

# Publiek raadplegingsdocument

(PRD)2511

26 januari 2023

te weten

Ontwerpbeslissing over het model van aangifte in te dienen door de schuldenaars van de heffing ingevoerd in het kader van het plafond op de marktinkomsten van elektriciteitsproducenten

# VOORAFGAANDE OPMERKING

Alle raadplegingen zijn onderworpen aan de bepalingen van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG. Dit geldt ook voor de behandeling en de bekendmaking van de ontvangen opmerkingen. Het huishoudelijk reglement en de wijzigingen eraan werden respectievelijk gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 14 december 2015 en van 12 januari 2017. Meer informatie en de links naar de publicaties vindt u [hier](#).

## OVERZICHT

### Onderwerp:

In het kader van het plafond op de marktinkomsten van elektriciteitsproducenten, zoals bedoeld in de artikelen 22ter en 22quater van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet), worden een aantal opdrachten aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) toevertrouwd.

Onderhavige ontwerpbeslissing heeft tot doel om de opdracht, voorzien in artikel 22ter, § 6, 4<sup>de</sup> lid van de elektriciteitswet, uit te voeren. Hierin wordt bepaald dat de CREG belast is met het opstellen van het model van aangifte in te dienen door de betrokken schuldenaars, alsook van het formaat van de toe te zenden stukken voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022, en dit ten laatste op 28 februari 2023.

Deze aangifte dient als basis voor de berekening van de heffing op het surplus aan inkomsten dat tussen 1 augustus 2022 en 31 december 2022 door de schuldenaars werd gerealiseerd.

De CREG heeft ervoor gekozen om het model van aangifte via een digitaal platform op te stellen. De CREG moet dit digitaal platform op een zeer korte termijn ontwikkelen. De CREG heeft voor een publicatie in 2 fases gekozen om de marktspelers 14 kalenderdagen te geven om opmerkingen op onderhavige ontwerpbeslissing te geven. Het document gepubliceerd op **26 januari 2023** beschrijft zo precies mogelijk en met de huidige kennis van de technische specificaties van het platform, de informatie en het formaat van de documenten die de schuldenaar in het kader van zijn aangifte moet overmaken. De CREG zal vervolgens op **2 februari 2023** een update publiceren van onderhavige ontwerpbeslissing met *screenshots* van het platform en zal onderhavige ontwerpbeslissing eventueel aanpassen op basis van de laatst gekende technische specificaties van het platform.

### Modaliteiten voor opmerkingen:

#### 1) Raadplegingsperiode:

Deze raadplegingsperiode bedraagt 2 weken en loopt af op 09.02.2023 om 23.59 CET inbegrepen.

De termijn voorzien in de elektriciteitswet voor het ter beschikking stellen door de CREG van het model van aangifte maakt het voor de CREG niet mogelijk om een raadplegingsperiode langer dan 2 weken te organiseren. De wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten werd immers op 16 december 2022 aangenomen en op 22 december 2022 in het Belgisch Staatsblad

gepubliceerd. Deze wet legt de CREG op om het model van aangifte ten laatste op 28 februari 2023 bekend te maken. Teneinde voldoende tijd te voorzien om het model aan te passen aan de opmerkingen geformuleerd door de marktspelers, wenst de CREG de antwoorden op de raadpleging uiterlijk 9 februari 2023 te ontvangen.

2) Vorm voor indiening van opmerkingen:

Per e-mail aan [consult.2511@creg.be](mailto:consult.2511@creg.be)

In geval de respondent van mening is dat zijn antwoord vertrouwelijke informatie bevat, dient deze informatie nauwkeurig en ondubbelzinnig als vertrouwelijk te worden aangeduid in het antwoord. Tevens dienen in dit antwoord de redenen voor de vertrouwelijkheid alsook het mogelijke nadeel of de mogelijke schade die de respondent meent te kunnen lijden indien toch tot publicatie van de vertrouwelijke informatie zou worden overgegaan, te worden opgegeven. Indien de respondent (andere dan een natuurlijke persoon) een geldige reden meent te hebben om zijn naam niet onthuld te zien, motiveert hij dit in zijn antwoord.

3) Contactpersoon en/of contactgegevens voor inlichtingen:

Benoît Gerkens en Benedikt Joos, +32 2 289 76 11, [consult.2511@creg.be](mailto:consult.2511@creg.be)

# Ontwerpbeslissing

(B)2511

26 januari 2023

Ontwerpbeslissing over het model van aangifte in te dienen door de schuldenaars van de heffing ingevoerd in het kader van het plafond op de marktinkomsten van elektriciteitsproducenten

Artikel 22ter, § 6, 4<sup>de</sup> lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
LIJST VAN FIGUREN.....	3
INLEIDING .....	4
1. WETTELIJK KADER.....	5
2. ANTECEDENTEN.....	7
2.1. Algemeen.....	7
3. RAADPLEGING .....	7
4. BEGRIPPEN .....	7
4.1. “Beoogde periode” .....	7
4.2. “Schuldenaar” .....	8
4.3. “Installaties” .....	8
4.4. “Surplus aan inkomsten” .....	9
4.5. “Plafond op de marktinkomsten” .....	9
4.6. “Profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit” .....	10
4.7. “Vermoedens” .....	11
4.8. “Beoogde transacties” .....	15
4.9. “Aftrek van kosten die verband houden met aankopen” .....	16
4.10. “Aangifte” .....	16
5. AANGIFTEFORMULIER .....	17
5.1. Vertrouwelijkheid van gegevens .....	17
5.2. Overgemaakte gegevens .....	17
5.3. Het aangifteformulier.....	17
5.3.1. Registratie van de schuldenaar .....	17
5.3.2. Registratie van de installaties.....	19
5.3.3. Algemene informatie over de installatie.....	20
5.3.4. Specifieke informatie op te leveren voor vermoeden n° 1 .....	22
5.3.5. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 2 .....	22
5.3.6. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 3 .....	23
5.3.7. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 4 .....	34
5.3.8. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 5 .....	34
5.3.9. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 6 .....	35
5.3.10. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoedens n° 3 en 4 .....	36
5.3.11. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoedens n° 3 en 5 .....	37
5.4. Validatie en doorsturen van de informatie .....	38
5.5. Bevestiging van de aangifte.....	38
6. BESLISSING.....	39

## LIJST VAN FIGUREN

Figuur 1: Overzicht van de vermoedens.....	14
Figuur 2: Generieke PPA.....	24
Figuur 3: Definitie van een basisvolume via een <i>baseload</i> volume .....	24
Figuur 4: Definitie van een basisvolume door een percentage van het volume van geproduceerde en verkochte elektriciteit onder een fysieke PPA. ....	24
Figuur 5: Maandelijks verschillend basisvolume .....	25
Figuur 6: samenvatting van de definitie van een generieke fysieke PPA.....	30
Figuur 7 : samenvatting van de bepaling van een generieke financiële PPA.....	33

## INLEIDING

In het kader van het plafond op de marktinkomsten van elektriciteitsproducenten, zoals bedoeld in de artikelen 22ter en 22quater van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet), worden een aantal opdrachten aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) toevertrouwd.

Onderhavige ontwerpbeslissing heeft tot doel om de opdracht, voorzien in artikel 22ter, § 6, 4<sup>de</sup> lid van de elektriciteitswet, uit te voeren. Hierin wordt bepaald dat de CREG belast is met het opstellen van het model van aangifte in te dienen door de betrokken schuldenaars, alsook van het formaat van de toe te zenden stukken voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022, en dit ten laatste op 28 februari 2023.

Deze aangifte dient als basis voor de berekening van de heffing op het surplus aan inkomsten dat tussen 1 augustus 2022 en 31 december 2022 door de schuldenaars werd gerealiseerd.

De CREG heeft ervoor gekozen om het model van aangifte via een digitaal platform op te stellen. De CREG moet dit digitaal platform op een zeer korte termijn ontwikkelen. De CREG heeft voor een publicatie in 2 fases gekozen om de marktspelers 14 kalenderdagen te geven om opmerkingen op onderhavige ontwerpbeslissing te geven. Het document gepubliceerd op **26 januari 2023** beschrijft zo precies mogelijk en met de huidige kennis van de technische specificaties van het platform, de informatie en het formaat van de documenten die de schuldenaar in het kader van zijn aangifte moet overmaken. De CREG zal vervolgens op **2 februari 2023** een update publiceren van onderhavige ontwerpbeslissing met *screenshots* van het platform en zal onderhavige ontwerpbeslissing eventueel aanpassen op basis van de laatst gekende technische specificaties van het platform.

Naast deze inleiding bevat de ontwerpbeslissing zes delen:

- 1) wettelijk kader;
- 2) antecedenten;
- 3) raadpleging;
- 4) begrippen;
- 5) aangifteformulier;
- 6) beslissing.

Onderhavige ontwerpbeslissing werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 26 januari 2023.

# 1. WETTELIJK KADER

1. Artikel 22ter van de elektriciteitswet, ingevoerd door de wet van 16 december 2022 “tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten” bepaalt met name het volgende:

*“§ 1. Bij dit artikel wordt een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten ingesteld door middel van een heffing ten behoeve van de Staat op het surplus aan inkomsten die tussen 1 augustus 2022 en 30 juni 2023 door de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars wordt behaald.*

*[...]*

*§ 6. Voor de heffing die verschuldigd is voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022 dienen de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars uiterlijk op 30 april 2023 bij de commissie een aangifte in.*

*Voor de heffing die verschuldigd is voor de periode van 1 januari 2023 tot en met 30 juni 2023 dienen de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars uiterlijk op 7 september 2023 bij de commissie een aangifte in.*

*In deze aangifte wordt minstens melding gemaakt van de volgende gegevens:*

*1° de volledige identificatie van de schuldenaar;*

*2° de volledige identificatie van elk van zijn installaties voor elektriciteitsproductie, met inbegrip van de EAN-code(s), en het totale volume van elektriciteit dat geïnjecteerd werd in de betrokken periode per installatie voorelectriciteitsproductie, zowel als het maximale geïnstalleerde vermogen van elke installatie voor elektriciteitsproductie, gevalideerd door de betrokken netbeheerder(s);*

*3° wanneer het totale volume van elektriciteit per installatie voor elektriciteitsproductie als bedoeld in 2° over verschillende schuldenaars wordt verdeeld, de verdeling van het desbetreffende volume van elektriciteit over de betrokken schuldenaars en elk document dat het akkoord van de betrokken schuldenaars over deze verdeling bewijst;*

*4° het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit per kwartier van elke installatie voor elektriciteitsproductie, gevalideerd door de betrokken netbeheerder(s);*

*5° in voorkomend geval, de vermelding van het gebruikte platform voor de uitwisseling van energieblokken dat in België actief is;*

*6° in voorkomend geval, het in paragraaf 5, tweede lid, 6°, bedoelde bewijs, vergezeld van alle bewijsstukken en een motivering van de gevolgde verkoopstrategie;*

*7° in afwijking van 3° tot en met 6°, voor de rechtspersonen, bedoeld in paragraaf 2, tweede lid, het bewijs dat het surplus aan inkomsten rechtstreeks aan consumenten wordt overgedragen. Bij gebreke daarvan verstrekken deze rechtspersonen de in 3° tot en met 6° bedoelde gegevens.*

*De commissie stelt het model van de aangifte en het formaat van de toe te zenden stukken vast:*

*1° voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022, uiterlijk op 28 februari 2023;*

*2° voor de periode van 1 januari 2023 tot en met 30 juni 2023, uiterlijk op 7 juli 2023.*



*§ 7. Voor elke in paragraaf 2 bedoelde schuldenaar stelt de commissie de overeenkomstig dit hoofdstuk verschuldigde heffing voor:*

*1° voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022, uiterlijk op 30 september 2023;*

*2° voor de periode van 1 januari 2023 tot en met 30 juni 2023, uiterlijk op 31 december 2023.*

*De commissie kan voorstellen de heffing ambtshalve vast te stellen op basis van het surplus aan inkomsten dat zij kan veronderstellen op grond van de gegevens waarover zij beschikt, wanneer de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaar de aangifte niet binnen de in paragraaf 6 vastgestelde termijn heeft ingediend of niet alle gegevens heeft verstrekt die nodig zijn om zijn surplus aan inkomsten vast te stellen.*

*Bij deze ambtshalve heffing wordt rekening gehouden met het feit dat het volledige geïnjecteerd volume van elektriciteit op basis van de gegevens van de betrokken netbeheerder tegen de marktreferentieprijs is verkocht”.*

2. De elektriciteitswet voorziet ook het volgende in artikel 22<sup>quater</sup>, eveneens ingevoerd door de wet van 16 december 2022:

*“ § 1. De commissie is belast met de controle van de in artikel 22ter, § 6, bedoelde aangifte en met de formulering van het voorstel tot vaststelling voor elke in artikel 22ter, § 2, bedoelde schuldenaar van het bedrag van de verschuldigde heffing overeenkomstig dit hoofdstuk.*

*(...)”.*

3. De artikelen 22ter en 22<sup>quater</sup> van de elektriciteitswet zijn de gedeeltelijke uitvoering van verordening (EU) 2022/1854 van de Raad van 6 oktober 2022 betreffende een noodinterventie in verband met de hoge energieprijzen<sup>1</sup>. In dit kader bepaalt artikel 22ter, § 9 van de elektriciteitswet het volgende :

*§ 9. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, kan de Koning de nodige maatregelen nemen om de uitvoering te verzekeren van de verplichte bepalingen die voortvloeien uit elke wijziging van Verordening (EU)2022/1854, met inbegrip van de verlenging van de toepassingsperiode bedoeld in artikel 20 van Verordening(EU) 2022/1854. In voorkomend geval past de Koning de procedures voor de aangifte en de vaststelling van de heffing aan. Deze besluiten worden geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien ze niet bij wet zijn bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van hun inwerkingtreding.”*

---

<sup>1</sup> Zie: Publicatieblad van de Europese unie L. 261 I/1 van 6 oktober 2022, p. 1-21 (hierna: EU-verordening): <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32022R1854&qid=1674639807705&from=en>

## 2. ANTECEDENTEN

### 2.1. ALGEMEEN

4. De EU verordening 2022/1854 van de Raad van 6 oktober 2022 “betreffende een noodinterventie in verband met de hoge energieprijzen” heeft voornamelijk tot doel het tijdelijk beperken van het surplus aan marktinkomsten van de producenten via de toepassing van een begrenzing van deze inkomsten en de herverdeling aan de eindverbruikers van hetgeen als surplus aan inkomsten wordt beschouwd.

5. De wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten werd op 16 december 2022 aangenomen en op 22 december 2022 in het Belgisch Staatsblad gepubliceerd.

## 3. RAADPLEGING

Het directiecomité van de CREG heeft beslist, krachtens artikel 33, § 1 van het huishoudelijk reglement van de CREG<sup>2</sup>, om van 26 januari 2023 tot 9 februari 2023 een openbare raadpleging over de ontwerpbeslissing te organiseren.

