



20.11.2020

Päästölupahakemuksen ja päästöjen tarkkailusuunnitelman usein kysytyt kysymykset

Sisällys

1 Päästölupa	2
2 Yksinkertaistettu tarkkailusuunnitelma	3
3 Tarkkailusuunnitelma	4

20.11.2020

1 Päästölupa

1.1 Voiko laitoksen nimen muuttaa vastaamaan paremmin tämän päivän käytössä olevia laitosten nimiä?

Laitoksen nimen voi muuttaa mieleisekseen.

1.2 Yhteys muihin laitoksiin: onko kaukolämpöverkko yhteys?

Kaukolämpöverkko täytyy ilmoittaa teknisenä/toiminnallisena yhteytenä päästölupahakemuksessa.

1.3 Yhteys muihin laitoksiin: onko yhteinen öljyvarasto yhteys, mikäli on kuitenkin oma polttoainetarkkailu ja päiväsäiliöt?

Toisen laitoksen kanssa yhteiset polttoainesäiliöt täytyy ilmoittaa teknisenä/toiminnallisena yhteytenä päästölupahakemuksessa.

1.4 Jos ympäristölupapäätöksestä on valitettu ja valituksesta annetulla päätöksellä muutettu, lisätäänkö tämä päätös myös alkuperäisen ympäristölupapäätöksen lisäksi.

Molemmat päätökset on hyvä lisätä hakemukseen. Päästöluvan kannalta olennaisinta on, että liitetystä päätöksestä selviää se, että laitos saa harjoittaa toimintaa ympäristönsuojelulain mukaisesti. Lisäksi päätöksestä tulee käydä ilmi se, onko päätös voimassa toistaiseksi vai onko se määräaikainen.

1.5 Mitä koordinaattijärjestelmää käytetään?

Lisää laitoksen koordinaatit ETRS-TM35FIN-standardimenettelyn mukaisesti ilmaistuna. Apuna voit tarvittaessa käyttää [karttapaikkapalvelua](#).

Karttapaikkapalvelun "muunna"- toiminnolla voit myös muuntaa muista koordinaattijärjestelmistä saatuja tietoja ETRS-TM35FIN - järjestelmän koordinaateiksi. Ilmoita laitoksen "keskipisteen koordinaatit".

Pikaohje koordinaattien hakemiseen:

- 1) Mene kansalaisen karttapaikkapalveluun.
- 2) Kirjoita laitoksen osoite ja valitse oikea kunta listalta. Karttanäkymä siirtyi oikeaan osoitteeseen.
- 3) Tarkista, että laitos on karttanäkymän keskellä (jos ei, niin liikuta karttaa niin, että laitos on keskellä).
- 4) ETRS-TM35FIN mukaiset koordinaatit tulevat suoraan näkyviin muodossa (muodossa N=, E=).

20.11.2020

1.6 Tuleeko päästöluvasta siirtyvät tiedot tarkkailusuunnitelmaan vasta siinä vaiheessa, kun päästölupa on lähetetty vai jo tallennuksen jälkeen?

Tiedot siirtyvät päästöluvasta tarkkailusuunnitelmaan jo tallennuksen jälkeen.

2 Yksinkertaistettu tarkkailusuunnitelma

2.1 Mitä tarkoitetaan prosessipäästöillä?

Prosessipäästö määritellään komission päästöjen tarkkailuasetuksen eli MRR-asetuksen (2066/2018) 3 artiklassa 31 kohdassa:

Prosessipäästöillä tarkoitetaan kasvihuonekaasupäästöjä, jotka eivät ole poltosta aiheutuvia päästöjä ja jotka aiheutuvat tahallisesti ja tahattomasti aineiden välisten reaktioiden tai aineiden muuntumisen tuloksena, mukaan lukien metallimalmien kemiallinen tai elektrolyyttinen pelkistäminen, aineiden hajottaminen lämmön avulla sekä aineiden muodostaminen tarkoituksena käyttää niitä tuotteina tai raaka-aineina.

