

# Vlaamse overheid

## VERSLAG VAN REFERENTIEGEGEVENS voor fase 4 van de EU-ETS

### INHOUDSOPGAVE

- [RICHTLIJNEN EN VOORWAARDEN](#)
- A. Blad "InstallationData" – ALGEMENE INFORMATIE OVER DIT VERSLAG**
- I [Identificatie van de installatie](#)
  - II [Informatie over dit referentiegegevensverslag](#)
  - III [Lijst van subinstallaties](#)
  - IV [Lijst van technische verbindingen](#)
- B+C. Blad "Annual Emissions Data" voor het jaar:**
- [2014](#)
  - [2015](#)
  - [2016](#)
  - [2017](#)
  - [2018](#)
- D. Blad "Emissions" – TOEWIJZING VAN EMISSIES**
- I [Totale directe broeikasgasemissies en energie-input uit brandstoffen](#)
  - II [Toewijzing van emissies aan subinstallaties](#)
  - III [Warmtekrachtkoppelingstool](#)
  - IV [Afgastool](#)
- E. Blad "EnergyFlows" - GEGEVENS OVER ENERGIE-INPUT, MEETBARE WARMTE EN ELEKTRICITEIT**
- I [Energie-input uit brandstoffen](#)
  - II [meetbare warmte:](#)
  - III [Afgasbalans](#)
  - IV [Elektriciteit](#)
- F. Blad "ProductBM" – GEGEVENS SUBINSTALLATIE M.B.T. PRODUCTBENCHMARKS**
- I [Historische activiteitsniveaus en uitgesplitste opwekkingsgegevens](#)
- G. Blad "Fall-back" – GEGEVENS SUBINSTALLATIE M.B.T. FALL-BACK-SUBINSTALLATIES**
- I [Historische activiteitsniveaus en uitgesplitste opwekkingsgegevens](#)
- H. Blad "SpecialBM" – SPECIALE GEGEVENS VOOR ENKELE PRODUCTBENCHMARKS**
- I [CWT \(raffinaderijproducten\)](#)
  - II [Kalk](#)
  - III [Dolime](#)
  - IV [Stoomkraken](#)
  - V [CWT \(aromaten\)](#)
  - VI [Waterstof](#)
  - VII [Synthesegas](#)
  - VIII [Ethyleenoxide/glycolen](#)
  - IX [Vinylchloride \(monomeer\) \(VCM\)](#)
- I. Blad "MSspecific" – AANVULLENDE GEGEVENSEISEN VAN DE LIDSTAAT**
- I [Te omschrijven door de lidstaat](#)
- J. Blad "Comments" – OPMERKINGEN EN NADERE INFORMATIE**
- I [Ondersteunende documenten voor dit verslag](#)
  - II [Ruimte voor allerhande aanvullende informatie](#)
- K. Blad "Summary" – OVERZICHT VAN BELANGRIJKSTE GEGEVENS**
- I [Gegevens van installatie](#)
  - II [Referentieperiode en ontvankelijkheid](#)
  - III [Emissies en energiestromen](#)
  - IV [Relevante gegevens van subinstallaties t.b.v. toewijzing en bijwerking van benchmarks](#)
  - V [Berekening van voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten](#)

Taalversie:	Dutch
Referentie bestandsnaam:	Baseline_P4_sjabloon_VlaamsGewest_NL

#### Informatie over dit bestand:

Naam van installatie:	
Unieke identificatiecode van installatie:	
Betreffende referentieperiode	

Als uw bevoegde autoriteit een getekend papieren exemplaar van het verslag vereist, gebruikt u de onderstaande ruimte voor uw handtekening:

\_\_\_\_\_

Datum

\_\_\_\_\_

Naam en handtekening van  
juridisch verantwoordelijke persoon

## RICHTLIJNEN EN VOORWAARDEN

### Algemene informatie over deze template

- Op grond van Richtlijn 2003/87/EG, zoals het meest recent gewijzigd bij Richtlijn 2018/410/EU (hierna "de EU-ETS-richtlijn" genoemd), zijn de lidstaten verplicht kosteloos emissierechten toe te wijzen aan installaties volgens volledig geharmoniseerde regels voor de hele Gemeenschap (artikel 10 bis, lid 1). De richtlijn kan <https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2018-04-08?locale=nl>
- Deze regels voor kosteloze toewijzing ("FAR" of free allocation rules) zijn vervat in Gedelegeerde Verordening (EU) 2019/331 van de Commissie van 19 december 2018 tot vaststelling van een voor de hele Unie geldende overgangsregeling voor de geharmoniseerde kosteloze toewijzing van emissierechten overeenkomstig artikel 10 bis van Richtlijn 2003/87/EG van het Europees Parlement en de Raad. Zij kunnen worden gedownload van: [http://data.europa.eu/eli/reg\\_del/2019/331/oj](http://data.europa.eu/eli/reg_del/2019/331/oj)
- Een essentieel element van de FAR is een gegevensverzameling door de lidstaten, teneinde alle relevante informatie van exploitanten van installaties te verzamelen die nodig is voor a) het berekenen van de voorlopige kosteloze toewijzingen van emissierechten door de lidstaten en b) het bijwerken van de
- Deze template voor gegevensverzameling is namens de Commissie ontwikkeld door haar consultants (Umweltbundesamt GmbH Oostenrijk en SQ Consult). De in dit bestand uitgedrukte opvattingen zijn die van de auteurs en geven niet noodzakelijkerwijs de opvattingen van de Europese Commissie weer.
- Dit is de eerste openbaar gemaakte (laatste) versie van 4 maart 2019.**

### Gebruik van dit bestand

- Automatisch berekenen (te vinden in het menu Formules/Berekening) moet ingeschakeld zijn. Aanbevolen wordt dat u het bestand van begin tot eind doorloopt. Er zijn enkele functies die u op basis van eerder ingevulde gegevens door het formulier zullen leiden, zoals cellen die van kleur veranderen als er geen invoer nodig is (zie onderstaande kleurcodes). Het is soms echter van belang om eerst gegevens in een ander blad in te vullen alvorens door te gaan (zo moet in gevallen waarin bijlage III bij de FAR van toepassing is, "H\_specialBM" eerst worden ingevuld, voordat Het is vooral van belang om blad "A\_InstallationData", rubrieken A.II.2 (gekozen referentieperiode) en A.III (beschrijving van subinstallaties) in te vullen. Zonder de juiste informatie hierin zijn berekeningsresultaten mogelijk onjuist of kunnen gegevens voor subinstallaties mogelijk niet juist worden ingevuld.
- Als er een nulwaarde te rapporteren is, moet deze worden ingevuld in plaats van de cel leeg te laten. Als een cel leeg wordt gelaten, weet de bevoegde autoriteit (BA) niet of de waarde niet gerapporteerd, niet relevant of onbekend is. Voor berekeningen benodigde waarden moeten altijd worden ingevuld (met name nul, omdat sommige formules geen resultaten geven zolang benodigde cellen leeg zijn).
- In een aantal velden kunt u uit vooraf vastgestelde opties kiezen. Om uit een dergelijke "vervolgkeuzelijst" te kiezen, klikt u met de muis op het pijltje aan de rechterkant van de cel of drukt u op "Alt+pijl omlaag", nadat u de cel hebt geselecteerd. In sommige velden kunt u, ook als er een dergelijke vervolgkeuzelijst is, uw eigen tekst invullen. Dit is het geval wanneer de vervolgkeuzelijst lege opties bevat.
- Er zullen soms foutmeldingen verschijnen, wanneer gegevens niet volledig zijn ingevuld. Als er geen foutmelding verschijnt, is dit echter geen garantie dat de berekeningen kloppen, want het is niet altijd mogelijk om de volledigheid van de gegevens te testen. Als er in een groen veld geen resultaat verschijnt, ontbreken Het is van groot belang dat de gegevens consistent zijn met de weergegeven eenheden. Vanwege de beperkte ruimte zijn foutmeldingen vaak erg kort. De belangrijkste zijn:

onvolledig!	Betekent dat er niet genoeg gegevens zijn voor berekening (er ontbreekt bv. een emissiefactor voor één jaar).
inconsistent!	De geselecteerde eenheden zijn inconsistent, waardoor de berekeningen op basis van verwante ingevoerde gegevens
negatief!	Negatieve waarden zijn bij deze berekening niet toegestaan.
A.II.1.a-g!	Dit zijn verwijzingen naar documentrubrieken. Dit betekent dat er in de betreffende rubrieken gegevens ontbreken.

#### 10 Kleurcodes en lettertypen:

##### Zwarte vette tekst:

Deze tekst beschrijft de vereiste invoer.

##### *Kleinere cursieve tekst:*

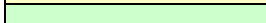
Deze tekst geeft meer uitleg.



Gele velden zijn verplicht. Als het onderwerp echter niet op de installatie van toepassing is, hoeft het veld niet te worden



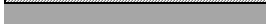
Lichtgele velden zijn facultatief.



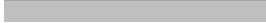
Groene velden geven automatisch berekende resultaten weer. Rode tekst betekent een foutmelding (ontbrekende gegevens



Gearceerde velden geven aan dat de invoer in een ander veld de invoer hier irrelevant maakt.



Grijs gearceerde velden moeten door de lidstaten worden ingevuld vóór publicatie van de aangepaste versie van de template.



Lichtgrijze gebieden zijn bestemd voor navigatie en hyperlinks.

- In het navigatiepaneel bovenaan elk blad staan hyperlinks om snel naar verschillende invoerrubrieken te springen. De eerste regel ("Inhoudsopgave", "Vorig blad", "Volgend blad", "Samenvatting") en de punten "Bovenkant van blad" en "Einde van blad" zijn voor alle bladen hetzelfde. Afhankelijk van het blad zijn er extra menu-items. Als de achtergrond van een van de hyperlinkgebieden rood wordt, betekent dit dat er in de betreffende rubriek gegevens ontbreken.
- Deze template is vergrendeld tegen gegevensinvoer, met uitzondering van de gele velden. Met het oog op transparantie is er echter geen wachtwoord ingesteld. Zo zijn alle formules volledig zichtbaar. Bij gebruik van dit bestand voor gegevensinvoer wordt aangeraden om de bescherming in stand te houden. De bescherming van de bladen mag alleen worden opgeheven om te controleren of de formules kloppen. Het is aan te raden om dit in een apart bestand te doen.
- Om de formules te beschermen tegen onbedoelde wijzigingen, die doorgaans tot onjuiste en misleidende resultaten leiden, is het van essentieel belang dat u GEEN GEBRUIK MAAKT van KNIPPEN en PLAKKEN. Als u gegevens wilt verplaatsen, KOPIEER en PLAK deze dan en verwijder vervolgens de ongewenste gegevens op de oude (onjuiste) plaats.**
- Gegevensvelden zijn niet geoptimaliseerd voor numerieke en andere opmaak. De bescherming van de bladen is echter beperkt, zodat u uw eigen opmaak kunt gebruiken. In het bijzonder kunt u kiezen hoeveel decimalen er worden weergegeven. Het aantal decimalen heeft in principe geen invloed op de nauwkeurigheid van de berekening. In beginsel moet de optie "Precisie instellen als weergegeven" in MS Excel worden uitgeschakeld. Raadpleeg voor meer informatie de helpfunctie over dit onderwerp.

#### 15 **DISCLAIMER: Alle formules zijn zorgvuldig en grondig ontwikkeld. Fouten kunnen echter niet volledig worden uitgesloten.**

**Zoals hierboven beschreven, is er gezorgd voor volledige transparantie om te kunnen controleren of de berekeningen kloppen. De auteurs van dit bestand noch de Europese Commissie kunnen aansprakelijk worden gesteld voor eventuele schade als gevolg van onjuiste of misleidende resultaten van de aangeleverde berekeningen.**

**De gebruiker van dit bestand (d.w.z. de exploitant van een EU-ETS-installatie) is er volledig voor verantwoordelijk om te zorgen dat de juiste gegevens aan de bevoegde autoriteit worden gemeld.**

### Voor de lidstaat specifieke informatie:

Dit verslag moet bij uw bevoegde autoriteit worden ingediend op het volgende adres:

Departement Omgeving - Afdeling EKG  
Koning Albert II-laan 20  
1000 Brussel  
02/553.11.20

Het baseline rapport moet in Excel-formaat ingediend worden bij [emissierechten@vlaanderen.be](mailto:emissierechten@vlaanderen.be)

**Informatiebronnen:**

**EU-websites:**

EU wetgeving: <http://eur-lex.europa.eu/nl/index.htm>

EU-ETS algemeen: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index\\_nl.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_nl.htm)

**Overige websites:**

<https://www.lne.be/toewijzingen-fase-4-2021-2030>

**Helpdesk:**

[emissierechten@vlaanderen.be](mailto:emissierechten@vlaanderen.be)

**Meer uitleg verstrekt door de lidstaat:**



## A. Blad "InstallationData" – ALGEMENE INFORMATIE OVER DIT VERSLAG

### Identificatie van de installatie

#### 1 Algemene informatie:

(a) **Naam van de installatie:**   
*Deze naam moet dezelfde zijn als de naam die al in de correspondentie met de bevoegde autoriteit is gebruikt.*

(b) **Lidstaat waarin de installatie zich bevindt:**   
*"Lidstaat" betekent hier: staat die deelneemt aan de EU-ETS, d.w.z. de EU-lidstaten en IJsland, Noorwegen en Liechtenstein.*

(c) **Heeft deze installatie al eerder deel uitgemaakt van de EU-ETS?**

(d) **VER-code (VLXXX)**   
*Dit is doorgaans de ID die door de bevoegde autoriteit wordt gebruikt voor correspondentie met de installatie, bv. voor kosteloze toewijzing in eerdere periodes.  
 Samen met de lidstaat die u bij b) hebt geselecteerd, wordt deze register-ID (unieke ID) automatisch weergegeven bij f). Als de installatie met register-ID 123456 zich bijvoorbeeld in België bevindt, wordt de code "BE00000000123456". Hebt uw installatie in de vorige fase van de EU-ETS kosteloze toewijzing ontvangen, zorg dan dat de unieke ID identiek is aan die uit de vorige fase.*

(e) **Identificatiecode van de installatie in het register:**   
*Dit is doorgaans een natuurlijk getal, d.w.z. een code die verschilt van de vergunning-ID die in het register (EUTL) wordt gebruikt.  
 Samen met de lidstaat die u bij b) hebt geselecteerd, wordt deze register-ID (unieke ID) automatisch weergegeven bij f). Als de installatie met register-ID 123456 zich bijvoorbeeld in België bevindt, wordt de code "BE00000000123456". Hebt uw installatie in de vorige fase van de EU-ETS kosteloze toewijzing ontvangen, zorg dan dat de unieke ID identiek is aan die uit de vorige fase.*

(f) **Unieke ID voor kennisgeving bij de Commissie:**

(g) **Informatie over vergunning voor broeikasgasemissies:**  
*Gelieve hier informatie te geven over de vergunning voor broeikasgasemissies (= vergunning verleend overeenkomstig de artikelen 5 en 6 van de EU-ETS-richtlijn).  
 Lidstaten kunnen deze informatie optioneel maken als de bevoegde autoriteit al over deze informatie beschikt.*

Naam van bevoegde autoriteit:

**Eerste vergunning voor broeikasgasemissies ontvangen toen de installatie voor het eerst deel uitmaakte van de ETS:**

i. Vergunning-ID:

ii. Datum van afgifte:

**Meest recente bijwerking van de vergunning, indien van toepassing:**

iii. Vergunning-ID:

iv. Datum van afgifte:

(h) **Aanvangsdatum van exploitatie van de installatie:**   
*Deze invoer is alleen relevant als de installatie na 1 januari 2014 als geheel in gebruik is genomen.*

(i) **Deze installatie is een gevestigde installatie:**   
*Een installatie is een gevestigde installatie als zij voor het eerst een vergunning voor broeikasgasemissies heeft ontvangen op of vóór:  
 - 30 juni 2019 voor de toewijzingsperiode 2021-2025; of  
 - 30 juni 2024 voor de periode 2026-2030.  
 Elke installatie die volgens de bovenstaande criteria geen gevestigde installatie is, wordt door de bevoegde autoriteit beschouwd als "nieuwkomer".  
 Nieuwkomers hoeven niet volgens de nationale uitvoeringsmaatregelen op grond van artikel 11 van de EU-ETS-richtlijn bij de Commissie te worden aangemeld.  
 Derhalve is deze template niet voor gebruik door nieuwkomers ontwikkeld.*

(j) **Gegevens van exploitant:**  
*De exploitant is de natuurlijke persoon of rechtspersoon die een installatie exploiteert of beheert of, wanneer de nationale wetgeving hierin voorziet, aan wie de beslissende economische macht over het technisch functioneren van de installatie is gedelegeerd.*

i. Naam van exploitant:

ii. Straat, huisnummer:

iii. Postcode:

iv. Plaats:

v. Land:

vi. Naam van gemachtigde vertegenwoordiger:

vii. E-mail:

viii. Telefoon:

ix. Fax:

(k) **Adres van installatie:**

i. Straat, huisnummer:

ii. Postcode:

iii. Plaats:

iv. Land:

#### 2 Contactpersonen:

*Wijs hier personen aan met wie de bevoegde autoriteit contact kan opnemen bij vragen over dit verslag, inclusief de verificatie ervan.*

(a) **Gemachtigde vertegenwoordiger die de leiding heeft over deze installatie:**

i. Naam:

ii. E-mail:

iii. Telefoon:

iv. Fax:

(b) **Primaire contactpersoon voor technische vragen over de gegevens van de installatie, indien anders dan a):**

i. Naam:

ii. E-mail:

iii. Telefoon:

iv. Fax:

#### 3 Verificateur belast met dit referentiegegevensverslag:

(a) **Naam en adres van de verificateur van dit referentiegegevensverslag:**

i. Bedrijfsnaam:

ii. Straat, huisnummer:

iii. Plaats:

iv. Postcode:

v. Land:

(b) **Gemachtigde vertegenwoordiger van de verificateur:**  
*De aangewezen persoon moet bekend zijn met dit verslag. Idealerweise is dit de hoofdverificateur die met dit verslag is belast.*

i. Naam:

ii. E-mailadres:

iii. Telefoonnummer:

iv. Fax:

(c) **Informatie over de accreditatie van de verificateur:**

i. Accrediterende lidstaat:

ii.	Naam van nationaal accreditatieorgaan:	
iii.	Registratienummer afgegeven door het accreditatieorgaan:	

**4 Nadere gegevens van installatie:**

**(a) Activiteiten volgens bijlage I bij de EU-ETS-richtlijn:**

Deze informatie is van belang voor de bevoegde autoriteit omdat er sprake kan zijn van veranderingen ten opzichte van eerdere ETS-fasen. Sorteer de lijst, voor zover haalbaar, op directe emissies, beginnend bij de activiteit die de hoogste directe emissies veroorzaakt.

Nummer	Naam van activiteit (bijlage I bij de ETS-richtlijn)
1	
2	
3	
4	
5	
6	

**(b) Onder welke NACE-code heeft uw bedrijf toegevoegde waarde gerapporteerd voor structurele bedrijfsstatistiek?**

Als u niet zeker bent over de hier in te vullen waarden, neem dan contact op met uw nationale bureau voor statistiek.

NACE rev. 2.0 is hier te vinden:

[http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST\\_CLS\\_DLD&StrNom=NACE\\_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC](http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC)  
 NACE-codes worden als vier cijfers ingevuld in de vorm "nnnn", d.w.z. zonder punten of andere scheidingstekens.

U krijgt een foutmelding als u niet exact vier cijfers invult.

NACE-code gerapporteerd m.b.v. de indeling volgens NACE rev. 2:

**(c) Vul de identificatiecode in van de installatie in het Europees PRTR, indien van toepassing:**

Het EPRT is het Europees register inzake de uitstoot en overbrenging van verontreinigende stoffen.

Deze informatie is voor de bevoegde autoriteit nuttig t.b.v. overeenstemmingscontroles en het op één lijn brengen van milieu-informatiebronnen.

**(d) Ontvankelijkheid voor uitsluiting op grond van artikel 27 van de EU-ETS-richtlijn**

Op grond van artikel 27 van de EU-ETS-richtlijn kunnen de volgende typen installaties worden uitgesloten van de EU-ETS als zij gelijkwaardige maatregelen treffen:

- installaties met in elk van de afgelopen drie jaren bij de bevoegde autoriteiten gerapporteerde emissies van minder dan 25 000 ton CO<sub>2</sub>-equivalent en, wanneer zij verbrandingsactiviteiten verrichten, een nominaal thermisch ingangsvormogen van minder dan 35 MW, emissies uit biomassa niet meegerekend.

Voor de gegevensverzameling in 2019 zijn deze drie jaren 2016 tot en met 2018. Voor de gegevensverzameling in 2024 gaat het om 2021 tot en met 2023.

- Installaties die ziekenhuizen zijn.

i. Heeft de installatie minder dan 25 000 t uitgestoten en heeft deze een nominaal thermisch ingangsvormogen

ii. Is de installatie een ziekenhuis?

iii. De installatie komt in aanmerking voor uitsluiting op grond van artikel 27 van de EU-ETS-richtlijn:

**(e) Ontvankelijkheid voor uitsluiting op grond van artikel 27 bis van de EU-ETS-richtlijn**

Op grond van artikel 27 bis van de EU-ETS-richtlijn kunnen de lidstaten, na overleg met de exploitant, de volgende typen installaties uitsluiten van de EU-ETS:

- installaties met in elk van de afgelopen drie jaren bij de bevoegde autoriteiten gerapporteerde emissies van minder dan 2 500 ton CO<sub>2</sub>-equivalent, emissies uit biomassa niet meegerekend;

- reserve- of backupeenheden die niet meer dan 300 uur per jaar operationeel waren in elk van de afgelopen drie jaren,

i. Heeft de installatie minder dan 2 500 ton CO<sub>2</sub>(e) per jaar uitgestoten?

ii. Zijn reserve- of backupeenheden in de installatie niet meer dan 300 uur per jaar operationeel geweest?

iii. Deze installatie komt (gedeeltelijk) in aanmerking voor uitsluiting op grond van artikel 27 bis van de EU-ETS-

**(f) Jaarlijkse emissies van de afgelopen drie jaren voor plausibiliteitscontrole van d)**

Onderstaande gegevens worden automatisch overgenomen van blad "D\_Emissions".

	Eenheid	2016	2017	2018	Totaal
Jaarlijkse emissies voor plausibiliteitscontrole:	t CO <sub>2</sub> e/jaar				

**(g) Is de installatie opgenomen?**

Geef informatie als de installatie geen enkele van de activiteiten uit bijlage I bij de EU-ETS-richtlijn uitvoert, maar unilateraal is opgenomen door de lidstaat op grond van artikel 24 van die richtlijn.

**II Informatie over dit referentiegegevensverslag**

**1 Ontvankelijkheid voor kosteloze toewijzing:**

**(a) Is de installatie een elektriciteitsopwekker op grond van artikel 3, onder u), van de richtlijn?**

Artikel 3, onder u), bepaalt: "elektriciteitsopwekker": een installatie die op of na 1 januari 2005 elektriciteit heeft opgewekt om aan derden te worden verkocht en waarin geen van de in bijlage I genoemde activiteiten worden uitgevoerd, behalve het "verbranden van brandstof".

De Commissie heeft een richtsnoer uitgebracht voor het identificeren van elektriciteitsopwekkers.

**(b) Is de installatie een installatie voor het afvangen van CO<sub>2</sub>, voor het vervoer van CO<sub>2</sub> of een CO<sub>2</sub>-opslaglocatie?**

**(c) Deze installatie wordt beschouwd als vallend onder artikel 10 bis, lid 3, van de EU-ETS-richtlijn:**

Als het antwoord op a) of b) bevestigend was, is het antwoord op c) automatisch bevestigend.

De in artikel 10 bis, lid 4, van de richtlijn bedoelde lineaire factor wordt toegepast op toewijzingen van installaties die onder artikel 10 bis, lid 3, van de richtlijn vallen, behalve voor elk jaar waarin die toewijzingen op uniforme wijze zijn aangepast overeenkomstig artikel 10 bis, lid 5, van de richtlijn (zie ook artikel 16, lid 8, van de FAR).

