

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 Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality			
Adresas / Address	Lietuvos Respublikos teritorinė jūra, išskirtinė ekonominė zona ir Palangos m. sav. / Territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania and Palanga city municipality			
Statinio projekto Nr. / Construction project No.	2026/03-04-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 jūroje / 220 kV submarine cable lines			
Statinio projekto etapas / Project stage	Projektiniai pasiūlymai / Design proposals			
Projektinių pasiūlymų dalis / Part of the Design Proposals	Bendroji dalis / OEC General part	Bylos (segtuvo) žymuo / File (Binder) ref.	BD	
		Segtuvas / Binder	1	
Bylos pavadinimas / File name	Bendroji dalis / OEC 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.....	6
4	BENDRIEJI STATINIO RODIKLIAI / GENERAL STRUCTURE PARAMETERS	7
5	BENDRASIS AIŠKINAMASIS RAŠTAS / GENERAL EXPLANATORY NOTE	9
6	BRĖŽINIAI / DRAWINGS	134
7	PRIEDAI / ANNEXES	135

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 / OEC General part	
2.	SP	Sklypo sutvarkymo (sklypo plano) dalis / OEC Site plan part	
3.	E	Elektrotechnikos dalis / OEC 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

2026/03-04-PP-BD.PSŽ	3	0	Projektinių pasiūlymų sudėties žiniaraštis / Composition of Design Proposal documents	
2026/03-04-PP-BD.PDL	1	0	Projekto derinimų lapas / Project approval sheet	
2026/03-04-PP-BD.BSR	1	0	Bendrieji statinio rodikliai / General structure parameters	
2026/03-04-PP-BD.AR	125	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.				Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality	
41400	PV / PM	Karolis Misius		220 kV elektros kabelių linijos jūroje / 220 kV submarine cable lines	
				Projektinių pasiūlymų sudėties žiniaraštis / Composition of Design Proposal documents	Laida / Rev.
					0
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“			2026/03-04-PP-BD.PSŽ	Lapas / Page
					1
					Lapų / Pages
					3

Grafiniai dokumentai / Graphic documents

2026/03-04-PP-SP.B-01	1	0	Situacijos planas / Situation plan M1:50000		
2026/03-04-PP-SP.B-02	10	0	Sklypo, aukščių, sutvarkymo ir inžinerinių tinklų planas / Site, elevation, plot arrangement and engineering networks plan M1:500		
2026/03-04-PP-E.B-01	10	0	220 kV jūrinių kabelių trasa / 220 kV Submarine Cable Layout Plan		
2026/03-04-PP-E.B-02	1	0	220 kV jūrinių kabelių ir telekomunikacijų kabelių linijos BCS East-West (Lithuania-Sweden) sankirta / Crossing of the 220 kV submarine cables and the BCS East-West (Lithuania–Sweden) telecommunications cable line.		
2026/03-04-PP-E.B-03	1	0	220 kV jūrinių kabelių ir telekomunikacijų kabelių linijos BCS East (Lithuania-Latvia) sankirta / Crossing of the 220 kV submarine cables and the BCS East (Lithuania– Latvia) telecommunications cable line.		

Priedami dokumentai / Annex documents

Priedas Nr.1 / Annex No. 1	2	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		

2026/03-04-PP-BD.PSŽ

Lapas/
Page

Lapų/
Pages

Laida/
Rev.

2

3

0

5						
			connecting offshore wind turbines in the offshore area to the electricity transmission grid.			
Priedas Nr.3 / Annex No. 3	5	0	Nekilnojamojo turto registro duomenų bazės išrašai / Extracts from the Real Estate Register database			
Priedas Nr.4 / Annex No. 4	1	0	Direktorius 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	26	0	Batimetrija / Bathymetry	Ataskaita bus pridėta vėliau, projekto galutinėje stadijoje, nes šiuo metu „Omega“ sistema negali apdoroti šio failo dėl didelės apimties. / The report will be attached at a later stage, once the project will be finalized, as the Omega system is currently unable to process the file due to its large size.		
2026/03-04-PP-BD.PSŽ				Lapas/ Page	Lapų/ Pages	Laida/ Rev.
				3	3	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 Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality		
			220 kV elektros kabelių linijos jūroje / 220 kV submarine cable lines		
41400	PV / PM	Karolis Misius			
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-04-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. 2501/0001:6 / Plot No. 1, Cadastral No. 2501/0001:6				
1. Sklypo plotas / Plot area		ha	8.0000	
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. 2501/0001:13 / Plot No. 2, Cadastral No. 2501/0001:13				
1. Sklypo plotas / Plot area		ha	6.6882	
2. Užstatymo plotas / Building footprint area		ha	-	
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	50215 50138	Kabelis B / Cable B Kabelis A / Cable A
Pastaba* / Note*: Nurodytas statybinis ilgis yra bendras kabelio ilgis, į kurį įtraukti ilgiai: 5 % atsarga, vandens gylis (MSL), ilgiai nuo MSL iki kabelio tvirtinimo vietų ir papildoma įtraukimo atsarga abiejose vietose. / The stated construction length represents the total cable length and includes lengths: 5% slack, water depth (MSL), MSL-to-hang-off lengths and overpull at both locations.				
0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit		
Laida / Rev.	Isleidimo data / Issue date	Laidos statusas. Keitimų priežastis (jei taikoma) / Revision Status. Reason for Changes (if applicable)		
Atestato Nr. / Certificate No.			Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality	
41400	PV / PM	Karolis Misius	220 kV elektros kabelių linijos jūroje / 220 kV submarine cable lines	
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-04-PP-BD.BSR	Laida / Rev. 0 Lapas / Page 1 Lapų / Pages 2

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

4.2.1 220 kV kabelių linija / 220 kV cable line	mm ²	Cu 2x(3x2500)	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).

2026/03-04-PP-BD.BSR

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

5 BENDRASIS AIŠKINAMASIS RAŠTAS / GENERAL EXPLANATORY NOTE

5.1 SANTRUMPŲ LENTELĖ / ABBREVIATION TABLE

Lentelė 1. Santrumpų lentelė / Table 1. List of abbreviations.

Trumpinys / Abbreviation	Lietuviškai / In Lithuanian	Angliškai / In English
BD	Bendroji dalis	General Part
SP	Sklypo sutvarkymo (sklypo plano) dalis	Site Plan Part
E	Elektrotechnikos dalis	Electrical Engineering Part
OEC	Jūrinis eksporto kabelis	Offshore export cable
PAV / EIA	Poveikio aplinkai vertinimas	Environmental Impact Assessment
PŪV	Planuojama ūkinė veikla	Planned Economic Activity
IEZ	Išskirtinė ekonominė zona	Exclusive Economic Zone (EEZ)
JVE	Jūrinė vėjo elektrinė / jūrinio vėjo elektrinių parkas	Offshore Wind Turbine / Offshore Wind Farm
CN	Curonian Nord	Curonian Nord
OSS	Jūrinė transformatorių pastotė	Offshore Substation
TJB	Pereinamųjų movų uždaroji konstrukcija	Transition Joint Bay
SM	Vienmodė optinė skaidula	Single-Mode Fibre
HDD	Horizontalus kryptinis gręžimas	Horizontal Directional Drilling
ECR	Eksportinio kabelio trasa	Export Cable Route
MSL	Vidutinis jūros lygis	Mean Sea Level
ESR	Esminiai statinio reikalavimai	Basic Requirements for Construction Works
STR	Statybos techninis reglamentas	Construction Technical Regulation

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 Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality		
				220 kV elektros kabelių linijos jūroje / 220 kV submarine cable lines		
	41400	PV / PM	Karolis Misius		Aiškinamasis raštas / Explanatory note	Laida / Rev.
						0
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“			2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages
					1	125

LR	Lietuvos Respublika	Republic of Lithuania
TP	Transformatorių pastotė	Transformer Substation
BAST / SAC	Buveinių apsaugai svarbi teritorija	Special Area of Conservation
PAST / SPA	Paukščių apsaugai svarbi teritorija	Special Protection Area
NATURA 2000	Europos ekologinis tinklas „Natura 2000“	Natura 2000 Ecological Network
CLV	Kabelių klojimo laivas	Cable Lay Vessel
MBR	Mažiausias leistinas lenkimo spindulys	Minimum Bending Radius
CBRA	Kabelio užkasimo rizikos vertinimas	Cable Burial Risk Assessment
DoL	Kabelio klojimo gylis	Depth of Lowering
DoC	Grunto sluoksnio storis virš kabelio	Depth of Cover
LSBL	Žemiausias jūros dugno lygis	Lowest Seabed Level
ASBL	Faktinis jūros dugno lygis	Actual Seabed Level
XLPE	Skersai susietas polietilenas	Cross-linked Polyethylene
IEC	Tarptautinė elektrotechnikos komisija	International Electrotechnical Commission
DNV	Det Norske Veritas standartai	DNV Standards
CIGRE	Tarptautinė didžiųjų elektros sistemų taryba	International Council on Large Electric Systems
LST	Lietuvos standartas	Lithuanian Standard
EIIT	Elektros įrenginių įrengimo taisyklės	Regulations for the Installation of Electrical Installations
EIIBT	Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės	General Rules for the Installation of Electrical Equipment
EETET	Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklės	Regulations for the Operation of Power Plants and Electrical Networks
ETAT	Elektros tinklų apsaugos taisyklės	Electrical Network Protection Rules
ELIIT	Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklės	Rules for the Installation of Electrical Lines and Installations
ETNT	Elektros tinklų naudojimo taisyklės	Regulations for the Use of Electrical Networks
SPEIIT	Skirstyklų ir pastočių elektros įrenginių įrengimo taisyklės	Rules for the Installation of Electrical Equipment in Switchgear and Substations
GEIIT	Galios elektros įrenginių įrengimo taisyklės	Rules for the Installation of Power Electrical Installations
SPTPEIIT	Specialiųjų patalpų ir technologinių	Rules for the Installation of Electrical

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas /
Page

2

Lapų /
Pages

125

Laida /
Rev.

0

	procesų elektros įrenginių įrengimo taisyklės	Equipment in Special Premises and Technological Process Facilities
EĮRAAĮT	Elektros įrenginių relinės apsaugos ir automatikos įrengimo taisyklės	Rules for the Installation of Relay Protection and Automation Systems for Electrical Installations
AC	Kintamoji srovė	Alternating Current
GPS	Globalinė padėties nustatymo sistema	Global Positioning System
GSM	Globalioji mobiliųjų ryšių sistema	Global System for Mobile Communications
HELCOM	Helsinkio komisija	Helsinki Commission
ADD	Akustinis gyvūnų atbaidymo įrenginys	Acoustic Deterrent Device
DBBC	Dviguba didžiųjų burbulų uždanga	Double Big Bubble Curtain
HSD	Povandeninio garso slopinimo sistema	Hydro Sound Damper

5.2 RENGIMO PAGRINDAS / BASIS OF DESIGN

Remiantis Lietuvos Respublikos vyriausybės nutarimu Nr. 171 priimtu 2023-03-15 d. nustatyta jūrinė teritorija atsinaujinančių energijos išteklių naudojančių elektrinių plėtrai ir eksploatacijai ir šių elektrinių didžiausia leistina generuoti galia ir mažiausia įrengtoji galia.

Taip pat yra išduotas Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos plėtros leidimas Nr. L-6518 2024-02-12 d. Leidimo turėtojas UAB „Offshore wind farm 1“.

Projektiniai pasiūlymai „Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electricity networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord

According to Resolution No. 171 of the Government of the Republic of Lithuania, issued on 15 March 2023, an offshore area was designated for the development and operation of electricity generation facilities using renewable energy sources, and the maximum permitted generation capacity and the minimum installed capacity of such facilities were established.

In addition, a developer's permit by the National Energy Regulatory Council, No. L-6518, dated 12 February 2024, has been granted. The permit holder is UAB “Offshore wind farm 1”.

Design proposals „Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electricity networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	3	125	0

offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality“ parengti pagal:

- užsakovo projektavimo užduotį;
- perdavimo sistemos operatoriaus LITGRID AB išduotas prisijungimo sąlygas;
- statybos techninius reglamentus;
- 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.

Šioje projekto dalyje pateikti esminiai dviejų 220 kV kabelinių linijų jūroje sprendiniai. Riba tarp jūrinių kabelių linijų ir sausumos kabelių linijų yra ant movų A1 ir B1.

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

offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality“ have been prepared in accordance with:

- the customer's design task;
- the connection conditions issued by the transmission system operator LITGRID AB;
- the construction law and technical construction regulations;
- company rules and other applicable regulatory documents;
- 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.

This part of the project presents the key design solutions for two 220 kV submarine cable lines. The boundary between the offshore cable lines and the onshore cable lines is located at joints A1 and B1.

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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	4	125	0

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

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

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.

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.	I-1240	LR Statybos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-15 - 2026-09-30 / The Law on Construction of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-07-15 to 2026-09-30.	
2.	I-2223	LR Aplinkos apsaugos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-08-01 - 2026-09-30 / The Law on Environmental Protection of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-08-01 to 2026-09-30.	
3.	I-446	LR Žemės įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-08-01 - 2026-12-31 / Law on Land of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-08-01 to 2026-12-31.	
4.	I-1120	LR Teritorijų planavimo įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-15 - 2026-12-31 / Law on Territorial Planning of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-07-15 to 2026-12-31.	
5.	VIII-1881	LR Elektros energetikos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-01 - 2026-09-14 / Law on the Electricity Sector of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-07-01 to 2026-09-14.	
2026/03-04-PP-BD.AR			Lapas / Page
			Lapų / Pages
			Laida / Rev.
			5
			125
			0

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments							
6.	VIII-787	LR Atliekų tvarkymo įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-27 - 2026-08-31 / Law on Waste Management of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-07-27 to 2026-08-31.								
7.	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.								
8.	IX-1672	LR Darbuotojų saugos ir sveikatos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2024-11-01 - 2026-09-30 / Law on Occupational Safety and Health of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2024-11-01 to 2026-09-30.								
9.	XIII-2166	LR Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-05-01 / Law on Special Conditions for Land Use of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-05-01.								
10.	VIII-512	LR Jūros aplinkos apsaugos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2010-12-28 / Law on Marine Environmental Protection of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2010-12-28.								
11.	XI-1375	LR Atsinaujančių išteklių energetikos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-16 / Law on Energy from Renewable Sources of the Republic of Lithuania Consolidated version valid from 2026-07-16								
12.	I-1495	LR Planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-02-21 / Law on Environmental Impact Assessment of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-02-21.								
13.	I-301	LR Saugomų teritorijų įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2026-01-01 iki 2026-12-31 / Law on protected areas of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2026-01-01 to 2026-12-31								
14.	IX-1016	LR pajūrio juostos įstatymas. Suvestinė redakcija nuo 2024-11-01 / Law on the coastal strip of the Republic of Lithuania. Consolidated version valid from 2024-11-01								
			<table> <tr> <td rowspan="2">2026/03-04-PP-BD.AR</td><td>Lapas / Page</td><td>Lapų / Pages</td><td>Laida / Rev.</td></tr> <tr> <td>6</td><td>125</td><td>0</td></tr> </table>	2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.	6	125	0
2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.							
	6	125	0							

15

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments		
	Organizaciniai tvarkomieji statybos techniniai reglamentai / Organisational and Administrative Construction Technical Regulations				
15.	STR 1.04.04:2017	Statinio projektavimas, projekto ekspertizė. Suvestinė redakcija nuo 2024-11-01 iki 2026-12-31 / Building Design and Design Expertise. Consolidated version valid from 2024-11-01 to 2026-12-31.			
16.	STR 1.01.03:2017	Statinių klasifikavimas. Suvestinė redakcija nuo 2026-07-09 iki 2026-12-31 / Classification of Buildings and Structures. Consolidated version valid from 2026-07-09 to 2026-12-31.			
17.	STR 1.01.08:2002	Statinio statybos rūšys. Suvestinė redakcija: 2024-11-01 / Types of Construction Works Consolidated version valid from 2024-11-01.			
18.	STR 1.02.01:2017	Statybos dalyvių atestavimo ir teisės pripažinimo tvarkos aprašas. Suvestinė redakcija nuo 2024-11-23 / Description of the Procedure for the Certification of Construction Participants and the Recognition of Professional Rights. Consolidated version valid from 2024-11-23.			
19.	STR 1.06.01:2016	Statybos darbai. Statinio statybos priežiūra. Suvestinė redakcija nuo 2025-05-01 / Construction Works. Construction Supervision. Consolidated version valid from 2025-05-01.			
20.	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. Suvestinė redakcija nuo 2026-01-08 / Assessment, Verification and Declaration of Constancy of Performance of Construction Products Not Covered by Harmonised Technical Specifications. Designation of Testing Laboratories and Certification Bodies. National Technical Assessments and the Designation and Publication of Technical Assessment Bodies. Consolidated version valid from 2026-01-08.			
21.	STR 1.12.06:2002	Statinio naudojimo paskirtis ir gyvavimo trukmė. Suvestinė redakcija nuo 2003-01-30 / Purpose of Use and Service Life of a			
		2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
			7	125	0

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments
		Building. Consolidated version valid from 2003-01-30.	
22.	STR 1.05.01:2017	Statybą leidžiantys dokumentai. Statybos užbaigimas. Statybos sustabdymas. Savavališkos statybos padarinių šalinimas. Statybos pagal neteisėtai išduotą statybą leidžiantį dokumentą padarinių šalinimas. Suvestinė redakcija nuo 2025-11-01 / Construction Permits. Completion of Construction. Suspension of Construction. Elimination of the Consequences of Unauthorised Construction. Elimination of the Consequences of Construction Carried Out under an Unlawfully Issued Construction Permit. Consolidated version valid from 2025-11-01.	
Techninių reikalavimų statybos ir kiti reglamentai / Technical Construction Requirements and Other Regulations			
23.	STR 2.01.01(1):2005	Esminiai statinio reikalavimai (ESR). Mechaninis atsparumas ir pastovumas. Įsigalioja: 2005-09-28 / Basic Requirements for Construction Works. Mechanical Resistance and Stability. Entry into force: 2005-09-28.	
24.	STR 2.01.01(3):1999	ESR. Higiena, sveikata, aplinkos apsauga. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2002-11-09 / Basic Requirements for Construction Works. Hygiene, Health and the Environment. Consolidated version valid from 2002-11-09.	
25.	STR 2.01.01(4):2008	ESR. Naudojimo sauga. Įsigalioja: 2008-01-04 / Basic Requirements for Construction Works. Safety in Use. Entry into force: 2008-01-04.	
26.	STR 2.01.01(2):1999	ESR. Gaisrinė sauga. Suvestinė redakcija nuo 2002-10-05 / Basic Requirements for Construction Works. Safety in Case of Fire. Consolidated version valid from 2002-10-05.	
27.	STR 2.01.01(5):2008	ESR. Apsauga nuo triukšmo. Įsigalioja: 2008-03-28 / Basic Requirements for Construction Works. Protection against Noise. Entry into force: 2008-03-28.	
28.	STR 2.01.06:2009	Statinių apsauga nuo žaibo. Išorinė statinių apsauga nuo žaibo. Įsigalioja 2009-11-22 / Protection of Buildings and Structures against	
			Lapas / Page
			Lapų / Pages
2026/03-04-PP-BD.AR			Laida / Rev.
			8 125 0

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments
		Lightning. External Lightning Protection of Buildings and Structures. Entry into force: 2009-11-22.	
29.	STR 2.05.04:2003	Poveikiai ir apkrovos. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2006-02-12 / Actions and Loads. Consolidated version valid from 2006-02-12.	
30.	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 valid from 2007-12-19.	
31.	1-338	Gaisrinės saugos pagrindiniai reikalavimai (Priimta v.ž. 2010-12-07). Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2026-01-08 / Basic Fire Safety Requirements (Adopted on 2010-12-07). Consolidated version valid from 2026-01-08.	
32.	STR 1.04.02:2011	Inžineriniai geologiniai ir geotechniniai tyrimai. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-01-01 / Engineering Geological and Geotechnical Investigations. Consolidated version valid from 2025-01-01.	
Respublikos statybos normos, taisyklės ir kt. / National Construction Standards, Rules and Other Regulatory Documents			
33.	LST 1569:2012/P:2018	Statinio projektas. Lauko inžinerinių tinklų grafiniai ženklai / Construction Design. Graphical Symbols for External Engineering Networks.	
34.	EĮIT	Elektros įrenginių įrengimo taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-12-24 / Regulations for the Installation of Electrical Installations. Consolidated version valid from 2025-12-24.	
35.	EETET	Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-01-01 / Regulations for the Operation of Power Plants and Electrical Networks. Consolidated version valid from 2025-01-01.	
36.	EĮIBT	Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės. Suvestinė redakcija 2025-12-24 / General Rules for the Installation of Electrical Equipment. Consolidated version 2025-12-24	
37.	ETAT	Elektros tinklų apsaugos taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2022-07-23 / Electrical Network Protection Rules. Consolidated version valid from 2022-07-23.	
			Lapas / Page
			Lapų / Pages
2026/03-04-PP-BD.AR			Laida / Rev.
			9 125 0

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments
38.	ELIIT	Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-05-29 / Rules for the Installation of Electrical Lines and Installations. Consolidated version valid from 2025-05-29.	
39.	ETNT	Elektros tinklų naudojimo taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2023-07-01 / Regulations for the Use of Electrical Networks. Consolidated version valid from 2023-07-01.	
40.	SPTPEIIT	Specialiųjų patalpų ir technologinių procesų elektros įrenginių įrengimo taisyklės. Įsigalioja nuo 2013-04-01 / Rules for the Installation of Electrical Equipment in Special Premises and Technological Process Facilities. Entry into force: 2013-04-01.	
41.	GEIIT	Galios elektros įrenginių įrengimo taisyklės. Įsigalioja nuo 2012-05-01 / Rules for the Installation of Power Electrical Installations. Entry into force: 2012-05-01.	
42.	EĮRAAIIT	Elektros įrenginių relinės apsaugos ir automatikos įrengimo taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2022-05-14 / Rules for the Installation of Relay Protection and Automation Systems for Electrical Installations. Consolidated version valid from 2022-05-14.	
43.	SPEIIT	Skirstyklų ir pastočių elektros įrenginių įrengimo taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-05-29 / Rules for the Installation of Electrical Equipment in Switchgear and Substations. Consolidated version valid from 2025-05-29.	
44.	1-312	Skačiuojamųjų elektros apkrovų nustatymo metodika. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2022-07-01 / Methodology for Determining Calculated Electrical Loads. Consolidated version valid from 2022-07-01.	
45.	ST 1001192.06:2002/ 2074851.04:1999	Šviesolaidinių kabelių tiesimas/ Installation of Fibre Optic Cables.	
46.	LST EN 50085-1:2005/A1:2013	Kabelių dėžinių kanalų ir kabelių kanalų sistemos, skirtos elektriniams įrenginiams. 1 dalis. Bendrieji reikalavimai / Cable Trunking and Cable Ducting Systems for Electrical Installations. Part 1. General Requirements.	
2026/03-04-PP-BD.AR			Lapas / Page
			Lapų / Pages
			Laida / Rev.
			10
			125
			0

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments							
47.	LST EN 50085-2-1:2007/A1:2012	Kabelių dėžinių kanalų ir kabelių kanalų sistemos elektrai įrengti. 2-1 dalis. Kabelių dėžinių kanalų ir kabelių kanalų sistemos, montuojamos ant sienų ir lubų / Cable Trunking and Cable Ducting Systems for Electrical Installations. Part 2-1. Cable Trunking and Cable Ducting Systems Intended for Mounting on Walls and Ceilings.								
48.	LST EN 50085-2-4:2009	Kabelių dėžinių kanalų ir kabelių kanalų sistemos elektrai įrengti. 2-4 dalis. Ypatingieji reikalavimai, keliami eksploatacinių kištukinių lizdų dėžutėms / Cable Trunking and Cable Ducting Systems for Electrical Installations. Part 2-4. Particular Requirements for Service Poles and Service Posts.								
49.	LST EN 61537:2007	Kabelių tvarkyba. Kabelių lovių ir kabelių kopėčių sistemos (IEC 61537:2006) / Cable Management. Cable Tray and Cable Ladder Systems (IEC 61537:2006).								
50.	LST EN 50173-1+AC:2003	Informacijos technologija. Bendrosios paskirties kabelių sistemos. 1 dalis. Bendrieji reikalavimai ir biurų aplinka / Information Technology. Generic Cabling for Customer Premises. Part 1. General Requirements.								
51.	IEC 62305-4:2006	Apsauga nuo žaibo elektromagnetinių impulsų / Protection against Lightning Electromagnetic Impulses (LEMP).								
52.	D1-637	Statybinių atliekų tvarkymo taisyklės. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2025-09-26 / Rules for the Management of Construction Waste. Consolidated version valid from 2025-09-26.								
53.	A1-22/D1-34	Darboviečių įrengimo statybvietėse nuostatai. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2022-07-01 / Regulations on the Establishment of Workplaces at Construction Sites. Consolidated version valid from 2022-07-01.								
54.	Nr.102	Darbo įrenginių naudojimo bendrieji nuostatai. Galiojanti suvestinė redakcija nuo 2020-05-01 / General Regulations on the Use of Work Equipment. Consolidated version valid from 2020-05-01.								
55.	A1-425	Kėlimo kranų naudojimo taisyklės / Rules for the Use of Lifting Cranes.								
			<table> <tr> <td rowspan="2">2026/03-04-PP-BD.AR</td><td>Lapas / Page</td><td>Lapų / Pages</td><td>Laida / Rev.</td></tr> <tr> <td>11</td><td>125</td><td>0</td></tr> </table>	2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.	11	125	0
2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.							
	11	125	0							

