Käesolev dokument on vaid dokumenteerimisvahend ja institutsioonid ei vastuta selle sisu eest

►B

NÕUKOGU DIREKTIIV (EL) 2015/652,

20. aprill 2015,

millega kehtestatakse arvutusmeetodid ja aruandlusnõuded vastavalt Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivile 98/70/EÜ bensiini ja diislikütuse kvaliteedi kohta

(ELT L 107, 25.4.2015, lk 26)

Parandatud:

►C1 Parandus, ELT L 129, 27.5.2015, lk 53 (2015/652)

▼B

NÕUKOGU DIREKTIIV (EL) 2015/652,

20. aprill 2015,

millega kehtestatakse arvutusmeetodid ja aruandlusnõuded vastavalt Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivile 98/70/EÜ bensiini ja diislikütuse kvaliteedi kohta

EUROOPA LIIDU NÕUKOGU,

võttes arvesse Euroopa Liidu toimimise lepingut,

võttes arvesse Euroopa Parlamendi ja nõukogu 13. oktoobri 1998. aasta direktiivi 98/70/EÜ bensiini ja diislikütuse kvaliteedi ning nõukogu direktiivi 93/12/EMÜ ([1]) muutmise kohta, eriti selle artikli 7a lõiget 5,

võttes arvesse Euroopa Komisjoni ettepanekut

ning arvestades järgmist:

(1) Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 5 kohaselt kehtestatav meetod kütuste ja muude mittebioloogilist päritolu energiaallikate kasvuhoonegaaside heite arvutamiseks peaks võimaldama esitada piisavalt täpseid aruandeid, mille alusel saaks komisjon kriitiliselt hinnata tarnijate saavutusi nimetatud direktiivi artikli 7a lõike 2 kohaste kohustuste täitmisel. Arvutusmeetod peaks tagama täpsuse, võttes samal ajal nõuetekohaselt arvesse seotud haldusnõuete keerukust. Samal ajal peaks see motiveerima tarnijaid vähendama nende tarnitava kütuse kasvuhoonegaaside heite mahukust. Hoolikalt tuleks arvesse võtta ka arvutusmeetodi mõju liidu rafineerimistehastele. Arvutusmeetod peaks põhinema kasvuhoonegaaside heite keskmisel mahukusel, mis kajastab konkreetse kütuse puhul tüüpilist tööstusharu keskmist väärtust. Selle eeliseks oleks väiksem halduskoormus tarnijatele ja liikmesriikidele. Praeguses etapis ei tohiks kavandatud arvutusmeetod nõuda kütuse kasvuhoonegaaside heite mahukuse eristamist tooraineallika alusel, kuna see mõjutaks praeguseid investeeringuid teatavatesse liidu rafineerimistehastesse.

(2) Komisjoni soovituses 2003/361/EÜ ([2]) määratletud väikese ja keskmise suurusega ettevõtjatest tarnijatele esitatavaid aruandlusnõudeid tuleks direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõiget 1 silmas pidades vähendada nii palju kui võimalik. Samuti ei tohiks väljaspool liitu asuvaid rafineeritud bensiini ja diislikütuse importijaid kohustada esitama üksikasjalikku teavet kõnealuste kütuste valmistamiseks kasutatud toornafta allikate kohta, kuna see teave ei pruugi olla kättesaadav või seda võib olla raske saada.

([1]) EÜT L 350, 28.12.1998, lk 58.

([2]) Komisjoni 6. mai 2003. aasta soovitus 2003/361/EÜ mikroettevõtjate, väikeste ja keskmise suurusega ettevõtjate määratluse kohta (ELT L 124, 20.5.2003, lk 36).

▼B

(3) Selleks et stimuleerida kasvuhoonegaaside heite täiendavat vähendamist, tuleks tarnija tarnitava kütuse olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite arvutamisel võtta arvesse töötlemiseelses etapis, sealhulgas põletamisel ja ventileerimisel tekkiva heite vähendamist. Selleks et töötlemiseelses etapis tekkiva heite vähendamise kohta andmete esitamist tarnijate jaoks lihtsustada, tuleks heite vähendamise arvutamiseks ja tõendamiseks lubada mitmesuguste süsteemide kasutamist. Arvesse tuleks võtta üksnes selliseid töötlemiseelses etapis tekkiva heite vähendamise projekte, mis algavad pärast direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 5 punktis b sätestatud kütuse alusstandardi kehtestamise kuupäeva ehk pärast 1. jaanuari 2011.

(4) Liidus tarbitava toornaftaga seotud kasvuhoonegaaside kaalutud keskmiste vaikeväärtuste kasutamine on lihtne arvutusmeetod, mille abil tarnijad võivad määrata nende tarnitavale kütusele vastava kasvuhoonegaaside sisalduse.

(5) Töötlemiseelses etapis tekkiva heite vähendamist tuleks hinnata ja valideerida kooskõlas rahvusvaheliste standardite põhimõtete ja normidega, eeskätt standarditega ISO 14064, ISO 14065 ja ISO 14066.

(6) Lisaks on asjakohane hõlbustada liikmesriikides selliste õigusaktide rakendamist, milles käsitletakse töötlemiseelses etapis, sealhulgas põletamisel ja ventileerimisel tekkiva heite vähendamist. Sellel eesmärgil tuleks enne käesoleva direktiivi artiklis 7 sätestatud ülevõtmisperioodi lõppu komisjoni egiidi all ette valmistada muud kui seadusandlikud juhendid, milles käsitletakse töötlemiseelses etapis (st tootmiskohas põletamisel ja ventileerimisel) tekkiva heite vähendamise kontrollimise, koguste määramise, valideerimise, seire ja aruandluse lähenemisviise.

(7) Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 5 punkti b kohaselt tuleb kehtestada meetod, millega määratakse kütuste alusstandard, mis põhineb fossiilkütuste olelusringi jooksul tekkivate kasvuhoonegaaside heitkogustel energiaühiku kohta 2010. aastal. Kütuse alusstandard peaks põhinema ametlikel andmetel, mille liikmesriigid 2010. aastal tarbitud diislikütuse, bensiini, maanteevälistes liikurmasinates kasutatava gaasiõli, vedelgaasi ja surumaagaasi mahtude kohta ÜRO kliimamuutuste raamkonventsiooni alusel esitasid. Kütuse alusstandardiks ei tohiks olla fossiilkütuse võrdlusväärtus, mida kasutatakse biokütuste abil vähendatud kasvuhoonegaaside heite arvutamiseks, mis peaks jääma selliseks nagu see on sätestatud direktiivi 98/70/EÜ IV lisas.

(8) Kuna asjaomase fossiilkütusesegu koostis muutub aastast aastasse vähe, varieerub ka fossiilkütuste kasvuhoonegaaside heite mahukuse koondmäär aastate lõikes vähe. Seepärast on asjakohane, et kütuse alusstandard põhineb liidu 2010. aasta keskmise tarbimise andmetel, mille liikmesriigid on teatanud ÜRO kliimamuutuste raamkonventsiooni kohaselt.

▼B

(9) Kütuse alusstandard peaks kajastama fossiilkütuste kasvuhoonegaaside heite keskmist mahukust töötlemiseelses etapis ja rafineerimistehastes töödeldavate fossiilkütuste keskmist heite mahukust. Seega tuleks kütuse alusstandardi arvutamisel kasutada vastava kütuse keskmist vaikeväärtust. Kütuse alusstandard peaks jääma samaks kuni 2020. aastani, et tagada tarnijatele õiguskindlus seoses nende kohustustega vähendada nende tarnitavate kütuste kasvuhoonegaaside heite mahukust.

(10) Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 5 punkti d kohaselt tuleks kehtestada meetod elektrimaanteesõidukite panuse arvutamiseks olelusringi jooksul tekkivate kasvuhoonegaaside heitkoguste vähendamisse. Kõnealuse artikli kohaselt peaks arvutusmeetod olema kooskõlas Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2009/28/EÜ ([1]) artikli 3 lõikega 4. Selle kooskõla tagamiseks tuleks kasutada sama kohanduskoefitsienti jõuseadme kasuteguri puhul.

(11) Tarnijad võivad direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 1 kohase teabe maanteetranspordis kasutamiseks tarnitud elektri kohta lisada liikmesriikidele esitatavatesse aastaaruannetesse. Halduskulude piiramiseks on asjakohane, et arvutusmeetod põhineb tarnijaaruannete puhul pigem maantee-elektrisõidukis või elektrimootorrattas elektritarbimise arvestuslikul hinnangul kui tegelikul mõõtmisel.

(12) On asjakohane näha ette üksikasjalik lähenemisviis biokütuste koguse ja nende kasvuhoonegaaside heite mahukuse hindamiseks juhul, kui biokütust ja fossiilkütust töödeldakse sama protsessi käigus. On vaja konkreetset meetodit, sest sellise töötlemise tulemusena saadavat biokütuse kogust ei ole näiteks fossiilkütuste hüdrotöötlusel koos taimerasvadega võimalik mõõta. Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7d lõikes 1 on sätestatud, et biokütuste kasutamisest olelusringi jooksul tekkivad kasvuhoonegaaside heitkogused arvutatakse kõnealuse direktiivi artikli 7a ja artikli 7b lõike 2 kohaldamisel sama meetodi alusel. Seepärast on kasvuhoonegaaside heite sertifitseerimine tunnustatud vabatahtlike kavade alusel lubatud direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a kohaldamisel samamoodi nagu kõnealuse direktiivi artikli 7b lõike 2 kohaldamisel.

(13) Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõikes 1 sätestatud tarnija aruandenõuet tuleks täiendada ühtlustatud vormi ja andmete ühtlustatud määratlusega. Andmete määratluse ühtlustamist on vaja selleks, et üksiku tarnija aruandluskohustustega seotud kasvuhoonegaaside heite mahukust saaks nõuetekohaselt arvutada, kuna andmed on

([1]) Euroopa Parlamendi ja nõukogu 23. aprilli 2009. aasta direktiiv 2009/28/EÜ taastuvatest energiaallikatest toodetud energia kasutamise edendamise kohta ning direktiivide 2001/77/EÜ ja 2003/30/EÜ muutmise ja hilisema kehtetuks tunnistamise kohta (ELT L 140, 5.6.2009, lk 16).