## 4. BEGRIPPEN

### 4.1. “BEOOGDE PERIODE”

6. Paragraaf 1 van artikel 22ter van de elektriciteitswet voert een plafond in op de marktinkomsten die tussen 1 augustus 2022 en 30 juni 2023 door de elektriciteitsproducenten worden gerealiseerd. Artikel 22ter, § 6 bepaalt op zijn beurt het volgende:

*“Voor de heffing die verschuldigd is voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022 dienen de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars uiterlijk op 30 april 2023 bij de commissie een aangifte in.*

*Voor de heffing die verschuldigd is voor de periode van 1 januari 2023 tot en met 30 juni 2023 dienen de in paragraaf 2 bedoelde schuldenaars uiterlijk op 7 september 2023 bij de commissie een aangifte in.”*

---

<sup>2</sup> Huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG, gepubliceerd op 14 december 2015 in het Belgische Staatsblad en gewijzigd op 12 januari 2017.

[https://www.ejustice.just.fgov.be/cgi/loi/change\\_lg.pl?language=nl&la=N&cn=2015121401&table\\_name=wet](https://www.ejustice.just.fgov.be/cgi/loi/change_lg.pl?language=nl&la=N&cn=2015121401&table_name=wet)

7. Artikel 22ter, § 7 bepaalt:

*“De commissie stelt het model van de aangifte en het formaat van de toe te zenden stukken vast:*

*1° voor de periode van 1 augustus 2022 tot en met 31 december 2022, uiterlijk op 28 februari 2023; [...]”.*

De “beoogde periode” van onderhavig model van aangifte is de periode die loopt van 1 augustus 2022 tot 31 december 2022.

## 4.2. “SCHULDENAAR”

8. Artikel 22ter, § 2 van de elektriciteitswet voorziet dat de heffing is verschuldigd door:

*“1° iedere natuurlijke of rechtspersoon die in de paragraaf 1 bedoelde periode elektriciteit injecteert in het transmissienet, een net dat een transmissiefunctie heeft, een (gesloten) distributienet, een gesloten industrieelnet, een tractienet spoor of een directe lijn, door middel van een in België gelegen installatie voorelektriciteitsproductie die gebruik maakt van een van de in artikel 7.1 van Verordening (EU) 2022/1854 genoemde technologieën, met een geïnstalleerd vermogen van minimaal 1 MW;*

*2° iedere kernexploitant in de zin van artikel 2, 5°, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage;*

*3° iedere bijdragende vennootschap in de zin van artikel 2, 11°, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage;*

*4° iedere eigenaar van de kerncentrale als bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.”*

## 4.3. “INSTALLATIES”

9. Artikel 22ter, § 3 van de elektriciteitswet definieert een installatie als volgt:

*“installatie voor elektriciteitsproductie gelegen in België die gebruik maakt van een van de in artikel 7.1 van Verordening (EU) 2022/1854 genoemde technologieën, met een geïnstalleerd vermogen van minimaal 1 MW”.*

10. De beoogde technologieën zijn:

- a) windenergie;
- b) zonne-energie (zowel thermische als fotovoltaïsche zonne-energie);
- c) geothermische energie;
- d) waterkracht zonder reservoir;
- e) biomassabrandstoffen (vaste of gasvormige biomassabrandstoffen), met uitzondering van biomethaan;
- f) afvalstoffen;
- g) kernenergie;
- h) bruinkool;

- i) ruwe aardolieproducten;
- j) turf.

11. In principe stemt elke EAN, verbonden aan één van de technologieën genoemd in artikel 7.1 van verordening (EU) 2022/1854 met een geïnstalleerd vermogen van minimaal 1 MW, overeen met een installatie. De schuldenaar kan er echter voor kiezen om, in het kader van de toepassing van de heffing, meerdere EAN's die vallen onder één van de technologieën genoemd in artikel 7.1 van verordening (EU) 2022/1854 als één enkele installatie (zoals gedefinieerd in de wet) te groeperen, voor zover deze groepering gerechtvaardigd is door geografische redenen. Bijvoorbeeld, een schuldenaar kan één enkele installatie definiëren voor een windmolenpark of een kerncentrale die over meerdere EAN's beschikt.

#### 4.4. "SURPLUS AAN INKOMSTEN"

12. Artikel 22ter, § 3 van de elektriciteitswet bepaalt dat het surplus aan inkomsten het positief verschil is tussen de marktinkomsten en het plafond op de marktinkomsten. Het surplus aan inkomsten is dus per definitie positief of nul.

13. Het surplus aan inkomsten wordt berekend voor elke transactie tot verkoop van elektriciteit in MWh geleverd in de beoogde periode. Het surplus aan inkomsten komt dus overeen met de som van het positieve verschil tussen de marktinkomsten en het plafond op de marktinkomsten van elke transactie. Het plafond wordt transactie per transactie toegepast.

14. Het surplus aan inkomsten wordt berekend per installatie voor de productie van elektriciteit.

15. Het surplus aan inkomsten wordt geacht nul te zijn wanneer de op de markt verkochte elektriciteit is opgewekt door een installatie voor elektriciteitsproductie die onder een productiesteunregeling valt en waarvan de marktinkomsten door een bevoegde autoriteit worden geplafonneerd. Een dergelijke installatie die geniet van een steunregeling voor de productie van elektriciteit heeft geen surplus aan inkomsten in de periode waarin zij geniet van deze productiesteunregeling. Het gaat bijvoorbeeld over de contractuele of reglementaire mechanismes van het type tarieven van aankoop of *2-Sided Contract for Difference*. Voornoemd *2-sided Contract for Difference* is een productiesteunregeling waarbij een vast inkomensniveau (de *strike price*) wordt gegarandeerd op basis van de via de groothandelsmarkt geïnde inkomsten en de gekregen productiesteun. Deze gekregen productiesteun is gelijk aan het verschil tussen de *strike price* en de groothandelsprijs voor elektriciteit. Indien de groothandelsprijs voor elektriciteit hoger is dan de *strike price* moet de begunstigde dit verschil terugbetalen.

#### 4.5. "PLAFOND OP DE MARKTINKOMSTEN"

16. Artikel 22ter, § 4 van de elektriciteitswet voorziet dat het plafond op de marktinkomsten in principe € 130/MWh elektriciteit bedraagt.

17. Diezelfde bepaling bevat echter twee afwijkingen.

Eenzijds bedraagt het plafond op de marktinkomsten € 180/MWh elektriciteit voor:

- installaties die elektriciteit opwekken uit vaste of gasvormige biomassa-brandstoffen;
- verbrandingsinstallaties voor stedelijk afval.

Anderzijds, wanneer de verkochte elektriciteit is geproduceerd door middel van een installatie voor elektriciteitsproductie die productiesteun ontvangt welke varieert volgens de evolutie van de marktprijs van elektriciteit, wordt het plafond vastgesteld op € 130/MWh elektriciteit of op het niveau van de LCOE plus € 50/MWh elektriciteit indien dit resultaat hoger is dan € 130/MWh, maar niet meer dan € 180/MWh elektriciteit.

18. LCOE is het Engelse acroniem voor *Levelized Cost of Energy*, wat “genormaliseerde energiekosten” betekent. De LCOE komt overeen met de volledige kost voor de productie van elektriciteit over de levensduur van de installatie, met inbegrip van een rendement op de investering. In het geval van productiesteun die varieert in functie van de marktprijs van elektriciteit is de LCOE een gegarandeerde waarde, die desgevallend voortvloeit uit een formule, zoals bepaald in de productiesteunregeling die van toepassing is, die de investeringskosten, de exploitatiekosten en het rendement op de investering dekt.

19. In het geval van *offshore* windenergie wordt aan de schuldenaar gevraagd om de LCOE van de installatie over te maken op basis van de waarden bepaald door of krachtens het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* waaraan desgevallend de kabeltoeslag bedoeld in artikel 7, § 2 van de elektriciteitswet wordt toegevoegd.

20. In het geval van een installatie die van een regionale productiesteun geniet die varieert in functie van de evolutie van de marktprijs van elektriciteit, hangt de LCOE af van de technologie en van het referentiejaar van de steunregeling waarvan zij geniet. De schuldenaar wordt tevens verzocht de LCOE van de installatie mee te delen op basis van de waarden die zijn vastgesteld bij of krachtens het toepasselijke decreet (ordonnantie) of de toepasselijke reglementering, in overeenstemming met de tabellen opgenomen in bijlage.

#### **4.6. “PROFIEL VAN GEPRODUCEERDE EN VERKOCHTE ELEKTRICITEIT”**

21. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit is het elektriciteitsprofiel op basis waarvan de marktinkomsten worden bepaald.

22. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit wordt vastgesteld door ervan uit te gaan dat de marktinkomsten de inkomsten zijn die voor elke transactie door de schuldenaar worden gerealiseerd in ruil voor de verkoop en levering van elektriciteit in de loop van de beoogde periode.

23. In het geval dat de elektriciteitsproductie van de installatie wordt verkocht in het kader van één (of meerdere) *Power Purchase Agreements*, of een variant zoals de *Corporate Power Purchase Agreement* (CPPA) en de financiële of virtuele *Power Purchase Agreements* (VPPA) (hierna: PPA), hetzij een bilaterale stroomafnameovereenkomst, wordt voor elke PPA een profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit overgemaakt dat overeenkomt met het elektriciteitsprofiel verkocht in het kader van die PPA.

24. In het geval dat de elektriciteitsproductie van de installatie op de groothandelsmarkt wordt verkocht en in het geval van een installatie op het distributienet, komt het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit overeen met het productieprofiel vermeerderd met de verliezen op het transmissienet.

25. In het geval de elektriciteitsproductie van de installatie deels op de groothandelsmarkt, deels in het kader van één (of meerdere) PPA's wordt verkocht, worden meerdere profielen voor geproduceerde en verkochte elektriciteit overgemaakt. Er wordt een profiel voor geproduceerde en verkochte elektriciteit overgemaakt voor elke PPA en voor het elektriciteitsprofiel verkocht op de groothandelsmarkt.

26. Productie die niet in het net wordt geïnjecteerd, maar die door de producent aan een derde wordt verkocht, dient mee in de berekening van het surplus aan inkomsten te worden opgenomen en wordt dus opgenomen in het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit. In het geval dat een producent bijvoorbeeld een windmolen beheert op de industriële site van een derde en rechtstreeks een deel van haar productie aan die derde verkoopt zonder ze in het net te injecteren, wordt het profiel van verkochte productie opgenomen in het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit. Het profiel van geproduceerde en verkocht elektriciteit van deze windmolen stemt dus overeen met het profiel van elektriciteit verkocht aan een derde waaraan het profiel van elektriciteit verkocht op de markt wordt toegevoegd.

27. In het geval dat een producent een deel van zijn productie gebruikt voor eigen verbruik, wordt dit eigen verbruik niet als geproduceerd en verkocht beschouwd. Er wordt dus geen rekening mee gehouden in de berekening van het surplus aan inkomsten en moet niet worden opgenomen in het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit.

28. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit dat door de schuldenaar van de heffing wordt meegedeeld, dient gebaseerd te zijn op de gegevens die hij van de betrokken netbeheerder(s) heeft ontvangen. De schuldenaar van de heffing is niet verplicht om een attest van de productiegegevens van de betrokken netbeheerder(s) te verkrijgen, maar de CREG kan de productie- en injectiegegevens opvragen bij deze netbeheerder(s) om de gegevens overgemaakt door de schuldenaar te valideren.

#### 4.7. “VERMOEDENS”

29. Voor de vaststelling van het bedrag van de heffing voorziet artikel 22ter, § 5 van de elektriciteitswet een aantal vermoedens die van toepassing zijn op de verschillende productietechnologieën in functie van hun eigenschappen.

30. De elektriciteitswet bepaalt aldus de marktinkomsten voor elke installatie door middel van vermoedens. De vermoedens bedoeld in 1° tot 5° van artikel 22ter, § 5 hebben tot doel de administratieve last voor de schuldenaars, de CREG en de FOD Economie te verlichten door gebruik te maken van veronderstellingen die redelijk zijn en gebaseerd op marktpraktijken en de bestaande wetgeving:

- Het eerste vermoeden heeft enkel betrekking op de kerncentrales bedoeld in de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage : het betreft dus de centrales Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3.
- Het tweede vermoeden heeft enkel betrekking op de kerncentrale bedoeld in artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie : het betreft de centrale Tihange 1.
- Het derde vermoeden heeft betrekking op de installaties die niet onder het eerste of tweede vermoeden vallen en waarvan de productie onder een stroomafnameovereenkomst valt. In deze context wordt als stroomafnameovereenkomst bedoeld : de *Power Purchase Agreements* (PPA) of varianten ervan zoals de *Corporate Power Purchase Agreement* (CPPA) en financiële of virtuele *Power Purchase Agreements* (VPPA). In het geval van financiële of virtuele *Power Purchase Agreements* (VPPA) levert de schuldenaar, onder vermoeden 3, de gegevens op met betrekking tot de VPPA, evenals de gegevens met betrekking tot de fysieke verkoop onder een PPA van het geproduceerde en verkochte profiel van de installatie. Er wordt rekening gehouden met het geheel van transacties bij het beoordelen van het surplus aan inkomsten.

- Het vierde vermoeden heeft betrekking op installaties die :
  - niet onder het eerste, tweede of derde vermoeden vallen;
  - niet genieten van een productiesteunregeling tenzij deze regeling voorziet dat het bedrag van de steun niet afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs.

De elektriciteitswet voorziet ook dat het vierde vermoeden van toepassing kan zijn op installaties die genieten van een productiesteunregeling waarvan het bedrag afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs over een periode van drie jaar. Volgens de CREG geniet geen enkele installatie van een dergelijke productiesteunregeling in de beoogde periode. Voor de installaties die genieten van een productiesteunregeling toegekend door het Vlaams gewest en waarvan het bedrag afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs is het bedrag van de steun afhankelijk van de evolutie van de elektriciteitsprijzen over een periode van 12 maanden. Voor de installaties die genieten van een productiesteunregeling toegekend door het Waalse gewest en waarvan het bedrag afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs is het bedrag van de steun afhankelijk van de evolutie van de elektriciteitsprijzen over een periode van 6 maanden.

- Het vijfde vermoeden heeft betrekking op de installaties die niet onder het eerste, tweede, derde of vierde vermoeden vallen. Het gaat hier dus meer bepaald over installaties die genieten van een productiesteunregeling waarvan het bedrag afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs toegekend door het Vlaamse of het Waalse gewest.

In Vlaanderen gaat het om installaties die genieten van een productiesteunregeling die afhankelijk is van de “bandingfactor”<sup>3</sup>. In dit geval wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld op elke dag waarop een dagelijkse notering van een *baseload* kalenderproduct in jaar – 1 (CAL+1) is gepubliceerd door het platform voor uitwisseling van energieblokken in België, over een periode van 12 maanden. Voor de periode van 1 augustus tot 31 december 2022 loopt de referentieperiode van 12 maanden van 1 januari 2021 tot 31 december 2021.