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments
56.	V.Ž. 2010, Nr.3-128	Statybinių keltuvų naudojimo ir priežiūros taisyklės / Rules for the Use and Maintenance of Construction Hoists.	
57.	V.Ž. 2006, Nr.116-4417	Darbuotojų saugos ir sveikatos reikalavimai tvarkant krovinius rankomis / Occupational Safety and Health Requirements for Manual Handling Operations.	
58.	V.Ž. 2005, Nr.53-1804	Darbuotojų apsaugos nuo triukšmo keliamos rizikos nuostatai / Regulations on the Protection of Workers from Risks Arising from Exposure to Noise.	
59.	EU 305/2011	2011-03-09 Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES), kuriuo nustatomos suderintos statybos produktų rinkodaros sąlygos ir panaikinama Tarybos direktyva. / Regulation (EU) of the European Parliament and of the Council of 2011-03-09 laying down harmonised conditions for the marketing of construction products and repealing Council Directive.	
60.	LST 1516:2015	Statinio projektavimas. Bendrieji įforminimo reikalavimai / Building Design. General Documentation Requirements.	
61.	DNV-ST-0145	Jūrinės transformatorių pastotės / Offshore substations	Tarptautinis DNV standartas / International DNV standard
62.	DNV-ST-0359	Povandeniniai galios kabeliai vėjo elektrinių parkams / Subsea power cables for wind power plants	Tarptautinis DNV standartas / International DNV standard
63.	DNV-ST-0437	Vėjo elektrinių apkrovos ir statybos vietos sąlygos“ / Loads and site conditions for wind turbines	Tarptautinis DNV standartas / International DNV standard
64.	DNV-ST-0126	Vėjo elektrinių laikančiosios konstrukcijos / Support structures for wind turbines	Tarptautinis DNV standartas / International DNV standard
65.	LST 1569:2012/P:2018	Statinio projektas. Lauko inžinerinių tinklų grafiniai ženklai / Construction Design. Graphical Symbols for External Engineering Networks.	
66.	LST HD 605 S3:2019	Elektros kabeliai. Papildomieji bandymo metodai / Electrical Cables – Additional Test Methods	
2026/03-04-PP-BD.AR			Lapas / Page
			Lapų / Pages
			Laida / Rev.
			12
			125
			0

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments							
67.	CIGRE TB 490	Ilgų kintamosios srovės povandeninių kabelių su ekstruzine izoliacija, skirtų aukštesnei kaip 30 (36) kV ir iki 500 (550) kV įtampai, bandymų rekomendacijos / Recommendations for Testing of Long AC Submarine Cables with Extruded Insulation for System Voltage above 30 (36) to 500 (550) kV								
68.	CIGRE TB 610	Jūrinių elektros gamybos įrenginių kabelių prijungimai / Offshore Generation Cable Connections								
69.	CIGRE TB 623	Povandeninių kabelių mechaninių bandymų rekomendacijos / Recommendations for Mechanical Testing of Submarine Cables								
70.	CIGRE TB 883	Povandeninių kabelių įrengimas / Installation of Submarine Cables								
71.	DNV-RP-0360	Povandeniniai elektros kabeliai sekliuose vandenyse / Subsea Power Cables in Shallow Waters	Tarptautinis DNV standartas/International DNV standard							
72.	DNV-ST-0378	Jūrinių platformų ir jūrinės kėlimo įrangos standartas / Standard for Offshore and Platform Lifting Appliances	Tarptautinis DNV standartas/International DNV standard							
73.	DNV-RP-C205	Aplinkos sąlygos ir aplinkos apkrovos / Environmental Conditions and Environmental Loads	Tarptautinis DNV standartas/International DNV standard							
74.	DNV-RP-F109	Jūros dugnu tiesiamų povandeninių vamzdinių stabilumo projektavimas / On-bottom Stability Design of Submarine Pipelines	Tarptautinis DNV standartas/International DNV standard							
75.	DNV-RP-J301	Povandeniniai elektros kabeliai seklių vandenų atsinaujinančios energetikos taikymams / Subsea Power Cables in Shallow Water Renewable Energy Applications	Tarptautinis DNV standartas/International DNV standard							
76.	DNVGL-ST-0358	Jūrinių personalo perkėlimo tiltų sertifikavimas / Certification of Offshore Gangways for Personnel Transfer	Tarptautinis DNV standartas/International DNV standard							
77.	EN 50299-1	Alyvoje naudojamų kabelių jungčių transformatoriams ir reaktoriams reikalavimai, skirti įrangai, kurios aukščiausia įtampa (Um) yra nuo 72,5 kV iki 550 kV / Oil-Immersed Cable Connection Assemblies for Transformers and Reactors having Highest Voltage for Equipment up to Um = 72.5 kV up to 550 kV								
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="719 2007 1230 2085" rowspan="2">2026/03-04-PP-BD.AR</td><td data-bbox="1230 2007 1326 2085">Lapas / Page</td><td data-bbox="1326 2007 1422 2085">Lapų / Pages</td><td data-bbox="1422 2007 1520 2085">Laida / Rev.</td></tr> <tr> <td data-bbox="1230 2085 1326 2159">13</td><td data-bbox="1326 2085 1422 2159">125</td><td data-bbox="1422 2085 1520 2159">0</td></tr> </table>				2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.	13	125	0
2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.							
	13	125	0							

22

Eil. Nr./ No.	Dokumento žymuo/ Document reference	Dokumento pavadinimas/ Document name	Pastabos/ Comments						
Kiti dokumentai / Other documents									
78.	CN-ENG-VTT-MO-REP-000001	Jūros ledo sąlygų vertinimas projektui Curonian Nord / Sea Ice Assessment for Curonian Nord,							
	CN-ENG-DLT-MO-REP-000001	Meteorologinių ir okeanografinių sąlygų tyrimas projektui Curonian Nord / Metocean study for Curonian Nord,							
	CN-ENG-CWI-MO-REP-000002	Vietovės vėjo sąlygų vertinimas / Site Wind Conditions Assessment.							
Lietuvoje galiojantys teisės aktai nėra pritaikyti statinių projektavimui jūroje (konkrečiu atveju jūrinio vėjo elektrinių, aukštos įtampos 66 kV kabelių linijų, jūrinei transformatorių pastotei ir aukštos įtampos 220 kV jūrinių kabelių linijų statybai), todėl projektuojant statinius jūroje reikalinga taikyti specifinius tarptautiniu mastu pripažintus ir konkrečiai šiai pramonei skirtus standartus.		The legislation in Lithuania is not specifically designed for the design of offshore structures (in this particular case, offshore wind turbines, 66 kV high-voltage submarine cable lines, offshore substation and 220 kV high-voltage submarine cable lines). Therefore, the design of offshore infrastructure requires the application of industry-specific, internationally recognized standards developed for this sector.							
5.3 INFORMACIJA APIE PROJEKTĄ / INFORMATION ON THE PROJECT									
Bendra informacija:		General info:							
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.		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 turbine is designed under project No. 2026/03-01-PP. - Wind turbines are connected to the offshore substation by 66 kV cable lines, designed under project No. 2026/03-02-PP.							
		2026/03-04-PP-BD.AR	<table><tr><td>Lapas / Page</td><td>Lapų / Pages</td><td>Laida / Rev.</td></tr><tr><td>14</td><td>125</td><td>0</td></tr></table>	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.	14	125	0
Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.							
14	125	0							

- Jūrinė transformatorių pastotė projektuojama projekte Nr. 2026/03-03-PP. Jūrinėje pastotėje 66 kV įtampa bus pakeliama iki 220 kV.
- Tarp jūrinės ir sausumos transformatorių pastočių projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos, jūrinė dalis projektuojama šio projekto apimtyje. Sausumos dalis projektuojama projektuose 2026/03-05-PP ir 2026/03-06-PP.
- Sausumos Pelėkių transformatorių pastotė projektuojama Užsakovo projekte Nr. ED2512/02.
- Sausumos Pelėkių transformatorių pastotė ir esamą Darbėnų transformatorių pastotė jungia 330 kV kabelių linijos projektuojamos Užsakovo projekte Nr. ED2512/03.
- Esama Darbėnų transformatorių pastotė rekonstruojama Užsakovo projekte Nr. ED2512/01.
- The offshore substation is designed under project No. 2026/03-03-PP. At the offshore substation, voltage will be stepped up from 66 kV to 220 kV.
- Two 220 kV cable lines are being designed to connect the offshore and onshore transformer substations; the offshore section is being designed within the scope of this project, while the onshore section is being designed under projects 2026/03-05-PP and 2026/03-06-PP.
- The onshore Pelėkiai transformer substation is being designed under the Client's Project No. ED2512/02.
- The onshore Pelėkiai transformer substation and the existing Darbėnai transformer substation are interconnected by 330 kV cable lines which are being 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.

Esant projektinės dokumentacijos neatitikimams, reikia vadovautis principine schema.

Informacija apie 220 kV elektros kabelių linijos jūroje projektą:

Projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos jūroje nuo jūrinės transformatorių pastotės iki sausumos pereinamųjų movų uždarnosios konstrukcijos. Požeminė

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

Information on the 220 kV submarine cable lines project:

Two 220 kV offshore cable lines are being designed, extending from the offshore substation to the onshore transition joint bay (TJB). The transition joint bay is an

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	15	125	0

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. 2026/03-04-PP-SP.B-01.

underground reinforced concrete structure used to safely connect offshore electric cables to onshore underground electric cables. A site layout diagram is provided in Figure 1 and in drawing no. 2026/03-04-PP-SP.B-01.



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

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

Objekto pavadinimas / Object title		220 kV elektros kabelių linijos jūroje / 220 kV submarine cable lines				
Projektuojamo statinio (statinių) statybos vieta / Location of the construction site		Baltijos jūra, Lietuvos Respublikos išskirtinė ekonominė zona, Lietuvos Respublikos teritorinė jūra bei Palangos m. sav. teritorija / The Baltic Sea, the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania, the territorial sea of the Republic of Lithuania, and the territory of Palanga City Municipality.				
Jūros dugno projektiniai parametrai / Seabed design parameters		Projektuojamos dvi 220 kV elektros kabelių linijos yra Lietuvos Respublikos išskirtinėje ekonominėje zonoje – Baltijos jūroje. Jūros dugno projektiniai parametrai: - Jūros dugno temperatūra: 10 °C. - Grunto šiluminė varža: 0,9 K·m/W Pastaba: rengiant techninį darbo projektą projektą taip pat turi būti atsižvelgiama į jūros dugno morfologiją, nuosėdų savybes, grunto šiluminę varžą, jūros dugno temperatūrą, dugno judrumą ir išplovimo procesus, geofizinių ir	The proposed two 220 kV power cable lines are located within the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea. Design seabed parameters: - Seabed temperature: 10°C - Soil thermal resistivity: 0,9 K·m/W Note: When preparing the technical detailed design, consideration shall also be given to seabed morphology, sediment characteristics, soil thermal resistivity, seabed temperature, seabed mobility and scour			
		2026/03-04-PP-BD.AR		Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
				16	125	0

25

	geotechninių tyrimų duomenis, taip pat kabelio užkasimo ir apsaugos priemonių vertinimo rezultatus	processes, geophysical and geotechnical survey data, as well as the results of assessments of cable burial and protection measures.
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 dvejomis 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 turbine in Lithuania and the installation of the electricity transmission cable for the “Area D” offshore wind farm.	
Situacija / Situation	Teritorija, kurioje projektuojamos dvi 220 kV elektros kabelių linijos yra Baltijos jūros rytinėje pusėje bei vakarinėje Lietuvos sausumos dalyje / The area where the two 220 kV electric cable lines are being designed is located on the eastern side of the Baltic Sea and in the western part of Lithuania's land territory.	

Darbai Palangos miesto sav. teritorijoje suplanuoti šiuose sklypuose:	Works within the territory of the Palanga City Municipality are planned in the following land plots:
– 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.	– 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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	17	125	0

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;
- Unikalus Nr. 4400-2425-9845; kadastrinis Nr.: 2501/0001:13 Palangos m. k.v. Sklypo pagrindinė tikslinė naudojimo paskirtis: Miškų ūkio. Žemės sklypo plotas: 6.6882 ha. Žemės sklypo matavimų tipas: Žemės sklypas suformuotas atliekant kadastrinius matavimus.

Žemės sklypo savininkai :

- LIETUVOS RESPUBLIKA. Įregistravimo pagrindas: 2012-08-23 Nacionalinės žemės tarnybos teritorinio skyriaus vedėjo sprendimas Nr. 16SK-(14.16.110)-197.

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.
- Unique No. 4400-2425-9845; cadastral No.: 2501/0001:13, Palanga city cadastral area. Primary land use purpose: forestry. Land plot area: 6.6882 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: Decision No. 16SK-(14.16.110)-197 of the Head of the Territorial Division of the National Land Service dated 2012-08-23.

5.4 STATYBOS TERITORIJOS APIBŪDINIMAS / DESCRIPTION OF THE CONSTRUCTION AREA

Statinsys projektuojamas Baltijos jūroje, Lietuvos Respublikos išskirtinėje ekonominėje zonoje, Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir Palangos m. sav. teritorijoje.

Teritorijoje esantys statiniai: projektuojamoje teritorijoje esamų registruotų

The structure is being designed in the Baltic Sea, within the exclusive economic zone of the Republic of Lithuania, in the territorial sea of the Republic of Lithuania and the territory of Palanga city municipality.

Existing structures: there are no registered existing structures within the planned

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	18	125	0

statinių nėra.

Inžineriniai tinklai ir įrenginiai: Tiesiamos 220 kV jūrinės kabelių linijos kerta du telekomunikacijų kabelius. Susikirtimo pjūvių sprendiniai pateikti brėžiniuose Nr. 2026/03-04-PP-E.B-02 ir Nr. 2026/03-04-PP-E.B-03.

Telekomunikacijų kabelių ir tiesiamų 220 kV jūrinių kabelių susikirtimo (prasilenkimo) preliminarios koordinatės (EPSG:25834) :

B kabelis / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 478985,53; Y – 6210730,42

A kabelis / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 479104,78; Y – 6210563,72

B kabelis / BCS East LV-LT

X – 488837,06; Y – 6211580,06

A kabelis / BCS East LV-LT

X – 488993,31; Y – 6211377,77

Želdiniai: yra esami miškai.

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, tačiau, bus atliekami nesprogusių karinių šaudmenų paieškos darbai, siekiant nustatyti jų buvimo vietą ir su tuo susijusią galimą riziką.

Geologinės sąlygos

Geologinės sąlygos aprašytos remiantis

project area.

Engineering networks and installations: The planned 220 kV offshore cable lines intersect two telecommunication cables. The solutions for the crossing sections are provided in drawings No. 2026/03-04-PP-E.B-02 and No. 2026/03-04-PP-E.B-03.

The preliminary coordinates of the intersection points between the telecommunication cables and the planned 220 kV offshore cable lines (EPSG:25834) are provided below:

B cable / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 478985,53; Y – 6210730,42

A cable / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 479104,78; Y – 6210563,72

B cable / BCS East LV-LT

X – 488837,06; Y – 6211580,06

A cable / BCS East LV-LT

X – 488993,31; Y – 6211377,77

Greenery: existing forests are present.

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, however, surveys for unexploded military ordnance will be conducted to identify their locations and assess the associated risks.

Geological Conditions

The geological conditions are described

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	19	125	0

anksčiau atliktais žvalgybiniais inžineriniais geologiniais ir geotechniniais (toliau IGG) tyrimais: Elektrinės nurodytoje jūrinėje teritorijoje ir su jomis susijusi infrastruktūra (kabelis). Žvalgybinių inžinerinių geologinių ir geotechninių tyrimų ataskaita / Liugas J.; UAB „GeoBaltic“. - Vilnius, 2025 (LGT fondas; Nr.65605). Aprašymas papildytas ir atsižvelgiant į naujausių projektinių IGG tyrimų (Tyrimo identifikavimo numeris Žemės gelmių registre – 53109-2025) metu surinktą informaciją.

Regioninis kontekstas ir batimetrija

Eksperto kabelio trasa (ECR), jungianti „Curonian Nord“ (CN) jūrinio vėjo elektrinių parką su pakrante, driekiasi apie 37 km ir pasiekia sausumą piečiau Lietuvos ir Latvijos sienos, 16 km į šiaurę nuo Palangos. Jūros dugno gylis šiame koridoriuje svyruoja nuo 0 m ties smėlėta pakrante iki maždaug 39,4 m trasos viduryje, o artėjant prie CN parko ribos, gylis sumažėja iki maždaug 30 m. Trasa kerta pietinį Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės pakraštį ir šiaurinę Gdanskio įdubos dalį – teritoriją, kurią istoriškai suformavo senovinių upių (pvz., Nemuno) slėniai ir pasikartojantys apledėjimai. Jūros dugno nuolydžiai vyrauja nuo labai nuolaidžių iki nuolaidžių, nors pasitaiko ir statesnių, vietinių nuolydžių, siekiančių iki 8,2°.

Stratigrafija ir grunto sąlygos

Remiantis naujausiais projektiniais geofiziniais tyrimais, ECR trasos stratigrafiją

based on previously conducted reconnaissance site investigations: Elektrinės nurodytoje jūrinėje teritorijoje ir su jomis susijusi infrastruktūra (kabelis). Žvalgybinių inžinerinių geologinių ir geotechninių tyrimų ataskaita / Liugas J.; UAB „GeoBaltic“. - Vilnius, 2025 (LGT fund; No.65605). The description has also been supplemented taking into account the information gathered during the latest detail site investigations (Investigation identification number in the Underground register – 53109-2025).

Regional Context and Bathymetry

The Export Cable Route (ECR) connecting the Curonian Nord (CN) wind farm to the shoreline spans approximately 37 km, making landfall just south of the Lithuania-Latvia border, 16 km north of Palanga. The seabed depth across the corridor ranges from 0 m at the sandy coast to a maximum of roughly 39.4 m midway along the route, before shoaling to approximately 30 m as it approaches the CN array boundary. The route traverses the southern extremity of the Klaipeda-Ventspils Plateau and the northern end of the Gdansk Depression, an area historically shaped by ancient river valleys (such as the Neman) and repeated glaciations. The seabed gradients are predominantly very gentle to gentle, though localized steeper slopes reaching up to 8.2° exist.

Stratigraphy and Soil Conditions

Based on earlier reconnaissance site investigations as well as recent detailed

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	20	125	0

apibūdina sudėtinga kvartero nuogulų seka. Tikimasi, kad prieš kvaretrą susiformavęs pamatinis uolienu paviršius, daugiausia sudarytas iš perkonsoliduotų triaso molių, yra giliau nei 10 m po jūros dugnu, o tai yra gerokai giliau nei įprastas kabelių klojimo gylys. Instaliavimo tikslais viršutinė kvartero seka skirstoma į tris pagrindinius vienetus. Paviršinis sluoksnis (U01 vienetas) susideda iš po Litorinos jūros susidariusių purių smėlių, molingų smėlių ir aleuritų, susikaupusių žemos energijos ežerinėje aplinkoje. Po juo slūgso fluvio-glacialinės nuogulos (U03 vienetas), sudarytos iš purių ir tankių smėlių bei žvyringų smėlių. Po šiais biriais sluoksniais glūdi ryškiausia formacija: stori, bestruktūriai moreninio priemolio sluoksniai (U05, U06 ir U07 vienetai). Nors smulkaus smėlio nuogulos dominuoja artėjant prie sausumos ir vakariniuose ruožuose, prastai išrūšiuoti moreniniai gruntai sudaro didžiąją likusio koridoriaus dalį.

Erdvinis kintamumas, geologiniai pavojai ir detalūs tyrimai

ECR trasai būdingas didelis erdvinis heterogeniškumas, nulemtas jos ledynmečio istorijos, bei išskirtiniai morfologiniai bruožai, turėsiantys įtakos kabelio maršruto tiesimui. Jūros dugno kartografavimas atskleidžia plačiai paplitusias erozines rėvas (iki 55 m pločio), judrių nuosėdų rūzgus bei ryškius drumlinių laukus ir moreninius gūbrius. Šios moreninio grunto dominuojamos zonos yra susijusios su

geophysical investigations, the stratigraphy along the ECR is defined by a complex sequence of Quaternary deposits. The pre-Quaternary rockhead—consisting largely of overconsolidated Triassic clays—is expected to be more than 10 m below the seafloor, placing it well below typical cable burial depths. For installation purposes, the upper Quaternary sequence is categorized into three primary units. The superficial layer (Unit U01) consists of Post-Littorina loose sands, clayey sands, and silts, deposited in a low-energy lacustrine environment. Underlying this are fluvio-glacial deposits (Unit U03) composed of loose to dense sands and gravelly sands. Beneath these granular layers lies the most prominent formation: thick, structureless units of glacial till and diamicton (Units U05, U06, and U07). While fine sands dominate the immediate landfall and western sections, poorly sorted diamicton defines much of the rest of the corridor.

Spatial Variability, Geohazards, and Detailed Investigations

The ECR exhibits high spatial heterogeneity driven by its glacial history, presenting distinct morphological features that will influence cable routing. Seafloor mapping reveals widespread erosion gullies (up to 55 m wide), mobile sediment ripples, and prominent drumlin fields and moraine ridges. These diamicton-dominated zones are associated with numerous superficial and buried boulder fields.

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
21	125	0

daugybe paviršinių ir palaidotų riedulių laukų. Be to, buvo aptikti gilesni paleoįrėžiai (ypač tarp KP 25,7 ir KP 27,7), galimai užpildyti minkštesnių, labai kaičių nuosėdų.

Siekiant tiksliai patvirtinti šias sąlygas, ta pati bendra projektinių inžinerinių geologinių ir geotechninių tyrimų kampanija apėmė ne tik aukštos skiriamosios gebos akustinius tyrimus, bet ir tikslinį geotechninį gręžimą. Vykdam šios apimties tyrimus, siekiant patikrinti sąlygas pereinamojoje zonoje į CN parko teritoriją, buvo išgręžti du gręžiniai (ECR-6 ir ECR-7) iki maždaug 6 m gylio. Gauti rezultatai patvirtino labai kieto moreninio priemolio nuogulas arti jūros dugno arba tiesiogiai jame, tiesiogiai pagrįsdami geofizines interpretacijas ir išryškindami sritis, kuriose gali prireikti specializuotos tranšėjų kasimo įrangos.

Additionally, deeper paleochannels have been detected (notably between KP 25.7 and KP 27.7), which could feature softer, highly variable infill sediments.

To accurately ground-truth these conditions, the same comprehensive campaign of detailed investigations encompassed targeted geotechnical drilling alongside the high-resolution acoustic surveys. Under this unified scope, two boreholes (ECR-6 and ECR-7) were drilled down to approximately 6 m to check the conditions in the area transitioning into the CN site. The findings confirmed very stiff glacial till deposits close to or immediately at the seabed, directly validating the geophysical interpretations and highlighting areas where specialized trenching equipment may be required.

5.5 PROJEKTUOJAMŲ STATINIŲ SĄRAŠAS / LIST OF DESIGNED STRUCTURES

Projektuojamas statinys: 220 kV elektros kabelių linijos jūroje – projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos jūroje nuo jūrinės transformatorių pastotės, kuri projektuojama projektu 2026/03-03-PP, iki sausumos pereinamųjų movų uždarnosios konstrukcijos, kuri projektuojama projektu 2026/03-05-PP. /

Designed structures: 220 kV offshore power cable lines – two 220 kV offshore cable lines are being designed, extending from the offshore substation (designed under project 2026/03-03-PP) to the onshore cable transition joint bay (designed under project 2026/03-05-PP).

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	22	125	0

Lentelė 4. 220 kV elektros kabelių linijos jūroje pagrindiniai duomenys / Table 4. Key data for the 220 kV offshore power cable lines.

220 kV kabelių linija / 220 kV cable line		
Vardinė įtampa / Nominal voltage	kV	220
220 kV kabelių linija (statybinis ilgis) B* / 220 kV cable line (construction length) B*	m	50215
220 kV kabelių linija (statybinis ilgis) A* / 220 kV cable line (construction length) A*	m	50138
220 kV kabelių linijos skerspjūvis** / Cross-section of the 220 kV cable line**	vnt., mm ²	2; Cu 3x2500
Pastaba* / Note*: Nurodytas statybinis ilgis yra bendras kabelio ilgis, į kurį įtraukti visi lentelėje pateikti papildomi ilgiai: 5 % atsarga, vandens gylis (MSL), ilgiai nuo MSL iki kabelio tvirtinimo vietų ir papildoma įtraukimo atsarga abiejose vietose. / The stated construction length represents the total cable length and includes all additional lengths: 5% slack, water depth (MSL), MSL-to-hang-off lengths and overpull at both locations. Pastaba** / Note**: Tikslinti techniniame darbo projekte / Refine in the Technical Detailed Design.		

Lauko inžineriniai tinklai ir įrenginiai:

Tarp jūrinės ir sausumos transformatorių pastovių projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos, jūrinė dalis (nuo jūrinės transformatorių pastotės iki pereinamųjų movų uždarnosios konstrukcijos) projektuojama šio projekto apimtyje. Sausumos dalis projektuojama projektuose 2026/03-05-PP ir 2026/03-06-PP. Jūrinio vėjo elektrinės prijungiamos prie jūrinės transformatorių pastotės 66 kV kabelių linijomis projekte 2026/03-02-PP.

External engineering networks and

installations: Two 220 kV cable lines are being designed to connect the offshore and onshore substations; the offshore section (from the offshore substation to the transition joint bay) is being designed within the scope of this project, while the onshore section is being designed under projects 2026/03-05-PP and 2026/03-06-PP. The wind turbines are being connected to the offshore substation via 66 kV cable lines under project 2026/03-02-PP.

5.6 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 prijungimui prie

Electricity supply: 66 kV cable lines are required to connect the wind turbines to the

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	23	125	0

jūrinės transformatorių pastotės, projektuojamos projektu 2026/03-02-PP. Tarp jūrinės ir sausumos transformatorių pastočių projektuojamos dvi 220 kV kabelių linijos, jūrinė dalis projektuojama šio projekto apimtyje (nuo jūrinės transformatorių pastotės iki pereinamųjų movų uždarnosios konstrukcijos). Sausumos dalis projektuojama projektuose 2026/03-05-PP ir 2026/03-06-PP.

