BESLUT

KOMMISSIONENS GENOMFÖRANDEBESLUT

av den 30 oktober 2014

om fastställande av typ, format och periodicitet för den information som medlemsstaterna ska göra tillgänglig om integrerad teknik för utsläppshantering som används inom mineralolje- och gasraffinaderier, i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU

[delgivet med nr C(2014) 7517]

(Text av betydelse för EES)

(2014/768/EU)

EUROPEISKA KOMMISSIONEN HAR ANTAGIT DETTA BESLUT

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt,

med beaktande av Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU av den 24 november 2010 om industriutsläpp (samordnade åtgärder för att förebygga och begränsa föroreningar) ([1]), särskilt artikel 72.2, och

av följande skäl:

(1) I kommissionens genomförandebeslut 2014/738/EU ([2]) fastställs slutsatser om bästa tillgängliga teknik (BAT-slutsatser) för raffinering av mineralolja och gas. BAT-slutsatserna 57 och 58 som fastställts genom det beslutet gör det möjligt för medlemsstaterna att använda en integrerad teknik för utsläppshantering när det gäller utsläpp av kväveoxider (NO_x) och svaveldioxid (SO_2) från vissa tekniska enheter.

(2) Olje- och gasraffinaderier är betydande källor till utsläpp av luftföroreningar, särskilt svaveldioxid och kväveoxider. Om raffinaderierna skulle använda en integrerad teknik för utsläppshantering, skulle det vara den viktigaste avgörande faktorn för raffinaderiernas miljöprestanda.

(3) Det är nödvändigt att fastställa särskilda rapporteringskrav så att kommissionen kan bedöma tillämpningen av BAT 57 och BAT 58 och i synnerhet kontrollera att integrerad teknik för utsläppshantering utformas, införs och tillämpas på ett sådant sätt att den blir förenlig med principerna om likvärdigt miljöresultat som anges i dessa BAT-slutsatser.

(4) Typen av information som ska göras tillgänglig av medlemsstaterna med avseende på genomförandet av integrerad teknik för utsläppshantering som beskrivs i BAT 57 och BAT 58 bör fastställas och detta bör omfatta en beskrivning av viktiga konstruktionsegenskaper hos den teknik som införs, tillhörande utsläppsgränsvärden samt tillhörande övervakningssystem och dess resultat.

(5) Enligt artikel 72.1 i direktiv 2010/75/EU ska medlemsstaterna tillhandahålla informationen om användningen av bästa tillgängliga teknik i ett elektroniskt format. För att säkerställa konsekvens och enhetlighet i den information som tillhandahålls av medlemsstaterna, bör de använda det elektroniska rapporteringsformat som utvecklats för detta ändamål av kommissionen med hjälp av Europeiska miljöbyrån.

(6) De åtgärder som föreskrivs i detta beslut är förenliga med yttrandet från den kommitté som inrättats genom artikel 75.1 i direktiv 2010/75/EU.

([1]) EUT L 334, 17.12.2010, s. 17.

([2]) Kommissionens genomförandebeslut 2014/738/EU av den 9 oktober 2014 om inrättande av bästa tillgängliga teknik (BAT), i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU om industriutsläpp, för raffinering av mineralolja och gas (EUT L 307, 28.10.2014, s. 38).

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

Artikel 1

Medlemsstaternas rapportering

1. Medlemsstaterna ska göra information tillgänglig för kommissionen om genomförandet av integrerad teknik för utsläppshantering enligt BAT 57 och BAT 58 som antagits genom genomförandebeslut 2014/738/EU.

Den information som avses i första stycket ska göras tillgänglig i enlighet med bilagan och ska omfatta åren 2017, 2018 och 2019. Informationen ska göras tillgänglig om varje olje- och gasraffinaderi där integrerad teknik för utsläppshantering enligt BAT 57 och BAT 58 införs för utsläpp till luft av kväveoxider (NO_x) och svaveldioxid (SO_2).

2. Den information som avses i punkt 1 ska göras tillgänglig för kommissionen senast den 30 september 2020 med hjälp av det elektroniska rapporteringsformat som tillhandahålls för detta ändamål.

Artikel 2

Adressater

Detta beslut riktar sig till medlemsstaterna.

Utfärdat i Bryssel den 30 oktober 2014.

På kommissionens vägnar
Janez POTOČNIK
Ledamot av kommissionen

BILAGA

Typ av information om integrerad teknik för utsläppshantering som används inom mineralolje- och gasraffinaderier och som ska göras tillgänglig för kommissionen

1. **Allmän information**

1.1 Anläggningens referensnummer: unikt identifieringsnummer för anläggningen, för tillämpningen av direktiv 2010/75/EU.

1.2 Anläggningens namn.

1.3 Verksamhetsutövarens namn.

1.4 Anläggningens adress: gatuadress, postnummer, ort och land.

2. **Information om omfattningen av integrerad teknik för utsläppshantering och tillämpliga utsläppsgränsvärden**

2.1 Förteckning och beskrivning av förbränningss- och processenheter som omfattas av integrerad teknik för utsläppshantering för NO_x och SO_2, särskilt

a) typ av enhet (förbränning, fluidiserad katalytisk krackning, svavelåtervinning från avgaser),

b) installerad tillförd effekt (för förbränningsenheter),

c) bränsletyp(er) som används (för förbränningsenheter),

d) ny eller befintlig enhet,

e) betydande och strukturella förändringar, t.ex. i drift eller bränsleanvändning under rapporteringsperioden, som har påverkat tillämpliga BAT-relaterade utsläppsnivåer (BAT-AEL).

2.2 Tillämpliga utsläppsgränsvärden för NO_x och SO_2 med integrerad teknik för utsläppshantering, med uppgift om

a) värden, enheter, medelvärdesperioder och referensförhållanden,

b) hur dessa gränsvärden fastställdes i samband med BAT 57 och BAT 58 som anges i BAT-slutsatserna inom ramen för genomförandebeslut 2014/738/EU,

c) vilka utsläppshalter som beaktades för varje berörd enhet i samband med BAT 57 och BAT 58 och i förhållande till enskilda BAT-AEL och BAT-relaterade miljöprestandanivåer (BAT-AEPL) för enheter för svavelåtervinning från avgaser,

d) vilka rökgasflöden (eller andra faktorer) som användes som vägningsfaktor för varje enhet och hur dessa fastställdes,

e) vilka andra element eller faktorer som användes för att fastställa gränsvärdena.

3. **Information om övervakningssystemet**

3.1 Beskrivning av det övervakningssystem som används för att bestämma utsläppen med integrerad teknik för utsläppshantering.

3.2 Uppgifter om uppmätta och beräknade parametrar, typen av mätning (direkt, indirekt) som görs och de mätmetoder som används, de beräkningsfaktorer som används (och motivering för dessa) samt övervakningsfrekvensen.

4. **Information om övervakningsresultat**

Översikt över övervakningsresultaten för att visa att tillämpliga BAT-AEL som anges i BAT 57 och BAT 58 har efterlevts och att de resulterande utsläppen är lika med eller lägre än utsläppen vid användning av tillämpliga BAT-AEL och BAT-AEPL på enhetsnivå, åtminstone med uppgift om

a) medelutsläppshalt sammantaget för alla berörda enheter (mg/Nm^3, medelvärde för alla månader under ett år),

b) totala månatliga utsläpp för alla berörda enheter (ton/månad),

c) medelutsläppshalt för varje berörd enhet (mg/Nm^3, medelvärde för alla månader under ett år),

d) rökgasflöde för varje berörd enhet (Nm^3/timme, medelvärde för alla månader under ett år).