



Technology Engineering Consulting



GILESTA

UAB TEC Industry, Savanorių pr.109, LT-44208 Kaunas, tel.: +370 660 29 192, www.tec.lt

STATYTOJAS	AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		
PROJEKTUOTOJAS	UAB TEC INDUSTRY		
PROJEKTO PAVADINIMAS	ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS		
PROJEKTO NUMERIS	26001S1RT		
PROJEKTO ETAPAS	PROJEKTINIAI PASIŪLYMAI		
STATINIŲ PAVADINIMAI	XX VISI STATINIAI		
STATINIO KATEGORIJA	YPATINGASIS		
STATINIO PROJEKTO DALIS	BENDROJI DALIS		
BYLOS ŽYMUO	PP	BYLOS LAIDA	0
BYLOS IŠLEIDIMO DATA	2026-02		

PV 18306 DARIUS KALESNYKAS

Parašas

PV ASIST. 41038 RAMUNĖ TAMOŠIŪNĖ

Parašas

**GILESTA**

ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS

PROJEKINIŲ PASIŪLYMŲ BYLOS SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS
TEKSTINIŲ DOKUMENTŲ ŽINIARAŠTIS

Dokumento žymuo	Lapų	Laida	Dokumento pavadinimas	Pastabos
26001S1RT-XX-PP-BD_TIT	1	0	Titulinis	
26001S1RT-XX-PP_BSŽ-001	2	0	Bylos sudėties žiniaraštis	
26001S1RT-XX-PP_BSR-001	4	0	Bendrieji statinio rodikliai	
26001S1RT-XX-PP_AR-001	38	0	Aiškinamasis raštas	

BRĖŽINIŲ ŽINIARAŠTIS

Brėžinio žymuo	Lapų	Laida	Brėžinio pavadinimas	Pastabos
26001S1RT-00-PP-BR-001	1	0	Situacijos schema	
26001S1RT-XX-PP-BR-002	1	0	Sklypo planas	
26001S1RT-00-PP-BR-001	1	0	Pirmo aukšto planas	
26001S1RT-00-PP-BR-002	1	0	Antro aukšto planas	
26001S1RT-00-PP-BR-003	1	0	Stogo planas	
26001S1RT-00-PP-BR-004	1	0	Pjūviai	
26001S1RT-00-PP-BR-005	1	0	Fasadas	
26001S1RT-00-PP-BR-006	1	0	Fasadas	
26001S1RT-00-PP-BR-007	1	0	Fasadas	
26001S1RT-00-PP-BR-008	1	0	Fasadas	
26001S1RT-00-PP-BR-009	1	0	Vizualizacija	
26001S1RT-00-PP-BR-010	1	0	Vizualizacija	

PRIEDŲ ŽINIARAŠTIS

0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI			
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)			
KVAL. PATV. DOK. NR.			STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS		
			STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS XX-VISI STATINIAI		
18306	PV	D. KALESNYKAS			
41038	PVasist.	R. TAMOŠIŪNĖ			
			DOKUMENTO PAVADINIMAS	LAIDA	
			BYLOS SUDĖTIES ŽINIARAŠTIS	0	
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		DOKUMENTO ŽYMUO 26001S1RT-XX-PP_BSŽ-001	LAPAS	LAPŲ
				1	2

**GILESTA**

ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR
SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO
KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU
SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS
PROJEKTAS

Dokumento žymuo	Lapų	Laida	Dokumento pavadinimas	Pastabos
	7	0	Specialieji reikalavimai	
	25	0	AB Litgrid prisijungimo sąlygos	
	10	0	Aplinkos apsaugos agentūros išvada dėl poveikio aplinkai vertinimo	

DOKUMENTO ŽYMUO

26001S1RT-XX-PP_BSŽ-001

LAPAS







2

LAPŲ

2

LAIDA

0

				 Technology Engineering Consulting		ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS					
BENDRIEJI STATINIO RODIKLIAI											
Pavadinimas				Mato vienetas		Kiekis		Pastabos			
I. SKLYPAS											
Žemės sklypas Nr. 1 (Unik. Nr. 2701-0013-0285)											
1. sklypo plotas				m ²		123623,00					
2.1 sklypo užstatymo intensyvumas				%		18		Prieš griovimą ir naują statybą			
2.2 sklypo užstatymo intensyvumas				%		18		Po griovimo ir naujos statybos			
3.1 sklypo užstatymo tankis				%		14		Prieš griovimą ir naują statybą			
3.2 sklypo užstatymo tankis				%		15		Po griovimo ir naujos statybos			
4.1 apželdintas sklypo plotas				%		26		Prieš griovimą ir naują statybą			
4.2 apželdintas sklypo plotas				%		25		Po griovimo ir naujos statybos			
automobilių stovėjimo vietų skaičius				vnt.		esamas					
II. PASTATAI											
1. 01_Katilinės pastatas (energetikos paskirties, pramonės ir sandėliavimo grupės) Ypatingas statinys, nauja statyba											
1.1 Pastato bendrasis plotas *				m ²		1453,45					
1.2 Pastato naudingasis plotas *				m ²		1453,45					
1.3 Pastato tūris *				m ³		21116,00					
0		2026-01		STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI							
LAIDA		IŠLEIDIMO DATA		LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)							
KVAL. PATV. DOK. NR.		   Technology Engineering Consulting		STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS							
				ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS							
				STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS							
18306		PV		D. KALESNYKAS		XX-VISI STATINIAI					
41038		PVasist.		R. TAMOŠIŪNĖ							
				DOKUMENTO PAVADINIMAS						LAIDA	
				BENDRIEJI STATINIO RODIKLIAI						0	
lt		STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS		AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		DOKUMENTO ŽYMUO				LAPAS LAPŲ	
						26001S1RT-XX-PP-BD_BSR-001				1 4	

Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos
1.4 Aukštų skaičius *	vnt.	1	
1.5 Pastato aukštis. *	m	16,00	nuo ±0.00 altitudės
1.6 Energinio naudingumo klasė	-	neklasifikuojama	
1.7 Pastato (patalpų) akustinio komforto sąlygų klasė	-	neklasifikuojama	
2. Griaunamas pastatas – katilinė 7H5b (Pramonės ir sandėliavimo grupė; gamybos, pramonės paskirties pastatas) Ypatingasis			Žymėjimas plane: 7P5/b, Un. Nr.: 2796-5006-3076
2.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	1085,11	
2.2 Pastato užstatytas plotas.*	m ²	673	
2.3 Pastato tūris*	m ³	10772	
2.4 Aukštų skaičius	vnt.	5	
2.5 Pastato aukštis	m	16,0	
3. Griaunamas pastatas – katilinė 8H1b (Pramonės ir sandėliavimo grupė; gamybos, pramonės paskirties pastatas) Ypatingasis			Žymėjimas plane: 8P1/b, Un. Nr.: 2796-5006-3087
3.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	1011,34	
3.2 Pastato užstatytas plotas.*	m ²	680	
3.3 Pastato tūris*	m ³	11056	
3.4 Aukštų skaičius	vnt.	1	
3.5 Pastato aukštis	m	17,6	
4. Griaunamas pastatas – ūkinis pastatas 26G1b (Pagalbinių statinių grupė; pagalbinio ūkio paskirties pastatas) Neypatingasis			Žymėjimas plane: 26I1/b, Un. Nr.: 2796-5006-3265
4.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	90,25	
4.2 Pastato užstatytas plotas.*	m ²	101	
4.3 Pastato tūris*	m ³	123	
4.4 Aukštų skaičius	vnt.	1	
4.5 Pastato aukštis	m	2,5	


Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos		
III. INŽINERINIAI TINKLAI					
NAUJA STATYBA					
1. Vandentiekio tinklai					
Neypatingas statinys					
1.1. V1 Vandentiekio tinklas, nauja statyba					
1.1.1. Vamzdžio ilgis*	m	12			
1.1.2 Vamzdžio skersmuo	mm	160			
2. Nuotekų tinklai					
Nesudėtingieji I grupės					
2.1. F3 Apyšvarių technologinių nuotekų tinklas, nauja statyba					
2.1.1 Vamzdžio ilgis*	m	6			
2.1.2. Vamzdžio skersmuo	mm	160			
2.2. L1 Švarių lietaus nuotekų tinklas, nauja statyba					
2.2.1. Vamzdžio ilgis*	m	6			
2.2.2. Vamzdžio skersmuo	mm	160			
2.2.3. Vamzdžio ilgis*	m	10			
2.2.4. Vamzdžio skersmuo	mm	110			
2.3. L2 Lietaus nuotekų tinklas, galimai užterštas naftos produktais, nauja statyba					
2.3.1. Vamzdžio ilgis*	m	40			
2.3.2. Vamzdžio skersmuo	mm	200			
2.3.3. Vamzdžio ilgis*	m	18			
2.3.4. Vamzdžio skersmuo	mm	160			
III. KITI STATINIAI					
DOKUMENTO ŽYMUO			LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP-BD_BSR-001			3	4	0

Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos
1. 02_Kuro sandėliavimo pastogė (kitos paskirties pastatas) Ypatingasis, nauja statyba			
1.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	873,88	
1.2 Pastato tūris*	m ³	9900,00	
1.3 Aukštų skaičius	vnt.	1	
1.4 Pastato aukštis	m	12,10	
1.5 Energinio naudingumo klasė	-	neklasifikuojama	
1.6 Pastato (patalpų) akustinio komforto sąlygų klasė	-	neklasifikuojama	
2. 03_Dūmtraukis (kitos paskirties, kitos inžinerinės statinių grupės statinys) Ypatingasis statinys, nauja statyba			
2.1 statinio aukštis	m	45,00	
3. 04_Trinkelių dangos aikštelė (kitos paskirties inžinerinės statinių grupės statinys; plokšti horizontalūs inžineriniai statiniai) Nesudėtingas II grupės statinys, nauja statyba			
3.1 statinio plotas*	m ²	450	
4. Kiemo aikštelė b1-1 (kitos paskirties; kiti inžineriniai statiniai) Neypatingasis statinys, rekonstrukcija			
4.1. statinio plotas	m ²	29736,24	Žymėjimas plane: b1-1, Un. Nr.: 4400-6699-0896
4.2. statinio plotas*	m ²	31036,24	Po rekonstrukcijos
Pastaba: *- Žvaigždute pažymėti rodikliai, baigus statybą ir atlikus kadastrinius matavimus, gali turėti neesminių nukrypimų. Statinio projekto vadovas: Darius Kalesnykas			
		Atestato Nr. 18306	
(vardas, pavardė, parašas, kvalifikacijos atestato arba pažymos Nr., data)			
DOKUMENTO ŽYMUO			LAPAS
26001S1RT-XX-PP-BD_BSR-001			LAPŲ
			LAIDA
			4
			4
			0

AIŠKINAMASIS RAŠTAS

TURINYS

1. PROJEKTUOJAMO STATINIO (STATINIŲ) STATYBOS VIETA, STATYBOS RŪŠIS, STATINIO PASKIRTIS, STATINIO KATEGORIJA (YPATINGASIS, NEYPATINGASIS, NESUDĖTINGASIS), DUOMENYS PAGRINDŽIANTYS STATINIO KATEGORIJOS IR STATYBOS RŪŠIES PASIRINKIMĄ	4
1.1. BENDRIEJI DUOMENYS.....	4
1.2. PROJEKTO RENGIMO PAGRINDAS	4
1.3. PROJEKTO ATITIKIMAS PRIVALOMIESIEMS TEISĖS AKTAMS.....	4
1.4. PAGRINDINIŲ NORMATYVINIŲ STATYBOS TECHNINIŲ DOKUMENTŲ SĄRAŠAS.....	4
2. TRUMPAS STATYBOS SKLYPO APRAŠYMAS (SKLYPE ESANTYS STATINIAI, INŽINERINIAI TINKLAI IR ĮRENGINIAI, ESAMŲ ŽELDINIŲ INVENTORIZACIJA (AUGANČIŲ TERITORIJOJE IR UŽ JOS RIBŲ, JEI PROJEKTUOJANT STATINIUS IR PASTATUS, PLANUOJAMA KIETOJI DANGA PRIARTĖJA MAŽESNIU KAIP 5 M ATSTUMU IKI ŽELDINIŲ) GEOLOGINĖS SĄLYGOS, HIGIENINĖ IR EKOLOGINĖ SITUACIJA, APLINKINIS UŽSTATYMAS, SKLYPE ESANTYS KULTŪROS PAVELDO STATINIAI IR OBJEKTAI, Į SKLYPĄ PATENKANČIOS KULTŪROS PAVELDO VIETOVIŲ IR KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS (JŲ DALYS) IR APSAUGOS ZONOS (JŲ DALYS), SKLYPE ESANČIOS KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS VERTINGOSIOS SAVYBĖS IR KT.).....	6
2.1. STATYBOS SKLYPO APIBŪDINIMAS	6
2.2. SKLYPE ESANTYS STATINIAI, INŽINERINIAI TINKLAI IR ĮRENGINIAI	7
2.3. ESAMŲ ŽELDINIŲ INVENTORIZACIJA (AUGANČIŲ TERITORIJOJE IR UŽ JOS RIBŲ, JEI PROJEKTUOJANT STATINIUS IR PASTATUS, PLANUOJAMA KIETOJI DANGA PRIARTĖJA MAŽESNIU KAIP 5 M ATSTUMU IKI ŽELDINIŲ).....	7
2.4. GEOLOGINĖS IR KLIMATOLOGINĖS SĄLYGOS	7
2.4.1. GEOLOGINĖS SĄLYGOS	7
2.4.2. KLIMATOLOGINĖS SĄLYGOS	8
2.5. HIGIENINĖ IR EKOLOGINĖ SITUACIJA	9

0	2026-01	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.			STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS
			STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS XX-VISI STATINIAI
18306	PV	D. KALESNYKAS	
41038	PVasist.	R. TAMOŠIŪNĖ	
			DOKUMENTO PAVADINIMAS AIŠKINAMASIS RAŠTAS
			LAIDA 0
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		DOKUMENTO ŽYMUO 26001S1RT-XX-PP_AR-001 LAPAS LAPŲ 1 38

2.6. APLINKINIS UŽSTATYMAS.....	9
2.7. SKLYPE ESANTYS KULTŪROS PAVELDO STATINIAI IR OBJEKTAI, Į SKLYPĄ PATENKANČIOS KULTŪROS PAVELDO VIETOVIŲ IR KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS (JŲ DALYS) IR APSAUGOS ZONOS (JŲ DALYS), SKLYPE ESANČIOS KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS VERTINGOSIOS SAVYBĖS IR KT.).....	9
3. PROJEKTUOJAMŲ STATINIŲ SĄRAŠAS (JEI PROJEKTUOJAMI KELI STATINIAI), PAGRINDINĖS CHARAKTERISTIKOS, PASKIRTIS, PLANUOJAMA ŪKINĖ VEIKLA.....	9
4. PROJEKTINIAI SPRENDINIAI.....	13
4.1. SKLYPO PLANO IR ARCHITEKTŪRINIAI SPRENDINIAI	13
4.2. GRIAUNAMI PASTATAI.....	14
4.3. DEMONTUOJAMI IR REKONSTRUOJAMI ESAMI TINKLAI.....	17
4.4. ŠILUMOS GAMYBOS IR TIEKIMO SPRENDINIAI.....	19
4.5. LAUKO VANDENTIEKIO IR NUOTEKŲ ŠALINIMO SPRENDINIAI.....	20
4.6. ELEKTROTECHNIKOS SPRENDINIAI	21
4.6.1. EL. MAITINIMAS. JĖGOS TINKLAI.....	21
4.6.2. APŠVIETIMO TINKLAI.....	23
4.6.3. ĮŽEMINIMO TINKLAI. ŽAIBOSAUGA.....	23
4.7. ELEKTROTECHNIKOS 10KV SPRENDINIAI.....	24
4.8. PERDAVIMO SISTEMOS OPERATORIUS SPRENDINIAI.....	25
5. ATSINAUJINANČIŲ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ PANAUDOJIMO APIBŪDINIMAS	25
6. SUSISIEKIMO KOMUNIKACIJŲ, STATYBOS SKLYPO SUSISIEKIMO KOMUNIKACIJŲ APRAŠYMAS; IŠORINIO IR VIDINIO TRANSPORTO JUDĖJIMO ORGANIZAVIMO PRINCIPAI.....	26
7. SAUGOMOS TERITORIJOS TVARKYMO IR APSAUGOS REIKALAVIMAI (NURODYTI SAUGOMOS TERITORIJOS APSAUGOS REGLAMENTĄ), SPECIALIEJI PAVELDOSAUGOS REIKALAVIMAI, APLINKOS APSAUGOS, KULTŪROS PAVELDO IŠSAUGOJIMO, URBANISTIKOS, GAISRINĖS, CIVILINĖS SAUGOS PRIEMONIŲ PRINCIPINIŲ SPRENDINIŲ TRUMPAS APRAŠYMAS; TERITORIJOS, KURIOSE TAIKOMOS SPECIALIOSIOS ŽEMĖS NAUDOJIMO SĄLYGOS; PROJEKTE NUMATYTŲ POVEIKĮ APLINKAI MAŽINANČIŲ PRIEMONIŲ APRAŠYMAS	26
7.1. DUOMENYS APIE ĮREGISTRUOTAS TERITORIJAS, KURIOSE TAIKOMOS SPECIALIOSIOS ŽEMĖS NAUDOJIMO SĄLYGOS.....	26
7.2. GAISRINĖS, CIVILINĖS SAUGOS PRIEMONIŲ SPRENDINIŲ TRUMPAS APRAŠYMAS	27
7.3. PROJEKTE NUMATYTŲ POVEIKĮ APLINKAI MAŽINANČIŲ PRIEMONIŲ APRAŠYMAS	27
8. TRUMPAS UNIVERSALIAUS DIZAINO, APLINKOS IR STATINIŲ PRITAIKYMO ASMENIMS SU NEGALIA PROJEKTINIŲ SPRENDINIŲ APRAŠYMAS.....	29
9. STATYBOS SKLYPE ESAMŲ STATINIŲ GRIOVIMAS, PERKĖLIMAS AR ATSTATYMAS	29
10. DUOMENYS APIE PLANUOJAMĄ ŪKINĖ VEIKLĄ, NUMATOMUS NAUDOTI GAMTOS IŠTEKLIUS IR GALIMĄ TARŠĄ (ĮVERTINAMI APLINKOS KOMPONENTAI (VANDUO,	

ORAS, DIRVOŽEMIS, ŽEMĖS GELMĖS, BIOLOGINĖ ĮVAIROVĖ, KRAŠTOVAIZDIS), KURIEMS DARYS POVEIKĮ PLANUOJAMA ŪKINĖ VEIKLA STATINIO STATYBOS, REKONSTRAVIMO IR NAUDOJIMO ETAPAIS), PATEIKIAMI MOTYVAI, KODĖL NEVERTINAMAS PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIS KITIEMS APLINKOS KOMPONENTAMS; INFORMACIJA APIE GALIMO POVEIKIO APLINKAI ŠALTINIUS: CHEMINĖ, FIZIKINĖ, BIOLOGINĖ AR KITŲ REGLAMENTUOJAMŲ VEIKSNIŲ TARŠA, PLANUOJAMĄ ATLIEKŲ SUSIDARYMĄ; APRŪPINIMĄ VANDENIU IR NUOTEKŲ TVARKYMĄ; APLINKOS ORO TARŠA; INFORMACIJA, AR ATLIKTAS PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS ĮGYVENDINIMO POVEIKIO ĮSTEIGTOMS AR POTENCIALIOMS „NATURA 2000“ TERITORIJOMS REIKŠMINGUMO NUSTATYMAS; INFORMACIJA, AR ATLIKTAS PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIO APLINKAI VERTINIMAS 30

10.1. DUOMENYS APIE PLANUOJAMĄ ŪKINĖ VEIKLĄ 30

10.2. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIS 31

11. STATINIO PAGRINDINIŲ SPRENDINIŲ, PATEIKIAMŲ ŠIAME PRIEDE (BE SPRENDINIUS PAGRINDŽIANČIŲ SCHEMŲ IR SKAIČIAVIMŲ), ATITIKTIES VISUOMENĖS SVEIKATOS SAUGOS TEISĖS AKTŲ REIKALAVIMAMS APRAŠYMAS 35

12. TRUMPAS ATITIKTIES TERITORIJŲ PLANAVIMO DOKUMENTAMS APRAŠYMAS..... 37

13. PROJEKTINIŲ PASIŪLYMŲ VIEŠINIMO PRAŠYMO REGISTRACIJOS IS „INFOSTATYBA“ NUMERIS IR DATA ARBA NUORODĄ Į PROJEKTINIUS PASIŪLYMUS (VIEŠINIMO ATASKAITA), PASKELBTUS IS „INFOSTATYBA“ (KAI VIEŠINTI PRIVALOMA) 37

14. BENDRIEJI NURODYMAI ATLIKTI REIKALINGUS TYRIMUS, SPECIFINIAI REIKALAVIMAI KULTŪROS PAVELDO STATINIŲ PROJEKTUI, GAMINIŲ, MEDŽIAGŲ IR SPALVŲ PARINKIMUI 38

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
	26001S1RT-XX-PP_AR-001	3	38

1. PROJEKTUOJAMO STATINIO (STATINIŲ) STATYBOS VIETA, STATYBOS RŪŠIS, STATINIO PASKIRTIS, STATINIO KATEGORIJA (YPATINGASIS, NEYPATINGASIS, NESUDĖTINGASIS), DUOMENYS PAGRINDŽIANTYS STATINIO KATEGORIJOS IR STATYBOS RŪŠIES PASIRINKIMĄ

1.1. BENDRIEJI DUOMENYS

Projekto pavadinimas: Energetikos paskirties, pramonės ir sandėliavimo grupės pastato (biokuro kogeneracinės elektrinės), adresu Senamiesčio g. 113 Panevėžys, statybos projektas.

Statytojas: AB „Panevėžio energija“, įm. kodas 147248313, PVM kodas LT472483113, registruotos buveinės adresas: Senamiesčio g. 113, LT-35115 Panevėžys.

Projektuotojas: UAB TEC Industry, įm. kodas 166093084, Savanorių pr. 109, LT-44208, Kaunas, tel. +370 660 29192, el. paštas industry@tec.lt.

Projekto vadovas: Darius Kalesnykas, kvalifikacijos atestatas Nr. 18306.

Projektuojamo statinio (statinių) statybos vieta: Senamiesčio g. 113, LT-35115 Panevėžys.

Statybos rūšis: nauja statyba.

Statinio paskirtis, paskirties grupė: energetikos paskirties, pramonės ir sandėliavimo grupės pastatas (biokuro kogeneracinės elektrinė).

Statinio kategorija: ypatingasis.

Duomenys pagrindžiantys statinio kategorijos ir statybos rūšies pasirinkimą: statytojo Techninė specifikacija.

1.2. PROJEKTO RENGIMO PAGRINDAS

- Galiojantys teritorijų planavimo dokumentai;
- Projektavimo užduotis;
- Prie sutarties pridėta techninė specifikacija su jos priedais.

1.3. PROJEKTO ATITIKIMAS PRIVALOMIESIEMS TEISĖS AKTAMS

Projekto sprendiniai nepažeidžia trečiųjų asmenų interesų nei statybos metu, nei naudojant pastatytus statinius, įvertinant statybos įstatymo 6 str. 4 p. reikalavimus.

Projektiniai sprendiniai atitinka privalomiesiems ir normatyviniams projekto rengimo dokumentams, prisijungimo sąlygų bei projektavimo užduoties reikalavimus.

1.4. PAGRINDINIŲ NORMATYVINIŲ STATYBOS TECHNINIŲ DOKUMENTŲ SĄRAŠAS

Projektas yra parengtas vadovaujantis galiojančiais teisės aktais, normatyviniais dokumentais ir tuo metu galiojančiais jų pakeitimais.

Pagrindinių normatyvinių statybos techninių dokumentų, kuriais vadovaujantis parengtas projektas, sąrašas:

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	4	38	0

Įstatymai ir organizaciniai tvarkomieji normatyviniai dokumentai:

LR Statybos įstatymas;

LR elektros energetikos įstatymas;

LR Aplinkos apsaugos įstatymas;

LR Teritorijų planavimo įstatymas;

LR Atliekų tvarkymo įstatymas;

LR Priešgaisrinės saugos įstatymas;

LR Potencialiai pavojingų įrenginių priežiūros įstatymas;

LR Planuojamos ūkinės poveikio aplinkai vertinimo įstatymas;

LR Darbuotojų saugos ir sveikatos įstatymas;

LR Nekilnojamo kultūros paveldo apsaugos įstatymas

Normatyviniai statybos techniniai dokumentai;

STR 1.01.03:2017 „Statinių klasifikavimas“;

STR 2.03.01:2019 „Statinių prieinamumas“;

STR 1.01.08:2002 „Statinio statybos rūšys“;

STR 1.12.06:2002. „Statinio naudojimo paskirtis ir gyvavimo trukmė“ ;

STR 1.0.4.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“;

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“;

Techninių ir specialiųjų reikalavimų normatyviniai dokumentai:

STR 2.01.01(1):2005 „Esminis statinio reikalavimas. Mechaninis atsparumas ir pastovumas“;

STR 2.01.01(2):1999 „Esminiai statinio reikalavimai. Gaisrinė sauga“;

STR 2.01.01(3):1999 „Esminiai statinio reikalavimai. Higiena, sveikata, aplinkos apsauga“;

STR 2.01.01(4):2008 „Esminis statinio reikalavimas. Naudojimo sauga“;

STR 2.01.01(5):2008 „Esminis statinio reikalavimas. Apsauga nuo triukšmo“;

STR 2.01.01(6):2008 „Esminis statinio reikalavimas. Energijos taupymas ir šilumos

išsaugojimas“;

STR 2.01.12:2024 „Statybų klimatologija“

STR 2.05.03:2003 Statybinių konstrukcijų projektavimo pagrindai;

STR 2.05.04:2003 Poveikiai ir apkrovos;

STR 2.05.05:2005 Betoninių ir gelžbetoninių konstrukcijų projektavimas;

STR 2.05.08:2005 Plieninių konstrukcijų projektavimas. Pagrindinės nuostatos;

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	5	38	0

STR 2.06.04:2014 „Gatvės ir vietinės reikšmės keliai. Bendrieji reikalavimai“;
 STR 2.03.01:2019 „Statinių prieinamumas“;
 „Gaisrinės saugos pagrindiniai reikalavimai“ (Žin., 2010, Nr. 146-7510; TAR, 2016-03-03, Nr. 4108).
 „Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės“, patvirtinta LR energetikos ministro 2012 m. vasario mėn. 3d. įsakymu Nr. 1-22. Aktuali redakcija;
 Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklės“, patvirtinta LR energetikos ministro 2011 m. gruodžio mėn. 20d. įsakymu Nr. 1-309. Aktuali redakcija;
 Gaisrinės saugos pagrindiniai reikalavimai;
 Bendrosios gaisrinės saugos taisyklės;
Projekto įforminimo normatyviniai dokumentai:
 LST 1516:2015 Statinio projektas. Bendrieji įforminimo reikalavimai;
 R 14-2011 Santrumpos ir raidiniai žymėjimai ir statybų projektinėje dokumentacijoje.

Pastaba: kiti norminiai dokumentai, kurių pagrindu parengti projektiniai sprendiniai, nurodyti atskirų projekto dalių aiškinamuosiuose raštuose.

2. TRUMPAS STATYBOS SKLYPO APRAŠYMAS (SKLYPE ESANTYS STATINIAI, INŽINERINIAI TINKLAI IR ĮRENGINIAI, ESAMŲ ŽELDINIŲ INVENTORIZACIJA (AUGANČIŲ TERITORIJOJE IR UŽ JOS RIBŲ, JEI PROJEKTUOJANT STATINIUS IR PASTATUS, PLANUOJAMA KIETOJI DANGA PRIARTĖJA MAŽESNIU KAIP 5 M ATSTUMU IKI ŽELDINIŲ) GEOLOGINĖS SĄLYGOS, HIGIENINĖ IR EKOLOGINĖ SITUACIJA, APLINKINIS UŽSTATYMAS, SKLYPE ESANTYS KULTŪROS PAVELDO STATINIAI IR OBJEKTAI, Į SKLYPĄ PATENKANČIOS KULTŪROS PAVELDO VIETOVIŲ IR KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS (JŲ DALYS) IR APSAUGOS ZONOS (JŲ DALYS), SKLYPE ESANČIOS KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS VERTINGOSIOS SAVYBĖS IR KT.)

2.1. STATYBOS SKLYPO APIBŪDINIMAS

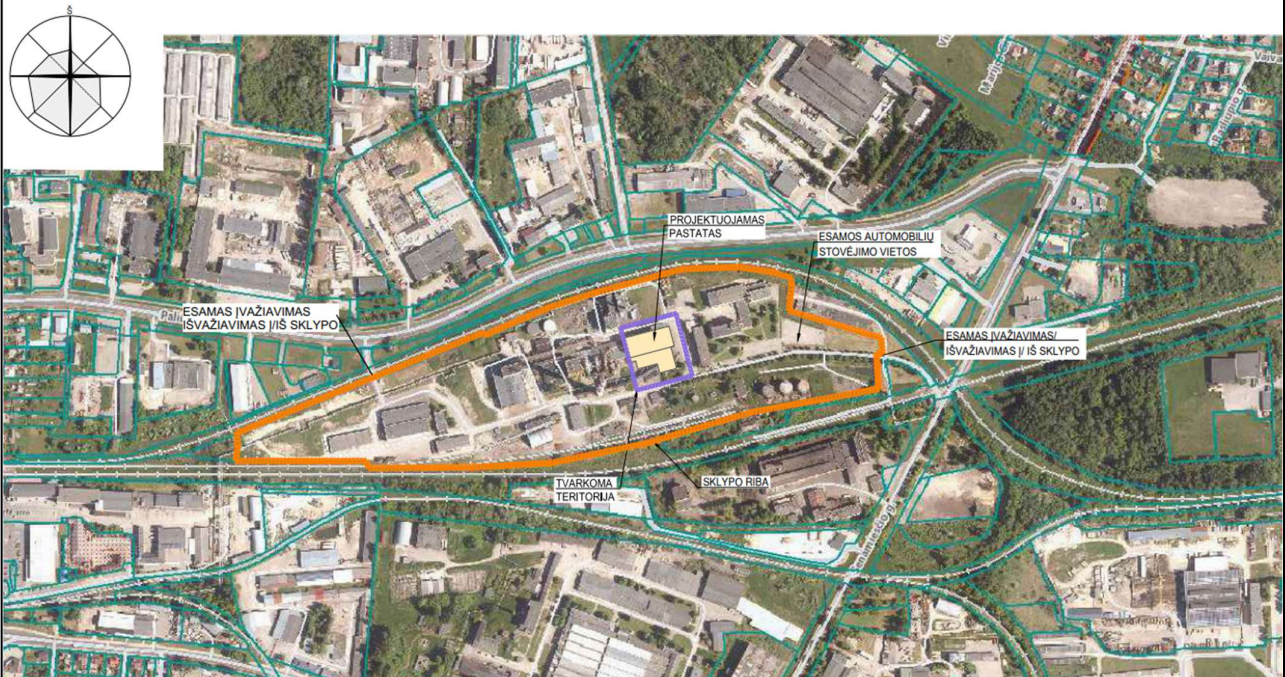
Žemės sklypas esantis adresu Senamiesčio g. 113, Panevėžyje (NTR išrašo Nr. 27/4237, unikalus Nr. 2701-0013-0285, kadastro Nr. 2701/0013:285 Panevėžio m. k.v.), nuosavybės teise priklauso Lietuvos Respublikai ir nuomos sutartimi išnuomota AB Panevėžio energijai.

Pagrindinė naudojimo paskirtis: Kita.

Žemės sklypo naudojimo būdas: Pramonės ir sandėliavimo objektų teritorijos.

Žemės sklypo plotas: 12.3623 ha.

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	6	38	0



Situacijos schema

2.2. SKLYPE ESANTYS STATINIAI, INŽINERINIAI TINKLAI IR ĮRENGINIAI

Visi sklype esantys statiniai, inžineriniai tinklai ir įrenginiai nurodyti sklypo nekilnojamojo turto registro duomenų bazės išrašė Nr. 27/4237.

2.3. ESAMŲ ŽELDINIŲ INVENTORIZACIJA (AUGANČIŲ TERITORIJOJE IR UŽ JOS RIBŲ, JEI PROJEKTUOJANT STATINIUS IR PASTATUS, PLANUOJAMA KIETOJI DANGA PRIARTĖJA MAŽESNIU KAIP 5 M ATSTUMU IKI ŽELDINIŲ)

Projektuojami statiniai nepriartėja mažesniu kaip 5 m atstumi iki želdinių.

2.4. GEOLOGINĖS IR KLIMATOLOGINĖS SĄLYGOS

2.4.1. GEOLOGINĖS SĄLYGOS

Tyrimų plotas yra šiaurės rytinėje Panevėžio miesto dalyje. Tyrimai vykdyti AB Panevėžio energija teritorijoje, rekonstruojamų pastatų dalyje. Natūralus žemės paviršius yra pasikeitęs šiluminės elektrinės pastatų statybos metu, privažiavimo kelių, aikštelių įrengimo ir požeminių komunikacijų tiesimo metu.

Inžinerinių geologinių tyrimų metu išskirti 4 stratigrafiniai – genetiniai sluoksniai:

- Technogeninis gruntas – t IV;
- Viršutinės Nemuno svitos glacialinės nuogulos – g III nm₃;
- Viršutinės Nemuno svitos fliuvioglacialinės nuogulos – f III nm₃;
- Viršutinio Devono nuogulos – D₃.

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	7	38	0

Technogeninis gruntas - t IV išgręžti visame tyrimų plote, po asfaltbetonio, betono dangą, skaldos sluoksniu arba po dirvožemio sluoksniu. Viršutinėje pilto grunto sluoksniu dalyje vyrauja molingas smėlis (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2-clSaFI), o giliau arba po asfaltbetonio dangą aptiktas mažai dulkingo-molingas, įvairiai išrūšiuoto smėlio sluoksniu (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2 Sa-FGFI). Po rupiais gruntais išgręžtas pilkai rudas minkštai plastingos konsistencijos, smėlingas mažo plastiškumo molis (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2- saCILFI). Supiltas gruntas vietomis yra su mažu kiekiu organinės medžiagos (lom)~2,1-4,2 %. Gręžinyje Nr. Gr.SZ-115, po asfaltbetonio dangą rastas 0,5 m storio kieto supilto žvyringo smėlingo molio su vidutiniu kiekiu organinės medžiagos (lom) ~6,3 % sluoksniu (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2-grsaCILOFI). Pilto grunto padas 0,3 iki 2,8 m gylyje.

Viršutinės Nemuno svitos glacialinės nuogulos – g III nm₃. Šios nuogulos aptiktos visame plote po technogeniniu gruntu, vietomis ir po fluvioglacialinėmis smėlio nuogulomis, nuo 0,2-2,8 m gylio. Jas sudaro mažo plastiškumo moreninis smėlingas molis, kietos ir labai kietos konsistencijos (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2-saCIL). Gręžiniuose Gr.SZ-116 ir Gr.SZ-117 nuo 4,3-5,0 m gylio pasiektas fluvioglacialinių smėlio nuogulų tarp sluoksniu. Glacialinių nuogulų padas pasiektas tik gręžiniuose Gr.SZ-104, Gr.SZ-109, Gr.SZ-115 nuo 14,00-14,80 m gylio.

Viršutinės Nemuno svitos fluvioglacialinės nuogulos – f III nm₃. Šios smėlingos nuogulos aptinkamos glacialinių darinių storumėje lėšių ir tarp sluoksnių pavidalu. Daugumoje jas sudaro tankus, gelsvai rudos spalvos, mažai dulkingas-molingas įvairiai išrūšiuotas (smulkus ir vidutinio rupumo) smėlis (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2-SaFG). Gręžiniuose Gr.SZ-102 ir Gr.SZ- 111 aptikti ir mažai dulkingo-molingos gerai išrūšiuoto žvyringo smėlio tarp sluoksniu (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2-grSaFW). Pragręžto smėlio sluoksnių storiai gręžiniuose svyravo nuo 0,1 iki 1,7 m.

Viršutinio (vėlyvojo) devono nuosėdinės nuogulos (uolienos). Šios, netolygiai išplitę, nuogulos pasiektos apatinėje tyrinėtose geologinio pjūvio dalyje, nuo 14,0-14,80 m gylio. Jas sudaro mažo plastiškumo, pilkas, melsvai pilkas labai karbonatingas (27,7-33,1 %) molis (simbolis pagal LST EN ISO 14688:2018-2-CIL) Pragręžtas nuogulų storis 0,2-0,8 m, o padas 15,0 m gręžiniuose nepasiektas.

Daugiau informacijos pateikta 2025 m. birželio mėn. UAB „Tyrens“ III geotechninės kategorijos projektinių inžinerinių geologinių ir geotechninių tyrimų ataskaitoje.

2.4.2. KLIMATOLOGINĖS SĄLYGOS

Vidutinė metinė oro temperatūra	+7,4 °C
Absolūtus oro temperatūros maksimumas	+35,5 °C
Absolūtus oro temperatūros minimumas	-30,3 °C
Santykinis oro metinis drėgnumas	79 %

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	8	38	0

Vidutinis kritulių kiekis per metus	608 mm
Maksimalus paros kritulių kiekis	82,2 mm
Vidutinis dešimtadienio sniego dangos storis	0,3- 8,0 cm
Maksimalus dekadinis sniego dangos storis	51 cm
Maksimalus žemės įšalo gylis:	
per 10 metų	57 cm
per 50 metų	68 cm
Absoliutus vėjo greičio maksimumas	30 m/s

2.5. HIGIENINĖ IR EKOLOGINĖ SITUACIJA

Neigiamo poveikio gyvenamajai ir visuomeninei aplinkai nenumatoma. Sklypo higieninė, sanitarinė situacija normali. Sklype nėra susikaupusių šiukšlių ir aplinkai kenksmingų medžiagų. Sklype ir aplinkinėse teritorijose nėra taršos šaltinių.

2.6. APLINKINIS UŽSTATYMAS

Sklypas yra pramoninėje–inžinerinėje miesto dalyje, šiaurinėje / centrinėje Panevėžio teritorijoje, netoli Nevėžio slėnio. Sklypas yra atitolęs nuo gyvenamųjų namų kvartalų.

2.7. SKLYPE ESANTYS KULTŪROS PAVELDO STATINIAI IR OBJEKTAI, Į SKLYPĄ PATENKANČIOS KULTŪROS PAVELDO VIETŪVIŲ IR KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS (JŲ DALYS) IR APSAUGOS ZONOS (JŲ DALYS), SKLYPE ESANČIOS KULTŪROS PAVELDO OBJEKTŲ TERITORIJOS VERTINGOSIOS SAVYBĖS IR KT.)

Nagrinėjama teritorija į kultūros paveldo objektų teritorijas ir jų apsaugos zonas nepatenka. NTR išraše nėra nurodytų duomenų apie sklype arba besiribojančiose teritorijose esančias vertingąsias savybes turinčias teritorijas. Sklypas ribojasi su kultūros paveldo teritorija - Siaurojo geležinkelio kompleksu unik. obj. Nr. 21898. Tačiau statybos darbai kultūros paveldo zonoje nebus atliekami.

