

Informacija apie priimtą sprendimą dėl Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos galimybių

2015-05-20 Aplinkos apsaugos agentūros Poveikio aplinkai vertinimo ir taršos prevencijos skyrius, Daiva Lukošienė, tel. 8 706 62033.

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 – Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimas ir eksploatacija.

Planuojama ūkinė veikla (toliau – PŪV) atitinka Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo (toliau – PAV įstatymas) 1 priedo 2.1 papunktyje nurodytą veiklą – naftos gavyba ar jos perdirbimas (išskyrus tepalo gamybą iš nevalytos naftos), kuriai vadovaujantis PAV įstatymo 3 straipsnio 2 dalies 1 punktu turi būti atliktas poveikio aplinkai vertinimas (toliau – PAV).

4. Planuojamos ūkinės veiklos vieta – Telšių apskr., Plungės r. sav., Kulių sen., Mižuikių k.

5. Planuojamos ūkinės veiklos aprašymas

PŪV susideda iš šių, PAV ataskaitoje įvertintų, etapų: paieškinių gręžinių įrengimo, tyrimų ir bandomosios naftos gavybos; naftos gavybos gręžinių ir naftos gavybos aikštelės (toliau – NGA) įrengimo; eksploatacinio (naftos gavybos); naftos gavybos nutraukimo (gręžinių likvidavimo, teritorijos rekultivavimo).

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.

2005 m. vykdant paieškinius seisminius tyrimus į rytus nuo esamo Vėžaičių naftos telkinio, Klaipėdos licencinio ploto ribose aptikta nauja galimai naftinga Pyvorų lokali struktūra. 2007 m. jos plote atliktas detalus seisminis tyrimas. Pyvorų lokali struktūros naftingumą numatyta patikrinti išgręžus naftos paieškinį gręžinį Pyvorai-1 ir jame atlikus reikiamus tradicinių angliavandenilių (naftos) tyrimus. Jei būtų nustatytas struktūros naftingumas, detalesnė informacija būtų gauta bandomosios gavybos metu. Telkinio išžvalgymui gali prireikti papildomų žvalgybinių gręžinių Pyvorai-2 ir Pyvorai-3 įrengimo bei jų išbandymo. Pyvorų kaupvietės žvalgybos metu nepasitvirtinus naftos išteklių pramoninei vertei, ūkinė veikla gali būti nevykdoma. Tuo atveju, jeigu išteklių pramoninė vertė pasitvirtintų, numatoma įrengti NGA su nuolatiniais gavybos įrengimais (pritaikant gavybai gręžinius Pyvorai-1, Pyvorai-2, Pyvorai-3) ir reikiama infrastruktūra. Kiekvieno iš gręžinių eksploatacijos (pramoninės gavybos) laikas galėtų siekti iki 15 metų.

Iš visų trijų gręžinių numatoma išgauti iki 100 m³ naftos per parą arba iki 36 500 m³ (29 565 tonų) per metus. Planuojama, kad kartu su išgaunamu naftos kiekiu bus išgauta apie 1 433 900 m³ dujų per metus. Tikslus išgaunamų dujų kiekis bus nustatytas bandomosios gavybos metu.

Planuojamai NGA įrengti PŪV užsakovas numato išsinuomoti valstybinės žemės sklypą, kuris laikomas prioritetine I vietos alternatyva. Nacionalinės žemės tarnybos prie Žemės ūkio ministerijos Plungės ir Rietavo skyrius 2013-07-09 raštu Nr. 36SD-(14.36.104)-1566 informavo, kad neprieštarauja dėl PAV atlikimo laisvos valstybinės žemės sklype Nr.137/6, esančiame Plungės r. sav., Kulių sen., Mižuikių k., Kulių kadastro vietovėje. Be to, nurodė, kad PŪV veiklos vykdymui turi būti parengtas detalus planas ir suformuotas žemės sklypas. PAV ataskaitoje taip pat išnagrinėtos NGA II ir III vietos alternatyvos privačios žemės sklype (kad. Nr. 6837/0006:230), dėl kurio PŪV užsakovas sudarė nuomos sutartį su sklypo savininku.

Informacija apie PŪV gretimybės

Planuojama NGA yra apie 3,5 km į šiaurės rytus nuo Žvaginių k., apie 6,6 km į šiaurę nuo Endriejavo k. Netoli planuojamos NGA vietos jau veikia keletas naftos gavybos aikštelių: apie 1,9 km atstumu – Žvaginių NGA, apie 4 km atstumu – Ablingos NGA, apie 4,7 km atstumu – Ližių NGA ir apie 9,6 km atstumu – Antkopčio NGA. Artimiausia gyvenamoji aplinka (Krūmų g. 4, Mižuikių k., Plungės r. sav.) nuo PŪV vietos yra nutolusi apie 755 m atstumu. Artimiausias kultūros paveldo objektas – Dusynų k. senosios kapinės (unikalus kodas 24392), nuo PŪV vietos nutolusios apie 2,3 km atstumu. PŪV patenka į Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ buveinių apsaugai svarbią teritoriją (toliau – BAST) – Rietavo miškai. Kitos artimiausios saugomos gamtinės teritorijos – Aukštojo tyro telmologinis draustinis, nutolęs apie 0,84 km atstumu, ir Ablingos geomorfologinis draustinis, nutolęs 2,1 km atstumu.

Informacija apie PŪV technologinius procesus

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

Planuojama išgręžti iki 2400 m gylio giluminius gręžinius. Planuojamas gręžinio tipas – iškreivintas (kryptingai orientuotas). Gręžimo darbai intervale nuo 10 iki 1500 m gylio 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 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.

Numatoma, kad naftos gavybos technologinis procesas NGA susidės iš šių pagrindinių technologinių etapų:

- naftos fluido išgavimo iš naftingo horizonto;
- naftos fluido separavimo, atskiriant dujas bei vandenį (sūrymą);
- naftos saugojimo bei realizavimo;
- kartu su nafta išgauto vandens (sūrymo) laikino saugojimo.