2.2 Öljylaitoksilla on myös toisinaan siirtoja muille laitoksille säiliötarkastuksien yhteydessä, kun ne täytyy saada tyhjäksi tarkastuksen ajaksi. Muodostaako tämä esteen yksinkertaistetulle tarkkailusuunnitelmalle? (ei pelkästään ostokirjanpito)

Säiliön harvoin tapahtuva (ei vuosittain) tyhjentäminen sen tarkastamisen tai korjaamisen vuoksi ja tästä johtuva polttoaineen siirto ei ole välttämättä esteenä yksinkertaistetun tarkkailusuunnitelman käytölle. Näistä tilanteista tulee kertoa tarkkailusuunnitelmassa lähdevirran varastomuutosten arviointia koskevassa kentässä.

2.3 Voiko yksinkertaistetussa tarkkailusuunnitelmassa käyttää varaston muutoksen seurannassa mittalaitetta? Vai tuleeko sen perustua muunlaiseen arviointitapaan? Mikä tuo arviointitapa voisi siinä tapauksessa olla?

Varaston arviointi tulee tehdä mahdollisimman tarkalla tavalla, joten jos laitoksella on käytössä mittauslaite varaston määrittämiseen, tulee sitä käyttää.

2.4 Voiko sellaiselle kaukolämpölaitokselle tehdä yksinkertaistetun tarkkailusuunnitelman, jonka lämmöntuotanto/päästöt ovat erittäin vähäisiä, mutta esim. öljysäiliön pinta on pinnanmittauksen perässä ja kulutus/päästöt lasketaan todellisen kulutuksen mukaan ja laitokselta saatetaan siirtää öljyä toiselta laitokselta toiselle.

Yksinkertaistetun tarkkailusuunnitelman käyttö voidaan sallia vain sellaisille laitoksille, jotka täyttävät tarkkailusuunnitelmalomakkeessa esitetyt kriteerit. Polttoaineiden määrätieto tulee määrittää ostolaskujen ja tarvittaessa arvioitujen varastomuutosten perusteella. Lisäksi laitokselta ei saa siirtää polttoaineita muille laitoksille lukuun ottamatta säiliön tarkastuksen tai korjaamisen takia tehtyä säiliön tyhjennystä (ks. kysymys 2.2).

20.11.2020

2.5 Voiko maakaasulaitokselle tehdä yksinkertaistetun tarkkailusuunnitelman? Jos polttoaineen kulutus saadaan maakaasun toimittajan online-järjestelmästä? Voiko Tilastokeskuksen kertoimia käyttää, vaikka olisi käytettävissä Gasgridin kertoimetkin lämpöarvolle ja päästökertoimelle?

Maakaasua käyttävä laitos voi hakea hyväksyntää yksinkertaistetulle tarkkailusuunnitelmalle, jos kaikki riskinarvioinnin kriteerit täyttyvät. Määrätieto tulee siis määrittää ostolaskuista ja lämpöarvona ja päästökertoimena tulee käyttää Tilastokeskuksen kertoimia.

3 Tarkkailusuunnitelma

3.1 Onko komission uusin tarkkailuasetus julkaistu? Mistä sen löytää?

Komission päästöjen tarkkailuasetus löytyy [komission sivuilta](#). Samalta sivulta myös komission tekemät ohjeet päästöjen tarkkailusta, raportoinnista ja todentamisesta.

3.2 Mistä löytyy selkeästi analysointia/ määrittämistasoja koskevat vaatimukset ymmärrettävästi?

Komissio on tehnyt yleisohjeen päästöjen tarkkailusta ja raportoinnista. Suomenkielinen versio löytyy [Energiaviraston nettisivuilta](#).

3.3 Mistä löytyvät nyt käytettävät ohjeet, joista selviävät mm. käytettävät epävarmuuspolut yms.?

Energiaviraston ohjeet löytyvät viraston nettisivuilta kohdasta [Asiointi](#) → Hae päästölupaa ja päästöjen tarkkailusuunnitelman hyväksyntää 2021-2030. Lisäksi komission tekemät ohjeet löytyvät [komission sivuilta](#). Komissio tulee päivittämään ohjeita vuosien 2020-2021 aikana ja julkaisee päivitettyt ohjeet edellä mainitulla sivulla.

