 (right tributary of the Šventoji River), Š-4 (right tributary of the Šventoji River), the Šventoji River, the Kulšė River. The cable route of the “Area D” OWF will

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	50	119	0

susikirtimus su Kulšės upe prieš pat pasijungimą į Darbėnų TP. Kai kurie mažesni vandens telkiniai (Š-2, Š-4, Kulšė) ir melioracijos grioviai bus kertami atviru kasimo būdu naudojant panardinamų kabelių technologiją (techninio projektavimo metu gali būti pasirinkta taikyti uždara kabelio tiesimo technologiją). Atviras kasimo būdas gali laikinai padidinti skendinčių kietųjų dalelių kiekį vandenyje ir lokaliai paveikti vandens telkinio dugno vientisumą, tačiau poveikis bus lokalus ir trumpalaikis. Susikirtime su Šventosios upe (ir galimai Kulšės upe) numatoma taikyti uždara kabelių tiesimo technologiją (HDD arba analogišką), siekiant išvengti tiesioginio kasimo darbų poveikio upei. Atsižvelgiant į kasimo darbų apimtį, reikšmingas poveikis vandens telkinių hidrologiniam ir hidrodinaminiam režimui nenumatomas.

Informacija apie PŪV poveikį aplinkos orui

Elektros energijos gamybos JVE parke metu stacionarių aplinkos oro taršos šaltinių ir teršalų emisijų nenumatoma. Pagrindiniai aplinkos oro taršos šaltiniai JVE parko statybos, eksploatavimo ir išmontavimo etapuose bus transporto priemonės bei dirbanti statybos technika. Atviroje jūroje, toli nuo kranto ir gyvenamos ar visuomeninės aplinkos, yra palankios teršalų sklaidos sąlygos, todėl

cross the same watercourses, except for the last two crossings of the Kulšė River immediately before connection to the Darbėnai substation. Some smaller water bodies (Š-2, Š-4, Kulšė) and drainage ditches will be crossed using the open trench method with submerged cable installation technology (during detailed design, trenchless technologies may be selected). The open trench method may temporarily increase concentrations of suspended solids in the water and locally affect the integrity of the water body bed; however, this impact will be local and short-term. At the crossing of the Šventoji River (and potentially the Kulšė River), trenchless cable installation technology (HDD or similar) is planned in order to avoid direct impacts from excavation works on the river. Taking into account the scope of excavation works, no significant impact on the hydrological and hydrodynamic regimes of water bodies is anticipated.

Information on the impact of the proposed activity on ambient air

During the generation of electricity in the offshore wind farm, stationary sources of air pollution and emissions are not expected. The main sources of air pollution during the construction, operation and decommissioning phases of the OWF will be vehicles and construction machinery. In the open sea, far from the coast and residential or public environments, conditions for the dispersion of pollutants are favourable; therefore, emitted pollutants will be

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	51	119	0

išmetami teršalai bus lengvai išsklaidomi ir reikšmingo neigiamo poveikio aplinkai neturės.

Įrengiant požeminę elektros perdavimo kabelio liniją numatomas trumpalaikis ir lokalus poveikis aplinkos orui dėl vykdomų statybos darbų ir priežiūros (remonto, aptarnavimo), kurių metu iš mobilių taršos šaltinių (transporto priemonių ir kitų mechanizmų su vidaus degimo varikliais) galima anglies monoksido, azoto oksidų, lakiųjų organinių junginių ir kietųjų dalelių emisijos.

Informacija apie PŪV poveikį jūros dugnui

Atlikus naujausius batimetrinius matavimus nustatyta, kad vandens gylis planuojamame JVE įrengimo rajone svyruoja nuo 27,0 m iki 49,0 m, o dugno nuolydžiai varijuoja nuo 0° iki 20°. Kai kuriose vietose, tokiose kaip griovos ir kalvos, nuolydžiai viršija 60°. Vietovės dugno reljefas gana sudėtingas, suformuotas ledynų ir poledyninių hidrodinaminių procesų. Jūros dugne stebimos asimetrinės kalvos, smėlio juostos ir bangos, matomi plačiai paplitę riedulių laukai bei retesnės lygaus paviršiaus zonos – ledyninės lygumos. Atlikus detalius jūros dugno tyrimus planuojamame inžinerinės infrastruktūros koridoriuje buvo nustatyta, kad jūros gylis suplanuotame koridoriuje svyruoja nuo 0 (sąlytyje su krantu) iki ~ 39 m giliausioje (centrinėje) zonos dalyje.

Potencialiai pavojingų sunkiųjų metalų bei arseno koncentracijų analizė planuojamo JVE parko teritorijoje ir kabelių tiesimo trasoje

readily dispersed and will not have a significant adverse effect on the environment.

During the installation of the underground electricity transmission cable, a short-term and local impact on ambient air is expected due to construction and maintenance activities (repair, servicing), during which emissions of carbon monoxide, nitrogen oxides, volatile organic compounds and particulate matter may occur from mobile sources (vehicles and other equipment with internal combustion engines).

Information on the impact of the proposed activity on the seabed

Recent bathymetric measurements have shown that water depth within the planned OWF area ranges from 27.0 m to 49.0 m, while seabed slopes vary from 0° to 20°. In some areas, such as depressions and elevations, slopes may exceed 60°. The seabed topography is relatively complex, formed by glacial and post-glacial hydrodynamic processes. The seabed is characterised by asymmetrical elevations, sand ridges and waves, widespread boulder fields and less frequent flat areas – glacial plains. Detailed seabed investigations within the planned engineering corridor have shown that water depth ranges from 0 m (at the shoreline) to approximately 39 m in the deepest central part.

Analysis of the concentrations of potentially hazardous heavy metals and arsenic in modern seabed sediments within the OWF area and along

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	52	119	0

slūgsančiose šiuolaikinėse dugno nuosėdose neparodė reikšmingos taršos. Atsižvelgiant į dugno sandarą, paviršinių nuogulų tipą ir paplitimą bei su tuo susijusių vertingų dugno bendrijų susidarymą, ataskaitoje nurodoma, kad poveikis dugnui iš esmės gali būti tik lokalus ir santykinai nedidelis. Neigiamas poveikis daugiausia siejamas tik su daliniu dugno suardymu ir antrine sedimentacija JVE pamatų ir kabelių trasų įrengimo vietose.

JVE įrengimas toliau nuo pagrindinių nešmenų srautų taip pat neturi žymios įtakos nešmenų pernašos krypties pasikeitimui. Lietuvos priekrantėje pagrindinis nešmenų srautas apima 1–1,5 km priekrantės zoną, todėl CN parko teritorijoje (esančioje daugiau nei 36,8 km atstumu nuo kranto) įrengtos JVE reikšmingos įtakos krantų stabilumui ir nešmenų pernašai neturės.

Prieš statybos darbus pagal detalių inžinerinių-geologinių tyrimų duomenis numatoma patikslinti galutines JVE pamatų ir kabelių trasų vietas, užtikrinant, kad techniniai sprendiniai atitiks faktines grunto geotechnines savybes.

PŪV teritorija jūroje persidengia su viena potencialia naftos struktūra. Kadangi Lietuvoje jūrinės naftos paieškos ir gavyba kol kas nėra reglamentuota, JVE parko ribojamasis su E2 potencialia naftos struktūra nesukuria galimo sektorinio konflikto, nes veiklos (atsiradus galimybėms vystyti jūrinės naftos paieškas ir gavybą) gali būti vystomos greta viena kitos.

the cable route has not identified significant contamination. Taking into account seabed structure, surface sediment types and their distribution, as well as associated valuable benthic communities, the EIA Report concludes that impacts on the seabed will be local and relatively minor. Adverse impacts are mainly associated with partial disturbance of the seabed and secondary sedimentation at the locations of turbine foundations and cable routes.

The installation of wind turbines at a distance from the main sediment transport pathways does not significantly affect sediment transport directions. In the Lithuanian coastal zone, the main sediment transport zone extends approximately 1–1.5 km offshore; therefore, turbines located more than 36.8 km offshore will not significantly affect coastal stability or sediment transport.

Before construction, based on detailed geotechnical investigations, the final locations of foundations and cable routes will be specified to ensure that design solutions correspond to the actual geotechnical properties of the seabed.

The Project area overlaps with one potential offshore oil structure. Since offshore oil exploration and extraction are currently not regulated in Lithuania, the overlap of the OWF with the E2 potential oil structure does not create a potential sectoral conflict, as the activities (should opportunities arise for the development of offshore oil exploration and extraction) may

Todėl neigiamo poveikio gamtos ištekliams nenumatoma.

Klojant aukštos įtampos kabelius jūros dugne, poveikis jūros dugnui bus lokalus ir minimalus. Tranšėjos kasamos iki 0,8–2,5 m gylio (priklausomai nuo naudojamos įrangos) ir iki 2–3 m pločio. Jeigu naudojamas kabelį tiesiantis plūgas, poveikis bus itin trumpalaikis, nes tranšėja tuo pat metu ten kur tai įmanoma užkasama tomis pačiomis nuogulomis, kurios buvo iškastos klojant kabelį. Kabelio užklojimo technologija naudojama tik specifinėmis sąlygomis, kuomet tranšėjos kasimas yra neįmanomas arba technologiškai per brangus.

Sausumoje jungčių koridorius galima kirsti šiaurinę Šventosios naftos telkinio ribą (Nr. 2165, prognoziniai ištekliai), tačiau neturės jokio poveikio naftos gavybai. Artimiausias Vanagupės (Pajūrio) durpių telkinys (Nr. 954, prognoziniai ištekliai) ir prognozinis žvyro telkinys (Nr. 2299) yra nutolę apie 5 km į pietus nuo planuojamų kabelių trasų.

Informacija apie PŪV poveikį kraštovaizdžiui

Artimiausia aukščiausiu estetiniu kraštovaizdžio potencialu išsiskirianti teritorija – Kuršių nerija nuo PŪV nutolusi > 50 km atstumu. Vizualinis PŪV poveikis vertintas pagal JVE vertikalų ir horizontalų matymo kampą, remiantis maksimaliu įrenginių aukščiu iki 350 m. Nustatyta, kad matymo kampas iš artimiausių regyklų (apžvalgos aikštelių ir

be developed alongside one another. Therefore, no adverse impact on natural resources is anticipated.

During installation of high-voltage cables, impacts on the seabed will be local and minimal. Trenches will be excavated to depths of 0.8–2.5 m and widths of 2–3 m. Where cable ploughing is used, impacts will be very short-term, as trenches are simultaneously refilled with the excavated material where possible. Cable covering technologies are used only where trenching is not feasible or is technically or economically impractical.

Onshore, the connection corridor may cross the northern boundary of the Šventoji oil field (No. 2165), but this will not affect oil extraction. Nearby peat (Vanagupė, No. 954) and gravel (No. 2299) deposits are located approximately 5 km away and will not be affected.

Information on the impact of the proposed activity on the landscape

The nearest area with a high aesthetic landscape value is the Curonian Spit, located at a distance of more than 50 km from the proposed activity. The visual impact of the proposed activity was assessed based on the vertical and horizontal viewing angle of the wind turbines, assuming a maximum structure height of up to 350 m. It was determined that the viewing angle

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	54	119	0

paplūdimių pajūryje) siekia 0,43–0,47° ir yra laikytinas mažu.

Vadovaujantis Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 49 str. 18 dalyje išdėstytomis nuostatomis, JVE parko poveikis kraštovaizdžiui laikytinas nereikšmingu. Kadangi CN parkas planuojamas už jau suplanuoto „Ploto D“ parko, jo įrenginiai vizualiai susilies su esamais objektais, sudarydami bendrą technogeninį siluetą. Vertinant iš visų analizei pasirinktų regyklų, PŪV nagrinėjamo CN parko horizontalaus matymo kampas šiaurinėje Lietuvos Baltijos jūros pakrantės dalyje bei Papės paplūdimyje (Latvija) bus mažesnis lyginant su jau suplanuoto „Ploto D“ parko sprendiniais. Numatomas didžiausias prasminis kontrastas turistinio sezono metu, stebint jūros horizontą ypač saulėlydžio metu, ties Palangos savivaldybei priklausančia pakrantės atkarpa. Likusioje Lietuvos Baltijos jūros pakrantėje suminis JVE parkų jūroje bendras prasminis kontrastas su kraštovaizdžiu bus minimalus.

Informacija apie PŪV poveikį saugomoms teritorijoms, biologinei įvairovei

Jūrinėje dalyje:

Planuojama JVE parko teritorija rytinėje pusėje (700 m ilgio ruože) ribojasi su Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės biosferos poligonu ir Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ paukščių apsaugai (toliau – PAST) ir buveinių

from the nearest observation points (viewing platforms and coastal beaches) ranges from 0.43 to 0.47° and is considered to be small.

In accordance with Article 49(18) of the Law on Renewable Energy, the impact of the offshore wind farm on the landscape is considered insignificant. Since the Curonian Nord OWF is planned behind the already planned “Area D” OWF, its structures will visually merge with the existing planned objects, forming a common technogenic silhouette. From all observation points selected for the analysis, the horizontal viewing angle of the Curonian Nord OWF will be smaller than that of the already planned “Area D” OWF in the northern part of the Lithuanian Baltic Sea coast and at Pape Beach (Latvia). The greatest perceptual contrast is expected during the tourist season, when observing the sea horizon, especially at sunset, along the section of coastline belonging to Palanga Municipality. Along the remaining Lithuanian Baltic Sea coast, the cumulative visual contrast of offshore wind farms with the landscape will be minimal.

Information on the impact of the proposed activity on protected areas and biodiversity

Marine section

The planned OWF area borders, along a 700 m stretch on its eastern side, the Klaipėda–Ventspils Plateau Biosphere Polygon and the Natura 2000 sites designated for bird protection (SPA) and habitat protection (SAC) – the

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	55	119	0

apsaugai (toliau – BAST) išskirtomis svarbiomis teritorijomis – Klaipėdos–Ventspilio plynaukštės. Jungčių trasos jūroje neišvengiamai kerta Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės biosferos poligoną (kertamo ruožo ilgis – apie 15,7 km CN ir 16,1 km „Ploto D“ parko jungčiais).

Dugno buveinėms JVE statybos etape poveikis siejamas su lokaliu dugno pažeidimu ties JVE pamatais ir kabelių trasomis. Kabelių tranšėjų kasimas ir tranšėjų užkasimas sukels paviršinių nuosėdų resuspensiją, galimą nuosėdų plitimą ir trumpalaikį drumstumo padidėjimą. Tai gali laikinai paveikti bentosinių organizmų gyvybines funkcijas (maitinimąsi, kvėpavimą), ypač filtruojančius moliuskus. Pažeidimo plotai bus lokaliniai – tranšėjos pločio mastu, tačiau bendras poveikis natūralioms buveinėms nesieks 1 % ribos, laikomos reikšmingo poveikio slenksčiu.

Kabelių tiesimas planuojamas „Natura 2000“ teritorijoje pačiu BAST Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės teritorijos šiauriniu pakraščiu – atstumas nuo jungties koridoriaus ašies iki šiaurinės BAST ribos yra apie 0,5 km. Nuo JVE parko teritorijos iki planuojamo pajūrio juostoje kabelių išvedimo iš jūros į sausumą HDD būdu CN ir „Ploto D“ parkų JVE elektros perdavimo kabeliai kerta dvi cirkalitoralės buveines, esančias Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės BAST ribose: EB svarbos rifo (1170) tipo buveinę (cirkalitoralės riedulynas ir biogeninis rifas) ir cirkalitoralės smėlio buveinę.

Klaipėda–Ventspils Plateau. The cable routes at sea inevitably cross this biosphere polygon (crossing length of approximately 15.7 km for Curonian Nord and 16.1 km for Area D).

During the construction phase, impacts on seabed habitats are associated with local disturbance at turbine foundation sites and cable routes, resuspension of sediments caused by trenching and backfilling, possible short-term increases in turbidity. These impacts may temporarily affect benthic organisms (e.g. feeding and respiration), especially filter-feeding molluscs. The affected areas will be localised (limited to the trench width), and the overall impact on natural habitats will not exceed the 1% threshold considered indicative of significant impact.

Cable installation is planned within the Natura 2000 SAC Klaipėda–Ventspils Plateau along its northern margin, with a distance of approximately 0.5 km from the cable corridor axis to the northern boundary of the SAC. From the OWF area to the landfall point, cables will cross two circalittoral habitats within the SAC: the reef habitat type 1170 (boulder and biogenic reefs), circalittoral sandy habitats.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	56	119	0

Žemyninėje dalyje:

Jūroje ir pakrantėje jungčių koridorius kerta Būtingės geomorfologinį draustinį (ruožo ilgis ties CN – apie 270 m, ties „Ploto D“ parko kabeliais – 160 m). Žemyninėje dalyje jungties koridorius kerta Šventosios upė – „Natura 2000“ BAST – Baltijos Šventosios upė (kertamo ruožo ilgis ties CN parko kabeliais apie 12 m, ties „Ploto D“ parko kabeliais apie 13 m). Kabelių išvedimas iš jūros į krantą numatomas naudojant uždarą kabelių tiesimo technologiją (pvz., HDD arba analogišką), atviru būdu neperkasant pajūrio kopų bei Būtingės geomorfologinio draustinio. Kabelių tiesimo darbų aikštelė bus įrengta už draustinio ribų. Reikšmingas poveikis Būtingės geomorfologiniam draustiniui nenumatomas. Numatoma, kad kabelių susikirtime su Šventosios upė, siekiant minimizuoti tiesioginį poveikį saugomoms vertybėms, kabeliai bus tiesiami uždaru būdu.

Informacija apie PŪV poveikį žuvims

PŪV akvatorijoje dominuoja trys pagrindinės verslinių žuvų rūšys: strimelė, atlantinė menkė, europinė upinė plekšnė, taip pat dominuojančių žuvų rūšių grupei galima priskirti sezoniškai biomase išsiskiriantį paprastąjį bulį (Myoxocephalus scorpius) bei Europinę stintą

Onshore section

The connection corridor in the marine and coastal sections crosses the Būtingė Geomorphological Reserve (the length of the crossing section is approximately 270 m for the Curonian Nord OWF and 160 m for the cables of the “Area D” OWF). In the onshore section, the connection corridor crosses the Šventoji River – a Natura 2000 SAC “Šventoji River” (the length of the crossing section is approximately 12 m for the Curonian Nord OWF cables and approximately 13 m for the cables of the “Area D” OWF). The landfall of the cables (from sea to shore) is planned to be carried out using trenchless cable installation technology (e.g. HDD or an equivalent method), without open excavation of the coastal dunes or the Būtingė Geomorphological Reserve. The construction site for cable installation works will be located outside the boundaries of the reserve. No significant impact on the Būtingė Geomorphological Reserve is anticipated. It is planned that, at the crossing with the Šventoji River, in order to minimise direct impacts on protected features, the cables will be installed using trenchless cable installation technology.

Information on the impact of the proposed activity on fish

The main commercial fish species in the Project area are: Baltic herring, Atlantic cod, European flounder, as well as seasonally abundant species such as bullrout (Myoxocephalus scorpius), European smelt

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	57	119	0

(*Osmerus eperlanus*). Galimas triukšmo poveikis žuvims polių kalimo į jūros dugną pamatų įrengimo metu, todėl planuojamas impulsinio triukšmo šaltinių skleidžiamo triukšmo stiprumo mažinamas, taikomos garsinio atbaidymo priemonės. Pabaigus įrengimo darbus, žuvis sugrįš į mitybos teritoriją, todėl numatomas tik trumpalaikis nereikšmingas poveikis.

Kasimo ir gręžimo darbai statybų metu gali sukelti vandens drumstumą ir padidėjusią nuosėdų koncentraciją vandens stovymėje. Dėl to pirmiausia gali nukentėti žuvų lervutės arba jaunikliai, nes šių vystymosi stadijų žuvis yra labiausiai pažeidžiamos. Drumstumas gali ne tik apsunkinti žuvų mitybą teritorijoje, bet ir gali paveikti žuvų nerštavietes. Tačiau pakibusios vandenyje nuosėdinės medžiagos laikosi gana trumpą laiko tarpą, o jų paplitimas priklauso nuo nuosėdų rūšies, srovių krypčių ir stiprumo. Atsižvelgiant į šio neigiamo poveikio nedidelę trukmę, lokalią reikšmę ir į tai, kad žuvų nerštavietės koncentruojasi priekrantės zonoje, kur JVE parkų įrengimas neplanuojamas, ataskaitoje teigiama, kad šis neigiamas poveikis nebus reikšmingas. Kai kurie tyrimai rodo, kad kabelių įrengimo metu vandens drumstumas gali pritraukti potencialius plėšrūnus (Baltijos menkės ir plekšnės), kurie išnaudoja susidariusiais sąlygas medžiodami planktofagių žuvų jauniklių sankaupas.

(*Osmerus eperlanus*). Noise generated during pile driving may affect fish; therefore, mitigation measures such as reduction of impulsive noise levels, acoustic deterrence will be applied. Following installation, fish are expected to return to feeding areas, and impacts are therefore considered temporary and insignificant.

Excavation and drilling works during the construction phase may cause increased turbidity and elevated concentrations of suspended sediments in the water column. As a result, fish larvae and juveniles may be the most affected, as fish at these stages of development are the most sensitive. Increased turbidity may not only hinder fish feeding within the area, but may also affect fish spawning grounds. However, suspended sediment particles remain in the water column for a relatively short period of time, and their dispersion depends on sediment type, as well as the direction and strength of currents. Taking into account the short duration and localised nature of this adverse impact, and considering that fish spawning grounds are concentrated in the coastal zone where the installation of offshore wind farms is not planned, the EIA Report concludes that this adverse impact will not be significant. Some studies indicate that, during cable installation, increased turbidity may attract potential predators (Baltic cod and flounder), which take advantage of such conditions by preying on aggregations of plankton-feeding fish juveniles.

Dalis bentofagių, tokių kaip Baltijos upinė plekšnė, Baltijos menkė ar paprastasis builis mitybos ploto neišvengiama bus sunaikinta įrengiant JVE pamatus. Tačiau atsižvelgiant į santykinai nedidelius atskirų JVE pamatų plotus ir didelius atstumus tarp atskirų JVE, neigiamas lokalus poveikis bentofagių žuvų mitybinei bazei bus nereikšmingas. Eksploatacijos metu tikėtinas teigiamas poveikis žuvims dėl ant JVE pamatų susiformuojančių antrinių buveinių.

Šventosios upės kirtimui numatoma naudoti uždarą kabelių tiesimo technologiją, taip išvengiant poveikio „Natura 2000“ BAST saugomoms vertybėms bei kitoms upėje gyvenančioms žuvų rūšims. Elektros kabelio trasos kerta Kulšės upės ruožą žemiau išlikusių vertingų upės atkarpų, todėl reikšmingas poveikis žuvų bendrijoms nenumatomas.

Informacija apie PŪV poveikį paukščiams ir šikšnosparniams

PŪV ribojasi su Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės biosferos poligonu, išskirtu žiemojančių, sankaupas sudarančių jūrinių paukščių apsaugai. Lietuvos Baltijos jūros dalyje aptinkamos skaitlingos nuodėgulių (*Melanitta fusca*), ledinių ančių (*Clangula hyemalis*), alkų (*Alca torda*), laibasnapių narūnėlių (*Uria aalge*), rudakaklių narų (*Gavia stellata*), ausuotųjų kragų (*Podiceps cristatus*) ir kitų rūšių paukščių

A portion of the feeding grounds of benthivores fish species, such as Baltic flounder, Atlantic cod and bullrout, will inevitably be lost due to the installation of offshore wind turbine foundations. However, taking into account the relatively small footprint of individual wind turbine foundations and the large distances between individual wind turbines, the localised adverse impact on the feeding resources of benthivores fish will be insignificant. During the operational phase, a positive impact on fish is expected due to the formation of secondary habitats on wind turbine foundations.

For the crossing of the Šventoji River, trenchless cable installation technology will be used, thereby avoiding impacts on the protected features of the Natura 2000 SAC and on fish species inhabiting the river. The electricity cable routes cross a section of the Kulšė River downstream of preserved valuable river stretches; therefore, no significant impact on fish communities is anticipated.

Information on the impact of the proposed activity on birds and bats

The Project borders the Klaipėda–Ventspils Plateau Biosphere Polygon, designated for the protection of wintering and aggregating seabirds. Significant concentrations of seabirds are recorded in the Lithuanian part of the Baltic Sea, including velvet scoter (*Melanitta fusca*), long-tailed duck (*Clangula hyemalis*), razorbill (*Alca torda*), common guillemot (*Uria aalge*), red-throated diver (*Gavia stellata*), great crested

sankaupos tiek priekrantės vandenyse, tiek atviroje jūroje.

Atlikus atskirų jūrinių paukščių rūšių vertinimą (pagal 2022, 2023, 2024, 2025 m. atliktus tyrimus), didžiausias poveikis nustatytas jūroje sankaupas formuojantiems žiemojantiems ir migruojantiems jūriniam paukščiams. Poveikio pobūdis – išstūmimas iš mitybinių ar poilsio buveinių bei jų vengimas. Prognozuojama, kad išstūmimo poveikis gali būti iki 2 km nuo JVE parko. Atsižvelgiant į tai, kad planuojamas CN parkas ribojasi su saugoma teritorija, dėl išstūmimo gali labai sumažėti saugomoje teritorijoje žiemojančių saugomų jūrinių paukščių populiacijos. Siekiant sumažinti galimą poveikį, JVE nebus projektuojamos ir statomos mažiausiai 2 km atstumu nuo saugomos teritorijos, kad būtų kuo mažiau trikdomos svarbiausios paukščių žiemojimo ir maitinimosi buveinės.

Statybos metu teritorijoje suintensyvės laivyba, todėl gali būti fiksuojamas jūrinių paukščių trikdymas, tačiau šis poveikis bus laikinas ir lokalus. Nepaisant to, veikla bus kruopščiai planuojama, ypač jūrinių paukščių migracinių ar žiemojimo sankaupų formavimo laikotarpiu (spalio 1 d.–balandžio 15 d.), kai paukščių gausa teritorijoje yra didžiausia.

Kabelio tiesimo ar jo demontavimo etapų metu, galimas poveikis jūriniam paukščiams dėl jų trikdymo ir išstūmimo. Abu poveikiai bus lokalus ir laikini (baigus darbus jis išnyks) ir

grebe (*Podiceps cristatus*), and other species, both in coastal waters and in the open sea.

Following the assessment of individual seabird species (based on studies conducted in 2022, 2023, 2024 and 2025), the greatest impact was identified for wintering and migrating seabirds forming aggregations at sea. The type of impact is displacement from feeding or resting habitats and their avoidance. The displacement effect is predicted to extend up to 2 km from the offshore wind farm. Given that the planned CN OWF borders a protected area, displacement may result in a significant reduction in populations of protected wintering seabirds within the protected area. In order to reduce the potential impact, offshore wind turbines will not be designed or installed at a distance of less than 2 km from the protected area, in order to minimise disturbance to the most important wintering and feeding habitats of birds.

During the construction phase, vessel traffic in the area will intensify, which may result in disturbance of seabirds; however, this impact will be temporary and localised. Nevertheless, activities will be carefully planned, particularly during the formation period of migratory or wintering seabird aggregations (1 October – 15 April), when bird abundance in the area is highest.

During the cable installation and decommissioning phases, potential impacts on seabirds may occur due to disturbance and displacement. Both impacts will be localised and

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	60	119	0

neturėtų daryti didelio poveikio žiemojančioms jūrinių paukščių populiacijoms. Pagrindiniai numatomi trikdymo šaltiniai yra šie: suintensyvėjusi laivyba; triukšmas ir vibracijos – gali laikinai išstumti žuvų populiacijas iš teritorijos, kurios yra pagrindinis žuvialesių paukščių maisto šaltinis; jūros dugno nuosėdų resuspensija, didinanti vandens drumstumą ir trukdanti žuvialesiams paukščiams maitintis. Tuo tarpu išstūmimą gali sukelti dugno bendrijų sunaikinimas palei kabelio trasą, dėl to gali sumažėti bentosų besimaitinančių paukščių mitybos buveinių. Nors poveikio reikšmingumas ledinių ančių, paprastųjų nuodėgulių, alkų, laibasnapių narūnėlių ir abiejų rūšių narų atžvilgiu vertinamas kaip mažas, veikla bus kruopščiai planuojama jūrinių paukščių migracinių ar žiemojimo sankauptų formavimo laikotarpiu (spalio 1 d.– balandžio 15 d.), kai jų gausa teritorijoje gali būti didžiausia.

Intensyvi šikšnosparnių migracija vyksta pajūriu arti kranto linijos. Tolstant nuo kranto ji stipriai mažėja ir jūroje, apie 5–7 km atstumu nuo kranto, fiksuojamas šikšnosparnių registracijų skaičius siekia mažiau nei 10% to, kas buvo registruota virš jūros prie kranto. Todėl tikimybė, kad per PŪV teritoriją vyks intensyvi šikšnosparnių migracija yra labai maža ir planuojamas CN parkas neturės reikšmingo poveikio šikšnosparniams.

temporary (ceasing after completion of works) and are not expected to have a significant effect on wintering seabird populations. The main anticipated sources of disturbance are: increased vessel traffic, noise and vibrations, which may temporarily displace fish populations from the area, which constitute the main food source for piscivorous birds; resuspension of seabed sediments, increasing water turbidity and hindering feeding conditions for piscivorous birds. Displacement may be caused by the destruction of benthic communities along cable routes, which may reduce feeding habitats for birds feeding on benthic organisms. Although the significance of impacts on long-tailed duck, velvet scoter, razorbill, common guillemot and both diver species is assessed as low, activities will be carefully planned during the migration and wintering aggregation period (1 October – 15 April), when bird abundance in the area may be highest.

Intensive bat migration occurs along the coast, close to the shoreline. As distance from the coast increases, bat activity decreases significantly, and at a distance of approximately 5–7 km offshore, the number of bat detections accounts for less than 10% of those recorded above the sea near the coast. Therefore, the likelihood that intensive bat migration will occur within the Project area is very low, and the planned Curonian Nord OWF will not have a significant impact on bats.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	61	119	0

Informacija apie PŪV poveikį jūrų žinduoliams

Šiltuoju metų laiku, PŪV teritorijoje žinduoliai buvo stebimi kartu su paukščių apskaitomis iš laivo, o šaltuoju periodu – iš lėktuvo, taip pat, iš jūroje įdiegtų žinduolių skleidžiamų garsų stebėjimo stočių. Iš viso stebėjimų metu registruota 12 ruonių, visi ruonių stebėjimai koncentravosi gretimose teritorijose į vakarus ir pietus nuo PŪV teritorijos, o PŪV teritorijoje stebėtas vienintelis ilgasnukis ruonis. Tyrimų teritorijoje registruoti šeši jūrų kiaulių apsilankymai. PŪV teritorija gali būti svarbi jūrų kiaulėms, kaip maitinimosi teritorija lapkričio–kovo mėnesiais.

Statybos etape didžiausias poveikis jūros žinduoliams yra galimas dėl pamatų polių kalimo metu sukeliama povandeninio triukšmo. Šis poveikis gali būti ypač reikšmingas žiemą, kai dėl gamtinių sąlygų povandeninis triukšmas sklinda labiausiai, todėl numatomos poveikio mažinimo priemonės.

Informacija apie PŪV poveikį augalijai

Mišku neapaugusiose teritorijose kabelių koridoriai iki ir už Būtingės bei Laukžemės miškų kerta žemės ūkio paskirties teritorijas. Teritorijose iki Būtingės miško aptinkamos pievų buveinės, susiformavusios drėgnose ir šlapiose augavietėse bei nendrių ir aukštųjų viksvų sąžalynai. Teritorijose už Laukžemės

Information on the impact of the proposed activity on marine mammals

During the warm season, mammals in the Project area were monitored together with bird surveys from vessels, while during the cold season they were monitored from aircraft, as well as from stations installed at sea for monitoring sounds emitted by marine mammals. A total of 12 seals were recorded during the surveys; all seal observations were concentrated in adjacent areas to the west and south of the Project area, and only a single grey seal was observed within the Project area itself. Six detections of harbour porpoises were recorded within the study area. The Project area may be important for harbour porpoises as a feeding area during the period from November to March.

During the construction phase, the greatest impact on marine mammals may occur due to underwater noise generated during pile driving of turbine foundations. This impact may be particularly significant in winter, when, due to natural conditions, underwater noise propagates most effectively; therefore, impact mitigation measures are foreseen.

Information on the impact of the proposed activity on vegetation

In areas not covered by forest, the cable corridors both before and beyond the Būtingė and Laukžemė forests cross land designated for agricultural use. In the areas up to Būtingė Forest, meadow habitats are present, formed in moist and wet sites, as well as stands of reeds and

miško vyrauja dirbama žemė su monokultūriniais pasėliais.

Darbėnų girininkijoje kabelio trasos kerta dvi buveines 2180 Medžiais apaugusios pajūrio kopos. CN parko kabelio trasa pirmą buveinę kerta 48 m ruože, preliminarios kirtimų apimtys – 0,0958 ha. „Ploto D“ parko kabelio trasa pirmą buveinę kerta 55 m ruože, preliminarios kirtimų apimtys – 0,1094 ha. Antrąją 2180 Medžiais apaugusios pajūrio kopos buveinę CN parko trasa kerta 103 m ruože, kirtimų apimtys – 0,1049 ha, o „Ploto D“ parko trasa buveinę kerta 108 m ruože, preliminarios kirtimų apimtys 0,2161 ha. Abiejų buveinių medynuose vyrauja perbrendusios ir pusamžės pušys bei pribrežtančios eglės.

Planuojamas kabelio koridorius kerta Būtingės ir Laukžemės miškus. Pagal statybų technologiją, vienos kabelių klojimui sausumoje reikalingas 20,0 m pločio darbų koridorius. Prieš klojant kabelių trasas miškuose, infrastruktūros koridorių ribose, miško žemė bus paverčiama kitomis naudmenomis ir bus iškertamas miškas. Pajūrio juostoje ir Būtingės geomorfologiniame draustinyje infrastruktūros koridorių vietoje miško žemė bus paverčiama kitomis naudmenomis nekertant medžių.

Planuojamas CN parko kabelių koridorius Palangos girininkijoje kerta II B grupės

tall sedges. In the areas beyond Laukžemė Forest, arable land with monoculture crops predominates.

In the Darbėnai forestry district, the cable routes cross two habitats of type 2180 Wooded coastal dunes. The Curonian Nord OWF cable route crosses the first habitat over a section of 48 m, with preliminary felling volumes of 0.0958 ha. The “Area D” OWF cable route crosses the first habitat over a section of 55 m, with preliminary felling volumes of 0.1094 ha. The CN OWF route crosses the second habitat of type 2180 Wooded coastal dunes over a section of 103 m, with felling volumes of 0.1049 ha, while the “Area D” OWF route crosses this habitat over a section of 108 m, with preliminary felling volumes of 0.2161 ha. In the stands of both habitats, over-mature and middle-aged pine stands and maturing spruce stands predominate.

The planned cable corridor crosses the Būtingė and Laukžemė forests. According to the construction technology, a 20.0 m wide working corridor is required on land for the installation of one cable line. Prior to laying the cable routes in forest areas, within the boundaries of the infrastructure corridors, forest land will be converted into other land uses and forest will be felled. In the coastal zone and within the Būtingė Geomorphological Reserve, forest land within the infrastructure corridor will be converted into other land uses without tree felling.

The planned Curonian Nord OWF cable corridor crosses:

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	63	119	0

rekreacinius miškus (kirtimų apimtys 2,3643 ha), Darbėnų girininkijoje III grupės apsauginius miškus (kirtimų apimtys 1,2503 ha), Darbėnų girininkijoje IV grupės ūkinius miškus (kirtimų apimtys 7,7161 ha).

Planuojamas „Ploto D“ parko kabelių koridorius Palangos girininkijoje kerta II B grupės rekreacinius miškus (kirtimų apimtys 2,2851 ha), Darbėnų girininkijoje III grupės apsauginius miškus (kirtimų apimtys 1,2180 ha), Darbėnų girininkijoje IV grupės ūkinius miškus (kirtimų apimtys 7,7617 ha).

Kabelių trasos eina per Šventosios upę ir „Natura 2000“ BAST Šventosios upės teritoriją supančius III grupės apsauginius miškus. CN parko kabelių koridorius III grupės mišką šioje vietovėje kerta apie 560 m ilgio ruože (kirtimų apimtys 1,1268 ha), „Ploto D“ parko kabelių koridorius – apie 550 m ruože (kirtimų apimtys 1,0943 ha).

Už Laukžemės miško esantį saugotiną želdinį (mišrų medyną) CN parko jungties koridorius kerta 0,0762 ha plote, „Ploto D“ parko jungties koridorius – 0,0637 ha plote. Saugotiną

- in Palanga forestry district – Group IIB recreational forests (felling volumes: 2.3643 ha);
- in Darbėnai forestry district – Group III protective forests (felling volumes: 1.2503 ha);
- in Darbėnai forestry district – Group IV commercial forests (felling volumes: 7.7161 ha).

The planned “Area D” OWF cable corridor crosses:

- in Palanga forestry district – Group IIB recreational forests (felling volumes: 2.2851 ha);
- in Darbėnai forestry district – Group III protective forests (felling volumes: 1.2180 ha);
- in Darbėnai forestry district – Group IV commercial forests (felling volumes: 7.7617 ha).

The cable routes pass through the Šventoji River and the surrounding Group III protective forests of the Natura 2000 SAC “Šventoji River”. In this area, the Curonian Nord OWF cable corridor crosses Group III forest over a section of approximately 560 m, with felling volumes of 1.1268 ha, while the “Area D” OWF cable corridor crosses approximately 550 m, with felling volumes of 1.0943 ha.

The Curonian Nord OWF cable corridor crosses a protected green area located beyond Laukžemė Forest (a mixed stand) over an area of 0.0762 ha, while the “Area D” OWF connection

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	64	119	0

želdinį ties Miško gatve (brandžių liepų grupė) CN parko jungties koridorius kerta 0,0121 ha plote, „Ploto D“ parko jungties koridorius – 0,0119 ha plote.

Informacija apie PŪV poveikį nekilnojamosioms kultūros vertybėms

Registruotų kultūros vertybių planuojamoje CN parko ir elektros kabelių jungties koridoriaus teritorijose nėra. Artimiausias registruotas objektas – Baltijos jūroje nuskendęs laivas „L-1“ (38466) – nuo jungčių koridoriaus nutolęs ~ 1,9 km. Laivas „L-1“ yra saugomas ir aplink jį nustatyta 500 m saugos zona.

PŪV rajone atliktų dugno tyrimų metu nustatytas tik vienas objektas, galintis turėti archeologinę / kultūrinę vertę – tai identifikuotas nuskendęs laivas, kuriam pirminius tyrimus atlikę autoriai suteikė identifikacinį numerį 231123. Atlikus archeologinę ekspertizę nustatyta, kad nuskendęs objektas (Nr. 231123) neturi archeologinės vertės, tačiau yra rimta kliūtis greta įrengiant pamatų konstrukcijas. Kiti objektai – tai gamtiniai objektai, pavieniai rieduliai ir riedulių laukai, morfologinės struktūros dugne, tralavimo žymės ir pavienės įvairios kilmės nuolaužos, neturinčios jokios istorinės ar kultūrinės reikšmės bei nekeliančios rimtos grėsmės PŪV įgyvendinimui tyrimų rajone. Be to, nustatyti keli antropogeniniai

corridor crosses it over an area of 0.0637 ha. The Curonian Nord OWF cable corridor also crosses a protected green area near Miško Street (a group of mature lime trees) over an area of 0.0121 ha, while the “Area D” wind farm connection corridor crosses it over an area of 0.0119 ha.

Information on the impact of the proposed activity on immovable cultural heritage assets

There are no registered cultural heritage assets within the planned Curonian Nord OWF area or within the territory of the cable corridor. The nearest registered object is the sunken vessel “L-1” (38466) in the Baltic Sea, located approximately 1.9 km from the connection corridor. The vessel “L-1” is protected, and a 500 m protection zone has been established around it.

During seabed investigations carried out within the Project area, only one object potentially having archaeological or cultural value was identified – a sunken vessel to which the authors of the initial investigations assigned identification number 231123. Following an archaeological expert assessment, it was established that the sunken object (No. 231123) does not have archaeological value; however, it represents a significant obstacle to the installation of foundation structures in its vicinity. Other identified objects consist of natural features, including individual boulders and boulder fields, seabed morphological structures, trawl marks, and isolated debris of various origin, which have no historical or

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
65	119	0

objektai – virvių likučiai, neturintys didelės reikšmės tyrimui, bei, galimai, vienas sprogmuo, kurį rekomenduojama patikrinti karinio laivyno turimomis priemonėmis.

Jungčių kabelių trasos sausumoje nekerta registruotų kultūros paveldo vertybių, tačiau trimis atvejais praeina netoliese: Laukžemės kapinynas II (unikalus objekto kodas 37960) priartėja apie 3 m, Lietuvos valstybės sienos ženklas (unikalus objekto kodas 30785) nutolęs apie 313 m ir Būtingės radimvietė 7 (neregistrinis objektas) išsidėsčiusi apie 356 m į pietus nuo planuojamos „Ploto D“ parko kabelių jungties trasos. PŪV metu darbų, galinčių fiziškai pakenkti kultūros paveldo objektų vertingosioms savybėms bei galinčios trukdyti apžvelgti kultūros paveldo objektus neplanuojama.

Informacija apie PŪV poveikį visuomenės sveikatai

Artimiausios prie Baltijos jūros įsikūrusios gyvenamosios ir visuomeninės paskirties teritorijos yra Klaipėdos miesto, Klaipėdos rajono, Palangos miesto savivaldybės teritorijose. Mažiausias atstumas nuo CN parko iki Palangos miesto savivaldybės yra ~ 36,8 km. Dėl JVE įrengimo bei kabelių koridorių tiesimo

cultural significance and do not pose any significant threat to the implementation of the Project within the survey area. In addition, several anthropogenic objects were identified – remnants of ropes, which are not of substantial importance to the investigation, as well as potentially one explosive object, which is recommended to be inspected using the means available to the navy.