Naftos fluidą iš naftingo horizonto planuojama išgauti gręžiniuose Pyvorai-1, Pyvorai-2, Pyvorai-3. Naftos fluido išgavimas pradžioje vykdomas fontanuojančiame režime, po to mechanizuotu režimu (siurbliais, kurių našumas 40-100 m³/parą). Išgautas naftos fluidas iš gręžinių vamzdžiais pateks iki separavimo bloko.

Numatoma, kad nafta iš projektuojamų gręžinių į aikštelės įrenginius vamzdžiais pateks per priėmimo paskirstytuvą (manifoldą), kuris susideda iš gamybos linijos sujungtos sklendžių reguliavimo sistemos. Tai leidžia, esant reikalui, t. y. atsitikus avarijai, remontuojant, tiriant ar eksploatuojant, atjungti norimą gręžinį nuo bendro tinklo. Gręžinių aikštelėje numatyta sumontuoti deemulgatoriaus padavimo įrenginius, kuriuose yra deemulgatoriaus talpyklos, vamzdžiai ir dozavimo siurbliai. Deemulgavimo įrenginius planuojama pradėti naudoti, 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 (reguliuojama erdvinė degimo zona) ir sudeginamos. Dujų sudeginimo fakelui planuojama pritaikyti vizualinio poveikio mažinimo techninius sprendinius, kad nebūtų matoma atvira liepsna.

Numatoma, kad degazuota nafta tekės į dvi po 50 m³ dehidracijos talpas, kur vyks galutinis gravitacinis ir cheminis naftos atsiskyrimas nuo vandens. Esant būtinybei, talpose gali būti įrengta šildymo sistema, žiemos metu palaikysianti plusinę fluido temperatūrą.

Iš dehidracijos talpų separuota nafta pateks į laikinam saugojimui skirtas keturias po 50 m³ naftos talpas, o atskirtas sluoksnio vanduo (sūrimas) – į dvi po 50 m³ sluoksnio vandens kaupimo talpas. Naftos ir vandens lygis kaupimo talpose kontroliuojamas specialiais elektromagnetiniais matuokliais. Sukaupta nafta išvežama naftovežiais, jas užpildant autocisternų pakrovimo aikštelėje.

Informacija apie atliekų susidarymą ir tvarkymą

Gręžinių (3 vnt.) gręžimo ir įrengimo metu susidarys šios atliekos: mišrios komunalinės atliekos (apie 36 m³), metalo laužas (apie 7,5 t), gręžimo šlamas ir gręžimo skiedinys (apie 2700 t), variklių, pavarų dėžių ir tepalinė alyva (apie 9 m³), tepalų filtrai (apie 15 kg), tepaluotos pašluostės (apie 1,5 m³). Kietos buitinės atliekos kaupiamos specialiai tam skirtame konteineryje ir perduodamos atliekas tvarkančioms įmonėms. Gręžinių aikštelėse numatomi konteineriai (6 m³ tūrio) šlamui sandėliuoti. Gręžimo metu ir po gręžimo susidarantį neberekalingą skiedinį 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 turinčioms teisę tvarkyti šias atliekas įmonėms.

Pagrindinės naftos gavybos procese susidaranti atliekos: iš naftos atskirtas vanduo – sūrimas (didžiausias PŪV vietoje laikomas kiekis 90 m³), panaudoti sorbentai (iki 3 m³/metus), naftos gaudyklės dumblas (iki 0,5 m³/metus), buitinės atliekos (iki 1,5 m³/metus), variklių, pavarų dėžių ir tepalinė alyva (iki 1,2 m³/metus), tepaluotos pašluostės (iki 0,6 m³/metus). Iš naftos fluido atskirtas vanduo (sūrimas) periodiškai išvežamas į PŪV užsakovo injekcinius gręžinius. Susidaranti atliekas numatyta perduoti atliekų tvarkytojui, turinčiam teisę tvarkyti šias atliekas.

Informacija apie PŪV poveikį vandeniui

Gręžinių gręžimo ir įrengimo metu bentonito skiedinio ruošimui, įrenginių plovimui, užvamzdinės ertmės cementavimui numatoma naudoti paviršinį vandenį iš artimiausio paviršinio vandens telkinio – Kulių III tvenkinio, Kumžaičių k., Plungės r. sav. Vandens poreikis vieno naftos gavybos gręžinio gręžimo ir įrengimo darbams apie 4000 m³.

Naftos gavybos proceso metu vanduo naudojamas tik buitinėms reikmėms. Reikalingas vandens kiekis – 0,150 m³/parą arba 55 m³/metus. Buitinėms reikmėms vandenį planuojama atvežti pagal sutartį su tiekėju ir laikyti 20 l talpos plastikinėse talpyklose.

Priešgaisrinėms reikmėms NGA numatoma įrengti 200 m² ploto priešgaisrinio vandens tvenkinį.

Nuo gręžinių aikštelių (bendras plotas – 0,18 ha) paviršinės nuotekos surenkamos aikštelę juosiančiu paviršinių nuotekų surinkimo grioviu, nuo naftos sandėliavimo, siurblinės ir autocisternų pakrovimo aikštelių (bendras plotas – 0,08 ha) paviršinės nuotekos surenkamos suformuota trapų ir šulinių sistema su nuolydžiais į juos. Iš viso planuojamoje NGA susidarys apie 159 m³/parą arba 1816 m³/metus paviršinių nuotekų. Surinktas paviršines nuotekas numatoma išvalyti paviršinių nuotekų valymo įrenginyje ir išleisti į projektuojamą priešgaisrinio vandens tvenkinį. Iš priešgaisrinio vandens tvenkinio vandens perteklių vamzdynu numatoma išleisti į greta Miško g. įrengtą nuo kelio dangos susidaranti paviršinių nuotekų surinkimui ir nuvedimui skirtą griovį, kuriuo paviršinės nuotekos pasieks melioracijos griovį.

Ūkio-buities nuotekas iš buitinių patalpų pastato požeminiu vamzdynu numatyta surinkti į vietinę buitinių nuotekų surinkimo 4 m³ tūrio talpyklą. Sukauptos ūkio-buities nuotekos periodiškai išvežamos į nuotekų valymo įrenginius. Kaip alternatyva gali būti pastatytas biotualetas.

