

Informacija apie priimtą sprendimą dėl Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos galimybių

1. Planuojamos ūkinės veiklos užsakovas – UAB „Manifoldas“, Gamyklos g. 11, Gargždai, 96155 Klaipėdos r. sav., tel. (8 46) 484 801, faks. (8 46) 470 942.

2. Poveikio aplinkai vertinimo dokumentų rengėjas – UAB „Sweco Lietuva“, V.Gerulaičio g. 1, 08200 Vilnius, tel. (8 5) 262 2621, faks. (8 5) 261 7507.

3. Planuojamos ūkinės veiklos pavadinimas – Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimas ir eksploatacija.

4. Planuojamos ūkinės veiklos vieta – Klaipėdos apskr., Klaipėdos r. sav., Vėžaičių sen., Girininkų k., žemės sklypo kad. Nr. 5525/0003:15.

5. Planuojamos ūkinės veiklos aprašymas

Remiantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1998-05-19 nutarimu Nr. 608 „Dėl leidimo vykdyti naftos darbus Klaipėdos teritorijos plote suteikimo ir licencijos eksploatuoti Ablingos bei Vėžaičių naftos telkinius atšaukimo“ ir 1998-08-28 pasirašyta Klaipėdos licencinio ploto naudojimo sutartimi, UAB „Manifoldas“ suteikta išimtinė teisė vykdyti angliavandenilių išteklių naujų telkinių paiešką, žvalgybą ir gavybą Klaipėdos licencinio ploto ribose. Vėžaičių telkinio naftos išteklių naudojimui 1999-2009 m. parengtas ir suderintas Pasiruošimo gavybai planas, o naudojimui 2010-2030 m. – Išteklių naudojimo projektas.

Šiuo metu Vėžaičių telkinyje eksploatuojamos Vėžaičių, Vėžaičių I-oji ir Pietų Vėžaičių naftos gavybos aikštelės (toliau – NGA), naftą išgaunant devyniais gręžiniais: Vėžaičiai-4, Vėžaičiai-11, Vėžaičiai-13(R), Vėžaičiai-14, Vėžaičiai-15, Vėžaičių-16, Vėžaičių-17, Vėžaičių-18 ir Vėžaičiai-19, o gręžinys Vėžaičiai-12 naudojamas Kambro vandens injekcijai į I-ąjį naftingąjį sluoksnį.

Tolimesniam Vėžaičių telkinio įsisavinimui planuojama 2014-2016 m. pradėti eksploatuoti Vėžaičių II-ąją NGA, kurioje numatoma išgręžti ir įrengti gręžinį Vėžaičiai-20 ir dar 3 naftos gavybos ir/ar injekcinius gręžinius su visa naftos gavybai reikalinga infrastruktūra. Šiais gręžiniais per metus planuojama išsiurbti iki 30,0 tūkst. tonų naftos. Numatomas NGA eksploatacijos laikas – iki 15 m. Darbai bus vykdomi pagal Vėžaičių telkinio išteklių naudojimo projektą, kuriame buvo numatyta įrengti Vėžaičių

II-ąją NGA pietinėje telkinio dalyje. Dėl gręžinio Vėžaičiai-20 atliktos atrankos dėl poveikio aplinkai vertinimo (toliau – PAV) privalomumo procedūros. 2014-01-10 Aplinkos ministerijos Klaipėdos regiono aplinkos apsaugos departamentas raštu Nr. (4)-LV4-102 priėmė galutinę atrankos išvadą, kad planuojamai ūkinei veiklai – naftos gavybos gręžinio Vėžaičiai-20 gręžimui ir įrengimui Girininkų k., Vėžaičių sen., Klaipėdos r. (žemės sklypo kadastrinis Nr. 5525/0003:15) PAV neprivalomas.

Planuojama ūkinė veikla (toliau – PŪV) – Vėžaičių II-osios NGA įrengimas ir eksploatacija susideda iš šių etapų: gręžinių įrengimo, tyrimų ir NGA įrengimo; eksploatacinį (naftos gavybos); gavybos nutraukimo (gręžinių likvidavimo, teritorijos rekultivavimo).