3.4 Käykö sama yleiskaavio tässä hakemuksessa kuin nykyisessä luvassa?

Päästöluvan liitteenä kaudella 2013-2020 oleva kaaviokuva on hyvä tarkistaa, että se varmasti vastaa laitoksen nykyistä tilannetta.

3.5 Voiko laitosluokan valinnassa huomioida biopolttoaineiden käytön lisääminen tulevaisuudessa eli CO₂-päästöjen väheneminen, vaikka aiemmat todennetut päästöt olisivatkin olleet esim. B-luokan ja nyt olisivat jatkossa tod. näk A2?

Laitokset luokitellaan edeltävän päästökauppakauden keskimääräisten vuotuisten kokonaispäästöjen mukaan (MRR-asetuksen 19 artiklan 2 kohta). Jos edeltävän päästökauppakauden vuotuisia todennettuja päästötietoja ei ole saatavilla (uusi laitos) tai ne eivät ole enää edustavia, laitosluokka valitaan konservatiiviseen arvioon perustuen (MRR-asetuksen 19 artiklan 5 kohta). Jos laitoksen päästöt tulevat olemaan vuodesta 2021 alkaen A2-luokan mukaiset polttoainemuutosten vuoksi, voi tämän laitosluokkavalinnan perustella konservatiivisella arviolla.

20.11.2020

3.6 Mistä löytyy laitoksen E-PRTR-koodinnumero? Mistä lähteestä sen voi löytää? Onko se pakollinen tieto?

Laitoksen EPRTR-koodinnumero löytyy esimerkiksi [tästä osoitteesta](#). Valitse sivulta "Search the register" → "Facility level" → kirjoita laitoksen nimi ja hae → klikkaa laitoksen nimeä → aukeaa uusi ikkuna, josta koodi löytyy sarakkeesta "IPPC-code". E-PRTR-koodinnumero on pakollinen tieto, jos EPRTR-luettelon mukainen raportointi vaaditaan.

3.7 Mikä on CRF koodi?

CRF-koodilla tarkoitetaan YK:n ilmastomuutosta koskevan puitesopimuksen ja sen asianosaisten elinten hyväksymää kansallisten kasvihuonekaasuinventarioiden yhteistä raportointimuotoa. Koodit löytyvät FINETS-järjestelmän ohjekentästä sekä [Energiaviraston nettisivuilta](#).

3.8 Mistä valikosta löytyy raskas polttoöljy? Sitä ei ole kaupallisten polttoaineiden listalla.

Raskaat polttoöljyt löytyvät luokasta muut kaasumaiset ja nestemäiset polttoaineet. Raskas polttoöljy ei ole kaupallinen peruspolttoaine.

3.9 Kuinka määritellään kaupallinen peruspolttoaine?

Kaupallinen peruspolttoaine määritellään komission päästöjen tarkkailuasetuksen eli MRR-asetuksen (2066/2018) 3 artiklassa 32 kohdassa:

Kaupallisilla peruspolttoaineilla tarkoitetaan kansainvälisesti standardoituja kaupallisia polttoaineita, joiden tehollisen lämpöarvon 95 prosentin luottamusväli on enintään 1 prosentti, mukaan lukien moottoripolttoöljy, kevyt polttoöljy, bensiini, polttoöljy, petroli, etaani, propaani ja butaani, lentopetroli (Jet A1 tai Jet A), suihkumoottoribensiini (Jet B) ja lentobensiini (AvGas).

3.10 Onko lähdevirta erittäin vähämerkityksinen (kevyt polttoöljy), mikäli se on ainoa käytetty lähdevirta laitoksella ja laitoksen kokonaispäästöt ovat alle 1000 tCO₂/a?

Tällainen lähdevirta on erittäin vähämerkityksinen. MRR-asetuksen 19 artiklan 3 kohdan mukaan erittäin vähämerkityksisiä lähdevirtoja ovat sellaiset lähdevirrat, joiden yhteispäästöt ovat alle 1 000 tCO₂/vuosi, tai joiden osuus on alle 2 % (yhteensä enintään 20 000 tCO₂/vuosi) laitoksen kokonaispäästöistä, sen mukaan, kumpi arvo on suurempi absoluuttisina arvoina mitattuna.