Onshore, the connection cable routes do not cross registered cultural heritage assets; however, in three cases they pass in close proximity: Laukžemė Burial Ground II (unique object code 37960) is approached at a distance of approximately 3 m; the Lithuanian State Border Marker (unique object code 30785) is located approximately 313 m away; and Būtingė Discovery Site 7 (an unregistered object) is located approximately 356 m to the south of the planned “Area D” wind farm cable connection route. No works are planned as part of the proposed activity that could physically damage the valuable properties of cultural heritage objects or interfere with their visibility.

Information on the impact of the proposed activity on public health

The residential and public-use areas located closest to the Baltic Sea are within the territories of Klaipėda City Municipality, Klaipėda District Municipality and Palanga City Municipality. The minimum distance from the Curonian Nord OWF to Palanga City Municipality is approximately 36.8 km. Due to the installation of

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	66	119	0

darbų jūrinėje teritorijos dalyje dėl lokalaus ir laikino oro teršalų bei triukšmo padidėjimo, poveikis žmonių sveikatai dėl fizikinės taršos neprognozuojamas.

Artimiausia gyvenamoji teritorija yra 55–732 m atstumu nuo planuojamo jungties koridoriaus sausumoje ir 117–293 m atstumu nuo planuojamos TP žemės sklypo ribos. Artimiausia suplanuota gyvenamoji teritorija, skirta ūkininko sodybai yra 38 m į šiaurę nuo planuojamos jungties koridoriaus ribos. Artimiausias visuomeninės paskirties objektas – Laukžemės Šv. apaštalo Andriejaus parapija yra už 812 m nuo jungties koridoriaus.

Požeminių elektros kabelio trasų įrengimas kasant tranšėją atviru būdu gali turėti įtakos trumpalaikiam laikinam oro taršos padidėjimui. Poveikis vertinamas kaip lokalus, trumpalaikis, nereikšmingas. Dėl statybos technikos ir įrenginių (žemės darbų, transportavimo, statybos ir kt. technikos) naudojimo darbų vietoje galimas laikinas ir lokalus triukšmo padidėjimas. Šis triukšmo padidėjimas bus trumpalaikis (apie 3 mėnesius), epizodinis (tik darbų vykdymo metu) ir reikšmingo poveikio visuomenės sveikatai neturės.

Pagal pateiktus modeliavimo rezultatus prognozuojamas planuojamų dviejų TP sukeltas triukšmo lygis ties esama ir

offshore wind turbines and the construction of cable corridors in the marine part of the territory, and considering that any increase in air pollutant concentrations and noise levels will be localised and temporary, no impact on human health due to physical pollution is anticipated.

The nearest residential area is located at a distance of 55–732 m from the planned onshore cable corridor and at a distance of 117–293 m from the boundary of the planned transformer substation land plot. The nearest planned residential area intended for a farmer's homestead is located 38 m to the north of the boundary of the planned cable corridor. The nearest public-use facility – the Parish of St Andrew the Apostle in Laukžemė – is located 812 m from the connection corridor.

The installation of underground electricity cable using open trench excavation may result in a temporary, short-term increase in air pollution. The impact is assessed as local, short-term and insignificant. Due to the use of construction machinery and equipment at the work site (including earthworks, transportation, construction and other machinery), a temporary and local increase in noise levels may occur. This increase in noise will be short-term (approximately 3 months), episodic (occurring only during works), and will not have a significant impact on public health.

According to the modelling results provided, the predicted noise level generated by the two planned transformer substations at existing and

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	67	119	0

suplanuota gyvenamąją aplinką gali siekti 33–49 dBA ir viršyti Lietuvos higienos normoje HN 33:2011 nustatytus didžiausius leidžiamus triukšmo ribinius dydžius gyvenamųjų bei visuomeninės paskirties pastatų aplinkoje nakties metu. TP sukeliamas triukšmo lygis, įvertinus numatytas triukšmo mažinimo priemones, ties gyvenamosios paskirties pastatais bei suplanuota gyvenama aplinka gali siekti 33–43 dBA ir neviršys Lietuvos higienos normoje HN 33:2011 nustatytų didžiausių leidžiamų triukšmo ribinių dydžių gyvenamųjų bei visuomeninės paskirties pastatų aplinkoje bet kuriuo paros metu.

Informacija apie PŪV poveikį materialinėms vertybėms

JVE įrengimo teritorija nepatenka į nustatytas tarptautines laivybos trasas, uostų reidų ar inkaraviečių teritorijas, grunto gramzdinimo vietas jūroje. Artimiausias tarptautinės laivybos koridorius nutolęs apie 340 m nuo CN parko ploto rytinės ribos. Planuojamų kabelių koridorius iš šiaurės pusės kerta AB „TeliaSonera“ telekomunikacinius kabelius. Planuojamų elektros perdavimo kabelių koridorius kerta esamus laivybos kelius, bet papildomų ribojimų, konfliktų kabelių eksploatacijos metu dėl to nenumatoma. Dalis CN parko teritorijos patenka į pavojingą jūros teritoriją – buvusių minų laukų zoną. Ekonominių veiklų vykdymas šiose teritorijose galimas, tačiau būtina iki techninio projekto sprendinių įgyvendinimo atlikti dugno tyrimus

planned residential areas may reach 33–49 dBA and may exceed the maximum permissible noise limits established in Lithuanian Hygiene Standard HN 33:2011 for residential and public environment during the night-time period. Taking into account the planned noise mitigation measures, the noise level generated by the transformer substations) at residential buildings and planned residential environments may reach 33–43 dBA and will not exceed the maximum permissible noise limits established in Lithuanian Hygiene Standard HN 33:2011 for residential and public buildings' environments at any time of day.

Information on the impact of the proposed activity on material assets

The offshore wind turbine installation area does not fall within established international shipping routes, port roadsteads or anchorage areas, or marine spoil disposal areas. The nearest international shipping corridor is located approximately 340 m from the eastern boundary of the Curonian Nord OWF area. The planned cable corridor crosses the telecommunications cables of AB “TeliaSonera” from the northern side. The planned electricity transmission cable corridor crosses existing shipping routes; however, no additional restrictions or conflicts during the operation of the cables are anticipated as a result. Part of the Curonian Nord OWF area falls within a hazardous marine area – a former minefield zone. The implementation of economic activities in these areas is possible;

identifikuojant ir, esant būtinybei, nukenksminant pavojingus objektus.

Pagal Tarptautinės jūros tyrimų tarybos skirstymą, Lietuvos jūrinė teritorija patenka į 26-ojo ICES žvejybos rajono 40H10, 40G9 ir 39H10 statistinius stačiakampius kuriuose žuvis gaudoma traluoju ir statomaisiais tinklais. Planuojamo CN parko teritorija užims apie 1,66 % ICES statistinio stačiakampio 40H0 ploto ir apie 1,82 % stačiakampio 41H0 ploto. Tam tikras ekonominis PŪV įgyvendinimo poveikis žvejybos verslui gali atsirasti dėl žvejybos apribojimų, kurie bus taikomi CN parko teritorijoje. Įrengus CN parką, žvejyba aktyviaisiais žvejybos įrankiais (pavyzdžiui, tralavimu) taps neįmanoma dėl pavojaus pažeisti dugne esančius elektros perdavimo kabelius. Tuo tarpu žvejyba pasyviais įrankiais galės vykti tik pagal vystytojo ir žvejų bendruomenės susitarimą. PŪV teritorija užima atviroje jūroje esančius žvejybos plotus, nepriskirtus atskiroms įmonėms, todėl, atsiradus apribojimams CN parko statybų ir eksploatacijos metu, žvejyba galės būti vykdoma gretimuose rajonuose ir žvejai nuostolių nepatirs. CN parko teritorijos plotas – 119,5 km², t. y. tik kelios šimtosios procento nuo kvotuojamų išteklių teritorijos, todėl žvejybos ribojimas CN parko teritorijoje reikšmingai nesumažina žvejybos galimybių atviroje Baltijos jūroje.

however, prior to the implementation of technical design solutions, seabed investigations must be carried out in order to identify and, where necessary, neutralise hazardous objects.

According to the classification of the International Council for the Exploration of the Sea (ICES), the Lithuanian marine area falls within ICES fishing area 26, statistical rectangles 40H10, 40G9 and 39H10, where fishing is carried out using trawling and static nets. The planned Curonian Nord OWF area will occupy approximately 1.66% of ICES statistical rectangle 40H0 and approximately 1.82% of rectangle 41H0. A certain economic impact of the implementation of the proposed activity on the fishing sector may arise due to fishing restrictions that will be applied within the Curonian Nord OWF area. Following the installation of the Curonian Nord OWF, fishing using active fishing gear (e.g. trawling) will become impossible due to the risk of damaging electricity transmission cables located on or within the seabed. Meanwhile, fishing using passive gear may take place only subject to agreement between the developer and the fishing community. The Project area occupies offshore fishing grounds that are not allocated to individual companies; therefore, once restrictions are introduced during the construction and operation of the Curonian Nord OWF, fishing may continue in adjacent areas and fishermen will not incur losses. The area of the Curonian Nord OWF is 119.5 km², i.e. only a few

Jungčių koridorius priekrantėje kerta 29-tą žvejybos barą. Dėl numatomų priekrantės žvejybos ribojimų (draudimų) kabelių įrengimo darbų metu ir eksploatacijos metu kabelių vietose priekrantės žvejybos baruose žuvų išteklų naudotojams bus nuostoliai atlyginami pagal Žuvininkystės įstatymo 7 str. 1 dalies 3 punktą.

Informacija apie PŪV riziką dėl ekstremaliųjų įvykių ir situacijų

PŪV metu keliama pavojai žmonėms ir socialinei aplinkai jūrinėje dalyje susiję su JVE besisukančiomis mentėmis, įvertinant jų dalinio arba visiško nusviedimo galimybę, bokštų griūtimi, elektros įtampos poveikiu aptarnaujančiam personalui. Susidūrimo pavojai kyla orlaiviams, laivams, judantiems šalia JVE jūroje. Avarinių situacijų keliama pavojai gamtinei aplinkai jūrinėje dalyje galimai susiję su nežymiais alyvos nuotėkiais iš rotorų, su degalų nuotėkiais iš laivų ir su alyvos nuotėkiais iš jūroje esančių TP.

Plaukiančių laivų su įjungtais varikliais susidūrimo tikimybė yra tiesiogiai proporcinga navigacijos intensyvumui planuojamų JVE parkų aplinkoje. Laivybos koridoriaus riba nuo

hundredths of a percent of the total area of quota-managed resources; therefore, restrictions on fishing within the Curonian Nord OWF area do not significantly reduce fishing opportunities in the open Baltic Sea.

In the coastal zone, the cable corridor crosses coastal fishing sector No. 29. Due to the planned restrictions (prohibitions) on coastal fishing during cable installation works and during operation at cable locations within coastal fishing bars, losses will be compensated to users of fish resources in accordance with Article 7(1)(3) of the Law on Fisheries.

Information on the risk of the proposed activity due to extreme events and situations

The hazards posed to people and the social environment during the implementation of the Project in the marine area are associated with the rotating blades of offshore wind turbines, taking into account the possibility of partial or complete blade throw, tower collapse, and the effects of electrical voltage on maintenance personnel. Collision risks arise for aircraft and vessels operating in the vicinity of offshore wind turbines at sea. The hazards to the natural environment arising from emergency situations in the marine area may be associated with minor oil leaks from turbine rotors, fuel leaks from vessels, and oil leaks from OSS.

The probability of collision involving vessels underway with engines running is directly proportional to the intensity of navigation in the vicinity of the planned offshore

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	70	119	0

planuojamo CN parko ribos nutolusi 340 m. Intensyviausio navigacinio srauto atstumas iki CN parko teritorijos – 3,8 km. Siekiant sumažinti galimus laivų susidūrimus su JVE ar išvengti kabelių pažeidimų, vystytojas nustatys sąlygas laivų patekimui į JVE parko akvatoriją bei laivybą parko akvatorijoje ar šalia jo.

Kiekvienoje JVE bus montuojama automatinio valdymo, stabdymo, apsaugos nuo žaibo, signalinė apšvietimo sistema, JVE bus aprūpintos audros kontrolės mechanizmais, atliekama periodinė JVE techninė apžiūra. Gaisrai JVE yra reti, jų pasekmės neturi galimybės išplisti į aplinkinius objektus ir gretimas JVE.

Planuojant darbus sausumoje jungčių koridoriuose, magistralinio naftotiekio apsaugos zonos kirtimo darbai projektavimo metu bus suderinti su AB Orlen Lietuva, o 110 kV oro linijos saugos zonos kirtimas ir TP prijungimo darbai – su AB „Litgrid“. Darbai atliekami laikantis statybos reglamento ir darbų saugos taisyklių, taip iki minimumo sumažinant potencialias rizikas statybos ir eksploataavimo etapais.

wind farms. The boundary of the shipping corridor is located approximately 340 m from the boundary of the proposed Curonian Nord OWF. The distance from the area of most intensive navigation to the Curonian Nord OWF area is approximately 3.8 km. In order to reduce potential collisions between vessels and offshore wind turbines, or to avoid damage to cables, the developer will establish conditions governing vessel access to the wind farm area and navigation within or in the vicinity of the wind farm.

Each offshore wind turbine will be equipped with automatic control systems, braking systems, lightning protection systems, warning lighting systems. The offshore wind turbines will also be equipped with storm control mechanisms, and periodic technical inspections of the wind turbines will be carried out. Fires in offshore wind turbines are rare, and their consequences do not have the potential to spread to surrounding structures or neighbouring wind turbines.

When planning works on land within the connection corridors: works involving the crossing of the protection zone of the main oil pipeline will be coordinated at the design stage with AB “Orlen Lietuva”, and works involving the crossing of the protection zone of the 110 kV overhead line and the connection of transformer substations will be coordinated with AB “Litgrid”. Works will be carried out in accordance with construction regulations and occupational safety requirements, thereby

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	71	119	0

4. Numatomos priemonės galimam reikšmingam neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, jį sumažinti, kompensuoti, atkurti tai, kas pažeista:

4.1. Iki veiklos vykdymo pradžios:

JVE parkui ir kabelių tiesimui jūroje:

4.1.1. Siekiant, kad JVE parkas nedarytų reikšmingo neigiamo poveikio „Natura 2000“ teritorijai, paukščių maitinimuisi svarbių dugno buveinių apsaugai ir žiemojančių paukščių trikdymo poveikio mažinimui, JVE įrengimo vietos atitraukiamos mažiausiai 2 km atstumu nuo saugomos teritorijos – „Natura 2000“ PAST ir BAST Klaipėdos–Ventspilio plynaukštė ribos.

4.1.2. CN parko teritorijoje identifikuotoje vertingiausioje dugno rifų (1170) buveinių zonoje (šiaurės rytinis vystymo teritorijos kampas), pažymėtoje ataskaitos 5.4.20 paveiksle, numatoma neplanuoti JVE ir jūrinių TP įrengimo didelio jautrumo dugno buveinių arealuose arba, siekiant maksimaliai išnaudoti PŪV teritoriją, prieš planuojant JVE statybas bus atlikti papildomi dugno tyrimai – patikslintos vertingos dugno buveinės paplitimo zonos, prevenciškai vengiant šios zonos užstatymo.

4.1.3. Atsižvelgiant į tai, kad PŪV teritorijoje rasta laivo nuolauža Nr. 231123 yra kliūtis planuojamiems PŪV sprendiniams,

reducing potential risks to a minimum during both the construction and operation phases.

4. Measures to Avoid, Reduce, Compensate or Restore Significant Adverse Environmental Impacts

4.1. Prior to the Commencement of Activities

Offshore wind farm and offshore cable installation

4.1.1. Habitats important for bird feeding, and to reduce disturbance to wintering birds, the locations of offshore wind turbines shall be set back by at least 2 km from the boundary of the protected area – the Natura 2000 SPA and SAC “Klaipėda–Ventspils Plateau”.

4.1.2. Within the Curonian Nord OWF area, in the zone identified as the most valuable reef habitat (1170) (north-eastern part of the development area), as shown in Fig. 5.4.20 of the EIA Report, it is planned not to locate offshore wind turbines or OSS in areas of highly sensitive seabed habitats. Where maximising the use of the Project area is required, additional seabed investigations will be carried out prior to planning the construction of offshore wind turbines, in order to specify the distribution of valuable seabed habitats and to proactively avoid development within these areas.

4.1.3. Taking into account that the shipwreck No. 231123 identified within the Project area constitutes an obstacle to the planned design

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	72	119	0

numatoma aplink nuolaužą nustatyti bent 50 metrų apsauginę zoną (apsauginį buferį), matuojant nuo kraštinių laivo nuolaužos taškų, nustatytų pagal sonaro tyrimus. Tai leis saugiai planuoti JVE išdėstymą ir kabelių infrastruktūros tiesimą, taip pat tai apsaugos pačią nuolaužą nuo atsitiktinio sunaikinimo. Jokie darbai nebus vykdomi nuskendusiu laivų ir neištirtų radinių vietose.

4.1.4. Veiklos vystytojas, prieš pradėdamas detalius JVE ir kabelių trasų projektavimo darbus, organizuos nesproguosios karinės amunicijos tyrimus, tai leis įvertinti ir nenustatytos kilmės istorinio kabelio vietą bei grėsmes.

4.1.5. Rekomenduojama neplanuoti kabelių trasų didelės amplitudės (ant stačių skardžių / šlaitų ar giliuose dugno įrėžiuose) dugno reljefo pokyčių zonose arba, siekiant išvengti galimų pažeidimų elektros perdavimo sistemos, kabelių trasų vietose numatyti dalinio reljefo lyginimo procedūras.

4.1.6. Ruošiant dugną kabelio klojimui, akmenys perkeliama į gretimas zonas už paruošimo ploto ribų. Kur techniškai įmanoma ir aplinkosauginiu požiūriu proporcinga, bus mažinamas jūros dugno trikdymas, atsirandantis dėl kabelių įrengimo.

4.1.7. Iki statybos darbų pradžios bus paruošta ir suderinta monitoringo programa, kurioje bus numatomas stebėjimų planas ir jo

solutions, it is planned to establish a minimum 50 m protection zone (buffer) around the wreck, measured from the outermost points identified based on sonar surveys. This will enable the safe planning of offshore wind turbines layout and cable infrastructure routing, and will also protect the wreck itself from accidental damage. No works will be carried out at the locations of sunken vessels or unexplored finds.

4.1.4. Prior to commencing detailed design works for offshore wind turbines and cable routes, the Project developer will organise unexploded ordnance (UXO) investigations, which will allow the identification of historical cable locations of unknown origin and associated risks.

4.1.5. It is recommended not to plan cable routes in areas of seabed characterised by large-amplitude relief variations (e.g. steep escarpments/slopes or deep seabed depressions); alternatively, in order to avoid potential damage to the electricity transmission system, partial seabed levelling measures shall be foreseen in the cable route locations.

4.1.6. During seabed preparation for cable installation, boulders shall be relocated to adjacent areas outside the preparation corridor. Where technically feasible and environmentally proportionate, disturbance of the seabed caused by cable installation shall be minimised.

4.1.7. Prior to the commencement of construction works, a monitoring programme shall be prepared and agreed, establishing the

apimtys. Paukščių ir šikšnosparnių monitoringo programa bus rengiama vadovaujantis Aprašo reikalavimais.

monitoring plan and its scope. The monitoring programme for birds and bats shall be prepared in accordance with the requirements of Description of detailed criteria for significant adverse impacts of wind turbines on birds and bats, requirements for the application of measures for the prevention and mitigation of significant adverse impacts on birds and bats, and requirements for studies, approved by Order No. D1-406 of the Minister of the Environment of the Republic of Lithuania of 12 December 2023 “On the approval of the Description of detailed criteria for significant adverse impacts of wind turbines on birds and bats, requirements for the application of measures for the prevention and mitigation of significant adverse impacts on birds and bats, and requirements for studies” (the Description).

Žemyninėje dalyje:

4.1.8. Siekiant sumažinti poveikį pievų buveinėms, prieš pradedant kabelio tiesimo darbus bus įsitikinta, kad darbų zonoje nėra invazinių augalų, o juos aptikus bus parengtas invazinių augalų naikinimo planas ir imtasi priemonių, kad šie augalai neplistų iš darbų zonos į gretimas teritorijas.

Onshore section

4.1.8. In order to reduce impacts on meadow habitats, prior to the commencement of cable installation works it will be verified that no invasive plant species are present within the construction area. If invasive species are identified, an invasive species eradication plan will be prepared, and measures will be implemented to prevent the spread of these species from the construction area into adjacent territories.

4.1.9. Prieš atliekant kabelio tiesimo darbus, bus ištirta ar planuojamų darbų teritorijoje ar artimoje jos aplinkoje nėra nendrinų bei pievinių lingių lizdų. Šiuos tyrimus atliks

4.1.9. Prior to the commencement of cable installation works, it will be investigated whether nests of western marsh harrier (*Circus aeruginosus*) or Montagu's harrier (*Circus*

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
74	119	0

atitinkamos kompetencijos ornitologas. Aptikus nendrinės lingės lizdą, darbai nevykdomi nuo balandžio 1 d. iki rugpjūčio 31 d., o pievinės lingės – nuo balandžio 15 d. iki rugpjūčio 31 d. Ribojimai galioja 500 m spinduliu nuo lizdo.

4.1.10. Sausumoje miško teritorijoje, kurioje planuojamas miško kirtimas, prieš jį kertant bus pakartotas besiveisiančių šikšnosparnių dienojimo vietų identifikavimas (nes per laiko tarpą kada buvo atliktas pirminis vertinimas šikšnosparniai galėjo įsikurti naujose vietose). Identifikavus veisimosi vietas, jos bus išsaugojamos arba medžių stuobriai su uoksais, drevėmis perkelti į gretimas miško teritorijas taip, kad nebūtų pablogintos buveinių direktyvoje įvardintų rūšių gyvenimo sąlygos. Perkėlimas bus vykdomas ne šikšnosparnių veisimosi ir migracijos laikotarpiu, t. y. nuo lapkričio pabaigos iki balandžio pradžios. Visi darbai vykdomi užtikrinant, kad nebūtų sukeliama neigiamo poveikio Buveinių direktyvos II ir IV priedo rūšims.

4.2. Veiklos vykdymo etape:

JVE parkui ir kabelių tiesimui jūroje:

4.2.1. Siekiant sumažinti poveikį žiemojantiems paukščiams, triukšmingiausi JVE įrengimo darbų (polių kalimo) bei demontavimo

pygargus) are present within or in the immediate vicinity of the planned works area. These surveys will be carried out by a qualified ornithologist. If a marsh harrier nest is identified, works shall not be carried out between 1 April and 31 August, and in the case of a Montagu's harrier nest – between 15 April and 31 August. These restrictions shall apply within a 500 m radius from the nest.

4.1.10. On land, within forest areas where forest clearance is planned, prior to any felling activities, the identification of breeding bat roosting sites will be repeated (as bats may have occupied new locations since the initial assessment was carried out). Where breeding sites are identified, they will be preserved, or tree trunks with cavities, hollows and roosting features will be relocated to adjacent forest areas in such a way that the conservation status of species listed in the Habitats Directive is not adversely affected. Such relocation will be carried out outside the bat breeding and migration period, i.e. from late November to early April. All works shall be carried out in a manner that ensures no adverse impact on species listed in Annexes II and IV of the Habitats Directive.

4.2. During the Activity

Offshore wind farm and offshore cable installation

4.2.1. In order to reduce impacts on wintering birds, the noisiest offshore wind turbine installation works (pile driving) and

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	75	119	0

darbai nevykdomi paukščių migracinių ar žiemojimo sankaujų formavimo laikotarpiu (spalio 1 d.–balandžio 15 d.). Jei polių kalimo darbų (arba demontavimo darbų) atidėti neįmanoma ir jie turi būti vykdomi žiemojimo sankaujų formavimo laikotarpiu, siekiant sumažinti trikdymą žiemojantiems jūriniams paukščiams, pamatų įrengimas (arba demontavimo darbai) turėtų būti pradami tose JVE vietose, kurios yra toliausiai nuo saugomos teritorijos, kartu taikant tinkamas triukšmo mažinimo priemonės: atliekant darbus naudoti garsą slopinančias priemones bei šiuo jautriu laikotarpiu taikyti „švelnaus starto“ (angl. soft-start) polių kalimo metodą, kuomet darbai pradami mažiausia galia, o ją palaipsniui didinant sukuriamas laipsniškas garso lygio kilimas ir išvengiama staigios garso bangos. Lygiai taip pat darbai planuojami ir jūrinio kabelio tiesimo ir demontavimo etapuose. Ribojimai netaikomi kabelių remonto ir priežiūros darbams.

4.2.2. Statybų etape siekiant sumažinti žiemojančių paukščių trikdymą, jeigu darbai vykdomi paukščių migraciniu ar žiemojimo sankaujų formavimo laikotarpiu (spalio 1 d.–balandžio 15 d.) laivybos maršrutai turi būti suplanuoti aplenkiant „Natura 2000“ teritoriją. Lygiai taip pat maršrutai planuojami ir jūrinio kabelio tiesimo ir demontavimo etapuose. Apribojimai netaikomi eksploatacijos etape kabelio remonto ir priežiūros darbams.

decommissioning works shall not be carried out during the period of formation of bird migration or wintering aggregations (1 October–15 April). If pile driving works (or decommissioning works) cannot be postponed and must be carried out during the period of wintering aggregation formation, then, in order to reduce disturbance to wintering seabirds, the installation of foundations (or decommissioning works) shall be commenced at those offshore wind turbine locations that are furthest from the protected area, while applying appropriate noise mitigation measures: sound attenuation measures shall be used during the works; during this sensitive period, the “soft-start” pile driving method shall be applied, when works are started at the lowest power and gradually increased, creating a progressive rise in sound levels and avoiding a sudden sound pulse. The same approach shall be applied during the marine cable installation and decommissioning phases. These restrictions shall not apply to cable repair and maintenance works.

4.2.2. During the construction phase, in order to reduce disturbance to wintering birds, where works are carried out during the period of bird migration or wintering aggregation formation (1 October–15 April), vessel routes shall be planned so as to avoid the Natura 2000 site. The same requirement shall apply during the marine cable installation and decommissioning phases. These restrictions shall not apply during

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	76	119	0

4.2.3. Kabelio tiesimo ar demontavimo darbai jūrinėje saugomoje teritorijoje ir 2 km zonoje nuo jos nebus atliekami paukščių migracijų ar žiemojimo sankaujų formavimo laikotarpiu (spalio 1 d.–balandžio 15 d.). Esant force majeure situacijai, kai laivai turės užbaigti pradėtus kabelio tiesimo darbus šiuo ramybės laikotarpiu, bus pasitelktas kompetentingas ornitologas ir vykdomų darbų metu bus stebimas žiemojančių paukščių sankaujų susidarymas PŪV teritorijos darbų zonoje, esant poreikiui imantis priemonių (darbai bus vykdomi naktimis, tamsiu paros metu, kada paukščiai nesimaitina), kad būtų išvengta reikšmingo neigiamo poveikio žiemojančių paukščių rūšims.

4.2.4. Statybų ir JVE parko eksploatacijos metu numatoma sumažinti nereikalingą dirbtinį apšvietimą, siekiant išvengti potencialių susidūrimų su JVE naktį migruojantiems paukščiams, kuriuos traukia ir dezorientuoja dirbtinės šviesos. Galimos priemonės: apšvietimo lygio ir intensyvumo mažinimas ar kitos priemonės, tokios kaip šviesos spektro reguliavimas, deflektorių naudojimas, apšvietimo modelių modifikavimas, apšvietimo valdymo sistemų taikymas. Šios priemonės parenkamos atsižvelgiant į tai būtų išlaikytas tinkamas laivybos bei oro navigacijos saugumo

the operational phase to cable repair and maintenance works.

4.2.3. Cable installation and decommissioning works within the marine protected area and within a 2 km zone from its boundary shall not be carried out during the period of bird migration or wintering aggregation formation (1 October–15 April). In the event of a force majeure situation, where vessels are required to complete already commenced cable installation works during this sensitive period, a qualified ornithologist shall be engaged, and the formation of wintering bird aggregations within the Project works area shall be monitored during the execution of works. Where necessary, mitigation measures shall be implemented (works shall be carried out at night, during hours of darkness when birds are not feeding), in order to avoid significant adverse impacts on wintering bird species.

4.2.4. During the construction and operation of the offshore wind farm, unnecessary artificial lighting is planned to be reduced in order to avoid potential collisions with offshore wind turbines by birds migrating at night, which are attracted to and disoriented by artificial lights. Possible measures include reducing the level and intensity of lighting, or other measures such as adjustment of the light spectrum, use of deflectors, modification of lighting patterns, and application of lighting control systems. These measures shall be selected taking into account the need to maintain an appropriate level of

lygis, taip pat užtikrinant darbų saugą bei sklandų eksploatavimą.

4.2.5. Siekiant geriau suprasti ir išanalizuoti jūros paukščių judėjimą planuojamame JVE parke ir jūrinėje saugomoje teritorijoje, prieš statybas, statybų ir JVE parko eksploatacijos metu rekomenduojama jūriniams paukščiams uždėti GPS/GSM siųstuvus – 40 jūrinių paukščių prieš statybas, 40 jūrinių paukščių statybų metu ir 40 jūrinių paukščių po statybų JVE parko eksploatacijos metu. Paukščiams siųstuvai turėtų būti uždedami žiemojimo sezono pradžioje, siekiant surinkti maksimalų duomenų kiekį. Taip būtų galima atlikti paukščių elgsenos palyginamąją analizę prieš JVE atsiradimą, poveikį paukščiams statybų metu ir poveikį paukščiams eksploatacijos metu.

4.2.6. Siekiant sumažinti suminį veiklų poveikį jūros paukščiams, skatinama kompensuoti neigiamą kitų veiklų poveikį, pavyzdžiui, poveikio mažinimas žvejyboje mažinant jūros paukščių priegaudą. Jūros paukščių priegauda mažinama parenkant saugesnius žvejybos įrankius, prisidedant finansiškai prie saugesnės jūros paukščiams žvejybos priemonių įgyvendinimo, finansuojant saugesnę žvejybą, laikiną žvejybos nutraukimą ypač svarbiose jūriniams paukščiams vietose. Kita kompensacinė priemonė – gamtosauginių

maritime and air navigation safety, while also ensuring occupational safety and smooth operation.

4.2.5. In order to better understand and analyse the movement of seabirds within the planned offshore wind farm and the marine protected area, it is recommended that GPS/GSM transmitters be fitted to seabirds before construction, during construction and during operation of the offshore wind farm: 40 seabirds before construction, 40 seabirds during construction, and 40 seabirds after construction during operation of the offshore wind farm. Transmitters should be fitted to birds at the beginning of the wintering season in order to collect the maximum amount of data. This would make it possible to carry out a comparative analysis of bird behaviour before the presence of the offshore wind turbines, the impact on birds during construction, and the impact on birds during operation.

4.2.6. In order to reduce the cumulative impact of activities on seabirds, compensation for the adverse impacts of other activities is encouraged, for example by reducing impacts in fisheries through the reduction of seabird bycatch. Seabird bycatch may be reduced by selecting fishing gear that is safer for seabirds, contributing financially to the implementation of seabird-safe fishing measures, financing safer fishing practices, and supporting the temporary cessation of fishing in areas of particular importance for seabirds. Another compensation

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	78	119	0

priemonių diegimas jūrinėje saugomoje teritorijoje ir mokslinių taikomųjų tyrimų jūrinių paukščių žiemojimo ir veisimosi vietose finansavimas.

4.2.7. JVE eksploatacijos etape, nustačius reikšmingą neigiamą poveikį, kuris nebuvo numatytas poveikio aplinkai vertinimo metu, bus imamasi papildomų poveikį mažinančių priemonių, parenkant jas priklausomai nuo daromo poveikio. Po papildomų priemonių įdiegimo stebimas jų veiksmingumas, kol nebus įsitikinta, kad pritaikytos papildomos priemonės reikšmingam poveikiui išvengti yra veiksmingos. Jei poveikis išlieka reikšmingas išbandžius visas poveikio mažinimo priemones, poveikį darančios JVE negalės būti eksploatuojamos laikotarpiu, kada jos gali daryti reikšmingą poveikį biologinei įvairovei. Poveikis (išstūmimas iš saugomos teritorijos) laikomas reikšmingu, kuomet „Natura 2000“ PAST teritorijoje saugomų paukščių gausa – saugomų paukščių rūšių individų skaičius ir/arba tankumas stebimoje teritorijoje – sumažėja daugiau kaip 20 % nuo natūralaus ilgamečio (10 m.) populiacijos svyravimo (pagal daugiamečių tyrimų duomenis, surinktus vykdant valstybinio aplinkos monitoringo programą).

4.2.8. JVE parko eksploatacijos metu šiaurinėje ir pietvakarinėje JVE parko dalyse bus įrengtos radarų ir (arba) vaizdo stebėjimo

measure is the implementation of nature conservation measures within the marine protected area and the financing of applied scientific research in seabird wintering and breeding areas.

4.2.7. During the operational phase of the offshore wind farm, if a significant adverse impact is identified which was not foreseen during the Environmental Impact Assessment, additional mitigation measures shall be implemented, selected according to the nature of the impact. Following the implementation of additional measures, their effectiveness shall be monitored until it is confirmed that the additional measures applied to avoid significant impacts are effective. If the impact remains significant after all mitigation measures have been tested, the offshore wind turbines causing the impact shall not be operated during the period when they may cause a significant impact on biodiversity. The impact, namely displacement from the protected area, shall be considered significant where the abundance of protected birds within the Natura 2000 SPA – the number and/or density of individuals of protected bird species in the monitored area – decreases by more than 20% compared with the natural long-term (10-year) population fluctuation, based on long-term survey data collected under the State Environmental Monitoring Programme.

4.2.8. During operation of the offshore wind farm, radar and/or video monitoring systems capable of accurately recording and archiving

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	79	119	0

sistemos, galinčios tiksliai fiksuoti ir archyvuoti duomenis paukščių migracijos laikotarpiu.

4.2.9. Bus užtikrinta galimybė stebėti šikšnosparnių migraciją statybos ir CN parko eksploatacijos metu. Monitoringas bus vykdomas ultragarso detektoriais laivuose statybos metu ir ant elektrinių ir jūrinės TP CN parko veikimo metu. Statybų metu detektoriai bus pajungti mažiausiai 2 laivuose, kurie statys CN parką nuo balandžio iki spalio mėn. Statybų metu surinkti duomenys bus įvertinti ruošiant monitoringo programą CN parko veiklai. Tyrimų metu bus nustatyta rūšinė sudėtis ir aplinkos sąlygos (vėjo stiprumas, kryptis, temperatūra, krituliai), kuomet buvo fiksuojamas šikšnosparnių aktyvumas atviroje jūroje.

4.2.10. Esant tikimybei, kad parkas gali pritraukti šikšnosparnius, numatoma vykdyti šikšnosparnių aktyvumo monitoringą: visą galimą šikšnosparnių aktyvumo periodą nuo balandžio iki spalio pabaigos bus fiksuojamas šikšnosparnių aktyvumas ultragarso ir vizualine (jei įmanoma) įranga. Detektoriai bus išdėlioti perimetru apie visą CN parką, mažiausiai po du detektorius pirmose JVE eilėse orientuoti į šiaurę, vakarus ir pietus, bei vienas detektorius CN parko viduryje ir jūrinėje TP. Bus vykdoma fiksacija ultragarso mikrofonais vėjaračio zonoje

data during bird migration periods shall be installed in the northern and south-western parts of the offshore wind farm.

4.2.9. The possibility to monitor bat migration during construction and operation of the Curonian Nord OWF shall be ensured. Monitoring shall be carried out using ultrasonic detectors installed on vessels during construction and on the wind turbines and OSS during operation of the Curonian Nord OWF. During construction, detectors shall be installed on at least two vessels involved in the construction of the Curonian Nord OWF from April to October. The data collected during construction shall be assessed when preparing the monitoring programme for operation of the Curonian Nord OWF. The surveys shall determine the species composition and environmental conditions – wind speed, wind direction, temperature and precipitation – under which bat activity was recorded in the open sea.

4.2.10. Where there is a likelihood that the wind farm may attract bats, bat activity monitoring is planned. Throughout the potential bat activity period, from April to the end of October, bat activity shall be recorded using ultrasonic and visual equipment, where possible. Detectors shall be installed around the perimeter of the entire Curonian Nord OWF, with at least two detectors in the first rows of offshore wind turbines oriented towards the north, west and south, as well as one detector in the centre of the Curonian Nord OWF and one on the OSS.

nuo balandžio pradžios iki spalio mėn. pabaigos. Tuo pačiu metu pajūryje ties Būtinge ir Palanga bus iškelta po 1 ultragarso detektorių, kurie rinks duomenis apie aktyvumą kranto zonoje. Taip bus įmanoma palyginti šikšnosparnių aktyvumą jūroje ir krante. Matavimų metu bus renkama informacija apie vėjo greitį, kryptį ir temperatūrą, tiek jūroje, tiek sausumoje.

4.2.11. Siekiant sumažinti poveikį jūros žinduoliams ir žuvims, triukšmo poveikį mažinančios priemonės bei garsinio atbaidymo priemonės bus pradėtos taikyti prieš statybos darbų (pvz. polių kalimą) pradžią:

4.2.11.1. Gyvūnų atbaidymas akustiniu būdu: 1) papildomų garsinių atbaidymo įtaisų naudojimas, kurių pagalba jūros žinduoliai išbaidomi iš polių kalimo zonos; 2) švelni polių kalimo pradžia, t. y. kalimo metu smūgio energija yra stiprinama palaipsniui, taip vienu metu atbaidant gyvūnus ir nesukeliant staigių, itin kenksmingų, galinčių sužaloti triukšmo pulsų.

4.2.11.2. Skleidžiamo impulsinį triukšmą slopinančios techninės priemonės, pvz.: burbulų uždangos (angl. double big bubble curtain; DBBC), kurios įrengiamos aplink polių kalimo vietą (ši priemonė gali sumažinti ekstremalaus poveikio jūros kiaulėms atstumą iki 90 %); povandeninio garso slopinimo (angl. hydro sound damper; HSD) sistema, naudojant burbulų

Recording using ultrasonic microphones shall be carried out in the rotor-swept zone from the beginning of April to the end of October. At the same time, one ultrasonic detector shall be installed on the coast near Būtingė and one near Palanga, to collect data on bat activity in the coastal zone. This will make it possible to compare bat activity at sea and on land. During the measurements, information on wind speed, wind direction and temperature shall be collected both offshore and onshore.

4.2.11. In order to reduce impacts on marine mammals and fish, noise mitigation measures and acoustic deterrent measures will be applied before the commencement of construction works, for example before pile driving:

4.2.11.1. Acoustic deterrence of animals: 1) the use of additional acoustic deterrent devices, by means of which marine mammals are deterred from the pile-driving zone; 2) a soft start to pile driving, i.e. during pile driving the impact energy is increased gradually, thereby deterring animals while at the same time avoiding sudden, highly harmful noise pulses that could cause injury.

4.2.11.2. Technical measures for attenuating emitted impulsive noise, for example: bubble curtains (double big bubble curtain; DBBC), installed around the pile-driving location (this measure may reduce the distance of extreme impact on harbour porpoises by up to 90%); an underwater sound attenuation system (hydro sound damper; HSD), using bubble curtains and

uždangas ir specialius putplasčio ar plastiko elementus, kurie sugeria ir išsklaido garso bangas, taip efektyviai mažindami triukšmo sklaidimą vandenyje; polių apgaubimo HSD sistema, kuri paprastai susideda iš elastinių elementų (putplasčio arba plastiko cilindru), kurie išdėstomi aplink polių ar jo pamatą.

4.2.12. Jei įmanoma, pamatų įrengimo darbai turėtų būti planuojami taip, kad poliai nebūtų kalami žiemos sezonu, kai didžiausia tikimybė susidurti su jūrų kiaulėmis Lietuvos IEZ vandenyse. Polių kalimo metu, kartu su kitomis akustinio atbaidymo ir triukšmo mažinimo priemonėmis, bus pasitelktas jūros žinduolių stebėtojas, kad prieš pradedant darbus ir darbų metu būtų stebima, ar gyvūnai paliko poveikio zoną.

4.2.13. Numatoma organizuoti polių kalimo darbus CN JVE parke taip, kad vienu metu būtų kalamas tik vienas polius. Jeigu statybos procesas vyktų vienu metu keliuose jūriniuose VE parkuose, poliai nebūtų kalami tomis pačiomis dienomis kai analogiškai darbai vyksta „Plotas D“ ir ar kituose JVE parkų rajonuose.

4.2.14. Siekiant sumažinti galimą poveikį jūros žinduoliams, rekomenduojama pagal galimybes statybos metu lapkričio–balandžio mėnesiais naudoti tik bendro naudojimo laivybos kelius ir numatytus laivybos koridorius laivybai į ir iš PŪV teritorijos. Tai leistų koncentruoti triukšmą konkrečioje vietovėje ir mažinant

special foam or plastic elements that absorb and scatter sound waves, thereby effectively reducing the propagation of noise in water; an HSD system enclosing the pile, which usually consists of elastic elements, such as foam or plastic cylinders, arranged around the pile or its foundation.

4.2.12. Where possible, foundation installation works should be planned so that piles are not driven during the winter season, when the likelihood of encountering harbour porpoises in the waters of the Lithuanian Exclusive Economic Zone (EEZ) is highest. During pile driving, together with other acoustic deterrent and noise mitigation measures, a marine mammal observer will be engaged in order to monitor, before the commencement of works and during the works, whether animals have left the impact zone.

4.2.13. Pile-driving works in the Curonian Nord OWF are planned to be organised so that only one pile is driven at any one time. If the construction process were to take place simultaneously in several offshore wind farms, piles would not be driven on the same days when similar works are being carried out in “Area D” and/or in other offshore wind farm areas.

4.2.14. In order to reduce potential impacts on marine mammals, it is recommended, where possible, that during construction in the period from November to April, only commonly used shipping routes and designated navigation corridors are used for vessel traffic to and from the Project area. This would allow noise to be

galimą jūros žinduolių maitinimosi trikdymą. Ribojimai netaikomi kabelio remonto ir priežiūros darbams.

4.2.15. Siekiant, kad „Natura 2000“ rifų (1170) buveinės plotas ir natūralūs hidrodinaminiai procesai išliktų nepakitę – kabelių klojimo metu nedideliu atstumu (maksimalus tranšėjos plotis – 3 m) nustumti ar apversti rieduliai paliekami toje pačioje aplinkoje, t. y. neišvežami iš natūralaus jų susidarymo arealo, o kita stambianuotrupinė medžiaga (žvirgždas ir gargždas), kuri taip pat formuoja rifo buveinę, panaudojama užkasant tranšėjose paklotą kabelį.

