

Liite 3**ENERGIANTUOTANTOLAITOSTEN TARKKAILU, KIRJANPITO JA RAPORTOINTI****1. SAVUKAASUPÄÄSTÖJEN TARKKAILU**

Niissä energiantuotantoyksiköissä, jotka noudattavat 5 §:n 1, 2 tai 3 momentin mukaisesti liitteen 1A päästöraja-arvoja (uudet yksiköt heti ja olemassa olevat yksiköt 1.1.2025 tai 1.1.2030 alkaen), savukaasupäästöjen määräaikaismittaukset on tehtävä kohdassa 1.1 esitetyin aikavälein. Niissä olemassa olevissa energiantuotantoyksiköissä, jotka noudattavat 5 §:n 2 tai 3 momentin mukaisesti liitteen 1B päästöraja-arvoja, savukaasupäästöjen määräaikaismittaukset on tehtävä kohdassa 1.2 esitetyin aikavälein. Lisäksi kaikkien energiantuotantoyksiköiden savukaasupäästöjen tarkkailus-
sa on noudatettava kohdan 1.3 säännöksiä.

1.1 Määräaikaismittaukset energiantuotantoyksiköissä, jotka noudattavat liitteen 1A päästöraja-arvoja

Tämän kohdan säännökset koskevat uusia energiantuotantoyksiköitä 20.12.2018 alkaen, olemassa olevia polttoainete-
holtan yli viiden megawatin yksiköitä 1.1.2025 alkaen sekä olemassa olevia vähintään yhden mutta enintään viiden
megawatin yksiköitä 1.1.2030 alkaen.

Energiantuotantoyksikön ensimmäiset päästömittaukset on tehtävä neljän kuukauden kuluessa siitä, kun yksikkö on
rekisteröity tai sen toiminta on alkanut, sen mukaan, kumpi ajankohta on myöhäisin. Sen jälkeen mittaukset on tehtävä
määräajoin taulukon 1 mukaisesti ja myös päästöjen kannalta merkittävien muutosten yhteydessä.

Taulukko 1. Energiantuotantoyksiköiden savukaasupäästöjen määräaikaismittaukset

Mitattava päästö	Polttoainete³ $1 \leq P \leq 20$ MW	Polttoainete³ $P > 20$ MW
hiukkaset, typenoksidit, rikkidioksidi ja hiilimonoksidi ^{1,2}	Vähintään kerran kolmessa vuodessa seuraavin poikkeuksin: Korkeintaan 500 käyttötuntiin vuodessa liitteen 1A päästöraja-arvopoikkeusten mukaisesti rajoitetussa yksikössä mittaukset on tehtävä vähintään 1500 käyttötunnin mutta kuitenkin vähintään viiden vuoden välein. Korkeintaan 1000 käyttötuntiin vuodessa liitteen 1A päästöraja-arvopoikkeuksen mukaisesti rajoitetussa yksikössä mittaukset on tehtävä vähintään 3000 käyttötunnin mutta kuitenkin vähintään viiden vuoden välein.	Vähintään kerran vuodessa seuraavin poikkeuksin: Korkeintaan 500 käyttötuntiin vuodessa liitteen 1A päästöraja-arvopoikkeusten mukaisesti rajoitetussa yksikössä mittaukset on tehtävä vähintään 500 käyttötunnin mutta kuitenkin vähintään viiden vuoden välein. Korkeintaan 1000 käyttötuntiin vuodessa liitteen 1A päästöraja-arvopoikkeuksen mukaisesti rajoitetussa yksikössä mittaukset on tehtävä vähintään 1000 käyttötunnin mutta kuitenkin vähintään viiden vuoden välein.

¹ Hiukkasten, typenoksidien ja rikkidioksidin mittaukset on tehtävä vain, jos niille on asetettu päästöraja-arvo.

² Mikäli energiantuotantoyksikössä mitataan hiilimonoksidia jatkuvatoimisesti, määräajoin tehtäviä hiilimonoksidimittauksia ei ole tarpeen tehdä.

³ Mikäli kahden tai useamman uuden energiantuotantoyksikön savukaasut johdetaan tai voitaisiin toimivaltaisen viranomaisen arvion mukaan johtaa yhteiseen piippuun (ympäristönsuojelulain 106 c §), määräytyy kunkin yksikön määräaikaismittausten aikaväli yksiköiden yhteenlasketun polttoainetehon perusteella.