3.11 Onko varalämpökeskuksissa käytettävä nestekaasu (pullo) ilmoitettava? Se voi kulkea käyttöhenkilöstön mukana. Käyttö erittäin vähäistä.

Kaikki laitoksella käytettävät polttoaineet tulee ilmoittaa tarkkailusuunnitelmassa, myös sytytyspolttoaineena käytettävä nestekaasu.

3.12 Muodostuuko urean käytöstä CO₂-päästöjä? Miten nämä lasketaan?

Urean käyttö savunkaasun puhdistuksessa aiheuttaa hiilidioksidipäästöjä. MRR-asetuksen liitteen IV 1 osan C kohdan C.2 alakohdan mukaan urean määrä

20.11.2020

asiaankuuluvassa syöttömateriaalissa on määritettävä toimialan parhaita käytäntöjä koskevien ohjeiden perusteella. Päästökerroin määritetään käyttäen stokiometristä suhdelukua 0,7328 t CO₂/t ureaa.

3.13 Mistä typenpoistoon käytettävä urea löytyy päästölähteet välilehdeltä?

Urea löytyy, kun valitsee toiminnoksi "Polttoaineiden ja prosessien syöttöaineena käytettyjen polttoaineiden poltto" ja toiminnon alatyypiksi "Puhdistus: urea".

3.14 Miksi kaikille lähdevirroille päivittyvät samat päästölähteet, vaikka kaikissa kattiloissa ei polteta kaikkia lähdevirtoja? Esim. öljykattiloille päivittyvät metsähakkeet, vaikka ne on tarkoitettu poltettavan vain tietyissä laitosalueen päästölähteissä.

Päästölähdelistalta valitaan klikkaamalla ne päästölähteet, joissa lähdevirtaa käytetään. Valitut päästölähteet näkyvät tummalla taustalla listalla. Useita päästölähteitä voi valita pitämällä CTRL-näppäintä pohjassa.

3.15 Jos laitoksella on useampi kattila, niin voiko ne kaikki yhdistää yhdeksi päästölähteeksi?

Jokainen päästölähde tulee luetella erikseen. Päästölähteiden tiedot lisätään tarkkailusuunnitelman välilehdellä 3.5. Päästölähteet ja yksinkertaistetun tarkkailusuunnitelman välilehdellä 4.1. Päästölähteet.

3.16 Tarvitseeko päästöt jakaa eri päästölähteille / Täytyykö päästöraportoinnissa erotella kunkin päästölähteen (kattilan) käyttämät polttoaineet? Vai riittääkö laitoksen yhteisesti käyttämät määrät?

Polttoaineiden päästöjä tulee tarkkailla mahdollisimman tarkasti laitostasolla. Tarkkailusuunnitelmissa ei enää jaeta polttoaineiden käyttöä eri päästölähteille, vaan jokainen polttoaine ilmoitetaan vain kertaalleen. Vastaavasti myös päästöt raportoidaan jatkossa polttoaineittain, eikä niitä jaeta eri päästölähteille.

3.17 Jos laitos on sisältänyt useamman päästölähteen ja jokin näistä päästölähteistä jää nyt pois, pitääkö poistaminen perustella? Esim. purkamisella?

Päästölähteen poistaminen tulee perustella hakemuksessa.

3.18 Tarvitseeko muita kasvihuonekaasuja (kuten hiilivedyt) huomioida vai ainoastaan CO₂/N₂O CEMS:ssä?

Muita kasvihuonekaasuja ei tarvitse huomioida.

3.19 MRR:n mukaan A1-laitoksilla voidaan käyttää määrittämistasoa 1 toimintotietojen ja laskentakertoimien määrittämiseen. Miksi järjestelmä kuitenkin pyytää kaupallisilla peruspolttoaineilla perustelua siihen, että tasoa 1 käytetään määrätiedolle, teholliselle lämpöarvolle ja päästökertoimelle?

A1-laitoksilla määrittämistasoa 1 voidaan soveltaa, paitsi jos korkeampi määrittämistaso on saavutettavissa ilman lisävaivaa. Tässä tapauksessa, jos halutaan käyttää määrittämistasoa 1, järjestelmässä perusteluksi valitaan "muu syy" ja siihen kuvataan, miksi korkeampi määrittämistaso aiheuttaa lisävaivaa.