4.2.16. Statybos etape elektros perdavimo kabelių tiesimo koridoriaus plotis bus tikslinamas ir kertant rifo (1170) buveinę BAST teritorijoje, ribojamas iki ne didesnio kaip 27 m, kad būtų užtikrinta, jog reikšmingo neigiamo poveikio riba (1 %) nebūtų viršyta.

4.2.17. Kabelių uždengimui naudojant plokštes, kurios atliktų dirbtinių rifų funkciją, naudojamų plokščių dydis bus ne mažesnis negu 1x1 m, poringumas 30–50 %, porų dydis 2–5 mm, medžiaga – kalkakmenis, arba alternatyvios savybės, turinčios moksliskai įrodytą ekologinį veiksmingumą, nes porėta struktūra ir kalciumu praturtinta terpė pritraukia midijų lervutes, pagreitina midijų kolonizaciją ir augimą.

concentrated in a specific area and reduce potential disturbance to marine mammal feeding. These restrictions shall not apply to cable repair and maintenance works.

4.2.15. In order to ensure that the area of the Natura 2000 reef habitat (1170) and natural hydrodynamic processes remain unchanged, boulders that are displaced or overturned by a small distance during cable laying – with the maximum trench width being 3 m – shall be left within the same environment, i.e. they shall not be removed from their natural area of formation. Other coarse clastic material, such as gravel and pebbles, which also forms part of the reef habitat, shall be used to backfill the trenches in which the cable has been laid.

4.2.16. During the construction phase, the width of the electricity transmission cable installation corridor will be specified and, where crossing reef habitat (1170) within the SAC territory, shall be limited to no more than 27 m, in order to ensure that the threshold for significant adverse impact (1%) is not exceeded.

4.2.17. Where plates are used for cable protection and are intended to function as artificial reefs, they shall have the following characteristics: size not less than 1 × 1 m; porosity of 30–50%; pore size of 2–5 mm; material: limestone, or alternative materials/properties with scientifically proven ecological effectiveness. This is because a porous and calcium-enriched structure attract

4.2.18. Siekiant išvengti per didelio dugno nuogulų fragmentavimo ir naujų litologinių tipų atsiradimo dėl antrinės sedimentacijos pažeisto grunto vietose, kabelių tranšėjų užkasimui maksimaliai naudojamos originalus – iš šių tranšėjų iškastas gruntas (jeigu tai leidžia statybų technologijos).

4.2.19. Siekiant sumažinti galimą riziką pamatams ir kabeliams dėl dugno išplovimų, siūloma atidžiai vertinti paviršinių nuogulų litologines sąlygas, ir, esant poreikiui, statybų metu rekomenduojama taikyti papildomą sutvirtinimą aplink pamatų polius.

4.2.20. Siekiant sumažinti galimą įtaką kraštovaizdžiui, numatoma JVE dažyti minimalų spalvinį kontrastą kuriančiomis šviesiomis spalvomis, vengiant baltos spalvos, kuri sukurtų didesnę kontrastą; naudojama speciali dažų sudėtis, kuri leistų išvengti konstrukcijų blizgėjimo ir atspindžių susidarymo.

4.2.21. Nuo JVE parko veiklos pradžios bus vykdomas monitoringas. Monitoringo metu bus vertinamas ne tik PŪV poveikis biologinei įvairovei, bet ir poveikio mažinimo priemonių efektyvumas.

Žemyninėje dalyje:

4.2.22. Kabelio išvedimui iš jūros į krantą ir Šventosios upės kirtimui numatyta uždara

mussel larvae and accelerate mussel colonisation and growth.

4.2.18. In order to avoid excessive fragmentation of seabed sediments and the formation of new lithological types as a result of secondary sedimentation in disturbed seabed areas, the original material excavated from the cable trenches shall be used as far as possible for backfilling those trenches, provided that this is allowed by the construction technology.

4.2.19. In order to reduce the potential risk to foundations and cables arising from seabed scour, it is proposed that the lithological conditions of surface sediments be carefully assessed and, where necessary, additional scour protection around foundation piles should be applied during construction.

4.2.20. In order to reduce potential impacts on the landscape, it is planned that offshore wind turbines will be painted in light colours that create minimal colour contrast, avoiding white, which would create greater contrast. A special paint composition will be used to prevent glare and reflections from the structures.

4.2.21. From the commencement of operation of the offshore wind farm, monitoring shall be carried out. During monitoring, not only the impact of the Project on biodiversity will be assessed, but also the effectiveness of impact mitigation measures.

Onshore section

4.2.22. For the landfall of the cable from sea to shore and for the crossing of the Šventoji

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	84	119	0

kabelių tiesimo technologija, kuri eliminuoja poveikį Būtingės geomorfologiniam draustiniui ir Šventosios upei.

4.2.23. Siekiant sumažinti poveikį Šventosios upės krantuose augančiam III grupės apsauginiam miškui ir Šventosios upei, susikirtime su Šventosios upe taikant uždaro kabelio tiesimo technologiją, numatoma gręžimo darbų pradžios ir pabaigos technologines aikšteles atitraukti už upės pakrančių apsaugos juostos ribos, bei darbus planuoti taip, kad šios aikštelės būtų projektuojamos kuo toliau nuo upės kranto, pagal galimybes, už upės apsaugos zonos ribų.

4.2.24. Kabelius per Kulšės upę tiesiant atviros tranšėjos būdu, siekiant sumažinti dėl darbų susidariusių nešmenų patekimą į Šventosios upę, darbų metu bus taikomos nešmenų sklaidos mažinimo priemonės, tokios kaip nešmenų sulaikymo ekranai ar kitas nešmenų išplovimą ir vandens drumstumą mažinančios technologijos.

4.2.25. Šventosios upėje ir jos intakuose kabelių tiesimo darbai nebus vykdomi praeivėms žuvims jautriausiais laikotarpiais: lašišinėms žuvims – nuo rugsėjo 15 d. iki sausio 15 d.; upinėms nęgėms – nuo balandžio 1 d. iki gegužės 15 d.

River, trenchless cable installation technology is planned, which eliminates impacts on the Būtingė Geomorphological Reserve and the Šventoji River.

4.2.23. In order to reduce impacts on the Group III protective forest growing along the banks of the Šventoji River and on the Šventoji River itself, where trenchless cable installation technology is applied at the crossing with the Šventoji River, it is planned that the technological sites for the start and end of drilling works will be set back beyond the boundary of the riverbank protection strip. The works shall also be planned so that these sites are designed as far as possible from the riverbank and, where feasible, outside the river protection zone.

4.2.24. Where cables are laid across the Kulšė River using the open trench method, sediment dispersion reduction measures shall be applied during the works in order to reduce the entry of sediments generated by the works into the Šventoji River. Such measures may include sediment retention screens or other technologies that reduce sediment wash-out and water turbidity.

4.2.25. Cable installation works in the Šventoji River and its tributaries shall not be carried out during the periods most sensitive for migratory fish: for salmonid fish – from 15 September to 15 January; for river lamprey – from 1 April to 15 May.

4.2.26. Siekiant išvengti paukščių trikdymo ir išstūmimo bei galimo poveikio paukščių veisimosi, mitybinėms ir poilsio buveinėms, sausumoje paruošiamieji infrastruktūros darbai (pvz. privažiavimo keliai) kabelio tiesimui atkarpoje nuo jūros iki miško atliekami nuo lapkričio iki vasario mėn. imtinai, o visi medžių ir krūmų kirtimo darbai nebus atliekami paukščių veisimosi laikotarpiu nuo kovo iki liepos mėn. imtinai. Jei kasimo darbus bus būtina atlikti nuo kovo iki liepos mėn. imtinai, prieš pradedant kasimo darbus, nuodugniai patikrinama, ar žemės kasimo ir sandėliavimo vietose nėra perinčių paukščių. Šiuos tyrimus atliks atitinkamos kompetencijos ornitologas.

4.2.27. Siekiant sumažinti galimos žalos šikšnosparniams tikimybę sausumoje ir jūroje, bei siekiant kompensuoti galimas šikšnosparnių žūtis ar dienojimo buveinių sunaikinimą, vystytojas pajūryje įrengs specialiai šikšnosparniams skirtas laikinas nakvynės vietas, kur galėtų saugiai apsistoti migruojantys šikšnosparniai. Tokios nakvynės vietos bus įrengiamos mažiausiai 10-yje šikšnosparniams maitintis svarbių vietų nuo Latvijos pajūrio iki Klaipėdos. Miške kur bus planuojamas kirtimas dėl kabelio tiesimo, gretimuose sklypuose šikšnosparniams bus iškelta 10 inkilų, uoksų tinkamų veistis ir dienoti skirtingoms šikšnosparnių rūšims.

4.2.26. In order to avoid disturbance and displacement of birds, as well as potential impacts on bird breeding, feeding and resting habitats, onshore preparatory infrastructure works for cable installation, such as access roads, in the section from the sea to the forest, shall be carried out from November to February inclusive. All tree and shrub felling works shall not be carried out during the bird breeding period, from March to July inclusive. If excavation works must be carried out from March to July inclusive, prior to the commencement of excavation works, a thorough inspection shall be carried out to determine whether there are any breeding birds in the areas of earth excavation and soil storage. These surveys shall be carried out by a suitably qualified ornithologist.

4.2.27. In order to reduce the likelihood of potential harm to bats on land and at sea, and to compensate for possible bat mortality or the destruction of daytime roosting habitats, the developer shall install temporary roosting sites specifically intended for bats along the coast, where migrating bats may safely rest overnight. Such roosting sites shall be installed in at least 10 locations important for bat foraging, from the Latvian coast to Klaipėda. In the forest where felling is planned due to cable installation, 10 bat boxes and cavities suitable for breeding and daytime roosting by different bat species shall be installed in adjacent land plots.

4.2.28. Statybos darbų aikštelėse žemyninėje dalyje, kabelių tiesimo darbų zonoje, TP teritorijoje prieš atliekant žemės kasimo darbus, viršutinis derlingas dirvožemio sluoksnis bus nukastas ir saugomas atskirai, o baigus žemės kasimo darbus, panaudotas teritorijų sutvarkymo darbams. Jei žemės kasimo darbai bus vykdomi nuo kovo iki liepos mėn., iki išpilant žemės bus patikrinta, ar iškastų žemių sandėliavimo teritorijoje nėra žinduolių jauniklių, roplių ar varliagyvių. Iškastos žemės bus stumiamos lėtai, kad spėtų pabėgti pievoje esantys gyvūnai. Teritorijos rekultivacijai nebus naudojamas atvežtinis dirvožemis, o naudojamas išsaugotas vietinis dirvožemis. Vykdamt pažeistos augalinės dangos atkūrimą, nebus naudojami nebūdingų prieš tai augusiai augalijai sėklų mišiniai. Teritorija bus palikta savaiminiam atsikūrimui.

4.2.29. Vykdamt kabelių įrengimo darbus ties kultūros vertybių – Laukžemės kapinyno II bei Būtingės radimvietė-7 teritorijomis, bus atlikti archeologiniai tyrimai.

4.2.30. Vykdamt kabelių įrengimo darbus, susijusius su žemės kasimu, jeigu bus aptinkama archeologinių radinių ar nekilnojamojo daikto vertingųjų savybių, valdytojai ar darbus atliekantys asmenys apie tai praneš savivaldybės paveldosaugos padaliniui, kuris informuoja Kultūros paveldo departamentą, laikantis

4.2.28. At construction sites in the onshore section, within the cable installation works area and within the transformer substation area, the top fertile soil layer shall be removed prior to earth excavation works and stored separately. After completion of excavation works, this soil shall be reused for land restoration. If earth excavation works are carried out from March to July, before the excavated soil is deposited, checks shall be carried out to determine whether there are any juvenile mammals, reptiles or amphibians in the excavated soil storage area. Excavated soil shall be pushed slowly so that animals present in the meadow have time to escape. Imported soil shall not be used for land restoration; instead, the preserved local soil shall be used. When restoring damaged vegetation cover, seed mixtures that are not characteristic of the vegetation previously growing in the area shall not be used. The area shall be left to regenerate naturally.

4.2.29. During cable installation works in the vicinity of cultural heritage assets – Laukžemė Burial Ground II and Būtingė Discovery Site 7 – archaeological investigations shall be carried out.

4.2.30. During cable installation works involving excavation, if archaeological finds or valuable properties of an immovable object are discovered, the managers or persons carrying out the works shall notify the Municipal Heritage Protection Division thereof. The Municipal Heritage Protection Division shall inform the

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	87	119	0

Nekilnojamo kultūros paveldo apsaugos įstatymo 9 str. 3 d. nuostatų.

4.2.31. Siekiant išvengti galimo triukšmo poveikio gyvenamajai aplinkai, įdiegiamos planuojamų dviejų TP triukšmo mažinimo priemonės, pvz. įrengiamos triukšmą slopinančios 9 sienutės, išdėstytos šalia kiekvieno transformatorių pastotės galios transformatoriaus ir šunto reaktoriaus. Kiekvienos sienutės ilgis sieks apie 35–40 m, aukštis – 6 m. Triukšmo slopinimo sienučių garso sugerties dydis DL_{α} , dB (pagal LST EN1793-1:2017) priimtas ne mažesnis kaip 8 dBA. Statinio projektavimo metu, atlikus prognozuojamo triukšmo perskaičiavimus, gali būti tikslinamas įrenginių kiekis, jų išdėstymas bei triukšmo charakteristikos. Parenkamos triukšmo mažinimo priemonės, užtikrinančios Lietuvos higienos normoje HN 33:2011 nustatytų didžiausių leidžiamų triukšmo lygių laikymąsi gyvenamosios ir visuomeninės paskirties pastatų aplinkoje visais paros laikotarpiais.

4.2.32. Vykdamas kabelių tiesimo darbus, siekiama maksimaliai sumažinti kertamų medžių kiekį, o statybos darbai planuojami taip, kad būtų išsaugoti brandūs medžiai, kai tai įmanoma, nepažeidžiant techninių ir saugos reikalavimų. Esami medžiai statybos darbų metu bus apsaugoti nuo sužalojimų.

Department of Cultural Heritage, in accordance with the provisions of Article 9(3) of the Law on the Protection of Immovable Cultural Heritage.

4.2.31. In order to avoid potential impacts of noise on the residential environment, noise mitigation measures shall be implemented for the two planned transformer substations, for example the installation of noise barriers consisting of 9 wall panels arranged adjacent to each power transformer and shunt reactor. The length of each barrier would be approximately 35–40 m, and the height 6 m. The sound absorption performance of the noise barriers DL_{α} , dB (in accordance with LST EN 1793-1:2017) shall be not less than 8 dBA. During the design phase of the structure, following recalculations of predicted noise levels, the number of installations, their layout and noise characteristics may be specified. Noise mitigation measures shall be selected to ensure compliance with the maximum permissible noise levels established in Lithuanian Hygiene Standard HN 33:2011 for residential and public-use buildings during all periods of the day.

4.2.32. During cable installation works, efforts shall be made to minimise the number of trees to be felled, and construction works shall be planned in such a way as to preserve mature trees wherever possible, without compromising technical and safety requirements. Existing trees shall be protected against damage during construction works.

4.2.33. JVE parko statybos, kabelių įrengimo ir PŪV eksploatacijos metu visos susidarančios atliekos bus perduodamos atliekų tvarkytojams.

4.3. veiklos nutraukimo etape:

JVE parkui ir kabelių tiesimui jūroje:

4.3.1. JVE ar kabelio demontavimo metu, siekiant sumažinti jūrų žinduoliams daromą triukšmo poveikį, taikomos šios priemonės: palaipsnis triukšmo lygio didinimas (angl. soft-start); akustiniai jūrų žinduolių atbaidymo įrenginiai (angl. Acoustic Deterrent Device, toliau – ADD); monopolinio pamato pjovimo technologijos taikymas ir kt.; aptikus jūros kiaulių apsilankymą teritorijoje lapkričio–balandžio mėn. laikotarpiu, demontavimo darbai stabdomi savaitei nuo paskutinio jūros kiaulių aptikimo arba naudojamos povandeninio triukšmo slopinimo priemonės.

4.3.2. Atliekant žuvų bei dugno bendrijų monitoringą eksploatacijos metu ir nustačius, kad susiformavusios antrinės buveinės turi reikšmingą teigiamą poveikį, JVE demontavimo metu bus nepilnai išmontuojami monopoliai juos nupjaunant 1–2 m aukštyje arba taikomos kompensacinės priemonės, tokios kaip analogiško ploto dirbtinių buveinių įrengimas, naudojant 0,1–1 m riedulius šalia demontuojamų JVE. Buveinės bus įrengiamos ne didesniu kaip 50 m atstumu nuo demontuojamų JVE ir

4.2.33. During the construction of the offshore wind farm, cable installation and operation of the Project, all waste generated shall be transferred to waste management operators.

4.3. Decommissioning Phase

Offshore wind farm and offshore cable installation

4.3.1. During the decommissioning of offshore wind turbines or cables, in order to reduce noise impacts on marine mammals, the following measures shall be applied: gradual increase of noise levels (soft-start); acoustic deterrent devices for marine mammals (Acoustic Deterrent Devices, hereinafter – ADD); application of monopile foundation cutting technologies, etc. In the event that harbour porpoises are detected in the area during the period from November to April, decommissioning works shall be suspended for one week from the last detection of harbour porpoises, or underwater noise mitigation measures shall be applied.

4.3.2. During monitoring of fish and benthic communities in the operational phase, if it is determined that the formed secondary habitats have a significant positive impact, then during the decommissioning of offshore wind turbines, monopiles shall be partially removed by cutting them at a height of 1–2 m, or compensatory measures shall be applied, such as the installation of artificial habitats of an equivalent area using 0.1–1 m boulders near the decommissioned offshore wind turbines. The habitats shall be

įrengiamos ne vėliau kaip per dvejus metus nuo demontavimo. Konkrečios priemonės bus nustatytos ir parinktos JVE išmontavimo planavimo etape.

4.3.3. Po JVE parko išmontavimo, didžioji dalis JVE parko komponentų bus pritaikyta antriniam panaudojimui, o kai to padaryti neįmanoma – perdirbama arba utilizuojama tam skirtose utilizavimo vietose pagal LR teisės aktų reikalavimus. Rengiant JVE demontavimo projektą bus pateiktas susidarančių atliekų tvarkymo planas.

Žemyninėje dalyje:

4.3.4. Kabelio išmontavimas vykdomas nesuardant Šventosios upės vagos, analogiškai kaip ir įrengimo metu.

Kitos planuojamos poveikį mažinančios priemonės ir platesnė informacija apie šių priemonių taikymą pateikiama ataskaitos 7.4.1 ir 7.4.2 lentelėse.

5. Trumpas aplinkos stebėsenos (monitoringo) priemonių aprašymas, jei taikoma

Stebėsenos (monitoringo) priemonių taikymas yra tikslingas įgyvendinant PŪV. Ataskaitos 8 skyriuje pateikiami monitoringo metmenys.

installed at a distance of not more than 50 m from the decommissioned offshore wind turbines and shall be established no later than two years after decommissioning. The specific measures shall be determined and selected during the planning stage of OWF decommissioning.

4.3.3. After the decommissioning of the offshore wind farm, the majority of wind farm components shall be reused where possible, and where this is not feasible, they shall be recycled or disposed of at designated disposal sites in accordance with the requirements of the legislation of the Republic of Lithuania. During the preparation of the OWF decommissioning project, a waste management plan for the generated waste shall be developed.

Onshore section

4.3.4. Cable decommissioning shall be carried out without disturbing the bed of the Šventoji River, in the same manner as during installation.

Other planned mitigation measures and more detailed information on their application are provided in Tables 7.4.1 and 7.4.2 of the EIA Report.

5. Brief Description of Environmental Monitoring Measures (if applicable)

The application of monitoring measures is considered appropriate for the implementation of the Project. The outline of the monitoring programme is presented in Chapter 8 of the EIA Report.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	90	119	0

Monitoringo programa bus parengta ir suderinta su atsakinga institucija iki CN parko statybos pradžios bei apims JVE bei jūrinių TP statybos ir kabelių klojimo poveikių jūros dugnei, vandens kokybei, gyvagai gamtai stebėseną. Rengiant monitoringo programą ir pasirenkant stebėsenos metodus, atsižvelgiama į Baltijos jūros aplinkos apsaugos komisijos (HELCOM) gaires.

Suplanuoto „Ploto D“ parko jungties su elektros perdavimo tinklu sausumoje monitoringo vykdymas bus integruotas į „Ploto D“ parko monitoringo programą.

Povandeninio triukšmo monitoringas. Povandeninio triukšmo stebėseną privaloma atlikti statybos etape, kuomet įrengiami JVE pamatai. Monitoringo tikslas – stebėti sukeltą triukšmą, siekiant kontroliuoti neigiamą poveikį jūros organizmams (jūros žinduoliams, žuvims), taip pat vertinti / kontroliuoti taikomų triukšmo mažinimo priemonių efektyvumą.

Vandens monitoringas. Siekiant tinkamai pasirinkti JVE parko vystymo technologinius sprendinius bei įvertinti planuojamų JVE konstrukcijų poveikį hidrodinaminei aplinkai, planuojamo CN parko prieigose tikslinga numatyti srovių matavimus iki statybos darbų pradžios (foninės būklės vertinimui) ir užbaigus

The monitoring programme shall be prepared and agreed with the competent authority prior to the commencement of construction of the Curonian Nord OWF and shall include monitoring of impacts on the seabed, water quality and living environment arising from the installation of offshore wind turbines, OSS, and cable installation. When preparing the monitoring programme and selecting monitoring methods, the guidelines of the Baltic Marine Environment Protection Commission (HELCOM) shall be taken into account.

The monitoring of the onshore connection of the planned “Area D” OWF to the electricity transmission network shall be integrated into the monitoring programme of the “Area D” OWF.

Underwater noise monitoring. Underwater noise monitoring shall be carried out during the construction phase when offshore wind turbine foundations are installed. The purpose of the monitoring is to monitor the generated noise in order to control adverse impacts on marine organisms (marine mammals and fish), and to assess and control the effectiveness of applied noise mitigation measures.

Water monitoring. In order to properly select technological solutions for the development of the offshore wind farm and to assess the impact of the planned offshore wind turbine structures on the hydrodynamic environment, it is appropriate to provide for current measurements in the vicinity of the planned Curonian Nord

statybos darbus. CN parko įrengimo metu dėl intensyvesnės laivybos galimas lokalus ir laikinas poveikis vandens kokybei dėl papildomos vandens taršos cheminėmis medžiagomis (sunkiaisiais metalais, naftos angliavandeniliais, poliaromatiniais angliavandeniliais). Siekiant įvertinti teršiančių medžiagų koncentracijų atitikimą geros aplinkos būklės vertėms, tikslinga įtraukti teršiančių medžiagų tyrimus į aplinkos monitoringo programą, numatant jų atlikimą prieš statybos darbus (foninės koncentracijos), statybos darbų metu (pamatų įrengimas, kabelių tiesimas) ir užbaigus statybos darbus (3–6 mėn. po darbų užbaigimo).

Dugno monitoringas. Detalūs dugno tyrimai bus atlikti prieš JVE parko statybas – konkrečiose kabelių klojimo trasose ir pamatų įrengimo vietose. Eksploatacijos metu, vystytojas vykdys planinius pamatų konstrukcijų ir kabelių trasų stebėjimus, siekiant užtikrinti, kad nėra fizinių pažeidimų, kabeliai neiškilę į paviršių ar kitaip fiziškai paveikti (inkarais, tralavimo metu ir pan.), todėl kitų, papildomų dugno stebėsenos priemonių nereikia. Tačiau, dugno tyrimai (šalia kitų aplinkos komponentų) privalo būti atlikti prieš ir po JVE parko išmontavimo darbų. Rekomenduojama atlikti pilną dugno morfologijos ir šoninės apžvalgos sonaro tyrimus įdiegtų/išardytų kabelių trasose ir

OWF before construction works commence (for baseline conditions) and after the completion of construction works. During the installation of the Curonian Nord OWF, increased vessel traffic may result in a local and temporary impact on water quality due to additional pollution by chemical substances (heavy metals, petroleum hydrocarbons and polycyclic aromatic hydrocarbons). In order to assess compliance of pollutant concentrations with good environmental status values, it is appropriate to include pollutant analyses in the environmental monitoring programme, providing for measurements: prior to construction works (baseline concentrations), during construction works (foundation installation, cable laying), after completion of construction works (3–6 months after completion).

Seabed monitoring. Detailed seabed investigations shall be carried out prior to construction of the offshore wind farm – in the specific cable routes and foundation installation locations. During operation, the developer shall carry out planned inspections of foundation structures and cable routes to ensure that: there are no physical damages, cables have not become exposed or otherwise physically affected (e.g. by anchors, trawling). Therefore, no additional seabed monitoring measures are required; however, seabed investigations (along with other environmental components) shall be carried out both before and after decommissioning of the offshore wind farm. It is recommended to carry

atskirai – kiekvienos pamatinės konstrukcijos vietose.

CN parko įrengimo metu dėl intensyvesnės laivybos galimas lokalus ir laikinas poveikis dugno nuosėdų kokybei dėl papildomos atsitiktinės taršos cheminėmis medžiagomis (sunkiaisiais metalais, naftos angliavandeniliais, poliaromatiniais angliavandeniliais). Siekiant įvertinti CN parko statybos ir eksploatacijos galimą poveikį geocheminės situacijos pasikeitimui bei užtikrinti dugno nuosėdų kokybės atitikimą geros aplinkos būklės vertėms, po atliktų CN parko statybos darbų tikslinga numatyti planinius (visos eksploatacijos metu) teršiančių medžiagų tyrimus (kas 6–12 mėn. arba rečiau, jei tyrimų rezultatai esminės taršos nerodo) dugno nuosėdose, taip pat iš karto po CN parko išmontavimo darbų. Nuosėdų mėginių paėmimo vietas numatyti šalia įdiegtų / išardytų kabelių trasose ir kiekvienos pamatinės konstrukcijos vietose.

Dugno buveinių (rifų) monitoringas. PŪV eksploatacijos metu bus vykdomas dugno buveinių monitoringas PŪV teritorijoje, JVE pamatų ir jų apsaugos nuo išplovimo vietose, jūrinės TP zonoje, parko vidaus kabelių trasose ir elektros perdavimo jungties kabelių koridoriuose. Monitoringas apims cirkalitoralės buveines, įskaitant cirkalitoralės riedulyno ir biogeninio rifo buveinę, atitinkančią Europos

out complete seabed morphology surveys and side-scan sonar investigations along installed/removed cable routes and separately at each foundation location.

During the installation of the Curonian Nord OWF, increased vessel traffic may result in a local and temporary impact on seabed sediment quality due to accidental contamination by chemical substances (heavy metals, petroleum hydrocarbons and polycyclic aromatic hydrocarbons). In order to assess potential changes in the geochemical situation and to ensure compliance of seabed sediment quality with good environmental status values, it is appropriate to provide for periodic pollutant monitoring throughout the operational phase (every 6–12 months, or less frequently if no significant contamination is detected), as well as immediately after decommissioning of the Curonian Nord OWF. Sampling locations shall be planned near installed/removed cable routes and at each foundation location.

Seabed habitat (reef) monitoring. During the operational phase of the Project, seabed habitat monitoring shall be carried out within the Project area – at offshore wind turbine foundation locations and scour protection areas, within the OSS zone, along inter-array cable routes and within electricity transmission cable corridors. Monitoring shall cover circalittoral habitats, including circalittoral boulder fields and

Bendrijos svarbos natūralią rifų (1170) buveinę, taip pat su šia buveine susijusias dugno bendrijas ir fizinės buveinės struktūros pokyčius.

Elektros perdavimo jungties kabelių koridorių atkarpose, patenkančiose į BAST Klaipėdos–Ventspilio plynaukštė, monitoringas bus tikslinis: leidžiantis įvertinti galimus rifų (1170) buveinės struktūros, funkcijų ir atsikūrimo po statybos darbų pokyčius, atskiriant PŪV poveikį nuo natūralaus erdvinio ir sezoninio dugno bendrijų kintamumo.

Zoobentosos monitoringas. Zoobentosos buveinių monitoringas CN parko statybos metu atliekamas iš karto po JVE įrengimo, siekiant įvertinti statybos poveikį skirtingoms buveinėms (infauna, epibentosas).

Jūros paukščių ir šikšnosparnių monitoringas. Bus vykdomos migruojančių, tupinčių ir besimaitinančių paukščių ir apskaitos CN parko teritorijoje ir 2-4 km už jo ribų. Šikšnosparnių stebėsenos duomenims rinkti naudojami akustiniai detektoriai JVE parko ir gretimose teritorijose, įskaitant pakrantės zoną.

Jūros žinduolių monitoringas. Skirtingais PŪV veiklos etapais stebima: ruoniai ir jūros kiaulės, siekiant nustatyti skirtingų rūšių aptinkamumą ir paplitimą bei galimą ruonių rūšinę įvairovę PŪV ir gretimose teritorijose; šių

biogenic reef habitats corresponding to the EU habitat type 1170 (Reefs), as well as associated benthic communities and changes in the physical structure of habitats.

Within the sections of electricity transmission cable corridors located in the Klaipėda–Ventpils Plateau Natura 2000 SAC, monitoring shall be targeted, allowing assessment of potential changes in reef (1170) habitat structure, functions and recovery following construction works, distinguishing Project-related impacts from the natural spatial and seasonal variability of benthic communities.

Zoobenthos monitoring. Monitoring of zoobenthos habitats during the construction of the Curonian Nord OWF shall be carried out immediately after the installation of offshore wind turbines in order to assess the impact of construction on different habitats (infauna and epibenthos).

Seabird and bat monitoring. Counts of migrating, resting and feeding birds shall be carried out within the Curonian Nord OWF area and within 2–4 km beyond its boundaries. Acoustic detectors shall be used to collect bat monitoring data within the offshore wind farm area and in adjacent territories, including the coastal zone.

Marine mammal monitoring. At different stages of Project implementation, monitoring shall cover: seals and harbour porpoises, in order to determine species occurrence and distribution; potential diversity of seal species in the Project

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
94	119	0

žinduolių bendras ir santykinis gausumas PŪV teritorijoje; ruonių ir jūros kiaulių naudojimas buveinėmis PŪV ir gretimose teritorijose; antropogeninės kilmės triukšmo lygis PŪV teritorijoje.

Žuvų monitoringas. Skirtingais PŪV veiklos etapais stebima: skirtingų rūšių bendras ir santykinis gausumas, bendrijos struktūros, žuvų rūšių aptinkamumas, paplitimas, rūšinė įvairovė PŪV ir gretimose teritorijose; dugno buveinių paplitimas ir būklė PŪV teritorijoje įskaitant antrinių, žuvų mitybai galimai svarbių buveinių susiformavimas ant JVE pamatų; triukšmo lygis PŪV teritorijoje; teršalų koncentracijos žuvyse aptinkamose PŪV teritorijose; invazinių rūšių stebėseną.

6. Poveikio aplinkai vertinimo subjektų išvadų apibendrinimas

6.1. Palangos miesto savivaldybės administracija 2025-12-05 raštu Nr. (4.48 Mr) D3-5627 pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.2. Neringos savivaldybės meras 2025-12-02 raštu Nr. V15-3739 pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.3. Kretingos rajono savivaldybės meras 2026-01-29 raštu Nr. (4.1.17 Mr) D3-750 pritarė ataskaitai ir PŪV.

area and adjacent territories; total and relative abundance of these mammals within the Project area; habitat use by seals and harbour porpoises in the Project area and adjacent territories; levels of anthropogenic noise within the Project area.

Fish monitoring. At different stages of Project implementation, monitoring shall cover: total and relative abundance of different fish species; structure of fish communities; presence, distribution and species diversity of fish within the Project area and adjacent territories; distribution and condition of seabed habitats within the Project area, including the formation of secondary habitats on offshore wind turbines foundations potentially important for fish feeding; noise levels within the Project area; concentrations of pollutants in fish occurring within the Project area; monitoring of invasive species.

6. Summary of the conclusions of the EIA Entities

6.1. The Administration of Palanga City Municipality, by letter No. (4.48 Mr) D3-5627 dated 5 December 2025, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.2. The Mayor of Neringa Municipality, by letter No. V15-3739 dated 2 December 2025, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.3. The Mayor of Kretinga District Municipality, by letter No. (4.1.17 Mr) D3-750 dated 29 January 2026, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	95	119	0

6.4. Klaipėdos rajono savivaldybės meras 2026-04-23 raštu Nr. T17-568 (5.1.23 Mr) pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.5. Klaipėdos miesto savivaldybės meras 2026-03-20 raštu Nr. (4.137E)-R2-751 pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.6. Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamento prie Vidaus reikalų ministerijos Klaipėdos priešgaisrinė gelbėjimo valdyba 2025-12-08 raštu Nr. 9.4-3-3949 /2025(11.3.135 E) pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.7. Nacionalinio visuomenės sveikatos centro prie Sveikatos apsaugos ministerijos Klaipėdos departamentas 2025-12-12 raštu Nr. (3-11 14.3.3 Mr)2- 49842 ir 2026-05-18 raštu Nr. (3-11 14.3.3 Mr)2-21237 pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.8. Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Klaipėdos teritorinis skyrius 2026-02-02 raštu Nr. (9.38-Kl E)2Kl-51 pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.9. Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2026-01-14 raštu Nr. 1.7-209 pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.4. The Mayor of Klaipėda District Municipality, by letter No. T17-568 (5.1.23 Mr) dated 23 April 2026, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.5. The Mayor of Klaipėda City Municipality, by letter No. (4.137E)-R2-751 dated 20 March 2026, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.6. The Klaipėda Fire and Rescue Board of the Fire and Rescue Department under the Ministry of the Interior, by letter No. 9.4-3-3949 /2025(11.3.135 E) dated 8 December 2025, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.7. The Klaipėda Department of the National Public Health Centre under the Ministry of Health, by letters No. (3-11 14.3.3 Mr)2-49842 dated 12 December 2025 and No. (3-11 14.3.3 Mr)2-21237 dated 18 May 2026, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.8. The Klaipėda Territorial Division of the Department of Cultural Heritage under the Ministry of Culture, by letter No. (9.38-Kl E)2Kl-51 dated 2 February 2026, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.9. The Lithuanian Geological Survey under the Ministry of the Environment, by letter No. 1.7-209 dated 14 January 2026, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	96	119	0

6.10. AB Klaipėdos valstybinio jūrų uosto direkcija 2025-12-11 raštu Nr. UD-10.1.5E-2026 pritarė PŪV vystymo alternatyvai.

6.11. Žuvininkystės tarnyba prie Žemės ūkio ministerijos 2025-12-23 raštu Nr. 2E/2025-710, kad pritarė PŪV iš dalies, nurodydama, kad ataskaitoje turėtų būti įvertintas suminis JVE parkų poveikis žuvims ir povandeninei faunai.

6.12. Valstybinė miškų tarnyba 2025-12-09 raštu Nr. R2-5975 pritarė ataskaitai ir PŪV.

6.13. Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos (toliau – VSTT) 2026-02-12 raštu Nr. V3-258 pritarė JVE parko „Ploto D“ elektros perdavimo kabelio įrengimui, įgyvendinus pateiktos išvados 5 punkte numatytą sąlygą ir nepritarė „Curonian Nord“ JVE parko vystymo Lietuvoje alternatyvoms, nagrinėjamos ataskaitoje.

Aplinkos apsaugos agentūra (toliau – Agentūra), vadovaudamasi PAV įstatymo 12 straipsnio 8 dalimi, pakvietė PAV proceso dalyvius dalyvauti nuotoliniame pasitarime PAV subjektų išvadoms aptarti prieš priimant sprendimą dėl PŪV poveikio aplinkai. Pasitarimas įvyko 2026-04-22 nuotoliniu būdu. Pasitarimo metu buvo aptarti PAV subjektų

6.10. AB Klaipėda State Seaport Authority, by letter No. UD-10.1.5E-2026 dated 11 December 2025, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.11. The Fisheries Service under the Ministry of Agriculture, by letter No. 2E/2025-710 dated 23 December 2025, approved the Project in part, indicating that the cumulative impact of offshore wind farms on fish and underwater fauna should be assessed in the Report.

6.12. The State Forest Service, by letter No. R2-5975 dated 9 December 2025, approved the EIA Report and the Proposed Economic Activity.

6.13. The State Service for Protected Areas under the Ministry of the Environment (hereinafter – SSPA), by letter No. V3-258 dated 12 February 2026 approved the installation of the electricity transmission cable for the “Area D” OWF, subject to the condition set out in paragraph 5 of the submitted conclusion, and did not approve the development alternatives of the Curonian Nord OWF in Lithuania assessed in the EIA Report.

The Environmental Protection Agency (hereinafter – the Agency), in accordance with Article 12(8) of the Law on Environmental Impact Assessment, invited participants of the EIA process to take part in a remote meeting to discuss the conclusions of EIA authorities prior to adopting a decision on the environmental impact of the Project. The meeting took place on

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	97	119	0

išvadų motyvai ir galimi ataskaitos tikslinimo bei papildymo aspektai. Po pasitarimo parengtas pasitarimo 2026-05-18 protokolą Nr. A7-9.

7. Visuomenės informavimas ir dalyvavimas

Pranešimas apie PAV pradžią gautas 2025-07-17 ir paskelbtas Agentūros tinklapyje 2025-07-22.

Informacija apie viešą visuomenės supažindinimą su ataskaita paskelbta Agentūros interneto svetainėje (2025-10-13), Kretingos r. sav. administracijos skelbimų lentoje ir interneto svetainėje (2025-10-13), Kretingos r. sav. Darbėnų sen. skelbimų lentoje (2025-10-10), Palangos m. sav. interneto svetainėje (2025-10-10), Klaipėdos r. sav. administracijos interneto svetainėje (2025-10-13), Klaipėdos m. sav. administracijos skelbimų lentoje ir interneto svetainėje (2025-10-13), Neringos sav. administracijos skelbimų lentoje ir interneto svetainėje (2025-10-15), Palangos m. laikraštyje „Palangos tiltas“ (2025-10-10), Klaipėdos dienraštyje „Vakarų ekspresas“ (2025-10-10), Klaipėdos rajono dienraštyje „Banga“ (2025-10-10), Kretingos rajono dienraštyje „Pajūrio naujienos“ (2025-10-10), PAV dokumentų rengėjo VšĮ „Pajūrio tyrimų ir planavimo institutas“ interneto svetainėje <http://corpi.lt/> (2025-10-10).

22 April 2026 remotely. During the meeting, the reasons for the conclusions of the EIA authorities and possible aspects for refinement and supplementation of the Report were discussed. Following the meeting, the minutes of the meeting (Protocol No. A7-9 dated 18 May 2026) were prepared.

7. Public Information and Participation

The notification of the commencement of the EIA was received on 17 July 2025 and published on the Agency's website on 22 July 2025.

Information on public consultation of the EIA Report was published on the Agency's website (13 October 2025), on the notice board and website of the Kretinga District Municipality Administration (13 October 2025), on the notice board of the Darbėnai Eldership of Kretinga District Municipality (10 October 2025), on the Palanga City Municipality website (10 October 2025), on the website of the Klaipėda District Municipality Administration (13 October 2025), on the notice board and website of the Klaipėda City Municipality Administration (13 October 2025), on the notice board and website of the Neringa Municipality Administration (15 October 2025), in the Palanga newspaper "Palangos tiltas" (10 October 2025), in the Klaipėda newspaper "Vakarų ekspresas" (10 October 2025), in the Klaipėda District newspaper "Banga" (10 October 2025), in the Kretinga District newspaper "Pajūrio naujienos" (10 October 2025), and on the website of the preparer of the EIA documentation, the Public

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	98	119	0

Iki viešo susirinkimo pradžios buvo gauti suinteresuotos visuomenės pasiūlymai dėl ataskaitos. Suinteresuotos visuomenės pasiūlymų registracijos forma ir suinteresuotos visuomenės pasiūlymų įvertinimas pateiktas ataskaitos 12 priede. Į pasiūlymus ataskaitai atsižvelgta, atsižvelgta iš dalies arba jie, pateikiant motyvą, buvo atmesti.

Viešas visuomenės supažindinimas su ataskaita įvyko Palangos kurorto muziejaus salėje (vila „Anapilis“), adresu: Birutės al. 34A, Palanga 2025-11-11 14:00 val. ir internetinės tiesioginės vaizdo transliacijos būdu. Viešame susirinkime tiek gyvai, tiek nuotoliniu būdu dalyvavo PAV dokumentų rengėjo atstovai, PŪV organizatoriaus atstovai, Aplinkos ministerijos, Klaipėdos miesto savivaldybės, Kretingos rajono savivaldybės, Palangos miesto savivaldybės administracijų atstovai, Palangos miesto, Šventosios, Monciškių gyventojai, svečiai iš Latvijos, spaudos atstovai. Viso susirinkime dalyvavo 116 dalyvių (gyvai – 51, nuotoliniu būdu prisijungė – 65 dalyviai).

Agentūra savo interneto svetainėje aaa.lrv.lt visuomenei apie gautą ataskaitą paskelbė 2026-03-26. Per nustatytą terminą Agentūra iš

Institution Coastal Research and Planning Institute (<http://corpi.lt/>) (10 October 2025).

Prior to the commencement of the public meeting, comments from the interested public regarding the EIA Report were received. The registration form for comments from the interested public and the evaluation of such comments are presented in Annex 12 of the EIA Report. The comments were taken into account in the EIA Report, taken into account in part, or rejected with reasons provided.

The public consultation meeting regarding the EIA Report took place in the hall of the Palanga Resort Museum (Villa “Anapilis”), at the address Birutės al. 34A, Palanga, on 11 November 2025 at 14:00, and was also broadcast via an online live video stream. The public meeting was attended, both in person and remotely, by representatives of the EIA documentation preparer, representatives of the Project developer, representatives of the Ministry of the Environment, the Klaipėda City Municipality Administration, the Kretinga District Municipality Administration, the Palanga City Municipality Administration, residents of Palanga City, Šventoji and Mončiškės, guests from Latvia, and members of the press. A total of 116 participants attended the meeting (51 in person and 65 remotely).