In Wallonië gaat het om installaties die genieten van een productiesteunregeling die afhankelijk is van de “Keco” coëfficiënt<sup>4</sup>. In dit geval wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld elke dag waarop een dagelijkse notering van een *baseload* kalenderproduct in jaar – 1 (CAL+1) is gepubliceerd door het platform voor uitwisseling van energieblokken in België, over een periode van 6 maanden. Voor de periode van 1 augustus tot 31 december 2022 loopt de referentieperiode van 1 januari 2021 tot 30 juni 2021.

31. Als slechts een deel van de productie van een installatie wordt gedekt door één (of meerdere) *Power Purchase Agreements* (PPA) of een variant ervan, heeft de schuldenaar de mogelijkheid om het derde vermoeden toe te passen op het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit onder een

---

<sup>3</sup> De bandingfactor wordt gebruikt voor het berekenen van de groenestroom- of warmtekrachtcertificaten toegekend door het Vlaams gewest bij:

- projecten met startdatum sinds 1 januari 2013
  - o nieuwe installaties
  - o ingrijpend gewijzigde WKK-installaties
- groenestroomprojecten met startdatum voor 2013 die via de verlengingsopties een specifieke bandingfactor kregen.

<sup>4</sup> De “Keco” wordt gebruikt om de groenestroomcertificaten, toegekend door het Waalse gewest, te berekenen in het geval van projecten waarvan de startdatum na 1 juli 2014 valt. “Keco” is de economische coëfficiënt toegepast vanaf het eerste tot het laatste jaar van toekenning voor een bepaalde technologie

PPA en om het vierde of vijfde vermoeden toe te passen op het saldo van het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit van de installatie. In dit geval kan in de praktijk enkel het vermoeden n° 5 van toepassing zijn wanneer de installatie geniet van een productiesteunregeling toegekend in Vlaanderen of Wallonië waarvan het bedrag afhankelijk is van de evolutie van de elektriciteitsprijs. In de andere gevallen is vermoeden n° 4 van toepassing.

32. De elektriciteitswet voorziet de mogelijkheid om bepaalde vermoedens te weerleggen. Het weerleggen van vermoedens kan slechts in bepaalde gevallen en onder bepaalde voorwaarden worden aanvaard.

Vooreerst kunnen enkel de vermoedens n° 3 tot n° 5 worden weerlegd door alle nuttige informatie hieromtrent te verschaffen.

Er wordt aan de schuldenaar onder andere gevraagd om een motivering toe te voegen van de verkoopstrategie die afwijkt van de verkoopstrategie bedoeld in het vermoeden dat van toepassing is op de installatie. Deze weerlegging kan betrekking hebben op de alle of een deel van de productie-installatie van de schuldenaar. De schuldenaar die het vermoeden voor een bepaalde installatie wil weerleggen, moet aantonen dat zijn marktinkomsten die voortvloeien uit de elektriciteitsproductie van deze installatie afwijken van vermoedens n° 3, 4 en 5. Hiervoor moet hij alle gegevens verstrekken die betrekking hebben op alle installaties om te voorkomen dat er door middel van transacties een kunstmatige overdracht gebeurt van hoge marktinkomsten naar productie-installaties waarvan de inkomsten, die berekend zijn in functie van het vermoeden dat hierop van toepassing is, lager zouden zijn (en omgekeerd).

33. Figuur 1 geeft een schematisch overzicht van de bepaling van het vermoeden dat van toepassing is.



Figuur 1: Overzicht van de vermoedens



## 4.8. “BEOOGDE TRANSACTIES”

34. In overeenstemming met artikel 22ter, § 5 van de elektriciteitswet zijn de beoogde transacties de transacties die door de schuldenaar werden uitgevoerd in ruil voor verkoop en levering van elektriciteit in de loop van de beoogde periode, ongeachte de contractuele vorm waarin die ruil plaatsvindt, met inbegrip van de stroomafnameovereenkomsten en andere verrichtingen ter afdekking van schommelingen op de groothandelsmarkt voor elektriciteit.

35. Zoals benadrukt in de voorbereidende werkzaamheden van de wet van 16 december 2022 wordt het plafond toegepast transactie per transactie “*zodat principieel iedere transactie waarvoor een surplus aan inkomsten wordt gerealiseerd, wordt belast*”. Bovendien definieert de wet wat onder “transactie” moet worden verstaan bij het bepalen van de marktinkomsten.

36. Voor vermoeden n° 1 wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld op elke dag waarop een dagelijkse notering van een *baseload* kalenderproduct is gepubliceerd door het platform voor de uitwisseling van energieblokken bedoeld in afdeling 3 van de bijlage bij de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage<sup>5</sup>. Het volume van elektriciteit dat op de *day-ahead* markt is verkocht, wordt op haar beurt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur voor het desbetreffende volume op uurbasis.

37. Voor vermoeden n° 2 wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld op de eerste werkdag van elke maand waarop een dagelijkse notering van een *baseload* kalenderproduct is gepubliceerd door het platform voor de uitwisseling van energieblokken in het kader van de toepassing van artikel 4/1, § 2, 3<sup>de</sup> lid van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie. Het volume van elektriciteit dat op de *day-ahead* markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur voor het desbetreffende volume op uurbasis.

38. Voor vermoeden n° 3 wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld per dag die door de bovengenoemde overeenkomst in aanmerking wordt genomen om de prijs te bepalen. Bijvoorbeeld, voor een PPA waarvan de prijs wordt gedefinieerd door de ENDEX CAL+1 indexering met een indexering gebaseerd op alle noteringen in jaar-1 voor CAL+1, wordt een transactie bepaald voor elke dagelijkse notering in jaar-1 voor CAL+1. Evenzo wordt, als tweede voorbeeld, voor een PPA waarvan de vaste prijs voor een gegeven periode is gebaseerd op het gemiddelde van de termijnrijzen CAL+1 over een specifieke periode, wordt een transactie bepaald voor elke dagelijkse notering van de specifieke periode voor het product CAL+1. Het volume van elektriciteit dat op de *day-ahead* markt is verkocht, wordt op haar beurt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur voor het desbetreffende volume op uurbasis. Zo wordt dus bijvoorbeeld voor een PPA waarvan de prijs door een EPEX SPOT Belgium indexering is bepaald, voor elk leveringsuur een transactie bepaald.

39. Voor vermoeden n° 4 wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld per dag waarop een dagelijkse notering van een *baseload* kalenderproduct is gepubliceerd door het platform voor uitwisseling van energieblokken in België. Het volume van elektriciteit verkocht op de *day-ahead* markt wordt op haar beurt geacht te zijn verhandeld per leveringsperiode van één uur.

---

<sup>5</sup> Het gaat over de bijlage bij de wet van 11 april 2003 over de repartitiebijdrage, zoals gewijzigd door de wet van 25 december 2016 houdende wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales en van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

40. Voor vermoeden n° 5 wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld per dag waarop een dagelijkse notering van een *baseload* kalenderproduct is gepubliceerd door het platform voor uitwisseling van energieblokken in België, over een periode van één jaar of over een periode van zes maanden wanneer de steunregeling van de productie-installatie is gebaseerd op de evolutie van de elektriciteitsprijs over een periode van zes maanden. Het volume van elektriciteit verkocht op de *day-ahead* markt wordt op haar beurt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur.

41. Voor vermoeden n° 6 is elke verkoop van elektriciteit op termijn een transactie bepaald door zijn transactiedatum, prijs en volume. Elk geproduceerd en verkocht, maar niet op termijn verkocht volume van elektriciteit wordt geacht te zijn verkocht tegen de marktreferentieprijs. Het volume van elektriciteit dat op de *day-ahead* markt is verkocht, wordt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur. Een installatie waarvan de productie wordt gedekt door één of meerdere *Power Purchase Agreements* (PPA) of een variant ervan, kan het voorwerp uitmaken van vermoeden n° 6. In dat geval wordt het volume van op termijn verkochte elektriciteit geacht te zijn verhandeld per dag die door de bovengenoemde overeenkomst in aanmerking wordt genomen om de prijs te bepalen. Het volume van elektriciteit verkocht op de *day-ahead* markt wordt op haar beurt geacht te zijn verhandeld voor elke leveringsperiode van één uur voor het desbetreffende volume op uurbasis.

42. Enkel transacties uitgevoerd door de schuldenaar worden in aanmerking genomen voor de berekening van het surplus aan inkomsten van deze schuldenaar.

#### **4.9. “AFTREK VAN KOSTEN DIE VERBAND HOUDEN MET AANKOPEN”**

43. Artikel 22ter, § 5 van de elektriciteitswet voorziet de vermindering van het surplus aan inkomsten met kosten die verband houden met aankoop voor alle vermoedens met uitzondering van vermoeden n° 3. Het gaat over kosten die verband houden met de aankoop van volumes van elektriciteit voor de levering van verkochte en niet geproduceerde volumes van elektriciteit wanneer de werkelijke productie lager is dan de op termijn verkochte productie, ten belope van het positieve verschil tussen de marktreferentieprijs en het plafond op de markinkomsten. Deze vermindering mag niet leiden tot een negatief surplus aan inkomsten en de betrokken kosten mogen niet van een vorige periode of naar een volgende periode worden overgedragen, noch tussen installaties voor elektriciteitsproductie van eenzelfde portefeuille worden overgedragen.

44. Deze aftrek is logischerwijze niet van toepassing op productie-installaties met een PPA of hun variant voor, aangezien het doel van dit soort overeenkomsten en beperkt is tot de verkoop van de daadwerkelijk geproduceerde elektriciteit. Als de stroomafnameovereenkomst (PPA) voorziet in kosten voor de producent voor de aankoop van elektriciteitsvolumes voor de levering van verkochte en niet geproduceerde elektriciteitsvolumes gedurende de betrokken periode, worden deze afgetrokken van het surplus aan inkomsten overeenkomstig de bepalingen van de PPA.

#### **4.10. “AANGIFTE”**

45. De schuldenaar op wie de heffing betrekking heeft, moet één enkele aangifte indienen bij de CREG voor het geheel aan installaties voorzien in artikel 7.1 van de EU verordening die in België gevestigd zijn en waarvoor hij verantwoordelijk is voor de injectie van geproduceerde elektriciteit in het transmissienet, een net met een transmissiefunctie, een (gesloten) distributienet, een gesloten industrieel net, een tractienet spoor of een directe lijn.

46. Deze aangifte moet ook worden ingediend door energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare energiegemeenschappen (of gelijkaardig op regionaal niveau) om aan te tonen dat hun

surplus aan inkomsten rechtstreeks wordt overgedragen aan de consumenten, leden van de energiegemeenschappen.

47. Als de elektriciteitsproductie van een installatie over meerdere schuldenaars is verdeeld, dient de verklaring van elke schuldenaar de productie te bevatten die overeenkomt met zijn aandeel in de totale productie. Er wordt aan de schuldenaar gevraagd om hiervan bewijs te geven en aan zijn aangifte alle documenten toe te voegen die het akkoord van de betrokken schuldenaars over deze verdeling aantonen.

## **5. AANGIFTEFORMULIER**

### **5.1. VERTROUWELIJKHEID VAN GEGEVENS**

48. Het aangifteformulier wordt ingevuld in een beveiligde dedicated CREG omgeving. Alle gegevens worden in versleutelde vorm doorgestuurd en opgeslagen in een databank. Zo kan de veiligheid van de gegevens gewaarborgd worden. Het gebruik van de gegevens is trouwens beperkt tot geautoriseerde personen. De gegevens van het platform worden dagelijks op versleutelde wijze bewaard.

49. De persoonsgegevens worden verwerkt in overeenstemming met het privacybeleid van de CREG (beschikbaar op haar website).

### **5.2. OVERGEMAAKTE GEGEVENS**

50. Alle informatie die noodzakelijk is voor de verificatie van de aangifte dienen ter beschikking van de CREG te worden gesteld.

51. Bij het opstellen van de aangifte moeten voor elke installatie bewijsstukken worden toegevoegd: het betreft enerzijds gegevens die in gestructureerde vorm ter beschikking worden gesteld en anderzijds gegevens die in vrije vorm mogen worden verstrekt. De gegevens in gestructureerde vorm zijn bijvoorbeeld de productiegegevens waarvoor de CREG een csv-formaat oplegt. De gegevens die in vrije vorm mogen worden opgeleverd zijn bijvoorbeeld de bijlagen bij PPA-contracten.

### **5.3. HET AANGIFTEFORMULIER**

52. In de volgende hoofdstukken worden alle stappen van het aangifteformulier doorlopen.

#### **5.3.1. Registratie van de schuldenaar**

53. In artikel 22*ter*, § 2 van de elektriciteitswet worden de schuldenaars van de heffing bepaald. Elke schuldenaar die onder deze bepaling valt, moet een aangifte indienen (cfr. nummers 45 en 46 van onderhavige ontwerpbeslissing).

54. Vooraleer hij een aangifteformulier kan invullen, moet de schuldenaar zich op het platform registreren.

55. Vooreerst wordt aan de schuldenaar gevraagd om een hoofdgebruiker voor het plafond te creëren. Hiervoor wordt gevraagd een e-mailadres op te geven en een paswoord aan te maken. Er wordt bovendien gebruik gemaakt van het MFA systeem (*Multi Factor Authentication*).

56. Vervolgens moet de hoofdgebruiker de schuldenaar registreren op het platform. Volgende gegevens worden gevraagd:

- 1) de naam of maatschappelijke benaming van de schuldenaar van de heffing;
- 2) de juridische vorm van de schuldenaar;
  - de schuldenaar kiest via een keuzemenu zijn juridische vorm uit de volgende mogelijkheden: nv, bv, cv, maatschap of de natuurlijke persoon;
- 3) het btw-nummer van de schuldenaar of bij gebrek daaraan zijn ondernemingsnummer;
- 4) de maatschappelijke zetel of het adres van de schuldenaar;
- 5) gegevens van de contactpersoon:
  - zijn/haar naam en voornaam;
  - zijn/haar e-mailadres;
  - zijn/haar telefoonnummer.

De contactpersoon kan de hoofdgebruiker zijn of elke andere persoon aangewezen door de schuldenaar. Als de hoofdgebruiker een volmacht houder is (bv. een externe accountant) dient een document met betrekking tot deze volmacht aan de aanvraag te worden toegevoegd.

57. De registratie van de schuldenaar is pas gefinaliseerd na validering door de CREG. De contactpersoon opgegeven door de schuldenaar is de hoofdgebruiker van het platform voor de schuldenaar.

58. De aangifte kan slechts worden ingevuld na validering van de registratie door de CREG. Deze procedure kan enkele werkdagen in beslag nemen. Dit betekent dat er geen zekerheid kan worden gegeven dat aanvragen tot validering van de registratie van de schuldenaar die na 24 april 2023 worden ingediend, tijdig zullen zijn behandeld, zodat de aangifte tijdig kan worden ingediend, met name uiterlijk op 30 april 2023.