▼B

direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 5 punkti a kohaselt ühtlustatud arvutusmeetodi peamine alus. Need andmed hõlmavad tarnija identifitseerimisandmeid ning turulelastud kütuse või energia kogust ja liiki.

(14) Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõikes 1 sätestatud tarnija aruandlusnõuet tuleks täiendada ühtlustatud aruandlusnõuete, aruande vormi ja ühtlustatud määratlusega, mida liikmesriigid kasutaksid liidus tarbitud kütuste kasvuhoonegaaside heite kohta komisjonile andmete esitamisel. Eelkõige võimaldavad need aruandlusnõuded ajakohastada fossiilkütuse võrdlusväärtust, mida on kirjeldatud direktiivi 98/70/EÜ IV lisa C osa punktis 19 ning direktiivi 2009/28/EÜ V lisa C osa punktis 19, ning nad muudavad lihtsamaks direktiivi 98/70/EÜ artikli 8 lõike 3 ja artikli 9 lõike 2 kohast aruandlust, samuti arvutusmeetodi kohandamist teaduse ja tehnika arenguga, et meetod täidaks kavandatud eesmärki. Need andmed peaksid sisaldama turulelastud kütuse või energia kogust ja liiki, ostukohta ning turulelastud kütuse või energia päritolu.

(15) Halduskoormuse vähendamiseks peaksid liikmesriigid võimaldama tarnijatel täita neile esitatavaid aruandlusnõudeid muude liidu või siseriiklike õigusaktide alusel kogutud samaväärsete andmeid põhjal, tingimusel et aruanne esitatakse vastavalt IV lisas esitatud nõuetele ning I ja III lisas sätestatud määratlustele.

(16) Selleks et lihtsustada tarnijate rühmal aruannete esitamist direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 4 kohaselt, nähakse kõnealuse direktiivi artikli 7a lõike 5 punktiga c ette võimalus kehtestada kõik vajalikud eeskirjad. Rühmaaruannete esitamist on soovitav lihtsustada, et vältida häireid kütuse füüsilises liikumises, kuna erinevad tarnijad lasevad eri liiki kütuseid turule erinevas mahus ja seega peavad nad võib-olla kasutama erineval määral ressursse, et saavutada kasvuhoonegaaside heite vähendamise eesmärki. Seetõttu on vaja ühtlustada tarnija identifitseerimist, turulelastud kütuse või energia kogust ja liiki, ostukohta ning turulelastud kütuse või energia päritolu käsitlevaid määratlusi. Selleks et vältida topeltarvestust tarnijate aruannete ühisel esitamisel vastavalt artikli 7a lõikele 4, on asjakohane ühtlustada arvutus- ja aruandlusmeetodite rakendamist liikmesriikides, sealhulgas aruandlust komisjonile, nii et tarnijate rühmalt nõutav teave oleks seotud konkreetse liikmesriigiga.

(17) Direktiivi 98/70/EÜ artikli 8 lõike 3 kohaselt peavad liikmesriigid esitama riigi kütusekvaliteediandmete aastaaruande eelneva kalendriaasta kohta komisjoni otsuses 2002/159/EÜ ([1]) kehtestatud vormi alusel. Direktiivi 98/70/EÜ Euroopa Parlamendi ja

([1]) Komisjoni 18. veebruari 2002. aasta otsus 2002/159/EÜ riigi kütusekvaliteedi koondandmete esitamise ühise vormi kohta (EÜT L 53, 23.2.2002, lk 30).

▼B

nõukogu direktiiviga 2009/30/EÜ ([1]) tehtud muudatuste ja liikmesriikidele järgnevalt kehtestatud täiendavate aruandlusnõuete järgimiseks on tõhususe ja ühtlustamise huvides vaja selgitada, millised andmed tuleks esitada, ning kohandada tarnijate ja liikmesriikide jaoks andmete esitamise vormi.

(18) Komisjon esitas meetme eelnõu direktiivi 98/70/EÜ alusel loodud komiteele 23. veebruaril 2012. Komiteel ei õnnestunud arvamust selleks vajaliku kvalifitseeritud häälteenamusega vastu võtta. Seepärast tuleks komisjonil esitada nõukogule ettepanek vastavalt nõukogu otsuse 1999/468/EÜ ([2]) artikli 5a lõikele 4,

ON VASTU VÕTNUD KÄESOLEVA DIREKTIIVI:

Artikkel 1

Reguleerimisese ja -ala

1. Käesoleva direktiiviga kehtestatakse kooskõlas direktiiviga 98/70/EÜ arvutusmeetodid ja aruandlusnõuded.

2. Käesolevat direktiivi kohaldatakse kütuste suhtes, mida kasutatakse maanteesõidukite ja väljaspool teid kasutatavate liikurmasinate (sealhulgas siseveelaevade, kui need ei ole merel), põllu- ja metsamajanduses kasutatavate traktorite ning väikelaevade (kui need ei ole merel) liikumapanemiseks, ning maanteesõidukites kasutatava elektri suhtes.

Artikkel 2

Mõisted

Käesolevas direktiivis kasutatakse lisaks direktiivis 98/70/EÜ juba määratletud mõistetele järgmisi mõisteid:

1) „töötlemiseelses etapis tekkiv heide” – kogu kasvuhoonegaaside heide, mis tekib enne tooraine sisenemist rafineerimis- või töötlemisettevõttesse, kus I lisas osutatud kütust toodetakse;

2) „looduslik bituumen” – rafineerimistehase tooraine allikas, millel on järgmised omadused:

   a) selle tihedus Ameerika Naftainstituudi (*American Petroleum Institute* – API) järgi on 10 kraadi või vähem, mõõdetuna kaevandamiskoha reservuaaris vastavalt ASTM ([3]) katsemeetodile D287;

([1]) Euroopa Parlamendi ja nõukogu 23. aprilli 2009. aasta direktiiv 2s009/30/EÜ, millega muudetakse direktiivi 98/70/EÜ seoses bensiini, diislikütuse ja gaasiõli spetsifikatsioonidega ja kehtestatakse kasvuhoonegaaside heitkoguste järelevalve ja vähendamise mehhanism ning millega muudetakse nõukogu direktiivi 1999/32/EÜ seoses siseveelaevades kasutatava kütuse spetsifikatsioonidega ning tunnistatakse kehtetuks direktiiv 93/12/EMÜ (ELT L 140, 5.6.2009, lk 88).

([2]) Nõukogu 28. juuni 1999. aasta otsus 1999/468/EÜ, millega kehtestatakse komisjoni rakendusvolituste kasutamise menetlused (EÜT L 184, 17.7.1999, lk 23).

([3]) Ameerika Ühendriikide Materjalide Katsetamise Ühing: http://www.astm.org/index.shtml.

▼B

b) aasta keskmine viskoossus reservuaaritemperatuuril on suurem kui järgmise võrrandi abil arvutatuna: viskoossus (sentipuaas, cP) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$; kus T on temperatuur Celsiuse kraadides;

c) see kuulub kombineeritud nomenklatuuri koodiga CN 2714 määratletud bituminoosse liiva mõiste alla, nagu on sätestatud nõukogu määruses (EMÜ) nr 2658/87, ([1]) ning

d) selle tooraine allikat saab kasutusele võtta kaevandamise teel või soojendatud maapinnast raskusjõu toimel väljamise meetodil, kus soojusenergiat saadakse peamiselt muudest allikatest kui lähteainest endast;

3) „põlevkivi" – rafineerimistehase tooraine allikas, mis asub põlevkivikihis, mis sisaldab tahket kerogeeni ja kuulub määruses (EMÜ) nr 2658/87 CN-koodiga 2714 määratletud põlevkivi mõiste alla. Toorainеallikat saab kasutusele võtta kaevandamise teel või soojendatud maapinnast raskusjõu toimel väljamise meetodil;

4) „kütuse alusstandard" – kütuste alusstandard, mis põhineb fossiilkütuste olelusringi jooksul tekkivate kasvuhoonegaaside heitkogustel energiaühiku kohta 2010. aastal;

5) „tavaline tooraine" – rafineerimistehase tooraine, mille tihedus API järgi on suurem kui 10 kraadi mõõdetuna päritolukoha naftakihis ja katsemeetodil ASTM D287 ning mis ei kuulu määruses (EMÜ) nr 2658/87 CN-koodiga 2714 määratletud mõiste alla.

Artikkel 3

Tarnitavate kütuste (v.a biokütused) ja tarnitava energia kasvuhoonegaaside heite mahukuse arvutusmeetod ning tarnijate aruandlus

1. Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 2 kohaldamisel tagavad liikmesriigid, et tarnijad kasutavad nende poolt tarnitava kütuse kasvuhoonegaaside heite mahukuse määramiseks käesoleva direktiivi I lisas sätestatud arvutusmeetodit.

2. Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 1 ja artikli 7a lõike 2 teise lõigu kohaldamisel nõuavad liikmesriigid tarnijatelt andmete esitamist vastavalt käesoleva direktiivi I lisas sätestatud määratlustele ja arvutusmeetodile. Andmed tuleb esitada igal aastal, kasutades käesoleva direktiivi IV lisas sätestatud vormi.

3. Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõike 4 kohaldamiseks tagab iga liikmesriik, et tarnijate rühm, kes valib enda käsitamise ühe tarnijana,

([1]) Nõukogu 23. juuli 1987. aasta määrus (EMÜ) nr 2658/87 tariifi- ja statistikanomenklatuuri ning ühise tollitariifistiku kohta (EÜT L 256, 7.9.1987, lk 1).

▼B

järgib oma artikli 7a lõike 2 kohaseid kohustusi selles liikmesriigis.

4. Väikese ja keskmise suurusega ettevõtjatest tarnijate suhtes kohaldavad liikmesriigid käesoleva direktiivi I lisas sätestatud lihtsustatud meetodit.