Rikkidioksidipäästöt voidaan määrittää savukaasumittausten sijaan myös muilla valvovan viranomaisen todentamalla ja hyväksymillä menettelyillä.

Muilta osin savukaasupäästöjen tarkkailussa on noudatettava sitä, mitä luvussa 1.3 määrätään.

1.2 Määräaikaismittaukset energiantuotantoyksiköissä, jotka noudattavat liitteen 1B päästöraja-arvoja

Tämän kohdan säännökset koskevat olemassa olevia polttoainete-
holtan yli viiden megawatin yksiköitä 31.12.2024
asti sekä olemassa olevia vähintään yhden mutta enintään viiden megawatin yksiköitä 31.12.2029 asti. Sen jälkeen
kyseiset yksiköt noudattavat kohdan 1.1 säännöksiä.

Polttoaineteholtaan vähintään yhden ja enintään viiden megawatin energiantuotantoyksiköiden sekä kaikkien hätätarkoituksessa käytettävien varavoimayksiköiden, joiden käyntiaika on enintään 500 tuntia vuodessa viiden vuoden liukuvana keskiarvona, päästömittaukset tehdään kerran toiminnan alkaessa tai olennaisen muutoksen yhteydessä. Mittaukset voidaan tehdä yksikön takuumittausten yhteydessä.

Polttoaineteholtaan yli viiden megawatin energiantuotantoyksiköiden ensimmäiset päästömittaukset on tehtävä viimeistään kahden kuukauden kuluessa toiminnan aloittamisesta. Mittaukset voidaan tehdä yksikön takuumittausten yhteydessä. Sen jälkeen mittaukset on tehtävä määräajoin vähintään taulukon 2 mukaisesti ja myös päästöjen kanalta merkittävien muutosten yhteydessä.

Taulukko 2. Polttoaineteholtaan yli viiden megawatin energiantuotantoyksiköiden savukaasupäästöjen mittaukset ^{1,2}

Mitattava päästö	kaasu ja kevytöljy	raskasöljy	kiinteät polttoaineet
hiukkaset		kerran kolmessa vuodessa	kerran kolmessa vuodessa
typenoksidit	kerran viidessä vuodessa	kerran kolmessa vuodessa	kerran kolmessa vuodessa

¹ Yksiköissä, joiden käyntiaika on enintään 1500 tuntia vuodessa viiden vuoden liukuvana keskiarvona, päästömittaukset on tehtävä enintään 7000 käyttötunnin mutta kuitenkin vähintään 7 vuoden välein.

² Taulukkoa ei sovelleta hätätarkoituksessa käytettäviin varavoimayksiköihin, joiden käyntiaika on enintään 500 tuntia vuodessa viiden vuoden liukuvana keskiarvona.

Rikkidioksidipäästöt voidaan määrittää savukaasumittausten sijaan myös muilla valvovan viranomaisen todentamalla ja hyväksymillä menetelyillä.

Muilta osin savukaasupäästöjen tarkkailussa on noudatettava sitä, mitä luvussa 1.3 määrätään.

1.3 Kaikkien energiantuotantoyksiköiden savukaasupäästöjen tarkkailussa noudatettavat säännökset

Savukaasupäästöjen määräaikaismittausten toteuttamisperiaatteet on kuvattava asetuksen 17 §:n mukaisessa tarkkailusuunnitelmassa. Tieto suoritettavista päästömittauksista ja mittausten suorittajasta on toimitettava vähintään kuukautta ennen mittauksia tiedoksi kunnan ympäristönsuojeluviranomaiselle tai valtion valvontaviranomaiselle, jos laitos on luvanvarainen ja toimivaltainen lupaviranomainen on valtion ympäristölupaviranomainen. Toimivaltaisella valvovalla viranomaisella on oikeus saada mittaussuunnitelma pyynnöstä tarkastettavakseen ennen mittausten suorittamista.

Epäpuhtauksien näytteenoton ja analysoinnin, käyttöparametrien mittausten sekä rikkidioksidipäästöjen mahdollisen laskennallisen määrittämisen on perustuttava EN-standardien mukaisiin tai muihin vastaaviin menetelmiin, joilla saadaan luotettavia, edustavia ja vertailukelpoisia tuloksia. Polttoaineteholtaan yli viiden megawatin energiantuotantoyksiköiden osalta mittaajalla tulee olla käyttämiensä päästömittausmenetelmien akkreditointi. Mittaajan pätevyys on osoitettava valvovalle viranomaiselle pyynnöstä toimitettavassa mittaussuunnitelmassa.