Gręžiniai bus gręžiami iš specialiai tam įrengtų gręžimo aikštelių, kurių kiekvienos plotas apie 3000 m². Aikštelių paskirtis – apsaugoti aplinką nuo galimo neigiamo poveikio, atsirandančio eksploatuojant gręžimo įrangą. Kiekvienos aikštelės teritorija suskirstyta į gręžimo zoną (plotas apie 1000 m²), kurioje montuojama gręžimo įranga ir vyksta gręžimo darbai. Ši zona yra atskirta bortais nuo likusios aikštelės dalies, išbetonuojama, po betonu paklojant polietileno plėvelę. Likusi aikštelės dalis, kurioje vyksta gręžimo procesą aptarnaujančio transporto judėjimas, padengiama dolomitine skalda. Laikinos mobilios pagalbinės patalpos bus įrengiamos skalda dengtoje aikštelėje.

Planuojama išgręžti 114,3 mm skersmens iki 2400 m gylio giluminius gręžinius. Planuojamas gręžinio tipas – iškreivintas (kryptingai orientuotas). Gręžimo darbai intervale nuo 10 iki 1500 m bus atliekami rotoriniu būdu, o nuo 1500 iki 2121 m rotoriniu-turbininiu būdu. Pasiekus kambro uolienas iki 2120 m nuleidžiama apsauginių vamzdžių kolona, kuri tvirtinama cementuojant ją iki viršaus. Toliau vykdomas 145 m ilgio horizontalios sekcijos gręžimas per kambro uolienas, eksploatacijai paliekant atvirą gręžskylę. Sutvirtinus gręžskylę, gręžinio žiotyse sumontuojama fontanuojančiam režimui skirta armatūra, nuleidžiama aukšto slėgio gavybos vamzdžių kolona ir gręžinys paruošiamas išbandymui ir naftos gavybai. Užbaigus NGA eksploataciją (arba jeigu išgręžus gręžinį jis būtų nenaftingas) gręžiniai likviduojami, teritorija rekultivuojama.

Naftos fluido pakėlimą iš gręžinių planuojama vykdyti svirtiniais arba sraigtiniais siurbliais. Tais pačiais siurbliais naftos fluidas vamzdynu pumpuojamas iki separavimo bloko. Nafta iš gręžinių į aikštelės įrenginius vamzdynais pateks per priėmimo paskirstytuvą (manifoldą), kuris susideda iš gamybos linijos sujungtos sklendžių reguliavimo sistemos. Tai leidžia, atsitikus avarijai, remontuojant, tūriant ar eksploatuojant, atjungti norimą gręžinį nuo bendro tinklo. Gręžinių aikštelėje numatoma sumontuoti deemulgatoriaus padavimo įrenginius, kurie bus pradėti naudoti tada, kai gravitacijos būdu iš išsiurbtos naftos nebeišsiskirs vanduo iki nustatytos normos. Po to nafta per tekėjimo vamzdžius pateks į du trijų fazių separatorius, kuriuose gravitacijos būdu atskiriama nafta, dujos ir vanduo. Separatoriuose palaikomas optimaliam naftos-dujų atskyrimui būtinas slėgis. Naftos lygio ir dujų slėgio kontrolė vykdoma manometrais, lygio matuokliais. Dujos pradinėje naftos gavybos stadijoje dujų linija nuvedamos į