3. PROJEKTUOJAMŲ STATINIŲ SĄRAŠAS (JEI PROJEKTUOJAMI KELI STATINIAI), PAGRINDINĖS CHARAKTERISTIKOS, PASKIRTIS, PLANUOJAMA ŪKINĖ VEIKLA

Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos
I. SKLYPAS			
Žemės sklypas Nr. 1 (Unik. Nr. 2701-0013-0285)			
DOKUMENTO ŽYMUO			LAPAS
26001S1RT-XX-PP_AR-001			LAPŲ
			LAIDA
			9
			38
			0

Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos
1. sklypo plotas	m ²	123623,00	
2.1 sklypo užstatymo intensyvumas	%	18	Prieš griovimą ir naują statybą
2.2 sklypo užstatymo intensyvumas	%	18	Po griovimo ir naujos statybos
3.1 sklypo užstatymo tankis	%	14	Prieš griovimą ir naują statybą
3.2 sklypo užstatymo tankis	%	15	Po griovimo ir naujos statybos
4.1 apželdintas sklypo plotas	%	26	Prieš griovimą ir naują statybą
4.2 apželdintas sklypo plotas	%	25	Po griovimo ir naujos statybos
automobilių stovėjimo vietų skaičius	vnt.	esamas	

II. PASTATAI

1. 01_Katilinės pastatas (energetikos paskirties, pramonės ir sandėliavimo grupės) Ypatingas statinys, nauja statyba			
1.1 Pastato bendrasis plotas *	m ²	1453,45	
1.2 Pastato naudingasis plotas *	m ²	1453,45	
1.3 Pastato tūris *	m ³	21116,00	
1.4 Aukštų skaičius *	vnt.	1	
1.5 Pastato aukštis. *	m	16,00	nuo ±0.00 altitudės
1.6 Energinio naudingumo klasė	-	neklasifikuojama	
1.7 Pastato (patalpų) akustinio komforto sąlygų klasė	-	neklasifikuojama	
2. Griaunamas pastatas – katilinė 7H5b (Pramonės ir sandėliavimo grupė; gamybos, pramonės paskirties pastatas) Ypatingasis			Žymėjimas plane: 7P5/b, Un. Nr.: 2796-5006-3076
2.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	1085,11	
2.2 Pastato užstatytas plotas.*	m ²	673	
2.3 Pastato tūris*	m ³	10772	
2.4 Aukštų skaičius	vnt.	5	

Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos
2.5 Pastato aukštis	m	16,0	
3. Griaunamas pastatas – katilinė 8H1b (Pramonės ir sandėliavimo grupė; gamybos, pramonės paskirties pastatas) Ypatingasis			Žymėjimas plane: 8P1/b, Un. Nr.: 2796-5006-3087
3.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	1011,34	
3.2 Pastato užstatytas plotas.*	m ²	680	
3.3 Pastato tūris*	m ³	11056	
3.4 Aukštų skaičius	vnt.	1	
3.5 Pastato aukštis	m	17,6	
4. Griaunamas pastatas – ūkinis pastatas 26G1b (Pagalbinių statinių grupė; pagalbinio ūkio paskirties pastatas) Neypatingasis			Žymėjimas plane: 26I1/b, Un. Nr.: 2796-5006-3265
4.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	90,25	
4.2 Pastato užstatytas plotas.*	m ²	101	
4.3 Pastato tūris*	m ³	123	
4.4 Aukštų skaičius	vnt.	1	
4.5 Pastato aukštis	m	2,5	
III. INŽINERINIAI TINKLAI			
NAUJA STATYBA			
1. Vandentiekio tinklai			
Neypatingas statinys			
1.1. V1 Vandentiekio tinklas, nauja statyba			
1.1.1. Vamzdžio ilgis*	m	12	
1.1.2 Vamzdžio skersmuo	mm	160	
2. Nuotekų tinklai			
Nesudėtingieji I grupės			
DOKUMENTO ŽYMUO			LAPAS
26001S1RT-XX-PP_AR-001			LAPŲ
			LAIDA
			11
			38
			0

Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos								
2.1. F3 Apyšvarių technologinių nuotekų tinklas, nauja statyba											
2.1.1 Vamzdžio ilgis*	m	6									
2.1.2. Vamzdžio skersmuo	mm	160									
2.2. L1 Švarių lietaus nuotekų tinklas, nauja statyba											
2.2.1. Vamzdžio ilgis*	m	6									
2.2.2. Vamzdžio skersmuo	mm	160									
2.2.3. Vamzdžio ilgis*	m	10									
2.2.4. Vamzdžio skersmuo	mm	110									
2.3. L2 Lietaus nuotekų tinklas, galimai užterštas naftos produktais, nauja statyba											
2.3.1. Vamzdžio ilgis*	m	40									
2.3.2. Vamzdžio skersmuo	mm	200									
2.3.3. Vamzdžio ilgis*	m	18									
2.3.4. Vamzdžio skersmuo	mm	160									
III. KITI STATINIAI											
1. 02_Kuro sandėliavimo pastogė (kitos paskirties pastatas) Ypatingasis, nauja statyba											
1.1 Pastato bendrasis plotas*	m ²	873,88									
1.2 Pastato tūris*	m ³	9900,00									
1.3 Aukštų skaičius	vnt.	1									
1.4 Pastato aukštis	m	12,10									
1.5 Energinio naudingumo klasė	-	neklasifikuojama									
1.6 Pastato (patalpų) akustinio komforto sąlygų klasė	-	neklasifikuojama									
<table border="1" style="margin-left: auto;"> <tr> <td>DOKUMENTO ŽYMUO</td> <td>LAPAS</td> <td>LAPŲ</td> <td>LAIDA</td> </tr> <tr> <td>26001S1RT-XX-PP_AR-001</td> <td>12</td> <td>38</td> <td>0</td> </tr> </table>				DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA	26001S1RT-XX-PP_AR-001	12	38	0
DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA								
26001S1RT-XX-PP_AR-001	12	38	0								

Pavadinimas	Mato vienetas	Kiekis	Pastabos
2. 03_Dūmtraukis (kitos paskirties, kitos inžinerinės statinių grupės statinys) Ypatingasis statinys, nauja statyba			
2.1 statinio aukštis	m	45,00	
3. 04_Trinkelių dangos aikštelė (kitos paskirties inžinerinės statinių grupės statinys; plokšti horizontalūs inžineriniai statiniai) Nesudėtingas II grupės statinys, nauja statyba			
3.1 statinio plotas*	m ²	450	
4. Kiemo aikštelė b1-1 (kitos paskirties; kiti inžineriniai statiniai) Neypatingasis statinys, rekonstrukcija			Žymėjimas plane: b1-1, Un. Nr.: 4400-6699-0896
4.1. statinio plotas	m ²	29736,24	Prieš rekonstrukciją
4.2. statinio plotas*	m ²	31036,24	Po rekonstrukcijos

Pastaba:

*- Žvaigždute pažymėti rodikliai, baigus statybą ir atlikus kadastrinius matavimus, gali turėti neesminių nukrypimų.

4. PROJEKTINIAI SPRENDINIAI

4.1. SKLYPO PLANO IR ARCHITEKTŪRINIAI SPRENDINIAI

Įvažiavimas ir išvažiavimas į/iš teritoriją išlieka esamas, iš Senamiesčio g. ir Paliūniškio g.

Statinių išdėstymas, funkciniai ryšiai ir zonavimas numatomi pagal technologinius sprendinius, taip pat atsižvelgiama į esamų inžinerinių tinklų racionalų prijungimą prie naujo objekto.

Griaunamų gamybos, pramonės paskirties pastatų - katilinių 7P5b ir 8P1b bei ūkinio pastato 26G1b vietoje projektuojama biokuro kogeneracinė elektrinė – vieno aukšto pastatas. Išoriniai matmenys 55,00 x 24,00 m. Pastato aukštis nuo +0,00 altitudės iki parapeto viršaus 16,00 m. Prie elektrinės pastato prijungta kuro stoginė, kurios išoriniai matmenys 44,00 x 20,50 m, aukštis nuo +0,00 altitudės 12,10 m. Projektuojama elektrinė jungiasi su esamu pastatu 9P1b.

Pastato viduje numatytos elektrinės darbui reikalingos technologinės patalpos. Taip pat virš hidraulų patalpos projektuojama antresolė, kurioje numatyta elektros skirstykla ir ryšių patalpa.

Kuro stoginėje numatyta kuro padavimo zona ir kuro sandėliavimas.

DOKUMENTO ŽYMUO

26001S1RT-XX-PP_AR-001

LAPAS

13

LAPŲ

38

LAIDA

0

Elektrinės pastato išorinės sienos iš daugiasluoksnių sienų plokščių. Plokščių spalva elektrinės išorėje RAL 1015 su vertikalia spalvos RAL 8025 tarpais šiaurinėje elektrinės pusėje. Pastato viduje esančių patalpų vidaus atitvaros ir lubos – daugiasluoksnės sieninės plokštės. Pastato stogas projektuojamas sutapdintas 2° nuolydžio, vienšlaitis, apšiltinimas – akmens vata, danga – prilydoma bituminė. Vandens nubėgimas išorinis, latakais ir lietvamzdžiais.

Kuro stoginės sienos iki alt. +5,00- g/b monolitas, metalinės konstrukcijos dengtos profiliuota skarda, spalva RAL 8025. Stogas šlaitinis, danga - profiliuoto metalo lakštai, spalva - RAL 8025. Vandens nubėgimas išorinis, latakais ir lietvamzdžiais.

Kaminas dažomas analogiškai esamos elektrinės kaminams.

Aplink projektuojamą pastatą išlieka esamas asfalto dangos apvažiavimas, kurio danga, pažeista statybų metu, atstatoma. Po įrengimais projektuojama betoninių trinkelų danga. Privažiavimui prie kuro sandėlio projektuojama nauja asfalto danga.

Visų pastatų (įskaitant kuro sandėlį) stogams įvertintos papildomos apkrovos susidarysiančios sumontavus ir eksploatuojant saulės fotoelektrines visuose stogų plotuose. Pastatų stogai numatyti su įrengtomis konstrukcijomis saulės panelių montavimui.

4.2. GRIAUNAMI PASTATAI

Nagrinėjamas sklypas netaisyklingos formos. Didžioji dalis sklypo iš visų pusių ribojasi su geležinkeliu ir keliais nedideliais kaimyniniais sklypais. Reljefas sklype nežymiai kintantis.

Sklype yra daug įvairios paskirties statinių, vykdoma šilumos gamyba Panevėžio miestui.

Šiuo projektu nagrinėjami du esami statiniai, kuriuos planuojama griauti:

Pastatas – Katilinė;

Aprašymas / pastabos: B.p.7H5b;

Unikalus daikto numeris: 2796-5006-3076;

Paskirties grupė: Pramonės ir sandėliavimo;

Daikto pagrindinė naudojimo paskirtis: Gamybos, pramonės;

Žymėjimas plane: 7P5/b;

Statybos pradžios metai: 1964;

Statybos pabaigos metai: 1964;

Papr. remonto pradžios metai: 2008;

Papr. remonto pabaigos metai: 2008;

Statinio kategorija: Ypatingasis;

Paskirties grupių požymis: Monofunkcinis;

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	14	38	0

Baigtumo procentas: 100 %;

Šildymas: Bendroji centrinio šildymo sistema;

Vandentiekis: Komunalinis vandentiekis;

Nuotekų šalinimas: Komunalinis nuotekų šalinimas;

Dujos: Gamtinės;

Sienos: Gelžbetonio blokai;

Stogo danga: Ruberoidas;

Aukštų skaičius: 5;

Bendras plotas: 1085,11 kv. m;

Pagrindinis plotas: 834,96 kv. m;

Tūris: 10772 kub. m;

Užstatytas plotas: 673,00 kv. m;

Užimtas plotas: 673 kv. m.

Pastatas – Katilinė;

Aprašymas / pastabos: B.p.8H1b;

Unikalus daikto numeris: 2796-5006-3087;

Paskirties grupė: Pramonės ir sandėliavimo;

Daikto pagrindinė naudojimo paskirtis: Gamybos, pramonės;

Žymėjimas plane: 8P1/b;

Statybos pradžios metai: 1964;

Statybos pabaigos metai: 1964;

Statinio kategorija: Ypatingasis;

Paskirties grupių požymis: Monofunkcinis;

Baigtumo procentas: 100 %;

Šildymas: Bendroji centrinio šildymo sistema;

Vandentiekis: Komunalinis vandentiekis;

Nuotekų šalinimas: Komunalinis nuotekų šalinimas;

Dujos: Gamtinės;

Sienos: Gelžbetonio blokai;

Stogo danga: Ruberoidas;

Aukštų skaičius: 1;

DOKUMENTO ŽYMUO

26001S1RT-XX-PP_AR-001

LAPAS

15

LAPŲ

38

LAIDA

0

Bendras plotas: 1011,34 kv. m;

Pagrindinis plotas: 712,82 kv. m;

Tūris: 11056 kub. m;

Užstatytas plotas: 680,00 kv. m;

Užimtas plotas: 680 kv. m.

Pastatas - Ūkinis pastatas

Aprašymas / pastabos: B.p.26G1b

Unikalus daikto numeris: 2796-5006-3265

Paskirties grupė: Pagalbinių

Daikto pagrindinė naudojimo paskirtis: Pagalbinio ūkio

Žymėjimas plane: 2611/b

Statybos pradžios metai: 1994

Statybos pabaigos metai: 1994

Statinio kategorija: Neypatingasis

Paskirties grupių požymis: Monofunkcinis

Baigtumo procentas: 100 %

Šildymas: Nėra

Vandentiekis: Nėra

Nuotekų šalinimas: Nėra

Dujos: Nėra

Sienos: Gelžbetonio plokštės

Stogo danga: Bitumas

Aukštų skaičius: 1

Bendras plotas: 90.25 kv. m

Pagrindinis plotas: 90.25 kv. m

Tūris: 123 kub. m

Užstatytas plotas: 101.00 kv. m

Užimtas plotas: 101 kv. m

Taip pat planuojama iškelti dalį lauko inžinerinių tinklų. Iškelimas projektuojamas atskirais projektais. Griaunant pastatus, Rangovas privalo išsaugoti ir apsaugoti esamą antžeminę Statytojui priklausančią dujų tiekimo liniją.

DOKUMENTO ŽYMUO

26001S1RT-XX-PP_AR-001

LAPAS

16

LAPŲ

38

LAIDA

0

Kvalifikaciniai reikalavimai statybos Rangovui ir Subrangovams:

vykdyti statinio griovimą turi teisę Lietuvos Respublikoje įregistruota statybos įmonė arba užsienio valstybės statybos įmonė, gavusios Vyriausybės įgaliotos institucijos išduotą atestatą verstis šia veikla. Rangovo įmonė privalo turėti jos vadovo patvirtintus: personalo (inžinierių, technikų, meistrų, darbininkų ir t.t.) kvalifikacinius reikalavimus (konkrečioms pareigoms užimti ir konkrečioms darbams atlikti).

4.3. DEMONTUOJAMI IR REKONSTRUOJAMI ESAMI TINKLAI

AB „Panevėžio energija“ teritorijoje adresu Senamiesčio g. Nr.113, numatoma demontuoti nenaudojamus pastatus ir jų vietoje įrengti kogeneracinį bloką (biokuro pakura su garo katilu ir 4,7±5% MW elektrinės galios turbina). Demontavimo metu, demontuojami ir pastatuose esantys nenaudojami vamzdynai, įrenginiai ir jų priklausiniai. Vamzdynai ir inžinerinės sistemos, kurios reikalingos tolimesnei AB „Panevėžio energija“ veiklai, perkeliamos.

DEMONTUOJAMI TINKLAI

Pavadinimas	Mato vnt.	Kiekis
1. Demontuojami esami vandentiekio tinklai Nesudėtingieji I grupės		
1.1. Vamzdžio ilgis*	m	35
1.2. Vamzdžio skersmuo	mm	100
2. F1 - Buitinių nuotekų tinklo demontavimas Nesudėtingieji I grupės		
2.1 Vamzdžio ilgis*	m	7,0
2.2. Vamzdžio skersmuo	mm	200
2.3. Vamzdžio ilgis*	m	43,0
2.4. Vamzdžio skersmuo	mm	160
2.5. Vamzdžio ilgis*	m	25,0
2.6. Vamzdžio skersmuo	mm	110
93A_G/b šulinio Ø1,0 m, H = 1,69* m demontavimas.	kompl.	1
3. L – Lietaus nuotekų tinklai Nesudėtingieji I grupės		
3.1. Vamzdžio ilgis*	m	111,0
3.2. Vamzdžio skersmuo	mm	200
3.3. Vamzdžio ilgis*	m	11,0

3.4. Vamzdžio skersmuo	mm	160
3.5. Vamzdžio ilgis*	m	12,0
3.6. Vamzdžio skersmuo	mm	110
3.7. Vamzdžio ilgis*	m	3,0
3.8. Vamzdžio skersmuo	mm	50
33_G/b šulinio Ø1,0 m, H = 0,98* m demontavimas	kompl.	1
34_G/b šulinio Ø1,0 m, H = 1,30* m demontavimas	kompl.	1
18_G/b šulinio Ø1,0 m, H = 1,13* m demontavimas	kompl.	1
32_G/b šulinio Ø1,0 m, H = 1,72* m demontavimas	kompl.	1
43_G/b šulinio Ø1,0 m, H = 1,10* m demontavimas	kompl.	1
46_G/b šulinio Ø1,0 m, H = 1,35* m demontavimas	kompl.	1
4. D –Drenažo nuotekų tinklai Nesudėtingieji I grupės		
4.1. Vamzdžio ilgis*	m	57,0
4.2. Vamzdžio skersmuo	mm	200
G/B šulinio Ø1,0 m demontavimas	kompl.	1
5. Termofikacinio vandens vamzdžiai Nesudėtingieji I grupės		
5.1. Vamzdžio ilgis*	m	36,0
5.2. Vamzdžio skersmuo	mm	50
5. Garo vamzdžiai Nesudėtingieji I grupės		
5.1. Vamzdžio ilgis*	m	84,0
5.2. Vamzdžio skersmuo	mm	100
6. Garo vamzdžiai Neypatingi statiniai		
6.1. Vamzdžio ilgis*	m	154,0
6.2. Vamzdžio skersmuo	mm	300
6. Kondensato vamzdžiai Nesudėtingieji I grupės		
6.1. Vamzdžio ilgis*	m	210,0

6.2. Vamzdžio skersmuo

mm

25

Projekte numatoma perkelti ant estakados esančius tinklus nuo taško „A“ iki taško „B“ montuojant juos požemyje. Perkeliama ant estakados sumontuoti tinklai: DN80 dyzelinio kuro linija, DN25 garo kondensato į valymo įrenginius linija ir šildymo sistemos linijos 2×DN50. Dyzelinio kuro stingimo/užšalimo prevencijai jo linija montuojama kartu po bendra izoliacija su šildymo sistemos grįžtama linija. Tinklai po žeme klojami minimaliai įgilintuose nepraeinamuose kanaluose ant paslankių atramų. Kanalai uždengiami nuimamaisiais dangčiais, jų neužpilant. Kanalu žemiausiose vietose įrengiami drenažai iš kurių krituliai ir drenažinis vanduo vamzdžiais nuvedamas į esančią naftos produktų gaudyklą.

REKONSTRUOJAMI TINKLAI

Pavadinimas	Mato vnt.	Kiekis
1. Šildymo tinklai (tiekiamas/grįžtamas):		
1.2. Ilgis (nepereinamame kanale)	m	116
1.2. Diametras	mm	60,3
2. Skysto (dyzelinio) kuro tinklai		
2.1. Ilgis (nepereinamame kanale)	m	116
2.2. Diametras	mm	88,9
3. Garo kondensatas (užterštas)		
3.1. Ilgis (kameroje 7K-10-3)	m	116
3.2. Diametras	mm	33,7
4. Drenažas		
4.1. Ilgis (kameroje 7K-10-3)	m	128
4.2. Diametras	mm	D110

4.4. ŠILUMOS GAMYBOS IR TIEKIMO SPRENDINIAI

Kogeneracinis blokas projektuojamas AB „Panevėžio energija“ teritorijoje vietoj esamų garo katilinės pastatų 7P5/b ir 8P1/b. Garo katilinės pastatai demontuojami. Pastatuose esami nenaudojami inžineriniai tinklai demontuojami, o tolimesnei AB „Panevėžio energija“ veiklai būtini inžineriniai tinklai perkeliama. Statybinės aikštelės paruošimo metu, demontuojami visi numatomo kogeneracinio bloko užstatymo zonoje patenkantys statiniai ir konstrukcijos (nenaudojamos dūmų ūlos, vamzdinių estakados ir jų atramos ir t.t.) Numatomoje užstatymo zonoje patenkantys inžineriniai tinklai demontuojami arba perkeliama.

Projektuojamo kogeneracinį bloko pagrindinės sistemos (visos sistemos tiekiamos su jų nepertraukiamam darbui reikalingais pagalbinais įrenginiais):

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	19	38	0

- Biokuro priėmimo, sandėliavimo ir tiekimo į katilą sistema.
- Ardyninė biokuro pakura skirta darbui su garo katilu <20 MW, kuro sudegimo efektyvumas ne mažiau kaip 95 %, galios reguliavimo diapazonas – 40÷100 %. Pakura turi būti pritaikytos deginti biokurą – medienos skiedrą SM3 (pagal BALTPOOL UAB prekybos biokuro produktais sąlygose skelbiamą techninę specifikaciją), biokuro specifikacija pateikta lentelėje Nr. 2.

- Garo katilas, nominalus našumas $G=24,5$ t/h, $p=36$ bar, $t=465$ °C.
- Garo turbina, elektrinis galingumas $N_{el}=4.58$ MW, instaliuota kondensatoriaus šiluminė galia $Q=22$ MW, nominali galia $Q_{nom}=19.99$ MW.

- Kondensacinis ekonomizeris, šiluminis galingumas $Q=4,51$ MW. Komplektuojamas su kondensato valymo įranga. Po kondensacinio ekonomizerio kondensato valymo įrangos susidaranti nuotekų užterštumas neturi viršyti „Nuotekų tvarkymo reglamente“ (Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2007 m. spalio 8 d. įsakymo Nr. D1-515 redakcija) nurodytų koncentracijų.

- Pelenų šalinimo sistema:

- ✓ Šlapio tipo pelenų šalinimo sistema pakuros pelenams.
- ✓ Multiciklono ir elektrostatinio filtro lakieji pelenai šalinami sausai į po jais esančius standartinius pelenų konteinerius.

- Dūmų valymo sistema susidedanti iš multiciklono ir elektrostatinio filtro. Bendras kietųjų dalelių kiekis dūmuose po valymo įrenginių ne didesnis nei 20 mg/Nm³.

- Vandens paruošimo įranga.
- Naujas kaminas, kurio aukštis $H=45$, nerūdijančio plieno įdėklo skersmuo 1.7 m.
- Dizelinis generatorius.

Numatomas kogeneracinio bloko darbo laikas iki 8400 valandų per metus. Kogeneracinį bloką eksploatuos esamas AB „Panevėžio energija“ personalas. Esamoje operatorinėje naujai įrengiamos 2 darbo vietos.

Detalesnė informacija pateikiama ŠT dalyje.

4.5. LAUKO VANDENTIEKIO IR NUOTEKŲ ŠALINIMO SPRENDINIAI

Vandentiekio tinklų prijungimas vykdomas nuo kitu projektu suprojektuotos geriamojo vandentiekio trasos $d200$. Prijungimas vykdomas balnu.

Nuo projektuojamo balno numatyta viena vandentiekio linija $d160$ iki pastato. Pastate sumontuojami vandens apskaitos prietaisai ir atjungimo armatūra. Geriamojo vandentiekio V1 trasa iki pastato montuojama PE $d160$ vamzdžiu.

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	20	38	0

Technologinės nuotekos F3 iš pastato nuvedamos į projektuojamą aušinimo šulinį ir atvėsintos išvedamos į esamus lietaus nuotekų tinklus. Technologinės nuotekos, išleidžiamos į lietaus tinklą, atitinka visus švarumo reikalavimus.

Projektuojami švirių L1 nuotekų tinklai nuo stogo. Lietaus nuotekos nuo pastato surenkamos latakais ir nuvedamos į esamus lietaus tinklus.

Galimai užterštos nuotekos L2 polimerbetoniais latakais surenkamos nuo visų kietų dangų ir išvalomos naftos skirtuve, išvalytos išleidžiamos į esamus nuotekų tinklus. Projektuojamas naftos skirtuvas su apvedimo linija, 5 l/s našumo.

4.6. ELEKTROTECHNIKOS SPRENDINIAI

Panevėžio elektrinės išplėtimą pastatant naują biokurą naudojančią didelio naudingumo kogeneracijos bloką, kurio nominali generuojama elektros galia $4,7 \pm 5$ % MW, o garo katilo nominali šiluminė galia iki 20 MW.

Panevėžio elektrinės teritorijoje pastatyti biokuro kogeneracijos bloką įskaitant naują kaminą, biokuro sandėlį. Biokuras pakeis brangesnį ir ekologiškai kenksmingesnį gamtinių dujų kurą naudojamą šilumos gamybai. Biokuro kogeneracijos blokas sumažins bendrovės AB „Panevėžio energija“ elektros sąnaudas, mažins šilumos savikainą bei mažins aplinkos taršą. Kogeneracijos bloko biokuru pagaminta elektros energija bus naudojama bendrovės AB „Panevėžio energija“ savų elektros poreikių tenkinimui ir konkurencinga kaina parduodama Nordpool biržoje visus metus. Iškastinio kuro keitimas į atsinaujinančius energijos išteklius (AEI) ir elektros energijos gamyba iš AEI atitinka Lietuvos nacionalinės energetikos strategijos tikslus.

4.6.1. EL. MAITINIMAS. JĖGOS TINKLAI

Projektuojamo kogeneracijos bloko elektros technologinius ir bendros paskirties elektros įrenginius numatyta maitinti iš projektuojamo 0,4 kV įvadinio galios paskirstymo skydo BJ1BHA10. Galios transformatoriai 10/0,4 kV, 10 kV kogeneratorius ir 10 kV elektros tinklai nepatenka į šio projekto sudėtį, projektuojami 26001S1RT-XX-PP-E2 projekto dalyje. Įvadinį galios paskirstymo skydą BJ1BHA10 numatyta sumontuoti 0,4 kV elektros skirstyklos patalpoje, antrame aukšte, virš galios transformatorių patalpų. Įvadinį galios paskirstymo skydą BJ1BHA10 numatyta užmaitinti dvejomis atskiromis linijomis (uždaras šynų tiltas) nuo atskirų galios transformatorių 10/0,4 kV, 1250 kVA (transformatorių galią tikslinti TDP metu). Galios transformatorius numatyta montuoti pirmame aukšte, jiems išskirtose patalpose.

Gamyklinio 0,4 kV uždaro šynų tilto konstrukcija turi užtikrinti galios transformatoriaus išgabenimą remontui, neišmontuojant šynų tilto. Šynų tiltas su galios transformatoriumi turi jungtis per lanksčias

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	21	38	0

jungtis, kurios turi būti išardomos ir neperduodančios vibracijos. Gamyklinė šynų tilto sistema komplektuojama su visais būtiniais priedais: tvirtinimo, pajungimo bei apsaugos apdangalais.

Įvadinis galios paskirstymo BJ1BHA10, biokuro ūkio jėgos BJ1BJA10, biokuro ūkio jėgos BJ1BJA20, bendrųjų įrenginių jėgos BJ1BJA30, statinio bendros paskirties savų reikmių jėgos ir valdymo BJ1BJA70, darbinio apšvietimo jėgos BJ1BLA10, avarinio apšvietimo jėgos BJ1BLA20, teritorijos (lauko) apšvietimo jėgos BJ1BLA30, UPS paskirstymo BJ1BRA10 elektros skydai, dažnio keitikliai, montuojami 0,4 kV elektros skirstyklos patalpoje, antrame aukšte žiūrėti br. 26001S1RT-XX-PP-E1_B-009. 0,4 kV elektros skirstyklos patalpoje turi būti numatytos pakeliamos grindys, pakeliamų grindų švarus aukštis ne mažiau 0,8 m.

Įvadiniam galios paskirstymo skyde BJ1BHA10 numatyti įvadiniai Q1, Q2, sekcijinis Q3, rezervinio maitinimo šaltinio dyzelinio generatoriaus Q4 automatiniai jungikliai su valdymo pavaramis, kuriuos numatyta valdyti ARĮ programuojama rele. ARĮ įrenginys numatomas programuojamo loginio valdiklio (PLV) pagrindu su operatoriaus pultu (OP), kuriame atvaizduojama 0,4 kV skirstyklos mnemoschema. ARĮ valdiklis taip pat naudojamas signalų surinkimui iš minėtų automatinių jungiklių Q1, Q2, Q3, Q4 įvadų įtampos kontrolei ir atvaizdavimui operatoriaus pulte (OP). ARĮ valdiklis į SCADA turi atiduoti šiuos signalus: 1. Automatinių jungiklių Q1, Q2, Q3, Q4 padėtis (įjungtas, išjungtas, suveikęs). 2. Įtampos indikacija įvaduose (įtampa įvade Nr.1, įtampa įvade Nr.2, įtampa DG įvadas). 3. ARĮ indikacija (ARĮ įjungtas, ARĮ gedimas). 4. Dyzelinio generatoriaus signalai (Paleisti DG, DG dirba, DG pasiruošęs nuotoliniam paleidimui, DG gedimas, DG kuro bako lygis). Taip pat BJ1BHA10 skydo duryse turi būti numatyta, automatinių jungiklių Q1, Q2, Q3, Q4, šviesinė signalizacija (įjungtas, išjungtas, suveikęs), įtampa įvade Nr.1, įtampa įvade Nr.2, įtampa DG įvadas, ARĮ įjungtas, ARĮ gedimas. BJ1BHA10 skyde turi būti numatyti valdymo raktai: įvado Nr.1, įvado Nr.2, sekcijinio, DG įvado valdymo raktai (įjungti-išjungti), ARĮ valdymo raktas automatiniam-rankiniam valdymui, dyzelinio generatoriaus paleidimo valdymo raktas (rankinis-automatinis).

Kogeneracijos bloko patalpose numatyti remontinius skydelius su kištukiniais 3f. ir 1f. lizdais. Kilnojamam apšvietimui numatyti 12 V transformatorių ir kištukinį lizdą. Remontinio kištukinių lizdų skydelio principinė schema pateikta brėžinyje 26001S1RT-XX-PP-E1_B-006.

Maitinimo kabeliai numatyti su nepalaikančia degimo izoliacija ir apvalkalu. Montuojami kabeliai turi atitikti priešgaisrinės saugos reikalavimus (tikslinti TDP metu). Variklių prijungimui prie dažnio keitiklių numatyti ekranuoti kabeliai atitinkantys EMC reikalavimus. Kabeliai turi būti parinkti taip, kad įtampos kritimas niekur neviršytų $\pm 10\%$ prie galutinio vartotojo ir atitiktų normatyvines atjungimo sąlygas trumpo jungimo metu, taip pat atsižvelgiant į variklių paleidimo sroves. Visi el. kabeliai apsaugoti nuo viršsrovių ir trumpų jungimų automatiniais išjungikliais arba saugikliais, išlaikant selektyvumą.

Kabeliai turi būti klojami ant metalinių cinkuotų kabelinių konstrukcijų: kabelinių kopėčių, lovių. Kabelinės konstrukcijos ruožuose, kur aukštis $< 2,5$ m nuo priežiūros aikštelių, uždengiami dangčiais

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	22	38	0

užtikrinant $IP \geq 20$. Montuojami kabeliai turi atitikti priešgaisrinės saugos reikalavimus. Pavieniai kabeliai, iki įrenginių (šviestuvai, valdymo jungikliai, valdymo mygtukai, kištukiniai lizdai ir kt.), ten kur nėra magistralinių konstrukcijų montuojami PVC instaliaciniuose vamzdžiuose D20, D25 arba mažo diametro kabeliniuose loviuose 50x60, 75x60. Montavimo principas sprendžiamas montavimo metu, vietoje.

4.6.2. APŠVIETIMO TINKLAI

Darbinio apšvietimo šviestuvams, avarinio/budinčio apšvietimo šviestuvams, teritorijos (lauko) apšvietimo šviestuvams maitinti numatytas skydas su trimis atskiromis sekcijomis skirtomis kiekvienai apšvietimo paskirčiai: darbiniam apšvietimui BJ1BLA10, avariniam/budinčiam apšvietimui BJ1BLA20, teritorijos (lauko) apšvietimui BJ1BLA30. Šis skydas montuojamas 0,4 kV elektros skirstyklos patalpoje, antrame aukšte.

Avarinio apšvietimo grupė patalpų apšvietimui naudojama ir kaip budinčiam apšvietimui, siekiant taupyti elektros energiją, kai yra galimybė įjungti tik dalį šviestuvų.

Darbiniam ir avariniam patalpų apšvietimui naudoti LED pramoninius apšvietimo šviestuvus. Evakuaciniam apšvietimui numatyti LED apšvietimo šviestuvus (su evakuacijos rodyklėmis), gaisrinių čiaupų vietos indikacijai numatyti LED šviestuvus su gaisrinių čiaupų atvaizdu. Teritorijos (lauko) apšvietimui naudoti LED prožektorius.

Darbinio ir avarinio/budinčio apšvietimo šviestuvų valdymas numatytas grupėmis. Apšvietimo valdymui iš kelių vietų, pereinamoms patalpoms, skyduose BJ1BLA10 ir BJ1BLA20 numatytos impulsinės relės, o patalpose valdymo mygtukiniai jungikliai keliose vietose.

Teritorijos (lauko) apšvietimas valdomas automatiškai nuo astronominio laiko relės ir foto relės, su galimybe apšvietimą valdyti rankiniu būdu iš centrinio valdymo pulto (valdymo pasijungimo vietą tikslinti TDP metu).

Darbinio ir teritorijos (lauko) apšvietimo sistemos maitinimo kabeliai numatyti su nepalaikančia degimo izoliacija ir apvalkalu. Montuojami kabeliai turi atitikti priešgaisrinės saugos reikalavimus (tikslinti TDP metu). Avarinio apšvietimo sistemos maitinimo kabeliai turi būti nedegūs, FE-180/E90 tipo. Nedegūs FE-180/E90 tipo kabeliai, skirti avarinio apšvietimo sistemai turi būti klojami atskiruose kabeliniuose loviuose. Visi kabeliai turi būti parinkti taip, kad įtampos kritimas niekur neviršytų $\pm 10\%$ prie galutinio vartotojo ir atitiktų normatyvines atjungimo sąlygas trumpo jungimo metu

Apšvietimo sprendinius detalizuoti ir tikslinti techninio darbo projekto TDP metu.

4.6.3. ĮŽEMINIMO TINKLAI. ŽAIBOSAUGA

TN-C-S tinklo posistemė. Potencialų išlyginimui ir statinio krūvio nuėmimui kogeneracijos bloko patalpose, perimetru, numatyti vidinio įžeminimo kontūro magistralę, o lauke perimetru aplink pastatą išorinio įžeminimo kontūro magistralę, nuo kurių įžeminti naujai numatytus įrenginius ir konstrukcijas. Prie projektuojamos vidinio ir išorinio įžeminimo kontūro magistralės prijungti visus elektros skydus,

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	23	38	0

dažnio keitiklius, kabelines konstrukcijas, galios transformatorius, variklių korpusus, technologinius vamzdynus, katilo korpusą, pakuros korpusą, ekonomizaizerio korpusą, elektrostatinį filtrą, multicikloną, 10kV turbiną, statybinių konstrukcijų metalines dalis, ir kt. metalines konstrukcijas ir technologinius įrenginius. Visos metalinės įrenginių dalys, normaliai neturinčios įtampos, bet galinčios po ja patekti atsiradus defektams, turi būti įžemintos. Visus sujungimus atlikti specialiomis varžtinėmis jungtimis. Principinę potencialų suvienodinimo ir įžeminimo kontūro schemą žiūrėti br. 26001S1RT-XX-PP-E1_B-008. Išorinio įžeminimo kontūro magistralės sprendinius (sklypo planas) žiūr. br. 26001S1RT-XX-PP-E1_B-010.

Vidinio įžeminimo kontūro magistralei numatyti plieninę karštai cinkuotą 30x4 mm juostą, kuri klojama po grindimis (po grindimis juostą sumontuoti prieš grindų betonavimą) ir perimetru ant pastato patalpų sienos +0,4 m aukštyje. Vidinę įžeminimo kontūro magistralę prijungti prie projektuojamos išorinio įžeminimo kontūro magistralės, kuri klojama lauke naudojant karštai cinkuotą plieno juostą 30x4 mm. Lauke yra kalami giluminiai įžemikliai (įžeminimo strypai), kurie tarpusavyje sujungiami 30x4 mm karštai cinkuota plieno juosta. Giluminių įžemiklių (įžeminimo strypų) kiekį tikslinti vietoje pagal įžeminimo kontūro varžą. Karštai cinkuota plieno juosta klojama 0,5-0,7 m gylyje, 0,8-1 m atstumu nuo statinio pamato. Sujungiant išorinę ir vidinę įžeminimo kontūro magistrales lauke numatyti kontrolinius įžeminimo kontūro šulinėlius. Projektuojamą išorinio įžeminimo kontūro magistralę prijungti prie esamos AB „Panevėžio energija“ išorinio įžeminimo kontūro magistralės.

Antriniai skirstomieji skydeliai ir galutiniai vartotojai įžeminami TN-C-S posisteme, jų prijungimui numatyti 5 arba 3 gyslų kabeliai. Įvadinių komunikacijų ir technologinių įrenginių įžeminimui naudoti įžeminimo ir potencialų išlyginimo terminalus, nuo kurių įžeminimo laidais įžeminti technologinius įrenginius.

Apsauginio įžeminimo laidininkai turi būti pažymėti žalia ir geltona spalvomis. Apsauginio įžeminimo šynos turi būti nudažytos suglaustomis nuo 15 iki 100 mm lygaus pločio žalios ir geltonos spalvų skersinėmis juostelėmis. Įžeminimui panaudoti laidininkai turi būti patikimai sujungti. Atvirai įrengtos įžeminimo magistralės ir jų atšakos turi būti lengvai prieinamos apžiūrėti.

Išorinės įžeminimo kontūro magistralės atstojamoji įžeminimo kontūro varža $\leq 2,5 \Omega$.

Įžeminimo kontūro kontaktinių sujungimų varža $\leq 0,05 \Omega$.

Potencialų suvienodinimo ir įžeminimo kontūro sprendinius detalizuoti ir tikslinti techninio darbo projekto TDP metu.

Statinių ir technologinių įrenginių žaibosaugos sprendinius detalizuoti ir tikslinti techninio darbo projekto metu.

4.7. ELEKTROTECHNIKOS 10KV SPRENDINIAI

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
	26001S1RT-XX-PP_AR-001	24	38

10 kV uždarojoje skirstykloje numatoma įrengti naujus narvelius, skirtus dviejų 1250 kVA savų reikmių galios transformatorių bei 4,7 MVA galios garo turbinos su elektros generatoriumi prijungimui (žiūr. brėž. Nr. 26001S1RT-XX-PP-E2_B-001).

Savų reikmių galios transformatorių prijungimui numatoma įrengti du atskirus 10 kV narvelius, analogiškus esamiems, SP-TE-10 kV uždarojoje skirstykloje, pagal konstrukciją ir techninius parametrus. Vienas savų reikmių galios transformatorius yra prijungiamas prie I šynų sekcijos, kitas – prie II šynų sekcijos, taip sudarant galimybę užtikrinti savų reikmių maitinimo patikimumą ir sekcijinį rezervavimą.

Elektros generatorių numatoma prijungti 10 kV kabelių linija prie SP-TE-10 kV II šynų sekcijos, sumontuojant naują generatoriaus narvelį su jungtuvu ir visa reikalinga apsaugos, matavimo bei valdymo įranga. Naujas narvelis turi būti suprojektuotas ir įrengtas taip, kad būtų išlaikytas esamos skirstyklos konstrukcinis ir funkcinis vientisumas, užtikrintas šynų sistemos patikimumas, selektyvus apsaugų veikimas bei saugi eksploatacija.

Biokuro garo turbinos su elektros generatoriumi blokas projektuojamas atskiru projektu.

4.8. PERDAVIMO SISTEMOS OPERATORIUS SPRENDINIAI

4,8 MW leistinos generuoti galios biokuro jėgainę numatoma prijungti prie Panevėžio E TP, kurios dalis priklauso AB „Panevėžio energija“. Prijungus naują įrenginį, AB „Panevėžio energija“ leistina generuoti galia prijungimo prie PT taške padidėja nuo 35 MW iki 39,8 MW, o srovė nuo 204 A iki 232 A.

Panevėžio E TP 110 kV dalies schema išlieka nepakitusi, laidų, šynų ir pirminių įrenginių keitimas nenumatomas. Nuosavybės ir turto eksploataavimo riba tarp PSO ir AB „Panevėžio energija“ paliekama esama – Panevėžio E TP 110 kV įrenginiuose, ties 110 kV kabelių movų gnybtais, prijungtais prie šleifų į RIB-Panevėžys/Ekranas1 ir RIB-Panevėžys/Ekranas2. Už nuosavybės riboje esančių 110 kV įvadų gnybtų kontakto techninę būklę atsako AB „Panevėžio energija“.

10 kV Gamintojo uždarojoje skirstykloje numatoma įrengti naujus narvelius, skirtus dviejų 1250 kVA reikmių galios transformatorių bei 4,8 MVA galios garo turbinos su elektros generatoriumi prijungimui.

Įvertinta planuojamų įrenginių įtaką kitai veikiančiai pastotei – Panevėžio E transformatorių pastotė.

5. ATSINAUJINANČIŲ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ PANAUDOJIMO APIBŪDINIMAS

Biokuras pakeis brangesnį ir ekologiškai kenksmingesnį gamtinių dujų kurą naudojamą šilumos gamybai. Biokuro kogeneracijos blokas sumažins bendrovės AB „Panevėžio energija“ elektros sąnaudas, mažins šilumos savikainą bei mažins aplinkos taršą. Kogeneracijos bloko biokuru pagaminta elektros energija bus naudojama bendrovės AB „Panevėžio energija“ savų elektros poreikių tenkinimui ir konkurencinga kaina parduodama Nordpool biržoje visus metus.

6. SUSISIEKIMO KOMUNIKACIJŲ, STATYBOS SKLYPO SUSISIEKIMO KOMUNIKACIJŲ APRAŠYMAS; IŠORINIO IR VIDINIO TRANSPORTO JUDĖJIMO ORGANIZAVIMO PRINCIPAI

Įvažiavimas ir išvažiavimas į/iš teritoriją išlieka esamas, iš Senamiesčio g. ir iš Paliūniškio g.

Aplink projektuojamą pastatą išlieka esamas asfalto dangos apvažiavimas, kurio danga, pažeista statybų metu, atstatoma. Po įrengimais projektuojama betoninių trinkelų danga. Privažiavimui prie kuro sandėlio projektuojama nauja asfalto danga.

Gaisrinių mašinų privažiavimas prie pastato numatomas per pagrindinį esamą įvažiavimą ir išvažiavimą. Gaisrinės mašinos gali laisvai manevruoti aplink pastatus, apsisukimo aikštelės išlieka esamos.

7. SAUGOMOS TERITORIJOS TVARKYMO IR APSAUGOS REIKALAVIMAI (NURODYTI SAUGOMOS TERITORIJOS APSAUGOS REGLAMENTĄ), SPECIALIEJI PAVELDOSAUGOS REIKALAVIMAI, APLINKOS APSAUGOS, KULTŪROS PAVELDO IŠSAUGOJIMO, URBANISTIKOS, GAISRINĖS, CIVILINĖS SAUGOS PRIEMONIŲ PRINCIPINIŲ SPRENDINIŲ TRUMPAS APRAŠYMAS; TERITORIJOS, KURIOSE TAIKOMOS SPECIALIOSIOS ŽEMĖS NAUDOJIMO SĄLYGOS; PROJEKTE NUMATYTŲ POVEIKŲ APLINKAI MAŽINANČIŲ PRIEMONIŲ APRAŠYMAS

Vadovaujantis Lietuvos Respublikos Saugomų teritorijų valstybės kadastro duomenimis teritorija, kurioje planuojama ūkinė veikla, nepatenka į saugomų teritorijų tinklą.

7.1. DUOMENYS APIE ĮREGISTRUOTAS TERITORIJAS, KURIOSE TAIKOMOS SPECIALIOSIOS ŽEMĖS NAUDOJIMO SĄLYGOS

Duomenys apie įregistruotas teritorijas, kuriose taikomos specialiosios žemės naudojimo sąlygos:

- Elektroninių ryšių tinklų elektroninių ryšių infrastruktūros apsaugos zonos (III skyrius, vienuoliktasis skirsnis);
- Elektros tinklų apsaugos zonos (III skyrius, ketvirtasis skirsnis);
- Skirstomųjų dujotiekių apsaugos zonos (III skyrius, šeštasis skirsnis);
- Gamybinių objektų sanitarinės apsaugos zonos (IV skyrius, pirmasis skirsnis);
- Kultūros paveldo objektų ir vietovių teritorijos, jų apsaugos zonos (V skyrius, pirmasis skirsnis);
- Šilumos perdavimo tinklų apsaugos zonos (III skyrius, dvyliktasis skirsnis).