The Agency published information about the received EIA Report for the public on its website aaa.lrv.lt on 26 March 2026. Within the prescribed period, the Agency did not receive

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	99	119	0

suinteresuotos visuomenės pasiūlymų dėl ataskaitos ir PŪV poveikio aplinkai negavo.

8. Tarpvalstybinio poveikio aplinkai vertinimas, jei taikoma

Nuo CN parko teritorijos ribos iki Latvijos IEZ yra apie 0,9 km, iki Švedijos IEZ – apie 69 km, iki Rusijos Federacijos IEZ – apie 35,8 km.

Aplinkos ministerija, vadovaudamasi Konvencijos dėl poveikio aplinkai vertinimo tarpvalstybiniame kontekste 3.3 straipsniu, 2024-09-04 notifikavo Latviją, Estiją, Suomiją, Švediją, Daniją Vokietiją ir Lenkiją apie PŪV. 2024-10-25 Aplinkos ministerija informavo, kad Latvija, Danija, Suomija, Švedija ir Vokietija išreiškė norą dalyvauti tarpvalstybinio poveikio aplinkai vertinimo procedūrose ir pateikė pastabas ir pasiūlymus.

PAV dokumentų rengėjas išnagrinėjo tarpvalstybinio poveikio aplinkai vertinimo procedūrose dalyvaujančių šalių pastabas ir pasiūlymus dėl ataskaitos, juos įvertinto ir kiek įmanoma atsižvelgė. Tarpvalstybinių konsultacijų dokumentai bei gautų pasiūlymų apibendrinimas pateikiamas ataskaitos 11 priede.

any comments from the interested public regarding the EIA Report or the environmental impact of the proposed activity.

8. Transboundary Environmental Impact Assessment (if applicable)

The distance from the boundary of the Curonian Nord OWF area to the Exclusive Economic Zone (EEZ) of Latvia is approximately 0.9 km, to the EEZ of Sweden – approximately 69 km, and to the EEZ of the Russian Federation – approximately 35.8 km.

The Ministry of Environment, in accordance with Article 3(3) of the Convention on Environmental Impact Assessment in a Transboundary Context, notified Latvia, Estonia, Finland, Sweden, Denmark, Germany and Poland of the Project on 4 September 2024. On 25 October 2024, the Ministry of Environment informed that Latvia, Denmark, Finland, Sweden and Germany had expressed their intention to participate in the transboundary environmental impact assessment procedures and had submitted comments and proposals.

The preparer of the EIA documentation examined the comments and proposals submitted by the countries participating in the transboundary environmental impact assessment procedures, assessed them and, where possible, took them into account. Documentation of the transboundary consultations, as well as a summary of the comments received, is presented in Annex 11 of the EIA Report.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
	100	119	0

9. Planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo sąlygos, susijusios su atliktu poveikio aplinkai vertinimu:

9.1. iki veiklos vykdymo pradžios:

9.1.1. Pagal Klaipėdos miesto savivaldybės mero 2026-03-20 raštu Nr. (4.137E)-R2-751 pateiktą išvadą, parengti JVE parką aptarnaujančio uosto Klaipėdos mieste transporto studiją, kurioje būtų įvertinti transporto maršrutai, kelių techninė būklė ir laikomoji galia, poveikis Klaipėdos miesto aplinkai bei numatytos poveikio mažinimo priemonės. Sausumos transportu vežti tik įprastinę statybos darbams reikalingą pagalbinę ir aptarnaujamąją įrangą (ne vėjo elektrinių komponentus: sparnus, bokštų segmentus, generatorius ir kt.).

9.2. veiklos vykdymo etape:

9.2.1. Pagal Nacionalinio visuomenės sveikatos centro prie Sveikatos apsaugos ministerijos Klaipėdos departamento 2025-12-12 raštu Nr. (3-11 14.3.3 Mr)2- 49842 pateiktą išvadą, kabelio įrengimo darbus vykdyti tik dienos ir vakaro metu, taip pat įrengti triukšmą slopinančias sienutes šalia transformatorių pastatų įrenginių, kad triukšmo lygis gyvenamojoje aplinkoje neviršytų Lietuvos higienos normoje HN 33:2011 nustatytų ribų.

9. Conditions for the Implementation of the Proposed Activity Related to the Completed Environmental Impact Assessment

9.1. Prior to the commencement of activities:

9.1.1. In accordance with the conclusion submitted by the Mayor of Klaipėda City Municipality (letter No. (4.137E)-R2-751 dated 20 March 2026), a transport study of the port in Klaipėda City servicing the offshore wind farm shall be prepared. The study shall assess: transport routes; the technical condition and load-bearing capacity of roads; impacts on the environment of Klaipėda City; and shall define impact mitigation measures. Only conventional auxiliary and service equipment required for construction works shall be transported by land transport (excluding wind turbine components, such as blades, tower sections, generators, etc.).

9.2. During the implementation of activities:

9.2.1. In accordance with the conclusion provided by the Klaipėda Department of the National Public Health Centre under the Ministry of Health (letter No. (3-11 14.3.3 Mr)2-49842 dated 12 December 2025), cable installation works shall be carried out only during daytime and evening periods. Noise attenuation barriers shall also be installed adjacent to transformer substation equipment to ensure that noise levels in the residential environment do not exceed the limits established in Lithuanian Hygiene Standard HN 33:2011.

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
101	119	0

9.2.2. Turi būti vykdomos Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Klaipėdos teritorinio skyriaus 2026-02-02 raštu Nr. (9.38-Kl E)2Kl-51 pateiktoje išvadoje nustatytos sąlygos bei priemonės galimam reikšmingam neigiamam poveikiui išvengti, jį sumažinti, kompensuoti, atkurti tai, kas pažeista.

9.2.3. Turi būti vykdomos Lietuvos geologijos tarnybos prie Aplinkos ministerijos 2026-01-14 raštu Nr. 1.7-209 pateiktoje išvadoje nustatytos sąlygos bei priemonės galimam reikšmingam neigiamam poveikiui išvengti, jį sumažinti, kompensuoti, atkurti tai, kas pažeista.

9.2.4. Dėl JVE parko „Ploto D“ elektros perdavimo kabelio įrengimo atsižvelgti į VSTT 2026-02-12 raštu Nr. V3-258 pateiktos išvados 5 punkte numatytas sąlygas ir 7 punkte nurodytas priemones galimam reikšmingam neigiamam poveikiui išvengti, jį sumažinti, kompensuoti, atkurti tai, kas pažeista.

9.3. Vykdomos veiklos metu paaiškėjus, kad daromas didesnis poveikis aplinkai už ataskaitoje pateiktus arba teisės aktuose nustatytus rodiklius, veiklos vykdytojas privalės nedelsiant taikyti papildomas poveikį aplinkai mažinančias priemones arba mažinti veiklos apimtį / nutraukti veiklą.

9.2.2. The conditions and measures specified in the conclusion submitted by the Klaipėda Territorial Division of the Department of Cultural Heritage under the Ministry of Culture (letter No. (9.38-Kl E)2Kl-51 dated 2 February 2026) must be implemented in order to avoid, reduce, compensate, and restore any potential significant adverse impacts.

9.2.3. The conditions and measures specified in the conclusion submitted by the Lithuanian Geological Survey under the Ministry of the Environment (letter No. 1.7-209 dated 14 January 2026) must be implemented in order to avoid, reduce, compensate, and restore any potential significant adverse impacts.

9.2.4. With regard to the installation of the electricity transmission cable for the “Area D” OWF, the conditions set out in paragraph 5 and the measures specified in paragraph 7 of the conclusion submitted by the State Service for Protected Areas (letter No. V3-258 dated 12 February 2026) shall be taken into account in order to avoid, reduce, compensate, and restore any potential significant adverse impacts.

9.3. If, during the implementation of the activities, it becomes evident that the environmental impact is greater than that indicated in the EIA Report or exceeds the limits established by legislation, the developer shall be required to immediately apply additional environmental mitigation measures; or reduce the scale of the activity; or cease the activity.

9.4. PŪV vykdytojas privalo savo lėšomis įgyvendinti ir vykdyti ataskaitoje ir šio sprendimo 6 punkte numatytas priemones neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti.

10. Motyvai, kuriais remtasi priimant sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai

10.1. Ataskaitą nagrinėję ir išvadas pateikę PŪV poveikio aplinkai vertinimo subjektai: Klaipėdos miesto, Kretingos rajono, Klaipėdos rajono, Neringos savivaldybių merai, Palangos miesto savivaldybės administracijos, Nacionalinio visuomenės sveikatos centro prie Sveikatos apsaugos ministerijos teritorinis padalinys, Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos teritorinis padalinys, Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamento prie Vidaus reikalų ministerijos teritorinis padalinys, Valstybinė miškų tarnyba, Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos, AB Klaipėdos valstybinio jūrų uosto direkcija, Žuvininkystės tarnyba prie Žemės ūkio ministerijos pritarė ataskaitai ir PŪV.

10.2. VSTT 2026-02-12 raštu Nr. V3-258 pateikė išvadą (toliau – Išvada), kad pritaria JVE parko „Ploto D“ elektros perdavimo kabelio įrengimui, įgyvendinus pateiktos išvados 5 punkte numatytą sąlygą ir nepitaria CN parko

9.4. The operator of the proposed activity shall, at its own expense, implement and carry out the measures specified in the EIA Report and in Section 6 of this decision in order to avoid, reduce, compensate for negative environmental impacts, or eliminate their consequences.

10. Reasons for the Decision on the Environmental Impact of the Proposed Activity

10.1. The following EIA authorities that examined the EIA Report and provided their conclusions: the Mayors of Klaipėda City, Kretinga District, Klaipėda District and Neringa municipal administrations, the Palanga City Municipality Administration, the territorial division of the National Public Health Centre under the Ministry of Health, the territorial division of the Department of Cultural Heritage under the Ministry of Culture, the territorial division of the Fire and Rescue Department under the Ministry of the Interior, the State Forest Service, the Lithuanian Geological Survey under the Ministry of the Environment, AB Klaipėda State Seaport Authority, and the Fisheries Service under the Ministry of Agriculture, approved the Report and the proposed activity.

10.2. SSPA in its letter No. V3-258 dated 12 February 2026 (hereinafter – the Conclusion), concluded that it approves the installation of the electricity transmission cable for the “Area D” OWF, subject to the condition set out in paragraph 5 of the Conclusion, and does not

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	103	119	0

vystymui Lietuvoje. Išvadoje pateikti nepritarimo CN parko vystymui motyvai:

- Dėl reikšmingo neigiamo poveikio laukinėms paukščių rūšims saugomoms pagal Saugomų gyvūnų, augalų ir grybų rūšių įstatymą, Saugomų teritorijų įstatymą, Laukinės gyvūnijos įstatymą, Aprašą (rudakaklis naras, juodakaklis naras, alka, laibasnapis narūnėlis, paprastoji nuodėgulė, ledinė antis) bei dėl reikšmingo neigiamo suminio poveikio su jau suplanuotais JVE parkais;

- Žymų PŪV teritorijos plotą užimantis cirkalitoralės riedulynas ir biogeninis rifas yra Europos bendrijos svarbos buveinė 1170 Rifai, sudaranti vientisą masyvą ir vieningą jūrinę ekosistemą su BAST Klaipėdos–Ventspilio plynaukštė saugomais rifais. Tai turtingiausia biologine įvairove ir didžiausią reikšmę jos apsaugai turinti Lietuvos teritorijos jūrinės dalies dugno buveinė. Todėl CN parko vietos alternatyva ant cirkalitoralės riedulyno ir biogeninio rifo, kai šalia yra nepanaudoti trys panašaus dydžio VE plėtrai skirti plotai (B, C ir D), o daliai ploto C ir plotui D jau atlikti PAV ir gauti teigiami sprendimai, gamtosauginiu požiūriu yra visiškai netinkama ir nepateisinama atsižvelgiant į Lietuvai keliamus biologinės įvairovės apsaugos tikslus.

approve the development of the Curonian Nord OWF in Lithuania. The reasons for non-approval of the development of the Curonian Nord OWF provided in the Conclusion are as follows:

- Due to a significant adverse impact on wild bird species protected under the Law on Protected Animal, Plant and Fungus Species, the Law on Protected Areas, the Law on Wildlife, the Description, including (red-throated diver, black-throated diver, razorbill, common guillemot, velvet scoter, long-tailed duck), as well as due to significant adverse cumulative impacts together with already planned offshore wind farms;

- A significant portion of the Project area is occupied by circalittoral boulder field and biogenic reef habitat, which is the habitat of European Community importance 1170 Reefs, forming a continuous massif and a unified marine ecosystem with the protected reefs of the Natura 2000 SAC Klaipėda–Ventspils Plateau. This is the seabed habitat richest in biodiversity and of the greatest importance for its protection within the marine part of the Lithuanian territory. Therefore, the Curonian Nord OWF location alternative on the circalittoral boulder field and biogenic reef, when three similar-sized areas intended for wind energy development (B, C and D) remain unused, and for part of area C and area D Environmental Impact Assessments have already been carried out and positive decisions obtained, is completely unsuitable and unjustified from an environmental perspective in

Agentūra, įvertinusi VSTT Išvadoje pateiktus motyvus, išnagrinėjusi ir įvertinusi ataskaitą, nustatė, kad:

- CN parko teritorija apie 700 m ilgio ruože ribojasi su Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės biosferos poligonu bei „Natura 2000“ PAST ir BAST Klaipėdos-Ventspilio plynaukštė, tačiau į šias saugomas teritorijas nepatenka. PAV metu identifiкуotas galimas reikšmingas poveikis šiose saugomose teritorijose saugomoms paukščių rūšims dėl išbaidymo bei išstūmimo iš mitybinių plotų ar poilsio buveinių bei jų vengimas. PAV metu atlikus atskirų jūrinių paukščių rūšių vertinimą, ataskaitoje nustatyta, kad išstūmimo poveikis gali būti iki 2 km nuo JVE parko. Atsižvelgiant į tai, nuo saugomų teritorijų ribos iki artimiausių JVE įrengimo vietų bus išlaikomas 2 km atstumas (2-oji optimali JVE vystymo alternatyva), JVE ir kabelio tiesimo darbai bus ribojami paukščių žiemojimo ir ramybės periodu, reikšmingas neigiamas poveikis saugomoms teritorijoms, tame tarpe ir „Natura 2000“ ir jose saugomoms vertybėms nenumatomas, reikšmingo neigiamo poveikio saugomų teritorijų dugno buveinėms (rifams) bei saugomų rūšių paukščiams dėl išbaidymo iš saugomų teritorijų bus išvengta.

light of the biodiversity protection objectives set for Lithuania.

The Agency, having assessed the reasons provided in the SSPA Conclusion and having examined and evaluated the EIA Report, established that:

- The Curonian Nord OWF area borders the Klaipėda–Ventspils Plateau Biosphere Polygon and the Natura 2000 SPA and SAC Klaipėda–Ventspils Plateau along a stretch of approximately 700 m but does not fall within these protected areas. During the EIA, a potential significant impact was identified on protected bird species within these protected areas due to disturbance and displacement from feeding areas or resting habitats and their avoidance. Following the assessment of individual seabird species carried out during the EIA, it was established in the EIA Report that the displacement effect may extend up to 2 km from the offshore wind farm. Taking this into account, a 2 km distance from the boundaries of protected areas to the nearest offshore wind turbine locations will be maintained (second, optimal development alternative), and the installation of offshore wind turbines and cable laying works shall be restricted during the bird wintering and resting period. Therefore, no significant adverse impact is anticipated on protected areas, including Natura 2000 sites and their protected features, and significant adverse impacts on seabed habitats (reefs) and protected bird species

- Ataskaitoje nurodoma, kad galimas paukščių JVE vengimas eksploatacijos metu vertinamas kaip dalinis elgsenos pasikeitimas (erdvinis persiskirstymas), o ne kaip buveinių sunaikinimas ar jų funkcionalumo praradimas. Planuojamas JVE parkas neužtvėria teritorijos fiziškai ir PŪV teritorijoje, tikėtina, gali būti stebimas paukščių tankio sumažėjimas, o ne visiškas teritorijos vengimas. Galimas teritorijos vengimas, jei toks bus nustatytas atliekant monitoringą, neturi potencialo sumažinti žiemojančių paukščių populiacijos Lietuvos jūriniuose vandenyse.

- Atsižvelgiant į tai, kad planuojamas CN parkas kartu su suplanuotu „Ploto D“ parku ir „AVEC“ JVE parku neužstatys jūrinių žiemojančių paukščių mitybai svarbiausių dugno buveinių, taip pat paukščių migracija pagal atliktus tyrimus JVE parkų vietose nebuvo aktyviai išreikšta, planuojamas CN parkas, kartu su jau suplanuotais JVE parkais Lietuvoje ir planuojamu JVE parku Latvijos pusėje nedarys reikšmingo suminio poveikio paukščiams.

- Ataskaitoje numatytos neigiamo poveikio paukščiams mažinimo ir prevencinės priemonės tiek statybų, tiek eksploatacijos, tiek ir demontavimo etapais. Be to, ataskaitoje pasiūloma ir kompensacinė priemonė dėl kitų veiklos šakų (žvejybos) poveikio paukščiams

due to displacement from protected areas will be avoided.

- The EIA Report states that potential avoidance of the offshore wind farm by birds during operation is considered a partial behavioural change (spatial redistribution) rather than destruction of habitats or loss of their functionality. The planned offshore wind farm does not physically block the area, and within the Project area a reduction in bird density may be observed rather than complete avoidance of the area. Potential avoidance of the area, if identified during monitoring, does not have the potential to reduce wintering bird populations in Lithuanian marine waters.

- Taking into account that the planned Curonian Nord OWF, together with the planned “Area D” OWF and the “AVEC” OWF, will not occupy the seabed habitats most important for feeding of wintering seabirds, and that bird migration in the locations of offshore wind farms was not found to be particularly intensive in the conducted studies, the planned Curonian Nord OWF, together with already planned offshore wind farms in Lithuania and the planned offshore wind farm on the Latvian side, will not cause a significant cumulative impact on birds.

- The EIA Report provides for mitigation and preventive measures to reduce adverse impacts on birds during the construction, operational and decommissioning phases. In addition, the EIA Report proposes a compensatory measure addressing the reduction

sumažinimo, sumažinant tiesiogiai Lietuvos jūriniuose vandenyse žiemojančių jūrinių paukščių populiaciją veikiančią priegaudą. Šios kompensacinės priemonės taikymas ženkliai pagerintų jūrinių paukščių apsaugos būklę.

- PAV metu PŪV teritorijoje nustatytos infralitoralės ir cirkalitoralės buveinės CN parko teritorijoje, elektros perdavimo kabelių koridoriuose ir foninėse vietose.

Dėl numatomų kabelių įrengimo darbų cirkalitoralės rifų buveinėse (1170 tipas) galimas fizinis substrato pažeidimas – riedulių stumdymas, midijų kolonijų suardymas, kartu su jomis susijusių rūšių (hidroidų, samangyvių, daugiašerių kirmėlių) dalinis praradimas. *Mytilus edulis trossulus* bendrijos yra jautriausios šiam poveikiui, tačiau dėl aukšto reprodukcinio potencialo prognozuojamas natūralus atsikūrimas per 8–12 mėnesių nuo kabelių įrengimo. Riedulių perdislokavimas trasos ribose leis išsaugoti kietąjį substratą toje pačioje ekosistemoje (biotopo ribose), užtikrinant tolesnį jo funkcionavimą. Taip pat, kabelių uždengimui naudojant plokštes, jos atliks dirbtinių rifų funkcijas, taip pagerinant zoobentos bendrijų atsikūrimo sąlygas.

- Ataskaitoje suminis poveikis cirkalitoralės buveinėms vertintas atskiriant du

of impacts from other sectors (fisheries) on birds, namely through reducing bycatch, which directly affects populations of seabirds wintering in Lithuanian marine waters. The implementation of this compensatory measure would significantly improve the conservation status of seabirds.

• During the EIA, infralittoral and circalittoral habitats were identified within the Project area of the Curonian Nord OWF, within the electricity transmission cable corridors, and in reference locations.

Due to the planned cable installation works within circalittoral reef habitats (type 1170 Reefs), physical damage to the substrate may occur, including displacement of boulders, destruction of mussel colonies, and partial loss of associated species (hydroids, bryozoans, polychaete worms). The communities of *Mytilus edulis trossulus* are the most sensitive to this impact; however, due to their high reproductive potential, natural recovery is expected within 8–12 months after cable installation. The relocation of boulders within the corridor boundaries will ensure that the hard substrate remains within the same ecosystem (biotope boundaries), thereby maintaining its functional continuity. In addition, where plates are used for cable covering, they will perform the function of artificial reefs, thereby improving conditions for the recovery of zoobenthic communities.

• In the EIA Report, the cumulative impact on circalittoral habitats was assessed by

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	107	119	0

skirtingus fizinio poveikio tipus: fizinį dugno trikdymą pagal D6C3 kriterijų ir fizinį buveinių nykimą pagal D6C4 kriterijų:

1) PAV metu nustatyta, kad didžiausias apskaičiuotas suminis fizinis buveinių nykimas dėl PŪV (trijų JVE parkų (AVEC-2, „Plotas D“, Curonian Nord) ir jungčių (Curonian Nord ir „Plotas D“) sudaro: cirkalitoralės riedulyno ir biogeninio rifo buveinei – 0,103 %, cirkalitoralės stambių nuosėdų buveinei – 0,065 %, cirkalitoralės smėlio buveinei – 0,018 %, cirkalitoralės dumblo buveinei – 0,033 %. Visais atvejais suminis fizinis buveinių nykimas neviršija 2 %, t. y., neviršija EK komunikato Nr. C/2024/2078 D6C4 kriterijui taikomos GAB slenkstinės vertės, kuri yra ≤ 2 % prarasto stambaus dugno buveinės tipo natūralaus ploto.

2) Ataskaitoje didžiausias PŪV trikdymas nustatytas cirkalitoralės riedulyno ir biogeninio rifo buveinei – 1,985 %, cirkalitoralės stambių nuosėdų buveinei – 1,273 %, cirkalitoralės smėlio buveinei – 0,333 %, cirkalitoralės dumblo buveinei – 0,506 %. PAV metu suminio fizinio dugno trikdymo vertinimui naudoti CN, „Ploto D“, AVEC-2 JVE parkų statybos darbų sukeliama dugno trikdymo plotai ir esamos ūkinės veiklos sąvartų ir smėlio gavybos teritorijų plotai. Ataskaitoje nurodoma, kad didžiausias santykinis fizinio trikdymo mastas nustatytas cirkalitoralės riedulyno ir

distinguishing between two types of physical impact: (1) Physical habitat loss according to criterion D6C4; (2) Physical seabed disturbance according to criterion D6C3.

1) During the EIA, it was established that the maximum calculated cumulative physical habitat loss due to the Project (three offshore wind farms (AVEC-2, “Area D”, Curonian Nord) and their connections (Curonian Nord and “Area D”)) amounts to: circalittoral boulder and biogenic reef habitat – 0.103%; circalittoral coarse sediment habitat – 0.065%; circalittoral sand habitat – 0.018%; circalittoral mud habitat – 0.033%. In all cases, cumulative physical habitat loss does not exceed 2%, i.e. does not exceed the threshold value for good environmental status (GES) established for criterion D6C4 in European Commission communication No. C/2024/2078, which is $\leq 2\%$ of the natural area of the relevant seabed habitat type lost.

2) The EIA Report identifies the greatest disturbance caused by the Project for: circalittoral boulder and biogenic reef habitat – 1.985%; circalittoral coarse sediment habitat – 1.273%; circalittoral sand habitat – 0.333%; circalittoral mud habitat – 0.506%. The assessment of cumulative seabed disturbance during the EIA included seabed disturbance areas resulting from the construction activities of the Curonian Nord, “Area D” and AVEC-2 offshore wind farms, as well as areas affected by existing economic activities such as dredged material disposal sites and sand extraction areas.

2026/03-05-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
108	119	0

biogeninio rifo buveinėje – 1,016–1,985 % buveinės ploto. Cirkalitoralės smėlio buveinėje suminis fizinis trikdymas sudarytų 1,063–1,236 %, o cirkalitoralės dumblo buveinėje – 0,904–1,158 %. Šių dviejų buveinių atveju didelę suminės reikšmės dalį sudaro ne JVE parkų infrastruktūra, o grunto gramzdinimo sąvartų ir smėlio gavybos teritorijos. Cirkalitoralės stambių nuosėdų buveinėje fizinis trikdymas sudarytų 0,553–1,273 %. Pagal D6C3 vertinimą < 1 % GAB reikšmė nustatyta grunto gramzdinimo sąvartų ir smėlio gavybos teritorijos ploto buveinėje rodikliui, o < 10 % reikšmė – atskiram dugninio tralavimo teritorijos ploto rodikliui. Šios reikšmės nėra tiesiogiai taikomos kaip norminė riba JVE parkų statybos darbų fiziniam trikdymui, todėl apskaičiuotos D6C3 suminės reikšmės negali būti interpretuojamos kaip tiesioginis JVE parkų neatitikimas GAB. Jos parodo apskaičiuotą bendrą fizinio dugno trikdymo mastą atskirose cirkalitoralės buveinėse.

- Dėl numatomų kabelių įrengimo darbų galimos pažaidos CN parko ir „Ploto D“ koridorių jūroje darbų zonose, priklausomai nuo darbų zonos pločio apskaičiuoti apytiksliai neigiamo poveikio jūros dugnui plotai.

The EIA Report states that the highest relative level of physical disturbance was identified in the circalittoral boulder and biogenic reef habitat – 1.016–1.985% of the habitat area. In the circalittoral sand habitat, cumulative physical disturbance would amount to 1.063–1.236%, and in the circalittoral mud habitat – 0.904–1.158%. In these two habitats, a significant proportion of cumulative disturbance is attributable not to offshore wind farm infrastructure but to dredged material disposal sites and sand extraction areas. In the circalittoral coarse sediment habitat, physical disturbance would amount to 0.553–1.273%. Under the D6C3 assessment, a GES value of < 1 % has been established for the indicator of the area of dredged material disposal sites and sand extraction areas, and a value of < 10 % for the indicator of the area affected by bottom trawling. These values are not directly applicable as regulatory thresholds for the physical disturbance caused by offshore wind farm construction works; therefore, the calculated cumulative D6C3 values cannot be interpreted as a direct non-compliance of offshore wind farms with GES. They represent the calculated total extent of physical disturbance to the seabed within individual circalittoral habitats.

- Due to the planned cable installation works, potential damage within the marine work zones of the Curonian Nord OWF and “Area D” corridors were assessed, and approximate areas of adverse impact on the seabed were calculated

Cirkalitoralės rifų (1170) buveinės plotas, kuriam gali būti daromas neigiamas poveikis dėl elektros perdavimo kabelių tiesimo per BAST teritoriją, negali viršyti 1 % šios buveinės natūralaus paplitimo (t. y. 0,663 km²). Ataskaitoje pagrįsta, kad BAST ribose taikant 27 m koridoriaus plotį, bendras CN ir „Ploto D“ poveikis sudarys apie 0,95 % nuo rifų buveinės (1170) ploto ir nesieks nustatyto reikšmingo neigiamo poveikio 1 % buveinės ploto ribos.

- PŪV metu pritaikius ataskaitoje ir šio sprendimo 6 skyriuje numatytas reikšmingo neigiamo poveikio paukščiams ir dugno buveinėms mažinimo priemones, šios priemonės bus pakankamos galimam reikšmingam neigiamam poveikiui sumažinti iki nereikšmingo ir įgyvendinus šio sprendimo 11 skyriuje nustatytas sąlygas, nenumatomas reikšmingas neigiamas poveikis saugomoms teritorijoms ir jose saugomoms vertybėms, paukščiams ir jūros dugno buveinėms.

10.3. CN parko įgyvendinimas pasirinkus 2-ąją optimalią alternatyvą, t. y. įrengiant ne daugiau nei 55 JVE, nestatant JVE ir jūrinių TP vertingiausiuose (gausiausio paplitimo) dugno buveinių arealuose, kur techniškai įmanoma ir aplinkosauginiu požiūriu proporcinga, mažinant jūros dugno trikdymą, atsirandantį dėl kabelių įrengimo ir atsitraukiant nuo PAST vakarinės

depending on the width of the work zone. The area of circalittoral reef habitat (1170) that may be subject to adverse impact due to electricity transmission cable installation within the Natura 2000 SAC shall not exceed 1% of the natural distribution of this habitat (i.e. 0.663 km²). The EIA Report demonstrates that, within the SAC boundaries, by applying a corridor width of 27 m, the total impact of the Curonian Nord and “Area D” projects will amount to approximately 0.95% of the reef habitat (1170) and will not reach the established threshold of 1% of habitat area for significant adverse impact.

- Where the mitigation measures for reducing significant adverse impacts on birds and seabed habitats specified in the EIA Report and in Section 6 of this decision are applied during the Project, these measures will be sufficient to reduce potential significant adverse impacts to a non-significant level. Upon implementation of the conditions set out in Section 11 of this decision, no significant adverse impact is anticipated on protected areas and their protected features, on birds, or on seabed habitats.

10.3. The implementation of the Curonian Nord OWF under the second (optimal) alternative, i.e. installing no more than 55 offshore wind turbines, avoiding the installation of offshore wind turbines and OSS within the most valuable (most extensive) seabed habitat areas, reducing seabed disturbance caused by cable installation where technically feasible and

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	110	119	0

ribos apie 2 km, ši JVE parko vystymo alternatyva turės mažesnę poveikį gamtinėms vertybėms, lyginat su 1-ąja – maksimalia JVE parko vystymo alternatyva, kai JVE išdėstomos visame CN parkui skirtame plote, tačiau tuo pačiu užtikrins atsinaujinančios energijos generacijos siekio įgyvendinamumą.

10.4. CN parko Baltijos jūroje įrengimas atitinka svarbiausius Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje, patvirtintoje Lietuvos Respublikos Seimo 2012 m. birželio 26 d. nutarimu Nr. XI-2133 „Dėl Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos patvirtinimo“ numatytus tikslus ir projektus, kuriais siekiama padidinti vietinės elektros energijos iš atsinaujinančių energijos išteklių gamybą ir sumažinti priklausomybę nuo elektros importo. Šios strategijos 107–111 punktai numato, kad Lietuva turi galimybę išnaudoti savo IEZ Baltijos jūroje teritoriją elektros energijos gamybai vystant jūrinio vėjo elektrinių parkus. Pirmuoju etapu iki 2030 m. Lietuva planuoja išvystyti du JVE parkus. Bendra šių vėjo elektrinių parkų galia sieks 1,4 GW ir jie bus prijungti prie Lietuvos elektros perdavimo sistemos.

10.5. Planuojamo CN parko teritorija patenka į Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano sprendiniuose pažymėtą

proportionate from an environmental perspective, and maintaining an approximate 2 km setback from the western boundary of the Natura 2000 SPA, will result in a lower impact on natural values compared to the first (maximum) development alternative, where offshore wind turbines are distributed across the entire Curonian Nord OWF area, while at the same time ensuring the feasibility of achieving renewable energy generation objectives.

10.4. The installation of the Curonian Nord OWF in the Baltic Sea is consistent with the key objectives set out in the National Energy Independence Strategy, approved by Resolution No. XI-2133 of the Seimas of the Republic of Lithuania of 26 June 2012 “On the approval of the National Energy Independence Strategy”. These objectives and projects aim to increase the domestic generation of electricity from renewable energy sources; reduce dependence on electricity imports. Paragraphs 107–111 of this Strategy provide that Lithuania has the opportunity to utilise its Exclusive Economic Zone (EEZ) in the Baltic Sea for electricity generation through the development of offshore wind farms. In the first phase, by 2030, Lithuania plans to develop two offshore wind farms, with a total capacity of 1.4 GW, which will be connected to the Lithuanian electricity transmission system.

10.5. The planned Curonian Nord OWF area falls within a territory designated as a priority area for the development of renewable energy in

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	111	119	0

prioritetinę teritoriją atsinaujinančių išteklių energetikai vystyti. PŪV teritorijai Energetikos ministro 2022-11-18 įsakymu Nr. 1-377 patvirtintas Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje teritorijos, skirtos atsinaujinančios energetikos plėtojimui, inžinerinės infrastruktūros vystymo planas – CN parkas patenka į teritoriją „Plotas A“. JVE parkuose generuojamos elektros energijos perdavimas į krante esančius elektros tinklus numatytas pagal patvirtintą Inžinerinės infrastruktūros vystymo planą. CN parkas patenka į Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos IEZ Baltijos jūroje dalies, kurioje tikslinga organizuoti konkursą (konkursus) netaikant skatinimo priemonių atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektrinių plėtrai ir eksploatacijai iki 2030 metų (pagal Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2023-03-15 nutarimo Nr. 171 2 priedą) ribas. PŪV atitinka galiojančių teritorijų planavimo dokumentų sprendinius.

10.6. Jūrinėje dalyje JVE parkas nebus įrengiamas ir elektros perdavimo kabeliai nebus tiesiami registruoto kultūros paveldo vertybių teritorijose. Didžiąją Lietuvos akvatorijoje žinomų nuskendusių objektų dalį sudaro industrinio tipo laivai, tačiau atrasta ir moksliniu požiūriu itin vertingų medinių laivų liekanų. Jūrinėje dalyje pagal registruotų kultūros

the solutions of the Master Plan of the Territory of the Republic of Lithuania. For the Project area, the Engineering Infrastructure Development Plan for the development of the part of the territorial sea of the Republic of Lithuania and/or the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea intended for renewable energy development, approved by Order No. 1-377 of the Minister of Energy dated 18 November 2022, has been adopted – the Curonian Nord OWF falls within “Area A”. The transmission of electricity generated by offshore wind farms to onshore electricity networks is planned in accordance with the approved Engineering Infrastructure Development Plan. The Curonian Nord OWF falls within the area specified for organising a tender (tenders) without support schemes for the development and operation of renewable energy installations until 2030 (in accordance with Annex 2 of Resolution No. 171 of the Government of the Republic of Lithuania dated 15 March 2023). The proposed activity complies with the solutions of the applicable spatial planning documents.

10.6. In the marine part, the offshore wind farm will not be installed and electricity transmission cables will not be laid within the territories of registered cultural heritage assets. The majority of known sunken objects in Lithuanian waters consist of industrial-type vessels; however, remains of wooden vessels of significant scientific value have also been

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	112	119	0

vertybių vietas, žinomas nuskendusiu laivų vietas bei atliktų tyrimų duomenis, PŪV neigiamo poveikio dėl vertybės sunaikinimo, vertingųjų savybių sumažėjimo kultūros vertybėms nenumatoma.

Žemyninėje dalyje jungčių koridorių trasos nebus tiesiamos registruoto kultūros paveldo vertybių teritorijose, tačiau praeis greta registruoto kultūros paveldo teritorijų, todėl ties jomis elektros jungties projektavimo metu bus atlikti archeologiniai tyrimai.

10.7. JVE parko statybos metu drumstumo padidėjimas pasireikš tik pamatų įrengimo bei kabelio klojimo vietose, todėl jo poveikis vertintinas kaip lokalus (priedugnio sluoksnis) ir laikinas (tik įrengimo metu), neturintis reikšmingos ilgalaikės įtakos hidrocheminiams vandens parametrams bei poveikio Baltijos jūros vandens kokybei. Nuo planuojamų darbų vietos iki artimiausių Palangos miesto savivaldybės rekreacinių zonų ir paplūdimių yra apie 36,8 km atstumas, todėl planuojamo CN parko įrengimo bei eksploatacijos metu reikšmingos įtakos Palangos miesto pajūrio zonai bus išvengta.

10.8. Didžiausias poveikis atskiroms žuvų rūšims gali pasireikšti tik JVE įrengimo metu bei atliekant konstrukcijų šalinimo darbus. Šis poveikis žuvų bendrijai bus trumpalaikis ir (pritaikius triukšmo mažinimo priemonės polių

identified. Based on the locations of registered cultural heritage assets, known sites of sunken vessels and data from surveys conducted, no adverse impact of the Project on cultural heritage assets due to their destruction or deterioration of their valuable properties is anticipated.

In the onshore part, the connection corridor routes will not be laid within the territories of registered cultural heritage assets; however, they will pass in proximity to such areas, and therefore archaeological investigations shall be carried out during the design stage of the connection.

10.7. During the construction of the offshore wind farm, increased turbidity will occur only at the locations of foundation installation and cable laying, and therefore its impact is assessed as local (near-bottom layer) and temporary (only during installation), without significant long-term effects on hydrochemical water parameters or on the overall water quality of the Baltic Sea. The distance from the planned works area to the nearest recreational areas and beaches of Palanga City Municipality is approximately 36.8 km, and therefore significant impacts on the coastal zone of Palanga City will be avoided during the installation and operation of the Curonian Nord OWF.

10.8. The greatest impact on individual fish species may occur only during the installation of offshore wind turbines and during the removal of structures. This impact on fish communities will be temporary and (with the application of noise

kalimo metu) nereikšmingas. Tačiau kai kurios rūšys, turinčios didelę plaukiojamą oro pūslę, kaip, pavyzdžiui, Baltijos menkės, dėl savo jautrumo triukšmui gali pasitraukti iš teritorijos. Pabaigus įrengimo (ar JVE šalinimo) darbus, žuvys sugrįš į mitybos teritoriją, todėl numatomas tik trumpalaikis poveikis. CN parko įrengimas gali turėti teigiamą poveikį žuvų ištekliais. JVE pamatai gali funkcionuoti kaip dirbtiniai rifai ir pritraukti daugiau žuvų rūšių iš gretimų teritorijų prie JVE pamatų, taip pat dėl žvejybos ribojimo ilgainiui galimas žuvų produktyvumo padidėjimas pačiame JVE parke prisidės prie žuvų išteklių išsaugojimo ir gausinimo.

Vertinant suminį JVE poveikį žuvims, atsižvelgiant į tai, kad darbai bus organizuojami taip, kad vienu metu būtų kalamas tik vienas polius, o poveikio zona iš esmės neišeina iš planuojamo JVE teritorijos ir joms artimiausios aplinkos, nustatyta, kad suminis poveikis žuvims erdvėje išlieka lokalizuotas ir koncentruotas JVE zonose, neperžengiant regioninio masto reikšmingumo ribų.

10.9. CN parkui išskirta teritorija Baltijos jūroje nutolusi dideliu atstumu (36,8 km) nuo kranto linijos ir krante esančios gyvenamosios ir visuomeninės paskirties pastatų aplinkos, rekreacinės teritorijos, todėl PŪV fizikinė tarša

mitigation measures during pile driving) insignificant. However, some species with a large swim bladder, such as Atlantic cod, due to their sensitivity to noise, may move away from the area. Upon completion of installation (or decommissioning) works, fish will return to feeding areas; therefore, only a temporary impact is expected. The installation of the Curonian Nord OWF may have a positive effect on fish resources. Offshore wind turbine foundations may function as artificial reefs and attract more fish species from adjacent areas to the vicinity of the foundations, while restrictions on fishing may, over time, lead to an increase in fish productivity within the wind farm itself, thereby contributing to the conservation and enhancement of fish stocks.

When assessing the cumulative impact of offshore wind farms on fish, taking into account that works will be organised so that only one pile is driven at a time, and that the impact zone essentially does not extend beyond the planned offshore wind farm area and its immediate surroundings, it has been determined that the cumulative impact on fish remains localised and concentrated within offshore wind farm areas, without exceeding regional-scale significance thresholds.

10.9. The area designated for the Curonian Nord OWF in the Baltic Sea is located at a considerable distance (36.8 km) from the coastline and from onshore residential and public-use environments and recreational areas;

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	114	119	0

(triukšmas, šešėliavimas, infragarsas, elektromagnetinė spinduliuotė), galinti daryti poveikį visuomenės sveikatai neprognozuojama. Požeminių elektros kabelio trasų įrengimas kasant tranšėją atviru būdu gali turėti įtakos trumpalaikiam laikinam oro taršos ir triukšmo padidėjimui, tačiau šis poveikis vertinamas kaip lokalus, trumpalaikis ir reikšmingo poveikio visuomenės sveikatai neturės. Dėl planuojamų įrengti dviejų transformatorinių pastočių sukeliama triukšmo ir numatomų taikyti poveikio mažinimo priemonių, triukšmo lygis gyvenamojoje ir visuomeninėje aplinkoje atitiks Lietuvos higienos normoje HN 33:2011 keliamus reikalavimus ir nesukels reikšmingo poveikio gyventojų sveikatai ar gyvenimo kokybei.

10.10. Nors poveikis jūros žinduoliams galimas JVE įrengimo, ypač smūginio polių kalimo metu, tačiau atsižvelgiant į tai, kad CN parko teritorijoje užklystančių jūrinių žinduolių nėra gausu, CN parko įrengimas (pritaikius poveikio mažinimo priemones) ir eksploatavimas neturės reikšmingo neigiamo poveikio.

10.11. Inžinerinių tinklų tiesimui numatomas apie 25,8593 ha miško žemės pavertimas kitomis naudmenomis atitinka ypatingos valstybinės svarbos projektui patvirtinto Inžinerinės infrastruktūros vystymo plano sprendinius. Infrastruktūros koridoriams kertant pajūrio juostą ir Būtingės geomorfologinį

therefore, physical pollution associated with the Project (noise, shadow flicker, infrasound, electromagnetic radiation) that could affect public health is not anticipated. The installation of underground electricity cables using open trench excavation may result in a temporary increase in air pollution and noise; however, this impact is assessed as local, short-term and not significant for public health. Taking into account the noise generated by the two planned transformer substations and the application of mitigation measures, the noise level in residential and public environments will comply with the requirements established in Lithuanian Hygiene Standard HN 33:2011 and will not result in significant impacts on public health or quality of life.

10.10. Although impacts on marine mammals may occur during the installation of offshore wind turbines, particularly during impact pile driving, taking into account that marine mammals are not abundant in the Curonian Nord OWF area, the installation (with the application of mitigation measures) and operation of the Curonian Nord OWF will not result in significant adverse impacts.

10.11. Approximately 25.8593 ha of forest land will be converted into other land uses for the installation of engineering infrastructure, which is consistent with the provisions of the Engineering Infrastructure Development Plan approved for this project of exceptional national importance. Where infrastructure corridors cross

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	115	119	0

draustinį, kabelių klojimui šioje teritorijoje bus naudojamas uždaras kabelių klojimo būdas, todėl pajūrio juostoje ir draustinyje miško žemė bus paverčiama kitomis naudmenomis nekertant medžių ir neigiamo poveikio šioms saugomoms teritorijoms nenumatoma.