Į požeminio vandens vandenviečių ir pavienių gręžtinių šulinių sanitarines apsaugos zonas PŪV vieta nepatenka.

Informacija apie PŪV poveikį aplinkos orui

Į aplinkos orą teršalai pateks iš stacionarių (dujų sudeginimo įrenginys, naftos sandėliavimas ir perpylimas) ir mobilių (transportas) aplinkos oro taršos šaltinių. Dujų sudeginimo įrenginyje susidaranti teršalų kiekiai apskaičiuoti pagal Olandijos 1993-04-08 emisijos faktorių metodiką. Šios metodikos naudojimą suderino Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija 1998-03-04 raštu Nr. 3-10-631. Naftos

sandėliavimo metu išsiskiriančių lakių organinių junginių kiekiai apskaičiuoti pagal Lakiųjų organinių junginių, išmetamų į atmosferą saugant ir paskirstant naftą ir naftos produktus, kiekio įvertinimo metodiką LAND 31-2007/M-11, patvirtintą Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 1999 m. birželio 25 d. įsakymu Nr. 193 „Dėl aplinkos apsaugos normatyvinio dokumento LAND 31-99/M-11 patvirtinimo“. Naftos gavybos gręžinių gręžimo staklių, autotransporto išskiriamų teršalų kiekiai apskaičiuoti pagal Teršiančių medžiagų, išmetamų į atmosferą iš mašinų su vidaus degimo varikliais, vertinimo metodiką, patvirtintą Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 1998 m. liepos 13 d. įsakymu Nr.125 „Dėl teršiančių medžiagų, išmetamų į atmosferą iš mašinų su vidaus degimo varikliais, vertinimo metodikos patvirtinimo“.

Atliktas aplinkos oro teršalų sklaidos matematinis modeliavimas kompiuterinių programų paketu „ISC-AERMOD View“ AERMOD matematinio modeliu. PŪV poveikis aplinkos orui PAV ataskaitoje įvertintas kartu su Žvaginių NGA aplinkos oro tarša. Įvertinus foninę taršą, NGA sklype nustatytos koncentracijos: azoto dioksido 1 val. – 5,24 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,026 ribinės vertės (RV)), azoto dioksido metų koncentracija – 4,01 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,100 RV), anglies monoksido 8 val. koncentracija – 79,10 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,008 RV), kietųjų dalelių (KD_{10}) paros – 11,02 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,220 RV), kietųjų dalelių (KD_{10}) metų – 11,01 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,275 RV), kietųjų dalelių ($\text{KD}_{2,5}$) metų – 8,00 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,320 RV), sieros dioksido 1 val. – 1,16 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,003 RV), sieros dioksido paros – 1,03 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0,008 RV), lakiųjų organinių junginių 1 val. – 5614 $\mu\text{g}/\text{m}^3$. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją aplinkos oro teršalų RV viršijimo už PŪV teritorijos ribų nenumatoma.

PAV ataskaitoje siūlomi aplinkos oro leistinos taršos metiniai normatyvai: azoto oksidai (teršalo kodas 5872) – 0,681 t, anglies monoksidas (teršalo kodas 5917) – 29,201 t, kietosios dalelės (teršalo kodas 6486) – 0,375 t, sieros dioksidas (teršalo kodas 5897) – 0,074 t, lakieji organiniai junginiai (teršalo kodas 308) – 1,656 t (dujų sudeginimo įrenginys) ir 2,301 t (naftos sandėliavimas ir perpylimas).

Informacija apie PŪV triukšmo lygį

Triukšmo sklaidos modeliavimas atliktas kompiuterine programa CadnaA. Atlikus NGA įrengimo ir gręžinio gręžimo triukšmo sklaidos modeliavimą nustatyta, kad ekvivalentinis triukšmo lygis su foniniu triukšmu už NGA teritorijos ribų iki 17 dBA viršys triukšmo RV, taikomas gyvenamajai aplinkai. Artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje ekvivalentinis triukšmo lygis dienos metu sieks apie 35-31 dBA ir neviršys RV taikomų gyvenamajai aplinkai.

Atlikus NGA eksploatacijos, naudojant sraiginius siurblius, akustinio triukšmo sklaidos modeliavimą nustatyta, kad ekvivalentinis triukšmo lygis už NGA teritorijos ribų neviršys RV taikomų gyvenamajai aplinkai.

Pagal PŪV transporto priemonių sukeliama triukšmo sklaidos modeliavimą ekvivalentinis triukšmo lygis NGA teritorijoje ir už jos ribų neviršys ribinių triukšmo verčių taikomų gyvenamajai aplinkai. Ties kelio danga susidarys apie 57-62 dBA siekiantis ekvivalentinis triukšmo lygis. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją, transporto srautų sukeltas triukšmas artimiausiai gyvenamajai aplinkai poveikio neturės.

Informacija apie PŪV poveikį „Natura 2000“ teritorijai ir biologinei įvairovei

PŪV patenka į Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ BAST – Rietavo miškai. Ši BAST skirta apsaugoti natūralius distrofinius ežerus, aliuvinės pievas, šienaujamas mezofitų pievas, aktyvias aukštapelkes, tarpines pelkes ir liūnus, plikų durpių saidrynus, nekalkingus šaltinius ir šaltiniuotas pelkes, vakarų taigą, žolių turtingus eglynus, pelkėtus lapuočių miškus, skroblynus, pelkinius miškus, aliuvinius miškus, kraujalakinį melsvį, lūšį, ovaliąją geldutę, pleištinę skėtę.

Preliminariai analizuojant galimą PŪV vietą 2013 m. rugpjūčio-rugsėjo mėn. apie 5,9 ha ploto teritorijoje PAV ataskaitos rengėjų ekspertų atlikta esamos bioįvairovės inventorizacija. Tyrimų metu tirtos teritorijos apie 0,6 ha plote išskirtas botaniniu požiūriu vertingas plotas, kuriame ir šalia jo rekomenduota gręžimo darbų nevykdyti. Atsižvelgiant į tyrimų rezultatus bei minėtas rekomendacijas PŪV užsakovas išplėtė galimų PŪV vietų vertinimo teritoriją ir nusprendė svarstyti tris galimas PŪV vietos alternatyvas (prioritetinė I vietos alternatyva valstybinės žemės sklype, II ir III vietos alternatyvos privačios žemės sklype), priklausomai nuo PŪV vertinimo rezultatų pasirenkant vieną iš jų.