59. Aangezien een schuldenaar over een aanzienlijk aantal installaties kan beschikken waarvoor informatie moet worden opgeleverd, kan de hoofdgebruiker meerdere gebruikers uitnodigen om zich voor dezelfde schuldenaar te registreren. Het maximum aantal gebruikers per schuldenaar wordt vastgelegd op tien en mag niet meer zijn dan het aantal installaties opgenomen in een aangifte.

60. De hoofdgebruiker kan meerdere schuldenaars registreren indien hij door die schuldenaars als hoofdgebruiker is aangeduid. De CREG zal vervolgens elk van deze gecreëerde schuldenaars valideren. Evenzo kan de hoofdgebruiker een gebruiker registreren voor meerdere schuldenaars die door de CREG zijn gevalideerd.

61. Hierna wordt naar de hoofdgebruiker of de gebruiker geregistreerd door de hoofdgebruiker verwezen met de term "Gebruiker".

### 5.3.2. Registratie van de installaties

62. Wanneer een Gebruiker met het platform is verbonden, kan hij alle installaties van de schuldenaar registreren. De Gebruiker kan een installatie toevoegen door te klikken op "Installatie toevoegen".

63. De Gebruiker dient voor elke installatie de volgende gegevens te verstrekken :

- 1) de naam van de installatie. Dit is een referentie eigen aan de schuldenaar.
- 2) de bevestiging dat het totale volume elektriciteit geproduceerd per installatie aan één enkele schuldenaar wordt toegewezen of onder meerdere schuldenaars wordt verdeeld. In het laatste geval wordt aan de Gebruiker gevraagd om het aandeel van de schuldenaar in de installatie op te geven.
- 3) het maximaal geïnstalleerd vermogen toegewezen aan de schuldenaar (in MW)
- 4) het technologietype gekozen uit de volgende mogelijkheden:
  - a) windenergie;
  - b) zonne-energie (zowel thermische als fotovoltaïsche zonne-energie);
  - c) geothermische energie;
  - d) waterkracht zonder reservoir;
  - e) biomassabrandstoffen (vaste of gasvormige biomassabrandstoffen), met uitzondering van biomethaan;
  - f) afvalstoffen;
  - g) kernenergie;
  - h) bruinkool;
  - i) ruwe aardolieproducten;
  - j) turf;
- 5) het adres van de installatie :
  - a) straatnaam en nummer;
  - b) postcode;
  - c) naam van de gemeente;
- 6) in het geval dat het totaal volume aan elektriciteit geproduceerd door de installatie onder meerdere schuldenaars is verdeeld, wordt aan de Gebruiker gevraagd om een document toe te voegen dat het akkoord van de betrokken schuldenaars over deze verdeling aantoont;
- 7) het EAN nummer van de installatie. Indien er meer dan één EAN per installatie is, dan moeten deze via de knop "Voeg een EAN toe" worden toegevoegd.

### 5.3.3. Algemene informatie over de installatie

64. Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd om het totaal volume van elektriciteit (in MWh) geïnjecteerd gedurende de beoogde periode op te leveren. Het totaal volume geïnjecteerde elektriciteit komt overeen met de som van de profielen geproduceerde en verkochte elektriciteit in de beoogde periode. Dit totaal volume kan door de CREG bij de distributie- of transmissienetbeheerder worden gecontroleerd.

65. Om te bepalen of een installatie wordt vrijgesteld van de heffing<sup>6</sup>, wordt er vervolgens aan de Gebruiker gevraagd om te melden of de installatie deel uitmaakt van een energiegemeenschap van burgers of een hernieuwbare energiegemeenschap (of elke gelijkaardige gemeenschap bedoeld in de regionale wetgeving).

Als dat het geval is, wordt aan de Gebruiker gevraagd om te bevestigen dat het surplus aan inkomsten rechtstreeks naar de consumenten die leden van de gemeenschappen zijn, werd overgedragen.

Indien aan beide voormelde voorwaarden is voldaan, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de documenten in pdf-formaat over te maken die aantonen dat de installatie deel uitmaakt van een energiegemeenschap van burgers of van een hernieuwbare energiegemeenschap en dat het surplus aan inkomsten rechtstreeks aan de leden van deze gemeenschap werd overgemaakt. Na indiening van deze documenten moet voor de betrokken installatie geen bijkomende informatie meer worden verstrekt.

66. Indien de installatie geen deel uitmaakt van een energiegemeenschap van burgers of van een hernieuwbare energiegemeenschap (of een gelijkaardige gemeenschap bedoeld in de regionale wetgeving), of indien het surplus aan inkomsten niet rechtstreeks werd overgemaakt aan de consumenten die leden zijn van deze gemeenschap, wordt aan de Gebruiker gevraagd om te bevestigen of de installatie geniet van een productiesteun die varieert in functie van de evolutie van de elektriciteitsmarktprijs.

67. Indien de installatie geniet van een productiesteun die varieert in functie van de elektriciteitsmarktprijs, wordt bijkomende informatie gevraagd aan de Gebruiker.

Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd om te bevestigen of de installatie geniet van een productiesteun van het type 2-sided Contract for Difference. Voor een dergelijke installatie dient het bewijs van toepassing van deze aard van productiesteun te worden opgeleverd, alsook de begindatum van de toepassing ervan op de installatie. Indien deze datum voor de beoogde periode valt, worden de vragen die volgen dus niet meer gesteld<sup>7</sup>.

Indien de installatie niet geniet van een productiesteun van het type *2-sided Contract for Difference* of deze productie steun aanvangt na het begin van de beoogde periode, wordt aan de Gebruiker gevraagd aan te duiden welke overheid de productiesteun heeft toegekend waarbij volgende keuzemogelijkheden mogelijk zijn:

- Vlaanderen;
- Wallonië;
- Federaal.

---

<sup>6</sup> Overeenkomstig artikel 22ter, § 2 is de heffing niet verschuldigd door energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare energiegemeenschappen of door de gelijkgestelde energiegemeenschappen als bedoeld in de regionale wetgeving, mits het surplus aan inkomsten rechtstreeks aan consumenten die leden van deze gemeenschappen zijn wordt overgedragen.

<sup>7</sup> Een installatie die geniet van dit type van productiesteun heeft de facto geen surplus inkomsten gedurende de periode waarin dit type van productiesteun geldt. De marktinkomsten worden immers door deze productiesteunregeling geplafonneerd.

Indien de productiesteun op federaal niveau werd toegekend, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de LCOE van de installatie mee te delen met inbegrip van, indien van toepassing, de kabeltoeslag.

Indien de productiesteun op regionaal niveau werd toegekend:

- Wordt aan de Gebruiker gevraagd de LCOE van de installatie mee te delen.
- Kiest de Gebruiker uit het keuzemenu de referentieperiode waarin de groenestroomcertificaten van de installatie werden gereserveerd. Het keuzemenu is afhankelijk van de regio die de productiesteun heeft toegekend. Een Gebruiker zal bijvoorbeeld "2020" als referentieperiode aanduiden voor een windmolen die in 2022 in dienst werd genomen en waarvan de certificaten in 2020 werden gereserveerd in het kader van een Waalse productiesteunregeling.
- Kiest de Gebruiker uit het keuzemenu de installatiecategorie zoals beschreven in het productiesteunmechanisme. Het keuzemenu is afhankelijk van de regio die de productiesteun heeft toegekend.

Tenslotte wordt aan de Gebruiker gevraagd om het volgende aan te duiden:

- Het aantal groenestroomcertificaten (GSC) dat de schuldenaar heeft ontvangen voor zijn aandeel in de installatie gedurende de beoogde periode. Ingeval de installatie geniet van een productiesteun van het type *2-sided Contract for Difference* die aanvangt na het begin van de beoogde periode, wordt aan de Gebruiker gevraagd om het aantal groenestroomcertificaten (GSC) aan te duiden dat de schuldenaar heeft ontvangen voor zijn aandeel in de installatie gedurende de beoogde periode tot het begin van de productiesteun van het type *2-sided Contract for Difference*.
- De gemiddelde prijs van de groenestroomcertificaten (GSC) die de schuldenaar heeft ontvangen voor zijn aandeel in de installatie gedurende de beoogde periode. Ingeval de installatie geniet van een productiesteun van het type *2-sided Contract for Difference* die aanvangt na het begin van de beoogde periode, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de gemiddelde prijs van de groenestroomcertificaten (GSC) aan te duiden die de schuldenaar heeft ontvangen voor zijn aandeel in de installatie gedurende de beoogde periode tot het begin van de productiesteun van het type *2-sided Contract for Difference*.

68. Tenslotte wordt aan de Gebruiker gevraagd om desgevallend de toepassing van het vermoeden voor de installatie te maken in volgend keuzemenu:

- vermoeden n° 1;
- vermoeden n° 2;
- vermoeden n° 3;
- vermoeden n° 4;
- vermoeden n° 5;
- vermoeden n° 6;
- vermoedens n° 3 en 4;
- vermoedens n° 3 en 5.

Niet elk vermoeden kan voor een installatie worden toegepast. Hoofdstuk 4.7 van onderhavige ontwerpbeslissing beschrijft de verschillende vermoedens die mogelijk zijn volgens de eigenschappen van de installatie, het steunmechanisme, de contractuele vorm,...



69. De volgende hoofdstukken beschrijven de specifieke informatie die nodig is voor de berekening van het surplus volgens het vermoeden/de vermoedens dat/die voor de installatie werd/werden geselecteerd.

#### **5.3.4. Specifieke informatie op te leveren voor vermoeden n° 1**

70. Voor de installaties waarop vermoeden n° 1 van toepassing is, wordt er slechts een beperkt aantal vragen gesteld aangezien het grootste deel van de informatie die nodig is voor de berekening is vastgelegd in de wet van 11 april 2003 over de repartitiebijdrage.

71. Eerst en vooral wordt aan de Gebruiker gevraagd om te vermelden of de beoogde periode valt in het jaar van definitieve stillegging van de installatie. Desgevallend vermeldt de schuldenaar de datum van definitieve stillegging van de installatie volgens de wettelijke bepalingen.

72. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om zijn raming te verstrekken van de vermindering voor de repartitiebijdrage<sup>8</sup>. De vermindering voor de repartitiebijdrage gebeurt niet per installatie, maar op het bedrag verschuldigd door de schuldenaar voor het geheel van zijn installaties waarop vermoeden n° 1 van toepassing is. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om een globaal bedrag te verstrekken van de vermindering voor de repartitiebijdrage berekend op basis van het geheel van installaties<sup>9</sup>. Dit bedrag wordt enkel aan de Gebruiker gevraagd voor de eerste installatie waarvoor hij vermoeden n° 1 heeft gespecificeerd. Het bedrag wordt in € meegedeeld. Er wordt bovendien aan de Gebruiker gevraagd om een Excel bestand toe te voegen ter verantwoording van de raming.

73. Tenslotte wordt aan de Gebruiker gevraagd om via de template CSV 1A *production data* het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit te uploaden. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit komt overeen met het profiel van in het net geïnjecteerde elektriciteit. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode.

#### **5.3.5. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 2**

74. Voor de installaties waarop vermoeden n° 2 van toepassing is, wordt slechts een beperkt aantal specifieke data gevraagd aangezien het grootste deel van de informatie die nodig is voor de berekening het surplus aan inkomsten is bepaald in de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie en de Conventie afgesloten tussen de Belgische staat en de eigenaars van de centrale Tihange 1.

75. Eerst en vooral wordt aan de Gebruiker gevraagd zijn raming over te maken van het aftrekbaar bedrag specifiek voor het aandeel van de schuldenaar in de installatie overeenkomstig annexe E van de conventie tussen de Belgische staat en de eigenaars van de centrale Tihange 1. Het bedrag wordt vermeld in €. Er wordt bovendien aan de Gebruiker gevraagd om een Excel bestand toe te voegen ter verantwoording van de raming.

76. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om via de template CSV 1A *production data* het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit te uploaden. Het profiel van geproduceerde en

---

<sup>8</sup> In overeenstemming met artikel 22<sup>quater</sup>, § 5, 2<sup>de</sup> lid van de elektriciteitswet

<sup>9</sup> Het betreft het bedrag gelijk aan het verschil tussen het bedrag van de verschuldigde repartitiebijdrage na toepassing van het degressiviteitsmechanisme voor het betreffende jaar, zoals beslist door de Koning in overeenstemming met artikel 14, § 8, 16<sup>de</sup> lid van de wet van 11 april 2003 en het bedrag dat deze repartitiebijdrage zou zijn na toepassing van het degressiviteitsmechanisme als het bedrag van de heffing voor toepassing van de beoogde vermindering zou zijn afgetrokken van de berekening van de inkomsten waarmee rekening moet worden gehouden voor de bepaling van deze repartitiebijdrage.

verkochte elektriciteit komt overeen met het profiel van in het net geïnjecteerde elektriciteit. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode.

### 5.3.6. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 3

77. Wanneer vermoeden n° 3 wordt gekozen, wordt er eerst en vooral aan de Gebruiker gevraagd om aan te duiden hoeveel verschillende PPA's van toepassing zijn op de installatie gedurende de beoogde periode.

78. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om de contractuele voorwaarden van zijn PPA('s) te definiëren. De Gebruiker kan meerdere PPA's toevoegen door te klikken op "Voeg een PPA toe". Er wordt automatisch een identificatienummer gegeven voor elke PPA die door een Gebruiker wordt aangemaakt.

79. Er wordt ook aan de Gebruiker gevraagd om het type PPA te specificeren door aan te duiden of het gaat om een fysieke of financiële PPA<sup>10</sup>.

#### 5.3.6.1. Bepaling van de contractuele voorwaarden ingeval van een fysieke PPA

80. Het bepalen van de contractuele voorwaarden van de fysieke PPA, zoals beschreven in dit hoofdstuk zal voor elke PPA die actief is in de beoogde periode moeten worden herhaald.

81. Aangezien het mogelijk is dat meerdere fysieke PPA's van toepassing zijn tijdens de beoogde periode, wordt vervolgens aan de Gebruiker gevraagd om voor elke fysieke PPA de contractuele duur te bepalen met een begin- en einddatum. Voor de beoogde periode van 31 augustus 2022 tot 31 december 2022 kan de verkoop van de productie van de installatie bijvoorbeeld gedekt zijn door een eerste fysieke PPA van 1 oktober 2021 tot 30 september 2022 en door een tweede fysieke PPA van 1 oktober 2022 tot 30 september 2023. In dit voorbeeld dient de Gebruiker de details van de twee fysieke PPA's te verstrekken.

82. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om voor elke PPA het volgende te uploaden:

- a) Het contract van de fysieke PPA en het geheel van de bijlagen en/of aanhangsels in een pdf-formaat;
- b) Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit door middel van het CSV bestand '1A production data'. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit stemt overeen met het profiel van elektriciteit verkocht onder de PPA.