difuzorinio veikimo fakelą ir sudeginamos. Dujų sudeginimo fakelui planuojama pritaikyti vizualinio poveikio mažinimo techninius sprendinius (kad nebūtų matoma atvira liepsna). Tolimesnėje naftos gavybos stadijoje, jei išgaunamos naftos, o tuo pačiu ir išsiskiriančių dujų, kiekis bus pakankamas, galimas jų panaudojimas elektros ir šilumos energijos gamybai. Degazuota nafta tekės į dehidratacijos talpas, kur vyks galutinis gravitacinis ir cheminis naftos atsiskyrimas nuo vandens. Esant būtinybei, talpose gali būti įrengta šildymo sistema, žiemos metu palaikysianti reikiamą fluido temperatūrą. Iš dehidratacijos talpų separuota nafta pateks į laikinam saugojimui skirtas talpas, o atskirtas vanduo – į vandens kaupimo talpas. Naftos ir vandens lygis kaupimo talpose kontroliuojamas specialiais elektromagnetiniais matuokliais. Sukaupta nafta išvežama naftovežiais, juos užpildant autocisternų pakrovimo aikštelėje. Iš naftos atskirtas vanduo (sūrymas) išvežamas į injekcinius gręžinius.

Gręžinių (3 vnt.) gręžimo ir įrengimo metu susidarys šios atliekos: mišrios komunalinės atliekos (36 m³), metalo laužas (7,5 t), gręžimo šlamas ir gręžimo skiedinys (2700 t), variklių, pavarų dėžių ir tepalinė alyva (9 m³), tepalų filtrai (15 kg), tepaluotos pašluostės (1,5 m³). Kietos buitinės atliekos kaupiamos specialiai tam skirtame konteineryje ir perduodamos atliekas tvarkančioms įmonėms. Gręžinių aikštelėse numatomi 6 m³ konteineriai šlamui sandėliuoti. Gręžimo metu ir po gręžimo susidaranti nebereikalingą skiedinį (apie 1500 t) ir šlamą numatoma periodiškai perduoti atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas. Metalo laužas bus parduotas metalo laužo supirkėjams. Skystos naftos produktų atliekos (panaudoti tepalai), o tai pat tepaliniai filtrai ir tepaluotos pašluostės gręžimo aikštelėje kaupiami, saugomi metalinėje taroje ir perduodami utilizuoti tokią veiklą vykdančiam juridiniam asmeniui.

Pagrindinės naftos gavybos procese susidaranti atliekos: iš naftos atskirtas vanduo – sūrymas, panaudoti sorbentai, naftos gaudyklės dumblas, buitinės atliekos. Iš naftos fluido atskirtas vanduo (sūrymas) kaupiamas dvejose specialiose 50 m³ tūrio talpose ir periodiškai išvežamas į injekcinius gręžinius. Panaudoti sorbentai išvežami atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas. Buitinės atliekos bus perduodamos atliekų tvarkytojams. Dumblas iš naftos gaudyklės išsiurbiamas ir išvežamas atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas.

Gręžinių gręžimo ir įrengimo metu bentonito skiedinio ruošimui, įrenginių plovimui, užvamzdinės ertmės cementavimui numatoma naudoti požeminį (iš Pietų Vėžaičių NGA artezinio gręžinio, priklausančio PŪV užsakovui) arba paviršinį (iš artimiausio didesnio paviršinio vandens telkinio) vandenį. Vandens poreikis vieno naftos gavybos gręžinio gręžimo ir įrengimo darbams – apie 4000 m³.

Naftos gavybos procese vanduo naudojamas tik buitiniams reikmėms. Reikalingas vandens kiekis – 0,150 m³/parą arba 55 m³/metus. Buitiniams reikmėms vandenį planuojama atvežti pagal sutartį su tiekėju ir laikyti 20 l talpos plastikinėse talpyklose. Kaip galima alternatyva numatoma, kad gali būti išgręžtas gręžinys požeminiam vandeniui naudoti.