2014 m. vasarą atlikta papildoma bioįvairovės inventorizacija apie 43,8 ha PŪV teritorijos ir jos apylinkių plote, apimančiame visas PAV ataskaitoje svarstomas PŪV vietos alternatyvas bei ankstesnių

tyrimų plotą. Šių tyrimų metu buvo patikslintas pirminiais tyrimais nustatytas botaniniu požiūriu vertingos augalijos plotas (1,9 ha), kuriame didžiąją dalį užima Europinės svarbos pievų buveinės (melvenynai - 6410, rūšių turtingi briedgaurnai – 6230, šienaujamų mezofitų pievos – 6510), auga Lietuvos raudonosios knygos rūšis žalsvažiedė blandis (*Platanthera chlorantha* (Custer) Rchb.). Naujų botaniniu požiūriu vertingų plotų nenustatyta. Gyvūnijos inventorizacijos metu vertintoje teritorijoje nustatyta viena saugomų drugių buveinei tinkama radavietė. Ekspertų rekomendacijomis PŪV veiklai augmenijos apsaugos požiūriu tinkamiausi yra I ir III vietos alternatyvų sklypai, gyvūnijos apsaugos požiūriu tinkamiausias yra I vietos alternatyvos sklypas.

Atsižvelgiant į minėtų bioįvairovės tyrimų išvadas ir rekomendacijas tolimesniam PŪV PAV pasirinktas I vietos alternatyvos sklypas, kuriame suplanuoti ir patikslinti galimi PŪV sprendiniai bei objektų išdėstymas ir įvertintas galimas PŪV poveikis kitiems aplinkos komponentams (aplinkos orui, vandeniui, dirvožemiui, žemės gelmėms, kraštovaizdžiui ir kt.).

Atsižvelgiant į tai, kad 2014-09-17 ir 2014-10-20 Saugomų rūšių informacinėje sistemoje PŪV aplinkoje užregistruotos kraujalakinio melsvio radavietės, pakartotinai patikslinti PŪV objektų išdėstymo sprendiniai, kad PŪV teritorija nepatektų į registruotas buveinės plotą.

Įvertinus Saugomų rūšių informacinės sistemos, bioįvairovės inventorizacijos duomenis ir vertinimą atlikusių ekspertų išvadas bei rekomendacijas, PAV ataskaitoje pateikta bendra bioįvairovės inventorizacijos metu nustatytų botaniniu ir gyvūnijos požiūriu vertingų plotų schema ir atitinkamai parengtas galimas PŪV objektų išdėstymas prioritutinės I vietos alternatyvos sklype. PŪV objektų išdėstymas parinktas taip, kad PŪV įgyvendinimo metu būtų minimaliai pažeisti nustatyti buveinių plotai ir PŪV nesukeltų reikšmingo neigiamo poveikio Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritorijoms.

Informacija apie PŪV poveikį kraštovaizdžiui

NGA planuojama šalia esamo žvyrkelio (Miško g.) ir patenka į Rietavo miško masyvą. Bendras PŪV teritorijos plotas užims apie 0,75 ha, o tiesiogiai NGA technologiniai įrenginiai ir planuojama infrastruktūra užims tik dalį šios teritorijos – apie 0,26 ha. Likusi teritorija bus padengta žvyro, skaldos danga bei apželdinta veja arba paliekant natūralią dangą (ją nušienaujant). Dalį teritorijos užims nustumto dirvožemio laikino sandėliavimo sanpylos. NGA veiklos metu technologinių įrenginių (sraigtinių siurblių) maksimalus aukštis sieks apie 2-3 m virš žemės paviršiaus. Dujų sudeginimo fakelui planuojama pritaikyti vizualinio poveikio mažinimo techninius sprendinius, kad nebūtų matoma atvira liepsna.

Užbaigus NGA eksploatavimą technologinius įrenginius numatoma išmontuoti, gręžinius užtamponuoti arba užkonservuoti, teritoriją rekultivuoti, atstatant jos pradinę būklę (pievą), t. y. paskleidžiant aikštelėje kaupuose saugotą pirminį dirvožemį ir užsėjant žole.

Informacija apie PŪV poveikį dirvožemiui ir žemės paviršiui ir jos gelmėms

Derlingą dirvos sluoksnį PŪV teritorijoje prieš pradėdant darbus planuojama nukasti ir nustumti į laikiną grunto sandėliavimo aikštelę, o vėliau panaudoti teritorijos sutvarkymui. Apie 0,26 ha planuojamos NGA teritorijos numatyta padengti betono danga, apie 0,28 ha teritorijos užpilti žvyro-skaldos danga. Be to, numatyta įrengti 200 m² ploto priešgaisrinio vandens tvenkinį. Orientacinis pažeidžiamo dirvožemio plotas sudarys apie 5400 m² (0,54 ha). Statybos metu nuimamo dirvožemio kiekis sudarys apie 1600 m³.

Tiesiant požeminį elektros kabelį, numatomas laikinas velėnos nukėlimas apie 0,5 m pločio juostoje ir apie 0,5-0,7 m gylio tranšėjos iškasimas, kabelio paklojimas, tranšėjos užpylimas, velėnos užklojimas. NGA eksploatacijos metu planuojama elektros kabelio apsaugos zonos priežiūra – šienavimas ir krūmų pašalinimas 2 m pločio juostoje. PAV ataskaitoje numatytas alternatyvus kabelio įrengimo techninis sprendinys – betransėjinis būdas (prasigręžiant kryptingu gręžimu).

2014 m. rugsėjo mėn. PAV dokumentų rengėjas atliko preliminarųjį ekogeologinį tyrimą PŪV teritorijoje. Naftos, daugiaciklių aromatinių angliavandenilių ir sunkiųjų metalų kiekiai grunte neviršijo nustatytų RV. Tyrimų teritorijoje gruntinio vandens mėginiuose visų tirtų komponentų nustatytos koncentracijos neviršijo RV. Kadangi PŪV teritorija patenka į Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ teritoriją, pagal jautrumą taršai NGA teritorija yra priskiriama taršai labai jautrioms teritorijoms (I kategorijos).

