

Seirekava – kaitise

Report id:	MP-8032
Praegune versioon:	v2.23
Kaitise nimi:	VKG Oil AS
Paranduse liik:	Oluline muudatus
Olek:	Kinnitatud
Kohaldatav kuupäev:	

1

Direktiivis 2003/87/EÜ (edaspidi „ELi HKS-i direktiiv“) nõutakse, et ELi heitkogustega kauplemise süsteemiga (ELi HKS) liitunud käitiste käitajatel peab olema vastava pädeva asutuse poolt välja antud kehtiv kasvuhoonegaaside heiteluba ning nad peavad kontrollima oma tegevusega seotud heitkoguseid, nendest aru andma ning laskma aruandeid kontrollida sõltumatul akrediteeritud tõendajal.

Direktiivi on võimalik alla laadida aadressilt:

<https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2018-04-08>

2

Seire- ja aruandlusmäärus (komisjoni määrus (EL) nr 2020/2085 14.12.2020, edaspidi "MRR" e Monitoring and Reporting Regulation) määratleb seire ja aruandluse täiendavad nõuded. MRR-i saab alla laadida aadressilt:

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20210101>

Seire- ja aruandlusmääruse artiklis 12 sätestatakse konkreetsed nõuded seirekava ja selle ajakohastatud versiooni sisule ja esitamisele. Artiklis 12 piiritletakse seirekava tähtsus järgmiselt:

seirekava sisaldab üksikasjalikku, täielikku ja läbipaistvat dokumentatsiooni konkreetse käitise (või õhusõiduki) käitaja seiremeetodite kohta ning vähemalt I lisa sätestatud elemente.

Lisaks öeldakse artikli 74 lõikes 1:

liikmesriik võib nõuda käitajalt või õhusõiduki käitajalt seirekavade ja seirekava muudatuste, aastaheite aruannete, tonnkilomeetriandmete aruannete, tõendamisaruannete ja parandusaruannete esitamisel elektrooniliste vormide või kindlate failivormingute kasutamist. Liikmesriikide kehtestatud kõnealused vormid või failivormingu spetsifikatsioonid peavad vähemalt sisaldama teavet, mis sisaldub komisjoni avaldatud elektroonilistes vormides või failivormingu spetsifikatsioonides.

3

Veebi vormide aluseks on käitise seirekava elektrooniline töövahend, mille komisjon on välja töötanud Exceli vormingus ja avaldanud järgmisel veebisaidil:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1 See vorm sisaldab I lisa määratletud ja täiendavaid nõudeid, mis aitavad käitajal näidata vastavust MRR-ile.

Käesolev seirekava vorm väljendab komisjoni talituste seisukohti vormi avaldamise ajal.

4

Lisaks lubatakse seire- ja aruandlusmääruses (artikkel 13) liikmesriikidel „lihtsate“ käitiste jaoks välja töötada lihtsustatud ja standardiseeritud seirekavasid.

Liikmesriigid võivad lubada käitajatel ja õhusõiduki käitajatel kasutada standardiseeritud või lihtsustatud seirekavasid, piiramata artikli 12 lõike 3 kohaldamist. Sel eesmärgil võivad liikmesriigid avaldada kõnealuste seirekavade vorme, mis sisaldavad artiklites 57 ja 58 viidatud andmevoo ja kontrollimenetluste kirjeldust, tuginedes komisjoni avaldatud vormidele ja suunistele.

Kui juhenddokumendis nr 1 sätestatud nõuete kohaselt on teie käitisel õigus kasutada sellist lihtsustatud ja/või standardiseeritud seirekava, uurige oma pädevalt asutuselt või tema veebisaidilt, kas teie liikmesriigis kasutatakse viidatud lihtsustatud vorme.

5

Kõik komisjoni juhenddokumendid seire- ja aruandlusmääruse kohta asuvad aadressil:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

On soovitatav alustada dokumentidega „Lühijuhend paiksetele käitistele“ ja juhenddokument nr 1.

6

Pädev asutus võib teiega ühendust võtta ja arutada teie seirekava muutmist, et tagada iga-aastaste heitkoguste täpne ja kontrollitav seire ja aruandlus vastavalt seire- ja aruandlusmääruse üld- ja erinõuetele. Olenemata seire- ja aruandlusmääruse artikli 16 lõikes 1 sätestatust, tuleb teil pärast pädevalt asutuselt heakskiiduteate saamist kasutada seirekava viimast heakskiidetud versiooni metodoloogilise alusena, mille põhjal määrata kindlaks iga-aastased heitkogused ning teostada andmete kogumist ja töötlemist ning kontrollitegevusi. Samuti kasutatakse seda teie aastaheite aruande tõendamisel võrdlusalusena.

7

Kui vajate seirekava täitmisel abi, pöörduge kohaliku pädeva asutuse poole. Mõnes liikmesriigis on koostatud juhenddokumente, millest võib teile kasu olla.

8

Konfidentsiaalsusavaldus. Käesoleva avaldusega seoses esitatava teabe suhtes võidakse kohaldada teabele avaliku juurdepääsu nõudeid, kaasa arvatud direktiivi 2003/4/EÜ (keskkonnateabele avaliku juurdepääsu kohta). Kui teie arvates tuleks seoses teie avaldusega esitatavat mis tahes teavet käsitada ärisaladusena, palume sellest teatada kohalikule pädevale asutusele. Arvestage, et direktiivi 2003/4/EÜ kohaselt võib pädev asutus olla kohustatud teavet avaldama ka juhul, kui taotluse esitaja soovib selle hoidmist konfidentsiaalsena.

B. Käitaja ja käitise andmed

2 Teave käitaja kohta

(a) Pädev asutus *

Environmental Board / Keskkonnaamet

(b) Liikmesriik *

Eesti

(c) Kauplemissüsteemi loa number

L.KKL.IV-198338

(d) Käitaja nimi

VKG Oil AS

3 Teave käitise kohta

(a) Käitise nimi ja asukoht:

i. Käitise nimi: *

VKG Oil AS

ii. Asukoha nimi:

iii. Käitise tunnuscode (vastavalt riiklikele rakendusmeetmetele):

9

iv. EPRT (valikuline):

Lisada konkreetse liikmesriigi juhised käitisenimede kohta.

(b) Käitise asukoha aadress:

i. Aadressirida 1: *

Järveküla tee 14

ii. Aadressirida 2:

iii. Linn: *

Kohtla-Järve

v. Sihtnumber: *

30328

vi. Riik: *

Eesti

vii. Peasissepääsu ristkoordinaadid:

59.3896,27.2441

Palun esitage koordinaadid kujul „laiuskraad, pikkuskraad“, nt: -20.99, 40.12. Laiuskraadi vahemik on -90 kuni +90, pikkuskraadi vahemik -180 kuni +180.

4 Kontaktandmed

Kontaktisikud seirekavaga seotud küsimustes

Hea oleks, kui saaksime teie seirekava kohta küsimuste tekkimise korral otse kellegi poole pöörduda. Nimetataval isikul peaks olema õigus käitaja nimel tegutseda.

(a) Peamine kontaktisik:

Kõnetussõna: *

Hr

Eesnimi: *

Arvo

Perekonnanimi: *

Tordik

Ametinimetus: *

keskkonnaspetsialist

Organisatsiooni nimi (kui erineb käitaja nimest):

Viru Keemia Grupp AS

Telefoninumber: *

+37256632552

E-posti aadress: *

arvo.tordik@vkg.ee

(b) Teine kontaktisik:

Kõnetussõna: *

Pr

Eesnimi: *

Erika

Perekonnanimi: *

Sulg

Ametinimetus: *

Keskkonnaosakonna juhataja

Organisatsiooni nimi (kui erineb käitaja nimest):

Viru Keemia Grupp AS

Telefoninumber: *

+37256494980

E-posti aadress: *

erika.sulg@vkg.ee

C. Käitise kirjeldus

5 Teave käitise tegevuse kohta

(a) Käitise ja selle tegevuse kirjeldus

Kirjeldage siin lühidalt tegevuskohta ja käitist ning käitise paiknemist tegevuskohas. Kirjeldus peaks sisaldama ka üldarusaadavat ülevaadet käitises toimuvatest tegevustest koos iga tegevuse ning selleks kasutatavate tehniliste üksuste lühikirjeldusega. Kirjelduses tuleks eraldi välja tuua need käitiseosad, mida taotluse esitaja ei käita, või osad, mida ei loeta ELi HKSi alla kuuluvaks, ning selgitada sellise olukorra tausta.

Kirjeldus peaks andma siduvat teavet, mis aitab mõista, kuidas käesoleva vormi teistes osades esitatud teavet heitkoguste arvutamiseks kasutatakse. See võib olla sama lühike nagu lehel „D_CalculationBasedApproaches“ (arvutuspõhised meetodid) punkti 7 alapunktis a toodud näide.

VKG Oil AS on Viru Keemia Grupp AS tütarettevõtte, mille põhitegevusalaks on põlevkivi termiline töötlemine (gaasigeneraatorjaamades põlevkivi poolkokstamine) ja saadava põlevkivi toorõli ning fenoolveest saadavate summaarsete fenoolide ümbertöötlemine mitmeteks kaubaartikliteks (erinevat marki kütteõlid, elektroodkokks, fenoolid jt).

VKG Oil AS koosseisu kuuluvad järgmised tehnoloogilised seadmed:

- gaasigeneraatorjaamad (GGJ-3, GGJ-4, GGJ-5 ja 1000 t gaasigeneraator);
- defenoleerimiseseade;
- raske- ja kerge-keskõli ettevalmistuse seade;
- generaatorõlide destillatsiooniseade;
- põlevkiviõlide seade;
- elektroodkoksi seade
- heitvee puhastamise ja neutraliseerimise tsehh
- tsirkulatsiooniõli puhastusseade
- tahkejäägi termotöötlusseade

VKG Oil AS tehnoloogiliste protsesside lühikirjeldused on toodud failis "VKG Oil AS tehnoloogiliste protsesside lühikirjeldus_15.12.2020".

Käitise peamiseks tegevuseks, mille järele tuleb valvata, on antud seirekava raames CO2 heitkoguste seire. VKG Oil AS-is taandub CO2 heitkoguste seire põhiliselt järgmistele tegevustele - kütuse arvestusele, kütuse kvaliteedi analüüsile ning aruandlusele. VKG Oil AS heitkoguste kauplemissüsteemi alla kuuluvad järgmised seadmed: generaatorõlide destillatsiooni seade, elektroodkoksi seade, defenoleerimiseseade ja tahkejäägi termotöötlusseade.

(b) Lähtevoogude diagrammi dokumendi pealkiri ja viide

Tegevuste kirjeldamise lihtsustamiseks võib esitada lihtsa diagrammi, millelt on näha heiteallikad, lähtevood, proovivõtukohtad ja mõõtmisseadmed. Kui selline diagramm on olemas, kirjutage siia selle viiteandmed (faili nimi, kuupäev) ning lisage selle koopია pädevale asutusele esitatava seirekava juurde. Pange tähele, et mõnel juhul võib pädev asutus nõuda diagrammi esitamist kohustuslikus korras.

Kiviter lähtevoogude diagramm.pdf

(c) Käitise tegevusalade loetelu vastavalt ELi HKSi direktiivi I lisale

Esitage oma käitise iga ELi HKSi direktiivi I lisa kohase tegevusala kohta allpool nimetatud tehnilised andmed. Samuti märkige vastavate I lisa kohaste tegevusalade täitemaht teie käitises. Pange tähele, et sõna „täitemaht“ kasutatakse siin järgmises tähenduses: nimisoojusvõimsus (tegevuste korral, mille lisamine ELi HKSi sõltub 20 MW künnisväärtuse ületamisest) ehk käitise maksimaalse pideva koormuse juures ajaühikuga põletatava kütusekoguse ja kütuse kütteväärtuse korrutis väljendatuna soojusenergia megavattides. Tootmisvõimsus selliste I lisas loetletud tegevusalade korral, mille puhul ELi HKSi kaasamine sõltub tootmisvõimsusest. Veenduge, et käitise tegevuse ulatus oleks märgitud õigesti ning kooskõlas ELi HKSi direktiivi I lisaga. Lisateavet lugege komisjoni juhendist I lisa tõlgendamise kohta. See dokument on saadaval järgmisel aadressil: https://ec.europa.eu/clima/document/download/a2862a0a-d5fb-4482-8f93-df78cbcac38e_en Siia sisestatakse loetelu on kasutatav ripploendina järgnevates tabelites, kus käitise kirjelduse juures on vaja viidata tegevusalale.

Tegevusala viitenr (A1, A2,...)	I lisa kohane tegevusala	Tegevusala täitemaht kokku	Täitemahu ühik	Nimisoojusvõimsus MW(th) (kui võimsust väljendatakse tonnides)	Eralduv kasvuhoonegaas
A1	Mineraalõli rafineerimine	39	MW(th)	39	CO2

(d) Hinnanguline aastane heitkogus

Sisestage siia oma käitise keskmine aastane heitkogus. See teave on vajalik käitise kategoriseerimiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklile 19. Kasutage eelnenud kauplemisperioodi keskmiisi tõendatud aastaseid heitkoguseid VÕI, kui neid andmeid ei ole või need on kõlbmatud, siis kasutage keskmiste aastaste heitkoguste konservatiivset hinnangut, mille sisse on arvestatud ülekantud CO2, kuid ei ole arvestatud biomassist pärinevat CO2. Saadud kategooria põhjal määratakse 8. osas (lähtevood) kindlaks määramistasandi miinimumnõuded.

Hinnanguline aastane heitkogus *

78659

Käitise kategooria vastavalt artiklile 19

B

t CO₂e

(e) Väikeste heitkogustega käitis?

VALE

Siia tuleb sisestada väärtus „TRUE” (tõene), kui käitis vastab artiklis 47 määratletud väikeste heitkogustega käitise tunnustele. Nimetatud artikli kohaselt võib käitaja esitada lihtsustatud seirekava juhul, kui käitises ei toimu lämmastikoksiidi heidet põhjustavaid tegevusi ning on võimalik tõendada, et käitise keskmine tõendatud aastane heitkogus eelneval kauplemissperioodil oli alla 25 000 tonni CO₂(e) aastas või kui tõendatud heitkoguste andmeid ei ole või need on kõlbmatud, siis konservatiivse hindamismeetodi alusel jäävad käitise heitkogused järgmisel viiel aastal alla 25 000 tonni CO₂(e) aastas.

Märkus: ülal viidatud andmetes tuleb arvesse võtta ülekantud CO₂, kuid jätta arvesse võtmata biomassist saadud CO₂. Kui siin tehtud valik on vastuolus ülal alapunktis d märgitud hinnangulise heitkogusega, kuvatakse vastav teade. Sellisel juhul kirjutage alla selle kohta põhjendus. Kui teie käitis on väikeste heitkogustega käitis artikli 47 tähenduses, on võimalik teha seirekavas mitmeid lihtsustusi.

(f) Hinnangulise väärtuse põhjendus

Kui teie kanne, et tegemist on väikeste heitkogustega käitise, on vastuolus punkti d kandega või punktis d esitatud arvu aluseks ei ole tõendatud heitkogused, vaid konservatiivne hinnang, valige „TRUE” („ÕIGE”) ja kirjutage siia selle kohta lühike põhjendus.

Valige ...

6 Teave heitkoguste kohta

(a) Rakendamiseks kavandatavad seiremeetodid

Märkige siia, milliseid järgmistest seiremeetoditest te kavatsete rakendada.
Artikli 21 kohaselt võib heitkoguste määramiseks kasutada arvutuspõhist meetodit („arvutus”) või mõõtmispõhist meetodit („mõõtmine”), välja arvatud juhul, kui teatud meetodi kasutamine on seire- ja aruandlusmääruse kohaselt kohustuslik.
Märkus: pädeva asutuse heakskiidul võib käitaja erinevate allikate puhul mõõtmist ja arvutust kombineerida. Käitaja peab tagama ja tõendama, et aruandluskohustuse alla kuuluvate heitkoguste arvestamisel ei esine lünkasid ega topeltarvestust.
Ärge jätke siin olevaid välju tühjaks, sest siin tehtavate sisestuste põhjal teostatakse tingimuslik vormindamine, mis aitab täita dokumendi järgmisi osi.

Arvutuspõhine meetod CO2 jaoks:

☒

Asjakohased punktid: 6 (v.a d), 7, 8

Mõõtmispõhine meetod CO2 jaoks:

☐

Varumeetod (artikkel 22):

☐

N2O heitkoguste seire:

☐

Perfluorosüivesinike heitkoguste seire:

☐

Ülekantud/oma-CO2 ning kogutud ja säilitatava CO2 seire:

☐

Enne kõigile käitistele kohustusliku lehe „K_ManagementControl” (juhtimine ja kontroll; punktid 20–25) täitmise juurde asumist täitke kindlasti ära käesoleva lehe ülejäänud osa ning vajalikud punktid iga ülal valitud meetodi lehel.