83. Om het voor de Gebruiker mogelijk te maken om de contractuele voorwaarden van een fysieke PPA te bepalen, wordt een generieke fysieke PPA ter beschikking gesteld. Deze generieke fysieke PPA wordt door de drie volgende volumes gedefinieerd:

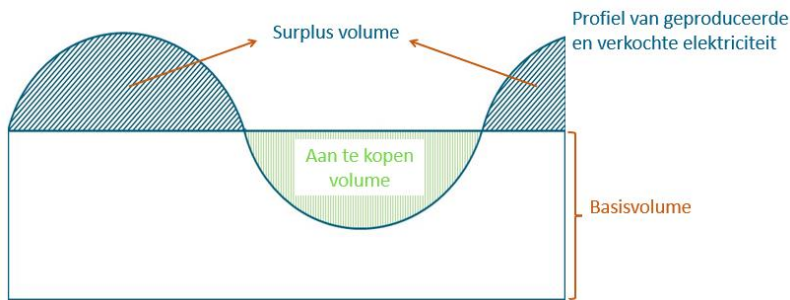
- a) een basisvolume;
- b) een surplus volume;
- c) een aan te kopen volume.

---

<sup>10</sup> In het kader van een fysieke PPA is het verplicht om de overeengekomen hoeveelheid elektriciteit fysiek aan te leveren. In het kader van een financiële (of virtuele) PPA is het contract een financieel instrument dat in de financiële wereld "Contract for Difference" wordt genoemd.

84. Figuur 2 geeft een schematische voorstelling van de generieke fysieke PPA.

Figuur 2: Generieke PPA

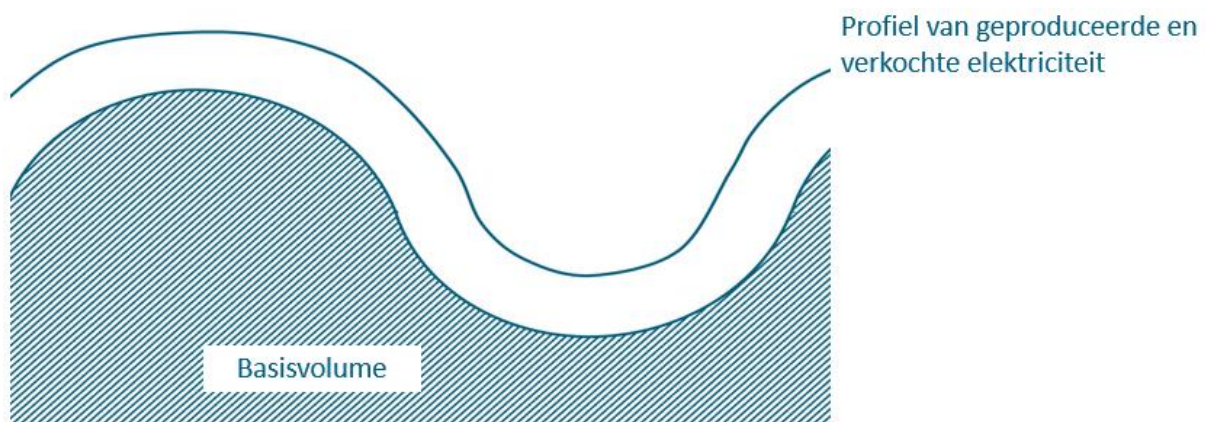


85. Het basisvolume kan gedefinieerd worden door een *baseload* volume in MW (figuur 3) of als een percentage van het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit onder de PPA (figuur 4).

Figuur 3: Definitie van een basisvolume via een *baseload* volume



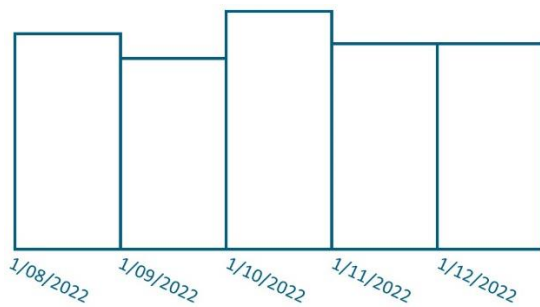
Figuur 4: Definitie van een basisvolume door een percentage van het volume van geproduceerde en verkochte elektriciteit onder een fysieke PPA.



86. Een fysieke PPA kan meerdere basisvolumes hebben voor eenzelfde periode. Elk basisvolume wordt bepaald door een prijsformule. Een fysieke PPA kan bijvoorbeeld twee *baseload* volumes hebben, bepaald door twee verschillende prijsformules.

87. Een basisvolume kan zich over een kortere periode uitstrekken dan de gehele contractuele duur van de fysieke PPA. Elk basisvolume wordt dus bepaald door een subperiode met een begin- en einddatum. Bijvoorbeeld, indien een prijs elke maand onder de vorm van een *baseload* volume wordt geklikt, legt de Gebruiker maandelijks een basisvolume vast aan de vaste prijs waaraan het werd verkocht. Het maandelijks vastgelegde volume kan verschillen, zoals aangetoond in figuur 5. Het is bovendien ook mogelijk om meerdere basisvolumes voor dezelfde subperiode vast te leggen.

Figuur 5: Maandelijks verschillend basisvolume



#### 5.3.6.1.1. Definitie van basisvolumes

88. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd om voor elk basisvolume het volgende te bepalen:

- a) de periode waarin het basisvolume wordt verkocht met:
  - i. een begindatum;
  - ii. een einddatum;
- b) het verkochte basisvolume, alsook de eenheid, door het volgende te preciseren:
  - i. een basisvolume (*baseload*): X MW. Indien de fysieke PPA meerdere installaties dekt, wordt aan de Gebruiker gevraagd het totaal van de contractuele MW te verdelen over de verschillende installaties op basis van hun respectievelijk verwacht volume (P50);
  - ii. een percentage van het volume geproduceerde en verkochte elektriciteit: X % waarbij X een waarde tussen 0 en 100 is;
- c) de prijsformule waaraan het basisvolume verkocht is. Om het voor de Gebruiker mogelijk te maken deze verkoopformule te definiëren, wordt een generieke formule ter beschikking gesteld. De generieke formule is de volgende:  $\alpha * \text{prijsindex} + \beta$ . Om de verkoopformule te definiëren, wordt aan de Gebruiker gevraagd het volgende te preciseren:
  - i. de prijsindex te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
    - 1) NA ingeval het basisvolume wordt verkocht/gekocht aan een vaste prijs. In dit geval wordt enkel de coëfficiënt  $\beta$  gedefinieerd als de vaste prijs in €/MWh;
    - 2) index CAL+1 ingeval het basisvolume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een CAL+1 index;
    - 3) index CAL+2/CAL+1 ingeval het basisvolume wordt verkocht op basis van een gemengde indexeringsformule op een index CAL+2/CAL+1. In dit geval wordt aan de Gebruiker gevraagd de referentieperiode te preciseren waarin de prijsindex werd toegepast. Als de Gebruiker van 01.01.2020 tot 31.12.2021 als referentieperiode opgeeft, zal de prijsindex voor de productieperiode 2022 gebaseerd zijn op:
      - a) CAL+2 van 01.01.2020 tot 31.12.2020;
      - b) CAL+1 van 01.01.2021 tot 31.12.2021;

- 4) index Q+1 ingeval het basisvolume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een Q+1 index;
  - 5) index M+1 ingeval het basisvolume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een M+1 index;
  - 6) spot index ingeval het basisvolume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een *day-ahead* prijs;
- ii. de vermenigvuldigingsfactor van de prijsindex «  $\alpha$  ». De coëfficiënt «  $\alpha$  » wordt niet gevraagd als de prijsindex « NA » is;
  - iii. de coëfficiënt «  $\beta$  » in €/MWh;
  - iv. de referentiebeurs voor de berekening van de prijsindex te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
    - 1) ingeval van een prijsindex op termijn: EEX en APX/ICE ENDEX;
    - 2) ingeval van een spot prijsindex: EPEX SPOT en Nord Pool;
    - 3) ingeval van een prijsindex "NA": de keuze van de referentiebeurs wordt niet gevraagd;
  - v. de berekeningsmethode van de prijsindex te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
    - 1) ingeval van een index CAL+1:
      - a) gemiddelde van de CAL+1 noteringen
      - b) laatste CAL+1 notering
    - 2) ingeval van een index CAL+2/CAL+1: gemiddelde van de CAL+2/CAL+1 noteringen;
    - 3) ingeval van een index Q+1:
      - a) gemiddelde van de Q+1 noteringen
      - b) laatste Q+1 notering
    - 4) ingeval van een index M+1
      - a) gemiddelde van de M+1 noteringen;
      - b) laatste M+1 notering;
    - 5) ingeval van een spot index:
      - a) rekenkundig gemiddelde van de spot noteringen van de maand;
      - b) rekenkundig gemiddelde van de spot noteringen van het jaar;
      - c) uurlijkse spot noteringen (of gewogen gemiddelde van de spot noteringen).

89. Ter illustratie omschrijven de volgende voorbeelden de basisvolumes die de Gebruiker moet invullen in functie van de contractuele voorwaarden van de fysieke PPA.

- De schuldenaar beschikt over een PPA waarvan de formule met variabele prijs geklikt kan worden aan een vaste prijs en de debiteur heeft 100 % van zijn volume geklikt in twee fases. In de veronderstelling dat de schuldenaar respectievelijk 40 % van zijn volume aan

€ 60/MWh en 60 % van zijn volume aan € 90/MWh heeft geklikt, zal de Gebruiker twee basisvolumes definiëren:

- het 1<sup>e</sup> basisvolume:
    - basisvolume: 40 %;
    - $\alpha$  : 0 ;
    - prijsindex : NA ;
    - $\beta$  : 60;
  - het 2<sup>e</sup> basisvolume:
    - basisvolume : 60 %;
    - $\alpha$  : 0;
    - prijsindex : NA;
    - $\beta$  : 90.
- De schuldenaar beschikt over een PPA waarvan de formule met variabele prijs van toepassing is op 100 % van zijn volume. De prijsformule is gedefinieerd als volgt:  $0,9 * \text{Endex}$  waarbij Endex het gemiddelde is van de dagelijkse noteringen van het jaar Y-1 op de termijnmarkt CAL Y, zoals gepubliceerd door APW Holding bv onder de titel "Endex" en de ondertitel "Endex CAL+1". De Gebruiker zal 1 enkel basisvolume definiëren:
- basisvolume: 100 %;
  - $\alpha$  : 0,9;
  - prijsindex : CAL+1 ;
  - $\beta$  : 0;
  - referentiebeurs: APX/ICE ENDEX ;
  - berekeningswijze van de prijsindex : gemiddelde van de CAL+1 noteringen.

#### 5.3.6.1.2. Definitie van het surplus volume

90. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd om de prijsformule te bepalen waarvan het surplus volume is verkocht op basis van de volgende generieke formule:  $\alpha * \text{prijsindex} + \beta$ . Om de verkoopformule te definiëren, wordt aan de Gebruiker gevraagd om het volgende te preciseren:

- i. de index te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
  - 1) NA ingeval het surplus volume wordt verkocht/geklikt aan een vaste prijs. In dit geval wordt enkel de coëfficiënt  $\beta$  gedefinieerd als de vaste prijs in €/MWh;
  - 2) index CAL+1 ingeval het surplus volume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een CAL+1 index;
  - 3) index CAL+2/CAL+1 ingeval het surplus volume wordt verkocht op basis van een gemengde indexeringsformule op een CAL+2/CAL+1 index. In dit geval wordt aan de Gebruiker gevraagd de referentieperiode te preciseren waarin de prijsindex toegepast werd;

- 4) index Q+1 ingeval het surplus volume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een Q+1 index;
  - 5) index M+1 ingeval het surplus volume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een M+1 index;
  - 6) spot index ingeval het surplus volume wordt verkocht op basis van een formule geïndexeerd op een *day-ahead* prijs;
- ii. de vermenigvuldigingsfactor van de prijsindex «  $\alpha$  ». De coëfficiënt «  $\alpha$  » wordt niet gevraagd als de prijsindex « NA » is;
  - iii. de coëfficiënt «  $\beta$  » in €/MWh;
  - iv. de referentiebeurs voor de berekening van de prijsindex te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
    - 1) ingeval van een prijsindex op termijn: EEX en APX/ICE ENDEX;
    - 2) ingeval van een spot prijsindex: EPEX SPOT en Nord Pool;
    - 3) ingeval van een prijsindex "NA": de keuze van de referentiebeurs wordt niet gevraagd;
  - v. de berekeningsmethode van de prijsindex te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
    - 1) ingeval van een index CAL+1:
      - a) gemiddelde van de CAL+1 noteringen;
      - b) laatste CAL+1 notering;
    - 2) ingeval van een index CAL+2/CAL+1: gemiddelde van de CAL+2/CAL+1 noteringen;
    - 3) ingeval van een index Q+1:
      - a) gemiddelde van de Q+1 noteringen;
      - b) laatste Q+1 notering;
    - 4) ingeval van een index M+1
      - a) gemiddelde van de M+1 noteringen;
      - b) laatste M+1 notering;
    - 5) ingeval van een spot index:
      - a) rekenkundig gemiddelde van de spot noteringen van de maand;
      - b) rekenkundig gemiddelde van de spot noteringen van het jaar;
      - c) uurlijkse spot noteringen (of gewogen gemiddelde van de spot noteringen).

#### 5.3.6.1.3. Definitie van het aan te kopen volume

91. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd om de prijsformule te bepalen voor het aan te kopen volume op basis van de volgende generieke formule:  $\alpha * \text{prijsindex} + \beta$ . Om de aankoopformule te definiëren, wordt aan de Gebruiker gevraagd om het volgende te preciseren:

- i. de index te kiezen uit de volgende mogelijkheden:

- 1) NA ingeval het aan te kopen volume wordt aangekocht aan een vaste prijs. In dit geval wordt enkel de coëfficiënt  $\beta$  gedefinieerd als de vaste prijs in €/MWh;
  - 2) index CAL+1 ingeval het aan te kopen volume wordt aangekocht op basis van een formule geïndexeerd op een CAL+1 index;
  - 3) index CAL+2/CAL+1 ingeval het aan te kopen volume wordt aangekocht op basis van een gemengde indexeringsformule op een CAL+2/CAL+1 index. In dit geval wordt aan de Gebruiker gevraagd de referentieperiode te preciseren waarin de prijsindex toegepast werd;
  - 4) index Q+1 ingeval het aan te kopen volume wordt aangekocht op basis van een formule geïndexeerd op een Q+1 index;
  - 5) index M+1 ingeval het aan te kopen volume wordt aangekocht op basis van een formule geïndexeerd op een M+1 index;
  - 6) spot index ingeval het aan te kopen volume wordt aangekocht op basis van een formule geïndexeerd op een *day-ahead* prijs;
- ii. de vermenigvuldigingsfactor van de prijsindex «  $\alpha$  ». De coëfficiënt «  $\alpha$  » wordt niet gevraagd als de prijsindex « NA » is;
- iii. de coëfficiënt «  $\beta$  » in €/MWh;
- iv. de referentiebeurs voor de berekening van de prijsindex te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
- 1) ingeval van een prijsindex op termijn: EEX en APX/ICE ENDEX;
  - 2) ingeval van een spot prijsindex: EPEX SPOT en Nord Pool;
  - 3) ingeval van een prijsindex "NA": de keuze van de referentiebeurs wordt niet gevraagd;
- v. de berekeningsmethode van de prijsindex te kiezen uit de volgende mogelijkheden:
- 1) ingeval van een index CAL+1:
    - a) gemiddelde van de CAL+1 noteringen;
    - b) laatste CAL+1 notering;
  - 2) ingeval van een index CAL+2/CAL+1: gemiddelde van de CAL+2/CAL+1 noteringen;
  - 3) ingeval van een index Q+1:
    - a) gemiddelde van de Q+1 noteringen;
    - b) laatste Q+1 notering;
  - 4) ingeval van een index M+1
    - a) gemiddelde van de M+1 noteringen;
    - b) laatste M+1 notering;
  - 5) ingeval van een spot index:
    - a) rekenkundig gemiddelde van de spot noteringen van de maand;
    - b) rekenkundig gemiddelde van de spot noteringen van het jaar;
    - c) uurlijkse spot noteringen (of gewogen gemiddelde van de spot noteringen).