Artikkel 4

Kütuse alusstandardi ja kasvuhoonegaaside heite mahukuse vähendamise arvutamine

Selleks et kontrollida, kas tarnijad täidavad neile direktiivi 98/70/EÜ artikli 7a lõikega 2 pandud kohustust, nõuavad liikmesriigid, et tarnijad võrdleksid oma kütuste ja elektri olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamisel saavutatud tulemusi käesoleva direktiivi II lisas sätestatud kütuse alusstandardiga.

Artikkel 5

Liikmesriikide aruandlus

1. Direktiivi 98/70/EÜ artikli 8 lõike 3 alusel komisjonile aruannete esitamisel edastavad liikmesriigid komisjonile andmed nimetatud direktiivi artikli 7a järgimise kohta vastavalt käesoleva direktiivi III lisa sätetele.

2. Liikmesriigid kasutavad käesoleva direktiivi III lisas sätestatud andmete esitamiseks Euroopa Keskkonnaameti süsteemi ReportNet, mis on ette nähtud Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrusega (EÜ) nr 401/2009 ([1]). Liikmesriigid esitavad andmed elektrooniliselt Euroopa Keskkonnaameti hallatavasse keskandmevaramusse.

3. Andmed tuleb esitada igal aastal, kasutades selleks IV lisas sätestatud vormi. Liikmesriigid teatavad komisjonile andmete edastamise kuupäeva ning andmete kontrollimise ja komisjonile esitamise eest vastutava pädeva asutuse kontaktisiku nime.

Artikkel 6

Karistused

Liikmesriigid kehtestavad eeskirjad karistuste kohta, mida kohaldatakse käesoleva direktiivi alusel vastu võetud siseriiklike sätete rikkumise korral, ning võtavad kõik vajalikud meetmed, et tagada kõnealuste eeskirjade rakendamine. Ettenähtud karistused peavad olema tõhusad, proportsionaalsed ja hoiatavad. Liikmesriigid teevad kõnealused sätted komisjonile teatavaks 21. aprilliks 2017 ja teavitavad teda viivitamata kõikidest hilisematest neid sätteid mõjutavatest muudatustest.

([1]) Euroopa Parlamendi ja nõukogu 23. aprilli 2009. aasta määrus (EÜ) nr 401/2009 Euroopa Keskkonnaameti ja Euroopa keskkonnateabe- ja -vaatlusvõrgu kohta (ELT L 126, 21.5.2009, lk 13).

▼B

Artikkel 7

Ülevõtmine

1. Liikmesriigid jõustavad käesoleva direktiivi järgimiseks vajalikud õigus- ja haldusnormid 21. aprilliks 2017. Liikmesriigid teavitavad komisjoni sellest viivitamata.

2. Kui liikmesriigid need meetmed vastu võtavad, lisavad nad nendesse normidesse või nende normide ametliku avaldamise korral nende juurde viite käesolevale direktiivile. Sellise viitamise viisi näevad ette liikmesriigid.

3. Liikmesriigid edastavad komisjonile käesoleva direktiiviga reguleeritavas valdkonnas nende poolt vastuvõetud põhiliste siseriiklike meetmete teksti.

Artikkel 8

Jõustumine

Käesolev direktiiv jõustub kahekümnendal päeval pärast selle avaldamist *Euroopa Liidu Teatajas*.

Artikkel 9

Adressaadid

Käesolev direktiiv on adresseeritud liikmesriikidele.

▼B

I LISA

MEETOD KÜTUSTE JA ENERGIA OLELUSRINGI JOOKSUL TEKKIVA KASVUHOONEGAASIDE HEITE MAHUKUSE ARVUTAMISEKS JA ANDMETE ESITAMISEKS TARNIJATE KAUPA

1. osa

Tarnija tarnitava kütuse ja energia kasvuhoonegaaside heite mahukuse arvutamine

Kütuste ja energia kasvuhoonegaaside heite mahukust väljendatakse süsinikdioksiidi ekvivalentgrammides kütuse megadžauli kohta ($gCO_{2\ eq}$//MJ).

1. Kütuste kasvuhoonegaaside heite mahukuse arvutamiseks arvessevõetavad kasvuhoonegaasid on süsinikdioksiid (CO_2), lämmastikoksiid (N_2O) ja metaan (CH_4). CO_2 ekvivalendi arvutamiseks hinnatakse nende gaaside heidet CO_2 ekvivalentides järgmiselt:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. Fossiilkütuste kaevandamisel, tootmisel, rafineerimisel ja tarbimisel kasutatavate masinate ja seadmete tootmisel tekkinud heidet kasvuhoonegaaside heite arvutamisel arvesse ei võeta.

3. Kõigi tarnija tarnitavate kütuste ja energia olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite mahukus arvutatakse järgmise valemi põhjal:

$$\text{Kasvuhoonegaaside heite mahukus tarnija kohta}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

   kus:

   a) „#” – kaubasaatja registreerimisnumber (s.t aktsiisi maksmise eest vastutava isiku registreerimisnumber), mis on määratletud komisjoni määruses (EÜ) nr 684/2009 ([1]) aktsiisimaksukohuslase registreerimisnumbrina (aktsiisiandmete vahetamise süsteemi (SEED) või käibemaksukohuslase registreerimisnumber nimetatud määruse I lisa tabeli 1 punkti 5 alapunkti a tähenduses, kui sihtkoha kood on 1–5 ja 8), mis tähistas ka aktsiisi maksmise eest vastutavat isikut vastavalt nõukogu direktiivi 2008/118/EÜ ([2]) artiklile 8 ajal, kui aktsiisimaksuga maksustatav kaup lubati ringlusse vastavalt direktiivi 2008/118/EÜ artikli 7 lõikele 2. Kui selline identifitseerimine ei ole võimalik, tagavad liikmesriigid, et kehtestatakse samaväärsed identifitseerimisvõimalused vastavalt aktsiisimaksu käsitlevale siseriiklikule aruandlussüsteemile;

   b) „x” – käesoleva direktiivi reguleerimisalasse kuuluvad energia ja kütuse liigid, mis on esitatud vastavalt määruse (EÜ) nr 684/2009 I lisa tabeli 1

([1]) Komisjoni 24. juuli 2009. aasta määrus (EÜ) nr 684/2009, millega rakendatakse nõukogu direktiivi 2008/118/EÜ seoses aktsiisi peatamise korra alusel toimuva aktsiisikaupade liikumise arvutipõhiste menetlustega (ELT L 197, 29.7.2009, lk 24).

([2]) Nõukogu 16. detsembri 2008. aasta direktiiv 2008/118/EÜ, mis käsitleb aktsiisi üldist korda ja millega tunnistatakse kehtetuks direktiiv 92/12/EMÜ (ELT L 9, 14.1.2009, lk 12).

▼B

punkti 17 alapunktile c. Kui need andmed ei ole kättesaadavad, kogub liikmesriik samaväärsed andmed vastavalt aktsiisimaksu käsitlevale riiklikule aruandlussüsteemile;

c) „MJ_x" – tarnitud koguenergia, ümberarvutatud megadžaulidesse kütuse x teatatud mahtude põhjal. See arvutatakse järgmiselt.

i) Iga kütuse kogus kütuseliikide kaupa

See arvutatakse määruse (EÜ) nr 684/2009 I lisa tabeli 1 punkti 17 alapunktide d, f ja o kohaselt esitatud andmetest. Biokütuse kogustele vastav energia arvutatakse alumise küttevääruse järgi vastavalt direktiivi 2009/28/EÜ III lisas esitatud andmetele. Mittebioloogilist päritolu kütuse kogustele vastav energia arvutatakse alumise küttevääruse järgi vastavalt Teadusuuringute Ühiskeskuse EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1]) Well-to-Tank aruande (4. versioon 2013. aasta juulist) ([2]) 1. liites esitatud andmetele.

ii) Fossiilkütuste ja biokütuste samaaegselt koos töötlemine

Töötlemine hõlmab tarnitava kütuse või energia mis tahes muutmist olelusringi jooksul, mis muudab toote molekulaarstruktuuri. Denaturandi lisamine ei kuulu selle töötlemise alla. Koos mittebioloogilist päritolu kütustega töödeldud biokütuste maht kajastab biokütuse töötlemisjärgset seisukorda. Koostöötlemise protsessi läbinud biokütuse energia määratakse vastavalt koostöötlemisprotsessi energiasisaldusele ja tõhususele, nagu on sätestatud direktiivi 98/70/EÜ IV lisa C osa punktis 17.

Mitme biokütuse segamisel fossiilkütustega esitavad tarnijad liikmesriikidele iga biokütuse koguse ja liigi, mida võetakse arvutuste tegemisel arvesse.

Sellise tarnitud biokütuse kogust, mis ei vasta direktiivi 98/70/EÜ artikli 7b lõikes 1 osutatud säästlikkuse kriteeriumidele, käsitatakse fossiilkütusena.

E85 bensiini ja etanooli segu arvutatakse Euroopa Parlamendi ja nõukogu määruse (EÜ) nr 443/2009 ([3]) artikli 6 kohaldamisel kummagi kütusekomponendi jaoks eraldi.

Kui andmeid koguste kohta ei koguta vastavalt määrusele (EÜ) nr 684/2009, koguvad liikmesriigid samaväärseid andmeid vastavalt aktsiisimaksu käsitlevale riiklikule aruandlussüsteemile.

iii) Tarbitud elektri kogus

See on maanteesõidukite või mootorrataste tarbitud elekter, kui tarnija teatab selle energiakoguse iga liikmesriigi asjaomasele asutusele, ning see arvutatakse järgmise valemi alusel:

([1]) JFC konsortsium toob kokku Euroopa Komisjoni Teadusuuringute Ühiskeskuse (JRC), EUCARi (Euroopa autotööstuse uurimis- ja arendusnõukogu) ja CONCAWE (Euroopa naftaettevõtete assotsiatsioon rafineerimise ja tarnimise keskkonna-, tervise- ja ohutusküsimustes).

([2]) http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf.