Teritorijos, kuriose taikomos SŽNS, neįregistruota Nekilnojamojo turto registre:

- Vandens tiekimo ir nuotekų, paviršinių nuotekų tvarkymo infrastruktūros apsaugos zonos (III skyrius, dešimtas skirsnis);
- požeminio vandens vandenviečių apsaugos zonos (VI skyrius, vienuoliktasis skirsnis);

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	26	38	0

- dujotiekių apsaugos zonos (III skyrius, šeštasis skirsnis);
- šilumos perdavimo tinklų apsaugos zonos (III skyrius, dvyliktasis skirsnis);
- elektroninių ryšių tinklų elektroninių ryšių infrastruktūros apsaugos zonos (III skyrius, vienuoliktasis skirsnis);
- geležinkelio kelių ir jų įrenginių, geležinkelio želdinių apsaugos zonos (III skyrius, trečiasis skirsnis);
- gamybinių objektų sanitarinės apsaugos zonos (IV skyrius, pirmasis skirsnis);
- elektros tinklų apsaugos zonos (III skyrius, ketvirtasis skirsnis);
- komunalinių objektų sanitarinės apsaugos zonos (IV skyrius, pirmasis skirsnis);

7.2. GAISRINĖS, CIVILINĖS SAUGOS PRIEMONIŲ SPRENDINIŲ TRUMPAS APRAŠYMAS

Gaisrinių mašinų privažiavimas prie pastato numatomas per pagrindinį esamą įvažiavimą ir išvažiavimą. Gaisrinės mašinos gali laisvai manevruoti aplink pastatus, apsisukimo aikštelės išlieka esamos.

7.3. PROJEKTE NUMATYTŲ POVEIKŲ APLINKAI MAŽINANČIŲ PRIEMONIŲ APRAŠYMAS

Biokuro kogeneracinės elektrinės bloko statybos periodo metu:

➤ Planuojamame biokuro kogeneracinės elektrinės bloke numatoma įrengti šias geriausiai prieinamus gamybos būdus (GPGB) atitinkančias priemones, kurių sprendiniai bus pateikiami techniniame projekte: triukšmingos įrangos izoliavimas triukšmą absorbuojančiomis medžiagomis; duslintuvai įsiurbimo ir išleidimo kanaluose; vibraciją mažinančių priemonių ir lanksčių sujungimų naudojimas.

➤ PŪV darbai bus vykdomi pagal techninę dokumentaciją ir vadovaujantis teisės aktų normomis;

➤ Atliekant PŪV darbus bus vykdoma techninė priežiūra;

➤ Darbus atliekanti technika turi būti tvarkinga, nepraleisti tepalų. Atsitikus technologiniam tepalų išsiliejimui, tepalai surenkami naudojant sorbentus. Surinktos tokios atliekos laikomos pavojingomis ir jų utilizavimas galimas tik per tokias atliekas utilizuojančią įmonę. Už įrenginių techninę priežiūrą atsakingas statybos vadovas, o kontroliuoja techninis statybos prižiūrėtojas ar jo paskirtas asmuo.

➤ Statybos darbus turi atlikti neapsvaigęs asmenys (dėl jų pačių ir kitų asmenų saugumo, o taip pat ir dėl galimos statybų technologinės rizikos įvykus avarijai išvengimo) Už asmenų blaivumo kontrolę tiesiogiai atsakingas statybos projektų vadovas ar jam pavaldus ir paskirtas asmuo, kontroliuoti gali techninis prižiūrėtojas ar jo paskirtas asmuo. Apsvaigę asmenys šalinami iš statybos aikštelės, atliekamos kitos būtinos procedūros.

➤ PŪV metu bus tinkamai tvarkomos atliekos Statybinės atliekos perduodamos atliekų tvarkytojams perdirbimui ar tolimesniam tvarkymui. Už atliekų išvežimą atsakingas rangovas. Pastatų griovimo darbai, esant galimybei bus vykdomi drėgnu metų periodu, kad būtų išvengta papildomo nepageidaujamo dulkių taršimo aplinkines teritorijas. Nesant galimybei atlikti griovimo darbus drėgnu periodui, bus numatytas papildomas drėkinimas. Papildomas drėkinimas bus numatytas ir kelio dangoms jeigu bus pastebėtas dulkių kėlimas nuo statybinio transporto.

Biokuro kogeneracinės elektrinės bloko eksploatacijos metu:

➤ Biokuro kogeneracinės elektrinės darbas numatytas pagal kontroliuojamą automatinį technologinį režimą. Bus įrengta kita reikalinga įranga bei sistemos, kurios užtikrins biokuro kogeneracinės elektrinės bloko saugų ir pilnai automatizuotą darbą pagal operatoriaus nustatytus parametrus. Elektrinės eksploatavimas numatytas laikantis visų numatytų eksploatavimo taisyklių, o taip pat patvirtintos Bendrovės darbo tvarkos reikalavimų.

➤ Vykdomą šilumos ir elektros gamybą jėgainėje prižiūrės dirbantis personalas, kurio darbo laikas 24 val./parą, 365 dienos per metus.

➤ Eksploatuojant biokuro kogeneracinės elektrinės bloką bus vadovaujama Panevėžio elektrinės avarijų išvengimo ir likvidavimo instrukcijomis.

➤ Bus naudojama dūmų valymo nuo kietųjų dalelių sistema – multiciklonas, papildomas didelio efektyvumo (elektrostatinis ar lygiavertis/neprestesnių savybių) kietųjų dalelių filtras, kondensacinis dūmų ekonomizeris (kietas daleles valys kaip šlapias skruberis). Papildomo didelio efektyvumo (elektrostatinio ar lygiavertis/neprestesnių savybių) kietųjų dalelių filtro išvalymo efektyvumas – >98 proc., kuris atitinka geriausias prieinamas gamybos būdus ir yra aprašytas „Best available techniques for Large Combustion plants33“.

➤ Bus naudojamas kondensacinis dūmų ekonomizeris, kuris iš dalies priskiriamas prie valymo įrenginių, kadangi jame vykstantys technologiniai procesai (dūmų drėkinimas ir kondensato susidarymas) leidžia nusodinti dalį kietųjų dalelių.

➤ Numatoma naudoti įrengtą dūmų recirkuliacijos sistemą, kuri leis sumažinti temperatūrą pakuroje, o tai turės teigiamos įtakos NOx sumažinimui, kadangi susidarys mažesnis kiekis terminių NOx teršalų (maždaug iki 5 proc. mažesnės emisijos). Dūmų recirkuliacijos sistemos (angl. flue gas recirculating (FGR) system) naudojimas atitinka geriausias prieinamas gamybos būdus „Best available techniques for large combustion plants“ ir taikoma kaip pirminė NOx mažinimo priemonė leidžianti sumažinti NOx dujų susidarymą iki 15 proc. (konservatyviam vertinimui naudojamas 5 proc. mažesnis NOx susidarymas). Numatoma katilo pažangi degimo proceso sistema su trimis oro padavimo kanalais (degimo zonomis) leis užtikrinti efektyvesnę kuro cheminį sudegimą, kas turėtų sumažinti CO emisijų

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	28	38	0

koncentracijas, o taip pat turės įtakos ir kitų teršalų sumažinimui. NOx išmetamuose dūmuose mažinimui taip pat bus naudojamas nekatalitinis dūmų valymas įpurškiant į degimo produktus amoniako tirpalą.

➤ Atliekant PŪV bus naudojami tvarkingi mechanizmai (atvežantį biokurą transportas, o taip pat frontalinis krautuvas);

➤ Siekiant sumažinti dulkių susidarymą, biokuro ir pelenų transportavimui naudojamos uždengtos transporto priemonės, biokuro saugojimui įrengta sandėlis-aikštelė su stogine, kuris užtikrins, kad biokuras būtų apsaugotas nuo dulkelėjimo, o taip pat išvengiama papildoma tarša į paviršinio vandens šaltinius lyjant lietu.

➤ Dugno ir lakieji pelenai bus kaupiami tam skirtuose konteineriuose, kurie bus saugomi asfaltuotoje įmonės teritorijoje iki kol paims juos tvarkanti įmonė.

➤ Pelenų pakrovimui, iškrovimui, pervežimui naudojamas transportas bus pritaikytas atsižvelgiant į pelenų būklę – pelenai išvežami uždaruose konteineriuose.

➤ Atsakingoms institucijoms bus teikiama informaciją apie vykdomos PŪV monitoringo rezultatus.

Biokuro kogeneracinės elektrinės bloko eksploatacijos pabaigoje:

➤ Biokuro kogeneracinės elektrinės technologinės įrangos eksploatacijos pabaigoje (po 25 metų) gali būti priimtas sprendimas dėl teritorijos išvalymo, dėl veiklos pratęsimo, pvz. atliekant nusidėvėjusios įrangos kapitalinį remontą ar keičiant naują ir kt. Bet koks planuojamas veiklos pratęsimas ar nutraukimas būtų derinamas su tokią veiklą prižiūrinčiomis institucijomis, konsultuojamasi su ekspertais ir pan.

➤ Demontuojant biokuro kogeneracinės elektrinės bloką, pavojingų (tame tarpe ir radioaktyvių) atliekų nesusidarys.

8. TRUMPAS UNIVERSALIAUS DIZAINO, APLINKOS IR STATINIŲ PRITAIKYMO ASMENIMS SU NEGALIA PROJEKTINIŲ SPRENDINIŲ APRAŠYMAS

Asmenims su negalia nepritaikyta.

9. STATYBOS SKLYPE ESAMŲ STATINIŲ GRIOVIMAS, PERKĖLIMAS AR ATSTATYMAS

Esamų elektrinės pastatų-katilinių griovimas atliktas atskiru griovimo projektu, kuriame numatomas dviejų katilinių griovimas (trumpa info apie griaujamus pastatus):

Pastatas - Katilinė

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	29	38	0

Aprašymas / pastabos: B.p.7H5b;

Unikalus daikto numeris: 2796-5006-3076;

Paskirties grupė: Pramonės ir sandėliavimo;

Daikto pagrindinė naudojimo paskirtis: Gamybos, pramonės;

Žymėjimas plane: 7P5/b.

Pastatas - Katilinė

Aprašymas / pastabos: B.p.8H1b;

Unikalus daikto numeris: 2796-5006-3087;

Paskirties grupė: Pramonės ir sandėliavimo;

Daikto pagrindinė naudojimo paskirtis: Gamybos, pramonės;

Žymėjimas plane: 8P1/b.

Taip pat planuojama iškelti dalį lauko inžinerinių tinklų. Inžinerinių tinklų iškėlimas projektuojamas atskirais projektais.

Griaunant pastatus, Rangovas privalo išsaugoti ir apsaugoti esamą antžeminę Statytojui priklausančią dujų tiekimo liniją.

10. DUOMENYS APIE PLANUOJAMĄ ŪKINĘ VEIKLĄ, NUMATOMUS NAUDOTI GAMTOS IŠTEKLIUS IR GALIMĄ TARŠĄ (ĮVERTINAMI APLINKOS KOMPONENTAI (VANDUO, ORAS, DIRVOŽEMIS, ŽEMĖS GELMĖS, BIOLOGINĖ ĮVAIROVĖ, KRAŠTOVAIZDIS), KURIEMS DARYS POVEIKĮ PLANUOJAMA ŪKINĖ VEIKLA STATINIO STATYBOS, REKONSTRAVIMO IR NAUDOJIMO ETAPAIS), PATEIKIAMI MOTYVAI, KODĖL NEVERTINAMAS PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIS KITIEMS APLINKOS KOMPONENTAMS; INFORMACIJA APIE GALIMO POVEIKIO APLINKAI ŠALTINIUS: CHEMINĖ, FIZIKINĖ, BIOLOGINĖ AR KITŲ REGLAMENTUOJAMŲ VEIKSNIŲ TARŠĄ, PLANUOJAMĄ ATLIEKŲ SUSIDARYMĄ; APRŪPINIMĄ VANDENIU IR NUOTEKŲ TVARKYMĄ; APLINKOS ORO TARŠĄ; INFORMACIJA, AR ATLIKTAS PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS ĮGYVENDINIMO POVEIKIO ĮSTEIGTOMS AR POTENCIALIOMS „NATURA 2000“ TERITORIJOMS REIKŠMINGUMO NUSTATYMAS; INFORMACIJA, AR ATLIKTAS PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIO APLINKAI VERTINIMAS

10.1. DUOMENYS APIE PLANUOJAMĄ ŪKINĘ VEIKLĄ

AB „Panevėžio energija“ nuomos teise valdomoje teritorijoje, esančioje Senamiesčio g. 113, Panevėžyje, planuoja esamos Panevėžio termofikacinės elektrinės išplėtimą įrengiant biokurą deginančią kogeneracinę bloką. Būsimo gamybinio pastato viduje planuojama įrengti kietu biokuru1 (medienos skiedromis) kūrenamą biokuro kogeneracinės elektrinės bloką, kurio elektros galia būtų 5 MWe, o šilumos galia 20 MWš. Numatomas biokuro pakuros (kurą deginančio įrenginio) šiluminis

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	30	38	0

našumas 25 MW. Įrengiama garo katilo galia iki 20 MW. Projektuojami šilumos generavimo įrenginiai tieks šilumą į Panevėžio miesto bei rajono integruotą šilumos tiekimo tinklą, o elektros energiją į nacionalinį elektros tinklą.

Pradėjus eksploatuoti elektrinę, bus taikomos Išmetamų teršalų iš vidutinių kurą deginančių įrenginių normos, patvirtintos Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2017 m. rugsėjo 18 d. įsakymu Nr. D1-778 „Dėl išmetamų teršalų iš vidutinių kurą deginančių įrenginių normų patvirtinimo“. Dėl šios priežasties bus įrengiamas papildomas didelio efektyvumo (elektrostatinis ar lygiavertis/neprastesnių savybių) kietųjų dalelių filtras, kurio paskirtis – sugaudyti smulkiąsias kietąsias daleles. Papildomai siekiant sumažinti išmetimus azoto oksidais numatomas nekatalitinis dūmų valymas įpurškiant į pakūrą amoniakinio tirpalo.

10.2. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIS

Vadovaujantis PAV įstatymo 7 straipsnio 5 dalimi, priimama atrankos išvada: AB „Panevėžio energija“ planuojamai ūkinei veiklai – kogeneracinės jėgainės, naudojančios biokurą, statybai Panevėžyje – poveikio aplinkai vertinimas neprivalomas.

Veikla planuojama esamoje pramoninėje teritorijoje, veikiančioje įmonėje vietoj buvusios garo katilinės. Ūkinės veiklos ir aplinkinės teritorijos - pramoninė miesto zona, aplinkinėse teritorijose gyvenamųjų (išskyrus vieną pavienį namą), visuomeninės paskirties objektų nėra. PŪV sprendiniai neprieštarauja Panevėžio miesto teritorijos bendrojo plano sprendiniams.

PŪV teritorijoje ir jos artimoje aplinkoje nėra nacionaliniu lygiu saugomų teritorijų, „Natura 2000“ teritorijų, saugomų rūšių radaviečių ir augaviečių, PŪV nepatenka į gamtinio karkaso teritoriją. Artimiausia „Natura 2000“ teritorija rytų pusėje už ~3,5 km esanti Žalioji giria (buveinių apsaugai svarbi teritorija, LTPAN0006).

Poveikis gyventojams ir visuomenės sveikatai

PŪV orientuojasi į pažangiausias šilumos energijos gamybos technologijas, siekiant nepabloginti gyvenamosios aplinkos kokybės ir nedaryti neigiamo poveikio žmogui ir jo sveikatai. Įmonė sieks išlaikyti visus būtinus nustatytus žmogaus sveikatai galinčius turėti įtakos triukšmo, aplinkos oro taršos ar kitų apribojimų reikalavimus. Planuojamos biokuro kogeneracinės elektrinės bloko veiklos metu įmonės dirbančiuosius taip pat gali veikti technologinių įrenginių, kompresorių, ventiliatorių, biokurą atvežančio ir išvežančio atliekas autotransporto triukšmas, vibracija. Teršalų kiekiai yra kontroliuojami vadovaujantis Lietuvos Respublikos teisės aktais. Įrengiama nauja biokurą deginantį ir dūmus valanti technologinė įranga atitiks Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2017 m. rugsėjo 18 d. įsakymu Nr. D1-778 „Dėl išmetamų teršalų iš vidutinių kurą deginančių įrenginių normų patvirtinimo“ teisės akto reikalavimus dirbant įvairiais režimais.

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
	26001S1RT-XX-PP_AR-001	31	38

Planuojamame biokuro kogeneracinės elektrinės bloke numatoma įrengti šias geriausiai prieinamus gamybos būdus (GPGB) atitinkančias priemones, kurių sprendiniai bus pateikiami techniniame projekte:

- triukšmingos įrangos izoliavimas triukšmą absorbuojančiomis medžiagomis;
- duslintuvai įsiurbimo ir išleidimo kanaluose;
- vibraciją mažinančių priemonių ir lanksčių sujungimų naudojimas.

Biokuro kogeneracinės elektrinės blokas veiks pramoniniame Panevėžio miesto rajone. Pagrindinis veiklos padarinys galintis turėti neigiamą įtaką žmonių sveikatai yra aplinkos oro tarša. Teršalų skaičiavimai parodė (2.9.1 skyrius 9 lentelė), kad įgyvendinus PŪV, momentinės NO_x, KD, SO₂ teršalų koncentracijos neviršys leistinų normų. Bendra metinė biokuro kogeneracinės elektrinės bloko tarša į aplinkos orą sieks apie 510,721 t/m. Atlikus oro taršos sklaidos aplinkos ore skaičiavimus, prognozuojama, kad nei vieno teršalo koncentracija aplinkos ore bei už siūlomų sanitarinės apsaugos zonos ribų, neviršija ribinių verčių (9 priedas). Dėl šios priežasties planuojamos ūkinės veiklos neigiamas poveikis žmonių sveikatai neprognozuojamas.

PŪV zonoje yra gyvenamųjų namų. Artimiausi gyvenamieji namai nuo PŪV sklypo yra nutolę:

- Vienbutis namas pietų kryptimi – 9 m.
- Vienbutis namas šiaurės kryptimi – 185 m.

Triukšmo lygiai atitiks ir neviršys Lietuvos higienos normose HN 33:2011 nustatytų maksimalių triukšmo lygio ribinių verčių. Sumontuota nauja technologinė įranga bus sąlyginai tyli dėl taikomų pažangių technologinių sprendimų (ventiliatorių greitis reguliuojamas dažnio keitikliais, naudojamų įvairių garso slopintuvų ir pan.). Dėl PŪV Paliūniškio gatvėje padidės biokuro vežančių automobilių srautai (šalčiausiu metu) nuo 5 automobilių per dieną iki 16 (vertinama, kad vienas automobilis šildymo sezono metu galės atvežti iki 60 MWh biokuro). Biokuras bus vežamas pirmadienį – šeštadienį. Siekiant sumažinti neigiamą poveikį aplinkinėse teritorijose, transportas į biokuro kogeneracinės elektrinės bloką važiuos darbo valandomis (07.00-16.00 val.).

Gauti triukšmo skaičiavimų ir sklaidos modeliavimo rezultatai rodo, kad vykdant nagrinėjamą ūkinę veiklą už planuojamos ūkinės veiklos sklypo ribų (siūlomų sanitarinių zonos ribų) ir artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje nebus viršijami triukšmo (dienos, vakaro ir nakties) ribiniai dydžiai, pagal HN 33:2011 1 lentelės 4 punktą. Triukšmo sklaidos (dienos, vakaro ir nakties) ir triukšmo dienos izolinių ribų žemėlapiai pateikiami 9 priede.

Planuojamoje ūkinėje veikloje nėra reikšmingų kvapų šaltinių, kurie turėtų neigiamo poveikio gyvenamajai aplinkai. Išmetamų SO₂, NO₂, LOJ apskaičiuotos didžiausios koncentracijos aplinkos ore buvo palygintos su jų kvapo slenkstinėmis koncentracijomis, šių teršalų koncentracijos aplinkos ore su fonu nesiekia jų slenkstinės kvapo koncentracijos, t. y. šių teršalų kvapas aplinkos ore nebus juntamas.

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	32	38	0

Visuomenės nepasitenkinimo planuojama ūkine veikla neturėtų būti, kadangi diegiamos naujos technologijos, kurios leis ir ateityje šilumos gamybai naudoti atsinaujinančius energijos išteklius ir užtikrins, kad šilumos energijos kaina būtų konkurencinga.

PŪV neturės poveikio gyventojų demografijai.

Poveikis biologinei įvairovei

Planuojamos ūkinės veiklos sklypą supa pramoniniai, gamybiniai objektai. Ūkinė veikla poveikio biologinei įvairovei neturės, kadangi naujas biokuro kogeneracinės elektrinės blokas bus statoma esamoje pramoninėje teritorijoje, o visa PŪV nesiplės už sklypo ribos. Taip pat PŪV neturės poveikio, įskaitant poveikį galintį iššaukti natūralių buveinių tipų plotų sumažėjimą, saugomų rūšių, jų augaviečių ir radaviečių išnykimą ar pažeidimą, neigiamą poveikį gyvūnų maitinimuisi, migracijai, veisimuisi ar žiemojimui.

Poveikis žemei (jos paviršiui ir gelmėms) ir dirvožemiui

PŪV metu bus atliekami žemės darbai – tvarkomas žemės sklypas, kasamos tranšėjos, duobės pamatams ir kt. PŪV veiklai naudojami gamtos ištekliai (žvyras, smėlis ir kt.) bus atvežti iš kitų teritorijų. Poveikio žemės gelmėms nebus – nebus gręžiami vandens gręžiniai. Įgyvendinus projektą, žemės paviršius bus sutvarkytas. Žemės naudojimo paskirtis nebus keičiama.

Poveikis vandeniui, paviršinių vandens telkinių apsaugos zonomis ir (ar) pakrantės apsaugos juostoms, jūros aplinkai

PŪV vietoje vandens telkinių nėra, todėl poveikis jiems nenumatomas. Numatoma veikla neturės įtakos požeminiam ar paviršiniam vandeniui, nes nėra vandens telkinio apsaugos ar rizikos zonoje. Dėl PŪV veiklos, pavojus geriamajam ir paviršiniam vandeniui nebus. Taip pat PŪV teritorija nepatenka į lietaus ar pavasarinio sniego tirpsmo potvynio rizikų zoną. Numatoma, kad darbai bus vykdomi kai bus pasibaigęs šildymo sezonas – sniegas bus jau nutirpęs.

Planuojamų atlikti darbų, trumpalaikis ir ilgalaikis neigiamas poveikis paviršiniame ir požeminiame vandeniui, jo kokybei, pakrančių zonomis, hidrologiniam režimui, žvejybai, navigacijai, rekreacijai yra nenumatomas.

Įgyvendinus projektą, technologijai naudojamo vandens kiekis gali padidėti per 29 tūkst. m³/metus. Taip pat padidės į buitinių nuotekų (fekalinę) kanalizaciją išleidžiamas vandens (neutralizuoto kondensato kiekis) nuo maždaug 133,5 iki 169,5 tūkst. m³/metus.

Poveikis orui ir klimatui

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
	26001S1RT-XX-PP_AR-001	33	38

PŪV poveikis orui yra numatomas dėl kuro deginimo metu išsiskiriančių teršalų. Užtikrinant minimalų poveikį aplinkai leistinos jų ribinės vertės bei išsiskiriantys kiekiai yra ir bus kontroliuojami Lietuvos Respublikos teisės aktais bei išduotu taršos leidimu. Poveikis vietovės meteorologinėms sąlygoms yra nenumatomas.

Atlikus oro taršos sklaidos aplinkos ore skaičiavimus, prognozuojama, kad nei vieno teršalo koncentracija aplinkos ore bei už siūlomų sanitarinės apsaugos zonos ribų, neviršija ribinių verčių (9 priedas). Aplinkos oro teršalų sklaidos modeliavimo rezultatai, įvertinus esamą teršalų foninį užterštumą, parodė, kad didžiausios teršalų koncentracijos fiksuojamos įmonės teritorijoje ir greta jos apie 200 m. spinduliu pramonės ir komercinės paskirties teritorijose, o toliau nuo teritorijos aplinkos orui reikšmingos įtakos neturi, išmetamų teršalų koncentracijos aplinkos ore (su fonu) neviršija ribinių verčių nustatytų žmonių sveikatos apsaugai.

Atkreiptinas dėmesys, kad naujo biokuro kogeneracinės elektrinės bloko eksploatavimas Senamiesčio g. 113, Panevėžyje turės teigiamą aplinkosauginį poveikį kitai įmonės eksploatuojamai katilinei Panevėžio RK-1, kuri yra adresu Pušaloto g. 191, Panevėžyje, kadangi šioje katilinėje mažės gaminamos šilumos ir elektros energijos apimtys, o taip pat ir deginamo kuro kiekiai. Numatomas teigiamas poveikis aplinkos oro kokybei. Detaliau ši situacija šiame dokumente nėra nagrinėjama, tačiau bendras deginamo kuro balansas bus pateikiamas – prieš projekto įgyvendinimą ir po projekto įgyvendinimo (detaliau žr. 4 lentelė).

Bendras PŪV poveikis klimatui yra teigiamas ir bus pasiekta, kad ŠESD emisijos (tiesioginės ir netiesioginės sumažės per 13,7 tūkst. tCO₂/ekv./metus.

Poveikis kraštovaizdžiui

Nagrinėjamoje PŪV vietovėje nėra kraštovaizdžio, pasižyminčio estetinėmis, nekilnojamosiomis kultūros ar kitomis vertybėmis, rekreaciniais išteklių. PŪV nepatenka į Panevėžio miesto gamtinio karkaso teritorijas.

Poveikis materialinėms vertybėms

Poveikis materialinėms vertybėms nenumatomas, nes PŪV bus vykdoma pramoninėje teritorijoje. PŪV sklypas nesiribos su kitomis teritorijomis, kuriose yra materialinės vertybės. PŪV papildomo didelio triukšmo ar vibracijos nesukels, kas galėtų įtakoti neigiamą poveikį šalia esantiems statiniams ar kitam nekilnojamam turtui.

Poveikis nekilnojamosioms kultūros vertybėms

Artimiausiai esantis kultūros paveldo objektas Siaurojo geležinkelio komplekso Panevėžio-Rubikių rožu (gamybinė teritorija ribojasi). Planuojama ūkinė veikla kultūros paveldo objektui įtakos neturės,

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	34	38	0

nes veiklos sukeliamas triukšmo ribinių verčių neviršija. Planuojamas užstatymas įtakos objekto matomumui neturės. Planuojamos ūkinės veiklos sąlygojama tarša lokali, neišeina už sklypo ribų.

Galimas reikšmingas poveikis Tvarkos aprašo 35 punkte nurodytų veiksmų sąveikai

PŪV veikla nesusijusi su reikšmingu neigiamu poveikiu aplinkos komponentams ar žmonių sveikatai. Be to, PŪV reikšmingo poveikio atskiriems aplinkos komponentams, visuomenės sveikatai, saugomoms teritorijoms, kultūros paveldo Planuojamos ūkinės veiklos sąlygojama tarša lokali, neišeina už sklypo ribų. Todėl PŪV Tvarkos 35 punkte nurodytų veiksmų sąveikai reikšmingo poveikio taip pat irgi neturės.

Galimas reikšmingas poveikis Tvarkos aprašo 35 punkte numatytiems veiksniams, kuriems lemia PŪV pažeidžiamumo rizika dėl ekstremaliųjų įvykių

Vykdamas PŪV ekstremaliųjų situacijų tikimybė maža. Galimybė įvykti ekstremalioms situacijoms yra susijusi tik su darbų saugos reikalavimų nesilaikymu arba naudojamos technikos gedimais. Planuojama veikla bus vykdoma laikantis visų galiojančių normatyvinių reikalavimų užtikrinančių leistiną poveikį aplinkai. Visa darbų metu naudojama statybos technika (plovimo, montavimo, transportavimo ir kt.) bus techniškai tvarkinga, atitinkanti visus aplinkosauginius reikalavimus. Siekiant išvengti avarijų, yra parengtos įrenginių saugaus eksploatavimo taisyklės, kuriose numatytos galimos avarijos ir sutrikimai, numatyti personalo veiksmai lokalizuojant avarijas ir sutrikimus. Biokuro kogeneracinės elektrinės bloke vykstantis šilumos ir elektros gamybos procesai bus automatizuoti, todėl taikoma technologija sumažins avarijų pavojų riziką.

11. STATINIO PAGRINDINIŲ SPRENDINIŲ, PATEIKIAMŲ ŠIAME PRIEDE (BE SPRENDINIŲ PAGRINDŽIANČIŲ SCHEMŲ IR SKAIČIAVIMŲ), ATITIKTIES VISUOMENĖS SVEIKATOS SAUGOS TEISĖS AKTŲ REIKALAVIMAMS APRAŠYMAS

PŪV orientuojasi į pažangiausias šilumos energijos gamybos technologijas, siekiant nepabloginti gyvenamosios aplinkos kokybės ir nedaryti neigiamo poveikio žmogui ir jo sveikatai. Įmonė sieks išlaikyti visus būtinus nustatytus žmogaus sveikatai galinčius turėti įtakos triukšmo, aplinkos oro taršos ar kitų apribojimų reikalavimus. Planuojamos biokuro kogeneracinės elektrinės bloko veiklos metu įmonės dirbančiuosius taip pat gali veikti technologinių įrenginių, kompresorių, ventiliatorių, biokurą atvežančio ir išvežančio atliekas autotransporto triukšmas, vibracija. Teršalų kiekiai yra kontroliuojami vadovaujantis Lietuvos Respublikos teisės aktais. Įrengiama nauja biokurą deginanti ir dūmus valanti technologinė įranga atitiks Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2017 m. rugsėjo 18 d. įsakymu Nr.

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	35	38	0

D1-778 „Dėl išmetamų teršalų iš vidutinių kurą deginančių įrenginių normų patvirtinimo“ teisės akto reikalavimus dirbant įvairiais režimais.

Planuojamame biokuro kogeneracinės elektrinės bloke numatoma įrengti šias geriausiai prieinamus gamybos būdus (GPGB) atitinkančias priemones, kurių sprendiniai bus pateikiami techniniame projekte:

- triukšmingos įrangos izoliavimas triukšmą absorbuojančiomis medžiagomis;
- duslintuvai įsiurbimo ir išleidimo kanaluose;
- vibraciją mažinančių priemonių ir lanksčių sujungimų naudojimas.

Biokuro kogeneracinės elektrinės blokas veiks pramoniniame Panevėžio miesto rajone. Pagrindinis veiklos padarinys galintis turėti neigiamą įtaką žmonių sveikatai yra aplinkos oro tarša. Teršalų skaičiavimai parodė (2.9.1 skyrius 9 lentelė), kad įgyvendinus PŪV, momentinės NO_x, KD, SO₂ teršalų koncentracijos neviršys leistinų normų. Bendra metinė biokuro kogeneracinės elektrinės bloko tarša į aplinkos orą sieks apie 510,721 t/m. Atlikus oro taršos sklaidos aplinkos ore skaičiavimus, prognozuojama, kad nei vieno teršalo koncentracija aplinkos ore bei už siūlomų sanitarinės apsaugos zonos ribų, neviršija ribinių verčių (9 priedas). Dėl šios priežasties planuojamos ūkinės veiklos neigiamas poveikis žmonių sveikatai neprognozuojamas.

PŪV zonoje yra gyvenamųjų namų. Artimiausi gyvenamieji namai nuo PŪV sklypo yra nutolę:

- Vienbutis namas pietų kryptimi – 9 m.
- Vienbutis namas šiaurės kryptimi – 185 m.

Triukšmo lygiai atitiks ir neviršys Lietuvos higienos normose HN 33:2011 nustatytų maksimalių triukšmo lygio ribinių verčių. Sumontuota nauja technologinė įranga bus sąlyginai tyli dėl taikomų pažangių technologinių sprendimų (ventiliatorių greitis reguliuojamas dažnio keitikliais, naudojamų įvairių garso slopintuvų ir pan.). Dėl PŪV Paliūniškio gatvėje padidės biokuro vežančių automobilių srautai (šalčiausiu metu) nuo 5 automobilių per dieną iki 16 (vertinama, kad vienas automobilis šildymo sezono metu galės atvežti iki 60 MWh biokuro). Biokuras bus vežamas pirmadienį – šeštadienį. Siekiant sumažinti neigiamą poveikį aplinkinėse teritorijose, transportas į biokuro kogeneracinės elektrinės bloką važiuos darbo valandomis (07.00-16.00 val.).

Gauti triukšmo skaičiavimų ir sklaidos modeliavimo rezultatai rodo, kad vykdant nagrinėjamą ūkinę veiklą už planuojamos ūkinės veiklos sklypo ribų (siūlomų sanitarinių zonos ribų) ir artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje nebus viršijami triukšmo (dienos, vakaro ir nakties) ribiniai dydžiai, pagal HN 33:2011 1 lentelės 4 punktą. Triukšmo sklaidos (dienos, vakaro ir nakties) ir triukšmo dienos izolinių ribų žemėlapiai pateikiami 9 priede.

Planuojamoje ūkinėje veikloje nėra reikšmingų kvapų šaltinių, kurie turėtų neigiamo poveikio gyvenamajai aplinkai. Išmetamų SO₂, NO₂, LOJ apskaičiuotos didžiausios koncentracijos aplinkos ore

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	36	38	0

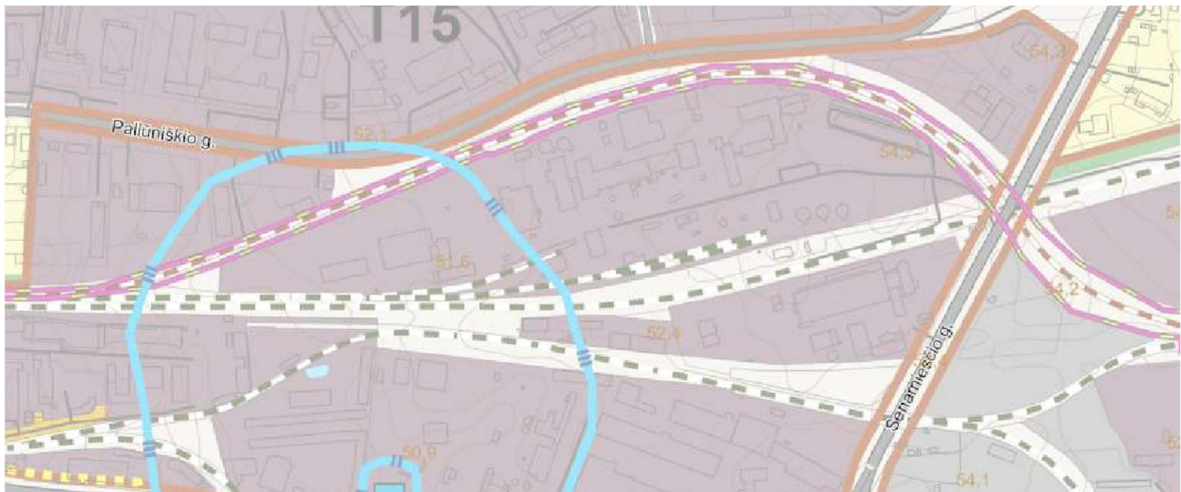
buvo palygintos su jų kvapo slenkstinėmis koncentracijomis, šių teršalų koncentracijos aplinkos ore su fonu nesiekia jų slenkstinės kvapo koncentracijos, t. y. šių teršalų kvapas aplinkos ore nebus juntamas.

Visuomenės nepasitenkinimo planuojama ūkine veikla neturėtų būti, kadangi diegiamos naujos technologijos, kurios leis ir ateityje šilumos gamybai naudoti atsinaujinančius energijos išteklius ir užtikrins, kad šilumos energijos kaina būtų konkurencinga.

PŪV neturės poveikio gyventojų demografijai.

12. TRUMPAS ATITIKTIES TERITORIJŲ PLANAVIMO DOKUMENTAMS APRAŠYMAS

Sklypo sprendiniai projektuojami vadovaujantis Panevėžio miesto savivaldybės Tarybos 2023 m. gegužės 25 d. sprendimu Nr. 1-161 "Dėl Panevėžio miesto teritorijos bendrojo plano keitimo koregavimo patvirtinimo" priedas TPDRIS sistemoje, TPD Nr. K-RJ-27-22-198. Pagal Bendrojo plano aktualią redakciją žemės sklypas, kuriame planuojamos statybos patenka į pramonės ir sandėliavimo zoną, taip pat per sklypą eina ir vandens zona (žr. pav. žemiau).



Ištrauka iš bendrojo plano sprendinių pagrindinio brėžinio

13. PROJEKTINIŲ PASIŪLYMŲ VIEŠINIMO PRAŠYMO REGISTRACIJOS IS „INFOSTATYBA“ NUMERIS IR DATA ARBA NUORODĄ Į PROJEKTINIUS PASIŪLYMUS (VIEŠINIMO ATASKAITA), PASKELBTUS IS „INFOSTATYBA“ (KAI VIEŠINTI PRIVALOMA)

Projektinių pasiūlymų viešinio prašymo registracijos IS „Infostatyba“ numeris bus suteiktas pateikus prašymą.

DOKUMENTO ŽYMUO	LAPAS	LAPŲ	LAIDA
26001S1RT-XX-PP_AR-001	37	38	0

14. BENDRIEJI NURODYMAI ATLIKTI REIKALINGUS TYRIMUS, SPECIFINIAI REIKALAVIMAI KULTŪROS PAVELDO STATINIŲ PROJEKTUI, GAMINIŲ, MEDŽIAGŲ IR SPALVŲ PARINKIMUI

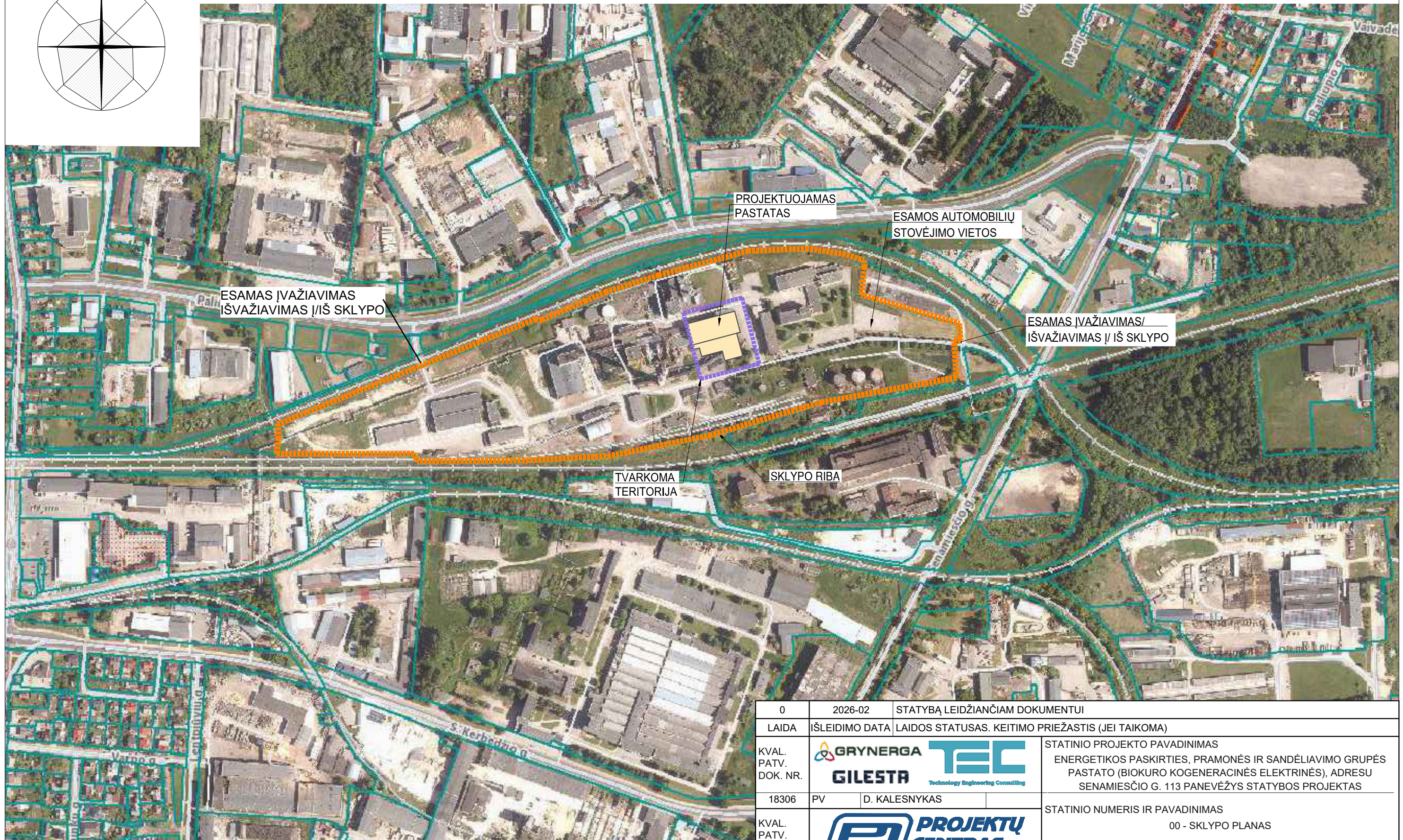
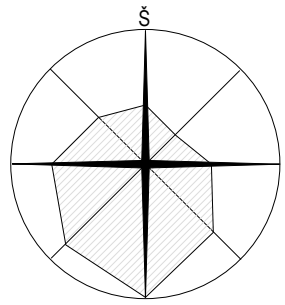
Geologiniai ir geotechniniai tyrimai






Rengiant techninį darbo projektą privaloma vadovautis UAB „Tyrens Lietuva“ parengtais inžineriniais geologiniais ir geotechniniais tyrimais. Privalomų reikalavimų atlikti papildomus geologinius ir geotechninius tyrimus nėra.