### 5.3.6.1.4. Samenvatting van de definitie van een generieke fysieke PPA

92. Figuur 6 geeft een samenvatting van het gehaal aan parameters te bepalen voor elke generieke fysieke PPA van de contractuele voorwaarden van de verschillende fysieke PPA's die de installatie dekken.

Figuur 6: samenvatting van de definitie van een generieke fysieke PPA

Voor elke fysieke PPA											
Periode		Periode		Toepasselijk volume							
Begindatum	Einddatum	Basisvolume	Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>	X <sub>i</sub>	%	α <sub>i</sub> *	NA	+	β <sub>i</sub>	
			Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>		MW		Index CAL+1			
			Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index CAL+2/CAL+1			
			Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index Q+1			
			Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index M+1			
									Spot index		
				Surplus volume				α *	NA	+	β
							Index CAL+1				
							Index CAL+2/CAL+1				
							Index Q+1				
							Index M+1				
				Aan te kopen volume				α *	NA	+	β
							Index CAL+1				
							Index CAL+2/CAL+1				
							Index Q+1				
					Index M+1						
							Spot index				
Referentie				Berekeningsmethode van de index							
EEX	enkel van toepassing voor de indexen CAL+1, CAL+2/CAL+1, Q+1, M+1		Gemiddelde CAL+1 noteringen			enkel van toepassing voor de index CAL+1					
APX			Laatste CAL+1 notering								
			Gemiddelde van de CAL+2/CAL+1 noteringen voor CAL 0			enkel van toepassing voor de index CAL+2/CAL+1					
EPEX SPOT	enkel van toepassing voor de spot index		Gemiddelde van de Q+1 noteringen			enkel van toepassing voor de index Q+1					
Nord Pool			Laatste Q+1 notering								
			Gemiddelde van de M+1 noteringen			enkel van toepassing voor de index M+1					
			Laatste M+1 notering								
			Rekenkundig gemiddelde van de maand			enkel van toepassing voor de spot index					
			Rekenkundig gemiddelde van het jaar								
			Uurlijkse notering								

### 5.3.6.1.5. Aftrekbare contractuele kost

93. Indien een andere kost dan de kost van de aan te kopen volumes in de contractuele voorwaarden van een fysieke PPA van de installatie is voorzien, kan de Gebruiker een bedrag bepalen dat in mindering wordt gebracht van de verschuldigde heffing. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd het bedrag aan te duiden dat in mindering kan worden gebracht van de verschuldigde heffing dat berekend is op basis van de generieke fysieke PPA. De berekening hiervan moet gedetailleerd verantwoord worden in een bijgevoegd Excel-bestand. Dit bedrag moet rekening houden met het feit dat het plafond op de marktinkomsten wordt vastgelegd op basis van elke transactie of op elke prijs die voorkomt in de berekening van de contractuele kost van de fysieke PPA.

### 5.3.6.1.6. Bijzonder geval van een fysieke PPA waarvan het marktrisico op de termijnmarkt wordt gedekt

94. Een schuldenaar kan zijn productie onder een fysieke PPA verkocht hebben aan een spot prijs en zijn risico van de evolutie van de marktprijzen gedekt hebben door fysiek of financieel op de termijnmarkt te verkopen. In dit bijzonder geval mag de Gebruiker het bewijs leveren dat de marktinkomsten afwijken van de inkomsten van de PPA door vermoeden n° 6 toe te passen.

### 5.3.6.2. Bepaling van de contractuele voorwaarden ingeval van een financiële PPA

95. De bepaling van de contractuele voorwaarden van een financiële PPA zoals beschreven in dit hoofdstuk moet voor elke financiële PPA die actief is gedurende de beoogde periode worden herhaald.

96. Wanneer de productie van en installatie is verkocht onder de vorm van een financiële PPA, is de elektriciteitsproductiestroom eveneens fysiek verkocht. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om de fysieke verkoop op te leveren voor zover deze fysieke verkoop gebeurt onder een PPA. Het geheel van de transacties van de financiële en van de fysieke PPA zullen in aanmerking worden genomen om de surplus inkomsten te evalueren. Indien de fysieke verkoop rechtstreeks op de groothandelsmarkt gebeurt, zal de evaluatie van de surplus inkomsten gebeuren in het kader van vermoeden n° 3 op basis van de verkoopformule opgenomen in de financiële PPA. De Gebruiker mag het bewijs leveren dat de marktinkomsten afwijken van deze evaluatie door vermoeden n° 6 toe te passen

97. Aangezien het mogelijk is dat meerdere financiële PPA's van kracht zijn tijdens de beoogde periode, wordt vervolgens aan de Gebruiker gevraagd om voor elke financiële PPA de contractuele duur te bepalen met een begin- en einddatum. Voor de beoogde periode van 31 augustus 2022 tot 31 december 2022 kan de verkoop van de productie van de installatie bijvoorbeeld gedekt zijn door een eerste financiële PPA van 1 oktober 2021 tot 30 september 2022 en door een tweede financiële PPA van 1 oktober 2022 tot 30 september 2023. In dit voorbeeld dient de Gebruiker de details van de twee financiële PPA's te verstrekken.

98. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om voor elke PPA het volgende te uploaden:

- a) het contract van de financiële PPA en de eventuele fysieke PPA en het geheel van de bijlagen en/of aanhangsels in een pdf-formaat;
- b) het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit onder een eventuele fysieke PPA, door middel van het CSV bestand '1A production data'. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit stemt overeen met het profiel van elektriciteit verkocht onder de fysieke PPA;
- c) het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit verbonden aan de financiële PPA, door middel van het CSV bestand '1A production data'. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit stemt overeen met het profiel van elektriciteit verkocht onder de financiële PPA.

99. Ingeval van fysieke verkoop van de productie van de installatie onder de vorm van een fysieke PPA, wordt aan de Gebruiker gevraagd om deze verkoop op dezelfde wijze te definiëren als de fysieke PPA:

- 1) het geheel aan basisvolumes zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.1;
- 2) het surplus volume zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.2;
- 3) het aan te kopen volume zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.3.

100. Om het voor de Gebruiker mogelijk te maken om de contractuele voorwaarden van een financiële PPA te definiëren, wordt een generieke financiële PPA ter beschikking gesteld. In een financiële PPA verbinden de partijen van de PPA zich ertoe om financiële compensaties te betalen die overeenstemmen met het verschil tussen een referentieprij (gewoonlijk een spot prijs) en de onderling onderhandelde prijs. Deze generieke financiële PPA kan er als volgt uitzien:

- 1) een verkoop door de producent aan de onderhandelde prijs;
- 2) een aankoop door de producent aan de referentieprij.

Om zo algemeen mogelijk te blijven, wordt zowel de verkoop door de producent aan de onderhandelde prijs als de aankoop door de producent aan de referentieprijz volgens de volgende drie volumes gedefinieerd:

- 1) een basisvolume;
- 2) een surplus volume;
- 3) een aan te kopen volume.

De verkoop door de producent aan de onderhandelde prijs zal in het algemeen bepaald worden door een basisvolume en eventueel een surplus volume. De aankoop door de producent aan de referentieprijz zal in het algemeen bepaald worden door een basisvolume met een spot prijsformule.

101. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd om de verkoop door de producent aan de onderhandelde prijs op dezelfde wijze te definiëren als hetgeen gedefinieerd wordt voor de fysieke PPA:

- 1) het geheel aan basisvolumes zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.1;
- 2) het surplus volume zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.2;
- 3) het aan te kopen volume zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.3.

102. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd om de aankoop door de producent aan de referentieprijz, enkel voor de fysieke verkoop van de productie van de installatie onder de vorm van een fysieke PPA, op dezelfde wijze te definiëren als hetgeen gedefinieerd wordt voor de fysieke PPA:

- 1) het geheel aan basisvolumes zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.1;
- 2) het surplus volume zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.2;
- 3) het aan te kopen volume zoals beschreven in hoofdstuk 5.3.6.1.3.

### 5.3.6.3. Samenvatting van de bepaling van een generieke financiële PPA verbonden aan een fysieke PPA

103. Figuur 7 geeft een samenvatting van het geheel aan parameters te bepalen voor elke generieke financiële PPA onder de contractuele voorwaarden van verschillende financiële PPA's die van toepassing zijn op de installatie.

Figuur 7 : samenvatting van de bepaling van een generieke financiële PPA

Voor elke financiële PPA (virtueel)											
Periode		Periode				Toepasselijk volume		Formule			
Begindatum	Einddatum	Fysieke PPA: fysieke verkoop	Basisvolume	Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>	X <sub>i</sub>	%	α <sub>i</sub>	NA	+	β <sub>i</sub>
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>		MW		Index CAL+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index CAL+2/CAL+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index Q+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index M+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Spot index		
			Surplus volume				α	NA	+	β	
								Index CAL+1			
								Index CAL+2/CAL+1			
								Index Q+1			
								Index M+1			
			Aan te kopen volume				α	NA	+	β	
						Index CAL+1					
						Index CAL+2/CAL+1					
						Index Q+1					
						Index M+1					
						Spot index					
		Financiële PPA: verkoop aan onderhandelde prijs	Basisvolume	Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>	X <sub>i</sub>	%	α <sub>i</sub>	NA	+	β <sub>i</sub>
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>		MW		Index CAL+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index CAL+2/CAL+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index Q+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index M+1		
				Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Spot index		
			Surplus volume				α	NA	+	β	
				Index CAL+1							
				Index CAL+2/CAL+1							
				Index Q+1							
				Index M+1							
Aan te kopen volume				α	NA	+	β				
					Index CAL+1						
					Index CAL+2/CAL+1						
					Index Q+1						
					Index M+1						
				Spot index							
Financiële PPA: aankoop aan referentieprijs	Basisvolume	Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>	X <sub>i</sub>	%	α <sub>i</sub>	NA	+	β <sub>i</sub>		
		Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>		MW		Index CAL+1				
		Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index CAL+2/CAL+1				
		Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index Q+1				
		Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Index M+1				
		Begindatum <sub>i</sub>	Einddatum <sub>i</sub>				Spot index				
	Surplus volume				α	NA	+	β			
						Index CAL+1					
						Index CAL+2/CAL+1					
						Index Q+1					
						Index M+1					
	Aan te kopen volume				α	NA	+	β			
				Index CAL+1							
				Index CAL+2/CAL+1							
				Index Q+1							
				Index M+1							
				Spot index							
Referentie			Berekeningsmethode van de index								
EEX	enkel van toepassing voor de indexen CAL+1, CAL+2/CAL+1, Q+1, M+1		Gemiddelde CAL+1 noteringen				enkel van toepassing voor de index CAL+1				
APX			Laatste CAL+1 notering								
			CAL 0				enkel van toepassing voor de index CAL+2/CAL+1				
EPEX SPOT	enkel van toepassing voor de spot index		Gemiddelde van de Q+1 noteringen				enkel van toepassing voor de index Q+1				
Nord Pool			Laatste Q+1 notering								
			Gemiddelde van de M+1 noteringen				enkel van toepassing voor de index M+1				
			Laatste M+1 notering								
			Rekenkundig gemiddelde van de maand				enkel van toepassing voor de spot index				
			Rekenkundig gemiddelde van het jaar								
			Uurlijkse notering								

#### 5.3.6.3.1. *Aftrekbare contractuele kost*

104. Indien een andere kost dan de kost van de aan te kopen volumes in de contractuele voorwaarden van een financiële PPA van de installatie of van een eventuele fysieke PPA om de fysieke verkoop te dekken, is voorzien, kan de Gebruiker een bedrag bepalen dat in mindering wordt gebracht van de verschuldigde heffing. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd het bedrag aan te duiden dat in mindering kan worden gebracht van de verschuldigde heffing, berekend op basis van de generieke financiële PPA en de eventuele generieke fysieke PPA. De berekening hiervan moet gedetailleerd verantwoord worden in een bijgevoegd Excel-bestand. Dit bedrag moet rekening houden met het feit dat het plafond op de marktinkomsten wordt vastgelegd op basis van elke transactie of op elke prijs die voorkomt in de berekening van de contractuele kost van de financiële PPA of de eventuele fysieke PPA.

#### 5.3.7. **Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 4**

105. Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd om de beurs aan te duiden die hij als referentie wenst te gebruiken voor de noteringen van de prijzen op de termijnmarkten en voor de noteringen van de prijzen op de spot markt. De Gebruiker kiest uit een lijst van mogelijkheden APX-ICE ENDEX of EEX voor de termijnmarkt en EPEX SPOT of Nord Pool voor de spot markt.

106. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 wordt aan de Gebruiker gevraagd of de installatie in productie was in 2019. Indien de installaties niet in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de gemiddelde verwachte (P50) geproduceerde en verkochte productie op te leveren in MW voor de volledige beoogde periode.

107. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om een reeks van documenten te uploaden.

108. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 en indien de installatie in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om via het CSV bestand '*1B production data – version 2019*' het profiel van geproduceerd en verkochte elektriciteit voor het gedeelte van de schuldenaar in de installatie met de gegevens 2019 per kwartier in MW te uploaden.

109. Tot slot wordt aan de Gebruiker gevraagd om het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit specifiek voor het aandeel van de schuldenaar te uploaden op basis van de CSV template '*1A: production data*'. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit stemt overeen met het productieprofiel, vermeerderd met de verliezen op het transmissienet in het geval van een installatie op het distributienet.

#### 5.3.8. **Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 5**

110. Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd om de beurs te kiezen die hij wenst te gebruiken als referentie voor de prijsnoteringen op de termijnmarkt en voor de prijsnoteringen op de spot markt. De Gebruiker maakt een keuze uit de volgende mogelijkheden: APX-ICE ENDEX of EEX voor de termijnmarkt en EPEX SPOT of Nord Pool voor de spot markt.

111. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 wordt aan de Gebruiker gevraagd of de installatie in productie was in 2019. Indien de installaties niet in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de

gemiddelde verwachte (P50) geproduceerde en verkochte productie op te leveren in MW voor de volledige beoogde periode.

112. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om een reeks van documenten te uploaden.

113. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 en indien de installatie in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om via het CSV bestand '*1B production data – version 2019*' het profiel van geproduceerd en verkochte elektriciteit voor het gedeelte van de schuldenaar in de installatie met de gegevens 2019 per kwartier in MW te uploaden.

114. Tot slot wordt aan de Gebruiker gevraagd om het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit specifiek voor het aandeel van de schuldenaar te uploaden op basis van de CSV template '*1A: production data*'. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit stemt overeen met het productieprofiel, vermeerderd met de verliezen op het transmissienet in het geval van een installatie op het distributienet.

### **5.3.9. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoeden n° 6**

115. Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd of een deel van het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit wordt verkocht onder één of meerdere PPA's. Zo ja wordt aan de Gebruiker gevraagd hoeveel verschillende PPA's van toepassing zijn op de installatie gedurende de beoogde periode.

116. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om de beurs aan te duiden die hij als referentie wenst te gebruiken voor de prijsnoteringen op de spot markt. De Gebruiker kiest uit een lijst van mogelijkheden EPEX SPOT of Nord Pool.

117. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om een reeks van documenten te uploaden.

118. Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd om te bewijzen dat de marktinkomsten verschillen van deze opgenomen onder vermoedens n° 3, 4 en 5. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om zijn verantwoording op te leveren over hoe en waarom zijn verkoopstrategie afwijkt van die opgenomen in de vermoedens n° 3, 4 en 5. Deze verantwoording wordt overgemaakt in pdf formaat. Bovendien wordt aan de Gebruiker gevraagd om alle transacties op termijn gerealiseerd voor de installatie buiten die van een eventuele PPA op te geven. Er wordt aan de Gebruiker gevraagd om deze informatie via de CSV template '*2: transactions for an installation*' te uploaden. Voor elke transactie dient de volgende informatie te worden verstrekt:

- de datum van de transactie;
- de begindatum van de periode waarop de transactie betrekking heeft;
- de einddatum van de periode waarop de transactie betrekking heeft;
- de overeengekomen transactieprijs in €/MWh;
- het volume van de transactie in MW;
- het type van het volume van de transactie:
  - *baseload*;
  - *peak*;
  - *off-peak*;
- ze tegenpartij waarmee de transactie werd afgesloten;
- in voorkomend geval, de marktplaats waarop de transactie werd afgesloten.

119. Er wordt eveneens aan de Gebruiker gevraagd om het bewijs van alle transacties uitgevoerd voor de beoogde periode een voor het geheel van de productie-installaties van de schuldenaar te uploaden. De Gebruiker mag die bewijs in 1 of meerdere pdf bestanden uploaden.

120. Tot slot wordt aan de Gebruiker gevraagd om het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit, specifiek voor het aandeel van de schuldenaar in de installatie, buiten de PPA te uploaden. Het profiel wordt door middel van de CSV template '1A: production data' geüpload. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerd en verkochte elektriciteit stemt overeen met het productieprofiel, vermeerderd met de verliezen op het transmissienet ingeval van een installatie op het distributienet en verminderd met het/de profiel/en van geproduceerde en verkochte elektriciteit overgemaakt voor de eventuele PPA's.

121. Indien een deel van het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit van de installatie wordt verkocht onder de vorm van één of meerdere PPA's, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de informatie specifiek voor elke PPA over te maken, zoals beschreven voor het vermoeden n° 3 in hoofdstuk 5.3.6. Het/de profiel/en van geproduceerde en verkochte elektriciteit gevraagd aan de Gebruiker stemt/stemmen overeen met het profiel verkocht onder elke PPA.

122. Wanneer de productie van een installatie wordt verkocht onder de vorm van een financiële PPA, wordt de geproduceerde elektriciteitsstroom ook fysiek verkocht. Indien de fysieke verkoop rechtstreeks op de groothandelsmarkt plaatsvindt, gebeurt de evaluatie van de surplus inkomsten, in het kader van vermoeden n° 3, op basis van de verkoopformule opgenomen in de financiële PPA. De Gebruiker kan het bewijs leveren dat de marktinkomsten afwijken van deze evaluatie door vermoeden n° 6 toe te passen. In dat geval wordt aan de Gebruiker gevraagd om, in het kader van het opleveren van de informatie over de financiële PPA, de verkoop aan de onderhandelde prijs en de aankoop aan de referentieprijzen van de financiële PPA op te leveren zonder de daaraan verbonden fysieke verkoop in te vullen. De informatie over de fysieke verkoop van de geproduceerde elektriciteitsstroom wordt opgeleverd in overeenstemming met punt 118.

123. Een schuldenaar kan zijn productie onder een fysieke PPA verkocht hebben aan een spot prijs en zijn risico van de evolutie van de marktprijzen gedekt hebben door fysiek of financieel op de termijnmarkt te verkopen. De Gebruiker kan dit bijzondere geval op een gelijkaardige manier opleveren als in het geval de productie onder een financiële PPA wordt verkocht. De verkoop op termijn zal immers beschouwd worden als een financiële PPA verbonden aan een fysieke PPA. De fysieke PPA zal dus gedefinieerd worden op basis van de financiële voorwaarden van de PPA en de financiële PPA wordt voorgesteld als volgt:

- a) een verkoop aan de onderhandelde prijs :  $\beta =$  de op termijn gedekte prijs;
- b) een aankoop aan de referentieprijzen :  $1 * \text{spot index} + 0$ .

### **5.3.10. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoedens n° 3 en 4**

124. Wanneer het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit van de installatie zowel verkocht is in het kader van een PPA als op de groothandelsmarkt, kan de Gebruiker vermoeden n° 3 toepassen voor het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit in het kader van een PPA en vermoeden n° 4 voor het saldo van het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit van de installatie, voor zover de installatie voldoet aan de voorwaarden om vermoeden n° 4 te kunnen toepassen.

125. Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd hoeveel verschillende PPA's van toepassing zijn op de installatie voor de beoogde periode.

126. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om de beurs te kiezen die hij wenst te gebruiken als referentie voor de prijsnoteringen op de termijnmarkt en voor de prijsnoteringen op de spot markt. De Gebruiker maakt een keuze uit de volgende mogelijkheden: APX-ICE ENDEX of EEX voor de termijnmarkt en EPEX SPOT of Nord Pool voor de spot markt.

127. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 wordt aan de Gebruiker gevraagd of de installatie in productie was in 2019. Indien de installaties niet in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de gemiddelde verwachte (P50) geproduceerde en verkochte productie op te leveren in MW voor de volledige beoogde periode na aftrek van het gemiddelde verwachte verkochte volume onder de PPA.

128. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om een reeks van documenten te uploaden.

129. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 en indien de installatie in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om via het CSV bestand '*1B production data – version 2019*' het profiel van geproduceerd en verkochte elektriciteit voor het gedeelte van de schuldenaar in de installatie met de gegevens 2019 per kwartier in MW te uploaden. Het meegedeelde profiel is na aftrek van het verwachte deel dat in het kader van de PPA werd verkocht.

130. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit specifiek voor het aandeel van de schuldenaar in de installatie te uploaden op basis van de CSV template '*1A: production data*'. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit stemt overeen met het productieprofiel, vermeerderd met de verliezen op het transmissienet in het geval van een installatie op het distributienet en verminderd met het/de profiel/en van geproduceerde en verkochte elektriciteit overgemaakt voor de eventuele PPA's.

131. Tot slot wordt aan de Gebruiker gevraagd de informatie te verschaffen specifiek voor de PPA's zoals beschreven in vermoeden n° 3 van hoofdstuk 5.3.7. De Gebruiker zal het profiel van de geproduceerde en verkochte elektriciteit specifiek voor de PPA's meedelen uitgezonderd het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit buiten de PPA's.

#### **5.3.11. Specifieke informatie op te leveren in geval van vermoedens n° 3 en 5**

132. Wanneer het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit van de installatie zowel verkocht is in het kader van een PPA als op de groothandelsmarkt, kan de Gebruiker vermoeden n° 3 toepassen voor het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit in het kader van een PPA en vermoeden n° 5 voor het saldo van het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit van de installatie, voor zover de installatie voldoet aan de voorwaarden om vermoeden n° 5 te kunnen toepassen.

133. Vooreerst wordt aan de Gebruiker gevraagd hoeveel verschillende PPA's van toepassing zijn op de installatie voor de beoogde periode.

134. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om de beurs te kiezen die hij wenst te gebruiken als referentie voor de prijsnoteringen op de termijnmarkt en voor de prijsnoteringen op de spot markt. De Gebruiker maakt een keuze uit de volgende mogelijkheden: APX-ICE ENDEX of EEX voor de termijnmarkt en EPEX SPOT of Nord Pool voor de spot markt.

135. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 wordt aan de Gebruiker gevraagd of de installatie in productie was in 2019. Indien de installaties niet in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om de



gemiddelde verwachte (P50) geproduceerde en verkochte productie op te leveren in MW voor de volledige beoogde periode na aftrek van het gemiddelde verwachte verkochte volume onder de PPA.

136. Er wordt dus aan de Gebruiker gevraagd om een reeks van documenten te uploaden.

137. Voor de installaties die vallen onder de technologieën genoemd in artikel 7.1, a), b), d), e) en f) van verordening (EU) 2022/1854 en indien de installatie in productie was in 2019, wordt aan de Gebruiker gevraagd om via het CSV bestand '*1B production data – version 2019*' het profiel van geproduceerd en verkochte elektriciteit voor het gedeelte van de schuldenaar in de installatie met de gegevens 2019 per kwartier in MW te uploaden. Het meegeede profiel is na aftrek van het verwachte deel dat in het kader van de PPA werd verkocht.

138. Vervolgens wordt aan de Gebruiker gevraagd om het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit specifiek voor het aandeel van de schuldenaar in de installatie te uploaden op basis van de CSV template '*1A: production data*'. De gegevens worden opgeleverd per kwartier in MW voor de volledige beoogde periode. Het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit stemt overeen met het productieprofiel, vermeerderd met de verliezen op het transmissienet in het geval van een installatie op het distributienet en verminderd met het/de profiel/en van geproduceerde en verkochte elektriciteit overgemaakt voor de eventuele PPA's.

139. Tot slot wordt aan de Gebruiker gevraagd de informatie te verschaffen specifiek voor de PPA's zoals beschreven in vermoeden n° 3 van hoofdstuk 5.3.7. De Gebruiker zal het profiel van de geproduceerde en verkochte elektriciteit specifiek voor de PPA's meedelen uitgezonderd het profiel van geproduceerde en verkochte elektriciteit buiten de PPA's.

#### **5.4. VALIDATIE EN DOORSTUREN VAN DE INFORMATIE**

140. Nadat de Gebruiker alle informatie op het digitaal platform heeft ingevuld, valideert hij de verstrekte informatie en stuurt hij ze door.

#### **5.5. BEVESTIGING VAN DE AANGIFTE**

141. Na het doorsturen van de informatie zal de schuldenaar een e-mail ontvangen met 2 bestanden in pdf formaat.

142. Het eerste bestand bevat een samenvatting van alle informatie verstrekt door de schuldenaar voor het geheel van zijn installaties.

143. Om de aangifte van de schuldenaar te bevestigen, wordt vervolgens aan de Gebruiker gevraagd het document dat (elektronisch) is ondertekend door de personen die bevoegd zijn om de schuldenaar te verbinden op het digitaal platform te uploaden. De aangifte is pas definitief na ontvangst van dit ondertekend document. Een niet bevestigde aangifte zal als nietig worden beschouwd en de CREG kan een ambtshalve heffing voorstellen volgens de bepalingen van artikel 22ter, § 7.

144. Het tweede bestand bevat een raming van de heffing verschuldigd door de schuldenaar, enkel op basis van de verstrekte informatie. Deze raming is louter informatief, voor controle door de CREG zoals bedoeld in artikel 22quater, § 1 van de elektriciteitswet.

## 6. BESLISSING

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, meer bepaald artikel 22ter, § 6;

Bepaalt de CREG via onderhavige ontwerpbeslissing de informatie en het formaat van de documenten op te leveren door de schuldenaars van de heffing ingevoerd in het kader van het plafond op de marktinkomsten van de elektriciteitsproducenten.

Het directiecomité van de CREG organiseert, met toepassing van artikel 33 van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG, een openbare raadpleging over onderhavig ontwerp gedurende veertien kalenderdagen.

///

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Laurent JACQUET  
Directeur

Andreas TIREZ  
Directeur

Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

**LCOE van de installaties die genieten van een productiesteunregeling die varieert in functie van de evolutie van de marktprijs van de elektriciteit, toegekend door het Waalse gewest**

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0													
Type technologie	Puissance (kW)	2014 (à partir du 01/07/2014)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (01/01/2021 - 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022 (01/01/2022 - 31/03/2022)	2022 (01/04/2022 - 31/12/2022)	2023 (à partir du 01/01/2023)
Eolien	]0 - 100]	101,5925	102,196	102,944	103,7029	104,4769	100,5895	101,3035	103,811	103,811	116,187	116,187	132,4045
Eolien	]100 - 1000]	101,5925	102,196	102,944	103,7029	104,4769	100,5895	101,3035	103,811	103,811	116,187	116,187	132,4045
Eolien	]1000 - [	101,5925	102,196	102,944	103,7029	104,4769	91,4895	92,2035	94,711	86,261	98,637	84,987	132,4045

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0																		
Type technologie	Puissance (kW)	2015 (01/01/2015 - 30/06/2015)	2015 (01/07/2015 - 31/12/2015)	2016 (01/01/2016 - 30/06/2016)	2016 (01/07/2016 - 31/12/2016)	2017 (01/01/2017 - 30/06/2017)	2017 (01/07/2017 - 31/12/2017)	2018 (01/01/2018 - 30/06/2018)	2018 (01/07/2018 - 31/12/2018)	2019 (01/01/2019 - 30/06/2019)	2019 (01/07/2019 - 31/12/2019)	2020 (01/01/2020 - 31/12/2020)	2021 (01/01/2021 - 31/01/2021)	2021 (01/02/2021 - 30/06/2021)	2021 (01/07/2021 - 31/12/2021)	2022 (01/01/2022 - 31/08/2022)	2022 (01/09/2022 - 31/12/2022)	2023 (01/01/2023 - 30/06/2023)
SolairePV	All																	
SolairePV	]0 - 10]																	
SolairePV	]10 - 250]	193,6975	194,845	191,411	163,83	163,83	128,0695	105,3745	88,7265	89,6885	94,547	92,201	92,201	79,671	82,523	93,0395	119,209	167,5945
SolairePV	]250 - 500]	174,1975	175,345	171,911	150,83	150,83	105,9695	86,5245	75,7265	79,2885	84,147	81,801	81,801	71,221	74,073	85,8895	117,259	167,5945
SolairePV	]500 - 750]	167,6975	168,845	165,411	144,33	144,33	94,2695	76,7745	68,5765	79,2885	84,147	81,801	81,801	71,221	74,073	85,8895	117,259	167,5945
SolairePV	]750 - 1000]	161,1975	162,345	158,911	137,83	137,83	87,1195	70,2745	63,3765	79,2885	84,147	81,801	81,801	71,221	74,073	85,8895	117,259	167,5945
SolairePV	]1000 - [				124,83	124,83	69,5695	54,0245	52,3265	68,2385	73,747	71,401	71,401	62,771	65,623	78,0895	115,309	167,5945
SolairePV	]1000 - [	<= 200,1975	<= 162,345	<= 158,911														