Nuo gręžinių aikštelių (bendras plotas – 0,4 ha) paviršinės nuotekos surenkamos aikštelę juosiančiu paviršinių nuotekų surinkimo grioviu ir nuvedamos į paviršinių nuotekų valymo įrenginį. Nuo naftos sandėliavimo, siurblinės ir autocisternų pakrovimo aikštelių (bendras plotas – 0,09 ha) paviršinės nuotekos surenkamos suformuota trapų ir šulinėlių sistema su nuolydžiais į juos. Iš šulinėlių nuotekos vamzdynais nuvedamos į paviršinių nuotekų valymo įrenginį, kuriame įrengta naftos produktų gaudyklė. Iš viso planuojamoje NGA susidarys 300 m³/parą arba 3423 m³/metus paviršinių nuotekų. Po išvalymo iki nustatytų reikalavimų paviršinės nuotekos pateks į projektuojamą priešgaisrinio vandens tvenkinį, iš jo galimas vandens perteklius per panardintą išleistuvą pateks į S-5 upę (identifikacinis kodas 17010641).

Ūkio-buities nuotekos iš buitinių patalpų pastato požeminiu vamzdynu surenkamos į vietinę buitinių nuotekų surinkimo 4 m³ talpyklą. Sukauptos ūkio-buities nuotekos periodiškai išvežamos į nuotekų valymo įrenginius. Kaip alternatyva gali būti įrengtas plastikinis biotualetas.

Į aplinkos orą oro teršalai pateks iš stacionarių (dujų sudeginimo įrenginys, naftos sandėliavimas ir perpylimas) ir mobilių (transportas) aplinkos oro taršos šaltinių. Pagal atliktą aplinkos oro teršalų sklaidos matematinį modeliavimą AERMOD programa, įvertinus foninę taršą, nustatyta didžiausia lakiųjų organinių junginių 1 val. koncentracija siekia 1462 µg/m³ (29 % ribinės vertės (RV)), azoto dioksido 1 val. koncentracija – 11,5 µg/m³ (6 % RV), anglies monoksido 8 val. koncentracija – 685 µg/m³ (7 % RV). Kitų teršalų koncentracijos aplinkos ore sudaro iki 3 % RV.

Artimiausi naudojami šachtiniai šuliniai yra Girininkų kaimo teritorijoje už 0,6-0,8 km. Artimiausias eksploatacinis požeminio vandens gręžinys (Nr. 11458) yra už 1,3 km vakarų kryptimi Girininkų kaime. Šiuo gręžiniu Girininkų k. gyventojų poreikiams eksploatuojamas 98 m gylyje esantis vandeningas horizontas. Šis horizontas nuo paviršinės taršos gerai apsaugotas keturiais atskirais moreninio priemolio sluoksniais, kurių bendras storis sudaro 71 m. Įvertinant atstumą nuo PŪV vietos, mažai laidžių uolienu perdaną ir vandeningo sluoksnio izoliuotumą, esant avarinei situacijai planuojamoje NGA, tikimybė užteršti eksploatuojamą vandeningą horizontą yra mažai tikėtina. Į požeminio vandens vandenviečių ir šulinų sanitarines apsaugos zonas PŪV nepatenka.

Poveikio žemės gelmėms kontrolei naftos gręžinio eksploatacijos metu numatoma pastoviai atlikti specializuotus tyrimus (dinaminio ir atsistačiusio sluoksnio slėgio, dujų faktoriaus, naftos ir vandens debito, slėgių gręžinio žiotyse ir užvamzdyje matavimai, fizinės – cheminės naftos ir vandens analizės), teikiančius informaciją apie gręžinio bei eksploatuojamo sluoksnio būklę.

Derlingą dirvos sluoksnį PŪV teritorijoje prieš pradėdant darbus planuojama nukasti ir nustumti į laikiną grunto sandėliavimo aikštelę, o vėliau panaudoti teritorijos sutvarkymui.

