

**Tabel 1. Keskkonnakompleksluba**

Kompleksloa registrinumber		KKL/176540
1. Käitaja andmed	1.1. Ärinimi / Nimi	Enefit Energiatootmine AS
	1.2. Registrikood / Isikukood	10579981
2. Käitise andmed	2.1. Käitise nimetus	Enefit õlitööstus
	2.2. Käitise aadress	Keskterritooriumi, Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Viru maakond
	2.4 Territoriaalkood ¹ ja L-EST97 ² keskkordinaadid	1472 - Ida-Viru maakond, Vaivara vald, Auvere küla X: 6576739, Y: 722114
	2.5 Käitise tegevuse algusaeg	
3. Tegevusala	3.1. Tegevus- ja alltegevusvaldkond	Energiakandjate tootmine - Muude kütuste, sealhulgas põlevkivi utmine käitistes, mille nimisoojusvõimsus on vähemalt 20 MW
	3.2. Tööaeg tundides ööpäevas	24
	3.3. Tööaeg tundides aastas	8760
	3.4. Ülesseatud tootmisvõimsus	Põlevkiviõli 72 t/h; Põlevkiviuttegaas 22 100 Nm ³ /h; Uttevesi: 18 m ³ /h, Elekter 35 MW
	3.5. Aastane tootmismaht	
4. Loa andja andmed	4.1. Asutuse nimi	Keskkonnaamet
	4.2. Registrikood	70008658
	4.3. Aadress	Narva mnt 7a, 15172 Tallinn

¹ Territoriaalkoodi saab Eesti haldus- ja asustusjaotuse klassifikaatorist (EHAK) või teisest samaväärses Eestis kehtivast klassifikaatorist.² L-EST97 on Eesti põhiline ristkoordinaatsüsteem

Tabel 2. Kätise asukoha kirjeldus

Ettevõtte käitluskoht (tööstushetite seaduse § 6 alusel käitis) asub aadressil Auvere küla, Vaivara vald, Ida-Viru maakond, 40107, katastrinumbritel 85101:001:0640 (*edaspidi Käitis*) ja 85101:012:0160 (*edaspidi Õliladu*). Käitise ja Õlilao vahele jääb Enefit Kaevandused AS-le (registrikood: 10032389, aadress: Jaama tn 10, Jõhvi linn, Jõhvi vald, Ida-Viru maakond, 41533) kuuluv raudteeliinid, mille peamine eesmärk on transportida põlevkivi.

Käitluskoha territooriumi sihtotstarve on 100 % tootmismaa. Käitise kinnistu on Ettevõtte omandis ning Õlilao kinnistu on kaasomandis Enefit Energiatootmine AS ja Enefit Kaevandused AS-ga.

Ettevõtte käitluskoht jääb Auvere külla, ca 25 kilomeetrit Narvast edelasse, ning on osa sealsest tööstuspiirkonnast. Tööstuspiirkonnas asuvad veel Enefit Energiatootmine AS-i Eesti Elektriijaam (Õlilaost lõuna suunas) ja Auvere Elektriijaam (edela suunas), Enefit Kaevandused AS Narva karjäär (loode ja edela suunas), Vaivara Ohtlike Jäätmete Käitluskeskus (ida suunas), Eesti Elektriijaama tuhaväli (ida suunas) ning Narva jõgi ja veehoidla (ida suunas). Õlithase territooriumi lähedal ei ole elupiirkondi, märkimisväärseid kultuuri- ja ajaloomälestisi ega teisi kaitsealuseid objekte. Narva veehoidla ääres paiknevad 82 suvilakrunti. Lähedal olevad suuremad asulad: 27 elanikuga Auvere küla – 7 km, ca 600 elanikuga Sirgala asula – 8 km, 430 elanikuga Sinimäe alevik – 11 km ja 190 elanikuga Vaivara küla – 12 km. Käitise territooriumile viivad transpordihendused (raudtee põlevkivi transpordiks lõuna ja Narva-Mustajõe tee ida suunas) on juba välja ehitatud.

Transpordihendused ei läbi tihedalt asustatud piirkondi ega asulaid. Käitise ümbruses on 10 km raadiuses sootсандикud ja metsad. Piirkonna absoluutkõrgused on vahemikus 25...30 m, reljeef langeb Mustjõe ja Narva jõe suunas.

Käitise ümbruses on 10 km raadiuses sootсандикud ja metsad. Piirkonna absoluutkõrgused on vahemikus 25-30 m. Maastiku reljeef langeb lõuna, Mustjõe ja Narva jõe suunas.

Ettevõtte territooriumitel puuduvad Natura 2000 võrgustiku alad. Käitisest ca 1 km ja Õlilaost ca 100 m kaugusel loodes asub Mustajõe Natura 2000 ala, mille eesmärk on laialehise nestiku elupaiga kaitse. Käitisest ca 1 km kaugusel loodes ja kirdes asuvad III kaitsekategooria kápaliste kasvukohad. Teised kaitsealuseid objektid jäävad Käitisest rohkem kui 3 km kaugusele.

Tabel 3. Kätise tegevus

Enefit õlitööstuse põhitegevuseks on põlevkiviõli ja põlevkivigaasi (sünonüümidenä teada ka kui uttegaas või poolkoksigas) tootmine. Käitis töötab ööpäevaringselt, ilma puhkepäevadeta.

Selleks on Käitisesse paigaldatud kaks tahke soojuskandjaga utteseadet Enefit-140 (endise nimega TSK-140, ning seade Enefit-280, milles lisaks põlevkiviõlile ja põlevkivigaasile toodetakse ka elektrit.

Enefit-140 (Joonis 1) utteseadme põlevkivi (s.t. tooraine) nominaalne kulu on 140 t/h; tööaeg kuni 8000 h/a. Nominaalkoormusel toodab üks utteseadet põlevkiviõli ca. 17,5 t/h ja uttegaasi ca. 5050 Nm³/h. Kõrge kütteväärtusega uttegaas põletatakse Eesti Elektriijaama kateldes.

Enefit-140 põhilised komponendid on:

1. trummelreaktor, kus toimub tooraine pürolüüs;
2. aerofontäänkolle kus põletatakse ära tekkinud poolkoks et kasutada tekkiva tuha soojust reaktoris;
3. kondensatsiooniosakond, kus toimub aurugaasisegu kondenseerimine ja edasine töötlemine.

Enefit-280 (Joonis 2) kuiva põlevkivi (s.t. tooraine) nominaalne kulu on 280 t/h ja tööaeg kuni 8100 h/a, seadistustööd. Nominaalkoormusel toodab üks utteseadet põlevkiviõli ca. 40 t/h ja uttegaasi ca. 12000 Nm³/h. Uttegaas põletatakse Eesti Elektriijaama kateldes.

Enefit-280 tehnoloogia põhineb paljuski samadel protsessidel, mis Enefit-140. Esinevad mõned olulisemad tehnilised erinevused. Kasutusele on võetud tsirkuleeriv keevkihtkatel, mis on võimeline

täielikult ära põletama poolkoksi ja suitsugaasides sisalduva jääkorgaanika. Enefit-280 utteseadme arvutuslik soojuslik sisendvõimsus on 228 MW. Lisaks sellele on lisatud protsessi tuha soojusvaheti ja suitsugaaside soojusvahetuspinnad ning auruturbiin, mis on ühendatud elektrigeneraatoriga. Täpsem tehnoloogia ja seadmete skemaatiline kirjeldus on toodud joonisel 2.

Enefit-280 tehnilised parameetrid:

Põlevkivi kulu	280 t/h
Põlevkiviõli toodang	40 t/h
Uttegaasi toodang	12000 Nm ³ /h
Aurutoodang	139,5 t/h
Auru rõhk	41 bar
Auru temperatuur	450 °C

Alates 2012 aastast, ku Enefit-280 õlitehases algasid kuumkäivitused, on tehnoloogilistes seadmetes teostatud mitmeid muudatusi. Muudatused seisnevad põhiliselt tuhaarastussüsteemides, näiteks on muudetud CFB koldetuha transpordi ja jahutamise sedmeid, CFB ja koldetuha soojusvahetite (AC1/2) vahele on paigaldatud hüdrolokud (Seal Pot) ja CFB koldetuha soojusvahetitele on paigaldatud täiendavad kruvikonveierid jämeda tuha ärajuhtimiseks ja jahutamiseks. 2014 aastal teostati poolkoksi kruvikonveieri vahetus töökindlama konstruktsiooni kruvikonveieri vastu. Jääksoojuskatla (WHB) tuhaarastuse võimsust on tõstetud pneumokonveierite asendamisega kruvi- ja kettkonveieritega.

Esimestel tehase käivitustel ilmnenu gaasikäikude ja põlevkivi tsükloni vibratsioon lahendati 2013 aastal tsükloni konstruktsiooni tugevdamise ja gaasikäikude läbimõõdu suurendamisega.

Paigaldatud on CFB käivitustuha punker ja pneumotransport, mida esialgses projektis ei olnud ette nähtud. Aurugaasisegu tsükloni tuhaarastuse muudatus, mille käigus kruvikonveier asendati auruejektoriga võimaldas tõsta tsükloni efektiivsust ja kogu aurugaasisegu puhastuse sõlme töökindlust.

Käivituse viibimise põhjuseks oli samuti reaktori müüritis purunemine. Käesolevaks hetkeks on reaktori müüritis vahetatud töökindlama vastu.

Valmistoodangu laadimisterminali territooriumile (Õliladu) on peale renoveeritud õlimahutite (Joonis 3) rajatud ka uus kuuekohaline autode laadimisestakaad koos autokaalude ja operaatorihoonega. Laadimisel tekkivate aurude kogumiseks on ette nähtud toru DN 200, mis ühendatakse samuti regenererimisseadmega.

Vana raudtee laadimisestakaadi asemele on rajatud uus kaasaegne ühepoolne raudtee laadimisestakaad esimeses etapis 5 vaguni üheaegseks laadimiseks. Tulevikus on ette nähtud võimalus täiendada estakaadi laadimisestadmetega veel 4 vaguni jaoks. Estakaadile on paigaldatud vints koosseisude liigutamiseks, raudteekaalud ja tööliste soojak. Samuti on paigaldatud laadimisel tekkitavate produktiaurude kogumise toru DN 100, mis ühendatakse regenererimisseadmega.