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.

offshore substation designed under project 2026/03-02-PP. Two 220 kV cable lines are being designed to connect the offshore and onshore substations; the offshore section (from the offshore substation to the transition joint bay) is included in the scope of this project, while the onshore section is being designed under projects 2026/03-05-PP and 2026/03-06-PP.

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.

5.7 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

5.8 ATITIKIMAS TERITORIJŲ PLANAVIMO DOKUMENTAMS / COMPLIANCE WITH TERRITORIAL PLANNING DOCUMENTS

Dar 2015 m. parengtame Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano (toliau – BP) papildyme jūrinių teritorijų dalimi numatyta, kad „atsižvelgiant į bendrai Europoje, tuo pačiu ir Baltijos jūroje, sparčiai besivystančio vėjo energetikos jūroje sektoriaus augimo tempus, turi būti numatyti jūrinio vėjo elektrinių parkų įrengimo plotai bei šių parkų prijungimo prie sausumos tinklų koridoriai.

As early as 2015, the supplement to the General Plan of the Republic of Lithuania (hereinafter – the GP) covering marine territories established that, taking into account the rapid development of offshore wind energy across Europe, including the Baltic Sea, it is necessary to designate areas for the development of offshore wind turbines and corridors for connecting these parks to onshore

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	24	125	0

Tikslinga inicijuoti Baltijos jūros regiono integruoto vėjo elektrinių tinklo sukūrimą, sudarant galimybę prie ES finansuojamo Danijos, Lenkijos, Švedijos ir Vokietijos vėjo elektrinių tinklo prijungti ir Lietuvos bei kitų Baltijos šalių jūros teritorijose planuojamus energetinius parkus“, o grafinėje BP papildymo jūriniais sprendiniais dalyje išskirtos potencialios teritorijos, labiausiai tinkamos atsinaujinančios energetikos, įskaitant vėjo energijos, projektų vystymui jūroje.

Šie planai perkelti ir į galiojančio BP sprendinius, kurių 310 punkte akcentuojama jūrinės energetikos plėtros svarba: „Vystyti vėjo elektrinių parko jūroje įrengimą ir elektros perdavimo tinklo plėtrą šio parko prijungimui prie sausumos tinklų.“

BP sprendinių trečiasis skirsnis „Atsakingai naudojama jūra ir pakrantė“ numato, kad, Lietuvai siekiant išvystyti konkurencingą mėlynąją ekonomiką, ypač svarbu plėtoti jūrinės ir su jūra susijusias veiklas.

BP 551 punktas numato, kad vystant naujas veiklas jūroje kuriama nauja patirtis, taip įgyjant pranašumą Baltijos jūros regione ir sukuriant galimybes ją realizuoti tarptautiniu mastu. JVE įrengimas ir eksploatacija, akvakultūros vystymas, žemės gelmių išteklių eksploatavimas, inovatyvių išradimų taikymas

electricity networks. It also highlighted the need to initiate the development of an integrated offshore wind energy network in the Baltic Sea region, enabling the planned energy parks in the maritime territories of Lithuania and other Baltic States to be connected to the EU-funded offshore wind network of Denmark, Poland, Sweden, and Germany. The graphical part of the GP supplement identifies potential areas most suitable for the development of renewable energy projects at sea, including wind energy.

These provisions have been incorporated into the valid solutions of the GP. Paragraph 310 emphasizes the importance of offshore energy development, stating that offshore wind turbines installations and the expansion of electricity transmission networks for their connection to onshore grids must be developed.

Section III of the GP solutions, “Responsibly Used Sea and Coast,” establishes that, in order for Lithuania to develop a competitive blue economy, it is particularly important to expand maritime and marine-related activities.

Paragraph 551 of the GP provides that the development of new activities at sea creates new experience, thereby gaining an advantage in the Baltic Sea region and creating opportunities for its application at the international level. The installation and operation of offshore wind turbines,

jūrinėse veiklose formuoja naują ekonomikos kryptį. Todėl būtina vystyti darnią veiklų plėtrą, nuoseklų ir stabilų veiklų jūroje augimą nustatant mėlynosios ekonomikos strategines kryptis, sudarant teisinės ir administracinės prielaidas stacionarių objektų (uostų, uostelių, prieplaukų), išteklių eksploatavimo įrenginių, objektų ir teritorijų formavimui ir įrengimui LR krante ir jūros teritorijoje.

BP 583 punkte numatyta, kad atsinaujinančios energetikos objektų statybai ir įrengimui numatomos trys prioritetinės teritorijos – teritorinėje jūroje ties Palanga tarp Baltijos jūros talasologinio draustinio ir laivybos kelio, kurioje griežtai ribojamas JVE įrengimas, į šiaurę nuo Klaipėdos esanti 20–50 m gylių zona Klaipėdos-Ventspilio pakiluma ir toliau vakaruose – Klaipėdos banka, kuriose ribojimų JVE įrengimui nėra. Pirmojoje teritorijoje prioritetą teikiamas AEI vystymui, kuri nepažeidžia teritorijoje numatytų apribojimų (bangų, srovių, saulės ir kt.). Visi objektai nurodytose teritorijose turi atitikti nacionalinio saugumo ir aplinkosaugos reikalavimus. Siekiant sumažinti JVE vizualinę įtaką jūriniam kraštovaizdžiui, JVE statybos galimos už teritorinės jūros ribų (apie 30 km nuo kranto).

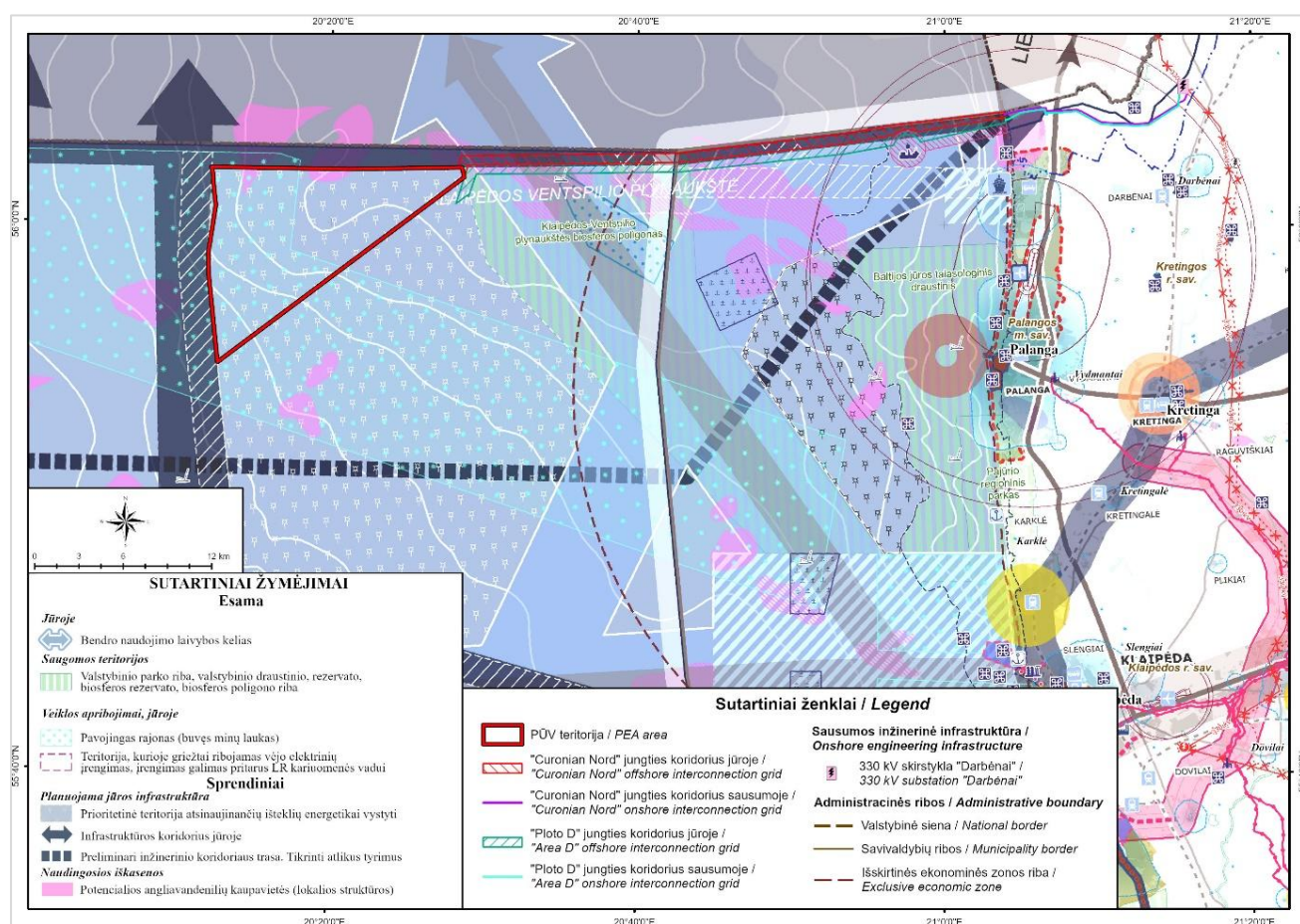
development of aquaculture, exploitation of subsurface resources, and application of innovative technologies in maritime activities form a new economic direction. Therefore, it is necessary to ensure sustainable development and consistent, stable growth of maritime activities by defining strategic directions of the blue economy and creating legal and administrative conditions for the development and installation of fixed infrastructure (ports, harbors, marinas), resource exploitation facilities, and other objects both onshore and within the marine territory of the Republic of Lithuania.

Paragraph 583 of the GP stipulates that three priority areas are designated for the construction and installation of renewable energy facilities: within the territorial sea near Palanga, between the Baltic Sea thalassological reserve and the shipping route, where offshore wind development is strictly limited; the 20–50 m depth zone north of Klaipėda on the Klaipėda–Ventspils Plateau; and further west, the Klaipėda Bank, where no restrictions on offshore wind development are applied. In the first area, priority is given to renewable energy development that does not violate the applicable restrictions, such as wave, current, or solar energy solutions. All facilities in these areas must comply with national security and environmental protection requirements. In order to reduce the visual impact of offshore wind turbines on the

Analizuojama teritorija patenka į BP sprendiniuose pažymėtą prioritetinę teritoriją AEI energetikai vystyti (5.7.1 pav.).

seascape, their construction is permitted beyond the limits of the territorial sea (approximately 30 km from the coast).

The analysed territory falls within the priority area designated in the solutions of the General Plan of the Republic of Lithuania for the development of renewable energy sources (see pav. 5.7.1).



5.8.1 pav. PŪV teritorijos išsidėstymas LR teritorijos BP „Atsakingai naudojama jūra ir pakrantė“ brėžinio atžvilgiu (žemėlapio pagrindas: LR teritorijos BP „Atsakingai naudojama jūra ir pakrantė“ brėžinys). / **Fig. 5.8.1.** Location of the planned economic activity (PEA) territory in relation to the drawing “Responsibly Used Sea and Coast” of the General Plan of the Republic of Lithuania (map base: drawing “Responsibly Used Sea and Coast” of the General Plan of the Republic of Lithuania).

Vadovaujantis LR Energetikos ministro 2020 m. rugpjūčio 17 d. įsakymu Nr. 1-253 „Dėl Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinės

In accordance with Order No. 1-253 of 17 August 2020 of the Minister of Energy of the Republic of Lithuania “On the initiation of preparation of the development

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
27	125	0

ekonominės zonos Baltijos jūroje teritorijos, skirtos atsinaujinančios energetikos plėtojimui, inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“ bei siekiant sudaryti sąlygas elektros energijos gamybai iš vėjo energijos Baltijos jūroje ir taip didinti AEI dalį Lietuvos vidaus energijos gamyboje ir galutiniame energijos suvartojimo balanse, parengtas ir 2022 m. lapkričio 18 d. LR Energetikos ministro 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 (toliau – Vystymo planas).

Vystymo plano konkretizuotuose sprendiniuose teritorija, BP apibrėžta kaip prioritetinga atsinaujinančios energetikos plėtojimo teritorija, suskirstyta į atskirus plotus, kuriuose bus etapiškai vykdomas AEI naudojančių objektų vystymas. Planuojamos ūkinės veiklos (PŪV) teritorija Vystymo plane (5.7.2. pav.) pažymėta kaip „Plotas A“ (jūrinės transformatorių pastotės įrengimo

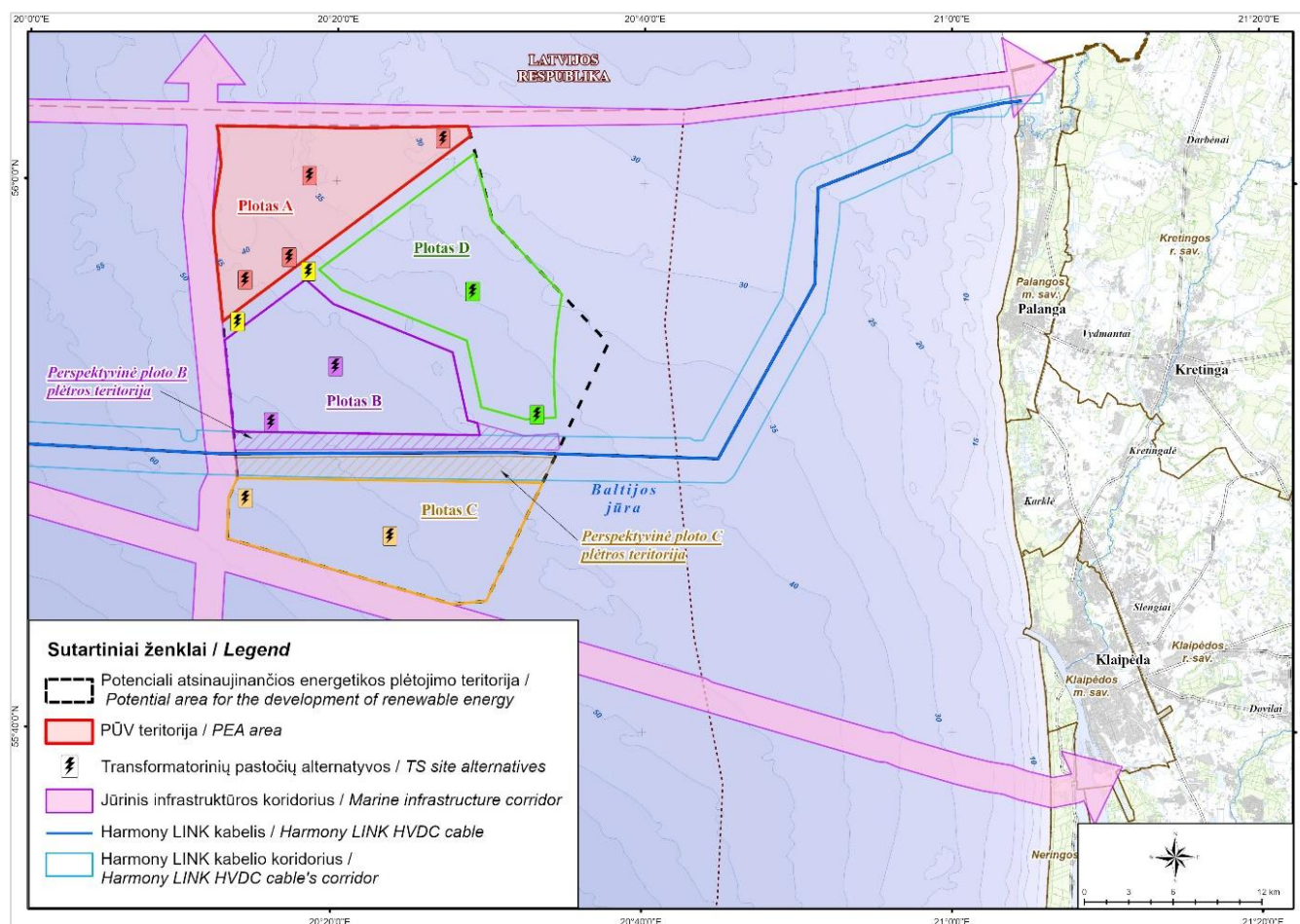
plan for engineering infrastructure in the territory of the territorial sea of the Republic of Lithuania and/or the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea, designated for the development of renewable energy, and on the establishment of planning objectives”, and with the aim of creating conditions for electricity generation from wind energy in the Baltic Sea and thereby increasing the share of renewable energy sources in Lithuania’s domestic energy production and final energy consumption balance, the Development Plan for Engineering Infrastructure in the Territory 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 the development of renewable energy (hereinafter referred to as the Development Plan), was prepared and approved by Order No. 1-377 of 18 November 2022 of the Minister of Energy of the Republic of Lithuania.

In the specified solutions of the Development Plan, the territory defined in the GP as a priority area for the development of renewable energy is divided into separate zones where the development of facilities using renewable energy sources will be implemented in stages. The planned economic activity (PEA) territory is indicated in the Development Plan (Fig.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	28	125	0

vieta numatoma centrinėje jūrinio vėjo elektrinių parko ploto dalyje):

5.7.2) as “Area A” (the offshore substation is planned to be located in the central part of the offshore wind turbines area):



5.8.2. pav. Lietuvos Respublikos IEZ Baltijos jūroje teritorijos, skirtos atsinaujinančios energetikos plėtojimui/ **Fig. 5.8.2.** Areas of the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea designated for the development of renewable energy

2026 m. sausio 21 d. Nr. 28

vadovaujantis Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatymo 7 straipsnio 2 dalies 3 punktu, atsižvelgiant į Lietuvos Respublikos teritorijos bendrąjį planą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2021 m. rugsėjo 29 d. nutarimu Nr. 789 „Dėl Lietuvos Respublikos teritorijos bendrojo plano patvirtinimo“, Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2022 m. birželio 15 d. nutarimą

January 21, 2026, No. 28 pursuant

to Article 7(2)(3) of the Law on Territorial Planning of the Republic of Lithuania, having regard to the General Plan of the Territory of the Republic of Lithuania approved by Resolution No. 789 of the Government of the Republic of Lithuania of 29 September 2021, “On the Approval of the General Plan of the Territory of the Republic of Lithuania”, Resolution No.

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
29	125	0

Nr. 640 „Dėl Ypatingos valstybinės svarbos projekto „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“ inžinerinės infrastruktūros vystymo plano rengimo pradžios ir planavimo tikslų nustatymo“, Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje dalis, nurodytas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2020 m. birželio 22 d. nutarimo Nr. 697 „Dėl Lietuvos Respublikos teritorinės jūros ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūroje dalių, kuriose tikslinga organizuoti konkursą (konkursus) atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektrinių plėtrai ir eksploatacijai, ir šių elektrinių įrengtųjų galių nustatymo“ 1 ir 2 prieduose, ir Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2023 m. kovo 15 d. nutarimo 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

640 of the Government of the Republic of Lithuania of 15 June 2022, “On the Commencement of the Preparation of the Engineering Infrastructure Development Plan and the Establishment of Planning Objectives for the Project of National Importance ‘Preparation of Territories Required for the Connection of Renewable Energy Power Plants Planned to be Developed in the Territorial Sea of the Republic of Lithuania and/or in Parts of the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea to the Electricity Transmission Network’”, the 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 specified in Annexes 1 and 2 to Resolution No. 697 of the Government of the Republic of Lithuania of 22 June 2020, “On Determining the 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 Where It Is Appropriate to Organise a Tender (or Tenders) for the Development and Operation of Renewable Energy Power Plants and on Establishing the Installed Capacity of Such Power Plants”, and Resolution No. 171 of the Government of the Republic of Lithuania of 15 March 2023, “On Determining the Parts of the Territorial Sea of the Republic of Lithuania

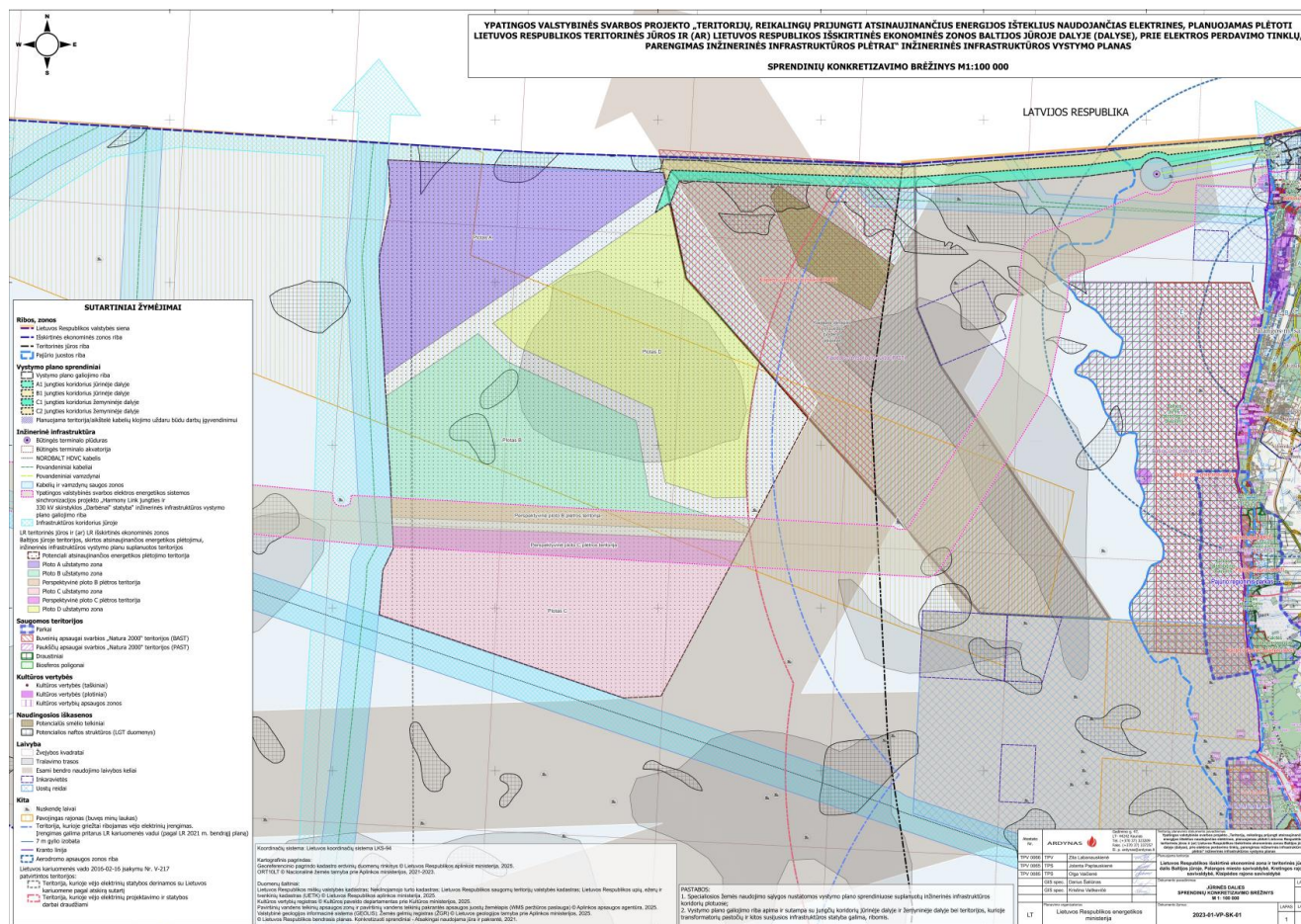
2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
30	125	0

leistinos generuoti galios ir mažiausios įrengtosios galios nustatymo“ buvo nutarta, kad patvirtinamas ypatingos valstybinės svarbos projekto „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“ inžinerinės infrastruktūros vystymo planas (5.8.3. pav.).

and/or the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea Where It Is Appropriate to Organise a Tender (or Tenders), Without the Application of Support Measures, for the Development and Operation of Renewable Energy Power Plants, and on Establishing Their Maximum Permitted Generation Capacity and Minimum Installed Capacity”, it was resolved to approve the Engineering Infrastructure Development Plan for the Project of National Importance “Preparation of Territories Required for the Connection of Renewable Energy Power Plants Planned to be Developed in the Territorial Sea of the Republic of Lithuania and/or in Parts of the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea to the Electricity Transmission Network” (Fig. 5.8.3).

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	31	125	0



5.8.3. pav. Jūrinės dalies sprendinių konkretizavimo brėžinys / **Fig. 5.8.3.** Drawing specifying the solutions for the offshore section

**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 teritorinėse jūrose ir (ar) Lietuvos Respublikos išskirtinėse ekonominėse 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 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
	32	125	0

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 nustčius jų faktinę padėtį pagal geodezinių nuotraukų duomenis, elektros tinklų apsaugos zonų ribos bus patikslintos teisės aktų nustatyta tvarka.

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

Palangos miesto bendrasis planas

Jungčių trasos Palangos miesto teritorijoje kerta mažo užstatymo intensyvumo gyvenamųjų teritorijų pakraštį bei ekstensyviai naudojimui įrengiamų želdynų

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 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.