Iš naftos telkinio produktyvaus sluoksnio išsiurbtų eksploatacinių naftos išteklių vietą užpildys to paties sluoksnio vanduo. Šio poveikio kontrolei naftos gavybos gręžinių eksploatacijos metu numatomi nuolatiniai specializuoti tyrimai (dinaminio ir atsistačiusio sluoksnio slėgio, dujų faktoriaus, naftos ir vandens debito, slėgių gręžinio žiotyse ir užvamzdyje matavimai, fizinės – cheminės naftos ir vandens analizės), suteiksiantys informacijos apie gręžinio bei eksploatuojamo sluoksnio būklę.

PAV ataskaitoje numatytos poveikį žemės gelmėms mažinančios priemonės: gręžinio konstrukcija, užtikrinanti giluminių žemės sluoksnių ir vandeningų horizontų apsaugą; nelaidi danga aikštelėse; apsauginiai bortai; paviršinių nuotekų surinkimo sistema; sorbentai, išsiliejusiems naftos produktams surinkti.

Informacija apie PŪV poveikį visuomenės sveikatai

Poveikio aplinkai vertinimo metu atliktas poveikio visuomenės sveikatai vertinimas. Prognozuojama aplinkos oro tarša ties NGA riba neviršija gyvenamajai aplinkai nustatytų RV. Prognozuojamas triukšmas NGA eksploatavimo metu neviršys ribinių dienos, vakaro ir nakties triukšmo verčių nustatytų gyvenamajai aplinkai ties planuojamos NGA riba. Pagrindiniai triukšmo šaltiniai sukonzentruoti pagrindinėje NGA, kur planuojama įrengti visus pagrindinius technologinius objektus: naftos gavybos gręžinius, talpyklas, fakelą ir kt. Rizikos grupei priskirtini tik darbuotojai, kurie bus veikiami darbo aplinkos veiksnių.

Informacija apie PŪV poveikį socialinei aplinkai

Planuojama, kad eksploatuojant NGA maksimaliu pajėgumu per dieną į PŪV objektą atvažiuos ir išvažiuos iki 5 naftovežių. Gręžinių gręžimo ir NGA įrengimo metu trumpalaikiu laikotarpiu galimas intensyvesnis epizodinis transporto priemonių judėjimas iki PŪV objekto. Susisiekimas su PŪV numatytas krašto keliu Nr.166, Kumžaičių k. Girininkijos gatve, Didžiųjų Mostaičių k. Miško gatve. Atstumas nuo krašto kelio iki PŪV vietos bus apie 8,7 km. Kelias greta PŪV vietos priskirtinas vietinės reikšmės keliui, kurio eismo intensyvumas nuo 20 iki 100 transporto priemonių per parą. PŪV organizatorius numato prižiūrėti ir užtikrinti PAV galimo poveikio zonoje (8,7 km atkarpoje) esančių kelių kokybę ir pašalinti dėl PŪV galimai atsiradusius kelių pažeidimus.

Informacija apie PŪV monitoringą

PAV ataskaitoje numatyta, kad turi būti vykdomas poveikio paviršiniam vandeniui monitoringas dviejuose griovio ties Miško g. postuose (150 m prieš srovę ir 150 m pasroviui). Tikslios postų išdėstymo vietos turi būti detalizuotos aplinkos monitoringo programoje. Jeigu dėl ilgalaikių gamtinių aplinkybių nebus įmanoma vykdyti poveikio paviršiniam vandeniui monitoringą, monitoringo vietos turi būti numatytos kitose vietose. Poveikio požeminiam vandeniui monitoringo sistemą planuojama įrengti pagal atskirai parengtą požeminio vandens monitoringo programą.

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

6.1. Aplink NGA numatyta įrengti apsauginį pylimą, intensyviausias veiklos vietas (naftos sandėliavimo aikštelė, gręžinių aikštelės, naftovežių užpildymo aikštelė) padengti betonu danga bei apjuosti 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 nuotekų valymo įrenginiais.

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

6.4. PŪV užsakovas numato prižiūrėti ir užtikrinti PŪV galimo poveikio zonoje (8,7 km atkarpoje iki krašto kelio Nr.166) esančių kelių kokybę ir pašalinti dėl PŪV galimai atsiradusius kelių pažeidimus.

6.5. PAV ataskaitoje numatyta, kad eksploatuojant NGA bus vykdomas poveikio požeminiam ir paviršiniam vandeniui monitoringas.

6.6. Užbaigus NGA eksploatavimą technologinius įrenginius numatyta išmontuoti, gręžinius užtamponuoti arba užkonservuoti, teritoriją rekultivuoti, atstatant jos pradinę būklę.

7. Pateiktos poveikio aplinkai vertinimo subjektų išvados:

7.1. Telšių visuomenės sveikatos centras 2014-01-16 raštu Nr. IS-78 „Dėl poveikio aplinkai vertinimo programos derinimo“ suderino PAV programą.

Telšių visuomenės sveikatos centras 2014-11-17 raštu Nr. IS-1371 „Dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ suderino PAV ataskaitą ir pritarė planuojamai ūkinei veiklai, kuri bus vykdoma PAV ataskaitoje numatytoje teritorijoje, apimtimis ir sąlygomis.

7.2. Plungės rajono savivaldybės administracija 2014-02-05 raštu Nr. AS-1263 „Dėl PAV programos derinimo“ pritarė PAV programai.

Plungės rajono savivaldybės administracija 2014-12-10 raštu Nr. AS-8662 „Dėl PAV programos derinimo“ pritarė PAV ataskaitai ir nurodė, kad neprieštarauja planuojamai ūkinei veiklai pasirinktoje vietoje.

7.3. Telšių apskrities priešgaisrinė gelbėjimo valdyba 2014-01-22 raštu Nr. 3-47(10.1) „Dėl PAV programos derinimo“ suderino PAV programą.