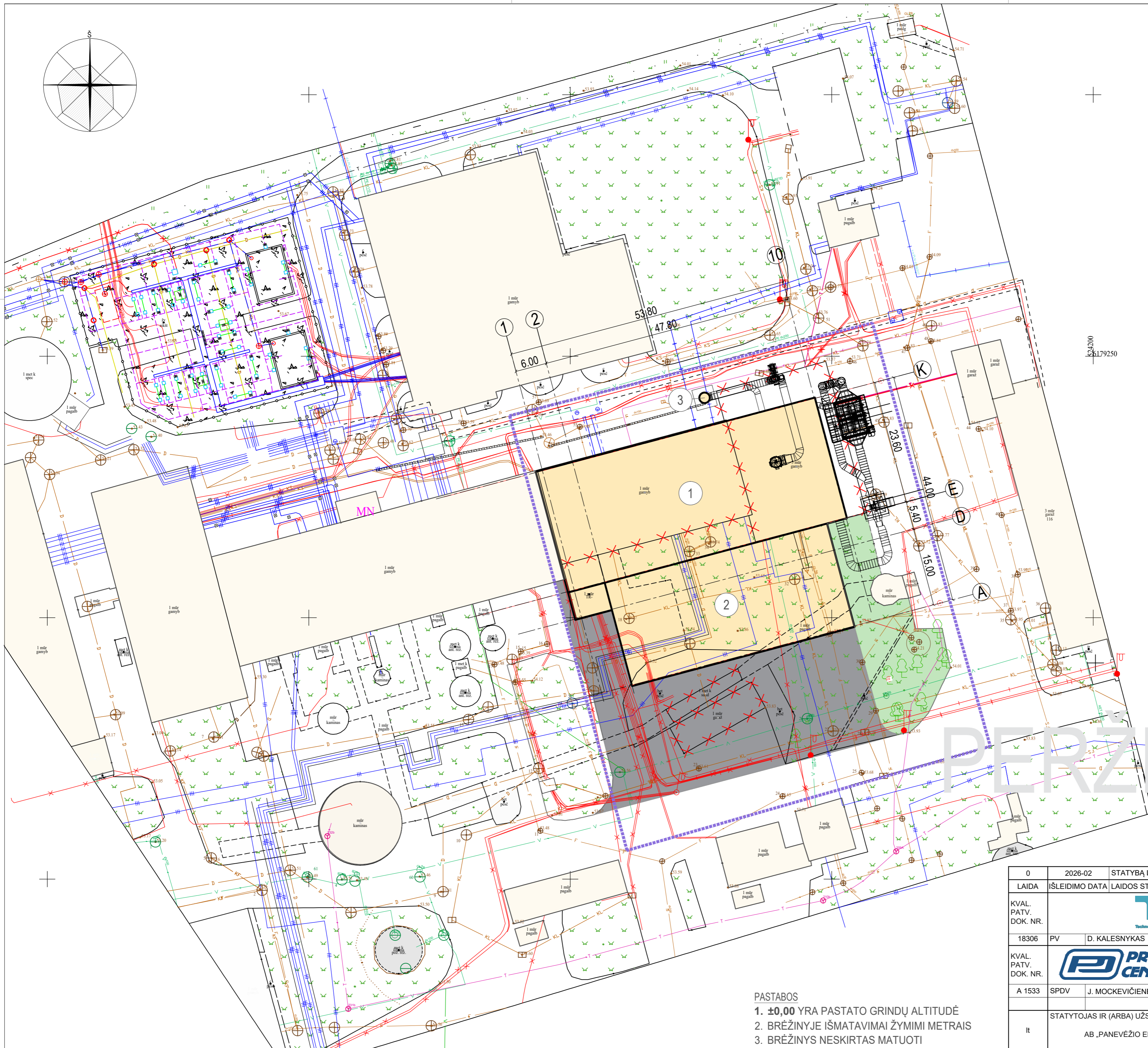
Topografiniai tyrimai

Rengiant techninį darbo projektą privaloma vadovautis UAB "Inžinerija LT" parengta topografinė nuotrauka.

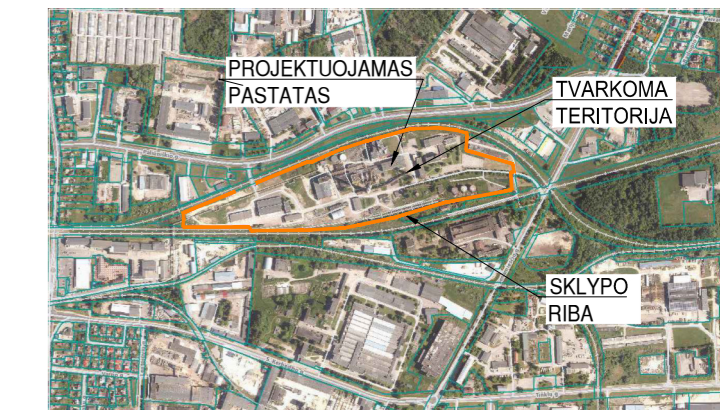
Techninio darbo projekto brėžiniai privalo būti rengiami ant ne senesnio kaip 3 metų topografinio plano.



0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.	   	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS	
18306	PV	D. KALESNYKAS	
KVAL. PATV. DOK. NR.			STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS 00 - SKLYPO PLANAS
A 1533	SPDV	J. MOCKEVIČIENĖ	
		DOKUMENTO PAVADINIMAS	
		SITUACIJOS SCHEMA	
		LAIDA	
		0	
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS		DOKUMENTO ŽYMUO
	AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		26001S1RT-00-PP-BR-001
		LAPAS	LAPŲ
		1	1



SITUACIJOS SCHEMA



EKSPLIKACIJA

1.	PROJEKTUOJAMA BIKURO KOGENERACINĖ ELEKTRINĖ
2.	PROJEKTUOJAMA KURO STOGINĖ
3.	PROJEKTUOJAMAS DŪMTRAUKIS

SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI

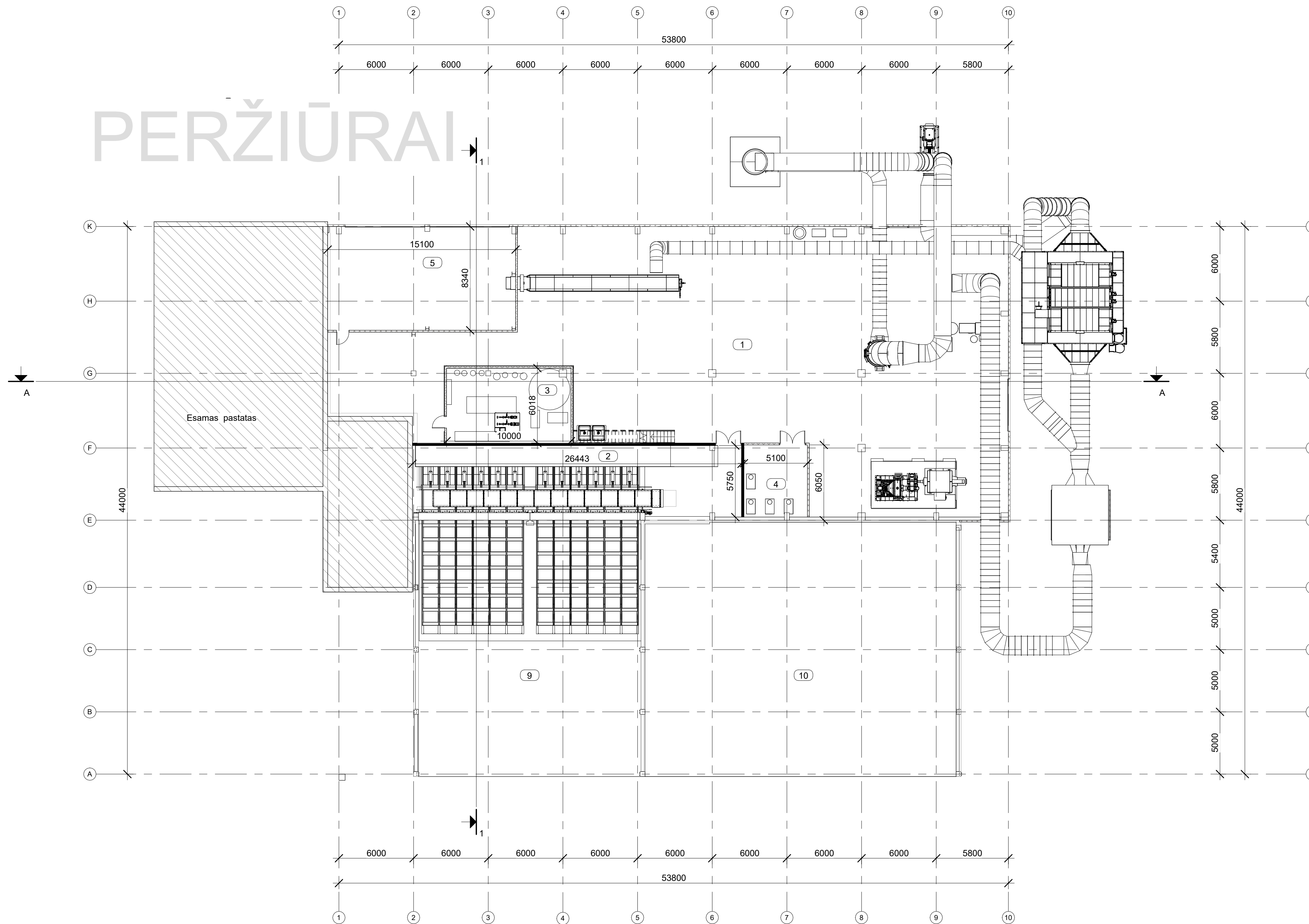
	TVARKOMOS TERITORIJOS RIBA
	ESAMI STATINIAI
	PROJEKTUOJAMI STATINIAI
	PROJEKTUOJAMI ĮĖJIMAI Į PASTATĄ
	PROJEKTUOJAMA ASFALTO DANGA.
	PROJEKTUOJAMA BETONINIŲ TRINKELIŲ DANGA.
	ATSTATOMA VEJA
	GRIAUNAMI STATINIAI

PERŽIŪRAI

- PASTABOS
- ±0,00 YRA PASTATO GRINDŲ ALTITUDĖ
 - BRĖŽINYJE IŠMATAVIMAI ŽYMIMI METRAIS
 - BRĖŽINYS NESKIRTAS MATUOTI

0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	ŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.		STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS	
18306	PV	D. KALESNYKAS	
KVAL. PATV. DOK. NR.		STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS XX - VISI STATINIAI	
A 1533	SPDV	J. MOCKEVIČIENĖ	
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“	DOKUMENTO ŽYMUO 26001S1RT-XX-PP-BR-002	
		SKLYPO PLANAS M1:500	LAIDA 0
			LAPAS LAPŲ 1 1

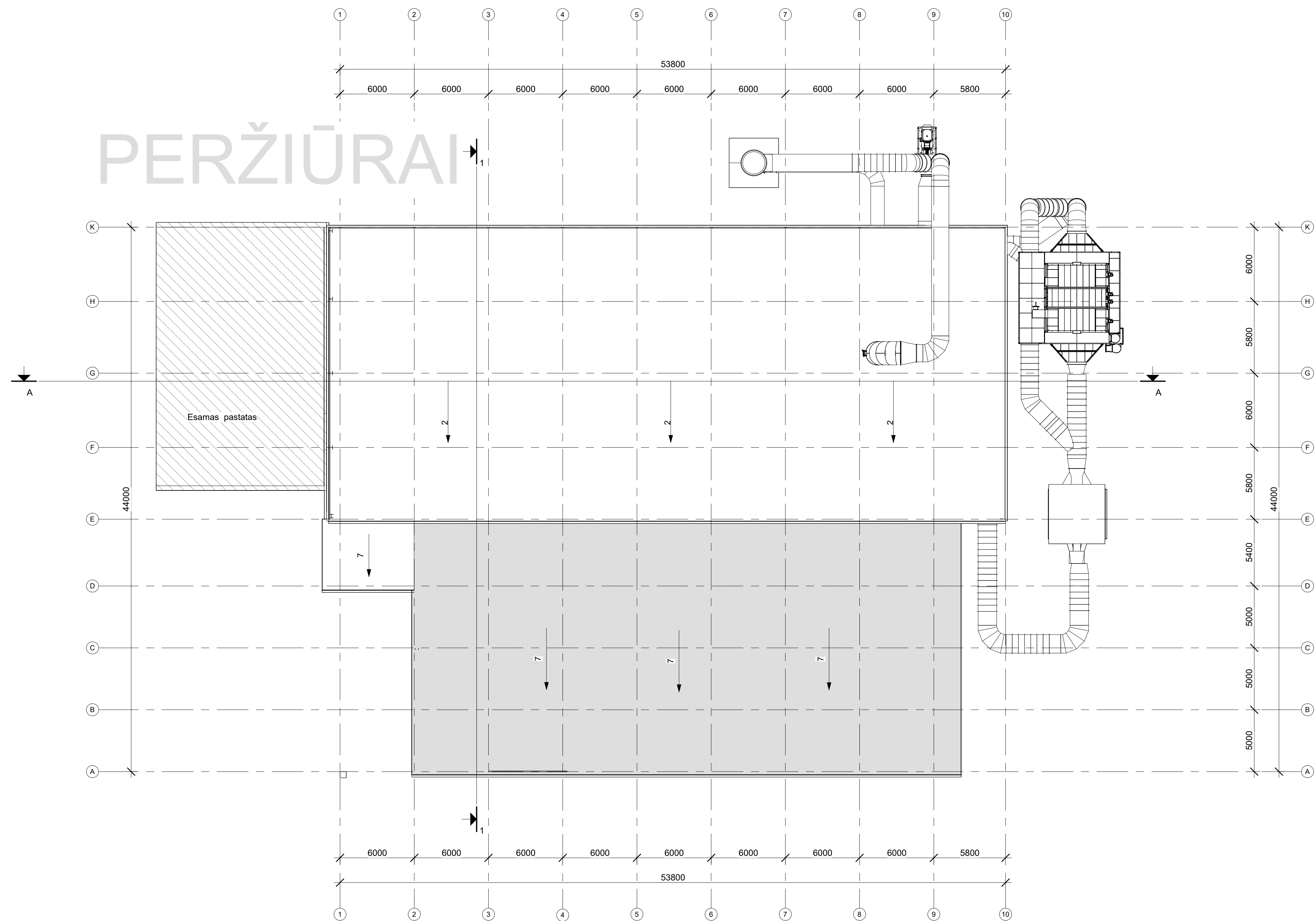
PERŽIŪRAI



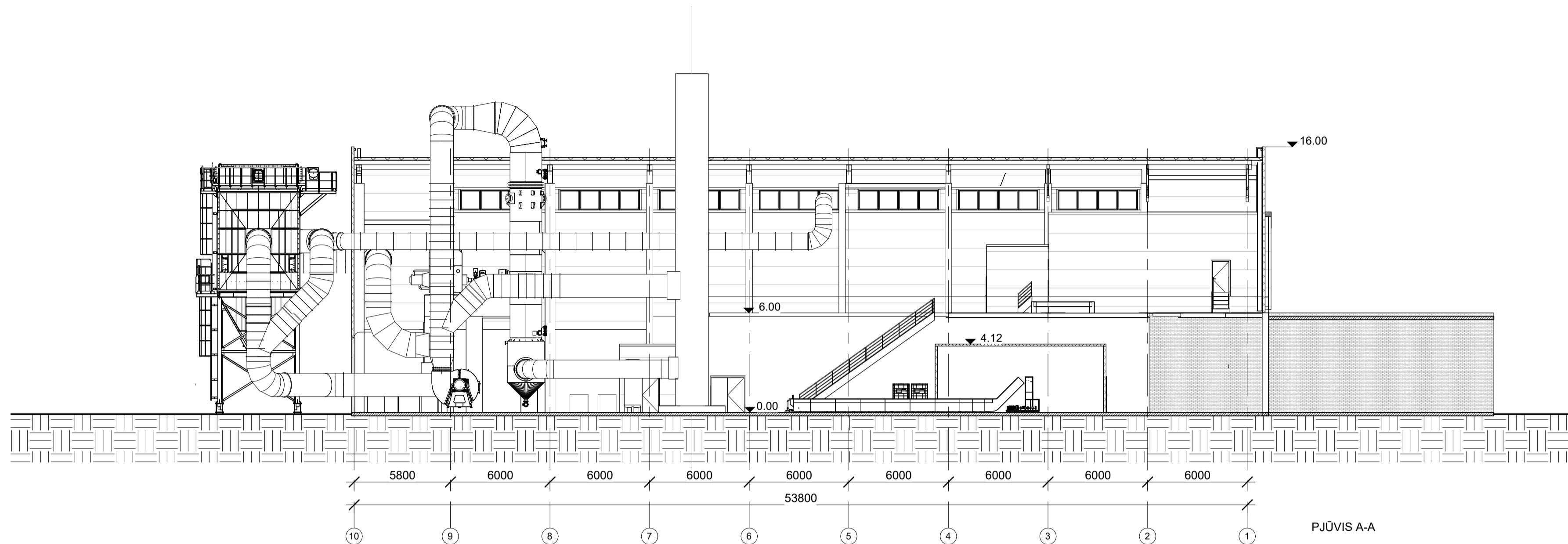
PATALPŲ EKSPLIKACIJA		
EIL. NR.	PATALPA	PLOTAS
1	KATILŲ SALĖ	839.46 m ²
2	HIDRAULIJ PATALPA	152.05 m ²
3	VANDENS PARUOŠIMO PATALPA	60.18 m ²
4	TECHNOLOGINĖ PATALPA	29.58 m ²
5	PELENŲ KONTEINERIŲ PATALPA	125.93 m ²
6	ELEKTROS SKIRSTYKLA	110.47 m ²
7	RYŠIŲ PATALPA	12.06 m ²
8	ANTRESOLĖ	123.72 m ²
		1453.45 m ²
9	KURO PADAVIMO ZONA	363.56 m ²
10	DENGTA KURO SANDELIAVIMO AIKŠTELĖ	510.32 m ²
		873.88 m ²
		2327.33 m ²

0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIIDA	ISLEIDIMO DATA	LAIIDOS STATUSAS, KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.	ORYNERGA GILESTA	TEC Technology Engineering Consulting	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDELIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS
18306	PV	D. KALESNYKAS	STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS XX - VISI STATINIAI
KVAL. PATV. DOK. NR.	PROJEKTŲ CENTRAS		DOKUMENTO PAVADINIMAS LAIDA 0
A 1533	SPDV	J. MCKEVIČIENĖ	PIRMO AUKŠTO PLANAS
lt	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		DOKUMENTO ŽYMUO LAPAS LAPŲ 26001S1RT-00-PP-BR-001 1 1

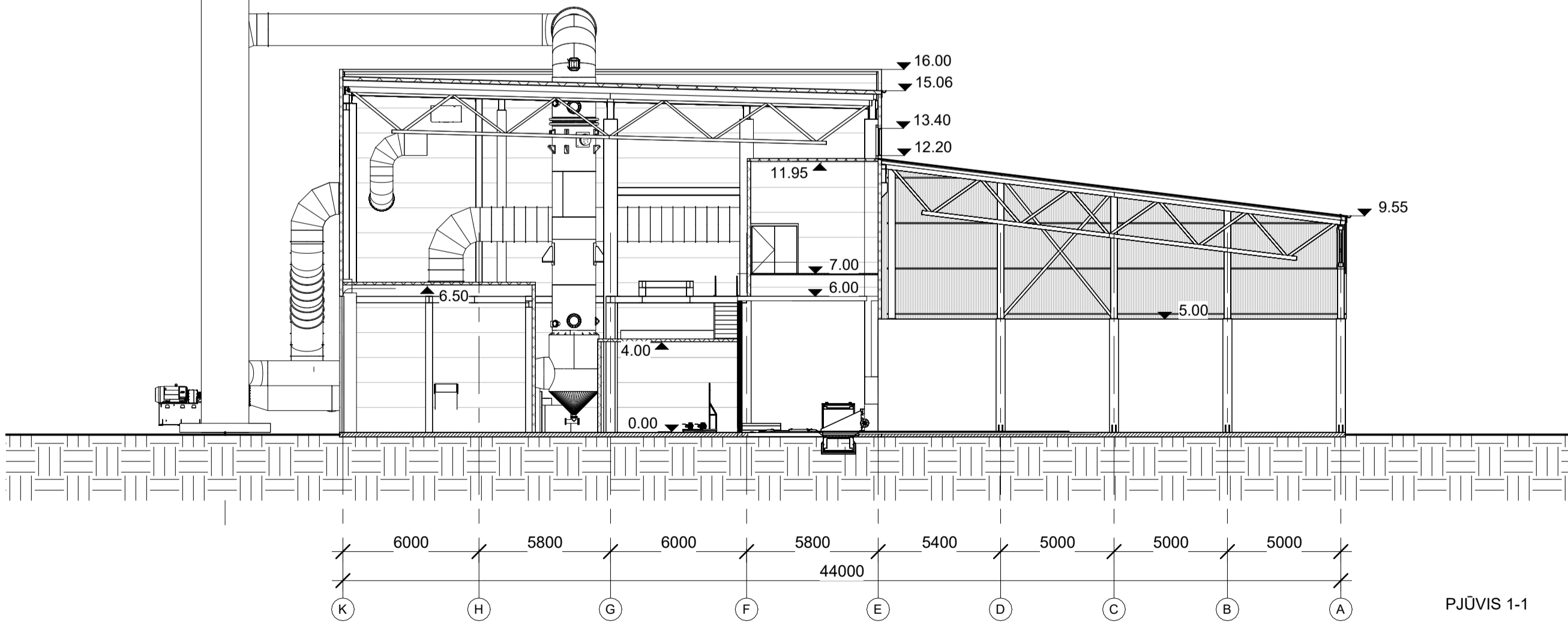
PERŽIŪRAI



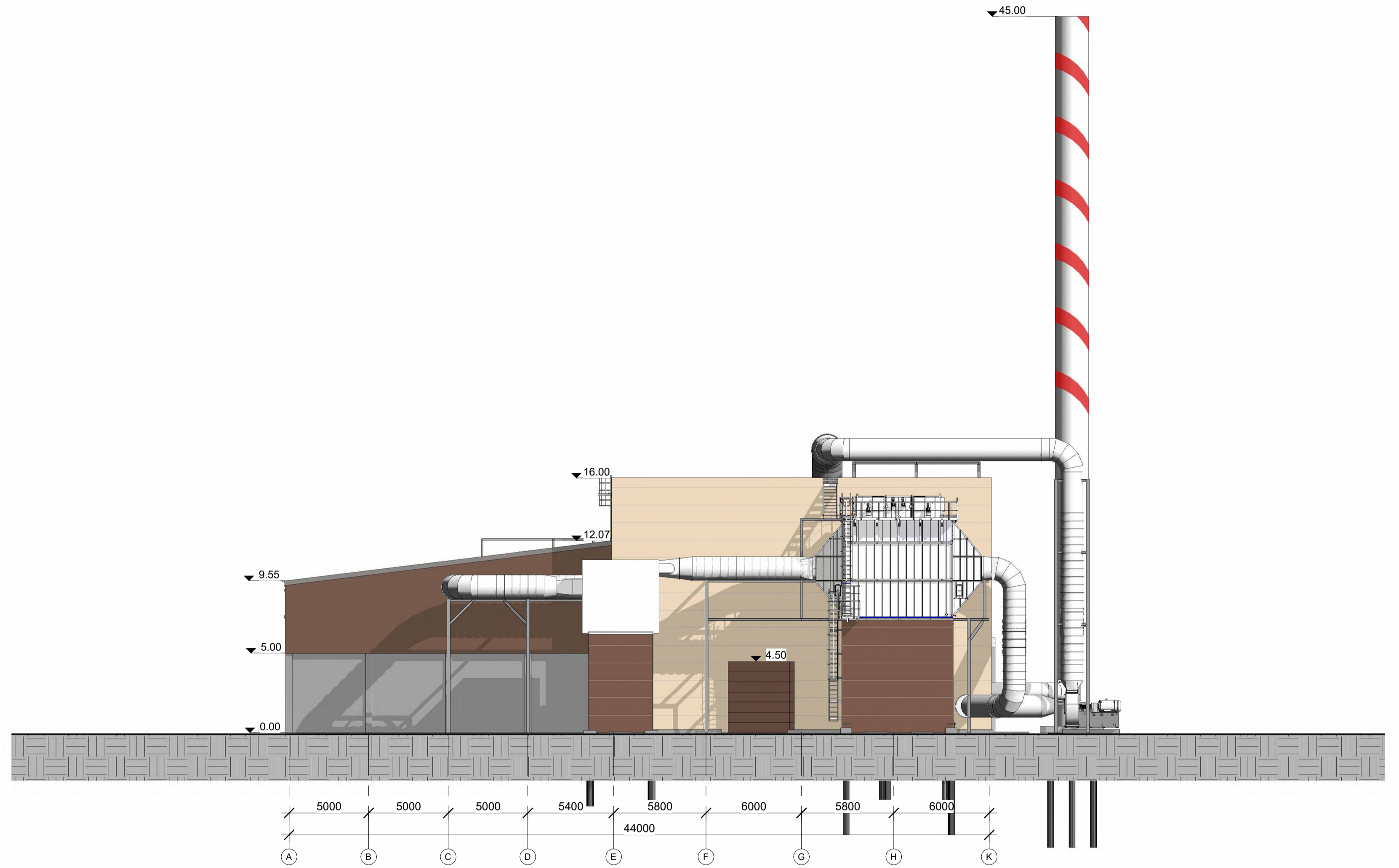
0	2026-02	STATYBA LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI
LAI DA	ISLEIDIMO DATA	LAI DOS STATUSAS. KETIMO PRIEŽASTIS (JEI TAI KOMA)
KVAL. PATV. DOK. NR.	GILESTA Technology Engineering Consulting	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS
18306	PV D. KALESNYKAS	ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS
KVAL. PATV. DOK. NR.	PROJEKTŲ CENTRAS	STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS
A 1533	SPDV J. MOCKEVIČIENĖ	XX - VISI STATINIAI
lt	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS	DOKUMENTO PAVADINIMAS
	AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“	STOGO PLANAS
		LAI DA
		0
		DOKUMENTO ŽYMUO
		LAPAS LAPŲ
		1 1



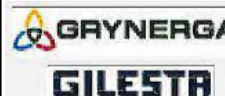

PERŽIŪRAI

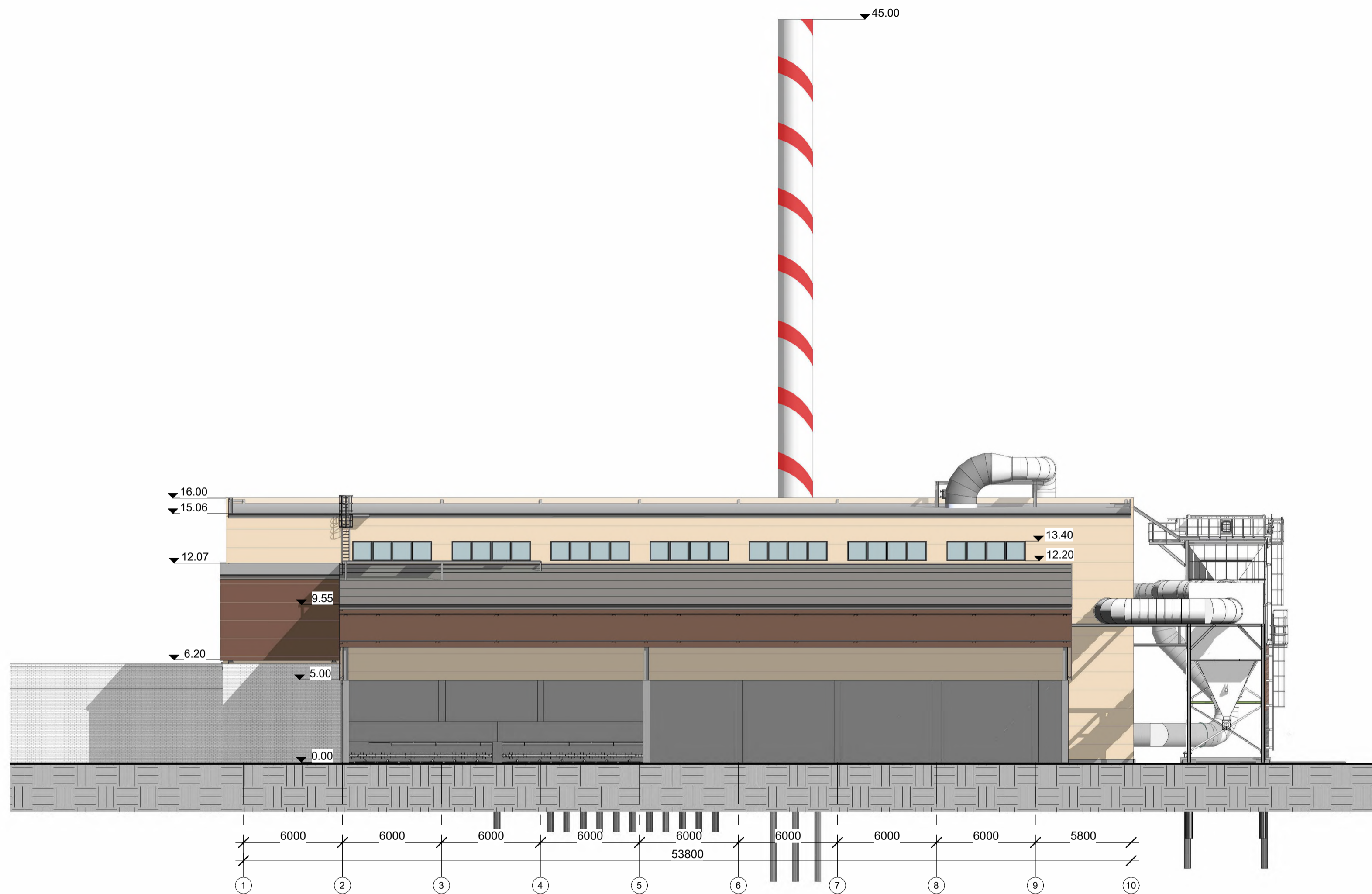


0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	0	0	0
KVAL. PATV. DOK. NR.	GRYNERGA GILESTA	TEC Technology Engineering Consulting	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESCIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS
18306	PV	D. KALESNYKAS	STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS XX - VISI STATINIAI
KVAL. PATV. DOK. NR.	PROJEKTŲ CENTRAS		DOKUMENTO PAVADINIMAS PJŪVIAI
A 1533	SPDV	J. MOCKEVIČIENĖ	LAIDA 0
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“	DOKUMENTO ŽYMUO 26001S1RT-00-PP-BR-004	LAPAS LAPŲ 1 1



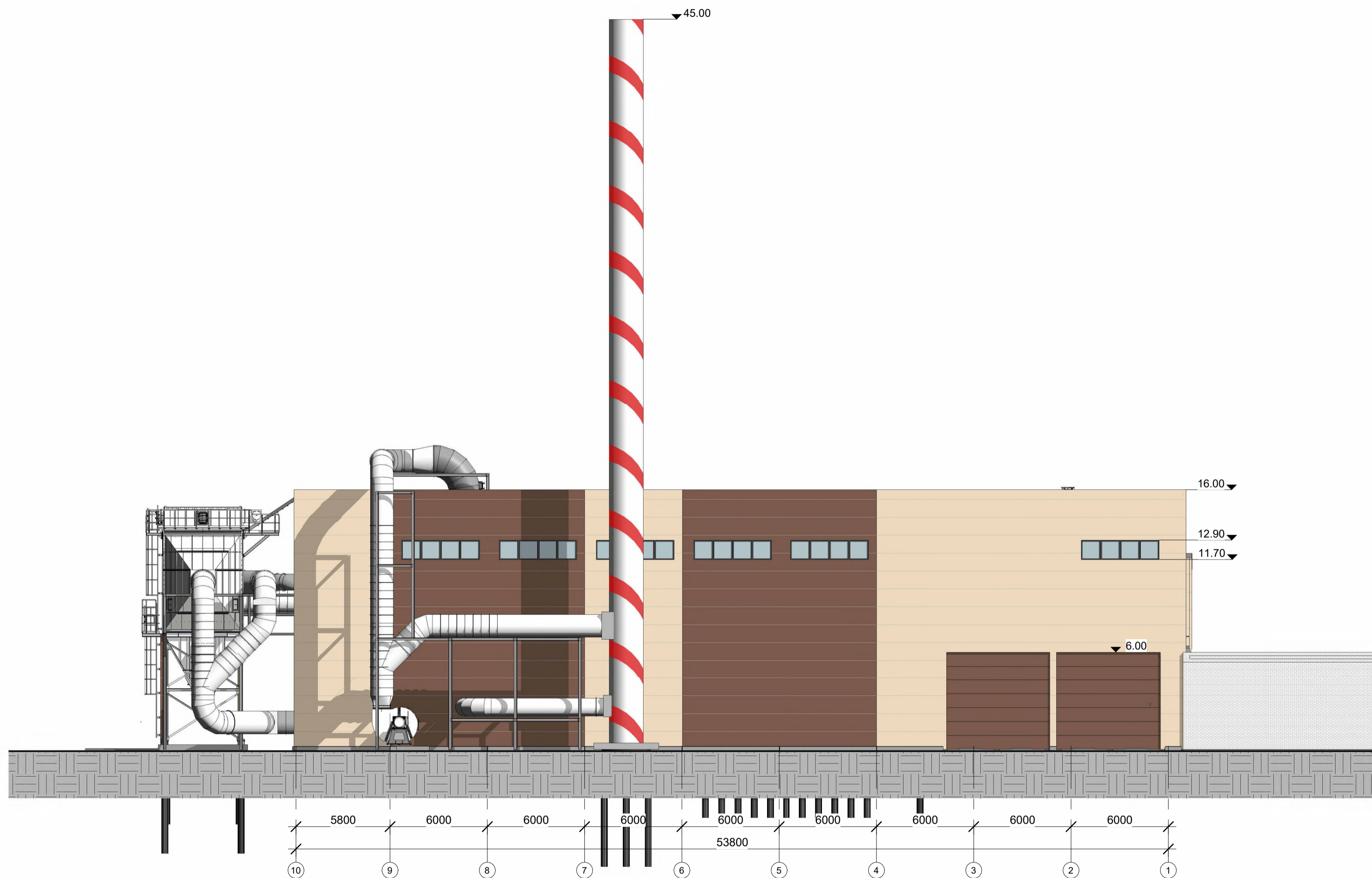
- DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 1015
- DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 8025
- PROFILIUOTA SKARDA RAL 8025
- BETONAS

0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.	 	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS	
18306	PV	D. KALESNYKAS	ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS
KVAL. PATV. DOK. NR.			STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS
A 1533	SPDV	J. MOCKEVIČIENĖ	XX - VISI STATINIAI
			DOKUMENTO PAVADINIMAS
			FASADAS
			LAIDA
			0
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS		DOKUMENTO ŽYMUO
	AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		26001S1RT-00-PP-BR-006
			LAPAS
			LAPŲ
			1
			1



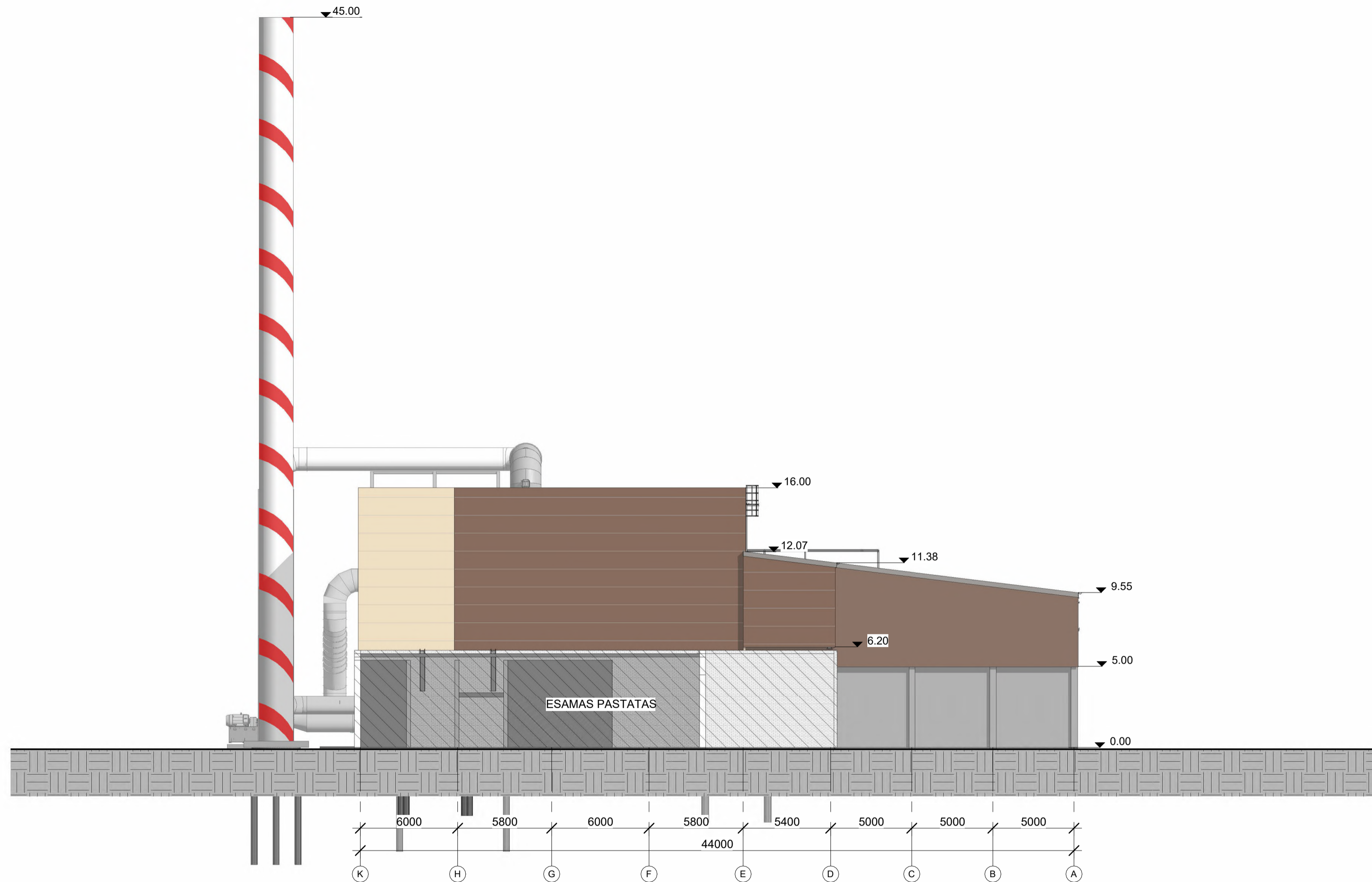
-  DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 1015
-  DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 8025
-  PROFILIUOTA SKARDA RAL 8025
-  BETONAS

0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	ĮŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.	   	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS	
18306	PV	D. KALESNYKAS	ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVŽYŠ STATYBOS PROJEKTAS
KVAL. PATV. DOK. NR.		STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS	
A 1533	SPDV	J. MOCKEVIČIENĖ	XX - VISI STATINIAI
			DOKUMENTO PAVADINIMAS
			FASADAS
			LAIDA
			0
lt	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS	DOKUMENTO ŽYMUO	
	AB „PANEVŽIO ENERGIJA“	26001S1RT-00-PP-BR- 005	LAPAS LAPŲ
			1 1



- DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 1015
- DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 8025
- PROFILIUOTA SKARDA RAL 8025
- BETONAS

0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.	 	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS	
18306	PV	D. KALESNYKAS	ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESCIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS
KVAL. PATV. DOK. NR.			STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS
A 1533	SPDV	J. MOCKEVIČIENĖ	XX - VISI STATINIAI
			DOKUMENTO PAVADINIMAS
			FASADAS
			LAIDA
			0
lt	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS		DOKUMENTO ŽYMUO
	AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		26001S1RT-00-PP-BR-007
			LAPAS LAPŲ
			1 1

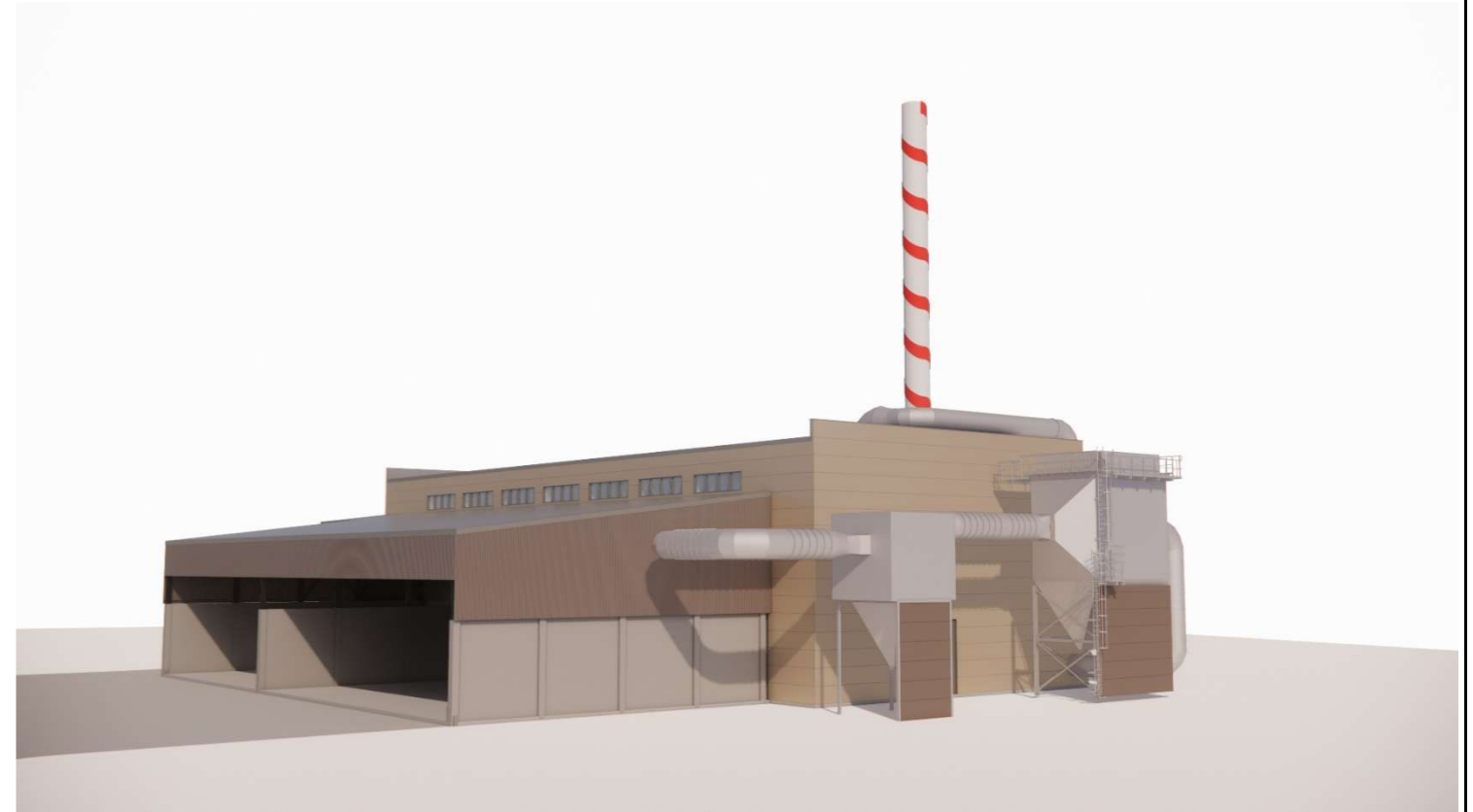



-  DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 1015
-  DAUGIASLUOKSNĖ PLOKŠTĖ RAL 8025
-  PROFILIUOTA SKARDA RAL 8025
-  BETONAS