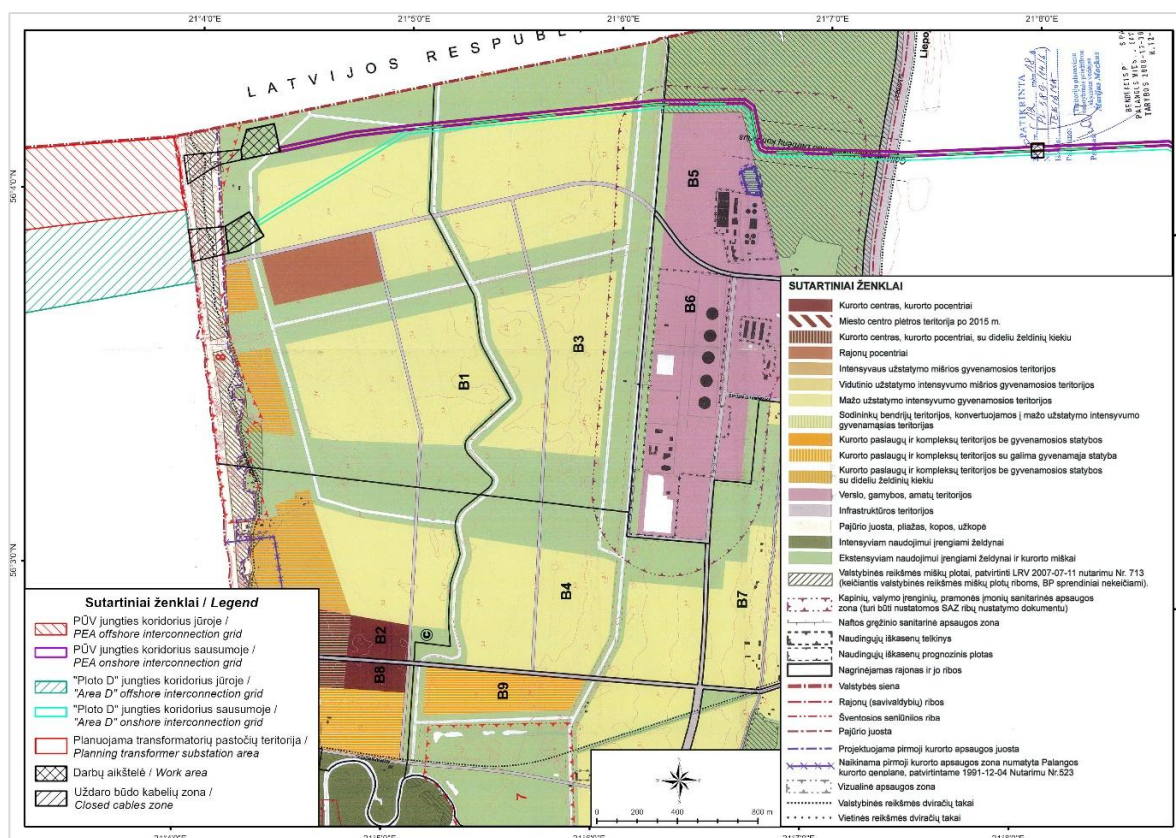
Palanga City General Plan

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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	33	125	0

teritorijas, taip pat valstybinės reikšmės miškus (5.8.4 pav.).

(extensive) green spaces, and also state-significance forests (Fig. 5.8.4).



5.8.4. pav. Lietuvos Respublikos IEZ Baltijos jūroje teritorijos, skirtos atsinaujinančios energetikos plėtojimui / Fig. 5.8.4. Areas of the Exclusive Economic Zone of the Republic of Lithuania in the Baltic Sea designated for the development of renewable energy.

5.9 SPECIALIEJI REIKALAVIMAI / SPECIAL REQUIREMENTS

Gautų specialiųjų reikalavimų dokumento registracijos data ir numeris 2026-05-21 Nr. SRD-33-260521-00092 IS „Infostatyba“. Specialieji reikalavimai buvo gauti, nes dalis kabelių linijų yra sausumoje, Palangos miesto savivaldybėje.

Registration date and number of the received Special Requirements document: 2026-05-21 No. SRD-33-260521-00092 in the IS “Infostatyba”. Special requirements were received because part of the cable lines are located on land, within the Palanga City Municipality.

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

Projektuojamos 220 kV elektros kabelių linijos yra Baltijos jūroje, Lietuvos Respublikos

The designed 220 kV underground (subsea) power cable lines are located in the Baltic Sea,

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	34	125	0

išskirtinėje ekonominėje zonoje, Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir kerta du sklypus esančius Palangos m. sav. Šios linijos skirtos sujungti jūrinę (projektuojamą projektu 2026/03-03-PP) ir sausumos pastotes.

Vietose, kur projektuojamos jūrinės kabelių linijos kirs sausumos teritoriją, kabelio įrengimui bus taikomas kryptinio gręžimo (HDD) metodas. Šis metodas leidžia įrengti kabelius nepažeidžiant žemės paviršiaus ir sumažinant poveikį aplinkai, esamai infrastruktūrai bei želdiniams.

220 kV kabelių linijų situacijos planas, bei aukščių, sutvarkymo ir inžinerinių tinklų planas pateikti SP dalies brėžiniuose Nr. 2026/03-04-PP-SP.B-01 ir Nr. 2026/03-04-PP-SP.B-02.

within the exclusive economic zone of the Republic of Lithuania, in the territorial sea of the Republic of Lithuania and cross two land plots in the territory of Palanga city municipality. These lines are intended to connect the offshore substation (designed under project No. 2026/03-03-PP) with the onshore substation.

At locations where the offshore cable lines cross land areas, the cable installation will be carried out using horizontal directional drilling (HDD). This method enables the installation of cables without disturbing the ground surface and minimizes impacts on the environment, existing infrastructure, and vegetation.

The layout plan of the 220 kV cable lines, as well as the elevation, site arrangement, and engineering networks plans, are provided in the Site Plan (SP) drawings No. 2026/03-04-PP-SP.B-01 and No. 2026/03-04-PP-SP.B-02.

5.11 ELEKTROTECHNINIAI SPRENDINIAI / ELECTRICAL ENGINEERING SOLUTIONS

Planuojama Lietuvos Respublikos išskirtinėje ekonominėje zonoje statyti jūrinio vėjo elektrinių parką. Vėjo elektrinėse pagaminta elektros energija 66 kV vidinio tinklo kabelių linijomis bus perduodama į 66/220 kV jūrinę transformatorių pastotę (OSS), kurioje įtampa bus transformuojama iki 220 kV. Iš jūrinės pastotės elektros energija dviem 220 kV perdavimo kabelių grandinėmis, apimančiomis jūrinę kabelių dalį, išėjimą į krantą ir sausumos kabelių ruožus, bus perduodama į sausumos transformatorių

Offshore wind farm is planned in the exclusive economic zone of the Republic of Lithuania. The electricity generated by the wind turbines will be transmitted through the 66 kV inter-array cable lines to the 66/220 kV offshore substation (OSS), where the voltage will be transformed to 220 kV. From the OSS, the electricity will be transmitted through two 220 kV export cable circuits, comprising the offshore cable sections, landfall and onshore cable sections, to the onshore transformer substation, from which the

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	35	125	0

pastotę, iš kurios jūrinis vėjo elektrinių parkas bus prijungtas prie LITGRID AB valdomos 330 kV perdavimo sistemos.

Projekte numatyta nuo 66/220 kV jūrinės pastotės, kuri projektuojama atskiru projektu elektrotechnikos dalyje Nr. 2026/03-03-PP-E, iki krante įrengiamos pereinamųjų movų uždarnos konstrukcijos pakloti dvi 220 kV kabelių grandines. Kiekvieną grandinę sudaro vienas trijų gyslų jūrinis galios kabelis su varinėmis laidininkų gyslomis ir integruotais dviem šviesolaidiniais kabeliais. Projektuojamų 220 kV jūrinių kabelių grandinių detalios trasos pateiktos brėžinyje Nr. 2026/03-04-PP-E.B-01.

Kabelių skerspjūvio parinkimas

Parenkant 220 kV jūrinio kabelio skerspjūvį, vertiname projektuojamos linijos elektrinės galios pralaidumą, numatomą kabelio paklojimo gylį, lygiagrečiai einančių linijų skaičių, jūros dugno temperatūrą, savitąją grunto varžą bei kitus būtinus parametrus.

Planuojama didžiausia praleisti srovė (viename kabelyje) – 1061 A (363,93 MVA; 198 kV, $\cos \varphi$ 1.00).

Skaičiavimai buvo atlikti naudojant „ELEK Cable High Voltage“ programinę įrangą.

Parinktas kabelis 3x2500 mm² vario laidininku (tikslinti techniniame darbo projekte).

Jūrinio vėjo parko trumpieji jungimai yra skaičiuojami pasitelkiant specializuotą programinę įrangą „EA-PSM“. Šioje įrangoje yra sumodeliuotas vėjo parkas. 1 priede yra

wind farm will be connected to the 330 kV transmission system operated by LITGRID AB.

The project provides for the installation of two 220 kV cable circuits from the 66/220 kV offshore substation, which is designed under a separate project in the electrical engineering part No. 2026/03-03-PP-E, to the Transition Joint Bay located onshore. Each circuit consists of one three-core submarine power cable with copper conductors and two integrated fibre-optic cables. The detailed routes of the proposed 220 kV submarine cable circuits are provided in Drawing No. 2026/03-04-PP-E.B-01.

Cable Cross-Section Selection

When selecting the cross-section of a 220 kV submarine cable, we evaluate the electrical power capacity of the planned line, the anticipated cable burial depth, the number of parallel line circuits, seabed temperature, soil resistivity, and other necessary parameters.

Maximum planned current (per cable) is 1061 A (363,93 MVA; 198 kV, $\cos \varphi$ 1.00).

The calculations were performed using the ELEK Cable High Voltage software.

The selected cable is 3x2500 mm² with a copper conductor (to be confirmed by technical detailed design).

Short-circuit currents in the wind farm are calculated using the specialised software “EA-PSM”. The wind farm model is developed in this software. Annex 1 provides a graphical

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	36	125	0

pateikiama grafinė vizualizacija viso modelio su galios srautais ir trumpaisiais jungimais, įtampos kritimais.

220 kV kabelis priimamas trigyslis, su XLPE izoliacija. Pagal atliktus kabelio skerspjūvio parinkimo skaičiavimams priimamas kabelis vario gyslomis, 3x2500 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 lygiaverčio standarto skaičiavimų principus.

Rangovas, nutiesęs kabelių liniją, privalo pateikti pagrindinių techninių parametrų dokumentaciją, įskaitant kabelių linijos tiesioginės ir nulinės sekų (R0) vieno kilometro varžų vertes. Taip pat, atlikti kabelių linijos matavimo tiesioginės ir nulinės sekų (R0) varžų matavimus ir pateikti matavimo protokolus. Pateikti visus parametrus ((L (km), R, ohms), X (ohms), C (uF), Z₁ (ohms), Z₂ (ohms), Z₀ (ohms), Z_m (ohms)) trimis skaičiais po tūkstantųjų nurodytų vienetų tikslumu.

representation of the complete model, including power flows and short-circuit currents, voltage drops.

A 220 kV cable with three-core construction and XLPE insulation is accepted. Based on the calculations performed to determine the cable cross-section, a cable with copper conductors having a cross-sectional area of 3x2500 mm² is accepted (to be specified in the technical detailed 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 submit documentation containing the main technical parameters, including the positive-sequence and zero-sequence resistance (R0) values of the cable line per kilometer. In additionally, perform measurements of the cable line's positive-sequence and zero-sequence (R0) impedances and submit measurement reports. All parameters (L [km], R [ohms], X [ohms], C [μF], Z₁ [ohms], Z₂ [ohms], Z₀ [ohms], Z_m [ohms]) must be specified with a precision of three decimal places.

Lentelė 5. 220 kV kabelio konstrukcijos ir techniniai reikalavimai / Table 5. Design and technical requirements for the 220 kV cable

BENDRIEJI DUOMENYS / GENERAL DATA	
Pateikti kabelių parametrai yra preliminarūs ir turi būti tikslinami techninio darbo projekto rengimo metu	The cable parameters provided are preliminary and shall be refined during the preparation of the technical detailed design
Bendras ilgis / Total length	Pagal principinę schemą / As per single line diagram

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	37	125	0

Taikomi standartai ir rekomendacijos / Applicable standards and recommendations	IEC 62067, IEC 60228, Cigre TB490, Cigre TB623, Cigre TB722, IEC 60287, IEC 60853, IEC 60949, IEC 60229, DNV-ST-0359, DNV-RP-0360 CIGRE povandeninių kabelių gairės / CIGRE submarine cable guidance
Sistemos vardinė įtampa / Nominal voltage of system	220 kV
Aukščiausioji įrangos įtampa (U_m) / Rated voltage for equipment (U_m)	245 kV
Vardinė žaibo impulso atlaikomoji įtampa (U_p) / Rated lightning impulse withstand voltage (U_p)	1050 kV
Vardinis dažnis (fr) / Rated frequency (fr)	50 Hz
Laidininko medžiaga / Conductor material	Varis / copper
Laidininko tipas / Conductor type	Pagal IEC 60228, 2 klasė. Tikslinama techninio darbo projekto metu / In accordance with IEC 60228, class 2.
Laidininko skerspjūvis / Conductor cross-section, mm ²	3x2500
Izoliacijos medžiaga / Insulation material	XLPE
Šarvas / Armour	Vienas sluoksnis / Single layer
Šarvo medžiaga ir vielų skersmuo / Armour material and wire diameter	Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
Kabelio konstrukcija / Cable construction	3 gyslų kabelis / 3-core cable
Šviesolaidis / Fibre optics	2 kabeliai, kiekviename po 48 SM skaidulas / 2 cables, each containing 48 SM fibres
Atsparumas trumpojo jungimo srovei / Short-circuit withstand capability	
Trifazis trumpasis jungimas / 3-phase short-circuit	30 kA / 1 s
Vienfazis trumpasis jungimas / 1-phase short-circuit	26 kA / 1 s
ĮRENGIMO SĄLYGOS / INSTALLATION CONDITIONS	
J tipo vamzdis jūrinėje pastotėje / J-tube OSS	
J tipo vamzdžio matmenys / J-tube dimensions	Išorinis / vidinis skersmuo: 559 / 519 mm / Outer / inner diameter: 559 / 519 mm
J tipo vamzdžio dalies virš jūros lygio ilgis / Length of J-tube above sea level	15 m virš jūros lygio / 15 m above sea level
J tipo vamzdžio užpildas / Filling of J-tube	Oras / Air
J tipo vamzdžio angos / J-tube openings	J tipo vamzdis uždaromas iš abiejų pusių / J-tube closed at both ends

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
38	125	0

Jūros dugnas / Seabed	
Klojimo gylis / Installation depth	0,8-2,5 m. Tikslinama techninio darbo projekto metu / 0,8-2,5 m. To be specified in the technical detailed design
Išėjimas į krantą / Shore landing	
Maksimalus grunto sluoksnis virš kabelio / Maximum soil coverage	Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
Vamzdžio užpildas / Duct filling	Vanduo arba užpildymo mišinys / Water or grout. 0,5 K·m/W
ELEKTRINIAI PARAMETRAI / ELECTRICAL PROPERTIES	
Aktyvioji varža / Resistance (AC, 20°C, 50 Hz)	0,033 Ohm/km Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
Reaktyvioji varža / Reactance (AC, 20°C, 50 Hz)	0,108 Ohm/km Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
Talpa / Capacitance (AC, 20°C, 50 Hz)	0,232 uF/km Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
MECHANINIAI PARAMETRAI / MECHANICAL PROPERTIES	
Mažiausias leistinas lenkimo spindulys, šarvuotas kabelis / Minimum bending radius, armoured cable	Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
Mažiausias leistinas lenkimo spindulys, trigyslis kabelis / Minimum bending radius, three-core cable	Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
Didžiausia leistina tempimo jėga tiesioje atkarpoje / Maximum pulling force, straight section	Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
Didžiausia leistina tempimo jėga esant MBR / Maximum pulling force at MBR	Tikslinama techninio darbo projekto metu / To be specified in the technical detailed design
KABELIO KONSTRUKCIJA IR BANDYMAI / CABLE CONSTRUCTION AND TESTS	
Kabelio konstrukcija, matmenys / Cable construction, dimensions	Tikslinama techninio darbo projekto metu. Jei įmanoma, kabelio konstrukcija ir projektiniai sprendiniai turi būti pagrįsti gamintojo standartiniu tipu, patvirtintu gamybos ir montavimo eksploatacine patirtimi / To be specified in the technical detailed design. Where possible, the cable construction and design shall be based on the manufacturer's standard type with demonstrated manufacturing and installation performance
Kabelio konstrukcijos atitiktis / Compliance of cable construction	Pagal IEC 62067 ir CIGRE TB 623 / In accordance with IEC 62067 and CIGRE TB 623

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas /
Page

39

Lapų /
Pages

125

Laida /
Rev.

0

Specialieji ir tipo bandymai / Special and type tests to be performed	Pagal IEC 62067 / In accordance with IEC 62067
---	--

**KABELIŲ KLOJIMAS IR ĮTRAUKIMAS /
CABLE LAY AND PULL-IN**

Kabelių klojimo laivas transportuos kabelius iš pakrovimo vietos į darbų vietą. Kranto ir priekrantės komandos bus mobilizuotos iš anksto, prieš atvykstant kabelių klojimo laivui, kad pasiruoštų kabelio įtraukimui. 220 kV kabeliai bus įtraukti per horizontalų kryptinį gręžinį į pereinamųjų movų uždara konstrukciją naudojant krante esančią gervę. Prieš kabelių klojimo laivui atvykstant prie jūrinės transformatorių pastotės, kabelio įtraukimo komanda paruos jūrinę transformatorių pastotę įtraukimo operacijai: sumontuos gervę ir pan. Atvykus prie jūrinės transformatorių pastotės, 220 kV kabeliai bus nupjauti iki reikiamo ilgio ir įtraukti. Po to jie bus paruošti bandymams ir kabelių galų įrengimui bei užkasimo po paklojimo darbams. Kabelių įtraukimo ir įrengimo sprendiniai bus patikrinti atliekant įrengimo inžinerinius skaičiavimus, įvertinant kabelių tempimo jėgas, šoninį slėgį, mažiausią leistiną lenkimo spindulį, trintį horizontalaus kryptinio gręžimo kanale ir jūrinės transformatorių pastotės J-vamzdyje, apkrovas posūkiuose, gervės pajėgumą, lenkimo ribotuvus ir apsaugas bei kabelio gamintojo nustatytas ribines vertes. Šie parametrai bus patvirtinti techninio darbo projekto metu ir pagal juos bus nustatyta galutinė kabelio įtraukimo metodika.	The Cable Lay Vessel (CLV) will transport cables from the loadout facility to the site. An onshore and a nearshore team will mobilise in advance of the CLV arriving to prepare for the pull-in. 220 kV cables will be pulled in through the HDD and into the TJB using an onshore winch. Prior to the CLV arriving at the OSS, the pull in team will prepare the OSS for the pull in operation (winch setup, pre-rigging, etc.). Once at the OSS, 220 kV cables will be cut to size and pulled in. It is then ready for Testing & Termination and post-lay cables burial works. Cables pull-in and installation arrangements shall be verified by installation engineering calculations covering cables pull tension, sidewall pressure, minimum bending radius (MBR), friction within the HDD duct and OSS J-tube, quadrant loading, winch capacity, bend restrictors and protectors, and the cables supplier's specified limits. These parameters shall be confirmed during detailed design and shall determine the final cable pull-in methodology.
---	--

KABELIŲ KLOJIMO DARBAI / CABLE LAYING WORKS

Šiame projektavimo etape priimamas preliminarus kabelio klojimo gylis (DoL) – 0,8 m žemiau žemiausio jūros dugno lygio, o atitinkamas grunto sluoksnis virš kabelio (DoC) – 0,5 m. Kol nėra gauti jūros dugno judrumo tyrimo rezultatai, taikomas numatytas 0,3 m	At this stage of design, an assumed preliminary Depth of Lowering (DoL) of 0.8 m below the Lowest Seabed Level (LSBL) is applied, with a corresponding assumed Depth of Cover (DoC) of 0.5 m. Prior to the results of the seabed mobility study, an assumed 0.3
--	--

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
40	125	0

skirtumas tarp faktinio jūros dugno lygio (ASBL) ir LSBL. Galutinis tikslinis kabelio klojimo gylis (DoL), grunto sluoksnis virš kabelio (DoC) ir išorinės apsaugos poreikis turės būti patvirtinti kabelio užkasimo rizikos vertinimu (CBRA), atsižvelgiant į jūros dugno judrumo tyrimą, grunto kasumumo vertinimą, trasos inžinerinius sprendinius ir kabelio klojimo rangovo metodiką.

m difference between the Actual Seabed Level (ASBL) and LSBL has been applied. The final target burial depth, Depth of Lowering (DoL), Depth of Cover (DoC) and the need for external protection shall be confirmed by the Cable Burial Risk Assessment (CBRA), taking into account the seabed mobility study, trenchability assessment, route engineering and the installation contractor's methodology.

GAISRINĖ SAUGA / FIRE SAFETY

Gaisrinės saugos reikalavimai / Fire safety requirements

Specifinių užsakovo reikalavimų povandeninių kabelių gaisrinei saugai nėra. Povandeninei ir jūros dugne paklotai kabelio daliai gaisrinės saugos reikalavimai paprastai nėra taikomi, kadangi kabelis nėra eksploatuojamas atviroje gaisro rizikos aplinkoje. Taikytini tarptautiniai standartai, tokie kaip IEC 60331 ir IEC 60332-3-25, taikomi tik toms kabelio dalims, kurios yra atviros arba patenka į sausumos, kabelių patalpų, jūrinės transformatorių pastotės ar kitas gaisro rizikos zonas / There are no specific Employer requirements for fire safety of submarine cables. Fire safety requirements are generally not applicable to the buried/subsea cable sections, as these sections are not operated in an exposed fire-risk environment. Applicable international standards, such as IEC 60331 and IEC 60332-3-25, shall only be considered for cable sections that are exposed or located within onshore areas, cable rooms, TJB, OSS or other fire-risk zones.

5.12 SANKIRTOS SU TELEKOMUNIKACIJŲ KABELIAIS / INTERSECTIONS WITH TELECOMMUNICATION CABLES

Tiesiamos 220 kV jūrinės kabelių linijos kerta du „Arelion“ priklausančius telekomunikacijų kabelius. Telekomunikacijų kabelių ir tiesiamų 220 kV jūrinių kabelių susikirtimo (prasilenkimo) preliminarios koordinatės (EPSG:25834) :

The planned 220 kV submarine cable lines intersect two telecommunications cables owned by “Arelion”. The preliminary coordinates of the intersection points between the telecommunication cables and the planned 220 kV offshore cable lines (EPSG:25834) are provided below:

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	41	125	0

B kabelis / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 478985,53; Y – 6210730,42

A kabelis / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 479104,78; Y – 6210563,72

B kabelis / BCS East LV-LT

X – 488837,06; Y – 6211580,06

A kabelis / BCS East LV-LT

X – 488993,31; Y – 6211377,77

Kabelių linijos patenka į telekomunikacijų kabelio apsaugos zonos ribas (po 100 m į abi puses nuo kabelio ašies). Susikirtimo pjūvio sprendiniai pateikti brėžiniuose Nr. 2026/03-04-PP-E.B-02 ir Nr. 2026/03-04-PP-E.B-03.

Projekto sprendiniai nepablogina telekomunikacijų kabelio saugaus eksploatavimo sąlygų ir užtikrinta, kad KL statybos metu telekomunikacijų kabelis bei susijusi infrastruktūra bus išsaugota ir nepažeista, įgyvendinant projektą.

Kilus būtinybei telekomunikacijų kabelį (įskaitant ir susijusią infrastruktūrą) rekonstruoti, perkelti ir / ar atlikti kitus būtinus darbus (taip pat ir įrengti dėl projektų sprendinių būtinas telekomunikacijų kabelio apsaugos priemonės), tokie darbai turi būti vykdomi vadovaujantis LR energetikos įstatymo 15 str. 4 d. nuostatomis (t. y. statytojo (užsakovo) lėšomis.

Prieš pradėdant vykdyti statybos (įskaitant ir

B cable / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 478985,53; Y – 6210730,42

A cable / BCS East-West Interlink SE-LT

X – 479104,78; Y – 6210563,72

B cable / BCS East LV-LT

X – 488837,06; Y – 6211580,06

A cable / BCS East LV-LT

X – 488993,31; Y – 6211377,77

The cable lines fall within the boundaries of the telecommunication cable protection zone, extending 100 m on both sides from the cable axis. The solutions for the crossing section are provided in Drawing No. 2026/03-04-PP-E.B-02 and Nr. 2026/03-04-PP-E.B-03.

The design solutions do not impair the conditions for the safe operation of the telecommunication cable and ensure that, during the construction of the cable line, the telecommunication cable and the related infrastructure will be preserved and protected from damage during the implementation of the project.

Should it become necessary to reconstruct, relocate and/or carry out any other required works on the telecommunication cable, including its related infrastructure, as well as to install any telecommunication cable protection measures required due to the design solutions, such works shall be carried out in accordance with the provisions of Article 15(4) of the Law on Energy of the Republic of Lithuania, i.e. at the expense of the developer / client.

Before commencing construction (including

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	42	125	0

griovimo) darbus telekomunikacijų kabelio demolition) work within telecommunications apsaugos zonose, rangovas turi kreiptis į protection zones, the contractor must apply to the telekomunikacijų linijos savininką dėl nustatytos owner of the telecommunications cable lines for formos raštiško sutikimo, leidžiančio dirbti written consent in the prescribed form, authorizing veikiančių telekomunikacijų kabelių zonoje. work within the telecommunications cable zone.

5.13 SANKIRTOS SU SAUGOMOMIS TERITORIJOMIS / INTERSECTIONS WITH PROTECTED AREAS

Tiesiamos 220 kV jūrinės kabelių linijos kerta „NATURA 2000“ saugomą Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės biosferos poligono teritoriją.

Remiantis Klaipėdos-Ventspilio plynaukštės biosferos poligono nuostatais (patvirtinti LR aplinkos ministro 2015 m. balandžio 23 d. įsakymu Nr. D1-333) ūkinė ir kita veikla, vykdoma biosferos poligone, negali bloginti nuostatų steigimo tiksluose nurodytų saugomų vertybių palankios apsaugos būklės. Visame biosferos poligone draudžiama:

- vykdyti ūkinę ar kitą veiklą, jeigu tai pakeistų cheminę vandens sudėtį, ilgalaikius hidrodinaminius procesus (išskyrus atvejus, kai šiuos procesus sukelia vandens keliais judantys laivai), povandeninių buveinių sąlygas ar kitaip reikšmingai pablogintų žiemojančių vandens paukščių rūšių populiacijų, natūralios buveinės apsaugos būklę;

The planned 220 kV offshore cable lines cross the Natura 2000 protected area of the Klaipėda-Ventspils Plateau Biosphere Polygon.

