UAB "MINIJOS NAFTA"

UAB "MINIJOS NAFTA" naftos gavyba Gargždų licencinio ploto pietvakarinėje dalyje (Kintų objekte)

Poveikio aplinkai vertinimo programa

2009 m. rugsėjis

UAB "MINIJOS NAFTA"

UAB "MINIJOS NAFTA" naftos gavyba Gargždų licencinio ploto pietvakarinėje dalyje (Kintų objekte)

Poveikio aplinkai vertinimo programa

2009 m. rugsėjis

Eilės Nr. 1
Data 2009-09-27

Parengė Albertas Bagdonavičius
Patikrino Dana Bagdonavičienė, atestato Nr. 11983
Patvirtino Ross Warren

TURINYS

ĮVADAS **3**

1. BENDRIEJI DUOMENYS **5**

1.1. DUOMENYS APIE PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS ORGANIZATORIŲ 5

1.2. DUOMENYS APIE PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIO APLINKAI VERTINIMO PROGRAMOS RENGĖJĄ 5

1.3. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS APRAŠYMAS 6

1.4. DUOMENYS APIE GAMINIUS, NAUDOJAMUS ENERGETINIUS IŠTEKLIUS 7

1.5. DUOMENYS APIE NAUDOJAMAS ŽALIAVAS, CHEMINES MEDŽIAGAS 8

1.6. DUOMENYS APIE OBJEKTO VEIKLOS SĄLYGOJAMUS APLINKĄ VEIKIANČIUS FIZIKINIUS IR BIOLOGINIUS TERŠALUS 9

1.7. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS VIETOS ALTERNATYVOS 9

1.8. GALIMYBĖ PASIJUNGTI PRIE ESAMŲ INŽINIERINIŲ TINKLŲ 16

2. TECHNOLOGINIAI PROCESAI **18**

2.1. TECHNOLOGINIŲ PROCESŲ APRAŠYMAS 18

2.2. SIŪLOMŲ GAMYBOS BŪDŲ, ĮRANGOS APRAŠYMAS, JŲ PALYGINIMAS IR ĮVERTINIMAS PAGAL ŠIOS VEIKLOS RŪŠIES GERIAUSIUS APLINKOSAUGOS PRAKTIKOS ATVEJUS IR GERIAUSIUS PRIEINAMUS GAMYBOS BŪDUS 21

3. ATLIEKOS **22**

4. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS GALIMAS POVEIKIS ĮVAIRIEMS APLINKOS KOMPONENTAMS IR POVEIKĮ APLINKAI MAŽINANČIOS PRIEMONĖS **23**

4.1. VANDUO 23

4.1.1. Vietovės hidrogeologinės sąlygos 23
4.1.2. Vandens poreikiai 23
4.1.3. Nuotekų tvarkymas 24
4.1.4. Galimas poveikis 24
4.1.5. Poveikio sumažinimo priemonės 25
4.2. APLINKOS ORAS 26
4.2.1. Galimas (numatomas) poveikis 26
4.2.1.1. Susidarantys aplinkos oro teršalai 26
4.2.1.2. Aplinkos oro užterštumo prognozė 27
4.2.2. Poveikio sumažinimo priemonės 27
4.2.3. Sanitarinė apsaugos zona 27
4.3. DIRVOŽEMIS 28
4.3.1. Dirvožemio charakteristika, cheminė būklė 28
4.3.2. Galimas poveikis 28
4.3.3. Poveikio sumažinimo priemonės 29
4.4. ŽEMĖS GELMĖS 30
4.5. BIOLOGINĖ ĮVAIROVĖ 31
4.6. KRAŠTOVAIZDIS 32
4.7. SOCIALINĖ EKONOMINĖ APLINKA 33
4.7.1. Žuvininkystė 34
4.7.2. Turizmas 34
4.8. ETNINĖS-KULTŪRINĖS SĄLYGOS, KULTŪROS PAVELDAS 35
4.9. SAUGOMOS TERITORIJOS 36

5. ALTERNATYVŲ ANALIZĖ 39

6. MONITORINGAS 40

7. EKSTREMALIOS SITUACIJOS 41

8. VISUOMENĖS DALYVAVIMAS 42

9. NUORODOS 44

ĮVADAS

Lietuvos ir Danijos uždaroji akcinė bendrovė „Minijos nafta" įsteigta vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1995 m. kovo 23 d. nutarimu Nr. 406 „Dėl Gargždų valstybinės naftos geologijos įmonės ir Danijos konsorciumo bendros įmonės steigimo" (Žin., 1995, Nr. 27-617). 1995 m. kovo 27 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė su Lietuvos ir Danijos UAB „Minijos nafta" sudarė Gargždų licencinę sutartį, kuria UAB „Minijos nafta" buvo suteikta išskirtinė teisė licencinėje teritorijoje vykdyti angliavandenilių paiešką, gavybos vystymą ir gavybą, o taip pat naudotis kitomis teisėmis, suteiktomis šia sutartimi. UAB „Minijos nafta" veikla visiškai atitinka valstybės strateginius tikslus, kurie yra nurodyti Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2003 m. vasario 25 d. nutarime Nr. 258 „Dėl Naftos paieškos ir gavybos Lietuvoje strategijos patvirtinimo" (Žin., 2003, Nr. 21-899).

2005 m. gegužės 24 d. UAB „Minijos nafta" pakartotinai pradėjo naftos gavybos Gargždų licencinio ploto pietvakarinėje dalyje Kintų objekto poveikio aplinkai vertinimo (PAV) procedūrą. Apie pradėtą PAV procedūrą UAB „Minijos nafta" raštu informavo Šilutės rajono savivaldybės merą, Kintų seniūną, Klaipėdos regiono aplinkos apsaugos departamentą bei Klaipėdos apskrities viršininko administraciją. Vadovaujantis teisės aktų reikalavimais, apie PAV procedūrą taip pat buvo pranešta visuomenei, t.y. paskelbta Šilutės ir Pagėgių krašto vietiniame laikraštyje „Pamarys" (2005 m. gegužės 24 d.), respublikiniame laikraštyje „Lietuvos rytas" (2005 m. gegužės 25 d.), o taip pat Kintuose buvo iškabintas skelbimas, parengta vietinio radijo „Lalūna" informacinė laida.

Vadovaujantis 2005 m. birželio 21 d. patvirtintu Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo pakeitimo įstatymo (Žin., 1996, Nr. 82-1965; 2000, Nr.39-1092; 2005, Nr. 84-3105) 2 straipsnio nuostata, kad poveikio aplinkai vertinimo procedūros, pradėtos iki šio įstatymo įsigaliojimo, baigiamos pagal tuo metu galiojusias teisės normas, UAB „Minijos nafta" Gargždų licencinio ploto pietvakarinėje dalyje Kintų objekto poveikio aplinkai vertinimas bus atliekamas vadovaujantis iki 2005 m. liepos 12 d. galiojusiu Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymu (Žin., 1996, Nr. 82-1965; 2000, Nr. 39-1092). Poveikio aplinkai vertinimo programa parengta ir ataskaita bus rengiama pagal Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2000 m. birželio 30 d. įsakymu Nr. 262 „Dėl

Poveikio aplinkai vertinimo programos ir ataskaitos rengimo nuostatų patvirtinimo" (Žin., 2000, Nr. 57-1697) patvirtintus reikalavimus.

Siekiant glaudesnio ryšio su Kintų bendruomene bei norint kuo anksčiau įvertinti galimas visuomenės pastabas ir pasiūlymus, poveikio aplinkai planavimo organizatoriai nutarė papildomai teikti šią PAV programą susipažinti Kintų seniūnui ir bendruomenei.

Poveikio aplinkai vertinimo programa buvo pateikta visiems poveikio aplinkai vertinimo subjektams. PAV subjektai, išskirus Šilutės rajono savivaldybę, programai yra pritarę.

Atsižvelgiant į Kintų bendruomenės pasiūlymus ieškoti kompromisinių abiems pusėms priimtinų sprendimų, planuojamos ūkinės veiklos organizatorius nutarė atsisakyti naftos gavybos aikštelės prie Kuršių marių ir atitinkamai pakoreguoti PAV programą.

Motyvuotos pastabos ir pasiūlymai bus registruojami ir į juos atsižvelgiama rengiant PAV ataskaitą.

1. BENDRIEJI DUOMENYS

1.1. DUOMENYS APIE PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS ORGANIZATORIŲ

Įmonės pavadinimas	**UAB " Minijos nafta"**
Adresas, telefonas, faksas	Gamyklos g. 11, LT-96001, Gargždai Tel. 8-46 40 50 60, faks. 8-46 40 50 55
Kontaktinio asmens vardas, pavardė, pareigos	Projektų vadovas – Bronius Radeckas

1.2. DUOMENYS APIE PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS POVEIKIO APLINKAI VERTINIMO PROGRAMOS RENGĖJĄ

Įmonės pavadinimas	**Konsultacinė inžinierinė kompanija COWI**
Adresas, telefonas, faksas	Parallevej 2, DK-2800 Kongens Lyngby Tel. 8-+4545971370, faks. 8-+4545972212
Kontaktinio asmens vardas, pavardė, pareigos	Ross Warren Projekto vadovas
Įmonės pavadinimas	**Vietinis konsultantas** **UAB "COWI Lietuva"**
Adresas, telefonas, faksas	Ukmergės g. 369A, LT-06327, Vilnius Tel. 8-5 2107558, faks. 8-5 2124777
Kontaktinio asmens vardas, pavardė, pareigos	Dana Bagdonavičienė Aplinkosaugos skyriaus vadovė

1.3. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS APRAŠYMAS

Jau prieš pora dešimtmečių seismožvalgybiniais darbais buvo nustatyta, kad apie 1 km į šiaurės vakarus nuo Kintų gyvenvietės giliuosiuose sluoksniuose yra pakilimas.

UAB "Minijos nafta" 2001 – 2002 m. licencinio ploto pietvakarinėje dalyje (sausumoje ir Kuršių mariose) atliko trimatę seismožvalgybą ir nustatė (naujausi seisminiai tyrimai patvirtino turėtus duomenis) struktūrą, kuri gali būti perspektyvi naftai.

Struktūra yra ištęstos netaisyklingos formos, orientuota pietvakarių - šiaurės rytų kryptimi. Užimamas plotas apytiksliai sudaro 170 hektarų. Struktūra yra išsidėsčiusi tiek sausumoje, tiek ir po Kuršių mariomis.

Spėjama, kad naftą talpinančios uolienos yra kambro amžiaus ir jos slūgso apie 2000 metrų gylyje nuo jūros lygio. Apytiksliais paskaičiavimais kaupvietėje galėtų būti susikaupę iki 2 mln. tonų naftos. Tai sudarytų iki 600 tūkstančių tonų išgaunamų naftos išteklių.

UAB "Minijos nafta" veikla Kintų objekte bus vykdoma dviem etapais:

I etapas – paieškinių gręžinių įrengimas. Šis etapas bus vykdomas 2006-2007 metais;

II etapas – naftos gavyba. Šis etapas būtų pradėtas vykdyti nuo 2007 m. tik tuo atveju, jeigu pasitvirtins, kad struktūra naftinga ir atlikus būtinus žvalgymo darbus.

Paieškinių gręžinių gręžimas yra vienintelis būdas nustatyti, ar šiame objekte iš tikrųjų yra nafta ir ar esamas naftos kiekis turi pramoninę, ekonominę vertę, gauti išsamesnę informaciją apie struktūrą, naftą talpinančias uolienas, jų savybes ir kitus parametrus.

Tik po paieškinio gręžinio išgręžimo bus galima spręsti apie naftos išgavimo tikslingumą ir perspektyvas.

UAB "Minijos nafta" planuoja Kintų struktūroje išgręžti naftos paieškinius gręžinius. Tokių gręžinių gręžimui reikalingos aikštelės, iš kurių būtų galima pasiekti struktūros kupolą. Prognozuojama Kintų naftinga struktūra nėra didelė ir iš sausumos teritorijos nusidriekusi po Kuršių mariomis.

Sausumos teritorija, kurioje techniškai įmanoma įrengti gręžinius, iš vakarų pusės ribojasi su Kuršių mariomis, iš šiaurės - Kintų botaniniu draustiniu, jos dalis tarp Kuršių marių ir kelio Kintai-Ventė gausiai užaugusi mišku, pietuose ir rytuose - ribojama Nemuno deltos regioninio parko. Kitapus Kintų pagrindinio kelio prasideda gyvenamoji teritorija bei buvusi gyvenvietės gamybinė zona. Planuojamų aikštelių vietos parinktos už saugomų teritorijų ribų, mišku neapaugusiose vietose, įmanomai atitolusiose nuo gyvenamųjų namų, rekreacijos bei kitų jautrių fizikiniam bei cheminiam poveikiui Kintų gyvenvietės objektų vietose. Gręžinių bei naftos paruošimo aikštelių vietų aprašymas pateikiamas 1.7 skyriuje.

Jei pasitvirtintų teiginys, kad rasta struktūra yra naftinga, siekiant išgauti minėtus išteklius, priklausomai nuo pasirinktos gręžimo technologijos, reikėtų išgręžti vieną - tris gręžinius, o gavyba galėtų trukti iki 10-15 metų.

Sėkmingas naftos paieškos gręžinys paprastai naudojamas fluido išgavimui.

Naftos gavybos procese naudojamos viena ar kelios gręžinio-fluido išgavimo aikštelės bei naftos paruošimo aikštelė.

Įrengta gręžinio arba fluido išgavimo aikštelė: betonuota aikštelė su betoniniais bordiūrais, privažiavimo keliu, paviršinių nuotekų surinkimo bei valymo įrenginiais, transformatorine pastotimi, sandaria talpykla (200 l talpos) cheminėms medžiagoms, panardinamo ar svirtinio siurblio fluidui pumpuoti bei fluido tiekimo vamzdyno. Vamzdynas gali būti antžeminis arba požeminis.

Naftos paruošimo aikštelė: atvira betonuota aikštelė su betoniniais bortais naftos ir vandens talpoms (50 m^3 talpos kiekviena) ir trijų fazių separatoriui, privažiavimo keliu, paviršinių nuotekų surinkimo bei valymo įrenginiais, transformatorine pastotimi, dujų deginimo fakelu, sukauptos naftos ir vandens saugojimo cisternomis, siurbliais naftai ir vandeniui pakrauti į autocisternas. Iš čia sūrus vanduo išvežamas utilizuoti, o nafta - parduoti.