Vedelkütuste laadimisel tekkitavate aurude kogumiseks on uue autolaadimissõlme juurde paigaldatud gaaside regenererimisseade. Süsivesinikaurude tagastussüsteem põhineb aktiveeritud söe adsorptsioonil. Küllastunud süsi regenereritakse vaakumiga. Aktiveeritud söest desorptsioneeritud süsivesinikud imendatakse terminalis ühe ladustatava produkti (bensiin) poolt adsorptsioonikolonnis. Adsorptsiooniprotsess ei ole pidev, söe regenererimiseks vajab see katkestamist. Selleks on söele ette nähtud kaks paaki, et tagada gaaside liikuvus süsteemis igal ajal. Sulgarmatuuride avamine ja sulgemine on reguleeritud nii, et protsess läbib alati ühte aktiveeritud söega mahutit. Aurude regenererimisseadmega on ühendatud ka raudtee-estakaad.

2015.a. paigaldati aurude regenererimisseadmed laole nr 1 ja põlevkiviõli tsentrifuugimissõlmele.

Käitises ohtlike kemikaalidega käitlejatel peab olema teadlikud kemikaaliseaduse peatükkides 2, 3 ja 5 esitatud nõuetest ning neid järgima.

Ohtliku kemikaali käitlemisega tegelevate isikute kvalifikatsioon peab eeldama:

- 1) käideldava kemikaali omaduste tundmist vastavalt käitlemisviisile;
- 2) oskust identifitseerida kemikaali ohtlikkust selle ohutuskaardi, pakendil oleva märgistuse ja muu teabe alusel; 3) kemikaali käitlemisega seotud ohtude tundmist;
- 4) õnnetuse korral esmaste pääste- ja abivahendite praktilise kasutamise ja esmaabi andmise oskust;
- 5) ohutustehniliste, tervise- ja keskkonnakaitseliste võtete tundmist.

1) Kemikaali käitlejal peab olema teadlik kaasaegse kemikaali füüsilistest ja keemilistest omadustest, ohtlikkusest, ohutusnäitude ja käitumisnäitude kohta.

- 1) Kemikaali käitleja peab olema vajaik teave kemikaali tuusikauste ja keemiuste omaduste, ohtlikkuse, ohutusnõuete ja kanjutustamise kohta.
 - 2) Kemikaali käitleja peab järgima kemikaali käitlemise kohta kehtestatud ohutusnõudeid. Ettevõtja on kohustatud looma ettevõttes tingimused ohutusnõuete järgimiseks.
 - 3) Ettevõtja teenistuses olevate ohtliku kemikaali käitlemisega tegelevate isikute kvalifikatsiooni eest vastutab ettevõtja.
 - 4) Kemikaalist johtuva reostuse korral peab käitleja kõrvaldama reostuse, likvideerima reostuse põhjuse, teavitama keskkonnajärelevalve asutust ja hüvitama tekitatud kahju.
- Ohtliku kemikaali pakend peab olema kemikaali ohutu käitlemise tagamiseks nõuetekohaselt märgistatud ja pakendist kemikaali lekke vältimiseks vastupidav.

Käitise ohtlikkus	A kategooria suurõnnetuse ohuga
Manused	Lisa 1: Joonis 1. Enefit-140 skeem.pdf Lisa 2: Joonis 2. Enefit-280 skeem.docx.pdf Lisa 3: Joonis 3. Enefit õlitööstuse mahutipark.docx.pdf

Parim võimalik tehnika ja heite vältimiseks või vähendamiseks kavandatav tehnika

Tabel 5. Kasutusel oleva keskkonnajuhtimissüsteemi (edaspidi KKJS), seadmete ja tehnoloogia vastavus PVT-järeldustes kirjeldatud või muule loa andja poolt määratud parimale võimalikule tehnikale (edaspidi PVT)

PVT allikad ja valitud PVT nimetused

Jrk nr	PVT allikas ja/või viide
1.	Reference document on: Best Available Techniques for Large Combustion Plants (LCP)
2.	Best Available Techniques in Refining of Mineral Oil nad Gas (MOG)
3.	Best Available Techniques on Emissions from Storage (EFS)
4.	keskkonnaministri 17.12.2013 käskkiri nr 1-2/13/1200 "Järeldused Eesti põlevkiviõli tootmise parima võimaliku tehnika kirjelduse põhjal" (Põlevkiviõli tootmise PVT)

Tootisetapid	Kasutusel oleva KKJS, tehnoloogia ja seadmete nimetused	Kasutusel oleva KKJS, tehnoloogia ja seadmete erikulude ja heite näitajad	PVT tehnoloogilised, erikulude ja heite näitajad	PVT jrk nr(d)	Vastavusmärke
Juhtimine ja kontroll	Käitises on toimiv keskkonnajuhtimissüsteem.	Enefit Energiatootmine AS keskkonnajuhtimissüsteem on sertifitseeritud ja vastab standardi EVS-EN ISO 14001:2004 nõuetele.	Keskkonnajuhtimissüsteemi rakendamine ja järgimine: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 1	4	Vastab
Kogu käitis	Töörežiimide reguleerimine.	Protsesse reguleeritakse vastavalt seadmete eksploatatsioonieskirjadele ja tootmis-reglementidele.	Protsesside optimeerimine tööparameetrite reguleerimise abil: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 4	4	Vastab
Kogu käitis	Rajatised, tehnika, seadmed; hooldus ja remont.	Rajatiste, tehnika ja seadmete tehnilise seisukorra kontroll, hooldus ja remont toimub graafikute alusel.	Seadmete regulaarne hooldamine: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 4	4	Vastab
Põlevkivi laadimine, ladustamine ja käitlemine	Põlevkivi transport territooriumil toimub konveieritega.	Kütuse konveierid on kaetud.	Suletud konveierlintide, tigusoõturite jms kasutamine tolmutekke võimalusega protsessides: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 6	4	Vastab

Põlevkiviõli tootmine, seadmete töökindlus	Enefit 140 2 tk, Enefit 280 1 tk.	Enefit 140 töökindlus aastal 2014 oli 90 % ning Enefit 280 töökindlus oli 91 %.	Üldise töökindluse minimaalne tase on 80% aastastest tööajast, millest tööaeg normaalses töörežiimis moodustab omakorda 80 %: Põlevkivi tootmise PVT nr 47	4	Vastab
Pürolüüsi protsess	Enefit 140 (2 tk) (trummelreaktor, aerofontäänkollle); Enefit 280 (1 tk) seade (trummelreaktor ja keevkihtkatel). Põlevkivi pürolüüsi protsessis tekivad atmosfääriheitmeid.	Tahked osakesed üldjuhul alla 192 mg/Nm ³ (3% O ₂).	Tahked osakesed 40-200 mg/Nm ³ (3% O ₂): Põlevkiviõli tootmise PVT nr 46	4	Vastab
Pürolüüsi protsess	Enefit 140 (2 tk) (trummelreaktor, aerofontäänkollle); Enefit 280 (1 tk) seade (trummelreaktor ja keevkihtkatel). Põlevkivi pürolüüsi protsessis tekivad atmosfääriheitmeid.	SO ₂ üldjuhul alla 480 mg/Nm ³ (3% O ₂).	SO ₂ 30-500 mg/Nm ³ (3% O ₂): Põlevkiviõli tootmise PVT nr 46	4	Vastab
Pürolüüsi protsess	Enefit 140 (2 tk) (trummelreaktor, aerofontäänkollle); Enefit 280 (1 tk) seade (trummelreaktor ja keevkihtkatel). Põlevkivi pürolüüsi protsessis tekivad atmosfääriheitmeid.	NO ₂ üldjuhul alla 360 mg/Nm ³ (3% O ₂).	NO ₂ 100-400 mg/Nm ³ (3% O ₂): Põlevkiviõli tootmise PVT nr 46	4	Vastab
Pürolüüsi protsess	Enefit 140 (2 tk) (trummelreaktor, aerofontäänkollle); Enefit 280 (1 tk) seade (trummelreaktor ja keevkihtkatel). Põlevkivi pürolüüsi protsessis tekivad atmosfääriheitmeid.	H ₂ S alla 240 mg/Nm ³ (3% O ₂):	H ₂ S 110-600 mg/Nm ³ (3% O ₂): Põlevkiviõli tootmise PVT nr 46	4	Vastab
Seadmete jahutamine	Gradiir.	Gradiiri kasutamine Enefit-140 tööstusprotsessis.	Vesijahutusega seadmetel peaaegu suletud tsüklite kasutamine: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 14	4	Vastab

Atmosfääriheitmete kontroll	Põlevkivi pürolüüsi protsessis tekivad atmosfääriheitmeid.	Saasteallikast eralduva saasteaine lubatud hetkeline heitkogus sekundi kohta määratakse saasteaine maapinnalähedases õhukihis hajumise arvutuse abil, lähtudes saasteallikast väljuvate gaaside parameetritest ja välisõhu saastatuse taseme ühe tunni keskmisest piirväärtusest.	Vastavalt hajuvusarvutustele ei ületata välisõhu saastatuse taseme piirväärtusi: LCP p 8.5.5	1	Vastab
Suitsugaasi puhastussüsteemid	Suitsugaaside puhastamiseks kasutatakse elektrifiltreid; käitamine.	Olemas juhendid: Инструкция по эксплуатации электрофильтров типа Ion Blast ESP D95H6007. Инструкция по эксплуатации электрофильтра «ELEX». Инструкция по эксплуатации электрофильтра «ELEX» установки Enefit280.	Teatud töötingimuste jaoks võidakse välja töötada eraldi protseduurid, seda eelkõige seadmete käivitamise ja seiskamise ajaks ning muude eritööde ajaks, mis võivad mõjutada süsteemide nõuetekohast talitlust (nt suitsugaasi puhastussüsteemi erakorralised hooldus- ja puhastustööd): Põlevkiviõli tootmise PVT nr 13	4	Vastab
Suitsugaaside puhastussüsteemid	Elektrifiltrid.	Elektrifiltrite püüdeaste on ~ 99,8-99,9 %.	Elektrifiltrite tahkete osakeste püüdeaste vähemalt 99,0-99,2 %: LCP p 4.5.6	1	Vastab
Põlevkiviõli tootmine, vetteheide	Tööstusterritooriumi kanalisatsioon.	Õliste vete jaoks on eraldi kanalisatsioon.	Tinglikult puhaste vete segunemise vältimine reostunud veega: PVT nr 26b	4	Vastab
Uttevee käitlus	Enefit õlitööstuse tehnoloogilistes protsessides tekib kõrvalsaadusena fenooli sisaldav uttevesi.	Kõikide seadmete peale kokku tekib uttevett (C6H5OH) kuni 16 m3 tunnis, fenooli ca. 1,3 kg/m3.	Enefit õlitööstuse tootmisprotsessis tekkinud uttevesi kasutatakse naabruses asuva Enefit Energiatootmine AS-ile kuuluva Eesti Elektri jaama kateldes SO2 vähendamise eesmärgil. Kateldes tõuseb temperatuur piisavalt kõrgele, et ära põletada sinna suunatud fenoolid: Põlevkiviõli tootmise pvt nr 45 (ajutine). Lisaks Tallinna Tehnikaülikooli uuring: "LABORATORY TESTS ON BURNING OF WASTEWATER ORGANIC SUBSTANCES IN THE PILOT CFB FACILITY, Raport" (Tallinn, 2017).	4	Vastab
Reovee käitlus	Enefit õlitööstuse heitvesi on kohati reostunud naftasaaduste ja fenoolidega.	Enefit õlitööstuse tuhk jõuab koos elektri jaamade tuhaga Eesti Elektri jaama tuhaväljakule. Enefit Õlitööstuse reoveesi lisatakse tuhaärastussüsteemi veele (kondensaatvesi, põrandate pesuvesi, sademevesi). Tuha hüdrosüsteemi vesi on ringluses ja vajadusel lisatakse süsteemi lisavett Mustajõe. Väljalask tuhaväljalt puudub. Tuhaväljaku ümber on tihe võrgustik vaatluskaevudega. Üheks seiratavaks parameetrik on naftasaadused ja fenoolid.	Sadevee ja vähereostunud tööstusreovee kaasamine tahkete jäätmete jahutamiseks. Meetme rakendamisel peab olema tõestatud keskkonnaohutus: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 14	4	Vastab
Põlevkivigaasi põletamine	Põlevkiviõli tootmisel tekib kõrvalproduktina põlevkivigaas.	Normaalrežiimil põletatakse kõrge kütteväärtusega põlevkivigaasi Eesti Elektri jaama kateldes.	Uttegaaside käitisesisene ja -väline kasutamine kütusena (põlevkiviõli tootmise PVT nr 5 a)	4	Vastab
Põlevkivigaasi põletamine	Põlevkivigaasi põletamisel kateldes tuleb jälgida ohutusnõudeid.	Käivitus- ja seiskamisrežiimidel põletatakse põlevkivigaasi leektorus.	Küünalseadmete kasutamine ainult avariiolekorras või tavapärasest erinevatel töörežiimidel (nt utteseadmete käivitamisel ja seiskamisel): Põlevkiviõli tootmise PVT nr 24	4	Vastab