(b) Heiteallikad:

I lisa kohaselt peab seirekava sisaldama käitise ning teostatavate ja seiratavate tegevuste kirjeldust koos heiteallikate ja lähtevoogude loeteluga. Käesoleval vormil esitatav teave peab olema seotud kõnealuse käitise I lisa kohaste tegevusaladega ning käima ainult ühe käitise kohta. Märkige sellesse alapunkti kõik teie käitises teostatavad tegevused, kuid jätke välja teiste käitajate poolt teostatavad seotud tegevused.
Viimases veerus olev tegevusala viitenumber vastab ülal punkti 5 alapunktis c märgitud tegevusala viitenumbrile. Kui heiteallikas kuulub rohkem kui ühe tegevusala juurde, sisestage vastavalt „A1, A2” või „A1–A3” vms.
Siia sisestatav loetelu on kasutatav ripploendina järgnevates alapunktides (c, d ja e), kus on vaja viidata vastavale heiteallikale.

Heiteallika viitenr S1, S2,...	Heiteallikas (nimetus, kirjeldus)	Tegevusala viitenr
S1	Destillatsiooni seadme põletusseade (kütuste põletamine)	A1
S2	Elektroodkoksi seadme koksikuubid (kütuste põletamine)	A1
S3	Defenoleerimiseadme fenoolide destillatsiooni osakonna soojendusseade (kütuste põletamine)	A1
S4	Tahkejäägi pürolüüsiseade (kütuste põletamine)	A1
S5	Gaasigeneraatorjaam GGJ-3 (põlevkivi utmine)	A1
S6	Gaasigeneraatorjaam GGJ-4 (põlevkivi utmine)	A1
S7	Gaasigeneraatorjaam GGJ-5 (põlevkivi utmine)	A1
S8	Gaasigeneraatorijaama GGJ-5 1000-t generaator (põlevkivi utmine)	A1

(c) Heitepunktid ja eralduvad kasvuhoonegaasid:

Loetlege ja kirjeldage lühidalt kõiki asjakohaseid heitepunkte (kaasa arvatud hajuheiteallikaid).
Lisaks valige ripploenditest (seotud ülal punkti 5 alapunktis c sisestatud andmetega) igale reale vastav I lisa kohane tegevusala, heiteallikas ja eralduv kasvuhoonegaas. Kui on vaja märkida rohkem kui üks tegevusala või heiteallikas, sisestage vastavalt vajadusele nt „A1, A2”.
Siia sisestatav loetelu on kasutatav ripploendina järgnevates alapunktides (d ja e), kus on vaja viidata vastavale heitepunktile.

Heitepunkti viitenr EP1, EP2,...	Heitepunkti kirjeldus	Tegevusala viitenr	Heiteallika viitenr	Eralduv kasvuhoonegaas
EP1	Toruahju P-3 suitsukorsten (separaatorigaasi, koksigaasi, poolkoksigaasi ja maagaasi koos põletamine)	A1	S1	CO2
EP2	Koksikuupide suitsukorsten D-1 (koksigaasi, poolkoksigaasi ja maagaasi koos põletamine ning avariiline äkkheide raske kütteõli põletamiselt)	A1	S2	CO2

Heitepunkti viitenr EP1, EP2,...	Heitepunkti kirjeldus	Tegevusala viitenr	Heiteallika viitenr	Eralduv kasvuhoonegaas
EP3	Koksikuupide suitsukorsten D-2 (koksigaasi, poolkoksigaasi ja maagaasi koos põletamine ning avariiline äkkheide raske kütteõli põletamiselt)	A1	S2	CO2
EP4	Soojendusseadme suitsukorsten (maagaasi põletamine)	A1	S3	CO2
EP5	Toruahju P-3 küünal (küttegaasi tehnoloogiline äkkheide)	A1	S1	CO2
EP6	Kolonn K-2 küünal (separaatorigaasi avariiline äkkheide)	A1	S1	CO2
EP7	Tahkejäägi pürolüüsiseadme suitsukorsten (pürolüüsigaasi, poolkoksigaasi ja koksigaasi koos põletamine või maagaasi põletamine ning tehnoloogiline äkkheide küttegaasi või maagaasi põletamiselt)	A1	S4	CO2
EP8	GGJ-3 küünal (generaatorigaasi tehnoloogiline ja avariiline äkkheited)	A1	S5	CO2
EP9	GGJ-4 küünal (generaatorigaasi tehnoloogiline ja avariiline äkkheited)	A1	S6	CO2
EP10	GGJ-5 küünal (generaatorigaasi tehnoloogiline ja avariiline äkkheited)	A1	S7	CO2
EP11	1000-t generaatori küünal (generaatorigaasi tehnoloogiline ja avariiline äkkheited)	A1	S8	CO2

(e) Asjakohased lähtevood:

Loetlege siin kõik teie käitises arvutuspõhiste meetoditega (standardmeetod või massibilansi meetod) seiramisele kuuluvad lähtevood (kütused, materjalid, tooted jne). Mõiste „lähtevoog“ tähendust vaadake juhenddokumendist nr 1 („Üldised juhised käitistele“). Lähtevoo mõiste tähendust seoses perfluorosüsvesinikuga vaadake lehe „L_PFC“ (perfluorosüsvesinikud) punkti 14 alapunktist c.

Lähtevoo nimetuseks võib olla nt „maagaas“, „raske kütteõli“, „tsemendi toorjahu“ jne.

Lähtevoos tüüp tähendab seire- ja aruandlusmääruse kohaselt kasutatavate eeskirjade kogumit. Sellest klassifikatsioonist sõltuvad edasised kohustused, nt kohaldatavad määramistasandid.

Lähtevoos tüübi valiku ripploendi aluseks on ülal punkti 5 alapunktis c valitud tegevusalad. See kanne on vajalik lehel „E_SourceStreams“ (lähtevood) kohaldatava minimaalse määramistasandi leidmiseks.

Et pädev asutus saaks täieliku pildi teie käitise toimimisest, valige vastavatest ripploenditest igale lähtevoole vastav I lisa kohane tegevusala, heiteallikad ja heitepunktid. Kui vaja on märkida rohkem kui üks heiteallikas, sisestage vastavalt vajadusele nt „A1, A2“.

Lähtevoos viitenr F1, F2,...	Lähtevoos nimetus	Lähtevoos tüüp	Tegevusala viitenr	Heiteallika viitenr	Heitepunkti viitenr
F1	Maagaas	Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	A1	S1, S2, S3, S4	EP1, EP2, EP3, EP4, EP7
F2	Koksigaas	Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	A1	S1, S2, S4	EP1, EP2, EP3, EP7
F3	Poolkoksigaas	Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	A1	S1, S2, S4	EP1, EP2, EP3, EP7
F4	Separaatorigaas	Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	A1	S1	EP1
F5	Pürolüüsigaas	Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	A1	S4	EP7
F6	Küttegaas, äkkheide	Rafineerimistehased: Massibilanss	A1	S1	EP5
F7	Raske kütteõli	Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	A1	S2	EP2, EP3
F8	Separaatorigaas	Rafineerimistehased: Massibilanss	A1	S1	EP2
F9	Generaatorigaas	Rafineerimistehased: Massibilanss	A1	S5, S6, S7, S8	EP8, EP9, EP10, EP11
F10	Taasgaasistatud LNG	Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	A1	S1, S2, S3, S4	EP1, EP2, EP3, EP4, EP7

(f) Hinnangulised heitkogused ja lähtevoogude kategooriad

Sisestage iga lähtevoos kohta (arvutuspõhine meetod, k.a perfluorosüsvesinikud) hinnanguline heitkogus ning valige vastav lähtevoos kategooria.

Lähtevoogude viitenumbri, nimetuse ja tüübi andmed võetakse automaatselt eelmisest punktist d.

Massibilansist väljuvate lähtevoogude korral tuleb heitkogused sisestada negatiivsete väärtustena.

Taust: vastavalt artikli 19 lõikele 3 klassifitseeritakse iga lähtevoog kategooriasse „suur“, „väike“ või „minimaalne“.

Väikesed lähtevood kokku moodustavad vähem kui 5 000 tonni fossiilset CO2 aastas või vähem kui 10 % koguaastaheitest (kuni suurima võimaliku koguheiteni 100 000 fossiilset CO2 aastas), kumb tahes on absoluutväärtuse poolest suurem; minimaalsed lähtevood kokku moodustavad vähem kui 1 000 tonni fossiilset CO2 aastas või vähem kui 2 % koguaastaheitest (kuni suurima võimaliku koguheiteni 20 000 fossiilset CO2 aastas), kumb tahes on absoluutväärtuse poolest suurem; suured lähtevood on kõik lähtevood, mis ei kuulu väikeste ega minimaalsete lähtevoogude kategooriasse. Massibilansi lähtevoogude korral võetakse klassifitseerimisel arvesse absoluutväärtused. Et abistada teid sobiva kategooria valikul, kuvatakse iga lähtevoogu juures rohelisel väljal selle võimalik kategooria. Pange tähele, et see automaatne valik annab teavet ainult eraldi vaadeldud lähtevoogu võimaliku kategooria kohta. Kui mõni ülal selgituses nimetatud künnisväärtus ületatakse, siis automaatselt kuvatav võimalik kategooria ei muutu, kuid tekib veateade. Sel juhul valige vähemalt ühe taseme võrra kõrgem kategooria. Kui olete kõigi lähtevoogude hinnanguliste heitkoguste sisestamise lõpetanud, võrreldakse nende summat ülal punkti 5 alapunktis d sisestatud summaarse heitkogusega. Kui hinnanguliste heitkoguste summa erineb summaarsest heitkogusest rohkem kui 5 % võrra, kuvatakse veateade.

Lähtevoogu viitenr F1, F2,...	Lähtevoogu täielik nimetus (nimetus + tüüp)	Hinnanguline heitkogus (t CO2e aastas)	Võimalik kategooria	Valitud kategooria
F1	Maagaas; Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	4111	Väike	Väike
F2	Koksigaas; Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	36108	Suur	Suur
F3	Poolkoksigaas; Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	34674	Suur	Suur
F4	Separaatorigaas; Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	1212	Minimaalne	Minimaalne
F5	Pürolüüsigaas; Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	2213	Väike	Väike
F6	Küttegaas, äkkheide; Rafineerimistehased: Massibilanss	4	Minimaalne	Minimaalne
F7	Raske kütteõli; Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	122	Minimaalne	Minimaalne
F8	Separaatorigaas; Rafineerimistehased: Massibilanss	0.075	Minimaalne	Minimaalne
F9	Generaatorigaas; Rafineerimistehased: Massibilanss	15	Minimaalne	Minimaalne
F10	Taasgaasistatud LNG; Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused	200	Minimaalne	Minimaalne

Veateade (koguheide, erinevus punkti 5 alapunktist d):
0%

(g) ELi HKSi mittekuuluvad käitiseosad ja tegevusalad (vajadusel):

Esitage andmed selliste ELi HKSi mittekuuluvate käitiseosade ja tegevusalade kohta, kus kasutatava kütuse või materjalide üle peetakse arvestust samade mõõtevahenditega, mida kasutatakse ka I lisa kohaste tegevusalade jaoks.
Lugege ka ülal alapunktides b, c ja e antud selgitusi.

Heiteallika viitenr	Lähtevood (kütused/materjalid)	Heiteallikad	Heitepunktid
---------------------	--------------------------------	--------------	--------------

D. Arvutuspõhised meetodid

7 Arvutus: järgmisel lehel täiendavate kannete tegemiseks vajalikud andmed

Palume kasutada seda lehte arvutuspõhiste meetodite kohta vajalike andmete esitamiseks. Siia sisestatavaid andmeid kasutatakse järgmise lehe („E_SourceStreams“ (lähtevood)) üksikasjalike kannete võrdlusalusena.

Täpsemalt on mõõteseadmete loetelu vajalik tegevusandmete seireks, teabeallikate loetelu on vajalik artikli 31 kohaste arvutustegurite standardväärtuste määramiseks ning analüütilistele meetoditele viidatakse juhul, kui on vaja arvutustegureid analüüsida.

(a) Teie käitises CO₂ heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus (kui on kohaldatav)

Kirjeldage allpool olevas tekstikastis lühidalt teie aastase CO₂ heitkoguse leidmiseks kasutatavat arvutusmeetodit koos valemitega.

Kui kirjeldus on liiga keeruline, nt kasutatakse keerukaid valemeid, võite esitada kirjelduse eraldi dokumendis, mis vastab pädeva asutuse vormingunõuetele. Sellisel juhul kirjutage siia selle faili viiteandmed ehk faili nimi ja kuupäev.

Kirjeldus peaks andma siduvat teavet, mis aitab mõista, kuidas käesoleva vormi teistes osades esitatud teavet kasutatakse heitkoguste arvutamiseks. See võib olla sama lühike nagu siin toodud näide.

Kui protsessiheide on oluline, kirjeldage selgelt, kas arvutused sisaldavad anorgaanilist süsinikku (karbonaate), orgaanilist süsinikku või mõlemat, vastavalt seire- ja aruandlusmääruse II lisa punktile 4.

Käitise kasutatav arvutuspõhine meetod sisaldab järgmisi etappe:

- iga lähtevoogu puhul, mille jaoks kasutatakse arvutustegurite standardväärtusi (maagaas), liidetakse esmalt kokku tegevuste andmed ning seejärel kasutatakse artikli 24 lõike 1 kohast arvutuspõhimõtet, täpne arvutuspõhise meetodi kirjeldus on toodud failis "CO₂ heitkoguse seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus.doc";
 - iga lähtevoogu puhul, kus arvutustegurite määramiseks kasutatakse analüüsi tulemusi (koksigaas, poolkoksigaas, separaatorigaas ja pürolüüsigaas) kasutatakse artikli 24 lõike 1 kohast arvutuspõhimõtet, täpne arvutuspõhise meetodi kirjeldus on toodud failis "CO₂ heitkoguse seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus.doc";
 - variandi b korral määratakse aruandluse eesmärgil kindlaks kaalutud keskmised arvutustegurid;
 - protsessiheidetest (avariilised või tehnoloogilised äkkheited) tingitud CO₂ heitkogused arvutatakse artikli 24 lõike 2 kohaselt kasutades failis "CO₂ heitkoguse seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus.doc" toodud arvutuspõhimõtteid;
 - kõigi lähtevoogude heitkogused liidetakse ning saadakse käitise aastane heitkogus.
- Kõigi lähtevoogude üksikasjad on välja toodud käesoleva seirekava teistes osades.

(b) Lähtevoogude tegevusandmete määramiseks kasutatavate mõõtesüsteemide kirjeldus ja asukoht.

Kirjeldage arvutuslikult määratavate heitkogustega lähtevoogudel kasutatavaid mõõtesüsteeme ja nende asukohta.

Asukoha veergu tuleks märkida mõõdiku paiknemiskoht käitises ning selle tähistus protsessi vooskeemil.

Sisestage iga mõõteseadme kohta selle mõõtemääramatuse väärtus ja määramatuse vahemik vastavalt tootja spetsifikatsioonidele. Mõnel juhul võib määramatus esineda kahes erinevas vahemikus. Sel juhul sisestage need mõlemad.

Tüüpiline kasutusvahemik tähendab väärtuste vahemikku, milles vastavat mõõteseadet teie käitises tavaliselt kasutatakse.

Kirjeldada tuleb kõiki heitkoguste seire jaoks olulisi mõõteseadmeid, kaasa arvatud alammõõtureid ning väljapoole käitise piire jäävate koguste lahutamiseks kasutatavaid mõõtureid. Heitkoguste pidevmõõtmiseks kasutatavaid mõõteseadmeid tuleb kirjeldada lehe „F_MeasurementBasedApproaches“ (mõõtmispõhised meetodid) punkti 9 alapunktis c.

Mõõteseadme tüüp: valige ripploendist sobiv tüüp või sisestage ise sobivam tüüp.

Siia sisestatav mõõteseadmete loetelu on kasutatav ripploendina lehe „E_SourceStreams“ (lähtevood) alapunkti b iga lähtevoogu juures, kus tuleb viidata vastavatele kasutatavatele mõõteseadmetele.

Gaasivoolumõõturite korral kasutage Nm³/h väärtust juhul, kui p/T kompensatsioon on lahendatud mõõteseadmes, ning viidake tööoleku m³ väärtusele juhul, kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmega. Viimasel juhul loetlege ka need eraldiseisvad mõõteseadmed.

Kõik kasutatavad mõõteseadmed peavad olema selgelt tuvastatavad unikaalse koodi alusel (nt seadme seerianumber). Ent seadmete väljavahetamist (nt kahjustuse tõttu) ei loeta seirekava oluliseks muudatuseks artikli 15 lõike 3 tähenduses. Seetõttu tuleb seadme unikaalne tunnus dokumenteerida seirekavast eraldi. Kehtestage kindlasti selleks sobilik kirjalik menetlus.