Telšių apskrities priešgaisrinė gelbėjimo valdyba 2014-11-25 raštu Nr. 3-596(10.1) „Dėl poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos derinimo“ suderino PAV ataskaitą ir pritarė planuojamai ūkinei veiklai, kuri bus vykdoma PAV ataskaitoje numatytoje teritorijoje, apimtimis ir sąlygomis.

7.4. Kultūros paveldo departamento prie Kultūros ministerijos Telšių teritorinis padalinys 2014-01-08 raštu Nr. (9.38-Te)2Te-6 „Dėl PAV programos derinimo“ pritarė PAV programai bei nurodė, kad planuojama ūkinė veikla įtakos kultūros paveldo objektams neturės, todėl PAV ataskaitos nagrinėti nepageidauja.

7.5. Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2014-04-04 raštu Nr. (4)-V3-753(7.21) „Dėl Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo programos“ pritarė PAV programai su pastaba, kad PAV programoje numatyta orientacinė planuojamų papildomų bioįvairovės tyrimų (inventorizacijos) teritorijos schema turėtų būti išplėsta, kad apimtų požeminės 10 kV elektros linijos prisijungimo prie esamų elektros tinklų Didžiųjų Mostaičių kaime teritoriją.

Valstybinė saugomų teritorijų tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2015-03-26 raštu Nr. (4)-V3-599(7.20) „Dėl Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos dokumento“ informavo, kad pritaria PAV ataskaitos kokybei ir neprieštarauja, kad būtų įgyvendinamas planuojamas Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimas ir eksploatacija, laikantis šių sąlygų:

- Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimas galimas tik 5.6.3 pav. „PŪV objektų dislokacija prioritutinės teritorinės alternatyvos I sklype“ pažymėtoje „Planuojamos naftos gavybos aikštelės riba“ 0,75 ha plote.

- Naftos gavybai naudoti sraigtinius naftos siurblius.

- Angliavandenilių dujų sudeginimo fakelą projektuoti tik su vizualinio poveikio sumažinimo priemonėmis (atvira liepsna neturi būti matoma).

- Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimo darbų nevykdyti balandžio-liepos mėnesiais.

- Prieš statybos darbų pradžią rastus planuojamos naftos gavybos aikštelės ribose gyvybingus vaistinės kraujalakės kerus persodinti į gretimas tinkamas buveinių teritorijas, konsultuojantis su Žemaitijos nacionalinio parko direkcijos specialistais.

- Prieš statybos darbų pradžią ženklais pažymėti kraujalakinio melsvio radavietės plotus ir šiuose plotuose nevykdyti jokių darbų.

- Pyvorų naftos gavybos aikštelės artimoje aplinkoje, pagal 5.6.3 pav. „PŪV objektų dislokacija prioritutinės teritorinės alternatyvos I sklype“ pažymėtuose natūraliose pievose, ganyklose, botaniniu požiūriu vertingame plote bei išskirtame kraujalakinio melsvio buveinei tinkamame plote, taip pat Žemaitijos nacionalinio parko direkcijos nustatytuose kraujalakinio melsvio radavietės plotuose, kasmet vykdyti gamtotvarkos darbus (mozaikinį vėlyvą teritorijos šienavimą, krūmų iškirtimą ir pašalinimą). Gamtotvarkos darbus, jų eiliškumą, periodiškumą būtina aptarti ir suderinti su Žemaitijos nacionalinio parko direkcija. Gamtotvarkos darbai turi būti pradėti prieš Pyvorų naftos gavybos aikštelės statybos pradžią, vykdomi visą eksploatacijos laikotarpį ir baigiami tik atlikus pilną Pyvorų naftos gavybos aikštelės rekultivaciją.

- Aukščiau išvardintos neigiamo poveikio aplinkai sumažinimo priemonės turi būti vykdomos planuojamos ūkinės veiklos užsakovo lėšomis.

7.6. Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2014-03-18 raštu Nr. (5)-1.7-928 „Dėl kvietimo dalyvauti poveikio aplinkai vertinimo procese“ informavo, kad pastabų ir pasiūlymų dėl PAV programos neturi.

Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos 2014-11-06 raštu Nr. (5)-1.7-3384 „Dėl Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ informavo, kad Lietuvos geologijos tarnyba prie Aplinkos ministerijos neturi duomenų apie Pyvorų lokalią struktūrą naftingumą, angliavandenilių išteklius ir kt., todėl negali išsakyti savo nuomonės dėl planuojamos naftos gavybos galimybių. Lietuvos geologijos tarnyba 2015-04-10 raštu Nr. (5)-1.7-1171 „Dėl Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo ataskaitos“ informavo, kad PAV ataskaitoje pateiktiems geologiniams ir technologiniams sprendiniams pastabų neturi.

7.7. Radiacinės saugos centras 2014-11-05 raštu Nr. 1.11-2-3272 „Dėl planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo“ informavo, kad pastabų ir pasiūlymų PAV ataskaitai neturi.

7.8. Aplinkos apsaugos agentūra 2014-04-22 raštu Nr. (2.6)-A4-1598 „Dėl Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimo ir eksploatacijos poveikio aplinkai vertinimo programos tvirtinimo“ PAV programą patvirtino.

8. Visuomenės informavimas ir dalyvavimas

Visuomenė apie parengtą PAV programą buvo informuota Plungės rajono savivaldybės administracijos (2013-12-16) ir Plungės rajono savivaldybės administracijos Kulių seniūnijos (2013-12-10) skelbimų lentose; respublikiniame laikraštyje „Lietuvos žinios“ (2013-12-13); rajoniniame laikraštyje „Žemaitis“ (2013-12-13); Aplinkos apsaugos agentūros tinklalapyje (2013-12-11).

Aplinkos apsaugos agentūra, atsižvelgdama į tai, kad gavo suinteresuotos visuomenės pasiūlymų/pastabų dėl PAV programos, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 8 str. 12 d., pakvietė planuojamos ūkinės veiklos organizatorių (užsakovą), poveikio aplinkai vertinimo dokumentų rengėją, poveikio aplinkai vertinimo subjektus, taip pat pasiūlymus pateikusius suinteresuotos visuomenės atstovus dalyvauti viešame susitikime išvadoms ir (ar) pasiūlymams dėl PAV programos svarstyti prieš atsakingai institucijai tvirtinant PAV programą. Susirinkimas įvyko 2014 m. balandžio 17 d. 11 val. Šiaulių regiono aplinkos apsaugos departamento Plungės rajono agentūroje (Salantų g. 18, Plungė) (2014-04-22 protokolai Nr. A7-33).