([3]) Euroopa Parlamendi ja nõukogu 23. aprilli 2009. aasta määrus (EÜ) nr 443/2009, millega kehtestatakse uute sõiduautode heitenormid väikesõidukite süsinikdioksiidiheite vähendamist käsitleva ühenduse tervikliku lähenemisviisi raames (ELT L 140, 5.6.2009, lk 1).

▼B

tarbitud elektri = läbisõit (km) × elektri tarbimise tõhusus (MJ/km);

d) töötlemiseelses etapis tekkiva heite vähendamine

„Töötlemiseelse etapis tekkiva heite vähendamine" – töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamine, mille tarnija on deklareerinud ja mida mõõdetakse CO_2 ekvivalentgrammides (gCO_{2eq}), eeldusel et kogused on määratud ja esitatud kooskõlas järgmiste nõuetega.

i) Kõlblikkuskriteeriumid

Töötlemiseelses etapis tekkiva heite vähendamist kohaldatakse ainult bensiini, diislikütuse, surumaagaasi või veeldatud naftagaasi keskmistele vaikeväärtustele üksnes töötlemiseelses etapis tekkiva heite osas.

Töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamise ükskõik millises riigis võib arvestada mis tahes tarnija tarnitud mis tahes lähteaine allikatest pärit kütuste kasvuhoonegaaside heite vähendamise hulka.

Töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamist võetakse arvesse üksnes juhul, kui see on seotud pärast 1. jaanuari 2011 alanud projektidega.

Ei ole vaja tõendada, et töötlemiseelses etapis tekkivat heidet ei oleks vähendatud ilma direktiivi 98/70/EÜ artiklis 7a sätestatud aruandlusnõudeta.

ii) Arvutamine

Töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamist tuleks hinnata ja valideerida kooskõlas rahvusvaheliste standardite põhimõtete ja normidega, eeskätt standarditega ISO 14064, ISO 14065 ja ISO 14066.

Töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamise ja võrdlusaluste heitkoguste üle tuleb teostada seiret, nende kohta tuleb esitada aruanded ja neid tõendada kooskõlas ISO standardiga 14064 ning esitatud tulemused peavad vastama komisjoni määrustega (EL) nr 600/2012 ([1]) ja (EL) nr 601/2012 ([2]) sätestatud usaldatavustasemele. Meetodeid töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamise hindamiseks tuleb tõendada vastavalt ISO standardile 14064-3 ja tõendav asutus peab olema akrediteeritud vastavalt ISO standardile 14065;

e) „$KHGi_x$" – kütuse või energia x kasvuhoonegaaside heite mahukus energiaühiku kohta väljendatuna süsinikdioksiidi ekvivalentgrammides kütuse megadžauli kohta (gCO_2eq/MJ). Tarnijad arvutavad iga kütuse või energia kasvuhoonegaaside heite mahukuse energiaühiku kohta järgmiselt:

i) mittebioloogilist päritolu kütuste kasvuhoonegaaside heite mahukus on olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite kaalutud mahukus energiaühiku kohta kütuseliikide kaupa, nagu on loetletud käesoleva lisa 2. osa punktis 5 esitatud tabeli viimase veerus;

ii) elektri puhul tehakse arvutused 2. osa punktis 6 kirjeldatud viisil;

iii) biokütuste kasvuhoonegaaside heite mahukus

Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7b lõikes 1 osutatud säästlikkuse kriteeriumidele vastavate biokütuste kasvuhoonegaaside heite mahukus arvutatakse vastavalt kõnealuse direktiivi artiklile 7d. Kui andmed biokütuste olelusringi jooksul tekkivate kasvuhoonegaaside heite kohta on saadud vastavalt lepingule või kavale, mille kohta on tehtud otsus vastavalt direktiivi 98/70/EÜ artikli 7c lõikele 4 ning mis hõlmab kõnealuse

([1]) Komisjoni 21. juuni 2012. aasta määrus (EL) nr 600/2012, milles käsitletakse kasvuhoonegaaside heite- ja tonnkilomeetriaruannete tõendamist ja tõendajate akrediteerimist vastavalt Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivile 2003/87/EÜ (ELT L 181, 12.7.2012, lk 1).

([2]) Komisjoni 21. juuni 2012. aasta määrus (EL) nr 601/2012 Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2003/87/EÜ kohase kasvuhoonegaaside heite seire ja aruandluse kohta (ELT L 181, 12.7.2012, lk 30).

▼B

direktiivi artikli 7b lõike 2 sätteid, kasutatakse neid andmeid ka kõnealuse direktiivi artikli 7b lõike 1 kohaste biokütuste kasvuhoonegaaside heite mahukuse määramiseks. Direktiivi 98/70/EÜ artikli 7b lõikes 1 osutatud säästlikkuse kriteeriumidele mittevastavate biokütuste kasvuhoonegaaside heite mahukus on võrdne tavalisest toornaftast või gaasist saadud vastava fossiilkütuse kasvuhoonegaaside heite mahukusega;

iv) mittebioloogilise päritoluga kütuste ja biokütuste samaaegne koostöötlemine

Fossiilkütustega koostöödeldud biokütuste kasvuhoonegaaside heite mahukus kajastab biokütuse töötlemisjärgset seisundit;

f) „AF" – jõuseadme kasuteguri kohandustegur.

Valdav muundamistehnoloogia	Kasutegur
Sisepõlemismootor	1
Akutoitel elektriline jõuseade	0,4
Vesinikkütuseelemendiga elektriline jõuseade	0,4

2. osa

Kütuse (v.a biokütused) tarnijate aruandlus

1) Fossiilkütuste töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamine

Selleks et töötlemiseelses etapis tekkiva kasvuhoonegaaside heite vähendamise suhtes saaks kohaldada käesolevat aruandlus- ja arvutusmeetodit, peavad tarnijad esitama liikmesriikide määratud asutusele järgmise teabe:

a) projekti alguskuupäev, mis peab olema pärast 1. jaanuari 2011;

b) heite vähendamine aastas (gCO_{2eq});

c) ajavahemik, mille jooksul heite deklareeritud vähendamine toimus;

d) heiteallikale lähim projekti asukoht laius- ja pikkuskraadides nelja kümnendkoha täpsusega;

e) aastaheite võrdlusalus enne vähendamismeetmete võtmist ja aastaheide pärast vähendamismeetmete rakendamist, väljendatuna toodetud lähteaine gCO_{2eq}/MJ;

f) ühekordne sertifikaadinumber, mis üheselt identifitseerib kava ja kasvuhoonegaaside deklareeritud vähendamised;

g) ühekordne number, mis üheselt identifitseerib arvutusmeetodi ja sellega seotud kava;

h) kui projekt on seotud nafta ammutamisega: aasta keskmine gaasi ja nafta vahekord lahuses aastate lõikes ja aruandeaastal, reservuaari rõhk, sügavus ja puuraugu toornafta tootmismaht.

2) Päritolu

„Päritolu" – käesoleva lisa 2. osa punktis 7 loetletud lähteaine kaubanimi, kuid üksnes juhul, kui tarnija omab vajalikku teavet

▼B

a) olles isik või äriühing, kes impordib toornaftat kolmandatest riikidest või tarnib toornaftat teisest liikmesriigist vastavalt nõukogu määruse (EÜ) nr 2964/95 ([1]) artiklile 1, või

b) muude tarnijatega sõlmitud teabe jagamise kokkulepete alusel.

Kõigil muudel juhtudel peab päritolu osutama sellele, kas kütus on pärit EList või mitte.

Tarnijate kogutud ja liikmesriikidele esitatud teave kütuse päritolu kohta on konfidentsiaalne, kuid see ei takista komisjonil avaldamast üldist või kokkuvõtlikku teavet, mis ei sisalda üksikute ettevõtjatega seotud üksikasju.

Biokütuste päritolu on biokütuse tootmisviis, mis on sätestatud direktiivi 98/70/EÜ IV lisas.

Kui kasutatakse mitut lähteainet, esitab tarnija koguse valmistoote tonni kohta iga vastavas töötlemisüksuses aruandeaasta jooksul toodetud lähteaine kohta.

3) Ostukoht

„Ostukoht" – selle töötlemisüksuse riik ja nimi, kus toimus kütuse või energia viimane oluline muundamine, mida kasutati kütusele või energiale päritolu andmiseks vastavalt komisjoni määrusele (EMÜ) nr 2454/93 ([2]).

4) Väikesed ja keskmise suurusega ettevõtjad

Väikesest või keskmise suurusega ettevõtjast tarnijate puhul on „päritolu" ja „ostukoht" kas EL või kolmandad riigid, olenemata sellest, kas nad impordivad toornaftat või nad tarnivad naftaõlisid ja bituminoossetest mineraalidest saadud õlisid.

5) Kütuste (v.a biokütused ja elekter) olelusringi jooksul tekkinud kasvuhoonegaaside heite mahukuse keskmised vaikeväärtused.

Tooraine allikas ja töötlemisviis	Turule lastud kütuse liik	Kütuse olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite mahukus energiaühiku kohta (gCO_{2eq}/MJ)	Kütuse olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite kaalutud mahukus energiaühiku kohta (gCO_{2eq}/MJ)
Tavaline toornafta	Bensiin	93,2	93,3
Veeldatud maagaas		94,3	
Veeldatud kivisüsi		172	
Looduslik bituumen		107	
Põlevkivi		131,3	
Tavaline toornafta	Diisel või gaasiõli	95	95,1
Veeldatud maagaas		94,3	
Veeldatud kivisüsi		172	
Looduslik bituumen		108,5	
Põlevkivi		133,7	

([1]) Nõukogu 20. detsembri 1995. aasta määrus (EÜ) nr 2964/95, millega nähakse ette toornafta impordi ja tarnete registreerimine ühenduses (EÜT L 310, 22.12.1995, lk 5).

([2]) Komisjoni 2. juuli 1993. aasta määrus (EMÜ) nr 2454/93, millega kehtestatakse rakendussätted nõukogu määrusele (EMÜ) nr 2913/92, millega kehtestatakse ühenduse tolliseadustik (EÜT L 253, 11.10.1993, lk 1).