20.11.2020

3.20 Valitaanko lähdevirran määrittämistasoksi vähimmäisvaatimus vai se, mihin määrittämistasoon oikeasti päästään?

Tarkkailusuunnitelmasta on aina käytävä ilmi tosiasiallisesti sovellettava määrittämistaso, eikä vaadittu vähimmäismäärittämistaso. Jos määrittämissä päästään vähimmäisvaatimusta korkeampaan määrittämistasoon, tulee valita tuo korkeampi taso.

3.21 Tarkkailusuunnitelman epävarmuustarkastelujen kohdalla viitataan komission ohjeisiin. Onko uusia ohjeita vai käytetäänkö viime kauden ohjeita?

Uusi ohje epävarmuustarkastelusta löytyy Energiaviraston nettisivuilta kohdasta "Asiointi" → "Hae päästölupaa ja päästöjen tarkkailusuunnitelman hyväksyntää 2021-2030". Samalta sivulta löytyy myös laskentapohja epävarmuustarkastelulle.

[Tässä linkki epävarmuustarkasteluohjeeseen.](#)

3.22 Mistä tietää kuuluuko joku mittalaitte mittaustarkastelun piiriin vai ei?

Mittaustarkastelussa (707/2011) esitetään, milloin mittauslaitelakia sovelletaan mittauslaitteille ja -menetelmille. Tarkempia lisätietoja voi kysyä Turvallisuus- ja kemialvirastosta (TUKES).

3.23 Mittalaitteet: mm. kaasun määrämuuntimille voi olla paine- ja lämpötilarajat, mutta epävarmuus on annettu spesifikaatiossa vain koko laitteelle. Mitä tulee kirjjata "Valmistajan spesifikaatiossa ilmoitettu epävarmuus (+/-%) " / yksikkö? Kyseistä kenttää ei voi tarkistuksen mukaan jättää nollassi.

Maakaasun määrämuuntimen paine- ja lämpötilarajoja vastaaville epävarmuuksille voidaan ilmoittaa koko laitteen epävarmuus, jos tarkempaa epävarmuustietoa ei ole saatavilla. Mittauslaitteen lisätietoja -kentässä voi ilmoittaa, että epävarmuus koskee koko mittauslaitetta.

3.24 Mittalaitteet: Tuleeko maakaasun määrämittari sekä määrämuunnin ilmoittaa yhtenä mittarina vai erikseen?

Maakaasun määrämittari ja määrämuunnin ilmoitetaan erillisinä mittauslaitteinaan.

3.25 Jos tilaa vähärikkistä polttoöljyä, jonka määrä/energiasisältö perustuu toimittajan tuottamiin tietoihin, miten kuvataan mittalaitteet, niiden kalibroinnit ym? Toimittaja ei ole tällä hetkellä tiedossa.

Polttoainetoimittajan mittauslaitteista tulee ilmoittaa vastaavat tiedot, kuin muistakin mittauslaitteista. Jos toimittajalla on useita samantyyppisiä mittauslaitteita, voi tiedot esittää esimerkinomaisesti.

3.26 Milloin tarvitaan epävarmuustarkastelu? Onko niin, että jos polttoaineen massa mitataan autovaa'alla, jolle tehdään säännöllisesti vakaus, niin tarvitseeko tehdä epävarmuustarkastelua?

Hiilidioksidipäästöjen tarkkailussa epävarmuustarkastelulla tarkoitetaan käytännössä lähdevirtojen (esimerkiksi polttoaineiden, kuten kivihiilen) määrätiedon (esim. tonnit) määrittämisen käytettävien mittaus- ja määrittämenetelmien



20.11.2020

tarkkuuden määrittästä. Epävarmuustarkastelulla toiminnanharjoittaja osoittaa, ettei lähdevirran määrätiedon määrittämistasoa koskeva suurin sallittu epävarmuus ylitä.

Epävarmuustarkastelu esitetään tarkkailusuunnitelmassa vain A2-, B- ja C-luokan laitosten vähämerkityksisille ja merkittäville lähdevirroille.