10.12. PŪV veiklos metu susidariusios atliekos bus surenkamos, rūšiuojamos, gabenamos taip, kad nekeltų neigiamo poveikio visuomenės sveikatai ir aplinkai. Eksploatacijos nutraukimo metu demontuota technologinė įranga bei atskiros įrangos dalys bus gabenamos į veiklos organizatoriaus nurodytą sandėliavimo, perdirbimo vietą ar pridudami atliekų surinkimo įmonei, turinčiai teisę tvarkyti tokias atliekas.

10.13. Pagal ataskaitoje pateiktą informaciją, naudojant ataskaitoje ir sprendimo 6 skyriuje numatytas poveikio mažinimo priemones bei vykdamas sprendimo 11 punkte nustatytas sąlygas, PŪV įgyvendinimas nesukels reikšmingo neigiamo poveikio vandeniui, orui, jūros dugnei, materialinėms vertybėms, nekilnojamosioms kultūros vertybėms, saugomoms teritorijoms, biologinei įvairovei, kraštovaizdžiui ir šių elementų tarpusavio sąveikai; PŪV nesukels biologinių, cheminių ir fizikinių veiksnių reikšmingo neigiamo poveikio visuomenės sveikatai; nenumatomas reikšmingas neigiamas poveikis aplinkai ir

the coastal zone and the Būtingė Geomorphological Reserve, trenchless cable installation methods will be used; therefore, within the coastal zone and the Reserve, forest land will be converted into other land uses without felling trees, and no adverse impacts on these protected areas are anticipated.

10.12. Waste generated during the implementation of the Project shall be collected, sorted and transported in a manner that does not cause adverse impacts on public health or the environment. During decommissioning, dismantled technical equipment and individual components shall be transported to storage or recycling facilities designated by the Project developer or delivered to licensed waste management companies authorised to manage such waste.

10.13. Based on the information provided in the EIA Report, and taking into account the mitigation measures specified in the EIA Report and in Section 6 of this decision, as well as compliance with the conditions set out in Section 11 of this decision, the implementation of the Project will not cause significant adverse impacts on water; air; the seabed; material assets; immovable cultural heritage assets; protected areas; biodiversity; landscape; or the interactions between these components. The Project will not result in significant adverse impacts on public health due to biological, chemical or physical factors. No significant adverse impacts on the environment or public health are anticipated as a

visuomenės sveikatai dėl PŪV ekstremaliųjų įvykių ir situacijų rizikos.

11. Alternatyva (-os), kurioms pritariama ar nepritariama, jeigu ataskaitoje nagrinėtos alternatyvos

Pritariama pagal ataskaitoje pateiktą alternatyvų analizę numatomi CN parko įgyvendinimui pasirinktai 2-ąją optimaliai alternatyvai, t. y.: įrengti ne daugiau nei 55 JVE, neplanuoti JVE ir jūrinių TP įrengimo vertingiausiuose dugno buveinių arealuose, kur techniškai įmanoma ir aplinkosauginiu požiūriu proporcinga, mažinti jūros dugno trikdymą, atsirandantį dėl kabelių įrengimo ir atsitraukti nuo PAST vakarinės apie 2 km, CN parko prijungimui prie esamos elektros perdavimo tinklo sausumoje sistemos 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ teritorijoje, Kretingos r. sav., Darbėnų sen. naudojant ataskaitoje išanalizuotą trasą.

Pritariama „Ploto D“ parko prijungimui prie esamos elektros perdavimo tinklo sausumoje sistemos 330 kV skirstyklos „Darbėnai“ teritorijoje, Kretingos r. sav., Darbėnų sen. naudojant ataskaitoje išanalizuotą trasą.

result of risks associated with extreme events and situations related to the Project.

11. Alternative(s) Approved or Not Approved (if alternatives were examined in the EIA Report)

Approval is granted, in accordance with the analysis of alternatives presented in the EIA Report, for the implementation of the Curonian Nord OWF under the selected second (optimal) alternative, namely: to install no more than 55 offshore wind turbines; not to plan the installation of offshore wind turbines and OSS within the most valuable seabed habitat areas; to reduce seabed disturbance arising from cable installation where technically feasible and proportionate from an environmental perspective; to maintain an approximate 2 km setback from the western boundary of the Natura 2000 SPA; to connect the Curonian Nord OWF to the existing onshore electricity transmission network system at the 330 kV Darbėnai substation, located in Kretinga District Municipality, Darbėnai eldership, using the route analysed in the Report.

Approval is also granted for the connection of the “Area D” OWF to the existing onshore electricity transmission network system at the 330 kV Darbėnai substation, located in Kretinga District Municipality, Darbėnai eldership, using the route analysed in the Report.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	117	119	0

12. Sprendimo dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai pobūdis

Išnagrinėjus ir įvertinus ataskaitą, gautus suinteresuotos visuomenės pasiūlymus, suinteresuotos visuomenės pasiūlymų įvertinimą, remiantis PAV subjektų išvadamis, atsižvelgiant į išdėstytus motyvus ir vadovaujantis PAV įstatymo 12 straipsnio 1 dalies 2 punktu, priimamas sprendimas: PŪV – „Curonian Nord“ jūrinio vėjo elektrinių parko vystymas Lietuvoje pagal 2-ąją optimalią alternatyvą ir jūrinio vėjo elektrinių parko „Plotas D“ elektros perdavimo kabelio įrengimas, įvykdžius šio sprendimo 6 ir 11 dalių priemones ir sąlygas, atitinka aplinkos apsaugos, visuomenės sveikatos, nekilnojamojo kultūros paveldo apsaugos, gaisrinės saugos ir civilinės saugos teisės aktų reikalavimus ir nedarys reikšmingo neigiamo poveikio aplinkai.

13. Sprendimas priimtas pagal šią poveikio aplinkai vertinimo ataskaitą

Sprendimas dėl PŪV poveikio aplinkai yra priimtas pagal pateiktą ataskaitą, kuri yra šio sprendimo sudedamoji dalis ir yra paskelbta Agentūros tinklalapyje <https://aaa.lrv.lt/> nuorodoje Veiklos sritys > Poveikio aplinkai vertinimas (PAV)> 2026 metai > 9. Informacija

12. Nature of the Decision on the Environmental Impact of the Proposed Activity

Having examined and evaluated the EIA Report, the comments received from the interested public, and the assessment of the comments of the interested public, and based on the conclusions of the EIA entities, taking into account the reasons set out above and in accordance with Article 12(1)(2) of the Law on Environmental Impact Assessment, the following decision is adopted: the proposed activity – the development of the Curonian Nord OWF in Lithuania under the second (optimal) alternative, and the installation of the electricity transmission cable for the “Area D” OWF, subject to the implementation of the measures and conditions set out in Sections 6 and 11 of this decision – complies with the requirements of legislation on environmental protection, public health, protection of immovable cultural heritage, fire safety and civil safety, and will not cause a significant adverse impact on the environment.

13. Basis of the Decision on the Environmental Impact of the Proposed Activity

The decision on the environmental impact of the proposed activity has been adopted on the basis of the submitted EIA Report, which forms an integral part of this decision and is published on the website (<https://aaa.lrv.lt/>) of the Environmental Protection Agency under the

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	118	119	0

apie priimtus sprendimus dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai 2026 m.

Vadovaujantis PAV įstatymo 12 straipsnio 15 dalimi, šis sprendimas galioja 5 metus nuo jo priėmimo dienos ir gali būti pratęstas ne ilgesniam kaip 5 metų laikotarpiui.

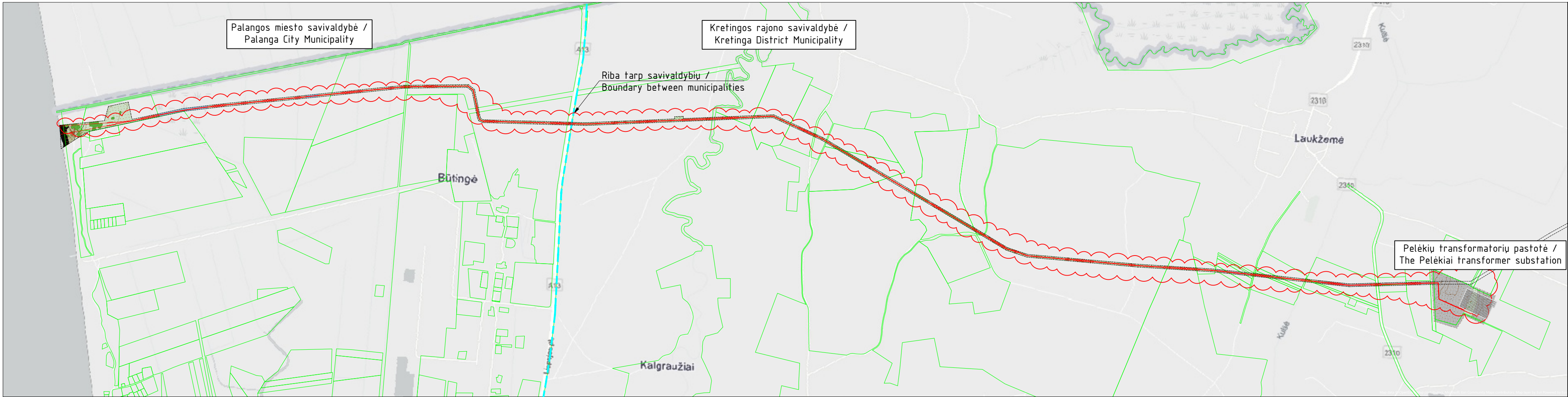
following path: Activity areas > Environmental Impact Assessment (EIA) > Year 2026 > Information on decisions adopted regarding environmental impact of proposed activities in 2026.

In accordance with Article 12(15) of the Law on Environmental Impact Assessment, this decision shall be valid for a period of 5 years from the date of its adoption and may be extended for a period not exceeding 5 additional years.

2026/03-05-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	119	119	0

6 BRĖŽINIAI / DRAWINGS

Situacijos planas / Situation plan M1:20000



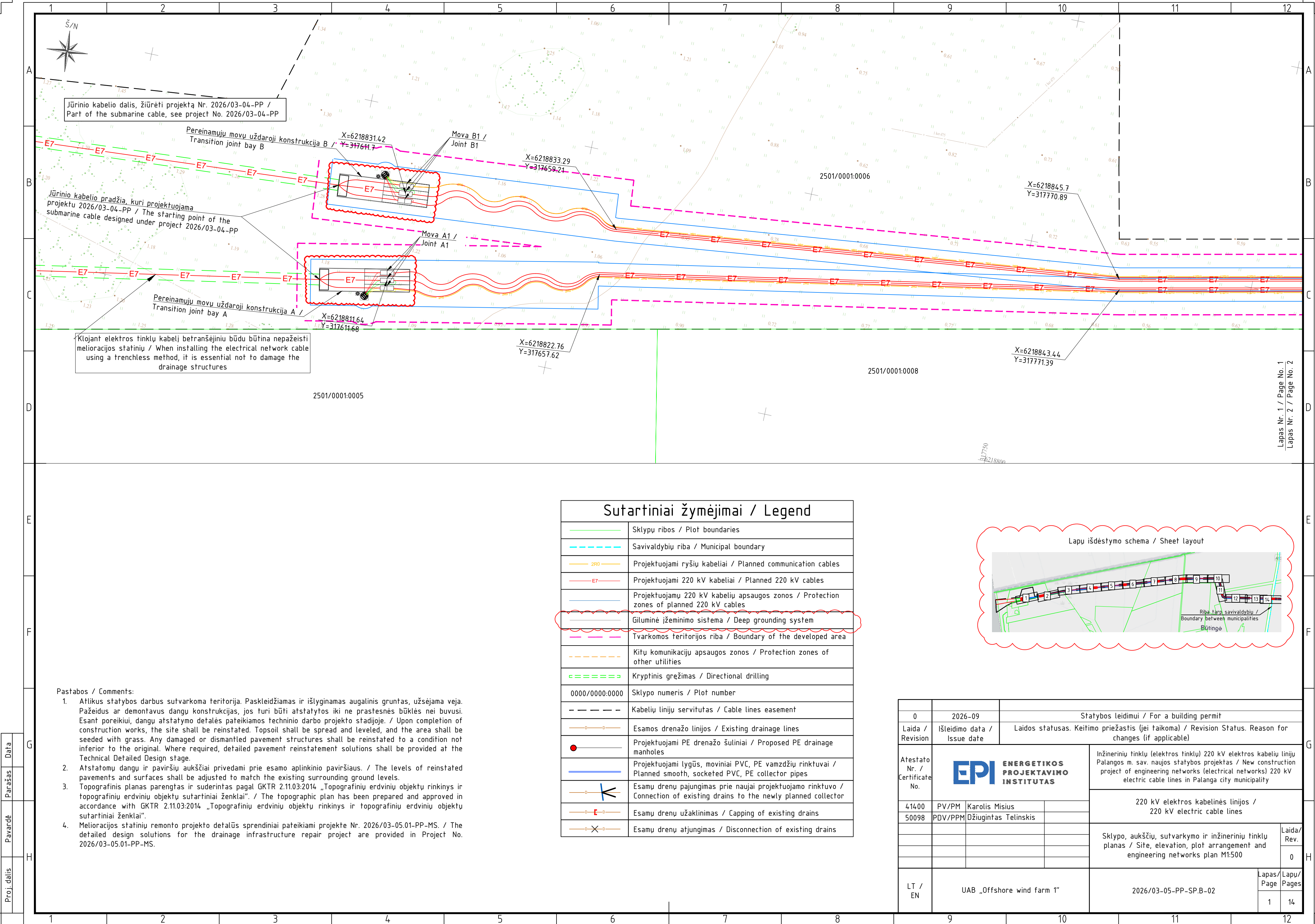
Sutartiniai žymėjimai / Legend

	Sklypų ribos / Plot boundaries
	Savivaldybių riba / Municipal boundary
	Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
	Projektuojami 220 kV kabeliai / Planned 220 kV cables
	Atskiru projektu Nr. ED2512/02-XX projektuojama Pelėkių transformatorių pastotė / The Pelėkiai transformer substation designed under a separate project No. ED2512/02-XX.

Pastabos / Comments:

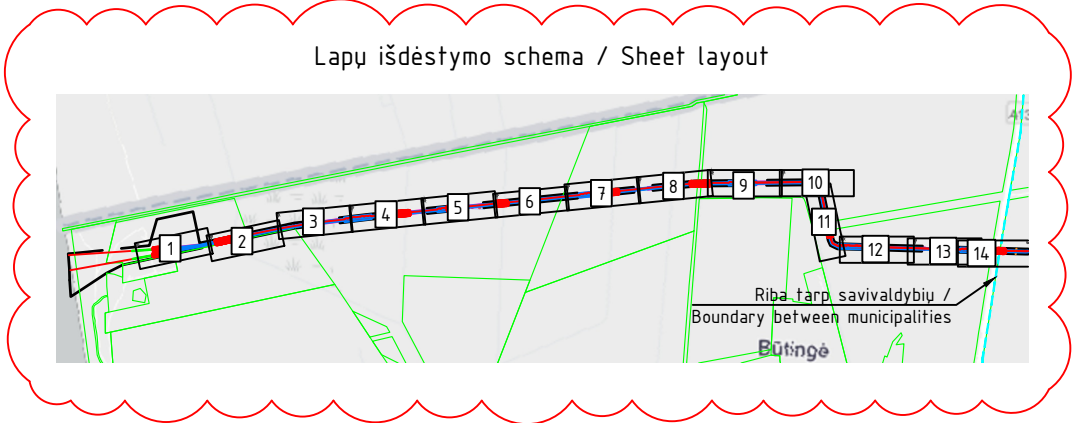
- Jūrinio vėjo elektrinių parkas projektuojamas projektu 2026/03-01-PP. / Offshore wind farm designed under project 2026/03-01-PP.
- Jūrinis 66 kV kabelis projektuojamas projektu 2026/03-02-PP. / Offshore 66 kV cable lines designed under project 2026/03-02-PP.
- Jūrinė transformatorių pastotė projektuojama projektu 2026/03-03-PP. / Offshore substation designed under project 2026/03-03-PP.
- 220 kV jūrinė kabelių linija projektuojama projektu 2026/03-04-PP. / 220 kV offshore cable line designed under project 2026/03-04-PP.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linija Kretingos rajone projektuojama projektu 2026/03-06-PP / 220 kV onshore cable line in Kretinga District designed under project 2026/03-06-PP.

0		2026-09		Statybos leidimui / For a building permit			
Laida / Revision		Išleidimo data / Issue date		Laidos statusas. Keitimo priežastis (jei taikoma) / Revision Status. Reason for changes (if applicable)			
Atestato Nr. / Certificate No.		EPI ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS		Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality			
				220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines			
41400	PV/PM	Karolis Misius		Situacijos planas / Situation plan M1:20000		Laida/ Rev.	
50098	PDV/PPM	Džiugintas Telinskis				0	
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“			2026/03-05-PP-SP.B-01		Lapas/ Page	Lapu/ Pages
						1	1



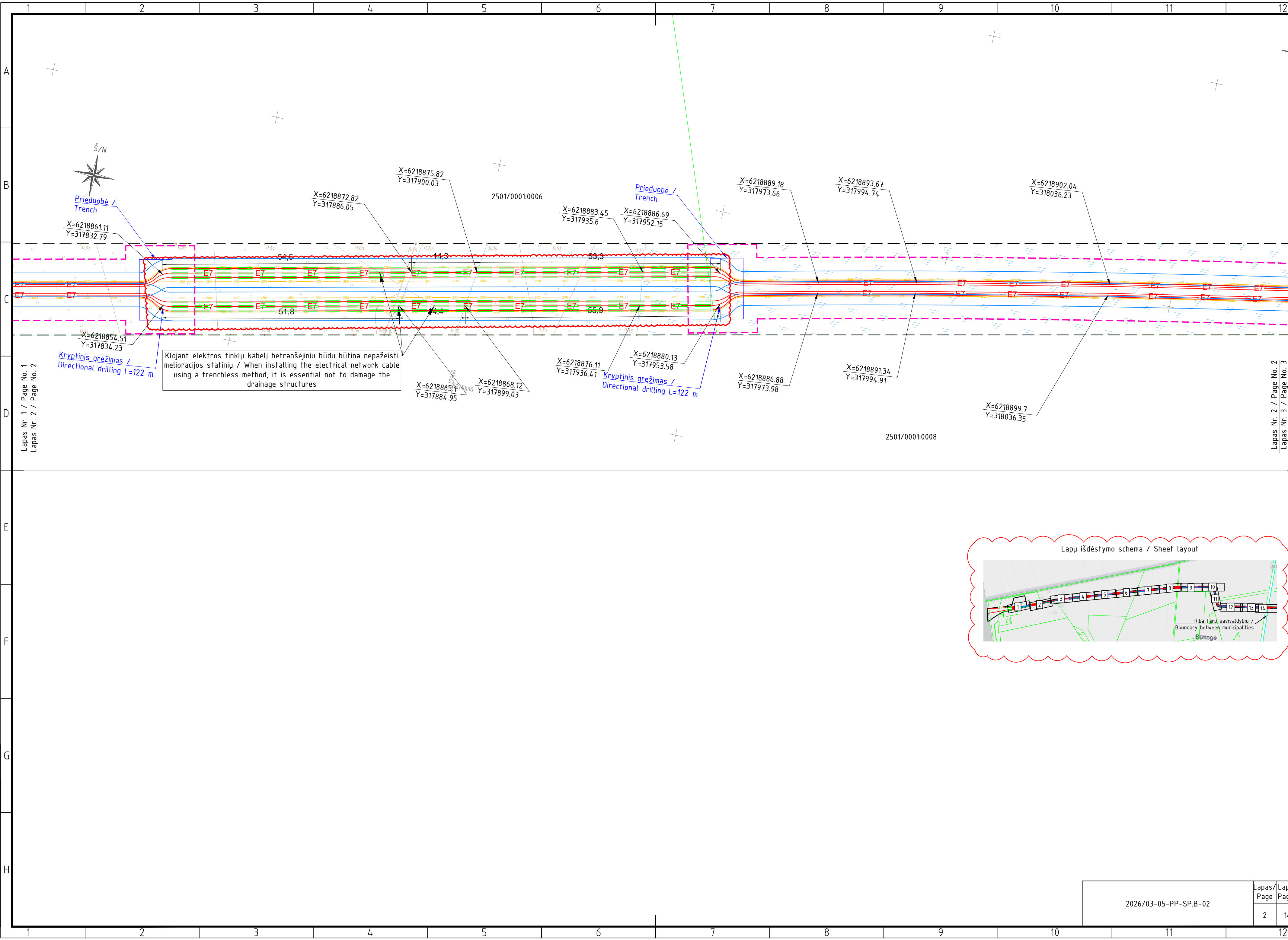
Lapas Nr. 1 / Page No. 1
Lapas Nr. 2 / Page No. 2

Sutartiniai žymėjimai / Legend	
	Sklypų ribos / Plot boundaries
	Savivaldybių riba / Municipal boundary
	Projektuojami ryšių kabeliai / Planned communication cables
	Projektuojami 220 kV kabeliai / Planned 220 kV cables
	Projektuojamų 220 kV kabelių apsaugos zonos / Protection zones of planned 220 kV cables
	Giluminė įžeminimo sistema / Deep grounding system
	Tvarkomos teritorijos riba / Boundary of the developed area
	Kitų komunikacijų apsaugos zonos / Protection zones of other utilities
	Kryptinis gręžimas / Directional drilling
0000/0000:0000	Sklypo numeris / Plot number
	Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
	Esamos drenazo linijos / Existing drainage lines
	Projektuojami PE drenazo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
	Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector pipes
	Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
	Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
	Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains

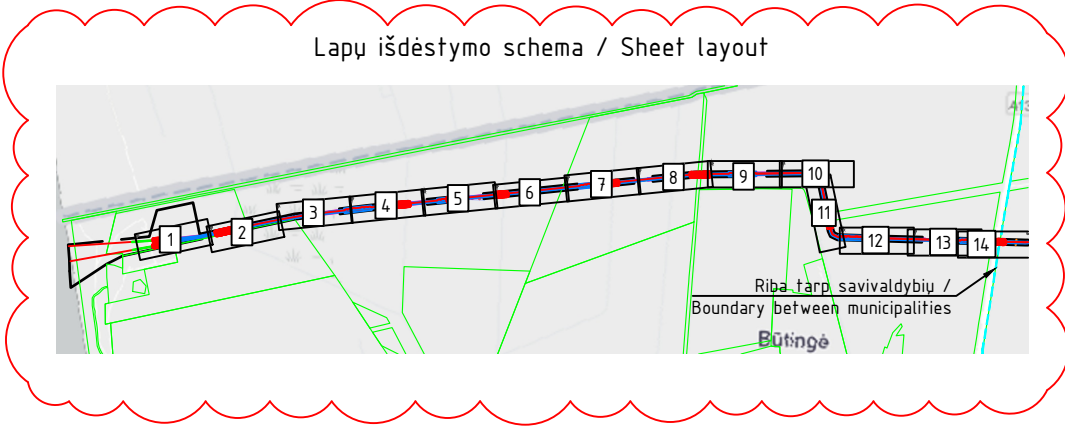


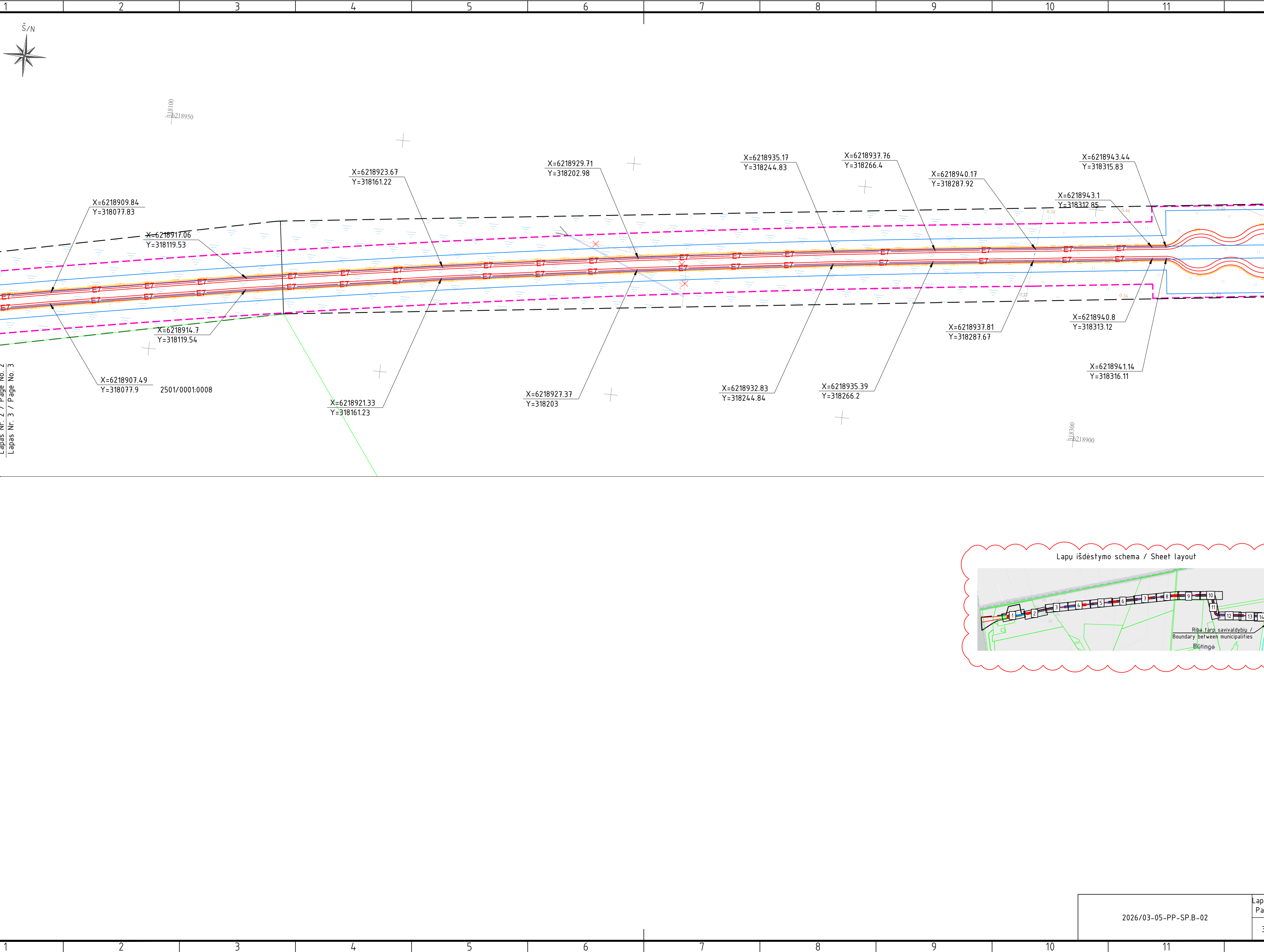
- Pastabos / Comments:
- Atlikus statybos darbus sutvarkoma teritorija. Paskleidžiamas ir išlyginamas augalinis gruntas, užsėjama veja. Pažeidus ar demontavus dangų konstrukcijas, jos turi būti atstatytos iki ne prastesnės būklės nei buvusi. Esant poreikiui, dangų atstatymo detalės pateikiamos techninio darbo projekto stadijoje. / Upon completion of construction works, the site shall be reinstated. Topsoil shall be spread and leveled, and the area shall be seeded with grass. Any damaged or dismantled pavement structures shall be reinstated to a condition not inferior to the original. Where required, detailed pavement reinstatement solutions shall be provided at the Technical Detailed Design stage.
 - Atstatomų dangų ir paviršių aukščiai privedami prie esamo aplinkinio paviršiaus. / The levels of reinstated pavements and surfaces shall be adjusted to match the existing surrounding ground levels.
 - Topografinis planas parengtas ir suderintas pagal GKTR 2.11.03:2014 „Topografinių erdviųjų objektų rinkinys ir topografinių erdviųjų objektų sutartiniai ženklai“. / The topographic plan has been prepared and approved in accordance with GKTR 2.11.03:2014 „Topografinių erdviųjų objektų rinkinys ir topografinių erdviųjų objektų sutartiniai ženklai“.
 - Melioracijos statinių remonto projekto detalūs sprendiniai pateikiami projekte Nr. 2026/03-05.01-PP-MS. / The detailed design solutions for the drainage infrastructure repair project are provided in Project No. 2026/03-05.01-PP-MS.

0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit	
Laida / Revision	Išleidimo data / Issue date	Laidos statusas. Keitimo priežastis (jei taikoma) / Revision Status. Reason for changes (if applicable)	
Atestato Nr. / Certificate No.	ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS		Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality
			220 kV elektros kabelinės linijos / 220 kV electric cable lines
41400	PV/PM	Karolis Misius	Sklypo, aukščių, sutvarkymo ir inžinerinių tinklų planas / Site, elevation, plot arrangement and engineering networks plan M1:500
50098	PDV/PPM	Džiugintas Telinskis	
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-05-PP-SP.B-02
		Lapas / Page	Lapu / Pages
		1	14



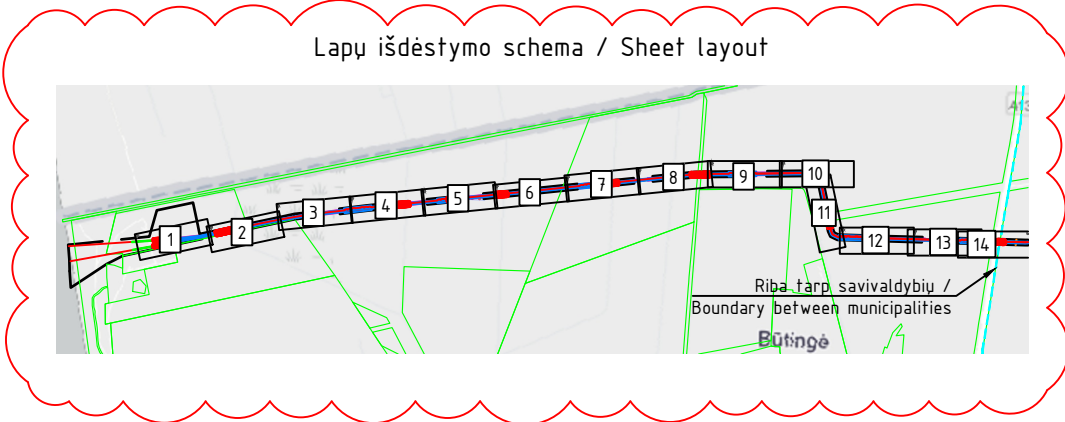
Klojant elektros tīklu kabelj betranšējiniu būdu būtina nepažēisti meliorācijas statīnu / When installing the electrical network cable using a trenchless method, it is essential not to damage the drainage structures





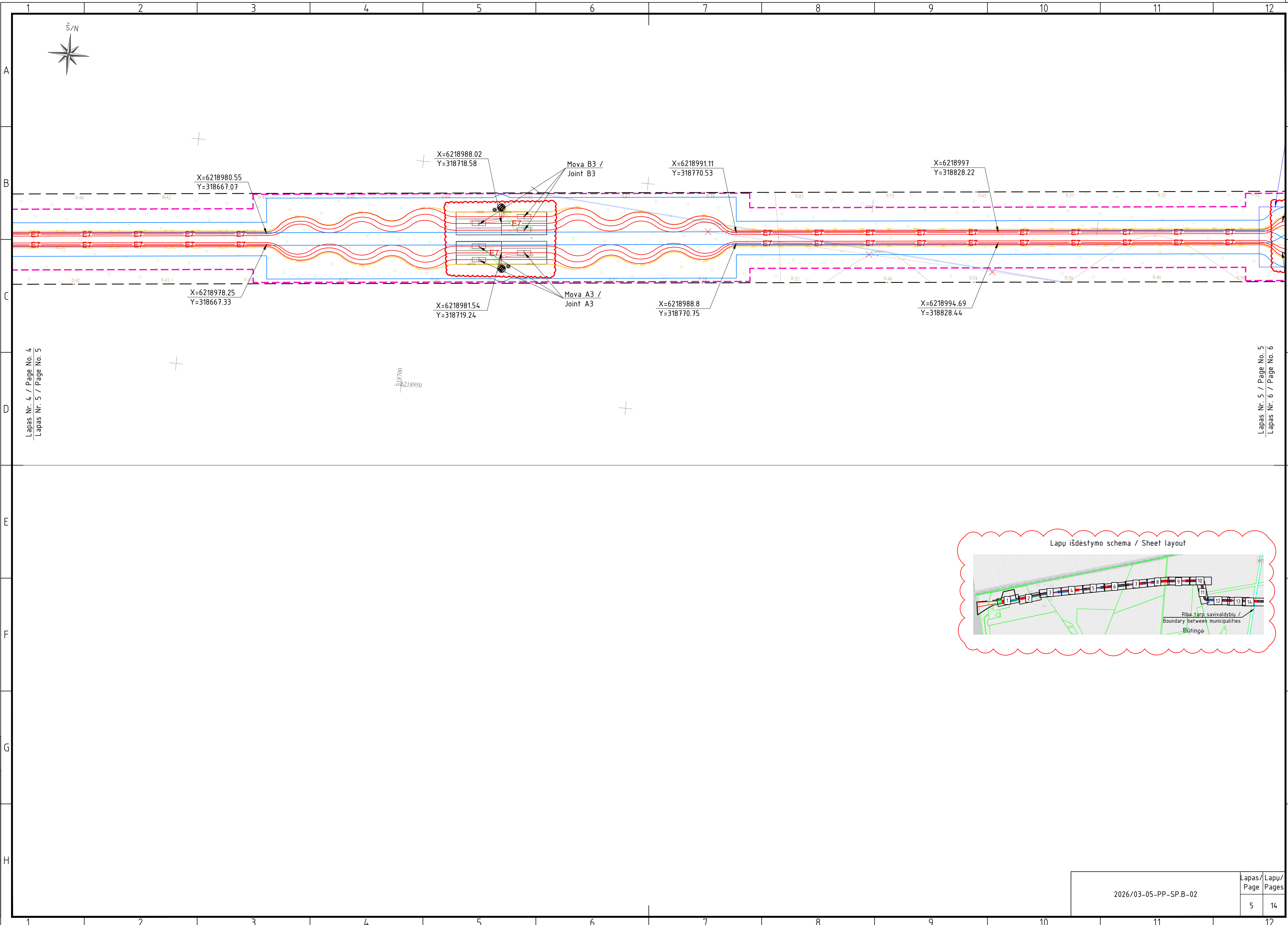
Lapas Nr. 2 / Page No. 2
Lapas Nr. 3 / Page No. 3

Lapas Nr. 3 / Page No. 3
Lapas Nr. 4 / Page No. 4



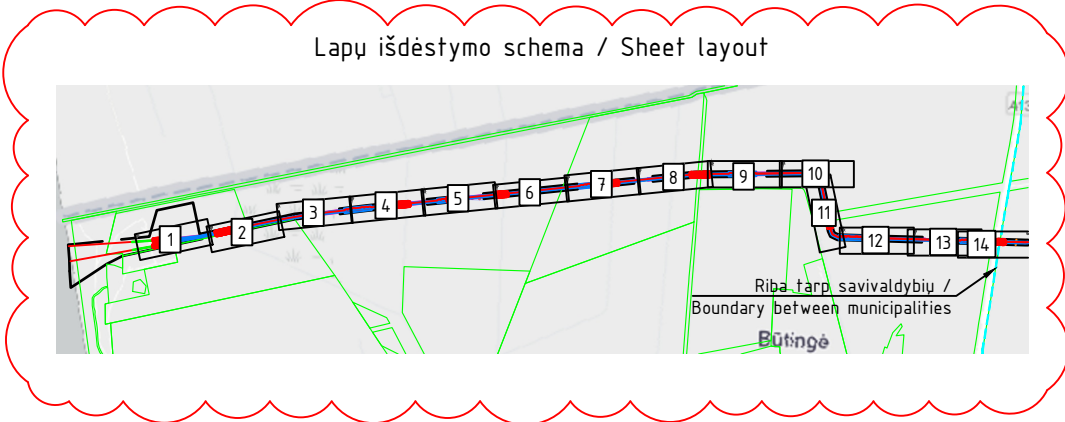
2026/03-05-PP-SP.B-02

Lapas/ Page	Lapu/ Pages
3	14

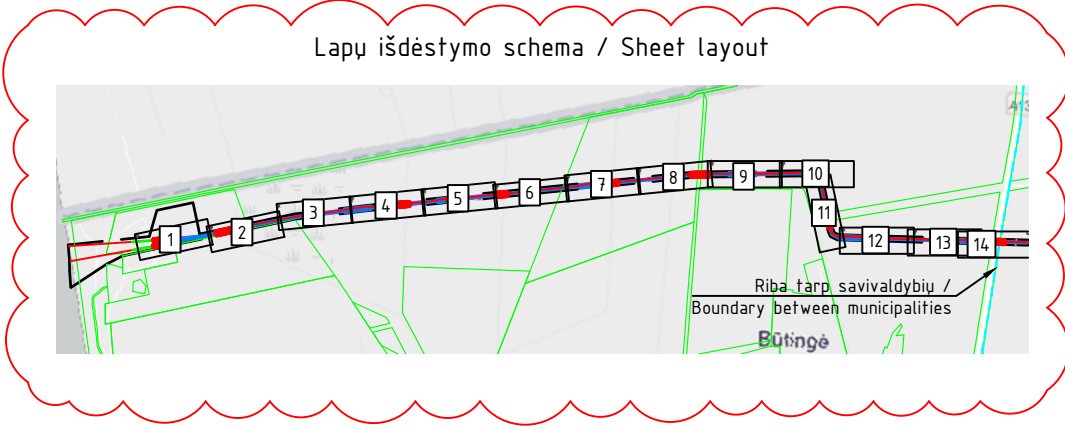
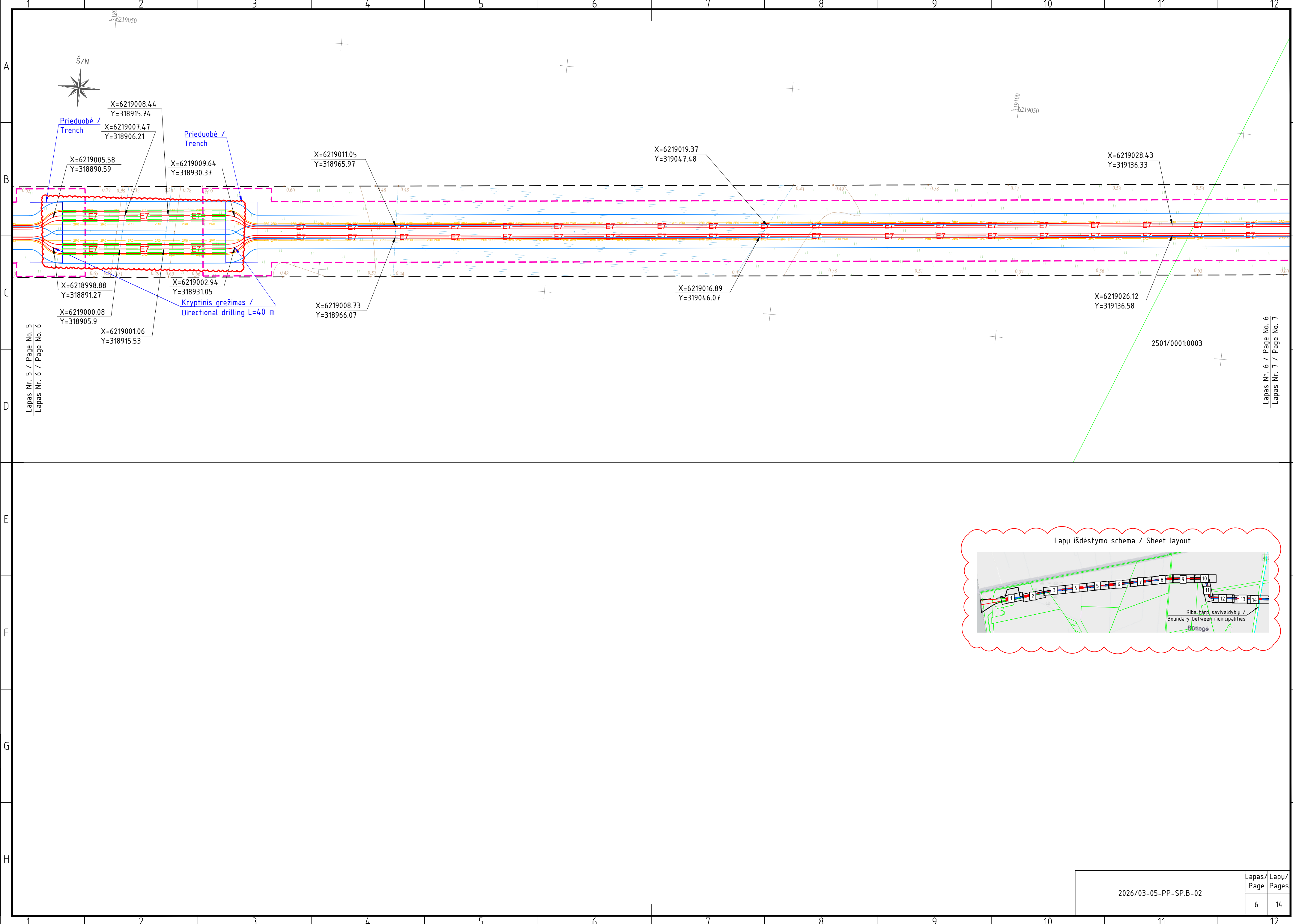


