

Beslissing

(B)2078

25 juni 2020

Beslissing over de vastlegging van de vaste en variabele kosten voor de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) toe te passen voor de jaren 2020, 2021 en 2022

Artikel 14, § 8, lid 25 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 centrales

Niet-vertrouwelijke versie

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	4
1. WETTELIJK KADER	5
2. ANTECEDENTEN	6
3. RAADPLEGING	7
4. ANALYSE VAN DE OPMERKINGEN VAN ELECTRABEL.....	8
4.1. Opmerkingen van Electrabel.....	8
4.1.1. Brandstofkost: benedenfase van de cyclus – berekening van het gemiddelde eindcijfer .	8
4.1.2. Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant - marketingkosten 2018.	8
4.1.3. Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant - kosten voor “Energy Trading»	8
4.2. Wijziging van de kosten die vroeger waren gerapporteerd	9
4.3. Antwoord van de CREG op de opmerkingen van Electrabel	9
4.3.1. Betreffende de brandstofkost: benedenfase van de cyclus	9
4.3.2. Betreffende de algemene kosten: aanpassing van de kosten van 2018 voor marketingkosten	9
4.3.3. Betreffende de algemene kosten: kosten van “Energy Trading”	9
5. VASTSTELLING VAN DE VASTE EN DE VARIABELE KOSTEN	10
5.1. Algemeen	10
5.2. Overzicht van de kosten meegedeeld door Electrabel	12
5.3. Overzicht van de kosten meegedeeld door Luminus	13
5.4. Controle van de kosten door de CREG.....	13
6. ANALYSE VAN DE VARIABELE KOSTEN.....	14
6.1. Brandstofkost: bovenfase van de cyclus.....	14
6.1.1. Berekening conform de methodologie.....	14
6.2. Brandstofkost: fabricage.....	15
6.2.1. Berekening conform de methodologie.....	15
6.3. Brandstofkost: benedenfase van de cyclus	15
6.3.1. Berekening conform de methodologie.....	15
6.4. De variabele injectietarieven	16
6.4.1. Berekening conform de methodologie.....	16
6.5. Samenvatting van de variabele kosten.....	17
7. ANALYSE VAN DE VASTE KOSTEN	18
7.1. Vaste kosten die de kernexploitant boekhoudkundig voor 100 % aandeel verwerkt.....	18
7.1.1. Overzicht en stappen van de herwerking van de vaste kosten die door de kernexploitant boekhoudkundig voor 100 % aandeel verwerkt worden	18

7.1.2.	Controle van de historische kosten	19
7.1.3.	Berekening van de basiskost C_b op basis van de index van de consumptieprijzen van januari 2019	20
7.1.4.	Berekening van de herziene kost C_r	20
7.2.	Bijkomende vaste kosten van de vennootschap bedoeld onder artikel 24, § 1 van de wet van 11 april 2003	21
7.2.1.	Overzicht en stappen van de herwerking van de vaste kosten van de vennootschap bedoeld onder artikel 24, § 1 van de wet van 11 april 2003	21
7.2.2.	Controle van de historische kosten	21
7.2.3.	Berekening van de basiskost C_b op basis van de index van de consumptieprijzen van januari 2019	21
7.2.4.	Berekening van de herziene kost C_r	21
7.3.	Vaste kosten die de kernexploitant boekhoudkundig voor 89,81 % aandeel verwerkt... 22	
7.3.1.	Overzicht en stappen van de herwerking van de vaste kosten die door de kernexploitant boekhoudkundig voor 89,81 % aandeel verwerkt worden	22
7.3.2.	Controle van de historische kosten van aankoop van energie en de variaties van de provisies voor de risico's en kosten	22
7.3.3.	Berekening van de kost voor het aandeel in de productie C_d voor de kosten van aankoop van energie en de variaties van de provisies voor de risico's en kosten	22
7.3.4.	Berekening van de basiskost C_b op basis van de index van de consumptieprijzen van januari 2019	23
7.3.5.	Berekening van de herziene kost C_r voor de kosten van aankoop van energie en de variaties van de provisies voor de risico's en kosten	23
7.3.6.	Controle van de afschrijvingen die betrekking hebben op materiële vaste activa	23
7.4.	Samenvatting van de vaste kosten	27
8.	CONCLUSIE.....	28

INLEIDING

In het kader van de bepaling van de repartitiebijdrage, opgelegd aan de exploitanten van kerncentrales bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1 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 centrales (hierna: de wet van 11 april 2003)¹, worden een aantal opdrachten aan de CREG toevertrouwd.