Viite nr	Mõõteseadme tüüp	Asukoht (käitisesisene kood)	Mõõtevahemik		Mõõte- määramatus (+/- %)
			alampiir	ülempiir	
MI11	Muud Difmanomeeter	F-8	0	150	0.12
MI12	Muud Rõhuandur	F-8	0	100	0.06
MI13	Mõõtediafragma	F-8	18.473	62.064	0.41
MI17	Turbiinarvesti	F-10	0	400	0.39
			400	4000	0.39
MI18	Elektrooniline mahtude teisendamise seade	F-10	0	4000	0.1
MI19	Mõõtediafragma	F-11	105.903	2000	0.09
MI20	Muud Difmanomeeter	F-11	0	1.6	0.13
MI21	Muud Rõhuandur	F-11	-0.1	0.3	0.08
MI22	Muud Termoelement	F-11	0	400	0.29
MI24	Mõõtediafragma	F-13	30	200	0.57
MI25	Muud Difmanomeeter	F-13	0	3.803	0.09
MI26	Muud Difmanomeeter	F-1	0	1.82	0.08
MI27	Muud Rõhuandur	F-1	0	2	0.06
MI28	Muud Termoelement	F-1	-50	100	0.42
MI29	Mõõtediafragma	F-1	540.88	1876.8	0.09
MI30	Muud Konservatiivne hinnang	Keskkonnaspetsialist	0	200	0

Viitenr *

MI11

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Difmanomeeter

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-8

Mõõtevahemik

ühik *

mmH2O

alampiir *

0

ülempiir *

150

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.12

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

61

ülempiir *

150

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja“, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner“, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner“ juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI12

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Rõhuandur

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-8

Mõõtevahemik

ühik *

kPa

alampiir *

0

ülempiir *

100

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.06

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

2

ülempiir *

5

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.

Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI13

Mõõteseadme tüüp *

Mõõtediafragma

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-8

Mõõtevahemik

ühik *

Nm3/h

alampiir *

18.473

ülempiir *

62.064

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.41

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

37

ülempiir *

60

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõteseade? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõteseade on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõteseade, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevoo jaoks kasutatav mõõteseade on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI17

Mõõteseadme tüüp *

Turbiinarvesti

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-10

Mõõtevahemik

ühik *

Nm3/h

alampiir *

0

ülempiir *

400

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.39

*

400

*

4000

0.39

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

200

ülempiir *

1600

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõteseade? *

Äripartner

Valige „käitaja”, kui mõõteseade on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõteseade, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõteseade on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud. *

ÕIGE

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid? *

VALE

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud. *

ÕIGE

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI18

Mõõteseadme tüüp *

Elektrooniline mahtude teisendamise seade

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-10

Mõõtevahemik

ühik *

Nm3/h

alampiir *

0

ülempiir *

4000

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.1

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

200

ülempiir *

1600

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõteseade? *

Äripartner

Valige „käitaja”, kui mõõteseade on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõteseade, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõteseade on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud. *

ÕIGE

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid? *

VALE

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud. *

ÕIGE

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI19

Mõõteseadme tüüp *

Mõõtediafragma

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-11

Mõõtevahemik

ühik *

Nm3/h

alampiir *

105.903

ülempiir *

2000

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.09

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

250

ülempiir *

1250

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.

Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI20

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Difmanomeeter

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-11

Mõõtevahemik

ühik *

kPa

alampiir *

0

ülempiir *

1.6

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.13

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

0.1

ülempiir *

1.6

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.

Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI21

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Rõhuandur

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-11

Mõõtevahemik

ühik *

bar

alampiir *

-0.1

ülempiir *

0.3

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.08

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

0.01

ülempiir *

0.1

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõteseadme on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõteseadme sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõteseadme on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI22

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Termoelement

Asukoht (kätisesisene kood) *

F-11

Mõõtevahemik

ühik *

C

alampiir *

0

ülempiir *

400

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.29

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

3

ülempiir *

29.5

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõteseadme? *

Käitaja

Valige „käitaja“, kui mõõteseadme on teie enda kontrolli all, või „äripartner“, kui see on kellegi teise kontrolli all.

Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõteseadme, sisestage siia variant „äripartner“ juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõteseadme on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI24

Mõõteseadme tüüp *

Mõõtediafragma

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-13

Mõõtevahemik

ühik *

Nm3/h

alampiir *

30

ülempiir *

200

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.57

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

30

ülempiir *

200

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI25

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Difmanomeeter

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-13

Mõõtevahemik

ühik *

kPa

alampiir *

0

ülempiir *

3.803

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.09

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

0.086

ülempiir *

3.8

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.

Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI26

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Difmanomeeter

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-1

Mõõtevahemik

ühik *

kPa

alampiir *

0

ülempiir *

1.82

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.08

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

0.16

ülempiir *

0.89

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

M127

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Rõhuandur

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-1

Mõõtevahemik

ühik *

bar

alampiir *

0

ülempiir *

2

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.06

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

0.06

ülempiir *

0.08

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja“, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner“, kui see on kellegi teise kontrolli all.

Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner“ juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitsitud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI28

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Termoelement

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-1

Mõõtevahemik

ühik *

C

alampiir *

-50

ülempiir *

100

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.42

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

0

ülempiir *

17

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all. Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevoos jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik. Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik. Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI29

Mõõteseadme tüüp *

Mõõtediafragma

Asukoht (käitisesisene kood) *

F-1

Mõõtevahemik

ühik *

Nm3/h

alampiir *

540.88

ülempiir *

1876.8

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0.09

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

617

ülempiir *

1440

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja”, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner”, kui see on kellegi teise kontrolli all.
Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner” juhul, kui vähemalt üks selle lähtevooga jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitsitud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.
Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

Viitenr *

MI30

Mõõteseadme tüüp *

Muud

Konservatiivne hinnang

Asukoht (käitisesisene kood) *

Keskkonnaspetsialist

Mõõtevahemik

ühik *

t CO2

alampiir *

0

ülempiir *

200

Mõõte- määramatus (+/- %) *

0

Tüüpiline kasutusvahemik

alampiir *

0

ülempiir *

200

Teatise viide

Kelle kontrolli all on mõõtesead? *

Käitaja

Valige „käitaja“, kui mõõtesead on teie enda kontrolli all, või „äripartner“, kui see on kellegi teise kontrolli all.

Kui lähtevooga on seotud rohkem kui üks mõõtesead, sisestage siia variant „äripartner“ juhul, kui vähemalt üks selle lähtevoogu jaoks kasutatav mõõtesead on kellegi teise kontrolli all. Sellises olukorras kirjutage alapunkti b märkuste lahtrisse, millised mõõteseadmed on käitaja ja millised äripartneri kontrolli all.

a. Palume kinnitada, et artikli 29 lõike 1 tingimused on täidetud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 kohaselt on teil lubatud kasutada väljaspool teie enda kontrolli olevaid mõõteseadmeid üksnes juhul, kui need mõõteseadmed vastavad teie mõõteseadmetega vähemalt samaväärsele määramistasandile, annavad usaldusväärsemaid tulemusi ning on kontrolliriskide suhtes paremini kaitstud.

b. Kas te kasutate selle kütuse või materjali koguse määramiseks arveid?

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

c. Palume kinnitada, et äripartner ja käitaja on sõltumatud.

Valige ...

See punkt on asjakohane üksnes juhul, kui te ei ole mõõteseadme omanik.

Artikli 29 lõike 1 punkti a kohaselt on teil lubatud kasutada allikana arveid üksnes juhul, kui äripartnerid on sõltumatud.

(c) Määramatusarvutuste dokumendi pealkiri ja viiteandmed

Kiviter mõõtemääramatused.pdf

Artikli 12 kohaselt peate esitada tõendid, mis näitavad kooskõla kohaldatud määramistasanditega. Kirjutage ülal olevasse lahtrisse viited määramatusarvutustele ja/või skeemidele.

Pange tähele, et artikli 47 lõike 3 kohaselt ei pea väikeste heitkogustega käitise käitaja seda dokumenti pädevale asutusele esitama.

(d) Arvutustegurite standardväärtuste leidmiseks kasutatud teabeallikate loetelu.

Loetlege kõik asjakohased teabeallikad, mille põhjal leidsite artikli 31 kohased arvutustegurite standardväärtused.

Tavaliselt on need staatilised allikad, näiteks riiklik ülevaade, valitsustevaheline kliimamuutuste rühm, seire- ja aruandlusmääruse VI lisa, Handbook of Chemistry and Physics jne).

Dünaamiline allikas, näiteks pädeva asutuse veebisait, märgitakse standardväärtuse usaldusväärsaks allikaks üksnes juhul, kui standardväärtus aastast aastasse muutub.

Sii sisestatav loetelu on kasutatav ripploendina lehe „E_SourceStreams“ (lähtevood) tabelis g, et viidata iga lähtevoogu juures vastavatele arvutusteguritele.

Teabeallika viitenr	Teabeallika kirjeldus
IS2	Muud : Lähtevoogu "maagaas" kütteväärtus igakuiselt võrguettevõtjalt Elering AS
IS3	Muud : Lähtevoogu "maagaas" heitekoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutuslikud määramise meetodid" lisa 2 järgi
IS4	Muud : Lähtevoogu "separaatorigaas", "generaatorigaas", "koksigaas", "poolkoksigaas", "pürolüüsigaas", "küttegaasi" ja "maagaas" oksüdatsioonikoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi
IS6	Muud : Lähtevoogu "raske kütteeõli" heitekoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutuslikud määramise meetodid" lisa 2 järgi
IS7	Muud : Lähtevoogu "raske kütteeõli" oksüdatsioonikoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi
IS8	Muud : Lähtevoogu "raske kütteeõli" kütteväärtus VKG Oil AS lubatud heitkoguste (LHK) projekti järgi
IS9	Muud : Lähtevoogu "küttegaas" koostis ja kütteväärtus määratakse vajadusel VKG OIL AS akrediteeritud labori analüüsiprotokollide järgi. Heitekoefitsient arvutatakse vastavalt VKG OIL AS akrediteeritud labori gaasi koostise analüüsiprotokollide järgi kooskõlas kooskõlastatud meetodikaga
IS10	Muud : Taasgaasistatud LNG kütteväärtus võetakse tarnedokumentidest

(e) Arvutustegurite leidmiseks kasutatavaid analüüse teostavad laborid ja analüüsimeetodid

Loetlege meetodid, mida kasutatakse kütuste ja materjalide analüüsimiseks, et leida kõik valitud määramistasandile vastavad arvutustegurid. Kui labor ei ole standardi EN ISO/IEC 17025 kohaselt akrediteeritud, peate vastavalt artiklile 34 tõestama, et labor on tehniliselt pädev. Selleks sisestage vastava lisatud dokumendi viiteandmed.

Sidusgaasikromatograafide ja ekstraheerivate ning mitteekstraheerivate gaasianalüsaatorite kasutamisel peavad olema täidetud artikli 32 nõuded.

Sia sisestatav loetelu on kasutatav ripploendina punktis 10, et viidata vastava mõõtmispunkti analüüsimetoditele.

Labori viitenr	Labori nimi	Parameeter	Analüüsimetod (lisada viide menetlusele ja meetodi lühikirjeldus)	Kas labor on selle analüüsi tegemiseks standardi EN ISO/IEC 17025 kohaselt akrediteeritud?	Kui mitte, sisestage viited esitatavatele tõenditele
L1	VKG OIL AS Keemialabor	Gaaside koostis	UOP 539. Vt VKG OIL AS keemialabori juhendis KM-190/K-22.	ÕIGE	
L2	VKG OIL AS Keemialabor	Gaaside ülemise ja alumise põlemissoojuse ning tiheduse arvutamine koostisosade kaupa	EVS-EN ISO 6976. Vt VKG OIL AS keemialabori juhendis KM-190/K-22.	ÕIGE	

(f) Kirjalike analüüsimenetluste kirjeldus.

Esitage ülal punkti 7 alapunkti e tabelis loetletud analüüsides kirjalike menetluste andmed. Kirjeldus peaks sisaldama olulisi parameetreid ja sooritatavaid toiminguid.

Kui sarnasel otstarbel aga erinevate lähtevoogude või parameetrite jaoks kasutatakse mitut menetlust, esitage üldised andmed, mis hõlmavad menetluste ühiseid elemente ning seda, kuidas tagatakse valitud meetodite rakendamisel kvaliteet.

Siin võite viidata üksikutele alamenetlustele või esitada eraldi andmed iga asjakohase menetluse kohta. Viimasel juhul kasutage käesoleva lehe lõpus olevat nuppu „lisa menetlus“. Jälgige samas, et punkti 8 alapunkti g tabelis oleks võimalik viidata vastavale (alam)menetlusele.

Menetluse nimetus *

Gaasi koostise määramine

Menetluse viide *

Juhend nr KM-190/K-22

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Meetodi olemus seisneb kuiva gaasi koostise määramises gaasivedelik-kromatograafia ja gaasineeldumis-kromatograafia teel. Analüüsides teostamiseks kasutatakse gaaskromatograafi Agilent Technologies 7890B ühe leek-ionisatsioonanduriga (FID) ja kahe soojusjuhtivusanduriga (TCD). Uus rakendatav meetod võimaldab määrata täpsemalt gaasi koostist ja kõrgemaid süsivesinikke (C5+). Meetodiga määratakse süsivesinike C1-C9 (metaan, etüleen, etaan, propüleen, propaan, n-butaan, isobutaan, 1-buteen, 1,3-butadien, isobutüleen, cis-2-buteen, trans-2-buteen, süsivesinikud C5, C6+) ja mitesüsivesinike (vesinik, süsinikoksiid, süsinikdioksiid, lämmastik, väävelvesinik, hapnik) sisaldus kuivas gaasis. Komponentide sisalduse määratavuse alampiir on 0,01 mahuprotsenti (väävelvesiniku korral 0,05 mahu%). Gaaside ülemise ja alumise kütteväärtuse ning tiheduse arvutamise meetodi kirjeldus toodud allpool, menetluse nimetus: Gaaside ülemise ja alumise põlemissoojuse ning tiheduse määramine.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Oil AS Keemialabor- labori juhataja/juhataja poolt määratud isik

Dokumentide säilitamise koht *

Keemialabori kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardide loetelu (vajadusel)

(g) Analüüsides proovivõtukavade menetluse kirjeldus

Allpool sisestatav menetlus peaks sisaldama artikli 33 kohaselt nõutavaid proovivõtukava elemente. Menetluse koopia tuleks esitada pädevale asutusele koos seirekavaga.

Kui sarnasel otstarbel aga erinevate lähtevoogude või parameetrite jaoks kasutatakse mitut menetlust, esitage üldised andmed, mis hõlmavad menetluste ühiseid elemente ning seda, kuidas tagatakse valitud meetodite rakendamisel kvaliteet.

Siin võite viidata üksikutele alammenetlustele või esitada eraldi andmed iga asjakohase menetluse kohta. Viimasel juhul kasutage käesoleva lehe lõpus olevat nuppu „Lisa menetlus“. Jälgige samas, et punkti 8 alapunkti g tabelis oleks võimalik viidata vastavale (alam)menetlusele.

Menetluse nimetus *

VKG Oil AS põlevkiviõlitööstuse proovivõtukava

Menetluse viide *

VKG Oil AS põlevkiviõlitööstuse proovivõtukava.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

VKG Oil AS õlitehase (käitise nimetus keskkonnakompleksloas nr L.KKL.IV-198338 on Kohtla-Järve VKG põlevkiviõlitööstus) proovivõtukava on koostatud tuginedes seire- ja aruandlusmäärusega (komisjoni 19. detsembri 2018. aasta rakendusmäärus (EL) 2018/2066) sätestatud suunistele, tagamaks täielik, ühtne, läbipaistev ja nõuetekohane kasvuhoonegaaside heitkoguste seire. VKG Oil AS õlitehase proovivõtukava hõlmab lähtevoogude (separaatorigaas, koksigaas, poolkoksigaas, pürolüüsigaas ja küttegaas) määramiseks kasutatava analüüsimenetluste kirjeldusi, dokumendihjet, proovivõttu menetluste kirjeldusi, proovivõtu sagedusi ning vastutavate isikute loetelu.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Oil AS Keemialabor - labori juhataja/juhataja poolt määratud isik

Dokumentide säilitamise koht *

Keemialabori kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(h) Proovivõtukava asjakohasuse hindamiseks kasutatava menetluse kirjeldus

Menetluse nimetus *

VKG Oil AS põlevkiviõlitööstuse proovivõtukava

Menetluse viide *

VKG Oil AS põlevkiviõlitööstuse proovivõtukava.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Tagamaks analüüsimenetluste vastavus standardiga EN/ISO/IEC 17025 seatud nõuetele viiakse iga aasta läbi analüüsimenetluste akrediteerimine Eesti Akrediteerimiskeskuse poolt. Analüüsimenetluste muutmisel või täiendavate analüüsimenetluste rakendamisel teostatakse analüüsi meetodi akrediteerimine. VKG Oil AS õlitehase kasvuhoonegaaside heitkoguste seire raames käsitlevate lähtevoogude analüüsimenetluste muutmisel viiakse vajalikud täiendused sisse VKG Oil AS õlitehase proovivõtukavasse. Proovivõtukava asjakohasuse hindamiseks viiakse iga seireperioodi alguses läbi lähtevoogude inventuur, mille käigus kontrollitakse proovivõtukohtade, analüüsimenetluste, proovivõtusageduse vastavust proovivõtukavas toodud andmetele, õiguslaste normatiividega sätestatud nõuetele ning vastavate allüksuste tehnilistele vajadustele. Vajaduse korral proovivõtukava täiendatakse ning esitatakse pädevale asutusele kooskõlastamiseks ning kinnitamiseks.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Oil AS Keemialabor - labori juhataja/juhataja poolt määratud isik; Viru Keemia Grupp AS keskkonnaosakond - keskkonnaspetsialist; VKG Oil AS- vastava allüksuse juhataja.