1.4. DUOMENYS APIE GAMINIUS, NAUDOJAMUS ENERGETINIUS IŠTEKLIUS

Kintų struktūroje apytiksliais skaičiavimais galėtų būti susikaupę iki 2 mln. tonų naftos. Tai sudarytų iki 600 tūkstančių tonų išgaunamų naftos išteklių.

Prognozuojama gavyba I-e etape 165 t (200 m^3), II-e - iki 410 t (500 m^3) naftos per parą.

Tikslus išgaunamos naftos kiekis ir savybės bus nustatyti tik išgręžus paieškinį gręžinį ir atlikus žvalgymo darbus.

Naftos gavybai bus naudojama elektros energija. Gręžinių gręžimo metu kaip gręžimo staklių vidaus degimo variklių kuras bus naudojamas dyzelinas. Naftos gavybos įrenginių aptarnavimui ir priežiūrai bus naudojami tepalai.

1.1 lentelė. *Duomenys apie gaminius, naudojamus energetinius išteklius*

Produkcija		**Energetinėms reikmėms naudojami ištekliai**		
Pavadinimas	**Kiekis per metus**	**Pavadinimas**	**Kiekis per metus**	**Šaltiniai**
Išgaunama nafta	I etape 73 000 m^3 II etape 182 500 m^3	Elektros energija	I etape 17 MWh II etape 51 MWh	AB "Vakarų skirstomieji tinklai"
		Dyzelinas	150 t (vieno gręžinio išgręžimui)	Lietuvos tiekėjai
		Tepalai	1 m^3	Lietuvos tiekėjai

1.5. DUOMENYS APIE NAUDOJAMAS ŽALIAVAS, CHEMINES MEDŽIAGAS

1.2 lentelė. *Duomenys apie naudojamas žaliavas, chemines medžiagas ar preparatus*

Žaliavos, cheminės medžiagos ar preparato pavadinimas	Kiekis vieno gręžinio gręžimui, t	Cheminės medžiagos ar preparato klasifikavimas ir ženklinimas*		
		Kategorijos pavadinimas	Pavojaus nuoroda	Rizikos frazės, saugumo frazės
Gręžinio gręžimo metu naudojamos medžiagos				
Techninis vanduo	1500			
Bentonitas (molis)	13,986	-	-	-
Biocidas (Aldacide G. Grotan BK)	1,5	Toksinis	T, N	R23/25
Natrio bikarbonatas($NaHCO_3$)	1,0	-	-	-
Kaustinė soda	1,2	dirginanti	C, X_i	R35, R34, R36/38
Kalio chloridas	35,0	Nepavojingas	-	-
Kalcio hidrosulfatas (gipsas)	0,5	-	-	-
Natrio karbonatas ($NaCO_3$)	3,0	Dirginanti	X_i	R36 S22/26
XCD polimeras (Xanta guma)	1,0	-	-	-
SAFE D STARCH	0,01	Kenksmingas	Xn	R42 S23/24
BDF-325	0,2		nėra	nėra
MSA-III	0,01	Toksiškas	T, C	R10/34/; R23/24/25; S7/16/25
Įvairaus grūdelių dydžio blokatoriai (marmuro milteliai – Baracard 5, 25, 150, 600, 2300, Barofibre, N-Seal)	17,0		nėra	S22
Putų stabilizatorius BARA-DEFOAM	0,2	Kenksmingas	Xn	R66
Polimeras EZ-MUD®DP	0,8	Neklasifikuojamas		
Lubrikantas TORQ-TRIM®II	3,0	Kernksmingas	F, Xi	R11/38/41 S2/16/24/25/26/37
Filter chek	9,0	Neklasifikuojamas		
Citrinos rūgštis	0,5			
Gręžinio eksploatacijos metu naudojamos medžiagos, t/metus (viename gręžinyje)				
Demulgatorius SERVO CC 9407	1.0	Pavojingas aplinkai	N	R51/53-34, R66, R67
Simple Green ploviklis	250 l	Naklasifikuojamas	-	-

1.6. DUOMENYS APIE OBJEKTO VEIKLOS SĄLYGOJAMUS APLINKĄ VEIKIANČIUS FIZIKINIUS IR BIOLOGINIUS TERŠALUS

Gręžinio įrengimo metu triukšmas bei vibracija bus sukeliami nuo dirbančių gręžimo įrenginių. Šis technologinio proceso etapas bus vykdomas ne kurortinio sezono metu, vėlai rudenį ar žiemą. Naftos gavybos metu pagrindiniai triukšmo šaltiniai bus naftos gavybos bei dujų deginimo įrenginiai bei išgautą naftą ir vandenį transportuojantys autovežiai. Šiuolaikinė technologinė įranga leidžia iki minimumo sumažinti skleidžiamą triukšmo lygį. Naftos bei vandens gabenimui numatyti keliai už gyvenvietės, aplenkiant centrinę Kintų miestelio gatvę.

Naudojama technologinė įranga skleidžia vibraciją, kuri juntama tam tikru atstumu, pagrinde darbo vietose pačioje gręžimo aikštelėje.

Įmonė išgaunamų dujų deginimui naudoja naujos konstrukcijos įrenginius. Dujų deginimo fakelo tamsiu paros metu skleidžiama šviesa slepiama užtvarais, naudojamas horizontalus, guldomas prie žemės degiklis.

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje vadovaujantis Lietuvos Respublikos triukšmo valdymo įstatymu bei Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2003 m. gruodžio 31 d. įsakymu Nr. V-791 patvirtinta HN 50:2003 „Visą žmogaus kūną veikianti vibracija: didžiausi leidžiami dydžiai ir matavimo reikalavimai gyvenamuosiuose bei visuomeniniuose pastatuose"(Žin., 2004, Nr. 45-1490) bus įvertinta:

- *esamas triukšmo lygis;*
- *didžiausias leidžiamas ekvivalentinis garso ir vibracijos lygis gyvenamųjų namų ir kt. teritorijose bei poilsio aikštelėse;*
- *triukšmo lygis, galintis susidaryti gręžinio įrengimo metu bei naftos gavybos metu, įvertinant foninį triukšmo lygį;*
- *transporto keliamas triukšmas;*
- *vibracija, kurią sukelia gręžimo įrengimai;*
- *transporto poveikis gamtinei aplinkai, žmonėms, pastatams bei kelių dangai;*
- *triukšmo, vibracijos ir sklindančios šviesos sumažinimo priemonės bei siūlomų gabenimo kelių alternatyvos;*
- *kompensacinės priemonės artimiausių sodybų gyventojams*.

1.7. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS VIETOS ALTERNATYVOS

UAB "Minijos nafta" planuoja Kintų struktūroje išgręžti naftos paieškinius gręžinius. Prieš gręžiant paieškinius gręžinius reikalinga įrengti aikšteles, iš kurių būtų galima pasiekti struktūros kupolą. Paieškinių gręžinių aikštelių vietos parenkamos priklausomai nuo naftos gavybai perspektyvios struktūros slūgsojimo vietos ir gręžinio įrengimo techninių galimybių. Prognozuojama Kintų naftinga struktūra nėra didelė ir iš sausumos teritorijos nusidriekusi po Kuršių mariomis. Gręžimui taikomos naujausios technologijos leidžia gręžti ne tik vertikalius, bet ir iškreivintus

gręžinius, tačiau iškreivinimo atstumas yra ribotas. Šios sąlygos apriboja paieškinių gręžinių aikštelių išdėstymo plotą. Alternatyvių vietų naftos gavybos aikštelėms parinkimas yra taip pat ribotas, nes vakaruose driekiasi Kuršių marios, pietų-pietryčių kryptimi nuo planuojamų aikštelių yra Nemuno deltos regioninis parkas su artimiausiais Ventės kraštovaizdžio bei Kintų telmologiniu draustiniais, šiaurėje išsidėstęs Kintų botaninis draustinis. Be to, rytinėje pusėje už kelio Kintai-Ventė išsidėstęs Kintų miestelis. Tarp marių ir šio kelio yra keletas pavienių sodybų.

Pagal Jūros krantų apsaugos ir naudojimo nuostatus (Žin., 2000, Nr. 19-473) Kuršių marių kranto apsaugos juostą sudaro iki 150 m pločio Kuršių nerijos bei kontinento sausumos teritorijos ir prie jų esanti iki 150 m pločio marių akvatorija. Kuršių marių kranto apsaugos juosta taip pat patenka į Baltijos jūros kranto apsaugos zoną. Nei viena nagrinėjama aikštelės teritorija į Kuršių marių kranto apsaugos juostą nepatenka.

Per Kintų vietovę praeina Vakarų Palearktikos-Europos-Rytų Afrikos paukščių sezoninės migracijos kelias.

Dalis aikštelės Nr. 1 patenka į Kuršių marių apsaugos zoną, kurioje ūkinės veiklos vykdymas yra reglamentuotas 1992 m. gegužės 12 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 343 patvirtintomis Specialiosiomis miško ir žemės naudojimo sąlygomis. Čia draudžiama statyti pramonės įmones, cechus, nuodingųjų chemikalų, trąšų sandėlius bei aikšteles, pavojingų atliekų surinkimo punktus, naftos produktų sandėlius, degalines, mechanines remonto dirbtuves bei technikos aikšteles, taip pat kitus objektus, galinčius turėti neigiamos įtakos gamtinei aplinkai, nesuderinus šio klausimo su Aplinkos ministerija.

Nemuno deltos regioninis parkas įsteigtas 1992 m., siekiant išsaugoti Nemuno deltos kraštovaizdį, jo gamtinę ekosistemą bei kultūros vertybes. Nemuno deltos regioninis parkas buvo pripažintas kaip migruojantiems paukščiams tarptautinės svarbos turinti vietovė.

Į šiaurę nuo svarstomų naftos gavybos aikštelių yra Kintų botaninis draustinis, įkurtas 1992 m. Jo užimamas plotas – 429 ha. Draustinio vertybės – natūralios pamario pievos ir miškai bei halofitinių augalų bendrijos. Saugomos vietovės su retomis augalų ar grybų rūšimis, jų bendrijomis bei biotopais.

Už Kintų botaninio draustinio į šiaurę prasideda Svencelės telmologinis draustinis. Draustinio 1204 ha plote saugoma botaniniu ir zoologiniu požiūriu vertinga Svencelės aukštapelkė.

Priede Nr.1 pateikiama grafinė informacija apie poveikio aplinkai vertinimui pasirinktus naftos gavybos Kintų objekte sklypus ir jų išdėstymą gyvenamosios bei saugomų teritorijų atžvilgiu.

UAB "Minijos nafta" poveikio aplinkai vertinimui pateikė du sklypus Nr.1 ir Nr. 3, kuriuose būtų galima įrengti naftos gręžinius ir du sklypus Nr.2 ir Nr.3, kuriuose būtų galima vykdyti naftos paruošimą: fluido separavimą, atskirtų naftos dujų šalinimą, naftos ir vandens saugojimą bei jų pakrovimą į autocisternas. Numatomi gręžinio ir naftos paruošimo aikštelių išdėstymo variantai, fluido, naftos bei sūraus vandens transportavimo schemos pateikiamos *prieduose Nr. 2, Nr. 3 ir Nr. 4*.

Anksčiau planuotos naftos gavybos pačiose Kuršių mariose atsisakyta, nes šis gavybos būdas labiausiai komplikuotas tiek ekonominiu, tiek aplinkosauginiu aspektu. Todėl naftos gavybos įrengimas šioje vietoje

nebesvarstomas. Taip pat, Kintų bendruomenei užprotestavus bei Šilutės rajono savivaldybės tarybai uždraudus naftos gavybą planuoti Kuršių marių pakrantėje, atsisakyta anksčiau nagrinėtų aikštelių:

- valstybinės reikšmės Kintų miške;
- aikštelės prie valčių ir mažųjų laivų prieplaukos;
- prie Kintų miestelio nuotekų valymo įrenginių;

Aikštelė Nr. 1 – Kintų pietvakarinėje dalyje esantis sklypas, besiribojantis su Nemuno deltos regioniniu parku pietinėje pusėje ir su Baltijos jūros ir Kuršių marių pakrančių mišku šiaurėje.

Nagrinėjama galimybė čia įrengti naftos gręžinį. Šiuo atveju naftos gręžinys būtų planuojamas Kuršių marių apsaugos zonoje, bet už kranto apsaugos juostos ribų.

Aikštelė Nr. 1 yra žemės ūkio paskirties žemėje. Žemės sklypas nuomojamas iš sklypo savininko. Miškų masyvo properša užaugusi pieva, naudojama ganykloms.

Pirminiais tyrimais nustatyta, kad atstumas nuo planuojamos gręžinio aikštelės iki naftos telkinio yra apie 1,4 km. Aikštelės gręžiniui atstumas iki Kuršių marių kranto sudarytų daugiau nei 150 m. Kintų botaninis draustinis nuo planuojamos aikštelės gręžiniui atitolęs per 1,4 km.

Artimiausias gyvenamas namas yra prie marių, už miško, maždaug už 300 m nuo nagrinėjamos gręžinio vietos. Atstumas iki artimiausių gyvenamųjų namų, esančių į šiaurės rytus nuo planuojamos aikštelės, yra apie 400-500 m.

Nuo šios aikštelės į rytus, kitapus kelio yra Kintų miestelio gamybinė zona, kurioje šiuo metu daugelis statinių nenaudojami. Kai kurie statiniai pradedami pritaikyti smulkiojo verslo vystymui**.**

Į šiaurę nuo planuojamos aikštelės prie kelio veikia degalinė, toliau nebenaudojama katilinė.

Aikštelė Nr. 2 – į rytus nuo Kintų miestelio, Šalia Kintų pelkės esantis sklypas. Kintų pelkėje įsteigtas Kintų telmologinis draustinis, kuris yra Nemuno deltos regioniniame parke.

Nagrinėjama galimybė sklype įrengti tik naftos paruošimo aikštelę. Sklypas yra atokiau nuo Kintų gyvenvietės, netoliese praeina aukštos įtampos elektros linija, yra žvyrkelis, ateinantis iš pietinės Kintų miestelio dalies.

Sklypas yra pieva apaugusioje žemės ūkio paskirties žemėje ir yra privati nuosavybė. Aikštelei įrengti reikalingas žemės sklypas būtų nuomojamas iš šešių greta vienas kito esančių sklypų savininkų.

Atstumas iki Kintų gyvenvietės artimiausių gyvenamųjų namų sudaro 850-900 m.

Šis sklypas yra daugiau atitolęs nuo Kuršių marių bei saugomų teritorijų: Kintų botaninis draustinis yra maždaug už 1,5 km, o Nemuno deltos regioninis parkas bei Kintų telmologiniais draustinis, kurio ribos šioje vietoje sutampa su parko ribomis - už 240 m į rytus.