Vedelkütuse laadimine, ladustamine ja käitlemine	Enefit õlitööstuses toodetav põlevkiviõli ladustatakse spetsiaalsetes hoidlates.	Enefit õlitööstuse õliladude kaitsepiirde mahutavad 110% hoidmishitise mahust. Maapealsed mahutid peavad olema ümbritsetud piirdega, mis takistab piirde sisse jäävatest mahutitest väljavoolavate vedelike laialivalgumist. Piirde sisse jääv ala peab olema kaetud vett ja naftasaadusi mitteläbilaskva inertse materjaliga. Piirde sisse jääva ala mahutavus määratakse riikliku regulatsiooniga.	Õli ladustamisel ja muul käitlemisel tekkivate lekete vältimine: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 3a-d, nr 3g, nr 3h ja nr 9	4	Vastab
Vedelkütuse laadimine, ladustamine ja käitlemine	Põlevkiviõli transport territooriumil toimub torustike kaudu.	Torustikud asuvad estakaadil.	Maa-aluste torustike projekteerimise vältimine: Põlevkiviõli tootmise PVT nr 3i	4	Vastab
Vedelkütuse laadimine, ladustamine ja käitlemine	Põlevkiviõli laaditakse auto- ja raudteesisternidesse spetsiaalsetel estakaadidel.	Laadimisel eralduvad aurud kogutakse kokku ja adsorbeeritakse taastamisseadmes.	Laadimisoperatsioonidel LOÜde heite vältimine, või kui see ei ole võimalik, vähendamine: Põlevkiviõli PVT nr 8	4	Vastab
Vedelkütuse laadimine, ladustamine ja käitlemine	Süsivesinikuaurude tagastusseadme paigaldamine põlevkiviõli mahutitele ja tsentrifuugimisseadmele.	Eralduvad aurud kogutakse kokku ja adsorbeeritakse tagastusseadmes.	Fikseeritud kaanega mahutite puhul on aurude tagastusseadme paigaldamine PVT kui hoitakse lenduvaidprodukte, mis on mürgised või kartsinogeensed või mutageensed: EFS p 5.1.1.2. MOG BAT 49	2, 3	Vastab
Pürolüüsi protsess	Enefit 280 (1 tk) seade (trummelreaktor ja keevkihikatel). Põlevkivi pürolüüsi protsessis tekivad atmosfääriheitmeid.	CO alla 1000 mg/Nm ³ .	CO 3000-6100 mg/Nm ³ (3% O ₂): Põlevkiviõli tootmise PVT nr 46	4	Vastab
Toodete töötlemine	Põlevkiviõli bensiniifraktsiooni puhastamise plokki (BOB-plokk).	Töötlemine naatriumhüdroksiidi lahusega.	Toodete töötlemine leeliselise lahusega: MOG p. 2.20	2	Vastab
Uttegaasi töötlemine	GRU seade (Gas Recovery Unit).	GRU seade on olemuselt naftarafineerimistehastes rakendatav tehnoloogia kergete ja raskemate süsivesinikfraktsioonide eraldamiseks kinnine süsteem, kus on järgitud energiasäästu põhimõtteid (sh seadmes ringlevate erinevate ainevoogude kasutamine soojusvahetusprotsessides), arvestatud pinnase kaitsega, jms.	Lekkevaba süsteem: MOG BAT 7 ja BAT 18	2	Vastab

Tabel 6. Tegevuskava parima võimaliku tehnika (PVT) rakendamiseks

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 7. Heite ja jäätme tekke vältimise või vähendamise ning pinnase kaitse meetmed ja kavandatav tehnika

Meede/Tegevus	Meetme kirjeldus	Meetme rakendamiseks kavandatav tehnika	PVT vastavusmärke	Võimaluse korral andmed meetme tasuvuse kohta	Rakendamise periood	Meetme rakendamise tähtaeg
Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	Suitsugaaside pidevmonitoring	Utteseadme TSK korstna (saasteallikas 301) rekonstrueerimisel uutele korstnatele (saasteallikas 301-1 ja 301-2) paigaldatud suitsugaaside pidevmonitoringu seadmete töökorras hoidmine ning monitooringu läbiviimine	Vastab		Pidevalt	
Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	Kavandama meetmeid välisõhku eralduvate saasteainete koguste piiramiseks, et vähendada saastetaset ebasoodsate ilmastikutingimuste korral	Enefit-140 seadmete tootmisvõimsuse vähendamine ebasoodsate ilmastikutingimuste korral.	PVT ei määratle		Ebasoodsate ilmastikutingimuste korral. Meede kehtib kuni lõhnaaine tegevuskavas toodud tehnoloogilise muudatuste täieliku rakendamiseni.	
Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	Paikse saasteallika valdaja peab tagama, et tema valduses olevast saasteallikast välisõhku eralduvad saasteainete kogused ei ületaks kehtestatud piirarvu ega põhjustaks piirkonna välisõhu saastatuse taseme piirväärtuse ületamist, vastasel korral on Keskkonnaametil õigus nõuda saasteainete heitkoguste vähendamise tegevuskava.		Vastab		Pidevalt	
Lõhna vältimine või vähendamine	Lõhnaaine vähendamise tegevuskava	Hapnikuandurite paigaldamine leektorudesse viivatele gaasitrassidele, gaasitrasside eelneva lämmastikuga läbipuhke süsteemi paigaldamine ja järgnev Enefit-140 seadmete leektorude rekonstrueerimine põlevkivigaasi süütamisele pidevalt põleva pilootleegiga	PVT ei määratle	650 000 eurot		31.03.2017
Lõhna vältimine või vähendamine	Lõhnaaine vähendamise tegevuskava	Süsivesinikaurude tagastusseadme paigaldamine õlilaos	Vastab		Rakendatud	
Lõhna vältimine või vähendamine	Lõhnaaine vähendamise tegevuskava	Hapnikuandurite paigaldamine Enefit140 seadmete elektrifiltritele, mis võimaldab käivitusrežiimidel elektrifiltrid varem sisse lülitada	Vastab	60 000 eurot	Rakendatud	
Lõhna vältimine või vähendamine	Lõhnaaine vähendamise tegevuskava	Välisõhu kvaliteedi seire tõhustamine, välisõhu seirejaama rajamine	PVT ei määratle		Rakendatud	
Muud asjakohased meetmed	Pidada kinni tehnoloogiliste parameetrite normidest, mis on ette nähtud tehnoloogilise protsesside tööjuhendites. Parameetrite näidud on vaja registreerida tööžurnalis		Vastab		Pidevalt	

Muud asjakohased meetmed	Kasutada Õlitehase autolaadimisestakaadi kergemat e produktide (margid B, C ja põlevkivibensiin) ainult töötava aurude regenererimisseadmega (saasteallikas 901)		PVT ei määratle		Pidevalt	
Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	T SK leektoru (saasteallikas 401/1, 401/2, 402) süütamiseks kasutada automaatsüsteemi		Vastab		Pidevalt	
Lõhna vältimine või vähendamine	Lõhnaaine vähendamise tegevuskava	Põlevkivi kuivati moderniseerimine, suitsugaaside temperatuuri vähendamine kuivatis.	PVT ei määratle		Rakendatud	
Jäätmetekke vältimine	Remonditööde käigus asendatakse järk-järgult asbesti sisaldavad materjalid abestivabade materjalidega, sellega vähendatakse edaspidine aspstijäätmete teke		PVT ei määratle		Pidevalt	
Lõhna vältimine või vähendamine	Lõhnaaine vähendamise tegevuskava	Seadme Enefit 140-2 põlevkivi ja soojuskandja etteande ploki modifitseerimine	PVT ei määratle		Rakendatud	
Muud asjakohased meetmed	Põlevkiviõli bensiinifraktsiooni puhastamise plokk (BOB-plokk)	BOB-plokki kasutatakse põlevkiviõli bensiinifraktsioonist ebameeldiva lõhnaga väavliühenditest puhastamiseks	PVT ei määratle		Lähtuvalt majanduslikust otstarbekusest ning investeerimisvõimekuse tekkimisel	
Toorme säästlik kasutamine	GRU seade	GRU seadet kasutatakse põlevkivi uttegaasist bensiinifraktsiooni kondenseerimiseks ning väavliühendite eemaldamiseks.	PVT ei määratle		Investeerimisvõimekuse tekkimisel (eeldatavalt mitte hiljem kui aastal 2020)	
Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	GRU seadme hajusheitte tekke viimine miinimumi	1.GRU seadme süsteem peab olema projekteeritud maksimaalselt suletuna, et piirata võimalike heitallikate arvu. Projekteerimisel näha ette kõrgtihedad seadmed (vastavalt PVT-le kahekordse tihendusega ventiilid, magnetajamitega pumbad- kompressoriid-segajad, nimetatud seadmetel mehhaaniliste tihendite kasutamine tihendusmaterjali asemel, kriitilistes sõlmedes kõrgefektiivsete tihendite kasutamine nagu rõngasliidesed, spiraaltihendid). 2.GRU seadme rajamise käigus on vajalik metüülmerkaptani koguse mõõtmine praegu käideldava bensiinifraktsiooni mahutiaurudes ja laadimisel olemasolevate VRU-de heites. 3.Lähtudes VRU heite mõõtmiste tulemustest analüüsida olemasolevate madala heitava kõrgusega VRU-de rakendatavust GRU põlevkivibensiini käitlemisel. Vajadusel näha ette täiendavad seadmed heite vähendamiseks.	PVT ei määratle		Kui hakatakse GRU seadet projekteerima, katsetama ja kasutama	

Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	GRU seadme kasutamine	1.GRU seadmel kasutada riskipõhist lekete tuvastamise ja parandamise (LDAR) programmi. 2.Tehnoloogilise protsessi parameetreid tuleb optimeerida selliselt, et gaasidest eraldatud bensiini lenduvate merkaptaanide sisaldus ja mahutitesse pumbatava bensiini temperatuur oleks võimalikult madalad.	PVT ei määratle		GRU seadme kasutusele võtmisel	
Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	BOB-ploki ja GRU seadmete kasutamisel tekkiva lisa põlevkiviõli bensiinifraktsiooni laadimisel võimalik lisa välisõhu saaste	1.Kemikaaliseaduse § 23 lg 3 järgi tuleb uuendada käitise ohutuse alast dokumentatsiooni mõistliku aja jooksul enne muutuste rakendamist. Lisaks tuleb uuendada teabelehte vähemalt kaks nädalat enne naatriumhüdroksiidi käitlemise alustamist BOB-plokiga seotud mahutites. 2.Enne BOB-ploki ja GRU seadme kasutuselevõttu tuleb esitada keskkonnamuutuste taotlus koos täiendatud LHK-projektiga ning uuendatud ohutuse alase dokumentatsiooniga.	PVT ei määratle		Enne BOB-ploki ja GRU seadme kasutuselevõttu	
Muud asjakohased meetmed	BOB-ploki ja GRU seadme töötamine	BOB-ploki ja GRU rajamise järgselt teha lõhnataseme olfaktomeetriline määramine tootmisterritooriumi piiril (suunas, kuhu jäävad lähimad tundlikud objektid) ja saasteallikatest allatuult jäävate lähimate asulate juures.	PVT ei määratle		Pärast BOB-ploki ja GRU seadme tööle hakkamist	

Toorme, abimaterjalide, pooltoodete või kemikaalide säilitamine ja kasutamine

Tabel 8. Tootmisprotsessis kasutatavad ohtlikke aineid mittesisaldavad toore, abimaterjalid või pooltooted

Toore, abimaterjal või pooltoode			Säilitamine				Kasutamine				
Liik	KN kaubakood	Nimetus	Säilitamisviis, mahuti tüüp	Nr plaanil või kaardil	Maksimaalne üheaegselt hoitav		Alltegevusvaldkond või tehnoloogia- protsess	Kogus			Erikulu, t, m³, kWh või muud tooteühiku kohta
					Kogus	Ühik		Kokku	Ühik	Jääb tootesse, %	
Toore	27141000	Põlevkivi	lahtine puiste	21, 23	167 600	t	põlevkiviõli tootmine Enefit 140 ja Enefit 280	4 268 000	t/a		
Abimaterjalid	28043000	Lämmastik	balloonides ja torustikes, saadeteks otse torustiku kaudu kõrval asuvast Aktsiaseltsist Elme Messer Gaas. Tippude katmiseks renditakse firmalt Eesti AGA AS õhust lämmastiku tootmise süsteemi PSA.	3			inertgaas vaakumi ennetamiseks	30 000 000	m³/a		
Abimaterjalid	28352930	Trinaatriumfosfaat	kuivaltp tehase pakendis	3	0.50	t	toitevee töötlemine	2	t/a		

Tabel 9. Tootmisprotsessis kasutatavad ohtlikke aineid sisaldavad toore, abimaterjalid või pooltooted

Toore, abimaterjal või pooltoode			Säilitamine				Kasutamine				Ohtlik aine			
Liik	KN kaubakood	Nimetus	Säilitamisviis, mahuti tüüp	Nr plaanil või kaardil	Maksimaalne üheaegselt hoitav		Tootmisprotsess	Kogus	Ühik	Erikulu, t, m ³ , kWh või muud tooteühiku kohta	Nimetus	CAS, EINECS või ELINCS nr	Ohukategooria	Sisaldus toormes, abimaterjalis, pooltootes, %
					Kogus	Ühik								
Abimaterjalid	27111211	Propaan	Balloonid	123	0.21	m ³	metallide lõikamine, tõrviku pilootleek, katla käivitus	30			Propaan	74-98-6	Eriti tuleohtlik	100
Abimaterjalid	34031910	Industriaalõli	plekktünnid	123	5	t	Reduktorite ja pumpade laagrite määrimine	12	t/a		Määrdeõlid	74869-22-0	Keskonnaohtlik, Mürgine, Ärritav	100
Abimaterjalid	34031910	hüdraulikaõli	plekktünnid	123	6	t	hüdraulika süsteemides	10	t/a		Määrdeõlid	74869-22-0	Keskonnaohtlik, Mürgine, Ärritav	100
Abimaterjalid	34031910	mootoriõli	plekktünnid	123	6	t	mootorite määrdesüsteemides	10	t/a		Määrdeõlid	74869-22-0	Keskonnaohtlik, Mürgine, Ärritav	100
Abimaterjalid	27101943	diislikütus	plekktünnid	123	0.50	t	autolaaduri kütus	3	t/a		Diislikütus	68334-30-5	Väga tuleohtlik, mürgine, Sööbiv, Kahjulik, Keskonnaohtlik	100
Abimaterjalid	27101943	kerge kütteõli	mahuti	123	3	t	avariipumpade ja generaatori kütus	10	t/a		Kerge kütteõli (Kütteõli nr 2)	68476-30-2	2. kategooria, Kahjulik, Keskonnaohtlik	100
Abimaterjalid	27111310	butaan	balloonid	123	0.50	m ³	metallide lõikamine	3	m ³ /a		Butaan	106-97-8	Eriti tuleohtlik	100
Abimaterjalid	28142000	ammoniaak	mahuti	123	0.50	t	toitevee töötlemine	1	t/a		Ammoniaak	7664-41-7	1. kategooria, 2. kategooria, 4. kategooria	100
Abimaterjalid	28044000	hapnik	balloonid	123	0.24	m ³	metallide lõikamine	15	m ³ /a		Hapnik	7782-44-7	Oksüdeeriv	100
Abimaterjalid	28151200	naatriumhüdroksiid 47%	vesilahusena metallmahutis	123	4.90	m ³	põlevkiviõli bensiinifraktsiooni puhastamise protsess	212	t/a		Naatriumhüdroksiid	1310-73-2	Sööbiv, ärritav,	47
Abimaterjalid	28151200	naatriumhüdroksiid 20%	vesilahusena metallmahutis	123	30	m ³	GRU seadme töötamisel	1.30	t/a		Naatriumhüdroksiid	1310-73-2	Söövitav, ärritav	20
Abimaterjalid	29053100	monoetüleenglükool	metallmahuti	123			antifriis GRU protsessis	526	t/a		Etüleenglükool (1,2-Etaandiool)	107-21-1	Kahjulik, ärritav	

Tabel 10. Toodetud ohtlikke aineid sisaldava segu või toote säilitamine

Toode		Säilitamine				Ohtlik aine			
KN kaubakood	Nimetus	Säilitamisviis, mahuti tüüp	Nr plaanil või kaardil	Maksimaalne üheaegselt hoitav		Nimetus	CAS, EINECS või ELINCS nr	Ohtlik kategooria	Sisaldus toormes, abimaterjalis, pooltootes, %
				Kogus	Ühik				
27112100	Uttevesi	torustik				fenool	203-632-7	Mürgine	0.13
27050000	Põlevkivigaas	torustik		0.70	m ³	Põlevkiviõli	68308-34-9	Ärritav, keskkonnaohtlik	100
27101290	Põlevkivi bensiin	terasest maapealne reservuaar	152	2 500	m ³	Põlevkiviõli	68308-34-9	Ärritav, keskkonnaohtlik	100
27101964	Põlevkivi raske kütteõli e. HFO	terasest maapealne reservuaar	152	32 000	m ³	Põlevkiviõli	68308-34-9	Ärritav, keskkonnaohtlik	100
27101964	Põlevkivi kütteõli mark C	terasest maapealne reservuaar	152	3 000	m ³	Põlevkiviõli	68308-34-9	Ärritav, keskkonnaohtlik	100
27101964	Põlevkivi kütteõli mark B	terasest maapealne reservuaar	152	600	m ³	Põlevkiviõli	68308-34-9	Ärritav, keskkonnaohtlik	100

Tabel 11. Ohtlikke aineid ja segusid ning tooret sisaldavate mahutite ja hooldate kirjeldus

Mahuti			Mahutis sisalduva kemikaali, toorme nimetus	Mahuti tehniline järelevalve ja hooldus			Mahuti või hoidla paiknemise kirjeldus (asendi plaan sobivas mõõtkavas)			
Tüüp	Maht	Kasutusele võtmise kuupäev		Kontrollimise sagedus, eelmise kontrollimise kuupäev	Andmed tehnilise järelevalve kohta	Andmed hoolduse kohta	Nr. plaanil või kaardil	Kaugus reovee äravoolu-torustikust	Kaugus vee-kogudest	Kaugus puur-kaevudest
Terasest maapealne mahuti	2000	1979	Põlevkiviõli mahuti CEΦ-B (põlevkivibensiin)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 04.15	-	-	152			
Terasest maapealne mahuti	10000	2011	Põlevkiviõli mahuti CECM-B (raske kütteõli e.HFO))	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 10 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 03.15. Viimane visuaalne kontroll 01.11	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	10000	2016	Põlevkiviõli mahuti CECM-A (raske kütteõli e.HFO))	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 10 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 01.16. Viimane visuaalne kontroll 01.16	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	12000	1979	Põlevkiviõli mahuti CETM-B (raske kütteõli e.HFO))	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 12.15. Viimane visuaalne kontroll 09.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	2000	1979	Põlevkiviõli mahuti CEΦ-B (põlevkivibensiin)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 05.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			