Määräaikaismittauksen aikana energiantuotantoyksikön on toimittava vakaissa olosuhteissa tyypillisen tasaisella kuormituksella ja ajanjaksona, joka vastaa tavanomaisia käyttöolosuhteita. Monipolttoaineyksiköissä päästöt on mitattava sen polttoaineen tai polttoaineyhdistelmän käytön yhteydessä, jonka odotetaan antavan tulokseksi korkeimman päästötason. Käynnistys- ja pysäytysjaksot on jätettävä mittauksen ulkopuolelle. Energiantuotantoyksikköä ei tarvitse käynnistää pelkästään mittauksia varten.

Mikäli rikkidioksidipäästö määritellään laskennallisesti ja käytössä on kalkinsyöttö, savukaasupesuri tai muu vastaava rikkipäästöjä vähentävä menetelmä, rikkidioksidi on mitattava kertaluonteisesti kattilan tyypillisellä polttoainevalikoimalla. Mittaus on uusittava, jos mittaustulos on asetettua päästöraja-arvoa suurempi.

Savukaasupäästöjen määräaikaismittauksista on laadittava mittausraportti ja mittaustulokset on esitettävä siinä siten, että toimivaltainen valvontaviranomainen voi varmistua päästöraja-arvojen noudattamisesta. Mittausraportissa on esitettävä kunkin päästökomponentin osalta erikseen mitattu pitoisuus, mittausepävarmuus sekä vuosipäästöjen laskennassa käytettävä päästökerroin. Vuosipäästöjen laskentaan käytettävässä päästökertoimessa ei saa huomioida mittausepävarmuutta.

Jos laitoksella on käytössä jatkuvatoimisia savukaasupäästöjen mittalaitteita (hiukkaset, typenoksidit, rikkidioksidi), mittarit on huollettava ja kalibroitava vähintään kerran vuodessa ja tarvittaessa useamminkin.

Vuositason päästöt määritetään energiantuotantoyksikössä vuosittain käytettyjen polttoainemäärien, polttoaineiden laatutietojen ja päästökertoimien perusteella. Päästökertoimet määritetään viimeisimpien luotettavien päästömittausten avulla.

2. KÄYTTÖTARKKAILU

Energiantuotantoyksiköiden, joiden toiminta-aika on enintään 500 käyttötuntia vuodessa kolmen vuoden (uudet yksiköt) tai viiden vuoden (olemassa olevat yksiköt) liukuvana keskiarvona, tulee tarkkailla toimintaansa vähintään siinä laajuudessa, että ne pystyvät toimittamaan vuosittain asetuksen 18 §:ssä luetellut tiedot kunnan ympäristönsuojeluviranomaiselle tai, jos laitos on luvanvarainen ja toimivaltainen lupaviranomainen on valtion ympäristölupaviranomainen, valtion valvontaviranomaiselle. Muiden yksiköiden osalta käyttötarkkailu on suoritettava alla esitetyllä tavalla.

Energiantuotantoyksikön käyttöä on seurattava toiminnan kannalta oleellisten muuttujien osalta taulukon 3 mukaisesti. Seurannasta tulee pitää kirjaa.

Taulukko 3. Energiatuotantoyksikön käyttötarkkailussa seurattavat suureet käytettävän polttoaineen mukaan

	Kiinteä biomassa (puu, ruokohelmi, olki, pelletit yms.)	Turve	Muut kiinteät polttoaineet	Nestemäiset polttoaineet	Kaasumaiset polttoaineet
Polttoaineen laadun ja määrän seuranta¹					
alkuperä	x	x	x	x	x
kulutus	x	x	x	x	x
kosteus	x	x	x		
lämpöarvo	x	x	x	x	x
rikkipitoisuus		x	x	x	
tuhkapitoisuus		x	x		
viskositeetti				x	
raskasmetallit ²	x ³	x ⁴	x ⁴	x ⁵	
Palamisolosuhteiden seuranta					
happi ^{6,7}	x	x	x	x	x
savukaasun lämpötila ⁶	x	x	x	x	x
hiilimonoksidi ⁸	x	x	x		
Laitteistojen toimivuuden seuranta ja huolto					
kattilat	x	x	x	x	x
erotinlaitteet (pesurit, sykronit, sähkösuodattimet, öljynerottimet jne.)	x	x	x	x	x
polttimet			x	x	x
mittalaitteet	x	x	x	x	x

¹ Korkeintaan viiden megawatin energiantuotantoyksiköissä polttoaineen alkuperän ja kulutuksen seuranta pakollisia, muut polttoaineen laadun parametrit tarvittaessa.