Onderhavige beslissing heeft betrekking op de opdracht die in artikel 14, § 8, lid 25 van de wet van 11 april 2003 als volgt omschreven is:

“Elke drie jaar, in 2020, 2023 en 2026 communiceert de CREG:

- ten laatste op 30 juni haar beslissing over de vastlegging van de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, toe te passen voor de jaren 2020/2021/2022, de jaren 2023/2024/2025 en het jaar 2026 aan de Minister bevoegd voor Energie en aan de Algemene Directie Energie, zoals bedoeld in artikel 2, 28°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt; [...]”

Het vastleggen van de vaste en variabele kosten voor de kerncentrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor de periode 2020 tot 2022 vloeit voort uit de driejaarlijkse controleopdracht op de vaste en variabele kosten. Deze controleopdracht is in de wet van 11 april 2003 (artikel 14, § 8, lid 23) vastgelegd:

“In het bijzonder controleert de CREG, op driejaarlijkse basis, in 2020, 2023 en 2026, de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, van de exploitanten, bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, §1, in het kader van een analyse van de kosten door hen gedragen gedurende de drie jaren voorafgaand aan de herziening.[...]”

Na deze controle voert de CREG, in 2020, 2023 en 2026 de driejaarlijkse herziening door van de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, voor respectievelijk de jaren 2020 tot 2022, de jaren 2023 tot 2025 en het jaar 2026.”

De vastlegging van de kosten gebeurt in overeenstemming met de bepalingen van de wet van 11 april 2003 en met de modaliteiten vastgelegd in de methodologie voor het vastleggen van de vaste en variabele kosten aangenomen door de CREG op 30 januari 2020 en gewijzigd op 2 april 2020.

Op basis van de analyse van de kosten van de drie voorgaande jaren en de controle ervan door de CREG worden de vaste en variabele kosten als volgt vastgelegd: de variabele kosten bedragen **10,8856 €/MWh** en de vaste kosten bedragen **727,835 miljoen €/jaar**.

Onderhavige beslissing werd door het directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 25 juni 2020.

¹ De exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1 van de wet van 11 april 2003 worden hierna gezamenlijk “de bijdrageplichtigen” genoemd.

1. WETTELIJK KADER

1. Artikel 14, § 8, leden 22, 23, 25 en 27 van de wet van 11 april 2003 bepalen dat²:

“[22] Onverminderd de haar door de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt toevertrouwde opdrachten, is de CREG belast met een bijzondere jaarlijkse opdracht tot berekening van de opbrengsten, kosten en de winstmarge bedoeld in Afdeling 2 van de bijlage bij deze wet en met een bijzondere driejaarlijkse opdracht, in 2020, 2023 en 2026, op basis van de parameters vastgelegd in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, tot vaststelling van de vaste en variabele kosten bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet en tot berekening van het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage voor de jaren 2020 tot 2022, de jaren 2023 tot 2025 en het jaar 2026.

[23] In het bijzonder controleert de CREG, op driejaarlijkse basis, in 2020, 2023 en 2026, de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, in het kader van een analyse van de kosten door hen gedragen gedurende de drie jaren voorafgaand aan de herziening. Deze kosten hernenen noch rechtstreeks, noch onrechtstreeks, geen enkele kost die verband houdt met de nucleaire voorzieningen en met hun herziening, waaronder de voorzieningen voor de ontmanteling en voor het beheer van bestraalde splijtstoffen, met uitzondering van de oorspronkelijke voorziening voor de splijtstof die als variabele kost wordt opgenomen voor de verbruikte splijtstof gedurende deze periode. Na deze controle voert de CREG, in 2020, 2023 en 2026 de driejaarlijkse herziening door van de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, voor respectievelijk de jaren 2020 tot 2022, de jaren 2023 tot 2025 en het jaar 2026.