0	2026-02	STATYBA LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI	
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS, KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)	
KVAL. PATV. DOK. NR.	   	STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESCIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS	
18306	PV	D. KALESNYKAS	STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS XX - VISI STATINIAI
KVAL. PATV. DOK. NR.			DOKUMENTO PAVADINIMAS FASADAS
A 1533	SPDV	J. MOCKEVIČIENĖ	LAIDA 0
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		DOKUMENTO ŽYMUO 26001S1RT-00-PP-BR- 008
			LAPAS LAPŲ 1 1



0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI		
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)		
KVAL. PATV. DOK. NR.			STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS	
			ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS	
		STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS		
		XX-VISI STATINIAI		
18306	PV	D. KALESNYKAS		DOKUMENTO PAVADINIMAS
41038	PVasist.	R. TAMOŠIŪNĖ		VIZUALIZACIJA
				LAIDA
				0
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS		DOKUMENTO ŽYMUO	
	AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		26001S1RT-XX-PP-BD_BR-009	
			LAPAS	LAPŲ
			1	1



0	2026-02	STATYBĄ LEIDŽIANČIAM DOKUMENTUI		
LAIDA	IŠLEIDIMO DATA	LAIDOS STATUSAS. KEITIMO PRIEŽASTIS (JEI TAIKOMA)		
KVAL. PATV. DOK. NR.			STATINIO PROJEKTO PAVADINIMAS ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS	
			STATINIO NUMERIS IR PAVADINIMAS XX-VISI STATINIAI	
18306	PV	D. KALESNYKAS		DOKUMENTO PAVADINIMAS VIZUALIZACIJA
41038	PVasist.	R. TAMOŠIŪNĖ		
				LAIDA
				0
It	STATYTOJAS IR (ARBA) UŽSAKOVAS		DOKUMENTO ŽYMUO	
	AB „PANEVĖŽIO ENERGIJA“		26001S1RT-XX-PP-BD_BR-010	
				LAPAS
				LAPŲ
				1
				1

Panevėžio miesto savivaldybės administracija
(specialiuosius reikalavimus išduodančio subjekto pavadinimas)

SPECIALIEJI REIKALAVIMAI

_____ m. _____ d. Nr. _____

Duomenys apie statytoją (-us)

Juridinio asmens pavadinimas, kodas, buveinės adresas

AB "Panevėžio energija", 147248313, Panevėžys, Senamiesčio g. 113

Ryšio duomenys

El. p. bendrove@pe.lt, tel. +37045463525

DUOMENYS APIE STATINIO PROJEKTĄ

Statinio projekto pavadinimas (numatomas) ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYJE, STATYBOS PROJEKTAS

PRIDEDAMA:

Specialieji architektūros reikalavimai SARD-51-260303-00016, 2026-03-03
(Numeris, data)

Specialieji saugomos teritorijos tvarkymo
ir apsaugos reikalavimai Nėra

(Numeris, data)

Specialieji paveldosaugos reikalavimai Nėra

(Numeris, data)

Specialiuosius reikalavimus išdavė

(išdavusio asmens pareigos)

(parašas, data)

(vardas, pavardė)

Panevėžio miesto savivaldybės administracija
(išduodančio subjekto pavadinimas)

SPECIALIEJI ARCHITEKTŪROS REIKALAVIMAI

_____ m. _____ d. Nr. _____

Panevėžio miesto sav.
(specialiųjų architektūros reikalavimų nustatymo vieta (miestas / rajonas))

Duomenys apie statytoją (-us)

Juridinio asmens pavadinimas, kodas, buveinės adresas

AB "Panevėžio energija", 147248313, Panevėžys, Senamiesčio g. 113

Ryšio duomenys

El. p. bendrove@pe.lt, tel. +37045463525

ŽEMĖS SKLYPO (-Ų) IR STATINIO (-IŲ) DUOMENYS

Statinio projekto pavadinimas (numatomas) ENERGETIKOS PASKIRTIES, PRAMONĖS IR SANDĖLIAVIMO GRUPĖS PASTATO (BIOKURO KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS), ADRESU SENAMIESČIO G. 113 PANEVĖŽYS STATYBOS PROJEKTAS

Duomenys apie pastatus

Pavadinimas Biokuro kogeneracinė elektrinė, Būsimas pavadinimas Nėra

Statinio (-ių) statybos metai Nėra

Statybos rūšis Naujo statinio statyba

Atnaujinamas (modernizuojamas) Ne

Statinio paskirtis Energetikos

Pastatas pagal patalpų paskirties grupes Monofunkcinis

Pastato paskirties grupė Pramonės ir sandėliavimo

Kategorija Ypatingasis Būsima kategorija Nėra

Unikalus Nr. Nėra

Žemės sklypo (-ų) kad. Nr. 2701/0013:285

Adresas (-ai) (jei suteiktas) Panevėžys, Senamiesčio g. 113

Saugoma teritorija Ne

Kultūros paveldo statinys Ne

Kultūros paveldo objekto teritorija Ne

Kultūros paveldo vietovė Ne

Kultūros paveldo objekto apsaugos zona Ne

Kultūros paveldo vietovės apsaugos zona Ne

Kitų statinių (objektų) apsaugos zona (-os) Ne

Specialiosios žemės naudojimo sąlygos Taip, vandens tiekimo ir nuotekų, paviršinių nuotekų tvarkymo infrastruktūros apsaugos zonos (III skyrius, dešimtas skirsnis), požeminio vandens vandenviečių apsaugos zonos (VI skyrius, vienuoliktasis skirsnis), skirstomųjų dujotiekių apsaugos zonos (III skyrius, šeštasis skirsnis), šilumos perdavimo tinklų apsaugos zonos (III skyrius, dvyliktasis skirsnis), geležinkelio kelių ir jų įrenginių, geležinkelio želdinių apsaugos zonos (III skyrius, trečiasis skirsnis), gamybinių objektų sanitarinės apsaugos zonos (IV skyrius, pirmasis skirsnis), komunalinių objektų sanitarinės apsaugos zonos (IV skyrius, pirmasis skirsnis), Elektroninių ryšių tinklų elektroninių ryšių infrastruktūros apsaugos zonos (III skyrius, vienuoliktasis skirsnis), Elektros tinklų apsaugos zonos (III skyrius, ketvirtasis skirsnis), Skirstomųjų dujotiekių apsaugos zonos (III skyrius, šeštasis skirsnis), Kultūros paveldo objektų ir vietovių teritorijos, jų apsaugos zonos (V skyrius, pirmasis skirsnis)

STATINIUI NUSTATYTI SPECIALIEJI ARCHITEKTŪROS REIKALAVIMAI

1. Žemės sklypo sutvarkymas (Apželdinimo, aptvėrimo, reljefo formavimo principai, žaidimų ir kitos aikštelės, automobilių stovėjimo vietos ir kiti reikalavimai) Reljefas formuojamas atsižvelgiant į gretimybes (aplinką, požemines komunikacijas), taip kad būtų tinkamas naudoti ir nepažeistų kaimyninių sklypų, valdytojų ar naudotojų interesų. Ypatingą dėmesį skirti pastato urbanistiniam sprendimui, jo įkomponavimui į aplinką, teritorijos sutvarkymui. Išsaugoti

želdinius. Automobilių stovėjimo vietos – sklypo ribose. Užtikrinti reikalingą automobilių stovėjimo vietų skaičių (STR 2.06.04:2014 „Gatvės ir vietinės reikšmės keliai. Bendrieji reikalavimai“ XIII skyrius). Vadovautis sklypo Senamiesčio g. 113 detaliojo plano koregavimo, patvirtinto Panevėžio miesto savivaldybės administracijos direktoriaus 2019 m. liepos 15 d. įsakymu Nr. A-494, sprendiniais (toliau – Detalusis planas). Atskiriant sklypą nuo kaimyninių sklypų užtvaramis ar atraminėmis sienutėmis vadovautis STR 1.05.01:2017 „Statybą leidžiantys dokumentai. Statybos užbaigimas. Nebaigto statinio registravimas ir perleidimas. Statybos sustabdymas. Savavališkos statybos padarinių šalinimas. Statybos pagal neteisėtai išduotą statybą leidžiantį dokumentą padarinių šalinimas“ 7 priedo reikalavimais.

2. Statinių statybos linijos nustatymas gatvių (kelių) raudonųjų linijų atžvilgiu Vadovautis Detaliojo plano sprendiniais.

3. Pastate galimos kitos atskirais nekilnojamojo turto kadastro objektais suformuotų patalpų paskirties grupės nei ta, kuriai priskirtas pastatas (jeigu prašyme išduoti specialiuosius reikalavimus nurodyta, kad pastatas planuojamas mišrus (polifunkcinis) ir nurodytos pastate pageidaujamos formuoti skirtingos nei pastato patalpų paskirties grupės, iš pageidaujamų surašomos tik kurios atitinka žemiausio teritorijai taikomo kompleksinio teritorijų planavimo dokumento sprendiniuose suplanuotą (galimų) žemės naudojimo būdų turinį) Nėra

4. Leistinas statinio (-ių) aukštis metrais nuo žemės paviršiaus (pastatų, priklausinių), leidžiamoji statinio (statinių) aukščio altitudė, aukštų skaičius Vadovautis Detaliojo plano sprendiniais.

5. Leistinas žemės sklypo užstatymo tankis Vadovautis Detaliojo plano sprendiniais.

6. Leistinas žemės sklypo užstatymo intensyvumas ar užstatymo tūrio rodiklis (pramonės ir sandėliavimo objektų ir (ar) inžinerinės infrastruktūros teritorijose) Vadovautis Detaliojo plano sprendiniais.

7. Leistinas užstatymo tipas Vadovautis Detaliojo plano sprendiniais.

7. Priklausomųjų želdynų ir želdinių dalys žemės sklype (procentais) Vadovautis Detaliojo plano sprendiniais.

9. Statinio (-ių) išdėstymas žemės sklype gretimų sklypų atžvilgiu Atsižvelgti į gretimybes, išlaikant lygiagretumą kitų kaimyninių pastatų atžvilgiu. Išlaikyti atstumus iki gretimų sklypų. Atstumas tarp statinių tikslinamas priklausomai nuo statinių atsparumo ugniai laipsnio. Jeigu reikalinga statinius skirtinguose sklypuose sujungti į vieną gaisrinį skyrių, būtina gauti tų sklypų savininkų, valdytojų ar naudotojų sutikimus. Santykiai su trečiaisiais asmenimis grindžiami Lietuvos Respublikos civilinio kodekso nuostatomis, Lietuvos Respublikos statybos įstatymo 6 straipsnio bei STR 1.05.01:2017 „Statybą leidžiantys dokumentai. Statybos užbaigimas. Nebaigto statinio registravimas ir perleidimas. Statybos sustabdymas. Savavališkos statybos padarinių šalinimas. Statybos pagal neteisėtai išduotą statybą leidžiantį dokumentą padarinių šalinimas“ 7 priedo reikalavimais.

10. Savivaldybės tarybos sprendimu pripažintų architektūriniu, urbanistiniu, valstybiniu ar viešojo intereso požiūriu reikšmingų objektų architektūrinių konkursų rengimo privalomumas Nėra

11. Visuomenės informavimo apie numatomą statinio (statinių grupės) projektavimą privalomumas Atlikti, jeigu patenka į visuomenei svarbių statinių (jų dalių) sąrašą pagal STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“ 4 priedo reikalavimus.

12. Savivaldybės architektūros kokybės vertinimo metodikos taikymo gairių, patvirtintų savivaldybės tarybos sprendimu, kriterijai Nėra

13. Kiti reikalavimai Iki pateikiant prašymą išduoti statybą leidžiantį dokumentą, priešprojektinius (eskizinius) sprendinius suderinti su Teritorijų planavimo ir architektūros skyriaus vedėju, pateikiant pakankamos apimties (kad būtų suprantamas kontekstas projektuojamam objektui) medžiagą su aplinka bei su šalia esamu užstatymu (užstatymo gretimybių išsklotines). Fasado ir stogo dangoms nesūlyti imituojančių medžiagų. Projektuojant vadovautis LR architektūros įstatymu, architektūros kokybės kriterijų reikalavimais (urbanistinio integralumo, atitikimo darnaus vystymosi principui, statybos ir kuriamos aplinkos kokybės (ergonomiškumo), ilgaamžiškumo, inovatyvumo) naujų technologijų, medžiagų, architektūrinių, urbanistinių sprendimų panaudojimo), universalus dizaino principų taikymo, vientisos architektūrinės idėjos funkcionalios pastato struktūros kūrimo, estetikos, sprendimų racionalumo, įvertinus statinio projektavimo ir projekto realizavimo kainos santykio optimalumą. Dėl prisijungimo galimybių prie inžinerinių tinklų (vandens tiekimo ir nuotekų nuvedimo) ir susisiekiama komunikacijų kreiptis į Teritorijų planavimo ir architektūros skyrių.

14. Jeigu konkretūs specialieji architektūros reikalavimai nenustatomi, tai įrašoma atitinkamuose 2 priede nurodytos formos punktuose.

15. Šio priedo 4–9 papunkčiuose išvardyti reikalavimai nustatomi, kai Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatymo 20 straipsnio nustatytais atvejais neparengti detalieji planai arba vietovės lygmens bendrieji planai, kuriuose nustatomas detaliųjų planų teritorijos naudojimo reglamentas, taip pat kai šie teritorijų planavimo dokumentai parengti, bet juose nenustatyti visi šio priedo 4–9 punktuose nurodyti reikalavimai (šiuo atveju nustatomi tik trūkštami).

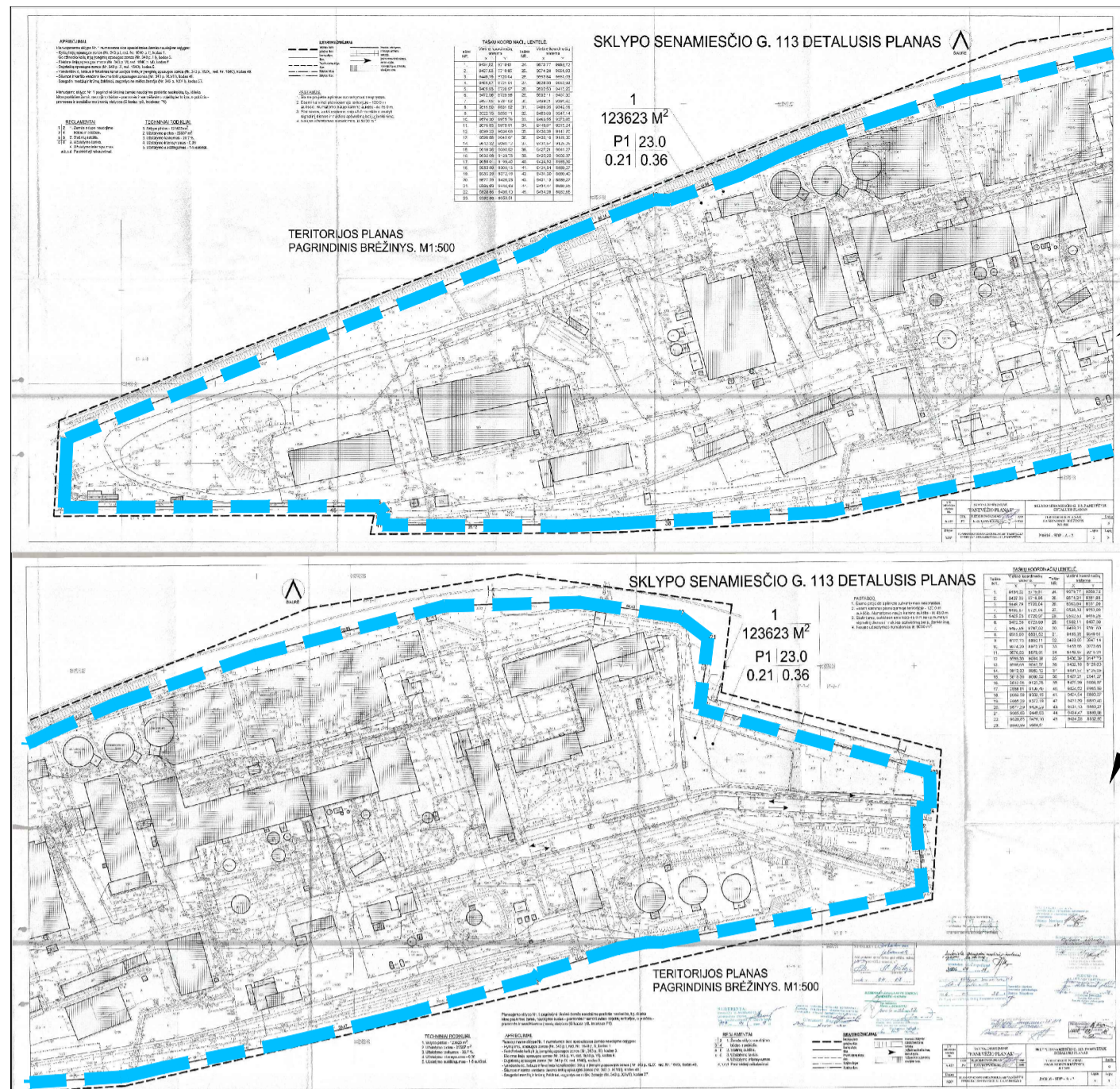
16. Specialiųjų architektūros reikalavimų galiojimo terminas, nustatytas Lietuvos Respublikos Statybos įstatymo 24 straipsnyje.

Specialiuosius architektūros reikalavimus išdavė

(išdavusio asmens pareigos)

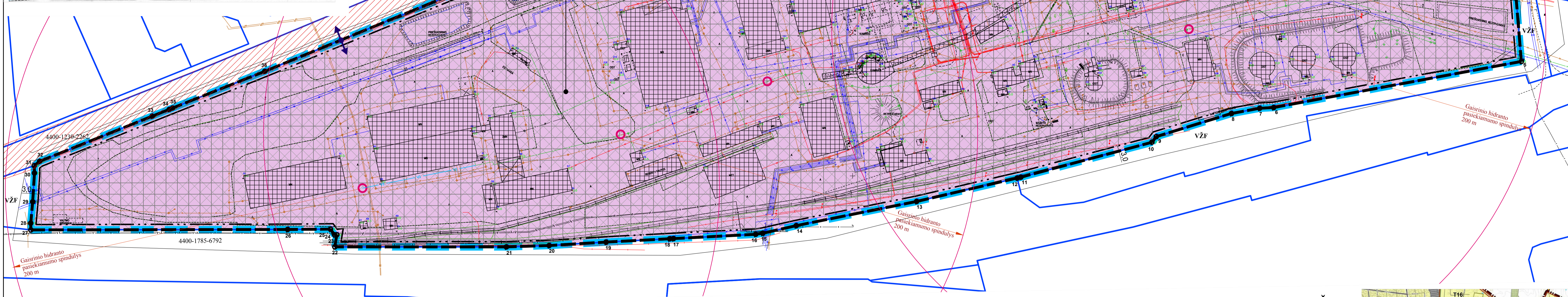
(parašas)

(vardas, pavardė, data)



Detaliojo plano „Sklypo Senamiesčio g. 113 detalusis planas“ pagrindinio brėžinio kopija, 2 lapai, su pažymėta koreguojama teritorija

1	
123623	
PR	
P	23
21	36
ko	10



PLANAVIMO/KOREGAVIMO TIKSLAS- statybos ribos ir statybos zonos koregavimas

SUTARTINIS ŽYMĖJIMAS

- Koreguojamos/planuojamos teritorijos riba
- Registruota žemės sklypo riba (kad.matavimai)
- Planuojamo žemės sklypo riba
- Koreguojama statybos zona
- Esamas užstatymas
- Inžinerinių tinklų koridorių ribos
- Nekilnojamojo kultūros paveldo objekto teritorija

TERITORIJOS NAUDOJIMO TIPAS

- Pramonės ir sandėliavimo teritorija (PR)

PAGRINDINĖ ŽEMĖS NAUDOJIMO PASKIRTIS

- Kitos paskirties žemė (KT)

ŽEMĖS NAUDOJIMO BŪDAI

- Pramonės ir sandėliavimo objektų teritorijos (P)
- Valstybinės žemės fondas
- Išvažiavimas/išvažiavimas
- Planuojamas gaisrinis hidrantas ir jo pasiekiamumo spindulys 200 m

INŽINERINIAI TINKLAI

- Vandentiekis
- Buitinių nuotekų
- Lietus nuotakų
- Drenažas
- Dujotiekis
- Požeminis šilumotiekio vamzdis
- Požeminis ryšių kabelis
- Požeminis ryšių kabelis
- Žemos įtampos požeminis elektros kabelis
- Aukštos įtampos požeminis elektros kabelis
- Galvos apšvietimo lempa

NUMATOMI INŽINERINIAI TINKLAI

- Vandentiekis

PRIVALOMŲ REIKALAVIMŲ ŽYMĖJIMAS

Sklypo numeris: 123623 PR

Teritorijos naudojimo tipas pagal bendrąjį planą: PR - pramonės ir sandėliavimo teritorija

1 - sklypo naudojimo būdas; P - pramonės ir sandėliavimo objektų teritorijos

2 - leistinas pastatų aukštis (metrais); 3 - leistinas žemės sklypo užstatymo tankis; 4 - leistinas žemės sklypo užstatymo intensyvumas; a - užstatymo tipas; ko - pramonės ir infrastruktūros įmonių kamienai; b - prklausomųjų želdynų norma procentais.

Teritorijos (plotas) Nr.	Sklypo (plotas) Nr.	Sklypo (plotas) Nr. su pažymėjimu	sklypo kampų koordinatės (LK-84)		Teritorijos naudojimo tipas	Žemės naudojimo paskirtis	Žemės naudojimo būdas	Leistimas pastatų aukštis, m	Užstatymo tankis, %	Užstatymo intensyvumas ar užstatymo tūris tankis	Užstatymo tipas	Priskiriamas želdynų ir želdinių teritorijų dalys, %	Pastatų aukštis skaičius	Statinių paskirtis	Papildomi teritorijos naudojimo reglamentai	
			X	Y											1	2
1	1	1	6179228.59	524429.10	Pramonės ir sandėliavimo teritorija (PR)	Pramonės ir sandėliavimo objektų teritorijos (P)	23	53.00	21	36	Ito (pramonės ir infrastruktūros įmonės kamienai)	10	1-5	1 - 3478 III - 9710 VI - 87 IX - 1846 XIV - 123623 XIX - 907 XX - 123623 XXVIII - 123623 XLVIII - 29590 XLIX - 61349	1	17
2	2	2	6179209.49	524429.20												
3	3	3	6179209.96	524422.55												
4	4	4	6179199.50	524421.66												
5	5	5	6179164.05	524424.57												
6	6	6	6179138.24	524285.85												
7	7	7	6179137.84	524277.89												
8	8	8	6179134.94	524262.30												
9	9	9	6179122.00	524220.11												
10	10	10	6179118.83	524217.74												
11	11	11	6179099.29	524144.27												
12	12	12	6179098.81	524142.30												
13	13	13	6179085.71	524085.87												
14	14	14	6179072.13	524018.34												
15	15	15	6179067.31	523999.64												
16	16	16	6179064.92	523949.64												
17	17	17	6179064.81	523947.56												
18	18	18	6179062.95	523911.93												
19	19	19	6179061.05	523880.03												
20	20	20	6179060.26	523856.06												
21	21	21	6179060.28	523759.95												
22	22	22	6179067.04	523761.08												
23	23	23	6179066.87	523759.85												
24	24	24	6179070.21	523757.53												
25	25	25	6179070.02	523733.54												
26	26	26	6179069.76	523589.72												
27	27	27	6179073.57	523589.66												
28	28	28	6179085.53	523590.75												
29	29	29	6179101.61	523591.75												
30	30	30	6179105.75	523591.62												
31	31	31	6179108.16	523594.66												
32	32	32	6179133.41	523657.69												
33	33	33	6179137.22	523667.19												
34	34	34	6179137.84	523668.74												
35	35	35	6179158.52	523720.75												
36	36	36	6179210.07	523846.43												
37	37	37	6179212.60	523849.58												
38	38	38	6179235.10	523905.34												
39	39	39	6179234.45	523913.33												
40	40	40	6179248.09	523950.77												
41	41	41	6179254.12	523961.17												
42	42	42	6179267.86	523994.46												
43	43	43	6179293.77	524070.03												
44	44	44	6179319.50	524170.76												
45	45	45	6179321.01	524242.77												
46	46	46	6179313.00	524296.82												
47	47	47	6179301.40	524311.42												
48	48	48	6179264.57	524306.69												
49	49	49														

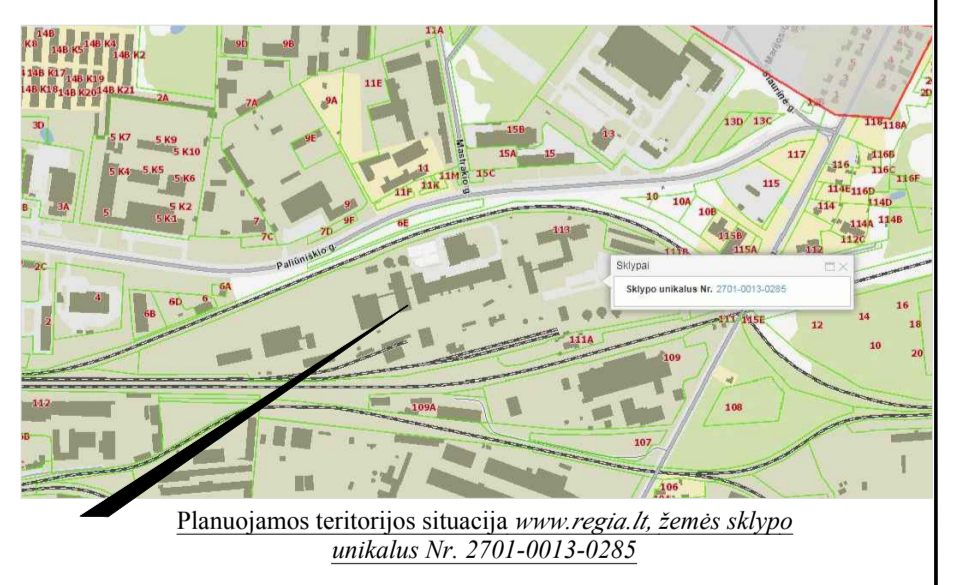
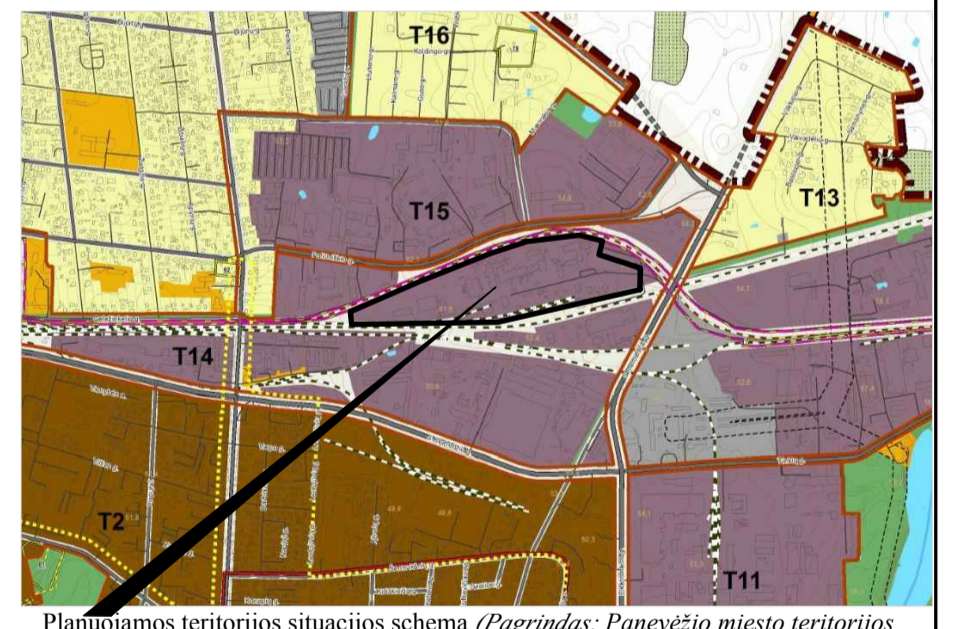
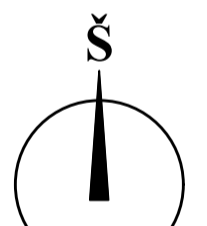
PAAIŠKINIMAI (reglamentų lentelė):

*Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų (Lietuvos Respublikos vyriausybės 1992-05-12 nutarimas Nr. 343 „Dėl specialiųjų žemės ir miško naudojimo sąlygų patvirtinimo“ su pakeitimais (Žin., 1992, Nr. 22-652) reikalavimai, punkto Nr.: Ryšių linijų apsaugos zonos - I, Geležinkelio kelių ir jų įrenginių apsaugos zonos - III, Elektros linijų apsaugos zonos - VI, Dujotiekių apsaugos zonos - IX, Gamybinių ir komunalinių objektų sanitarinės apsaugos ir tašos poveikio zonos - XIV, Nekilnojamojo kultūros vertybių teritorija ir apsaugos zonos - XIX, Požeminio vandens vandenviečių apsaugos zonos - XX, Saugotini želdiniai (medžiai ir krūmai), augantys ne miškų ūkio paskirties žemėje - XXVII; Vandentiekio, lietaus ir fekalinės kanalizacijos tinklų ir įrenginių apsaugos zonos - XLIX; Silumos ir karšto vandens tiekimo tinklų apsaugos zonos - XLVIII.

Žemės sklypuose, elektros linijų apsaugos zonos ribose, CK 4.124 straipsnio 1 dalis ir Elektros energetikos įstatymo (Žin. 2000, Nr.66-1984, įstatymo redakcija nuo 2012-02-07, Žin. 2012, Nr. 17-752) 75 straipsnio 3 ir 4 punktų nuostatos nustato 222 servitūtą - teise tiesti (neišpleičiant esamų apsaugos zonų ribų), aptarnauti ir naudoti požemines ir antžemines komunikacijas (tarnaujantis daiktas), servituto naudotojas elektros energetikos įmonė.

PASTABOS:

1. Žemės sklype Nr. 1 keičiama statinių statybos riba ir statybos zona, kiti detalieji plane „Sklypo Senamiesčio g. 113 detalusis planas“, patvirtintame 2006-05-19 Panevėžio miesto savivaldybės administracijos direktoriaus įsakymu Nr. A-473, nustatyti privalomieji reikalavimai nesikeičia.
2. Detaliojo plano sprendiniai atitinka Panevėžio miesto teritorijos bendrojo plano keitimo sprendinius.
3. Planuojamos teritorijos riba sutampa su registruotų žemės sklypų ribomis, jų nepažeidžia.
4. Planuojamoje teritorijoje esamų kaminų aukštis 45 m ir 120 m.
5. Užstatyti leidžiamose zonoje statinių statyba gali būti vykdoma 3 m atstumu nuo sklypo ribos, 3 m atstumu nuo sklypo ribos statinio (pastato ar stogo turinio inžinerinio statinio) bei kurio konstrukcijų aukštis, skaičiuojant jį nuo žemės sklypo ribos žemės paviršiaus altitudės, negali būti didesnis kaip 8,5 m, didesnius atstumus statinių konstrukcijų aukštis gali būti didinamas išlaikant reikalavimą, kiekvienam papildomam vyr. 8,5 m aukščio metrui atstumas didinamas po 0,5 m, o kitų (antžeminių) statinių, neskaitant inžinerinių tinklų, tvorų ir atraminių sienelių, išlaikomas 1 (vienas) metras. Nurodyti atstumai gali būti mažinami, gavus besiribojančio žemės sklypo savininko ar valdytojo rašytinį sutikimą.
6. Brėžinys neskirtas jį (brėžinį) matuoti.



Atestato Nr.	UAB „Želdima“, jm.k.: 300102175 e.l.p.: info@zeldima.lt	Sklypo Senamiesčio g. 113 detaliojo plano koregavimas, rengiant gamybos, pramonės paskirties pastato (15b1b) rekonstravimo, kitos paskirties inžinerinio statinio statybos Senamiesčio g. 113, Panevėžyje, projektą	Brėžinys:	Sprendinių brėžinys M 1:1000	Laida
TPV0055	PV	A.Čergelienė	2019-06		0
TPV0055	Proj.	A.Čergelienė	2019-06		
Stadija DP	Planavimo organizatorius: AB „Panevėžio energija“, Senamiesčio g. 113, Panevėžys	Žymuo: 19/16-DP-Spr	Lapas	Lapų	
			1	1	



PANEVĖŽIO MIESTO SAVIVALDYBĖS ADMINISTRACIJOS DIREKTORIUS

ĮSAKYMAS DĖL SKLYPO SENAMIESČIO G. 113 DETALIOJO PLANO KOREGAVIMO PATVIRTINIMO

2019 m. liepos 15 d. Nr. A-494
Panevėžys

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatymo 28 straipsnio 3, 8 dalimis, Kompleksinio teritorijų planavimo dokumentų rengimo taisyklių, patvirtintų Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2014 m. sausio 2 d. įsakymu Nr. D1-8, 318.3.1, 323.1 papunkčiais ir atsižvelgdama į Panevėžio miesto savivaldybės teritorijų planavimo komisijos 2019 m. liepos 8 d. posėdžio kompleksinio derinimo protokolo Nr. TPK-6 2 priedą,

t v i r t i n u sklypo Senamiesčio g. 113 detaliojo plano, patvirtinto Panevėžio miesto savivaldybės administracijos direktoriaus 2006 m. gegužės 19 d. įsakymu Nr. A-473, koregavimą (detaliajame plane nustatytą statybos zonos ir statybos ribos keitimas techninio projekto rengimo metu) (pridedama).

Šis įsakymas per vieną mėnesį gali būti apskundžiamas Lietuvos administracinių ginčų komisijos Panevėžio apygardos skyriui (Respublikos g. 62, 35158 Panevėžys) Lietuvos Respublikos ikiteisminio administracinių ginčų nagrinėjimo tvarkos įstatymo nustatyta tvarka, Regionų apygardos administracinio teismo Panevėžio rūmams (Respublikos g. 62, 35158 Panevėžys) Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka. Per vienerius metus gali būti apskundžiamas dėl valstybės tarnautojų piktnaudžiavimo ir biurokratizmo Lietuvos Respublikos Seimo kontrolieriams (Gedimino pr. 56, 01110 Vilnius) Lietuvos Respublikos Seimo kontrolierių įstatymo nustatyta tvarka.

Administracijos direktoriaus pavaduotoja,
pavadouojanti Administracijos direktorių

Žibutė Gaivenienė

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Panevėžio miesto savivaldybės administracija 288724610, Panevėžio m. sav. Panevėžio m. Laisvės a. 20
Dokumento pavadinimas (antraštė)	Specialieji reikalavimai
Dokumento registracijos data ir numeris	2026-03-03 Nr. SRD-51-260303-00015
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	–
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	ERNESTA KISELĖ, Vyriausioji specialistė ERNESTA KISELĖ, Panevėžio miesto savivaldybės administracija
Sertifikatas išduotas	ERNESTA KISELĖ, Panevėžio miesto savivaldybės administracija LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2026-03-03 16:35:38 +02:00
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2026-03-03 16:35:48 +02:00
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA ECC, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2024-07-11 10:04:41 – 2028-07-10 10:04:41
Parašo paskirtis	Registravimas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	ERNESTA KISELĖ, Vyriausioji specialistė ERNESTA KISELĖ, Panevėžio miesto savivaldybės administracija
Sertifikatas išduotas	ERNESTA KISELĖ, Panevėžio miesto savivaldybės administracija LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2026-03-03 16:36:13 +02:00
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2026-03-03 16:36:14 +02:00
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA ECC, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2024-07-11 10:04:41 – 2028-07-10 10:04:41
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	–
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	–
Pagrindinio dokumento priedamų dokumentų skaičius	1
Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)	Panevėžio miesto savivaldybės administracija 288724610, Panevėžio m. sav. Panevėžio m. Laisvės a. 20
Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)	Specialieji architektūros reikalavimai
Priedamo dokumento registracijos data ir numeris	2026-03-03 Nr. SARD-51-260303-00016
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	Avilyš SDP eDocs
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2026-03-03 16:56:10)
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2026-03-03 16:56:10 Avilyš SDP eDocs

PRIJUNGIMO SĄLYGOS ELEKTROS ĮRENGINIŲ PRIJUNGIMUI PRIE ELEKTROS PERDAVIMO TINKLO

Pareiškėjas: AB „Panevėžio energija“.

Paskirtis: prijungimo sąlygos skirtos parengti prijungimo prie elektros perdavimo tinklo dalies projektą ir Pareiškėjo dalies elektros įrenginių įrengimo statinio projektą, prijungiant elektros įrenginius (toliau – Elektrinė):

Bendra leistina generuoti galia prijungimo taške, MW					39,8	
Elektrinės dalies tipas	Leistina generuoti galia, MW	Įrengtoji galia, MW	Didžiausias pajėgumas, MW	Leistina naudoti galia, MW	Talpa, MWh	Įgyvendinimo statusas
Saulės šviesos elektrinė	0	0,249	0,25	-	-	Veikianti (leidimas gamybai L-6484)
Dujų elektrinė	35	35	35	-	-	Veikianti (leidimas gamybai LG-0161)
Biokuro elektrinė	4,8	4,99	4,8	-	-	Nauja

Pareiškėjas privalo savo nuožiūra pasirinkti Lietuvos Respublikos įstatymų ir kitų teisės aktų nustatyta tvarka atestuotą projektavimo teisę turintį projektuotoją, kuris parengtų ir nustatyta tvarka suderintų techninį darbo projektą su sąmata.

Galiojimo laikas: prijungimo sąlygos galioja iki tol, kol galioja Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2025-05-02 išduotas Leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus Nr. L-7010.

LITGRID AB (toliau — PSO), esant būtinumui, turi teisę tikslinti išduotas prijungimo sąlygas, jei šioms prijungimo sąlygoms vykdyti nesuderintas techninis darbo projektas.

I DALIS. REIKALAVIMAI PRIJUNGIMUI PRIE ELEKTROS PERDAVIMO SISTEMOS

1. Prijungimo aprašymas:

1.1. 4,8 MW leistinos generuoti galios biokuro elektrinės prijungimas numatomas Panevėžio E transformatorių pastotės dalyje, kuri priklauso AB „Panevėžio energija“;

1.2. su naujo įrenginio prijungimu leistina generuoti galia AB „Panevėžio energija“ prijungimo prie PT taške didėja nuo 35 MW iki 39,8 MW;

1.3. Panevėžio E TP 110 kV dalies schema nesikeičia;

1.4. informuojame, kad Pareiškėjo Elektrinės pagamintos elektros energijos priėmimas ir persiuntimas bus atliekamas vadovaujantis Elektros energetikos įstatymo 31 straipsnio 3 dalyje įtvirtintais prioritetais ir šio straipsnio 4-8 dalyse nurodytomis sąlygomis bei remiantis LITGRID AB Pasinaudojimo elektros perdavimo tinklais tvarkos aprašu. Pareiškėjo įrenginiai bus valdomi ir generacija bus ribojama Perdavimo paslaugos sutartyje nustatytais sąlygomis, naudojant PSO centrinę atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) valdymo sistemą. Pareiškėjas privalo užtikrinti

galimybę, PSO nustatytomis sąlygomis, priimti generacijos ribojimo signalą iš PSO centrinės AEI valdymo sistemos;

1.5. Patikrinti pirminės įrangos ir savųjų reikmių įrenginių vardines charakteristikas susijusiose pastotėse. Vertinant naujų įrenginių įtaką susijusioms pastotėms atsižvelgti į kitas veikiančias ir perdavimo tinklo pralaidumų rezervaciją gavusias elektrines/kaupimo įrenginius. Susijusi pastotė: Panevėžio TP.

2. **Nuosavybės riba** — nuosavybės ir turto eksploatavimo ribą tarp PSO ir AB „Panevėžio energija“ išlaikyti esama — Panevėžio E TP 110 kV įrenginiuose ant 110 kV kabelių movų gnybtų prijungtų prie šleifų į RIB-Panevėžys/Ekranas1, RIB-Panevėžys/Ekranas2. Už riboje esančių 110 kV įvadų gnybtų kontakto techninę būklę atsako AB „Panevėžio energija“.

TURINYS

I DALIS. REIKALAVIMAI PRIJUNGIMUI PRIE ELEKTROS PERDAVIMO SISTEMOS	1
II DALIS. BENDRIEJI REIKALAVIMAI.....	4
1 skyrius. Pareiškėjo prievolės prijungiant elektrines prie elektros perdavimo tinklo	4
2 skyrius. Pasirašomos sutartys	6
3 skyrius. Reikalavimai projekto įgyvendinimui būtinų atjungimų planavimui	7
III DALIS. TECHNINIAI REIKALAVIMAI ELEKTROS PERDAVIMO TINKLO DALIAI.....	8
4 skyrius. Bendrieji reikalavimai	8
5 skyrius. Reikalavimai projekto vykdymo eiliškumui ir etapams	9
6 skyrius. Reikalavimai operatyviniam valdymui reikalingai dokumentacijai.....	9
7 skyrius. Reikalavimai pirminei įrangai ir savosioms reikmėms	10
8 skyrius. Reikalavimai statybinei daliai.....	14
IV DALIS. TECHNINIAI REIKALAVIMAI PAREIŠKĖJO DALIAI.....	14
9 skyrius. Bendrieji reikalavimai	14
10 skyrius. Reikalavimai valdymui, signalizacijai ir matavimams	15
11 skyrius. Reikalavimai elektrinių valdymui	15
12 skyrius. Reikalavimai elektros energijos apskaitai	20
13 skyrius. Reikalavimai teleinformacijos surinkimui ir perdavimui	23
1 priedas Elektros sistemos pereinamųjų procesų modeliavimui reikalingi EEGM parametrai	24
2 priedas. Planuojamos prijungti EEGM techninių žinių lentelė	25

II DALIS. BENDRIEJI REIKALAVIMAI

1 skyrius. Pareiškėjo prievolės prijungiant elektrines prie elektros perdavimo tinklo

1. Pareiškėjas privalo pateikti informaciją apie pasirinktą projektavimo įmonę, kuriai bus suteikiama teisė aptarnauti, gauti prieigą ar kitaip susipažinti su PSO saugumo planuose ar kituose PSO vidaus dokumentuose nustatytais ryšių ir informacinėmis sistemomis (ar jų dalimis), kurios yra reikšmingos PSO veiklai, šių ryšių ir informacinių sistemų (ar jų dalių) technologijomis, duomenų bazėmis ar jose esamais duomenimis arba kai yra rizika, kad prie tokių ryšių ir informacinių sistemų (jų dalių) gali gauti prieigą Pareiškėjo rangovai arba jiems būtų suteikta teisė aptarnauti ar kitaip susipažinti su tokiais ryšių ir informacinėmis sistemomis (jų dalimis):

1.1. registracijos duomenis: pavadinimas, įmonės kodas, buveinės adresas;

1.2. informaciją apie su juridiniu asmeniu susijusius asmenis, tai yra fizinius ir juridinius asmenis, kurie tiesiogiai ar netiesiogiai (per juridinį asmenį, kuriame valdo ne mažiau kaip 25 procentus akcijų (teisių, pajų), suteikiančių teisę balsuoti juridinio asmens dalyvių susirinkime) valdo daugiau kaip 25 procentus juridinio asmens akcijų (teisių, pajų), suteikiančių teisę balsuoti šio juridinio asmens dalyvių susirinkime;

1.3. jei projektuotojas fizinis asmuo: vardas, pavardė, gimimo data, gyvenamoji vieta.