² Tarvittaessa

³ Jos puuta Cr, Pb, Zn, Cd, As

⁴ Turpeelle ja kivihielelle As, Cd, Co, Cr, Ni, Pb, Zn, Hg

⁵ Jos raskasta polttoöljyä Ni, V

⁶ Mitattava jatkuvatoimisesti uusissa energiantuotantoyksiköissä sekä yli viiden megawatin yksiköissä, joiden käyntiaika on yli 1500 tuntia vuodessa viiden vuoden liukuvana keskiarvona. Polttomoottoreiden palamisilman riittävyttä voidaan happimittauksen sijaan seurata mittaamalla ahtoilman painetta.

⁷ Korkeintaan viiden megawatin kiinteän polttoaineen kattiloissa savukaasun jäännöshappipitoisuuden on oltava vähintään 5 %.

⁸ Mitattava jatkuvatoimisesti yli viiden megawatin kiinteän polttoaineen kattiloissa.

Lisäksi hiukkaspäästötasoja (opasiteetti) on mitattava jatkuvatoimisesti uusilla yli 5 megawatin kiinteää polttoainetta ja raskasta polttoöljyä käytävillä kattiloilla, ellei kattilassa ole käytössä savukaasupesuria.

Polttoaineiden laadun seuranta

Toiminnanharjoittajalla on oltava riittävät selvitykset polttoaineen laadusta polttoprosessin toimivuuden, päästöjen hallinnan sekä päästölaskennan kannalta. Polttoaineen laatua voidaan seurata polttoaineen toimittajalta saatavien tietojen perusteella tai seuraamalla sen laatua itse.

Palamisolosuhteiden seuranta

Toiminnanharjoittajan on seurattava palamisolosuhteita taulukon 3 mukaisesti varmistaakseen palamisen hyvyden ja sitä kautta pienet päästöt. Palamisolosuhteiden hallinta on tärkeää, koska päästöjen seuranta ei ole jatkuvatoimista. Palamisen seurantaan käytettävien jatkuvatoimisten mittauksen (happi, lämpötila, hiilimonoksidi, moottorin ahtoilman paine jos sillä korvataan happimittaus, opasiteetti) laatu on varmistettava ja mittalaitteet kalibroitava säännöllisesti, vähintään kerran vuodessa. Hiilimonoksidi- ja happipitoisuuden yhteys päästöihin voidaan määrittellä kattilavalmistajan antamien tietojen avulla.

Laitteistojen toimivuuden seuranta ja huolto

Laitteistojen toimivuutta on seurattava säännöllisesti ja huoltotoimet on tehtävä ennakoitusti ja määräväleihin. Näin varmistetaan laitteistojen toiminta ja päästöjen pysyminen asetuksen mukaisissa rajoissa. Savukaasupuhdistimista on seurattava erottuvan aineen määrää. Sykloneista ja multisykloneista on lisäksi seurattava paine-eroa ja tiiveyttä, sähkösuodattimesta virta- ja jännitearvoja, kuitusuodattimesta paine-eroa ja savukaasupesurista paine-eroa ja poistuvan lauhdeveden virtausmäärää. Näiden arvojen on pysyttävä laitteen toimittajan määrittelemissä vaihteluväleissä, jotta laitteiden puhdistustehokkuus taataan. Seurantataajuus on esitettävä tarkkailusuunnitelmassa.

Huoltojen tulee käsittää kattiloiden, polttimien, savukaasupuhdistimien ja muiden erotinlaitteiden, savuhormien, polttoainesäiliöiden ja mittauslaitteiden huoltotoimenpiteet samoin kuin nuohoukset ja pesut. Huolloista on laadittava ohjelma, josta käy ilmi eri toimenpiteet, niiden aikataulu sekä vastuuhenkilöt.

3 JÄTEVESIEN TARKKAILU

Energiantuotantolaitoksesta ojaan tai vesistöön johdettavia jätevesiä on seurattava 9 §:ssä määrätyn käsittelyn jälkeen taulukon 4 mukaisesti ennen vesien poisjohtamista. Yleiseen viemäriverkostoon johdettavien jätevesien laadun ja määrän seurannassa noudatetaan viemärilaitoksen haltijan jätevesisopimuksessa asettamia seurantavaatimuksia.