[25] Elke drie jaar, in 2020, 2023 en 2026 communiceert de CREG:

- ten laatste op 30 juni haar beslissing over de vastlegging van de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, van de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, toe te passen voor de jaren 2020/2021/2022, de jaren 2023/2024/2025 en het jaar 2026 aan de Minister bevoegd voor Energie en aan de Algemene Directie Energie, zoals bedoeld in artikel 2, 28°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt; [...]

[27] De exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, communiceren aan de CREG ten laatste op 30 maart van elk jaar de jaarlijkse gemaakte kosten van het voorgaande jaar. In afwijking van hetgeen voorafgaat zullen de kosten gemaakt tijdens het jaar 2016 gecommuniceerd worden ten laatste op 30 september 2017. De exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, zullen op eenvoudige vraag van de CREG elke bijkomende informatie leveren die ze nodig zou kunnen hebben voor het opstellen van haar verschillende adviezen en beslissingen krachtens deze wet.”

Onderhavige beslissing geeft uitvoering aan deze bepalingen.

2. Deze beslissing houdt rekening met de bepalingen uit Afdeling 5 van de bijlage bij de wet van 11 april 2003³ getiteld “Driejaarlijkse herziening van de vaste en variabele kosten voor elk van de jaren 2020 en 2026. “

3. De vastlegging van de vaste en de variabele kosten gebeurt overeenkomstig de wettelijke bepalingen en de methodologie voor de vastlegging van de vaste en de variabele kosten vastgelegd in

² Om de lezing te vergemakkelijken werd het nummer van de leden vermeld tussen haakjes

³ De 6 afdelingen van de bijlage bij de wet worden hierna verkort ‘Afdeling [nummer]’ genoemd.

de beslissing (B)1964 van de CREG van 30 januari 2020⁴ en de beslissing (B)2066 tot wijziging van beslissing (B)1964 bevattende de methodologie voor de vaststelling van de vaste en variabele kosten voor de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor de periode 2020 tot 2026 van 2 april 2020⁵ (hierna: de methodologie).

2. ANTECEDENTEN

4. De CREG heeft per brief van 26 september 2017 van Electrabel⁶ een overzicht van de gedragen kosten van het jaar 2016 voor de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage ontvangen. De gedetailleerde gegevens van bepaalde rubrieken werden per e-mail naar de CREG verstuurd.

5. De CREG heeft per e-mail van 28 september 2017 van Luminus⁷ een overzicht van de kosten van het jaar 2016 voor de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage ontvangen.

6. De CREG heeft per brief van 28 maart 2018 van Electrabel een overzicht van de gedragen kosten van het jaar 2017 voor de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage ontvangen. De gedetailleerde gegevens van bepaalde rubrieken werden per e-mail naar de CREG verstuurd.

7. De CREG heeft per e-mail van 29 maart 2018 van Luminus een overzicht van de kosten van het jaar 2017 voor de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage ontvangen.

8. De CREG heeft per brief van 27 maart 2019 van Electrabel een overzicht van de gedragen kosten van het jaar 2018 voor de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage ontvangen. De gedetailleerde gegevens van bepaalde rubrieken werden per e-mail naar de CREG verstuurd.

9. De CREG heeft per e-mail van 27 maart 2019 van Luminus een overzicht van de kosten van het jaar 2018 voor de kerncentrales die onderworpen zijn aan de repartitiebijdrage ontvangen.

10. De CREG heeft op 30 januari 2020 de methodologie voor de vaststelling van de vaste en variabele kosten voor de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage vastgelegd. Deze methodologie omvat eveneens de rapporteringsmodellen die gebruikt moeten worden voor de rapportering van deze kosten. De CREG heeft op 2 april 2020 een beslissing genomen over een wijziging van beslissing (B)1964 bevattende de methodologie voor de vaststelling van de vaste en variabele kosten voor de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor de periode 2020 tot 2026.