▼B

Tooraine allikas ja töötlemisviis	Turule lastud kütuse liik	Kütuse olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite mahukus energiaühiku kohta (gCO_{2eq}/MJ)	Kütuse olelusringi jooksul tekkiva kasvuhoonegaaside heite kaalutud mahukus energiaühiku kohta (gCO_{2eq}/MJ)
Fossiilsed allikad	Veeldatud naftagaas sädesüütega mootorites	73,6	73,6
Maagaas, ELi segu	Surugaas sädesüütega mootorites	69,3	69,3
Maagaas, ELi segu	Veeldatud maagaas sädesüütega mootorites	74,5	74,5
Mittebioloogilise taastuvenergiaga toimuva elektrolüüsi teel saadud vesiniku Sabatieri reaktsioon	Kokkusurutud sünteetiline metaan sädesüütega mootorites	3,3	3,3
Aurureforminguga saadud maagaas	Kokkusurutud vesinik kütuseelementides	104,3	104,3
Täielikult mittebioloogilise taastuvenergiaga toimuv elektrolüüs	Kokkusurutud vesinik kütuseelementides	9,1	9,1
Kivisüsi	Kokkusurutud vesinik kütuseelementides	234,4	234,4
Kivisüsi protsessiheite süsinikdioksiidi kogumise ja säilitamisega	Kokkusurutud vesinik kütuseelementides	52,7	52,7
Fossiilsetest lähteainetest saadud plastijäätmed	Bensiin, diisel või gaasiõli	86	86

6) Elekter

Seoses energiatarnijate aruandlusega elektrisõidukites ja mootorratastes tarbitava elektri kohta peaksid liikmesriigid arvutama olelusringi jooksul tekkiva heite riiklikud keskmised vaikeväärtused vastavalt asjakohastele rahvusvahelistele standarditele.

Teise võimalusena võivad liikmesriigid lubada oma tarnijatel kehtestada elektrienergia kasvuhoonegaaside heite mahukuse väärtused energiaühiku kohta (gCO_{2eq}/MJ) vastavalt andmetele, mille liikmesriigid on esitanud järgmise põhjal:

a) Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus (EÜ) nr 1099/2008 ([1]);

b) Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus (EL) nr 525/2013 ([2]) või

([1]) Euroopa Parlamendi ja nõukogu 22. oktoobri 2008. aasta määrus (EÜ) nr 1099/2008 energiastatistika kohta (ELT L 304, 14.11.2008, lk 1).

([2]) Euroopa Parlamendi ja nõukogu 21. mai 2013. aasta määrus (EL) nr 525/2013 kasvuhoonegaaside heite seire- ja aruandlusmehhanismi ning kliimamuutusi käsitleva muu olulise siseriikliku ja liidu teabe esitamise kohta ning otsuse nr 280/2004/EÜ kehtetuks tunnistamise kohta (ELT L 165, 18.6.2013, lk 13).

▼B

c) komisjoni delegeeritud määrus (EL) nr 666/2014 ([1]).

7) Lähteaine kaubanimi

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Abu Dhabi	Al Bunduq	38,5	1,1
Abu Dhabi	Mubarraz	38,1	0,9
Abu Dhabi	Murban	40,5	0,8
Abu Dhabi	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abu Dhabi	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abu Dhabi	Arzanah	44	0
Abu Dhabi	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abu Dhabi	Murban Bottoms	21,4	Ei kohaldata
Abu Dhabi	Top Murban	21	Ei kohaldata
Abu Dhabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Alžeeria	Arzew	44,3	0,1
Alžeeria	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Alžeeria	Zarzaitine	43	0,1
Alžeeria	Algerian	44	0,1
Alžeeria	Skikda	44,3	0,1
Alžeeria	Saharan Blend	45,5	0,1
Alžeeria	Hassi Ramal	60	0,1
Alžeeria	Algerian Condensate	64,5	Ei kohaldata
Alžeeria	Algerian Mix	45,6	0,2
Alžeeria	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Alžeeria	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Alžeeria	Top Algerian	24,6	Ei kohaldata
Angola	Cabinda	31,7	0,2
Angola	Takula	33,7	0,1
Angola	Soyo Blend	33,7	0,2
Angola	Mandji	29,5	1,3
Angola	Malongo (West)	26	Ei kohaldata
Angola	Cavala-1	42,3	Ei kohaldata

([1]) Komisjoni 12. märtsi 2014. aasta delegeeritud määrus (EL) nr 666/2014 liidu inventuurisüsteemi käsitlevate sisuliste nõuete kehtestamise ning globaalse soojendamise potentsiaali ja rahvusvaheliselt kokku lepitud inventuurisuuniste muudatuste arvessevõtmise kohta vastavalt Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrusele (EL) nr 525/2013 (ELT L 179, 19.6.2014, lk 26).

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	Ei kohaldata
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	Ei kohaldata
Angola	Malongo (South)	25	Ei kohaldata
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	Ei kohaldata
Angola	Kuito	20	Ei kohaldata
Angola	Hungo	28,8	Ei kohaldata
Angola	Kissinje	30,5	0,37
Angola	Dalia	23,6	1,48
Angola	Gimboa	23,7	0,65
Angola	Mondo	28,8	0,44
Angola	Plutonio	33,2	0,036
Angola	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Angola	Xikomba	34,4	0,41
Argentina	Tierra del Fuego	42,4	Ei kohaldata
Argentina	Santa Cruz	26,9	Ei kohaldata
Argentina	Escalante	24	0,2
Argentina	Canadon Seco	27	0,2
Argentina	Hidra	51,7	0,05
Argentina	Medanito	34,93	0,48
Armeenia	Armenian Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Austraalia	Jabiru	42,3	0,03
Austraalia	Kooroopa (Jurassic)	42	Ei kohaldata
Austraalia	Talgeberry (Jurassic)	43	Ei kohaldata
Austraalia	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	Ei kohaldata
Austraalia	Woodside Condensate	51,8	Ei kohaldata
Austraalia	Saladin-3 (Top Barrow)	49	Ei kohaldata
Austraalia	Harriet	38	Ei kohaldata

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Austraalia	Skua-3 (Challis Field)	43	Ei kohaldata
Austraalia	Barrow Island	36,8	0,1
Austraalia	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Austraalia	Jackson Blend	41,9	0
Austraalia	Cooper Basin	45,2	0,02
Austraalia	Griffin	55	0,03
Austraalia	Buffalo Crude	53	Ei kohaldata
Austraalia	Cossack	48,2	0,04
Austraalia	Elang	56,2	Ei kohaldata
Austraalia	Enfield	21,7	0,13
Austraalia	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Aserbaidžaan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrein	Bahrain Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Valgevene	Belarus Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Belize	Belize Light Crude	40	Ei kohaldata
Belize	Belize Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Boliivia	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brasiilia	Garoupa	30,5	0,1
Brasiilia	Sergipano	25,1	0,4
Brasiilia	Campos Basin	20	Ei kohaldata
Brasiilia	Urucu (Upper Amazon)	42	Ei kohaldata
Brasiilia	Marlim	20	Ei kohaldata
Brasiilia	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brasiilia	Roncador	28,3	0,58
Brasiilia	Roncador Heavy	18	Ei kohaldata
Brasiilia	Albacora East	19,8	0,52
Brunei	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Brunei	Champion	24,4	0,1
Brunei	Champion Condensate	65	0,1
Brunei	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunei	Brunei Condensate	65	Ei kohaldata
Brunei	Champion Export	23,9	0,12
Kamerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerun	Lokele	21,5	0,5
Kamerun	Moudi Light	40	Ei kohaldata
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	Ei kohaldata
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Kanada	Peace River Light	41	Ei kohaldata
Kanada	Peace River Medium	33	Ei kohaldata
Kanada	Peace River Heavy	23	Ei kohaldata
Kanada	Manyberries	36,5	Ei kohaldata
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	Ei kohaldata
Kanada	Pembina	33	Ei kohaldata
Kanada	Bells Hill Lake	32	Ei kohaldata
Kanada	Fosterton Condensate	63	Ei kohaldata
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	Ei kohaldata
Kanada	Redwater	35	Ei kohaldata
Kanada	Lloydminster	20,7	2,8
Kanada	Wainwright- Kinsella	23,1	2,3
Kanada	Bow River Heavy	26,7	2,4
Kanada	Fosterton	21,4	3
Kanada	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Kanada	Midale	29	2,4
Kanada	Milk River Pipeline	36	1,4
Kanada	Ipl-Mix Sweet	40	0,2

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Kanada	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Kanada	Ipl Condensate	55	0,3
Kanada	Aurora Light	39,5	0,4
Kanada	Aurora Condensate	65	0,3
Kanada	Reagan Field	35	0,2
Kanada	Synthetic Canada	30,3	1,7
Kanada	Cold Lake	13,2	4,1
Kanada	Cold Lake Blend	26,9	3
Kanada	Canadian Federated	39,4	0,3
Kanada	Chauvin	22	2,7
Kanada	Gcos	23	Ei kohaldata
Kanada	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Kanada	Light Sour Blend	35	1,2
Kanada	Lloyd Blend	22	2,8
Kanada	Peace River Condensate	54,9	Ei kohaldata
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	Ei kohaldata
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	Ei kohaldata
Kanada	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Kanada	Syncrude	32	0,1
Kanada	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Kanada	Northblend Nevis	34	Ei kohaldata
Kanada	Canadian Common Condensate	55	Ei kohaldata
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	Ei kohaldata
Kanada	Panuke Condensate	56	Ei kohaldata
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	Ei kohaldata
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	Ei kohaldata