Taulukko 4. Ojaan tai vesistöön johdettavien jätevesien (savukaasujen lauhdutuksessa muodostuvat lauhdevedet, prosessiveden valmistuksen elvytysvedet, nuohousvedet ja peittäusvedet) seurantataajuus

Seurantaparametri	Lauhdevedet	Elvytysvedet¹	Nuohous- / peittäusvedet
(virtaus)määrä	jatkuva	elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
lämpötila	jatkuva	elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
pH	jatkuva	elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
sulfaattipitoisuus	kaksi kertaa vuodessa ²	kaksi kertaa vuodessa elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
kokonaisfosforipitoisuus	kaksi kertaa vuodessa ²	kaksi kertaa vuodessa elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
kokonaistyyppipitoisuus	kaksi kertaa vuodessa ²	kaksi kertaa vuodessa elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
biologinen hapenkulutus (BHK7)	kaksi kertaa vuodessa ²	kaksi kertaa vuodessa elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
kiintoainepitoisuus	kaksi kertaa vuodessa ²	kaksi kertaa vuodessa elvytyksen yhteydessä	nuohouksen / peittäuksen yhteydessä
raskasmetallit³	kerran vuodessa		nuohouksen / peittäuksen yhteydessä

¹ Energiantuotantolaitoksen toiminnan aloitusvuotena tai toiminnan rekisteröinnin tai lupaehtojen tarkistuksen yhteydessä otetaan elvytysvesistä kaksi näytettä, joista selvitetään lämpötila, pH, sulfaatti-, kokonaisfosfori-, kokonaistyyppipitoisuus, biologinen hapenkulutus sekä kiintoainepitoisuus. Raportin perusteella valvova viranomainen päättää, antavatko kyseisistä vesistä määritetyt tulokset aiheutta tarkkailun jatkamiseen korkeintaan taulukon 4 mukaisin seurantataajuuksin.

² Korkeintaan viiden megawatin energiantuotantoyksiköissä lauhdevesien mittaukset on tehtävä vähintään kerran vuodessa talvela. Yli viiden megawatin yksiköissä vähintään kaksi kertaa vuodessa tehtävät lauhdevesien mittaukset on tehtävä kesällä ja talvela ajanjaksona, joka vastaa tavanomaisia käyttöolosuhteita.

³ Jos poltetaan raskasta polttoöljyä, hiiltä tai turvetta: As, Cd, Co, Cr, Ni, Pb, Zn, Hg; jos poltetaan puuta: Cr, Pb, Zn, Cd, As. Lauhdevesien osalta raskasmetallit tulee tutkia talvella otettavan näytteen yhteydessä.

Energiantuotantolaitoksen tarkkailusuunnitelmassa on esitettävä eri jätevesijakeiden purku- ja näytteenottoaikat, näytteenottoaika ja kuvattava näytteenottomenettelyt sekä analysoitavat parametrit.

4. MUU TARKKAILU

4.1 Polttoaineiden käsittely ja varastointi

Tarkkailusuunnitelmassa on esitettävä, miten polttoaineen käsittelystä ja varastoinnista aiheutuvia vaikutuksia ympäristöön (esim. melu, pöly, haju, polttoaineen kulkeutuminen ympäristöön) seurataan ja ennaltaehkäistään.

4.2 Jätteiden ja tuhkan hyötykäytön seuranta

Energiantuotantoyksikön jätehuollon tarkkailu ja seuranta on järjestettävä jätelain 120 §:n ja jätteistä annetun valtioneuvoston asetuksen 25 §:n mukaisesti.

Toiminnassa muodostuvien jätteiden määrää ja laatua on seurattava säännöllisesti ja niistä on pidettävä kirjaa. Eri hyödyntämis- ja käsittelykohteisiin sekä kaatopaikalle toimitetuista määristä on pidettävä kirjaa. Jätteet on luokiteltava raportointia varten valvontaviranomaisen edellyttämällä tavalla.