11. Op 6 februari 2020 heeft de CREG per brief aan Electrabel gevraagd om de gegevens voor de jaren 2017 en 2018 conform het rapporteringsmodel en de gevraagde bijkomende informatie, te bezorgen voor 28 februari 2020. Aan Luminus werd per brief van 6 februari 2020 gevraagd om de gegevens voor de jaren 2017 en 2018 conform het rapporteringsmodel en de gevraagde bijkomende informatie, te bezorgen voor 21 februari 2020. Het betreft specifiek de gegevens over de afschrijvingen en de algemene kosten.

⁴ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B1964NL.pdf>

⁵ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B2066NL.pdf>

⁶ Electrabel (Electrabel NV - BE0403.170.701) is de kernexploitant overeenkomstig artikel 2, 5° van de wet van 11 april 2003 (hierna ook: EBL)

⁷ Luminus (Luminus NV - BE0471.811.661) is een 'andere vennootschap dan een kernexploitant die een aandeel heeft in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen' zoals gedefinieerd in artikel 24, § 1 van de wet van 11 april 2003 (hierna ook: LUM)

12. Electrabel heeft op 28 februari 2020 en op 30 maart 2020 bijkomende gegevens bezorgd in verband met de jaren 2017 en 2018.
13. Luminus heeft op 20 februari 2020 bijkomende informatie bezorgd met betrekking tot de jaren 2017 en 2018.
14. De CREG heeft per mail van 27 maart 2020 de gegevens ontvangen van Electrabel voor het jaar 2019 en de bijlagen in Excel-formaat werden op 30 maart 2020 bezorgd.
15. Op 26 maart 2020 heeft de CREG per mail de gegevens van Luminus ontvangen over het jaar 2019.
16. De CREG heeft per mail van 6 april 2020 bijkomende inlichtingen gevraagd aan Electrabel. Op 16 april 2020 heeft Electrabel deze vraag om inlichtingen beantwoord.

3. RAADPLEGING

17. Onderhavige beslissing is hoofdzakelijk gebaseerd op informatie over vaste en variabele kosten overgemaakt aan de CREG door de bijdrageplichtigen. Deze informatie wordt door hen als vertrouwelijk beschouwd.
18. In haar richtsnoeren (R)150827-CDC-1404 over de informatie die als vertrouwelijk te beschouwen is omwille van het commercieel gevoelige karakter of persoonlijke karakter ervan, heeft de CREG aangeduid dat de informatie over *“de methoden van kostenberekening en de kostenstructuur van ondernemingen”* (§ 57) in principe als vertrouwelijk dient te worden beschouwd. De informatie over de vaste en variabele kosten van nucleaire eenheden dienen dus als vertrouwelijk te worden beschouwd.
19. Een deel van die informatie wordt in onderhavige beslissing opgenomen zodat de CREG een gedocumenteerde en gemotiveerde beslissing kan nemen over de vaste en variabele kosten voor de jaren 2020 tot 2022.
20. Artikel 40, 1^{ste} lid, 1^o van het huishoudelijk reglement van de CREG bepaalt de CREG geen openbare raadpleging zal organiseren, *“indien het dossier en/of het ontwerp van beslissing in die mate vertrouwelijke informatie bevat dat een openbare raadpleging over de resterende elementen onmogelijk of nutteloos voorkomt”*.
21. Dit was hier het geval.
22. In dit geval voorziet artikel 40, 2^{de} lid van voormeld huishoudelijk reglement dat een niet openbare raadpleging wordt georganiseerd *“indien de betrokken persoon of personen nog niet de mogelijkheid heeft/hebben gehad zijn/hun opmerkingen te laten gelden in het kader van de voorgenomen beslissing.”* Het Directiecomité heeft dus beslist de raadpleging te beperken tot de bijdrageplichtigen, te weten Electrabel en Luminus.
23. In dit kader heeft Electrabel aan de CREG gevraagd om de vertrouwelijke informatie die aan haar werd meegedeeld, niet aan Luminus over te maken. Er diende aldus een gespreide raadpleging over de ontwerpbeslissing te worden georganiseerd, nl.:
 - van 7 tot 28 mei 2020 voor Electrabel ;
 - van 15 mei tot 5 juni 2020 voor Luminus, op basis van een niet-vertrouwelijke versie voor Luminus.