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0												
Type technologie	Puissance (kW)	2014 (à partir du 01/07/2014)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (jusqu'au 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022 (01/01/2022 - 31/12/2022)	2023 (à partir du 01/01/2023)
Hydraulique	]0 - 100]		101,59									
Hydraulique	]0 - 5]			199,70	200,44	201,20	201,98	198,09	198,80	201,31	201,31	205,85
Hydraulique	]5 - 10]			173,70	174,44	175,20	175,98	172,09	172,80	175,31	175,96	132,40
Hydraulique	]10 - 100]			154,20	154,94	155,70	156,48	152,59	153,30	155,81	131,76	134,35
Hydraulique	]100 - 1000]		101,59	108,70	109,44	110,20	110,98	106,44	107,15	109,66	90,81	132,40
Hydraulique	]1000 - [		101,59									
Hydraulique	]1000 - [ (h <= 25m)			89,20	89,94	90,70	91,48	101,89	102,60	105,11	84,96	132,40
Hydraulique	]1000 - [ (h > 25m)			<= 199,696	<= 200,444	<= 201,20288	<= 201,9769376	<= 198,0895	<= 198,8035	<= 201,311	<= 201,311	<= 135,6545

**LCOE van de installaties die genieten van een productiesteunregeling die varieert in functie van de evolutie van de marktprijs van de elektriciteit, toegekend door het Waalse gewest**

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0											
Type technologie	Puissance (kW)	2014 (à partir du 01/07/2014)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (01/01/2021 - 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022
Biogaz CET	All	108,05									
Biogaz CET	]0 - 5000]		108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Biogaz CET	]5000 - [		<= 108,76	<= 109,64	<= 110,5328	<= 111,443456	<= 106,87	<= 107,71	<= 110,66	<= 110,66	<= 125,22

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0											
Type technologie	Puissance (kW)	2014 (à partir du 01/07/2014)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (01/01/2021 - 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022
BiogazAutres	]0 - 200]	270,55									
BiogazAutres	]0 - 10]		206,26	207,14	208,0328	208,943456	204,37	205,21	208,16	208,16	222,72
BiogazAutres	]10 - 200]		238,76	239,64	240,5328	241,443456	236,87	237,71	240,66	240,66	255,22
BiogazAutres	]200 - 600]	270,55	238,76	239,64	240,5328	241,443456	236,87	237,71	240,66	240,66	255,22
BiogazAutres	]600 - 1500]	270,55	238,76	239,64	240,5328	241,443456	236,87	237,71	240,66	240,66	255,22
BiogazAutres	]1500 - 5000]	121,05	141,26	142,14	143,0328	143,943456	139,37	140,21	143,16	143,16	157,72
BiogazAutres	]5000 - [	<= 121,05	<= 141,26	<= 142,14	<= 143,0328	<= 143,943456	<= 139,37	<= 140,21	<= 143,16	<= 143,16	<= 157,72

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0											
Type technologie	Puissance (kW)	2014 (à partir du 01/07/2024)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (01/01/2021 - 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022
Biocombustible liquide	]0 - 100]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Biocombustible liquide	]100 - 500]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Biocombustible liquide	]500 - 1000]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Biocombustible liquide	]1000 - 5000]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Biocombustible liquide	]5000 - [	<= 108,05	<= 108,76	<= 109,64	<= 110,5328	<= 111,443456	<= 106,87	<= 107,71	<= 110,66	<= 110,66	<= 125,22

**LCOE van de installaties die genieten van een productiesteunregeling die varieert in functie van de evolutie van de marktprijs van de elektriciteit, toegekend door het Waalse gewest**

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0											
Type technologie	Puissance (kW)	2014 (à partir du 01/07/2014)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (01/01/2021 - 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022
Biocombustible solide (hors GA)	]0 - 500]	153,55	141,26	142,14	286,0656	143,943456	139,37	140,21	143,16	143,16	157,72
Biocombustible solide (hors GA)	]500 - 1000]	153,55	141,26	142,14	143,0328	143,943456	139,37	140,21	143,16	143,16	157,72
Biocombustible solide (hors GA)	]1000 - 5000]	134,05	141,26	142,14	143,0328	143,943456	139,37	140,21	143,16	143,16	157,72
Biocombustible solide (hors GA)	]5000 - [	<= 134,05	<= 141,26	<= 142,14	<= 143,0328	<= 143,943456	<= 139,37	<= 140,21	<= 143,16	<= 143,16	<= 157,72

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0										
Type technologie	2014 (à partir du 01/07/2014)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (01/01/2021 - 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022
Biocombustiblesolide (GA)	238,05	206,26	207,14	208,0328	208,943456	204,37	205,21	208,16	208,16	222,72

Date de réservation (click date) = année LCOE T = 0											
Type technologie	Puissance (kW)	2014 (à partir du 01/07/2014)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (01/01/2021 - 31/03/2021)	2021 (01/04/2021 - 31/12/2021)	2022
Cogénération Fossile	]0 - 100]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Cogénération Fossile	]100 - 500]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Cogénération Fossile	]500 - 1000]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Cogénération Fossile	]1000 - 5000]	108,05	108,76	109,64	110,5328	111,443456	106,87	107,71	110,66	110,66	125,22
Cogénération Fossile	]5000 - [	<= 108,05	<= 108,76	<= 109,64	<= 110,5328	<= 111,443456	<= 106,87	<= 107,71	<= 110,66	<= 110,66	<= 125,22

## LCOE van de installaties die genieten van een productiesteunregeling die varieert in functie van de evolutie van de marktprijs van de elektriciteit, toegekend door het Vlaamse gewest

Reserveringsdatum		1/01/2013	1/01/2014	1/07/2014	1/01/2015	1/07/2015	1/01/2016	1/01/2017	1/01/2018	1/04/2018	1/01/2019	1/01/2020	1/04/2020	15/09/2020	1/01/2021	1/01/2022
Zonne-energie	GS cat 1	239,60	241,00	157,80	148,60	154,20										
	GS cat 2	177,16	162,57	170,16	168,51	146,26	153,60	148,34	131,44							
	GS cat 3	151,31	142,57	145,46	143,56	133,36	129,00	125,74	118,76							
	GS cat 2a									181,44	169,00	127,52	124,52	124,52	124,06	
	GS cat 2b									181,24	168,70	127,32	124,32	124,32	123,86	
	GS cat 2/1a									149,84	143,34	132,32	130,12	130,12	126,36	
	GS cat 2/1b									149,74	143,04	131,92	129,82	129,82	125,96	
	GS cat 3a									138,22	137,15	105,81	103,91	103,91	101,29	
	GS cat 3b									137,62	136,65	105,21	103,41	103,41	100,79	
	GS cat 4	123,31	113,08	113,08	103,21	103,21	99,51	96,51	91,82	91,82						
Wind-energie	GS cat 4a										79,05	74,60	69,00	78,45	73,25	72,94
	GS cat 4b										78,85	74,40	68,80	78,25	72,95	72,74
	GS cat 4/1a										69,05	51,59	47,17	55,55	51,60	51,44
	GS cat 4/1b										68,85	51,46	47,04	55,45	51,47	51,24
Biogas	GS cat 5	204,80	218,70	218,70	234,30	234,30	193,00	155,40								
	GS cat 6	274,72	294,94	294,94	299,29	299,29	337,40	348,70								
	GS cat 7	69,60	71,10	71,10	71,60	71,60	83,50	89,90								
	GS cat 8	125,16	134,77	134,77	137,83	137,83	64,10	79,74								
	GS cat 9	217,94	231,83	231,83	234,87	234,87	342,20	318,76								
	GS cat 10	170,40	174,70	174,70	187,30	187,30	172,00	144,40								
	GS cat 11	209,57	212,94	212,94	217,29	217,29	247,40	257,70								
	GS cat 12	50,70	51,67	51,67	52,65	52,65	68,60	74,00								
	GS cat 13	97,81	100,71	100,71	103,17	103,17	43,40	56,80								
	GS cat 14	185,79	189,78	189,78	190,63	190,63	290,80	267,50								
	GS cat 5/1a								146,10	132,60	146,50	148,80	137,50	137,50	126,90	124,30
	GS cat 5/1b								146,10	132,60	146,50	148,80	137,50	137,50	126,90	124,30
	GS cat 6/1a								344,76	290,76	295,96	258,46	258,46	258,46	262,38	270,77
	GS cat 6/1b								344,76	290,76	295,96	258,46	258,46	258,46	262,38	270,77
GS cat 10/1a								149,10	135,10	148,50	147,80	137,50	137,50	119,90	116,20	
GS cat 10/1b								149,10	144,10	148,50	147,80	137,50	137,50	119,90	116,20	
Biomassa	GS cat 15	159,00	161,90	161,90	174,58	174,58	178,28	283,12	293,66							
	GS cat 16	260,96	209,22	209,22	198,58	198,58	240,80	256,84	264,06							
	GS cat 17	140,75	143,30	143,30	144,26	144,26	112,76	167,94	170,52							
	GS cat 18	52,45	62,41	62,41	36,16	36,16	40,16									
	GS cat 15a									259,66	282,98	358,56	331,56			
	GS cat 15b									259,66	282,98	358,56	331,56			
	GS cat 16a									245,06	247,90	272,28	265,28			
	GS cat 16b									245,06	247,90	272,28	265,28			
	GS cat 17a									144,72	140,16	51,39	33,52			
	GS cat 17b									144,72	140,16	51,38	33,52			
Warmtekracht-koppeling	WKK cat 1a	427,20	390,00	390,00	376,00	376,00	402,00	391,00								
	WKK cat 1b	396,40	364,00	364,00	349,00	349,00	330,00	320,00								
	WKK cat 2a	218,06	220,87	220,87	227,43	227,43	221,80	187,24	204,51	204,51	122,76	216,98	206,78	206,78	219,84	168,69
	WKK cat 2b	185,86	187,87	187,87	194,13	194,13	189,30	158,44	170,01	170,01	88,86	183,08	175,28	175,28	181,84	138,49
	WKK cat 3a	134,94	145,48	145,48	155,88	155,88	119,30	110,90	110,12	110,12	60,36	101,32	96,92	96,92	98,46	89,78
	WKK cat 3b	114,74	122,78	122,78	131,18	131,18	100,00	91,40	90,02	90,02	40,86	81,66	78,64	78,64	79,87	72,72
	WKK cat 4a	103,91	108,74	108,74	113,87	113,87	77,26	67,51	74,47	74,47	72,44	72,07	70,17	70,17	56,73	53,50
	WKK cat 4b	93,71	97,74	97,74	102,27	102,27	68,86	59,31	65,47	65,47	63,74	63,27	61,97	61,97	49,27	45,65
	WKK cat 4/1a						66,56	64,11	61,57	61,57	56,24	64,57	62,87	62,87	52,64	44,33
	WKK cat 4/1b						60,36	57,31	54,67	54,67	49,54	57,86	56,63	56,63	47,03	38,70
	WKK cat 5a1	158,70	161,70	161,70	178,30	178,30	134,70	113,60								
	WKK cat 5a2	222,02	226,94	226,94	226,29	226,29	249,40	253,70								
	WKK cat 5a3	37,90	37,20	37,20	32,80	32,80	362,00	469,40								
	WKK cat 5a4	71,66	63,37	63,37	68,83	68,83	65,80	80,54								
	WKK cat 5a5	164,54	167,83	167,83	169,87	169,87	250,20	234,76								
	WKK cat 5b1	154,60	157,70	157,70	173,30	173,30	131,40	111,30								
	WKK cat 5b2	218,12	222,94	222,94	222,29	222,29	216,59	221,67								
	WKK cat 5b3	25,10	24,00	24,00	19,30	19,30	130,10	232,40								
	WKK cat 5b4	47,46	38,57	38,57	43,43	43,43	34,30	48,14								
	WKK cat 5b5	160,44	163,83	163,83	165,87	165,87	246,20	229,76								
	WKK cat 6a1	131,30	132,50	132,50	147,30	147,30	122,20	107,60								
	WKK cat 6a2	173,37	173,94	173,94	176,29	176,29	193,40	212,70								
	WKK cat 6a3	23,10	22,30	22,30	21,10	21,10	40,61	48,60								
	WKK cat 6a4	61,41	44,12	44,12	47,67	47,67	45,40	58,00								
	WKK cat 6a5	139,09	140,18	140,18	144,33	144,33	215,80	203,50								
	WKK cat 6b1	127,70	128,90	128,90	143,30	143,30	119,50	105,70								
	WKK cat 6b2	170,17	170,94	170,94	173,29	173,29	189,40	207,70								
	WKK cat 6b3	12,90	11,90	11,90	10,10	10,10	18,80	26,20								
	WKK cat 6b4	45,31	23,82	23,82	27,47	27,47	22,10	33,90								
	WKK cat 6b5	135,49	136,58	136,58	140,63	140,63	211,80	199,50								
	WKK cat 5/1a1								114,10	114,10	122,30	123,60	123,00	123,00	110,70	110,10
	WKK cat 5/1a2								300,28	300,28	267,84	283,46	281,46	281,46	265,98	265,23
	WKK cat 5/1a3								489,10	489,10	474,50	388,80	354,80			
	WKK cat 6/1a								116,00	116,00	124,00	123,80	123,30	123,30	107,40	106,40
	WKK cat 5/1b1								110,50	110,50	118,90	120,40	120,00	120,00	108,20	107,60
	WKK cat 5/1b2								256,76	256,76	223,96	232,46	232,46	232,46	215,38	218,23
	WKK cat 5/1b3								252,10	252,10	243,50	230,80	207,80			
	WKK cat 6/1b								113,00	113,00	121,10	121,20	120,90	120,90	105,40	104,40
	WKK cat 7a1	147,66	142,82	142,82	194,46	194,46	81,48	86,92	99,08	99,08	39,10	87,48	83,88	83,88	79,73	73,14
	WKK cat 7a2	100,66	96,02	96,02	140,44	140,44	62,39	59,13	70,88	70,88	12,92	63,48	61,58	61,58	58,80	52,54
	WKK cat 7b1	86,56	86,22	86,22	111,94	111,94	68,02	60,96	81,38	81,38	22,80	72,98	70,75	70,75	63,01	58,15
	WKK cat 7b2	72,66	72,00	72,00	97,14	97,14	59,45	52,								