Terasest maapealne mahuti	2000	1979	Põlevkiviõli mahuti CEΦ-A (mark C)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 12.15. Viimane visuaalne kontroll 04.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	300	1978	Põlevkiviõli mahuti CEH (põlevkivibensiin)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 12.15. Viimane visuaalne kontroll 04.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	300	1978	Põlevkiviõli mahuti CET-Б (raske kütteõli e. HFO)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 05.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	400	1978	Põlevkiviõli mahuti CEG (raske kütteõli e. HFO)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 04.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	400	1978	Põlevkiviõli mahuti CEC-Б (raske kütteõli e. HFO)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 12.15. Viimane visuaalne kontroll 04.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	400	1978	Põlevkiviõli mahuti CEC-A (mark B)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 04.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	400	1978	Põlevkiviõli mahuti CEMБ-Б (põlevkivibensiin)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 05.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	400	1978	Põlevkiviõli mahuti CEMБ-A (põlevkivibensiin)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 04.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	300	1978	Põlevkiviõli mahuti CET-A (raske kütteõli e. HFO)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 4 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 05.15	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	300	2014	Põlevkiviõli mahuti CEB (põlevkivibensiin)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 10 aasta jooksul. Viimane kasutuskontroll 08.15. Viimane visuaalne kontroll 09.14	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			
Terasest maapealne mahuti	10000	2017	Põlevkiviõli mahuti CETM-A (põlevkivibensiin)	Kasutuskontroll 1 x aastas, visuaalne kontroll 1 x 10 aasta jooksul.	OÜ Tehnokontrollikeskus	Hooldatakse vastavalt vajadusele	152			

Tabel 11.1 Ohtlikke aineid ja segusid ning toret sisaldavate mahutite ja hoidlate kaitsemeetmed

Mahuti/hoidla nr plaanil või kaardil	Kaitsemeetmed				Märkused
	Välisõhk	Vesi	Pinnas	Pinna- ja põhjavesi	
Põlevkiviõli mahuti CECM - A	PVV model 120-4	Betoonvann V = 11000 m3	Betoonvann V = 11000 m3	Betoonvann V = 11000 m3	
Põlevkiviõli mahuti CECM -B	PVV model 120-4	Betoonvann V = 11000 m3	Betoonvann V = 11000 m3	Betoonvann V = 11000 m3	
Põlevkiviõli mahuti CETM - B	PVV model 120-2	Betoonvann V = 17344 m3	Betoonvann V = 17344 m3	Betoonvann V = 17344 m3	
Põlevkiviõli mahuti CEΦ - B	Ujuv kaas (pontoon)	Betoonvann V = 3386 m3	Betoonvann V = 3386 m3	Betoonvann V = 3386 m3	
Põlevkiviõli mahuti CEMБ - B	Protego VD/TS	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	
Põlevkiviõli mahuti CEMБ-A	Protego VD/TS	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	
Põlevkiviõli mahuti CEB	Ujuv kaas (pontoon)	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	
Põlevkiviõli mahuti CET-A	KΠΓ - 200	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	
Põlevkiviõli mahuti CET-B	KΠΓ - 200	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	
Põlevkiviõli mahuti CEH	Aktek, AKP-DS-PVV-100	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	Betoonvann V = 5289 m3	
Põlevkiviõli mahuti CEΦ-B	Aktek, AKP-DS-PVV-100	Betoonvann V = 3386 m3	Betoonvann V = 3386 m3	Betoonvann V = 3386 m3	
Põlevkiviõli mahuti CEΦ-A	Aktek, AKP-DS-PVV-100	Betoonvann V = 3386 m3	Betoonvann V = 3386 m3	Betoonvann V = 3386 m3	
Põlevkiviõli mahuti CETM-A	Ujuv kaas (pontoon)	Betoonvann V = 17344 m3	Betoonvann V = 17344 m3	Betoonvann V = 17344 m3	

Käitise veekasutust ja veeheidet käsitlevad andmed

Tabel 12. Lubatud veevõtt pinnaveehaarete kaupa

Veehaarde jrk nr	1.									
12.1 Veehaarde nimetus	Mustajõgi									
12.2 Veehaarde kood	PIH0000172									
12.3 Veekogu nimetus	Mustajõgi									
12.4 Veekogu kood	VEE1063800									
12.5 Veehaarde L-Est koordinaadid	X: 6576421 Y: 721965									
12.6 Lubatud veevõtt (m3)	Vee kasutusala	Perioodi algus	Perioodi lõpp	Aastas	I kv	II kv	III kv	IV kv	Õõ-päevas	Sek-undis
	Veevõtt	2 012		65 700 000	16 425 000	16 425 000	16 425 000	16 425 000		
	Jahutusvesi	2 012		65 700 000	16 425 000	16 425 000	16 425 000	16 425 000		

Tabel 13. Lubatud veevõtt põhjaveehaarete kaupa

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 14. Võetava vee koguse ja seire nõuded

14.1 Veearvestuse pidamine	Veehaarde Enefit-280 juurdevoolukanalist mõõta vee kulu 1 kord kuus
14.2 Põhjaveetaseme mõõtmine	
14.3 Proovivõtunõuded	Kehtivate proovivõtumeetodi toimingute järgimiseks on soovituslik proovivõtul juhendada keskkonnaministri 6.mai 2002 määrusest nr 30 „Proovivõtumeetodid“ või kasutada atesteeritud proovivõtjat.
14.4 Analüüsinõuded	Usaldusväärsema analüüsitulemuse tagamiseks on soovituslik proovid analüüsimiseks viia akrediteeritud laborisse, mis on sooritanud vähemalt üks kord aastas katselaborite võrdluskatsed.

Proovivõtukohta nimetus	Proovivõtukohta koordinaadid (L-Est)	Seire		
		Proovi võtmise sagedus	Seiravad näitajad	Seiravad ained
Enefit-280 juurdevoolukanal	X: 6576421 Y: 721965	üks kord kuus		Ammoonium (NH4+)
				Nitrit (NO2-)
				Sulfaat (SO42-)
				Kloriid (CL)
				Nitraat (NO3-)
				BHT 7
		Ühealuselised fenoolid		
		Kahealuselised fenoolid		
		Nafta		
		pH		
		Lahustunud hapnik		
		Heljum		
üks kord kvartalis			Üldlämmastik (Nüld)	
			Üldfosfor (Püld)	
			KHT	

14.6 Täiendavad nõuded seire läbiviimiseks	
--	--

Tabel 15. Heitvee väljalaskmed sh avariilaskmed ning sademevee väljalaskme ja lubatud saasteainete kogused väljalaskmete ja saasteainete kaupa

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 15.1 Reoveepuhasti reostuskoormuse määramine

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 15.2 Reoveepuhasti puhastusefektiivsuse hindamine

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 15¹ Ajutise iseloomuga tegevused

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 16. Äkkheide vette

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 18. Väljalaskme seire nõuded

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 19. Suubla seire nõuded

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Käitise välisõhu saastamist käsitlevad andmed

Tabel 20. Välisõhku väljutatavate saasteainete loetelu ja nende lubatud aastased heitkogused

Saasteaine		Heitkogus	
CAS nr	Nimetus	Kogus	Ühik
NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	17.232	tonni
7783-06-4	Vesiniksulfiid	253.681	tonni
71-43-2	Benseen	1 257.026	tonni
463-58-1	Karbanüülsulfiid	87.992	tonni
7664-41-7	Ammoniaak	314.257	tonni
108-95-2	Fenool (Hüdroksübenseen)	188.554	tonni
Alifaatsed	Alifaatsed süsivesinikud	12 619.17	tonni
630-08-0	Süsinikmonooksiid	65 360.181	tonni
10102-44-0	Lämmastikdioksiid	1 061.251	tonni
7446-09-5	Vääveldioksiid	1 703.873	tonni
PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	1 243.495	tonni
Märkused			

Raskmetallid on järgmised metallid ja poolmetallid ning nende ühendid: plii (Pb), kaadmium (Cd), elavhõbe (Hg), arseen (As), kroom (Cr), vask (Cu), nikkel (Ni), seleen (Se), tsink (Zn), koobalt (Co), vanaadium (V), tallium (Tl), mangaan (Mn), molübdeen (Mo), tina (Sn), baarium (Ba), berüllium (Be), uraan (U).

POSid on püsivad orgaanilised saasteained, Euroopa Parlamendi ja nõukogu määruse (EÜ) nr 850/2004 püsivate orgaaniliste saasteainete kohta lisas 1 nimetatud ained ja benso(a)püreen, benso(b)fluoranteen, benso(k)fluoranteen ning indeno(1,2,3-cd)püreen.

PCDD/PCDF on polüklooritud dibenso-p-dioksiinid ja dibensofuraanid.

Tabel 21. Välisõhku väljutatavate saasteainete lubatud hetkelised heitkogused (g/s) heiteallikate kaupa (väljavõte LHK-projektist)

Heiteallikas		Saasteaine		
Nr plaanil või kaardil	Nimetus	CAS nr	Nimetus	Hetkeline heitkogus, g/s (täpsus 0,001)
301-1	Enefit-140 korsten nr 1	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	8.575
		7446-09-5	Vääveldioksiid	10.719
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	9.647
		630-08-0	Süsinikmonooksiid	1 071.868
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	4.288
		Alifaatsed	Alifaatsed süsivesinikud	214.374
		108-95-2	Fenool (Hüdroksübenseen)	3.216

		7664-41-7	Ammoniaak	5.359
		71-43-2	Benseen	21.438
		463-58-1	Karbanüülsulfiid	1.501
302-1	Enefit-140 Retordi tihendi ventilatsioon	NMVO	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.004
301-2	Enefit-140 korsten nr 2	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	8.575
		7446-09-5	Vääveldioksiid	10.719
		630-08-0	Süsinikmonoksiid	1 071.868
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	4.288
		Alifaatsed	Alifaatsed süsivesinikud	214.374
		108-95-2	Fenool (Hüdroksübenseen)	3.216
		463-58-1	Karbanüülsulfiid	1.501
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	9.647
		7664-41-7	Ammoniaak	5.359
		71-43-2	Benseen	21.438
302-2	Enefit-140 Retordi tihendi ventilatsioon	NMVO	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.004
280	Enefit-280 korsten	7446-09-5	Vääveldioksiid	16.952
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	16.952
		630-08-0	Süsinikmonoksiid	84.761
		PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	16.952
401-1	Enefit-140 leektoru nr 1	7446-09-5	Vääveldioksiid	105.556
401-2	Enefit-140 leektoru nr 2	7446-09-5	Vääveldioksiid	105.556
402	Enefit-280 leektoru	7446-09-5	Vääveldioksiid	188.571
281	Enefit-280 Tuha pneumosüsteemide aspiratsioon	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	1.30
282	Enefit-280 Retordi tihendi ventilatsioon	NMVO	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.008
601	Mahuti CET-A (raske kütteõli e. HFO)	NMVO	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.003
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
602	Mahuti CET-B (raske kütteõli e. HFO)	NMVO	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.003
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
603	Mahuti CEΦ-A (mark B)	NMVO	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	1.974
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
604	Mahuti CEΦ-B (mark C)	NMVO	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	1.974
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001