Planuojama aikštelė yra pelkėtoje vietoje. Aplinkui driekiasi melioracijos grioviais išraizgytos pievos. Daugelį metų veikianti melioracijos sistema neleidžia čia susirinkti paviršiniam vandeniui.

Aikštelė Nr. 3 – už kelio Kintai-Ventė bei už. Kintų miestelio gamybinės zonos esantis sklypas, atitolęs nuo Nemuno deltos regioninio parko apie 400 -700 m.

Nagrinėjama galimybė čia įrengti naftos gręžinius. Taip pat svarstoma galimybė įrengti ir naftos gavybą: fluido separavimą, atskirtų naftos dujų šalinimą, naftos ir vandens saugojimą bei pakrovimą į autocisternas.

Sklypas yra pieva apaugusioje žemės ūkio paskirties žemėje ir yra privati dviejų savininkų nuosavybė. Aikštelei įrengti reikalingas žemės sklypas būtų nuomojamas iš savininkų. Pietinė ir rytinė sklypo dalys apribotos melioracijos kanalais. Šiaurinėje pusėje melioracijos kanalas yra netoliese.

Sklypas yra greta Kintų gamybinės zonos pastatų. Atstumas iki artimiausių Kintų miestelio gyvenamųjų namų, esančių į šiaurės vakarus nuo planuojamos aikštelės, sudaro apie 380 m, iki artimiausios sodybos apie 200 m į vakarus ir 530 m į pietus (nebaigta statyba). Atstumas nuo aikštelės iki Kuršių marių 1,2 km, Kintų žuvininkystės tvenkinių – apie 500 m, Kintų botaninio draustinio – 1,4 km, Kintų telmologinio draustinio – apie 1,6 km. Aikštelė atitolusi nuo Nemuno deltos regioninio parko ribų apie 500 m į rytus bei vakarus ir apie 700 m į šiaurę.

Aikštelėje vyrauja vietovei būdingas urbanizuotas-agrarinis kraštovaizdis.

PAV ataskaitoje bus nagrinėjami ir įvertinti šių planuojamos ūkinės veiklos vietų variantai:

1 variantas: naftos gręžinys (fluido išgavimo aikštelė) planuojama aikštelėje Nr.1, o naftos paruošimo aikštelė (išgauto iš gręžinio fluido separavimas, dujų surinkimas arba sudeginimas, išgautos naftos ir vandens saugyklos) – aikštelėje Nr.2. Fluidas vamzdynu iš aikštelės būtų pumpuojamas naujai nutiesto keliuko pakraščiu tarp miškų masyvo iki kelio Nr.2201 Kintai-Ventė, toliau nukreipiamas vietinės reikšmės keliuko Nr.10v24 pakraščiu iki aikštelės Nr.2. Išgauta nafta bei vanduo autovežiais iš aikštelės Nr.2 būtų gabenami lauko keliu iki kelio Nr.10v19 Sakučiai-Kintai. Pastarieji keliai būtų remontuojami, stiprinama kelio danga.

2 variantas: naftos gręžinys (fluido išgavimo aikštelė) planuojama aikštelėje Nr.3, o naftos paruošimo aikštelė (išgauto iš gręžinio fluido separavimas, dujų surinkimas arba sudeginimas, išgautos naftos ir vandens saugyklos) – aikštelėje Nr.2. Tam reiktų nutiesti fluido tiekimo vamzdį iki naftos gavybos aikštelės, kurio trasa eitų palei lauko kelius, kaip ir pirmajame variante. Išgauta nafta bei vanduo autovežiais iš aikštelės Nr.2 būtų gabenami lauko keliu iki kelio Nr.10v19 Sakučiai-Kintai. Pastarieji keliai būtų remontuojami, stiprinama kelio danga.

***3 variantas*:** naftos gręžinys (fluido išgavimo aikštelė) ir naftos paruošimo aikštelė (išgauto iš gręžinio fluido separavimas, dujų surinkimas arba sudeginimas, išgautos naftos ir vandens saugyklos) aikštelėje Nr.3.

Išgauta nafta bei vanduo autovežiais būtų gabenami lauko keliu iki kelio Nr. 10v19 Sakučiai-Kintai. Įvažiavimas į šį kelią būtų toje pat vietoje, kaip ir pirmuosiuose variantuose.

Naftos ir vandens išvežimo maršrutas

Prieduose Nr.2, Nr.3 ir Nr. 4 pateiktos ortofotonuotraukos, kuriose pažymėtos naftos gavybos aikštelės bei žaliavų ir atliekų gabenimo schemos kiekvieno naftos gavybos varianto atveju.

UAB „Minijos nafta" yra įdiegusi autovežių judėjimo navigacinio sekimo sistemą GLOBAL POSITION SISTEM. Šios sistemos pagalba operatorius kompiuteryje stebi kiekvieno autovežio judėjimo kelią. Įmonės nustatyta tvarka nukrypimas nuo nustatyto maršruto yra griežtai draudžiamas.

PAV ataskaitoje taip pat bus pateikta informacija apie galiojančius nagrinėjamų vietų teritorijų planavimo dokumentus.

1.8. GALIMYBĖ PASIJUNGTI PRIE ESAMŲ INŽINIERINIŲ TINKLŲ

UAB "Minijos nafta" naftos gavybos aikštelių elektros energijos įrenginiai bus prijungiami prie esamų elektros perdavimo linijų. Elektros apskaitos skaitiklis bus įrengtas transformatorinėje pastotėje ant galios transformatorių įvadų.

Nafta bei sūrus vanduo (fluidas) iš gręžinio aikštelės Nr.1 būtų transportuojamas pakele nutiestu vamzdynu kertant rajoninį kelią Nr. 2201 Kintai-Ventė, už jo vietinio kelio Nr.10v24 pakraščiu, ir pasukus šiaurės vakarų kryptimi - lauko kelių pakraščiais į gavybos aikštelę Nr.2. Pasirinkus

gręžiniui alternatyvią vietą Nr.3, fluidas vamzdynu būtų pumpuojamas į gavybos vietą Nr.2 aukščiau aprašyta trasa.

Naftos bei vandens transportavimo autocisternomis iš gavybos aikštelių Nr.2 ir Nr.3 maršrutai aplenktų Kintų miestelį iš rytų pusės ir vietinės reikšmės keliais Nr.10v24, Nr.10v22 ir susijungtų su keliu Nr.10v19 Kintai-Sakučiai. Vietiniai keliai būtų remontuojami, stiprinama kelio danga.

Vanduo reikalingas gręžinių gręžimui bus imamas iš arčiausiai esančio paviršinio vandens telkinio - Kuršių marių arba melioracijos kanalų, gavus Klaipėdos aplinkos apsaugos departamento leidimą. Buitinėms reikmėms vanduo bus imamas iš kastinių šulinių.

Buitinės nuotekos bus surenkamos buitinių nuotekų surinkimo duobėse, iš kur periodiškai bus išvežamos į artimiausius nuotekų valymo įrenginius arba išvalytos iki normatyvų išleidžiamos į aplinką.

Paviršinės (lietaus) nuotekos nuo gręžimo aikštelės bus surenkamos gręžinio žiotyse, iš jų siurbliu bus perpumpuojamos į technines vandens talpas ir panaudojamos gręžimo procese. Lietaus vandens perteklius bus išvežamas į UAB „Klaipėdos regiono atliekų tvarkymas" eksploatuojamą skystų atliekų sąvartyną.

Lietaus vanduo nuo naftos gavybos aikštelių bus surenkamas, apvalomas vietiniuose valymo įrenginiuose ir vietiniais tinklais išleidžiamas į aplinką.

2. TECHNOLOGINIAI PROCESAI

2.1. TECHNOLOGINIŲ PROCESŲ APRAŠYMAS

Planuojamai veiklai vykdyti yra būtini du etapai:
I etapas – paieškinių gręžinių gręžimas;
II etapas – naftos gavyba.

2.1.1. Gręžinio įrengimas

Norint gręžimo metu apsaugoti aplinką nuo galimo šalutinio poveikio, atsiradusio eksploatuojant gręžimo įrangą, pirmiausia įrengiama gręžimo aikštelė. Gręžimo aikštelės įrengimui bus taikomi šiuo metu galiojantys techninės priežiūros, gamtos apsaugos ir priešgaisrinės saugos reikalavimai. Paruoštas gręžinio gręžimo projektas, kuriame bus gręžimo aikštelės įrengimo brėžiniai, bus užregistruotas Geologijos tarnyboje prie Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos.

Pasiruošimo gręžimui metu bus įrengiamos gręžinio žiotys. Tuo tikslu į 10 m gylį bus nuleidžiamas 508-630 mm skersmens nukreipiamasis vamzdis ir užcementuojamas cementiniu skiediniu iki žemės paviršiaus.

Gręžimo darbai bus pradėdami naudojant kaltus ir bus gręžiami iki 300 m gylio. Gręžimo būdas – rotorinis gręžimas.

Intervalas 0-300 m bus tvirtinamas apsauginiais vamzdžiais (konduktoriumi). Konduktoriaus užvamzdis intervale 300-200 m bus cementuojamas grynu cementiniu skiediniu, o intervalas 0-200 m – palengvintu cementiniu skiediniu. Cementinis kamštis kolonos apačioje – 10 m, cemento sustingimo laukimas – 16 val. Atliekant cementinio skiedinio reikalingo tūrio paskaičiavimus bus įvertintas gręžinio kaverningumas. Apsauginių vamzdžių kolonos paskirtis – apsaugoti gręžskylę nuo birių kvarterinių nuogulų ir izoliuoti šiame intervale esančius kvartero, juros ir kreidos vandeningus horizontus. Gręžimo metu išgręžtos uolienos išplaunamos į paviršių praplovimo skiedinio pagalba.

Galimos komplikacijos gręžimo metu: gręžinio sienelių griuvimas, dalinis skiedinio sugėrimas, kavernų susidarymas ir gręžimo instrumento užstrigimas.

Intervalas 300-900 m bus gręžiamas 12 ¼" skersmens kaltais (rotorinis gręžimas) ir tvirtinamas 9 5/8" skersmens apsauginiais vamzdžiais (techninė kolona).

Gręžiant per permo plyšiuotas ir kaverningas uolienas galimas pilnas praplovimo skiedinio sugėrimas. Tokiu atveju bus gręžiama naudojant vandenį kaip praplovimo skystį, be cirkuliacijos išėjimo į paviršių.

Intervalas 0-900 m bus perdengiamas technine kolona – 9 5/8" skersmens apsauginiais vamzdžiais. Užvamzdis bus cementuojamas intervale 900-800 m grynu cementiniu skiediniu, intervale 800-0 m – palengvintu cementiniu skiediniu. Esant pilnam cementinio skiedinio sugėrimui techninės kolonos cementavimas bus atliekamas pagal specialų kiekvieno gręžinio cementavimo planą. Cemento sustingimo laukimas šiame etape – 24 val. Šios apsauginių vamzdžių kolonos paskirtis – izoliuoti vandeningus ir praplovimo skiedinį sugeriančius permo-devono horizontus.

Cemento sustingimo laukimo metu bus sumontuota koloninė galvutė ir preventoriai. Bus patikrinimas preventorių ir techninės kolonos hermetiškumas, išbandant 100 at slėgiu 30 min. Atlikus išbandymus slėgiu, bus surenkama sekančios sekcijos gręžimo komponuotė. Įsigilinus 5 m žemiau techninės kolonos antgalio 15 min. 70 atm. slėgiu bus tikrinamas kolonos užvamzdžio hermetiškumas.

Toliau gręžinys 8 ½" kaltu bus gręžiamas vertikaliai iki iškreivinimo pradžios gylio. Pasiekus šį gylį (1300-1400 m) gręžiniuose atliekami geofiziniai tyrimai.

Toliau gręžinys bus iškreivinamas, kad ordoviko/kambro kontaktą pasiektų nustatytame kirtimo taške. Leistinas ordoviko/kambro kontakto kirtimo paklaidos spindulys horizontalioje plokštumoje – 25 m.

Pasiekus ordoviko/kambro kontaktą gręžiniai nuo žemės paviršiaus iki ordoviko/kambro kontakto bus tvirtinami 7" eksploatacine kolona.

Toliau gręžinys per kambrą bus gręžiamas 6" kaltais reikalingu iškreivinimo kampu. Gręžimas bus užbaigiamas pagal vertikalų gylį 5 m aukščiau vandens-naftos kontakto.

Gręžimo pabaigoje naudojant specialią įrangą bus atliekamas galutinis geofizinių tyrimų kompleksas.

Gręžinio gręžimas gali užtrukti 60-70 dienų.

Gręžinio gręžimo eigoje, pradedant nuo gręžimo pradžios, turės būti vykdoma technologinė ir geologinė gręžimo darbų priežiūra ir fiksuojami duomenys:

- pragręžtų sluoksnių fiksavimas, storių nustatymas;
- gręžimo parametrai (apkrova nuo gręžimo kaltų, rotoriaus apsukos, spaudimai, siurblių paduodamo praplovimo skiedinio į gręžinį kiekiai);
- kiekvienos gręžimo operacijos laikas (pusės valandos tikslumu);
- duomenys apie gręžimo kaltus, įskaitant gręžimo laiką ir metražą;
- praplovimo skiedinio parametrai;
- sunaudotų medžiagų kiekiai.

Gręžimo metu, pradedant nuo silūro/ordoviko kontakto iki galutinės gręžinių kirtavietės kas 1 m arba jeigu reikalinga ir dažniau, bus imami gręžimo šlamo pavyzdžiai. Gręžinių šlamo pavyzdžių ėmimo tikslas – kiek galima tiksliau prognozuoti ordoviko/kambro kontakto gylį, padėti geriau orientuotis gręžiant per produktyvius horizonto tarpsluoksnius su geresnėmis ir blogesnėmis kolektorinėmis savybėmis. Imant gręžimo šlamo

pavyzdžius, bus fiksuojamas šlamo paėmimo laikas, gylis, litologija. Šlamo pavyzdžiai bus džiovinami, sudedami į tam tikslui skirtus maišiukus ir saugomi UAB "Minijos nafta".