According to the Regulations of the Klaipėda-Ventspils Plateau Biosphere Polygon (approved by Order No. D1-333 of the Minister of Environment of the Republic of Lithuania of 23 April 2015) any economic or other activities carried out within the biosphere polygon must not adversely affect the favourable conservation status of the protected values identified in the objectives of its establishment. Throughout the entire biosphere polygon, it is prohibited to:

- carry out economic or other activities if such activities would alter the chemical composition of the water, long-term hydrodynamic processes, except for processes caused by vessels navigating waterways, the conditions of underwater habitats, or otherwise significantly deteriorate the conservation status of wintering waterbird species populations or natural habitats;

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	43	125	0

- tvarkyti ir ardyti jūros dugną, vykdyti grunto gramzdinimo darbus ar kitaip keisti buveines, jeigu tai reikšmingai pablogintų saugomų vertybių apsaugos būklę;
- medžioti vandens paukščius;
- statyti viršvandeninius ir povandeninius statinius, jeigu tai reikšmingai pablogintų saugomų vertybių būklę.
- manage or disturb the seabed, carry out dumping of dredged material or otherwise alter habitats, if this would significantly deteriorate the conservation status of the protected values;
- hunt waterbirds;
- construct above-water or underwater structures, if this would significantly deteriorate the condition of the protected values.

Projektuojamų kabelių įrengimo darbai, įskaitant jūros dugno kasimą, kabelių užkasimą ir kitus su jūros dugno trikdymu susijusius veiksmus, bus vykdomi tik gavus visus privalomus kompetentingų institucijų leidimus ir suderinimus bei laikantis poveikio aplinkai vertinimo sprendinių. Konkrečios poveikio mažinimo priemonės, įskaitant darbų zonos apribojimą, kabelio trasos mikroparinkimą, tinkamo darbų laikotarpio nustatymą, jūros dugno trikdymo mažinimą ir, jei reikalinga, aplinkos būklės stebėseną, bus nustatytos pagal išduotų leidimų ir atsakingų institucijų reikalavimus.

Taip pat skyriuje 5.15 yra pridėta išvada dėl poveikio aplinkai vertinimo.

The planned cable installation works, including seabed excavation, cable burial and other activities causing seabed disturbance, shall only be carried out subject to obtaining all required permits and approvals from the competent authorities and in accordance with the Environmental Impact Assessment decisions. Specific mitigation measures, including limitation of the working area, cable route micro-siting, selection of appropriate construction periods, minimisation of seabed disturbance and, where required, environmental monitoring, shall be determined in accordance with the applicable permit conditions and competent authority requirements

A conclusion regarding the environmental impact assessment has also been added to Section 5.15.

5.14 IŠĖJIMAS Į KRANTĄ IR HORIZONTALUS KRYPTINIS GRĘŽIMAS / LANDFALL AND HDD

Horizontalus kryptinis gręžimas vykdomas laikantis visų poveikio aplinkai vertinimo

The HDD is drilled and installed to accommodate the Environmental Impact

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	44	125	0

reikalavimais siekiant sumažinti poveikį smėlio kopoms ir išvengti atviros tranšėjos kasimo bei paviršiaus pažeidimų kopų ir paplūdimio zonoje. HDD išėjimo vieta ir vandens gylis šiame etape yra preliminarūs ir turės būti patvirtinti techninio darbo projekto metu, remiantis priekrantės statybos galimybių vertinimu, bangavimo ir srovių sąlygomis, kabelio užkasimo ir apsaugos sprendiniais, laivų prieinamumu bei aplinkosauginiais apribojimais.

Assessment (EIA) requirement to minimize environmental impact to the sand dunes and avoid open trench disturbance in the dune and beach area. The HDD exit location and water depth are preliminary at this stage and shall be confirmed during technical detailed design based on the nearshore constructability assessment, wave and current conditions, cable burial and protection design, vessel access and environmental restrictions.

Lentelė 6. Horizontalaus kryptinio gręžimo techninės prielaidos/ Table 6. Technical assumptions for HDD

Techninės prielaidos / Technical assumptions	
HDD vamzdžio vidinis skersmuo (2,5 × kabelio išorinis skersmuo) (2,5 × 290 mm) / HDD duct inner diameter (2.5 × cable outer diameter) (2.5 × 290 mm)	~ 725 mm
HDD vamzdžio išorinis skersmuo (HDPE – SDR 11 klasė) / HDD duct outer diameter (HDPE – SDR Class 11)	~ 900 mm
HDD vamzdžių skaičius / Number of HDD ducts	2
Vandens gylis HDD išėjimo taške / Water depth at HDD exit point	> 2 m
HDD vamzdžio ilgis / HDD duct length	~ 600 m
HDD gylis (giliausiame kreivės taške) / HDD depth (at the deepest point of the curve)	~ 25 m
Pastaba: HDD – horizontalus kryptinis gręžimas / Note: HDD – Horizontal Directional Drilling.	

Aukščiau lentelėje pateikti duomenys bus tikslinami techninio darbo projekto rengimo metu.

The data presented in the table above will be refined during the preparation of the technical detailed design.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	45	125	0

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.

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

Planuojama ūkinė veikla (toliau – PŪV):

- 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

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

The proposed activity (hereinafter – the Project) comprises:

- 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:

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	46	125	0

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 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.

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 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	47	125	0

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;

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

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;

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,

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	48	125	0

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 geometrinio 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.

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.

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.

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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	49	125	0

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.

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, rotorius 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.

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.

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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	50	125	0

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.

Jūrinės TP įrengimo vieta numatoma centrinėje CN parko ploto dalyje. Tikslī vieta bus nuspręsta elektros sistemos projektavimo etape, nustačius 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.

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 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	51	125	0

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 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

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 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”

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 uždaro 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 numatoma, kad Pelėkių TP užims iki 10 ha teritoriją.

Eksplotacijos 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.

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 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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	53	125	0

Eksplotacijos 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 antriam 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. 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 susidarancios atliekos bus perduodamos specialioms atliekų tvarkytojams. Eksploatacijos nutraukimo metu demontuota technologinė

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 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

įranga bei atskiros įrangos dalys laivais išvežamos į veiklos organizatoriaus nurodytą aptarnaujantį uostą, sandėliavimo, perdirbimo vietą ar pridudami 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 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.

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 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.

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
55	125	0

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 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

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 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

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 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.

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 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).

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	57	125	0

Informacija apie PŪV poveikį jūros dugnei

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 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 dugnei 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.

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 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.

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. 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

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 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

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 galimai kirs 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 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,

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 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

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 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 jungčiai).

Dugno buveinėms JVE statybos etape poveikis siejamas su lokaliu dugno pažeidimu ties JVE pamatais ir kabelių trasomis. Kabelių tranšėjų kasimas ir tranšėjų užkasimas sukels

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 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

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.

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

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.

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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	62	125	0

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 upe, 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 builį (*Myoxocephalus scorpius*) bei Europinę stintą (*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 stromėje. Dėl to

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 (*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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	63	125	0

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 krypties 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.

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.

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.

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

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 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,

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 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

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 sankaujų formavimo laikotarpiu (spalio 1 d.–balandžio 15 d.), kai paukščių gausa teritorijoje yra didžiausia.

Kabelio tiesimo ar jo demontavimo etapų metu, galimas poveikis jūriniam paukščiui dėl jų trikdymo ir išstūmimo. Abu poveikiai bus lokali ir laikini (baigus darbus jis išnyks) ir 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 žuviesių paukščių maisto šaltinis; jūros dugno nuosėdų resuspensija, didinanti vandens drumstumą ir trukdanti žuviesiems paukščiams maitintis. Tuo tarpu išstūmimą gali sukelti dugno bendrijų sunaikinimas palei kabelio trasą, dėl to gali

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 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

sumažėti bentosu 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 sankaujų 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.

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

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.

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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	67	125	0

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 sukiamo 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 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, preliminaros kirtimų apimtys – 0,0958 ha. „Ploto D“ parko kabelio trasa pirmą buveinę kerta 55 m ruože, preliminaros kirtimų apimtys – 0,1094 ha. Antrąją 2180 Medžiais apaugusios pajūrio kopos buveinę CN parko trasa kerta 103 m ruože, kirtimų apimtys –

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 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	68	125	0

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 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).

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:

- 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).

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 Laužžemės 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 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.

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 Laužžemė Forest (a mixed stand) over an area of 0.0762 ha, while the “Area D” OWF connection 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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	70	125	0

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

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 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

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
71	125	0

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

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 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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	72	125	0

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 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 sukeltas triukšmo lygis,

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 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	73	125	0

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 identifikuojant ir, esant būtinybei, nukenksminant pavojingus objektus.

Pagal Tarptautinės jūros tyrimų tarybos skirstymą, Lietuvos jūrinė teritorija patenka į 26-

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; 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	74	125	0

ojo ICES žvejybos rajono 40H10, 40G9 ir 39H10 statistinius stačiakampius kuriuose žuvis gaudoma tralaujant 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.

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 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.

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 išteklių 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 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

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 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	76	125	0

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.

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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	77	125	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, numatoma aplink nuolaužą nustatyti bent 50

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 Figure 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 solutions, it is planned to establish a minimum

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	78	125	0

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 nuskendusius 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 sistemai, 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 apimtys. Paukščių ir šikšnosparnių monitoringo

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 monitoring plan and its scope. The monitoring

programa bus rengiama vadovaujantis Aprašo reikalavimais.

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.

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 atitinkamos kompetencijos ornitologas. Aptikus

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. 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 pygargus*) are present within or in the immediate

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	80	125	0

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 dionojimo 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 darbai nevykdomi paukščių migracinių ar

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 decommissioning works shall not be carried out

žiemojimo sankauptų formavimo laikotarpiu (spalio 1 d.–balandžio 15 d.). Jei polių kalimo darbų (arba demontavimo darbų) atidėti neįmanoma ir jie turi būti vykdomi žiemojimo sankauptų formavimo laikotarpiu, siekiant sumažinti trikdymą žiemojantiems jūriniams paukščiams, pamatų įrengimas (arba demontavimo darbai) turėtų būti pradedami 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 pradedami 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 sankauptų 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.

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 the operational phase to cable repair and maintenance works.

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 lygis, taip pat užtikrinant darbų saugą bei sklandų eksploatavimą.

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 maritime and air navigation safety, while also

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	83	125	0

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 priemonių diegimas jūrinėje saugomoje

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 measure is the implementation of nature

teritorijoje ir mokslinių taikomųjų tyrimų jūrinių paukščių žiemojimo ir veisimosi vietose finansavimas.

4.2.7. JVE eksploatacijos etape, nustatius 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

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 data during bird migration periods shall be

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	85	125	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 nuo balandžio pradžios iki spalio mėn. pabaigos.

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. Recording using ultrasonic microphones shall be

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 uždangas ir specialius putplasčio ar plastiko

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 special foam or plastic elements that absorb and

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 analogiški 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 galimą jūros žinduolių maitinimosi trikdymą.

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 concentrated in a specific area and reduce

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 kalciu praturtinta terpė pritraukia midijų lervutes, pagreitina midijų kolonizaciją ir augimą.

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 mussel larvae and accelerate mussel colonisation and growth.

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 kabelių tiesimo technologija, kuri eliminuoja

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 River, trenchless cable installation technology is planned, which eliminates impacts on the

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	90	125	0

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.

4.2.26. Siekiant išvengti paukščių trikdymo ir išstūmimo bei galimo poveikio paukščių veisimosi, mitybinėms ir poilsio buveinėms,

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. In order to avoid disturbance and displacement of birds, as well as potential impacts on bird breeding, feeding and resting

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, nuodugnai 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.

4.2.28. Statybos darbų aikštelėse žemyninėje dalyje, kabelių tiesimo darbų zonoje, TP teritorijoje prieš atliekant žemės kasimo darbus,

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. At construction sites in the onshore section, within the cable installation works area and within the transformer substation area, the

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
	92	125	0

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. Vykdamas pažeistos augalinės dangos atkūrimą, nebus naudojami nebūdingų prieš tai augusiai augalijai sėklų mišiniai. Teritorija bus palikta savaiminiam atsikūrimui.

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

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

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 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. 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. Vykdamy 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.

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

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

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 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

4.3.3. Po JVE parko išmontavimo, didžioji dalis JVE parko komponentų bus pritaikyta antriam 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.

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 dugnui, vandens kokybei, gyvajai gamtai

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.

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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	96	125	0

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 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

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 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

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. Detalus 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 atskirai – kiekvienos pamatinės konstrukcijos vietose.

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

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

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 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.

Elektros perdavimo jungties kabelių koridorių atkarpose, patenkančiose į BAST Klaipėdos–Ventspilio plynauštę, 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 žinduolių bendras ir santykinis gausumas PŪV teritorijoje; ruonių ir jūros kiaulių naudojimas buveinėmis PŪV ir gretimose teritorijose;

Within the sections of electricity transmission cable corridors located in the Klaipėda–Ventspils 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 area and adjacent territories; total and relative abundance of these mammals within the Project area; habitat use by seals and harbour porpoises

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 stebėsena.

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.

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

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.

6.4. The Mayor of Klaipėda District Municipality, by letter No. T17-568 (5.1.23 Mr)

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	101	125	0

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.

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

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.

6.10. AB Klaipėda State Seaport Authority, by letter No. UD-10.1.5E-2026 dated 11

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	102	125	0

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 išvadų motyvai ir galimi ataskaitos tikslinimo

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 22 April 2026 remotely. During the meeting, the reasons for the conclusions of the EIA authorities

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	103	125	0

bei papildymo aspektai. Po pasitarimo parengtas pasitarimo 2026-05-18 protokolais 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).

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

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
104	125	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, Mončiškių 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 suinteresuotos visuomenės pasiūlymų dėl ataskaitos ir PŪV poveikio aplinkai negavo.

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 any comments from the interested public

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	105	125	0

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.

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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapu / Pages	Laida / Rev.
	106	125	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.

2026/03-04-PP-BD.AR

Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
107	125	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 priemonės 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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	108	125	0

9.4. PŪV vykdytojas privalo savo lėšomis įgyvendinti ir vykdyti ataskaitoje ir šio sprendimo 6 punkte numatytas priemonės 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	109	125	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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	113	125	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.

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 priemonės, 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	116	125	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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	117	125	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 nuskendusio 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	118	125	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, žuvis 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;

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	120	125	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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	121	125	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.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	123	125	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 išvadomis, 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

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	124	125	0

apie priimtus sprendimus dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai 2026 m.

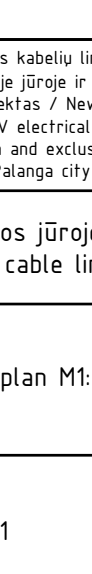
Vadovaujantis PAV įstatymo 12 straipsnio 15 dalimi, šis sprendimas galioja 5 metus nuo jo priėmimo dienos ir gali būti pratęstas ne ilgesniam kaip 5 metų laikotarpiui.

following path: Activity areas > Environmental Impact Assessment (EIA) > Year 2026 > Information on decisions adopted regarding environmental impact of proposed activities in 2026.

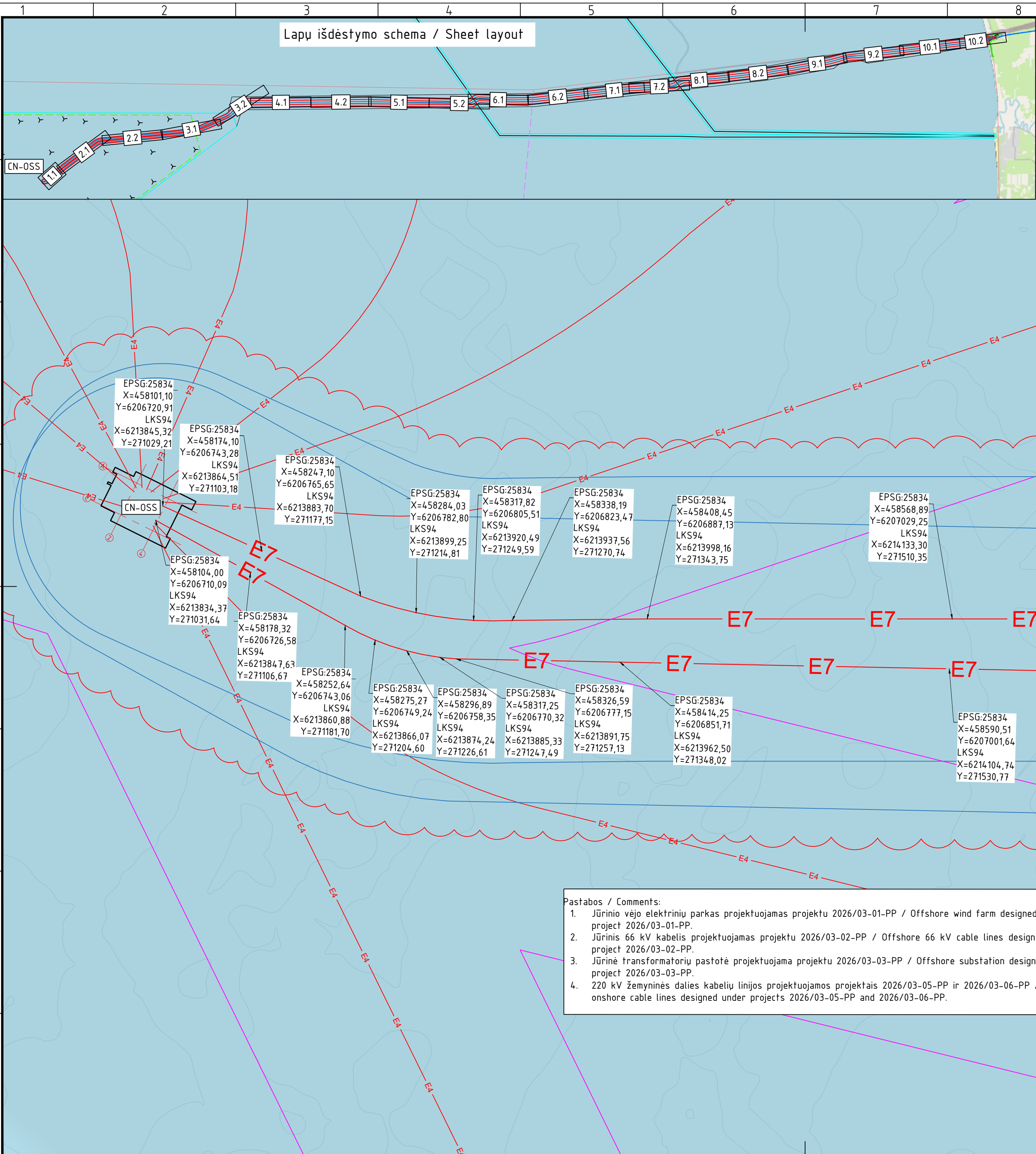
In accordance with Article 12(15) of the Law on Environmental Impact Assessment, this decision shall be valid for a period of 5 years from the date of its adoption and may be extended for a period not exceeding 5 additional years.

2026/03-04-PP-BD.AR	Lapas / Page	Lapų / Pages	Laida / Rev.
	125	125	0

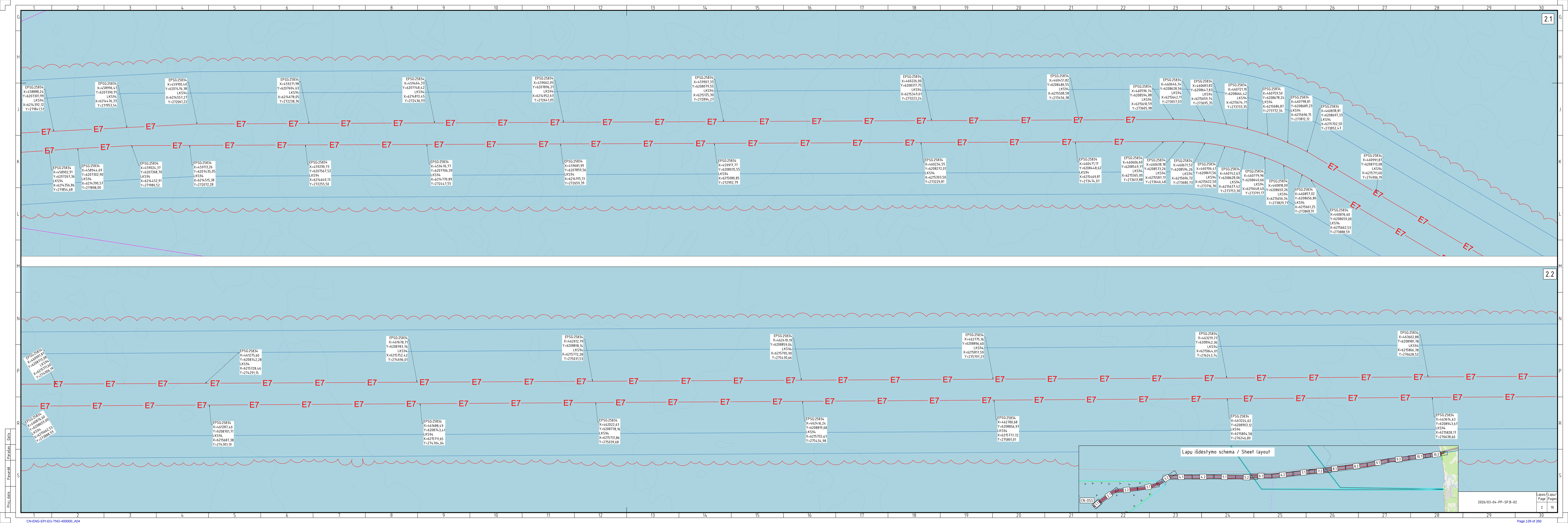
6 BRĖŽINIAI / DRAWINGS

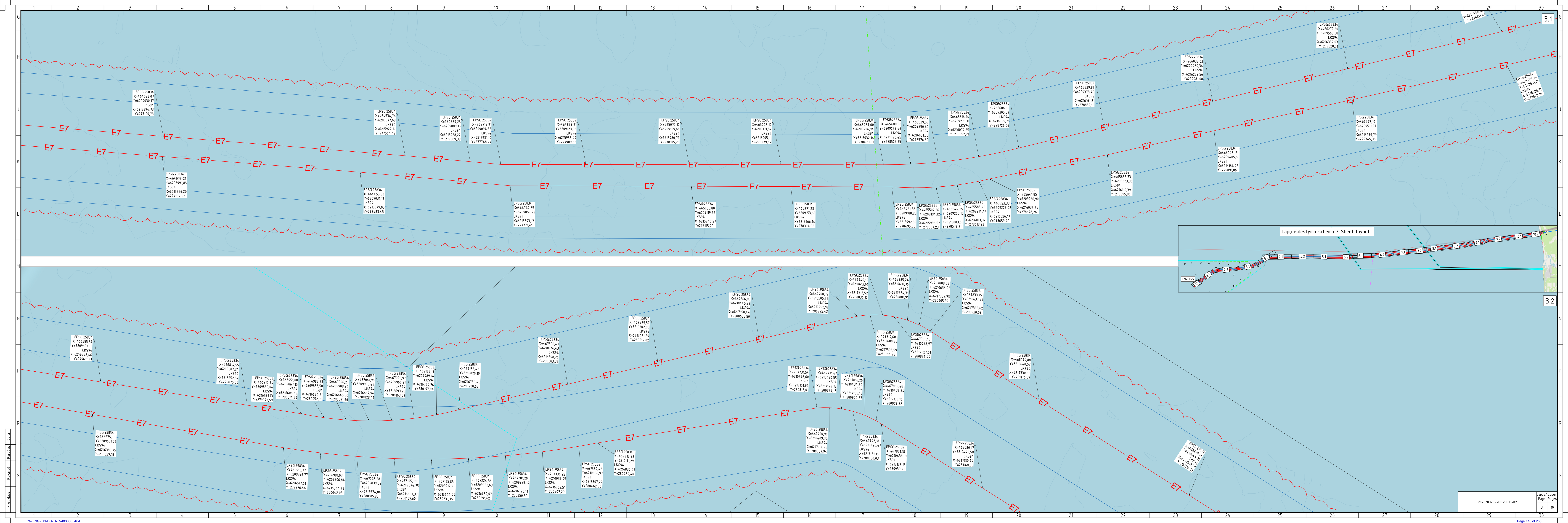


Proj. dalis
Pavardė
Parašas
Data



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 Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality		
				220 kV elektros kabelių linijos jūroje / 220 kV electrical submarine cable lines		
				Sklypo, aukščių, sutvarkymo ir inžinerinių tinklų planas / Site, elevation, plot arrangement and engineering networks plan M1:500		
				Laida/Rev.	0	
LT / EN	UAB „Offshore wind farm 1“			2026/03-04-PP-SP.B-02	Lapas/ Page 1	Lapu/ Pages 10