Dokumentide säilitamise koht *

Keemialabori kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(i) Aruandeaasta alguse/lõpu seisuga varude hindamiseks kasutatava menetluse kirjeldus (vajadusel)

Kirjeldage siin partii mõõtmise meetodil, nt arvete põhjal, jälgitavate lähtevoogude varude muutuste hindamiseks kasutatavat menetlust.

Menetluse nimetus

Menetluse viide

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond

Dokumentide säilitamise koht

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(j) Tegevusandmete määramiseks käitisesse paigaldatud mõõteseadmete üle arvepidamiseks kasutatava menetluse kirjeldus

See menetlus on siin asjakohane üksnes juhul, kui käitaja kasutab enda kontrolli all olevaid mõõteseadmeid.

Menetluse nimetus *

Menetluse viide *

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Viru Keemia Grupp AS (VKG) tütarettevõtete mõõtevahendite hooldamise ja kalibreerimisega tegeleb VKG tütarettevõtte OÜ Viru RMT automaatikateenistus (RMT). RMT automaatikateenistuse ekspluatatsiooni osakonna poolt koostatakse koos VKG tütarettevõtete esindajatega mõõtevahendite register. Registri koostamisel tuginetakse tehnoloogiliste seadmete tehnoloogia reglementidele. Register kooskõlastatakse VKG tütarettevõtete allüksuse juhatajatega. Mõõtevahendite registri andmete alusel koostatakse RMT metroloogiateenistuse andmebaas, mis koondab järgnevat teavet: • mõõteseadme nimetus; • mõõteseadme tüüp; • mõõteseadme seerianumber; • mõõteseadme mõõtevahemik; • mõõteseadme asukoht; • mõõdetav näitaja; • mõõteseadme viimase kontrolli kuupäev; • mõõteseadme kontrolli teostamise sagedus. Andmebaas võimaldab operatiivselt koondada ja töödelda andmeid, sealhulgas koostada mõõtevahendite hooldus- ja kalibreerimisgraafikuid. Hooldus- ja kalibreerimisgraafikute koostamisel võetakse arvesse mõõteseadmete viimase kontrolli kuupäeva ning reglementeeritud hooldussagedust.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

Dokumentide säilitamise koht *

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(k) Vajaduse korral sellise menetluse kirjeldus, mille abil hinnatakse, kas biomassi lähtevood vastavad artikli 38 lõikele 5.

See menetlus on asjakohane üksnes sellise biomassi puhul, mille suhtes kohaldatakse taastuvenergia direktiivi (2018/2001) säästlikkuse ja kasvuhoonegaaside heitkoguste vähendamise kriteeriume.

(Article 38(5) will enter into force on the first of January 2022)

Menetluse nimetus

Menetluse viide

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond

Dokumentide säilitamise koht

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(l) Vajaduse korral sellise menetluse kirjeldus, mida kasutatakse biogaasi koguste määramiseks ostuaruannete alusel vastavalt artikli 39 lõikele 4.

See menetlus on asjakohane üksnes juhul, kui käitaja soovib väita, et kasutatud on (maa)gaasivõrgust saadud biogaasi.

Menetluse nimetus

Menetluse viide

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond

Dokumentide säilitamise koht

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

Käitaja lisatud lisaprotseduur

Menetluse nimetus *

Gaaside ülemise ja alumise põlemissoojuse ning tiheduse määramine

Menetluse viide *

Juhend nr KM-190/K-22

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Gaasi ülemine ja alumine kütteväärtus arvutatakse gaaskromatograafi abil määratud järgmiste komponentide protsentuaalse sisalduse alusel: metaan, etüleen, etaan, propüleen, propaan, n-butaan, isobutaan, 1-buteen, 1,3-butadieen, isobutüleen, cis-2-buteen, trans-2-buteen, süsivesinikud C5, C6+, vesinik, süsinikoksiid,

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Oil AS Keemialabor- labori juhataja

Dokumentide säilitamise koht *

Keemialabori kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

+

Kustuta

Täiendavate Menetluste Lisamiseks Klõpsake „+“ Märki

8 Kasutatud tootmisandmete määramistasandite ja arvutustegurite andmed

F1 - Maagaas

Category

Väike

Lähteveo tüüp:

Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Standardmeetod: kütus, artikli 24 lõige 1

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Kütusekogus (t) või (Nm³)

Lähteveo nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähteveo kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähteveo kategooria õigesti valitud.

Kuna lähteveo tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahtris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktidest: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 2. Väike lähteveo: tegevusandmetele ja igale arvutustegurile kohaldatakse kõige kõrgemat määramistasandit, mis on tehniliselt teostatav ega too kaasa põhjendamatult suuri kulusid, aga vähemalt 1. määramistasandit.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähteveo tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele. Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI17, MI18

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet.

Kui selle lähteveo mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris.

Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1

Maagaasi kasutatakse:

- 1) generaatorõlide destillatsiooni seadmel, gaasi kogust mõõdetakse kulumõõturiga F-7
 - 2) defenoleerimiseadme fenoolide destillatsiooni osakonnas, gaasi kogust mõõdetakse kulumõõturiga F-9
 - 3) elektroodkoksi seadmel, gaasi kogust mõõdetakse kulumõõturiga F-3
 - 4) pürolüüsiseadmel, gaasi koguse mõõtmiseks on kulumõõtur F-12, hetkel pürolüüsiseadmel maagaasi ei kasutata.
- Üldist maagaasi kogust mõõdetakse kulumõõturiga F-10, mille omanikuks on käitaja äripartner.

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõtesead ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõtesead on vajalik, et lahutada andmetest HKSi mittekuuluv kütuseosa. Kaalumisseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui $\pm 1,5\%$

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui $\pm 1,5\%$

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0.4

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed. Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivasse keskkonda, võite aruandeperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
 - Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.
- Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuse lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud.

Täiendavate juhtnõude saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit. Märkus.

Käitaja poolt läbiiviidud määramatuse hindamine: fail "Kiviter mõõtemääramatused.pdf"

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborialalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõörina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):
I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest: kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):
II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitatakse samaväärsena: kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):
Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborialalüüside suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsed, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasestööstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või konkreetsed söelliikide alumine kütteväärtus.

Ostudokumendid (määramistasand 2b):
Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)

Laborialalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüside suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborialalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosa (määramistasand 1):
Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärselt loetavatest meetoditest: kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust. Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.

Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.

II tüübi biomassiosa (määramistasand 2):
Biomassiosa määratakse hindamiseametil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist: kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisüsiniku massibilansi. mis tahes juhtnõrid täiendavalt kohaldatavate hindamiseametite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (töötatakse välja juhenddokumendis 3).

Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborialalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.
Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähteveo päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.
Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsiooni koefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldataud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldataud määramistasand	kohaldataud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	2b	Ostudokumendid (kui on kohaldatav)

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Heitekoefitsient (esialgne)	3	2a	II tüübi standardväärtused
Oksüdatsioonikoefitsient	1	2	II tüübi standardväärtused
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus			
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	2b		GJ/1000Nm ³	IS2: Lähtevo "maagaas" kütteväärtus igakuiselt võrguettevõtjalt Elering AS			
Heitekoefitsient (esialgne)	2a	56.0592	tCO ₂ /TJ	IS3: Lähtevo "maagaas" heitekoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määrus nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutuslikud määramise meetodid" lisa 2 järgi			
Oksüdatsioonikoefitsient	2	100	%	IS4: Lähtevo "separaatorigaas", "generaatorigaas", "koksigaas", "poolkoksigaas", "pürolüüsigaas", "küttegaasi" ja "maagaas" oksüdatsioonikoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi			
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus			%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.

Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.

Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Andmed maagaasi koguse osas saadab AS Eesti Gaas; maagaasi kütteväärtust saadakse võrguettevõtja Elering AS-i veebilehe kaudu.

Kulumõõtur vastab Mõõteseaduses riiklikult nõutava õigusliku metrooloogilise kontrolliga kohaldatavatele nõuetele, sealhulgas on taadeldud akrediteeritud katselabori poolt ning vastab Majandus- ja taristuministri määruse 18.12.2018 määruse nr 65 „Metrooloogiliselt kontrollitud mõõtevahendite kohustuslikud kasutusalaad koos eranditega, metrooloogilise kontrolli alla kuuluvate mõõtevahendite nimistu, täpsusnõuded, taatluskehtivusajad ning metrooloogilise kontrolli ja statistilise taatluse täpsustatud nõuded" sätestatud nõuetele.

F2 - Koksigaas

Category

Suur

Lähtevoogu tüüp:

Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Standardmeetod: kütus, artikli 24 lõige 1

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Kütusekogus (t) või (Nm³)

Lähtevoogu nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähtevoogu kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähtevoogu kategooria õigesti valitud.

Kuna lähtevoogu tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahtris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktidest:

artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid;
käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19;
artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 1: kohaldatakse vähemalt allpool näidatud väikseimaid nõutavaid määramistasandeid. Ent kui te suudate pädevale asutusele tõendada, et esimese lõigu kohaselt nõutava määramistasandi kohaldamine ei ole tehniliselt teostatav või toob kaasa põhjendamatult suuri kulusid, võite kohaldada kuni kahe astme võrra madalamat määramistasandit, aga igal juhul tuleb kohaldada vähemalt 1. määramistasandit.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähtevoogu tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele. Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI19, MI20, MI21, MI22

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet.

Kui selle lähtevoogu mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris.

Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1

Koksigaasi kasutatakse generaatorõlide destillatsiooni seadmel, elektroodkoksi seadmel ja pürolüüsiseadmel. Koksigaasi kogust määratakse kulumõõturiga F-11

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõtesead ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõtesead on vajalik, et lahutada andmetest HKSi mittekuuluv kütuseosa. Kaalumisseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0.34

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed.
Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivas keskkonda, võite aruandeperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud.
Täiendavate juhtnööride saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artiklaid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit. Märkus.

Käitaja poolt läbiviidud määramatuse hindamine: fail "Kiviter mõõtemääramatused.pdf"

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõörina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):
I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest:
kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):
II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitatakse samaväärsena:
kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):
Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüsides suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasetööstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või konkreetsete sõelliikide alumine kütteväärtus.

Ostudokumendid (määramistasand 2b):
Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)

Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüsides suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosia (määramistasand 1):
Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärselt loetavatest meetoditest:
kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust.
Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosia.

Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosia määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.

II tüübi biomassiosia (määramistasand 2):
Biomassiosia määratakse hindamise meetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist:
kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisuainiku massibilansi.
mis tahes juhtnõõrid täiendavalt kohaldatavate hindamise meetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (töötatakse välja juhenddokumendis 3).

Biomassiosia analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.
Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähteveo päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.
Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsioonikoefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldataud määramistasand	kohaldataud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	3	Laborianalüüsid

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Heitekoefitsient (esialgne)	3	3	Laborianalüüsid
Oksüdatsioonikoefitsient	1	2	II tüübi standardväärtused
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus			
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	3				L2	VKG Oil AS õlitehase proovivõtukava	Kord nädalas
Heitekoefitsient (esialgne)	3				L1	VKG Oil AS õlitehase proovivõtukava	Kord nädalas
Oksüdatsioonikoefitsient	2	100	%	IS4: Lähtevoo "separaatorigaas", "generaatorigaas", "koksigaas", "poolkoksigaas", "pürolüüsigaas", "küttegaasi" ja "maagaas" oksüdatsioonikoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi			
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus			%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.
Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.
Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Lähtevoo koostise ja kütteväärtuse analüüsi sagedus on 1 kord nädalas, kuna tihedam proovivõtt tekitab käitajale põhjendamatult suuri kulusid (suur analüüside arv, labori analüüsi võimekus).

Arvutustegurite (alumine kütteväärtus, heitekoefitsient) määramiseks teostatavate analüüside sagedus on määratud kord nädalas tingituna failis "Seiremeetodi rakendamisega kaasnevad põhjendamatult suured kulud.xlsx" toodud põhjendustest.

F3 - Poolkoksigaas

Category

Suur

Lähtevoo tüüp:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0.45

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed. Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivasse keskkonda, võite aruandeperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud.

Täiendavate juhtnööride saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit.

Märkus.

Käitaja poolt läbiiviidud määramatuse hindamine: fail "Kiviter mõõtemääramatused.pdf"

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõörina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):

I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest: kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):

II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitatakse samaväärsena: kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhooonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):

Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüside suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasestööstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või konkreetsete sõelliikide alumine kütteväärtus.

Ostudokumendid (määramistasand 2b):

Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)

Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüside suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosa (määramistasand 1):

Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärselt loetavatest meetoditest: kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust.

Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.

Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.

II tüübi biomassiosa (määramistasand 2):

Biomassiosa määratakse hindamiseetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist: kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisiniku massibilansi.

mis tahes juhtnõõrid täiendavalt kohaldatavate hindamiseetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (töötatakse välja juhenddokumendis 3).

Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.

Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähtevoogu päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.

Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsioonikoefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldataud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldataud määramistasand	kohaldataud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	3	Laborianalüüsid
Heitekoefitsient (esialgne)	3	3	Laborianalüüsid
Oksüdatsioonikoefitsient	1	2	II tüübi standardväärtused
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus			
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	3				L2	VKG Oil AS õlitehase proovivõtukava	Kord nädalas
Heitekoefitsient (esialgne)	3				L1	VKG Oil AS õlitehase proovivõtukava	Kord nädalas
Oksüdatsioonikoefitsient	2	100	%	IS4: Lähtevoo "separaatorigaas", "generaatorigaas", "koksigaas", "poolkoksigaas", "pürolüüsigaas", "küttegaas" ja "maagaas" oksüdatsioonikoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi			
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus			%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.

Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.

Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Lähtevoo koostise ja kütteväärtuse analüüsi sagedus on 1 kord nädalas, kuna tihedam proovivõtt tekitab käitajale põhjendamatu suuri kulusid (suur analüüside arv, labori analüüsi võimekus).

Arvutustegurite (alumine kütteväärtus, heitekoefitsient) määramiseks teostatavate analüüside sagedus on määratud kord nädalas tingituna failis "Seiremeetodi rakendamisega kaasnevad põhjendamatud suured kulud.xlsx" toodud põhjendustest.

F4 - Separaatorigaas

Category

Minimaalne

Lähtevoo tüüp:

Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused

Seire- ja aruandlusmäärase kohane meetod:

Standardmeetod: kütus, artikli 24 lõige 1

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Kütusekogus (t) või (Nm3)

Lähtevoo nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription“ (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähtevoo kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähtevoo kategooria õigesti valitud.

Kuna lähtevoog tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahtris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktidest: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 3. Minimaalne lähtevoog: tegevusandmed ja kõik arvutustegurid võib määrata konservatiivse hinnangu, mitte määramistasandite alusel, kui kindlaksmääratud määramistasand ei ole saavutatav ilma lisapingutusega.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähtevoog tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele. Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI11, MI12, MI13

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet. Kui selle lähtevoog mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris.

Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1 B I U S

Separaatorigaasi kasutatakse generaatorõlide destillatsiooni seadmel. Separaatorgaasi kogust määratakse kulumõõturiga F-8

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõteseadme ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõteseadme on vajalik, et lahutada andmetest HKSi mittekuuluv kütuseosa. Kaalumisseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0.73

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed. Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivasse keskkonda, võite aruandelperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud. Täiendavate juhtnööride saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit. Märkus.

Käitaja poolt läbiviidud määramatuse hindamine: fail "Kiviter mõõtemääramatused.pdf"

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõolina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):

I tüübi standardväärtused hõlmavad üksikõik kumba meetodit järgmistest:

kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):

II tüübi standardväärtused hõlmavad üksikõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitatakse samaväärsena:

kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või

kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või

kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):

Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüsides suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla

konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasetoöstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või

konkreetsete sõelliikide alumine kütteväärtus.

Ostudokumendid (määramistasand 2b):

Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)

Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüsides suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetiline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosa (määramistasand 1):

Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärseks loetavatest meetoditest:

kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või

kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust.

Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.

Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.

II tüübi biomassiosa (määramistasand 2):

Biomassiosa määratakse hindamisemeetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist:

kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisüsiniku massibilansi.

mis tahes juhtnõored täiendavalt kohaldatavate hindamise meetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (töötatakse välja juhenddokumendis 3).

Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.

Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähteveo päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.

Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsioonikoefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	3	Laborianalüüsid
Heitekoefitsient (esialgne)	3	3	Laborianalüüsid
Oksüdatsioonikoefitsient	1	2	II tüübi standardväärtused
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus			
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehel punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüsides tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüsides sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	3				L2	VKG Oil AS õlitehase proovivõtukava	Kord nädalas
Heitekoefitsient (esialgne)	3				L1	VKG Oil AS õlitehase proovivõtukava	Kord nädalas

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodil e	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Oksüdatsioonikoe fitsient	2	100	%	IS4: Lähtevoo "separaatorigaas", "generaatorigaas", "koksigaas", "poolkoksigaas" , "pürolüüsigaas", "küttegaasi" ja "maagaas" oksüdatsioonikoe fitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi			
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus			%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.
Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.
Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Lähtevoo koostise ja kütteväärtuse analüüsi sagedus on 1 kord nädalas, kuna tihedam proovivõtt tekitab käitajale põhjendamatu suuri kulusid (suur analüüside arv, labori analüüsi võimekus).

Arvutustegurite (alumine kütteväärtus, heitekoefitsient) määramiseks teostatavate analüüside sagedus on määratud kord nädalas tingituna failis „Seiremeetodi rakendamisega kaasnevad põhjendamatud suured kulud.xlsx” toodud põhjendustest.

F5 - Pürolüüsigaas

Category

Väike

Lähtevoo tüüp:

Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Standardmeetod: kütus, artikli 24 lõige 1

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Kütusekogus (t) või (Nm3)

Lähtevoo nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähtevoo kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähtevoo kategooria õigesti valitud.

Kuna lähtevoo tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahtris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktidest: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 2. Väike lähtevoog: tegevusandmetele ja igale arvutustegurile kohaldatakse kõige kõrgemat määramistasandit, mis on tehniliselt teostatav ega too kaasa põhjendamatult suuri kulusid, aga vähemalt 1. määramistasandit.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähtevoog tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele. Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI24, MI25

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet. Kui selle lähtevoog mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris. Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1

B

I

U

Pürolüüsigaasi kasutatakse tahkejäägi pürolüüsiseadmel. Pürolüüsigaasi kogust määratakse kulumõõturiga F-13

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõteseadet ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõteseadet on vajalik, et lahutada andmetest HKSi mittekuuluv kütuseosa. Kaalumisseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0.58

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed. Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivasse keskkonda, võite aruandeperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud. Täiendavate juhtnööride saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit. Märkus.

Käitaja poolt läbiviidud määramatuse hindamine: fail "Kiviter mõõtemääramatused.pdf"

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõörina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):

I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest: kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):

II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitatakse samaväärsena: kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):

Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüside suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsed, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasetööstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või konkreetsed soelliikide alumine kütteväärtus.

Ostudokumendid (määramistasand 2b):
Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)
Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüside suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüüpi biomassiosa (määramistasand 1):
Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärseks loetavatest meetoditest:
kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või
kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüüpi standardväärtust.
Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.
Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.
II tüüpi biomassiosa (määramistasand 2):
Biomassiosa määratakse hindamise meetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist:
kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisu siniku massibilansi.
mis tahes juhtnõõrid täiendavalt kohaldatavate hindamise meetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (tõõtatakse välja juhenddokumendis 3).
Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõõgule ja artiklitele 32–35.

Märkus.
järgmisesse tabelisse märgitavad nõõtavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väõksemate nõõuete kasutamine, lugege vastava lähtevoõ päõsealal olevas sõõnumikastis sisalduvat teavet.
Vastavalt artikli 26 lõõkele 4 kasutab käõtaja oksüõdatsioõnikoeffitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.
(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõõtav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täõstektst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	3	Laborianalüüsid
Heitekoefitsient (esialgne)	3	3	Laborianalüüsid
Oksüõdatsioõnikoeffitsient	1	2	II tüüpi standardväärtused
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus			
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõõtav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõõtukavale ning analüüsõide tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõõtukavale	Analüüsõide sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	3				L2	VKG Oil AS õõlitehase proovivõõtukava	Kord nädalas
Heitekoefitsient (esialgne)	3				L1	VKG Oil AS õõlitehase proovivõõtukava	Kord nädalas
Oksüõdatsioõnikoeffitsient	2	100	%	IS4: Lähtevoõ "separaatorigaas", "generaatorigaas", "koksigaas", "poolkoksigaas", "püõrolüüsõigaas", "küttegaasi" ja "maagaas" oksüõdatsioõnikoeffitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi			

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodil e	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus			%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.

Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.

Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Lähteveo koostise ja kütteväärtuse analüüsi sagedus on 1 kord nädalas, kuna tihedam proovivõtt tekitab käitajale põhjendamatult suuri kulusid (suur analüüside arv, labori analüüsi võimekus).

Arvutustegurite (alumine kütteväärtus, heitekoefitsent) määramiseks teostatavate analüüside sagedus on määratud kord nädalas tingituna failis „Seiremeetodi rakendamisega kaasnevad põhjendamatult suured kulud.xlsx” toodud põhjendustest.

F6 - Küttegaas, äkkheide

Category

Minimaalne

Lähteveo tüüp:

Rafineerimistehased: Massibilanss

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Massibilansi meetod, artikkel 25

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Iga sisend- ja väljundmaterjal (t)

Lähteveo nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähteveo kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähteveo kategooria õigesti valitud.

Kuna lähteveo tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahtris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktidest: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 3. Minimaalne lähtevoog: tegevusandmed ja kõik arvutustegurid võib määrata konservatiivse hinnangu, mitte määramistasandite alusel, kui kindlaksmääratud määramistasand ei ole saavutatav ilma lisapingutusetä.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähteveo tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele.

Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI30

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet.

Kui selle lähtevoo mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris.

Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1

B

I

U

Lähtevoo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutuseta.

Mõõteseadmeid ei kasutata, lisatud on fiktiivne mõõtesead MI30 Konservatiivne hinnang ainult seetõttu, et süsteem nõuab selle lahtri täitmist hoolimata kasutatavast meetodist

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõtesead ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõtesead on vajalik, et lahutada andmetest HKSi mittekuuluv kütuseosa. Kaalumiseseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui $\pm 1,5\%$

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

Määramistasand puudub

ei kohaldata

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed.

Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivasse keskkonda, võite aruandeperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud. Täiendavate juhtnõuete saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit.

Märkus.

Lähtevoo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutuseta.

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõuetele tuleb välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):

I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest:

kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):

II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitatakse samaväärsena:

kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvahoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):

Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüside suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasetoöstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendussuhted või konkreetsete sõelike alumine kütteväärtus.

Ostudukumendid (määramistasand 2b):

Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudukumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)

Laborianalüüs (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüside suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosa (määramistasand 1):

Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärseks loetavatest meetoditest:

kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust.

Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.

Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.

II tüübi biomassiosa (määramistasand 2):

Biomassiosa määratakse hindamismeetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist: kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisu siniku massibilansi.

mis tahes juhtnöörid täiendavalt kohaldatavate hindamismeetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (töötatakse välja juhenddokumendis 3).

Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.

Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähtevoogu päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.

Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsioonikoefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	ei kohaldata	
Heitekoefitsient (esialgne)			
Oksüdatsioonikoefitsient			
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus	3	ei kohaldata	
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	n.a.						
Heitekoefitsient (esialgne)							
Oksüdatsioonikoefitsient			%				
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus	n.a.		%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.

Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.

Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Küttegaasi tehnoloogiline äkkheide toimub läbi toruahju P-3 küünla generaatorõlide destillatsiooni seadme plaanilisel käivitamisel seoses plaanilise remondiga.

Arvutusmeetoodika on kirjeldatud käesoleva seirekava lisas "CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus".

Lähtevoogu tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutuset.

Category

Minimaalne

Lähtevoogu tüüp:

Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Standardmeetod: kütus, artikli 24 lõige 1

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Kütusekogus (t) või (Nm3)

Lähtevoogu nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähtevoogu kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähtevoogu kategooria õigesti valitud.

Kuna lähtevoogu tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahttris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktidest: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 3. Minimaalne lähtevoog: tegevusandmed ja kõik arvutustegurid võib määrata konservatiivse hinnangu, mitte määramistasandite alusel, kui kindlaksmääratud määramistasand ei ole saavutatav ilma lisapingutuseteta.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähtevoogu tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele. Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI30

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet. Kui selle lähtevoogu mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris.

Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1

B

I

U

Raske kütõõli avariiline äkkheide toimub koksikuubi põlemisel läbi suitsukorstna D-1 või D-2. Arvutusmetoodika on kirjeldatud käesoleva seirekava lisa käesoleva seirekava lisa "CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus"

Mõõteseadmeid ei kasutata, lisatud on fiktiivne mõõtesead MI30 Konservatiivne hinnang ainult seetõttu, et süsteem nõuab selle lahtri täitmist hoolimata kasutatavast meetodist

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõtesead ja kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõtesead on vajalik, et lahutada andmetest HKSi mittekuuluv kütuseosa. Kaalumiseseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

ei kohaldata

ei kohaldata

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed. Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivas keskkonda, võite aruandeperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud.

Täiendavate juhtnööride saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit. Märkus.

Lähtevoo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutuseta.

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnööriina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):

I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest:

kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või

kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):

II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitatakse samaväärsena:

kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või

kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või

kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):

Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüsides suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasestööstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või konkreetsete söelliikide alumine kütteväärtus.

Ostudokumendid (määramistasand 2b):

Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)

Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüsides suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosa (määramistasand 1):

Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärseks loetavatest meetoditest:

kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või

kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust.

Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.

Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.

II tüübi biomassiosa (määramistasand 2):

Biomassiosa määratakse hindamise meetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist:

kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisiniku massibilansi.

mis tahes juhtnöörid täiendavalt kohaldatavate hindamise meetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (tõttatakse välja juhenddokumendis 3).

Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.

Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähtevoo päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.

Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsioonioefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldataud määramistasand	kohaldataud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	2a	II tüübi standardväärtused
Heitekoefitsient (esialgne)	3	2a	II tüübi standardväärtused
Oksüdatsioonioefitsient	1	2	II tüübi standardväärtused
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus			

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohalda	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	2a	38.9	GJ/t	IS8: Lähteveo "raske kütteõli" kütteväärtus VKG Oil AS lubatud heitkoguste (LHK) projekti järgi			
Heitekoefitsient (esialgne)	2a	77.3104	tCO2/TJ	IS6: Lähteveo "raske kütteõli" heitekoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määrus nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutuslikud määramise meetodid" lisa 2 järgi			
Oksüdatsioonikoefitsient	2		%	IS7: Lähteveo "raske kütteõli" oksüdatsioonikoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016. a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi			
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus			%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.
Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.
Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Raske kütteõli avariiline äkkheide toimub koksikuubi põlemisel läbi suitsukorstna D-1 või D-2. Arvutusmetoodika on kirjeldatud käesoleva seirekava lisas käesoleva seirekava lisas "CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus"

Lähteveo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutusetä.

F8 - Separaatorigaas

Category

Minimaalne

Lähteveo tüüp:

Rafineerimistehased: Massibilanss

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Massibilansi meetod, artikkel 25

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

lga sisend- ja väljundmaterjal (t)

Lähtevoos nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähtevoos kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähtevoos kategooria õigesti valitud.

Kuna lähtevoos tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahttris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktides: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 3. Minimaalne lähtevoog: tegevusandmed ja kõik arvutustegurid võib määrata konservatiivse hinnangu, mitte määramistasandite alusel, kui kindlaksmääratud määramistasand ei ole saavutatav ilma lisapingutusega.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähtevoos tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele. Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI30

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet. Kui selle lähtevoos mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahttris. Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1

Separaatorigaasi avariiline äkkheide toimub läbi kolonn K-2 küünla tehnoloogiliste seadmete ja süsteemide rikete või elektrivarustuse katkestuste korral. Arvutusmeetodika on kirjeldatud käesoleva seirekava lisas "CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus".

Mõõteseadmeid ei kasutata, lisatud on fiktiivne mõõteseade MI30 Konservatiivne hinnang ainult seetõttu, et süsteem nõuab selle lahtri täitmist hoolimata kasutatavast meetodist

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõteseade ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõteseade on vajalik, et lahutada andmetest HKSi mittekuuluv kütuseosa. Kaalumiseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

ei kohaldata

ei kohaldata

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed. Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkti c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivasse keskkonda, võite aruandeperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunkti h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud. Täiendavate juhtnööride saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit.

Märkus.

Lähtevoo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutuseta.

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõarina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):
I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest: kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):
II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitletakse samaväärsena: kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikisisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):
Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüsides suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terastööstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendustõõtmised või konkreetsete sõelike alumine kütteväärtus.

Ostudokumendid (määramistasand 2b):
Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)

Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüsides suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiimeetriline süsinikisisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiimeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosia (määramistasand 1):
Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärselt loetavatest meetoditest: kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust. Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitletakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosia.

Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosia määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.

II tüübi biomassiosia (määramistasand 2):
Biomassiosia määratakse hindamismeetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist: kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisu massibilansi.

mis tahes juhtnõõrid täiendavalt kohaldatavate hindamismeetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (tõotatakse välja juhenddokumendis 3).

Biomassiosia analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.
Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähtevoo päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.
Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsioonikoefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	ei kohaldata	
Heitekoefitsient (esialgne)			
Oksüdatsioonikoefitsient			
Teisendustegur			
Süsinikisisaldus	3	ei kohaldata	
Biomassiosia (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodil e	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	n.a.						
Heitekoefitsient (esialgne)							
Oksüdatsioonikoe fitsient			%				
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus	n.a.		%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.

Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.

Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Separaatorigaasi avariiline äkkheide toimub läbi kolonn K-2 küünla tehnoloogiliste seadmete ja süsteemide rikete või elektrivarustuse katkestuste korral.

Arvutusmeetoodika on kirjeldatud käesoleva seirekava lisas "CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus".

Lähtevoogu tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutusega.

F9 - Generaatorigaas

Category

Minimaalne

Lähtevoogu tüüp:

Rafineerimistehased: Massibilanss

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Massibilansi meetod, artikkel 25

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Iga sisend- ja väljundmaterjal (t)

Lähtevoogu nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähtevoogu kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähtevoogu kategooria õigesti valitud.

Kuna lähtevoogu tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahtris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktides: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 3. Minimaalne lähtevoogu: tegevusandmed ja kõik arvutustegurid võib määrata konservatiivse hinnangu, mitte määramistasandite alusel, kui kindlaksmääratud määramistasand ei ole saavutatav ilma lisapingutusega.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähtevoo tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele.
Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI30

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet.
Kui selle lähtevoo mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris.
Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1 B I U S

Generaatorigaasi tehnoloogilised ja avariilised äkkheited toimuvad läbi küünalde nr 005 (GGJ-3), nr 014 (GGJ-4), nr 024 (GGJ-5) ja nr 035 (1000 t generaator) seadmete käivitamisel ja seiskamisel seoses plaanilise remondiga või ootamatute elektrivarustuse katkestuse korral. Arvutusmetoodika on kirjeldatud käesoleva seirekava lisas "CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus".

Mõõteseadmeid ei kasutata, lisatud on fiktiivne mõõtesead MI30 Konservatiivne hinnang ainult seetõttu, et süsteem nõuab selle lahtri täitmist hoolimata kasutatavast meetodist

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõtesead ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõtesead on vajalik, et lahutada andmetest HKS-i mittekuuluv kütuseosa. Kaalumiseseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui ± 1,5%

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

ei kohaldata

ei kohaldata

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed.
Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivas keskkonda, võite aruandelperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud.
Täiendavate juhtnööride saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit. Märkus.

Lähtevoo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutusega.

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnööriina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):
I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest: kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):
II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitletakse samaväärsena: kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvahoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):
Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüside suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasetööstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või konkreetsete sõelikeid alumine kütteväärtus.

Ostudokumentid (määramistasand 2b):
Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult

kaubanduslike kütuste korral.)
Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüside suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikisisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosa (määramistasand 1):
Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärseks loetavatest meetoditest:
kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või
kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust.
Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitatakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.
Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.
II tüübi biomassiosa (määramistasand 2):
Biomassiosa määratakse hindamiseetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist:
kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisu siniku massibilansi.
mis tahes juhtnõõrid täiendavalt kohaldatavate hindamiseetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (tõõtatakse välja juhenddokumendis 3).
Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.
Järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähtevoõ päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.
Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsoonikoefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.
(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	ei kohaldata	
Heitekoefitsient (esialgne)			
Oksüdatsoonikoefitsient			
Teisendustegur			
Süsinikisisaldus	3	ei kohaldata	
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohaldata	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehel punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	n.a.						
Heitekoefitsient (esialgne)							
Oksüdatsoonikoefitsient			%				
Teisendustegur			%				
Süsinikisisaldus	n.a.		%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:
Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamiseetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.
Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.
Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

Generaatorigaasi tehnoloogilised ja avariilised äkkheited toimuvad läbi küünalde nr 005 (GGJ-3), nr 014 (GGJ-4), nr 024 (GGJ-5) ja nr 035 (1000 t generaator) seadmete käivitamisel ja seiskamisel seoses plaanilise remondiga või ootamatute elektrivarustuse katkestuse korral. Arvutusmetoodika on kirjeldatud käesoleva seirekava lisas "CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus".