Lapas Nr. 4 / Page No. 4
Lapas Nr. 5 / Page No. 5

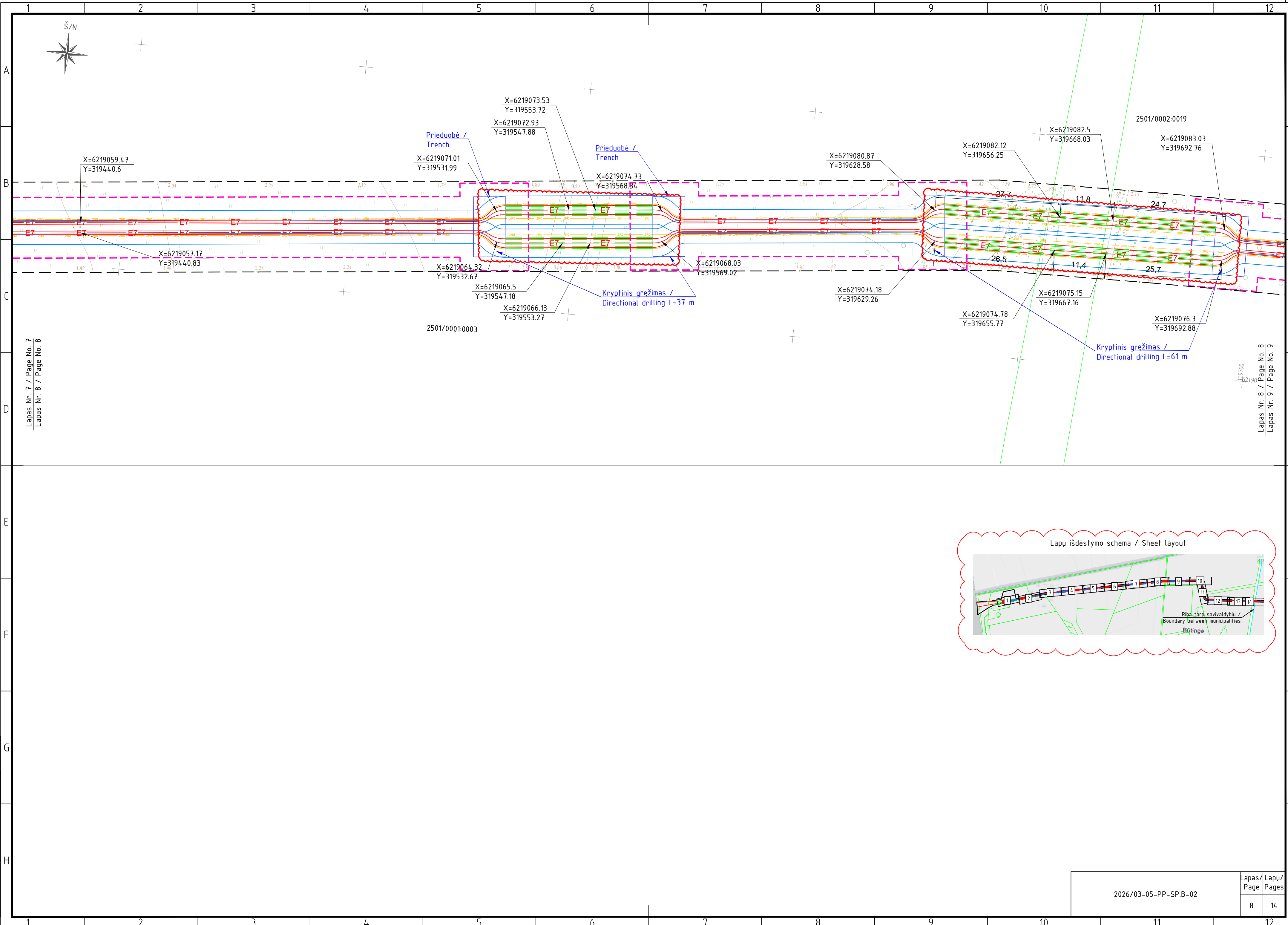
Lapas Nr. 5 / Page No. 5
Lapas Nr. 6 / Page No. 6



Proj. dalis	Pavardė	Parašas	Data

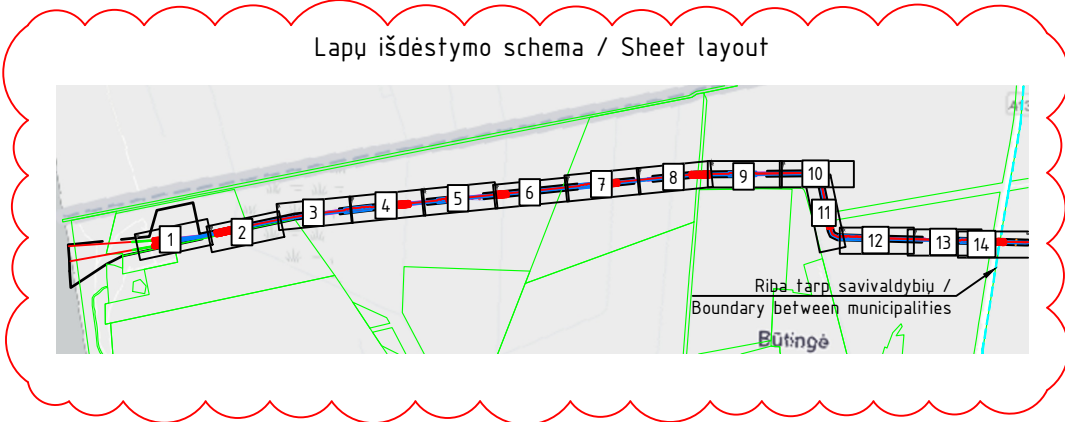


2026/03-05-PP-SP.B-02	Lapas/ Page	Lapų/ Pages
	6	14



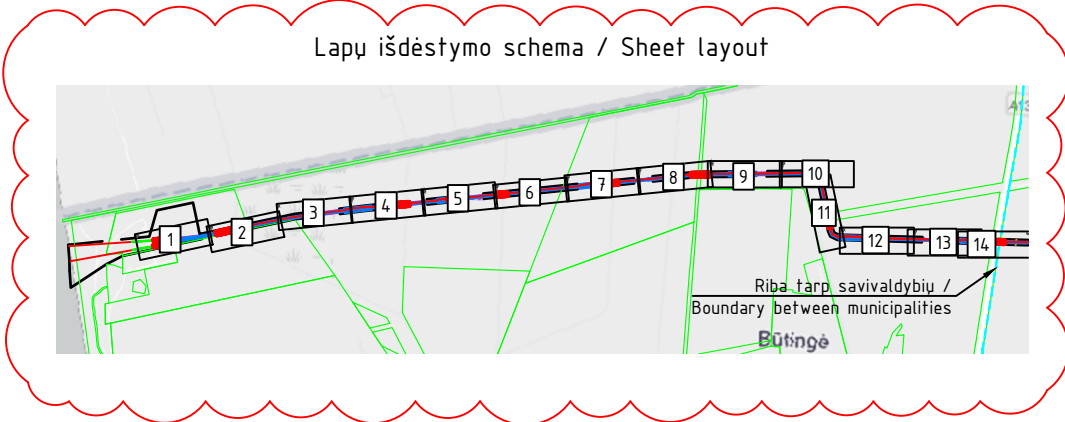
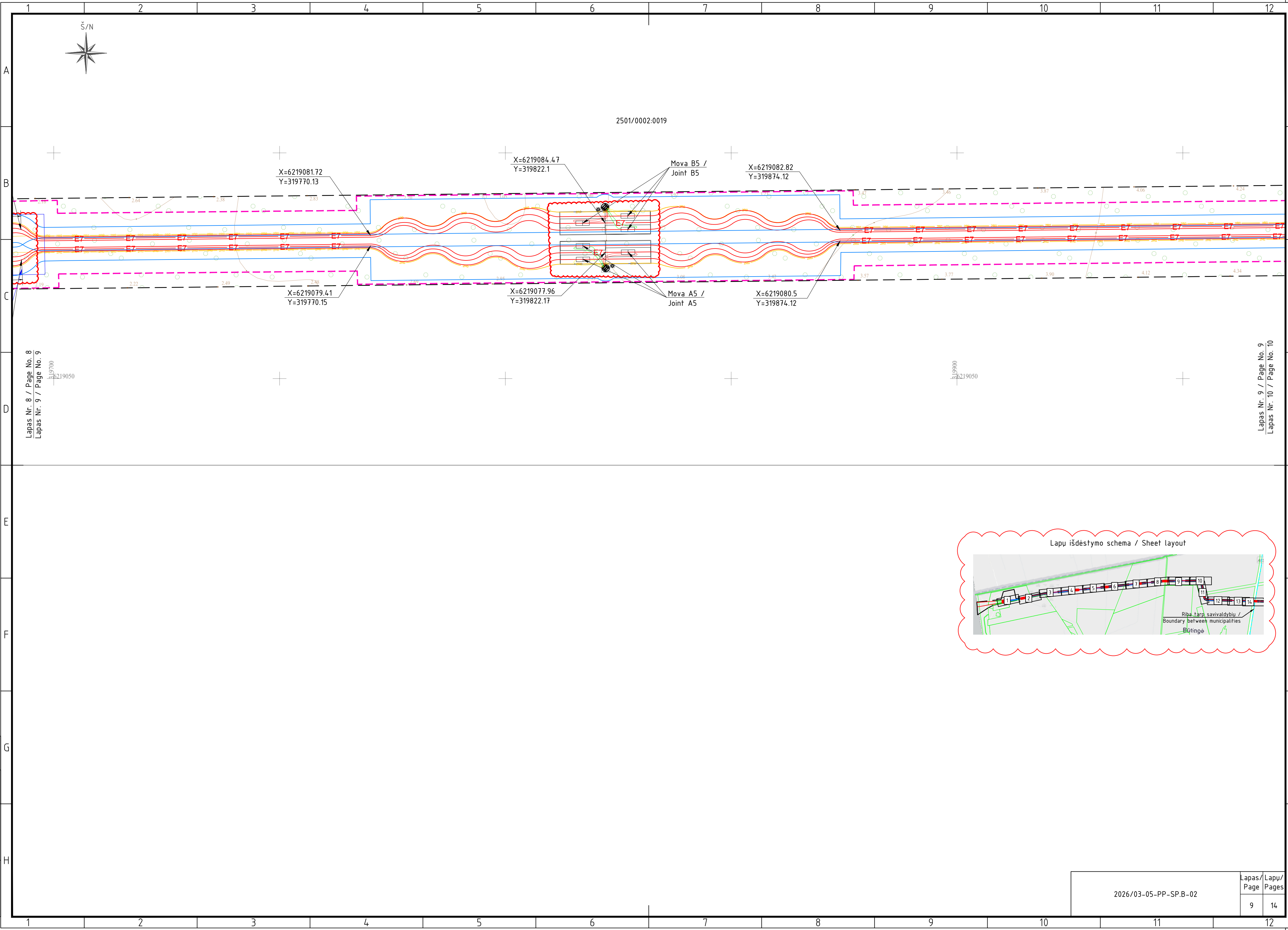
Lapas Nr. 7 / Page No. 7
Lapas Nr. 8 / Page No. 8

Lapas Nr. 8 / Page No. 8
Lapas Nr. 9 / Page No. 9

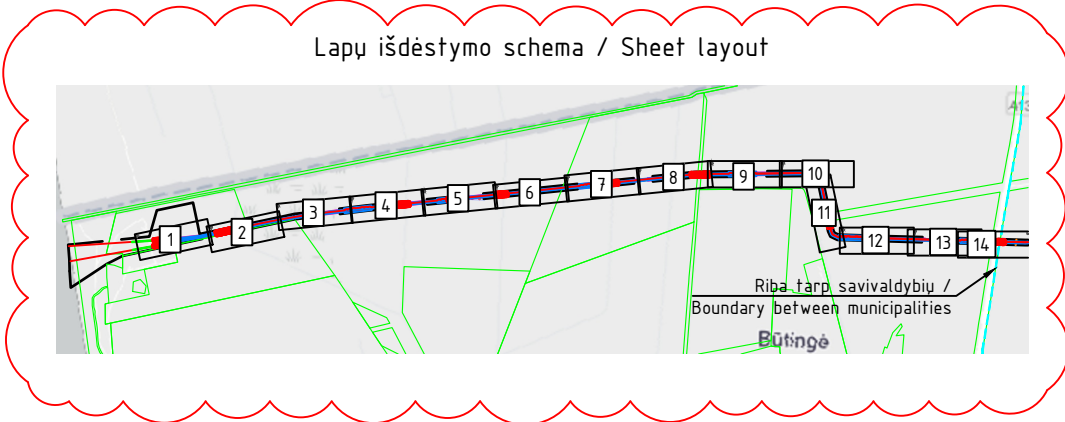
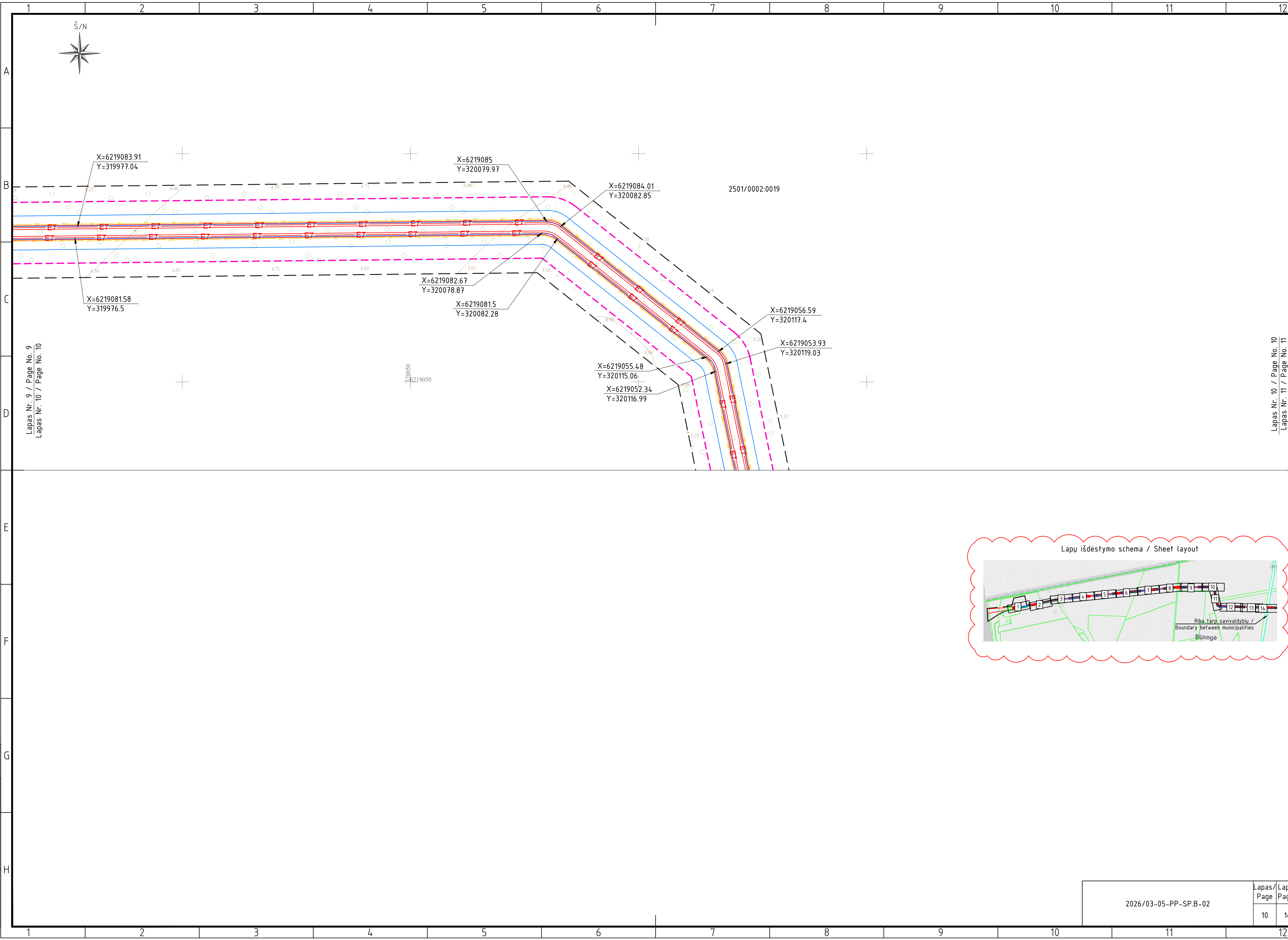


2026/03-05-PP-SP.B-02		Lapas/ Page	Lapų/ Pages
		8	14

Proj. dalis	Pavardė	Parašas	Data

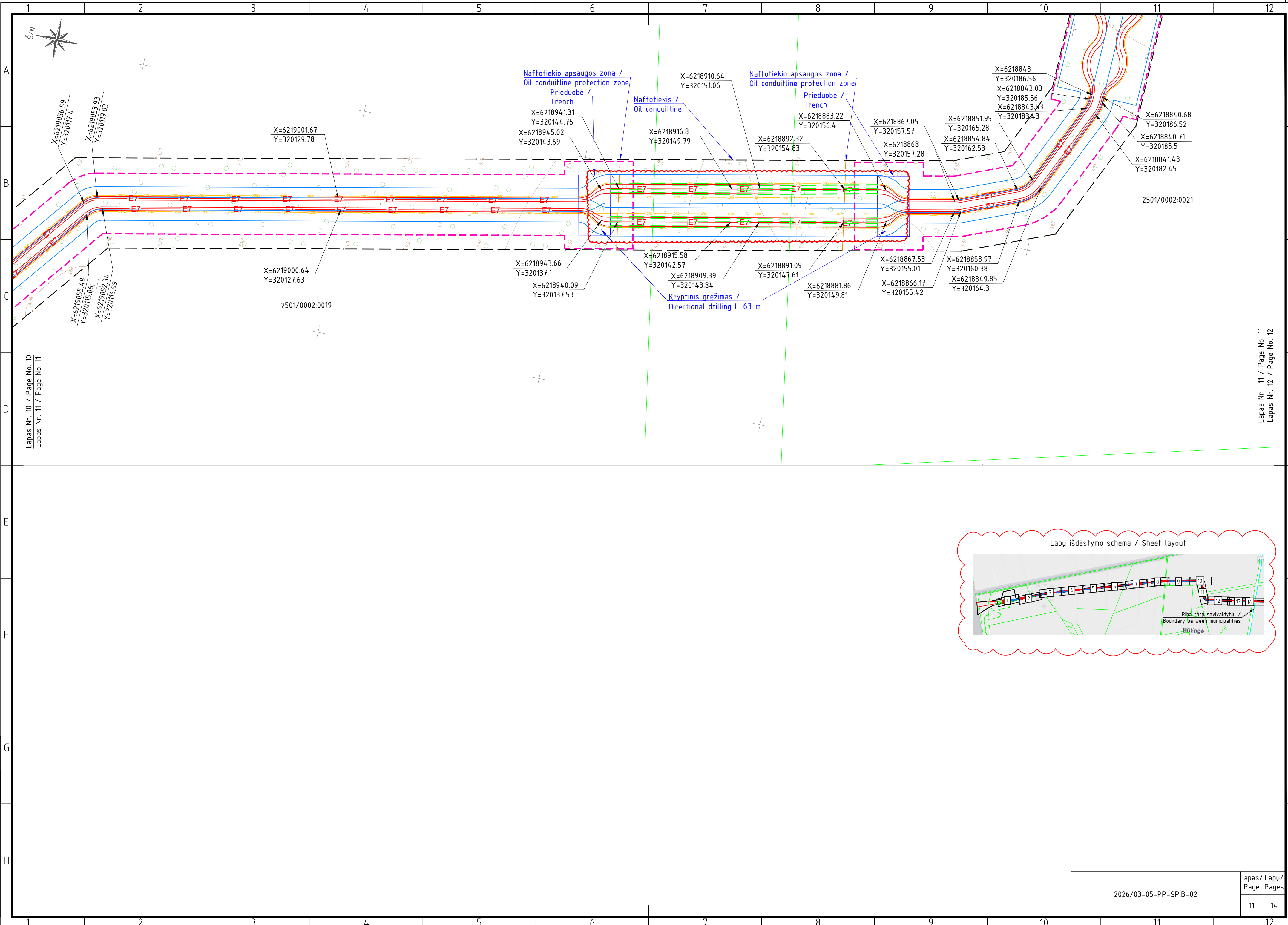


2026/03-05-PP-SP.B-02	Lapas/ Page	Lapų/ Pages
	9	14



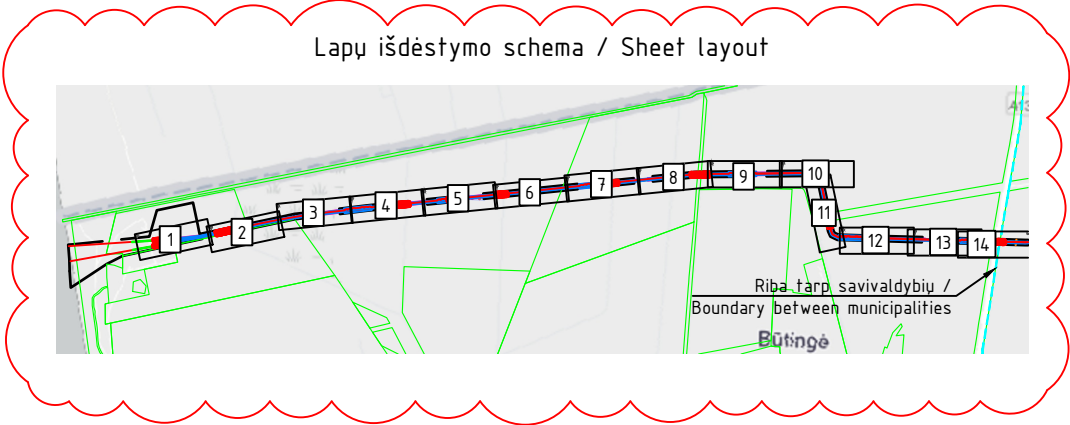
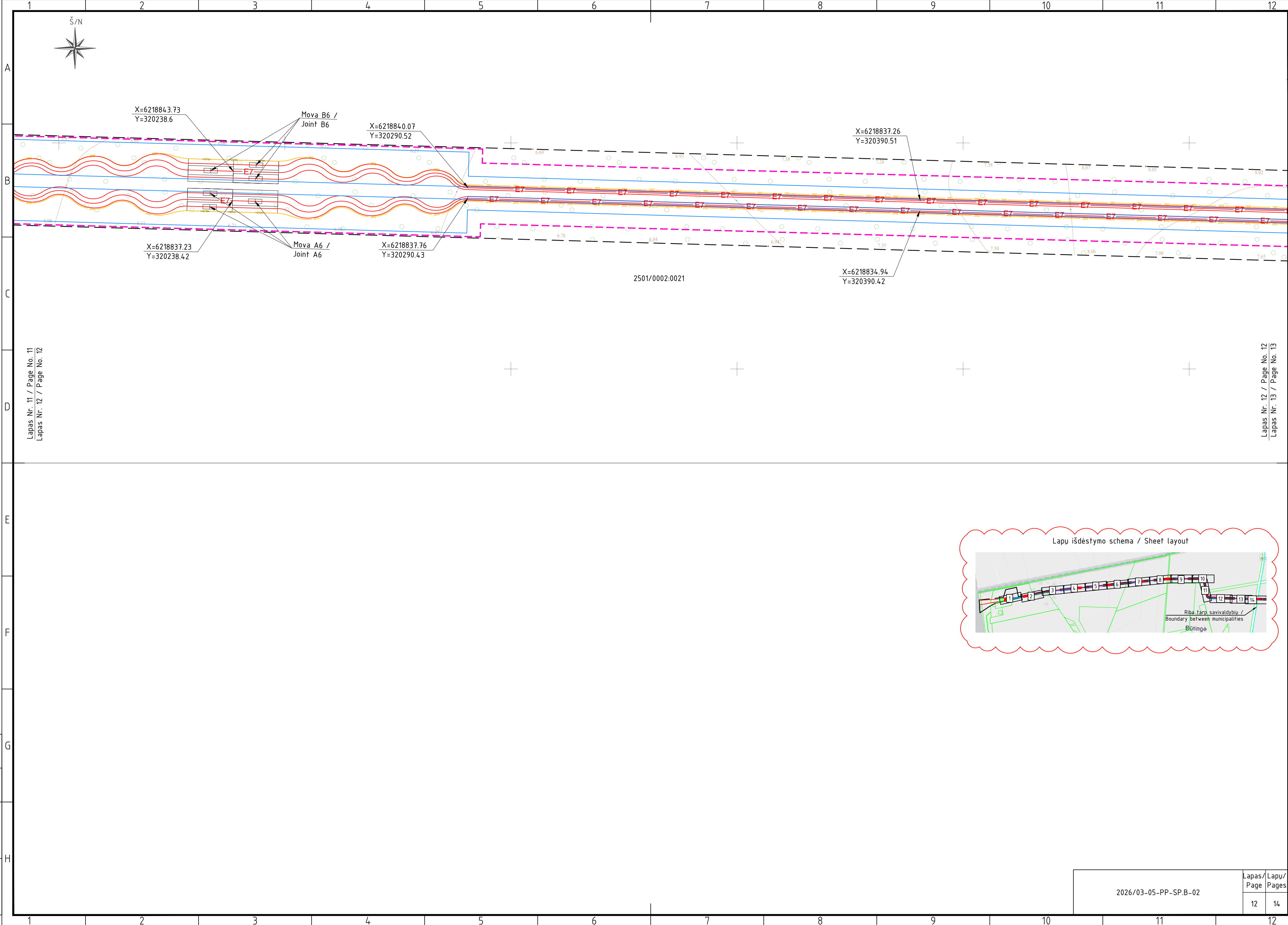
Lapas Nr. 9 / Page No. 9
Lapas Nr. 10 / Page No. 10

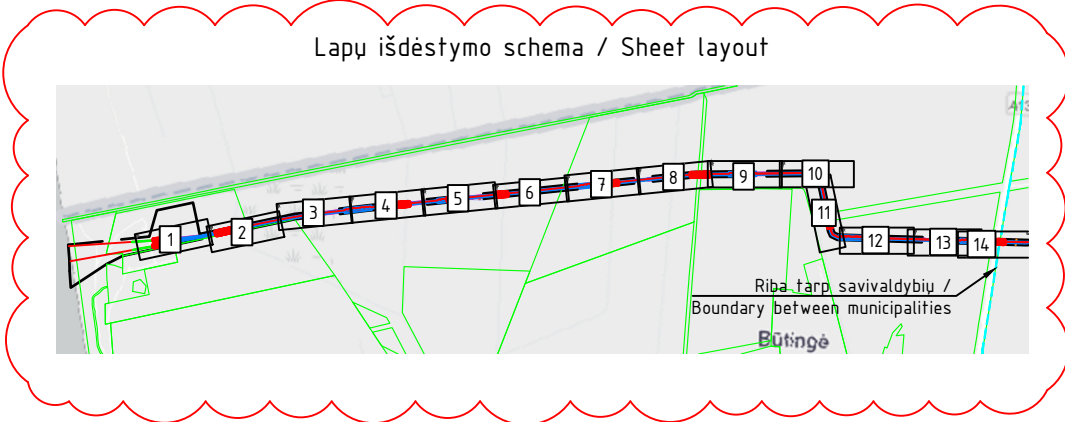
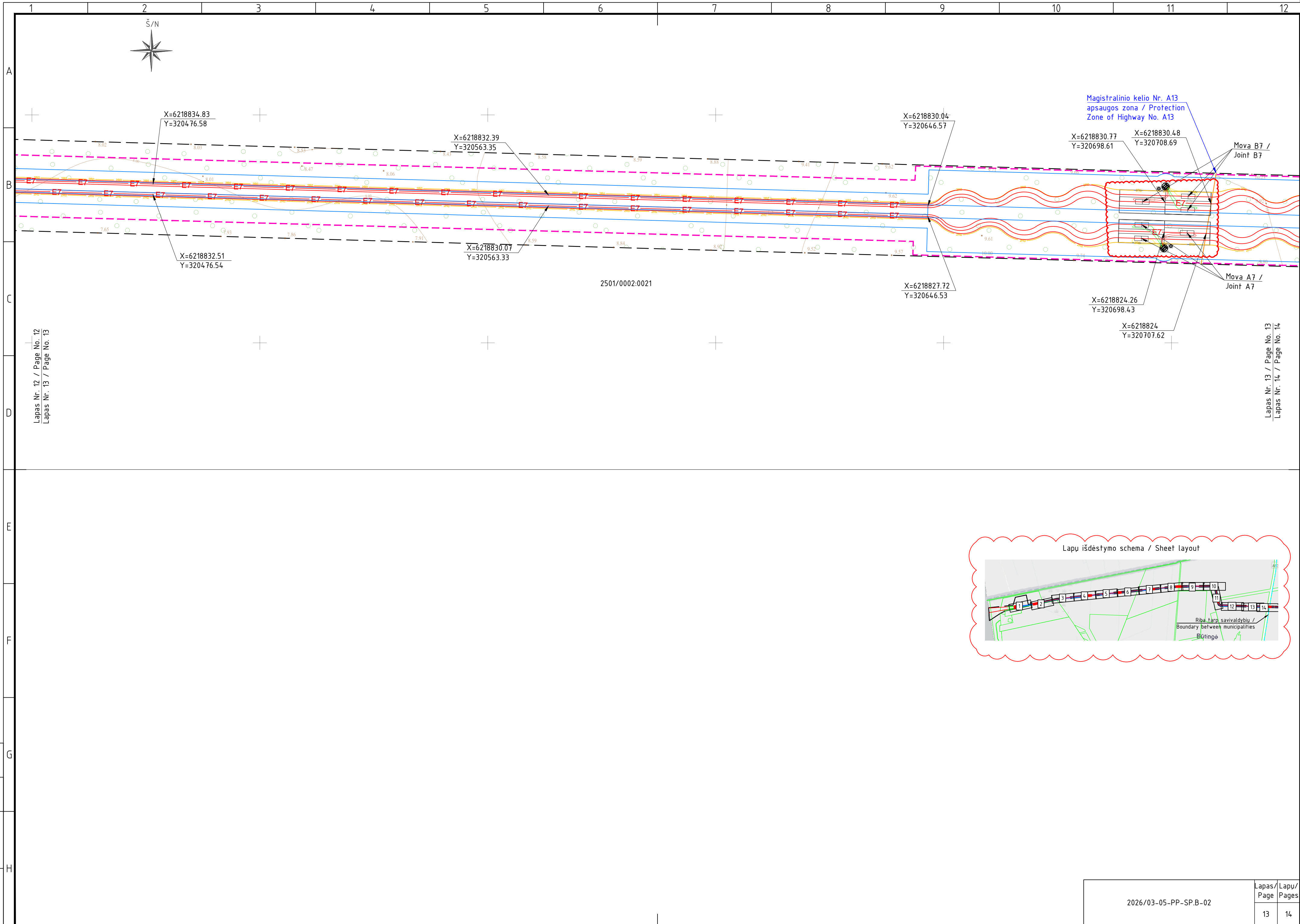
Lapas Nr. 10 / Page No. 10
Lapas Nr. 11 / Page No. 11

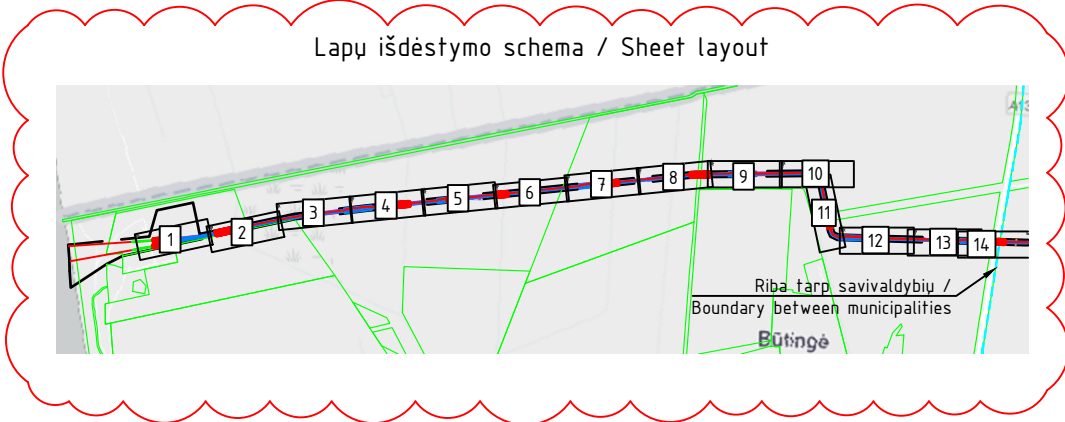
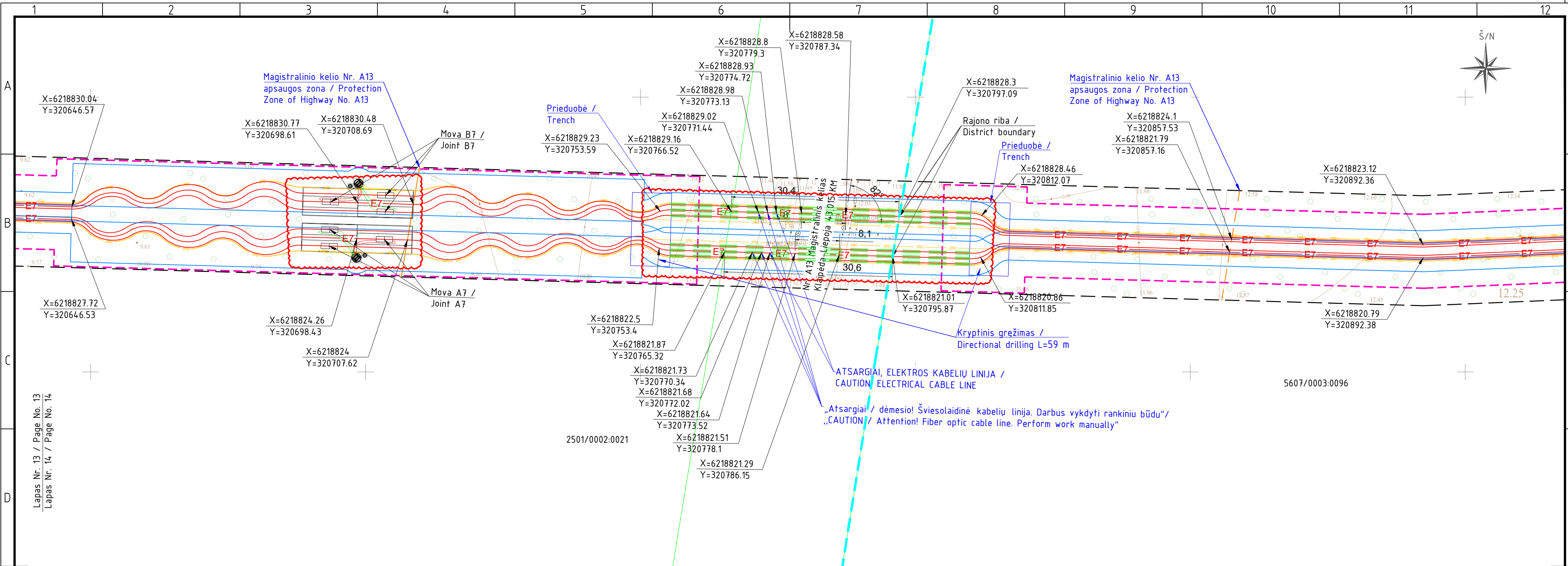


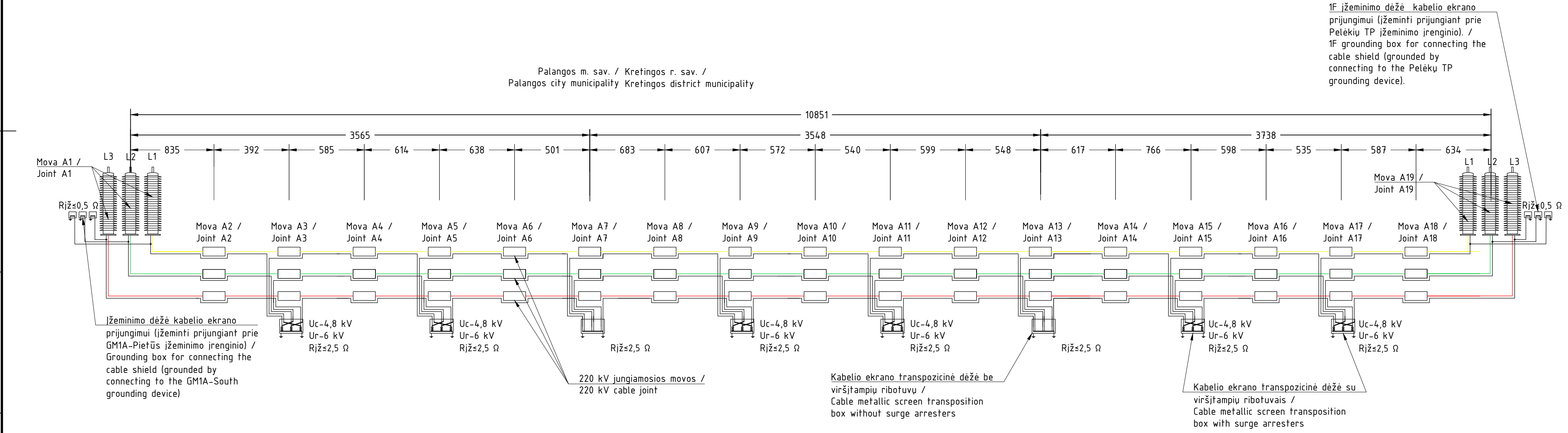
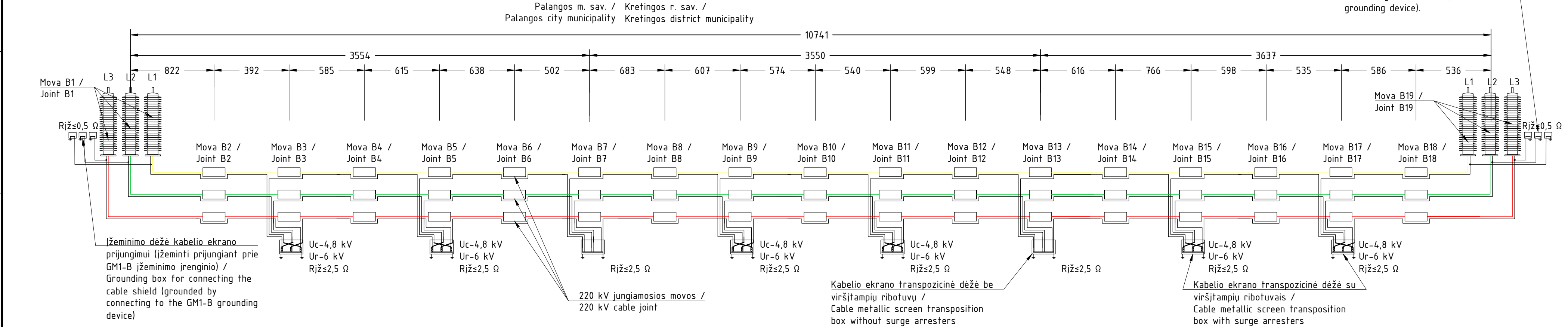
Lapas Nr. 10 / Page No. 10
Lapas Nr. 11 / Page No. 11

Lapas Nr. 11 / Page No. 11
Lapas Nr. 12 / Page No. 12









PASTABOS / NOTES:

1. Transpozicijos dežių viršįtampių ribotuvių yra parinkti preliminariai (Vertės tikslinamos TDP stadijoje) / The sheath voltage limiters (SVL) provided in the transposition boxes have been selected preliminarily. Their parameters will be confirmed during the TDD stage

2. Kabelio ekrano cross-bonding (transpozicija) numatomas kas antrą kabelio movą, sudarant pilnus transpozicijos ciklus (Tikslinti TDP stadijoje) / Cable metallic screen cross-bonding (transposition) is preliminarily provided at every second cable joint, forming complete transposition cycles

3. Kabelių jungiamųjų movų skaičius ir atstumai tarp jų bus patikslinti TDP stadijoje, atlikus detalų kabelio ekrano įtampų, cirkuliuojančių srovių ir nuostolių skaičiavimą. / The number and spacing of cable joints will be confirmed during the TDD stage based on detailed calculations of cable screen voltages, circulating currents and losses

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

Fazinis galios kabelis (Fazė A) / Phase power cable (Phase A)

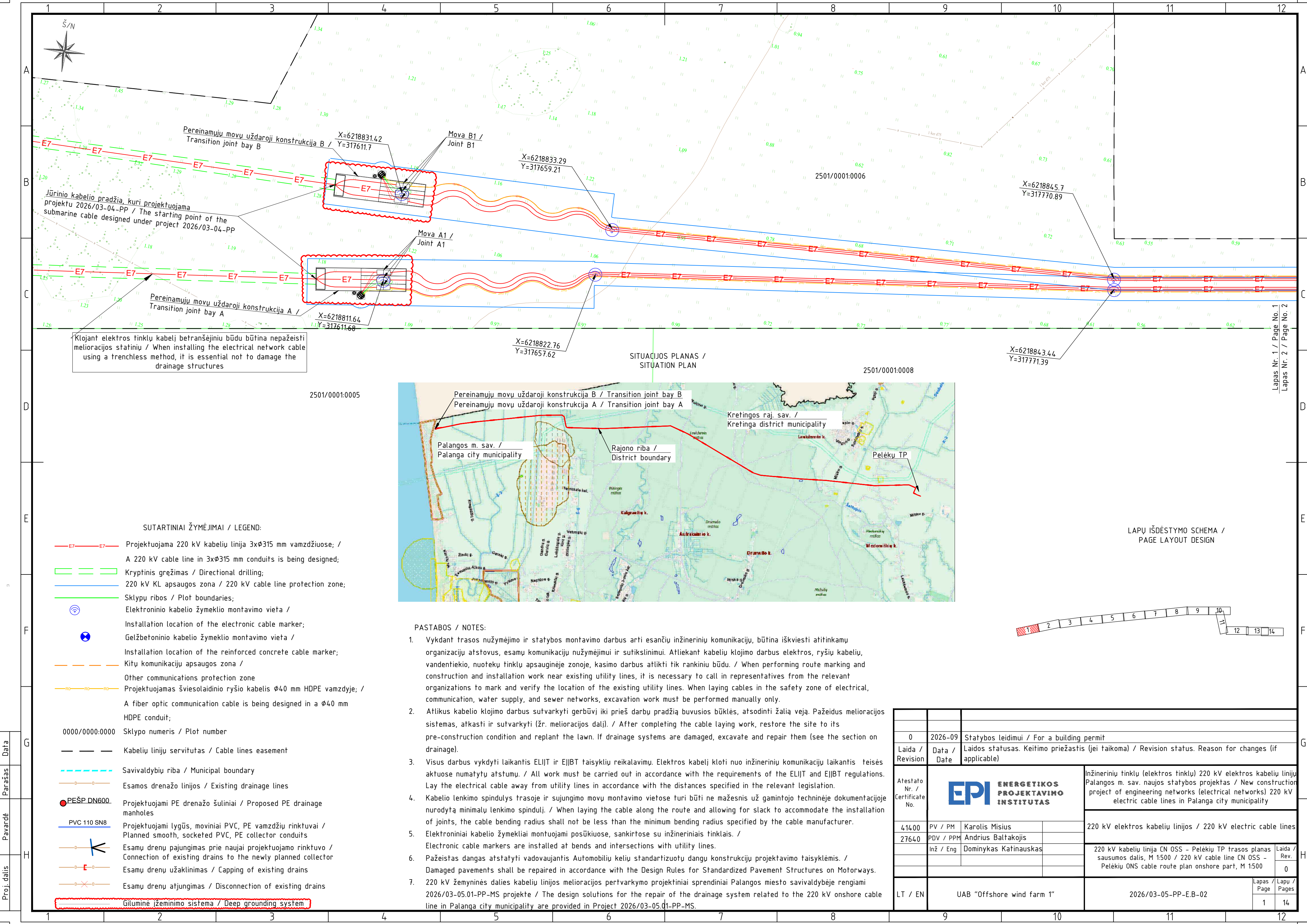
Fazinis galios kabelis (Fazė B) / Phase power cable (Phase B)