Epävarmuustarkastelua ei vaadita esitettävän tarkkailusuunnitelmassa seuraavissa tilanteissa:

- 1) laitos kuuluu A1 -päästöluokkaan
- 2) lähdevirta on erittäin vähämerkityksinen
- 3) kyse on puhtaasta biomassasta (pois lukien ei-kestävä osuus), jonka määrän määrittäminen ei vaikuta fossiilisen lähdevirran määrän määrittämiseen tai
- 4) kyse on laskentakertoimista, kuten lämpöarvo ja päästökerroin (pois lukien, jos sovelletaan 1/3 sääntöä laskentakertoimien analyysitaajuuteen). Näissä tapauksissa voidaan epävarmuustarkastelua ja saavutettua epävarmuutta koskevissa kysymyksissä vastauskohtaan merkitä viiva.
- 5) Jos lähdevirta mitataan yhdellä mittauslaitteella, niin lähdevirran epävarmuus voi olla sama kuin mittauslaitteen epävarmuus.

Tarkempi ohje epävarmuustarkastelusta löytyy [Energiaviraston nettisivuilta](#).

3.27 Mittalaitteet: Miten mittaustaajuus tulee määrittää? Tätä ei välttämättä ole laitespesifikaatioissa, joten onko tämä mm. historiatiedon keruusykli? Voiko tähän vastata vakiona jatkuvatoimisille mittareille esim. 1/min? Mihin kyseistä tietoa edes tarvitaan tarkkailun näkökulmasta?

MRR:n liitteessä I olevan 1 osan 4 kohdan d alakohdan mukaan mittaukseen perustuvan menetelmän yksityiskohtaisen kuvauksen tulee sisältää luettelo kaikista olennaisista laitteista ja mittaustaajuudesta. Mittaustaajuudeksi ilmoitetaan taajuus, jolla mahdolliset pitoisuus- ja virtausmittausjärjestelmät mittaavat haluttua suuretta ja joilla näiden tiedoista muodostetaan päästömäärätieto (esim. 1/h, 1/min tms., 1/1 s tms.).

3.28 Maakaasun laadun analysointiin käytetään online kaasukromatografia, tuleeko tällöin täyttää näytteenottosuunnitelmaa?

Näytteenottosuunnitelmaa ei täytetä kaasukromatografioiden osalta välilehdelle 3.9. Näytteenottosuunnitelmat. Kun analyysissä parametriksi valitaan "Kaasun koostumustiedon määrittäminen kaasukromatografilla- tai analysointilaitteella", esitetään näytteenottoa koskeva kysymys analyysi-kysymyksiin yhteydessä. Myöskään mittauslaitetietoja ei kaasukromatografioiden osalta täytetä välilehdelle 3.6., vaan niiden osalta vastataan vain niitä koskeviin kysymyksiin analyysien kohdalla.



20.11.2020

3.29 Varastoinnin inventoinnin taajuus ja pakollisuus: Onko siihen jotain yleisiä vaatimuksia?

MRR-asetuksen 27 artikla 1 kohdan mukaan toiminnanharjoittajan tulee määrittää lähdevirran toimintotiedot joko prosessin jatkuvan mittaamisen perusteella tai erikseen toimitettujen määrien yhteenlaskettujen mittaustulosten perusteella ottaen huomioon olennaiset varastomuutokset. Jälkimmäistä määrittämismenetelmää sovellettaessa raportointikauden aikana prosessoidun polttoaineen tai materiaalin määrä on laskettava vähentämällä raportointikauden aikana vastaanotetun polttoaineen tai materiaalin määrästä laitoksesta pois siirretyn polttoaineen tai materiaalin määrä, lisäämällä siihen raportointikauden alussa varastossa olleen polttoaineen tai materiaalin määrä ja vähentämällä siitä raportointikauden lopussa varastossa olleen polttoaineen tai materiaalin määrä.

Jos varastossa olevien määrien määrittäminen suoraan mittaamalla on teknisesti mahdotonta tai johtaisi kohtuuttomiin kustannuksiin, toiminnanharjoittaja voi arvioida nämä määrät joko edellisten vuosien tietojen ja raportointikauden tuotoksen välisen korrelaation perusteella tai dokumentoitujen menettelyiden ja asianmukaisen raportointikautta koskevien tarkastettujen tilinpäätöstietojen avulla.