Aplinkos apsaugos agentūrą patvirtintą PAV programą 2014-04-22 paskelbė savo tinklalapyje.

Informacija apie visuomenės viešą supažindinimą su PAV ataskaita buvo skelbiama Plungės rajono savivaldybės administracijos (2014-09-15) ir Plungės rajono savivaldybės administracijos Kulių seniūnijos (2014-09-15) skelbimų lentose; respublikiniame laikraštyje „Lietuvos žinios“ (2014-09-16); rajoniniame laikraštyje „Žemaitis“ (2014-09-16). Visuomenės susirinkimas dėl PAV ataskaitos įvyko 2014-10-01 17⁰⁰ val. Kulių kultūros centre, adresu J. Tumo-Vaižganto g. 6, Kulių mstl., Plungės r. sav. Viešajame susirinkime dalyvavo PAV dokumentų rengėjai, PŪV užsakovo atstovai, Plungės rajono savivaldybės administracijos Kulių seniūnijos atstovas, Žemaitijos nacionalinio parko direkcijos atstovė, visuomenės atstovė. Po PAV ataskaitos viešo pristatymo PAV dokumentų rengėjas gavo suinteresuotos visuomenės pastabų ir pasiūlymų, į kuriuos atsakė raštiškai.

Aplinkos apsaugos agentūra 2015-03-30 savo tinklalapyje paskelbė pranešimą visuomenei apie gautą PAV ataskaitą ir 2015-04-01 paviėšino PAV ataskaitą su priedais. Aplinkos apsaugos agentūra, atsižvelgdama į tai, kad gavo suinteresuotos visuomenės pasiūlymų/pastabų dėl PAV ataskaitos, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 10 straipsnio 6 dalimi, pakvietė atvykti planuojamos ūkinės veiklos organizatorių (užsakovą), poveikio aplinkai vertinimo dokumentų rengėją, poveikio aplinkai vertinimo subjektus, taip pat pasiūlymus/pastabas pateikusius suinteresuotos visuomenės atstovus, dalyvauti viešame susitikime visuomenės pasiūlymams ir PAV subjektų išvadoms dėl PAV ataskaitos svarstyti prieš priimant sprendimą dėl PŪV galimybių. Viešas susitikimas įvyko 2015-

04-21 10⁰⁰ val. Aplinkos Apsaugos agentūroje, A. Juozapavičiaus g. 9, Vilnius (2015-04-24 protokolas Nr. A7-35).

Aplinkos apsaugos agentūra 2015-05-05 savo tinklalapyje pakartotinai paviešino pagal Aplinkos apsaugos agentūros pateiktas pastabas pataisytą ir papildytą PAV ataskaitą su priedais.

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

Atsižvelgiant į išdėstytus motyvus ir vadovaujantis Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 10 straipsnio 1 dalies 2 punktu, priimamas sprendimas: planuojama ūkinė veikla – Pyvorų naftos gavybos aikštelės įrengimas ir eksploatacija – leistina pagal parengtą PAV ataskaitą.

Sprendimas priimtas Aplinkos apsaugos agentūros 2015-05-20 raštu Nr. (15.9)-A4-5511.

Su sprendimu siejamos sąlygos:

1. PŪV užsakovas apie priimtą sprendimą dėl PŪV galimybių turi informuoti visuomenę Visuomenės informavimo ir dalyvavimo planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procese tvarkos apraše, patvirtintame Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2005 m. liepos 15 d. įsakymu Nr. D1-370 „Dėl visuomenės informavimo ir dalyvavimo planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo procese tvarkos aprašo patvirtinimo“, nustatyta tvarka ir raštu informuoti Aplinkos apsaugos agentūrą apie atliktą visuomenės supažindinimą.

2. Atsižvelgiant į galimą PŪV poveikį „Natura 2000“ teritorijai ir joje saugomoms gamtinėms vertybėms, Pyvorų NGA įrengimas galimas tik I vietos alternatyvos 0,75 ha ploto teritorijoje, apribotoje šiomis LKS 94 koordinatėmis:

Taško Nr.	x	y
1	6183507	357410
2	6183536	357434
3	6183556	357473
4	6183552	357481
5	6183521	357532
6	6183494	357556
7	6183447	357537
8	6183453	357523
9	6183467	357525
10	6183480	357479
11	6183483	357480

3. Veiklos vykdytojas Pyvorų NGA turi teisę vykdyti tik tradicinių angliavandenilių žvalgybą ir gavybą.

4. Naftos gavyba gali būti vykdoma tik naudojant sraigtinius siurblius.

5. Angliavandenilių dujų sudeginimo fakelas turi būti suprojektuotas ir įrengtas su vizualinio poveikio sumažinimo priemonėmis (atvira liepsna neturi būti matoma).

6. Pyvorų NGA įrengimo darbai negali būti vykdomi balandžio-liepos mėnesiais.

7. Prieš statybos darbų pradžią rasti planuojamos NGA ribose gyvybingi vaistinės kraujalakės kerai turi būti persodinti į gretimas tinkamas buveinių teritorijas, konsultuojantis su Žemaitijos nacionalinio parko direkcijos specialistais.

8. Prieš statybos darbų pradžią turi būti ženklais pažymėti kraujalakinio melsvio radavietės plotai ir šiuose plotuose nevykdomi jokie darbai.