24. Electrabel heeft haar opmerkingen over de ontwerpbeslissing meegedeeld per e-mail van 28 mei 2020; heeft Luminus heeft per e-mail van 4 juni 2020 aangegeven dat zij geen opmerkingen had over de ontwerpbeslissing.

25. Het volgende hoofdstuk bevat een samenvattend overzicht van de commentaren van Electrabel alsook het antwoord van de CREG. De hoofdstukken 5 tot 7 van onderhavige beslissing geven vervolgens de vaststelling weer van de herziene vaste en variabele kosten voor de jaren 2020 tot 2022.

4. ANALYSE VAN DE OPMERKINGEN VAN ELECTRABEL

4.1. OPMERKINGEN VAN ELECTRABEL

4.1.1. Brandstofkost: benedenfase van de cyclus – berekening van het gemiddelde eindcijfer

26. Electrabel heeft opgemerkt dat de ontwerpbeslissing voor de benedenfase als resultaat het gemiddelde van de kosten in €/MWh per centrale neemt en vermeldt dat het resultaat eerder gebaseerd moet zijn op het totaalbedrag van de kost van de benedenfase gedeeld door de totale productie van het jaar. Het verschil tussen de twee berekeningen is echter miniem en de correctie is in het voordeel van de Staat.

4.1.2. Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant - marketingkosten 2018

27. Electrabel merkt op dat er aan het bedrag van de algemene kosten van 2018 [VERTROUWELIJK] moeten worden toegevoegd [VERTROUWELIJK]€. Electrabel had in haar mail van 16 april als antwoord op de vragen van 6 april van de CREG reeds vermeld dat deze kosten niet waren opgenomen in de samenvattende tabel, maar dat deze kosten wel waren opgenomen in de gedetailleerde cijfers. Electrabel vraagt om voor de driejaarlijkse herziening met dit bedrag rekening te houden.

4.1.3. Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant - kosten voor “Energy Trading»

28. Er moet worden opgemerkt dat Electrabel in het rapporteringsmodel kosten voor “Energy Trading” voor 2017 had opgenomen, maar dat hiervoor geen kosten waren opgenomen in de bedragen die voor 2018 en 2019 waren gerapporteerd. Electrabel had in haar mail van 16 april als antwoord op de vragen van 6 april van de CREG reeds vermeld dat de kosten van 2018 en 2019 moesten worden toegevoegd.

29. In haar opmerkingen bij de raadpleging heeft Electrabel meer details en informatie toegevoegd over de berekening en de reële kosten van “Energy Trading”.

30. Electrabel betwist de verwerping van de kosten van “Energy Trading” en geeft daarvoor de volgende redenen:

- De intra-groep vergoeding [VERTROUWELIJK] dient wel om de reële kosten van het beheer van de inkomsten en de dispatch van de nucleaire activiteiten te dekken. De vergoede activiteiten dekken bijvoorbeeld de verkoop op termijn op de markt, activiteiten voor nominaties en balancering bij de TSO, het beheer met de TSO van ondersteunende diensten (reserve, enz.). Al deze activiteiten creëren bovendien winstmarges en vallen onder de definitie van kosten die bestemd zijn voor de veilige exploitatie van de

kerncentrales die de productie mogelijk maakt en uit hoofde waarvan winstmarges worden genoten. Om misverstanden te vermijden bevestigt Electrabel dat in deze activiteiten geen speculatieve trading is opgenomen.