**(d) Wekt de installatie warmte op die niet voor elektriciteitsopwekking is bestemd?**

**(e) Bevestiging van niet-ontvankelijkheid van kosteloze toewijzing:**

Als het antwoord op a) of b) bevestigend is en het antwoord op d) ontkennend is, komt de installatie niet in aanmerking voor kosteloze toewijzing krachtens artikel 10 bis van de EU-ETS-richtlijn. Als dit van toepassing is op uw installatie, gelieve dit hier te bevestigen:

**Belangrijke opmerkingen:**

Als de installatie niet in aanmerking komt voor kosteloze toewijzing krachtens artikel 10 bis van de EU-ETS-richtlijn, is het niet verplicht om verdere gedetailleerde gegevens in de volgende bladen in te vullen. Het is alleen verplicht om dit blad ("A\_InstallationData") in te vullen.

Als er geen gegevens meer hoeven te worden gerapporteerd, is het ook niet nodig om dit verslag te verifiëren.

Dit verslag en met name de antwoorden bij de punten a) t/m f) hebben geen invloed op mogelijke kosteloze toewijzingen overeenkomstig artikel 10 quater van de EU-ETS-richtlijn ("Optionele voorlopige kosteloze toewijzing voor de modernisering van de energiesector").

**(f) Aanvraag van kosteloze toewijzing:**

Als het antwoord op a) en b) ontkennend is, of als het antwoord op d) bevestigend is, kan de installatie worden beschouwd als ontvankelijk voor kosteloze toewijzing overeenkomstig artikel 10 bis van de EU-ETS-richtlijn. Als dit van toepassing is op uw installatie, bevestig hier dan dat u een kosteloze toewijzing van emissierechten overeenkomstig artikel 10 bis aanvraagt:

**(g) Toestemming om de gegevens in dit bestand te gebruiken:**

De informatie in dit bestand wordt door de bevoegde autoriteit gebruikt om de kosteloze toewijzing op grond van artikel 10 bis van de EU-ETS-richtlijn te bepalen, en door de Europese Commissie om de benchmarkwaarden bij te werken. Verder worden deze gegevens op verzoek gedeeltelijk of geheel aan de Europese Commissie doorgegeven met het oog op het onderzoeken van de nationale uitvoeringsmaatregelen op grond van artikel 11, lid 1, van de EU-ETS-richtlijn.

Als de exploitant punt e) of f) hierboven bevestigt, wordt automatisch aangenomen dat hiermee ook toestemming wordt gegeven om de gegevens

**2 Gekozen referentieperiode****(a) Kies de referentieperiode voor dit verslag:**

Dit is de referentieperiode op grond van artikel 2, lid 14, van de FAR.

**(b) Jaren waarin de installatie in bedrijf was:**

Overeenkomstig artikel 15, lid 7, eerste alinea, van de FAR worden uitsluitend kalenderjaren waarin de installatie gedurende ten minste één dag in bedrijf was, meegerekend om de mediane waarden van historische activiteitsniveaus te bepalen.

Vul in de onderstaande tabel voor elk jaar in of de installatie ten minste één dag per kalenderjaar in bedrijf was. Laat de gele cellen niet leeg.

Bevestig:	2014	2015	2016	2017	2018
Installatie was in dit jaar in bedrijf:					
Foutmeldingen:					

**III Lijst van subinstallaties****1 Productbenchmarksinstallaties****Kies hier de eventuele productbenchmarksinstallaties die op uw installatie van toepassing zijn:**

Voor elk type product mag slechts één subinstallatie worden gekozen. Soortgelijke producten die onder dezelfde productbenchmark vallen in bijlage I bij de FAR, worden bijeengevoegd.

De status met betrekking tot de blootstelling aan een significant risico op koolstoflekage is gebaseerd op <ADD REFERENCE TO CLL ACT>.

Een subinstallatiernaam mag slechts één keer voorkomen. Anders werken bepaalde delen van deze template niet correct.

Vermeld in de tweede gele kolom voor elke subinstallatie de aanvang van de normale werking op grond van artikel 2, lid 12, van de FAR. Deze informatie is van belang om te bepalen welke jaren moeten worden meegenomen bij het vaststellen van het historische activiteitsniveau overeenkomstig artikel 15, lid 7, op blad F en G. Deze invoer is alleen van toepassing als de subinstallatie na 1 januari 2014 operationeel is geworden.

**NB: voor alle volgende gegevens in verband met subinstallaties is het essentieel dat de hier ingevoerde gegevens correct zijn.**

Nr.	Producttype	Ingebruikneming	Blootgesteld aan weglekrisico?
1			N.v.t.
2			N.v.t.
3			N.v.t.
4			N.v.t.
5			N.v.t.
6			N.v.t.
7			N.v.t.
8			N.v.t.
9			N.v.t.
10			N.v.t.

**2 Subinstallaties met fall-back-methode****Geef hier aan welke eventuele fall-back-subinstallaties relevant zijn voor uw installatie:**

Voor elk type fall-back-methode mogen maximaal twee subinstallaties bestaan, de ene blootgesteld aan significant risico op koolstoflekage, de andere niet.

Als uitzondering op die regel wordt bij meetbare warmte een derde subinstallatie vastgesteld voor de levering van stadsverwarming.

**Kies voor elk type subinstallatie of het al dan niet relevant is voor uw installatie. Laat de gele velden niet leeg.**

Merk op dat er volgens artikel 10, lid 3, van de FAR een vrijstelling van het onderscheid tussen weglekeffect (CL) en niet-weglekeffect (niet-CL) t.b.v. rapportage kan worden verleend.

Deze vrijstelling is van toepassing, als ten minste 95 % van de input, output en emissies tot de status "CL" of "niet-CL" behoort.

Vermeld in de tweede gele kolom voor elke subinstallatie de aanvang van de normale werking op grond van artikel 2, lid 12, van de FAR. Deze informatie is van belang om te bepalen welke jaren moeten worden meegenomen bij het vaststellen van het historische activiteitsniveau overeenkomstig artikel 15, lid 7, op blad F en G. Deze invoer is alleen van toepassing als de subinstallatie na 1 januari 2014 operationeel is geworden.

**NB: voor alle volgende gegevens in verband met subinstallaties is het essentieel dat de hier ingevoerde gegevens correct zijn.**

Nr.	Type subinstallatie	relevant?	Ingebruikneming	Blootgesteld aan weglekrisico?
11	Warmtebenchmark-subinstallatie, CL			WAAR
12	Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL			ONWAAR
13	Stadsverwarming-subinstallatie			ONWAAR
14	Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL			WAAR
15	Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL			ONWAAR
16	Procesemissies-subinstallatie, CL			WAAR
17	Procesemissies-subinstallatie, niet-CL			ONWAAR

**IV Lijst van technische verbindingen****(a) Vul hier de relevante informatie in voor het identificeren van technische verbindingen naar uw installatie:**

De bevoegde autoriteit heeft deze informatie nodig om ervoor te zorgen dat de ingevulde gegevens in overeenstemming zijn en dat de toewijzingsgegevens niet dubbel worden geteld.

Alleen de gevallen waarbij meetbare warmte, afgassen of "overgedragen CO2" zoals omschreven in de bewakings- en rapportageverordening worden overgedragen, zijn relevant.

"Aanvoer" betekent hier dat iets de grenzen van de installatie waarop dit verslag betrekking heeft, binnenkomt; "afvoer" betekent dat iets die grenzen verlaat.

Stromen van materiaal en/of energie tussen subinstallaties zijn niet relevant, met uitzondering van warmte afkomstig van salpeterzuurproductie.

In de kolom "Type entiteit" kunnen de volgende opties worden gekozen:

- Installatie die onder ETS valt
- Installatie die buiten ETS valt
- Installatie die salpeterzuur produceert
- Warmteverdelingsnetwerk

**Bijzonder geval: productie van salpeterzuur:**

- Kies deze optie als uw installatie warmte uit salpeterzuurproductie gebruikt.
- Vermeld dit feit ook als de salpeterzuurproductie onderdeel is van uw eigen installatie, niet alleen als uw installatie aan een dergelijke installatie is verbonden.
- Deze informatie is relevant voor de warmtebalans (blad "E\_EnergyFlows", rubriek II).

Opties voor het type verbinding zijn:

- meetbare warmte;
- afgas;
- overgebracht CO<sub>2</sub>;
- tussenproducten die onder productbenchmarks vallen (punten 1.6 en 3.1, onder I), van bijlage IV bij de FAR).

Opties voor stroomrichting (perspectief van de installatie waarop dit verslag betrekking heeft) zijn:

- aanvoer (naar deze installatie);
- afvoer (uit deze installatie).

Nr.	Naam van installatie of entiteit	Type entiteit	Type verbinding	Stroomrichting
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

**(b) Vul hier extra informatie in over deze verbonden installaties, indien van toepassing:**

*Installatie-ID is verplicht als de verbonden installatie onder de EU-ETS valt en als deze al vóór 30 juni 2019 onder de EU-ETS viel voor de eerste toewijzingsperiode en vóór 30 juni 2024 voor de tweede toewijzingsperiode.*

*Voor entiteiten die niet onder de EU-ETS vallen, zijn contactgegevens verplicht, maar is de register-ID niet vereist.*

Nr.	In register gebruikte installatie-ID	Naam contactpersoon	e-mailadres	telefoonnummer
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

**I Algemeen richtsnoer voor bronstroomgegevens**

Lidstaat vereist dat gedetailleerde bronstroomgegevens in het algemeen verplicht worden gerapporteerd:

ONWAAR

Als dit op "Ja" is ingevuld, zijn gedetailleerde gegevens hier beschikbaar. Vermeld enkel de totale jaarlijkse emissies in rubriek D.1.  
 (Ga verder met het invoeren van totale emissies in rubriek D.1.2 van blad "D. Emissions")

**II Bronstromen en emissiebronnen**

Onderstaande tabellen zijn identiek aan die op blad "Accounting" in de door de Commissie aangeleverde template voor het jaarlijkse emissieverlag.  
 U kunt de gegevens voor iedere tabel dus zonder verdere invoer kopiëren uit de template voor het jaarlijkse emissieverlag. Ook vindt u daar verdere uitleg.  
 Als de template van de Commissie in uw lidstaat niet wordt gebruikt, of als u de gegevens liever handmatig invoert, staan er voorbeeldgegevens bovenin elke tabel (de witte velden).  
 NB: in dit blad worden geen berekeningen gemaakt. De totale aantallen in de kolommen AU t/m AY moeten daarom correct worden ingevuld, omdat deze gegevens verderop in deze template weer worden gebruikt.

**Bronstromen (behalve PFK-emissies)**

#	Methode	Naam bronstroom	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	Verbranding	Stookolie	252.000,00	t	45,00		73,00	ICO2/TJ			100,00	%		%	0,00
Ex.2	Procemissies	Klei	121.000,00	t			0,09	ICO2/t				%		%	0,00
Ex.3	Massabalans	Staal	-1.808.226,00	t			0,00		0,3878	ICO1		%	100,00	%	0,00
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
25															
26															
27															
28															
29															
30															
31															
32															
33															
34															
35															
36															
37															
38															
39															
40															
41															
42															
43															
44															
45															
46															
47															
48															
49															
50															
51															
52															
53															
54															
55															
56															
57															
58															
59															
60															
61															
62															
63															
64															
65															
66															
67															
68															
69															
70															
71															
72															
73															
74															
75															

**PFK-bronstromen**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	PFK-emissies	Centre Worked Pre-Bake (CWPB); Anodely	5.000,00	t											
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Emissiebronnen (meetmethoden)**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	N2O	Salpeterzuur productielijn 1													0
Ex.2	CO2-overdracht	Overdracht naar EU-ETS-installatie X													0
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Fall-back**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	Fall-back														
1	Fall-back														



Eenheid bmg	Niet-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0,00	%																
%	0,00	%																
%	0,00	%																

Eenheid bmg	Niet-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
														300,00	2,00	0,15	0,00	0,00

Eenheid bmg	Niet-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0	%	64	g/Nm3	4	u/jaar	265	1 000 Nm3/u	1.060	1 000 Nm3/jaar	68	t	298					
%	0	%	1.820	g/Nm3	5.000	u/jaar	50	1 000 Nm3/u	260.000	1 000 Nm3/jaar	455.000	t	1					

Eenheid bmg	Niet-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE



**I Algemeen richtsnoer voor bronstroomgegevens**

Lidstaat vereist dat gedetailleerde bronstroomgegevens in het algemeen verplicht worden gerapporteerd:

ONWAAR

Als dit op "Ja" is ingevuld, zijn gedetailleerde gegevens hier beschikbaar, verspreid enkel de totale jaarlijkse emissies in rubriek D.1.  
 (Zie verder met het invoeren van totale emissies in rubriek D.1.2 van blad "D. Emissions")

**II Bronstromen en emissiebronnen**

Onderstaande tabellen zijn identiek aan die op blad "Accounting" in de door de Commissie aangeleverde template voor het jaarlijkse emissieverlag.  
 U kunt de gegevens voor iedere tabel dus zonder verdere invoer kopiëren uit de template voor het jaarlijkse emissieverlag. Ook vindt u daar verdere uitleg.  
 Als de template van de Commissie in uw lidstaat niet wordt gebruikt, of als u de gegevens liever handmatig invoert, staan er voorbeeldgegevens bovenin elke tabel (de witte velden).  
 NB: in dit blad worden geen berekeningen gemaakt. De totale aantallen in de kolommen AU t/m AY moeten daarom correct worden ingevuld, omdat deze gegevens verderop in deze template weer

**Bronstromen (behalve PFK-emissies)**

#	Methode	Naam bronstroom	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	Verbranding	Stookolie	252.000,00	t	45,00		73,00	ICO2/TJ			100,00	%		%	0,00
Ex.2	Procesemissies	Klei	121.000,00	t			0,09	ICO2/t				%		%	0,00
Ex.3	Massabalans	Staal	-1.808.226,00	t			0,00		0,3878	ICO1		%	100,00	%	0,00
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
25															
26															
27															
28															
29															
30															
31															
32															
33															
34															
35															
36															
37															
38															
39															
40															
41															
42															
43															
44															
45															
46															
47															
48															
49															
50															
51															
52															
53															
54															
55															
56															
57															
58															
59															
60															
61															
62															
63															
64															
65															
66															
67															
68															
69															
70															
71															
72															
73															
74															
75															

**PFK-bronstromen**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	PFK-emissies	Centre Worked Pre-Bake (CWPB); Anodetyl	5.000,00	t											
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Emissiebronnen (meetmethoden)**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	N2O	Salpeterzuur productielijn 1													0
Ex.2	CO2-overdracht	Overdracht naar EU-ETS-installatie X													0
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Fall-back**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	Fall-back														
1	Fall-back														

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0,00	%																
%	0,00	%																
%	0,00	%																

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
														300,00	2,00	0,15	0,00	0,00

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0	%	64	g/Nm3	4	u/jaar	265	1 000 Nm3/u	1.060	1 000 Nm3/jaar	68	t	298					
%	0	%	1.820	g/Nm3	5.000	u/jaar	50	1 000 Nm3/u	260.000	1 000 Nm3/jaar	455.000	t	1					

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
									827.820,0	0,0	0,0	11.340,00	0,00
									10.640,7	0,0	0,0	0,00	0,00
									-2.569.306,9	0,0	0,0	0,00	0,00

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
0,00	0,12	4,38	0,53	7,390	12,200	32,368	6,519	98,00	39.661,0				

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
									20.308,7	0,0	0,0	0	0
									-455.000,0	0,0	0,0	0	0

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
									2.850,0	340,0	0,0	45	5

**I Algemeen richtsnoer voor bronstroomgegevens**

Lidstaat vereist dat gedetailleerde bronstroomgegevens in het algemeen verplicht worden gerapporteerd:

ONWAAR

Als dit op "Ja" is ingevuld, zijn gedetailleerde gegevens hier beschikbaar, verspreid enkel de totale jaarlijkse emissies in rubriek C.1.  
 (Zie verder met het invoeren van totale emissies in rubriek D.1.2 van blad "D. Emissions")

**II Bronstromen en emissiebronnen**

Onderstaande tabellen zijn identiek aan die op blad "Accounting" in de door de Commissie aangeleverde template voor het jaarlijkse emissieverlag.  
 U kunt de gegevens voor iedere tabel dus zonder verdere invoer kopiëren uit de template voor het jaarlijkse emissieverlag. Ook vindt u daar verdere uitleg.  
 Als de template van de Commissie in uw lidstaat niet wordt gebruikt, of als u de gegevens liever handmatig invoert, staan er voorbeeldgegevens bovenin elke tabel (de witte velden).  
 NB: in dit blad worden geen berekeningen gemaakt. De totale aantallen in de kolommen AU t/m AY moeten daarom correct worden ingevuld, omdat deze gegevens verderop in deze template weer

**Bronstromen (behalve PFK-emissies)**

#	Methode	Naam bronstroom	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	Verbranding	Stookolie	252.000,00	t	45,00	GJ/t	73,00	ICO2/TJ			100,00	%		%	0,00
Ex.2	Procemissies	Klei	121.000,00	t			0,09	ICO2/t				%		%	0,00
Ex.3	Massabalans	Staal	-1.808.226,00	t			0,00		0,3878	IC/t		%	100,00	%	0,00
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
25															
26															
27															
28															
29															
30															
31															
32															
33															
34															
35															
36															
37															
38															
39															
40															
41															
42															
43															
44															
45															
46															
47															
48															
49															
50															
51															
52															
53															
54															
55															
56															
57															
58															
59															
60															
61															
62															
63															
64															
65															
66															
67															
68															
69															
70															
71															
72															
73															
74															
75															

**PFK-bronstromen**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	PFK-emissies	Centre Worked Pre-Bake (CWPB); Anodely	5.000,00	t											
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Emissiebronnen (meetmethoden)**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	N2O	Salpeterzuur productielijn 1													0
Ex.2	CO2-overdracht	Overdracht naar EU-ETS-installatie X													0
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Fall-back**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	Fall-back														
1	Fall-back														

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0,00	%																
%	0,00	%																
%	0,00	%																

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
														300,00	2,00	0,15	0,00	0,00

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0	%	64	g/Nm3	4	u/jaar	265	1 000 Nm3/u	1.060	1 000 Nm3/jaar	68	t	298					
%	0	%	1.820	g/Nm3	5.000	u/jaar	50	1 000 Nm3/u	260.000	1 000 Nm3/jaar	455.000	t	1					

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
									827.820,0	0,0	0,0	11.340,00	0,00
									10.640,7	0,0	0,0	0,00	0,00
									-2.569.306,9	0,0	0,0	0,00	0,00

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
0,00	0,12	4,38	0,53	7,390	12,200	32,368	6,519	98,00	39.681,0				

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
									20.308,7	0,0	0,0	0	0
									-455.000,0	0,0	0,0	0	0

B: OVC	F(C2F6)	CF4-emissies (t CF4)	C2F6-emissies (t C2F6)	GWP (CF4) (t CO2e/t)	GWP (C2F6) (t CO2e/t)	CF4-emissies (t CO2e)	C2F6-emissies (t CO2e)	Efficiënte verzameling, %	Fossiele CO2e (t)	Bio-CO2e (t)	Niet-duurzame bio CO2e (t)	Energie-inhoud (fossiel), TJ	Energie-inhoud (bio), TJ
									2.850,0	340,0	0,0	45	5



**I Algemeen richtsnoer voor bronstroomgegevens**

Lidstaat vereist dat gedetailleerde bronstroomgegevens in het algemeen verplicht worden gerapporteerd:

ONWAAR

Als dit op "Ja" is ingevuld, zijn gedetailleerde gegevens hier beschikbaar, vermeld enkel de totale jaarlijkse emissies in rubriek D.1.  
 (Zie verder met het invoeren van totale emissies in rubriek D.1.2 van blad "D. Emissions")

**II Bronstromen en emissiebronnen**

Onderstaande tabellen zijn identiek aan die op blad "Accounting" in de door de Commissie aangeleverde template voor het jaarlijkse emissieverlag.  
 U kunt de gegevens voor iedere tabel dus zonder verdere invoer kopiëren uit de template voor het jaarlijkse emissieverlag. Ook vindt u daar verdere uitleg.  
 Als de template van de Commissie in uw lidstaat niet wordt gebruikt, of als u de gegevens liever handmatig invoert, staan er voorbeeldgegevens bovenin elke tabel (de witte velden).  
 NB: in dit blad worden geen berekeningen gemaakt. De totale aantallen in de kolommen AU t/m AY moeten daarom correct worden ingevuld, omdat deze gegevens verderop in deze template weer worden gebruikt.

**Bronstromen (behalve PFK-emissies)**

#	Methode	Naam bronstroom	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	Verbranding	Stookolie	252.000,00	t	45,00	GJ/t	73,00	ICO2/TJ			100,00	%		%	0,00
Ex.2	Procemissies	Klei	121.000,00	t			0,09	ICO2/t				%		%	0,00
Ex.3	Massabalans	Staal	-1.808.226,00	t			0,00		0,3878	CO/t		%	100,00	%	0,00
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
19															
20															
21															
22															
23															
24															
25															
26															
27															
28															
29															
30															
31															
32															
33															
34															
35															
36															
37															
38															
39															
40															
41															
42															
43															
44															
45															
46															
47															
48															
49															
50															
51															
52															
53															
54															
55															
56															
57															
58															
59															
60															
61															
62															
63															
64															
65															
66															
67															
68															
69															
70															
71															
72															
73															
74															
75															

**PFK-bronstromen**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	PFK-emissies	Centre Worked Pre-Bake (CWPB); Anodely	5.000,00	t											
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Emissiebronnen (meetmethoden)**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.1	N2O	Salpeterzuur productielijn 1													0
Ex.2	CO2-overdracht	Overdracht naar EU-ETS-installatie X													0
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Fall-back**

#	Methode	Naam	Activiteitsgegevens	Eenheid activiteitsgegevens	NCV	Eenheid NCV	EF	Eenheid EF	C-gehalte	Eenheid C-gehalte	Oxid.factor	Eenheid OxF	Omzettingsfactor	Eenheid omzettingsfactor	Biomassagehalte
Ex.	Fall-back														
1	Fall-back														

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0,00	%																
%	0,00	%																
%	0,00	%																

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
														300,00	2,00	0,15	0,00	0,00

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE
%	0	%	64	g/Nm3	4	u/jaar	265	1 000 Nm3/u	1.060	1 000 Nm3/jaar	68	t	298					
%	0	%	1.820	g/Nm3	5.000	u/jaar	50	1 000 Nm3/u	260.000	1 000 Nm3/jaar	455.000	t	1					

Eenheid bmg	Net-duurzaam bmg	Eenheid niet-duurzaam bmg	Gemiddelde BKG-conc. per uur	Eenheid BKG-conc. per uur	Uren in werking	Eenheid uren in werking	Rookgas (gemiddeld)	Eenheid rookgas (gemiddeld)	Rookgas (totaal)	Eenheid rookgas (totaal)	Jaarlijkse hoeveelheid BKG	Eenheid jaarlijkse hoeveelheid BKG	GWP (t CO2e/t)	A: Frequentie	A: Duur	A: HEF(CF4)	B: AEO	B: CE





## D. Blad "Emissions" – TOEWIJZING VAN EMISSIES

### Totale directe broeikasgasemissies en energie-input uit brandstoffen

Deze rubriek bevat de samenvatting van de gegevens over emissies en energie-inhoud uit de vijf bladen "B+C\_Emissions Y1 t/m Y5". In gevallen waarin de lidstaat het invullen van totaalgegevens toestaat in plaats van het invullen van deze vijf bladen, moeten de relevante gegevens in de onderstaande rubriek 2 worden ingevuld.

Zie de algemene opmerkingen aan het begin van blad B voor meer informatie.

#### 1 Automatisch berekende gegevens op installatieniveau

De hier weergegeven gegevens zijn de automatische samenvatting van in bladen B en C ingevulde gegevens.

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totale CO2-emissies	t CO2 / jaar					
Emissies uit biomassa	t CO2 / jaar					
Totale N2O-emissies	t CO2e/jaar					
Totale PFK-emissies	t CO2e/jaar					
Totale directe emissies	t CO2e/jaar					
Overgebrachte afgevoerde CO2	t CO2 / jaar					
<b>Totale directe emissies van de installatie</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
<b>Totale energie-input uit brandstoffen</b>	<b>TJ / jaar</b>					

#### 2 Invoer indien lidstaat rapportage van totaalcijfers op installatieniveau toestaat

Als u volgens rubriek B.1 de emissietotalen in plaats van gedetailleerde bronstroomgegevens mag invullen, is invoer in deze rubriek verplicht.