9. Veiklos vykdytojas privalo Pyvorų NGA artimoje aplinkoje, PAV ataskaitos 5.6.3 pav. „PŪV objektų dislokacija prioritėtinės teritorinės alternatyvos I sklype“ pažymėtuose natūraliose pievose, ganyklose, botaniniu požiūriu vertingame plote bei išskirtame kraujalakinio melsvio buveinei tinkamame plote, taip pat Žemaitijos nacionalinio parko direkcijos nustatytuose

kraujalakinio melsvio radavietės plotuose, kasmet vykdyti gamtotvarkos darbus (mozaikinį vėlyvą teritorijos šienavimą, krūmų iškirtimą ir pašalinimą). Jeigu dėl teisinių ar techninių kliūčių minėtoje teritorijoje nebus įmanoma vykdyti gamtotvarkos darbų, veiklos vykdytojas privalo gamtotvarkos darbus vykdyti kitoje Europos ekologinio tinklo „Natura 2000“ Rietavo miškai teritorijoje, suderintoje su Žemaitijos nacionalinio parko direkcija. Gamtotvarkos darbai, jų eiliškumas, periodiškumas turi būti aptarti ir suderinti su Žemaitijos nacionalinio parko direkcija. Gamtotvarkos darbai turi būti pradėti prieš Pyvorų naftos gavybos aikštelės statybos pradžią, vykdomi visą eksploatacijos laikotarpį ir baigiami tik atlikus pilną Pyvorų naftos gavybos aikštelės rekultivaciją.

10. Veiklos vykdytojas privalo užtikrinti, kad PŪV veikloje naudojamos cheminės medžiagos turėtų reikalavimus atitinkančius saugos duomenų lapus, būtų naudojamos pagal instrukcijas ir laikantis saugos duomenų lapų reikalavimų.

11. Veiklos vykdytojas privalo parengti ir suderinti požeminio ir paviršinio vandens monitoringo programą su atsakingomis institucijomis pagal Ūkio subjektų aplinkos monitoringo nuostatų, patvirtintų Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. rugsėjo 16 d. įsakymu Nr. D1-546 „Dėl ūkio subjektų aplinkos monitoringo nuostatų patvirtinimo“, reikalavimus ir veiklos vykdymo metu tinkamai stebėti ir vertinti faktiškai daromą poveikį aplinkai bei sudaryti sąlygas suinteresuotai visuomenei ir institucijoms susipažinti su monitoringo duomenimis. Jeigu dėl gamtinių aplinkybių nebus įmanoma vykdyti poveikio paviršiniam vandeniui monitoringą PAV ataskaitoje nurodytose vietose, monitoringo programa turi būti pakeista, monitoringo postus numatant kitose vietose.

12. PŪV metu vykdant vandens išgavimą iš Kulių III tvenkinio, vadovautis Paviršinių vandens telkinių naudojimo vandeniui išgauti tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2008 m. birželio 2 d. įsakymu Nr. D1-302 „Dėl paviršinių vandens telkinių naudojimo vandeniui išgauti tvarkos aprašo patvirtinimo“, reikalavimais.

13. PŪV užsakovas PAV ataskaitoje ir šiame sprendime numatytas priemonės neigiamam poveikiui aplinkai išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmėms likviduoti privalo įgyvendinti savo lėšomis.

Pagrindiniai motyvai, kuriais buvo remtasi priimant sprendimą:

1. PAV ataskaitą nagrinėję ir išvadas pateikę planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo subjektai, vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymo 9 straipsnio 4 dalimi, pritarė PAV ataskaitai ir neprieštaravo dėl planuojamos ūkinės veiklos galimybių.

2. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją, naudojant poveikį aplinkai mažinančias priemones ir vykdant sprendimo 10 punkte nustatytas sąlygas, PŪV įgyvendinimas nesukels reikšmingų neigiamų padarinių „Natura 2000“ teritorijai. Taip pat nenumatoma reikšmingo neigiamo poveikio visuomenės sveikatai, dirvožemiui, žemės paviršiui ir jos gelmėms, aplinkos orui, vandeniui, kraštovaizdžiui, biologinei įvairovei, socialinei aplinkai bei šių aplinkos komponentų tarpusavio sąveikai.

3. Pagal PAV ataskaitoje pateiktus aplinkos oro teršalų sklaidos modeliavimo rezultatus numatoma, kad oro teršalų didžiausios koncentracijos už sklypo ribų neviršys ribinių aplinkos oro užterštumo verčių nustatytų žmonių sveikatai ir (ar) aplinkai, remiantis Aplinkos oro užterštumo sieros dioksidu, azoto dioksidu, azoto oksidais, benzeno, anglies monoksidu, švinu, kietosiomis dalelėmis ir ozonu normomis, patvirtintomis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2010 m. liepos 7 d. įsakymu Nr. D1-585/V-611 „Dėl Aplinkos ministro ir Sveikatos apsaugos ministro 2001 m. gruodžio 11 d. įsakymo Nr. 591/640 „Dėl aplinkos oro užterštumo normų nustatymo“ pakeitimo“ ir Teršalų, kurių kiekis aplinkos ore ribojamas pagal nacionalinius kriterijus, sąrašą ir ribinėmis aplinkos oro užterštumo vertėmis, patvirtintomis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2007-06-11 įsakymu Nr. D1-329/V-469 „Dėl Lietuvos Respublikos aplinkos ministro ir Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministro 2000 m. spalio 30 d. įsakymo Nr. 471/582 „Dėl

teršalų, kurių kiekis aplinkos ore vertinamas pagal Europos sąjungos kriterijus, sąrašo patvirtinimo ir ribinių aplinkos oro užterštumo verčių nustatymo“ pakeitimo“.

4. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją, paviršinių nuotekų tvarkymas ir išleidimas į aplinką atitinka Paviršinių nuotekų tvarkymo reglamento, patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2007 m. balandžio 2 d. įsakymu Nr. D1-193 „Dėl paviršinių nuotekų tvarkymo reglamento patvirtinimo“, reikalavimus.

5. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją gręžinių gręžimo metu ir NGA eksploatacijos metu triukšmo lygis artimiausioje gyvenamojoje aplinkoje neviršys didžiausių leidžiamų triukšmo ribinių verčių nustatytų gyvenamųjų pastatų ir visuomeninės paskirties pastatų aplinkoje, remiantis Lietuvos higienos norma HN 33:2011 „Triukšmo ribiniai dydžiai gyvenamuosiuose ir visuomeninės paskirties pastatuose bei jų aplinkoje“.

6. Pagal PAV ataskaitoje pateiktą informaciją PŪV metu susidarančių atliekų tvarkymas atitinka Lietuvos Respublikos atliekų tvarkymo įstatymo ir kitų atliekų tvarkymą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimus.

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 62033.