3.30 Tuleeko varastot -välilehdellä esittää kaikki varastot, vaikka varastoa ei tarkkailtaisikaan?

Tarkkailusuunnitelmassa tulee olla tiedot kaikista varastoista, jotka ovat määrätiedon määrittämyspisteen ja lähdevirran käyttökohteen välissä. Jos varastoa ei tarkkailla, tulee asia perustella jollain seuraavista:

- Varasto ei ole olennainen
- Varastossa olevien määrien määrittäminen suoraan mittaamalla on teknisesti mahdotonta.
- Varastossa olevien määrien määrittäminen suoraan mittaamalla johtaa kohtuuttomiin kustannuksiin

3.31 Onko pihankenttä varasto, jos kaikki sieltä ajetaan kuitenkin varsinaiseen polttoainevarastoon? Kenttää ei inventoida.

Kaikista lähdevirran määrätiedon määrittämyspisteen ja käyttökohteen välillä olevista varastoista tulee kertoa tarkkailusuunnitelmassa. Jos varastoa ei inventoida, tulee asia perustella.

3.32 Mitä jos varaston tarkkailulle ei ole olemassa kalibroituja mittalaitteita? Voisiko toiminnanharjoittajaa velvoittaa hankkimaan sellaiset? Jos kyllä, niin millä aikataululla?

Varaston tarkkailussa käytettävät mittauslaitteet tulee kalibroida säännöllisesti, kuten muutkin mittauslaitteet. Jos mittauslaitteita ei voida kalibroida, toiminnanharjoittajan on perusteltava asia ja ehdotettava vaihtoehtoisia kontrollitoimenpiteitä. Jos kalibroitua koskevaa vaatimusta ei pystytä täyttämään heti päästökauppakauden alussa, on tästä kerrottava tarkkailusuunnitelmassa ja esitettävä suunnitelma kalibroitien tekemiselle.

20.11.2020

3.33 Ilmeisesti Tilastokeskuksen polttoaineluokituksen mukaisia arvoja voidaan edelleen käyttää?

Jos laitoksella voi käyttää MRR-asetuksen mukaisesti vakioarvoja laskentakertoimille, niin ensisijaisesti tulee käyttää Tilastokeskuksen polttoaineluokituksen kertoimia.

3.34 Voiko A1- ja A2-laitoksella käyttää Tilastokeskuksen kertoimia maakaasulle, vaikka tarkemmat Gasgridin tiedot (päästökerroin ja lämpöarvo) olisivat tiedossa?

Yksinkertaistetussa tarkkailusuunnitelmassa A1-laitoksille tulee käyttää Tilastokeskuksen kertoimia.

Katso kohdan 3.22 vastaus liittyen määrittämistason valintaan tavallisen tarkkailusuunnitelman osalta.

3.35 Jos Tilastokeskuksen polttoaineluokitustaulukossa on eri arvo esim. tiheydelle, kuin mitä Verohallinto ohjeistaa käyttämään, kumpi valitaan? Esimerkiksi KPÖ:llä kaupallinen suure on litra ja se pitää saada massayksikköön.

Päästöjen tarkkailussa käytetään lähtökohtaisesti Tilastokeskuksen polttoaineluokituksen mukaisia arvoja. Myös muita tiheysarvoja on mahdollista käyttää, mutta silloin tarkkailusuunnitelmassa tulee kertoa käytettävä arvo ja sen lähde.

3.36 Tarkkailusuunnitelma kohta 3.8: Miksi pitää ilmoittaa laboratorion nimi? Tämä voi vaihdella, valinta tehdään kaupallisin perustein. Pitääkö joka kerta tehdä päivitys tarkkailusuunnitelmaan, kun laboratorio vaihtuu?

Tarkkailusuunnitelman on oltava MRR-asetuksen 12 artiklan mukaisesti yksityiskohtainen, kattava ja avoin dokumentti ja sen tulee sisältää vähintään asetuksen liitteen I mukaiset tiedot. Liitteen 1 osan 2 kohdan g alakohdan mukaan tarkkailusuunnitelman on sisällettävä luettelo laboratorioista, jotka osallistuvat analyysimenetelmien suorittamiseen.