Planuojamai NGA artimiausi gyvenamieji namai nuo PŪV sklypo ribos nutolę 620 m atstumu vakarų kryptimi, 625 m atstumu pietvakarių kryptimi. Triukšmo sklaidos modeliavimas atliktas kompiuterine programa CadnaA. Atlikus gręžinio gręžimo ir įrengimo akustinio triukšmo sklaidos

modeliavimą nustatyta, kad ekvivalentinis triukšmo lygis už NGA teritorijos ribų viršys triukšmo RV taikomas gyvenamajai aplinkai, tačiau gyvenamoji aplinka į viršnorminio triukšmo zoną nepatenka. NGA eksploatacijos metu triukšmo zona, kurioje galėtų būti viršijamos RV nustatytos gyvenamajai aplinkai, siektų apie 25 m nuo rytinės ir apie 10 m nuo vakarinės planuojamos NGA sklypo ribos. Aplink planuojamos NGA teritoriją yra žemės ūkio paskirties žemės, o artimiausia gyvenamoji aplinka į minėtą viršnorminio triukšmo zoną nepatenka. Siekiant, kad triukšmo lygis už PŪV sklypo ribų neviršytų leidžiamo ekvivalentinio triukšmo lygio taikomo gyvenamajai aplinkai, vakarinėje sklypo pusėje numatoma supilti 2 m aukščio ir 46 m ilgio, o rytinėje pusėje –2 m aukščio ir 180 m ilgio grunto pylimus.

Planuojamai NGA artimiausias vandens telkinys yra S-5 upė, vakarinėje pusėje besiribojanti su PŪV sklypu. S-5 upės apsaugos juosta yra 2,5 m pločio, o apsaugos zona prilyginama apsaugos juostos pločiui. Planuojami NGA įrenginiai, grunto pylimai, priešgaisriniai tvėnkiniai nepatenka į vandens telkinio apsaugos juostą ir zoną.

PAV ataskaitoje numatyta, kad turi būti vykdomas poveikio paviršiniam vandeniui monitoringas. Rekomenduojama įrengti du postus – apie 150 m prieš srovę ir apie 150 m pasroviui nuo PŪV vietos. Poveikio požeminiam vandeniui monitoringo sistema bus įrengta pagal atskirai parengtą požeminio vandens monitoringo programą. Rekomenduojama įrengti du stebimuosius gręžinius ir vykdyti stebėjimus 2 kartus per metus.

6. Priemonių, numatytų neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti, aprašymas:

6.1. Aplink NGA bus įrengtas apsauginis pylimas. Intensyviausios veiklos vietos (naftos sandėliavimo aikštelė, gręžinių aikštelės, naftovežių užpildymo aikštelė) padengtos betono danga bei apjuostos apsauginiais bortais, kurių aukštis bei aikštelės plotas leidžia sukaupti avarijos atveju visą iš rezervuaro išsiliejusios naftos tūrį.

6.2. NGA numatoma įrengti paviršinių nuotekų surinkimo sistemą su paviršinių nuotekų valymo įrenginiais.

6.3. Šalia naftos sandėliavimo talpyklos ir naftovežių užpylimo aikštelės numatytas konteineris su sorbentais išsiliejusiems naftos produktams surinkti.

6.4. NGA įrenginių eksploatacijos metu keliamam triukšmui sumažinti planuojama įrengti triukšmą slopinančias priemones (grunto pylimus).

6.5. Eksploatuojant NGA bus vykdomas poveikio požeminiam ir paviršiniam vandeniui monitoringas.

7. Pateiktos poveikio aplinkai vertinimo subjektų išvados:

7.1. Klaipėdos visuomenės sveikatos centras 2013-11-18 raštu Nr. (7.5)V4-3866 „Dėl Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo programos“ pritarė PAV programai; 2014-04-22 raštu Nr. (7.13)V4-1238 „Dėl Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ pritarė PAV ataskaitai ir planuojamos ūkinės veiklos galimybėms pasirinktoje vietoje.

7.2. Klaipėdos rajono savivaldybės administracija 2013-12-16 raštu Nr. (5.1.12)-A5-6247 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo programos“ suderino PAV programą; 2014-04-15 raštu Nr. (5.1.42)-A5-2025 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ suderino PAV ataskaitą ir pritarė veiklos galimybėms.