Vul in dat geval in overeenstemming met de beginselen van de M&F-verordening de volgende gegevens in:

- totale CO2-emissies: de geverifieerde CO2-emissies uit bronstromen en emissiebronnen, met inbegrip van eventuele niet-duurzame biomassa;
- emissies uit biomassa: emissies uit biomassa, duurzaam dan wel waarvoor duurzaamheidscriteria niet gelden, alsof ze zonder nulclassificatie zijn;
- totale N2O-emissies uit emissiebronnen;
- totale PFK-emissies uit de productie van primair aluminium;
- overgedragen hoeveelheid CO2 die is afgevoerd uit de installatie, vermeld als negatieve waarden;
- totale energie-input uit brandstoffen, inclusief uit biomassa en afgassen.

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totale CO2-emissies	t CO2 / jaar					
Emissies uit biomassa	t CO2 / jaar					
Totale N2O-emissies	t CO2e/jaar					
Totale PFK-emissies	t CO2e/jaar					
Totale directe emissies	t CO2e/jaar					
Overgebrachte afgevoerde CO2	t CO2 / jaar					
<b>Totale directe emissies van de installatie</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
<b>Totale energie-input uit brandstoffen</b>	<b>TJ / jaar</b>					

#### 3 Uitkomst van gegevens op installatieniveau voor gebruik in bladen "D\_Emissions" en "E\_EnergyFlows":

Als er gegevens onder de punten 1 en 2 zijn weergegeven, worden de gegevens van punt 2 gebruikt, omdat de volledigheid van de gegevens in bladen B en C niet kan worden gecontroleerd.

Strijdige waarden worden in de onderstaande tabel in rood aangegeven.

De exploitant van de installatie is volledig verantwoordelijk voor het voorkomen van strijdige gegevens.

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totale CO2-emissies	t CO2 / jaar					
Emissies uit biomassa	t CO2 / jaar					
Totale N2O-emissies	t CO2e/jaar					
Totale PFK-emissies	t CO2e/jaar					
Totale directe emissies	t CO2e/jaar					
Overgebrachte afgevoerde CO2	t CO2 / jaar					
<b>Totale directe emissies van de installatie</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
<b>Totale energie-input uit brandstoffen</b>	<b>TJ / jaar</b>					

### II Toewijzing van emissies aan subinstallaties

#### 1 Totale emissies op installatieniveau (overgenomen uit rubriek D.I.3)

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totale directe emissies van de installatie	t CO2e/jaar					

#### 2 Toewijzing aan subinstallaties

De toewijzing van emissies aan subinstallaties moet in bladen F en G gebeuren voor elke subinstallatie.

Een samenvattingstabel van de toegewezen emissies is te vinden in het samenvattingsblad (zie onderstaande link).

[De toewijzing van emissies aan subinstallaties is te vinden in het samenvattingsblad. \(K.III.2\)](#)

### III Warmtekrachtkoppelingstool

#### Zijn warmtekrachtkoppelingseenheden (WKK) relevant?

Dit is een tool voor de toewijzing van brandstoffen en emissies van WKK's met het oog op het bijwerken van de benchmarkwaarden op grond van bijlage VII, hoofdstuk 8.

Vul hier "false" in als er geen WKK relevant is voor uw installatie. In dat geval is de hele tool niet relevant en wordt deze grijs.

NB: emissies in verband met aangevoerde warmte kunnen ook relevant zijn voor bepaalde subinstallaties. Als deze aangevoerde warmte wordt opgewekt door WKK's in andere installaties, kan deze tool ook relevant zijn, als er meer informatie over de relevante gegevens van de leverancier bekend is.

Deze tool staat twee keer in deze template. Elke tool moet slechts voor één WKK worden gebruikt. Als er meer WKK's relevant zijn, kan een afzonderlijke template worden gebruikt om de relevante informatie te Perioden waarin de WKK met alleen warmte of alleen elektriciteit wordt gebruikt (d.w.z. perioden waarin slechts een van de twee producten wordt geproduceerd), moeten worden uitgesloten, en de toewijzing van brandstoffen en emissies moet afzonderlijk worden berekend overeenkomstig de bepalingen in de punten 10.1.2 en 10.1.3 van bijlage VII.

#### 1 Tool voor het berekenen van de aan warmte-opwekking toewijsbare emissies in warmtekrachtkoppelingseenheden (WKK)

##### (a) Totale hoeveelheid brandstofinput in WKK-eenheden

Vul hier de jaarlijkse brandstofinput in de WKK-eenheid in.

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofinput in WKK	TJ / jaar					

##### (b) Warmte-output van WKK

Dit is de totale hoeveelheid warmte die door de WKK wordt opgewekt.

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmte-output van WKK	TJ / jaar					

##### (c) Elektriciteitsoutput van WKK

Dit is de totale hoeveelheid elektriciteit (of mechanische energie, indien van toepassing) die door de WKK wordt opgewekt.

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Elektriciteitsoutput van WKK	MWh / jaar					
Elektriciteitsoutput van WKK	TJ / jaar					

##### (d) Totale emissies van WKK

In de waarden moet onderscheid worden gemaakt tussen emissies van brandstofinput en van rookgasreiniging.

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018

Uit brandstofinput voor WKK	t CO2 / jaar				
Uit rookgasreiniging	t CO2 / jaar				
Totale emissies	t CO2 / jaar				

(e) **Standaardrendement:** Warmte:  Elektriciteit:

(f) **Rendement voor warmte en elektriciteit**

*Deze waarden zijn dimensieloos en worden automatisch berekend op basis van de invoer bij a) en c).*

*Als daar geen waarden zijn ingevoerd, maar de totale emissies bij d), worden hier de standaardrendementen van e) gebruikt. NB: dit is alleen toegestaan als u bewijs levert dat het bepalen van de rendementen technisch niet haalbaar is of tot onredelijke kosten zou leiden, en als waarden die zijn gebaseerd op de technische documentatie (ontwerpwaarden) van de installatie, evenmin beschikbaar zijn.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmte-opwekking	-					
Elektriciteitsopwekking	-					

(g) **Standaardrendementen**

*Dit zijn het standaardrendement voor warmte-opwekking in een op zichzelf staande ketel en het standaardrendement van elektriciteitsopwekking zonder warmtekrachtkoppeling.*

*Voor de standaardrendementen moeten de correcte brandstofspectifieke waarden uit Gedelegeerde Verordening (EU) 2015/2402 van de Commissie worden toegepast, zonder toepassing van de correctiefactoren voor klimaatomstandigheden in bijlage III en voor vermeden netwerkverliezen in bijlage IV bij die verordening. De verordening is te downloaden via de volgende link:*

[https://eur-lex.europa.eu/eli/reg\\_del/2015/2402/oj?locale=nl](https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj?locale=nl)

*Onderstaande standaardrendementen zijn voor WKK's voor natuurlijk gas die elektriciteit en warm water produceren.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmte-opwekking	-					
Elektriciteitsopwekking	-					

(h) **Aan warmte-opwekking uit WKK toewijsbare emissies**

*Dit is de einduitkomst van deze tool. De hier weergegeven waarden moeten in de bladen F en G worden ingevuld voor de toewijsbare emissies voor de juiste subinstallatie.*

*Hierin kunnen bijvoorbeeld toewijsbare emissies zijn inbegrepen waarmee rekening moet worden gehouden voor de totale directe emissies, of kan de emissiefactor worden gebruikt voor eventuele aangevoerde De uitkomsten van de berekeningen kunnen alleen correct worden geacht, als er volledige en consistente gegevens zijn verstrekt in bovenstaande rubrieken.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Aan warmte-output toewijsbare emissies	t CO2 / jaar					
Emissiefactor, warmte	t CO2 / TJ					

(i) **Aan warmte-opwekking en elektriciteitsopwekking toewijsbare brandstofinput**

*Dit is de einduitkomst van deze tool. De hier weergegeven waarden moeten in de betreffende rubrieken van de bladen E, F en G worden ingevuld.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofinput voor warmte	TJ / jaar					
Brandstofinput voor elektriciteit	TJ / jaar					

**2 Tool voor het berekenen van de aan warmte-opwekking toewijsbare emissies in warmtekrachtkoppelingseenheden (WKK)**

[Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. \(D.III.1\)](#)

(a) **Totale hoeveelheid brandstofinput in WKK-eenheden**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofinput in WKK	TJ / jaar					

(b) **Warmte-output van WKK**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmte-output van WKK	TJ / jaar					

(c) **Elektriciteitsoutput van WKK**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Elektriciteitsoutput van WKK	MWh / jaar					
Elektriciteitsoutput van WKK	TJ / jaar					

(d) **Totale emissies van WKK**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Uit brandstofinput voor WKK	t CO2 / jaar					
ii. Uit rookgasreiniging	t CO2 / jaar					
iii. Totale emissies	t CO2 / jaar					

(e) **Standaardrendement:** Warmte:  Elektriciteit:

(f) **Rendement voor warmte en elektriciteit**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Warmte-opwekking	-					
ii. Elektriciteitsopwekking	-					

(g) **Standaardrendementen**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Warmte-opwekking	-					
ii. Elektriciteitsopwekking	-					

(h) **Aan warmte-opwekking uit WKK toewijsbare emissies**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Aan warmte-output toewijsbare emissies	t CO2 / jaar					
ii. Emissiefactor, warmte	t CO2 / TJ					

(i) **Aan warmte-opwekking en elektriciteitsopwekking toewijsbare brandstofinput**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Brandstofinput voor warmte	TJ / jaar					
ii. Brandstofinput voor elektriciteit	TJ / jaar					

**IV Afgastool**

**Verbruikt de installatie afgassen die buiten de grenzen van een productbenchmark zijn geproduceerd?**

*Op grond van de definitie in artikel 2, leden 10 en 11, van de FAR worden (brandbare) afgassen buiten de grenzen van productbenchmarks als procesemissies beschouwd.*

*Voor afgassen moet er echter een hoeveelheid CO2, equivalent met gebruikt aardgas voor de "technisch bruikbare energie-inhoud", worden afgetrokken van de totale procesemissies.*

*De hoeveelheid procesemissies zonder deze aftrek wordt hieronder "niet-gecorrigeerde procesemissies" genoemd.*

*Om de "technisch bruikbare energie-inhoud" vast te stellen is de volgende informatie nodig:*

- Hoeveelheid afgassen, gebruikt voor elektriciteitsopwekking en voor opwekking van meetbare of andere warmte buiten de productbenchmarksinstallatie, of uit de installatie afgevoerd;

- eventueel moeten (voor overeenstemmingscontrole) de met deze hoeveelheden afgas verband houdende procesemissies worden gerapporteerd;

- calorische onderwaarde van het afgas;

- Aannamen voor het verschillende rendement tussen het gebruik van afgas en aardgas. Deze aannamen zijn als volgt: rendement van elektriciteitsopwekking is met aardgas 52,5 % en met afgassen 35 %;

- emissiefactor van aardgas: 56,1 t CO2/TJ.

*Omdat de beide mogelijke subinstallaties zich in één installatie kunnen voordoen, of omdat er verschillende afgassen kunnen voorkomen, is deze "afgastool" tweemaal opgenomen in deze template.*

**1 Tool voor het berekenen van de hoeveelheid procesemissies indien afgassen buiten productbenchmarks worden geproduceerd**

(a) **Deze rubriek heeft betrekking op de procesemissies van subinstallaties van dit type:**

*Kies hier op welke van de twee procesemissies van subinstallaties de gegevens in deze tool betrekking hebben.*

*De productie, niet het gebruik, van het afgas is relevant voor het bepalen van de juiste subinstallatie.*

(b) **Bevestig of de afgassen voor deze subinstallatie relevant zijn:**

(c) **Type afgas:**

*Omschrijf het afgas en het proces waarin het wordt geproduceerd. Vul hierboven een naam voor de gasstroom in en geef hieronder een korte procesbeschrijving.*

Als er verschillende afgassen voor uw installatie relevant zijn, dien dan de gegevens voor de complexere gevallen in afzonderlijke bestanden in met behulp van deze tool.

--

**(d) Totale hoeveelheid procesemissies vóór aftrek van een equivalent voor de technisch bruikbare energie-inhoud:**

Deze hoeveelheid moet overeenkomen met de onder punt a) hierboven gekozen koolstofkagestatus.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Niet-gecorrigeerde procesemissies	t CO2e/jaar					

**(e) Schatting van afgasemissies**

Geef eventueel en alleen t.b.v. overeenstemmingscontroles een schatting van de hoeveelheid emissies m.b.t. het gebruikte of afgevoerde afgas.

Deze hoeveelheid moet overeenkomen met de hoeveelheid afgas bij punt f) hieronder.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Emissies uit afgassen</b>						
buiten productbenchmarks	t CO2e/jaar					

**(f) Hoeveelheid afgas geproduceerd buiten productbenchmarksinstallaties, inclusief voor afvoer:**

Deze hoeveelheid moet overeenkomen met de onder punt a) hierboven gekozen koolstofkagestatus.

Alleen voor warmte- of elektriciteitsopwekking gebruikt afgas is relevant. Als het afgas wordt afgeflakeld, is alleen de hoeveelheid voor veiligheidsaffakkel relevant.

U kunt naar keuze in tonnen of in 1 000 Nm3 (kubieke meters onder standaardomstandigheden) rapporteren. De eenheden moeten overeenstemmen met die voor de NCV hieronder.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Hoeveelheid afgas per jaar</b>						
buiten productbenchmarks						

**(g) Calorische onderwaarde van het afgas**

U kunt naar keuze in GJ/t of in GJ/1 000 Nm3 rapporteren. De eenheden moeten overeenstemmen met die voor de hoeveelheden hierboven.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Calorische onderwaarde	GJ / Eenheid					

**(h) Noodzakelijke aannamen:**

Referentierendement voor elektriciteitsopwekking:	m.b.v. aardgas:	52,50%	m.b.v. afgas:	35,00%
Emissiefactor voor aardgas:	56,1 t CO2 / TJ			

**(i) Emissies af te trekken voor verrekening van de technisch bruikbare energie-inhoud:**

Deze hoeveelheden worden automatisch berekend op basis van de hierboven ingevulde getallen. De formule wordt beschreven in richtsnoer nr. 8.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Aftrek voor afgassen</b>						
buiten productbenchmarks	t CO2 / jaar					

**(j) Berekende procesemissies, rekening houdend met de correctie voor afgassen (=d-i)**

Dit is de einduitkomst van deze tool. De hier weergegeven waarden moeten in blad G voor de betreffende procesemissiesinstallatie worden ingevuld.

De uitkomsten van de berekeningen kunnen alleen correct worden geacht, als er volledige en consistente gegevens zijn verstrekt in bovenstaande rubrieken.

Als de uitkomst negatief is, wordt deze op nul gesteld.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Uitkomst van afgastool:	t CO2 / jaar					

**2 Tool voor het berekenen van de hoeveelheid procesemissies indien afgassen buiten productbenchmarks worden geproduceerd**

[Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. \(D.IV.1\)](#)

**(a) Deze rubriek heeft betrekking op de procesemissies van subinstallaties van dit type:**

--	--

**(b) Bevestig of de afgassen voor deze subinstallatie relevant zijn:**

--	--

**(c) Type afgas:**

--

**(d) Totale hoeveelheid procesemissies vóór aftrek van een equivalent voor de technisch bruikbare energie-inhoud:**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Niet-gecorrigeerde procesemissies	t CO2e/jaar					

**(e) Schatting van afgasemissies**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Emissies uit afgassen</b>						
buiten productbenchmarks	t CO2e/jaar					

**(f) Hoeveelheid afgas geproduceerd buiten productbenchmarksinstallaties, inclusief voor afvoer:**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Hoeveelheid afgas per jaar</b>						
buiten productbenchmarks						

**(g) Calorische onderwaarde van het afgas**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Calorische onderwaarde	GJ / Eenheid					

**(h) Noodzakelijke aannamen:**

Referentierendement voor elektriciteitsopwekking:	m.b.v. aardgas:	52,50%	m.b.v. afgas:	35,00%
Emissiefactor voor aardgas:	56,1 t CO2 / TJ			

**(i) Emissies af te trekken voor verrekening van de technisch bruikbare energie-inhoud:**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Aftrek voor afgassen</b>						
buiten productbenchmarks	t CO2 / jaar					

**(j) Berekende procesemissies, rekening houdend met de correctie voor afgassen (=d-i)**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Uitkomst van afgastool:	t CO2 / jaar					

**E. Blad "EnergyFlows" - GEGEVENS OVER ENERGIE-INPUT, MEETBARE WARMTE EN ELEKTRICITEIT**

**I Energie-input uit brandstoffen**

**1 Overzicht en opgesplitst in gebruikscategorieën**

(a) Energie-input uit brandstoffen, totale installatie (overgenomen uit blad "D\_Emissions", rubriek I):

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totale energie-input uit brandstoffen	TJ / jaar					

(b) Inputmethode:

U kunt kiezen hoe u de waarden in de onderstaande tabel onder punt c) invult. Beschikbare opties zijn: "Absolute waarden" (vul TJ/jaar in) of "percentages". Voor snelle invoer in eenvoudige gevallen waarbij de meeste invoer 100 % of nul is, kan het best voor percentages worden gekozen.

(c) Verdeling van brandstofinput naar verschillende gebruiken

- Vul in de onderstaande tabel de verbruikte hoeveelheid energie voor elke gebruiksvorm of, afhankelijk van invoer b), het percentage van hoeveelheid a) in.
- Brandstofinput voor productbenchmarks is de som van directe brandstofinput en de brandstofinput voor de meetbare warmte die door de subinstallatie wordt verbruikt.
  - Brandstofinput voor opwekking van meetbare warmte die niet wordt gebruikt voor productbenchmarks of elektriciteitsopwekking
  - Brandstofinput voor brandstofbenchmark-subinstallaties
  - Brandstofinput voor elektriciteitsopwekking

Voor het toewijzen van brandstofinput naar warmtekrachtkoppeling (WKK) voor de opwekking van meetbare warmte en elektriciteit moet de "WKK-tool" in rubriek D.III worden

Speciale aandacht moet worden besteed aan het toewijzen van energie-input aan de twee subinstallaties die relevant zijn t.b.v. toewijzing:

Brandstofbenchmarksubinstallatie "CL" (blootgesteld aan een significant risico op koolstoflekage) en "niet-CL" (niet blootgesteld aan risico op koolstoflekage).

T.b.v. de controle wordt de rest (100 % min het totaal van inputs) in de onderste regel weergegeven. Dit verwijst naar energie-input die niet voor toewijzing in aanmerking komt.

Gebruiksvorm van brandstofinput	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Brandstofinput voor productbenchmark-	% of TJ / jaar					
ii. Brandstofinput voor opwekking van meetbare	% of TJ / jaar					
iii. Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	% of TJ / jaar					
iv. Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	% of TJ / jaar					
v. Brandstofinput voor elektriciteitsopwekking	% of TJ / jaar					
vi. Rest	% of TJ / jaar					

T.b.v. de controle wordt de input hier weergegeven in de eenheid die u niet voor de input hebt gekozen.

Gebruiksvorm van brandstofinput	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
vii. Brandstofinput voor productbenchmark-	% of TJ / jaar					
viii. Brandstofinput voor opwekking van meetbare	% of TJ / jaar					
ix. Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	% of TJ / jaar					
x. Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	% of TJ / jaar					
xi. Brandstofinput voor elektriciteitsopwekking	% of TJ / jaar					
xii. Rest	% of TJ / jaar					

**II meetbare warmte;**

**Complete balans van meetbare warmte van de installatie**

Heeft de installatie een warmtebenchmark- of stadsverwarming-subinstallatie?

De naam van de productbenchmark-subinstallatie wordt automatisch weergegeven op basis van de invoer in blad "A\_InstallationData".

Als hier "WAAR" wordt weergegeven, zijn de gegevens in de rubriek altijd relevant. De onderstaande vraag hoeft alleen te worden beantwoord als geen van deze subinstallaties relevant is.

Worden er meetbare warmtestromen opgewekt of verbruikt in, aangevoerd naar of afgevoerd van deze installatie?

Vul gegevens in deze rubriek in!

Alle warmtegegevens moeten verwijzen naar "nettohoeveelheid meetbare warmte" (d.w.z. warmte-inhoud van de warmtestroom naar de gebruiker min warmte-inhoud van de terugstroom).

**Overzicht van de gebruikte rekenmethode:**

Als beide typen warmte-input relevant zijn, d.w.z. "ontvankelijk" (zelf opgewekt en/of aangevoerd uit ETS-installaties) en "niet-ontvankelijk" (aanvoer uit niet-ETS-installaties of entiteiten, of opgewekt uit een salpeterzuursubinstallatie), en indien beide typen warmtegebruik plaatsvinden, d.w.z. "ontvankelijk" (intern gebruik en/of afvoer naar niet-ETS) en "niet-ontvankelijk" (afvoer naar ETS-installaties), is het nodig om de ontvankelijke en niet-ontvankelijke gevallen te merken.

Er wordt een hiërarchie van methoden voor dit merken voorgesteld:

- Als de warmtehoeveelheden duidelijk kunnen worden gemerkt (omdat de warmtenetverbindingen duidelijk omschreven zijn of vanwege de stoomdrukniveau enz.) moeten ontvankelijke en niet-ontvankelijke warmtehoeveelheden volgens deze werkelijke situatie worden gerapporteerd.
- Als dit niet verklaarbaar is, moeten alle gebruiksvormen worden gewogen naar inputverhouding (ETS-input: totale input), zoals hierboven omschreven.

Voor deze template wordt de volgende stapsgewijze methode gebruikt:

- Er wordt een afzonderlijke balans voor het verbruik van de "ontvankelijke" en "niet-ontvankelijke" warmte berekend.
- Voor elektriciteitsopwekking wordt het warmteverbruik opgesplitst volgens de bij punt f) weergegeven verhouding, tenzij de hoeveelheid warmte uit niet-ontvankelijke bronnen handmatig bij g).ii wordt ingevuld.
- Voor productbenchmarks wordt de totale gemeten hoeveelheid warmte hieronder bij g) gevraagd. De hoeveelheid "niet-ontvankelijke" warmte wordt genomen als de som van de invoer in blad "F\_ProductBM", rubriek f).ii van elke subinstallatie (hieronder bij h).xii weergegeven).
- Warmteafvoer naar installaties die onder de ETS vallen (rubriek i) hieronder), moet altijd worden beschouwd als warmte uit ontvankelijke bronnen, omdat de warmteverbruiker geen informatie zal hebben over de ontvankelijkheid van de toegeleverde opgewekte warmte. Om dubbeltelling te vermijden moet derhalve de warmte worden afgetrokken van de ontvankelijke hoeveelheid in deze installatie. De hoeveelheid moet worden begrensd door de totale beschikbare "ontvankelijke" warmte van de installatie.
- Uit de resterende hoeveelheid meetbare warmte moet worden bepaald hoeveel binnen de installatie wordt verbruikt (behalve voor elektriciteitsopwekking en productbenchmarksubinstallaties). De hoeveelheid "ontvankelijke" warmte die na de voorgaande stappen resteert, is de bovengrens.
- Na de aftrek van deze warmte van de beschikbare hoeveelheid wordt een nieuwe "ontvankelijkheidsverhouding" berekend (punt k)).
- De resterende ontvankelijke hoeveelheid kan daarna aan beide warmtebenchmarksubinstallaties worden toegewezen.

**Warmte-input**

(a) Totale nettohoeveelheid in de installatie opgewekte meetbare warmte:

Alle warmtegegevens moeten verwijzen naar "nettohoeveelheid meetbare warmte" (d.w.z. warmte-inhoud van de warmtestroom naar de gebruiker min warmte-inhoud van de

NB: de uit salpeterzuursubinstallaties opgewekte warmte moet onder punt c) worden gerapporteerd als "niet-ETS-aanvoer".

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Opgewekte meetbare warmte	TJ / jaar					

(b) Meetbare warmte aangevoerd uit onder de EU-ETS vallende installaties:

De installatienamen in de vervolgreuzelijst zijn uit rubriek A.IV overgenomen. Daarom moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.

Naam van de installatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv. Subtotaal	TJ / jaar					

(c) Meetbare warmte aangevoerd uit niet onder de EU-ETS vallende installaties (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):

Hieronder vallen de salpeterzuurproducerende subinstallaties (kies "Binnen installatie" als naam van de installatie, als de salpeterzuurproductie onderdeel van deze installatie is).

NB: de hier ingevulde gegevens moeten worden gecontroleerd op dubbeltelling met de aftrek in de productbenchmarksubinstallaties (zie blad "F\_ProductBM").