605	Mahuti CEC-B (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.034
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
606	Mahuti CEC-A (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	6.803
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
607	Mahuti CEF-B (põlevkivibensiin)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.292
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0
608	Mahuti CEMБ-A (põlevkivibensiin)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.292
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0
609	Mahuti CET M-B (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.003
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
610	Mahuti CECM-A (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.003
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
611	Mahuti CEH (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.292
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0
612	Mahuti CEГ (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.034
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
613	Mahuti CEB (põlevkivibensiin)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.292
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0
614	Mahuti CEMБ-B (põlevkivibensiin)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.292
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0
615	Mahuti CECM-B (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.003
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.001
701	Autolaadimisestakaad (raske kütteõli e. HFO)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.181
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.004
801	Raudteelaadimisestakaad	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.181
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.004
901	Aurude tagastusseade	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	4.251

		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.004
902	Aurude tagastusseade	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.33
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.002
903	Aurude tagastusseade	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.33
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.002
280	Enefit-280 korsten (tehn. äkkheide, käivitus- ja seisatusrežiimid)	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	5.833
		7446-09-5	Vääveldioksiid	1.944
		630-08-0	Süsinikmonoksiid	9.722
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	1.944
301-1	Enefit-140 korsten nr 1 (tehn. äkkheide, käivitus- ja seisatusrežiimid)	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	46.539
		7446-09-5	Vääveldioksiid	8.575
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	7.718
		630-08-0	Süsinikmonoksiid	857.50
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	3.43
		Alifaatsed	Alifaatsed süsivesinikud	171.50
		108-95-2	Fenool (Hüdroksübenseen)	2.573
		7664-41-7	Ammoniaak	4.288
		463-58-1	Karbanüülsulfiid	1.201
		71-43-2	Benseen	17.15
301-2	Enefit-140 korsten nr 2 (tehn. äkkheide, käivitus- ja seisatusrežiimid)	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	46.539
		7446-09-5	Vääveldioksiid	8.575
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	7.718
		630-08-0	Süsinikmonoksiid	857.50
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	3.43
		Alifaatsed	Alifaatsed süsivesinikud	171.50
		108-95-2	Fenool (Hüdroksübenseen)	2.573
		7664-41-7	Ammoniaak	4.288
		463-58-1	Karbanüülsulfiid	1.201
		71-43-2	Benseen	17.15
401/1, 401/2	Enefit-140 leektorud (tehn. äkkheide, käivitus- ja seiskamisrežiimid süüdatud leektoruga)	7446-09-5	Vääveldioksiid	105.556
402	Enefit-280 leektoru (tehn. äkkheide, käivitus- ja seiskamisrežiimid)	7446-09-5	Vääveldioksiid	137.143
401/1, 401/2	Enefit-140 leektorud (tehn. äkkheide, käivitus- ja seiskamisrežiimid süütamata leektoruga)	7783-06-4	Vesiniksulfiid	0.95
		Alifaatsed	Alifaatsed süsivesinikud	75.472
		630-08-0	Süsinikmonoksiid	47.711

301-1	Enefit-140 korsten nr 1 (elektrifiltri väljalülitumine tehnoloogilise kaitse toimel) (äkkheide)	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	201.101
301-2	Enefit-140 korsten nr 2 (elektrifiltri väljalülitumine tehnoloogilise kaitse toimel) (äkkheide)	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	201.101
616	Mahuti CETM-A (põlevkivibensiin)	NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	0.292
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	0

Tabel 22. Saasteainete püüdeseadmed ja nende tööefektiivsuse kontrollimise sagedus

Heiteallika nr plaanil või kaardil	Tegevusala või tehnoloogia/protsess/osakond; tsehh, tehnoloogiaseade	Püüdeseadme			Püütav saasteaine		
		Nimetus, tüüp	Arv	Püüdeseadme töö efektiivsuse kontrolli sagedus	CAS nr	Nimetus	Projekteeritud puhastusaste, %
301-1	Põlevkivi utteseade Enefit-140 nr 1	Elektrifilter 34185B 4x5.0 vvKVAs	1	1x aastas	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	99.895
301-2	Põlevkivi utteseade Enefit-140 nr 2	Elektrifilter D95H6007	1	1x aastas	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	99.90
280	Põlevkivi utteseade Enefit-280	Elektrifilter DA01-HR001	1	1x aastas	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	99.90
601, 602	Põlevkiviõli mahutid	Aurude tagastussüsteem KИПГ-250	2		NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	90
608, 614	Põlevkiviõli mahutid	Aurude tagastussüsteem VD/TS	2		NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	90
607, 613, 616	Põlevkiviõli mahutid	Ujuv kaas (pontoon)	2		NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	90
609, 610, 615	Põlevkiviõli mahutid	Aurude tagastussüsteem PVV model 120	3		NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	90
611, 604, 603	Põlevkiviõli mahutid	Aurude tagastussüsteem Aktek, AKP-DS-PVV-100	3		NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	90
901, 902, 903	Aurude tagastusseade	Aurude tagastusseade	1		NMVOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	95
280	Põlevkivi utteseade Enefit-280	Tuha pneumosüsteemide aspiratsioon	1	1 kord aastas	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	99.90

Tabel 23. Saasteainete heitkoguste ja välisõhu kvaliteedi seire, saasteainete heitkoguste vähendamise tegevuskava ja muud eritingimused

Kirjeldus	Seiresagedus	Seire tähtaeg
23.1 Üks kord kvartalis saasteallikast Enefit-140 korstnad nr 1 ja 2 (nr plaanil või kaardil: 301-1 ja 301-2) teostada mõõtmised mõõtepunktil 301-1 ja 301-2 järgmistele saasteainetele: PM-sum Tahked osakesed, summaarselt; 7446-09-5 Vääveldioksiid; 10102-44-0 Lämmastikoksiid; 108-95-2 Fenool; Alifaatsed süsivesinikud; 630-08-0 Süsinikoksiid; 7664-41-7 Ammoniaak; 463-58-1 Karbanüülsulfiid; 41-43-2 Benseen ja 7783-06-4 Väävelvesinik. Saasteainete PM-sum Tahked osakesed, summaarselt; 7446-09-5 Vääveldioksiid; 10102-44-0 Lämmastikoksiid; 630-08-0 Süsinikoksiid kvartaalsed mõõtmised võib valideeritud andmete olemasolul asendada pidevseire keskmiste tulemustega.	Üks kord kvartalis	
23.2 Üks kord kuus (käivitus-režiimidel) saasteallikast Enefit-140 leektorud nr 1 ja 2 (nr plaanil või kaardil: 401/1, 401/2) teostada mõõtmised mõõtepunktil 401/1, 401/2 saasteainele 7783-06-4 Väävelvesinik.	Üks kord kuus	
23.3 Üks kord kvartalis saasteallikatest plaanil või kaardil nr 601-615, 701, 801, 901-903 määrata arvutusmeetodil saasteainete heitkogused lenduvate orgaaniliste ühendite osas.	Üks kord kvartalis	
23.4 Üks kord kvartalis teostada tootmisterritooriumi piiril välisõhu kvaliteedi seire mõõtmine saasteainetele PM-sum Tahked osakesed, 7406-09-5 Vääveldioksiid, 10895-2 Fenool, 7664-41-7 Ammoniaak, 71-43-2 Benseen, 7783-06-4 Väävelvesinik, 463-58-1 Karbanüülsulfiid, 630-08-0 Süsinikoksiid ja Alifaatsete süsivesinikud.	Üks kord kvartalis	
23.5 Saasteallikast Enefit-280 korsten nr 280 seirata pidevalt saasteaineid PM-sum tahked osakesed, 630-08-0 Süsinikoksiid, 7446-09-5 Vääveldioksiid, 10102-44-0 Lämmastikoksiid.		
23.6 Enefit-280 korsten (tehn. äkkeide, käivitus- ja seisatusrežiimid) puhul prognoositav tehnoloogilise äkkheite kestvus 180 h; Enefit-140 korsten nr 1 (tehn. äkkeide, käivitus- ja seisatusrežiimid) puhul 180 h, Enefit-140 korsten nr 2 (tehn. äkkeide, käivitus- ja seisatusrežiimid) puhul 180 h, Enefit-140 leektorud (tehn. äkkheide, käivitus- ja seiskamisrežiimid süütamata leektoruga) puhul 180 h, Enefit-140 leektorud (tehn. äkkheide, käivitus- ja seiskamisrežiimid süüdatud leektoruga) 300 h, Enefit-280 leektorud (tehn. äkkheide, käivitus- ja seiskamisrežiimid) puhul 300 h, Enefit-140 korsten nr 1 (elektrifiltri väljalülitumine tehnoloogilise kaitse toimetel) puhul 120 h ja Enefit-140 korsten nr 2 (elektrifiltri väljalülitumine tehnoloogilise kaitse toimetel) puhul 120 h.		

Tabel 23¹. Kütuse, jäätme- või koospõletamisel välisõhku väljutatavate saasteainete heite piirväärtused (edaspidi HPV) ning lubatud heitkogused

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Käitise jäätmehooldust käsitlevad andmed

Tabel 24. Tekkivate ja käideldavate jäätmete liigid ja kogused

Jäätmeliik	Tekkivad jäätmekogused		Käideldavad jäätmekogused, t/a			
	Tonni põhitoodangu kohta	t/a	Kogumine	Vedu	Taaskasutamine Toimingu kood	Kogus (t/a)
05 01 03* - Mahutite põhjasetted		1 000		1 000		
05 01 06* - Tehastes, seadmetes ja seadmete hooldamisel tekkinud jäätmed		30		30		
10 01 97* - Põlevkivikoldetuhk		421 200		421 200		
10 01 98* - Põlevkivilendtuhk		1 581 800		1 581 800		
10 01 99 - Nimistus mujal nimetamata jäätmed		4 500		4 500		
13 07 03* - Muud kütused (sealhulgas kütusesegud)		500		500		