Gręžimo metu susidarančio šlamo išplovimui į paviršių bus naudojamas kalio chlorido polimerinis skiedinys. Praplovimo skiedinys bus gaminamas iš bentonito ir cheminių priedų, palaikančių praplovimo skiedinio parametrų stabilumą. Gręžimo metu susidarančios atliekos nekaupiamos. Susidarius optimaliam transportavimui kiekiui, jos tuoj pat išvežamos į šias atliekas tvarkančias įmones. Gręžimo vanduo surenkamas į sklype įrengtą atskirtuvą, iš kurio apvalytas vanduo vėl naudojamas gręžimui. Naftos produktais užterštos atliekos vežamos į naftos produktų atliekas tvarkančias įmones, paprastai į Vš.Į „Grunto valymo technologijos". Kietos gręžimo atliekos pagal sutartį išvežamos į komunalinių atliekų sąvartyną.

Jeigu paieškiniu gręžiniu bus atrasta nafta ir telkinys bus perspektyvus eksploatacijai, nafta bus išgaunama. Priešingu atveju, gręžinys bus likviduojamas, gręžimo aikštelė rekultivuojama, žemės sklypui sugrąžinama pirminė - žemės ūkio paskirtis, vadovaujantis normatyviniu dokumentu „Gręžinių vandeniui tiekti ir vandens šiluminei energijai naudoti projektavimo, įrengimo, konservavimo bei likvidavimo tvarka LAND 4-99" (Žin., 1999, Nr. 112-3263) arba sklypas pertvarkomas pagal šio sklypo savininko pageidavimus.

2.1.2. Naftos gavyba

Naftos gavybos technologinis procesas susidės iš šių pagrindinių etapų:

- fluido (naftos, dujų, vandens mišinys) išgavimas iš eksploatuojamo gręžinio;
- fluido separavimas, atskiriant naftą, dujas bei vandenį;
- atskirtų naftos dujų šalinimas, t.y. deginimas fakele arba alternatyvus panaudojimas;
- naftos saugojimas;
- naftos realizavimas (pakrovimas ir išvežimas);
- vandens saugojimas;
- vandens pakrovimas ir išvežimas.

Kintų struktūroje kambro uolienos, kuriose galėtų būti nafta, slūgso maždaug 2000 m gylyje. Fluidas iš gelmių plieniniais vamzdžiais pakils natūraliu fontaniniu būdu arba bus pakeliamas į paviršių siurbliais. Fluidui (naftos, vandens ir dujų mišiniui) kylant į paviršių, iš jo pradės skirtis dujos. Iš gręžinio žiočių naftos, vandens ir dujų mišinys vamzdžiu pateks į trijų fazių separatorių. Separatoriuje, veikiančiame gravitaciniu principu, iš fluido galutinai atsiskirs nafta, dujos ir vanduo.

Dujos kaupsis viršutinėje separatoriaus dalyje, toliau dujų vamzdynu jos bus nuvedamos saugiu atstumu nuo gręžinio ir sudeginamos moderniai įrengtame uždarame fakele arba surenkamos ir panaudojamos.

Vanduo kaupsis apatinėje separatoriaus dalyje ir vamzdynu bus nuleidžiamas į vandens rezervuarus. Iš jų vanduo siurbliais bus pakraunamas į autocisternas ir išvežamas į specialiai įrengtas aikšteles, kur

siurbliu per injekcinius gręžinius bus grąžinamas į kambro horizontą, iš kurio ir bus išgautas.

Nafta kaupsis vidurinėje separatoriaus dalyje, iš kur vamzdynu pateks į naftos sandėliavimo rezervuarus. Iš rezervuarų ji bus pumpuojama į autocisternas ir išvežama pardavimui.

Technologinis procesas bus realizuojamas gavybos ir sandėliavimo aikštelėse.

Įrengta gręžinio arba fluido išgavimo aikštelė - betonuota aikštelė paprastai su betoniniais bordiūrais, paviršinių nuotekų surinkimo bei valymo įrenginiais, privažiavimo keliu, transformatorine, nedidelės talpos (200 l) sandarios saugyklos cheminėms medžiagoms, naftos siurblio bei fluido tiekimo vamzdžiu. Vamzdis gali būti antžeminis arba požeminis.

Naftos paruošimo aikštelėje išgautas iš gręžinio fluidas separuojamas, dujos surenkamos panaudojimui arba sudeginamos vietoje fakele, sukaupta nafta ir vanduo saugomi cisternose. Iš čia sūrus vanduo išvežamas utilizuoti, o nafta - parduoti.

Baigus eksploatuoti naftos gręžinius, gręžiniai bus likviduojami, technologiniai įrenginiai – išmontuojami, o naftos gavybos aikštelė bus pilnai rekultivuojama.

2.2. SIŪLOMŲ GAMYBOS BŪDŲ, ĮRANGOS APRAŠYMAS, JŲ PALYGINIMAS IR ĮVERTINIMAS PAGAL ŠIOS VEIKLOS RŪŠIES GERIAUSIUS APLINKOSAUGOS PRAKTIKOS ATVEJUS IR GERIAUSIUS PRIEINAMUS GAMYBOS BŪDUS

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje bus išnagrinėtos alternatyvios dujų (atliekinis produktas, susidarantis išgaunant naftą) panaudojimo galimybės, technologinės įrangos alternatyvos, įvertinti plotai reikalingi naftos gavybai (sėkmingos naftos paieškos rezultatų atveju).

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje bus detaliau aprašyta technologija ir technologinė įranga, palyginta ir įvertinta pagal šios veiklos rūšies geriausius aplinkosaugos praktikos atvejus ir geriausius prieinamus gamybos būdus.

3. ATLIEKOS

UAB "Minijos nafta" gamybinės veiklos metu, tai yra gręžiant paieškinius gręžinius, susidarys gręžimo šlamo, molio skiedinio, užteršto vandens ir kietų buitinių atliekų.

Naftos gavybos metu susidarys iš naftos fluido atskirtas sluoksnio vanduo ir naftos aikštelės aptarnavimo atliekos: naftuoti skudurai, pjuvenos, panaudoti sorbentai, panaudoti tepalai, nafta užterštas gruntas, septinių rezervuarų dumblas ir buitinės atliekos.

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje bus įvertintas galintys susidaryti aukščiau minėtų atliekų kiekiai ir nurodyti jų tvarkymo būdai pagal Atliekų tvarkymo taisyklių (Žin., 1999, Nr. 63-2065; 2004, Nr. 68-2381; 2008, Nr.67-2541) reikalavimus.

4. PLANUOJAMOS ŪKINĖS VEIKLOS GALIMAS POVEIKIS ĮVAIRIEMS APLINKOS KOMPONENTAMS IR POVEIKĮ APLINKAI MAŽINANČIOS PRIEMONĖS

4.1. VANDUO

4.1.1. Vietovės hidrogeologinės sąlygos

PAV ataskaitoje bus pateikta:

- *pagrindiniai duomenys apie gruntinius vandenis: gruntinio vandens slūgsojimo sąlygos, dinamika, cheminė sudėtis, užterštumas, foninio užterštumo įvertinimas.*
- *pagrindiniai duomenys apie paviršinio vandens telkinius: Kuršių marių hidrologiniai ir hidrocheminiai parametrai bei sanitarinė mikrobiologinė Kuršių marių vandens kokybės būklė.*

4.1.2. Vandens poreikiai

Naftos gavybos technologiniame procese paviršinis ar požeminis vanduo nebus naudojamas. Tam tikri vandens kiekiai bus naudojami gręžinių gręžimo metu – praplovimo skiedinio gamybai. Šiam tikslui planuojama imti paviršinių vandens telkinių vandenį.

Buitinėms reikmėms (tualetas, rankų plovimas) bus naudojamas vanduo iš kastinio šachtinio šulinio.

Geriamas vanduo bus atvežamas iš parduotuvės specialioje taroje pagal poreikį.

PAV ataskaitoje bus nurodytas pasirinkto aprūpinimo vandeniu variantas (vandens šaltinis bei duomenys apie imamo vandens kokybę) bei vandens kiekiai.

4.1.3. Nuotekų tvarkymas

Naftos gręžinių gręžimo metu susidarys ūkio-buities nuotekos ir paviršinės nuotekos. Šio technologinio proceso metu gamybinės nuotekos nesusidarys, nes visas naudojamas vanduo bus sunaudojamas skiedinio gamybai.

Susidarančios ūkio-buities nuotekos bus surenkamos buitinių nuotekų surinkimo duobėse, iš kur periodiškai bus išvežamos į valymo įrenginius utilizuoti. Gręžinio gręžimo aikštelėje susirinkęs lietaus vanduo bus surenkamas gręžinio žiotyse, o iš čia siurbliu bus perpumpuojamas į technines talpas ir panaudojamas gręžimo procese.

Naftos gavybos aikštelėse bus įrengta paviršinių nuotekų surinkimo sistema su valymo įrenginiais. Valymo įrenginiuose apvalytą vandenį numatoma išleisti į aplinką.

PAV ataskaitoje bus pateikta informacija ir išnagrinėta:

- *susidarančių nuotekų (paviršinių ir buitinių) kiekiai bei fizikinės ir cheminės charakteristikos;*
- *nuotekų tvarkymo būdai vadovaujantis Nuotekų tvarkymo reglamentu (Žin., 2007, Nr. 110-4522) bei Paviršinių nuotekų tvarkymo reglamentu (Žin., 2007, Nr.42-1594), Požeminio vandens apsaugos nuo taršos pavojingomis medžiagomis taisyklėmis (Žin., 2001, Nr.83-2906; 2009, Nr.24-961) bei Pavojingų medžiagų išleidimo į požeminį vandenį inventorizavimo ir informacijos rinkimo tvarka (Žin., 2003, Nr.17-770);*
- *nuotekų surinkimo sistemos, sąlygos bei reikalavimai nuotekoms išleisti.*

4.1.4. Galimas poveikis

Naftos paieškų gręžinių gręžimo ir eksploatacijos metu poveikis požeminiam vandeniui gali pasireikšti:

- galimi naftos išsiliejimai žemės paviršiuje;
- galimi naftingo sluoksnio vandens išsiliejimai žemės paviršiuje;
- galimas naftos ir vandens patekimas į pagrindinius geriamojo vandens sluoksnius esant gręžinio konstrukcijos pažeidimams.

Tam, kad būtų išvengta tiek gruntinio, tiek paviršinio vandens užteršimo bus numatytos prevencinės ir poveikio sumažinimo priemonės.

Vertinant arčiausiai Kuršių marių planuojamą naftos gavybos aikštelę, turi būti atkreiptas dėmesys į Kuršių marių galimą poveikį jai, dėl vandens lygio svyravimų, ekstremalių situacijų, ypač potvynių laikotarpiais.

PAV ataskaitoje bus pateikta informacija ir išnagrinėta:

- *informacija apie šalia esančias vandenvietes, rekreacines teritorijas;*
- *galimo avarinio teršiančių medžiagų patekimo į vandens telkinius mastas, galimas poveikis vandens kokybei.*

4.1.5. Poveikio sumažinimo priemonės

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje vadovaujantis Nuotekų tvarkymo reglamentu (Žin., 2007, Nr. 110-4522) bus pateiktos teršiančių medžiagų patekimo į paviršinius ir požeminius vandens telkinius prevencinės ir kontrolės priemonės.

4.2. APLINKOS ORAS

Vertinant naftos gavybos metu išsiskiriančių teršalų poveikį aplinkos oro užterštumui, poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje bus pateikti duomenys apie meteorologines sąlygas: oro temperatūrą, kritulius, vyraujančius vėjus bei Klaipėdos RAAD pateiktos foninės aplinkos oro užterštumo koncentracijos.

4.2.1. Galimas (numatomas) poveikis

4.2.1.1. Susidarantys aplinkos oro teršalai

Deginant naftos gavybos metu išsiskyrusias dujas, į aplinkos orą išsiskirs anglies monoksidas, angliavandeniliai, azoto oksidai bei kietos dalelės (suodžiai). Sandėliuojant naftą, pildant naftos talpyklas bei naftovežius į aplinkos orą išsiskirs angliavandeniliai (LOJ). Gręžinių gręžimo staklėse bus naudojamas dyzelinas. Degant dyzelinui į aplinkos orą išsiskirs anglies monoksidas, angliavandeniliai, azoto oksidai, sieros dioksidas bei kietos dalelės. Gręžiniuose išgauta ir talpyklose sukaupta nafta bei vanduo iš aikštelių bus išvežamas transportu. Iš vilkikų vidaus degimo variklių į aplinkos orą bus išmetami šie teršalai: anglies monoksidas, angliavandeniliai, azoto oksidai, sieros dioksidas ir kietos dalelės.

PAV ataskaitoje bus pateikti:

- *stacionarių ir mobilių, organizuotų ir neorganizuotų taršos šaltinių charakteristikos;*
- *informacija apie aplinkos oro teršalus ir jų galimas poveikis aplinkai bei žmogaus sveikatai;*
- *išsiskiriančių teršalų kiekio skaičiavimai, skaičiavimams naudotų koeficientų bei kitų charakteristikų reikšmės;*
- *skaičiavimų rezultatai;*
- *išmetamų teršalų didžiausios leidžiamos koncentracijos (DLK) aplinkos ore (pagal Lietuvos higienos normą HN 35:2007„Didžiausia leidžiama cheminių medžiagų (teršalų) koncentracija gyvenamosios aplinkos ore" (Žin., 2007, Nr. 55-2162);*
- *suminiu poveikiu pasižyminčių teršalų grupės (pagal Lietuvos higienos normą HN 35-2007).*

4.2.1.2. Aplinkos oro užterštumo prognozė

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje bus įvertintas išsiskiriančių į aplinkos orą teršalų galimas poveikis aplinkos oro užterštumui:

- *Pateikti pirminiai duomenys išmetamų teršalų didžiausioms pažemio koncentracijoms skaičiuoti:*
  - *skaičiavimo metodika, naudota kompiuterinė programinė įranga;*
  - *skaičiavimui reikalingų koeficientų vertės;*
  - *foniniai aplinkos užterštumo duomenys.*
- *Atlikti išmetamų teršalų didžiausių pažemio koncentracijų skaičiavimai:*
  - *išmetamų teršalų be fono;*
  - *išmetamų teršalų, įvertinus foninį aplinkos oro užterštumą.*
- *Pateikta teršalų pažemio koncentracijos skaičiavimo rezultatų analizė, palyginta su aplinkos oro užterštumo matavimo kitose gavybos aikštelėse duomenimis;*
- *Nustatyti leistinos taršos normatyvai, įvertinus foninę taršą.*

4.2.2. Poveikio sumažinimo priemonės

PAV ataskaitoje bus pateikti:

- *Aplinkos oro taršos reguliavimo (teršalų išsiskyrimo mažinimo, išmetimo parametrų gerinimo) techniniai sprendiniai bei galimi jų variantai;*
- *Aplinkos oro taršos mažinimo galimybės esant nepalankioms teršalų sklaidos sąlygoms bei specialios priemonės padidėjusios taršos atvejais.*

4.2.3. Sanitarinė apsaugos zona

Planuojamai veiklai pagal Sanitarinių apsaugos zonų (SAZ) ribų nustatymo ir režimo taisykles (LR Sveikatos apsaugos ministro 2004-08-19 įsakymas Nr. V-586) normatyvinė sanitarinės apsaugos zona (SAZ) yra 1000 m. Pagal šias taisykles, SAZ gali būti tikslinama, atsižvelgiant į naudojamos technologijos pažangą, veiksmingų aplinkos apsaugos priemonių taikymą, vietovės užterštumą (pagal faktinius stebėjimų duomenis), vyraujančių vėjų kryptis, vietovės pobūdį, meteorologinius veiksnius, išmetamų teršalų sudėtį, jų suminį poveikį ir kt.