7.3. Klaipėdos apskrities priešgaisrinės gelbėjimo valdybos Gargždų priešgaisrinė gelbėjimo tarnyba 2013-11-20 raštu „Dėl PAV programos derinimo“ suderino PAV programą; 2014-03-12 raštu „Dėl PAV ataskaitos derinimo“ suderino PAV ataskaitą.

7.4. Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Klaipėdos teritorinis padalinys 2013-11-21 raštu Nr.(9.38-KI)2KI-2576 „Dėl Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatavimo PAV programos“ informavo, kad pagal kompetenciją nuomonės dėl poveikio aplinkai vertinimo programos neteiks, nes statybos zonoje nėra Kultūros vertybių registre registruotų kultūros vertybių, jų teritorijų ar apsaugos zonų.

7.5. Aplinkos apsaugos agentūra 2014-01-02 raštu Nr. (2.6)-A4-4885 „Dėl Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo programos“ PAV programą patvirtino.

8. Visuomenės informavimas ir dalyvavimas

Visuomenė apie parengtą PAV programą buvo informuota Klaipėdos rajono savivaldybės administracijos skelbimų lentoje (2013-10-21); Klaipėdos rajono savivaldybės administracijos Vėžaičių seniūnijos skelbimų lentoje (2013-10-22); respublikiniame laikraštyje „Lietuvos žinios“ (2013-10-23); rajoniniame laikraštyje „Banga“ (2013-10-23). Aplinkos apsaugos agentūra 2013-10-22 savo tinklalapyje paskelbė visuomenei apie parengtą PAV programą nurodė kur, kada ir iki kada visuomenė turi teisę susipažinti su parengta PAV programa, taip pat nurodė, kad pasiūlymus dėl planuojamos ūkinės veiklos galima teikti PAV dokumentų rengėjui, o pasiūlymų kopijas galima teikti atsakingai institucijai ir PAV subjektams jų kompetencijos klausimais.

Per nustatytą terminą Aplinkos apsaugos agentūra iš suinteresuotos visuomenės (Klaipėdos rajono Girininkų kaimo bendruomenės) gavo pastabų ir pasiūlymų dėl PŪV. Aplinkos apsaugos

agentūra vadovaudamasi Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 8 str. 12 d., pakvietė atvykti PŪV organizatorių (užsakovą), PAV dokumentų rengėją, PAV subjektus, taip pat pasiūlymus pateikusius suinteresuotos visuomenės atstovus, dalyvauti viešame susitikime svarstyti PAV programą, prieš ją patvirtinant. Susirinkimas dėl PAV programos įvyko 2013-12-30 11⁰⁰ val. Aplinkos ministerijos Klaipėdos regiono aplinkos apsaugos departamento posėdžių salėje, adresu Birutės g. 16, Klaipėda.

Informacija apie visuomenės viešą supažindinimą su PAV ataskaita buvo skelbiama Klaipėdos rajono savivaldybės administracijos skelbimų lentoje (2014-01-22); Klaipėdos rajono savivaldybės administracijos Vėžaičių seniūnijos skelbimų lentoje (2014-01-23); respublikiniame laikraštyje „Lietuvos žinios“ (2014-01-25); rajoniniame laikraštyje „Banga“ (2014-01-25). Visuomenės susirinkimas dėl PAV ataskaitos įvyko 2014-02-12 18⁰⁰ val. Girininkų kaimo bendruomenės namuose, adresu Mokyklos g. 6, Girininkų k., Klaipėdos r. sav. Viešajame susirinkime dalyvavo PŪV organizatorius (užsakovas), PAV dokumentų rengėjas, suinteresuotos visuomenės atstovai. Parengtas viešo susirinkimo protokolas buvo išsiųstas registruotu paštu Girininkų kaimo bendruomenės pirmininkei bei sudaryta galimybė su parengtu protokolu susipažinti PAV dokumentų rengėjų ir planuojamos ūkinės veiklos organizatoriaus būstinėse. Pastabų dėl protokolo negauta.