2. Įsivertinti, kad konfidencialūs perdavimo tinklo duomenys, reikalingi statinio projektui parengti, bus suteikti tik atlikus projektuotojo patikrą.

3. Teikiant prašymą dėl perdavimo tinklo duomenų gavimo statinio projekto rengimui, pateikti Pareiškėjo ir jo pasirinkto projektuotojo pasirašytus konfidencialumo įsipareigojimus. PSO tipinė konfidencialumo įsipareigojimo forma pateikta www.litgrid.eu: AEI centras > Gamintojams > Aktualūs dokumentai ir nuorodos. Prašymą su pasirašytais konfidencialumo įsipareigojimais teikti el. paštu info@litgrid.eu.

4. Parengti tiek prijungimo prie elektros tinklų dalies statinių projektų, kiek jų privaloma parengti prijungimui įgyvendinti (toliau visi statinių projektai kartu – PT dalies projektas) ir tiek Pareiškėjo elektros įrenginių dalies statinių projektų, kiek jų privaloma parengti įrenginių prijungimui ir pastatymui ar įrengimui įgyvendinti (toliau – Pareiškėjo dalies projektas). Statinių projektai privalo būti rengiami, vadovaujantis prijungimo sąlygomis, Statybos įstatymo, STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“, LST 1516:2015 „Statinio projektas. Bendrieji įforminimo reikalavimai“ reikalavimais bei kitų Lietuvos Respublikoje galiojančių, statybą ir projektavimą reglamentuojančių norminių dokumentų ir taisyklių nuostatomis, o prijungiama prie elektros energetikos sistemos elektrinė turi atitikti Elektros įrenginių įrengimo taisyklių bei kitų teisės aktų reikalavimus.

5. Atlikti reikalingus veiksmus, susijusius su PT dalies projekto parengimu, įskaitant prisijungimo sąlygų, specialiųjų reikalavimų gavimą, inžinerinių tyrinėjimų atlikimo organizavimą.

6. Atlikti reikalingus veiksmus suteikiančius teisę PSO valdyti ar naudoti žemės sklypus.

7. Užtikrinti, kad teikiant pirmą kartą derinti PT dalies projektą, projektiniai sprendiniai yra parengti pagal tuo metu galiojančius standartinius techninius reikalavimus pateiktus www.litgrid.eu : Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai.

8. Siekiant užtikrinti PT dalies projekto suderinimo su PSO trumpiausią įmanomą terminą, būtina pateikti derinti visus rengiamus PT dalies statinių projektus pilna planuojamų atlikti darbų perdavimo tinklo dalyje apimtimi vienu metu, nežiūrint kiek atskirų PT dalies statinių projektų (pvz. TP statyba, OL statyba, KL statyba ir pan.) yra rengiama.

9. Parengti PT dalies projektinius pasiūlymus ir gauti PSO pritarimą. Projektinius pasiūlymus parengti, vadovaujantis reikalavimais, pateikiamais internetiniame puslapyje www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Projektų specifikacijos.

10. Parengti techninius projektus ir juos suderinti su PSO, jei tokių dokumentų parengimas ir suderinimas numatytas su Pareiškėju pasirašytame ketinimų protokole.

11. Gauti statybą leidžiančius dokumentus PSO elektros perdavimo daliai ir juos pateikti PSO.
12. Parengti PT dalies techninius darbo projektus ir gauti PSO pritarimą.
13. Užtikrinti, kad PT dalies techninio darbo projekto sprendiniai atitinka teisės aktų ar kitus statinio projektui keliamus reikalavimus.
14. Gauti atsakingų institucijų išvadas PT dalies techninių darbo projektų sprendiniams Statybos įstatyme nustatyta tvarka.
15. Teikiant derinti PT dalies techninį (-ius) darbo projektą (-us), nurodyti asmens, kuris pasirašys elektros įrenginių prijungimo prie elektros perdavimo tinklo prijungimo paslaugos sutartį (toliau — prijungimo paslaugos sutartis) su PSO, kontaktinius duomenis.
16. Pasirašyti prijungimo paslaugos sutartį su PSO ketinimų protokole nustatyta tvarka. Šios ir kitų sutarčių pasirašymas aprašytas skyriuje Pasirašomos sutartys. Sutarties laikotarpis galės būti nustatytas tik esant suderintiems preliminariems atjungimo laikotarpiams kaip aprašyta skyriuje Reikalavimai projekto įgyvendinimui būtinų atjungimų planavimui, t. y. projekte nurodytos trukmės konkretūs atjungimai yra įtraukti į metinį atjungimų grafiką. Už projekto sprendinių įgyvendinimui reikalingų atjungimų preliminarių laikotarpių suderinimą su Pareiškėju atsakingas projektuotojas.
17. Kreiptis į PSO dėl suderinto PT dalies techninio darbo projekto ekspertizės organizavimo, pasirašytoje prijungimo paslaugos sutartyje nurodyta tvarka ir sąlygomis, arba Pareiškėjui pageidaujant ir pateikus prašymą, PSO iki prijungimo paslaugos sutarties sudarymo išduoda įgaliojimą Pareiškėjui statytojo (PSO) vardu ir vadovaujantis Lietuvos Respublikos statybos įstatymo reikalavimais bei Statybos techninio reglamento STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“ nuostatomis, organizuoti PT dalies techninio darbo projekto ekspertizę. Pareiškėjas privalės užtikrinti, kad statinio projektas bus pataisytas pagal ekspertizės išvadas ir gautas ekspertizės aktas su išvada, kad projektą galima tvirtinti.
18. Apmokėti visas PT dalies projekto rengimo, ekspertizės (jei tokia bus reikalinga), statybą leidžiančių dokumentų gavimo (jei toks bus reikalingas), PT dalies techninio (-ių) darbo projekto(-ų) vykdymo priežiūros išlaidas bei visas PT dalies statybos ar rekonstrukcijos sąnaudas teisės aktų nustatyta tvarka.
19. Užtikrinti, kad PT dalies techninį (-ius) darbo projektą (-us) rengiantis projektuotojas privalės atlikti projekto vykdymo priežiūrą.
20. Suderintą PT dalies projektą perduoti tik kartu su teigiamomis projektų ekspertizės išvadomis, PSO vardu gautais statybą leidžiančiais dokumentais bei statinių projektų vykdymo priežiūros sutartimi.
21. Jei Pareiškėjas pageidauja pasinaudoti Aprašo 48¹.2 punkte numatyta teise savo lėšomis įrengti naujus ir (ar) rekonstruoti esamus elektros perdavimo tinklus ir organizuoti jų statybos darbus ir neplanuoja statybos rangovą parinkti viešųjų pirkimų būdu, techninio darbo projekto rengimo metu gali parinkti statomos PT dalies elektros perdavimo tinklo pagrindinę įrangą. Parinktos įrangos atitikimą PSO reikalavimams suderinti su PSO. Pagrindinės įrangos atitikimas atliekamas vadovaujantis Pagrindinės įrangos atitikties PSO reikalavimams pagrindimo tvarka (toliau — Tvarka), tiek kiek ji neprieštaruoja Statybos įstatymui. Tvarka pateikiama www.litgrid.eu: Apie Litgrid > Litgrid pirkimai > Reikalavimai siūlomos įrangos atitikties pagrindimui. Tvaroje naudojamos sąvokos — „Rangovas“, „Užsakovas“, „Techninis projektas“ atitinka prijungimo sąlygose naudojamas sąvokas — „Pareiškėjas“, „PSO“, „PT dalies projektas“.
22. Jei Pareiškėjas nepageidauja pasinaudoti Aprašo 48¹.2 punkte numatyta teise savo lėšomis įrengti naujus ir (ar) rekonstruoti esamus elektros perdavimo tinklus ir organizuoti jų statybos darbus arba Pareiškėjas, planuoja vykdyti statybos rangovo parinkimą viešųjų pirkimų būdu, įsivertinti, kad įranga bus parenkama ir suderinama statybos rangovo pagal suderinto techninio darbo projekto sprendinius.
23. Įsivertinti, kad tuo atveju, jei Pareiškėjas nepasinaudos Aprašo 48¹.2 punkte numatyta teise,

PT dalies techniniame darbo projekte numatytų darbų viešojo pirkimo procedūros bus pradėtos tik gavus PT dalies projekto teigiamas ekspertizės išvadas ir jei parengtame PT dalies techniniame darbo projekte nebus nurodyta konkreti specifikuota įranga.

24. Įsivertinti, kad tuo atveju, jei Pareiškėjas nepasinaudos Aprašo 48¹.2 punkte numatyta teise, bus vadovaujama Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 1061 (paskelbtu 2021 m. gruodžio 8 d.) „Dėl reikalavimų ir (arba) kriterijų dėl statinio informacinio modeliavimo metodų taikymo“ ir įvertinti poreikį taikyti statinio informacinę modeliavimo sistemą“.

25. Atlikti Pareiškėjo dalyje reikalingus statybos darbus, kuriuos nurodyta atlikti Pareiškėjui, o pastatyti elektros perdavimo tinklo dalies ir Pareiškėjo dalies energetikos objektai atitiks visus PSO prijungimo sąlygų ir teisės aktų reikalavimus. Pareiškėjui privaloma pakviesti PSO atstovus į Pareiškėjo nuosavybėje esančių elektros įrenginių (TP ir elektrinių) techninio įvertinimo komisiją (-as) ir statybos užbaigimo komisiją (-as).

26. Gauti iš PSO teigiamą išvadą Pareiškėjo dalies techninių darbo projektų sprendiniams.

27. Užtikrinti, kad Pareiškėjo taikomos informacinės ir fizinės saugos priemonės atitinka:

27.1. strateginę ar svarbią reikšmę nacionaliniam saugumui turinčių energetikos ministro valdymo sričiai priskirtų įmonių ir įrenginių fizinės ir informacinės saugos reikalavimus;

27.2. PSO prijungimo sąlygose nurodomus fizinės ir informacinės saugos reikalavimus;

27.3. informacijos saugos reikalavimus projektavimui ir diegimui, skelbiamus dokumente patalpintame PSO tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Informacijos saugai > Minimalūs informacijos saugos reikalavimai projektavimui ir diegimui;

27.4. informacijos saugumo reikalavimus paslaugų teikimui, skelbiamus dokumente patalpintame PSO tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Informacijos saugai > Minimalūs informacijos saugos reikalavimai paslaugų teikimui.

28. Parengti įrenginiams, prijungiamiems prie elektros perdavimo tinklų, bandymo atlikimo programą, kuri privalo būti suderinta su PSO. Įrenginiai turi būti patikrinami atliekant natūrinius bandymus, kuriuose turi dalyvauti PSO atstovai. Atlikus bandymus paruoš ir pateiks PSO bandymų ataskaitą.

29. Užtikrinti, kad visi įrenginiai ir medžiagos turi atitikti kilmės šalies reikalavimus, nurodytus PSO reikalavimuose, ir negali būti importuojamos iš šalių, iš kurių importas yra draudžiamas pagal Jungtinių Tautų Saugumo Tarybos sprendimus arba jeigu yra taikomos Jungtinių Amerikos Valstijų, Europos Sąjungos ribojamosios priemonės (sankcijos) ar kitų tarptautinių organizacijų tarptautinės sankcijos. PSO pareikalavus, Pareiškėjas ar Pareiškėjo statybos rangovas įsipareigoja pateikti PSO informaciją ir/ar dokumentus apie įrenginių ir medžiagų kilmės šalį, gamintoją ir jo akcininkus.

30. Įranga, teikiamos paslaugos turi atitikti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2022 kovo 30 d. nutarimo Nr.280 „Dėl Lietuvos Respublikos viešųjų pirkimų įstatymo 92 straipsnio 13, 14 ir 15 dalių nuostatų įgyvendinimo“ (toliau — Vyriausybės nutarimas) aktualios redakcijos keliamus reikalavimus.

31. Neteikti jokios informacijos Rusijos Federacijos, Baltarusijos Respublikos, Kinijos Liaudies Respublikos subjektams (ar jiems atstovaujantiems asmenims) ir užtikrinti, kad šių valstybių subjektai ir asmenys nebūtų pasitelkiami dalyvauti sandoryje jokiais formomis.

32. Užtikrinti, kad statant objektą, kuris vėliau bus perduotas PSO, nebūtų įsigyjamos prekės ar įranga iš valstybių bei teritorijų, kurios nurodytos Vyriausybės nutarimo 1.3 papunktyje.

[| turini](#)

2 skyrius. Pasirašomos sutartys

1. Prijungimo paslaugos sutartis ir prijungimo laikotarpis:

1.1. Pareiškėjo įrenginių prijungimo prie elektros perdavimo tinklo sutarties pasirašymo su PSO metu ir prijungiant Pareiškėjo įrenginius prie elektros perdavimo tinklo, Pareiškėjas turi turėti galiojančią leidimą plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus;

1.2. prijungimo prie elektros perdavimo tinklų laikotarpis skaičiuojamas nuo prijungimo paslaugos sutarties tarp Pareiškėjo ir PSO pasirašymo dienos;

1.3. Pareiškėjo elektrinė privalo būti prijungta prie elektros perdavimo tinklo ne vėliau kaip per 22 mėnesius arba per laikotarpį, per kurį Pareiškėjas įsipareigoja pastatyti elektrinę, jeigu tas laikotarpis yra ilgesnis kaip 22 mėnesiai. Elektrinės prijungimo prie elektros tinklų terminas gali būti pratęstas, tačiau visais atvejais ne ilgiau kaip iki leidimo plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus galiojimo termino pabaigos. Elektrinės prijungimo prie elektros tinklų terminas pratęsimas PSO ir Pareiškėjo susitarimu prijungimo paslaugos sutartyje nustatyta tvarka.

2. Pareiškėjas įsipareigoja, ne vėliau kaip iki elektrinių prijungimo technologiniams bandymams perdavimo tinkluose atlikimo (paleidimo derinimo darbų) sudaryti elektros energijos perdavimo paslaugos sutartį, disbalanso pirkimo-pardavimo sutartį su PSO ar kita už balansą atsakinga šalimi, taip pat kitas sutartis, reikalingas užtikrinti elektrinių eksploatavimą ir jose pagamintos elektros energijos pardavimą.

3. Pareiškėjas privalo pasirašyti ankščiau minėtas sutartis taip pat šiais atvejais:

3.1. kai kiekvieno atskiro juridinio asmens vėjo/saulės/kito tipo elektrinės ar jų grupės iki nuosavybės ribos su PSO prijungiamos per atskirus galios transformatorius, neturint elektrinio ryšio galios transformatoriaus vidutinės (ne PSO priklausančios) įtampos pusėje;

3.2. kai iki Pareiškėjo nuosavybės ribos su PSO jungiamos kitų juridinių asmenų vėjo/saulės/kito tipo elektrinės ar jų grupės elektrinių parkuose kartu su Pareiškėjo vėjo/saulės elektrinėmis ar jų grupėmis elektrinių parkuose galios transformatoriaus vidutinės (Pareiškėjui priklausančioje) įtampos pusėje turint elektrinį ryšį ir sudaro vieną perdavimo tinklo objektą;

3.3. kai juridinio asmens vėjo/saulės/kito tipo elektrinių parkas prijungiamas prie elektros perdavimo tinklo per jau prijungtą ir veikiančią Pareiškėjo transformatorių pastotę ir sudaro vieną perdavimo tinklo objektą;

3.4. visais šiame punkte nurodytais atvejais kitas juridinis asmuo, pageidaujantis prijungti savo vėjo/saulės/kito tipo elektrines ar jų grupes elektrinių parkuose prie Pareiškėjo elektros tinklo turi kreiptis į Pareiškėją prijungimo sąlygas gauti. Savo ruožtu Pareiškėjas privalo kreiptis į PSO dėl prijungimo sąlygų ir numatomų pakeitimų elektros tinkle, susijusių su generuojančios galios padidėjimu. Už kitų juridinių asmenų vėjo/saulės/kito tipo elektrinių, prijungtų prie Pareiškėjo elektros tinklo disbalansą bei tarpusavio atsiskaitymus už perdavimo ir kitas paslaugas atsako Pareiškėjas.

[I turinį](#)

3 skyrius. Reikalavimai projekto įgyvendinimui būtinų atjungimų planavimui

1. Projekto įgyvendinimui būtinų PT dalies įrenginių atjungimų apimčių ir datų suderinimai su PSO privalo būti atliekami sekančia tvarka:

1.1. ne vėliau kaip iki projektinių pasiūlymų derinimo užbaigimo, suderinti su PSO projekto įgyvendinimui reikalingas PT dalies įrenginių atjungimų datas (jei tokios būtų numatomos). Suderintos atjungimų apimtys ir datos bus neatskirama elektros įrenginių prijungimo prie elektros perdavimo tinklo paslaugos sutarties dalis. Sutarties laikotarpis ir/ar papildomos sąlygos galės būti nustatyti tik esant suderintiems PT dalies įrenginių atjungimų laikotarpiams. Jeigu sutarties pasirašymo metu prieš tai suderintų atjungimų laikotarpiai yra nebeaktualūs arba Pareiškėjas juos nori pakeisti, Pareiškėjas privalo juos susiderinti su PSO iš naujo. Atjungimų dokumento forma-pavyzdys pateikiama www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Atjungimų grafikų formos

1.2. Pareiškėjas arba rangovas (priklausomai nuo projekto įgyvendinimo stadijos) privalo pateikti PSO atjungimų poreikius kitiems kalendoriniams metams tokia apimtimi ir terminais: 330 kV dalies įrenginiams - iki einamųjų metų rugpjūčio 1 d. kitiems metams, 110 kV dalies įrenginiams – iki einamųjų metų spalio 31 d. kitiems metams. PSO atlieka derinimą ir apie rezultatą informuoja informacijos teikėją ne vėliau kaip iki einamųjų metų gruodžio 20 d. Nepateikus šios informacijos PSO laiku ir jos nesuderinus, atjungimai nebus įtraukti į metinį atjungimų grafiką, o tokių atjungimų

suteikimas metų eigoje dažnu atveju bus negalimas dėl jau kitų suplanuotų atjungimų užtikrinant tinklo darbo bei vartotojų maitinimo patikimumą;

1.3. rangovas privalo pateikti PSO PT dalies įrenginių atjungimų poreikius (jei tokie būtų numatomi) kitam kalendoriniam mėnesiui tokia apimtimi ir terminais: 330 kV dalies įrenginiams - iki einamojo mėnesio 1-os dienos kitam mėnesiui, 110 kV dalies įrenginiams – iki einamojo mėnesio 5-os darbo dienos kitam mėnesiui. PSO atlieka derinimą ir apie rezultatą informuoja informacijos teikėją ne vėliau kaip iki einamojo mėnesio 25-os d. Nepateikus šios informacijos PSO laiku ir jos nesuderinus, atjungimai nebus įtraukti į mėnesio atjungimų grafiką, o tokių atjungimų suteikimas mėnesio eigoje dažnu atveju bus negalimas dėl jau kitų suplanuotų atjungimų užtikrinant tinklo darbo bei vartotojų maitinimo patikimumą;

1.4. PT dalies darbų vykdymo rangovas yra atsakingas už objekto rekonstrukcijos darbų atjungimo grafiko parengimą bei suderinimą su PSO (jei bus numatomi PT dalies įrenginių atjungimai). Detalus rekonstrukcijos darbų-atjungimo grafikas turi būti suderintas ne vėliau kaip 90 k. d. iki rangos darbų pradžios objekte. Darbų-atjungimų grafiką rangovas turi atnaujinti ir iš naujo atlikti visus suderinimus pasikeitus darbų eigai ir/arba jų atlikimo terminams daugiau nei per 1 mėn. Tipinė darbų-atjungimų grafiko forma-pavyzdys pateikiama www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Atjungimų grafikų formos

2. Konkretaus projekto pagal šias sąlygas įgyvendinimui reikalingų atjungimų planavimui reikalinga informacija pateikiama skyriuje „[Reikalavimai projekto vykdymo eiliškumui ir etapams](#)“.

[I turinį](#)

III DALIS. TECHNINIAI REIKALAVIMAI ELEKTROS PERDAVIMO TINKLO DALIAI

4 skyrius. Bendrieji reikalavimai

1. Parengti techninių specifikacijų bylą, vadovaujantis reikalavimais, pateikiamais internetiniame puslapyje www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Techninių projektų specifikacijos. Techninio darbo projekto techninių specifikacijų lentelės turi būti parengtos lietuvių ir anglų kalbomis.

2. Rengiant darbų organizavimo dalį turi būti numatyti projektiniai sprendiniai, nustatantys technines priemones, darbų metodus, užtikrinančius darbuotojų saugą.

3. Pareiškėjas privalo su PSO suderinti detalius dokumentacijos sąrašus, kurie vadovaujantis PSO patvirtintu 2021-12-03 Nr. 21NU-460 Perdavimo tinklo objektų statybos/rekonstravimo dokumentacijos aprašu bus teikiami rekonstravimo/statybos darbų techniniam įvertinimui bei statybos užbaigimui.

4. Projektuojant laikytis „Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių“, „Elektros linijų ir instaliacijos įrengimo taisyklių“, „Elektros įrenginių relinės apsaugos ir automatikos įrengimo“, „Elektros tinklų apsaugos taisyklių“, „Saugos eksploatuojant elektros įrenginius taisyklių“, „Elektroninių ryšių infrastruktūros įrengimo, žymėjimo, priežiūros ir naudojimo taisyklių“ bei kitų norminių teisės aktų reglamentuojančių 110 kV OL ir(ar) KL įrengimą ir eksploatavimą, reikalavimų.

5. Visi įrenginių, spintų bei linijų žymėjimai turi būti suderinti su PSO ir atitikti Perdavimo tinklo operatyvinių ir techninių pavadinimų sudarymo ir žymėjimo metodinių nurodymų reikalavimus. Dokumentas skelbiamas PSO tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pastočių ir skirstyklų įrangos nuotoliniam valdymui. Visų naujų elektros įrenginių ir spintų operatyviniai užrašai turi būti numatyti ant atsparių atmosferos poveikiui lentelių. ASĮ, NSSRS, KSSRS, RAA spintose esančių įrenginių ir automatinų jungiklių užrašai turi būti suderinti su PSO prieš pradedant įrenginių bei įrangos gamybą. Kartu su Pareiškėjo įrenginių įrengimu keičiant ar naujai montuojant įrangą kitose pastotėse (jei reikalinga), susiję su 110 kV OL pirminių ir antrinių el. įrenginių operatyviniai pavadinimai turi būti keičiami, taip pat galioja reikalavimas, jog šiose

pastotėse visi naujai montuojamų ar keičiamų įrenginių, spintų bei linijų žymėjimai turi būti suderinti su PSO.

[I turini](#)

5 skyrius. Reikalavimai projekto vykdymo eiliškumui ir etapams

1. Projektiniuose pasiūlymuose turi būti aprašytas projekto vykdymo eiliškumas ir etapai. Etapų ir jų trukmių bei darbų vykdymo eiliškumo detalizacija privalo būti ne mažesnės detalizacijos nei nurodant elektros perdavimo linijų atjungimus ar elektros energijos perdavimo per jas nutraukimus, galios transformatorių maitinimo režimai, 110 kV šynų, 110 kV komutacinių aparatų režimai. Atjungimų apimtys PSO elektros perdavimo tinklo dalies projektinių pasiūlymų rengimo metu derinamos su PSO.

2. Projektuotojas, sudarydamas darbų vykdymo eiliškumą vadovaujasi principu, jog veikiančios elektros įrenginiai būtų atjungiami įmanomai minimaliomis apimtimis ir terminais, bei privalo:

2.1. išskirti darbus (įskaitant ir darbus kitose susijusiose TP), kurie atliekami be įtampos atjungimo, su įtampos atjungimu nurodant atjungimų apimtį ir trukmę;

2.2. įvertinti atjungimų poreikius dėl naujų įrenginių prijungimo prie Panevėžio E, taip pat poreikius dėl TP testavimo darbų su dispečerinio valdymo sistema;

2.3. RAA nuostatų keitimui esamuose įrenginiuose, maksimalus galimas vieno prijunginio atjungimas yra iki 3 k.d.;

2.4. PT dalies veikiančių pirminės komutacijos įrenginių atjungimai šių sąlygų įgyvendinimui nenumatomi.

3. Projektiniuose pasiūlymuose nurodyti:

3.1. PT dalies darbų vykdymo rangovas yra atsakingas už objekto rekonstrukcijos darbų atjungimo grafiko parengimą bei suderinimą su PSO (jei bus numatomi PT dalies įrenginių atjungimai). Detalus rekonstrukcijos darbų-atjungimo grafikas turi būti suderintas ne vėliau kaip 90 k. d. iki rangos darbų pradžios objekte. Darbų-atjungimų grafiką rangovas turi atnaujinti ir iš naujo atlikti visus suderinimus pasikeitus darbų eigai ir/arba jų atlikimo terminams daugiau nei per 1 mėn. Tipinė darbų-atjungimų grafiko forma-pavyzdys pateikiama www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Atjungimų grafikų formos

3.2. rangovas privalo pateikti PSO atjungimų poreikius kitiems kalendoriniams metams tokia apimtimi ir terminais: 330 kV dalies įrenginiams - iki einamųjų metų rugpjūčio 1 d. kitiems metams, 110 kV dalies įrenginiams – iki einamųjų metų spalio 31 d. kitiems metams;

3.3. rangovas privalo pateikti PSO atjungimų poreikius kitam kalendoriniam mėnesiui tokia apimtimi ir terminais: 330 kV dalies įrenginiams - iki einamojo mėnesio 1-os dienos kitam mėnesiui, 110 kV dalies įrenginiams – iki einamojo mėnesio 5-os darbo dienos kitam mėnesiui;

3.4. rekonstruotų ar naujai sumontuotų įrenginių įjungimas galimas tik pagal patvirtintą vienkartinę įjungimo programą, dalyvaujant rangovo bei PSO atstovams. Įjungimo programą rengia ir su PSO bei kitomis suinteresuotomis šalimis, derina rangovas arba Pareiškėjas.

[I turini](#)

6 skyrius. Reikalavimai operatyviam valdymui reikalingai dokumentacijai

1. PT dalies projekte numatyti, kad turi būti:

1.1. iki rekonstruotos dalies įrenginių įjungimo parengta, suderinta su PSO ir perduota PSO patvirtinta Panevėžio E TP 110 kV skirstyklos operatyviam valdymui reikalinga dokumentacija:

1.1.1. atnaujinta principinė schema (-os) su nurodytais įrenginių operatyviniais pavadinimais;

1.1.2. atnaujintos savųjų reikių (KSS, NSS) schemos su nurodytais įrenginių operatyviniais pavadinimais;

1.1.3. atnaujintos įrenginių operatyvinės priežiūros instrukcijos (pagrindinių, RAA, ryšio įrenginių);

1.1.4. rekonstruotos dalies tipiniai perjungimo lapeliai;

1.2. visos schemos pateikiamos popierinės, pasirašytos bei skaitmeninėse laikmenose redaguojamu *.dwg ir neredaguojamu *.pdf formatais;

1.3. įrenginių operatyvinės priežiūros instrukcijos (pagrindinių, RAA, ryšio įrenginių) rengiamos lietuvių kalba ir pateikiamos rangovo pasirašytos ir PSO patvirtintos popieriuje ir skaitmeninėse laikmenose *.docx formatu be redagavimo apribojimų;

1.4. TPL ir TPP sąrašas derinamas su PSO atskirai techninio darbo projekto derinimo metu;

1.5. TPL ir TPP suderinti su PSO Sistemos valdymo centru (pirminė komutacija) bei Infrastruktūros priežiūros centro RAA personalu (operacijos antrinėse grandinėse) bei pateikiami PSO Sistemos valdymo centrui popierinės, pasirašytos ir *.docx formatu kompiuterinėje laikmenoje lietuvių kalba;

1.6. parengtų ir suderintų TPL bei TPP pagrindu organizuoti automatizuotų tipinių perjungimo lapelių testavimas su PSO dispečerinio valdymo sistema (toliau — DVS). Pasiruošimas testavimams (PSO DVS pagal patvirtintus TPL, TPP konfigūruoja PSO DVS administratorius) bei testavimai turi būti numatyti projekto vykdymo grafike išskiriant juos nuo kitų darbų atskiromis eilutėmis;

1.7. naujai sumontuotų ar rekonstruotų įrenginių (įskaitant ir antrines grandines) įjungimas gali būti vykdomas tik pagal parengtą ir PSO suderintą bei patvirtintą vienkartinę įjungimo programą. Už šios programos parengimą ir suderinimą atsakingas rangovas.

2. Dokumentacijos pateikimo terminai turi būti numatyti projekto darbų-atjungimų grafike. (Pastaba. Projekte nesant perdavimo tinklo dalies įrenginių atjungimų, projekto darbų-atjungimų grafikas nėra sudaromas).

[I turini](#)

7 skyrius. Reikalavimai pirminei įrangai ir savosioms reikmėms

1. Patikrinti Panevėžio TP pirminės įrangos ir savųjų reikmių įrenginių vardinių charakteristikų tinkamumą pasikeitus instaliuotai galiai. Nustačius įrenginių techninių charakteristikų netinkamumą, būtina numatyti tų įrenginių pakeitimą ir juos pakeisti naujais vadovaujantis šiame skyriuje nurodytais reikalavimais. Techniniame darbo projekte (toliau – TDP) ir projektiniuose pasiūlyimuose (toliau – PP) pateikti skaičiavimo rezultatus ir išvadas dėl įrenginių keitimo poreikio arba jų tinkamumo tolimesnei eksploatacijai. Atliekant esamų įrenginių patikrinimą bei parenkant naujų pirminių įrenginių vardinę srovę, įvertinti prie tinklo prijungiamo generuojančio šaltinio arba naujai įrengiamo galios transformatoriaus pilnutinę galią (S, VA), kur reikalinga skaičiavimuose nurodant atitinkamą galios faktorių ($\cos \phi$). Esamų pirminių įrenginių (jungtuvų, skyriklių, srovės matavimo transformatorių, ryšio užtvėriklių ir pan.) tinkamumo įvertinimui, techniniame darbo projekte turi būti patektos atskirų įrenginių vardinės charakteristikos – vardinė pirminė (ilgalaikė) srovė ir vardinė trumpojo jungimo atsparumo (terminė) srovė. Srovės matavimo transformatorių įvertinimui papildomai turi būti pateikiama informacija apie vardinę ilgalaikę terminę srovę (I_{cth}) bei transformacijos koeficiento keitimo galimybę (atšakos antrinėse srovės matavimo apvijose) jeigu konkrečiuose transformatoriuose tokių yra. Esant įrenginių keitimo poreikiui turi būti numatomas demontuojamų įrenginių utilizavimas arba perdavimas į PSO avarinį rezervą, suderinus su Infrastruktūros priežiūros centro (IPC) personalu. Jei numatoma demontuoti esamus įrenginius, perduodamiems į avarinį rezervą įrenginiams prieš demontavimą turi būti atlikti bandymai pagal PT įrenginių bandymo reglamento reikalavimus. Numatyti išsaugomų įrenginių pristatymą į IPC paskirtą avarinio rezervu saugojimo vietą. Visų naujai projektuojamų įrenginių charakteristikos turi tenkinti PSO standartinius techninius reikalavimus pateiktus www.litgrid.eu > Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pirminiai įrenginiai ir TP savosios reikmės. Tais atvejais, kai projektuojamas naujo gamintojo prijungimas, techniniame darbo projekte turi būti atliktas prie skirstomojo tinklo prijungtų gamintojų įtakos Perdavimo tinklo 110 kV įrenginiams įvertinimas. Tam tikslui projekte turi būti pateikta iš AB ESO gauta informacija apie esamus prie konkretaus objekto prijungtus gamintojus ir jų suminę generuojamą galią. Įvertinus esamų ir naujai prijungiamo(-ų) gamintojo(-ų) generuojamą galią turi būti

apskaičiuota srovė, kuri gali būti generuojama į PT 110 kV tinklą, nesant vartojimo skirstomajame tinkle.

2. Jei projektinių pasiūlymų ir/ar techninio darbo projekto rengimo metu bus nustatytas poreikis įrengti naujus srovės, įtampos ar kombinuotus srovės - įtampos transformatorius, naujai įrengiami matavimo transformatoriai turi atitikti PSO standartinius techninius reikalavimus. Įvertinti naujų matavimo transformatorių įrengimo arba esamų eksploatuojamų matavimo transformatorių pakeitimo naujais būtinumą pagal sąlygų reikalavimus relinei apsaugai ir automatikai bei elektros energijos apskaitai. Keitimo atveju, nauji srovės ar kombinuoti srovės - įtampos matavimo transformatoriai turi būti įrengiami esamų vietoje. Antrinių apvijų skaičius ir paskirtis tikslinami projektavimo metu. Antrinių apvijų vardinė apkrova suskaičiuojama atsižvelgiant į prie apvijų jungiamų prietaisų ir įtaisų apkrovas. Srovės arba kombinuoti srovės – įtampos matavimo transformatoriai elektros energijos apskaitoms ir matavimų reikmėms turi būti projektuojami įvertinant galios transformatoriaus nominalią galią ir būtinybę užtikrinti reikalaujamą elektros energijos matavimo tikslumą visame apkrautumo diapazone bei galimą galios transformatorių keitimą į didesnės vardinės galios, ne mažiau kaip vienu standartiniu galios laiptu. Jei pagal skaičiavimus reikalingos srovės transformatorių šerdys su skirtingais transformacijos koeficientais, jų turi būti ne daugiau dviejų. Srovės transformatorių transformacijos koeficientų perjungimas turi būti įrengtas antrinių grandinių pusėje. Srovės transformatorių elektros apskaitoms ir matavimui skirtų šerdžių ir atšakų tikslumo klasė - 0,2s ir saugos faktorius F_{s5} . Visais atvejais srovės ir/arba kombinuotų matavimo transformatorių vardinė ilgalaikė terminė srovė (I_{cth}) turi būti parenkama $\geq 150\%$. Elektros apskaitai naudojami matavimo transformatoriai iki darbų užbaigimo turi būti su Lietuvoje pripažintais patikros sertifikatais, išduotais gamintojo akredituotos laboratorijos, Lietuvos akredituotos laboratorijos arba kitos Europos Sąjungos šalies akredituotos laboratorijos, ar sertifikatus pakeičiančiais žymenimis, patvirtinančiais jų matavimo tikslumą. Kartu su kitais dokumentais PSO turi būti pateikti matavimo transformatorių atliktos patikros protokolai. Standartiniai techniniai reikalavimai matavimo transformatoriams pateikiami www.litgrid.eu > Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pirminiai įrenginiai ir TP savosios reikmės.

3. Kiekvienas naujai projektuojamas pirminis įrenginys turi būti suprojektuotas ant atskiros atraminės konstrukcijos. Ant vienos atraminės konstrukcijos leidžiama montuoti tik kabelių movas (jei tokios projektuojamos) su viršįtampių ribotuvais. Kitų skirtingos paskirties įrenginių įrengimas ant vienos atraminės konstrukcijos yra draudžiamas. Projektuojant viršįtampių ribotuvus prioritetu laikyti vertikalų ribotuvų pastatymą ant atskiros laikančios plieninės metalo konstrukcijos. Vertikalaus pakabinimo arba horizontalaus pastatymo ribotuvai projektuojami tik esant nepakankamai vietos skirstykloje ar esant kitoms išskirtinėms aplinkybėms, o konkretūs sprendiniai derinami techninio darbo projekto rengimo metu.

4. PP ir TDP pateikti informaciją apie esamo regiono klimato sąlygas, įtraukiant apšalo sienelės storį, vėjo greitį, bei atitinkamai specifikuoti šiuos parametrus TDP pirminių įrenginių techninėse specifikacijose.

5. Numatyti PT priklausančių keičiamų pirminių įrenginių (jei techninio darbo projekto rengimo metu bus numatytas toks poreikis) prijungimo laidininkų ir aparatinių gnybtų panaudojimą, o nesant galimybei - pakeitimą naujais. Laidai turi būti vientisi, be sujungimų.

6. Rekonstruojamos dalies naujai projektuojamų laidininkų parinkimas turi būti atliekamas išlaikant visos skirstyklos sprendinių vienodumą. Parenkant naujus laidininkus įvertinti laidininkų įšilimą, vainikinį ir dalinius išlydžius, terminį ir elektrodinaminį atsparumą trumpojo jungimo srovėms, mechaninį atsparumą, srovės perkrovas, įtampos nuostolius ir ekonomiškumą, aplinkos sąlygas (apledėjimo, vėjo poveikį) ir nustatyti įrenginių leidžiamas apkrovas. Apkrovų skaičiavimų rezultatus pateikti suvestinėje lentelėje, žr. 1 pavyzdį. Skirtingose skirstyklos vietose pasikartojančių analogiškų apšnavimo atvejų atskirai vertinti ir pateikti lentelėje nereikia. Jungtuvams ir skyriklams statinės mechaninės apkrovos turi būti privalomai skaičiuojamos/modeliuojamos trimis kryptimis, kaip

nurodyta LST EN 62271-100 ir LST EN 62271-102 standartuose, visiems kitiems įrenginiams aprova visomis kryptimis vertinama vienoda. Projekte turi būti pateikti maksimalūs kietų laidininkų (vamzdžių) įlinkiai blogiausiomis sąlygomis. Turi būti tenkinamos sąlygos:

6.1. vamzdžių įlinkis dėl savo svorio bei įvertinus prie vamzdžio prijungtus kitus laidininkus ir gnybtus turi būti mažesnis nei „l/150“, čia l – vamzdžio ilgis;

6.2. vamzdžių įlinkis dėl savo svorio, apšalo bei įvertinus prie vamzdžio prijungtus kitus laidininkus ir gnybtus turi būti mažesnis „l/80“, čia l – vamzdžio ilgis.

7. Prioritetu laikyti vientisų (be sujungimų) vamzdžių protarpį panaudojimą, o nesant galimybei panaudoti vientisų (be sujungimų) vamzdžių, skaičiuojant įlinkius įvertinti vamzdžių sujungimo protarpį įtaką įlinkiui. Visi skaičiavimai turi būti pateikti techniniame darbo projekte. Standartiniai techniniai reikalavimai 110 kV kietiems šynolaidžiams ir pastotėse naudojamiems lankstiams srovėlaidžiams (laidams) pateikiami www.litgrid.eu: Tinklo plėtra>Standartiniai techniniai reikalavimai>Pirminiai įrenginiai ir TP savosios reikmės.

1 pavyzdys. Mechaninio poveikio įrenginiams skaičiavimo suminių rezultatų lentelės pavyzdys

Įrenginys ir jo apšnavimo būdas (nurodomas iš įrenginio abiejų pusių) bei laidininko ilgis	Maksimali suskaičiuota statinė jėga veikianti įrenginį įvertinus laidininkų svorį, išorinius veiksnius (vėja, apšalą) ir esant nepalankiausioms aplinkybėms, N			Parenkamas minimalus įrenginio statinis mechaninis atsparumas, N	Maksimali suskaičiuota dinaminė jėga veikianti įrenginį įvertinus laidininkų svorį, išorinius veiksnius (vėja, apšalą) ir esant nepalankiausioms aplinkybėms, N
Jungtuvas, prie kurio iš abiejų pusių jungiami laidai (... m ir ... m ilgio)	F_{thA} kryptimi pagal LST EN 62271-100:	F_{thB} kryptimi pagal LST EN 62271-100:	F_{tv} kryptimi pagal LST EN 62271-100:	$F_{thA} \geq XXXX$	XXXX
	XXX	XXX	XXX	$F_{thB} \geq XXXX$	
				$F_{tv} \geq XXXX$	
Skyriklis, prie kurio iš vienos pusės jungiamas laidas (... m ilgio), o iš kitos vamzdinės šynos (... m ilgio)	F_{a1}, F_{a2} kryptimis pagal LST EN 62271-102:	F_{b1}, F_{b2} kryptimis pagal LST EN 62271-102:	F_c kryptimis pagal LST EN 62271-102:	$F_{a1}, F_{a2} \geq XXXX$	XXXX
	XXX	XXX	XXX	$F_{b1}, F_{b2} \geq XXXX$	
				$F_c \geq XXXX$	
Įtampos transformatorius, prie kurio jungiamos vamzdinės šynos (... m ilgio)	Maksimali aprova bet kuria kryptimi: XXX Pastaba: matavimo transformatoriams apskaičiuota ilgalaikė statinė aprova maksimali vertė neturi viršyti $F_R \cdot 0,5$. F_R vertė parenkama pagal „Standartiniai techniniai reikalavimai 110 kV matavimo transformatoriams“.			$F_R \geq XXXX$	XXXX
Viršįtampių ribotuvai, prie kurių iš abiejų pusių jungiami laidai (... m ir ... m ilgio)	Maksimali aprova bet kuria kryptimi: XXX			$SLL \geq XXXX$	XXXX
Viršįtampių ribotuvai, prie kurių iš abiejų pusių jungiamos vamzdinės šynos (... m ir ... m ilgio)	Maksimali aprova bet kuria kryptimi: XXX			$\geq XXXX$	XXXX
...

Pastaba: lentelėje pateikta informacija yra pavyzdinė. Vadovaujantis lentelės pavyzdžiu projekte turi būti pateikta skaičiuojama aktuali informacija.