Kartu su PAV ataskaita bus parengta poveikio visuomenės sveikatai vertinimo (PVSV) ataskaita, rekomenduotas Kintų objektui taikytinas SAZ dydis.

4.3. DIRVOŽEMIS

4.3.1. Dirvožemio charakteristika, cheminė būklė

PAV ataskaitoje bus pateikta vietovėje vyraujančių dirvožemių charakteristika, tipai, sudėtis bei foninis užterštumas.

4.3.2. Galimas poveikis

Įrengiant gręžimo ir naftos saugojimo bei pakrovimo į naftovežius aikšteles, (augalinis) derlingas dirvožemio sluoksnis bus nuimtas ir laikinai (iki gavybos pabaigos) sandėliuojamas iš anksto numatytoje teritorijoje. Laikino saugojimo metu dirvožemis neturės jokio negatyvaus poveikio aplinkai.

Aikštelės bus įrengiamos sutinkamai su šiuo metu galiojančiais techninės priežiūros, gamtos apsaugos ir priešgaisrinės saugos reikalavimais. Avarijų prevencijai bus naudojamos atitinkamos apsaugos priemonės.

PAV ataskaitoje bus pateikiama informacija:

- *apie nuimamo derlingojo dirvožemio sluoksnio storį ir tūrį, laikino saugojimo vietą bei laikotarpį, derlingojo dirvožemio sluoksnio nuėmimo sąlygojamą poveikį aplinkos komponentams;*

apie tipinių gręžimo, saugojimo ir pakrovimo aikštelių įrengimo techninius ypatumus;

- *apie planuojamos ūkinės veiklos sąlygojamą dirvožemio taršą vadovaujantis Lietuvos higienos norma HN 60:2004 „Pavojingų cheminių medžiagų didžiausios leidžiamos koncentracijos dirvožemyje" (Žin., 2004, Nr. 41-1357) ir„Grunto ir požeminio vandens užteršimo naftos produktais valymo bei taršos apribojimo reikalavimais (LAND 9-2002)" (Žin., 2005, Nr. 48-1592);*
- *apie galimą dirvožemio taršą avarijų atvejais.*

4.3.3. Poveikio sumažinimo priemonės

PAV ataskaitoje bus išnagrinėtos dirvožemio panaudojimo aikštelės rekultivacijai galimybės bei priemonės, apsaugančios nuo avarinio teršalų patekimo į gruntą ir į požeminius vandenis.

4.4. ŽEMĖS GELMĖS

PAV ataskaitoje vadovaujantis Lietuvos Respublikos žemės gelmių įstatymu (Žin., 1995, Nr. 63-1582; 2004, Nr. 167-6097) bus pateikta informacija apie:

- *vietovės žemės gelmių sandaros charakteristiką;*
- *gręžinio konstrukcijos charakteristiką;*
- *tiesioginį poveikį žemės gelmių komponentams, vandens grąžinimą į giluminius sluoksnius;*
- *teršimo mastą naftos avarinių išsiliejimų metu, galimą poveikį aeracijos zonai, gruntiniam ir požeminiam vandeniui;*
- *naftos gavybos poveikį žemės gelmėms mažinančias priemones bei žemės gelmių ir požeminio vandens apsaugos priemones.*

4.5. BIOLOGINĖ ĮVAIROVĖ

Didžiausias poveikis biologinei įvairovei gali būti padarytas įrengiant naftos gavybos aikšteles. Viena iš nagrinėjamų alternatyvių naftos gręžinio aikštelių yra teritorijoje, kurią riboja Baltijos jūros ir Kuršių marių pakrančių miškai, Nemuno deltos regioninis parkas bei Kuršių marių pakrantė. Kita nagrinėjama aikštelė yra prie Kintų telmologinio draustinio, trečioji - netoli Nemuno deltos regioninio parko.

Kintų pievos ir miškai (LTKLA0004), Kuršių marios (LTSIU0012) bei Nemuno delta (LTSIU0013), kurios ribos sutampa su Nemuno deltos regioninio parko ribomis, yra Europos ekologinio tinklo Natura 2000 gamtinių buveinių apsaugai svarbios teritorijos (BAST). Be to, Nemuno delta (LTSLUB001) yra paukščių apsaugai svarbi teritorija (PAST).

Per Kintų vietovę, palei Kuršių marias praeina Vakarų Palearktikos - Europos - Rytų Afrikos paukščių migracijos kelias.

PAV ataskaitoje vadovaujantis 1979 m. balandžio 2 d. ES Tarybos direktyva 79/409/EEC dėl laukinių paukščių apsaugos ir 1992 m. gegužės 21 d. ES Tarybos direktyva 92/43/EEC dėl gamtinių buveinių ir laukinės faunos ir floros apsaugos bus pateikta informacija apie:

- *nagrinėjamoje teritorijoje esančius biotopus;*
- *nagrinėjamos teritorijos augaliją ir gyvūniją. Išanalizuota informacija apie saugomų gyvūnų ir augalų rūšių įvairovę;*
- *naftos gavybos aikštelių įrengimo metu sąlygojamą miškų, pievų, pelkių, vandenų kitimą;*
- *poveikį sezoninėms paukščių migracijoms ir migruojančių paukščių sustojimo vietoms naftos paieškų/gavybos bei teritorijos keitimo metu (pastatų, talpyklų, kelių statybos ir kt. veiklos metu);*
- *poveikį paukščių sankaupoms ir koncentravimosi vietoms įvairiais metų laikotarpiais bei jų žiemaviečių būklei;*
- *poveikį galimų naftos išsiliejimų metu vandens paukščiams, jų sezoninių sankaupų vietoms ir žiemaviečių būklei;*
- *naftos paieškos/gavybos sąlygojamo poveikio biotopams, augalų ir gyvūnų rūšims išvengimo ir sumažinimo priemones.*

4.6. KRAŠTOVAIZDIS

Paieškinių gręžinių gręžimui tinkami sklypai planuojami teritorijoje, jautrioje kraštovaizdžio apsaugos požiūriu. Planuojamas sklypas gęžiniui miškų properšoje prie marių patenka į Kuršių marių pakrantės ruožą, kuris yra neatsiejama marių akvatorijos kraštovaizdžio dalis. Sklypas prie Kintų telmologinio draustinio (Kintų pelkės) yra agrarinio, sklypas už Kintų miestelio gamybinės zonos – agrarinio, dalinai urbanizuoto kraštovaizdžio dalis.

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje vadovaujantis Lietuvos Respublikos kraštovaizdžio politikos krypčių aprašu (Žin., 2004, Nr. 174-6443) bus pateikta informacija apie:

- *kraštovaizdžio būklę, tai yra teritorijos reljefo ir dirvožemio pobūdį, bendrą augalijos įvairovę, žemėnaudos struktūrą ir mozaikiškumą, esamą teritorijos naudojimo pobūdį ir intensyvumą;*
- *poveikį kraštovaizdžio mozaikiškumui, biotopų fragmentacijai, estetinei kraštovaizdžio vertei bei gamtiniam karkasui;*
- *poveikio kraštovaizdžiui sumažinimą ar kompensavimą: teritorijų rekultivacijos ir renatūralizacijos galimybes, mąstą bei priemones;*
- *vizualines taršos mažinimo priemones*.

4.7. SOCIALINĖ EKONOMINĖ APLINKA

Naftos gavyba yra svarbus veiksnys tiek visos šalies ekonomikai, tiek vietovės, kurioje bus vykdoma veikla, socialinei ekonominei aplinkai.

Naftos paieška ir gavyba Lietuvoje įgyvendinama vadovaujantis subalansuotos plėtros principais, derinant valstybės, visuomenės, investuotojų, naftos bendrovių interesus. Naftos sektoriaus plėtrą skatinantys veiksniai nurodyti Naftos paieškos ir gavybos strategijoje, patvirtintoje 2003 m. vasario 25 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 258 (Žin., 2003, Nr. 21-899). Vienas jų – didelė pasaulinė naftos kaina ir žalios naftos stygius Europoje. Strategija buvo parengta ir patvirtinta su tam tikru tikslu, tai yra kad užtikrinti racionalų išteklių naudojimą, siekiant maksimalios ilgalaikės naudos valstybei ir visuomenei, sudaryti sąlygas ieškoti naftos ir investuoti į šį sektorių, atsisakyti nereikalingų verslo suvaržymų, sudaryti galimybes Lietuvos Respublikos valstybės biudžetui gauti papildomų pajamų, kurti naujas darbo vietas, plėtoti naftos gavybos pramonę. Vykdant naftos paieškas ir gavybą sukuriamos naujos darbo vietos, mažinama bedarbystė.

UAB "Minijos nafta" dirba tik Lietuvos piliečiai. Ši įmonė vysto plačią socialinės paramos programą, tam skiriant ženklias lėšas. Ypač didelį dėmesį ir finansinę paramą bendrovė skiria toms seniūnijoms ir gyventojams, kur yra vykdoma naftos gavyba. Šiuo požiūriu, naftos verslo plėtojimas galėtų būti ekonomiškai naudingas Kintų miestelio bendruomenei.

PAV ataskaitoje ir jos sudedamojoje dalyje Poveikio visuomenės sveikatai vertinimo ataskaitoje bus pateikti:

- *demografiniai rodikliai: gyventojų skaičius veiklos įtakos zonoje, jo kitimas;*
- *gyventojų populiacijos charakteristikos veiklos poveikio zonoje: pasiskirstymas pagal amžių, lytį, išsilavinimo lygį, šeimos dydį;*
- *ekonominės sąlygos nagrinėjamoje teritorijoje: darbo rinka, bedarbystė ir jos kitimas;*
- *investicijos nagrinėjamoje teritorijoje, jų kitimas;*
- *nagrinėjamos veiklos poveikis nekilnojamojo turto rinkai;*
- *planuojamos veiklos poveikis kitoms ūkio šakoms: žemės ūkiui, miškų ūkiui, vandens ūkiui, rekreacijai, turizmo plėtojimui, transportui;*

- *informacija apie planuojamos ūkinės veiklos įtaką gyventojų būsto sąlygoms;*
- *galimo visuomenės nepasitenkinimo planuojama ūkine veikla bei galimų konfliktų analizė;*
- *poveikį socialinei ekonominei aplinkai mažinančios priemonės: gyvenamosios aplinkos kokybės kontrolė, gyventojų sergamumo prevencija;*
- *socialinės ekonominės aplinkos gerinimo galimybės.*

4.7.1. Žuvininkystė

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje bus pateikta informacija apie žvejybos plotus, esančius šalia planuojamų aikštelių, poveikį žuvininkystės verslui, galimas kompensacines priemones.

4.7.2. Turizmas

Kintų miestelis yra labai patrauklus turistams, yra palankioje geografinėje padėtyje. Tai antras pagal dydį po Nidos miestelis ant Kuršių marių kranto. Kintuose aktyviai plėtojamas turizmo verslas. Turistai ne tik užsuka į miestelį ir jo apylinkes apžiūrėti lankytinas vietas, bet ir apsistoja čia nakvynei. Planuojant naftos verslovę bus atsižvelgta į turizmo plėtrą Kintuose, teikiama visokeriopa pagalba šio verslo plėtrai. Naftos verslovė galėtų būti kaip viena iš pažintinio turizmo verslo sričių, glaudžiai susijusių su Kintuose populiarėjančiu turistų aptarnavimo verslu. UAB „Minijos nafta" organizuojamos ekskursijos į veikiančias naftos versloves parodė, kad žmonių susidomėjimas naftos gavyba, kaip Lietuvoje naujai atsiradusia pramonės šaka, yra labai didelis.

PAV ataskaitoje bus pateikta informacija apie patrauklias turistams vietas, galimą planuojamos ūkinės veiklos poveikį turizmui. Taip pat bus išnagrinėta galima rekreacijos ir turizmo sistemos plėtra Klaipėdos regiono ir Kintų miestelio atžvilgiu.

4.8. ETNINĖS-KULTŪRINĖS SĄLYGOS, KULTŪROS PAVELDAS

Kintų miestelyje 1705 m. pastatyta ir dabar stovi evangelikų liuteronų bažnyčia. Pačiame gyvenvietės centre, senojoje Kintų mokykloje, pastatytoje 1705 m. veikia Kintų Vydūno kultūros centras. Šie objektai yra nekilnojamojo kultūros paveldo vertybės.

PAV ataskaitoje vadovaujantis Lietuvos Respublikos nekilnojamojo kultūros paveldo apsaugos įstatymu (Žin., 1995, Nr. 3-37; 2004, Nr. 153-5571) bus pateikta:

- *informacija apie istorinius paminklus;*
- *galimas planuojamos ūkinės veiklos poveikis istoriniams paminklams;*
- *numatytos poveikio sumažinimo priemonės*.

4.9. SAUGOMOS TERITORIJOS

Naftos gręžinių ir gavybos aikštelės planuojamos už saugomų teritorijų ribų. Artimiausios saugomos teritorijos: į šiaurę nuo planuojamų alternatyvių vietų yra Kintų botaninis draustinis, į pietus ir rytus – Nemuno deltos regioninis parkas. Nagrinėjamos naftos gręžinių aikštelės yra prie Kuršių marių.

Nemuno deltos regioninis parkas yra priskirtas Europos ekologiniam tinklui „Natura 2000", Kintų pievos ir miškai bei Kuršių marios yra potencialios „Natura 2000" teritorijos.