13 03 10* - Muud isolatsiooni- ja soojusvahetusõlid		1		1		
15 01 07 - Klaaspakendid		20		20		
15 01 10* - Ohtlike aineid sisaldavad või nendega saastatud pakendid		15		15		
15 02 02* - Ohtlike ainetega saastatud absorbendid, puhastuskaltsud, filtermaterjalid (sealhulgas nimistus mujal nimetamata õlifiltrid) ja kaitseriietus		15		15		
15 02 03 - Absorbendid, puhastuskaltsud, filtermaterjalid ja kaitseriietus, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 15 02 02*		1		1		
16 01 03 - Vanarehvid		5		5		
16 02 14 - Kasutuselt kõrvaldatud seadmed, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 16 02 09* kuni 16 02 13*		200		200		
16 02 15* - Kasutuselt kõrvaldatud seadmetelt eemaldatud ohtlikud osad		200		200		
16 02 98 - Muud kasutuselt kõrvaldatud seadmed ja aparaadid, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 16 02 97*		200		200		
16 05 06* - Ohtlikest ainetest koosnevad või neid sisaldavad laborikemikaalid, sealhulgas laborikemikaalised		1		1		
16 06 01* - Pliiakud		2		2		
16 06 04 - Leelispatareid (välja arvatud koodinumbriga 16 06 03* nimetatud patareid)		0.30		0.30		
16 07 08* - Õli sisaldavad jäätmed		1 500		1 500		
17 02 02 - Klaas		20		20		
17 02 03 - Plastid		20		20		
17 04 05 - Raud ja teras		600		600		
17 04 07 - Metallisegud		100		100		
12 01 03 - Värvilise metalli viilmed ja treilaastud		50		50		
17 04 02 - Alumiinium		30		30		
17 04 11 - Kaablid, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 17 04 10*		200		200		
17 05 04 - Kivid ja pinnas, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 17 05 03*		300		300		
17 05 03* - Ohtlike aineid sisaldavad kivid ja pinnas		10 000		10 000		
17 06 01* - Asbesti sisaldavad isolatsioonimaterjalid		50		50		
17 06 04 - Isolatsioonimaterjalid, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 17 06 01* ja 17 06 03*		150		150		
17 06 05* - Asbesti sisaldavad ehitusmaterjalid		50		50		
17 09 04 - Ehitus- ja lammutussegapraht, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 17 09 01*, 17 09 02* ja 17 09 03*		3 000		3 000	R5 - muude anorgaaniliste ainete ringlussevõtt või taasväärtustamine, sealhulgas	800
20 01 01 - Paber ja kartong		25		25		
20 01 21* - Luminestsentslambid ja muud elavhõbedat sisaldavad jäätmed		1		1		
20 01 35* - Ohtlike osi sisaldavad kasutuselt kõrvaldatud elektri- ja elektroonikaseadmed, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 20 01 21* ja 20 01 23*		10		10		
20 01 36 - Kasutuselt kõrvaldatud elektri- ja elektroonikaseadmed, mida ei ole nimetatud koodinumbriga 20 01 21*, 20 01 23* ja 20 01 35*		10		10		
20 03 01 - Prügi (segaolmejäätmed)		200		200		
20 03 03 - Tänavapühkmed		10		10		

Tabel 25. Kõrvaldatavate jäätmete kogused

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 26. Jäätmete ladustamine kalendriaasta jooksul

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 27. Jäätmekäitlustoimingule esitatavad tehnilised ja keskkonnakaitsenõuded

Tegevuse liigid	Tehnilised nõuded	Keskkonnakaitsenõuded	
		Kirjeldus	Rakendamine
Jäätmete käitlemine		Kõik jäätmekäitlusega seotud tegevused peavad olema vastavuses kehtivate tervise- ja keskkonnakaitsese normatiividega.	Pidevalt
Õlijäätmete käitlemine		Õlijäätmete käitlemine vastavalt Jäätmeseaduse § 65'1	Pidevalt

Tabel 28. Jäätmekäitluse alustamisel ja lõpetamisel rakendatavad tervise- ja keskkonnakaitsese meetmed, sealhulgas jäätmekäitluskohtade järelhooldus

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 29. Keskkonnaseirenõuded

Seirenõue	Seiratavad näitajad	Seire sagedus
Põhjavee jääkreostuse seire	Põhjavee jääkreostuse seireks kasutatakse territooriumile selleks otstarbeks puuritud vaatluskaeve. Analüüsi teostab kaks korda aastas Eesti Geoloogiakeskus.	Kaks korda aastas
Veesaaste omaseire Enefit-280 jahutusvee väljalaskest (väljalaske kood: IV084a, koordinaadid: X: 6576785, Y: 721847)	108-95-2 Fenool (Hüdroksübenseen), 7647-01-0 Vesinikkloriid, N-sum (Lämmastikühendid), 7782-44-7 Hapnik, HA (heljum), naftasaaduste kogusisaldus, BHT7, pH üks kord kuus; KHT, Nüld, Püld üks kord kvartalis. Analüüsi tegev labor. Enefit Energiatootmine AS Keemialabor või muu akrediteeritud labor	üks kord kuus või üks kord kvartalis

Tabel 31. Jäätmete kõrvaldamiskoht (-kohad), kuhu jäätmed veetakse, kui jäätmeluba on antud jäätmeveoks

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 32. Prügila või jäätmeoidla liik

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 33. Prügilasse või jäätmeoidlasse ladestatavad tavajäätmed

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 34. Prügilasse või jäätmeoidlasse ladestatavad ohtlikud jäätmed

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 35. Prügila või jäätmeoidla kasutamise ja järelevalve nõuded

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 36. Prügila või jäätmeoidla seirenõuded

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 37. Jäätmepõletustehase või jäätmete koospõletustehase kogujõudlus

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 38. Põletatavate ohtlike jäätmete kütteväärtus ja massivood ajaühikus

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 40. Saasteainete lubatud sisaldus jäätmetes

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Kütuse kasutamine, energia tootmine ja tarbimine

Tabel 41. Kütuse kasutamine ja energia tootmine kütuseliikide kaupa

Kasutatav kütus										Energia tootmine, MWh/a						
Kütuse nimetus	KN kood	Väävel %	Tuhk %	Alumine kütte- väärtus, MJ/kg või gaasi korral MJ/Nm ³	Kogus, t/a või gaasi korral, tuh m ³					Erikulu, t, m ³ , kWh või muud toote- ühiku kohta	Elekter			Soojus ja aur		
					Tootmis- protsessis	Ruumide kütmiseks ja olmevee soojendamiseks	Sise- trans- pordiks	Muu	Kokku		Oma- tarve	Müük	Kokku	Oma- tarve	Müük	Kokku
Gaasikoks	27149000								0		66 128	234 472	300 600			0

Tabel 42. Energia tarbimine tootmisetappide või kasutusalaade kaupa

Tootmisetapid või kasutusalaad	Energia tarbimine, MWh/a										
	Elekter, MWh/a				Soojus, MWh/a				Aur, MWh/a		
	Oma- toodang	Muu tarnija	Erikulu, MWh tooteühiku kohta	Kokku	Oma- toodang	Muu tarnija	Erikulu, MWh tooteühiku kohta	Kokku	Oma- toodang	Muu tarnija	Kokku
Enefit-140		63 922		63 922		5 716		5 716		99 024	99 024
Enefit-280	66 128			66 128		6 084		6 084		26 400	26 400
GRU seade		27 720		27 720				0		13 400	13 400

Vibratsioon ning välisõhus leviv lõhn ja müra

Tabel 44. Lõhna esinemine välisõhus

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 45.1 Vibratsioon

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 45.2 Välisõhus leviv müra

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Omaseire

Tabel 47 Pinnase ja põhjavee saastatuse seire

Omaseire liik	Põhjaveekiht	Proovivõtupunkti sügavus	Mõõtepunkti asukoht				Saasteaine		
			Nr plaanil või kaardil	L-EST97 koordinaadid	Analüüsi- ja proovivõtu nõuded	CAS, EINECS või ELINCS nr ¹	Nimetus	Seire sagedus	
põhjavee seire	Kesk-Devon	10/9.3	P-23	X: 6576769 Y: 721908	Na+, K+, NH ₄ ⁺ , Ca ²⁺ , Mg ²⁺ , Fe ²⁺ , Fe ³⁺ , Cl ⁻ , SO ₄ ²⁻ , NO ₃ ⁻ , NO ₂ ⁻ , CO ₃ ²⁻ , HCO ₃ ⁻ , pH, vaba CO ₂ , PHT, agressiivne CO ₂ , mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.				

põhjavee seire	Kesk-Devon	10/5.2	P-25	X: 6577283 Y: 721860	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Kesk-Devon	10/9.7	P-26	X: 6577396 Y: 722052	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Kesk-Devon	10/10	P-27	X: 6577789 Y: 722209	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Kesk-Devon	10/9.3	P-28	X: 6577789 Y: 722089	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Kesk-Devon	10/8.8	P-29	X: 6577897 Y: 722016	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Kesk-Devon	10/9.1	P-30	X: 6577764 Y: 722238	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Ordoviitsium-Kambrium	70	P-31	X: 6577582 Y: 721932	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			

põhjavee seire	Ordoviitsium-Kambrium	30	P-32	X: 6577590 Y: 721930	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Kesk-Devon	10	P-33	X: 6577598 Y: 721927	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Ordoviitsium-Kambrium	60	P-34	X: 6576396 Y: 721846	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Ordoviitsium	30	P-35	X: 6576403 Y: 721850	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			
põhjavee seire	Kesk-Devon	10	P-36	X: 6576410 Y: 721854	Na+, K+, NH4+, Ca2+,Mg2+, Fe2+, Feüld, Cl-, SO42-, NO3-, NO2-, CO32-, HCO3, pH, vaba CO2, PHT, agressiivne CO2, mineraalsus, kuivjääk 2 korda aastas Analüüsi tegev labor: Eesti Geoloogiakeskuse Labor, akrediteering L093.			