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Kanada	Boundary	39	Ei kohaldata
Kanada	Albian Heavy	21	Ei kohaldata
Kanada	Koch Alberta	34	Ei kohaldata
Kanada	Terra Nova	32,3	Ei kohaldata
Kanada	Echo Blend	20,6	3,15
Kanada	Western Canadian Blend	19,8	3
Kanada	Western Canadian Select	20,5	3,33
Kanada	White Rose	31,0	0,31
Kanada	Access	22	Ei kohaldata
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	Ei kohaldata
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	Ei kohaldata
Kanada	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Kanada	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Kanada	Seal Heavy(SH)	19,89	4,54
Kanada	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Kanada	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Kanada	Peace Sour	33	Ei kohaldata
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	Ei kohaldata
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	Ei kohaldata
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Tšaad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Tšaad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Tšiili	Chile Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Hiina	Taching (Daqing)	33	0,1
Hiina	Shengli	24,2	1
Hiina	Beibu	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Hiina	Chengbei	17	Ei kohaldata

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Hiina	Lufeng	34,4	Ei kohaldata
Hiina	Xijiang	28	Ei kohaldata
Hiina	Wei Zhou	39,9	Ei kohaldata
Hiina	Liu Hua	21	Ei kohaldata
Hiina	Boz Hong	17	0,282
Hiina	Peng Lai	21,8	0,29
Hiina	Xi Xiang	32,18	0,09
Colombia	Onto	35,3	0,5
Colombia	Putamayo	35	0,5
Colombia	Rio Zulia	40,4	0,3
Colombia	Orito	34,9	0,5
Colombia	Cano-Limon	30,8	0,5
Colombia	Lasmo	30	Ei kohaldata
Colombia	Cano Duya-1	28	Ei kohaldata
Colombia	Corocora-1	31,6	Ei kohaldata
Colombia	Suria Sur-1	32	Ei kohaldata
Colombia	Tunane-1	29	Ei kohaldata
Colombia	Casanare	23	Ei kohaldata
Colombia	Cusiana	44,4	0,2
Colombia	Vasconia	27,3	0,6
Colombia	Castilla Blend	20,8	1,72
Colombia	Cupiaga	43,11	0,082
Colombia	South Blend	28,6	0,72
Kongo (Brazzaville)	Emeraude	23,6	0,5
Kongo (Brazzaville)	Djeno Blend	26,9	0,3
Kongo (Brazzaville)	Viodo Marina-1	26,5	Ei kohaldata
Kongo (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinshasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinshasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Kongo (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Côte d'Ivoire	Espoir	31,4	0,3
Côte d'Ivoire	Lion Cote	41,1	0,101
Taani	Dan	30,4	0,3
Taani	Gorm	33,9	0,2
Taani	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubai	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubai	Margham Light	50,3	0
Ecuador	Oriente	29,2	1
Ecuador	Quito	29,5	0,7
Ecuador	Santa Elena	35	0,1
Ecuador	Limoncoha-1	28	Ei kohaldata
Ecuador	Frontera-1	30,7	Ei kohaldata
Ecuador	Bogi-1	21,2	Ei kohaldata
Ecuador	Napo	19	2
Ecuador	Napo Light	19,3	Ei kohaldata
Egiptus	Belayim	27,5	2,2
Egiptus	El Morgan	29,4	1,7
Egiptus	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egiptus	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egiptus	Geysum	19,5	Ei kohaldata
Egiptus	East Gharib (J-1)	37,9	Ei kohaldata
Egiptus	Mango-1	35,1	Ei kohaldata
Egiptus	Rhas Budran	25	Ei kohaldata
Egiptus	Zeit Bay	34,1	0,1
Egiptus	East Zeit Mix	39	0,87
Ekvatoriaal-Guinea	Zafiro	30,3	Ei kohaldata
Ekvatoriaal-Guinea	Alba Condensate	55	Ei kohaldata
Ekvatoriaal-Guinea	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	Ei kohaldata
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	Ei kohaldata
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	Ei kohaldata
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Gruusia	Georgian Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ghana	Bonsu	32	0,1
Ghana	Salt Pond	37,4	0,1
Guatemala	Coban	27,7	Ei kohaldata
Guatemala	Rubelsanto	27	Ei kohaldata
India	Bombay High	39,4	0,2
Indoneesia	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indoneesia	Ardjuna	35,2	0,1
Indoneesia	Attaka	42,3	0,1
Indoneesia	Suri	18,4	0,2
Indoneesia	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indoneesia	Sepinggan	37,9	0,9
Indoneesia	Walio	34,1	0,7
Indoneesia	Arimbi	31,8	0,2
Indoneesia	Poleng	43,2	0,2
Indoneesia	Handil	32,8	0,1
Indoneesia	Jatibarang	29	0,1

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Indoneesia	Cinta	33,4	0,1
Indoneesia	Bekapai	40	0,1
Indoneesia	Katapa	52	0,1
Indoneesia	Salawati	38	0,5
Indoneesia	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indoneesia	Sembakung	37,5	0,1
Indoneesia	Badak	41,3	0,1
Indoneesia	Arun Condensate	54,5	Ei kohaldata
Indoneesia	Udang	38	0,1
Indoneesia	Klamono	18,7	1
Indoneesia	Bunya	31,7	0,1
Indoneesia	Pamusian	18,1	0,2
Indoneesia	Kerindigan	21,6	0,3
Indoneesia	Melahin	24,7	0,3
Indoneesia	Bunyu	31,7	0,1
Indoneesia	Camar	36,3	Ei kohaldata
Indoneesia	Cinta Heavy	27	Ei kohaldata
Indoneesia	Lalang	40,4	Ei kohaldata
Indoneesia	Kakap	46,6	Ei kohaldata
Indoneesia	Sisi-1	40	Ei kohaldata
Indoneesia	Giti-1	33,6	Ei kohaldata
Indoneesia	Ayu-1	34,3	Ei kohaldata
Indoneesia	Bima	22,5	Ei kohaldata
Indoneesia	Padang Isle	34,7	Ei kohaldata
Indoneesia	Intan	32,8	Ei kohaldata
Indoneesia	Sepinggan – Yakin Mixed	31,7	0,1
Indoneesia	Widuri	32	0,1
Indoneesia	Belida	45,9	0
Indoneesia	Senipah	51,9	0,03

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Iraan	Iranian Light	33,8	1,4
Iraan	Iranian Heavy	31	1,7
Iraan	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Iraan	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Iraan	Rostam	35,9	1,55
Iraan	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Iraan	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Iraan	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Iraan	Sirri	30,9	2,3
Iraan	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Iraan	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Iraan	Iranian Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Iraak	Basrah Light (Pers, Gulf)	33,7	2
Iraak	Kirkuk (Pers, Gulf)	35,1	1,9
Iraak	Mishrif (Pers, Gulf)	28	Ei kohaldata
Iraak	Bai Hasson (Pers, Gulf)	34,1	2,4
Iraak	Basrah Medium (Pers, Gulf)	31,1	2,6
Iraak	Basrah Heavy (Pers, Gulf)	24,7	3,5
Iraak	Kirkuk Blend (Pers, Gulf)	35,1	2
Iraak	N, Rumalia (Pers, Gulf)	34,3	2
Iraak	Ras el Behar	33	Ei kohaldata
Iraak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Iraak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Iraak	Mishrif (Red Sea)	28	Ei kohaldata
Iraak	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Iraak	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Iraak	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Iraak	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Iraak	N, Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Iraak	Ratawi	23,5	4,1
Iraak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Iraak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Iraak	Mishrif (Turkey)	28	Ei kohaldata
Iraak	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Iraak	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Iraak	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Iraak	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Iraak	N, Rumalia (Turkey)	34,3	2
Iraak	FAO Blend	27,7	3,6
Kasahstan	Kumkol	42,5	0,07
Kasahstan	CPC Blend	44,2 Ei kohaldata	0,54
Kuveit	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuveit	Magwa (Lower Jurassic)	38	Ei kohaldata
Kuveit	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Liibüa	Bu Attifel	43,6	0
Liibüa	Amna (high pour)	36,1	0,2
Liibüa	Brega	40,4	0,2
Liibüa	Sirtica	43,3	0,43
Liibüa	Zueitina	41,3	0,3
Liibüa	Bunker Hunt	37,6	0,2
Liibüa	El Hofra	42,3	0,3
Liibüa	Dahra	41	0,4
Liibüa	Sarir	38,3	0,2
Liibüa	Zueitina Condensate	65	0,1
Liibüa	El Sharara	42,1	0,07
Malaisia	Miri Light	36,3	0,1
Malaisia	Tembungo	37,5	Ei kohaldata
Malaisia	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Malaisia	Tapis	44,3	0,1
Malaisia	Tembungo	37,4	0
Malaisia	Bintulu	26,5	0,1
Malaisia	Bekok	49	Ei kohaldata
Malaisia	Pulai	42,6	Ei kohaldata
Malaisia	Dulang	39	0,037
Mauritaania	Chinguetti	28,2	0,51
Mehhiko	Isthmus	32,8	1,5
Mehhiko	Maya	22	3,3
Mehhiko	Olmeca	39	Ei kohaldata
Mehhiko	Altamira	16	Ei kohaldata
Mehhiko	Topped Isthmus	26,1	1,72
Madalmaad	Alba	19,59	Ei kohaldata
Neutraaltsoon	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Neutraaltsoon	Hout	32,8	1,9
Neutraaltsoon	Khafji	28,5	2,9
Neutraaltsoon	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Neutraaltsoon	Ratawi	23,5	4,1
Neutraaltsoon	Neutral Zone Mix	23,1	Ei kohaldata
Neutraaltsoon	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigeeria	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigeeria	Escravos	36,2	0,1
Nigeeria	Brass River	40,9	0,1
Nigeeria	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigeeria	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigeeria	Pennington	36,6	0,1
Nigeeria	Bomu	33	0,2
Nigeeria	Bonny Light	36,7	0,1
Nigeeria	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Nigeeria	Gilli Gilli	47,3	Ei kohaldata
Nigeeria	Adanga	35,1	Ei kohaldata
Nigeeria	Iyak-3	36	Ei kohaldata
Nigeeria	Antan	35,2	Ei kohaldata
Nigeeria	OSO	47	0,06
Nigeeria	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigeeria	Yoho	39,6	Ei kohaldata
Nigeeria	Okwori	36,9	Ei kohaldata
Nigeeria	Bonga	28,1	Ei kohaldata
Nigeeria	ERHA	31,7	0,21
Nigeeria	Amenam Blend	39	0,09
Nigeeria	Akpo	45,17	0,06
Nigeeria	EA	38	Ei kohaldata
Nigeeria	Agbami	47,2	0,044
Norra	Ekofisk	43,4	0,2
Norra	Tor	42	0,1
Norra	Statfjord	38,4	0,3
Norra	Heidrun	29	Ei kohaldata
Norra	Norwegian Forties	37,1	Ei kohaldata
Norra	Gullfaks	28,6	0,4
Norra	Oseberg	32,5	0,2
Norra	Norne	33,1	0,19
Norra	Troll	28,3	0,31
Norra	Draugen	39,6	Ei kohaldata
Norra	Sleipner Condensate	62	0,02
Omaan	Oman Export	36,3	0,8
Paapua Uus-Guinea	Kutubu	44	0,04
Peruu	Loreto	34	0,3
Peruu	Talara	32,7	0,1
Peruu	High Cold Test	37,5	Ei kohaldata