- [VERTROUWELIJK]
- [VERTROUWELIJK]

4.2. WIJZIGING VAN DE KOSTEN DIE VROEGER WAREN GERAPPORTEERD

31. Electrabel heeft de aanpassing van de kosten, die vermeld waren in het antwoord op de vragen van de CREG, formeel meegedeeld door een rapporteringsmodel voor de jaren 2018 en 2019 te bezorgen op 28 mei 2020 waarin het bedrag van de algemene kosten is gewijzigd.

4.3. ANTWOORD VAN DE CREG OP DE OPMERKINGEN VAN ELECTRABEL

4.3.1. Betreffende de brandstofkost: benedenfase van de cyclus

32. Voor de brandstofkost (benedenfase van de cyclus) deelt de CREG de analyse van Electrabel van de berekening op basis van het totaalbedrag van de kost van de benedenfase gedeeld door de totale productie van het jaar. De CREG past haar beslissing bijgevolg aan.

4.3.2. Betreffende de algemene kosten: aanpassing van de kosten van 2018 voor marketingkosten

33. De CREG heeft zich bij het vaststellen van de vaste en variabele kosten gebaseerd op de cijfers opgenomen in het rapporteringsmodel dat Electrabel heeft ingediend conform de wettelijke bepalingen en de methodologie. Rekening houdend met het feit dat deze kosten, voor het jaar 2018, per vergissing niet werden opgenomen in het rapporteringsmodel maar de reële kosten wel weerspiegelen en het feit dat Electrabel ze heeft aangetoond in haar antwoord op de raadpleging en een aangepast rapporteringsmodel heeft ingediend, aanvaardt de CREG deze bijkomende algemene kost.

4.3.3. Betreffende de algemene kosten: kosten van "Energy Trading"

34. In haar ontwerpbeslissing heeft de CREG om verschillende redenen de kosten van "Energy Trading", die in het rapporteringsmodel enkel voor het jaar 2017 waren opgenomen, verworpen. De CREG had onder meer bezwaar tegen het feit dat deze kosten op basis van een marge werden opgenomen. Electrabel heeft in haar antwoord op de raadpleging bijkomende informatie verschaft over de reële kosten van de Business Unit verantwoordelijk voor de "Energy Trading" en het aandeel van de kosten voor de nucleaire activiteiten. De kosten van dit departement hebben voornamelijk betrekking op directe en indirecte personeelskosten die voor een jaar zijn gebudgetteerd. De activiteiten voor "Energy Trading" zijn niet beperkt tot de hedgingstrategie (die verband houdt met de verkoop) maar omvatten ook een aantal operationele activiteiten in functie van de productie van de nucleaire centrales. Electrabel heeft eveneens aangegeven dat er in dit departement geen activiteiten van speculatieve trading zijn opgenomen.

35. Op basis van de verstrekte informatie en het aangepast rapporteringsmodel stelt de CREG vast dat de kosten voor de jaren 2017 tot 2019 weliswaar sterk fluctueren, maar dat het totaal van de driejaarlijkse kosten overeenstemt met de reële kosten voor “Energy Trading” die worden verdeeld tussen de verschillende BU’s waaronder de nucleaire BU. Op basis van de verstrekte bijkomende informatie meent de CREG dat deze kosten voldoende zijn aangetoond en dat er geen andere wettelijke bepalingen of methodologische redelijkheidscriteria bestaan om deze kosten te verwerpen.

5. VASTSTELLING VAN DE VASTE EN DE VARIABELE KOSTEN

5.1. ALGEMEEN

36. De repartitiebijdrage wordt opgelegd aan de bijdrageplichtigen pro rata van hun aandelen in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage, met name Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3. Voormelde kerncentrales van de tweede generatie, worden gezamenlijk ook de G2 centrales worden genoemd.