Iki viešo visuomenės supažindinimo su planuojamos ūkinės veiklos PAV ataskaita susirinkimo, suinteresuotos visuomenės motyvuotų pasiūlymų PAV dokumentų rengėjas negavo. Po PAV ataskaitos viešo pristatymo PAV dokumentų rengėjas 2014-02-21 gavo Girininkų kaimo bendruomenės pastabas dėl Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos, į kurias atsakė 2014-02-27 raštu Nr. V1-525 „Dėl Girininkų k. bendruomenės pastabų“.

Aplinkos apsaugos agentūra 2014-04-25 savo tinklalapyje paskelbė visuomenei apie gautą PAV ataskaitą. Per nustatytą terminą pasiūlymų dėl PAV ataskaitos iš suinteresuotos visuomenės negauta. Iki sprendimo priėmimo PAV proceso dalyviai informacijos dėl galimų pažeidimų nustatant, apibūdinant ir įvertinant galimą planuojamos ūkinės veiklos poveikį aplinkai ar vykdant poveikio aplinkai vertinimo procedūras nepateikė.

9. Atsakingos institucijos sprendimo pobūdis (planuojama ūkinė veikla leistina/neleistina), jo priėmimo data ir su juo siejamos sąlygos, pagrindiniai motyvai, kuriais buvo remtasi priimant sprendimą

Planuojama ūkinė veikla – Vėžaičių II-osios naftos gavybos aikštelės įrengimas ir eksploatacija leistina pagal parengtą PAV ataskaitą ir įvykdžius šio sprendimo 10 punkte nustatytas sąlygas.

Sprendimas priimtas Aplinkos apsaugos agentūros 2014-06-04 raštu Nr. (2.6)-A4-2279.

Su sprendimu siejamos sąlygos:

1. Veikla galės būti vykdoma įgyvendinus visas PAV ataskaitoje ir šiame sprendime numatytas poveikį aplinkai mažinančias priemones bei neviršijant PAV ataskaitoje nurodytų ir teisės aktuose nustatytų, poveikio aplinkai ir žmonių sveikatai, rodiklių.

2. Veiklos vykdymo metu veiklos vykdytojas privalės tinkamai stebėti ir vertinti faktiškai daromą poveikį aplinkai (vykdyti reikalavimus atitinkantį aplinkos monitoringą) bei sudaryti sąlygas visuomenei ir suinteresuotoms institucijoms susipažinti su poveikio aplinkai rodikliais.

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

4. Veiklos vykdytojas bet kokiame atveju privalės laikytis visų aktualių, veiklą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų, ir atitinkamai keisti veiklos rodiklius, keičiantis teisiniam reglamentavimui.

Pagrindiniai motyvai, kuriais buvo remtasi priimant sprendimą:

1. Planuojama ūkinė veikla nepatenka ir nesiriboja su Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijomis. Artimiausia saugoma gamtinė teritorija – Veiviržo ichtiologinis draustinis, yra nutolęs apie 2,5 km atstumu šiaurės rytų, rytų kryptimi.

2. Parengtai poveikio aplinkai vertinimo ataskaitai ir planuojamai ūkinei veiklai pritarė visi planuojamos ūkinės veiklos subjektai.

3. PAV ataskaitoje numatytos priemonės neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti.

4. Nutraukus naftos gavybą, gręžiniai bus likviduoti, technologiniai įrenginiai išmontuoti, teritorija rekultivuota.

5. Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2014-05-12 raštu Nr. (5)-1.7-1514 informavo Aplinkos apsaugos agentūrą, kad pagal kompetenciją pastabų ir pasiūlymų dėl PAV ataskaitos geologinės ir technologinės dalies neturi.

10. Kur ir kada galima susipažinti su išsamesne informacija apie priimtą sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos leistinumą pasirinktoje vietoje

Su išsamesne informacija apie priimtą sprendimą dėl planuojamos ūkinės veiklos leistinumą pasirinktoje vietoje galima susipažinti Aplinkos apsaugos agentūroje, A. Juozapavičiaus g. 9, 09311 Vilnius, tel. (8 5) 706 62031.