Kintų pievos ir miškai, kurių ribos sutampa su Kintų botaninio draustinio ribomis, Kuršių marios bei Nemuno delta, kurios ribos sutampa su Nemuno deltos regioninio parko ribomis, yra gamtinių buveinių apsaugai svarbios teritorijos (Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. balandžio 4 d. įsakymas Nr.D1-210 „Dėl vietovių, atitinkančių gamtinių buveinių apsaugai svarbių teritorijų atrankos kriterijus, sąrašo, skirto pateikti Europos komisijai, patvirtinimo", Žin., 2009, Nr. 51-2039). Be to, Nemuno delta yra svarbi paukščių apsaugai teritorija (Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2006 m. rugpjūčio 25 d. nutarimas Nr. 819 „Dėl Lietuvos Respublikos saugomų teritorijų arba jų dalių, kuriose yra paukščių apsaugai svarbių teritorijų, sąrašo patvirtinimo ir paukščių apsaugai svarbių teritorijų ribų nustatymo" (Žin., 2006, Nr. 92-3635).

Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. rugsėjo 17 d. įsakymu Nr. D1-549 "Dėl Kuršių marių biosferos poligono įsteigimo, jo nuostatų ir ribų plano patvirtinimo" (Žin., 2009, Nr. 114-4868), Kuršių marių akvatorija paskelbta sudėtine nacionalinės kompleksinės ekologinės bei specializuotos biologinės įvairovės būklės stebėsenos sistemos ir Europos ekologinio tinklo „Natura 2000" dalimi, kurioje stebimi, kontroliuojami ir prognozuojami gamtinių sistemų pokyčiai.

Žymiai toliau, į šiaurę nuo nagrinėjamų naftos gręžinių bei gavybos vietų yra Svencelės telmologinis draustinis. Atstumas iki šio draustinio viršija 4 km.

Planuojamos aikštelės patenka į šalies gamtinio karkaso regioninės svarbos geoekologinės takoskyros ribas.

PAV ataskaitoje vadovaujantis Lietuvos Respublikos saugomų teritorijų įstatymu (Žin., 1993, Nr. 63-118; 2001, Nr. 108-3902), Nemuno deltos regioninio parko ir jo zonų ribų planu (Žin., 2001, Nr. 95-3355), Nemuno deltos regioninio parko apsaugos reglamentu (2002, Nr. 86-3720; 2009 Nr.46-1838), Nemuno deltos regioninio parko tvarkymo planu (Žin., 2005, Nr. 124-4432) bei Paviršinio vandens telkinių apsaugos zonų ir

pakrančių apsaugos juostų nustatymo taisyklėmis (Žin., 2007, Nr. 23-892) bus pateikta:

- *saugomų teritorijų aprašymas;*
- *galimas planuojamos ūkinės veiklos poveikis saugomoms teritorijoms;*
- *numatytos poveikio sumažinimo priemonės.*

4.10. POVEIKIO VISUOMENĖS SVEIKATAI VERTINIMAS

Ataskaitoje bus pateikta Poveikio visuomenės sveikatai vertinimo ataskaitos santrauka bei išvados.

5. ALTERNATYVŲ ANALIZĖ

PAV ataskaitoje bus išnagrinėtos alternatyvos:

- *naftos gavybos aikštelių vietų;*
- *galimų aikštelių bei naftos gavybos technologijos išdėstymo;*
- *poveikio aplinkai sumažinimo priemonių taikymo galimybių;*
- *naftos gavybos metu išsiskiriančių dujų panaudojimo;*
- *naftos transportavimo.*

Naftos gavybos aikštelių vietų analizė bus atliekama palyginamuoju metodu. Pagrindiniai aspektai, kuriais bus lyginamos ir analizuojamos pasirinktos aikštelių vietos:

- aplinkosauginiu aspektu;
- technologijų išdėstymo galimybių aspektu;
- ekonominiu aspektu.

Poveikio aplinkai sumažinimo priemonės bus lyginamos ir analizuojamos šiais aspektais:

- pasauline patirtimi;
- Lietuvos patirtimi;
- technologijų kaina.

Dujų panaudojimo galimybės analizuojamos ir lyginamos šiais aspektais:

- energetiniu požiūriu;
- aplinkosauginiu požiūriu;
- produktų išeigos ir žaliavų poreikio;
- pasauline patirtimi;
- technologijos kaina.

Naftos transportavimo galimybės analizuojamos šiais aspektais:

- aplinkosauginiu aspektu: triukšmo ir taršos.

6. MONITORINGAS

PAV ataskaitoje bus analizuojamas ūkinės veiklos poveikis aplinkos komponentams ir aplinkos monitoringo vykdymo sąlygos, vadovaujantis ūkio subjektų aplinkos monitoringo vykdymo tvarka.

PAV ataskaitoje vadovaujantis Lietuvos Respublikos aplinkos monitoringo įstatymu (Žin., 1997, Nr. 112-2824; 2006, Nr. 57-2025), Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2003-05-15 įsakymu Nr. 230 patvirtinta Ūkio subjektų aplinkos monitoringo vykdymo tvarka ir Lietuvos geologijos tarnybos prie Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos direktoriaus 2003-10-24 įsakymu Nr. 1-59 patvirtinta Ūkio subjektų požeminio vandens monitoringo vykdymo tvarka bus plačiau išnagrinėtas monitoringo poreikis, kuris apims:

- *paviršinio vandens monitoringą: hidrocheminius bei hidrobiologinius tyrimus;*
- *požeminio vandens ir gyventojų šulinių vandens monitoringą;*
- *aplinkos oro monitoringą;*
- *dirvožemio monitoringą, apimantį dirvožemio taršos cheminėmis medžiagomis stebėjimus ir dirvožemio kokybės (pedobiontų) tyrimus;*
- *triukšmo monitoringą: darbo aplinkoje, artimiausių gyvenamųjų namų teritorijoje,*
- *vibracijos lygio matavimus: gamybos aikštelėje, artimiausių gyvenamųjų namų teritorijoje, naftoviežių trasoje Kintų miestelyje prie kultūros paveldo objektų;*
- *augalinės dangos, saugomų augalų populiacijų ir gamtinių buveinių monitoringą;*
- *socialinės ekonominės aplinkos monitoringą: periodines medicinines apžiūras.*

7. EKSTREMALIOS SITUACIJOS

Dėl avarijos ar kitų nenumatytų aplinkybių išsiliejus naftai, ji veikiama šilumos, perduodamos iš oro, intensyviai garuos, sudarydama sprogų garų-oro mišinį. Liūtis gali nuplauti teršalus už aikštelės teritorijos ribų. Teršalai gali patekti į gruntą, o per jį ir į gruntinį vandenį. PAV ataskaitoje bus nustatyta ar saugomų bei naudojamų pavojingų medžiagų kiekis neviršys pavojingiems objektams nustatyto klasifikacinio ribinio kiekio, nurodyto 1999-07-19 LR AM įsakyme Nr. 221 "Dėl Lietuvos ūkio objektuose naudojamų pavojingų medžiagų ribinių kiekių patvirtinimo", ar planuojama naftos gavybos aikštelė nebus pavojingas objektas.

Poveikio aplinkai vertinimo ataskaitoje vadovaujantis LR aplinkos ministro 2002 m. liepos 16 d. įsakymu Nr. 367 patvirtintomis planuojamos ūkinės veiklos galimų avarijų rizikos vertinimo rekomendacijomis R (41-02) bus išnagrinėta:

- *planuojamos veiklos rizika saugos požiūriu;*
- *galimos avarinės situacijos;*
- *maksimalūs galimų avarijų padariniai dirbantiesiems objekte bei žmonėms gyvenantiems ir dirbantiems šalia naftos verslovių;*
- *avarinio teršiančių medžiagų patekimo į vandens telkinius galimybės bei poveikis vandens paukščiams;*
- *grandininio avarijų plitimo galimybės ir galimos pasekmės, įvykus avarijai;*
- *prevencinės, kontrolės ir avarijų išvengimo priemonės.*

8. VISUOMENĖS DALYVAVIMAS

Kadangi poveikio aplinkai vertinimas yra atliekamas vadovaujantis iki 2005 m. liepos 12 d. galiojusiu Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymu (Žin., 1996, Nr. 82-1965; 2000, Nr. 39-1092), visuomenės informavimas ir dalyvavimas planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procese bus vykdomas vadovaujantis Visuomenės informavimo ir dalyvavimo planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procese tvarka (Žin., 2000, Nr. 65-1970).

Visuomenės informavimo ir dalyvavimo UAB „Minijos nafta" naftos gavybos Gargždų licencinio ploto pietvakarinėje dalyje poveikio aplinkai vertinimo procese procedūros:

I etapas: pranešimas apie planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procedūrą.

UAB „Minijos nafta" apie PAV procedūrą pranešė vietiniame Šilutės ir Pagėgių krašto laikraštyje „Pamarys" 2005 m. gegužės 24 d., respublikiniame laikraštyje „Lietuvos rytas" 2005 m. gegužės 25 d., o taip pat Kintuose buvo iškabintas skelbimas, parengta vietinio radijo Lalūna informacinė laida. Apie PAV procedūrą raštu taip pat buvo informuotas Kintų seniūnas, Šilutės rajono savivaldybės meras, Klaipėdos regiono aplinkos apsaugos departamentas bei Klaipėdos apskrities viršininko administracija.

II etapas: supažindinimas su PAV programa.

PAV programa bus teikiama derinimui PAV subjektams, o taip pat, siekiant palaikyti glaudesnį ryšį su visuomene, bus sudarytos sąlygos Kintų seniūnui bei Kintų bendruomenei susipažinti su programa ir teikti pasiūlymus. Visuomenė galės pateikti motyvuotus (pagrįstus) pasiūlymus bei pastabas, kurie bus užsakovo ar PAV dokumentų rengėjo registruojami. Rengiant PAV ataskaitą bus atsižvelgta į šiuos pasiūlymus bei pastabas.

III etapas: viešas visuomenės supažindinimas su PAV ataskaita.

Apie parengtą planuojamos ūkinės veiklos PAV ataskaitą, ne vėliau kaip prieš 10 darbo dienų iki susitikimo su visuomene bus pranešta visuomenės informavimo priemonėse. Visuomenė iki susitikimo ar jo metu galės pateikti motyvuotus pasiūlymus planuojamos ūkinės veiklos PAV ataskaitos klausimais. Užsakovas ar PAV dokumentų rengėjas motyvuotus pasiūlymus registruos bei parengs argumentuotą visuomenės motyvuotų pasiūlymų įvertinimą.

IV etapas: informavimas apie priimtą sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos.

Užsakovas ar PAV dokumentų rengėjas, gavęs atsakingos institucijos sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos leistinumo pasirinktoje vietoje, per 10 darbo dienų apie tai praneš visuomenei, paskelbdamas visuomenės informavimo priemonėse.

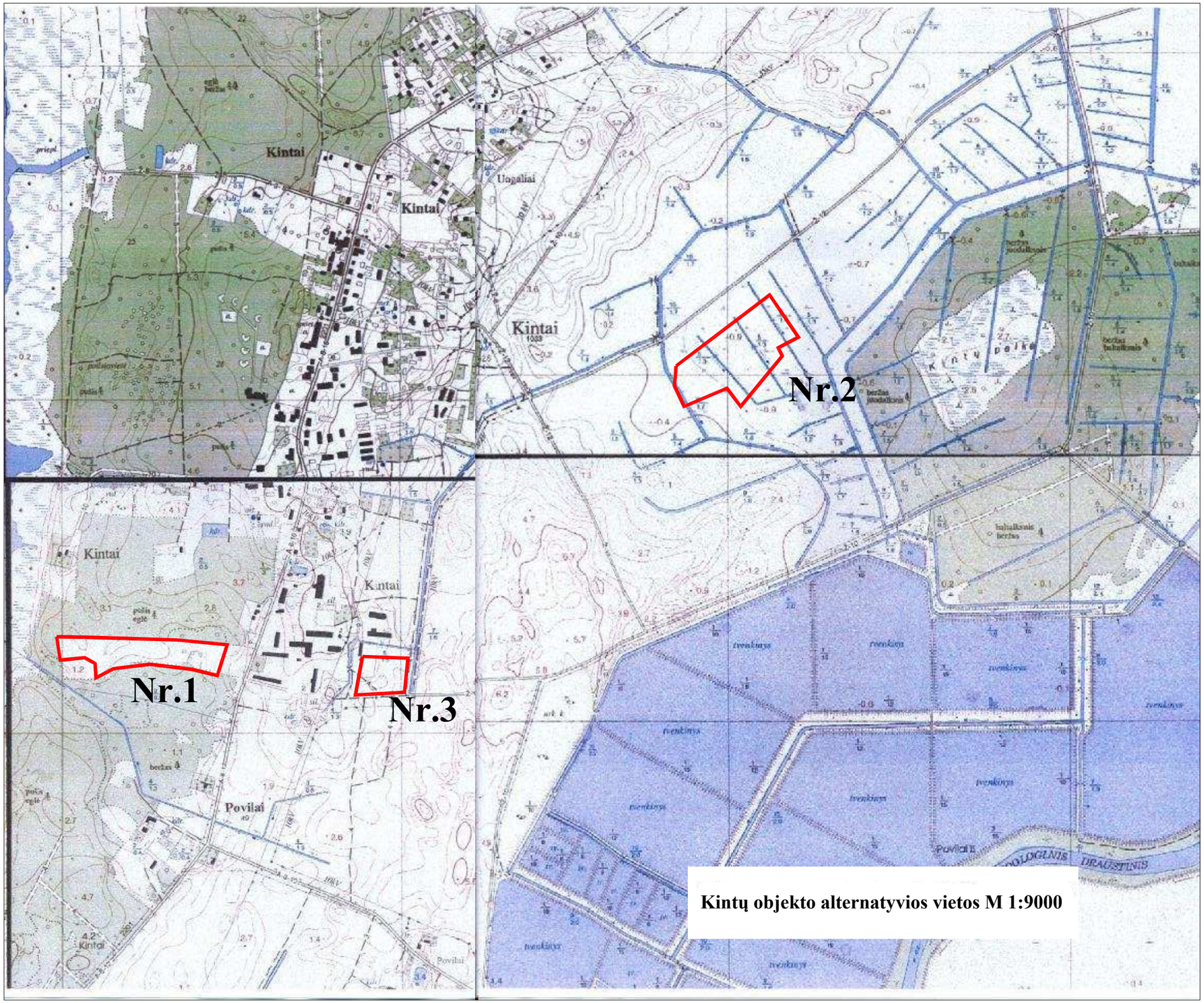
Planuojamos ūkinės veiklos PAV dokumentų rengimo metu bus išleistas informacinis leidinys, kuriame bus pateiktas trumpas naftos gavybos proceso aprašymas, ūkinės veiklos poveikis aplinkai ir žmogaus sveikatai, pasaulinė patirtis, vaizdinė planuojamų aikštelių vietų medžiaga.