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Peruu	Bayovar	22,6	Ei kohaldata
Peruu	Low Cold Test	34,3	Ei kohaldata
Peruu	Carmen Central-5	20,7	Ei kohaldata
Peruu	Shiviyacu-23	20,8	Ei kohaldata
Peruu	Mayna	25,7	Ei kohaldata
Filipiinid	Nido	26,5	Ei kohaldata
Filipiinid	Philippines Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	Ei kohaldata
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	Ei kohaldata
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Venemaa	Urals	31	2
Venemaa	Russian Export Blend	32,5	1,4
Venemaa	M100	17,6	2,02
Venemaa	M100 Heavy	16,67	2,09
Venemaa	Siberian Light	37,8	0,4
Venemaa	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Venemaa	E4 Heavy	18	2,35
Venemaa	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Venemaa	Sokol	39,7	0,18
Saudi Araabia	Light (Pers, Gulf)	33,4	1,8
Saudi Araabia	Heavy (Pers, Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Saudi Araabia	Medium (Pers, Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Saudi Araabia	Extra Light (Pers, Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Saudi Araabia	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Saudi Araabia	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Saudi Araabia	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Saudi Araabia	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Saudi Araabia	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Sharjah	Mubarek, Sharjah	37	0,6
Sharjah	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapur	Rantau	50,5	0,1
Hispaania	Amposta Marina North	37	Ei kohaldata
Hispaania	Casablanca	34	Ei kohaldata
Hispaania	El Dorado	26,6	Ei kohaldata
Süüria	Syrian Straight	15	Ei kohaldata
Süüria	Thayyem	35	Ei kohaldata
Süüria	Omar Blend	38	Ei kohaldata
Süüria	Omar	36,5	0,1
Süüria	Syrian Light	36	0,6
Süüria	Souedie	24,9	3,8
Tai	Erawan Condensate	54,1	Ei kohaldata
Tai	Sirikit	41	Ei kohaldata
Tai	Nang Nuan	30	Ei kohaldata
Tai	Bualuang	27	Ei kohaldata
Tai	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad ja Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad ja Tobago	Trintopec	24,8	Ei kohaldata
Trinidad ja Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidad ja Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tuneesia	Zarzaitine	41,9	0,1
Tuneesia	Ashtart	29	1
Tuneesia	El Borma	43,3	0,1
Tuneesia	Ezzaouia-2	41,5	Ei kohaldata
Türgi	Turkish Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ukraina	Ukraine Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ühendkuningriik	Auk	37,2	0,5

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Ühendkuningriik	Beatrice	38,7	0,05
Ühendkuningriik	Brae	33,6	0,7
Ühendkuningriik	Buchan	33,7	0,8
Ühendkuningriik	Claymore	30,5	1,6
Ühendkuningriik	S,V, (Brent)	36,7	0,3
Ühendkuningriik	Tartan	41,7	0,6
Ühendkuningriik	Tern	35	0,7
Ühendkuningriik	Magnus	39,3	0,3
Ühendkuningriik	Dunlin	34,9	0,4
Ühendkuningriik	Fulmar	40	0,3
Ühendkuningriik	Hutton	30,5	0,7
Ühendkuningriik	N,W, Hutton	36,2	0,3
Ühendkuningriik	Maureen	35,5	0,6
Ühendkuningriik	Murchison	38,8	0,3
Ühendkuningriik	Ninian Blend	35,6	0,4
Ühendkuningriik	Montrose	40,1	0,2
Ühendkuningriik	Beryl	36,5	0,4
Ühendkuningriik	Piper	35,6	0,9
Ühendkuningriik	Forties	36,6	0,3
Ühendkuningriik	Brent Blend	38	0,4
Ühendkuningriik	Flotta	35,7	1,1
Ühendkuningriik	Thistle	37	0,3
Ühendkuningriik	S,V, (Ninian)	38	0,3
Ühendkuningriik	Argyle	38,6	0,2
Ühendkuningriik	Heather	33,8	0,7
Ühendkuningriik	South Birch	38,6	Ei kohaldata
Ühendkuningriik	Wytch Farm	41,5	Ei kohaldata
Ühendkuningriik	Cormorant, North	34,9	0,7
Ühendkuningriik	Cormorant, South (Cormorant „A”)	35,7	0,6
Ühendkuningriik	Alba	19,2	Ei kohaldata
Ühendkuningriik	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Ühendkuningriik	Schiehallion	25,8	Ei kohaldata
Ühendkuningriik	Captain	19,1	0,7
Ühendkuningriik	Harding	20,7	0,59
Ameerika Ühendriigid, Alaska	ANS	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriigid, Colorado	Niobrara	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriigid, New Mexico	Four Corners	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriigid, Põhja-Dakota	Bakken	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriigid, Põhja-Dakota	North Dakota Sweet	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriigid, Texas	WTI	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriigid, Texas	Eagle Ford	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriigid, Utah	Covenant	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Ameerika Ühendriikide föderaalse jurisdiktsiooni alla kuuluv väline mandrilava (US Federal OCS)	Beta	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Carpinteria	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Dos Cuadras	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Hondo	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Hueneme	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Pescado	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Point Arguello	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Point Pedernales	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Sacate	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Santa Clara	Ei kohaldata	Ei kohaldata
US Federal OCS	Sockeye	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Usbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Venezuela	Mariago	27	1,5
Venezuela	Ruiz	32,4	1,3
Venezuela	Tucipido	36	0,3
Venezuela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Venezuela	Mara 16/18	16,5	3,5
Venezuela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Venezuela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Venezuela	Officina	35,1	0,7
Venezuela	Bachaquero	16,8	2,4
Venezuela	Cento Lago	36,9	1,1
Venezuela	Lagunillas	17,8	2,2
Venezuela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Venezuela	San Joaquin	42	0,2
Venezuela	Lagotreco	29,5	1,3
Venezuela	Lagocinco	36	1,1
Venezuela	Boscan	10,1	5,5
Venezuela	Leona	24,1	1,5
Venezuela	Barinas	26,2	1,8
Venezuela	Sylvestre	28,4	1
Venezuela	Mesa	29,2	1,2
Venezuela	Ceuta	31,8	1,2
Venezuela	Lago Medio	31,5	1,2
Venezuela	Tigre	24,5	NA
Venezuela	Anaco Wax	41,5	0,2
Venezuela	Santa Rosa	49	0,1
Venezuela	Bombai	19,6	1,6
Venezuela	Aguasay	41,1	0,3
Venezuela	Anaco	43,4	0,1
Venezuela	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Venezuela	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Venezuela	BCF-21,9	21,9	NA

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Venezuela	BCF-24	23,5	1,9
Venezuela	BCF-31	31	1,2
Venezuela	BCF Blend	34	1
Venezuela	Bolival Coast	23,5	1,8
Venezuela	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Venezuela	Corridor Block	26,9	1,6
Venezuela	Cretaceous	42	0,4
Venezuela	Guanipa	30	0,7
Venezuela	Lago Mix Med,	23,4	1,9
Venezuela	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Venezuela	Menemoto	19,3	2,2
Venezuela	Cabimas	20,8	1,8
Venezuela	BCF-23	23	1,9
Venezuela	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Venezuela	Pilon	13,8	2
Venezuela	Recon (Venez)	34	NA
Venezuela	102 Tj (25)	25	1,6
Venezuela	Tjl Cretaceous	39	0,6
Venezuela	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Venezuela	Mesa-Recon	28,4	1,3
Venezuela	Oritupano	19	2
Venezuela	Hombre Pintado	29,7	0,3
Venezuela	Merey	17,4	2,2
Venezuela	Lago Light	41,2	0,4
Venezuela	Laguna	11,2	0,3
Venezuela	Bach/Ceuta Mix	24	1,2
Venezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Venezuela	Ceuta – 28	28	1,6
Venezuela	Temblador	23,1	0,8

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Venezuela	Lagomar	32	1,2
Venezuela	Taparito	17	NA
Venezuela	BCF-Heavy	16,7	NA
Venezuela	BCF-Medium	22	NA
Venezuela	Caripito Blend	17,8	NA
Venezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	NA
Venezuela	Morichal	10,6	NA
Venezuela	Pedenales	20,1	NA
Venezuela	Quiriquire	16,3	NA
Venezuela	Tucupita	17	NA
Venezuela	Furrial-2 (E, Venezuela)	27	NA
Venezuela	Curazao Blend	18	NA
Venezuela	Santa Barbara	36,5	NA
Venezuela	Cerro Negro	15	NA
Venezuela	BCF22	21,1	2,11
Venezuela	Hamaca	26	1,55
Venezuela	Zuata 10	15	NA
Venezuela	Zuata 20	25	NA
Venezuela	Zuata 30	35	NA
Venezuela	Monogas	15,9	3,3
Venezuela	Corocoro	24	NA
Venezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Venezuela	Morichal 16	16	Ei kohaldata
Venezuela	Guafita	28,6	0,73
Vietnam	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Vietnam	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Vietnam	Rang Dong	37,7	0,5
Vietnam	Ruby	35,6	0,08
Vietnam	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05