EPSG:25834
X=464073,07
Y=6209030,17
LKS94
X=6215894,73
Y=277100,75

EPSG:25834
X=464078,02
Y=6208991,85
LKS94
X=6215856,20
Y=277104,02

EPSG:25834
X=464534,76
Y=6209077,68
LKS94
X=6215922,17
Y=277564,42

EPSG:25834
X=464455,80
Y=6209031,19
LKS94
X=6215879,05
Y=277483,45

EPSG:25834
X=464742,65
Y=6209153,66
LKS94
X=6215893,17
Y=277771,41

EPSG:25834
X=465072,12
Y=6209159,68
LKS94
X=6215980,79
Y=278105,26

EPSG:25834
X=465083,80
Y=6209153,66
LKS94
X=6215966,14
Y=278115,20

EPSG:25834
X=465245,12
Y=6209191,52
LKS94
X=6216005,11
Y=278279,62

EPSG:25834
X=465271,23
Y=6209153,68
LKS94
X=6215966,14
Y=278304,08

EPSG:25834
X=465373,60
Y=6209226,94
LKS94
X=6216032,16
Y=278473,61

EPSG:25834
X=465399,59
Y=6209250,60
LKS94
X=6216051,38
Y=278576,60

EPSG:25834
X=465614,14
Y=6209275,11
LKS94
X=6216072,65
Y=278552,21

EPSG:25834
X=465623,33
Y=6209229,02
LKS94
X=6216033,24
Y=278678,26

EPSG:25834
X=465839,87
Y=6209373,49
LKS94
X=6216161,21
Y=278882,18

EPSG:25834
X=465855,73
Y=6209323,36
LKS94
X=6216110,39
Y=278895,86

EPSG:25834
X=466048,18
Y=6209405,60
LKS94
X=6216184,25
Y=279091,86

EPSG:25834
X=466048,18
Y=6209405,60
LKS94
X=6216184,25
Y=279091,86

EPSG:25834
X=466277,80
Y=6209568,38
LKS94
X=6216337,03
Y=279328,51

EPSG:25834
X=466375,79
Y=6209631,06
LKS94
X=6216386,75
Y=279629,18

EPSG:25834
X=466555,37
Y=6209691,90
LKS94
X=6216448,46
Y=279611,41

EPSG:25834
X=466575,79
Y=6209631,06
LKS94
X=6216386,75
Y=279629,18

EPSG:25834
X=466814,55
Y=6209807,24
LKS94
X=6216552,52
Y=279875,56

EPSG:25834
X=466916,77
Y=6209776,77
LKS94
X=6216517,61
Y=279976,44

EPSG:25834
X=466951,00
Y=6209867,15
LKS94
X=6216606,49
Y=279973,59

EPSG:25834
X=466981,07
Y=6209806,84
LKS94
X=6216548,89
Y=280042,03

EPSG:25834
X=466988,53
Y=6209886,50
LKS94
X=6216664,21
Y=280052,95

EPSG:25834
X=467026,27
Y=6209908,94
LKS94
X=6216667,94
Y=280059,16

EPSG:25834
X=467061,96
Y=6209933,44
LKS94
X=6216693,23
Y=280128,41

EPSG:25834
X=467105,75
Y=6209912,48
LKS94
X=6216574,84
Y=280105,95

EPSG:25834
X=467095,97
Y=6209960,21
LKS94
X=6216693,23
Y=280163,58

EPSG:25834
X=467128,17
Y=6209989,14
LKS94
X=6216720,76
Y=280231,35

EPSG:25834
X=467128,17
Y=6209989,14
LKS94
X=6216720,76
Y=280231,35

EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

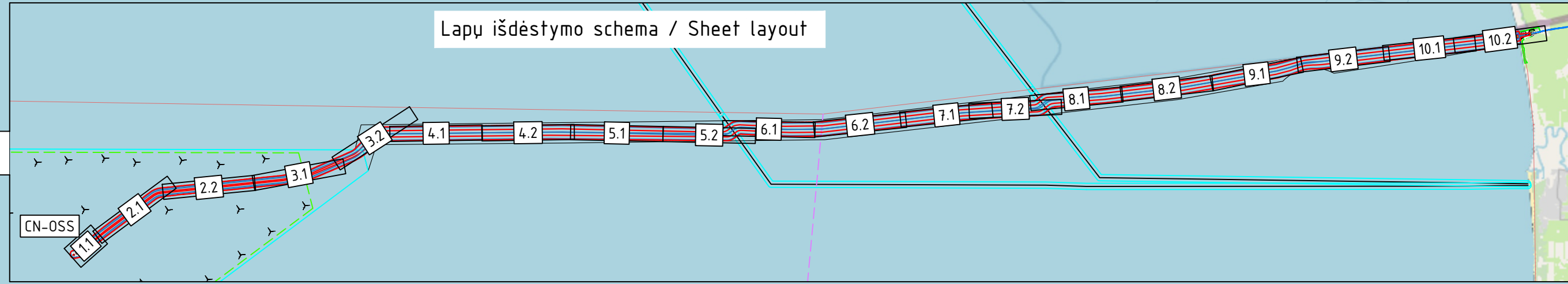
EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

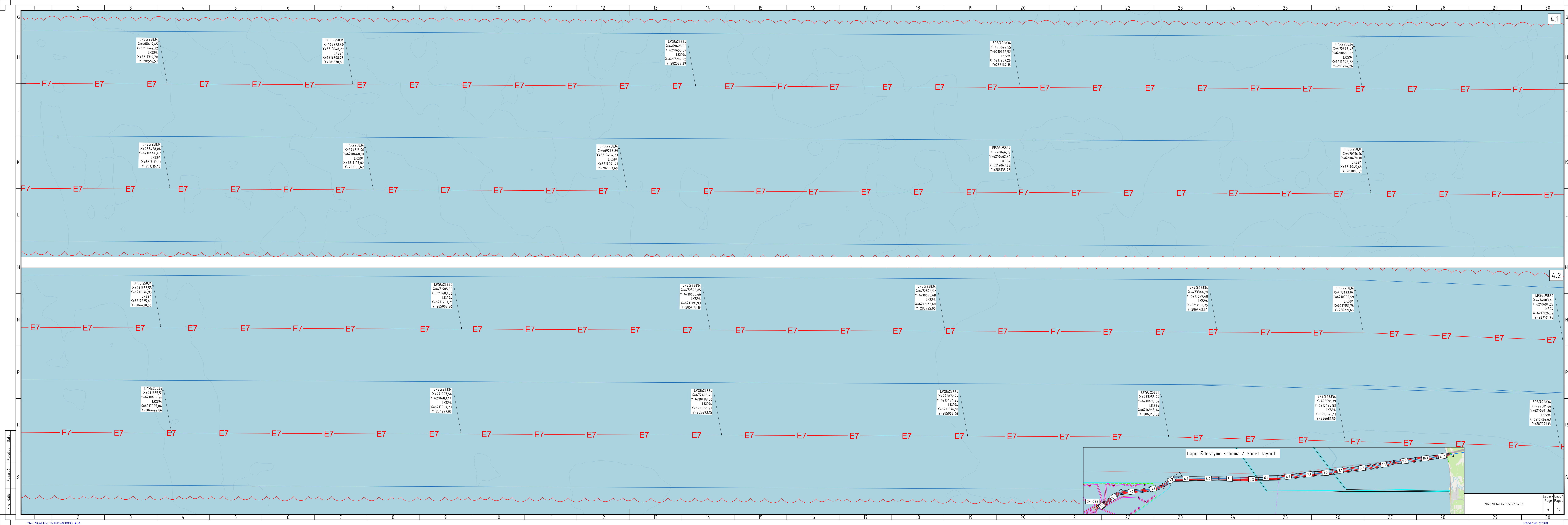
EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

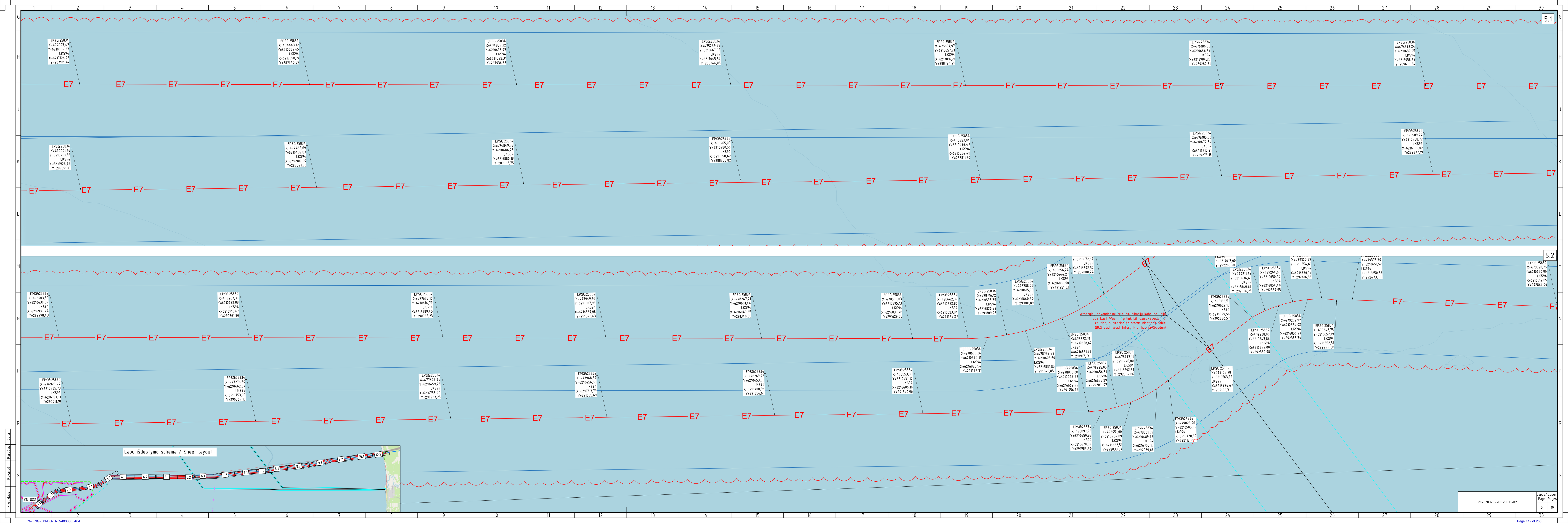
EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

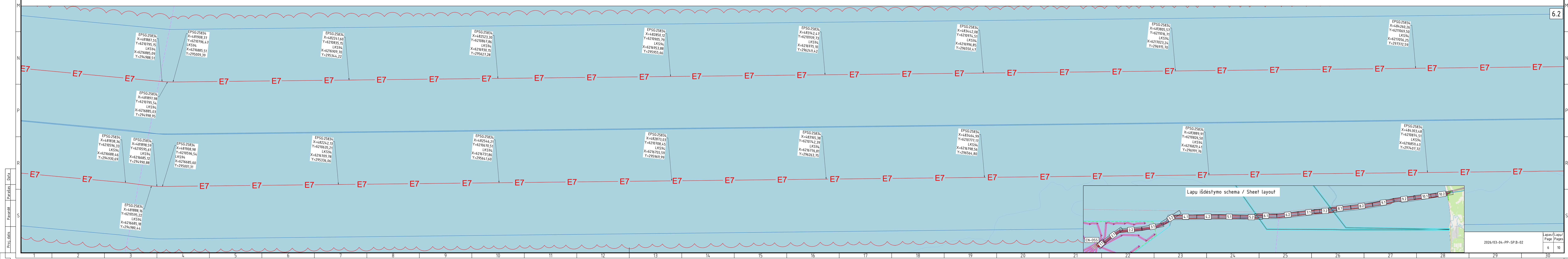
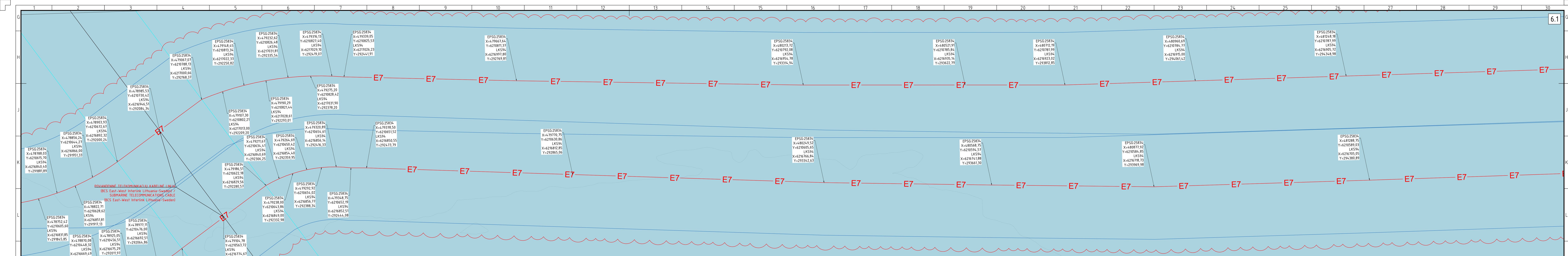
EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

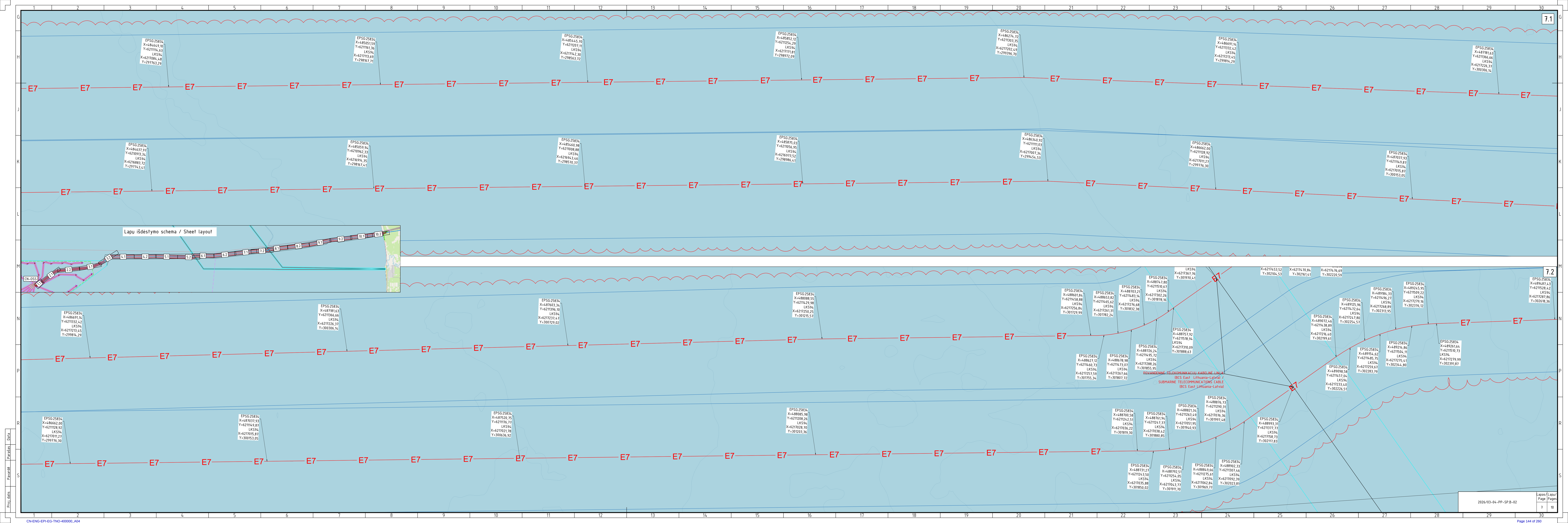
EPSG:25834
X=467158,44
Y=6210020,10
LKS94
X=6216730,43
Y=280291,62

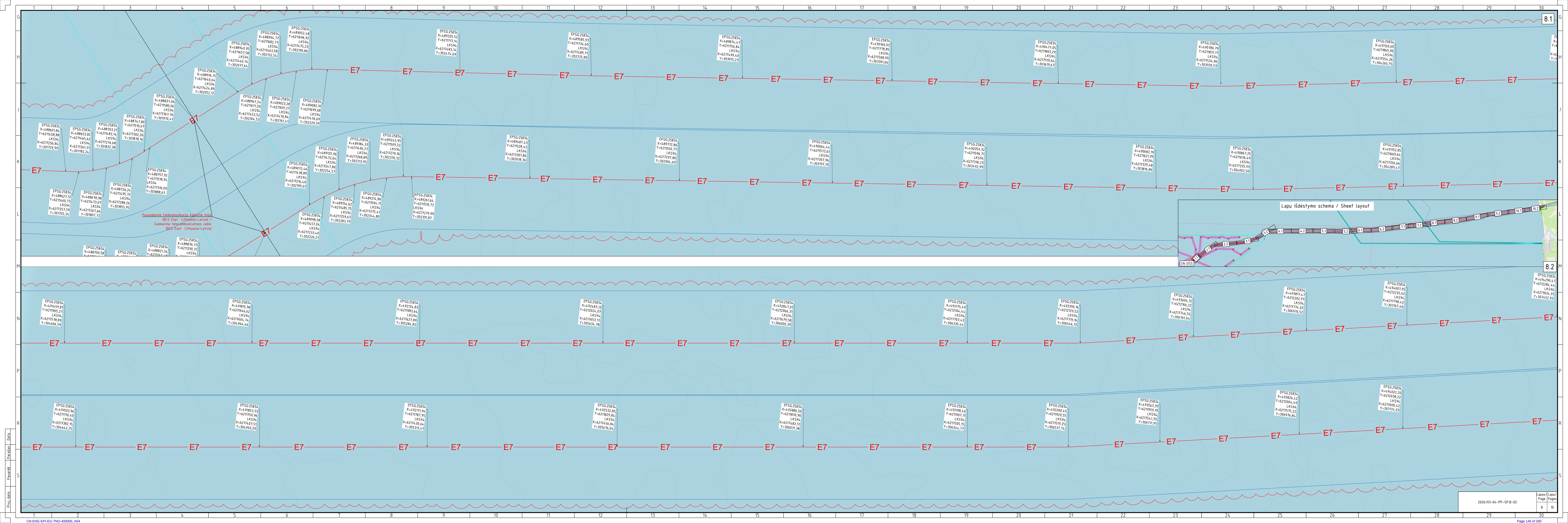


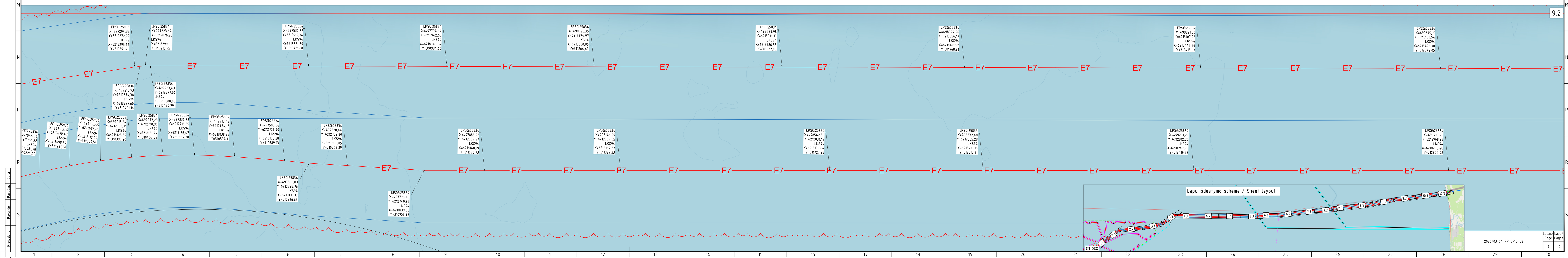
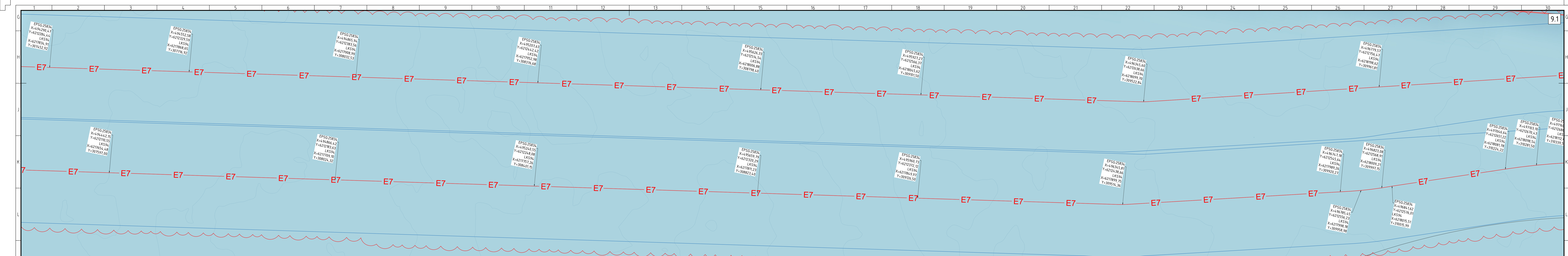


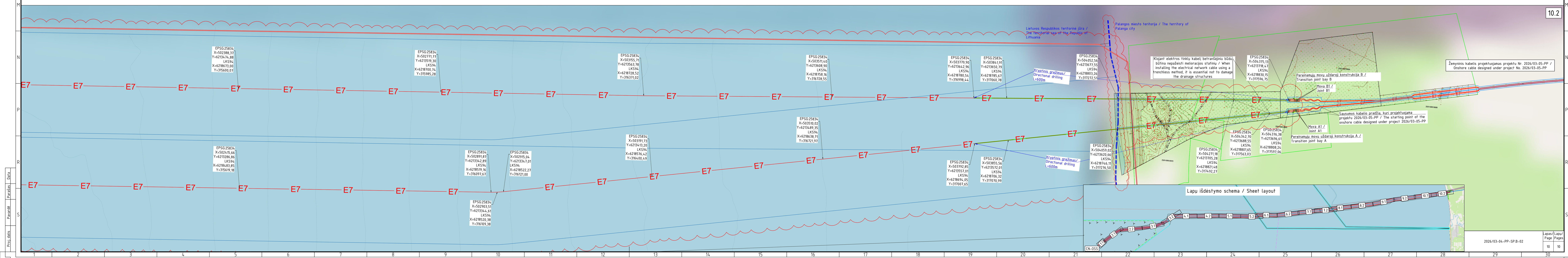
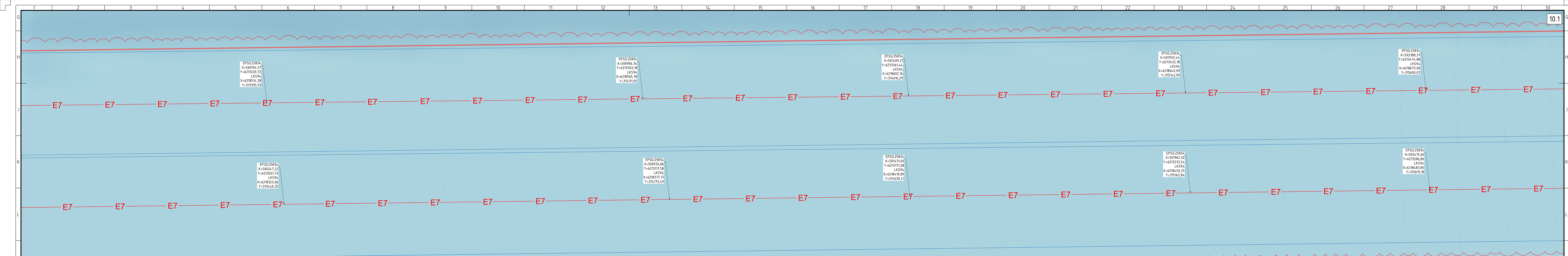


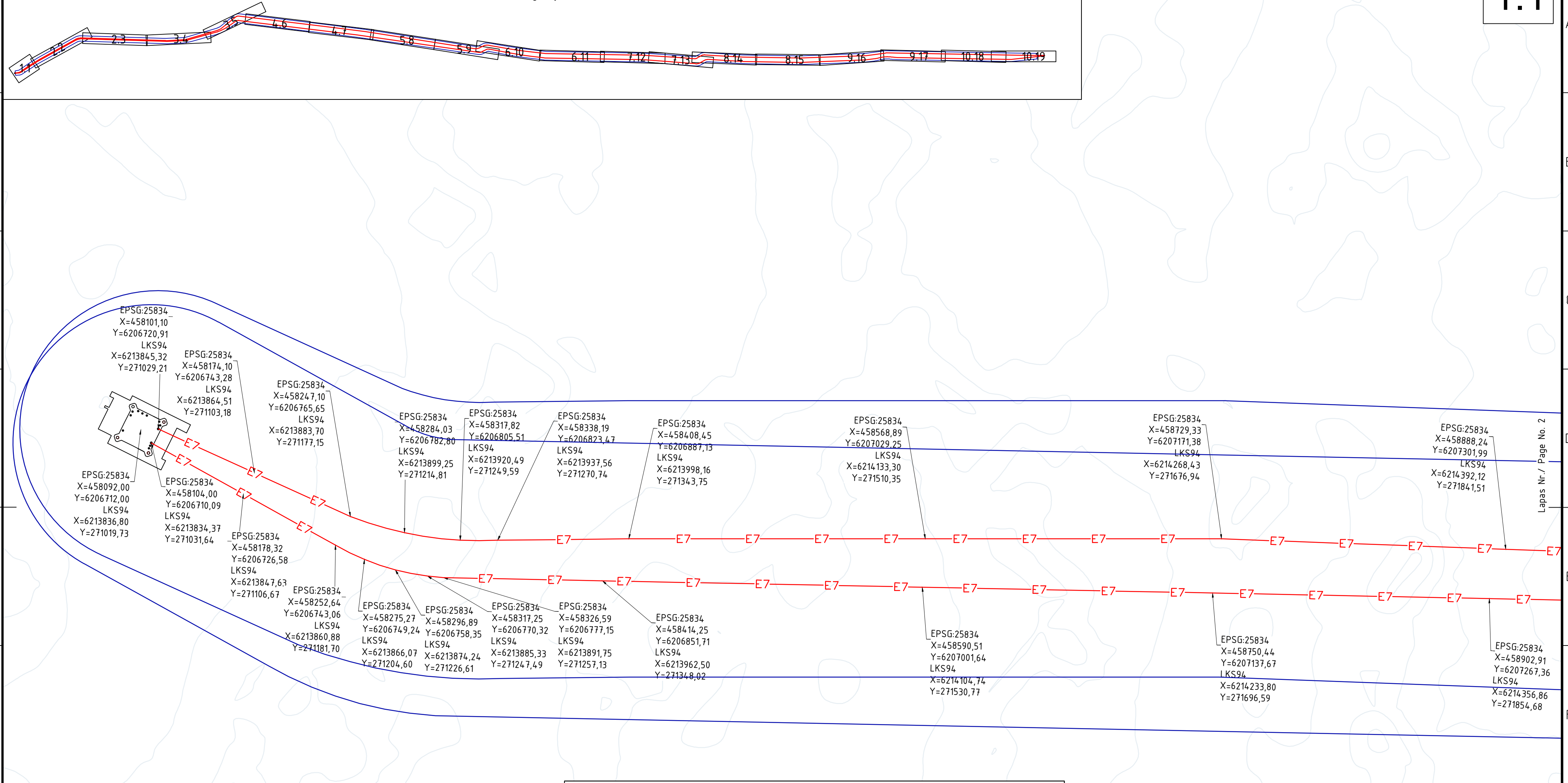










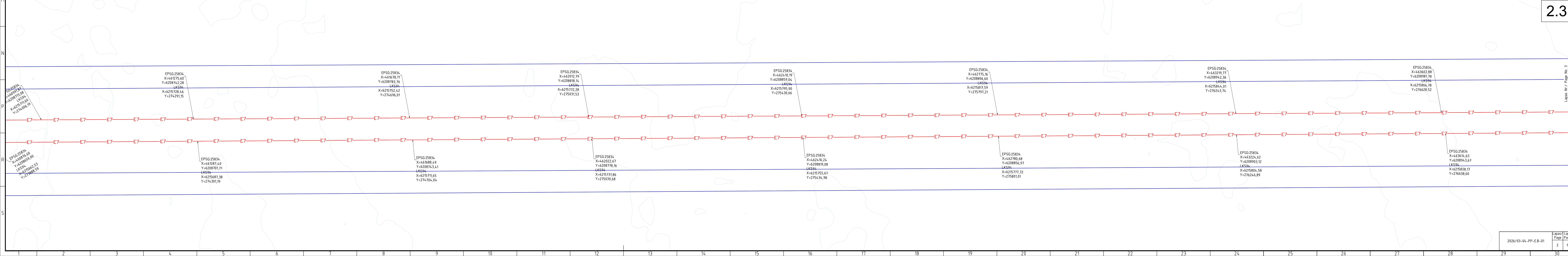
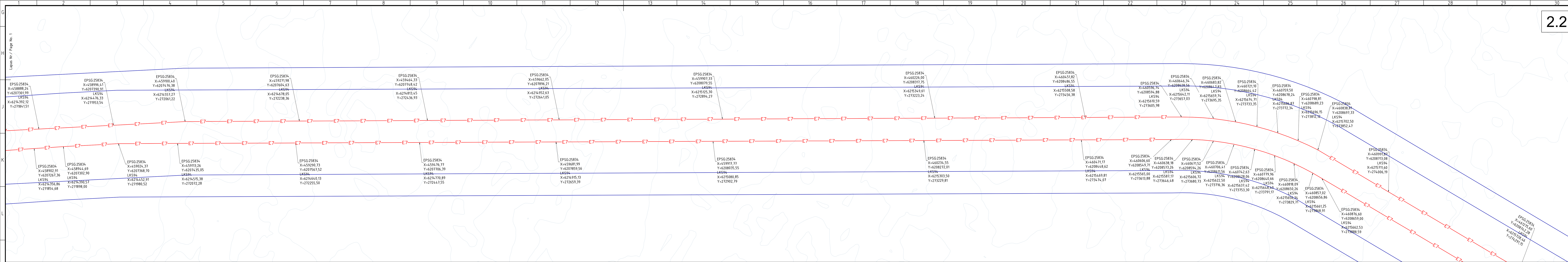