Naam van installatie of entiteit	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv. Subtotaal	TJ / jaar					

**(d) Meetbare warmte opgewekt uit elektriciteit**

*Dit omvat warmte uit elektrische pompen, elektrische ketels enz. Deze hoeveelheid warmte moet worden opgenomen in de hierboven onder c) vermelde gegevens. Deze warmte wordt hier alleen voor de volledigheid opgenomen, maar maakt geen deel uit van de onderstaande balans, omdat deze warmte niet ontvankelijk is.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmte uit elektriciteit	TJ / jaar					

**(e) Som van meetbare warmte beschikbaar voor installatie (=a+b+c)**

Totale meetbare warmte	TJ / jaar					
------------------------	-----------	--	--	--	--	--

**(f) Verhouding van "ETS-warmte" tot "Totale warmte"**

*"ETS-warmte" is in de installatie opgewekte warmte plus uit ETS-installaties aangevoerde warmte (=a+b).*

*"Totale warmte" is de ETS-warmte plus uit niet-ETS-entiteiten en -installaties aangevoerde warmte (=a+b+c).*

Warmte-inputverhouding (a+b) / (a+b+c):	%					
---	---	--	--	--	--	--

**Niet-ontvankelijke warmte voor subinstallaties met warmtebenchmark**

*Voordat de hoeveelheid onder de warmtebenchmarksubinstallaties vallende warmte kan worden gekwantificeerd, moet de hiervoor niet in aanmerking komende hoeveelheid worden vastgesteld.*

*In een eerste stap worden de niet-ontvankelijke hoeveelheden voor warmtegebruik binnen de installatie beschouwd.*

*Dit is de hoeveelheid warmte gebruikt voor elektriciteitsopwekking en warmte gebruikt binnen de productbenchmarksubinstallaties.*

**(g) Meetbare warmte verbruikt voor elektriciteitsopwekking binnen de installatie (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):**

*Standaard wordt aangenomen dat de gehele voor elektriciteitsopwekking gebruikte hoeveelheid warmte met behulp van de bij f) berekende verhouding wordt opgesplitst tussen ontvankelijke en*

*Als er echter nauwkeurigere informatie beschikbaar is (bv. omdat stoom uit verschillende bronnen aan de hand van verschillende drukniveaus kan worden onderscheiden enz.), kunt u hieronder alternatieve hoeveelheden "niet-ontvankelijke" warmte invullen. Als die hoeveelheid de bij c).iv vermelde waarde overschrijdt, wordt de beschikbare maximumwaarde voor verdere berekening gebruikt.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Voor elektriciteitsopwekking gebruikte warmte	TJ / jaar					
ii. Hoeveelheid warmte uit niet-ETS-bronnen	TJ / jaar					
iii. Handmatige invoer van (ii)	TJ / jaar					

**(h) Meetbare warmte verbruikt voor productbenchmarksubinstallaties binnen de installatie (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):**

*Overeenkomstig artikel 21 van de FAR moet er voor de aanvoer van niet-ETS-warmte een CO2-equivalent worden afgetrokken van voorlopige toewijzingen van productbenchmarks. De voor die correctie benodigde gegevens worden in blad "F\_ProductBM", rubriek d) van elke subinstallatie ingevuld.*

*Daarom is hier een plausibiliteitscontrole voor die gegevens opgenomen.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv.	TJ / jaar					
v.	TJ / jaar					
vi.	TJ / jaar					
vii.	TJ / jaar					
viii.	TJ / jaar					
ix.	TJ / jaar					
x.	TJ / jaar					
xi. Subtotaal	TJ / jaar					

**In blad "F\_ProductBM" ingevulde waarden:**

xii. Hoeveelheid warmte uit niet-ETS-bronnen	TJ / jaar					
--	-----------	--	--	--	--	--

**Plausibiliteitscontrole:**

*Zorg ervoor dat u deze rubriek opnieuw controleert na het invullen van het blad "F\_ProductBM", indien van toepassing, ter voorkoming van niet-plausibele invoer.*

*De aanbevolen manier om deze rubriek in te vullen is om eerst de relevante gegevens bij "F\_ProductBM" in te vullen en pas dan hieronder bij punt i) door te gaan.*

**In blad "F\_ProductBM" ingevulde niet-ETS-warmte vergeleken met totale hoeveelheid warmte voor alle productbenchmarks:**

xiii. Punt xii in verhouding tot punt xi:	%					
---	---	--	--	--	--	--

**In blad "F\_ProductBM" ingevulde niet-ETS-warmte vergeleken met de hierboven bij punt c) ingevulde totale hoeveelheid niet-ETS-warmteaanvoer:**

xiv. Punt xii in verhouding tot punt c) hierboven:	%					
--	---	--	--	--	--	--

**(i) Naar ETS-installaties afgevoerde warmte (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):**

*Deze hoeveelheid warmte wordt aan de gebruiker van de warmte toegewezen.*

*De installatienamen in de vervolgkeuzelijst zijn uit rubriek A.IV overgenomen. Daarom moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.*

Naam van de installatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv.	TJ / jaar					
v.	TJ / jaar					
vi. Totale warmte afgevoerd naar ETS-installaties	TJ / jaar					

**Warmtebenchmark- en stadsverwarming-subinstallaties:**

**(j) Subtotaal: resterende totale meetbare warmte, mogelijk behorend bij warmtebenchmarksubinstallaties (=e-g-h-i):**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Subtotaal:	TJ / jaar					

*Deze hoeveelheid kan worden opgesplitst in "ontvankelijke" en "niet-ontvankelijke" warmte (naargelang de oorsprong, zie bovenstaande inleiding bij deze rubriek).*

*Daarna wordt de bij e) vastgestelde factor gecorrigeerd, rekening houdend met het restant van ontvankelijke en niet-ontvankelijke warmte. Deze factor wordt voor punt m) gebruikt.*

ii. ontvankelijk naar oorsprong:	TJ / jaar					
iii. niet-ontvankelijk naar oorsprong:	TJ / jaar					

**(k) Ontvankelijkheidsverhouding voor de bij j) berekende resterende warmte:**

gecorrigeerde ontvankelijkheidsverhouding	%					
---	---	--	--	--	--	--

**(l) Nettohoeveelheid meetbare warmte verbruikt in de installatie en ontvankelijk voor de warmtebenchmark:**

*Dit is verbruik binnen de installatie, met uitzondering van bij de punten g) en h) vermelde doeleinden.*

Binnen de installatie verbruikte warmte	TJ / jaar					
---	-----------	--	--	--	--	--

**(m) Warmte die is afgevoerd naar niet onder de EU-ETS vallende installaties of entiteiten (bv. stadsverwarmingsnet):**

*De installatienamen in de vervolgkeuzelijst zijn uit rubriek A.IV overgenomen. Daarom moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.*

Naam van ontvangende entiteit of installatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					

iv.		TJ / jaar					
v.		TJ / jaar					
vi.	Totale warmte afgevoerd buiten de ETS:		TJ / jaar				

(n) **Warmteverliezen (=j-l-m)**  
*Deze tabel toont berekende warmteverliezen (d.w.z. de hoeveelheid warmte die niet onder de punten g, h, k, l en m valt) l.b.v. de volledigheid van de warmtebalans. Negatieve waarden duiden erop dat de hierboven ingevulde warmteverbruiksniveaus de beschikbare hoeveelheden warmte uit opwekking en aanvoer overschrijden.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Warmteverliezen (berekend)	TJ / jaar					
ii. Warmteverliezen (fractie van beschikbare	%					

(o) **Totale hoeveelheid warmte die mogelijk deel uitmaakt van de warmtebenchmark- of stadsverwarming-subinstallatie (=l+m):**

Totaal warmtebenchmarksubinstallaties:	TJ / jaar					
--	-----------	--	--	--	--	--

(p) **Einduitkomst: Hoeveelheid warmte toe te wijzen aan warmtebenchmark- of stadsverwarming-subinstallaties**  
*Deze uitkomst is berekend als punt o) vermenigvuldigd met de bij k) vastgestelde gecorrigeerde ontvankelijkheidsverhouding. De maximaal toegestane waarde is de bij punt j).ii vastgestelde ontvankelijke hoeveelheid.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Voor warmtebenchmarksubinstallaties	TJ / jaar					
ontvankelijke warmte						

(q) **Subinstallaties uitgesplitst – inputmethode:**

*U kunt kiezen hoe u de waarden in de onderstaande tabel onder punt r) invult. Beschikbare opties zijn: "Absolute waarden" (vul TJ/jaar in) of "percentages". Voor snelle invoer in eenvoudige gevallen waarbij de meeste invoer 100 % of nul is, kan het best voor percentages worden gekozen.*

(r) **Toewijzing van warmtesubinstallaties aan blootstellingsniveaus aan risico op koolstoflekage:**  
*Vermeld hier de hoeveelheid meetbare warmte die door elke subinstallatie wordt verbruikt, waarbij 100 % verwijst naar de bij punt p) hierboven berekende som. Warmtebenchmarksubinstallatie "CL" (blootgesteld aan een significant risico op koolstoflekage), "niet-CL" (niet blootgesteld aan risico op koolstoflekage; warmte afgevoerd naar niet-ETS-installaties en -entiteiten, maar niet voor stadsverwarming, valt hier ook onder) en stadsverwarming-subinstallatie "niet-CL". De gegevens worden automatisch opnieuw gebruikt in blad "G\_Fall-back". Daarom is de gegevensinvoer hier verplicht bij het gebruik van deze tool.*

meetbare warmte;	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	% of TJ / jaar					
ii. Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	% of TJ / jaar					
iii. Stadsverwarming-subinstallatie	% of TJ / jaar					

**Controlecijfers:**

iv. Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	% of TJ / jaar					
v. Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	% of TJ / jaar					
vi. Stadsverwarming-subinstallatie	% of TJ / jaar					

### III Afgasbalans

#### Complete balans van afgassen van de installatie

Deze balans wordt voornamelijk gebruikt voor overeenstemmingscontroles tussen de betreffende invoer in de "afgastool" in rubriek D.IV en de afgasbalansen op subinstallatieniveau in de bladen F en G.

Indien mogelijk worden de onderstaande rubrieken automatisch gevuld met gegevens die in deze rubrieken zijn ingevoerd.

**Worden er afgassen geproduceerd of verbruikt in, aangevoerd naar of afgevoerd van deze installatie?**

[Vul gegevens in deze rubriek in!](#)

Als deze vraag op "false" is ingesteld, is de invoer hier niet relevant voor u en kunt u hieronder doorgaan met het volgende punt.

(a) **Afgassen die binnen de systeemgrenzen van een productbenchmark-subinstallatie worden geproduceerd**

De informatie wordt overgenomen uit rubriek F.(I).v. Indien van toepassing, moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.

Subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv.	TJ / jaar					
v.	TJ / jaar					
vi.	TJ / jaar					
vii.	TJ / jaar					
viii.	TJ / jaar					
ix.	TJ / jaar					
x.	TJ / jaar					
xi. Subtotaal	TJ / jaar					

(b) **Afgassen die buiten de systeemgrenzen van een productbenchmark-subinstallatie worden geproduceerd**

De informatie wordt overgenomen uit rubriek D.IV. Indien van toepassing, moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.

NB: de daar ingevoerde gegevens kunnen betrekking hebben op afgassen die in andere installaties zijn geproduceerd, van waaruit ze worden aangevoerd.

van rubriek D.IV.	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Afgas 1	TJ / jaar					
ii. Afgas 2	TJ / jaar					
iii. Subtotaal	TJ / jaar					

(c) **Som van afgassen (=a+b)**

Geproduceerde afgassen	TJ / jaar					
------------------------	-----------	--	--	--	--	--

(d) **Afgassen die van andere installaties of entiteiten worden aangevoerd**

De installatienamen in de vervolgkeuzelijst zijn uit rubriek A.IV overgenomen. Daarom moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.

Zorg dat er geen sprake is van dubbel telling met b) als de aangevoerde hoeveelheden daarin zijn opgenomen.

Naam van installatie of entiteit	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv. Subtotaal	TJ / jaar					

(e) **Afgassen die naar andere installaties of entiteiten worden afgevoerd**

De installatienamen in de vervolgkeuzelijst zijn uit rubriek A.IV overgenomen. Daarom moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.

Naam van installatie of entiteit	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv. Subtotaal	TJ / jaar					

(f) **Som van de beschikbare afgassen voor de installatie (=c+d-e)**

Beschikbare afgassen	TJ / jaar					
----------------------	-----------	--	--	--	--	--

(g) **Afgassen die binnen productbenchmarksubinstallaties worden verbruikt**

De informatie wordt overgenomen uit rubriek F.(I).viii. Indien van toepassing, moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.

Type productbenchmark-subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
--------------------------------------	---------	------	------	------	------	------

i.		TJ / jaar					
ii.		TJ / jaar					
iii.		TJ / jaar					
iv.		TJ / jaar					
v.		TJ / jaar					
vi.		TJ / jaar					
vii.		TJ / jaar					
viii.		TJ / jaar					
ix.		TJ / jaar					
x.		TJ / jaar					
xi.	Subtotaal	TJ / jaar					

**(h) Afgassen die binnen fall-back-subinstallaties worden verbruikt**

*De informatie wordt overgenomen uit de betreffende invoer in blad "G\_Fall-back". Indien van toepassing, moet u ervoor zorgen dat u daar de volledige gegevens hebt ingevuld.*

Type fall-back-subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					
ii. Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
iii. Stadsverwarming-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
iv. Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					
v. Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
vi. Subtotaal	TJ / jaar					

**(i) Hoeveelheid afgassen die wordt verbruikt voor de opwekking van elektriciteit**

Afgassen voor elektriciteit	TJ / jaar					
-----------------------------	-----------	--	--	--	--	--

**(j) Hoeveelheid afgefakelde afgassen anders dan uit veiligheid**

*Voor productbenchmark-subinstallaties wordt de informatie automatisch overgenomen van de invoer in blad "F\_ProductBM".*

*Afgassen die buiten productbenchmark-subinstallaties worden geproduceerd en die worden afgefakeld (anders dan uit veiligheid) moeten hier worden ingevuld.*

Subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	TJ / jaar					
ii.	TJ / jaar					
iii.	TJ / jaar					
iv.	TJ / jaar					
v.	TJ / jaar					
vi.	TJ / jaar					
vii.	TJ / jaar					
viii.	TJ / jaar					
ix.	TJ / jaar					
x.	TJ / jaar					
xi. buiten productbenchmark-subinstallaties geproduceerd	TJ / jaar					
xii. Subtotaal	TJ / jaar					

**(k) Plausibiliteitscontrole**

*Deze is ter controle van de volledigheid van de afgasbalans. Is deze anders dan nul, controleer dan de hierboven genoemde waarden op inconsistenties.*

i. Verschil (berekend)	TJ / jaar					
ii. Verschil (als fractie van f)	%					

**IV Elektriciteit****Volledige elektriciteitsbalans van de installatie****(a) Wekt de installatie elektriciteit op?**


*NB: deze vraag heeft betrekking op alle installaties en houdt niet direct verband met de vraag of de installatie een "elektriciteitsopwekker" is binnen de betekenis van artikel 3, onder u), van de EU-ETS-richtlijn. Als het antwoord hier "false" is, zijn onderstaande gegevens facultatief.*

**(b) Totale nettohoeveelheid in de installatie opgewekte elektriciteit**

*Andere elektriciteitsopwekking is onder andere uit water, wind, zonne-energie, expansieturbines en andere niet-ETS-processen.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Netto uit brandstoffen opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
ii. Andere opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					

**(c) Totale elektriciteit aangevoerd vanaf het net of andere installaties**

Aangevoerde elektriciteit	MWh / jaar					
---------------------------	------------	--	--	--	--	--

**(d) Totale elektriciteit afgevoerd naar het net of andere installaties**

Afgevoerde elektriciteit	MWh / jaar					
--------------------------	------------	--	--	--	--	--

**(e) Totale elektriciteit beschikbaar voor gebruik in de installatie (= b+c-d)**

Bruikbare elektriciteit	MWh / jaar					
-------------------------	------------	--	--	--	--	--

**(f) Totale elektriciteit verbruikt in de installatie**

Elektriciteit verbruikt in de installatie	MWh / jaar					
---	------------	--	--	--	--	--

**(g) Plausibiliteitscontrole: Som van invoer van elektriciteit in blad "F\_ProductBM" voor uitwisselbaarheid van elektriciteit**

i. Elektriciteit ingevuld als uitwisselbaar	MWh / jaar					
ii. Vergelijk met f)	%					

**F. Blad "ProductBM" – GEGEVENS SUBINSTALLATIE M.B.T. PRODUCTBENCHMARKS**

In de navigatiebalk hierboven staan alleen links naar de relevante subinstallaties in rubriek A.III.1.

**I Historische activiteitsniveaus en uitgesplitste opwekkingsgegevens**

**1 Subinstallatie met productbenchmark:**

De naam van de productbenchmark-subinstallatie wordt automatisch weergegeven op basis van de invoer in blad "A\_InstallationData".

Dit blad heeft de volgende twee doelen:

- gegevens die nodig zijn om de hoeveelheid kosteloze toewijzing van productbenchmarksubinstallaties te bepalen;
- gegevens die nodig zijn om de verbetering van productbenchmarkwaarden te bepalen.

**(a) Historische activiteitsniveaus**

Bij dit punt moeten de "hoofdactiviteitsniveaus" worden gemeld, d.w.z. de gegevens die direct toepasbaar zijn voor berekening van de toewijzing.

Doorgaans zijn dit de productiegegevens van het product, bv. ton grijze cementklinker of glazen flessen, zoals omschreven in bijlage I bij de FAR.

Als er echter een melding bij punt b) verschijnt, moet de juiste rekentool worden gebruikt en worden de uitkomsten daarvan automatisch in deze tabel bij ii) overgenomen.

Op basis van de bij A.III ingevulde aanvang van de normale werking wordt automatisch vastgesteld of deze subinstallatie in de referentieperiode minder dan één jaar in bedrijf is geweest. Als dat het geval is, wordt het historische activiteitsniveau bepaald op basis van het eerste kalenderjaar na de aanvang van de normale werking, op grond van artikel 15, lid 7, derde subalineea.

De bijbehorende gegevens zijn vereist in kolom N voor dat jaar, dat 2019 dan wel 2020 zal zijn. Omdat de jaarlijkse productie voor dat jaar echter op het moment van indiening van de NUMs nog niet bekend is, kunnen deze gegevens pas in een later stadium worden ingevuld.

Jaarlijkse activiteitsniveaus:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i.	ton					
ii. Van blad "H_SpecialBM":	ton					
iii. Waarden gebruikt voor berekening:	ton					

**(b) Speciale rapportagevoorschriften:**

Sommige productbenchmarks vereisen rapportage van speciale informatie (bv. CWT-waarden). Indien van toepassing verschijnt hier een automatisch gegenereerde melding.

**Verdere correctiefactoren**

**(c) Uitwisselbaarheid van brandstof en elektriciteit:**

Indien van toepassing verschijnt hier een automatisch gegenereerde melding die vraagt om de benodigde invoer voor verrekening van de uitwisselbaarheid van brandstoffen en elektriciteit.

Op grond van artikel 22 van de FAR zijn de "directe emissies", de nettohoeveelheid "aangevoerde warmte" en het "relevante elektriciteitsverbruik" nodig.

De totale directe emissies zijn doorgaans gelijk aan de waarden die bij punt g) hieronder worden verstrekt. Met name wanneer afgassen worden gebruikt, kunnen verdere correcties echter nodig zijn, dus houd rekening met de uitleg bij punt g) hieronder. De nettohoeveelheid aangevoerde warmte wordt automatisch overgenomen van k)i hieronder.

Parameter	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Directe emissies	t CO2 / jaar					
ii. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
iii. Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
iv. Totale directe emissies	t CO2 / jaar					
v. Indirecte emissies	t CO2 / jaar					

**(d) Warmte aangevoerd uit niet-ETS-installaties of -entiteiten:**

Op grond van artikel 21 van de FAR moet er een hoeveelheid emissies worden afgetrokken van de voorlopige jaarlijkse toewijzing voor productbenchmarksubinstallaties.

Die hoeveelheid is de hoeveelheid meetbare warmte aangevoerd uit niet-ETS-installaties of -entiteiten (inclusief eventuele warmte uit salpeterzuursubinstallaties), vermenigvuldigd met de

Vul hier de passende waarde in. NB: de waarden moeten overeenstemmen met de subtotalen voor aanvoer uit niet-ETS bij punt E.II.c in blad "E\_Energy flows".

De gegevens moeten ook overeenstemmen met de totale netto aangevoerde meetbare warmte, ingevuld bij punt k)i hieronder.

Parameter	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Meetbare warmte aangevoerd uit niet-ETS:	TJ / jaar					
ii. Overeenstemmingscontrole met blad "E_Energy flows":	%					
iii. Overeenstemmingscontrole met punt k)i:	%					

**Productiedetails**

**(e) Identificatie van producten van deze productbenchmark-subinstallatie**

Een productbenchmark kan een aantal soortgelijke producten (of productgroepen) omvatten. In sommige gevallen kunnen tussenproducten relevant zijn voor toewijzing. De relevante producten moeten hier worden vermeld, zodat de bevoegde autoriteit kan controleren of de voor deze productbenchmark omschreven grenzen worden gerespecteerd.

PRODCOM-codes moeten worden ingevuld in de vorm van "nnnnnn", d.w.z. zonder punten of andere scheidingstekens. Alleen als er geen PRODCOM-codes beschikbaar zijn, moet er ten minste een viercijferige NACE-code worden verstrekt in de vorm van "nnnn".

Een lijst van PRODCOM-codes 2010 is te vinden op:

[http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST\\_CLS\\_DLD&StrNom=PRD\\_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC](http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC)

**(f) Afzonderlijke productniveaus van producten van deze productbenchmark-subinstallatie**

	PRODCOM 2010	Naam van product of productgroep	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
	Som van productniveaus							

**Vereiste gegevens voor het bepalen van het benchmarkverbeteringspercentage op grond van artikel 10 bis, lid 2, van de EU-ETS-richtlijn**

**Subinstallatie met productbenchmark:**

Deze subrubriek betreft de toewijzing van emissies m.b.t. bronstromen, emissiebronnen, aanvoer en afvoer van meetbare warmte en afgassen, inclusief warmteverliezen, in overeenstemming met punt 10 van bijlage VII bij de FAR.

NB: hoewel bij elk van de onderstaande punten enige uitleg wordt gegeven, moet verdere informatie worden gevonden in richtsnoer nr. 5 ("Monitoring and Reporting in relation to the FAR"), waarin ook voorbeelden staan.

Het richtsnoer kan worden gedownload van:

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1)

Na invullen van onderstaande gegevens worden de toewijsbare emissies berekend in rubriek K.III.2 van het samenvattingsblad.

**(g) Rechtstreeks toewijsbare emissies (DirEm\* (MP-bronstromen)) voor deze subinstallatie**

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met punt 10.1.1 van bijlage VII bij de FAR.

Vul hier de rechtstreeks toewijsbare emissies (DirEm\* (MP-bronstromen)) voor deze subinstallatie in, rekening houdend met de volgende bepalingen:

- De "rechtstreeks toewijsbare emissies" worden gemonitord in lijn met het monitoringplan dat is goedgekeurd in het kader van de MRV, d.w.z. rekening houdend met de emissies uit rekenmethoden (met behulp van bronstromen), meetmethoden (CEMS) en niet op niveaus gebaseerde methoden ("Tall-backs").

In een aantal situaties zijn de "rechtstreeks toewijsbare emissies" uit deze rubriek echter niet gelijk aan de in het kader van de MRV gerapporteerde. Daarbij gaat het bv. om bronstromen die worden gebruikt voor de opwekking van meetbare warmte enz. Met andere woorden, bij het invullen van de onderstaande rubrieken moeten de instructies nauwlettend worden gevolgd om dubbeltelling en emissies te voorkomen.