▼B

Riik	Lähteaine kaubanimi	API	Väävlisisaldus (%)
Jeemen	North Yemeni Blend	40,5	Ei kohaldata
Jeemen	Alif	40,4	0,1
Jeemen	Maarib Lt,	49	0,2
Jeemen	Masila Blend	30-31	0,6
Jeemen	Shabwa Blend	34,6	0,6
Muu	Oil shale	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Muu	Shale oil	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Muu	Natural Gas: piped from source	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Muu	Natural Gas: from LNG	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Muu	Shale gas: piped from source	Ei kohaldata	Ei kohaldata
Muu	Coal	Ei kohaldata	Ei kohaldata

▼B

II LISA

FOSSIILKÜTUSTE ALUSSTANDARDI ARVUTAMINE

Arvutusmeetod

a) Kütuse alusstandard arvutatakse liidu keskmise fossiilkütuse (bensiin, diisel, gaasiõli, veeldatud naftagaas ja surumaagaas) tarbimise alusel, kus:

$$\text{kütuse alusstandard} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

kus:

x on käesoleva direktiivi reguleerimisalasse kuuluvad kütused ja energiakandjad, mis on määratletud järgnevas tabelis;

$KHGi_x$ on käesoleva direktiivi reguleerimisalasse kuuluva kütuse x või energia turul müüdud aastatarne kasvuhoonegaaside heite mahukus, väljendatuna gCO_{2eq}/MJ. Kasutatakse I lisa 2. osa punktis 5 esitatud fossiilkütuste väärtusi;

MJ_x on tarnitud kütuse x teatatud mahtude järgi arvutatud koguenergia megadžaulides.

b) Tarbimisandmed

Väärtuse arvutamiseks kasutatavad tarbimisandmed on järgmised:

Kütus	Energiatarbimine (MJ)	Allikas
Diislikütus	$7\,894\,969 \times 10^6$	Liikmesriikide 2010. aasta aruanne ÜRO kliimamuutuste raamkonventsioonile
Gaasiõli (v.a sõidukimootoritele)	$240\,763 \times 10^6$	
Bensiin	$3\,844\,356 \times 10^6$	
Veeldatud naftagaas	$217\,563 \times 10^6$	
Surumaagaas	$51\,037 \times 10^6$	

Kasvuhoonegaaside heite mahukus

Kütuse alusstandard 2010. aasta kohta on: 94,1 gCO_{2eq}/MJ

▼B

III LISA

LIIKMESRIIGI ARUANDLUS KOMISJONILE

1. Liikmesriigid esitavad iga aasta 31. detsembriks punktis 3 loetletud andmed. Need andmed tuleb esitada igas liikmesriigis turule lastud kõigi kütuse- ja energialiikide kohta. Kui fossiilkütustega segatakse mitu biokütust, tuleb esitada teave iga biokütuse kohta.

2. Liikmesriigisiseste tarnijate (kaasa arvatud ühes liikmesriigis ühiselt tegutsevate tarnijate) turule lastud kütuse ja energia kohta tuleb punktis 3 loetletud andmed esitada eraldi.

3. Liikmesriigid esitavad komisjonile kütuse ja energia kohta eraldi andmed, mis on koondatud vastavalt punktile 2 ja määratletud I lisas:

   a) kütuse või energia liik;

   b) kütuse või elektri maht või kogus;

   c) kasvuhoonegaaside heite mahukus;

   d) töötlemiseelses etapis tekkiva heite vähendamine;

   e) päritolu;

   f) ostukoht.

▼B

IV LISA

TEABE ESITAMISE VORM ESITATAVATE ANDMETE JÄRJEPIDEVUSE TAGAMISEKS

Kütus – üksiktarnijad

Kanne	Ühisaruanne (JAH/EI)	Riik	Tarnija[1]	Kütuse liik [7]	Kütuse CN-kood[7]	Kogus[2]		Keskmine KHG heite mahukus	Töötlemiseelse heite vähendamine [5]	Vähendamine võrreldes 2010. aasta keskmisega
						liitrites	liitrites			
1		CN-kood	KHG heite mahukus[4]	Lähteaine	CN-kood	KHG heite mahukus[4]	säästlik (JAH/EI)			
	Komponent F.1 (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.1 (biokütuse komponent)						
	Komponent F.n (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.m (biokütuse komponent)						
k										
		CN-kood[2]	KHG heite mahukus[4]	Lähteaine	CN-kood[2]	KHG heite mahukus[4]	säästlik (JAH/EI)			
	Komponent F.1 (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.1 (biokütuse komponent)						
	Komponent F.n (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.m (biokütuse komponent)						

Kütus – tarnijaühendused

Kanne	Ühisaruanne (JAH/EI)	Riik	Tarnija[1]	Kütuse liik[7]	Kütuse CN-kood[7]	Kogus[2]		Keskmine KHG heite mahukus	Töötlemiseelse heite vähendamine[5]	Vähendamine võrreldes 2010. aasta keskmisega
						liitrites	energia järgi			
I	JAH									
	JAH									
	Vahesumma									
		CN-kood	KHG heite mahukus[4]	Lähteaine	CN-kood	KHG heite mahukus[4]	säästlik (JAH/EI)			
	Komponent F.1 (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.1 (biokütuse komponent)						
	Komponent F.n (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.m (biokütuse komponent)						

▼B

Kanne	Ühisaruanne (JAH/EI)	Riik	Tarnija[1]	Kütuse liik[7]	Kütuse CN-kood[7]	Kogus[2]		Keskmine KHG heite mahukus	Töötlemiseelse heite vähendamine[5]	Vähendamine võrreldes 2010. aasta keskmisega
						liitrites	energia järgi			
x	JAH									
	JAH									
	Vahesumma									
		CN-kood[2]	KHG heite mahukus[4]	Lähteaine	CN-kood[2]	KHG heite mahukus[4]	säästlik (JAH/EI)			
	Komponent F.1 (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.1 (biokütuse komponent)						
	Komponent F.n (fossiilkütuse komponent)			Komponent B.m (biokütuse komponent)						

Elektrienergia

Ühisaruanne (JAH/EI)	Riik	Tarnija[1]	Energia liik[7]	Kogus[6]	KHG heite mahukus	Vähendamine võrreldes 2010. aasta keskmisega
				energia järgi		
EI						
Tarnijaühendused						
	Riik	Tarnija[1]	Energia liik[7]	Kogus[6]	KHG heite mahukus	Vähendamine võrreldes 2010. aasta keskmisega
				energia järgi		
JAH						
JAH						
	Vahesumma					

Päritolu – üksiktarnijad[8]

Kanne 1	Komponent F.1		Kanne 1	Komponent F.n		Kanne k	Komponent F.1		Kanne k	Komponent F.n	
Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni

▼B

Kanne 1	Komponent F.1		Kanne 1	Komponent F.n		Kanne k	Komponent F.1		Kanne k	Komponent F.n	
Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni

Kanne 1	Komponent B.1		Kanne 1	Komponent B.m		Kanne k	Komponent B.1		Kanne k	Komponent B.m	
Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni

▼B

Kanne 1	Komponent B.1		Kanne 1	Komponent B.m		Kanne k	Komponent B.1		Kanne k	Komponent B.m	
Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni

Päritolu – tarnijaühendused[8]

Kanne 1	Komponent F.1		Kanne 1	Komponent F.n		Kanne X	Komponent F.1		Kanne X	Komponent F.n	
Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni

▼**B**

Kanne 1	Komponent F.1		Kanne 1	Komponent F.n		Kanne X	Komponent F.1		Kanne X	Komponent F.n	
Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni	Lähteaine kaubanimi	API tihedus[3]	tonni

Kanne 1	Komponent B.1		Kanne 1	Komponent B.m		Kanne X	Komponent B.1		Kanne X	Komponent B.m	
Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni

▼**B**

Kanne 1	Komponent B.1		Kanne 1	Komponent B.m		Kanne X	Komponent B.1		Kanne X	Komponent B.m	
Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni	Biokütuse tootmisviis	API tihedus[3]	tonni

Ostukoht[9]

Kanne	Komponent	Rafineerimistehase/töötlemisettevõtte nimi	Riik	Rafineerimistehase/töötlemisettevõtte nimi	Riik	Rafineerimistehase/töötlemisettevõtte nimi	Riik	Rafineerimistehase/töötlemisettevõtte nimi	Riik	Rafineerimistehase/töötlemisettevõtte nimi	Riik	Rafineerimistehase/töötlemisettevõtte nimi	Riik
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
k	F.1												
k	F.n												
k	B.1												
k	B.m												
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
X	F.1												
X	F.n												
X	B.1												
X	B.m												

▼B

Koguenergia ja heite vähendamine liikmesriigi kohta

Maht (energia järgi)[10]	KHG heite mahukus	Vähendamine võrreldes 2010. aasta keskmisega

Märkused

Tarnijate aruandevorm on identne liikmesriikide aruandevormiga.

Varjutatud lahtreid ei ole vaja täita.

1. Tarnija identifitseerimisandmed on määratletud I lisa 1. osa punkti 3 alapunktis a.

2. Kütuse kogus on määratletud I lisa 1. osa punkti 3 alapunktis c.

3. Ameerika Naftainstituudi (API) tihedus on määratud katsemeetodiga ASTM D287.

4. Kasvuhoonegaaside heite mahukus on määratletud I lisa 1. osa punkti 3 alapunktis e.

5. Töötlemiseelses etapis tekkiva heite vähendamine on määratletud I lisa 1. osa punkti 3 alapunktis d; aruandlust käsitlevad üksikasjad on määratletud I lisa 2. osa punktis 1.

6. Elektri kogus on määratletud I lisa 2. osa punktis 6.

7. Kütuse liigid ja vastavad CN-koodid on määratletud I lisa 1. osa punkti 3 alapunktis b.

8. Päritolu on määratletud I lisa 2. osa punktides 2 ja 4.

9. Ostukoht on määratletud I lisa 2. osa punktides 3 ja 4.

10. Tarbitud energia (kütus ja elekter) kogumaht.