Lähteveo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutuseteta.

F10 - Taasgaasistatud LNG

Category

Minimaalne

Lähteveo tüüp:

Põletamine: Muud gaasilised ja vedelkütused

Seire- ja aruandlusmääruse kohane meetod:

Standardmeetod: kütus, artikli 24 lõige 1

Parameeter, mille suhtes kehtib mõõtemääramatus:

Kütusekogus (t) või (Nm³)

Lähteveo nimetus, tüüp ja kategooria kuvatakse automaatselt lehe „C_InstallationDescription” (käitise kirjeldus) punkti 6 alapunktis e tehtud kannete põhjal.

Kui te ei ole seal ise määranud lähteveo kategooriat (suur, väike, minimaalne), kasutatakse automaatselt leitud kategooriat. Sellisel juhul ei ole vormil võimalik allpool õigesti näidata, milliseid määramistasandeid tuleb kohaldada. Seetõttu veenduge, et ülal osutatud alapunktis oleks lähteveo kategooria õigesti valitud.

Kuna lähteveo tüüp on selgelt seostatav seire- ja aruandlusmääruse kohaselt (artiklid 24 ja 25) kohaldatava seiremeetodiga ning parameetritega, mille suhtes kehtib tegevusandmete mõõtemääramatus (II lisa), kantakse need andmed vormile automaatselt seire- ja aruandlusmääruse alusel.

Automaatsed juhised kohaldatavate määramistasandite kohta

Järgnevates alapunktides c ja f kuvatakse tegevusandmete ja arvutustegurite kohustuslikud määramistasandid rohelistel väljadel, võttes aluseks punkti 5 alapunktides d ja e ning punkti 6 alapunktides e ja f tehtud kanded. Need on väikseimad nõutavad määramistasandid C-kategooria käitiste suurte lähtevoogude jaoks. Väiksemad nõuded võivad siiski olla lubatud. Allpool olevas rohelises lahttris kuvatakse asjakohane juhendav teave, mis sõltub järgmistest punktidest: artikli 47 lõike 2 kohaste väikeste heitkogustega käitiste suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid; käitise kategooria (A, B või C) vastavalt artiklile 19; artikli 19 lõike 3 kohaste väikeste ja minimaalsete lähtevoogude suhtes kohaldatakse väiksemaid nõudeid.

Järgnev teade kohaldatavate määramistasandite kohta kehtib tegevusandmete ja kõigi arvutustegurite suhtes.

Artikli 26 lõige 3. Minimaalne lähtevoog: tegevusandmed ja kõik arvutustegurid võib määrata konservatiivse hinnangu, mitte määramistasandite alusel, kui kindlaksmääratud määramistasand ei ole saavutatav ilma lisapingutuseteta.

Tegevusandmed

(a) Tegevusandmete määramismeetod

i. Määramismeetod *

Pidev

Artikli 27 lõike 1 kohaselt võib lähteveo tegevusandmete määramise aluseks võtta a) heidet põhjustava protsessi pidevad mõõtmised või b) eraldi saadud koguste mõõtmise koondtulemuse, arvestades vastavaid varude muutusi (partii mõõtmine).

i.a Viide aasta lõpu varude määramiseks kasutatavale menetlusele:

See on asjakohane vaid siis, kui valisite eespool määramismeetodiks „partii”. Viidake siin punkti 7 alapunktis i kirjeldatud menetlusele. Väheste heitkogustega käitised (punkti 5 alapunkt e) ei pea mõõtemääramatuse hindamiseks varusid määrama (artikli 47 lõige 5).

(b) Kasutatavad mõõteseadmed: *

MI30

Valige siin üks või mitu punkti 7 alapunkti b all sisestatud mõõteseadet. Kui selle lähteveo mõõtmiseks kasutatakse rohkem kui viit mõõteseadet, nt kui p/T kompensatsiooni arvestatakse eraldi seadmetega, kirjeldage mõõtesüsteemi lähemalt allpool olevas märkuste lahtris. Meetodi kirjeldus / märkused mitme mõõteseadme kasutamise korral:

Heading 1

Kasutatud LNG kogust hinnatakse mahuti nivooanduri alusel

Vajadusel selgitage, miks on kasutusel rohkem kui üks mõõtesead ning kuidas neid kasutatakse. Nt üks mõõtesead on vajalik, et lahutada andmetest HKSI mittekuuluv kütuseosa. Kaalumisseadmeid võidakse kasutada vaheldumisi või tulemuste kontrollimiseks jne.

(c) Väikseim nõutav tegevusandmete määramistasand:

4

Mõõtemääramatus ei tohi olla suurem kui $\pm 1,5\%$

(d) Kasutatav tegevusandmete määramistasand: *

ei kohaldata

ei kohaldata

(e) Saavutatud mõõtemääramatus: *

0

Esitage nõutava ja kasutatava määramistasandi kohta kogu aruandlusperioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatuse andmed. Üldjuhul tuleks vastav väärtus leida mõõtemääramatuse hindamise käigus (vt punkti 7 alapunkt c). Siiski lubatakse artikli 28 lõigetes 2 ja 3 ning artikli 29 lõikes 2 kohaldada mitmeid lihtsustusi.

- Kui mõõteseadmed on paigaldatud nende kasutamise tehnilise kirjeldusega sobivasse keskkonda, võite aruandelperioodi mõõtemääramatuseks märkida kasutuses olevale mõõteseadmele kehtestatud suurimad lubatud vead või madalama väärtuse korral kalibreerimisel saadud mõõtemääramatuse, mida on mõõtemääramatuse mõju arvestamiseks kasutamise käigus korrutatud konservatiivse korrigeerimisteguriga.
- Kui mõõteseadmele on ette nähtud riiklik metrooloogiline kontroll, võite saavutatud mõõtemääramatuseks märkida mõõteseadme suurima lubatud vea kasutamisel.

Kirjeldage allpool alapunktis h olevas märkuste lahtris, kuidas perioodi jooksul saavutatud mõõtemääramatus on määratud. Täiendavate juhtnõude saamiseks lugege seire- ja aruandlusmääruse artikleid 28 ja 29 ja juhenddokumenti 4 ning kasutage mõõtemääramatuse hindamise töövahendit. Märkus.

Lähtevoo tegevusandmete ja arvutustegurite määramiseks kasutatakse artikli 26 lõige 3 kohaselt konservatiivset hinnangut, kuna kindlaksmääratud määramistasand pole saavutatav ilma lisapingutusega.

Arvutustegurid

Artikli 30 lõike 1 kohaselt võib arvutustegureid määrata standardväärtustena või laborianalüüsi alusel. Kumba varianti kasutada, sõltub kohaldatavast määramistasandist. Juhtnõörina võib välja tuua järgmised kasutatavad määramistasandite kategooriad (vastavalt juhenddokumendile 1).

I tüübi standardväärtused (määramistasand 1):
I tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest:
kasutada VI lisas loetletud standardkoefitsiente (st põhimõtteliselt valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) väärtusi) või kui sellised standardkoefitsiendid ei ole kättesaadavad, kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile e muid püsiväärtusi, st varem tehtud, kuid endiselt kehtivaid analüüse.

II tüübi standardväärtused (määramistasand 2):
II tüübi standardväärtused hõlmavad ükskõik kumba meetodit järgmistest, mida käsitletakse samaväärsena:
kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile b riigipõhiseid heitekoefitsiente, st riiklikus kasvuhoonegaaside inventuuris kasutatud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile c muid pädeva asutuse avaldatud väärtusi rohkemateks elementideks jagatud kütuseliikide kohta või muid kirjanduses esitatud ja pädeva asutusega kokku lepitud väärtusi või kasutada vastavalt artikli 31 lõike 1 punktile d muid püsiväärtusi, st tarnija tagatud väärtusi, mille puhul süsinikusisaldus ei ületa 1 %.

Kindlaksmääratud asendusmeetodid (määramistasand 2b):
Need meetodid põhinevad empiirilistel korrelatsioonidel, mis määratakse kindlaks vähemalt kord aastas kooskõlas laborianalüüside suhtes kehtivate nõuetega. Kuna selliseid analüüse tehakse vaid kord aastas, loetakse seda määramistasandit siiski madalamaks kui täielikku analüüsi. Asendusmeetodi korrelatsioonide aluseks võivad olla konkreetsete, sealhulgas tavaliselt rafineerimistehastes või terasetoöstuses kasutatavate õlide või gaaside tihendusmõõtmised või konkreetsete sõelikeide alumine kütteväärtus.
Ostudokumentid (määramistasand 2b):
Alumise kütteväärtuse võib kindlaks teha kütuse tarnijalt saadud ostudokumentide põhjal, kui need põhinevad heakskiidetud riiklikel või rahvusvahelistel standarditel. (Kohaldatav ainult kaubanduslike kütuste korral.)
Laborianalüüsid (kõrgeim määramistasand):

Sellisel juhul kohaldatakse analüüside suhtes täielikult artiklite 32–35 nõudeid, sh kindlaksmääratud asendusmeetodite kasutamine, kui see on asjakohane ja kui empiirilise korrelatsiooni mõõtemääramatus ei ole suurem kui 1/3 kohaldatava tegevusandmete määramistasandiga seotud mõõtemääramatuse väärtusest.

Puhaste keemiliste ainete puhul võib pädev asutus nõustuda, et stõhhiomeetriline süsinikusisaldus arvatakse vastavaks laborianalüüsi nõudvale määramistasandile, kui käitaja tõendab, et sellised analüüsid tooksid kaasa põhjendamatud kulud ja stõhhiomeetrilise väärtuse kasutamine ei too kaasa heitkoguste alahindamist.

I tüübi biomassiosa (määramistasand 1):
Kasutada tuleb ühte järgmistest samaväärseks loetavatest meetoditest:
kasutada väärtusi, mis pädev asutus või komisjon on seda liiki kütuse või materjali kohta avaldanud või kasutada väärtusi kooskõlas artikli 31 lõikega 1, st I tüübi standardväärtust.
Teise võimalusena võib käitaja alati eeldada 100 % fossiilset osa. Seda käsitletakse meetodina, mille puhul ei kasutata määramistasandi meetodit, ja vaikeväärtusena kohaldatakse 0 % biomassiosa.
Artikli 39 lõigete 3 ja 4 kohaldamine maagaasivõrkude puhul, kuhu juhitakse sisse biogaasi, st mille puhul pädev asutus lubab biomassiosa määramisel kasutada samaväärse energiasisaldusega biogaasi ostudokumente.
II tüübi biomassiosa (määramistasand 2):
Biomassiosa määratakse hindamismeetodil kooskõlas artikli 39 lõike 2 teise lõiguga ja see meetod esitatakse pädevale asutusele heakskiitmiseks, võttes arvesse järgmist:
kindlaks määratud ja jälgitavate sisendvoogudega tootmisprotsessist pärinevate kütuste või materjalide puhul võib käitaja hinnangu aluseks võtta protsessi siseneva ja protsessist väljuva fossiilse ja biomassisisu siniku massibilansi.
mis tahes juhtnõored täiendavalt kohaldatavate hindamismeetodite kohta, mille komisjon avaldab <to be developed in Guidance Document 3> (töötatakse välja juhenddokumendis 3).
Biomassiosa analüüs (määramistasand 3):

Sellisel juhul tuleb teha laborianalüüsid vastavalt artikli 39 lõike 2 esimesele lõigule ja artiklitele 32–35.

Märkus.
järgmisesse tabelisse märgitavad nõutavad määramistasandid käivad alati suurte lähtevoogude kohta. Kui lubatud on väiksemate nõuete kasutamine, lugege vastava lähtevoo päisealal olevas sõnumikastis sisalduvat teavet.
Vastavalt artikli 26 lõikele 4 kasutab käitaja oksüdatsiooni koefitsiendi ja teisendusteguri korral vähemalt II lisas loetletud madalamaid määramistasandeid.

(f) Arvutusteguritele kohaldatud määramistasandid:

arvutustegur	nõutav määramistasand	kohaldatud määramistasand	kohaldatud määramistasandi täistekst
Alumine kütteväärtus (AKV)	3	2b	Ostudokumentid (kui on kohaldatav)
Heitekoefitsient (esialgne)	3	2a	II tüübi standardväärtused
Oksüdatsioonikoefitsient	1	2	II tüübi standardväärtused
Teisendustegur			
Süsinikusisaldus			
Biomassiosa (kui on)	3	ei kohalda	

Sõltuvalt valitud määramistasandist (standardväärtused või laborianalüüs) peate sisestama iga arvutusteguri kohta vastavalt vajadusele järgmised andmed.

Standardväärtuse korral kasutage väärtuse, ühiku ja kirjandusallika sisestamiseks viidet eelmise lehe punkti 7 alapunkti d tabelile. Väärtus peaks kajastama seirekava esitamise ajal kehtivat konstantset väärtust.

Kui nõutav on laborianalüüs, sisestage viide eelmisel lehe punkti 7 alapunkti e tabelisse märgitud analüüsimeetodile/laborile, viide oma proovivõtukavale ning analüüside tegemise sagedus.

(g) Arvutustegurite andmed:

arvutustegur	kohaldatud määramistasand	standardväärtus	Ühik	viide allikale	viide analüüsimeetodile	viide proovivõtukavale	Analüüside sagedus
Alumine kütteväärtus (AKV)	2b		GJ/1000Nm3	IS10: Taasgaasistatud LNG kütteväärtus võetakse tarnedokumentidest			
Heitekoefitsient (esialgne)	2a	63.0208	tCO2/TJ	IS3: Lähtevoo "maagaas" heitekoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016, a määrus nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutuslikud määramise meetodid" lisa 2 järgi			
Oksüdatsioonikoefitsient	2	100	%	IS4: Lähtevoo "separaatorigaas", "generaatorigaas", "koksigaas", "poolkoksigaas", "pürolüüsigaas", "küttegaasi" ja "maagaas" oksüdatsioonikoefitsient Keskkonnaministri 27. detsember 2016, a määruse nr 86 "Välisõhku väljutatava süsinikdioksiidi heite arvutusliku määramise meetodid" § 8 järgi			
Teisendustegur			%				
Süsinikusisaldus			%				
Biomassiosa (kui on)	n.a.		%				

Märkused ja selgitused

(h) Märkused ja põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata:

Kirjutage siia lahtrisse asjakohased märkused. Selgitusi võib olla vaja eelkõige nt biomassi hindamismeetodi, asendusmeetodi (korrelatsioon), artikli 31 lõike 4 ja artikli 37 lõike 2 kohaldamise kohta jne.
Kui mõnda artikli 26 kohaselt nõutavat määramistasandit tegevusandmete või kasutatavate arvutustegurite suhtes ei kohaldata, kirjutage siia selle põhjendus.
Kui artikli 26 kohaselt on nõutav paranduskava, tuleb see esitada koos käesoleva seirekavaga ning siia lahtrisse kirjutatakse paranduskava viiteandmed. Kui põhjenduse aluseks on põhjendamatud kulud vastavalt artiklile 18, tuleb sellekohane arvutus esitada koos käesoleva seirekavaga ning põhjenduse lahtrisse kirjutatakse selle viiteandmed.

LNG kasutamise võimalus loodi võrgumaagaasi asendamise katsetamiseks. Hetkel kasutatakse taasgaasistatud LNG-d koos võrgumaagaasiga ainult niipalju, kuipalju on vaja LNG mahutis lubatava rõhu hoidmiseks.

K. Juhtimine ja kontroll

20 Juhtimine

(a) Märkige ametikohad, millel töötavad isikud vastutavad käitise heitkoguste seire ja aruandluse eest vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklile 62.

Kirjutage siia asjakohased ametinimetused ning esitage lühikokkuvõtte vastava töötaja rollist seire- ja aruandlustegevustes. Allpool tuleks loetleda ainult ametikohad, millel on üldine vastutus või muu oluline roll (s.t ei ole vaja märkida delegeeritud ametikohustusi).
Ametikohad võib välja tuua seirekavale lisataval puudiagrammil või organisatsiooni skeemil.
Tervikliku andmevoos (ja kontrollijälje) korral peaksid kõik asjakohased ametikohustused sisalduma menetluste kirjeldustes, nii et täiendavaid isikuid ei ole vaja lisada.

Ametinimetused	Ametikohustused/vastutusala
Viru RMT OÜ automaatikateenistus	maagaasi, generaatorigaas, koksigaasi, poolkoksigaasi, separaatorigaasi ja pürolüüsigaasi koguse määramine mõõteseadme näitude alusel (sealhulgas ka rõhu, temperatuuri ja tiheduse alusel näidu korrigeerimine vajadusel)
Viru RMT OÜ automaatikateenistuse juhataja või juhataja poolt määratud isik	mõõteseadmete graafiku järgne kalibreerimine ja hooldus, mõõtemääramatuse arvutus
AS Elering	maagaasi kütteväärtuse määramine (andmed gaasivõrgu haldaja AS Elering kodulehelt); maagaasi kogused saadab AS Eesti Gaas
VKG Oil AS Keemialabori juhataja/juhataja poolt määratud isik	generaatorigaas, koksigaasi, poolkoksigaasi, separaatorigaasi, pürolüüsigaasi ja küttegaasi koostise, kütteväärtuse ja tiheduse analüütiline määramine
Viru Keemia Grupp AS Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialist	heitkoguste arvutus ja aruannete koostamine

(b) Esitage andmed menetluse kohta, mida kasutatakse käitises seire- ja aruandluskohustuste jagamiseks ning vastutavate töötajate pädevuse juhtimiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artikli 59 lõike 3 punktile c.