Tabel 49. Tootmise, jäätme- ja heitetekke ning heite keskkonnamõju omaseire tõhustamiseks kavandatud meetmed

Meede/Tegevus	Meetme kirjeldus	Meetme rakendamise sagedus	Meetme rakendamise tähtaeg
Muud asjakohased meetmed	Tehnoloogiaseadmete hooldus ja kontroll: Õlitööstuse põhi- ja abiseadmete jooksev hooldus ja remont, kapitaalremont.	Vastavalt vajadusele ja remondigraafikutele	
Muud asjakohased meetmed	Välisõhku eralduvate saasteainete püüdeseadmete hooldus ja remont: Elektrifiltrite jooksev hooldus ja remont, kapitaalremont . Kontrollmõõtmine tahkete osakeste kontsentratsioonile suitsugaasides peale elektrifiltreid üks kord aastas.	Vastavalt vajadusele ja remondigraafikutele	
Muud asjakohased meetmed	Vee- ja reovee puhastusseadmete hooldus ja kontroll: Torustike jooksev hooldus ja remont, kapitaalremont.	Vastavalt vajadusele ja remondigraafikutele	
Muud asjakohased meetmed	Jäätmekäitlusseadmete hooldus ja kontroll: Tuhäärastusseadmete jooksev hooldus ja remont, kapitaalremont.	Vastavalt vajadusele ja remondigraafikutele	

Tabel 50. Omaseire hinnang ja lisaandmed

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 51. Avariide tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks (lühikirjeldus)

Tootmisetapp, tehnoloogiaprotsess	Võimaliku avarii ohu kirjeldus	Avariide vältimiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks (lühikirjeldus)	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks (lühikirjeldus)	Kehtestatud korra ja juhiste ülevaatamise sagedus
Suitsugaaside puhastamine	elektrifiltri avarii	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruktsioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Eesti Energia Õlitööstus AS hädaolukordade lahendamise plaanis.		Kehtiv hädaolukordade lahendamise plaan on kinnitatud 12.01.2015.a.
Õlide käitlemine	naftasaaduste leke, tulekahju oht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruktsioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Eesti Energia Õlitööstus AS hädaolukordade lahendamise plaanis.		Kehtiv hädaolukordade lahendamise plaan on kinnitatud 12.01.2015.a.
Põlevkivigaasi käitlemine	gaasi süttimine, plahvatusoht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruktsioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Eesti Energia Õlitööstus AS hädaolukordade lahendamise plaanis.		Kehtiv hädaolukordade lahendamise plaan on kinnitatud 12.01.2015.a.
Toodangu laadimine raudtee-estakaadil	naftasaaduste leke, tulekahju oht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruktsioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Eesti Energia Õlitööstus AS hädaolukordade lahendamise plaanis.		Kehtiv hädaolukordade lahendamise plaan on kinnitatud 12.01.2015.a.
Toodangu laadimine autodele	naftasaaduste leke, tulekahju oht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruktsioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Eesti Energia Õlitööstus AS hädaolukordade lahendamise plaanis.		Kehtiv hädaolukordade lahendamise plaan on kinnitatud 12.01.2015.a.
Reovee käitlemine	pumpade avarii	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruktsioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Eesti Energia Õlitööstus AS hädaolukordade lahendamise plaanis.		Kehtiv hädaolukordade lahendamise plaan on kinnitatud 12.01.2015.a.

Tabel 53. Tegevushälbed

Tegevushälbe liik	Tootmisetapp, tehnoloogiaprotsess	Meede
Puhastustööd	Õlitööstuse põhi- ja abiseadmed	Puhastustööd toimuvad vastavalt kehtestatud instruktsioonidele
Puhastusseadmete rikked	Lendtuha püüdeseadmed	Remonditööd toimuvad vastavalt kehtestatud instruktsioonidele
Tehnoloogiaseadmete töö alustamine	Utteseadmete käivitus	Utteseadmete käivitus toimub vastavalt kehtestatud instruktsioonidele. Tehnoloogiliste äkkheidete üle peetakse arvestust.
Tootmiseseadmete rikked	Õlitööstuse põhi- ja abiseadmed	Remonditööd toimuvad vastavalt kehtestatud instruktsioonidele
Tehnoloogiaseadmete töö lõpetamine	Õlitööstuse põhi- ja abiseadmed	Seadmete seiskamine toimub vastavalt kehtestatud instruktsioonidele
Muud tööd	Õlitööstuse põhi- ja abiseadmed	Kõik tööd toimuvad vastavalt kehtestatud instruktsioonidele

Tabel 54. Keskkonnamõju vältimine või vähendamine käitise sulgemise korral ja järelhoolded meetmed

Tulevikus kui käitise tegevus lõpeb, tagatakse enne territooriumi üleandmist või selle kasutamisest loobumist kõikide keskkonnaohtude likvideerimine. Täpsemad meetmed selguvad peale sulgemise otsust tehtavate vastavate uuringute ja sulgemisprojekti koostamise käigus.

Tabel 55. Sisu üldarusaadav lühikokkuvõte

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Tabel 56. Ajutised erandid kompleksloa nõuetest

Ajutise erandi kirjeldus, majanduslikud või tehnilised põhjendused	Hinnang selle kohta, et erandi andmine ei tekitata olulist saastatust ning keskkonna kvaliteedi normatiive ei rikuta	Erandi õiguslik alus	Erandi rakendamisega seotud erinõuded	Ajutise erandi	
				Algus	Lõpp
Rehvihakke ja põlevkivi segust õli tootmise katsed	Kui katsed viiakse läbi viima vastavalt käesoleva keskkonnamoeti kompleksloa, REACH ja jäätmeloa nr L.JÄ/327266 nõuetele, siis keskkonna kvaliteedi normatiive ei rikuta.	REACH, jäätmeluba L.JÄ/327266 ja katseprogrammile "Enefit140 tootmisel katsetööde programm rehvhakke ja põlevkivi katsetamisel"	<p>1.Katses kasutatakse purustatud vanarehve (jäätmekood 16 01 03) kuni 1100 t/a (taaskasutamiskoodid R3f, R13).</p> <p>2.Katsed võid läbi viia kokku viiel päeval ajutise erandi perioodil.</p> <p>3.Katsete alustamisest ja lõpetamisest tuleb informeerida Keskkonnaametit ja Vaivara Vallavalitsust.</p> <p>4.Katsete ajal tuleb teostada välisõhu kvaliteedi seiret allatult tootmisterritooriumi piiril väävelidioksiidi, lämmastikdioksiidi, tahkete osakeste, vesiniksulfiidi ja benseeni osas üks kord katsepäeval. Mõõtmised teostada ühe tunni jooksul tootmiselõuete töötamisel vähemalt 70% koormusega. Aruanne peab vastama keskkonnaministri 27.12.2016 määrusele nr 84 „Õhukvaliteedi hindamise kord1" Lisale 1.</p> <p>5.Igal katsepäeval määrata katseprogrammi punktis 3.1 "Saasteained heitgaasis" Enefit-140 nimetatud saasteainete kontsentratsioonid (µg/m3) heitgaasis ning arvutada saasteainete hetkelised heitkogused (g/s). Mõõtmised teostada tootmiselõuete töötamisel vähemalt 70% koormusega kolm korda katsepäeval (õöpäevas) komponentidele H2S, SO2, tahked osakesed, NOx, CO, VOC, C6H6, COS, alifaatsed süsivesinikud, fenool, HCl, HF, TOC ja NH3 ning üks kord rehvhakke sisaldusega 4%, 6% ja 8% komponentidele dioksiinid, furaanid, raskmetallid, PAH.</p> <p>6.Kõik mõõtmised peab teostama akrediteeritud labor, kes peab tagama mõõtmiste esinduslikkuse ning Keskkonnaametile tuleb esitada katseprotokollide koopia koos katsetuste aruandega.</p> <p>7.Katsetulemuste aruanne esitada Keskkonnaametile ja Vaivara Vallavalitsusele kahe kuu jooksul peale katsete lõppedes. Aruanne peab sisaldama katseprogrammi punktis 4 nimetatud andmeid.</p>	01.05.2017	15.08.2021

Tabel 57. Loa andjale loa nõuete täitmist kontrollida võimaldavate käitise andmete esitamise viis, sagedus ja ulatus

Käitajale rakenduvad kõik asjakohased õigusaktides sätestatud otsekohalduvad nõuded. Olulisemad keskkonnavalused kohustused käitajale on toodud loa andja kodulehel.

Andmete liik	Andmete sisu	Andmete esitamise sagedus	Kohustuse algamise viis	Kohustuse algamise kp
Saasteainete seire tulemused	Vastavalt käesoleva keskkonnakompleksloa 29 "Keskkonnaseirenõuded" toodud nõuetele. Aruanne esitada paber kandjal või tehniliste võimaluste olemasolul elektrooniliselt digitaalallkirjaga kinnitatult vastavalt «Digitaalallkirja seadusele» hiljemalt aruandekvartalile järgneva kuu 17. kuupäevaks.	Üks kord kvartalis	Alates loa versiooni kehtimisest	
Heitvee arvestus	Vastavalt käesoleva keskkonnakompleksloa tabelis 14 "Võetava vee koguse ja seire nõuded" toodud nõuetele. Aruanne esitada paber kandjal või tehniliste võimaluste olemasolul elektrooniliselt digitaalallkirjaga kinnitatult vastavalt «Digitaalallkirja seadusele» hiljemalt aruandekvartalile järgneva kuu 25. kuupäevaks.	Üks kord kvartalis	Alates loa versiooni kehtimisest	
Võetava vee kvaliteedi kontroll ja arvestus	Vastavalt käesoleva keskkonnakompleksloa tabelis "Võetava vee koguse ja seire nõuded" toodud nõuetele. Andmed esitada paber kandjal või tehniliste võimaluste olemasolul elektrooniliselt digitaalallkirjaga kinnitatult vastavalt «Digitaalallkirja seadusele» hiljemalt aruandekvartalile järgneva kuu 25. kuupäevaks.	Üks kord kvartalis	Alates loa versiooni kehtimisest	
Toorme, abimaterjalide ja pooltoodete kasutamine	Mahus, mis annab piisava ülevaate toorme, abimaterjalide ja pooltoodete kasutamise koguste kohta. Andmed esitada Keskkonnaametile vabas vormis paber kandjal või tehniliste võimaluste olemasolul elektrooniliselt digitaalallkirjaga kinnitatult vastavalt «Digitaalallkirja seadusele» aruandeaastale järgneva aasta 1. veebruariks	Üks kord aastas	Alates loa versiooni kehtimisest	
Andmed välisõhu omaseire osas	Esitada Keskkonnaametile vastavalt käesoleva keskkonnakompleksloa välisõhu kvaliteedi seire tingimustele (käesoleva loa tabelile 23).		Alates loa versiooni kehtimisest	
Keskkonnakompleksloa muutmise taotluse esitamine sh täiendatud LHK projekti ja ohutusdokumentidega	Enne GRU seadme kasutuselevõttu tule esitada keskkonnakompleksloa nr KKL/176540 muutmise taotlus sh LHK projekt, kus on võetud arvesse põlevkiviõli bensinifraktsiooni kohuse suurenemisega seotud tsentrifuugimissõlme aurude regenererimiseseadmetes (VRU-de) võimaliku õhusaaste suurenemist. Lisaks tuleb esitada uuendatud ohutusdokumendid (sisaldavad BOB-ploki ja GRU seadme ohtutusinfot), mis on määratud Kemikaaliseaduses A-kategoori ettevõttele.	Ühekordne	Määratud kuupäev	01.05.2017

Tabel 58. Kompleksloa lisad

Nimetus	Manus
LHK projekt	Lisa 4: LHK projekt 22.03.17.docx
Lähteolukorra aruanne	Lisa 5: Lähteolukorra aruanne.docx
Lähteolukorra aruanne LISA 1	Lisa 6: Lähteolukorra aruanne Lisa 1.pdf
Lõhnaaine vähendamise tegevuskava	Lisa 7: EE Õlitööstus AS lõhnaaine vähendamise korrigeeritud tegevuskava 05.05.16.doc