Tarkkailusuunnitelma täytyy pitää ajan tasalla, joten jos laboratorio vaihtuu, täytyy tarkkailusuunnitelmaan muuttaa tämä tieto. Päästökauppaudella 2021-2030 tarkkailusuunnitelmien muutoksista, jotka eivät ole merkittäviä, ei Energiavirasto tee maksullista päätöstä. Tällaisten muutosten tekeminen on siis jatkossa nopeampaa.

3.37 Tuleeko analyysit ja näytteenottotiedot esittää myös maakaasulle, jos käyttää Gasgridin tietoja? Vai voiko ne jättää pois kuten nykyisellä kaudella? Voiko tarkkailusuunnitelmassa viitata maakaasun liittyvissä päästökerroin ja lämpöarvo kysymyksissä Gasgridin asiakastiedotteeseen, joka julkaistu kesällä 2020 vai tuleeko kaikkiin kohtiin kirjoittaa vastaus erikseen?

Maakaasun osalta tulee täyttää tiedot samalla tavalla, kuin muiden lähdevirtojen osalta. Energiavirasto ei enää jatkossa tee maakaasua koskien erillistä päätöstä. Tarkkailusuunnitelmassa ei siis voi viitata Gasgrid Finland Oy:n asiakastiedotteeseen.



20.11.2020

Jos käytetään Gasgrid Finland Oy:n analysoimia laskentakertoimia, vastataan tarkkailusuunnitelmassa kaasun koostumustietoja koskeviin kysymyksiin. Kaasukromatografien osalta ei lisätä mittauslaitetta eikä näytteenotto-suunnitelmaa. Katso tarkempi vastaus kohdasta 3.30.

3.38 Tuleeko polttoaineen kosteuspitoisuuden määrittämiseen laitoksella käytettävät laitteet esittää mittalaittekorkeilla?

Kosteuspitoisuuden määrittämisessä käytettäviä laitteita ei lisätä tarkkailusuunnitelmaan mittauslaitteiksi.

3.39 Mikä on menettelyn tunniste? Jos tätä ei voida ohittaa, niin voiko tämä olla esim. dokumentin nimi?

Menettelyn tunniste voi olla esim. sen dokumentin nimi, jossa on kuvattu tarkemat tiedot menettelystä. Tunnisteen tarkoituksena on helpottaa toiminnanharjoittajan omista järjestelmissä ylläpidettävien menettelyiden tunnistamista esim. todentamisessa.

3.40 Tuleeko tietoaukkomenettelyjä lisätä laitoksille, joilla tätä ei kysytä "Tiedonhallinta ja kontrollitoimet" -osiossa erikseen? Jos kyllä, niin millä perusteella tämä lisätään?

MRR-asetuksen 66 artiklan 1 kohdassa toiminnanharjoittaja veloitetaan määrittämään tarkkailusuunnitelmassa konservatiiviset korvaavat tiedot asianmukaista arviointimenetelmää käyttäen silloin, kun päästöjen määrittämisen kannalta olennaisia tietoja puuttuu. Olennaisia tietoja puuttuu esimerkiksi siinä tapauksessa, kun tarkkailusuunnitelmassa kuvattua menetelmää ei voida käyttää ennakoimattomassa tilapäisessä poikkeustilanteessa. Korvaavien tietojen määrittämisessä käytetty arviointimenetelmä on esitettävä tarkkailusuunnitelmassa kirjallisesti menettelynä.

Kohta "Lisää muu menettely tarvittaessa (esim. tietoaukkomenettely)" näkyy oletuksena kaikille. Mahdollisten tietoaukkojen arviointimenetelmän menettelyjä voi lisätä tarkkailusuunnitelmaan jo nyt ennakoivasti. Jos tietoaukkojen arviointimenetelmää ei ole laitoksen tarkkailusuunnitelmassa ja tietoaukko tapahtuu, tulee arviointimenettely lisätä tarkkailusuunnitelmaan hakemalla siihen muutosta.