37. De repartitiebijdrage van het jaar n wordt berekend op basis van de winstmarge van het jaar n- 1. De berekening van de winstmarge gebeurt op basis van de formule opgenomen in Afdeling 2. De driejaarlijkse herziening van de vaste kosten (hierna ook: CF) en de variabele kosten (hierna ook: CV) gebeurt in de jaren 2020, 2023 en 2026 (hierna ook: de jaren N) voor de berekening van de repartitiebijdragen voor deze jaren en desgevallend de twee daaropvolgende jaren. De aanpassingen van de kostenelementen worden gebaseerd op de kosten gedragen gedurende de drie jaren voorafgaand aan de herziening, dit zijn de driejaarlijkse periodes 2017-2018-2019, 2020-2021-2022 en 2023-2024-2025 (hierna ook: afzonderlijk “N-3; N-2; N-1” en gezamenlijk “de drie voorgaande jaren” of “de referentieperiode”). De verschillende begrippen en de toepassing op de verschillende periodes worden hierna in tabel 1 weergegeven.

Tabel 1: Samenvatting van de begrippen en toepassing op de verschillende periodes

Jaar van de repartitiebijdrage (n)		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Winstmarge van het jaar (n-1)		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Jaar van de driejaarlijkse herziening (N)					2020			2023			2026
Berekening van de vaste kosten (CF) en de variabele kosten (CV) gebaseerd op de gedragen kosten van de 3 voorgaande jaren (N-3, N-2, N-1)			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025

38. Tabel 2 geeft een overzicht van de centrales met hun vermogen berekend op basis van de *transparency website* van Engie, de datum van definitieve stillegging zoals voorzien in de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie en het aandeel in de productie⁸⁹.

Tabel 2: Overzicht van de centrales: vermogen, datum van definitieve stillegging en aandeel in de productie

Eenheid	2017 2018 2019			Datum definitieve stillegging	Aandeel
	Vermogen in MW				
Doel 3	1.006,00	1.006,00	1.006,00	01-10-22	89,807 % EBL/10,193 % LUM
Doel 4	1.037,60	1.039,00	1.039,00	01-07-25	89,807 % EBL/10,193 % LUM
Tihange 2	1.008,00	1.008,00	1.008,00	01-02-23	89,807 % EBL/10,193 % LUM
Tihange 3	1.038,00	1.038,00	1.038,00	01-09-25	89,807 % EBL/10,193 % LUM
Totaal	4.089,60	4.091,00	4.091,00		

39. Uit de gegevens van tabel 2 blijkt dat geen enkele centrale definitief werd stilgelegd in de drie voorgaande jaren zodat bij de herziening van de driejaarlijkse kosten geen *gross-up* van de kosten van de voorgaande jaren moet worden toegepast.

40. Voor de berekening van de variabele kosten wordt gebruik gemaakt van de gegevens van tabel 3 die een overzicht geeft van de productie tijdens de jaren 2017, 2018 en 2019.

Tabel 3: Overzicht van de productie per centrale in MWh

Eenheid	2017 2018 2019		
	Productie in MWh		
Doel 3	6.380.106	3.755.514	7.559.292
Doel 4	7.461.428	5.514.678	8.730.310
Tihange 2	7.131.590	5.478.071	3.276.689
Tihange 3	8.963.786	2.221.559	8.945.120
Totaal	29.936.909	16.969.822	28.511.411

41. Het herziene bedrag van de vaste kosten wordt jaarlijks aangepast aan de evolutie van de consumentenprijsindex¹⁰ op basis van de index van januari, met referentie naar de basisindex van januari van het jaar voorafgaand aan de driejaarlijkse herziening van de kosten. Bij de driejaarlijkse herziening worden, overeenkomstig de bepalingen uit de methodologie, de vaste kosten van de jaren N-2 en N-3 geïndexeerd op basis van de index van het jaar N-1, zodat een objectieve vergelijkbare kostenbasis wordt bekomen. In tabel 4 volgt een overzicht van de consumptieprijsindex die bij de vaststelling van de vaste kosten gebruikt zal worden.

⁸ Het aandeel in de productie is berekend op basis van de oorspronkelijke aanschaffing van vermogen door Luminus (411,48 MW /4.037 MW) en blijft onveranderd, zelfs indien het vermogen van een centrale door technische aanpassingen (licht) gewijzigd wordt.