Kõnealusest menetlusest peaks nähtuma, kuidas toimub ülal nimetatud ametikohtade vahel seire- ja aruandluslaste kohustuste jagamine, kuidas korraldatakse väljaõpet ja hindamist ning kuidas on tagatud ülesannete lahusus, nii et asjakohased andmed kinnitab isik, kes ei olnud kaasatud vastavate andmete salvestamise ja kogumise protsessi.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 1. Andmekäsitluse menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Kasvuhoonegaaside heitkoguste seire andmekäsitlus teostatakse menetluses toodud skeemi alusel. Andmekäsitluse menetluse raames on käitises määratud menetluse etapid ning nende eest vastutavad isikud ja nende ülesanded. Andmekäsitluse menetluse raames on tagatud ülesannete lahusus sellega, et tegevusandmete kogumine ning arvutustegurite määramine ja kasvuhoonegaaside heitkoguste arvutus teostatakse erinevate osakondade poolt. Kontrolltegevusena tuvastatud omariskide leevendamiseks toimub kogutud tegevusandmete kinnitamine VKG Oil AS ökonomistide poolt (kooskõlastatakse vastava allüksuse juhtiva personaliga). Andmekäsitluse menetluse hõlmatud personali täiendkoolitusel lähtutakse vajadusest. Koolitusregistri pidamine ja koolitusmaterjalide säilitamine toimub VKG Oil AS koolitusprotseduuri OILJ.UH/11 kohaselt.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

Viru Keemia Grupp AS Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialist, VKG Oil AS vastava menetlus etapi eest vastutav isik

Dokumentide säilitamise koht *

Vastutava allüksuse kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(c) Esitage andmed menetluse kohta, mille alusel toimub seirekava asjakohasuse regulaarne hindamine ning milles käsitletakse võimalikke meetmeid seiremeetodi täiustamiseks.

Allpool nimetatav menetlus peaks hõlmama järgmisi tegevusi:

i - heiteallikate ja lähtevoogude loendi kontrollimine, millega tagatakse, et kõik heiteallikad ja lähtevood on arvesse võetud ning seirekavas arvestatakse kõigi asjakohaste muutustega käitise olemuses ja töös;

ii - hindamine, kas iga lähteveo ja heiteallika puhul kohaldatavate määramistasandite tegevusandmed ja muud parameetrid (vajadusel) vastavad mõõtemääramatuse läviväärtustele;

iii - kasutatava seiremeetodi täiustamisvõimaluste hindamine.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 7. Seirekava asjakohasuse hindamise menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Heiteallikate, lähtevoogude ja ettevõtte tegevuslaadi kontrolli teostatakse tuginedes Viru Keemia Grupp AS juhendile "Keskonnahäiringutest teavitamise juhend", mille raames on VKG tütarettevõtted, sealhulgas VKG Oil AS kohustatud kirjalikult enneaegselt teavitama muudatusest käitise tegevuslaadis (sealhulgas lähtevoogude muutumine, ettevõtte tegevuslaadiga seotud muutused, heiteallikate likvideerimine ja lisandumine), mis võivad mõju avaldada keskkonnale ning on reguleeritud riiklike või rahvusvaheliste normatiivsete kohustustega. Hindamise käigus tuvastatud muudatused/täiendused võetakse arvesse seirekava muutmisel. Muudetud seirekava esitatakse kooskõlas kasvuhoonegaaside seire- ja aruandlusmääruse nõuetega pädevale asutusele kooskõlastamiseks ning kinnitamiseks. Seirekava asjakohasuse hindamisse on kaasatud Viru RMT OÜ automaatikateenistus, VKG Oil AS vastava allüksuse juhtiv personal ning VKG keskkonnaosakond.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Oil AS allüksuse juhtiv personal; VKG Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialist; Viru RMT OÜ automaatikateenistuse spetsialist

Dokumentide säilitamise koht *

VKG Keskkonnaosakonna kontor, kausta kood „VKG5/K-2.19“; Viru RMT OÜ kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(d) Seire- ja aruandlusmääruse artikli 69 lõike 1 kohased parandusaruanded

i. Kas esineb mittevastavus mõnele nõutavale määramistasandile või on kohaldatud varumeetodit? *

ÕIGE

Valige „TRUE“ („ÕIGE“), kui suure või väikese lähteveo või heiteallika mõne parameetri puhul esineb mittevastavus nõutavale määramistasandile või on kohaldatud varumeetodit (artikkel 22). Sellisel juhul peab käitaja esitama regulaarselt parandusaruandeid vastavalt artikli 69 lõikele 1. See osa ei vabasta käitajaid kohustusest esitada artikli 69 lõike 4 kohaselt parandusaruanne.

ii. Artikli 69 lõike 1 kohase järgmise parandusaruande tähtpäev, kui see on asjakohane

See osa on asjakohane üksnes siis, kui käitaja valis eespool punktis i „TRUE“ („ÕIGE“). Parandusaruanne tuleb C-kategooria käitise puhul esitada igal aastal, B-kategooria käitise puhul iga kahe aasta tagant ja A-kategooria käitise puhul iga nelja aasta tagant. Pädev asutus võib seda ajavahemikku siiski pikendada vastavalt kolmeks, neljaks või viieks aastaks, kui käitaja saab pädevale asutusele tõendada, et põhjendamatute kulude või parandusmeetmete tehnilise teostamatuse põhjused püsivad pikema aja jooksul.

2021 30/06/2021

juuni

2022

ei kohaldata

2023 30/06/2023

juuni

2024

ei kohaldata

2025 30/06/2025

juuni

2026

ei kohaldata

2027 30/06/2027

juuni

2028

ei kohaldata

2029 30/06/2029

juuni

2030

ei kohaldata

(a) Esitage andmed menetluste kohta, mida kasutatakse andmekäsitluse korraldamiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklile 58.

Kui kasutatakse mitut menetlust, esitage üldised andmed, mis hõlmavad andmekäsitlustegevuste põhetappe, ning lisage diagramm andmekäsitlusmenetluste omavaheliste seoste kohta (lisage see diagramm esitatavale seirekavale ning märkige allpool olevasse tabelisse selle viiteandmed). Teise variandina võite esitada andmed asjaomaste täiendavate menetluste kohta eraldi lehel.

Real „Asjaomaste töötlemisetappide kirjeldus” tooge välja kõik andmevoo etapid alates esmaste andmete kogumisest kuni aastaheite leidmiseni, nii et see kajastaks andmekäsitlustegevuste järjestust ja omavahelisi seoseid. Samuti märkige, milliseid valemuid ja andmeid kasutatakse algandmete põhjal heitkoguste arvutamiseks. Esitage andmed kõigi asjaomaste elektrooniliste andmetöötlus- ja säilitussüsteemide ja muude sisendite (kaasa arvatud manuaalsete sisendite) kohta ning selgitage, kuidas toimub andmekäsitlustegevuste väljundite salvestamine.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 1. Andmekäsitluse korralduse menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

VKG Oil AS õlitehase kasvuhoonegaaside heite seireks ja aruandluseks on käitis sisestatud andmekogumise ja käitlemise süsteem kooskõlas komisjoni 19. detsembri 2018. aasta rakendusmääruse (EL) 2018/2066 suunistega. Andmevoo tegevused hõlmavad mõõtmist, seiret, analüüsi, andmete töötlemist ja parameetrite arvutamist kasvuhoonegaaside heitkoguste aruandluseks. Käitise kõik sisend- ja väljundvood on mõõdetavad mõõteseadmetega (kulumõõturite paiknemine on toodud käitise lähtevoogude diagrammil) ning kõikvõimalikud andmete töötlemise protsessis tekkinud ebatäpsused võib seostada ainult mõõteriistade mõõtmise täpsusega. Kõik andmevoo etapid alates esmaste andmeallikate kogumisest kuni kasvuhoonegaaside aastaheite arvutamiseni on toodud alljärgnevalt skeemil „Kasvuhoonegaaside heitkoguste seireks ja tootmistase aruandluseks kasutatud andmete päritolu ja liikumise süsteemi kirjeldus”. Kasvuhoonegaaside heitkoguste seireks ja tootmistase aruandluseks kasutatud andmete päritolu ja liikumise süsteemi detailsem kirjeldus on toodud andmekäsitluse menetluses.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

Iga andmevoo etapi eest vastutavad isikud on toodud andmekäsitluse menetluses

Dokumentide säilitamise koht *

Iga andmevoo dokumentide säilitamise kohad on toodud andmekäsitluse menetluses

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

Esmaste andmeallikate loend

• generaatorigaas, koksigaas, maagaas, separaatorigaas, poolkoksigaas, pürolüüsigaas ja küttegaas kulumõõturite näidud Viru RMT OÜ automaatikateenistus; • generaatorigaas, k

Asjaomaste töötlemisetappide kirjeldus iga konkreetse andmekäsitlustegevuse kohta

Tegevusandmete kogumine ja töötlemine Käitise sissetulevate ja väljaminevate voogude mõõtmise ebatäpsuse vältimiseks teostatakse arvestite näitude igapäevane fikseerimine, arveldus ja analüüs. Mõõteseadmete näitude fikseerimine teostatakse vastava allüksuse tehnilise personali või Viru RMT OÜ automaatikateenistuse spetsialisti poolt. Andmed säilitatakse ja koondatakse elektroonses andmebaasis (Microsoft Excel). Vajadusel teostatakse kulumõõturite näitude korrigeerimine temperatuuri, rõhu ja tiheduse jaoks vastavalt käitise sisesele korrale (protseeduur "Порядок измерения и учета расхода газа и воздуха на магистральных линиях и производственных участках"). Andmed gaaside tiheduse kohta edastab kord nädalas OÜ Viru RMT metroloogia-ja kommertsarvestuse grupi spetsialistile VKG Oil AS labor. Kuu lõpus koostatakse kütuste jaotuse akt, mis on aluseks VKG Keskkonnaosakonnale kasvuhoonegaasi heitkoguste arvutamiseks. Kütuse jaotuse igakuised aktid arhiveeritakse Viru RMT OÜ automaatikateenistuse kontoris kaustas "VKG Gaas ... (viide aastale)". Andmeid säilitatakse vastavalt Viru RMT OÜ kvaliteedijuhtimissüsteemi dokumendihje korrale. Tegevusandmete liikumine ja kooskõlastamine Kontrolli töhustamiseks energia ressursside arvestamise üle, edastatakse Viru RMT OÜ automaatikateenistuse spetsialisti poolt vastava allüksuse tehnilisele personalile dekaadiaruanded elektroonsel kujul. Kütuse koguse kontrollimiseks iga kuu viimasel päeval asjakohasuse korral teostatakse kütuse jääkide laoinventuur. Esmaste heitekoefitsientide määramine Esmaste heitekoefitsientide määramine toimub laboratoorsete analüüside abil. Analüüsid teostatakse VKG Oil AS akrediteeritud labori poolt (akrediteerimistunnistuse nr L106). VKG Oil AS õlitehase lähtevoogude (separaatorigaas, koksigaas, poolkoksigaas, pürolüüsigaas ja küttegaas) analüüsidel põhinevate arvutustegurite määramiseks kasutatavate analüüsi- ja proovivõtumenetluste kirjeldused, proovivõtu sagedused ning menetluse etappide eest vastutavad isikud on esitatud VKG Oil AS õlitehase proovivõtukavas. Analüüsiandmed koondatakse ja töödeldakse veebipõhises infoserveris <https://erppi.vkg.ee>. Analüüsitulemuste põhjal arvutatakse välja keskmised väärtused, mille baasil koostatakse kütuse analüüsi- ja protokollid, mis edastatakse vastavasse allüksusesse ning VKG Keskkonnaosakonda. Analüüsi- ja protokollid arhiveeritakse vastavalt VKG Oil AS Keemialabori dokumendihje korrale labori kontoris. Kasvuhoonegaaside heitkoguste määramine Kasvuhoonegaaside (antud juhul CO₂) heitkoguste arvutus teostatakse VKG Keskkonnaosakonnas tegevusandmete ja esmaste heitekoefitsientide alusel kord kvartalis. Kasvuhoonegaaside heitkoguste arvutusmeetodika on toodud failis „CO₂ heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus.doc”. Kasvuhoonegaaside heitkoguste arvutuseks teostatakse vastutava keskkonnaspetsialisti poolt tegevusandmete ja laboratoorsete analüüsi- ja protokollide koondamine elektroonsesse andmebaasi, mis säilitatakse arvutis ning varundatakse VKG failiserveris. Tegevusandmed ja esmased heitekoefitsiendid (laboratoorsed analüüsi- ja protokollid) arhiveeritakse VKG Keskkonnaosakonna kontoris vastavalt VKG integreeritud kvaliteedi- ja keskkonnanjuhtimissüsteemi dokumendihje korrale. Koondatud tegevusandmete ja laboratoorsete analüüsi- ja protokollide alusel teostatakse elektroonses andmebaasis kasvuhoonegaaside heitkoguste arvutus. Kasvuhoonegaaside heitkogused edastatakse koos välisõhu saastetasudega läbi veebipõhise KOTKAS infosüsteemi Keskkonnaametile. Kasvuhoonegaaside aastaheite arvutamiseks summeeritakse kvartaalsed heitkogused.

22 Kontrollitegevused

(a) Esitage andmed menetluste kohta, mida kasutatakse omariskide ja kontrollriskide hindamiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklile 59.

Lühikirjelduses tuleks välja tuua, kuidas tõhusa kontrollisüsteemi sisseseadmisel hinnatakse omariske ja kontrollriskide.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 4. Omariskide ja kontrollriskide hindamise menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

VKG Oil AS õlitehase omariskide ja kontrollriskide hindamine viiakse läbi kord aastas seirekava asjakohasuse hindamise menetluse raames. Omariskide ja kontrollriskide hindamise raames hinnatakse käitise seire- ja aruandlusmääruse (komisjoni 19. detsembri 2018. aasta rakendusmäärus (EL) 2018/2066) suunistest lähtuvalt rakendatud kasvuhoonegaaside heitkoguste seire- ja aruandlussüsteemi, tuvastamaks väärkajastusi. Menetlus dokumenteeritakse vastavalt VKG integreeritud kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteemi dokumendihje korrale. Omariskid Käitise omariskideks on väärkajastused kulumõõturite näitude fikseerimisel, koondamisel ja töötlemisel; esmaste heitekoefitsientide määramisel keskmiste väärtuste arvutamine; tegevusandmete ja esmaste heitekoefitsientide koondamine ning töötlemine keskkonnaspetsialisti poolt; heitkoguste arvutuseks kasutatavates elektroonsetes andmebaasides esinevad väärkajastused valemites. Kontrollriskid Käitise kontrollriskid on väärkajastused esmaste heitekoefitsientide laboratoorse määramise protsessis. Tuvastatud omariskide ja kontrollriskide tuvastamiseks ja leevendamiseks on käitises rakendatud kontrollisüsteem, mis hõlmab järgmisi kontrollitegevusi: • Kulumõõturite näitude igapäevane fikseerimine ning dekaadi- ja kuuaruannete kooskõlastamine (süsteemi kirjeldus toodud andmekäsitluse menetluses ning andmekäsitluse korralduse menetluses); • Kulumõõturite korraline ning erakorraline hooldus ja kalibreerimine tagamaks kulumõõturite täpsus nõutud mõõtemääramatuse piires (süsteemi kirjeldus toodud mõõteseadmete hoolduse ja kalibreerimise menetlused); • Mõõteseadmete üle arvepidamine registrite koostamisega, tagamaks kalibreerimis- ja hooldussageduste järgimine (süsteemi kirjeldus toodud mõõteseadmete hoolduse ja kalibreerimise menetluses); • Tegevusandmete ja esmaste heitekoefitsientide töötlemisel kasutatakse elektroonseid andmebaase, välistamaks või vähendamaks väärkajastusi arvutustes; • Kütuse ostudokumentide alusel sätestatud tegevusandmete võrdlemine mõõdetud tegevusandmetega; • Kasvuhoonegaaside heitkoguste arvutuspõhise meetodika perioodiline ülevaatamine, arvutusvalemite kontroll; • Esmaste heitekoefitsientide määramiseks kasutatavate laboratoorsete analüüsimeetodite iga-aastane sertifitseerimine.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialist

Dokumentide säilitamise koht *

VKG Keskkonnaosakonna kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(b) Esitage andmed menetluste kohta, mida kasutatakse mõõteseadmete kvaliteedi tagamiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklitele 59 ja 60.