Fazinis galios kabelis (Fazė C) / Phase power cable (Phase C)

Galios kabelio ekranas / Power cable metallic screen

0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit
Laida / Revision	Data / Date	Laidos statusas. Keitimo priežastis (jei taikoma) / Revision status. Reason for changes (if applicable)
Atestato Nr. / Certificate No.	EPI ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS	Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality
41400	PV / PM	Karolis Misius
27640	PDV / PPM	Andrius Baltakojis
	Inž / Eng	Dominykas Katinauskas
LT / EN	UAB "Offshore wind farm 1"	

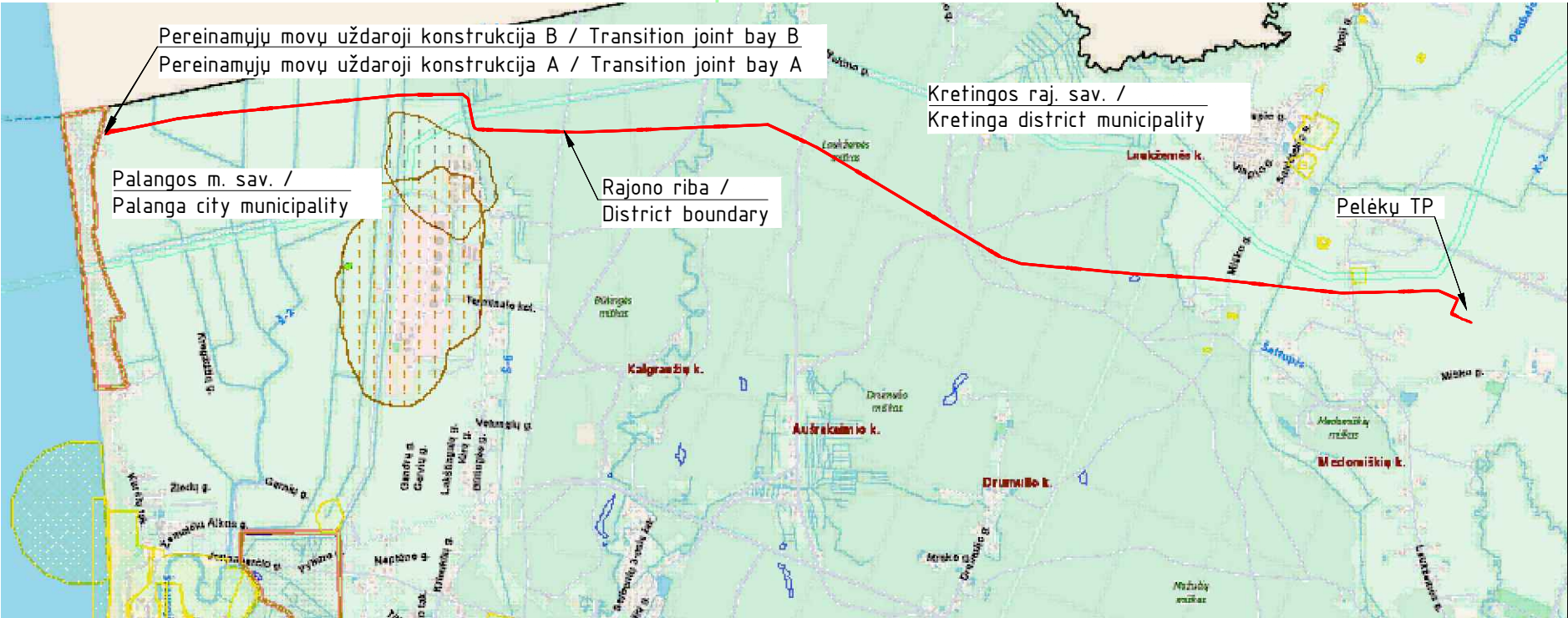
220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines	
220 kV kabelio ekrano transpozicijos schema / 220 kV cable metallic screen transposition scheme	Laida / Rev. 0
2026/03-05-PP-E.B-01	Lapas / Page 1



Klojant elektros tinklų kabelį betranšėjiniu būdu būtina nepažeisti melioracijos statinių / When installing the electrical network cable using a trenchless method, it is essential not to damage the drainage structures

SITUACIJOS PLANAS / SITUATION PLAN

2501/0001:0008



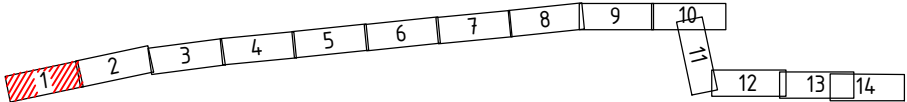
LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA / PAGE LAYOUT DESIGN

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

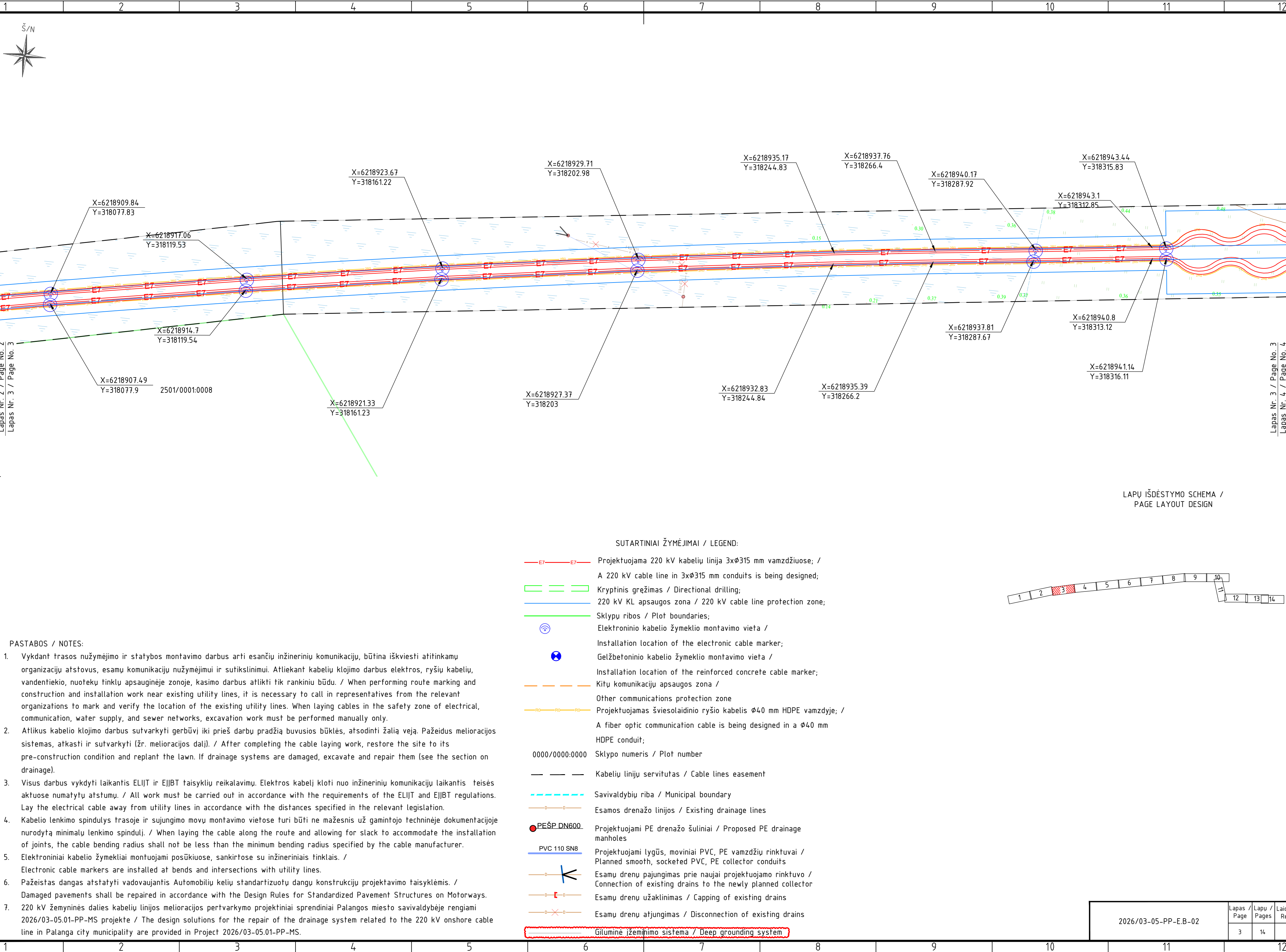
- E7 — E7 — Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; / A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- — — Kryptinis gręžimas / Directional drilling; 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- — — Sklypų ribos / Plot boundaries;
- ⊙ Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the electronic cable marker;
- ⊗ Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- - - - - Kitų komunikacijų apsaugos zona / Other communications protection zone
- RO — RO — Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; / A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- — — Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- - - - - Savivaldybių riba / Municipal boundary
- — — Esamos drenazo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenazo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- — — Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
- — — Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- — — Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- — — Giluminė įžeminimo sistema / Deep grounding system

PASTABOS / NOTES:

- Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviešti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EIJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EIJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilinių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projektiniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.



0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit			
Laida / Revision	Data / Date	Laidos statusas. Keitimo priežastis (jei taikoma) / Revision status. Reason for changes (if applicable)			
Atestato Nr. / Certificate No.				Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality	
	41400	PV / PM	Karolis Misius		220 kV elektros kabelių linijos / 220 kV electric cable lines
	27640	PDV / PPM	Andrius Baltakojis		220 kV kabelių linija CN OSS – Pelėkių TP trasos planas sausumos dalis, M 1:500 / 220 kV cable line CN OSS – Pelėkių ONS cable route plan onshore part, M 1:500
		Inž / Eng	Dominykas Katinauskas		
				Laida / Rev.	
				0	
LT / EN	UAB “Offshore wind farm 1”			2026/03-05-PP-E.B-02	Lapas / Page
					Lapu / Pages
				1	14



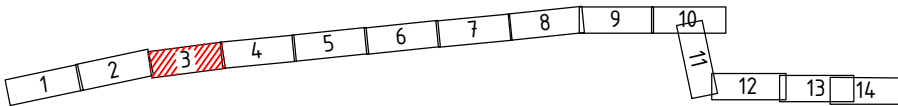
PASTABOS / NOTES:

- Vykdančs trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina išskviesti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projekciniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

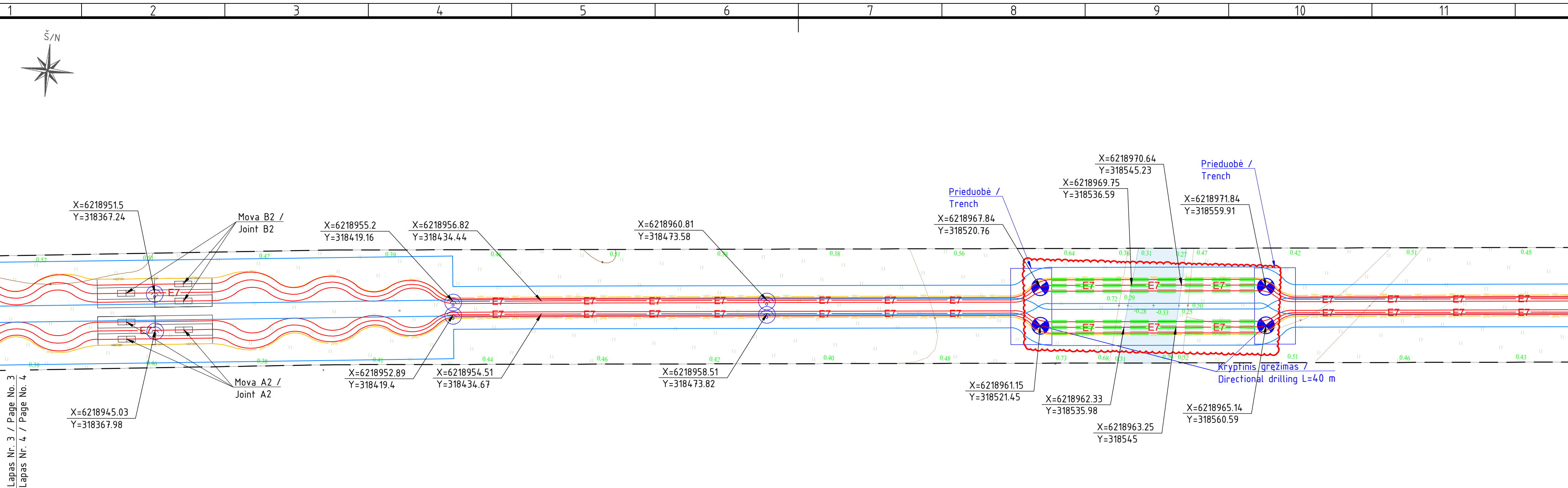
- E7-E7 Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; / A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- Sklypų ribos / Plot boundaries;
- Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the electronic cable marker;
- Geležbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- Kitų komunikacijų apsaugos zona / Other communications protection zone
- Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; / A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- Savivaldybių riba / Municipal boundary
- Esamos drenazo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenazo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
- Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- Giluminė įžeminto sistema / Deep grounding system

LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN

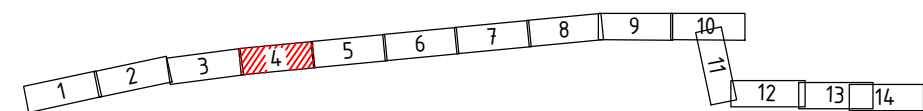


2026/03-05-PP-E.B-02

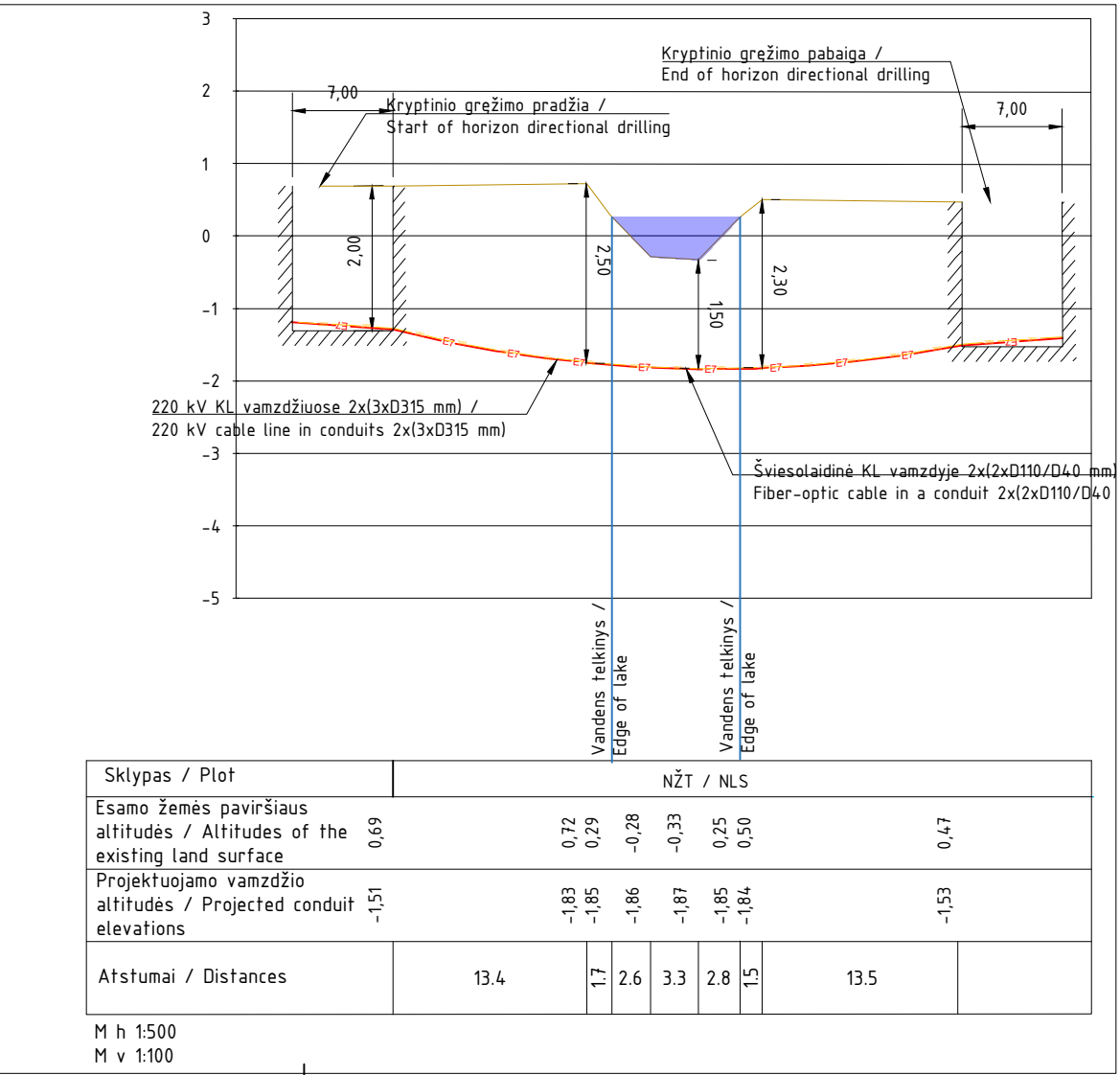
Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
3	14	0



LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN

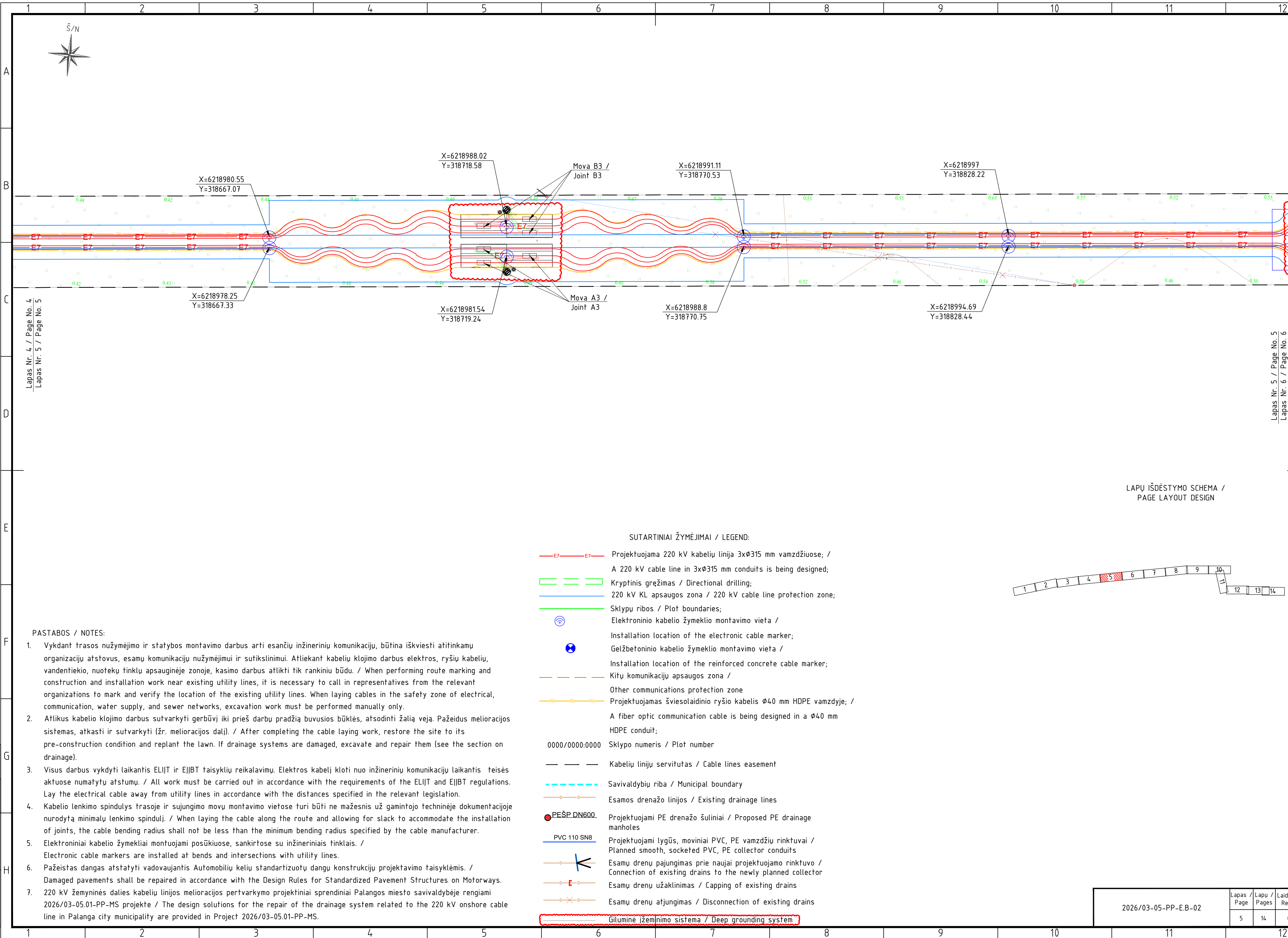


- PASTABOS / NOTES:
- Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviešti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
 - Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
 - Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
 - Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
 - Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
 - Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilijų kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
 - 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projekciniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.



SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

- E7-E7 Projektuojama 220 kV kabelių linija 3x0.315 mm vamzdžiuose; / A 220 kV cable line in 3x0.315 mm conduits is being designed;
- Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- Sklypų ribos / Plot boundaries;
- Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the electronic cable marker;
- Geležbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- Kitų komunikacijų apsaugos zona / Other communications protection zone
- Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; / A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- Savivaldybių riba / Municipal boundary
- Esamos drenazo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenazo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
- Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- Giluminė įžeminimo sistema / Deep grounding system



Lapas Nr. 4 / Page No. 4
Lapas Nr. 5 / Page No. 5

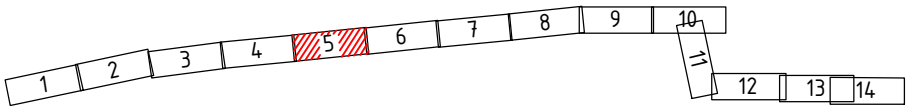
Lapas Nr. 5 / Page No. 5
Lapas Nr. 6 / Page No. 6

LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN

PASTABOS / NOTES:

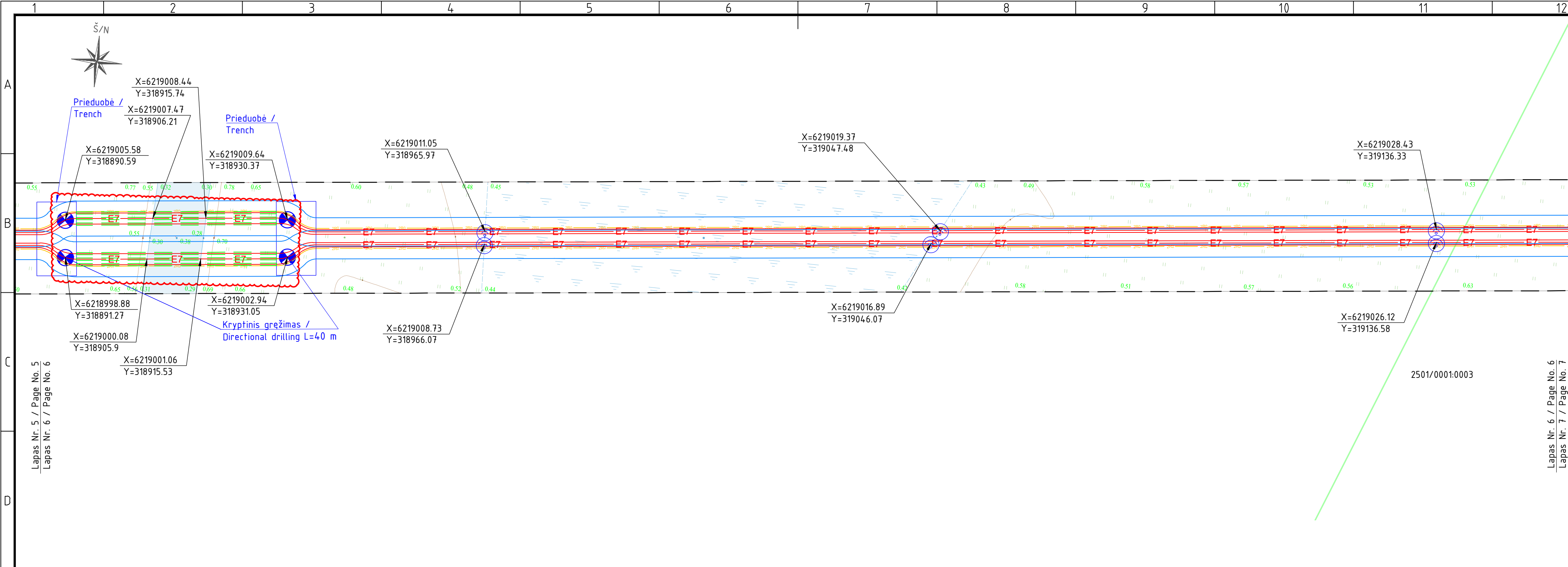
- Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviesti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projekciniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.

- SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:
- E7-E7 Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; /
A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
 - Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
 - 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
 - Sklypų ribos / Plot boundaries;
 - Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the electronic cable marker;
 - Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the reinforced concrete cable marker;
 - Kitų komunikacijų apsaugos zona /
Other communications protection zone
 - Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; /
A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
 - 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
 - Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
 - Savivaldybių riba / Municipal boundary
 - Esamos drenazo linijos / Existing drainage lines
 - PEŠP DN600 Projektuojami PE drenazo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
 - PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
 - Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
 - Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
 - Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
 - Giluminė įžeminto sistema / Deep grounding system



2026/03-05-PP-E.B-02

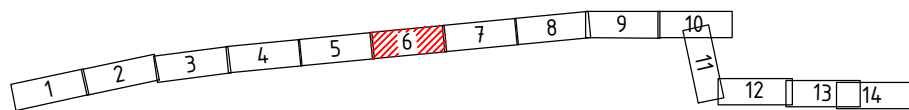
Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
5	14	0



Lapas Nr. 5 / Page No. 5
Lapas Nr. 6 / Page No. 6

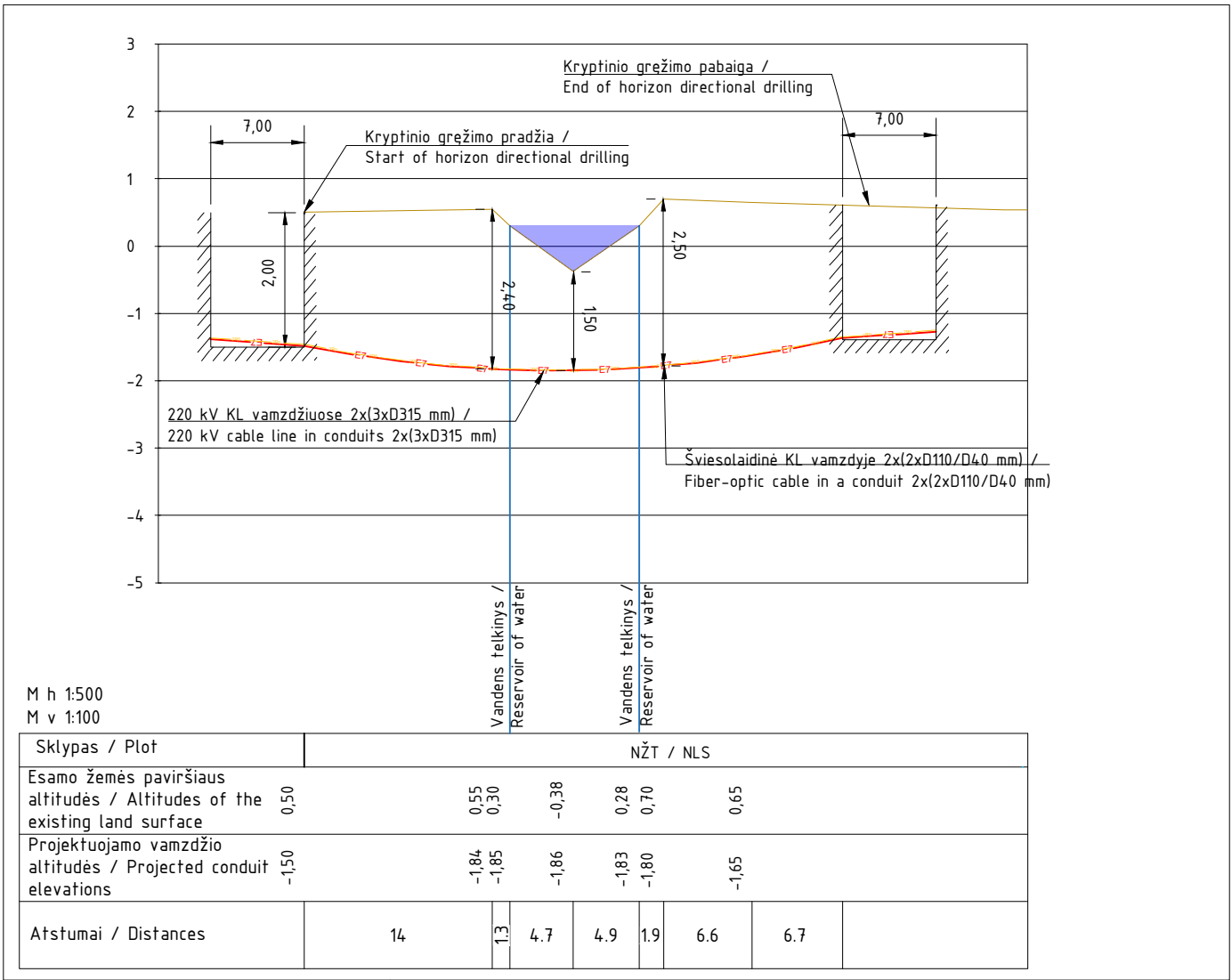
Lapas Nr. 6 / Page No. 6
Lapas Nr. 7 / Page No. 7

LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN



PASTABOS / NOTES:

- Vykdamt trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviesti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projektiniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.

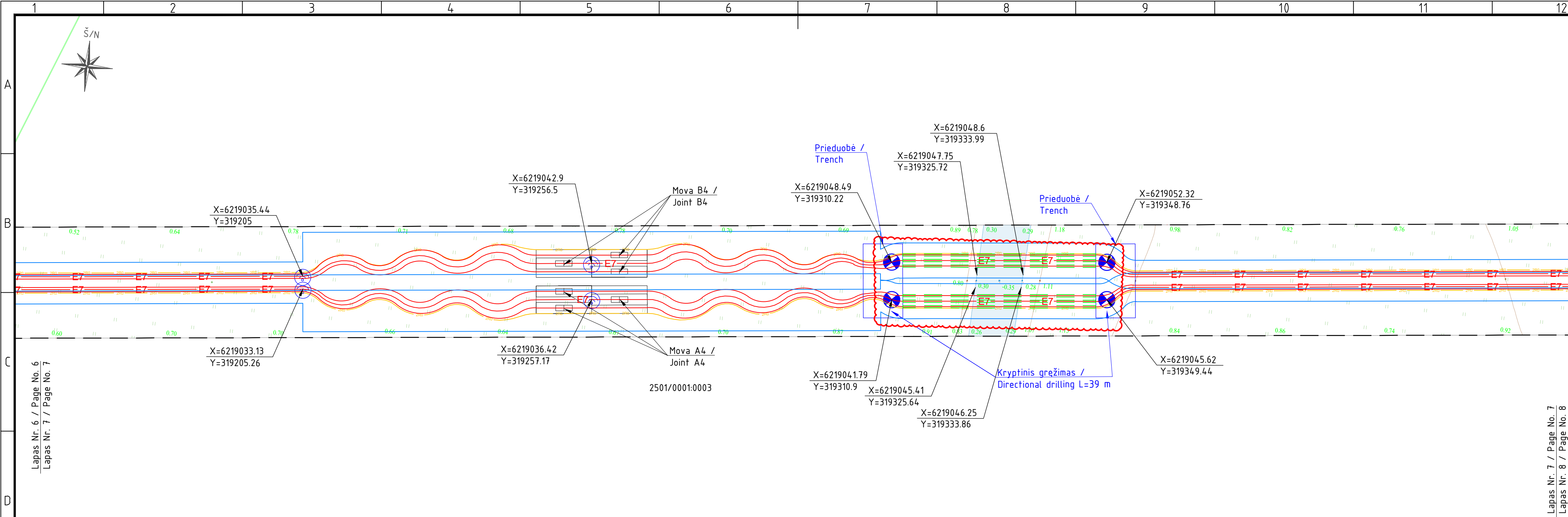


SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

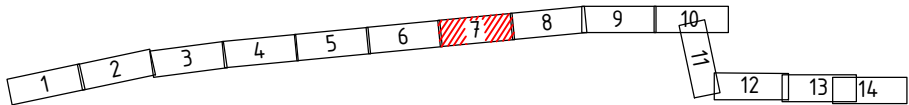
- E7—E7— Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; / A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- — Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- — 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- — Sklypų ribos / Plot boundaries;
- — Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the electronic cable marker;
- — Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- — Kitų komunikacijų apsaugos zona / Other communications protection zone
- — Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; / A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- — Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- — Savivaldybių riba / Municipal boundary
- — Esamos drenažo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenažo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- — PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- — Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
- — Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- — Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- — Giluminė įžeminimo sistema / Deep grounding system

2026/03-05-PP-E.B-02

Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
6	14	0

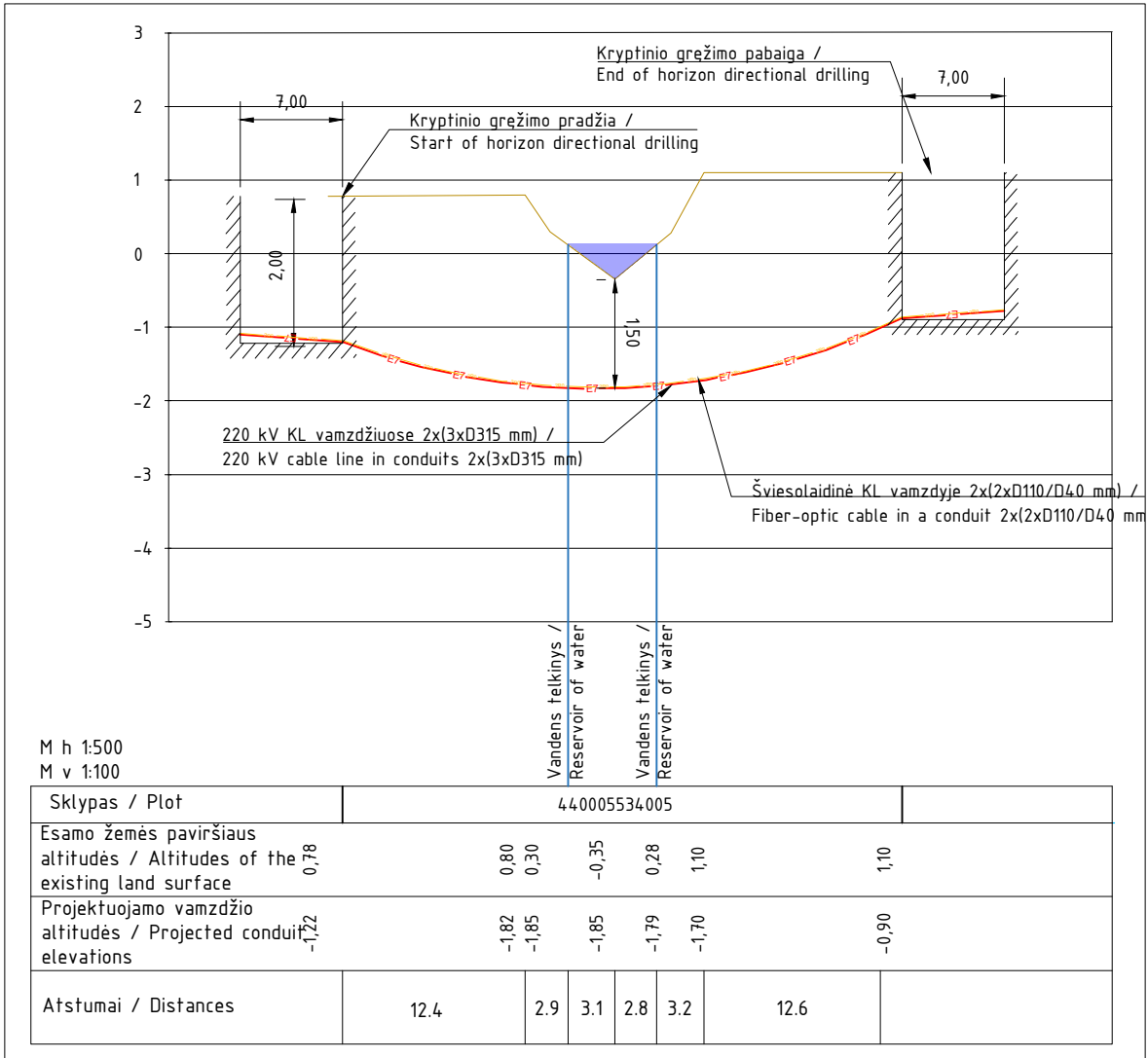


LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN



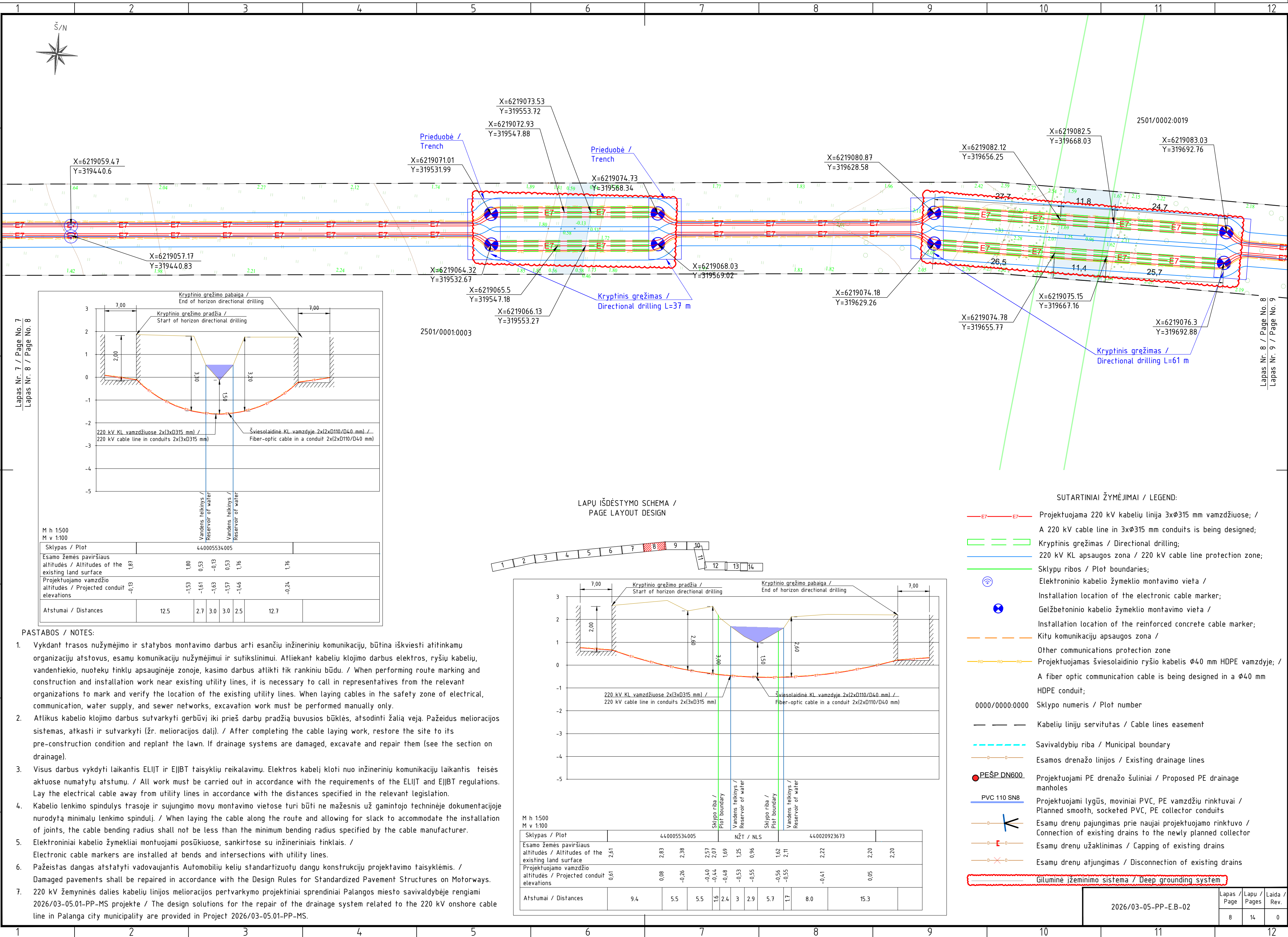
PASTABOS / NOTES:

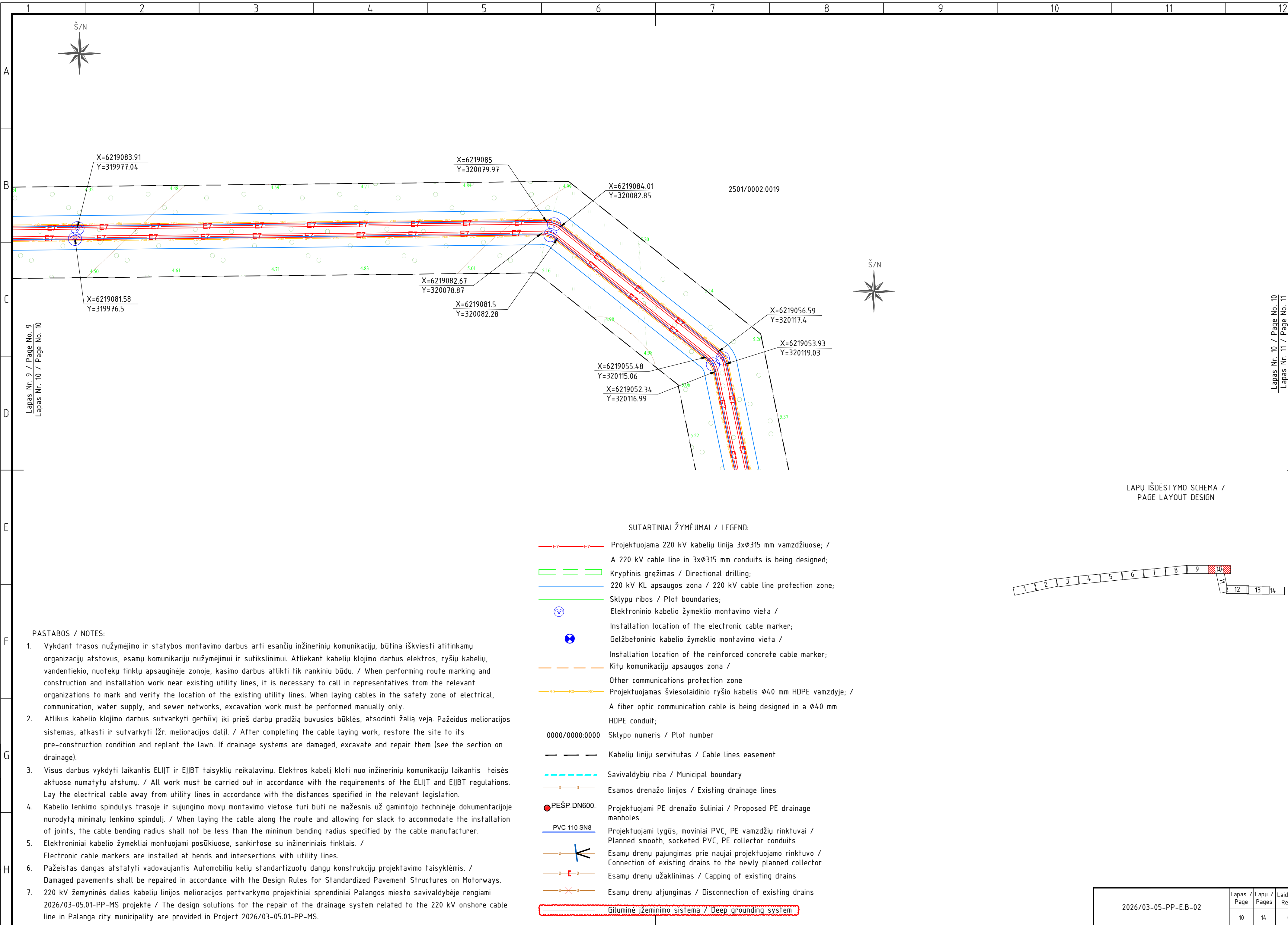
- Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviešti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projektiniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.



SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

- Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; / A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- Sklypų ribos / Plot boundaries;
- Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the electronic cable marker;
- Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- Kitų komunikacijų apsaugos zona / Other communications protection zone
- Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; / A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- Savivaldybių riba / Municipal boundary
- Esamos drenažo linijos / Existing drainage lines
- Projektuojami PE drenažo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
- Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- Gilumine įžeminimo sistema / Deep grounding system





X=6219083.91
Y=319977.04

X=6219085
Y=320079.97

X=6219084.01
Y=320082.85

X=6219081.58
Y=319976.5

X=6219082.67
Y=320078.87

X=6219081.5
Y=320082.28

X=6219056.59
Y=320117.4

X=6219053.93
Y=320119.03

X=6219055.48
Y=320115.06

X=6219052.34
Y=320116.99

LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

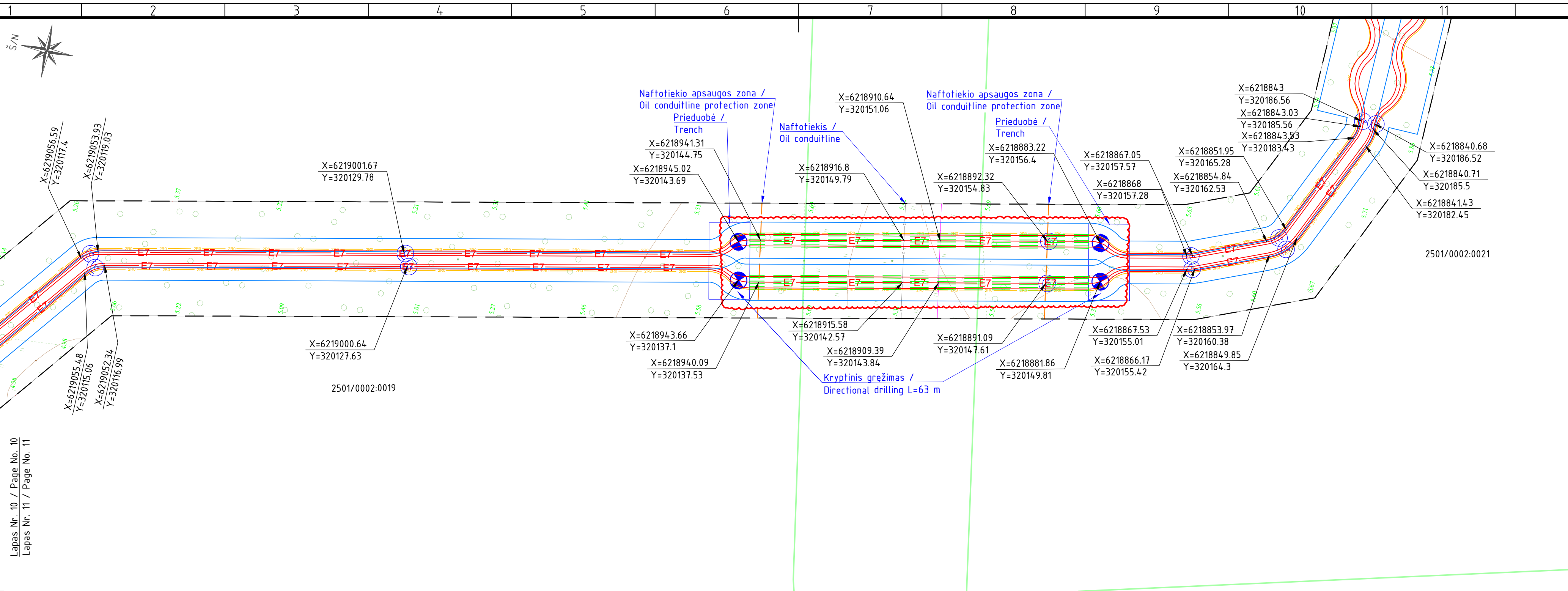
- E7-E7 Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; /
A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- Sklypų ribos / Plot boundaries;
- Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the electronic cable marker;
- Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- Kitų komunikacijų apsaugos zona /
Other communications protection zone
- Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; /
A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- Savivaldybių riba / Municipal boundary
- Esamos drenazo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenazo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai /
Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo /
Connection of existing drains to the newly planned collector
- Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- Giluminė įžeminimo sistema / Deep grounding system

PASTABOS / NOTES:

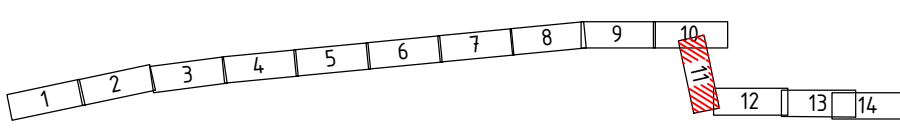
- Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviešti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projekciniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.

2026/03-05-PP-E.B-02

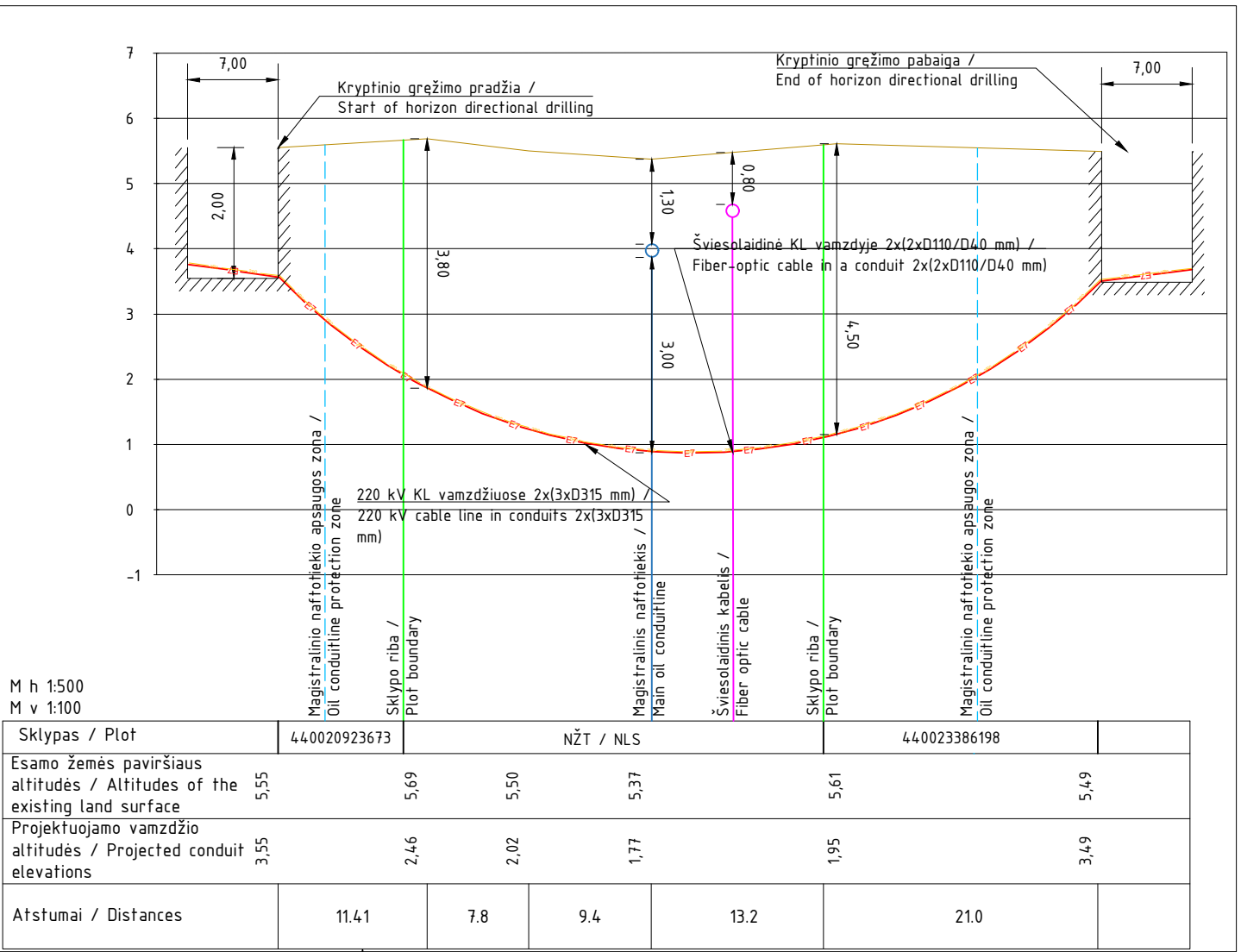
Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
10	14	0



LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN



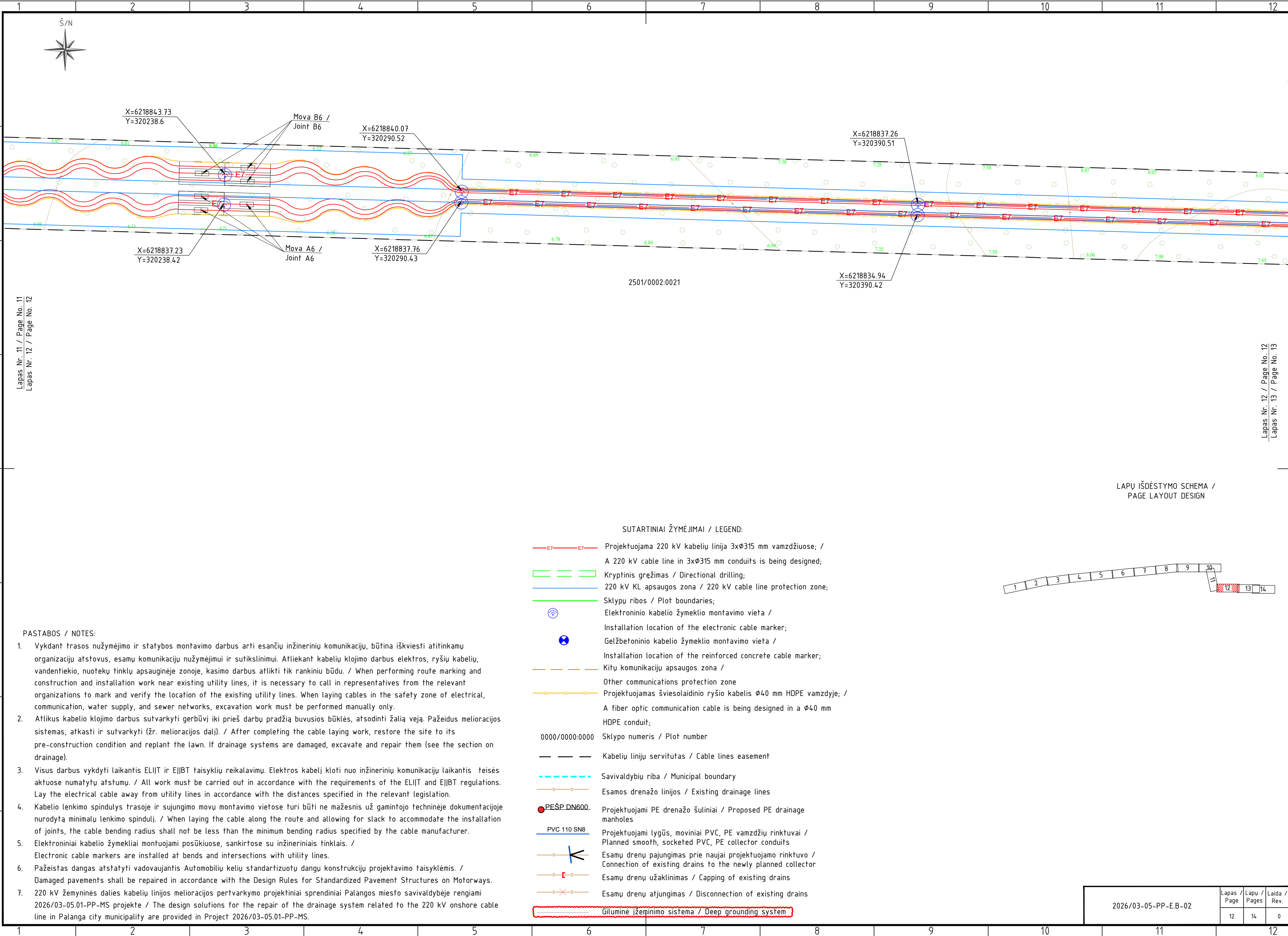
- PASTABOS / NOTES:
- Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviesti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikstinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
 - Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
 - Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EIJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EIJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
 - Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
 - Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
 - Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
 - 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projektiniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.



Sklypas / Plot	44.0020923673	NŽT / NLS				44.0023386198
Esamo žemės paviršiaus altitudės / Altitudes of the existing land surface	5,55	5,69	5,50	5,37	5,61	5,49
Projektuojamo vamzdžio altitudės / Projected conduit elevations	3,55	2,46	2,02	1,77	1,95	3,49
Atstumai / Distances	11,41	7,8	9,4	13,2	21,0	

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

- E7-E7 Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; / A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- Sklypų ribos / Plot boundaries;
- Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the electronic cable marker;
- Geležbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta / Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- Kitų komunikacijų apsaugos zona / Other communications protection zone
- Projektuojamas šviesolaidinis ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; / A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- Savivaldybių riba / Municipal boundary
- Esamos drenazo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenazo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai / Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo / Connection of existing drains to the newly planned collector
- Esamų drenų užkalinimas / Capping of existing drains
- Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- Giluminė įžeminimo sistema / Deep grounding system



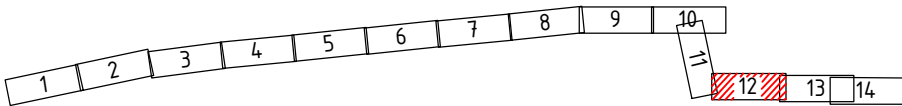
Lapas Nr. 11 / Page No. 11
Lapas Nr. 12 / Page No. 12

Lapas Nr. 12 / Page No. 12
Lapas Nr. 13 / Page No. 13

LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN

- PASTABOS / NOTES:
- Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina išskviesti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
 - Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
 - Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
 - Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
 - Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
 - Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
 - 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projektiniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.

- SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:
- E7—E7— Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; /
A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
 - — Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
 - — 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
 - — Sklypų ribos / Plot boundaries;
 - ⊙ Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the electronic cable marker;
 - ⊗ Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the reinforced concrete cable marker;
 - - - - - Kitų komunikacijų apsaugos zona /
Other communications protection zone
 - RO—RO— Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; /
A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
 - 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
 - — Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
 - - - - - Savivaldybių riba / Municipal boundary
 - — Esamos drenažo linijos / Existing drainage lines
 - PEŠP DN600 Projektuojami PE drenažo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
 - PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai /
Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
 - — Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo /
Connection of existing drains to the newly planned collector
 - — Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
 - — Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
 - — Giluminė įžemėjimo sistema / Deep grounding system



2026/03-05-PP-E.B-02

Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
12	14	0

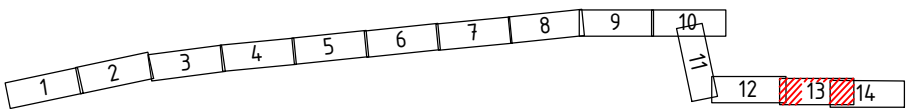
PASTABOS / NOTES:

- Vykdamt trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviešti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projekciniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

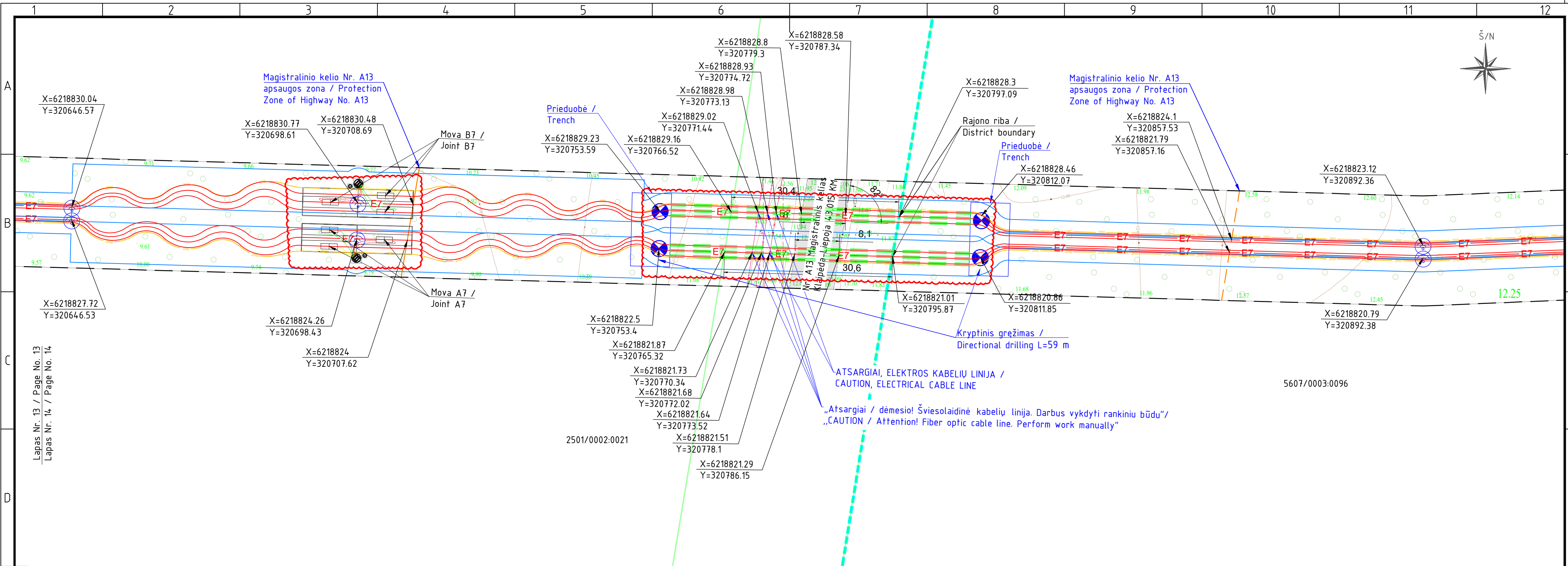
- E7—E7— Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; /
A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- — Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- — 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- — Sklypų ribos / Plot boundaries;
- ⊙ Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the electronic cable marker;
- ⊗ Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- — Kitų komunikacijų apsaugos zona /
Other communications protection zone
- RO—RO— Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; /
A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000:0000 Sklypo numeris / Plot number
- — Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- - - Savivaldybių riba / Municipal boundary
- — Esamos drenažo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenažo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai /
Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- — Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo /
Connection of existing drains to the newly planned collector
- — Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- — Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- — Giluminė įžeminimo sistema / Deep grounding system

LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN

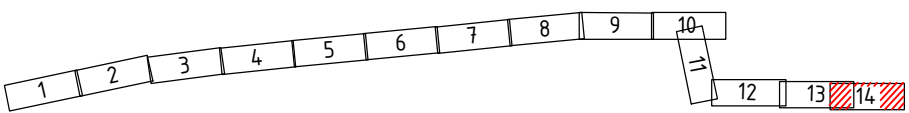


2026/03-05-PP-E.B-02

Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
13	14	0

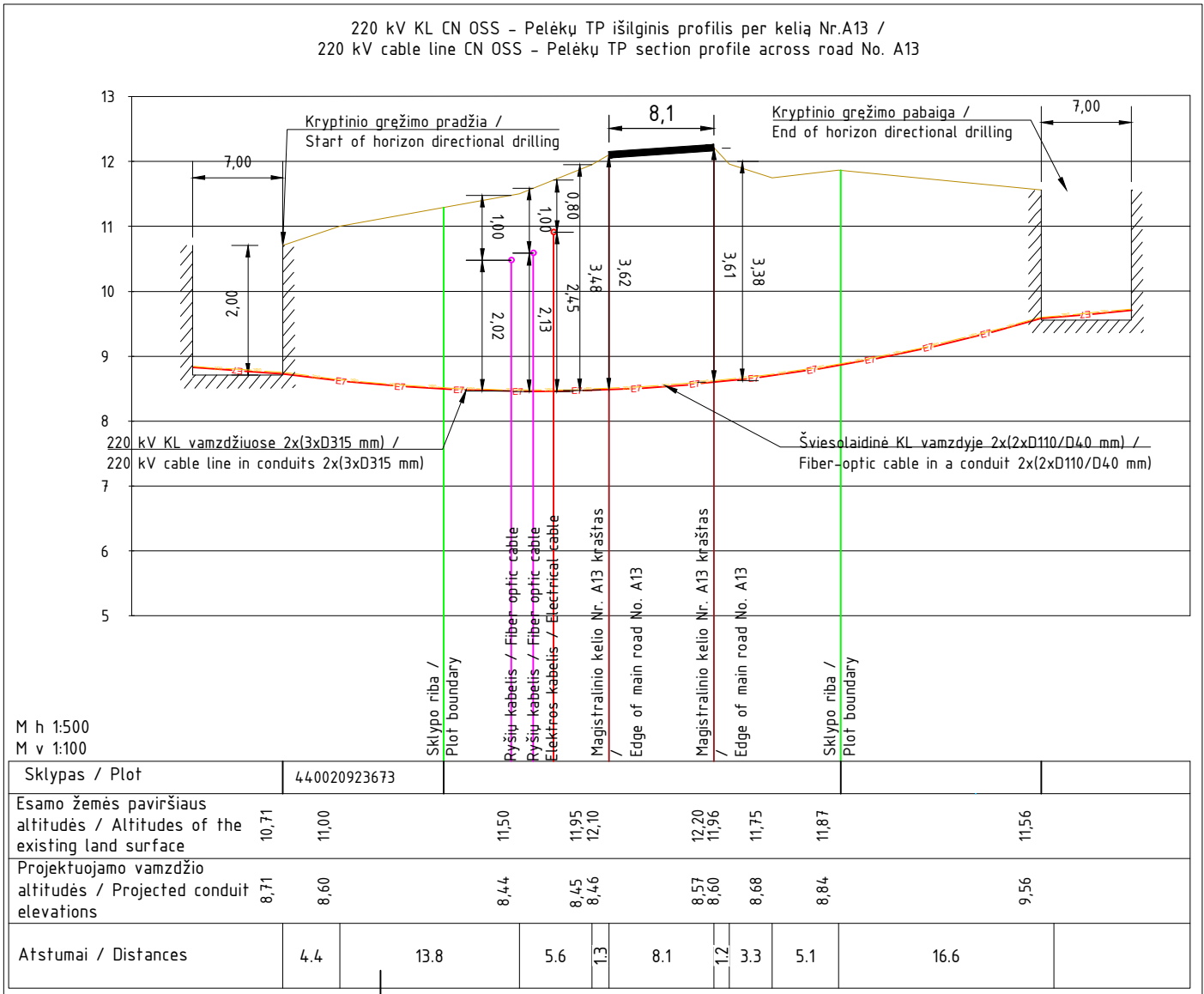


LAPŲ IŠDĖSTYMO SCHEMA /
PAGE LAYOUT DESIGN



PASTABOS / NOTES:

- Vykdamt trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviesti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / When performing route marking and construction and installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing utility lines. When laying cables in the safety zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed manually only.
- Atlikus kabelio klojimo darbus sutvarkyti gerbūvį iki prieš darbų pradžią buvusios būklės, atsodinti žalią veją. Pažeidus melioracijos sistemas, atkasti ir sutvarkyti (žr. melioracijos dalį). / After completing the cable laying work, restore the site to its pre-construction condition and replant the lawn. If drainage systems are damaged, excavate and repair them (see the section on drainage).
- Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations. Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant legislation.
- Kabelio lenkimo spindulys trasoje ir sujungimo movų montavimo vietose turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą minimalų lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route and allowing for slack to accommodate the installation of joints, the cable bending radius shall not be less than the minimum bending radius specified by the cable manufacturer.
- Elektroniniai kabelio žymekliai montuojami posūkiuose, sankirtose su inžineriniais tinklais. / Electronic cable markers are installed at bends and intersections with utility lines.
- Pažeistas dangas atstatyti vadovaujantis Automobilių kelių standartizuotų dangų konstrukcijų projektavimo taisyklėmis. / Damaged pavements shall be repaired in accordance with the Design Rules for Standardized Pavement Structures on Motorways.
- 220 kV žemyninės dalies kabelių linijos melioracijos pertvarkymo projektiniai sprendiniai Palangos miesto savivaldybėje rengiami 2026/03-05.01-PP-MS projekte / The design solutions for the repair of the drainage system related to the 220 kV onshore cable line in Palanga city municipality are provided in Project 2026/03-05.01-PP-MS.

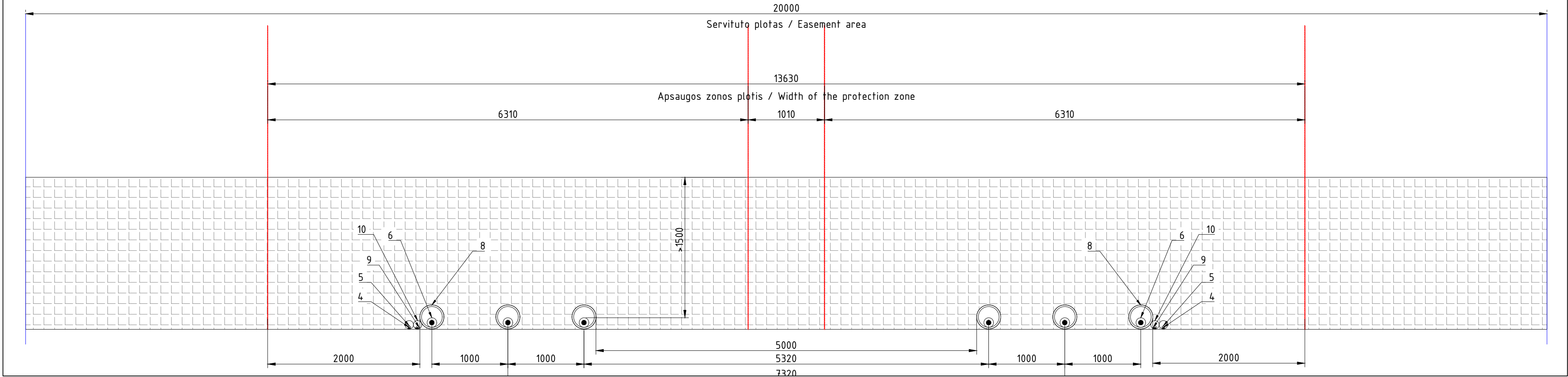


SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

- E7—E7— Projektuojama 220 kV kabelių linija 3xØ315 mm vamzdžiuose; /
A 220 kV cable line in 3xØ315 mm conduits is being designed;
- — Kryptinis gręžimas / Directional drilling;
- — 220 kV KL apsaugos zona / 220 kV cable line protection zone;
- — Sklypų ribos / Plot boundaries;
- — Elektroninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the electronic cable marker;
- — Gelžbetoninio kabelio žymeklio montavimo vieta /
Installation location of the reinforced concrete cable marker;
- — Kitų komunikacijų apsaugos zona /
Other communications protection zone
- — Projektuojamas šviesolaidinio ryšio kabelis Ø40 mm HDPE vamzdyje; /
A fiber optic communication cable is being designed in a Ø40 mm HDPE conduit;
- 0000/0000-0000 Sklypo numeris / Plot number
- — Kabelių linijų servitutas / Cable lines easement
- Savivaldybių riba / Municipal boundary
- — Esamos drenažo linijos / Existing drainage lines
- PEŠP DN600 Projektuojami PE drenažo šuliniai / Proposed PE drainage manholes
- — PVC 110 SN8 Projektuojami lygūs, moviniai PVC, PE vamzdžių rinktuvai /
Planned smooth, socketed PVC, PE collector conduits
- — Esamų drenų pajungimas prie naujai projektuojamo rinktuvo /
Connection of existing drains to the newly planned collector
- — Esamų drenų užaklinimas / Capping of existing drains
- — Esamų drenų atjungimas / Disconnection of existing drains
- — Gilumine įžeminimo sistema / Deep grounding system

- Pastabos / Notes:
- Klojant kabelių liniją po keliais, upėmis, upeliais, vandens telkiniais klojami kabeliai vamzdžiuose uždaro kryptinio gręžimo būdu. Kryptinio gręžimo būdu bus klojama ir tose trasos vietose, kur atviru būdu kloti negalima. / When laying a cable line under roads, rivers, streams, and bodies of water, the cables are laid in conduits using the directional drilling method. The directional drilling method will also be used in those sections of the route where open-cut installation is not possible.
 - Tiesiant 220 kV kabelių liniją po lauko ir miško keliais numatomas kelių dangos atstatymas. / The road surface will be restored during the construction of the 220 kV cable line along rural and forest roads.
 - Vamzdžių galai kabelių išėjimo vietose turi būti užsandarinti aplinkos poveikiui atspariomis sandarinimo medžiagomis. / The ends of the pipes at the cable exit points must be sealed with weather-resistant sealing compounds.
 - Trasos vietose, kur lenkimo spindulys <5 m vamzdžių nenaudojame, kabelius užpilame smėlio paklotu. / In sections of the route where the bending radius is less than 5 m, we do not use conduits; instead, we cover the cables with a layer of sand.
 - Polietileninė signalinė juosta, įspėjimo tinklas turi būti geltonos spalvos. Signalinės juostos plotis ≥ 125 mm, signalinės juostos storis $\geq 0,3$ mm. Ant signalinės juostos turi būti juodos spalvos užrašas "DĖMESIO! AUKŠTOS ĮTAMPOS KABELIS". / The polyethylene warning tape and warning netting must be yellow. The warning tape must be at least 125 mm wide and at least 0.3 mm thick. The warning tape must bear the black inscription "DĖMESIO! AUKŠTOS ĮTAMPOS KABELIS".
 - Šviesolaidinio kabelio apsauginis vamzdis turi būti pagamintas iš aukšto tankio polietileno (angl. HDPE). / The protective conduit for the fiber-optic cable must be made of high-density polyethylene (HDPE).
 - Brėžinyje visi dydžiai pateikti milimetrais (mm). / All dimensions in the drawing are given in millimeters (mm).
 - Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EJJBT taisyklių reikalavimų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EJJBT regulations.
 - Elektrios kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. Vykdam trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviesti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant regulations. When marking out the route and performing installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing lines. When laying cables in the protective zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed only manually

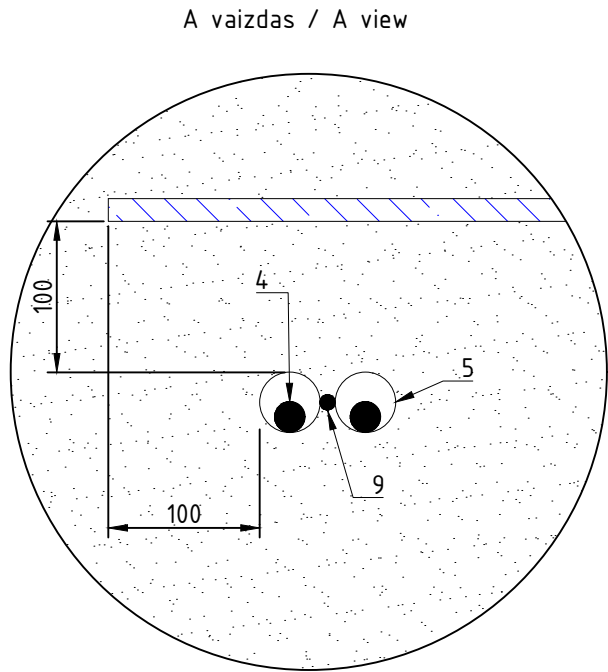
2X220kV KL klojimo uždaru būdu skersinis pjūvis /
Cross-section of a 2x220kV underground cable installation



Nr. / No.	Detalės pav. / Part name
1	Signalinė juosta / Reflective tape
2	Įspėjimo tinklas / Warning tape
3	Polimerinė plokštė / Polymer sheet
4	Šviesolaidinis kabelis / Fiber-Optic cable
5	Apsauginis vamzdis D- $\phi 40$ / Protective pipe, D- $\phi 40$
6	220kV kabelis / 220kV cable
7	Iškastinis gruntas / Excavated soil
8	Apsauginis vamzdis D- $\phi 315$ / Protective pipe, D- $\phi 315$
9	Signalinis laidas / Signal cable
10	Apsauginis vamzdis D- $\phi 110$ / Protective pipe, D- $\phi 110$
11	Smėlio pastuoksnis / Sand sub-layer

0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit		
Laida / Revision	Data / Date	Laidos statusas. Keitimo priežastis (jei taikoma) / Revision status. Reason for changes (if applicable)		
Atestato Nr. / Certificate No.	 ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS		Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electric cable lines in Palanga city municipality	
			220kV elektros kabelių linijos / 220kV electric cable lines	
	41400	PV / PM	Karolis Misius	
	27640	PDV / PPM	Andrius Baltakojis	
		Inž / Eng	Dominykas Katinauskas	
LT / EN	UAB "Offshore wind farm 1"		2026/03-05-PP-E.B-03	Laida / Rev. 0
				Lapas / Page 1
				Lapu / Pages 2

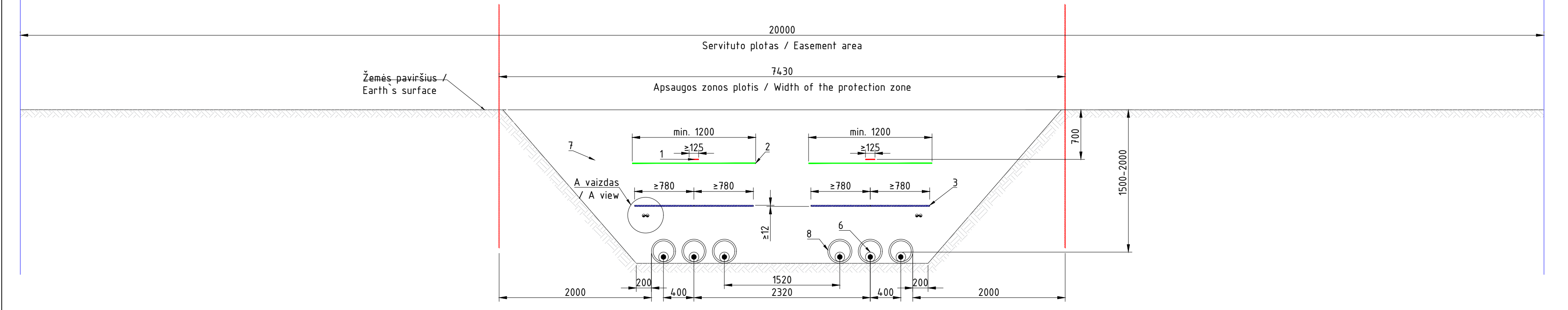
- Pastabos / Notes:
- Klojant kabelių liniją po keliais, upėmis, upeliais, vandens telkiniais klojami kabeliai vamzdžiuose uždaro kryptinio gręžimo būdu. Kryptinio gręžimo būdu bus klojama ir tose trasos vietose, kur atviru būdu kloti negalima. / When laying a cable line under roads, rivers, streams, and bodies of water, the cables are laid in conduits using the directional drilling method. The directional drilling method will also be used in those sections of the route where open-cut installation is not possible.
 - Tiesiant 220 kV kabelių liniją po lauko ir miško keliais numatomas kelių dangos atstatymas. / The road surface will be restored during the construction of the 220 kV cable line along rural and forest roads.
 - Vamzdžių galai kabelių išėjimo vietose turi būti užsandarininti aplinkos poveikiui atspariomis sandarinimo medžiagomis. / The ends of the pipes at the cable exit points must be sealed with weather-resistant sealing compounds.
 - Trasos vietose, kur lenkimo spindulys <5 m vamzdžių nenaudojame, kabelius užpilame smėlio paklotu. / In sections of the route where the bending radius is less than 5 m, we do not use conduits; instead, we cover the cables with a layer of sand.
 - Polietilinė signalinė juosta, įspėjimo tinklas turi būti geltonos spalvos. Signalinės juostos plotis ≥ 125 mm, signalinės juostos storis $\geq 0,3$ mm. Ant signalinės juostos turi būti juodos spalvos užrašas "DĖMESIO! AUKŠTOS ĮTAMPOS KABELIS". / The polyethylene warning tape and warning netting must be yellow. The warning tape must be at least 125 mm wide and at least 0.3 mm thick. The warning tape must bear the black inscription "DĖMESIO! AUKŠTOS ĮTAMPOS KABELIS".
 - Šviesolaidinio kabelio apsauginis vamzdis turi būti pagamintas iš aukšto tankio polietileno (angl. HDPE). / The protective conduit for the fiber-optic cable must be made of high-density polyethylene (HDPE).
 - Brėžinyje visi dydžiai pateikti milimetrais (mm). / All dimensions in the drawing are given in millimeters (mm).
 - Visus darbus vykdyti laikantis ELIJT ir EIJBT taisyklių reikalavimų. / All work must be carried out in accordance with the requirements of the ELIJT and EIJBT regulations.
 - Elektros kabelį kloti nuo inžinerinių komunikacijų laikantis teisės aktuose numatytų atstumų. Vykdamas trasos nužymėjimo ir statybos montavimo darbus arti esančių inžinerinių komunikacijų, būtina iškviešti atitinkamų organizacijų atstovus, esamų komunikacijų nužymėjimui ir sutikslinimui. Atliekant kabelių klojimo darbus elektros, ryšių kabelių, vandentiekio, nuotekų tinklų apsauginėje zonoje, kasimo darbus atlikti tik rankiniu būdu. / Lay the electrical cable away from utility lines in accordance with the distances specified in the relevant regulations. When marking out the route and performing installation work near existing utility lines, it is necessary to call in representatives from the relevant organizations to mark and verify the location of the existing lines. When laying cables in the protective zone of electrical, communication, water supply, and sewer networks, excavation work must be performed only manually



Nr. / No.	Detalės pav. / Part name
1	Signalinė juosta / Reflective tape
2	Įspėjimo tinklas / Warning tape
3	Polimerinė plokštė / Polymer sheet
4	Šviesolaidinis kabelis / Fiber-Optic cable
5	Apsauginis vamzdis D-Ø40 / Protective pipe, D-Ø40
6	220kV kabelis / 220kV cable
7	Iškastinis gruntas / Excavated soil
8	Apsauginis vamzdis D-Ø315 / Protective pipe, D-Ø315
9	Signalinis laidas / Signal cable
10	Apsauginis vamzdis D-Ø110 / Protective pipe, D-Ø110
11	Smėlio pasluoksnis / Sand sub-layer

2026/03-05-PP-E.B-03	Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
	2	2	0

2x220 kV KL klojimo pjūvis (klojant atviru būdu) /
Cross-section of a 2x220 kV underground cable laid in an open trench



2x220 kV KL klojimo pjūvis posūkiuose (klojant atviru būdu) /
Cross-section of a 2x220 kV underground cable laid at bends (open trench)