8. Projektuojant naujus izoliatorius lanksčių laidininkų (laidų) įrengimui turi būti išlaikomas sprendinių vienodumas visuose skirstyklos prijunginiuose, išskyrus atvejus kai LITGRID AB sutinka

su kitokiu sprendiniu. Standartiniai techniniai reikalavimai polimeriniams strypiniams izoliatoriams pateikti www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pirminiai įrenginiai ir TP savosios reikmės. Standartiniai techniniai reikalavimai stikliniams lėkštiniais izoliatoriams pateikti www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Elektros perdavimo linijos.

9. Rengiant projektinius pasiūlymus ir techninį darbo projektą patikrinti esamos žaibosaugos sistemos planą ir žaibolaidžių išdėstymą po naujų įrenginių sumontavimo. Techniniame darbo projekte pateikti išvadą dėl esamos žaibosaugos sistemos pakankamumo atlikus pakeitimus rekonstruojamoje skirstyklos dalyje. Nustačius, kad apsaugos nuo žaibo sistema nepakankama naujiems ar rekonstruotiems įrenginiams apsaugoti, papildyti esamą žaibosaugos sistemą žaibolaidžiais, sudarant vientisą skirstyklos apsaugos kontūrą. Suprojektuoti ir įrengti 110 kV AS apsaugos nuo žaibo sistemą, parenkant strypinių žaibolaidžių kiekį, jų technines charakteristikas, montavimo aukštį, išdėstymą. Neprojektuoti žaibolaidžių ant transformatorių portalų. Įvertinti skirstykloje ar šalia jos esančius apsaugos nuo žaibo įrenginius (žaibosaugos trosus, žaibolaidžius ir ryšių bokštus, esančius LITGRID AB priklausomybėje). Jeigu Skirstomojo tinklo arba Pareiškėjo dalyje yra sumontuoti nauji žaibolaidžiai (rekonstruota / nauja TP), projektuojant PSO dalį vertinami ir Skirstomojo tinklo arba Pareiškėjo dalyje esami žaibolaidžiai. Jeigu Skirstomojo tinklo arba Pareiškėjo dalyje yra sumontuoti seni žaibolaidžiai (nerekonstruota TP), jų vertinti negalima ir būtina suprojektuoti naujus žaibolaidžius, kurie užtikrintų visų PSO įrenginių žaibosaugą.

10. Žaibosaugos zonų skaičiavimui naudoti sferos metodą. Žaibosaugos zonas apskaičiuoti įvertinant saugomų įrenginių aukštį. Skaičiavimo rezultatus kartu su brėžiniais pateikti projekte.

11. Žaibolaidžių prijungimą prie įžeminimo įrenginių suprojektuoti taip, kad įžeminimo laidininko ilgis tarp žaibolaidžio prijungimo prie įžemintuvo (TP įžeminimo kontūro) taško ir viršūntampiams jautrių įrenginių (GT, matavimo transformatorių, kondensatorių, reaktorių ir pan.) įžeminimo prijungimo prie įžemintuvo taško turi būti ne mažesnis kaip 15 m.

12. Suprojektuoti įžeminimo kontūro laidininko prijungimą prie laikančiųjų metalo konstrukcijų dviem varžtiniais sujungimais.

13. PT dalies techniniame darbo projekte parašyti, kad aukštos įtampos įrenginių prijungimo gnybtams užveržti suprojektuoti varžtus, kurie prijungus šynolaidį užtikrintų minimalų išorinio dalinio išlydžio susidarymą (užsukus veržlę varžto sriegis būtų ilgesnis už veržlę ne daugiau, kaip 3-5 sriegio žingsnius, varžtas ir veržlė įleisti į gnybto vidų). Šių varžtų užveržimo momentas ir užveržimo seka turi atitikti gamintojo reikalavimus. Maksimalus lankstaus šynolaidžio išėjimo atstumas iš prijungimo gnybto turi būti ne didesnis nei 2 mm.

14. Suprojektuoti naujai įrengiamų įrenginių (jei techninio darbo projekto rengimo metu bus numatytas toks poreikis) sujungimus su esamu TP įžeminimo kontūru, vadovaujantis Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių reikalavimais. Atliekant pakeitimus ST dalies įžeminimo įrenginiuose (jei techninio darbo projekto rengimo metu bus numatytas toks poreikis), PT dalies techniniame darbo projekte įvertinimui pateikti skirstyklos PT dalies ir ST dalies įžeminimo įrenginių sujungimo sprendinius.

15. Projekto vykdymo metu turi būti užtikrintas visų PT įrenginių savųjų reikmių aprūpinimas elektra ir PT savųjų reikmių komercinės apskaitos funkcionalumas. Projekto metu atliekami darbai neturi sumažinti savųjų reikmių ir elektros energijos apskaitos patikimumo ir funkcionalumo ateityje.

16. Naujai įrengiamų įrenginių bei spintų žymėjimai turi būti suderinti su PSO ir atitikti perdavimo tinklo operatyvinių ir techninių pavadinimų sudarymo ir žymėjimo tvarkos aprašo reikalavimus. Dokumentas skelbiamas PSO tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pastočių ir skirstyklų įrangos nuotoliniam valdymui. Visų naujų ar keičiamų elektros įrenginių ir spintų operatyviniai užrašai turi būti numatyti ant atsparių atmosferos poveikiui lentelių. ASJ, NSSRS, KSSRS, RAA spintose esančių įrenginių ir automatinų jungiklių užrašai turi būti suderinti su PSO prieš pradėdant įrenginių bei įrangos gamybą.

17. PT dalies techniniame darbo projekte parašyti, kad naujai įrengiamų pirminių įrenginių techninių duomenų lentelės ir jų žymėjimas turi atitikti PSO standartinius techninius reikalavimus, pateiktus www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pirminiai įrenginiai ir TP savosios reikmės.

18. PT dalies TDP numatyti naujai sumontuotų pirminių įrenginių įrengimą ir patikrinimus pagal elektros įrenginių įrengimo taisyklės ir PSO norminių dokumentų reikalavimus.

19. PT dalies PP ir TDP turi būti pateikiami pjūvio brėžiniai – 110 kV skirstyklos prijunginių, kuriuose projektuojami nauji įrenginiai.

20. Sudarant įrenginių technines specifikacijas vadovautis įrenginių standartiniais reikalavimais. PT pirminių įrenginių standartiniai techniniai reikalavimai pateikti tinklalapyje www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Pirminiai įrenginiai ir TP savosios reikmės. Perkeliant standartinių reikalavimų punktus į specifikacijas negalima koreguoti standartinių reikalavimų stulpelyje „Įrenginio, įrangos, gaminio ar medžiagos reikalaujamas parametras (mato vnt.), funkcija, išpildymas ar savybė“ pateiktos teksto redakcijos. Taip pat negalima standartinių reikalavimų punktų neįkelti į specifikaciją. Jei punktas konkrečiu atveju netaikomas, vietoje konkretaus parametro ar funkcijos reikšmės, išpildymo ar savybės specifikacijoje įrašyti „Netaikoma/Not applicable“. Papildomų punktų įtraukimas į specifikaciją lyginant su standartiniais reikalavimais arba standartinės parametro ar funkcijos reikšmės, išpildymo ar savybės koregavimas lyginant su standartiniuose reikalavimuose pateikta parametro ar funkcijos reikšme, išpildymu ar savybe turi būti aprašytas ir pagrįstas projekte. Projekte techninės specifikacijos sudaromos lietuvių ir anglų kalbomis.

I turini

8 skyrius. Reikalavimai statybinei daliai

1. Esant naujos ar esamos perdavimo įrangos pakeitimo poreikiui suprojektuoti ir įrengti atvirų skirstyklų elektros įrenginius laikančias konstrukcijas, jų pamatus, kitos paskirties inžinerinius statinius (skirtus perdavimo įrangos valdymui).

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

3. Suprojektuoti kelių, privažiavimų ir šalia esančios teritorijos, kuriais buvo naudojamasi projekto vykdymo metu, atstatymą į pirminę projektinę padėtį.

4. Projektuojant pamatus atlikti inžinerinius geologinius tyrimus skirstykloje. Tyrimų rezultatus pateikti projektiniuose pasiūlymuose.

I turini

IV DALIS. TECHNINIAI REIKALAVIMAI PAREIŠKĖJO DALIAI

9 skyrius. Bendrieji reikalavimai

1. Projekto dalis, apimanti pagrindinę informaciją apie darbų vykdymo eiliškumą, reikalingus veikiančių įrenginių, esančių PSO – Pareiškėjas nuosavybės riboje atjungimus, turi būti suderinta su PSO.

2. Pareiškėjo dalies įrenginių statybai, montavimui ir derinimui veikiančių PT dalies įrenginių atjungimai negalimi.

3. Rekonstruotų ar naujai sumontuotų įrenginių įjungimas galimas tik pagal patvirtintą vienkartinę įjungimo programą, dalyvaujant Pareiškėjo rangovo bei LITGRID AB atstovams. Įjungimo programą rengia ir su PSO bei kitomis suinteresuotomis šalimis, derina Rangovas.

I turini

10 skyrius. Reikalavimai valdymui, signalizacijai ir matavimams

1. Suprojektuoti ir įdiegti realaus laiko elektrinės generuojamos aktyviosios ir reaktyviosios galių matavimų perdavimą į PSO DVS iš esamo PSO momentinių duomenų valdiklio (MDV).

Į turinį

11 skyrius. Reikalavimai elektrinių valdymui

1. Vadovaujantis 2023 m. gegužės 26 dienos (arba vėlesnės galiojančios versijos) Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos Nutarimu Nr. O3E-684 „Dėl parametrų, nustatytų pagal 2016 m. balandžio 14 d. Europos Komisijos reglamentą (toliau — Reglamentas) Nr. 2016/631, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros energijos tinklo reikalavimai, patvirtinimo“, didesnės kaip 0.25 MW (imtinai) galios EEGM priskiriamas B tipui.

2. Perdavimo sistemos operatorius (toliau — PSO) vadovaujasi Reglamento nustatytais reikalavimais B tipo elektrinei bei jos parametrais patvirtintais iki momento, kuomet elektros energijos gamybos objekto savininkas yra sudaręs galutinį ir saistantį susitarimą pirkti pagrindinę elektrinę.

3. PSO numato, kad pagrindinė Biokuro elektrinės paskirtis – gaminti šilumą, o šilumos ir elektros energijos gamyba yra neatsiejamai tarpusavyje susijusios, t. y. dėl bet kokio šilumos gamybos pakeitimo neišvengiamai pakinta ir generuojama aktyvioji galia ir atvirkščiai.

4. EEGM savininkas atsako už pagamintos elektros energijos balansavimą ir elektros energijos gamybos pajėgumų rezervavimą Prekybos elektros energija taisyklėse nustatyta tvarka ir sąlygomis.

5. Informacija pateikiama prieš prijungiant EEGM:

5.1. iki EEGM prijungimo prie perdavimo tinklo gauti PSO pritarimą Pareiškėjo dalies techniniam darbo projektui;

5.2. Pareiškėjo dalies techniniame darbo projekte turi būti pateikti elektros energijos kokybinių parametrų skaičiavimai, pagal faktinę prijungimo vietos trumpojo jungimo galią bei pateikti Europos Sąjungoje galiojančią atitikties sertifikatą. Maksimalūs leistini elektros energijos kokybiniai parametrai perdavimo tinkle įvertinus esamą perdavimo tinklo elektros energijos kokybės lygį turi atitikti reikalavimus, kurie yra pateikiami www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Dažnio ir įtampos kokybiniai reikalavimai.

6. Pateikti patvirtintą dokumentą, kuriame būtų:

6.1. pateikti projektuojami elektros energijos gamybos modulių ekvivalentiniai elektriniai parametrai, reikalingi atlikti trumpųjų jungimų skaičiavimus perdavimo tinkle;

6.2. pateikti pereinamųjų procesų modeliavimui reikalingi parametrai (gaunami iš įrangos pareiškėjo), nurodyti 1 priede;

6.3. pateiktos iš PSO DVS valdomo EEGM valdymo parametrų leistinosios ribos, jų reikšmės ir reikšmių paaiškinimai, aprašyti veikimo režimai;

6.4. užpildytas techninių žinių lenteles apie prijungiamą EEGM pateikiamas 2 priede.

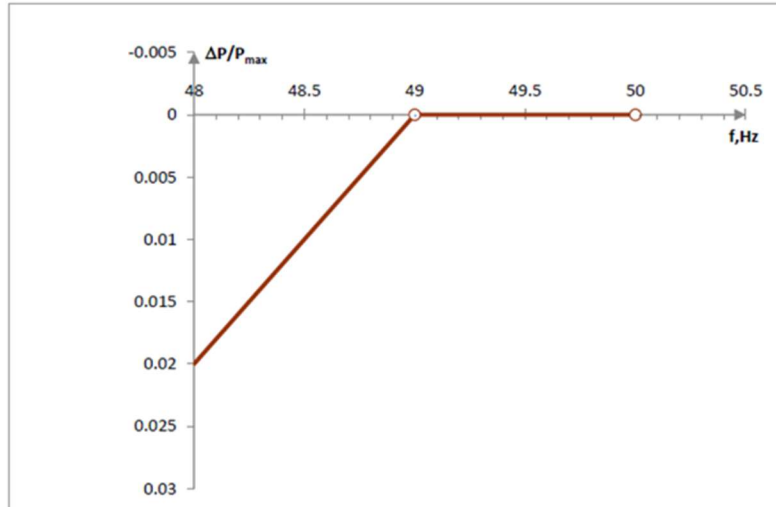
7. Reikalavimai EEGM įrengimui:

7.1. EEGM turi gebėti neatsijungti nuo tinklo ir veikti nustatytuose dažnio diapazonuose ir laiko intervaluose parametrus matuojant prijungimo taške (šiam punkte ir kitose punktuose reikalavimai yra susiję su prijungimo tašku nustatomi – 110 kV transformatoriaus aukštos įtampos pusė);

Elektros energetikos sistemos dažnis, Hz	Mažiausias laikas, kurį EEGM turi dirbti
Nuo 47,5 iki 49,0	Ne mažiau kaip 30 minučių
Nuo 49,0 iki 51,0	Turi dirbti laike neribojamai
Nuo 51,0 iki 51,5	Ne mažiau kaip 30 minučių

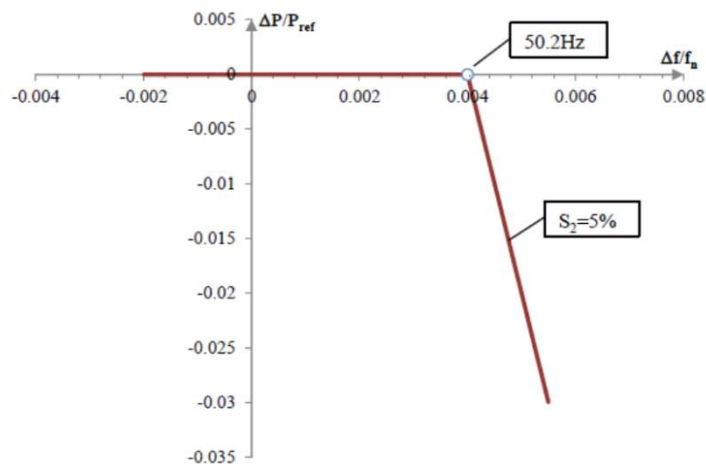
7.2. EEGM turi gebėti neatsijungti nuo tinklo ir veikti, kol dažnio kitimo sparta neviršija 2,5 Hz/s nustatant pagal 500 ms vidurkį;

7.3. EEGM turi gebėti išlaikyti pastovią atiduodamąją/suvartojamą galią, atitinkančią tikslinę aktyviosios galios vertę. Didžiausios galios mažėjimas mažėjant dažniui pateikimas žemiau;



7.4. Įrengti riboto jautrumo pertekliniam dažniui (RJPD) valdymo funkciją, kuri proporcingai mažintų aktyviosios galios generavimą dažniui padidėjus virš 50,2 Hz (įskaitytinai) su – 5 % statizmo nuostaičiu (žr. reikalavimus žemiau). PSO Dispečerinio valdymo sistemoje (toliau - DVS) turi būti numatyta galimybė keisti statizmo nuostatį intervale nuo 2 iki 12 proc, su galimybe keisti 1 % diskretiškumu ir dažnio slenkstines vertes iki ± 500 mHz su 10 mHz diskretiškumu:

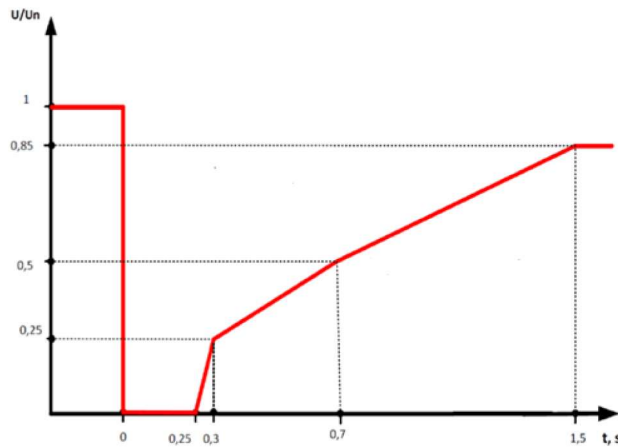
7.4.1. RJPD valdymo reikalavimai:



7.5. RJPD režimu elektros energijos gamybos modulis turi mažinti elektros energijos generaciją iki leistinų stabilaus veikimo ribų ir toliau veikti tuo lygiu. Mažinimas turi būti atliekamas maksimaliu galimu greičiu.

8. Reikalavimai įtampos stabilumo užtikrinimui:

8.1. elektros energijos gamybos modulis simetrinės ir nesimetrinės trikties metu sumažėjus įtampai 110 kV tinkle neturi būti atjungiamas relinės apsaugos ir automatikos įrenginių nuo tinklo. Grafikas, rodantis įtampos lygius ir atjungimo laikus, kuriems esant elektros jėgainių parko neturi atsijungti/būti atjungiamos nuo elektros perdavimo tinklo, pavaizduotas žemiau.



8.2. elektros energijos gamybos modulis turi neatsijungti nuo elektros energetikos sistemos nurodytą minimalų laiko periodą, esant nurodytiems įtampos svyravimams:

Įtampa prijungimo taške, santykiniais vienetais (vardinę įtampą laikant 110 kV)	Mažiausias laikas, kurį elektrinė turi dirbti
Nuo 0,85 iki 0,90	30 minučių
Nuo 0,90 iki 1,118	Turi dirbti laike neribojamai
Nuo 1,118 iki 1,15	20 minučių

9. Reikalavimai reaktyviosios galios ir įtampos valdymui:

9.1. turi būti įrengtos reaktyviosios galios ir įtampos valdymo funkcijos, sudarančios galimybę valdyti reaktyviąją galią bei įtampą, aktyvinant komandas televaldymu iš PSO DVS.

9.2. pagrindiniai reaktyviosios galios reguliavimo režimai gali būti keičiami nuotoliniu būdu iš PSO DVS ir vietinės valdymo sistemos. Reaktyviosios galios valdymo režimai:

9.2.1. įtampos reguliavimo režimas 110 kV įtampos pusei;

9.2.2. reaktyviosios galios reguliavimo režimas;

9.3. reaktyviosios galios intervalas MVar gaunamas iš P ir Q galių diagramos profilio. Reguliavimo tikslumas prijungimo taške $\pm 5\%$ nuo nustatytos vertės;

9.4. užduoto įtampos lygio ar reaktyviosios galios reguliavimas turi būti vykdomas proporciniu integraliniu (PI) arba proporciniu integraliniu diferencialiniu (PID) reguliavimo dėsniais, reguliuojančiais užduoties ir fakto paklaidą iki nulio;

9.5. įtampos reguliavimo režimu veikianti elektros energijos gamybos modulis turi atitikti šiuos reikalavimus:

9.5.1. įtampos reguliavimo režimas – tolygus;

9.5.2. U nuostačio nejautrumo sritis $0 \pm 5\%$;

9.5.3. reguliavimo žingsnis 0,1 %.

10. Reikalavimai keliama elektros energijos gamybos moduliams sistemos valdymui užtikrinti

10.1. Žadinimo sistema privalo užtikrinti:

10.2. paleidimą, pirminį sužadimą ir įjungimą į tinklą tikslios (automatinės ir rankinės) sinchronizacijos būdu;

10.3. darbą tuščiaja eiga ir diapazonu nuo tuščiosios eigos iki nominalaus apkrovimo;

10.4. darbą P ir Q galių diagramos ribose pagal generatoriaus technines konstrukcijos ir perdavimo tinklo stabilumo galimybes, taip pat darbą su perkrovimais, nustatytais normatyviniuose dokumentuose;

10.5. automatinį ir rankinį žadinimo sistemos valdymą tiek leidžiant, tiek ir stabdant elektros energijos gamybos modulį;

10.6. Žadinimo sistema privalo būti greitai veikianti ir atitikti šias pagrindines 110 kV tinklo stabilumo, relinių apsaugų selektyvumo ir patikimumo, elektros energijos kokybės palaikymo sąlygas:

10.6.1. Įvykus trumpajam jungimui ar kitam trikdžiui elektros tinkle, nuo įtampos pokyčio ar pokyčio greičio, nustatytas žadinimo įtampos reguliavimo režimas reguliatoriui turi automatiškai pasikeisti į automatinį generatoriaus įtampos reguliavimo režimą, jei prieš tai buvo nustatytas rankinis žadinimo srovės reguliavimo režimas.

10.7. Žadinimo reguliavimo sistema turi būti projektuojama ir ilgalaikiame normalaus darbo režimo metu dirbti automatiškai generatoriaus įtampos reguliavimo režime;

10.8. Žadinimo sistema privalo išlikti veiksminga ir nepažeista įvykus trumpiesiems jungimams, esant staigiems apkrovos pokyčiams.

11. Reikalavimai elektros energijos kokybės užtikrinimui:

11.1.1. EEGM įrengimo prie perdavimo tinklo riboje įrengti elektros energijos kokybės analizatorių;

11.1.2. analizatorius turi būti A klasės prietaisas pagal - EN 61000-4-30 standartą arba naujausią jo versiją arba lygiavertis. Analizatoriaus prietaiso atitikimas turi būti įrodytas ir išbandytas. Turi būti pateikta IEC 61000-4-30 A klasės atitikties tipo bandymo pagal IEC 62586-2 ataskaita. Ataskaitą turi išduoti akredituota įstaiga;

11.1.3. matuojami elektros energijos kokybiniai parametrai turi būti perduodami į PSO elektros energijos kokybės stebėsenos sistemą. Duomenų perdavimo reikalavimai suderinamai techninio darbo projekto rengimo metu;

11.1.4. EEGM turi būti suprojektuotas ir įrengtas taip, kad neviršytų maksimalių leistinų elektros energijos kokybės reikalavimų, nereikalaujant papildomo tinklo stiprinimo, pagal prijungimo taško minimalią trumpojo jungimo galią;

11.1.5. prieš pradėdant projektavimo darbus turi būti atlikti faktiniai kokybės matavimai, kurių trukmė ne trumpesnė kaip 1 savaitė;

11.1.6. remiantis atliktais elektros energijos kokybės matavimų rezultatais, projekto rengimo metu, turi būti atlikti ir pateikti PSO elektros energijos kokybinių parametrų skaičiavimai;

11.1.7. projektavimo bei faktinių matavimų metu turi būti vertinama kintamosios sistemos asimetrija, mirgėjimas, harmonikų įtampos (individualios ir THD). Nurodytos ribinės vertės nustatytos remiantis IEC / TR 61000-3-6 IEC / TR 61000-3-7, EN 61000-3-13 EN 61000-3-11 specifikacijomis ir galia. Kokybės reikalavimai, nustatyti perdavimo sistemos operatoriaus, pateikti tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Dažnio ir įtampos kokybei;

11.1.8. taikomosios energijos kokybės terminologija ir skaičiavimo metodai aprašyti šiuose tarptautiniuose standartuose: EN 61000-3-2: 2014 EN 61000-3-3: 2013, IEC / TR 61000-3-6: 2008, IEC / TR 61000-3-7: 2008, EN 61000-3-11 EN 61000-3-12, EN 61000-3-13 EN 61000-3-14 d EN 61000-3-15;

11.1.9. įrengus EEGM būti atliekami pakartoti elektros energijos kokybės matavimai, kuomet EEGM veikia pilna galia. Matavimų trukmė turi būti ne trumpesnė kaip 1 savaitė;

11.1.10. Pareiškėjas pateikia elektros energijos kokybės parametrų matavimus ir matavimų ataskaitas suderintu su PSO formatu.

12. Reikalavimai EEGM atitikties patikrinimui:

12.1. atitikties įvertinimas yra atliekamas prijungimo sąlygose ir 2023 m. gegužės 26 dienos (arba vėlesnės galiojančios versijos) Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos Nutarimu Nr. O3E-684 „Dėl parametrų, nustatytų pagal 2016 m. balandžio 14 d. Europos Komisijos reglamentą Nr. 2016/631, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros energijos tinklo reikalavimai“, reikalavimams patikrinti;

12.2. EEGM atitikimas techninei specifikacijai gali būti tikrinamas atliekant EEGM veikimo modeliavimą prijungimo taško atžvilgiu (skaičiavimams naudojami įgalioto sertifikuotojo išduoti įrangos sertifikatai, kurie pateikiami PSO), arba pagal sudarytą atitikties bandymo programą;

12.3. turi būti įrodoma visų reikalavimų nustatytų techninėje specifikacijoje atitiktis. Atitikties patikros bandymai turi būti nustatomi remiantis EEGM savininko pasiūlymu ir bendradarbiaujant su PSO. Atitikties patikros bandymai turi būti pakankami patikrinti sudarytam EEGM matematiniam modeliui;

12.4. EEGM savininkas yra atsakingas už visų atitikties patikros bandymų atlikimą ir yra atsakingas už matavimo įrangą, duomenų registratorius ir kvalifikuotą personalą, kuris reikalingas bandymams atlikti. Apie bandymo atlikimą informuoti PSO ne vėliau kaip prieš 10 darbo dienas;

12.5. atitikties patikros bandymus EEGM savininkas dokumentuoja ataskaitoje, kurioje išsamiai aprašomi atitikties įrodymai ir kuriuos patvirtina PSO;

12.6. kartu su atitikties patikrinimo ataskaita turi būti pateikiama patikros metu fiksuoti faktiniai duomenys. Reikalaujama, kad matavimo signalų laiko skiriamoji geba būtų ne didesne kaip 100 ms. Matavimai turi būti pateikti IEEE COMTRADE arba kitu suderintu su PSO formatu;

12.7. prijungimo prie perdavimo tinklo procedūra pateikiama tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Energetikos sistema > ES tinklo kodeksai > Prijungimo kodeksai.

13. Reikalavimai EEGM matematinių modelių sudarymui:

13.1. EEGM matematinis modelis turi būti tikrinamas imituojant operacinių dydžių (įtampos, dažnio ir pan.) pokyčius, kurie turi būti palyginami su faktiniais išmatuotais rezultatais prijungimo taške. Rezultatai dokumentuojami matematinio modelio patikros ataskaitoje ir pateikiami per laiko tarpą ne ilgesnį kaip 1 mėnuo užbaigus atitikties bandymus;

13.2. tuo atveju jeigu pateiktos EEGM matematinis modelis neatitinka bandymų metu gautų rezultatų, turi būti pateikiamas koreguotas matematinis modelis;

13.3. turi būti parengtas EEGM išsamus dinaminis modelis pagal techninėje specifikacijoje nurodytus valdymo režimus ir pateiktas PSO:

13.3.1. RMS skaičiavimams PSS/E programinei įrangai;

13.3.2. RMS skaičiavimams PowerFactory programinei įrangai;

13.3.3. EMT skaičiavimams PSCAD programinei įrangai;

13.4. turi būti pateiktos valdymo sistemos veikimo blokinės schemos ir matematinio modelio dokumentacija, išsamiai aprašanti matematinio modelio funkcijas, bei veikimą;

13.5. matematinio modelio blokinėse schemose ar dokumentacijoje esant neatitikimų, neatitikimai turi būti ištaisyti. Atnaujintos blokinės schemos ir matematinio modelio dokumentacija pakartotinai pateikiamos PSO;

13.6. matematinis EEGM modelis PSS/E programinės įrangos RMS skaičiavimams sudaromas naudojant standartinius PSS/E bibliotekos modelius arba, jei reikia, naudotojo apibrėžtus (angl. user-defined) modelius. Iš anksto sudaryti EEGM juodosios dėžės (angl. black box) modeliai turi būti pateikiami kartu su modelį apibūdinančiais dokumentais. Modeliai PSS/E formatu turi apimti .dyr failus, pavyzdinius duomenis (.raw arba .sav ir .dyr, ir jeigu reikia.dll) ir būti suderinami su PSS/E versija 33, 34 ir 35 su galimybe atnaujinti modelį, kai išleidžiamos vėlesnės PSS/E versijos;

13.7. tiksli PowerFactory versija turi būti suderinta su PSO prieš sudarant matematinį modelį;

13.8. matematinis EEGM modelis EMT skaičiavimams sudaromas naudojant PSCAD V5 bei sukompiliuota naudojant Intel OneAPI, tačiau tiksli versija turi būti suderinta su PSO prieš sudarant matematinį modelį. PSCAD matematinis modelis turi gebėti veikti esant skirtingiems simuliacijos laiko žingsniams mikrosekundžių intervale. Matematiniam modelyje turi būti galima naudoti 5 μs laiko kartotinius kaip simuliacijos laiko žingsnį;

13.9. išorinės programinės įrangos ar automatizavimo priemonės inicijuoti ir integruoti modelį yra nepriimtinos. Jeigu modeliuose pateikta informacija pripažįstama konfidencialia, Rangovas pateikia iš anksto parengtus juodosios dėžės (angl. – black box) modelius;

13.10. modelio parametrų diapazonai (pvz., realiosios ir reaktyviosios galios ribos ir leistinų darbinių įtampų diapazonai) turi atitikti statinius ir dinامينius modelius, atitikti faktinį EEGM veikimą bei turi būti aprašyti matematinių modelių dokumentacijoje;

13.11. visi skaičiavimų scenarijai naudoti RMS ir EMT matematinio modelio tikrinimui atlikti, turi būti pateikti PSO. Kiekvienas skaičiavimo scenarijus pateikiamas, kaip naudotos programinės įrangos rinkmenų (angl. files) visuma, bei jeigu naudota, pateikiamos automatizacijos programos matematinių modelių tikrinimui;

13.12. kartu su pateikiamais skaičiavimų scenarijais, turi būti pateikti ir tikrinimui naudoti aktualūs realių matavimų duomenys ir kiti svarbūs matematinio modelio tikrinimui dokumentai.

Į turinį

12 skyrius. Reikalavimai elektros energijos apskaitai

1. Atsižvelgiant į Pareiškėjo prašymą – prie Pareiškėjo elektros tinklo numatoma prijungti naujus elektros gamybos įrenginius (planuojamą biokuro elektrinę numatoma prijungti prie Panevėžio E TP 10 kV tinklo (SP-TE-10 kV), Panevėžio E TP techniniame darbo projekte (TDP) turės būti suprojektuota kontrolinė (techninė) elektros energijos apskaita Pareiškėjo naujos biokuro elektrinės (toliau elektrinės) prijunginyje ir numatytas šios elektros energijos apskaitos integravimas į PSO automatizuotą elektros energijos apskaitos sistemą (AEEAS, EMCOS) bei elektros skaitiklio matuojamų momentinių duomenų P, Q, U, I ir f perdavimas IEC 60870-5-104 (Slave) protokolu į PSO DVS.

2. Jei bus numatoma įrengti elektrinę, kurios pagaminta elektros energija bus superkama kita kaina, nei prijungtų esamų elektrinių (dujų ir saulės elektrinių) ar biokuro elektrinė priklausys kitam savininkui, nei esamos elektrinės, tuomet vadovaujantis Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių (EĮBT) reikalavimais Panevėžio E SP-TE-10 kV naujos ir esamos elektrinių 10 kV bei SE 0,4 kV prijunginiuose bus reikalinga suprojektuoti ir įrengti komercines elektros energijos apskaitas atskirų elektrinių prijunginiuose (kai atskiros elektrinės priklausys skirtingiems savininkams arba jų gaminamai elektros energijai bus nustatytos skirtingos supirkimo kainos) bei atitinkamai atskirų elektrinių savųjų reikių prijunginiuose. Minėtos elektros energijos apskaitos turės būti integruotos į PSO AEEAS (EMCOS) bei suprojektuotas elektros skaitiklių matuojamų momentinių duomenų P, Q, U, I ir f perdavimas IEC 60870-5-104 (Slave) protokolu į PSO DVS.

3. Projektavimo metu, 10 kV prijunginio kontrolinės (techninės) elektros apskaitos spinta TAS/komercinės elektros apskaitos spintos (KAS) turės būti suprojektuotos įrengti Panevėžio E TP 110 kV AS teritorijoje arba kitoje pagal projektinius sprendinius Panevėžio E TP numatytoje ir su PSO suderintoje vietoje esamoje/naujoje TAS/KAS. Naujųjų TAS/KAS rekomenduojami pagrindiniai techniniai reikalavimai nurodyti PSO standartiniuose techniniuose reikalavimuose.

4. Biokuro elektrinės TAS/KAS rekomenduojami pagrindiniai techniniai reikalavimai ir komplektacijos pateiktos PSO standartiniuose techniniuose reikalavimuose lauko/vidaus kontrolinės (techninės)/komercinės apskaitos spintoms.

5. Kontrolinėms (techninėms)/komercinėms elektros apskaitoms elektros skaitikliai TAS/KAS spintose turės būti suprojektuota prijungti per bandymo gnybtynus ir jų rezerviniam maitinimui turės būti įrengti 12 VDC maitinimo šaltiniai. TDP sprendiniuose turės būti įvertinta, kad projekto vykdymui būtinius sukongūruotus elektros skaitiklius įrengimui (turinčius po dvi nepriklausomas srovės kilpas (CL1 ir CL2), išoriniai matmenys 325x190x80mm) pateiks PSO. Elektros skaitikliams prijungti būtinius bandymo gnybtynus ir kitą elektros apskaitoms naudojamą įrangą (TAS/KAS, pagal projektą kitą elektros apskaitos spintas komplektuojančią įrangą) turės įsigyti ir toliau savo lėšomis eksploatuoti Pareiškėjas.

6. Projektavimo metu kontrolinėms (techninėms)/komercinėms elektros apskaitoms parenkami srovės ir įtampos matavimo transformatoriai turės atitikti LST EN 61869 arba lygiaverčių standartų ir Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių reikalavimus (EJIBT).

7. 10 kV srovės ir induktyviųjų įtampos matavimo transformatorių įrengimo vietos, jų parametrai, antrinių apvijų skaičius ir paskirtys bus tikslinamos projektavimo metu, antrinių apvijų vardinės apkrovos turės būti paskaičiuotos atsižvelgiant į prie apvijų jungiamų prietaisų ir įtaisų apkrovas. Srovės transformatoriai elektros energijos apskaitoms ir matavimų reikmėms turės būti parinkti įvertinant prijunginių vardines galias ir būtinybę užtikrinti reikalaujamą elektros energijos matavimo tikslumą visame apkrautumo diapazone. Jei pagal skaičiavimus bus reikalingos srovės transformatorių šerdys su skirtingais transformacijos koeficientais, jų galės būti parinkta ne daugiau dviejų. Srovės transformatoriai turės būti parenkami tokie, kad transformacijos koeficientų perjungimas būtų antrinių grandinių pusėje..

8. 10 kV komercinei elektros apskaitai parenkamų srovės transformatorių elektros apskaitoms ir matavimui skirtų šerdžių ir atšakų tikslumo klasė turės būti 0,2s ir saugos faktorius Fs5. 10 kV kontrolinei elektros apskaitai parenkamų srovės transformatorių elektros apskaitoms ir matavimui skirtų šerdžių ir atšakų tikslumo klasė turės būti - $\leq 0,5s$ ir saugos faktorius Fs5.

9. 10 kV komercinei elektros apskaitai parenkamų naujųjų induktyviųjų įtampos transformatorių elektros apskaitoms ir matavimui skirtų apvijų tikslumo klasė turės būti - 0,2. 10 kV kontrolinei elektros apskaitai parenkamų induktyviųjų įtampos transformatorių elektros apskaitoms ir matavimui skirtų apvijų tikslumo klasė - $\leq 0,5$.

10. Projektavimo metu turės būti įvertinta, kad visi elektros apskaitai parinkti naujieji matavimo transformatoriai iki statybos užbaigimo procedūrų pradžios turės būti įrašyti į Lietuvos matavimo priemonių registrą, metrologiškai patikrinti bei su Lietuvoje pripažintais gamintojo, Lietuvos arba kitos Europos Sąjungos šalies akredituotos laboratorijos išduotais patikros sertifikatais ar pastaruosius pakeičiančiais žymenimis, patvirtinančiais jų matavimo tikslumą.

11. Projektavimo metu turės būti įvertinta, kad 10 kV įtampos SP-TE-10 kV projektuojamuose naujose narveliuose su elektros apskaitai skirtais srovės ir įtampos transformatoriais, mažųjų srovių ir įtampų skyriuose turės būti išskirti plombuojami skyriai su kontrolinei/komercinei elektros apskaitai skirtais įtaisais. Matavimo transformatorių antrinių apvijų bei elektros apskaitos antrinių grandinių visi prijungimo gnybtai bei įtampos transformatorių komutacinių aparatų valdymo rankenos turės būti suprojektuotos po plombuojamais gaubtais.

12. TDP turės būti nurodyta bei sąnaudų žiniaraštyje turės būti įvertinta, kad po elektros apskaitos sumontavimo turės būti išmatuotos srovės ir įtampos transformatorių elektros apskaitoms naudojamų apvijų ir šerdžių faktinės apkrovos, bei elektros apskaitai naudojamų įtampos grandinių įtampos kritimai ($\Delta U, \%$) ir pateikti apkrovų patikrinimo ir ΔU matavimo protokolai.

13. Projektuojant turės būti įvertinta, kad elektros skaitiklių komercinių duomenų bei matuojamų momentinių duomenų perdavimui į PSO AEEAS bei atitinkamai į DVS turės būti panaudoti Panevėžio E TP esamose KAS/TAS jau įrengti komercinės informacijos surinkimo ir perdavimo valdiklis (KDV) ir momentinių duomenų valdiklis (MDV). Minėtus valdiklius projekto vykdymo metu pagal nuosavybę perkonfigūruos PSO ar Pareiškėjo personalas. Reikalui esant papildomai įrengti KDV ar MDV, juos sukonfigūruotus pateiks PSO. TDP turės būti suprojektuotas naujųjų KDV ar MDV įrengimas esamose/naujose TAS/KAS spintose. Vieta turės būti suderinta su PSO projektavimo metu. Po sumontavimo minėta elektros apskaitos įranga liks PSO nuosavybėje.

14. Informacijai: Elektrotechninėse dėžėse sukomplektuotų automatizuotos elektros apskaitos sistemos duomenų surinkimo ir perdavimo valdiklio bei momentinio duomenų valdiklio techniniai reikalavimai nurodyti www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Elektros energijos apskaita.

15. Visų 10 kV naujųjų/rekonstruotų prijunginių TAS/KAS sumontuotų elektros skaitiklių surenkamosios pirmos srovės kilpos „CL1“ turės būti suprojektuotos prijungti prie automatizuotos elektros apskaitos sistemos duomenų surinkimo ir perdavimo valdiklio KDV. Elektros skaitiklių komerciniai duomenys iš KDV turės būti perduodami į PSO AEEAS (EMCOS). Projekte turės būti įvertinta, kad vykdant elektros skaitiklių prijungimą prie KDV, ryšys su elektros skaitikliais per KDV (GPRS ir esant Ethernet) bei duomenų perdavimas iš elektros skaitiklių turės būti suderintas su PSO AEEAS duomenų surinkimo serveriu. Rekomenduojama, kad vienoje „CL1“ srovės kilpoje būtų suprojektuota nuosekliai prijungti ne daugiau kaip 4 elektros skaitiklius.

16. Visų 10 kV naujųjų/rekonstruotų prijunginių (išskyrus 0,4 kV prijunginių) TAS/KAS sumontuotų elektros skaitiklių antrosios srovės kilpos „CL2“ turės būti suprojektuotos prijungti prie momentinių duomenų valdiklio MDV. Elektros skaitiklių realaus laiko momentiniai duomenys iš MDV turės būti perduodami į PSO DVS. Projekte turės būti įvertinta, kad vykdant elektros skaitiklių prijungimą prie MDV, ryšys su elektros skaitikliais per MDV, MDV monitoringas, bei momentinių duomenų perdavimas iš elektros skaitiklių į PSO DVS turės būti suderintas ir ištestuotas (turės būti pateiktas su PSO suderintas testavimo protokolas). Vienoje „CL2“ srovės kilpoje turės būti suprojektuota nuosekliai prijungti ne daugiau kaip 2 elektros skaitiklius.

17. Visa lauko TAS/KAS projektuojama įranga bei įtaisai turės būti parinkti pritaikyti darbu uždaroje erdvėje (apsaugos apdangalais laipsnio \geq IP 54 lauko tipo spintose) aplinkos temperatūroje nuo -25°C iki $+55^{\circ}\text{C}$.

18. Jei pagal projektinius sprendinius elektros skaitiklių duomenis perduoti į PSO AEEAS ir DVS lauko TAS/KAS bus suprojektuota įrengti naujuosius KDV ar MDV, ryšio instaliacija iki Ethernet prieigos turės būti išpildyta daugiamodžiu šviesolaidiniu kabeliu, panaudojant Ethernet terpės keitiklius. Ryšiui su MDV naudojami Ethernet terpės keitikliai turės būti parinkti su integruotais maitinimo blokais. Rekomenduojama, kad jie atitiktų PSO standartinius techninius reikalavimus. Visas informacijos perdavimo išlaidos dengiamos Pareiškėjo. KDV/MDV Ethernet prievadai yra RJ-45. Projekto vykdymo metu duomenų perdavimas iš naujųjų KDV ir MDV turės būti suderintas su PSO AEEAS (EMCOS) duomenų surinkimo serveriu ir PSO DVS bei ištestuotas (turės būti pateiktas su PSO suderintas testavimo protokolas).