- Meetbare warmte: als de warmte uitsluitend voor één subinstallatie wordt opgewekt, kunnen de emissies hier rechtstreeks worden toegewezen via de emissies van de Wanneer brandstoffen worden gebruikt voor de opwekking van meetbare warmte als "input" in meer dan één subinstallatie waar de warmte wordt verbruikt (inclusief situaties met aanvoer van en afvoer naar andere installaties), moeten deze brandstoffen niet in de "rechtstreeks toegewezen emissies" van de subinstallatie worden opgenomen, maar hieronder bij punt k).
- Onder "inputs" valt meetbare warmte van een eenheid ter plaatse (bv. een centrale eenheid in de installatie of een complexer stoomnetwerk met meerdere warmteopwekkende eenheden) die warmte levert aan meer dan één installatie. Ook in dergelijke gevallen moeten de emissies niet hier worden toegewezen, maar hieronder bij punt k).
- Afgevoerde meetbare warmte: als dergelijke warmte is verkregen uit het proces en is afgevoerd, hoeven hier geen correcties te worden doorgevoerd. De aftrek voor de betreffende emissies gebeurt op basis van de invoer hieronder bij punt k).v.
- Afgassen: emissies van afgassen die worden AANGEVOERD van andere installaties of subinstallaties en die binnen deze subinstallatie worden verbruikt, moeten niet hier, maar onder punt l) worden opgenomen.

Rechtstreeks toegewezen emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	t CO2e/jaar					

**(h) Brandstofinput naar deze subinstallatie en relevante emissiefactor**

Verstrek, zoals vereist krachtens bijlage IV, punt 2.4, onder a), bij de FAR, de totale brandstofinput naar de subinstallatie en een bijbehorende gewogen emissiefactor, rekening houdend met de betreffende energie-inhoud van elke brandstof die in de figuur bij punt g) is opgenomen, waarbij u dezelfde systeemgrenzen toepast als bij punt g).

Onder de term "brandstof" moet elke bronstroom worden verstaan in overeenstemming met de M&R-verordening die brandbaar is en waarvoor een calorische onderwaarde kan worden bepaald. De gewogen emissiefactor komt overeen met de totale emissies van de brandstoffen gedeeld door de totale energie-inhoud.

In de gewogen emissiefactor moeten verder de emissies uit bijbehorende rookgasreiniging worden meegenomen, indien van toepassing.

De hier verstrekte gegevens zijn enkel bedoeld voor overeenstemmingscontroles en hebben geen directe invloed op de toegewezen emissies of de toewijzing.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Brandstofinput	TJ / jaar					
ii. Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					

**(i) Verdere interne bronstromen die worden aangevoerd naar of afgevoerd uit deze subinstallatie**

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toegewezen emissies in overeenstemming met punt 10.1.1 van bijlage VII bij de FAR.

Het is belangrijk op te merken dat bronstromen hier alleen moeten worden vermeld, als deze niet al onder de detecteerbare emissies bij g) vallen, om gegevenshiaten of dubbelrekening te voorkomen. Emissies in verband met afgassen moeten NIET hier, maar hieronder bij l) worden vermeld.

Geef hier informatie over de zogeheten interne bronstromen die tussen subinstallaties worden overgedragen, d.w.z. aangevoerd naar of afgevoerd uit deze subinstallatie.

Als dit bijvoorbeeld de subinstallatie voor "cokes" is van een geïntegreerde ijzer- en staalfabriek, doen emissies in verband met het verbruik van cokes zich voor in de hoogoven en moeten deze niet worden toegewezen aan deze subinstallatie (d.w.z. die voor "cokes"). Toch wordt een deel van de emissies hierboven opgenomen onder g), omdat de kolen die in de cokesoven terechtkomen, een van de bronstromen vormen die daar bij de eerste stap worden toegewezen.

Om dubbelrekening te voorkomen moet er een correctie worden doorgevoerd voor de cokes die de subinstallatie voor cokes verlaten als uitgaande "interne bronstroom". Dit gebeurt door middel van een negatieve waarde voor de hoeveelheid cokes in het geval van "afvoer". Om een volledige balans te geven van de emissies van de kolen die de subinstallatie voor cokes binnenkomen, zijn de emissies in verband met het gebruik van cokesovengas (= een afgas) hierboven al opgenomen onder g) (als opgenomen in de emissies uit kolen) voor zover het gas binnen deze subinstallatie wordt gebruikt. Correcties voor de afgevoerde hoeveelheden afgas moeten niet hier, maar hieronder bij l).xx. worden doorgevoerd.

Als dit daarentegen de benchmark-subinstallatie voor vloeibaar ruwzand in een geïntegreerde ijzer- en staalfabriek is, moeten cokes hier worden vermeld als inkomende/aangevoerde "interne" bronstroom met positieve hoeveelheden.

i. Zijn er verder aangevoerde of afgevoerde interne bronstromen relevant voor deze subinstallatie?

Als er meer dan twee bronstromen worden aangevoerd of afgevoerd, moeten er meerdere bronstromen samen worden gegroepeerd met vermelding van de respectieve namen.

ii. Naam van verdere bronstromen – 1:

Verdere bronstromen – 1	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
iii. Aangevoerde of afgevoerde hoeveelheid	t / jaar					
iv. Calorische onderwaarde (NCV), indien van	GJ / t					
v. Koolstofgehalte (massa%)	%					
vi. Biomassagehalte (als koolstof fractie)	%					
vii. Emissies (fossiel, berekend)	t CO2 / jaar					
viii. Memo-item: Emissies uit biomassa	t CO2 / jaar					
ix. Energie-inhoud (berekend)	TJ / jaar					
x. Foutmeldingen (voor emissies)						

xi. Naam van verdere bronstromen – 2:

Verdere bronstromen – 2	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
xii. Aangevoerde of afgevoerde hoeveelheid	t / jaar					
xiii. Calorische onderwaarde (NCV), indien van	GJ / t					
xiv. Koolstofgehalte (massa%)	%					
xv. Biomassagehalte (als koolstof fractie)	%					
xvi. Emissies (fossiel, berekend)	t CO2 / jaar					
xvii. Memo-item: Emissies uit biomassa	t CO2 / jaar					
xviii. Energie-inhoud (berekend)	TJ / jaar					
xiv. Foutmeldingen (voor emissies)						

**(j) Hoeveelheid als grondstof aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen**

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toegewezen emissies in overeenstemming met punt 10.1.1 van bijlage VII bij de FAR.

Geef hier, zoals vereist op grond van bijlage IV, punt 3.1, onder k) en l), bij de FAR, de hoeveelheid overgedragen CO2 die wordt aangevoerd van of afgevoerd naar andere subinstallaties, installaties of andere entiteiten, in overeenstemming met de in de M&R-verordening beschreven regels.

De afgevoerde hoeveelheden moeten als negatieve waarden worden ingevuld en moeten overeenkomen met de CO2 die wordt afgevoerd en niet door deze subinstallatie aan de atmosfeer wordt afgegeven.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					

**(k) Aanvoer en afvoer van meetbare warmte naar en van deze subinstallatie**

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toegewezen emissies in overeenstemming met de punten 10.1.2 en 10.1.3 van bijlage VII bij de FAR.

Hieronder valt de totale hoeveelheid warmte die wordt opgewekt in, aangevoerd uit of afgevoerd naar (sub)installaties die onder de EU-ETS vallen, of installaties of entiteiten die niet onder de EU-ETS vallen. Bij de specifieke emissiefactoren (EF) in verband met de warmte moet rekening worden gehouden met de bepalingen van bijlage VII, punten 8 en 10, bij de FAR en in het bijzonder de punten 10.1.2 en 10.1.3 daarvan.

Emissies in verband met meetbare warmte die op locatie wordt opgewekt door eenheden die in dienst staan van meer dan één subinstallatie, moeten hier ook onder "aanvoer" worden ingevuld in plaats van deze rechtstreeks toe te wijzen via de emissiefactor van de brandstof bij punt g) hierboven. Hetzelfde geldt voor eventuele warmte die uit andere subinstallaties wordt "aangevoerd".

Als de warmte uitsluitend voor één subinstallatie wordt opgewekt en de bijbehorende emissies daarom hierboven bij g) worden ingevuld, moeten de bijbehorende hoeveelheden hier niet als aanvoer worden vermeld, om dubbelrekening te voorkomen.

Voor het toewijzen van emissies uit warmtekrachtkoppeling (WKK) voor de opwekking van warmte moet de "WKK-tooi" in rubriek D.III van deze template worden gebruikt.

Totale aangevoerde warmte	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
ii. Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Speciale warmteaanvoer	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
iii. Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
iv. Netto aangevoerde warmte uit salpeterzuursubinstallaties	TJ / jaar					
Totale afgevoerde warmte	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
v. Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
vi. Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					

**(l) Afgasbalans voor deze subinstallatie**

i. Zijn afgassen relevant voor deze subinstallatie?

Als het antwoord "false" is, wordt de hele rubriek grijs en kunt u doorgaan met de volgende punten hieronder.

ii. Typen geproduceerd afgas:

U kunt naar keuze in ton of in GJ/1 000 Nm3 rapporteren. De eenheden moeten overeenstemmen met die voor de NCV en de EF hieronder.

De hier verstrekte gegevens zijn enkel bedoeld voor overeenstemmingscontroles en hebben geen directe invloed op de toewijsbare emissies of de toewijzing.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
iii. Geproduceerde hoeveelheden	1000Nm3/year					
iv. Calorische onderwaarde	#N/B					
v. Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
vi. Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					

vii. Typen verbruikt afgas:

Hieronder vallen alle typen afgas die door deze subinstallatie worden verbruikt t.b.v. de opwekking van meetbare warmte, niet-meetbare warmte (inclusief veiligheidsaffakkeling) of mechanische energie (behalve voor elektriciteitsopwekking). De hoeveelheden in verband met affakkelen anders dan uit veiligheid moeten hieronder bij het volgende punt worden vermeld.

De hier verstrekte gegevens zijn enkel bedoeld voor overeenstemmingscontroles en hebben geen directe invloed op de toewijsbare emissies of de toewijzing.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
viii. Verbruikte hoeveelheden	1000Nm3/year					
ix. Calorische onderwaarde	#N/B					
x. Verbruikt afgas	TJ / jaar					
xi. Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					

xii. Typen afgevakeld afgas:

Hieronder vallen alle typen afgas die uiteindelijk worden afgevakeld anders dan uit veiligheid, binnen dan wel buiten deze subinstallatie.

De hier verstrekte gegevens zijn enkel bedoeld voor overeenstemmingscontroles en hebben geen directe invloed op de toewijsbare emissies.

Vanaf 2026 wordt de toewijzing echter verminderd wat betreft affakkeling van afgassen anders dan uit veiligheid.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
xiii. Afgevakelde hoeveelheden	1000Nm3/year					
xiv. Calorische onderwaarde	#N/B					
xv. Afgevakeld afgas	TJ / jaar					
xvi. Specifieke EF (afgevakeld afgas)	t CO2 / TJ					

xvii. Typen aangevoerd afgas:

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met punt 10.1.5 van bijlage VII bij de FAR.

Hieronder vallen alle typen afgas die buiten de systeemgrenzen van deze subinstallatie worden geproduceerd, maar naar deze subinstallatie worden aangevoerd en die worden gebruikt voor de opwekking van meetbare warmte, niet-meetbare warmte (inclusief veiligheidsaffakkeling) of mechanische energie (behalve voor elektriciteitsopwekking).

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
xviii. Aangevoerde hoeveelheden	1000Nm3/year					
xix. Calorische onderwaarde	#N/B					
xx. Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
xxi. Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					

xxii. Typen afgevoerd afgas:

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met punt 10.1.5 van bijlage VII bij de FAR.

Hieronder vallen alle typen afgas die binnen de systeemgrenzen van deze subinstallatie worden geproduceerd en van deze subinstallatie worden afgevoerd naar een andere subinstallatie of naar een andere installatie of entiteit.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
xxiii. Afgevoerde hoeveelheden	1000Nm3/year					
xxiv. Calorische onderwaarde	#N/B					
xxv. Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
xxvi. Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					

(m) Elektriciteitsopwekking

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met hoofdstuk 10 van bijlage VII bij de FAR.

Hieronder valt elektriciteit die rechtstreeks in deze subinstallatie wordt opgewekt, zoals vereist op grond van bijlage IV, punt 3.1, onder i), bij de FAR. Eventuele elektriciteit die wordt opgewekt via meetbare tussenwarmte, moet niet hier, maar onder afvoer van meetbare warmte bij k.v. hierboven worden vermeld.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					

(n) Totale hoeveelheid geproduceerde pulp

Op grond van bijlage IV, punt 2.7, onder k), moet de totale hoeveelheid pulp die wordt geproduceerd voor de productbenchmarksubinstallaties voor kortvezelige kraftpulp, langvezelige kraftpulp, thermomechanische pulp, mechanische pulp en sulfietpulp, worden gerapporteerd.

Deze rubriek wordt grijs als het niet om een subinstallatie gaat die een van deze soorten pulp produceert. Ga in dat geval verder met de onderstaande punten.

De hier verstrekte gegevens zijn relevant voor het bijwerken van de specifieke pulpbenchmark.

	ton	2014	2015	2016	2017	2018

(o) Aanvoer of afvoer van tussenproducten die onder productbenchmarks vallen

Ter voorkoming van dubbelbetaling of hiaten in de toegewezen emissies bij het bepalen van de bijgewerkte benchmarks moet u op grond van bijlage IV, punt 2.7, onder d), bij de FAR alle aanvoer of afvoer vermelden van tussenproducten die onder een van de in bijlage I bij de FAR opgenoemde productbenchmarks vallen.

De hier verstrekte gegevens kunnen van invloed zijn op het bijwerken van de specifieke benchmark.

i. Is er sprake van aanvoer of afvoer van tussenproducten die onder productbenchmarks vallen?

Aangevoerde hoeveelheden:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
ii.	ton					
iii.	ton					
Afgevoerde hoeveelheden:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
iv.	ton					
v.	ton					

vi. Beschrijving van de aangevoerde of afgevoerde tussenproducten

Geef een korte beschrijving van het productieproces m.b.t. de aangevoerde of afgevoerde tussenproducten.

--	--	--	--	--	--	--

## G. Blad "Fall-back" – GEGEVENS SUBINSTALLATIE M.B.T. FALL-BACK-SUBINSTALLATIES

In de navigatiebalk hierboven staan alleen links naar de in rubriek A.III.2 als "relevant" geselecteerde subinstallaties.

### I Historische activiteitsniveaus en uitgesplitste opwekkingsgegevens

#### 1 Fall-back-subinstallatie:

Warmtebenchmark-subinstallatie, CL

De naam van de fall-back-subinstallatie wordt automatisch weergegeven op basis van de volledige lijst van mogelijke fall-back-installaties.

Dit blad heeft de volgende twee doelen:

- gegevens die nodig zijn om de hoeveelheid kosteloze toewijzing van fall-back-benchmarksubinstallaties te bepalen;
- gegevens die nodig zijn om de verbetering van fall-back-benchmarkwaarden te bepalen.

#### (a) Historische activiteitsniveaus

De volgende gegevens worden automatisch uit blad "E\_EnergyFlows", rubriek E.II.r overgenomen. Daarom is gegevensinvoer hier verplicht.

Op basis van de bij A.III ingevulde aanvang van de normale werking wordt automatisch vastgesteld of deze subinstallatie in de referentieperiode minder dan één jaar in bedrijf is geweest. Als dat het geval is, wordt het historische activiteitsniveau bepaald op basis van het eerste kalenderjaar na de aanvang van de normale werking, op grond van artikel 15, lid 7, derde sublinea, van de FAR.

De bijbehorende gegevens zijn vereist in kolom N voor dat jaar, dat 2019 dan wel 2020 zal zijn. Omdat de jaarlijkse productie voor dat jaar echter op het moment van indiening van de NUM's nog niet bekend is, kunnen deze gegevens pas in een later stadium worden ingevuld.

Hoofdativiteitsniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	TJ					

#### Productiedetails

#### (b) Identificatie van relevante producten of diensten behorend bij deze subinstallatie

Vermeld hier op welke productieprocessen of diensten deze subinstallatie betrekking heeft. Deze informatie kan het volgende omvatten:

- productie van niet onder productbenchmarks vallende goederen binnen de installatie (vermeld producttypen);
- opwekking van mechanische energie, verwarming of koeling (alle gebruiksvormen met uitzondering van elektriciteitsopwekking);
- afvoer van warmte naar installaties of andere entiteiten (behalve stadsverwarming). Vermeld in dit geval het gebruik van warmte in die installatie of entiteit, indien bekend.

PRODCOM-codes moeten worden ingevuld in de vorm van "nnnnnnn", d.w.z. zonder punten of andere scheidingstekens. Alleen als er geen PRODCOM-codes beschikbaar zijn, moet er ten minste een viercijferige NACE-code worden verstrekt in de vorm van "nnnn".

Een lijst van PRODCOM-codes 2010 is te vinden op:

[http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST\\_CLS\\_DLD&StrNom=PRD\\_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC](http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC)

NACE-codes kunnen in plaats van PRODCOM ook worden gebruikt indien een aantal soortgelijke producten onder dezelfde NACE-groep valt.

Als de warmte wordt afgevoerd, kan de verbonden installatie of entiteit als ingevoerd in blad "A\_InstallationData", rubriek IV, worden geselecteerd.

Gebruiksvorm	Binnen installatie of afvoer?	Productnaam, of warmteafvoer anders dan "stadsverwarming"	PRODCOM 2010
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### Productieniveaus:

Productnaam, of warmteafvoer anders dan "stadsverwarming"	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
Som van productieniveaus						

### Vereiste gegevens voor het bepalen van het benchmarkverbeteringspercentage op grond van artikel 10 bis, lid 2, van de EU-ETS-richtlijn

#### Fall-back-subinstallatie:

Warmtebenchmark-subinstallatie, CL

Deze subrubriek betreft de toewijzing van emissies m.b.t. bronstroom, emissiebronnen, aanvoer en afvoer van meetbare warmte en afgassen, inclusief warmteverliezen, in overeenstemming met punt 10 van bijlage VII bij de FAR.

NB: hoewel bij elk van de onderstaande punten enige uitleg wordt gegeven, moet verdere informatie worden gevonden in richtsnoer nr. 5 ("Monitoring and Reporting in relation to the FAR"), waarin ook voorbeelden staan.

Het richtsnoer kan worden gedownload van:

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1)

Na invullen van onderstaande gegevens worden de toewijsbare emissies berekend in rubriek K.III.2 van het samenvattingsblad.

#### (c) Rechtstreeks toewijsbare emissies (DirEm\*) voor deze subinstallatie

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met punt 10.1.1 van bijlage VII bij de FAR.

Vul hier de directe emissies in, rekening houdend met de volgende bepalingen:

- De directe emissies worden gemonitord in lijn met het monitoringplan dat is goedgekeurd in het kader van de MRV, d.w.z. rekening houdend met de emissies uit rekenmethoden (met behulp van bronstroom), meetmethoden (CEMS) en niet op niveau gebaseerde methoden ("fall-backs").

In een aantal situaties zijn de directe emissies uit deze rubriek echter niet gelijk aan de in het kader van de MRV gerapporteerde. Daarbij gaat het bv. om bronstroom die worden gebruikt voor de opwekking van meetbare warmte enz. Met andere woorden, gelieve bij het invullen van de onderstaande rubrieken de instructies nauwlettend te volgen om dubbeltelling en omissies te voorkomen.

- Meetbare warmte: als de warmte uitsluitend voor deze subinstallatie wordt opgewekt, kunnen de emissies hier rechtstreeks worden toegewezen via de emissies van de Wanneer brandstoffen worden gebruikt voor de opwekking van meetbare warmte die in meer dan één subinstallatie wordt verbruikt (bv. een centrale eenheid in de installatie of een complex stoomnetwerk met meerdere warmteopwekkende eenheden), moeten deze brandstoffen niet in de directe emissies van de subinstallatie worden opgenomen, maar bij andere punt f.i.
- Afgassen: emissies in verband met meetbare warmte uit afgassen die worden aangevoerd uit andere installaties of subinstallaties en die binnen deze subinstallatie worden gebruikt, moeten niet hier, maar onder punt f.xiii worden opgenomen.

Totale directe emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	t CO2e/jaar					

#### (d) Brandstofinput naar deze subinstallatie en relevante emissiefactor



Verstrek, zoals vereist op grond van bijlage IV, punt 2.4, onder a), bij de FAR, de totale brandstofinput en een bijbehorende gewogen emissiefactor, rekening houdend met de betreffende energie. Onder de term "brandstof" moet elke bronstroom worden verstaan in overeenstemming met de M&R-verordening die brandbaar is en waarvoor een calorische onderwaarde kan worden bepaald. De gewogen emissiefactor komt overeen met de totale emissies van de brandstoffen, met inbegrip van de brandstoffen die worden gebruikt voor de opwekking van meetbare warmte, gedeeld door de totale energie-invoer. In de gewogen emissiefactor moeten verder de emissies uit bijbehorende rookgasreiniging worden meegenomen, indien van toepassing. Onder brandstofinput uit afgassen valt ook de bijbehorende energie-input voor de opwekking van meetbare warmte die door deze subinstallatie wordt gebruikt. De hier ingevulde waarden worden gebruikt voor de afgasbalans in rubriek E.III.h. De hier verstrekte gegevens zijn enkel bedoeld voor overeenstemmingscontroles en hebben geen directe invloed op de toewijsbare emissies of de toewijzing.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Totale brandstofinput	TJ / jaar					
ii. Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
iii. Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
iv. Specifieke EF (afgas)	t CO2 / TJ					

**(e) Opgewekte meetbare warmte**

Vul hier de opgewekte meetbare warmte in op grond van punt 3.2, onder a), van bijlage IV bij de FAR.

Deze waarde verschilt doorgaans van het hierboven (bij punt a) genoemde activiteitsniveau van de subinstallatie, omdat naast de verbruikte of naar niet-ETS-entiteiten afgevoerde nettohoeveelheden meetbare warmte ook de warmteverliezen erin worden meegenomen, maar er geen rekening wordt gehouden met de warmteaanvoer, die hieronder bij f) moet worden vermeld.

Opgewekte meetbare warmte	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					

**(f) Aangevoerde meetbare warmte**

De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met de punten 10.1.2 en 10.1.3 van bijlage VII bij de FAR.

Vul hieronder de hoeveelheid aangevoerde meetbare warmte in van elk van de volgende bronnen:

- netto aangevoerde warmte (overige bronnen): hieronder valt warmte aangevoerd uit andere installaties of, wanneer meetbare warmte door meer dan één subinstallatie wordt verbruikt, warmte die op locatie wordt opgewekt en binnen deze subinstallatie wordt verbruikt. Meetbare warmte aangevoerd uit een productbenchmark-subinstallatie, productie van pulp, meetbare warmte verkregen uit brandstofbenchmark-subinstallaties of uit afgassen, moeten hier niet worden opgenomen, omdat er voor deze cijfers aparte velden zijn;
- warmte uit productbenchmark: hieronder valt meetbare warmte afgevoerd uit productbenchmark-subinstallaties, met uitzondering van meetbare warmte uit subinstallaties waar pulp of salpeterzuur wordt geproduceerd;
- warmte uit pulp: hieronder valt warmte aangevoerd uit subinstallaties die pulp produceren;
- warmte uit brandstofbenchmark: hieronder valt meetbare warmte verkregen uit afvalwarmte van brandstofbenchmark-subinstallaties;
- warmte uit afgassen: hieronder valt meetbare warmte uit afgassen.

Neem hier geen warmteaanvoer op uit "niet-ontvankelijke" bronnen, d.w.z. installaties die niet onder de EU-ETS vallen of warmte die wordt opgewekt in salpeterzuursubinstallaties.

Bij de specifieke emissiefactoren (EF) in verband met de warmte moet rekening worden gehouden met de bepalingen van bijlage VII, punten 8 en 10, bij de FAR en in het bijzonder de

voor het toewijzen van emissies uit warmtekrachtkoppeling (WKK) voor de opwekking van warmte moet de "WKK-tool" in rubriek D.III worden gebruikt.

Netto aangevoerde warmte (overige)	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
ii. Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit productbenchmark</b>						
iv. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
v. Specifieke EF (uit productbenchmark)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit pulp</b>						
vii. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
viii. Specifieke EF (uit pulp)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit brandstofbenchmark</b>						
x. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
xi. Specifieke EF (uit brandstofbenchmark)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit afgassen</b>						
xiii. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
xiv. Specifieke EF (uit afgas)	t CO2 / TJ					
xvi. Totale netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					

**2 Fall-back-subinstallatie:**

Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	
---	--

Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. (G.I.1)

**(a) Historische activiteitsniveaus**

De volgende gegevens worden automatisch uit blad "E\_EnergyFlows", rubriek E.II.1 overgenomen. Daarom is gegevensinvoer hier verplicht.

Hoofdactiviteitsniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ					

**Productiedetails**

**(b) Identificatie van relevante producten of diensten behorend bij deze subinstallatie**

Gebruiksvorm	Binnen installatie of afvoer?	Productnaam, of warmteafvoer anders dan "stadsverwarming"	PRODCOM 2010
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

**Productieniveaus:**

Productnaam, of warmteafvoer anders dan "stadsverwarming"	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						



Som van productieniveaus							
--------------------------	--	--	--	--	--	--	--

**Vereiste gegevens voor het bepalen van het benchmarkverbeteringspercentage op grond van artikel 10 bis, lid 2, van de EU-ETS-richtlijn**

**Fall-back-subinstallatie:** **Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL**

(c) **Rechtstreeks toewijsbare emissies (DirEm\*) voor deze subinstallatie**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.c te vinden.*

Totale directe emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	t CO2e/jaar					

(d) **Brandstofinput naar deze subinstallatie en relevante emissiefactor**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.d te vinden.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Totale brandstofinput	TJ / jaar					
ii. Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
iii. Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
iv. Specifieke EF (afgas)	t CO2 / TJ					

(e) **Opgewekte meetbare warmte**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.e te vinden.*

Opgewekte meetbare warmte	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					

(f) **Aangevoerde meetbare warmte**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.f te vinden.*

Netto aangevoerde warmte (overige)	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
ii. Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Warmte uit productbenchmark	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
iv. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
v. Specifieke EF (uit productbenchmark)	t CO2 / TJ					
Warmte uit pulp	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
vii. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
viii. Specifieke EF (uit pulp)	t CO2 / TJ					
Warmte uit brandstofbenchmark	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
x. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
xi. Specifieke EF (uit brandstofbenchmark)	t CO2 / TJ					
Warmte uit afgassen	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
xiii. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
xiv. Specifieke EF (uit afgas)	t CO2 / TJ					
xv. Totale netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					

**3 Fall-back-subinstallatie:**

<b>Stadsverwarming-subinstallatie</b>	
---------------------------------------	--

[Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. \(G.I.1\)](#)

(a) **Historische activiteitsniveaus**

*De volgende gegevens worden automatisch uit blad "E\_EnergyFlows", rubriek E.II.r overgenomen. Daarom is gegevensinvoer hier verplicht.*

Hoofdactiviteitsniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Stadsverwarming-subinstallatie	TJ					

**Productiedetails**

(b) **Identificatie van relevante producten of diensten behorend bij deze subinstallatie**

Gebruiksvorm	Stadsverwarmingsnet	PRODCOM 2010
1	Stadsverwarming	
2	Stadsverwarming	
3	Stadsverwarming	
4	Stadsverwarming	
5	Stadsverwarming	
6	Stadsverwarming	
7	Stadsverwarming	
8	Stadsverwarming	
9	Stadsverwarming	
10	Stadsverwarming	

**Productieniveaus:**

Stadsverwarmingsnet	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1	TJ					
2	TJ					
3	TJ					
4	TJ					
5	TJ					
6	TJ					
7	TJ					
8	TJ					
9	TJ					
10	TJ					
Som van productieniveaus						

**Vereiste gegevens voor het bepalen van het benchmarkverbeteringspercentage op grond van artikel 10 bis, lid 2, van de EU-ETS-richtlijn**

**Fall-back-subinstallatie:** **Stadsverwarming-subinstallatie**

(c) **Rechtstreeks toewijsbare emissies (DirEm\*) voor deze subinstallatie**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.c te vinden.*

Totale directe emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Stadsverwarming-subinstallatie	t CO2e/jaar					

**(d) Brandstofinput naar deze subinstallatie en relevante emissiefactor**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.d te vinden.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Totale brandstofinput	TJ / jaar					
ii. Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
iii. Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
iv. Specifieke EF (afgas)	t CO2 / TJ					

**(e) Opgewekte meetbare warmte**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.e te vinden.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Opgewekte meetbare warmte	TJ / jaar					
Stadsverwarming-subinstallatie	TJ / jaar					

**(f) Aangevoerde meetbare warmte**  
*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 1.f te vinden.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Netto aangevoerde warmte (overige)</b>						
i. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
ii. Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit productbenchmark</b>						
iv. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
v. Specifieke EF (uit productbenchmark)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit pulp</b>						
vii. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
viii. Specifieke EF (uit pulp)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit brandstofbenchmark</b>						
x. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
xi. Specifieke EF (uit brandstofbenchmark)	t CO2 / TJ					
<b>Warmte uit afgassen</b>						
xiii. Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
xiv. Specifieke EF (uit afgas)	t CO2 / TJ					
xvi. Totale netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					

4 Fall-back-subinstallatie:

<b>Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL</b>	
--	--

[Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. \(G.I.1\)](#)

**(a) Historische activiteitsniveaus**

*De volgende gegevens worden automatisch uit blad "E\_EnergyFlows", rubriek E.I.c overgenomen. Daarom is gegevensinvoer hier verplicht.*

Hoofdactiviteitsniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	TJ					

**Productiedetails**

**(b) Identificatie van relevante producten of diensten behorend bij deze subinstallatie**

*Vermeld hier op welke productieprocessen of diensten deze subinstallatie betrekking heeft. Deze informatie kan het volgende omvatten:*

- productie van niet onder productbenchmarks vallende goederen binnen de installatie (vermeld producttypen);
- opwekking van mechanische energie, verwarming of koeling (alle gebruiksvormen met uitzondering van elektriciteitsopwekking).

	Gebruiksvorm	Productnaam of type dienst	PRODCOM 2010
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

**Productieniveaus:**

	Productnaam of type dienst	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
	Som van productieniveaus						

**Vereiste gegevens voor het bepalen van het benchmarkverbeteringspercentage op grond van artikel 10 bis, lid 2, van de EU-ETS-richtlijn**

Fall-back-subinstallatie:

<b>Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL</b>
--

**(c) Rechtstreeks toewijsbare emissies (DirEm\*) voor deze subinstallatie**

*De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met punt 10.1.1 van bijlage VII bij de FAR.*

*Vul hier de directe emissies in die worden gemonitord in lijn met het monitoringplan dat is goedgekeurd in het kader van de MRV, d.w.z. rekening houdend met de emissies uit rekenmethoden (met behulp van bronstromen), meetmethoden (CEMS) en niet op niveau gebaseerde methoden ("fall-backs").*

*Emissies uit de verbranding van afgassen moeten echter niet hier, maar hieronder bij punt d).iii worden opgenomen.*

Totale directe emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	t CO2e/jaar					

**(d) Brandstofinput naar deze subinstallatie en relevante emissiefactor**

*De waarden voor i. en ii. worden automatisch gegenereerd op basis van de invoer hierboven bij a) en c).*

*Bij iii. en iv. moeten respectievelijk de brandstofinput uit afgassen en de bijbehorende emissiefactor worden ingevuld.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Bij a) ingevulde brandstofinput	TJ / jaar					
ii. Gewogen emissiefactor (=c/d)	t CO2 / TJ					
iii. Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
iv. Specifieke EF (afgas)	t CO2 / TJ					
(e) <b>Netto afgevoerde warmte</b>	TJ / jaar					
Specifieke EF (warmteafvoer)	t CO2 / TJ					

*De hier verstrekte gegevens hebben invloed op de toewijsbare emissies in overeenstemming met de punten 10.1.2 en 10.1.3 van bijlage VII bij de FAR.  
Dit betreft alle warmteafvoer die wordt verkregen en ontvankelijk is voor een warmtebenchmark- of stadsverwarming-subinstallatie.*

5 Fall-back-subinstallatie:

<b>Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL</b>	
---	--

Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. (G.I.1)

(a) Historische activiteitsniveaus

*De volgende gegevens worden automatisch uit blad "E\_EnergyFlows", rubriek E.I.c overgenomen. Daarom is gegevensinvoer hier verplicht.*

Hoofdactiviteitsniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ					

Productiedetails

(b) Identificatie van relevante producten of diensten behorend bij deze subinstallatie

*Vermeld hier op welke productieprocessen of diensten deze subinstallatie betrekking heeft. Deze informatie kan het volgende omvatten:*

- productie van niet onder productbenchmarks vallende goederen binnen de installatie (vermeld producttypen);
- opwekking van mechanische energie, verwarming of koeling (alle gebruiksvormen met uitzondering van elektriciteitsopwekking).

	Gebruiksvorm	Productnaam of type dienst	PRODCOM 2010
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

Productieniveaus:

	Productnaam of type dienst	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
	Som van productieniveaus						

Vereiste gegevens voor het bepalen van het benchmarkverbeteringspercentage op grond van artikel 10 bis, lid 2, van de EU-ETS-richtlijn

Fall-back-subinstallatie:

<b>Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL</b>	
---	--

(c) Rechtstreeks toewijsbare emissies (DirEm\*) voor deze subinstallatie

*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 4.c te vinden.*

Totale directe emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	t CO2e/jaar					

(d) Brandstofinput naar deze subinstallatie en relevante emissiefactor

*Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer hier zijn hierboven bij punt 4.d te vinden.*

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
i. Bij a) ingevulde brandstofinput	TJ / jaar					
ii. Gewogen emissiefactor (=c/d)	t CO2 / TJ					
iii. Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
iv. Specifieke EF (afgas)	t CO2 / TJ					
(e) <b>Netto afgevoerde warmte</b>	TJ / jaar					
Specifieke EF (warmteafvoer)	t CO2 / TJ					

6 Fall-back-subinstallatie:

<b>Procesemissies-subinstallatie, CL</b>	
--	--

Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. (G.I.1)

(a) Historische activiteitsniveaus

*In de hier ingevulde waarden moeten de ontvankelijke emissies van alle afgassen worden opgenomen, zoals bepaald in rubriek D.IV.*

Hoofdactiviteitsniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Procesemissies-subinstallatie, CL	t CO2e					

Productiedetails

(b) Identificatie van relevante producten of diensten behorend bij deze subinstallatie

*Dit type subinstallatie heeft altijd betrekking op de productie van goederen die niet onder productbenchmarks vallen binnen de installatie.*

	Type procesemissie	Productnaam of type dienst	PRODCOM 2010
1			

2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

(c) Productieniveaus:

	Productnaam of type dienst	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
	Som van productieniveaus						

7 Fall-back-subinstallatie:

Procesemissies-subinstallatie, niet-CL	
--	--

[Gedetailleerde instructies voor gegevensinvoer in deze tool zijn te vinden bij de eerste kopie van deze tool. \(G.I.1\)](#)

(a) Historische activiteitsniveaus

[In de hier ingevulde waarden moeten de ontvankelijke emissies van alle afgassen worden opgenomen, zoals bepaald in rubriek D.IV.](#)

Hoofdactiviteitsniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Procesemissies-subinstallatie, niet-CL	t CO2e					

Productiedetails

(b) Identificatie van relevante producten of diensten behorend bij deze subinstallatie

	Type procesemissie	Productnaam of type dienst	PRODCOM 2010
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

(c) Uitsplitsing van productieniveaus:

	Productnaam of type dienst	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
	Som van productieniveaus						

## H. Blad "SpecialBM" – SPECIALE GEGEVENS VOOR ENKELE PRODUCTBENCHMARKS

### I CWT (raffinaderijproducten)

#### Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor raffinaderijsubinstallaties

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de raffinaderijbenchmark (bijlage III, punt 1, bij de FAR).

Gebruik voor de aromatenbenchmark, die ook CWT gebruikt, de speciale CWT-tool hieronder voor aromaten (rubriek V van dit blad).

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invulrij "a", ii van de betreffende subinstallatie.

(a) **Relevantie van deze tool in uw installatie:**

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

(b) **CWT-doorvoergegevens**

Vul hier de jaardoorgegevens in voor elke CWT-functie.

Zie voor de definitie en grenzen van elke CWT-functie punt 1 van bijlage II bij de FAR.

Voor de basis worden de volgende afkortingen gebruikt:

F Netto zuivere materiaalinput

R Reactormateriaalinput (inclusief recycling)

P Productmateriaalinput

SG Synthesegasproductie voor POX-eenheden

**Belangrijke opmerking: overeenkomstig bijlage II bij de FAR is de eenheid voor rapportage kiloton doorvoer.**

CWT-functie	Basis (kt/a)	CWT-factor	2014	2015	2016	2017	2018
Distillatie van ruwe olie onder atmosferische druk	F	1,00					
Vacuümdistillatie	F	0,85					
Solventdeasfaltering	F	2,45					
Viscositeitsreductie	F	1,40					
Thermisch kraken	F	2,70					
Vertraagd vercooken	F	2,20					
Gefluïdiseerd vercooken	F	7,60					
Flexibel vercooken	F	16,60					
Cokes roosten	P	12,75					
Gefluïdiseerd katalytisch	F	5,50					
Ander katalytisch kraken	F	4,10					
Waterstofkraken distillaat/gasolie	F	2,85					
Residueel waterstofkraken	F	3,75					
Waterstofbehandelen nafta/benzine	F	1,10					
Waterstofbehandelen keroseen/diesel	F	0,90					
Residueel	F	1,55					
Waterstofbehandelen	F	0,90					
Waterstofproductie	P	300,00					
Katalytische reforming	F	4,95					
Alkylatie	P	7,25					
C4-isomerisatie	R	3,25					
C5/C6-isomerisatie	R	2,85					
Productie van	P	5,60					
Propyleenproductie	F	3,45					
Asfaltproductie	P	2,10					
Polymeerasfaltmengsel	P	0,55					
Zwavelterugwinning	P	18,60					
Aromatisch-solventextractie	F	5,25					
Waterstofdealkylatie	F	2,45					
TDP/TDA	F	1,85					
Cyclohexaanproductie	P	3,00					
Xyleenisomerisatie	F	1,85					
Paraxyleenproductie	P	6,40					
Metaxyleenproductie	P	11,10					
Productie van	P	14,40					
Productie van	P	20,80					
Ethylbenzeenproductie	P	1,55					
Cumeenproductie	P	5,00					
Fenolproductie	P	1,15					
Smeermiddelextractie	F	2,10					
Smeermiddeldeparaffinering	F	4,55					
Katalytische wasisomerisatie	F	1,60					
Waterstofkraker smeermiddel	F	2,50					
Was-ontoliën	P	12,00					
Waterstofbehandelen	F	1,15					
Waterstofbehandelen	F	1,25					
Fractionering met oplosmiddel	F	0,90					
Moleculaire zeef voor C10+	P	1,85					
Gedeeltelijke oxidatie van residumateriaalinputs (POX)	SG	8,20					
Gedeeltelijke oxidatie van residumateriaalinputs (POX) voor waterstof of methanol	SG	44,00					
Methanol uit syngas	P	-36,20					
Luchtscheiding	P (MNm3 O2)	8,80					
Fractionering van aangekocht vloeibaar aardgas (NGL)	F	1,00					
Rookgasbehandeling	F (MNm3)	0,10					
Behandeling en compressie van brandstofgas voor	kW	0,15					
Ontzilting van zeewater	P	1,15					

(c) **Uitkomst: activiteitsniveaus voor de raffinaderijbenchmark uitgedrukt als CWT**

Hier wordt het activiteitsniveau van de raffinaderij berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 1, bij de FAR vermelde formule (vóór het bepalen van het gemiddelde).

**Belangrijke opmerking: de bovenstaande rapportage wordt in kiloton gedaan, maar de benchmark wordt uitgedrukt in t CO<sub>2</sub>/CWT, waarbij CWT in ton wordt uitgedrukt. Daarom worden de onderstaande uitkomsten met een factor 1 000 vermenigvuldigd, wat niet expliciet in bijlage III, punt 1, bij de FAR wordt vermeld. De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Activiteitsniveau van de raffinaderij	CWT / jaar						

## II Kalk

### Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor kalksubinstallaties

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de kalkbenchmark (bijlage III, punt 2, bij de FAR).

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invullijn "a" van de betreffende subinstallatie.

(a) **Relevantie van deze tool in uw installatie:**

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

(b) **Niet-gecorrigeerde kalkproductie:**

Vul hier de jaarproductiegegevens in, uitgedrukt in ton kalk, zonder correctie voor de samenstellingsgegevens:

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
niet-gecorrigeerde kalkproductie	t / jaar						

(c) **Samenstellingsgegevens:**

Op grond van bijlage III, punt 2, bij de FAR zijn de volgende gegevens nodig:

*m(CaO)* gehalte vrij CaO in de geproduceerde kalk in elk jaar van de referentieperiode, uitgedrukt in massa%

Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij CaO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet hoger is dan 85 %.

*m(MgO)* gehalte vrij MgO in de geproduceerde kalk in elk jaar van de referentieperiode, uitgedrukt in massa%

Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij MgO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet hoger is dan 0,5 %.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Gehalte CaO	%						
Gehalte MgO	%						

(d) **Uitkomst: activiteitsniveaus voor kalk, uitgedrukt als standaard zuivere kalk**

Hier wordt het gecorrigeerde kalkactiviteitsniveau berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 2, bij de FAR vermelde formule (vóór het bepalen van het gemiddelde).

De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
productie van standaard zuivere kalk	t / jaar						

## III Dolime

### Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor dolimesubinstallaties

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de dolimebenchmark (bijlage III, punt 3, bij de FAR). Deze mag niet worden gebruikt voor "gesinterde dolime".

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie.

(a) **Relevantie van deze tool in uw installatie:**

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

(b) **Niet-gecorrigeerde dolimeproductie:**

Vul hier de jaarproductiegegevens in, uitgedrukt in ton dolime, zonder correctie voor de samenstellingsgegevens:

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
niet-gecorrigeerde dolimeproductie	t / jaar						

(c) **Samenstellingsgegevens:**

Op grond van bijlage III, punt 3, bij de FAR zijn de volgende gegevens nodig:

*m(CaO)* gehalte vrij CaO in de geproduceerde dolime in elk jaar van de referentieperiode, uitgedrukt in massa%

Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij CaO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet hoger is dan 52 %.

*m(MgO)* gehalte vrij MgO in de geproduceerde dolime in elk jaar van de referentieperiode, uitgedrukt in massa%

Ingeval geen gegevens over het gehalte aan vrij MgO beschikbaar zijn, wordt een voorzichtige raming gebruikt die niet hoger is dan 33 %.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Gehalte CaO	%						
Gehalte MgO	%						

(d) **Uitkomst: activiteitsniveaus voor dolime, uitgedrukt als standaard zuivere dolime**

Hier wordt het gecorrigeerde dolimeactiviteitsniveau berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 3, bij de FAR vermelde formule (vóór het bepalen van het gemiddelde).

De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
productie van standaard zuivere dolime	t / jaar						

## IV Stoomkraken

### 1 Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor stoomkraaksubinstallaties

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de benchmark voor stoomkraken (bijlage III, punt 4, bij de FAR).

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie.

(a) **Relevantie van deze tool in uw installatie:**

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

(b) **Totale productie van hoogwaardige chemicaliën (HVC totaal)**

Vul hier de jaarproductiegegevens in, uitgedrukt in ton HVC (zonder correcties)

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
HVC totaal	t / jaar						

(c) **Gegevens extra materiaalinput:**

Op grond van bijlage III, punt 4, bij de FAR zijn de volgende gegevens nodig:

- historische extra materiaalinput waterstof in elk jaar van de referentieperiode, uitgedrukt in ton waterstof;

- historische extra materiaalinput ethyleen in elk jaar van de referentieperiode, uitgedrukt in ton ethyleen;

- historische extra materiaalinput hoogwaardige chemicaliën anders dan waterstof en ethyleen in elk jaar van de referentieperiode, uitgedrukt in ton HVC.

Extra materiaalinput	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Waterstof	t / jaar						
Ethyleen	t / jaar						
Andere HVC	t / jaar						

(d) **Uitkomst: activiteitsniveaus voor netto-HVC**

Hier wordt het gecorrigeerde activiteitsniveau (nettohoeveelheid HVC) berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 4, bij de FAR vermelde formule (vóór het bepalen van het gemiddelde). De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Netto HVC-productieniveaus	t / jaar						

## 2 Tool voor stoomkraken deel 2: voorlopige toewijzing (artikel 19 van de FAR)

Deze tool helpt u de voorlopige toewijzing te bepalen voor de stoomkraaksubinstallatie (artikel 19 van de FAR).

De tool bepaalt de hoeveelheid die moet worden opgeteld bij de voorlopige jaartoe wijzing na correctie voor de uitwisselbaarheid van elektriciteit.

De benodigde gegevens over de historische productie van waterstof, ethyleen en andere HVC uit extra materiaalinput, uitgedrukt in ton, overgenomen uit IV.1.c hierboven:

### (a) Productie uit extra materiaalinput:

De gegevens worden automatisch overgenomen uit rubriek IV.1.c hierboven. De vermenigvuldigers zijn uit artikel 19 van de FAR overgenomen.

Productie uit extra materiaalinput	Vermenigvuldiger (t CO <sub>2</sub> / t)	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Waterstof	1,78	t / jaar						
Ethyleen	0,24	t / jaar						
Andere HVC	0,16	t / jaar						

### (b) Uitkomst: hoeveelheid op te tellen bij de voorlopige totale toewijzing voor de stoomkraaksubinstallatie:

Berekening op basis van de in artikel 19 van de FAR vermelde formule.

	Eenheid	
Hoeveelheid voor toewijzingscorrectie:	emissierechten	N.v.t.

## V CWT (aromaten)

### Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor aromateninstallaties

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de aromatenbenchmark (bijlage III, punt 5, bij de FAR).

Gebruik voor de raffinaderijbenchmark, die ook CWT gebruikt, de speciale CWT-tool hierboven voor raffinaderijen (rubriek I van dit blad).

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie.

### (a) Relevantie van deze tool in uw installatie:

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

### (b) CWT-doorvoergegevens

Vul hier de jaardoorgegevens in voor elke CWT-functie.

Zie voor de definitie en grenzen van elke CWT-functie punt 2 van bijlage II bij de FAR.

Voor de basis worden de volgende afkortingen gebruikt:

F Netto zuivere materiaalinput  
P Productmateriaalinput

Belangrijke opmerking: overeenkomstig bijlage II bij de FAR is de eenheid voor rapportage kiloton doorvoer.

CWT-functie	Basis (kt/a)	CWT-factor	2014	2015	2016	2017	2018	
Waterstofbehandelaar nafta/benzine	F	1,10						
Aromatisch-solventextractie	F	5,25						
TDP/TDA	F	1,85						
Waterstofdealkylatie	F	2,45						
Xyleenisomerisatie	F	1,85						
Paraxyleenproductie	P	6,40						
Cyclohexaanproductie	P	3,00						
Cumeenproductie	P	5,00						

### (c) Uitkomst: activiteitsniveaus voor de aromatenbenchmark uitgedrukt als CWT

Hier wordt het aromatenactiviteitsniveau berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 5, bij de FAR vermelde formule (vóór het bepalen van het gemiddelde).

Belangrijke opmerking: de rapportage wordt in kton gedaan, maar de benchmark wordt uitgedrukt in t CO<sub>2</sub>/CWT, waarbij CWT in ton wordt uitgedrukt.

Daarom worden de onderstaande uitkomsten met een factor 5 000 vermenigvuldigd, wat niet expliciet in bijlage III, punt 1, bij de FAR wordt vermeld.

De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Aromatenactiviteitsniveau	CWT / jaar						

## VI Waterstof

### Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor waterstofsubinstallaties

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de waterstofbenchmark (bijlage III, punt 6, bij de FAR).

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie.

NB: de percentages voor het waterstofgehalte moeten in volumepercent worden uitgedrukt.

### (a) Relevantie van deze tool in uw installatie:

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

### (b) Volume van totaalproductie van waterstof (niet gecorrigeerd)

Vul hier de jaarproductiegegevens in van waterstof in historische waterstofgehaltes voor elk jaar van de referentieperiode.

Vanwege de zeer grote getallen voor m3 moeten de getallen als 1 000 Nm<sup>3</sup> (norm kubieke meters bij 0 °C en 101 325 kPa) worden ingevuld.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Totale waterstofproductie	1000Nm <sup>3</sup> /jaar						

### (c) Volumefractie waterstof VF(H<sub>2</sub>)

Vul hier de historische productievolumefractie van zuiver waterstof in voor elk jaar van de referentieperiode. Dit is een dimensieloos getal.

U kunt het getal 95 % als "0,95" of als "95 %" invullen.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Volumefractie waterstof	-						

### (d) Uitkomst: activiteitsniveaus voor waterstof in ton 100 % H<sub>2</sub>

Hier wordt het gecorrigeerde activiteitsniveau (100 % waterstof) berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 6, bij de FAR vermelde formule (vóór het bepalen van het gemiddelde).