Polttoaineteholtaan yli viiden megawatin kiinteän polttoaineen kattiloiden lento- ja pohjatuhkan kaatopaikka- ja hyödyntämiskelpoisuutta on seurattava. Hyödyntämisessä on otettava huomioon valtioneuvoston asetus eräiden jätteiden hyödyntämisestä maanrakentamisessa (591/2006), lannoitevalmistelaki sekä sen nojalla annetut maa- ja metsätalousministeriön asetukset 24/11 ja 11/12. Loppusijoittamisessa on otettava huomioon valtioneuvoston asetus kaatopaikoista (331/2013). Määritykset on uusittava, mikäli polttoaineen laadussa tai poltossa tapahtuu sellaisia muutoksia, jotka voivat vaikuttaa tuhkan laatuun.

4.3 Melutason tarkkailu

Polttoaineteholtaan yli viiden megawatin energiantuotantolaitoksen toiminnasta aiheutuva melutaso on mitattava laitoksen lähimmissä altistuvissa kohteissa kerran kahdentoista kuukauden kuluessa laitoksen toiminnan aloittamisesta, ellei laitoksen valvontaviranomainen, tai jos laitos on ympäristöluvanvarainen, lupaviranomainen, katso mittauksia tarpeettomiksi. Mittaukset on tehtävä laitoksen tavanomaisissa käyttöolosuhteissa. Laitosta ei tarvitse käynnistää pelkästään mittauksia varten. Mittaukset on uusittava, mikäli melupäästöt kasvavat merkittävästi tai melupäästöjen raja-arvot ylittyvät. Melumittaukset on tehtävä ympäristöministeriön antaman ohjeen 1/1995 (Ympäristömelun mittaaminen) mukaisesti. Melumittausten tukena tai niitä korvaamaan voidaan käyttää melun äänitehotasomittauksia ja laskentamalleja. Melun leviämismallilaskelmilla voidaan arvioida myös liikenteestä aiheutuvia melutasoja ja taustamelua.

4.4 Maaperän tilan tarkkailu

Kemikaalivahinkojen yhteydessä tulee selvittää tarvittaessa maaperän pilaantuneisuus. Pilaantuneisuus on selvitettävä myös toimintansa lopettavilla laitoksilla.

4.5 Ympäristövaikutusten tarkkailu

Energiantuotantolaitoksen on tarvittaessa osallistuttava ilmanlaadun ja melun yhteistarkkailuun.

5 KIRJANPITO JA RAPORTOINTI

Toiminnanharjoittajan on säilytettävä energiantuotantoyksikön ajantasainen ympäristölupa, tai jos yksikkö on rekisteröity, viimeisimmässä rekisteri-ilmoituksessa annetut tiedot sekä todisteet toimivaltaisen viranomaisen suorittamasta rekisteröinnistä. Lisäksi seuraavat tiedot on säilytettävä vähintään kuuden vuoden ajan ja pyydettyä esitettävä ilman aiheutonta viivytystä kunnan ympäristönsuojeluviranomaiselle tai, jos toiminta on luvanvaraista ja toimivaltainen lupaviranomainen on valtion ympäristölupaviranomainen, valtion valvontaviranomaiselle:

- a) käytetyt polttoaineet ja niiden määrät;
- b) liitteen 1A mukaisesti enintään 500 tai 1000 käyttötuntiin vuodessa sitoutuneiden yksiköiden osalta vuotuisten käyttötuntien toteutunut määrä;
- c) savukaasupäästöjen määräaikaismittausten mittausraportit;
- d) kirjanpito savukaasujen sekundääristen puhdistinlaitteiden (kuten sykloni, multisykloni, sähkösuodatin, kuitusuodatin, savukaasupesuri) toiminnasta niin, että voidaan osoittaa puhdistinlaitteiden jatkuva tehokas käyttö, sekä tiedot kaikista sekundääristen puhdistinlaitteiden toimintahäiriöistä tai rikkoutumisista;
- e) tiedot tilanteista, joissa savukaasujen päästöraja-arvoja ei ole noudatettu sekä toimenpiteistä, jotka tuolloin on tehty;
- f) yhteenvedo muiden tarkkailusuunnitelman mukaisten tarkkailujen tuloksista.

Jätehuollon osalta kirjaa on pidettävä jätelain 118 ja 119 §:n sekä jäteasetuksen 20-23 §:n mukaisesti.

Toiminnanharjoittajan on vuosittain helmikuun loppuun mennessä toimitettava kunnan ympäristönsuojeluviranomaiselle tai, jos toiminta on luvanvaraista ja toimivaltainen lupaviranomainen on valtion ympäristölupaviranomainen, valtion valvontaviranomaiselle, vuosiraportti, jossa on esitettävä asetuksen 18 §:n mukaiset tiedot.