9. NUORODOS

1. Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymas (Žin., 1996, Nr. 82-1965; 2000, Nr. 39-1092).
2. Poveikio aplinkai vertinimo programos ir ataskaitos rengimo nuostatai (Žin., 2000, Nr. 57-1697).
3. Atliekų tvarkymo taisyklės (Žin., 2004, Nr. 68-2381; 2008, Nr.67-2541).
4. Sanitarinių apsaugos zonų ribų nustatymo ir režimo taisyklės (Žin., 2004, Nr. 134-4878).
5. Lietuvos higienos norma HN 35:2007. Didžiausia leidžiama cheminių medžiagų (teršalų) koncentracija gyvenamosios aplinkos ore (Žin., 2007, Nr. 55-2162).
6. Poveikio visuomenės sveikatai vertinimo metodiniai nurodymai (Žin., 2004, Nr. 106-3947).
7. Visuomenės informavimo ir dalyvavimo planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procese tvarkos aprašas (Žin., 2000, Nr.65-1970; 2005, Nr.93-3472; 2008, Nr.143-5750).
8. Naftos paieškos ir gavybos Lietuvoje strategija (Žin., 2003, Nr. 21-899).

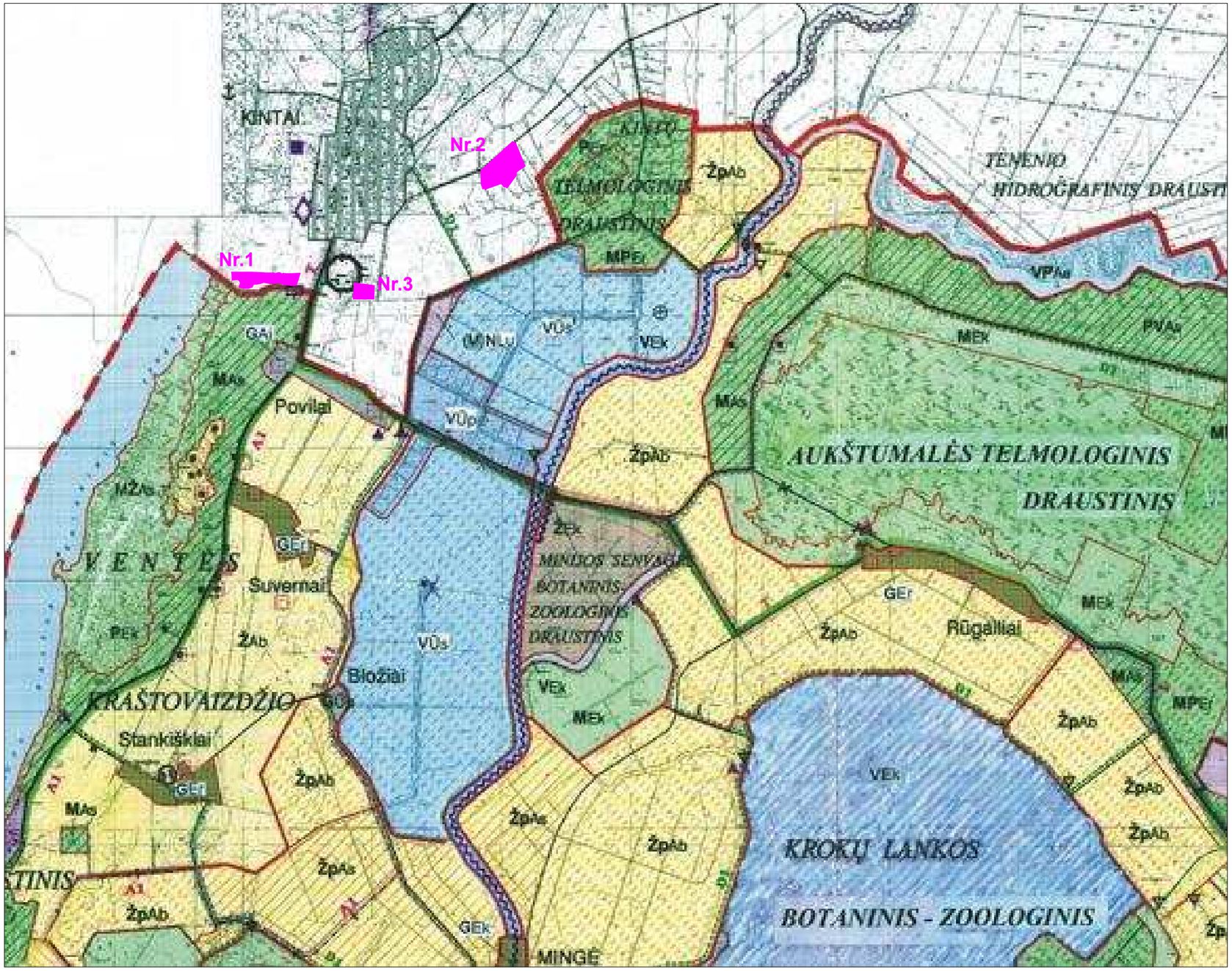
1 priedas

GRAFINĖ INFROMACIJA APIE PASIRINKTUS VERTINIMUI SKLYPUS



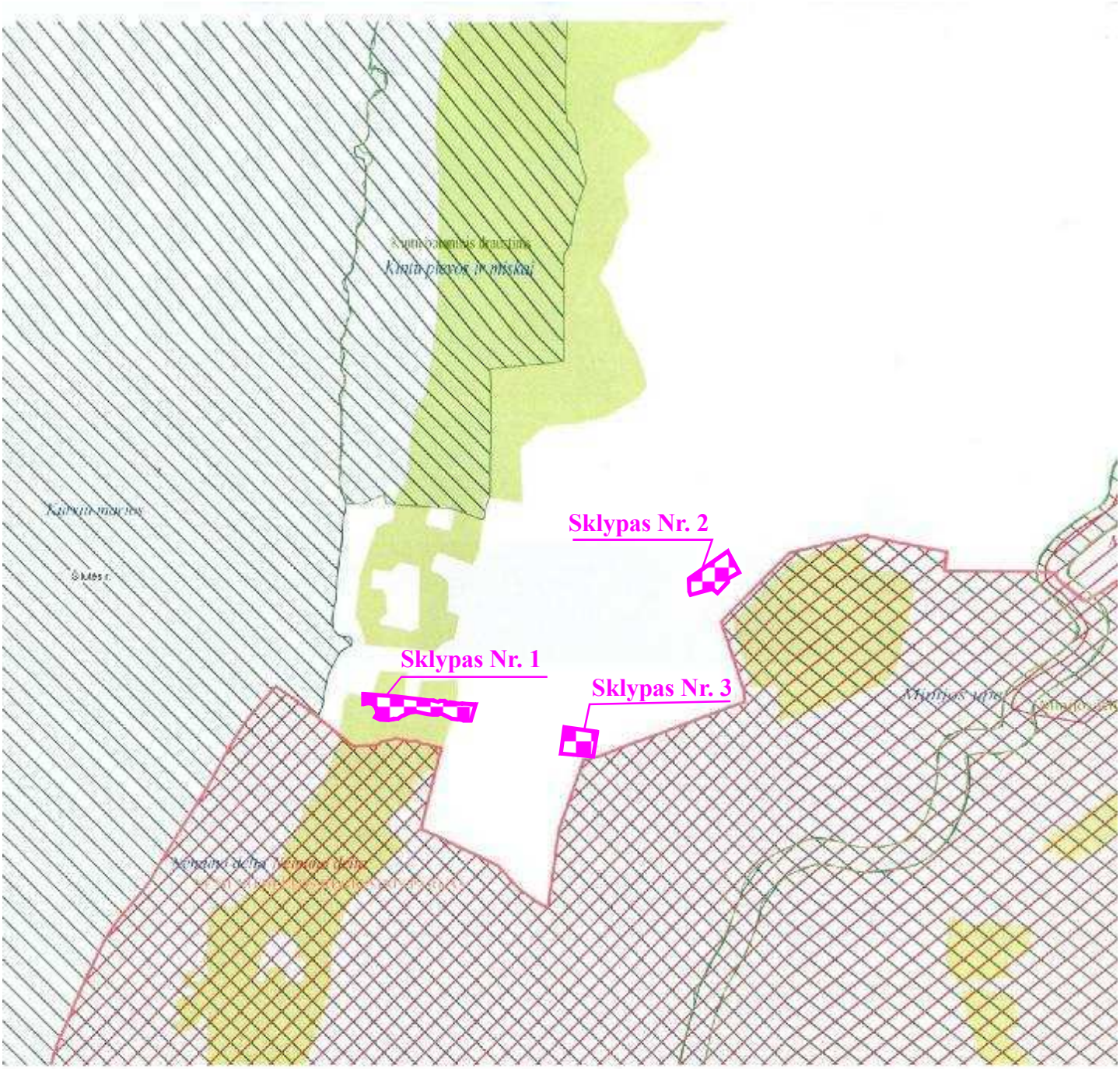
Kintų objekto alternatyvios vietos M 1:9000

ALTERNATYVIŲ VIETŲ PADĖTIS NEMUNO DELTOS REGIONINIO PARKO TERITORIJOS ATŽVILGIU



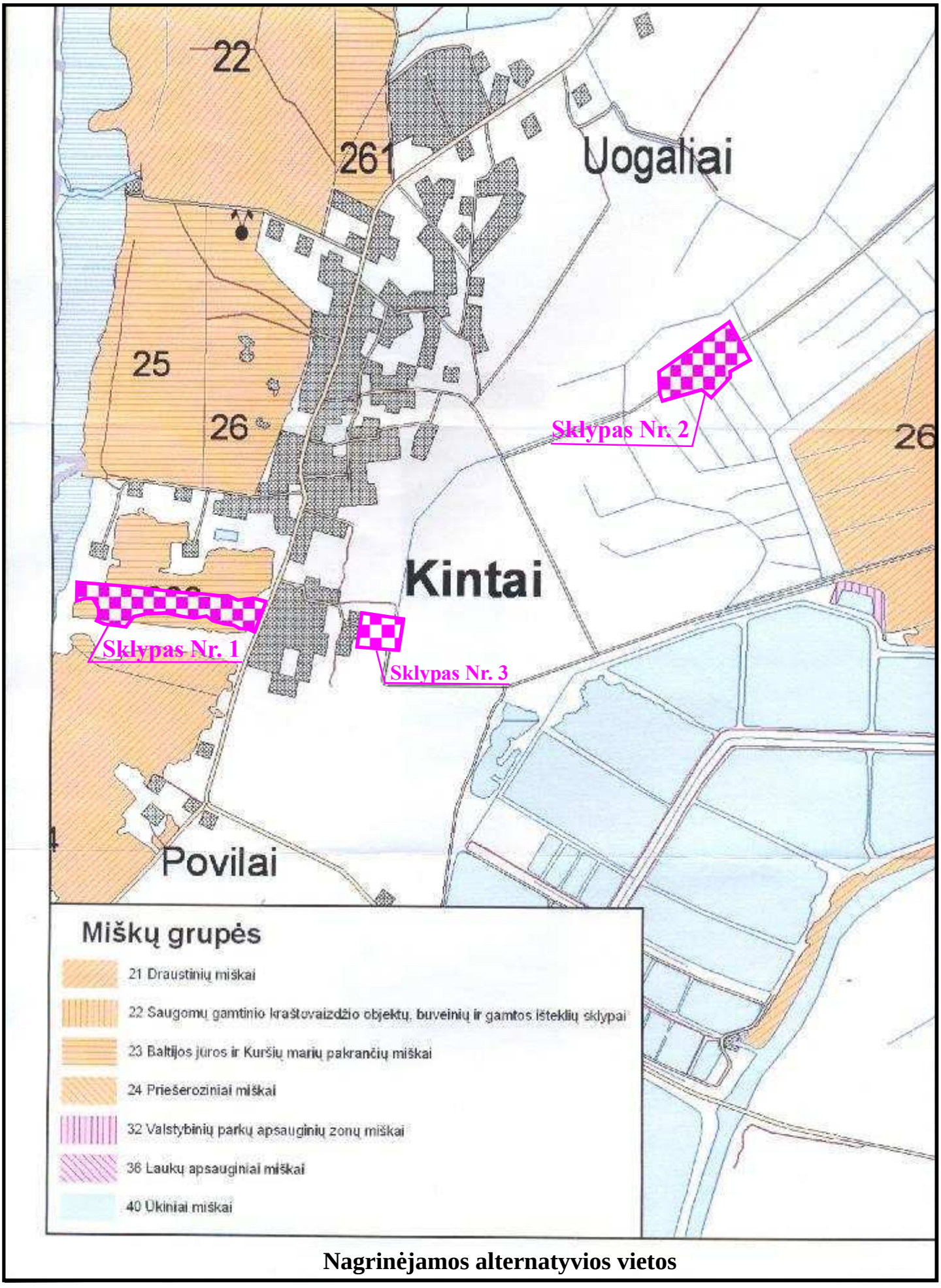
Alternatyvios vietos

Alternatyvių vietų Kintų objekte išdėstymas gamtinių buveinių bei paukščių apsaugai svarbių teritorijų (NATURA 2000) atžvilgiu