Als de formule tot een negatieve waarde leidt, wordt deze op nul gesteld.

De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018	
Waterstof (als 100 % zuivere H <sub>2</sub> )	t / jaar						

## VII Synthesegas

**Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor synthesesgassubinstallaties**

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de synthesesgasbenchmark (bijlage III, punt 7, bij de FAR).

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie.

**NB: de percentages voor het waterstofgehalte moeten in volumepercent worden uitgedrukt.**

**(a) Relevantie van deze tool in uw installatie:**

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

**(b) Volume van totaalproductie van synthesesgas (niet gecorrigeerd)**

Vul hier de jaarproductiegegevens in van synthesesgas in historische waterstofgehalten voor elk jaar van de referentieperiode.

Vanwege de zeer grote getallen voor m3 moeten de getallen als 1 000 Nm3 (norm kubieke meters bij 0 °C en 101 325 kPa) worden ingevuld.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totale synthesesgasproductie	1000Nm3/jaar					

**(c) Volumefractie waterstof VF(H2)**

Vul hier de historische productievolumefractie van zuiver waterstof in voor elk jaar van de referentieperiode. Dit is een dimensieloos getal.

U kunt het getal 50 % als "0,50" of als "50 %" invullen.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Volumefractie waterstof	-					

**(d) Uitkomst: activiteitsniveaus voor synthesesgas in ton met een waterstofgehalte van 47 %**

Hier wordt het gecorrigeerde activiteitsniveau (in 47 % waterstof) berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 7, bij de FAR vermelde formule (voor het bepalen van het gemiddelde).

Als de formule tot een negatieve waarde leidt, wordt deze op nul gesteld.

De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Synthesesgas (47 % H2-gehalte)	t / jaar					

**VIII Ethyleenoxide/glycolen****Rekentool voor de historische activiteitsniveaus voor subinstallaties voor ethyleenoxide/ethyleenglycolen**

Deze tool helpt u de HAL's (historische activiteitsniveaus) te bepalen voor de benchmark voor ethyleenoxide/ethyleenglycolen (bijlage III, punt 8, bij de FAR).

De uitkomst van deze tool wordt automatisch gekopieerd naar blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie.

**(a) Relevantie van deze tool in uw installatie:**

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

**(b) Productiegegevens over ethyleenoxide en -glycolen:**

Vul hier de jaarproductiegegevens in van de verschillende producten die onder deze benchmark vallen, voor elk jaar van de referentieperiode.

De tabel toont ook de voor de berekening gebruikte waarden van CF(EOE). CF(EOE) is de conversiefactor voor elke stof ten opzichte van ethyleenoxide.

	CF(EOE)	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Ethyleenoxide	1,000	t / jaar					
Mono-ethyleenglycol	0,710	t / jaar					
Diethyleenglycol	0,830	t / jaar					
Triethyleenglycol	0,880	t / jaar					
Som van producten		t / jaar					

**(c) Uitkomst: activiteitsniveaus voor de productbenchmarksubinstallaties voor ethyleenoxide/ethyleenglycolen:**

Het historisch activiteitsniveau, uitgedrukt in ton ethyleenoxide-equivalenten, wordt berekend aan de hand van de in bijlage III, punt 8, bij de FAR vermelde formule.

De uitkomst van deze tool wordt gebruikt in blad "F\_ProductBM", invullijn "a.ii" van de betreffende subinstallatie, waaruit het gemiddelde wordt berekend.

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totaal ethyleenoxide-equivalenten	t / jaar					

**IX Vinylchloride (monomeer) (VCM)****Tool voor vinylchloride-monomeer: voorlopige toewijzing (artikel 20 van de FAR)**

Deze tool helpt u de voorlopige toewijzing te bepalen voor de VCM-subinstallatie (artikel 20 van de FAR).

De volgende gegevens zijn nodig:

- de activiteitsniveaus als invoer in blad "ProductBM", rubriek a), onder de betreffende subinstallatie;
- de aan deze subinstallatie toegewezen directe emissies;
- nettohoeveelheid meetbare warmte aangevoerd door deze subinstallatie uit andere ETS-installaties;
- waterstofgerelateerde emissies: d.w.z. historisch warmteverbruik uit waterstofverbranding, vermenigvuldigd met de warmtebenchmark.

**(a) Relevantie van deze tool in uw installatie:**

Deze melding is automatisch gegenereerd op basis van uw invoer in blad "A\_InstallationData", rubriek A.III.1.

**(b) Emissiegerelateerde gegevens:**

Vul hier de vereiste gegevens in, zoals hierboven beschreven.

Parameter	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Netto aangevoerde meetbare warmte	TJ / jaar					
Warmteverbruik uit H2-verbranding	TJ / jaar					
Totale directe emissies	t CO2 / jaar					
Waterstofgerelateerde emissies	t CO2 / jaar					



## I. Blad "MSspecific" – AANVULLENDE GEGEVENSEISEN VAN DE LIDSTAAT

I Te omschrijven door de lidstaat

**J. Blad "Comments" – OPMERKINGEN EN NADERE INFORMATIE**

**I Ondersteunende documenten voor dit verslag**

**Vermeld hier alle relevante documenten die samen met dit verslag worden ingediend.**

*Er zijn aanvullende documenten nodig om dit verslag te onderbouwen. Lever deze informatie waar mogelijk in elektronische vorm aan. U kunt informatie aanleveren in Microsoft Word-, Excel- of Adobe Acrobatformat.*

*Vraag uw bevoegde autoriteit, indien nodig, of er andere dan de hierboven genoemde bestandsformaten aanvaardbaar zijn.*

*Er moet duidelijk worden verwezen naar ingediende aanvullende documentatie en de bestandsnaam/het referentienummer moeten hieronder worden vermeld.*

*U wordt afgeraden niet-relevante informatie in te dienen, aangezien deze de goedkeuring van dit verslag kan vertragen.*

**(a) Monitoringmethodologieplan zoals vereist op grond van artikel 4, lid 2, onder b), van de FAR (verplicht):**

*Vermeld hieronder de bestandsnaam of -namen (bij elektronische vorm) of referentienummer(s) van documenten (bij papieren vorm):*

Bestandsnaam/referentie	Beschrijving van document

**(b) Verificatieverslag zoals vereist op grond van artikel 4, lid 2, onder c), van de FAR (verplicht):**

*Vermeld hieronder de bestandsnaam of -namen (bij elektronische vorm) of referentienummer(s) van documenten (bij papieren vorm):*

Bestandsnaam/referentie	Beschrijving van document

**(c) Rechtvaardiging van eventuele gegevenshiaten**

*Op grond van artikel 12, lid 2, van de FAR moet een rechtvaardiging van eventuele gegevenshiaten worden verstrekt, evenals een beschrijving van de gebruikte methode om deze te verhelpen.*

Nr.	Beïnvloede gegevensverzameling (AD,	Subinstallatie	Termijn	Beschrijving van het gegevenshiat	Motivering

**(d) Andere documenten:**

*Vermeld hieronder de bestandsnaam of -namen (bij elektronische vorm) of referentienummer(s) van documenten (bij papieren vorm):*

Bestandsnaam/referentie	Beschrijving van document

**II Ruimte voor allerlei aanvullende informatie**

**In de ruimte hieronder kunt u alle informatie invullen die niet in andere bladen kon worden ingevuld en die u van belang acht voor de bevoegde autoriteit**

## K. Blad "Summary" – OVERZICHT VAN BELANGRIJKSTE GEGEVENS

### I Gegevens van installatie

#### 1 Algemene informatie (rubriek A.I):

Identificatiecode van installatie:		Lidstaat:	
Naam van de installatie:			
Naam van exploitant:			
Verificateur (bedrijf):			
Maakte eerder deel uit van ETS:		Kleine emittent (artikel 27):	
Gevestigde installatie:		Ziekenhuis:	
Aanvangsdatum:		Kleine emittent (artikel 27 bis):	
		Eenheden < 300u:	
NACE-code in 2010 (NACE rev. 2):		EPTR ID:	
Activiteiten volgens bijlage I bij de EU-ETS-richtlijn:			
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			

#### 2 Technische verbindingen (rubriek A.IV):

Naam van verbinding	EUTL-identificatiecode, indien van toepassing	Type entiteit
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

### II Referentieperiode en ontvankelijkheid

#### 1 Ontvankelijkheid voor kosteloze toewijzing (rubriek A.II.1):

Elektriciteitsopwekker:		CCS-installatie:	
Installatie die onder artikel 10 bis, lid 3, van de ETS-richtlijn		Installatie wekt warmte op:	
<b>Een antwoord op een van de vragen e) en f) in rubriek A.II.1 is verplicht!</b>			
Installatie komt in aanmerking voor kosteloze toewijzing op grond van artikel 10 bis van de EU-ETS-richtlijn:			<b>ONWAAR</b>

#### 2 Referentieperiode (rubriek A.II.2)

In aanmerking te nemen jaar:	2014	2015	2016	2017	2018
	ONWAAR	ONWAAR	ONWAAR	ONWAAR	ONWAAR

### III Emissies en energiestromen

#### 1 Gegevens volgend uit invoer onder "Bronstromen" (bladen B en C) of uit emissiesamenvatting (rubriek D.I)

Gegevens op installatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Totale CO2-emissies	t CO2 / jaar					
Emissies uit biomassa	t CO2 / jaar					
Totale N2O-emissies	t CO2e/jaar					
Totale PFK-emissies	t CO2e/jaar					
Totale directe emissies	t CO2e/jaar					
Overgebrachte afgevoerde CO2	t CO2 / jaar					
<b>Totale directe emissies van de installatie</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
<b>Totale energie-input uit brandstoffen</b>	<b>TJ / jaar</b>					

#### 2 Toewijzing van emissies aan subinstallaties (rubriek D.II)

De gegevens worden automatisch overgenomen van de betreffende invoer in de lichtblauwe vakken onder elke subinstallatie in de bladen F en G.

De toewijsbare emissies worden als volgt vastgesteld:

= De directe emissies worden gemonitord in lijn met het monitoringplan dat is goedgekeurd in het kader van de MRV, d.w.z. rekening houdend met de emissies uit rekenmethoden (met behulp van bronstromen), meetmethoden (CEMS) en niet op niveaus gebaseerde methoden ("fall-backs").

+/- Emissies in verband met verdere interne bronstromen

+/- Hoeveelheid als grondstof aangevoerde en afgevoerde broeikasgassen

+ Emissies in verband met aangevoerde warmte overeenkomstig de punten 10.1.2 en 10.1.3 van bijlage VII bij de FAR

- Emissies in verband met afgevoerde warmte overeenkomstig de punten 10.1.2 en 10.1.3 van bijlage VII bij de FAR

+ Emissies in verband met aangevoerde afgasen overeenkomstig punt 10.1.5 van bijlage VII bij de FAR

- Emissies in verband met afgevoerde afgasen overeenkomstig punt 10.1.5 van bijlage VII bij de FAR door de energie-inhoud, berekend door vermindering met het energiegehalte vermenigvuldigd met de emissiefactor van aardgas en de standaardcorrectiefactor van 0,667.

+ Emissies in verband met de betreffende elektriciteitsopwekking voor subinstallaties waarvoor de uitwisselbaarheid van de brandstoffen en elektriciteit relevant is.

- Emissies in verband met opgewekte elektriciteit anders dan via meetbare warmte.

Er zijn gevallen waarin de toewijsbare emissies niet kunnen worden berekend voor de voorlopige ontwerp-toewijzing, omdat de warmte- of brandstofbenchmarkwaarden nodig zijn voor de berekening. In een dergelijk geval worden geen waarden voor de toewijsbare emissies weergegeven, zoals aangegeven door "niet van toepassing (n.v.t.)". Dit is het geval:

- wanneer er geen emissiefactor voor aangevoerde of afgevoerde warmte van toepassing of bekend is, d.w.z. wanneer er geen dergelijke waarde is ingevoerd. In dergelijke gevallen worden er, zodra deze bekend zijn, standaardwaarden op basis van de warmtebenchmark gebruikt om de toewijsbare emissies te berekenen;

- wanneer er afgasen worden aangevoerd. In dat geval wordt, zodra deze bekend is, de brandstofbenchmark gebruikt.

De waarde "overige emissies" wordt weergegeven t.b.v. controle. Hieronder vallen emissies in verband met elektriciteitsopwekking, affakkeling anders dan uit veiligheid en andere emissies die geen kosteloze toewijzing tot gevolg hebben.

Als voor ten minste één subinstallatie "niet van toepassing (n.v.t.)" wordt weergegeven voor een bepaald jaar, worden de waarden voor "overige emissies" ook niet weergegeven, om

Gegevens op subinstallatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	t CO2e/jaar					

	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
	t CO2e/jaar					
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	t CO2e/jaar					
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	t CO2e/jaar					
Stadsverwarming-subinstallatie	t CO2e/jaar					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	t CO2e/jaar					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	t CO2e/jaar					
<b>Procesemissies-subinstallatie, CL</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
<b>Procesemissies-subinstallatie, niet-CL</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Controle: overige emissies	t CO2e/jaar					

Gegevens op subinstallatieniveau:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
	%					
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	%					
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	%					
Stadsverwarming-subinstallatie	%					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	%					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	%					
<b>Procesemissies-subinstallatie, CL</b>	<b>%</b>					
<b>Procesemissies-subinstallatie, niet-CL</b>	<b>%</b>					
Controle: overige emissies	%					

**3 Warmtekrachtkoppelingstool – rubriek D.III**

**(a) Warmtekrachtkoppelingstool 1**

Energiebalans	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofinput in WKK	TJ / jaar					
Warmte-output van WKK	TJ / jaar					
Elektriciteitsoutput van WKK	TJ / jaar					
Emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Uit brandstofinput voor WKK	t CO2 / jaar					
Uit rookgasreiniging	t CO2 / jaar					
Totale emissies	t CO2 / jaar					
Rendementen	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmte-opwekking	-					
Elektriciteitsopwekking	-					
Warmteopwekking (referentie)	-					
Elektriciteitsopwekking (referentie)	-					
Uitkomsten	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Aan warmte-output toewijsbare emissies</b>	<b>t CO2 / jaar</b>					
Emissiefactor, warmte	t CO2 / TJ					
Brandstofinput voor warmte	TJ / jaar					
Brandstofinput voor elektriciteit	TJ / jaar					

**(b) Warmtekrachtkoppelingstool 2**

Energiebalans	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Brandstofinput in WKK	TJ / jaar					
Warmte-output van WKK	TJ / jaar					
Elektriciteitsoutput van WKK	TJ / jaar					
Emissies	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Uit brandstofinput voor WKK	t CO2 / jaar					
Uit rookgasreiniging	t CO2 / jaar					
Totale emissies	t CO2 / jaar					
Rendementen	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmte-opwekking	-					
Elektriciteitsopwekking	-					
Warmteopwekking (referentie)	-					
Elektriciteitsopwekking (referentie)	-					
Uitkomsten	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Aan warmte-output toewijsbare emissies</b>	<b>t CO2 / jaar</b>					
Emissiefactor, warmte	t CO2 / TJ					
Brandstofinput voor warmte	TJ / jaar					
Brandstofinput voor elektriciteit	TJ / jaar					

**4 Afgastool (afgassen die niet onder productbenchmarks vallen) – rubriek D.IV**

**(a) Deze rubriek heeft betrekking op de procesemissies van subinstallaties van dit type:**

Type afgas:	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Niet-gecorrigeerde procesemissies	t CO2e/jaar					
Emissies uit afgassen	t CO2e/jaar					

Hoeveelheid afgas per jaar					
Calorische onderwaarde	GJ / Eenheid				
<b>Aftrek voor afgassen</b>	<b>t CO2 / jaar</b>				
<b>Uitkomst van afgastool:</b>	<b>t CO2 / jaar</b>				
Referentierendement voor elektriciteitsopwekking:	m.b.v. aardgas:	52,50%		m.b.v. afgas:	35,00%

## (b) Deze rubriek heeft betrekking op de procesemissies van subinstallaties van dit type:

<b>Type afgas:</b>						
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Niet-gecorrigeerde procesemissies	t CO2e/jaar					
Emissies uit afgassen	t CO2e/jaar					
Hoeveelheid afgas per jaar						
Calorische onderwaarde	GJ / Eenheid					
<b>Aftrek voor afgassen</b>	<b>t CO2 / jaar</b>					
<b>Uitkomst van afgastool:</b>	<b>t CO2 / jaar</b>					
Referentierendement voor elektriciteitsopwekking:	m.b.v. aardgas:	52,50%			m.b.v. afgas:	35,00%

## 5 Energie-input uit brandstoffen – uitgesplitst in gebruikscategorieën (rubriek E.I)

<b>Gebruiksvorm van brandstofinput</b>	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Brandstofinput voor opwekking van meetbare	TJ / jaar					
Brandstofinput voor elektriciteitsopwekking	TJ / jaar					
Brandstofinput voor productbenchmark-	TJ / jaar					
<b>Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL</b>	<b>TJ / jaar</b>					
<b>Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-</b>	<b>TJ / jaar</b>					
Rest	TJ / jaar					
<b>Brandstofinput voor elke subinstallatie van de bladen F en G:</b>						
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
Stadsverwarming-subinstallatie	TJ / jaar					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					

## 6 Berekening van meetbare warmte (rubriek E.II)

## (a) Totale nettohoeveelheid in de installatie opgewekte meetbare warmte:

	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Opgewekte meetbare warmte	TJ / jaar					

## (b) Meetbare warmte aangevoerd uit onder de EU-ETS vallende installaties:

<b>Naam van de installatie</b>	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

## (c) Meetbare warmte aangevoerd uit niet onder de EU-ETS vallende installaties (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):

<b>Naam van installatie of entiteit</b>	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

## (d) Meetbare warmte opgewekt uit elektriciteit

Warmte uit elektriciteit	TJ / jaar					
--------------------------	-----------	--	--	--	--	--

## (e) Som van meetbare warmte beschikbaar voor installatie (=a+b+c)

Totale meetbare warmte	TJ / jaar					
------------------------	-----------	--	--	--	--	--

## (f) Verhouding van "ETS-warmte" tot "Totale warmte"

Warmte-inputverhouding (a+b) / (a+b+c):	%					
---	---	--	--	--	--	--

## (g) Meetbare warmte verbruikt voor elektriciteitsopwekking binnen de installatie (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):

		<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Voor elektriciteitsopwekking gebruikte warmte	TJ / jaar					
Hoeveelheid warmte uit niet-ETS-bronnen	TJ / jaar					
Handmatige invoer van (ii)	TJ / jaar					

## (h) Meetbare warmte verbruikt voor productbenchmarksubinstallaties binnen de installatie (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):

	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

## In blad "F\_ProductBM" ingevulde waarden:

Hoeveelheid warmte uit niet-ETS-bronnen	TJ / jaar					
---	-----------	--	--	--	--	--

**In blad "F\_ProductBM" ingevulde niet-ETS-warmte vergeleken met totale hoeveelheid warmte voor alle productbenchmarks:**

Punt xii in verhouding tot punt xi:	%					
-------------------------------------	---	--	--	--	--	--

**In blad "F\_ProductBM" ingevulde niet-ETS-warmte vergeleken met de hierboven bij punt c) ingevulde totale hoeveelheid niet-ETS-warmteaanvoer:**

Punt xii in verhouding tot punt c) hierboven:	%					
---	---	--	--	--	--	--

**(i) Naar ETS-installaties afgevoerde warmte (niet ontvankelijk voor warmtebenchmark):**

Naam van de installatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Totale warmte afgevoerd naar ETS-installaties	TJ / jaar					

**(j) Subtotaal: resterende totale meetbare warmte, mogelijk behorend bij warmtebenchmarksubinstallaties (=e-g-h-i):**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Subtotaal:	TJ / jaar					
ontvankelijk naar oorsprong:	TJ / jaar					
niet-ontvankelijk naar oorsprong:	TJ / jaar					

**(k) Ontvankelijkheidsverhouding voor de bij j) berekende resterende warmte:**

gecorrigeerde	%					
---------------	---	--	--	--	--	--

**(l) Nettohoeveelheid meetbare warmte verbruikt in de installatie en ontvankelijk voor de warmtebenchmark:**

Binnen de installatie verbruikte warmte	TJ / jaar					
---	-----------	--	--	--	--	--

**(m) Warmte die is afgevoerd naar niet onder de EU-ETS vallende installaties of entiteiten (bv. stadsverwarmingsnet):**

Naam van ontvangende entiteit of	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Totale warmte afgevoerd buiten de ETS:	TJ / jaar					

**(n) Warmteverliezen (=j-l-m)**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmteverliezen (berekend)	TJ / jaar					
Warmteverliezen (fractie van beschikbare	%					

**(o) Totale hoeveelheid warmte die mogelijk deel uitmaakt van de warmtebenchmark- of stadsverwarming-subinstallatie (=l+m):**

Totaal warmtebenchmarksubinstallaties:	TJ / jaar					
--	-----------	--	--	--	--	--

**(p) Einduitkomst: Hoeveelheid warmte toe te wijzen aan warmtebenchmark- of stadsverwarming-subinstallaties**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Voor warmtebenchmarksubinstallaties	TJ / jaar					
ontvankelijke warmte						

**Samenvatting van warmte- en stadsverwarming-subinstallaties**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
Stadsverwarming-subinstallatie	TJ / jaar					

**7 Complete balans van afgassen van de installatie****(a) Afgassen die binnen de systeemgrenzen van een productbenchmark-subinstallatie worden geproduceerd**

Subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

**(b) Afgassen die buiten de systeemgrenzen van een productbenchmark-subinstallatie worden geproduceerd van rubriek D.IV.**

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Afgas 1	TJ / jaar					
Afgas 2	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

**(c) Som van afgassen (=a+b)**

Geproduceerde afgassen	TJ / jaar					
------------------------	-----------	--	--	--	--	--

**(d) Afgassen die van andere installaties of entiteiten worden aangevoerd**

Naam van installatie of entiteit	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

**(e) Afgassen die naar andere installaties of entiteiten worden afgevoerd**

Naam van installatie of entiteit	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

**(f) Som van de beschikbare afgassen voor de installatie (=c+d-e)**

Beschikbare afgassen	TJ / jaar					
----------------------	-----------	--	--	--	--	--

**(g) Afgassen die binnen productbenchmarksubinstallaties worden verbruikt**

Type productbenchmark-subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
--------------------------------------	---------	------	------	------	------	------

	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

**(h) Afgassen die binnen fall-back-subinstallaties worden verbruikt**

Type fall-back-subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
Stadsverwarming-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	TJ / jaar					
Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

**(i) Hoeveelheid afgassen die wordt verbruikt voor de opwekking van elektriciteit**

Afgassen voor elektriciteit	TJ / jaar					
-----------------------------	-----------	--	--	--	--	--

**(j) Hoeveelheid afgeakkelde afgassen anders dan uit veiligheid**

Subinstallatie	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
	TJ / jaar					
buiten productbenchmark-subinstallaties geproduceerd	TJ / jaar					
Subtotaal	TJ / jaar					

**(k) Plausibiliteitscontrole**

Vershil (berekend)	TJ / jaar					
Vershil (als fractie van f)	%					

**8 Volledige elektriciteitsbalans van de installatie**

Wekt de installatie elektriciteit op?