Lühikirjelduses tuleks välja tuua, kuidas vajadusel toimub asjaomaste mõõteseadmete regulaarne kalibreerimine ja kontroll ning kuidas toimitakse seadme nõuetele mittevastavuse avastamise korral.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 2. Mõõteseadmete hoolduse ja kalibreerimise menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

VKG tütarettevõtete mõõtevahendite hooldamise ja kalibreerimisega tegeleb VKG tütarettevõtte Viru RMT OÜ automaatikateenistus (RMT). Laboratoorium on saanud akrediteeringu Eesti Akrediteerimiskeskuse poolt. Kõik asjakohased andmete õigsuse ning riskimaandumise tagavad protseduurid on kirjeldatud allpool. Seirekavale on lisatud ka asjakohased protseduuride tõendusdokumendid. RMT automaatikateenistuse ekspluatatsiooni osakonna poolt koostatakse koos VKG tütarettevõtete esindajatega mõõtevahendite register. Registri koostamisel tuginetakse tehnoloogiliste seadmete tehnoloogia reglementidele. Mõõtevahendite hooldus- ja kalibreerimissagedus määratakse Viru RMT OÜ automaatikateenistuse poolt (tuginedes ISO 10012 „Mõõtehaldussüsteemid. Nõuded mõõteprotsessidele ja mõõteseadmestikele“ nõuetele), lähtudes mõõteseadme valmistaja soovituslikest nõuetest hooldus-/kalibreerimisvahemikele ning mõõteseadme ekspluatatsiooni tingimustest. Mõõtevahendite hooldus- ja kalibreerimissagedused kooskõlastatakse VKG tütarettevõtete esindajatega. Tagamaks mõõtevahendite nõutav mõõtetäpsus teostatakse mõõtevahendite kalibreerimist mõõteseadme valmistaja poolt soovituslikust kalibreerimissagedusest sagedamini. Kalibreerimis- ja hooldusprotseduuri kohased toimingud teostatakse vastavat väljaõpet ning varasemat töökogemust omava personali poolt. Töötajate täiendkoolitus teostatakse vajaduspõhiselt. Hooldus- ja kalibreerimisprotseduur hõlmab endas tegevuste kogumit (mõõteseadme tehniline ekspertiis, kalibreerimistoimingud), mille eesmärgiks on tagada mõõteseadme töökorras olek ning seadme mõõtemääramatuse vastavus mõõteseadme täpsusklassist tulenevatele nõuetele. Kui hooldus- ja kalibreerimisprotseduuri käigus tuvastatakse mõõtemääramatuse normatiivväärtuste ületamine kontrollitava mõõtevahemiku ulatuses fikseeritakse mittevastavus kalibreerimisprotokollis. Mittevastavuse fikseerimisel kaalutakse mõõteseadme edasist ekspluatatsiooni lähtudes mõõteseadme tehnilise ekspertiisi järel teostatud kalibreerimistulemustest. Kui mõõteseadme pärast täiendavat kalibreerimist vastab kontrollitava mõõtevahemiku ulatuses mõõtemääramatuse normatiivväärtustele suunatakse mõõteseadme ekspluatatsiooni. Kui mõõteseadme pärast remonti ja selle järel toimunud kalibreerimist ei vasta nõuetele, siis mõõteseadme tunnistatakse kasutuskõlbmatuks.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

Viru RMT OÜ automaatikateenistuse juhataja; Viru RMT OÜ automaatikateenistuse spetsialist

Dokumentide säilitamise koht *

Viru RMT OÜ kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(c) Esitage andmed menetluste kohta, mida kasutatakse andmekäsitluse infotehnoloogiasüsteemi kvaliteedi tagamiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklitele 59 ja 61.

Lühikirjelduses tuleks välja tuua, kuidas toimub infotehnoloogia testimine ja kontroll, sealhulgas juurdepääsuõiguste kontroll, varundamine, andmete taastamine ja turvalisuse tagamine. Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 3. Infotehnoloogiasüsteemi kvaliteedi tagamise menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

VKG Oil AS õlitehase kasvuhoonegaaside heitkoguste seire ja aruandlusesse (komisjoni 19. detsembri 2018. aasta rakendusmäärus (EL) 2018/2066) on hõlmatud järgmised turvatud infotehnoloogia süsteemid: • Viru Keemia Grupp AS Keskkonnaosakonna võrguketas Zentyal File Server; • Viru Keemia Grupp AS dokumendihaldussüsteem WebDesktop (wd.vkg.ee); • Viru Keemia Grupp AS failiserver (fileserv.vkg.ee); • Infosüsteem BAAN 4, IFS; • Veebipõhine infoserver (http://erppi.vkg.ee); • Veebipõhine infoserver (http://monitor.vkg.ee). Infosüsteemide hooldus ja haldus teostatakse VKG Infotehnoloogia osakonna poolt. Infosüsteemid asuvad VKG serveritel ning kasutajate ja nende õiguste määramine teostatakse VKG Infotehnoloogia osakonna poolt.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Infotehnoloogia osakonna juhataja/juhataja poolt määratud isik

Dokumentide säilitamise koht *

Elektronselt: vastavad infosüsteemid; Pabereksemplar: vastavalt allüksuse dokumendiohje menetlusele

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Eelnevalt toodud infosüsteemid

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(d) Esitage andmed menetluste kohta, mida kasutatakse regulaarsete siserevisjonide tegemiseks ja andmete valideerimiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklitele 59 ja 63.

Lühikirjelduses tuleks välja tuua, et revisjoni ja valideerimise käigus vajadusel kontrollitakse andmete täielikkust, võrreldakse andmeid varasemate aastate andmetega, võrreldakse aruannetesse märgitud kütusekulu ostudokumentidega ning kütusetarnijalt saadud arvutustegurit rahvusvaheliste kontrollteguritega. Samuti tuleks kirjeldada andmete kõrvalejätmise tingimusi.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 5. Regulaarsete siserevisjonide ja andmete valideerimise menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Regulaarsete siserevisjonide ja andmete valideerimise menetlus on käitises suunatud riskihindamise käigus tuvastatud omariskidega ja kontrollriskidega kaasneda võivate väärkajastuste õigeaegseks tuvastamiseks ning ära hoidmiseks. Regulaarsete siserevisjonide ja andmete valideerimise menetluse käigus hõlmatud tegevused: • Andmete täielikkuse kontroll- esitatud tegevusandmete aktide võrdlemine asjakohaste tehnoloogia seadmete tehniliste aruannetega, tuvastamaks väärkajastusi tegevusandmetes. • Käitise varasemate aastate asjakohaste andmete võrdlemine- tegevusandmete ja heitekoefitsientide võrdlemine varasema perioodi andmetega tuvastamaks väärkajastusi andmekäsitluse süsteemis. Oluliste erinevuste esinemisel tehakse kindlaks nende esinemise põhjuse: käitises toimunud muutused (kütuste osakaalude muutus, kütuse kvaliteedi muutus), väärkajastused andmekäsitluse süsteemis. • Erinevate tegevusandmete kogumise süsteemide kaudu saadud andmete ja väärtuste võrdlemine- maagaasi ostmisega seotud andmete võrdlemine asjaomaste lähtevoogude tarbimisandmetega; koondandmete ja töötlemata andmete võrdlemine (tegevusandmed; esmased heitekoefitsendid). Siserevisjonide ja andmete valideerimise menetlus viiakse läbi kord aastas kasvuhooonegaaside aruandlusperioodi lõpus.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialist

Dokumentide säilitamise koht *

VKG Keskkonnaosakonna kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardide loetelu (vajadusel)

(e) Esitage andmed menetluse kohta, mida kasutatakse paranduste tegemiseks ja parandusmeetmete võtmiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklitele 59 ja 64.

Lühikirjelduses tuleks välja tuua, milliseid asjakohaseid meetmeid võetakse juhul, kui andmekäsitlus- ja kontrollitegevused ei toimi tõhusalt. Menetlusest peaks nähtuma, kuidas hinnatakse väljundite kehtivust ning kuidas toimub vea põhjuse väljaselgitamine ja kõrvaldamine.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 8. Parandusmeetmete menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Andmekäsitluse korralduse menetluse raames tuvastatud väärkajastused (väärkajastused tegevusandmetes, väärkajastused esmastest heitetegurites, väärkajastused kasvuhooonegaaside heitkoguste arvutustes) kõrvaldatakse kohealt vastava andmekäsitluse etapi eest vastutava isiku poolt ning parandatud andmed edastatakse andmekäsitluse korralduse menetluse raames hõlmatud asjakohastele isikutele. Väärkajastuste esinemisel vaadatakse VKG Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialisti poolt üle omariskide ja kontrollriskide kontrollitegevused ning vajadusel täiendatakse neid. Parandusmeetmed töötatakse välja iga juhtumi põhisel. Muutustest tehnoloogilisest protsessis või süsteemirike tagajärjel toimunud muutustest kasvuhooonegaaside heite seiremeetodis teavitatakse viivitamatult pädevat asutust komisjoni 19. detsembri 2018. aasta rakendusmääruse (EL) 2018/2066 artiklite 16 ja 23 kohaselt.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialist

Dokumentide säilitamise koht *

VKG Keskkonnaosakonna kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardide loetelu (vajadusel)

(f) Esitage andmed menetluse kohta, mida kasutatakse sisseostetud protsesside kontrollimiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklitele 59 ja 65.

Lühikirjelduses tuleks välja tuua, kuidas kontrollitakse sisseostetud protsesside andmekäsitlus- ja kontrollitegevusi ning selliselt saadavate andmete kvaliteeti.

Menetluse nimetus *

Kiviter KHG menetlused, 6. Sisseostetavate protsesside kontrolli menetlus

Menetluse viide *

Kiviter KHG menetlused.doc

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Andmekäsitluse menetluste ning käitise riskihindamise raames tuvastatud omariskide ja kontrollriskide haldamine sisseostetud protsessidel toimub VKG Oil AS vastava allüksuse vastutava personali pideva kontrolliga. Sisseostetud protsesside ja teenuste baasil saadud andmed kinnitatakse ja kooskõlastatakse enne andmete kasutamist andmekäsitlus etapi eest vastutava VKG Oil AS allüksuse vastutava personali poolt. Sisseostetud protsesside asjakohaste kvaliteedinõuete seadmine toimub asjaomaste lepingutega, milles poolte vahelised suhted detailselt määratakse. Sisseostetava protsessi või teenuse vastavuse alusel lepingulistes kohustustes toodud läviväärtustele/tingimustele teostatakse sisseostetava protsessi kontroll.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Oil AS vastava allüksuse vastutav personal, VKG Õigusosakond

Dokumentide säilitamise koht *

VKG Õigusosakonna kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Viru Keemia Grupp AS dokumendihaldussüsteem WebDesktop (wd.vkg.ee)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(g) Esitage andmed menetluste kohta, mida kasutatakse andmelünkade täitmiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklile 66.

Lühikirjelduses tuleks näidata, kuidas andmelüngad täidetakse asjakohase hindamismeetodi kasutamisega, millega määratakse kindlaks vastavat ajavahemikku ja puuduvat parameetrit käsitlevad konservatiivsed asendusandmed.

See menetlus on kohustuslik ainult juhul, kui asjaomased andmed puuduvad, aga see soovitatakse igal juhul kehtestada, et tagada vastavus isegi juhul, kui esineb andmelünki.

Menetluse nimetus

Menetluse viide

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond

Dokumentide säilitamise koht

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Kasutatud EN- või muude standardite loetelu (vajadusel)

(h) Esitage andmed menetluste kohta, mida kasutatakse andmete ja dokumentide säilitamiseks vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artiklitele 59 ja 67.

Lühikirjelduses tuleks välja tuua, kuidas toimub dokumentide, eriti seire- ja aruandemääruse IX lisas sätestatud andmete ja teabe säilitamine ning kuidas teabe säilitamisel on tagatud selle nõudmisel kättesaadavus pädevale asutusele või kontrollijale.

Menetluse nimetus *

Dokumentide haldamise kord

Menetluse viide *

vkgi_kl2_dokumentide_haldamise_kord_v2_18_02_2019-1.pdf

Viide diagrammile (vajadusel)

Menetluse lühikirjeldus *

Kasvuhoonegaaside heitkoguste seire- ja aruandluse raames sätestatud andmete ja teabe säilitamine toimub VKG integreeritud kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteemi, VKG Oil AS integreeritud kvaliteedi- ja keskkonnajuhtimissüsteemi ja Viru RMT OÜ kvaliteedijuhtimissüsteemi dokumendihje korra raames. Dokumendihje korra alusel määratakse igale andmevoole identifitseeriv number ning nimetus, andmete eest vastutavad isikud, andmete paiknemise üksikasjad ning säilitustähtajad. VKG Oil AS õlitehases säilitatakse kasvuhoonegaaside heitkoguste seire- ja aruandlussüsteemi raames komisjoni 19. detsembri 2018. aasta rakendusmääruse (EL) 2018/2066 lisas IX nõutud teavet 10 aastat.

Menetluse ja saadud andmete eest vastutav ametikoht või osakond *

VKG Keskkonnaosakonna keskkonnaspetsialist

Dokumentide säilitamise koht *

Viru RMT OÜ automaatikateenistuse kontor; VKG Keskkonnaosakonna kontor; VKG Oil AS labori kontor

Kasutatava IT-süsteemi nimetus (vajadusel)

Viru Keemia Grupp AS dokumendihaldussüsteem WebDesktop (wd.vkg.ee)

Kasutatud EN- või muude standardide loetelu (vajadusel)

(i) Esitage viited riskianalüüsi dokumentidele, mis vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artikli 12 lõike 1 punktile b tõendavad, et kontrollitegevus ja -menetlused on vastavuses tuvastatud riskidega. (Märkus: vastavalt seire- ja aruandlusmääruse artikli 47 lõikele 3 ei pea pädevale asutusele riskianalüüsi esitama väikeste heitkogustega käitised.)

Kirjutage siia lahtrisse seirekavale lisatud faili/dokumendi viiteandmed.

VKG Oil AS õlitehase riskihindamine.doc

(j) Kas teie organisatsioonis kasutatakse dokumenteeritud keskkonnajuhtimissüsteemi?

ÕIGE

(k) Kui teie keskkonnajuhtimissüsteemil on akrediteeritud organisatsiooni sertifikaat, märkige, millise standardi alusel see on välja antud, nt ISO14001, EMAS jne.

ISO 14001

23 Kasutatud mõistete ja lühendite loetelu

(a) Esitage siin käesoleva seirekava täitmisel kasutatud lühendite, akronüümide ja mõistete loend.

Lühend	Täendus
VKG	Viru Keemia Grupp AS
RMT	Viru RMT OÜ automaatikateenistus
GGJ	gaasigeneraatorijaam

24 Täiendav teave

(a) Esitage siin andmed täiendava teabe kohta, mida tuleks teie kava läbivaatamisel arvesse võtta. Võimaluse korral esitage see teave elektrooniliselt. Võite esitada teabe Microsoft Wordi, Exceli või Adobe Acrobat'i vormingus.

Soovitav on vältida asjasse mittepuutuva teabe esitamist, kuna see võib kava heakskiitmist aeglustada. Esitatavad lisadokumendid peavad olema varustatud selgete viiteandmetega ning järgnevalt tuleb märkida nende failinimed/viitenumbrid. Vajadusel küsige täpsemaid juhiseid kohalikult pädevalt asutuselt. Kirjutage siia failinimed (elektroonilise teabe korral) või dokumentide viitenumbrid (paberkandjal esitamise korral).

Failinimi/viitenumber	Dokumendi nimetus
VKG Oil AS tehnoloogiliste protsesside lühikirjeldus_15.12.2020.doc	Käitise tehnoloogiliste protsesside kirjeldus
CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus 2021.doc	Käitise CO2 heitkoguste seireks kasutatava arvutuspõhise meetodi kirjeldus, viidetes on failinimi ilma aastanumbrita
Kiviter mõõtemääramatused 2021.pdf	Viru RMT OÜ seadmete kalibreerimistunnistused ja mõõtemääramatused, viidetes on failinimi ilma aastanumbrita
Kiviter lähtevoogude diagramm 2021.pdf	Käitise lähtevoogude diagramm, viidetes on failinimi ilma aastanumbrita
VKG Oil AS põlevkiviõlitööstuse proovivõtukava 2021.doc	Käitise proovivõtukava, viidetes on failinimi ilma aastanumbrita
Kiviter KHG menetlused 2021.doc	Käitise erinevad KHG seires kasutatavad menetlused, viidetes on failinimi ilma aastanumbrita
Seiremeetodi rakendamisega kaasnevad põhjendamatult suured kulud.xlsx	Põhjendused, miks nõutavaid määramistasandeid ei kohaldata
Kohtla-Järve VKG põlevkiviõlitööstuse riskihindamine 2021.doc	Käitise omariskide ja kontrollriskide riskianalüüs, viidetes on failinimi ilma aastanumbrita
VKGj_KL2_Dokumentide_haldamise_kord_v2_18_02_2019-1.pdf	Dokumentide haldamise kord Viru Keemia Grupis

25 Täiendavad menetlused

Käitaja lisatud lisaprotseduur

L. Konkreetse liikmesriigiga seotud täiendav teave

26 Märkused

(a) Suunised

(b) Koht täiendavate märkuste lisamiseks.