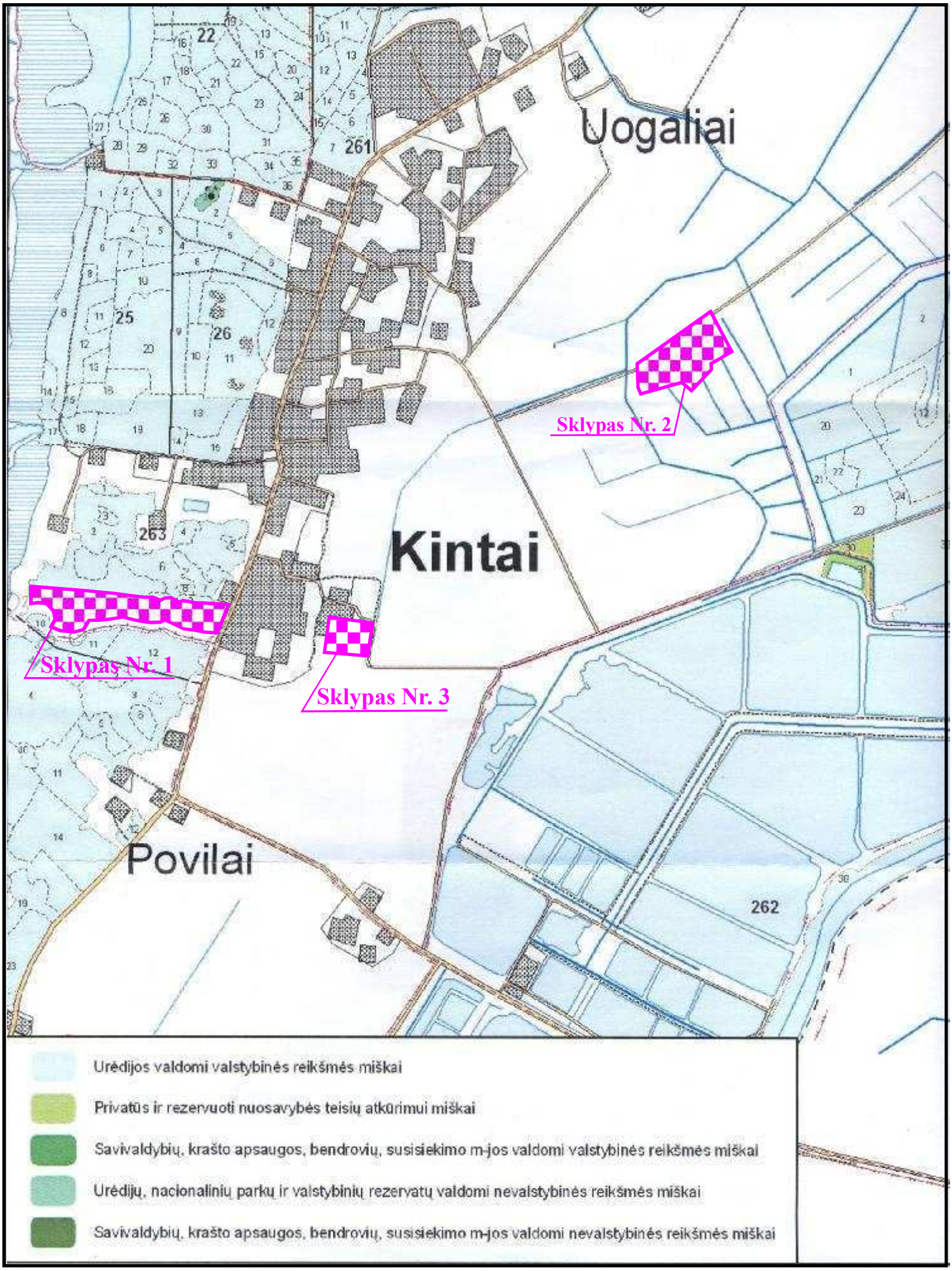


Buveinių apsaugai svarbios teritorijos

Paukščių apsaugai svarbios teritorijos



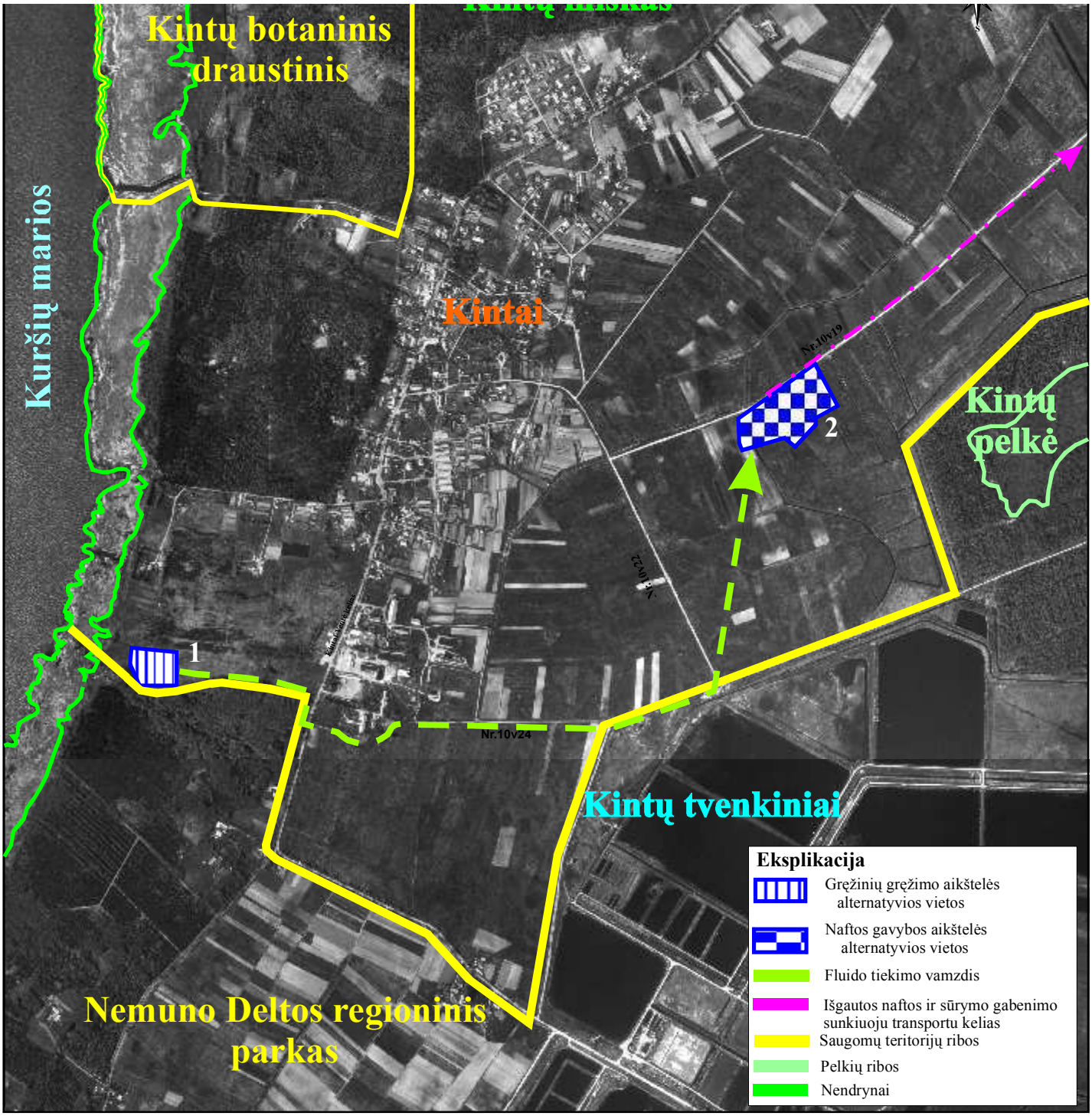
Nagrinėjamos alternatyvios vietos



Nagrinėjamos alternatyvios vietos

2 priedas

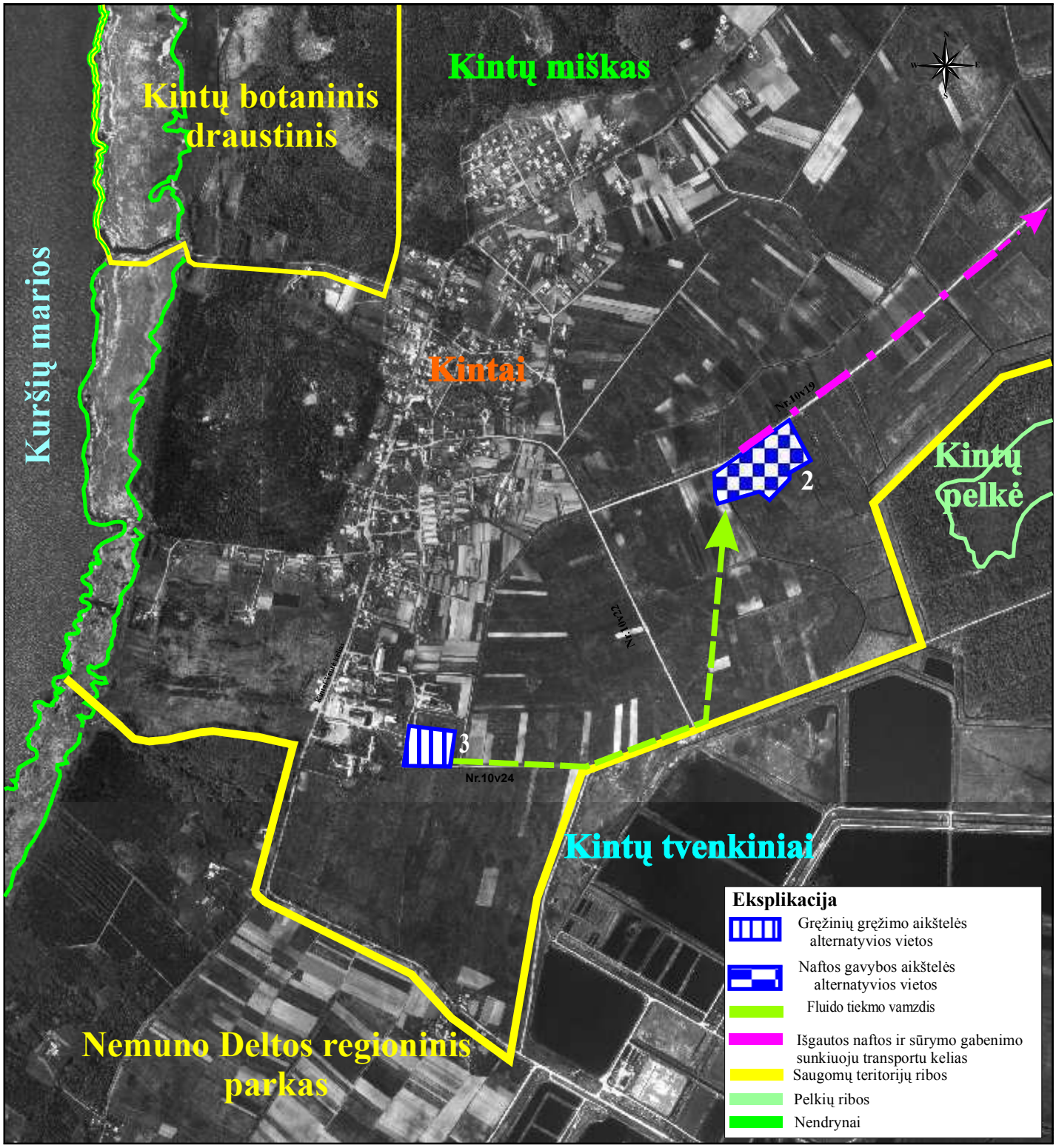
I-ASIS NAFTOS GAVYBOS KINTŲ OBJEKTE VARIANTAS



Naftos gavybos Kintų objekte 1 variantas

3 priedas

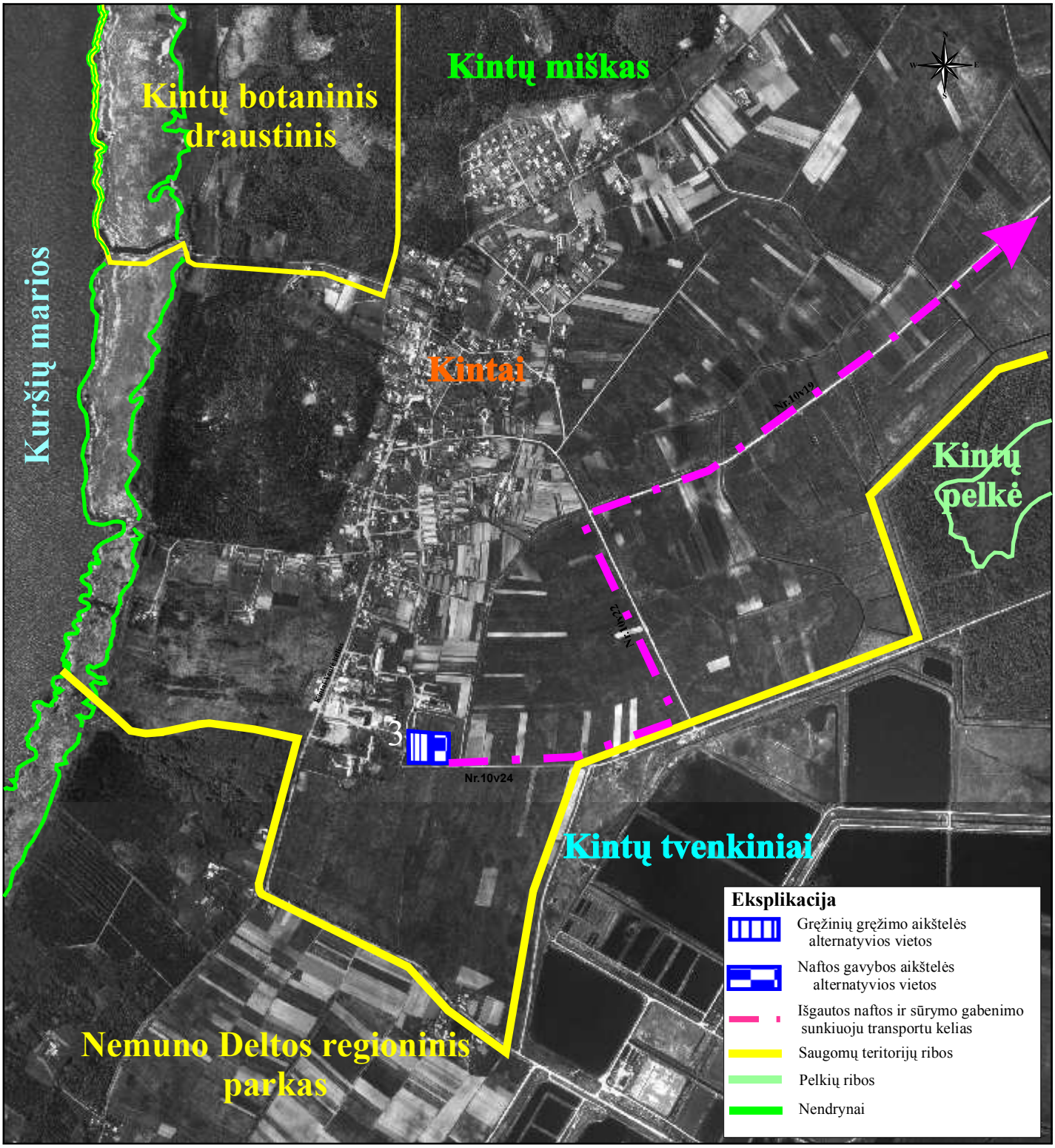
II-ASIS NAFTOS GAVYBOS KINTŲ OBJEKTE VARIANTAS



Naftos gavybos Kintų objekte 2 variantas

4 priedas

III-ASIS NAFTOS GAVYBOS KINTŲ OBJEKTE VARIANTAS



Naftos gavybos Kintų objekte 3 variantas