19. Jei, projektuojant elektros skaitiklių komercinės informacijos perdavimą iš KDV į PSO AEEAS, pagal preliminarius sprendinius bus pageidaujama šią informaciją perduoti ir į Pareiškėjo elektros apskaitos informacinę sistemą (IS), Pareiškėjo IS prisijungimas prie KDV turės būti suprojektuotas per KDV valdiklio pasyviają (CSin, CL0) srovės kilpos sąsają, panaudojant keitiklius arba papildomą ryšio įrangą, loginiam PSO ir Pareiškėjo duomenų tinklų atskyrimui. Šiems tikslams Pareiškėjo 10 kV ir 0,4 kV prijunginiuose numatomi įrengti kontroliniai (techniniai)/komerciniai elektros skaitikliai turės būti suprojektuoti prijungti prie Panevėžio E TP jau įrengto arba pagal poreikį naujojo KDV, kurį sukonfigūruotą įrengimui pateiks PSO. Visą šiems tikslams skirtą papildomą įrangą turės įsigyti, savo įrenginiuose įrengti ir toliau savo lėšomis eksploatuoti Pareiškėjas. Nuosavybės ir eksploatavimo riba bus nustatyta ant KDV CL(CSin) srovės kilpos sąsajos.

20. TAS/KAS įrengtų elektros skaitiklių įtampos grandinių rezervavimui skirto 12VDC rezervinio maitinimo bloko (-ų) ir kitos su elektros apskaitoms bei informacijos perdavimu susijusios įrangos (pagal poreikį naujųjų KDV/MDV, Ethernet terpės keitiklių) savųjų reikmių maitinimas turės būti suprojektuotas ir turėti rezervuotą maitinimą iš 230 VAC SR elektros tinklo, pagal Panevėžio E TP kitose KAS/TAS SR maitinimo sprendinius.

21. Projektavimo metu turės būti įvertinta, kad vadovaujantis EIBT reikalavimais visų elektros apskaitos schemų elementų (tarp jų ir elektros apskaitų bei gnybtynų spintų 10 kV narvelių vidinio montažo laidininkų, srovės kilpų instaliacijos) prijungimo kabeliai ir laidininkai turės būti parinkti vienviečiai, varinėmis gyslomis. Elektros apskaitos schemos elementų prijungimo kabeliai turės būti parinkti su apsauginiu koncentrinės varinės juostos ekranu. Ekranuotų kabelių apsaugai turės būti

suprojektuotas potencialų išlyginimo tinklas. Kiti standartiniai techniniai reikalavimai, kontroliniams kabeliams, lauko ir vidaus spintų vidinio montažo laidams pateikiami PSO standartiniuose techniniuose reikalavimuose.

22. Visi elektros apskaitose plombavimui skirti dangčiai turi būti parinkti vientisi ir pagaminti iš neperforuotos medžiagos.

23. Pagal situaciją šie techniniai reikalavimai minėtoms elektrinės elektros energijos apskaitoms, elektros apskaitos komercinės ir momentinės informacijos nuskaitymui ir perdavimui gali būti keičiami. Visi pakeitimai turės būti suderinti su PSO TDP rengimo metu.

24. Visų šiame skyriuje paminėtų ir kitų elektros apskaitai naudojamų įrenginių, įrangos, kontrolinių kabelių ir laidininkų PSO standartiniai techniniai reikalavimai pateikti svetainėje <https://www.litgrid.eu/> >Tinklo plėtra>Standartiniai techniniai reikalavimai > Pirminiems įrenginiams ir TP savosioms reikmėms/Relinei apsaugai ir automatikai/Telekomunikacijoms/Elektros energijos apskaitai.

I turini

13 skyrius. Reikalavimai teleinformacijos surinkimui ir perdavimui

1. Įvertinus reikiamos perduoti informacijos kiekius, suprojektuoti duomenų perdavimą iš Pareiškėjo telekomunikacijų įrangos iki PSO susijungimo su trečiųjų šalių duomenų perdavimo operatoriais taško arba kurti duomenų perdavimo paslaugų teikimo Pareiškėjui tinklą (PLAN) ir suprojektuoti duomenų perdavimą iš Pareiškėjo telekomunikacijų įrangos iki artimiausio PSO PLAN taško į PSO DVS. Techniniai reikalavimai pateikiami svetainėje www.litgrid.eu: Tinklo plėtra > Standartiniai techniniai reikalavimai > Teleinformacijos duomenų surinkimas ir perdavimas > Gamintojo prijungimui prie PSO duomenų perdavimo tinklo.

2. Duomenų mainai turi būti vykdomi maršrutizuojamais tinklais IEC 60870-5-104 ryšio protokolu su viena iš penkių galimų „master“ stočių. Galimi du duomenų mainų režimai:

2.1. testinis - aktyvi tik viena darbo stotis (DVS vystymo sistema);

2.2. darbinis - duomenų mainai turi būti vykdomi vienu metu su viena iš keturių galimų, viena kitą rezervuojančių DVS „master“ stočių. Likusios trys stotys atidarys IEC60870-5-104 sesijas su TSPĮ ir siųs testines žinutes („TESTFR“) ryšio bei aplikacijos veikimo patikrinimui.

3. Suprojektuoti ir įrengti ryšių sistemas elektros energijos apskaitos informacijai perduoti į PSO duomenų surinkimo serverį.

4. Informacijos perdavimo pateikiamumas turi būti ne mažesnis kaip 99,97 % per metus.

5. Visas informacijos perdavimo išlaidas apmoka Pareiškėjas.

I turini

Klientų aptarnavimo grupės vadovė, pavaduojanti
Atsinaujinančių energijos išteklių centro vadovą

1 priedas Elektros sistemos pereinamųjų procesų modeliavimui reikalingi EEGM parametrai

1. Principinė EEGM struktūra.
2. EEGM matematiniai modeliai turi atitikti principinę EEGM valdymo struktūrą ir turi būti tinkami statiniams ir dinaminiam elektros energetikos sistemos skaičiavimams.
3. Visas EEGM matematinis modelis turi būti pateiktas PSS/E programos formatu, kuris leistų atlikti elektromechaninių pereinamųjų procesų analizę perdavimo tinkle be papildomo matematinio modelio kompiliavimo.
4. Prijungtus EEGM prie tinklo ir paaiškėjus, kad modelio dinamika skiriasi nuo realaus veikimo, EEGM savininkas turi pasirūpinti modelio atnaujinimu ir jį pateikti PSO.

2 priedas. Planuojamos prijungti EEGM techninių žinių lentelė

EEGM / Projektas	
Prijungimo vieta	
Prijungimo data	
Vardinė pilnutinė galia [Sn], MVA	
Didžiausias įrenginio pajėgumas [Pn], MW	
Veikimo trukmė veikiant didžiausiu įrenginio pajėgumu, min	
Vardinė reaktyvioji galia [Qn], MVAr	
Vardinė įtampa prijungimo taške [Un], kV	
EEGM savininko ir įrengėjo kontaktiniai duomenys	
Informaciją ar EEGM priskiriamas prie besiformuojančių technologijų	
Nuoroda į įgaliotojo sertifikuotojo išduotus objekte naudojamos įrangos sertifikatus	

**APLINKOS APSAUGOS AGENTŪRA**

Biudžetinė įstaiga, A. Juozapavičiaus g. 9, LT-09311 Vilnius, mob. tel. +370 682 92653, el. p. aaa@gamta.lt, <https://aaa.lrv.lt>
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188784898

UAB „Ekotermija“
El. p.: mb@ekotermija.lt

Į 2025-04-02

Nr. 3

Adresatams pagal sąrašą

**ATRANKOS IŠVADA DĖL KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS, NAUDOJANČIOS
BIOKURĄ, STATYBOS PANEVĖŽYJE POVEIKIO APLINKAI VERTINIMO
2025-04 NR. (30-1)-A4E-**

1. Planuojamos ūkinės veiklos organizatorius (juridinio asmens pavadinimas / fizinio asmens vardas, pavardė, buveinės adresas / adresas, el. paštas, telefono numeris).

AB „Panevėžio energija“, Senamiesčio g. 113, LT-35114, Panevėžys, telefonas: +370 45 501 005, el. paštas: r.bitcheris@pe.lt (toliau – įmonė).

2. Poveikio aplinkai vertinimo dokumentų rengėjas (juridinio asmens pavadinimas / fizinio asmens vardas, pavardė, buveinės adresas / adresas, el. paštas, telefono numeris).

UAB „Ekotermija“, Kęstučio g. 47, LT-08124, Vilnius, telefonas: +370 650 26969, el. paštas: mb@ekotermija.lt; EnvPoint, MB, el. paštas rasa@alkauskaite.com, telefonas: +370 610 20179 (toliau – dokumentų rengėjas).

3. Planuojamos ūkinės veiklos atrankos dėl poveikio aplinkai vertinimo atlikimo teisinis pagrindas pagal Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 3 straipsnio 2 dalį, nurodant šio įstatymo 2 priedo punktą (-us).

Planuojama ūkinė veikla – kietu biokuru (medienos skiedromis) kūrenamas biokuro kogeneracinės elektrinės bloko, kurio elektros galia 5 MWe, o šilumos galia 20 MWš įrengimas (toliau – PŪV) atitinka PAV įstatymo 2 priedo 3.1. p. nurodytą veiklą: *šiluminių elektrinių bei kitų deginimo įrenginių, įskaitant pramoninius įrenginius elektrai, garui gaminti ar vandeniui šildyti, įrengimas (kai įrenginių vardinė (nominali) šiluminė galia – mažesnė kaip 150 MW, bet didesnė kaip 5 MW).*

4. Planuojamos ūkinės veiklos vieta (apskritis; savivaldybė; seniūnija; miestas, miestelis, kaimas ar viensėdis, gatvė).

PŪV numatyta Panevėžio mieste Senamiesčio g. 113, kuri yra Panevėžio miesto šiaurės rytiniame pramonės rajone, dešiniame Nevėžio krante. Šioje teritorijoje šiuo metu yra Panevėžio RK-2 ir Panevėžio termofikacinė elektrinė. Šiaurinis teritorijos pakraštys ribojasi su Paliūniškio gatve, pietinis - geležinkelio atšaka. Sklypo plotas – 12,36 ha. Žemės sklypo, kuriame planuojama ūkinė veikla, paskirtis – kita, naudojimo būdas - pramonės ir sandėliavimo objektų teritorijos. Pagal galiojančio Panevėžio miesto teritorijos bendrojo plano sprendinius, ūkinės veiklos teritori-

ja patenka į esamą pramonės teritoriją. Ūkinės veiklos ir aplinkinės teritorijos išskirtinai pramoninė miesto zona, aplinkinėse teritorijose gyvenamųjų (išskyrus vieną pavienį namą), visuomeninės paskirties objektų nėra. Įmonės teritorijoje šiuo metu stovi katilinės pastatas, administracinis pastatas, esamas skysto kuro ūkis, pagalbiniai pastatai (dirbtuvės, sandėliai, garažai, kiti ūkiniai pastatai ir kiemo statiniai). Įmonės teritorijoje įrengti visi veiklos vykdymui reikalingi inžineriniai tinklai, susisiekimo komunikacijos. Artimiausias gyvenamasis namas - 9 m atstumu nuo PŪV sklypo ribos pietų kryptimi nutolęs gyvenamasis namas Senamiesčio g. 111A, Panevėžys (žemės sklypas nesuformuotas). Kitos gyvenamosios teritorijos nutolusios 185 - 330 m atstumu. Artimiausia visuomeninės paskirties teritorija - Panevėžio lopšelis-darželis "Rūta", Alyvų g. 3, Panevėžyje, esantis maždaug 400 m atstumu vakarų pusėje. Įvažiavimas į teritoriją įrengtas iš Paliūniškio (daugiausiai biokurą vežančiam transportui) ir Senamiesčio gatvių.

5. Trumpas planuojamos ūkinės veiklos aprašymas.

Šiuo metu PŪV vietoje sklypas yra užstatytas. Biokuro kogeneracinės elektrinės bloką planuojama statyti vietoje buvusios garo katilinės (Panevėžio RK-2 Senamiesčio g. 113, Panevėžys), kurioje technologinių įrenginių jau nėra, o likusios tik pastato konstrukcijos. Garo katilinė panaikinta jau 2009 metais. Garo katilinės pastatų konstrukcijos bus nugriautos bei paruoštas sklypas naujai statybai. Bus pastatomas elektrinės pastatas ir biokuro sandėlis (stoginė). Per metus ši jėgainė galės pagaminti ne mažiau kaip 140 GWh šilumos energijos ir 40 GWh elektros energijos. Numatomi maksimalūs biokuro kogeneracinės elektrinės bloko pajėgumai bus iki 5 MWe_{el} ir 20 MWšil. Biokuro kogeneracinės elektrinės bloke per valandą maksimaliai galės būti sudeginama apie 10 t biokuro.

Susidarę teršalai iš biokuro kogeneracinės elektrinės bloko bus šalinami per naują 45 metrų aukščio ir apie 1,7 m diametro kaminą. Planuojama, kad maksimalus eksploatuojant elektrinę įprastomis sąlygomis išmetamų į atmosferą kietųjų dalelių srautas nebus didesnis nei 30 mg/Nm³ sausų dūmų.

Dūmai pateks į papildomą didelio efektyvumo (elektrostatinis ar lygiavertis/neprestesnių savybių) kietųjų dalelių filtrą, kuris bus įrengtas už multiciklono. Bendras kietųjų dalelių išvalymo efektyvumas prieš kondensacinį dūmų ekonomazerį bus ne mažesnis kaip 98%. Numatoma įrengti dūmų recirkuliacijos sistemą, kuri leis sumažinti temperatūrą pakuroje, o tai turės teigiamos įtakos NO_x sumažinimui, kadangi susidarys mažesnis kiekis terminių NO_x teršalų. Esant poreikiui ateityje katilo konstrukcija leistų instaliuoti ir antro lygio NO_x valymą – nekatalitinį dūmų valymą (SNCR technologija). Numatoma katilo pažangi degimo proceso sistema su trimis oro padavimo kanalais (degimo zonomis) leis užtikrinti efektyvesnį kuro cheminį sudegimą, kas turėtų sumažinti CO emisijų koncentracijas, o taip pat turės įtakos ir kitų teršalų sumažinimui, pvz. NO_x (bus žeminama degimo zonos temperatūra, užtikrinama, kad būtų mažesnis oro perteklius ir dėl to bus sudarytos sąlygos formuoti mažesniam terminiam NO_x).

Atviroje kieta danga padengtoje aikštelėje išpiltas atvežtas biokuras bus sustumiamas į dengtą stoginę. Maksimalus stoginėje saugomo biokuro kiekis yra 720 t (3 parų atsargos biokuro kogeneracinės elektrinės blokui dirbant nominaliu pajėgumu). Atviroje aikštelėje biokuras bus taip pat sandėliuojamas. Projektuojamuose katiluose numatomo deginti biokuro drėgnumas 40-65 procentų, todėl išpylimo iš sunkvežimio metu praktiškai nedulkės. Pagaminta šiluma bus tiekama į miesto centralizuotus šilumos tiekimo tinklus, elektra naudojama savo reikmėms bei paduodama į elektros energijos perdavimo tinklą.

Siekiant efektyviau išnaudoti atliekinę šilumos energiją, dūmai išeinantys už papildomo

filtro bus aušinami kondensaciniame ekonomaizeryje (KDE). Susidaręs kondensatas bus valomas kondensato valymo technologiniuose įrenginiuose ir išleidžiamas į buitinių (fekalinės kanalizacijos) nuotekų kanalizacijos tinklus. Dugno ir lakieji pelenai pateks į atskirus uždarus tam pritaikytus konteinerius.

Žaliavų, cheminių medžiagų ir mišinių naudojimas ir susidarymas. Cheminės medžiagos bus naudojamuose technologiniuose procesuose, kurie yra vykdomi biokurą deginančiuose šilumos ir elektros gamybos įrenginiuose. Kondensato neutralizavimui, kaip iki šiol bus naudojamas natrio šarmas, dėl padidėjusio kondensato kiekio iš naujo kondensacinio dūmų ekonomazerio, numatomas natrio šarmo sąnaudų padidėjimas. Medžiagas į biokuro kogeneracinės elektrinės bloko pastatą pristatys jas tiekiančios įmonės gamyklinėje taroje ir supils į stacionarias technologines talpyklas. PŪV metu planuojama per metus sunaudoti iki 75 tūkst. t biokuro, 8,4 t natrio šarmo, 45 t amoniako, 20,7 t techninės druskos.

Dėl PŪV mažės Panevėžio RK-1 (Pušaloto g. 191, Panevėžyje) gaminamos šilumos ir elektros energijos apimtys per 9 215 MWh/metus bei sunaudojamo kuro kiekiai.

Gamtos išteklių naudojimas, nuotekų tvarkymas. Planuojama, kad biodujų jėgainėje per metus bus sunaudojama 255,5 m³ vandens darbuotojų buities reikmėms ir 90 000 m³ vandens gamybinėms reikmėms. Vanduo bus imamas iš įmonės eksploatuojamo gręžinio. Priešgaisrinėms reikmėms vanduo būtų imamas iš teritorijoje planuojamo įrengti priešgaisrinio tvenkinio.

Pastačius naują biokuro kogeneracinės elektrinės bloką, katilinės nuotekų tvarkymo būdas, nuotekų parametrai nesikeis. Susidarančios technologinės nuotekos bus apvalomos, neutralizuojamos ir išleidžiamos į fekalinės kanalizacijos tinklus per Panevėžio RK-2 nuotekų išleistuvus, kaip yra šiuo metu Panevėžio RK-2 katilinėje.

Kondensato padidėjimas PŪV teritorijoje planuojamas apie 36,1 tūkst. m³/metus. Vėliau kondensatas bus nukreipiamas į esamus katilinės buitinių nuotekų tinklus ir katilinės teritorijoje esamais tinklais per esamą mėginių paėmimo šulinį ir išleistuvą KF-76 bus išleidžiamas į miesto fekalinės kanalizacijos nuotekų tinklus. Susidariusio kondensato apskaitai taip pat įrengiama kondensato apskaita. Dėl susidarančio kondensato į miesto buitinių nuotekų tinklus išleidžiamų nuotekų užterštumo parametrai išliks nepakitę (susidaręs kondensatas bus analogiškas šiuo metu įmonėje susidarančiam kondensatui).

Kadangi dengtų kieta danga plotų (stogų ir aikštelių bendrai) dėl planuojamos veiklos nepadidės, numatoma, kad į paviršinių nuotekų tinklus išleidžiamas bendras nuotekų kiekis liks nepakitęs.

Energijos, kuro, degalų naudojimas. PŪV metu bus naudojama kogeneracinėje jėgainėje pagaminta elektros energija (per metus numatoma pagaminti 40 GWh) ir dyzelinas krautuvų bei generatoriaus darbui (23 t/m.).

Pavojingų, nepavojingų ir radioaktyvių atliekų susidarymas. Statybų ir objekto eksploatacijos metu susidariusios atliekos bus perduodamos atliekų tvarkytojams. Radioaktyvių atliekų PŪV eksploatacijos metu nesusidarys, visas biokuras biokuro kogeneracinės elektrinės blokui bus įsigijamas UAB „Baltpool“ biržoje.

Oro tarša. PŪV metu deginant biokurą, per kaminą išsiskirs anglies monoksidas, azoto oksidai, sieros dioksidas ir kietosios dalelės. Dėl PŪV atsiras vienas papildomas stacionarus taršos šaltinis (Nr. 005). Įvertinus ir šiuo metu vykdomą veiklą, teritorijoje veiks 3 stacionarūs taršos šaltiniai. Dėl PŪV padidės biokurą atvežančio sunkiasvorio autotransporto srautas 10 sunkiasvorių automobilių per parą.

Viso iš esamų ir planuojamo taršos šaltinių stacionarių taršos šaltinių per metus

numatoma išmesti iki 510,721 t kuro degimo produktų (tame tarpe dėl PŪV - 363,528 t). Matematinis modelis „AERMOD – View“ buvo atliktas išmetamų aplinkos oro teršalų sklaidos modeliavimas. Aplinkos oro teršalų sklaidos modeliavimo rezultatai, įvertinus esamą teršalų foninį užterštumą, parodė, kad didžiausios teršalų koncentracijos fiksuojamos įmonės teritorijoje ir gretimose pramonės ir komercinės paskirties teritorijose apie 200 m spinduliu. Išmetamų teršalų koncentracijos aplinkos ore (su fonu) neviršija ribinių verčių nustatytų žmonių sveikatos apsaugai.

Įgyvendinus PŪV, ŠESD emisijos (tiesioginės ir netiesioginės) sumažės per 13,7 tūkst. tCO₂/ekv./metus.

Taršos kvapai susidarymas. Kvapai vertinami pagal sumodeliuotą ir apskaičiuotą maksimalią teršalų (azoto oksidų, lakiųjų organinių junginių ir sieros dioksido) koncentraciją aplinkos ore. Kvapo emisijos suskaičiuotos įvertinant medžiagų koncentraciją ir kvapo slenksčio vertę, pagal šiuos duomenis apskaičiuota kiekvienos medžiagos sukeliama kvapo emisija. Suskaičiuotos kiekvieno iš minėtų teršalų kvapo emisijos neviršija 0,11 OUE/m³, artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje PŪV objektas kvapo koncentracijos neįtakos. Nustatyta didžiausia kvapo koncentracija neviršys Lietuvos higienos normoje HN 121:2010¹ reglamentuojamos kvapo koncentracijos ribinės vertės 8 OUE/m³ (nuo 2026 m. sausio 1 d. 5 OUE/m³) nei PŪV teritorijoje, nei už jos ribų.

Triukšmas. Pagrindiniai PŪV triukšmo šaltiniai bus inžinerinė ir technologinė įranga gamybinių pastato viduje ir sklype, krovos darbų vietos ir teritorijoje dirbantis bei atvykstantis transportas. Tame pačiame žemės sklype kaip atskiras objektas veiklą vykdo AB „Panevėžio energija“ priklausanti RK-2, todėl atliekant triukšmo sklaidos modeliavimą, šių objektų triukšmas įvertinamas kartu. Akustinio triukšmo sklaidos modeliavimas atliktas vertinant projektuojamą ir esamą situaciją. Ekvivalentinis planuojamas triukšmo lygis artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje ir ties SAZ riba neviršija leistinų HN 33:2011 „Triukšmo ribiniai dydžiai gyvenamuosiuose ir visuomeninės paskirties pastatuose bei jų aplinkoje“ (toliau - HN 33:2011) nustatytų ribinių dydžių, taikomų gyvenamųjų pastatų aplinkai.

Visame žemės sklype adresu Senamiesčio g. 113, Panevėžys įregistruota gamybinių objektų sanitarinė apsaugos zona (toliau – SAZ). AB „Panevėžio energija“ žemės sklype su sklypo riba SAZ nustatyta 2018 m. parengus poveikio visuomenės sveikatai vertinimo ataskaitą.

6. Priemonės numatomam reikšmingam neigiamam poveikiui aplinkai išvengti arba užkirsti jam kelią ir jų įgyvendinimo grafikas. (Nurodoma, kuriame planuojamame ūkinės veiklos etape jos bus numatytos ir įgyvendintos, pvz., statybą leidžiančio dokumento, leidimo naudoti žemės gelmių išteklius arba ertmes, taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidimo, taršos leidimo ar kitų įstatymuose nurodytų leidimų išdavimo etape, veiklos vykdymo etape, veiklos nutraukimo etape.

6.1. Priemonės numatytos iki veiklos vykdymo pradžios:

6.1.1. Siekiant sumažinti dulkių susidarymą, biokuro transportavimui naudojamos uždengtos transporto priemonės, biokuro saugojimui įrengta sandėlis-aikštelė su stogine. Biokuro aikštelė bus aptverta 3 m sienele, kas užtikrins, kad biokuras nebūtų pustomas į gretimas teritorijas ir taip jų neužterštų.

6.1.2. Planuojamame biokuro kogeneracinės elektrinės bloke numatoma įrengti geriausiai

¹ Lietuvos higienos norma HN 121:2010, patvirtinta Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2010 m. spalio 4 d. įsakymu Nr. V-885 „Dėl Lietuvos higienos normos HN 121:2010 „Kvapo koncentracijos ribinė vertė gyvenamosios aplinkos ore“ ir kvapų kontrolės gyvenamosios aplinkos ore taisyklių patvirtinimo“;

prieinamus gamybos būdus (GPGB) atitinkančias priemones, kurių sprendiniai bus pateikiami techniniame projekte: triukšmingos įrangos izoliavimas triukšmą absorbuojančiomis medžiagomis; duslintuvai įsiurbimo ir išleidimo kanaluose; vibraciją mažinančių priemonių ir lanksčių sujungimų naudojimas.

6.1.3. Bus įrengta dūmų valymo nuo kietųjų dalelių sistema – multiciklonas, papildomas didelio efektyvumo (elektrostatinis ar lygiavertis/neprastesnių savybių) kietųjų dalelių filtras. Papildomo didelio efektyvumo (elektrostatinio ar lygiavertis/neprastesnių savybių) kietųjų dalelių filtro išvalymo efektyvumas – > 98 proc., kuris atitiks geriausius prieinamus gamybos būdus.

6.1.4. Bus įrengtas kondensacinis dūmų ekonomizeris, kuris iš dalies priskiriamas prie valymo įrenginių, kadangi jame vykstantys technologiniai procesai (dūmų drėkinimas ir kondensato susidarymas) leidžia nusodinti dalį kietųjų dalelių.

6.1.5. Bus įrengta dūmų recirkuliacijos sistema, kuri leis sumažinti temperatūrą pakuroje, o tai turės teigiamos įtakos NO_x sumažinimui, kadangi susidarys mažesnis kiekis terminių NO_x teršalų (maždaug iki 5 proc. mažesnės emisijos). Numatoma katilo pažangi degimo proceso sistema su trimis oro padavimo kanalais (degimo zonomis) leis užtikrinti efektyvesnę kuro cheminį sudegimą, kas turėtų sumažinti CO emisijų koncentracijas, o taip pat turės įtakos ir kitų teršalų sumažinimui.

6.2. Priemonės numatytos veiklos vykdymo etape:

6.2.1. NO_x išmetamuose dūmuose mažinimui bus naudojamas nekatalitinis dūmų valymas įpurškiant į degimo produktus amoniako tirpalą.

6.2.2. Biokuras ir pelenai į/iš teritorijos pristatomi uždaru transportu. Biokuro aikštelės teritorijoje esančias dangas užteršus kuru (biokuru), bus atliekami valymo darbai, kad džiūstantis kuras kaip dulkės nebūtų pustomas į gretimas teritorijas, o taip pat nepatektų į paviršinio vandens telkinius. Pelenų konteinerių tipas – uždari konteineriai, į transportą išvežimui pelenai bus pakraunami kartu su konteineriais.

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

6.4. Veiklos vykdytojas visais atvejais privalės laikytis visų aktualių veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, keičiantis teisiniam reglamentavimui atitinkamai keisti veiklos rodiklius.

6¹. Suinteresuotos visuomenės pasiūlymai, PAV subjektų išvados ir pasiūlymai.

Nacionalinio visuomenės sveikatos centro prie Sveikatos apsaugos ministerijos Panevėžio departamentas (toliau - NVSC) pagal PAV įstatymo 6 straipsnio 5 dalies 1 punktą, atsakingas už planuojamos ūkinės veiklos veiksmų, darančių įtaką visuomenės sveikatai, galimo poveikio visuomenės sveikatai vertinimą, 2025-02-10 raštu Nr. (5-11 14.3.5 Mr)2-4758 pateikė pastabas atrankos informacijai į kurias dokumentų rengėjas atsakė 2025-03-14 raštu Nr. 2. NVSC 2025-03-24 raštu Nr. (5-11 14.3.5 Mr)2-111865 pateikė išvadą, kad atrankos informacijai pasiūlymų neturi ir poveikio aplinkai vertinimo atlikti neprivaloma.

Panevėžio miesto savivaldybės administracija pagal PAV įstatymo 6 straipsnio 5 dalies 5 punktą, atsakinga už planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo ir šios veiklos galimo poveikio aplinkai, atsižvelgiant į patvirtintų ir galiojančių teritorijų planavimo dokumentų

sprendinius bei galimybes pagal teisės aktų reikalavimus juos keisti ir į pagal įstatymus vykdomo savivaldybės aplinkos stebėsenos (monitoringo) duomenis, 2025-02-14 raštu Nr. 19-501(4.45E) nurodė, kad pasiūlymų atrankos informacijai neturi, poveikio aplinkai vertinimas neprivalomas.

Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentas prie Vidaus reikalų ministerijos Panevėžio priešgaisrinė gelbėjimo valdyba pagal PAV įstatymo 6 straipsnio 5 dalies 3 punktą, atsakinga už planuojamos ūkinės veiklos vykdymo metu galimų įvykių, ekstremaliųjų įvykių, ekstremaliųjų situacijų, numatomų priemonių joms išvengti ar sušvelninti ir padariniams likviduoti, 2025-02-07 raštu Nr. 9.4-5-118 /2025(11.5.119 E) nurodė, kad pasiūlymų ir pastabų pagal kompetenciją atrankos informacijai neturi., pritaria planuojamai veiklai, dėl poveikio aplinkai vertinimo nepasisakė.

Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Panevėžio-Utenos teritorinis skyrius pagal PAV įstatymo 6 straipsnio 5 dalies 2 punktą, atsakingas dėl galimo planuojamos ūkinės veiklos poveikio nekilnojamajam kultūros paveldui, 2025-01-29 raštu Nr. 2PU-65-(9.38-PU E) informavo, kad PŪV teritorija patenka į Siaurojo geležinkelio komplekso Panevėžio-Rubikių ruožas apsaugos nuo fizinio poveikio ir vizualinės apsaugos pozonius, tačiau atrankos informacijoje nurodytų apimčių planuojama veikla nedarys neigiamo poveikio kultūros paveldo objektams, paveldosauginiai reikalavimai nekeliama, atlikti poveikio aplinkai vertinimą neprivaloma.

PAV įstatymo 7 straipsnio 4 dalyje nustatyta tvarka, visuomenė nuo pateiktos informacijos paskelbimo dienos pasiūlymų dėl atrankos informacijos ir planuojamos ūkinės veiklos Agentūrai nepateikė ir atrankos dėl poveikio aplinkai vertinimo procese nedalyvavo.

7. Motyvai, kuriais remtasi priimant atrankos išvadą.

7.1. Viso per metus iš esamų ir planuojamo taršos šaltinių stacionarių taršos šaltinių numatoma išmesti iki 510,721 t kuro degimo produktų (tame tarpe dėl PŪV - 363,528 t). Pagal atlikto išmetamų aplinkos oro teršalų sklaidos modeliavimo duomenis, teršalų koncentracijos aplinkos ore, įvertinant foninį užterštumą, neviršys teisės aktuose² nustatytų RV. Didžiausios teršalų koncentracijos, įvertinus foninį užterštumą PŪV sklype ir jo gretimybėse sudarys: anglies monoksido 8 val. – 278,34 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,028 ribinės vertės (toliau – RV)), azoto dioksido 1 val. – 42,12 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,21 RV), azoto dioksido metų – 13,418 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,335 RV), KD_{10} metinė – 15,876 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,39 RV), KD_{10} 24 val. – 16,236 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,397 RV); $\text{KD}_{2,5}$ metinė – 9,453 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,945 RV); $\text{KD}_{2,5}$ paros – 9,974 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,399 RV); sieros dioksido 1 val. – 6,979 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,02 RV), sieros dioksido 24 val. – 5,819 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,047 RV), lakiųjų organinių junginių 1 val. koncentracija sieks 30,093 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,03 RV).

7.2. Kvapų vertinimas atliktas pagal sumodeliuotą ir apskaičiuotą maksimalią kvapą sukeliančių teršalų (azoto oksidų, lakiųjų organinių junginių ir sieros dioksido) koncentraciją aplinkos ore. Kvapo emisijos suskaičiuotos, įvertinant medžiagų koncentraciją ir kvapo slenksčio vertę. Pagal šiuos duomenis apskaičiuota kiekvienos medžiagos sukeliama kvapo emisija. Suskaičiuotos kiekvieno iš minėtų teršalų kvapo emisijos neviršija 0,11 OUE/ m^3 , todėl artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje reikšmingos neigiamo poveikio dėl padidėjusios taršos

² Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2007-06-11 įsakymu Nr. D1- 329/V-469 „Dėl teršalų, kurių kiekis aplinkos ore ribojamas pagal Europos Sąjungos kriterijus, sąrašo ir teršalų, kurių kiekis aplinkos ore ribojamas pagal nacionalinius kriterijus, sąrašo ir ribinių aplinkos oro užterštumo verčių patvirtinimo“ ir Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2001-12-11 įsakymu Nr. 591/640 „Dėl aplinkos oro užterštumo sieros dioksidu, azoto dioksidu, azoto oksidais, benzenu, anglies monoksidu, švinu, kietosiomis dalelėmis, ir ozonu normų patvirtinimo“ pakeitimo“ nustatytos ribinės vertės (RV).

kvapais nebus. Suskaičiuota didžiausia kvapo koncentracija neviršys Lietuvos higienos normoje HN 121:2010 reglamentuojamos kvapo koncentracijos ribinės vertės 8 OUE/m³ (nuo 2026 m. sausio 1 d. 5 OUE/m³) nei PŪV teritorijoje, nei už jos ribų.

7.3. Triukšmo lygiai neviršys Lietuvos higienos normose HN 33:2011 nustatytų maksimalių triukšmo lygio ribinių verčių. Numatomoje technologinėje įrangoje bus taikomi pažangūs technologiniai triukšmo mažinimo sprendimai (ventiliatorių greitis reguliuojamas dažnio keitikliais, naudojamų įvairių garso slopintuvų ir pan.). Dėl PŪV Paliūniškio gatvėje padidės biokuro vežančių automobilių srautai. Biokuras bus vežamas pirmadienį – šeštadienį. Siekiant sumažinti neigiamą poveikį aplinkinėse teritorijose, transportas į biokuro kogeneracinės elektrinės bloką važiuos darbo valandomis (07.00-16.00 val.). Gauti triukšmo skaičiavimų ir sklaidos modeliavimo rezultatai rodo, kad įvertinus PŪV sklype visus esamus triukšmo šaltinius bei suplanuotus ir planuojamus pokyčius, ekvivalentinis planuojamas triukšmo lygis artimiausioje gyvenamoje aplinkoje neviršys HN 33:2011 nustatytų ribinių verčių, taikomų gyvenamųjų pastatų aplinkai: sieks 34-41 dB(A) dieną (leidžiama 55 dB(A)), 30-38 dB(A) vakare (leidžiama 50 dB(A)), 28-36 dB(A) naktį (leidžiama 45 dB(A)).

7.4. PŪV metu susidaręs papildomas kondensatas bus nukreipiamas į esamus katilinės buitinių nuotekų tinklus ir per esamą mėginių paėmimo šulinį ir išleistuvą KF-76 bus išleidžiamas į miesto fekalinės kanalizacijos nuotekų tinklus. Paviršinių nuotekų tvarkymo būdai bei kiekis nesikeis.

7.5. Veikla planuojama esamoje pramoninėje teritorijoje, veikiančioje įmonėje vietoj buvusios garo katilinės. Ūkinės veiklos ir aplinkinės teritorijos - pramoninė miesto zona, aplinkinėse teritorijose gyvenamųjų (išskyrus vieną pavienį namą), visuomeninės paskirties objektų nėra. PŪV sprendiniai neprieštaruoja Panevėžio miesto teritorijos bendrojo plano sprendiniams.

7.6. PŪV teritorijoje ir jos artimoje aplinkoje nėra nacionaliniu lygiu saugomų teritorijų, „Natura 2000“ teritorijų, saugomų rūšių radaviečių ir augaviečių, PŪV nepatenka į gamtinio karkaso teritoriją. Artimiausia „Natura 2000“ teritorija rytų pusėje už ~3,5 km esanti Žalioji giria (buveinių apsaugai svarbi teritorija, LTPAN0006).

7.7. PŪV neturės neigiamo poveikio paviršiniam vandens telkiniams. Teritorija nepatenka į paviršinių vandens telkinių pakrantės apsaugos juostas ir apsaugos zonas. Artimiausias vandens telkinys – šiaurės pusėje už ~0,4 km esantis melioruotas bevardis upelis L-1.

7.8. Visas žemės sklypas patenka į Panevėžio I vandenvietės (II grupės vandenvietė) vandenvietės apsaugos zonos (toliau -VAZ) 3 juostą 3b sektorių. Vakarinė žemės sklypo dalis patenka į AB „Linus“ vandenvietės (II grupės vandenvietė) VAZ 3 juostą 3b sektorių. Pagal Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymo 106 straipsnį, planuojama veikla II grupės vandenviečių VAZ 3-oje juostoje 3b sektoriuje nedraudžiama.

7.9. Žemės sklypas šiaurės pusėje ribojasi su prie šiaurinės sklypo ribos esančia siaurojo geležinkelio teritorija, kurioje yra kultūros paveldo teritorija - Siaurojo geležinkelio komplekso Panevėžio-Rubikių ruožas (kodas 21901). Šios teritorijos apsaugos zona iš dalies patenka į Panevėžio RK-2 žemės sklypą (apie 1 m atstumu nuo šiaurinės ūkinės veiklos žemės sklypo ribos). Planuojamas naujas biokuro kogeneracinė elektrinės blokas bus statomas vietoje esamos garo katilinės (Panevėžio RK-2) (esamo pastato teritorijoje), žemės kasimo ar griovimo darbai šiaurinėje sklypo dalyje ir kultūros paveldo vertybės apsaugos zonoje taip pat neplanuojami, neigiamo poveikio kultūros vertybei PŪV neturės.

8. Priimta atrankos išvada.

Atsižvelgiant į išdėstytus motyvus ir vadovaujantis PAV įstatymo 7 straipsnio 5 dalimi, priimama atrankos išvada: AB „Panevėžio energija“ planuojamai ūkinei veiklai – kogeneracinės jėgainės, naudojančios biokurą, statybai Panevėžyje – poveikio aplinkai vertinimas neprivalomas. Atrankos išvada yra priimta pagal pateiktą Atrankos informaciją, kuri viešinama Aplinkos apsaugos agentūros tinklalapyje <https://aaa.lrv.lt/> skiltyje *Veiklos sritys>Poveikio aplinkai vertinimas (PAV) > 2025 metai > 3. Atrankos dėl poveikio aplinkai vertinimo informacija > Panevėžio apskritis (6)* ir yra atrankos išvados sudedamoji dalis.

9. Nurodoma atrankos išvados apskundimo tvarka (ši atrankos išvada per vieną mėnesį nuo jos gavimo ar paskelbimo dienos gali būti skundžiama Lietuvos Respublikos ikiteisminio administracinių ginčų nagrinėjimo tvarkos įstatymo arba Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka).

Šis sprendimas per vieną mėnesį nuo jo paskelbimo arba įteikimo dienos pasirinktinai gali būti skundžiamas Lietuvos administracinių ginčų komisijai (A. Goštauto g. 12-100, 01108 Vilnius) ar jos teritoriniam padaliniiui (Kauno apygardos skyrius, Laisvės al. 36, 44240 Kaunas; Klaipėdos apygardos skyrius, J. Janonio g. 24, 92251 Klaipėda; Panevėžio apygardos skyrius, Respublikos g. 62, 35158 Panevėžys; Šiaulių apygardos skyrius, Dvaro g. 81, 76299 Šiauliai) Lietuvos Respublikos ikiteisminio administracinių ginčų nagrinėjimo tvarkos įstatymo nustatyta tvarka arba Regionų administraciniam teismui (Vilniaus rūmai, Žygimantų g. 2, 01102 Vilnius; Kauno rūmai, A. Mickevičiaus g. 8A, 44312 Kaunas; Klaipėdos rūmai, Galinio Pylimo g. 9, 91230 Klaipėda; Šiaulių rūmai, Dvaro g. 80, 76298 Šiauliai; Panevėžio rūmai, Respublikos g. 62, 35158 Panevėžys), arba per Lietuvos teismų elektroninių paslaugų portalą <https://e.teismas.lt>) Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka.

Cheminių medžiagų skyriaus vedėja, atliekanti
direktorius pavaduotojo funkcijas

Otilija Špūrienė

Eleonora Mataitienė, tel. + 370 68 369212, el. p. eleonora.mataitiene@gamta.lt
Sergejus Konkovas, tel. + 370 68 497921, el. p. sergejus.konkovas@gamta.lt

**APLINKOS APSAUGOS AGENTŪROS ATRANKOS IŠVADOS DĖL KOGENERACINĖS
JĖGAINĖS, NAUDOJANČIOS BOKURĄ, STATYBOS PANEVĖŽYJE POVEIKIO APLI-
NKAI VERTINIMO ADRESATŲ SĄRAŠAS**

Panevėžio miesto savivaldybės administracijai
Siunčiama per e. pristatymą

Nacionaliniam visuomenės sveikatos centrui prie Sveikatos apsaugos ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

Kultūros paveldo departamentui prie Kultūros ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

Priešgaisrinės apsaugos ir gelbėjimo departamentui prie Vidaus reikalų ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

AB „Panevėžio energija“
El. p. r.bitcheris@pe.lt

Kopija
Aplinkos apsaugos departamentui prie Aplinkos ministerijos
Siunčiama per e. pristatymą

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Aplinkos apsaugos agentūra 188784898, A. Juozapavičiaus g. 9, LT-09311 Vilnius
Dokumento pavadinimas (antraštė)	ATRANKOS IŠVADA DĖL KOGENERACINĖS ELEKTRINĖS, NAUDOJANČIOS BOKURĄ, STATYBOS PANEVĖŽYJE POVEIKIO APLINKAI VERTINIMO
Dokumento registracijos data ir numeris	2025-04-18 Nr. (30-1)-A4E-4333
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	–
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Otilija Špūrienė, Cheminių medžiagų skyriaus vedėja, atliekanti direktoriaus pavaduotojo funkcijas
Sertifikatas išduotas	OTILIJA ŠPŪRIENĖ LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2025-04-18 14:57:38 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2025-04-18 14:57:54 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	EID-SK 2016, AS Sertifitseerimiskeskus EE
Sertifikato galiojimo laikas	2023-04-03 08:15:07 – 2028-04-01 23:59:59
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "DBSIS, Informatikos ir ryšių departamentas prie Lietuvos Respublikos vidaus reikalų ministerijos, i.k.188774822 LT", sertifikatas galioja nuo 2022-05-19 16:48:06 iki 2025-05-18 16:48:06
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	–
Pagrindinio dokumento priedamų dokumentų skaičius	–
Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)	–
Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)	–
Priedamo dokumento registracijos data ir numeris	–
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	DBSIS, versija 3.5.80.3
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2025-04-18 15:23:32)
Paieškos nuoroda	–
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2025-04-18 15:23:32 DBSIS