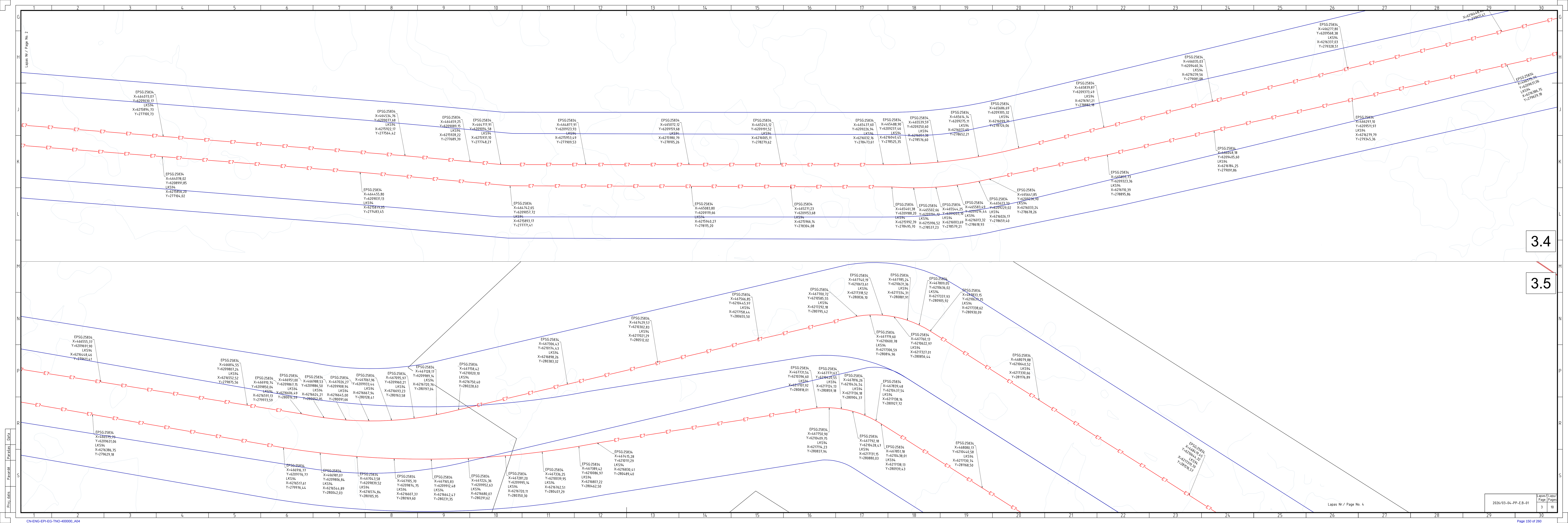
SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:	
	Projektuojama 220 kV jūrinė kabelių linija; / A 220 kV submarine cable line is being designed;
	Kryptinis gręžimas/ Directional drilling;
	220 kV jūrinių kabelių linijos apsaugos zona/ 220 kV submarine cable line protection zone;
	Sklypų ribos/ Plot boundaries;
	Esami jūriniai komunikacijų kabeliai ir jų apsaugos zona / Existing Submarine Communication Cables and Their Protection Zone.
	Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos riba / Exclusive Economic Zone boundary of the Republic of Lithuania
	Lietuvos Respublikos teritorinės jūros riba / Territorial sea boundary of the Republic of Lithuania
	Riba tarp Palangos miesto savivaldybės ir Lietuvos teritorinės jūros / Boundary between Palanga City Municipality and the territorial sea of Lithuania.

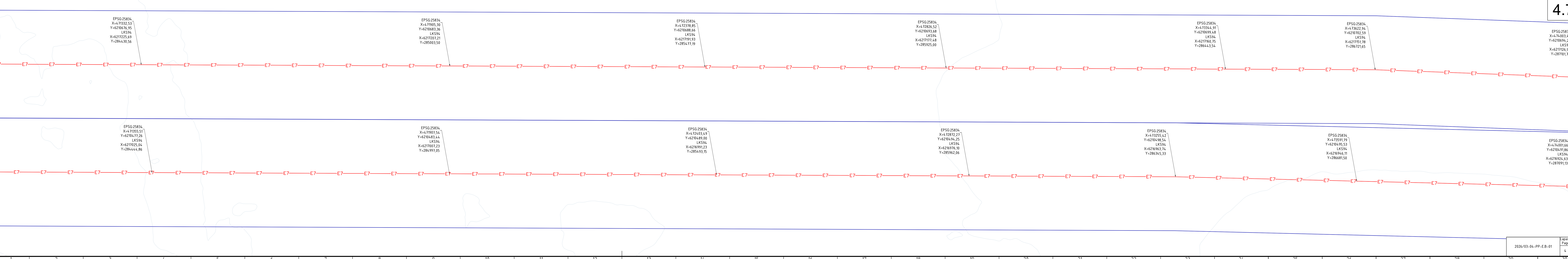
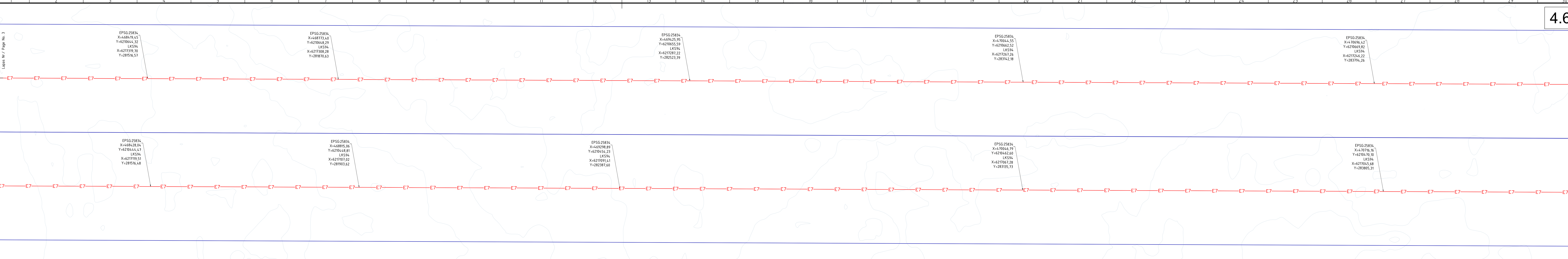
Pastabos:

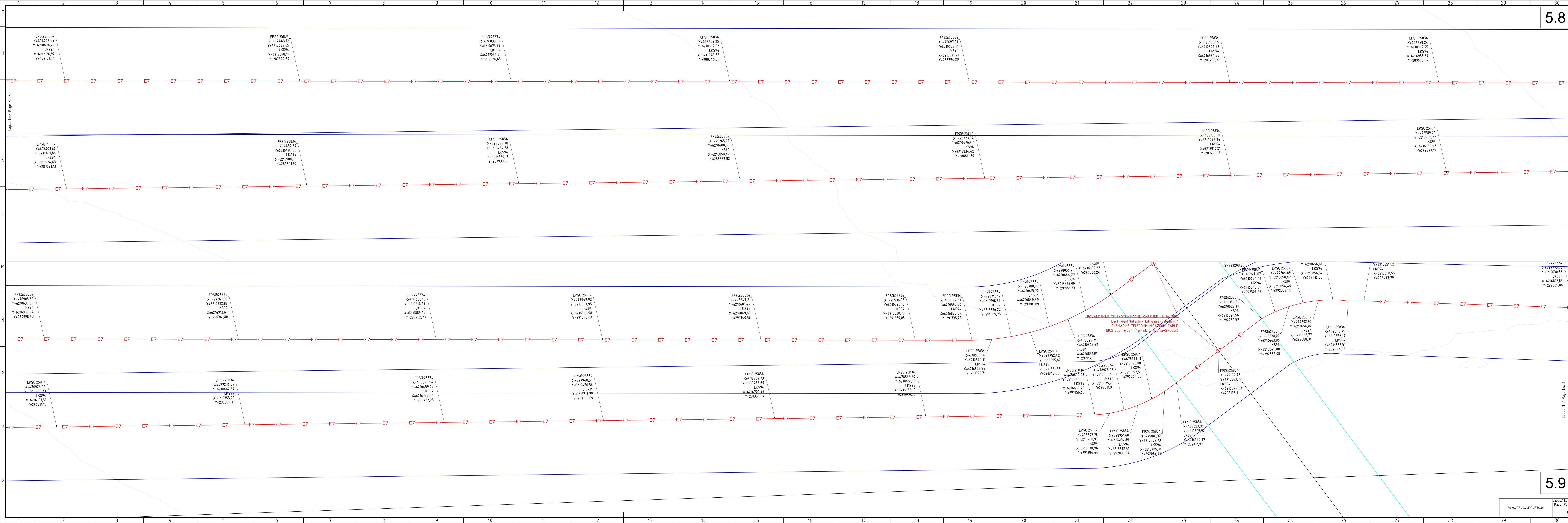
- Projektuojamo jūrinio kabelio apsaugos zona – po 100 m į abi puses. Ši 100 m zona yra teisės aktuose nustatyta planavimo apsaugos zona. Kabelio fizinės apsaugos priemonės, įskaitant kabelio užkasimo gylį, akmenų klojimą, apsauginius čiužinius ir apsaugą susikirtimų vietose, bus nustatytos pagal Kabelio užkasimo rizikos vertinimą (CBRA) ir patvirtintos techninio darbo projekto metu. / The protection zone of the planned submarine cable is 100 m on both sides. This 100 m zone is the statutory planning protection zone. Physical cable protection measures, including cable burial depth, rock placement, protection mattresses and crossing protection, shall be determined by the Cable Burial Risk Assessment (CBRA) and confirmed during detailed design.
- 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 žemyninės dalies kabelių linijos projektuojamos projektais 2026/03-05-PP ir 2026/03-06-PP / 220 kV onshore cable lines designed under projects 2026/03-05-PP and 2026/03-06-PP.
- 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.
- Kabelio lenkimo spindulys klojant kabelį trasoje turi būti ne mažesnis už gamintojo techninėje dokumentacijoje nurodytą mažiausią leistiną lenkimo spindulį. / When laying the cable along the route, the cable bending radius shall not be less than the minimum permissible bending radius specified in the manufacturer's technical documentation.

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.	ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS		Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinės Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality
41400	PV/PM	Karolis Misius	220kV elektros kabelių linijos jūroje / 220kV submarine cable lines
27640	PDV/PPM	Andrius Baltakojis	
	INŽ/ENG	Paulius Žalauškas	220kV jūrinių kabelių trasa / 220kV Submarine Cable Layout Plan
LT/EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-04-PP-E.B-01
		Lapas/ Page	Lapų/ Pages
		1	10









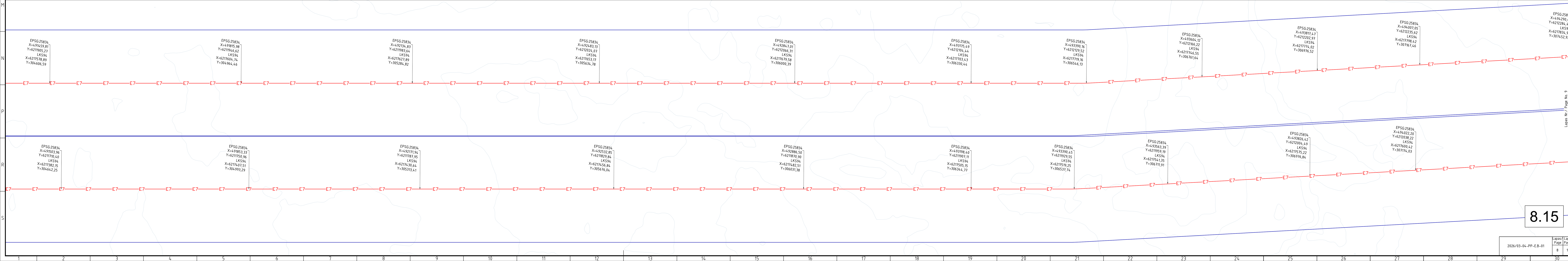
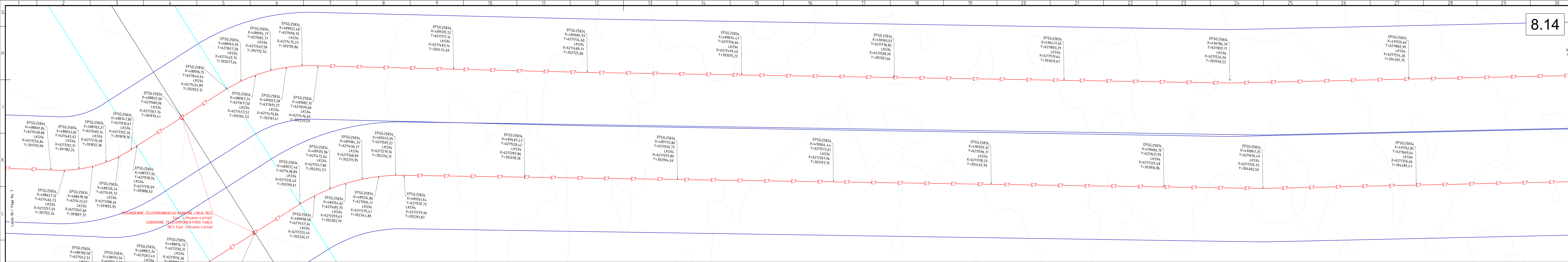
6.10

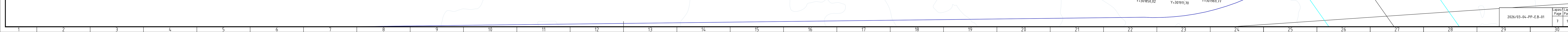
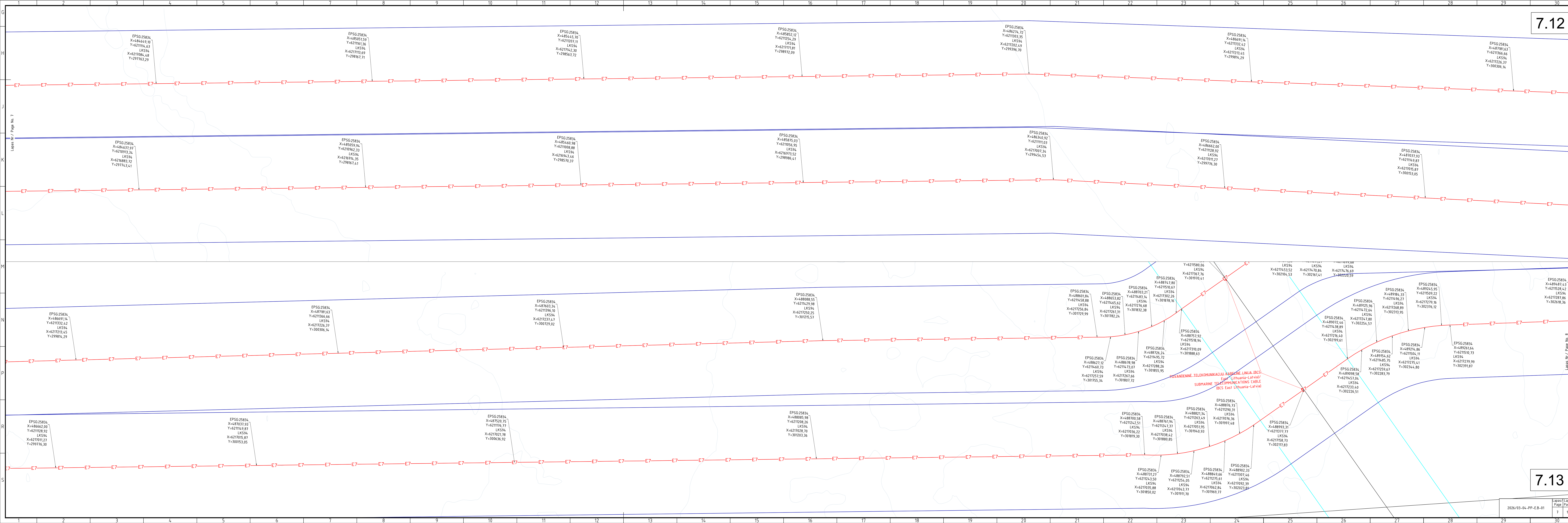
6.11

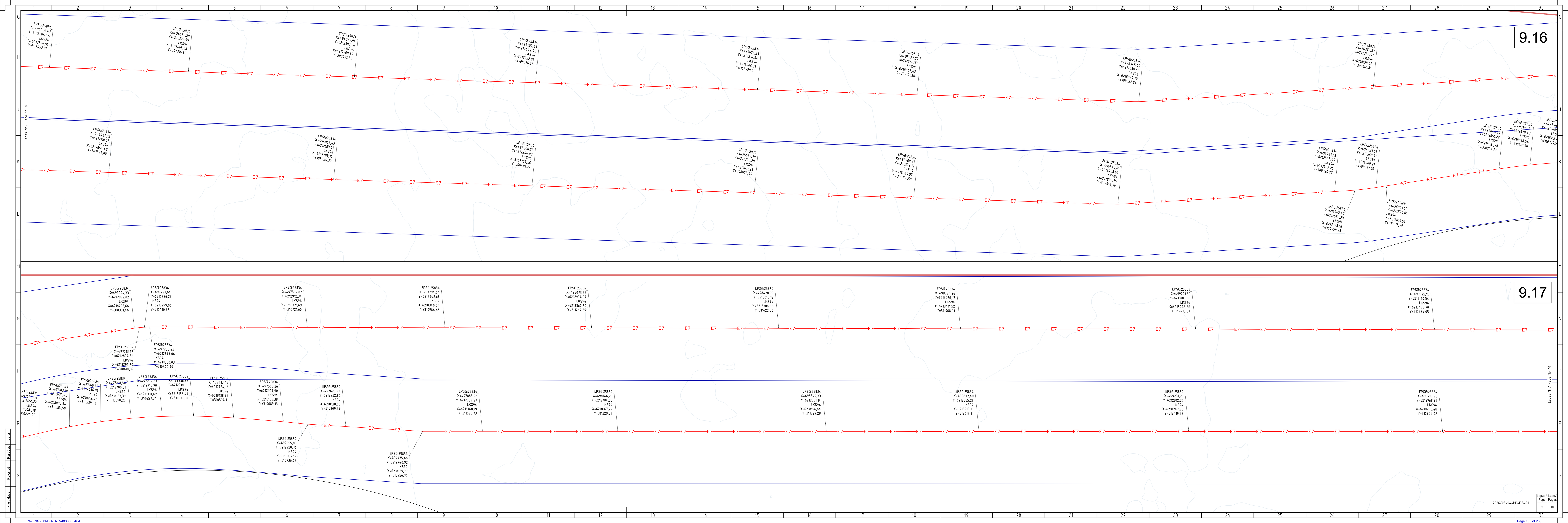
Lapas Nr. / Page No. 7

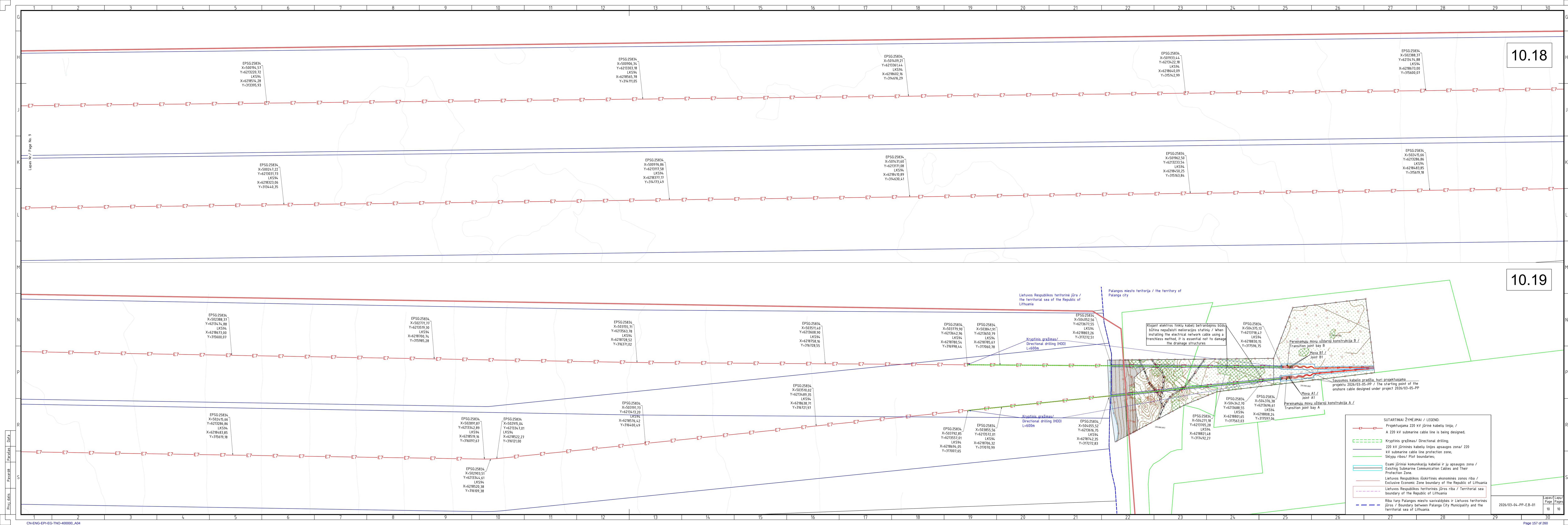
2026/03-04-PP-E-B-01
6
10

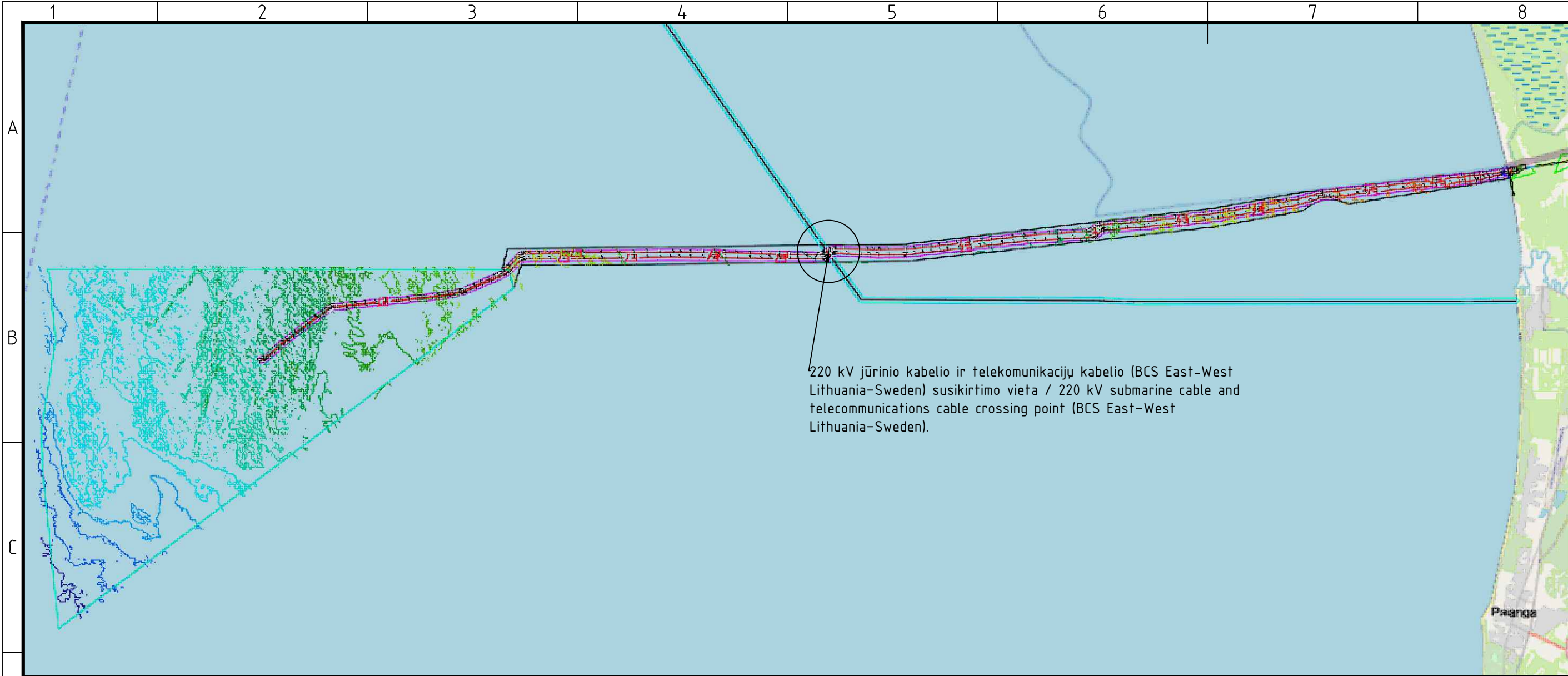
Page 153 of 260











This drawing shows the preliminary design proposal for the proposed Curonian Nord 220 kV submarine electrical cables crossing over the Arelion's existing telecommunications cables BCS East-West Interlink.