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Netto uit brandstoffen opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
Andere opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
Aangevoerde elektriciteit	MWh / jaar					
Afgevoerde elektriciteit	MWh / jaar					
Bruikbare elektriciteit	MWh / jaar					
Elektriciteit verbruikt in de installatie	MWh / jaar					

**IV Relevante gegevens van subinstallaties t.b.v. toewijzing en bijwerking van benchmarks**

**Berekening van het indicatieve aantal emissierechten**

In de onderstaande tabellen worden de volgende afkortingen gebruikt:

CL-blootgesteld	Blootstelling aan risico op koolstoflekage. "True" als de subinstallatie in dienst staat van een sector die wordt geacht te zijn blootgesteld aan een significant risico op
Nr. van benchmark	Nummer van de benchmark
Aangevangen	Aanvang van de werking van de subinstallatie
Benchmarkwaarde	Waarde van de benchmark overeenkomstig bijlage I bij de FAR. Voor de voorlopige ontwerpaanvraag zijn de gebruikte waarden de indicatieve minimum- of de maximumwaarden zoals weergegeven in de onderstaande overzichtstabel voor elke subinstallatie.
Artikel 15, lid 7, derde sub lid	de derde subaline van artikel 15, lid 7, van de FAR relevant (d.w.z. is de subinstallatie in de referentieperiode minder dan één jaar in bedrijf geweest)?
Artikel 15, lid 7, derde sub lid	Het historische activiteitsniveau, als de derde subaline van artikel 15, lid 7, van toepassing is. NB: deze waarde is pas bekend nadat het eerste activiteitsniveauverslag is
ElExch?	Is uitwisselbaarheid van elektriciteit en brandstof relevant voor deze subinstallatie?
ElExch-F	Rekenfactor om rekening te houden met de uitwisselbaarheid van elektriciteit en brandstof overeenkomstig artikel 22 van de FAR
niet-ETS-warmte	Hoeveelheid die moet worden afgetrokken van de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid emissierechten overeenkomstig artikel 21 van de FAR
Algasafkalking	Hoeveelheid die vanaf 2026 moet worden afgetrokken van de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid emissierechten voor afgeakkelde afgassen overeenkomstig de tweede subaline van artikel 16, lid 5, van de FAR
HVC-Corr	Hoeveelheid die moet worden opgeteld bij de voorlopige jaarlijkse hoeveelheid emissierechten voor stoomkraaksubinstallaties overeenkomstig artikel 19 van de FAR
VCM-F	Rekenfactor om rekening te houden met de waterstofgerelateerde emissies in subinstallaties voor vinylchloride-monomeer overeenkomstig artikel 20 van de FAR
Gemiddelde	Gemiddelde van de historische activiteitsniveaus in de referentieperiode
Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorlopige jaarlijkse (ontwerp)aantal emissierechten dat kosteloos wordt toegewezen voor het eerste jaar van de periode overeenkomstig artikel 16, lid 6, van de FAR, d.w.z. na toepassing van de CL-blootstellingsfactor, maar voordat de lineaire factor of de transsectorale correctiefactor wordt toegepast.  Dit getal geeft slechts een indicatieve schatting van de "minimale" voorlopige toewijzing, rekening houdend met de laagste mogelijke benchmarkwaarde voor deze subinstallatie. Het getal is daarom slechts een indicatie en moet niet worden opgevat als voorbeoordeling van het daadwerkelijke aantal kosteloze toewijzingen, dat door de bevoegde autoriteit wordt bepaald zodra de bijgewerkte benchmarks beschikbaar zijn.
Voorl. toew. jaar 1 (max)	(Ontwerp van) voorlopige jaarlijkse aantal emissierechten, rekening houdend met de hoogst mogelijke benchmarkwaarde voor deze subinstallatie. Hiervoor geldt dezelfde disclaimer als voor de (min) waarde.
Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkelijk)	Het daadwerkelijke voorlopige jaarlijkse aantal emissierechten, rekening houdend met de daadwerkelijke benchmarkwaarde voor deze subinstallatie. Voor de oorspronkelijke NUM's kan deze waarde niet worden vastgesteld. Dit is pas mogelijk in een later stadium, wanneer de benchmarkwaarden voor elke toewijzingsperiode bekend zijn.

**Disclaimer: merk op dat de waarden voor de voorlopige toewijzing slechts een indicatie zijn, rekening houdend met de minimale of maximale benchmarkwaarde, zoals hierboven uitgelegd. Als de voorlopige toewijzing echter ook afhangt van de warmte- of brandstofbenchmarkwaarde (bv. ElExch-F of niet-ETS-warmte), die ook kunnen veranderen op basis van deze gegevensverzameling, is het mogelijk dat de indicatieve waarde zelfs niet het voorlopige maximale aantal emissierechten vertegenwoordigt, maar aan verdere correctie onderhevig is.**

**1 Subinstallatie met productbenchmark 1:**

--

CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen	van benchmark	erde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/de	
N.v.t.		N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t. EUA/ton	
niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F subalinea, HAL	N.v.t. EUA/ton	
Speciale factoren:		1,0000			N.v.t. EUA/ton	
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)		Voorl. toew. jaar 1 (max)		Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel
ton / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton					
Tussenaanvoer:						
	ton					
	ton					
Tussenafvoer:						
	ton					
	ton					

2 Subinstallatie met productbenchmark 2:

CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen	van benchmark	erde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/de	
N.v.t.		N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t. EUA/ton	
niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F subalinea, HAL	N.v.t. EUA/ton	
Speciale factoren:		1,0000			N.v.t. EUA/ton	
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)		Voorl. toew. jaar 1 (max)		Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel
ton / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					



Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar				
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton				
Tussenaanvoer:					
	ton				
Tussenafvoer:					
	ton				
	ton				

**3 Subinstallatie met productbenchmark 3:**

	CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen	van benchmark	erde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/de
	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t. EUA/ton
	niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F subalinea, HAL	N.v.t. EUA/ton
Speciale factoren:		1,0000				N.v.t. EUA/ton
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel		
ton / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstromen – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstromen – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton					
Tussenaanvoer:						
	ton					
Tussenafvoer:						
	ton					
	ton					

**4 Subinstallatie met productbenchmark 4:**

	CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen	van benchmark	erde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/de
	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t. EUA/ton
	niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F subalinea, HAL	N.v.t. EUA/ton
Speciale factoren:		1,0000				N.v.t. EUA/ton
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel		
ton / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstromen – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstromen – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					

Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ				
Geproduceerd afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ				
Verbruikt afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ				
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ				
Aangevoerd afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ				
Afgevoerd afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ				
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar				
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar				
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton				
Tussenaanvoer:					
	ton				
	ton				
Tussenafvoer:					
	ton				
	ton				

**5 Subinstallatie met productbenchmark 5:**

	CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen	van benchmark	erde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/de
	N.v.t.		N.v.t.	N.v.t.		N.v.t. EUA/ton
	niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F subalinea, HAL	N.v.t. EUA/ton
Speciale factoren:		1,0000				N.v.t. EUA/ton
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total						
	ton / jaar					
		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel		
		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		EUA / jaar

	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton					
Tussenaanvoer:						
	ton					
	ton					
Tussenafvoer:						
	ton					
	ton					

**6 Subinstallatie met productbenchmark 6:**

	CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen	van benchmark	erde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/de
	N.v.t.		N.v.t.	N.v.t.		N.v.t. EUA/ton
	niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F subalinea, HAL	N.v.t. EUA/ton
Speciale factoren:		1,0000				N.v.t. EUA/ton
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total						
	ton / jaar					
		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel		
		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		EUA / jaar

	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					

Brandstofinput	TJ / jaar				
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ				
Directe emissies	t CO2 / jaar				
Verdere bronstroom – 1	t CO2 / jaar				
Verdere bronstroom – 2	t CO2 / jaar				
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar				
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar				
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ				
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar				
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar				
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar				
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ				
Geproduceerd afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ				
Verbruikt afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ				
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ				
Aangevoerd afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ				
Afgevoerd afgas	TJ / jaar				
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ				
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar				
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar				
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton				
Tussenaanvoer:					
	ton				
	ton				
Tussenafvoer:					
	ton				
	ton				

**7 Subinstallatie met productbenchmark 7:**

CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen van benchmark	prde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/d		
	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	EUA/ton
niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F	subalinea, HAL	N.v.t. EUA/ton
Speciale factoren:		1,0000				N.v.t. EUA/ton
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total	ton / jaar	Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel		
		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton					
Tussenaanvoer:						
	ton					
	ton					
Tussenafvoer:						
	ton					
	ton					

**8 Subinstallatie met productbenchmark 8:**

CL-blootgesteld	EIExch?	Aangevangen van benchmark	prde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/d
-----------------	---------	---------------------------	-----------------	----------------------------

	N.v.t.		N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	EUA/ton
niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F	subaline, HAL	N.v.t. EUA/ton
Speciale factoren:		1,0000				N.v.t. EUA/ton
	<b> Eenheid</b>	<b> 2014</b>	<b> 2015</b>	<b> 2016</b>	<b> 2017</b>	<b> 2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)		Voorl. toew. jaar 1 (max)		Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel)
ton / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b> t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgekeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgekeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton					
Tussenaanvoer:	ton					
	ton					
Tussenafvoer:	ton					
	ton					

9 Subinstallatie met productbenchmark 9:

	N.v.t.		N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	EUA/ton
niet-ETS-warmte	fgasaffakkeling	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F	subaline, HAL	N.v.t. EUA/ton
Speciale factoren:		1,0000				N.v.t. EUA/ton
	<b> Eenheid</b>	<b> 2014</b>	<b> 2015</b>	<b> 2016</b>	<b> 2017</b>	<b> 2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)		Voorl. toew. jaar 1 (max)		Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel)
ton / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b> t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstroom – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgekeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgekeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
Opgewekte elektriciteit	MWh / jaar					

Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton					
Tussenaanvoer:						
	ton					
	ton					
Tussenafvoer:						
	ton					
	ton					

**10 Subinstallatie met productbenchmark 10:**

CL-blootgesteld	ElExch?	Aangevangen	van benchmark	erde subalinea?	Benchmarkwaarde (min/max/de	
N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t.	N.v.t. EUA/ton	
niet-ETS-warmte	afgasaffakkeling	ElExch-F	HVC-Corr	VCM-F	subalinea, HAL	
Speciale factoren:		1,0000			N.v.t. EUA/ton	
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	ton					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	ton					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel		
ton / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Verdere bronstromen – 1	t CO2 / jaar					
Verdere bronstromen – 2	t CO2 / jaar					
Aangevoerde of afgevoerde broeikasgassen	t CO2e/jaar					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte uit pulp	TJ / jaar					
Netto aangevoerde warmte uit	TJ / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Geproduceerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (geproduceerd afgas)	t CO2 / TJ					
Verbruikt afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (verbruikt afgas)	t CO2 / TJ					
Afgeakkeld afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgeakkeld afgas)	t CO2 / TJ					
Aangevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Afgevoerd afgas	TJ / jaar					
Specifieke EF (afgevoerd afgas)	t CO2 / TJ					
Relevant elektriciteitsverbruik	MWh / jaar					
Opgeweekte elektriciteit	MWh / jaar					
Totale hoeveelheid geproduceerde pulp	ton					
Tussenaanvoer:						
	ton					
	ton					
Tussenafvoer:						
	ton					
	ton					

**11 Fall-back-subinstallatie 1:**

<b>Warmtebenchmark-subinstallatie, CL</b>						
CL-blootgesteld	Aangevangen	erde subalinea?	subalinea, HAL	van benchmark	Benchmarkwaarde (min/max/de	
Warmtebenchmark-subinstallatie, CL	WAAR			1	EUA/TJ	
					EUA/TJ	
					EUA/TJ	
	<b>Eenheid</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	TJ					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	TJ					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkel		
TJ / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Opgeweekte meetbare warmte</b>	<b>TJ / jaar</b>					
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Netto aangevoerde warmte (overig)	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit productbenchmark)	t CO2 / TJ					

Netto aangevoerde warmte (pulp)	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit pulp)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit brandstofbenchmark)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte (afgas)	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit afgas)	t CO2 / TJ					

12 Fall-back-subinstallatie 2:

Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL

CL-blootgesteld	Aangevangen	Erde subalinea?	subalinea, HAL	van benchmark	Benchmarkwaarde (min/max/de	
Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL	ONWAAR			2	EUA/TJ EUA/TJ EUA/TJ	
	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	TJ					
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	TJ					Gemiddelde
HAL total		Voork. toew. jaar 1 (min)		Voork. toew. jaar 1 (max)		Voork. toew. jaar 1 (daadwerkel
TJ / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Opgewekte meetbare warmte</b>	<b>TJ / jaar</b>					
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Netto aangevoerde warmte (overig)	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit productbenchmark)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte (pulp)	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit pulp)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit brandstofbenchmark)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte (afgas)	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit afgas)	t CO2 / TJ					

13 Fall-back-subinstallatie 3:

Stadsverwarming-subinstallatie

CL-blootgesteld	Aangevangen	Erde subalinea?	subalinea, HAL	van benchmark	Benchmarkwaarde (min/max/de	
Stadsverwarming-subinstallatie	ONWAAR			3	EUA/TJ EUA/TJ EUA/TJ	
	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	TJ					
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	TJ					Gemiddelde
HAL total		Voork. toew. jaar 1 (min)		Voork. toew. jaar 1 (max)		Voork. toew. jaar 1 (daadwerkel
TJ / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar		EUA / jaar

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Opgewekte meetbare warmte</b>	<b>TJ / jaar</b>					
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Netto aangevoerde warmte (overig)	TJ / jaar					
Specifieke EF (aangevoerde warmte)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit productbenchmark)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte (pulp)	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit pulp)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit brandstofbenchmark)	t CO2 / TJ					
Netto aangevoerde warmte (afgas)	TJ / jaar					
Specifieke EF (uit afgas)	t CO2 / TJ					

14 Fall-back-subinstallatie 4:

Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL

CL-blootgesteld	Aangevangen	Erde subalinea?	subalinea, HAL	van benchmark	Benchmarkwaarde (min/max/de	
Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL	WAAR			4	EUA/TJ EUA/TJ EUA/TJ	
	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	TJ					
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	TJ					Gemiddelde

Waarden gebruikt voor berekening HAL:	TJ				
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkelijk)	
TJ / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar	

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specific EF (heat export)	TJ / jaar					

**15 Fall-back-subinstallatie 5:**

**Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL**

CL-blootgesteld	Aangevangen	Erde subalinea?	subalinea, HAL	van benchmark	Benchmarkwaarde (min/max/de
Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL	ONWAAR			5	EUA/TJ
					EUA/TJ
					EUA/TJ

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	TJ					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	TJ					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkelijk)		
TJ / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					
Brandstofinput	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Brandstofinput uit afgassen	TJ / jaar					
Gewogen emissiefactor	t CO2 / TJ					
Directe emissies	t CO2 / jaar					
Netto afgevoerde warmte	TJ / jaar					
Specific EF (heat export)	TJ / jaar					

**16 Fall-back-subinstallatie 6:**

**Procesemissies-subinstallatie, CL**

CL-blootgesteld	Aangevangen	Erde subalinea?	subalinea, HAL	van benchmark	Benchmarkwaarde (min/max/de
Procesemissies-subinstallatie, CL	WAAR			6	EUA/t CO2e
					EUA/t CO2e
					EUA/t CO2e

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	t CO2e					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	t CO2e					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkelijk)		
t CO2e / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					

**17 Fall-back-subinstallatie 7:**

**Procesemissies-subinstallatie, niet-CL**

CL-blootgesteld	Aangevangen	Erde subalinea?	subalinea, HAL	van benchmark	Benchmarkwaarde (min/max/de
Procesemissies-subinstallatie, niet-CL	ONWAAR			7	EUA/t CO2e
					EUA/t CO2e
					EUA/t CO2e

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
Vermeld HAL (historisch activiteitsniveau)	t CO2e					Gemiddelde
Waarden gebruikt voor berekening HAL:	t CO2e					
HAL total		Voorl. toew. jaar 1 (min)	Voorl. toew. jaar 1 (max)	Voorl. toew. jaar 1 (daadwerkelijk)		
t CO2e / jaar		EUA / jaar	EUA / jaar	EUA / jaar		

	Eenheid	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Totale toegewezen emissies</b>	<b>t CO2e/jaar</b>					

**V Berekening van voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten**

In deze rubriek vindt u een samenvatting van voorlopige toewijzingswaarden voor respectievelijk de jaren 2021 t/m 2025 of 2026 t/m 2030 die op deze installatie van toepassing zijn en die zijn gebaseerd op de in de voorgaande rubrieken weergegeven gegevens op basis van uw invoer. De weergegeven informatie bevat geen volledigheidcontroles. Daarom kunnen de gegevens alleen juist worden geacht als u ervoor hebt gezorgd dat er aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- blad "A\_InstallationData" is volledig ingevuld, met name de rubrieken A.II (ontvankelijkheid en referentieperiode) en A.III (lijst van subinstallaties);
- voor alle relevante referentie jaren zijn gegevens ingevuld en de relevante rubrieken in de bladen F en G zijn ingevuld;

- er worden geen foutmeldingen weergegeven in de relevante rubrieken van die bladen.

Voor het begrip van het voorlopig karakter van deze informatie is het van belang te beseffen waarmee bij de berekening rekening wordt gehouden:

- Afhankelijk van uw invoer in rubriek A.II.2 (gekozen referentieperiode), A.III (subinstallatiegegevens) en de bladen F en G, ziet u in rubriek IV van dit blad welke referentiejaar wordt gebruikt voor de berekening van de historische activiteitsniveaus ("HAL's") waarop benchmarks van toepassing zijn.
- Omdat de bijgewerkte benchmarkwaarden nog niet beschikbaar zijn op het moment dat de gegevens bij de bevoegde autoriteit worden ingediend, kunt u een indicatie krijgen van de orde van grootte van de verwachte toewijzing door de "minimale" dan wel "maximale" benchmarkwaarde te selecteren bij punt 1.a hieronder.
- Bij de berekening wordt er voor elke subinstallatie rekening mee gehouden of deze al dan niet is blootgesteld aan een significant risico op koolstoflekage.
- Bij de berekening wordt er rekening mee gehouden of de installatie onder artikel 10 bis, lid 3, van de EU-ETS-richtlijn valt, d.w.z. of deze een elektriciteitsopwekker is of een installatie voor het afvangen, vervoeren of geologisch opslaan van CO<sub>2</sub>. Op grond van artikel 16, lid 8, van de FAR moet de toewijzing van dergelijke installaties worden gecorrigeerd door toepassing van de in artikel 10 bis, lid 4, van de EU-ETS-richtlijn bedoelde lineaire factor. Deze lineaire factor wordt hier in aanmerking genomen.
- De voorlopige toewijzing van alle andere installaties (de installaties die niet onder artikel 10 bis, lid 3, van de EU-ETS-richtlijn vallen) moet worden vermenigvuldigd met de transsectorale correctiefactor, zoals bepaald overeenkomstig artikel 14, lid 6, van de FAR. Deze factor wordt door de Europese Commissie berekend zodra alle lidstaten hun nationale uitvoeringsmaatregelen (NUM's) hebben gemeld en de nieuwe benchmarkwaarden zijn bekendgemaakt.
- Om exploitanten te helpen begrijpen hoe de toewijzing wordt berekend, wordt de VOORLOPIGE toewijzing (d.w.z. toewijzing vóór toepassing van de transsectorale correctiefactor of lineaire factor) hieronder weergegeven. Voor indiening bij de bevoegde autoriteit moet er geen transsectorale correctiefactor worden ingevuld.
- Deze template biedt echter de mogelijkheid om een waarde voor de transsectorale correctiefactor in te vullen. Deze functie kan uitsluitend ter informatie door de exploitant worden gebruikt. De uitkomsten zijn op generlei wijze juridisch bindend.

**Disclaimer: overeenkomstig artikel 16, lid 1, van de FAR moeten de lidstaten het aantal vanaf 2021 kosteloos toegewezen emissierechten aan elke installatie die kosteloze toewijzing aanvraagt, berekenen en vaststellen. De hierin weergegeven uitkomsten zijn derhalve uitsluitend indicatief. Er wordt geen expliciete of impliciete garantie gegeven met betrekking tot de nauwkeurigheid, volledigheid of betrouwbaarheid van de uitkomst. Aan de in deze template weergegeven uitkomst kunnen geen rechten op een bepaalde hoeveelheid emissierechten worden ontleend. Zie ook de disclaimer in het blad "Richtlijnen en voorwaarden" voor de juistheid van berekeningen.**

**1 Totale voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten:**

De hier weergegeven hoeveelheden weerspiegelen de berekening van het voorlopige jaarlijkse aantal kosteloos toegewezen emissierechten overeenkomstig de leden 1 t/m 7 van artikel 16 van de FAR, d.w.z. dat de in bijlage V bij de FAR bedoelde factoren (hieronder "koolstoflekage" genoemd) al zijn toegepast. Op grond van artikel 16, lid 3, van de FAR is deze factor voor de stadsverwarming-subinstallatie voor alle jaren 0,3.

Ais voor een subinstallatie de berekende voorlopige jaarlijkse hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten een negatieve waarde geeft, wordt deze op nul gesteld.

**(a) Berekening van de minimale, maximale of daadwerkelijke voorlopige toewijzing?**

Op basis van de hier gemaakte selectie wordt de indicatieve minimale, maximale of daadwerkelijke voorlopige toewijzing weergegeven, zoals hierboven in rubriek IV vastgesteld.

NB: de daadwerkelijke toewijzing kan pas worden berekend wanneer de nieuwe benchmarkwaarden bekendgemaakt zijn. Tot die tijd worden hieronder geen berekeningen uitgevoerd als u Wordt dit veld leeg gelaten, dan wordt de minimale voorlopige toewijzing gebruikt als standaard voor alle onderstaande berekeningen.

**(b) Berekeningsfactoren:**

	2021	2022	2023	2024	2025
Koolstoflekagefactor voor niet-CL-sectoren	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
Koolstoflekagefactor voor stadsverwarming	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000

NB: voor CL-blootgestelde sectoren is de factor voor alle jaren 1,0000.

**(c) Berekening overeenkomstig artikel 16, leden 1 t/m 7, van de FAR:**

Subinstallatie	2021	2022	2023	2024	2025
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11	Warmtebenchmark-subinstallatie, CL				
12	Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL				
13	Stadsverwarming-subinstallatie				
14	Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL				
15	Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL				
16	Procesemissies-subinstallatie, CL				
17	Procesemissies-subinstallatie, niet-CL				
Totale voorlopige kosteloze toewijzing					

**2 Indicatieve verwachte definitieve hoeveelheid kosteloze toewijzingen:**

**(a) Lineaire factor, bedoeld in artikel 10 bis, lid 4, van de EU-ETS-richtlijn:**

	2021	2022	2023	2024	2025
Lineaire factor	0,8562	0,8342	0,8122	0,7902	0,7682

**(b) Transsectorale correctiefactor (CSCF) overeenkomstig artikel 14, lid 6, van de FAR:**

Voor uw eigen informatie kunt u hier, zoals hierboven uitgelegd, waarden invullen voor de transsectorale uniforme correctiefactor overeenkomstig artikel 10 bis, lid 5, van de ETS-richtlijn. De standaardwaarde is 1, totdat de Commissie de definitieve waarde overeenkomstig artikel 14, lid 6, van de FAR bekendmaakt.

Bij indiening van dit verslag bij de bevoegde autoriteit t.b.v. het vaststellen van de nationale uitvoeringsmaatregelen moet u ervoor zorgen dat hier geen gegevens zijn ingevuld.

	2021	2022	2023	2024	2025
CSCF					
Waarde gebruikt voor berekening	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

**(c) Voor berekening te gebruiken factor:**

Voor installaties die onder artikel 10 bis, lid 3, van de richtlijn vallen, moet de bij punt a) weergegeven lineaire factor voor elk jaar worden toegepast, tenzij de bij punt b) weergegeven CSCF lager is dan 1. In een dergelijk geval moet de CSCF worden toegepast voor ieder jaar waarvoor dat geldt.

Voor installaties die niet onder artikel 10 bis, lid 3, vallen, wordt de bij punt b) weergegeven CSCF voor elk jaar toegepast.

	2021	2022	2023	2024	2025
Waarde gebruikt voor berekening					

**(d) Berekening overeenkomstig artikel 16, lid 8, van de FAR:**

De hier weergegeven hoeveelheden weerspiegelen de berekening van de definitieve totale hoeveelheid kosteloos toegewezen emissierechten overeenkomstig artikel 16, lid 8, van de FAR, d.w.z. toewijzingswaarden waarbij, indien van toepassing, de lineaire factor dan wel de transsectorale correctiefactor is gehanteerd (d.w.z. de uitkomst van punt c) hierboven). Deze waarden kunnen echter niet als definitieve waarden worden beschouwd, omdat de transsectorale correctiefactor ten tijde van deze gegevensverzameling nog niet bekend is.

Subinstallatie	2021	2022	2023	2024	2025
1					



2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11	Warmtebenchmark-subinstallatie, CL				
12	Warmtebenchmark-subinstallatie, niet-CL				
13	Stadsverwarming-subinstallatie				
14	Brandstofbenchmark-subinstallatie, CL				
15	Brandstofbenchmark-subinstallatie, niet-CL				
16	Procesemissies-subinstallatie, CL				
17	Procesemissies-subinstallatie, niet-CL				
	Totale voorlopige kosteloze toewijzing				

[De hier weergegeven uitkomsten zijn op generlei wijze juridisch bindend.Zie de disclaimer in de inleiding van deze rubriek.](#)