- Arelion agrees to the preliminary crossing design shown on this drawing, within the area shown on the drawing, provided that the future detailed crossing design is developed in accordance with the following conditions:
- The crossing shall be designed at an angle as close as reasonably practicable to 90 degrees.
 - The existing telecommunications cable and the new 220 kV electrical cable shall be physically separated by pre-lay crossing protection, in the form of pre-installed concrete mattresses, rock filter units or a pre-lay rock berm installed over the buried or partially buried crossed asset.
 - The new 220 kV electrical cable shall be protected by post-lay secondary protection, such as concrete mattresses, rock filter units or a rock berm, which may be installed over the new cable and the crossed asset.
 - The final protection details, dimensions and installation methodology shall be agreed during technical detailed design.
 - The detailed crossing design shall be submitted to and approved by Arelion prior to construction.
 - The crossing design shall preserve the ability to inspect, access, recover and repair the existing telecommunications cable in future, including enabling the cable to be lifted from the seabed onto a repair vessel for recovery and splicing if required.

This drawing shows an indicative design solution only. All dimensions, protection details and installation methodology remain subject to confirmation and refinement during detailed design stages.

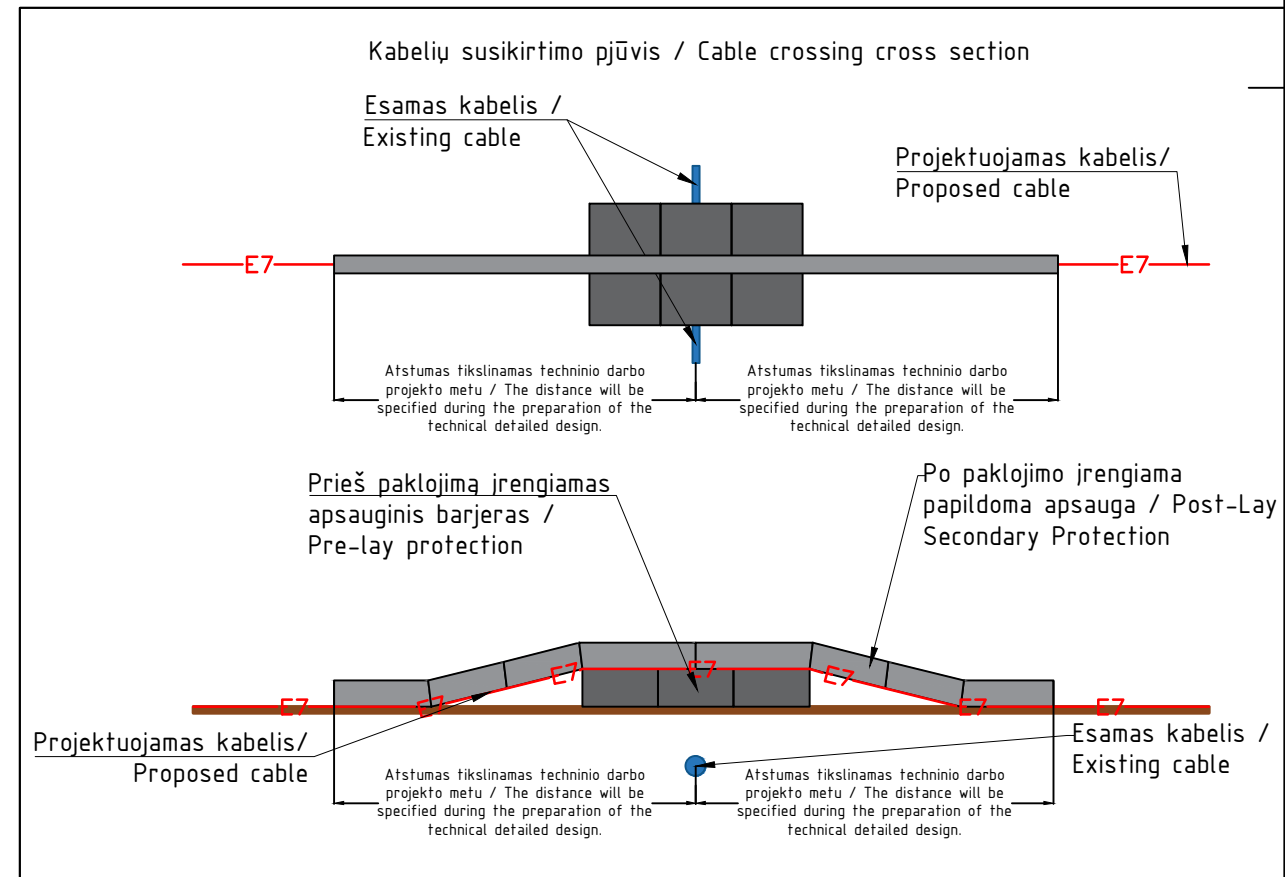
Šiame brėžinyje pavaizduotas siūlomų „Curonian Nord“ 220 kV povandeninių elektros kabelių susikirtimo su esamu „Arelion“ telekomunikacijų kabeliu „BCS East-West Interlink“ projektinis pasiūlymas.

- „Arelion“ pritaria šiame brėžinyje pavaizduotam projektiniam pasiūlymui jame nurodytoje teritorijoje, su sąlyga, kad techninis darbo projektas susikirtimui bus parengtas laikantis šių sąlygų:
- Susikirtimas turi būti projektuojamas kampu, kuris, kiek tai pagrįstai įmanoma, būtų kuo artimesnis 90 laipsnių kampui.
 - Esamas telekomunikacijų kabelis ir naujasis 220 kV elektros kabelis turi būti fiziškai atskirti įrengiamu apsauginiu barjeru, kurį sudaro prieš tiesiant naująjį kabelį ant esamo užkasto ar iš dalies užkasto telekomunikacijos kabelio sumontuojami betoniniai čiužiniai, akmenimis užpildyti tinkliniai elementai arba akmenų pylimai.
 - Naujasis 220 kV elektros kabelis turi būti apsaugotas po jo nutiesimo įrengiant papildomą apsaugą, pavyzdžiui, užklojant betoniniais čiužiniais, akmenimis užpildytais tinkliniais elementais arba akmenų pylimu, kurie gali būti įrengti virš naujojo kabelio ir kertamo infrastruktūros objekto.
 - Galutiniai apsaugos sprendiniai, matmenys ir įrengimo metodika turi būti suderinti techninio darbo projekto projektavimo metu.
 - Detalusis susikirtimo projektas prieš pradedant statybos darbus turi būti pateiktas „Arelion“ ir gautas „Arelion“ patvirtinimas.
 - Susikirtimo projektas turi užtikrinti galimybę atieityje apžiūrėti, pasiekti, iškelti ir remontuoti esamą telekomunikacijų kabelį, įskaitant galimybę prineikus pakelti kabelį nuo jūros dugno į remonto laivą, kad jis būtų iškeltas ir sujungtas.

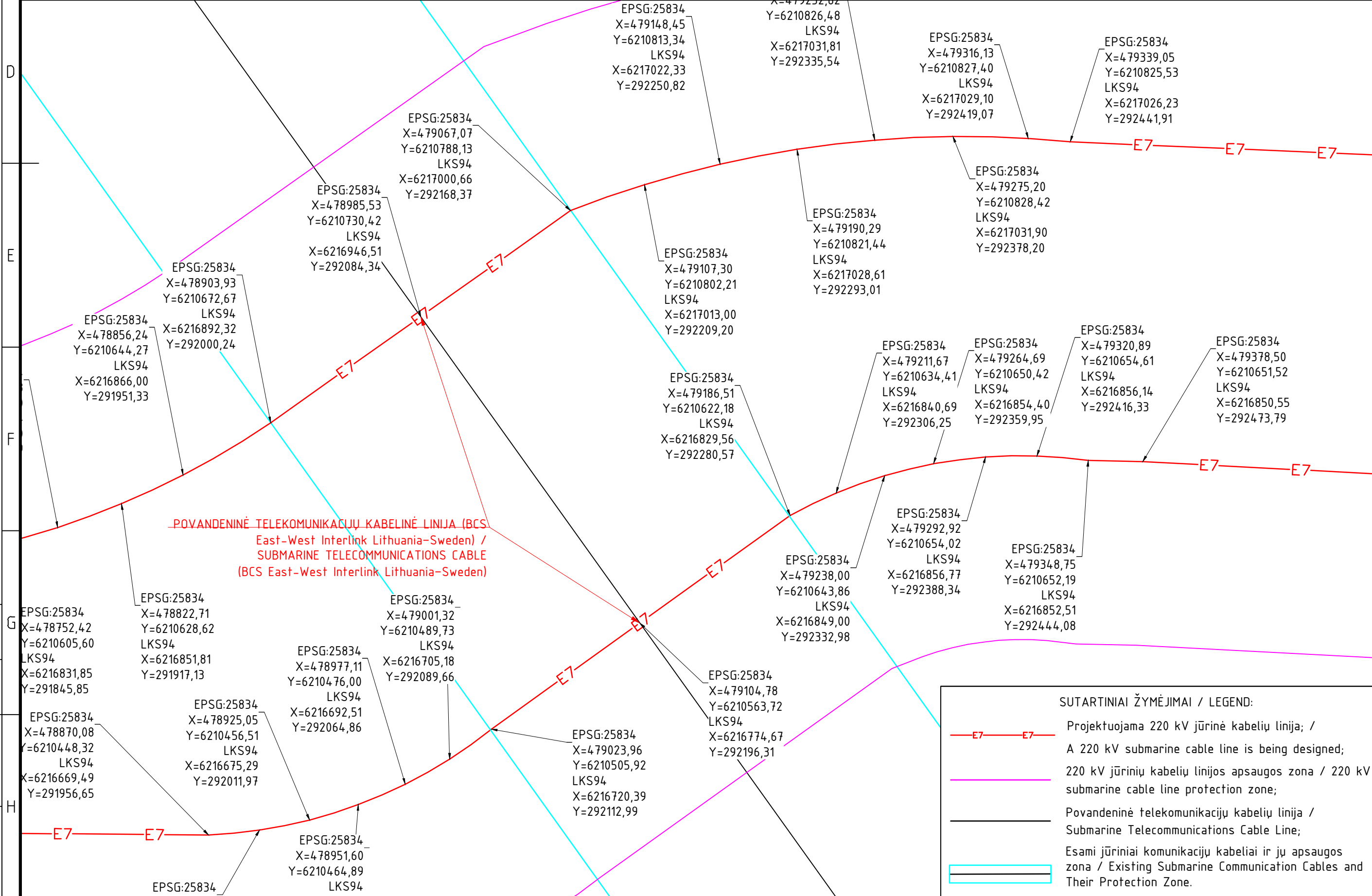
Šiame brėžinyje pateiktas projektinis pasiūlymas. Visi matmenys, apsaugos sprendiniai ir įrengimo metodika turi būti patvirtinti ir gali būti tikslinami vėlesniuose projektavimo etapuose.

Suderinta / Approved:

Arelion Sweden AB
Vardas / Name: _____
Parašas / Signature: _____
Data / Date: _____

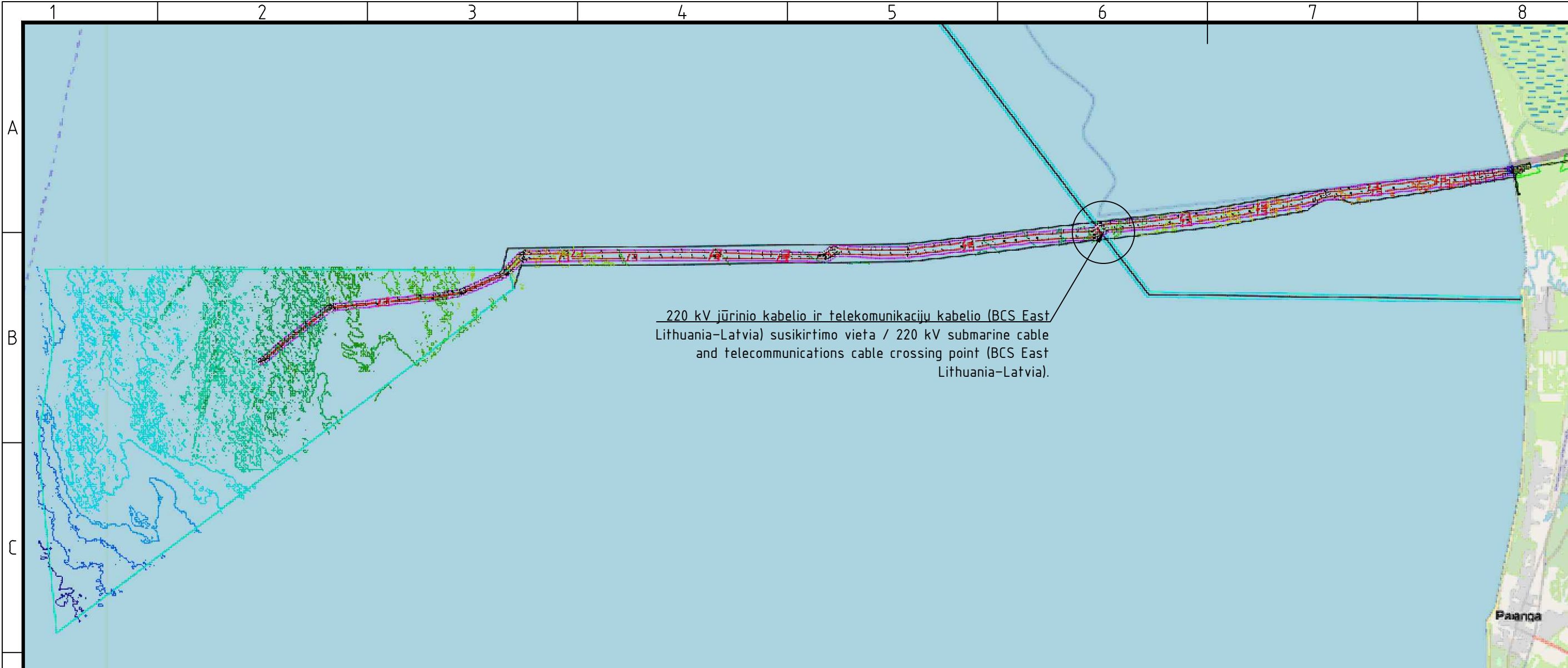


0	2026-09	Statybos leidimui / For a building permit	
Laida/ Revision	Išleidimo data/ Issue date	Laidos statusas. Keitimo priežastis (jei taikoma) / Revision Status. Reason for changes (if applicable)	
Atestato Nr.	EPI ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS	Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Curonian Nord jūrinėms vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality	
41400	PV/PM	Karolis Misius	220kV elektros kabelių linijos jūroje / 220kV submarine cable lines
27640	PDV/PPM	Andrius Baltakojis	
	INŽ/ENG	Paulius Žaliauskas	
			220 kV jūrinių kabelių ir telekomunikacijų kabelinės linijos BCS East-West Interlink (Lithuania-Sweden) sankirta / Crossing of the 220 kV submarine cables and the BCS East-West Interlink (Lithuania-Sweden) telecommunications cable line.
LT/EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-04-PP-E.B-02
			Lapas/ Page
			1
			Lapy/ Pages
			1



SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

- E7—E7— Projektuojama 220 kV jūrinė kabelių linija; / A 220 kV submarine cable line is being designed;
- 220 kV jūrinių kabelių linijos apsaugos zona / 220 kV submarine cable line protection zone;
- Povandeninė telekomunikacijų kabelių linija / Submarine Telecommunications Cable Line;
- Esami jūriniai komunikacijų kabeliai ir jų apsaugos zona / Existing Submarine Communication Cables and Their Protection Zone.



220 kV jūrinio kabelio ir telekomunikacijų kabelio (BCS East Lithuania–Latvia) susikirtimo vieta / 220 kV submarine cable and telecommunications cable crossing point (BCS East Lithuania–Latvia).

This drawing shows the preliminary design proposal for the proposed Curonian Nord 220 kV submarine electrical cables crossing over the Arelion's existing telecommunications cables BCS East.

- Arelion agrees to the preliminary crossing design shown on this drawing, within the area shown on the drawing, provided that the future detailed crossing design is developed in accordance with the following conditions:
- The crossing shall be designed at an angle as close as reasonably practicable to 90 degrees.
 - The existing telecommunications cable and the new 220 kV electrical cable shall be physically separated by pre-lay crossing protection, in the form of pre-installed concrete mattresses, rock filter units or a pre-lay rock berm installed over the buried or partially buried crossed asset.
 - The new 220 kV electrical cable shall be protected by post-lay secondary protection, such as concrete mattresses, rock filter units or a rock berm, which may be installed over the new cable and the crossed asset.
 - The final protection details, dimensions and installation methodology shall be agreed during technical detailed design.
 - The detailed crossing design shall be submitted to and approved by Arelion prior to construction.
 - The crossing design shall preserve the ability to inspect, access, recover and repair the existing telecommunications cable in future, including enabling the cable to be lifted from the seabed onto a repair vessel for recovery and splicing if required.

This drawing shows an indicative design solution only. All dimensions, protection details and installation methodology remain subject to confirmation and refinement during detailed design stages.

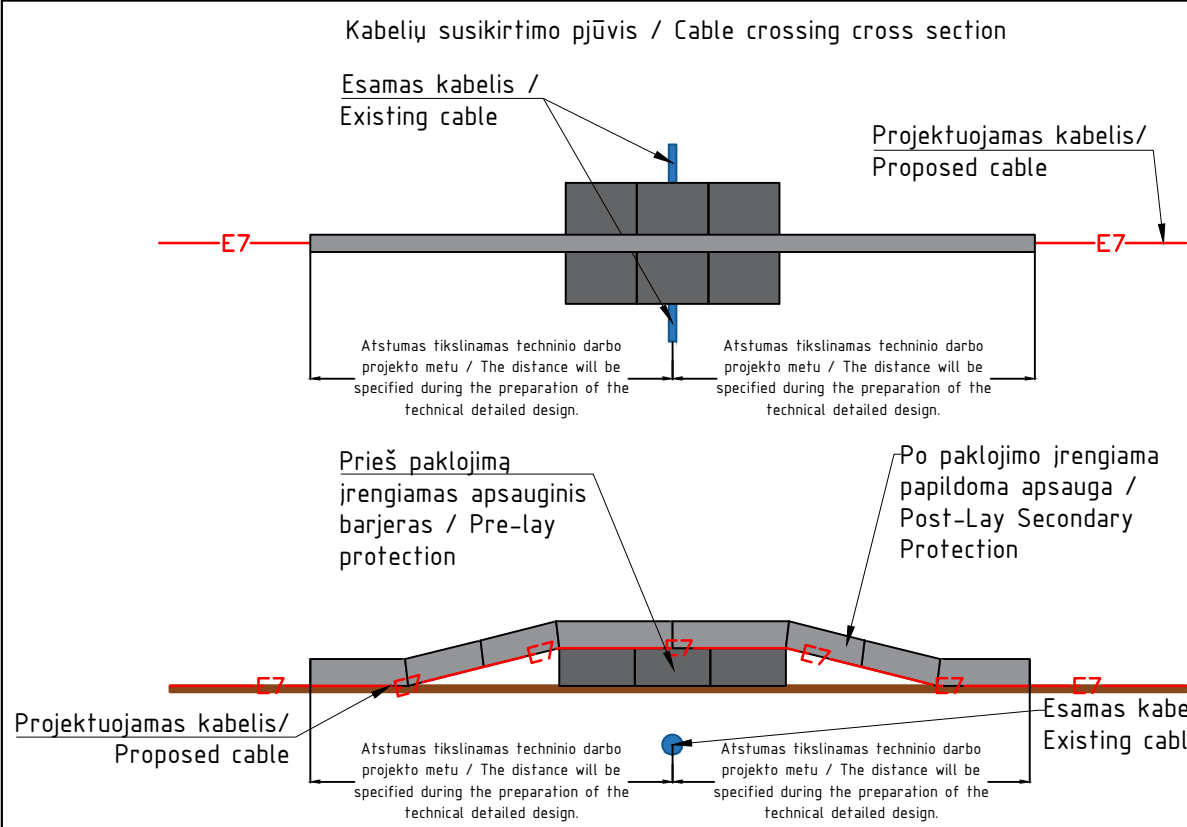
Šiame brėžinyje pavaizduotas siūlomų „Curonian Nord“ 220 kV povandeninių elektros kabelių susikirtimo su esamu „Arelion“ telekomunikacijų kabeliu „BCS East“ projektinis pasiūlymas.

- „Arelion“ pritaria šiame brėžinyje pavaizduotam projektiniam pasiūlymui jame nurodytoje teritorijoje, su sąlyga, kad techninis darbo projektas susikirtimui bus parengtas laikantis šių sąlygų:
- Susikirtimas turi būti projektuojamas kampu, kuris, kiek tai pagrįstai įmanoma, būtų kuo artimesnis 90 laipsnių kampui.
 - Esamas telekomunikacijų kabelis ir naujasis 220 kV elektros kabelis turi būti fiziškai atskirti įrengiamu apsauginiu barjeru, kurį sudaro prieš tiesiant naująjį kabelį ant esamo užkasto ar iš dalies užkasto telekomunikacijos kabelio sumontuojami betoniniai čiužiniai, akmenimis užpildyti tinkliniai elementai arba akmenų pylimai.
 - Naujasis 220 kV elektros kabelis turi būti apsaugotas po jo nutiesimo įrengiant papildomą apsaugą, pavyzdžiui, užklojant betoniniais čiužiniais, akmenimis užpildytais tinkliniais elementais arba akmenų pylimu, kurie gali būti įrengti virš naujojo kabelio ir kertamo infrastruktūros objekto.
 - Galutiniai apsaugos sprendiniai, matmenys ir įrengimo metodika turi būti suderinti techninio darbo projekto projektavimo metu.
 - Detalusis susikirtimo projektas prieš pradedant statybos darbus turi būti pateiktas „Arelion“ ir gautas „Arelion“ patvirtinimas.
 - Susikirtimo projektas turi užtikrinti galimybę atieityje apžiūrėti, pasiekti, iškelti ir remontuoti esamą telekomunikacijų kabelį, įskaitant galimybę pririnkus pakelti kabelį nuo jūros dugno į remonto laivą, kad jis būtų iškeltas ir sujungtas.

Šiame brėžinyje pateiktas projektinis pasiūlymas. Visi matmenys, apsaugos sprendiniai ir įrengimo metodika turi būti patvirtinti ir gali būti tikslinami vėlesniuose projektavimo etapuose.

Suderinta / Approved:

Arelion Sweden AB
Vardas / Name: _____
Parašas / Signature: _____
Data / Date: _____



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.	EPI ENERGETIKOS PROJEKTAVIMO INSTITUTAS		Inžinerinių tinklų (elektros tinklų) 220 kV elektros kabelių linijų Curonian Nord jūrinio vėjo elektrinėms Lietuvos Respublikos teritorinėje jūroje ir išskirtinėje ekonominėje zonoje bei Palangos m. sav. naujos statybos projektas / New construction project of engineering networks (electrical networks) 220 kV electrical cable lines for Curonian Nord offshore wind turbines in the territorial sea and exclusive economic zone of the Republic of Lithuania as well as in Palanga city municipality
	41400	PV/PM	Karolis Misius
	27640	PDV/PPM	Andrius Baltakojis
		INŽ/ENG	Paulius Žaliauskas
220kV elektros kabelių linijos jūroje / 220kV submarine cable lines			
220 kV jūrinių kabelių ir telekomunikacijų kabelinės linijos BCS East (Lithuania–Latvia) sankirta / Crossing of the 220 kV submarine cables and the BCS East (Lithuania–Latvia) telecommunications cable line.			
LT/EN	UAB „Offshore wind farm 1“		2026/03-04-PP-E.B-03
			Lapas/ Page
		1	1

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI / LEGEND:

- E7—E7— Projektuojama 220 kV jūrinė kabelių linija; / A 220 kV submarine cable line is being designed;
- 220 kV jūrinių kabelių linijos apsaugos zona/ 220 kV submarine cable line protection zone;
- Povandeninė telekomunikacijų kabelių linija / Submarine Telecommunications Cable Line;
- Esami jūriniai komunikacijų kabeliai ir jų apsaugos zona / Existing Submarine Communication Cables and Their Protection Zone.