⁹ Hierna wordt het aandeel van de productie soms vermeld met 2 decimalen (respectievelijk 89,81 % en 10,19 %) maar voor de berekeningen wordt een bedrag met 3 decimalen gebruikt.

¹⁰ Zoals vermeld in Afdeling 2 (In het frans: "indice des prix à la consommation"). Hierna wordt de term 'Consumptieprijsindex' gebruikt conform de Statbel benaming.

Tabel 4: Overzicht van de consumptieprijsindex (basisjaar 2013 = 100)

Periode	Consumptieprijs-index (CPI)
Januari 2017	104,28
Januari 2018	106,06
Januari 2019	108,17

5.2. OVERZICHT VAN DE KOSTEN MEEGEDEELD DOOR ELECTRABEL

42. Electrabel heeft het rapporteringsmodel, opgenomen in de methodologie, voor elk jaar van de referentieperiode ingevuld. De bijkomende informatie over de verschillende kostenelementen werd eveneens meegedeeld. Zoals vermeld in hoofdstuk 4.2 heeft Electrabel een aangepaste versie van het rapporteringsmodel voor de jaren 2018 en 2019 opgeleverd na de raadpleging over de ontwerpbeslissing. In tabel 5 volgt een samenvatting van de gegevens voor de G2 centrales voor de drie jaren voorafgaand aan de herziening van de kosten. Deze kosten worden hierna ook: de 'gedragen kosten' of de 'historische kosten' genoemd.

Tabel 5: Samenvatting van de gegevens voor de G2 centrales voor de drie jaren voorafgaand aan de herziening van de kosten zoals meegedeeld door Electrabel

Herziening van de kosten in het jaar N	versie maart 2020			versie mei 2020			
	N-3	N-2	N-1	N-3	N-2	N-1	
Herziening van de kosten in het jaar 2020	2017	2018	2019	2017	2018	2019	
CPI januari	104,28	106,06	108,17	104,28	106,06	108,17	
	Aandeel						
CAP1 - Doel 3	89,807%	1006,0	1006,0	1006,0	1006,0	1006,0	
CAP2 - Doel 4	89,807%	1037,6	1039,0	1037,6	1039,0	1039,0	
CAP3 - Tihange 2	89,807%	1008,0	1008,0	1008,0	1008,0	1008,0	
CAP4 - Tihange 3	89,807%	1038,0	1038,0	1038,0	1038,0	1038,0	
CAPn	(MW)	4089,6	4091,0	4091,0	4089,6	4091,0	
Productie van het jaar	(MWh)	29.936.909	16.969.823	28.511.411	29.936.909	16.969.823	28.511.411
1. CV - variabele kosten (in €/MWh)							
a) Brandstof							
i) Aan het begin van de cyclus (Amont)							
Doel 3							
Doel 4							
Tihange 2							
Tihange 3							
ii) Fabricage		[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	
Doel 3							
Doel 4							
Tihange 2							
Tihange 3							
iii) Aan het einde van de cyclus (Aval)							
b) Variabele injectiekosten		[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	
2. FC - Vaste kosten (in €)	% van aandeel						
a) Aankoop van energie	89,81%						
b) O&M	100%						
c) Revisies (normale periodieke herziening)	100%						
d) Grote werkzaamheden	100%						
e) Ondersteunende diensten	100%						
f) Verzekeringen	100%						
Opbrengsten uit verzekeringen	100%						
g) Vaste kosten betaald aan de transmissiebeheerder	100%	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	
Opbrengsten uit ondersteunende diensten	100%						
h) NIRAS	100%						
i) Personeel	100%						
j) Afschrijvingen	89,81%						
k) Provisies	89,81%						
l) Belastingen en heffingen	100%						
m) Algemene kosten	100%						
n) facturatie aan partners							

5.3. OVERZICHT VAN DE KOSTEN MEEGEDEELD DOOR LUMINUS

43. Luminus rapporteert enkel voor de kosten van afschrijvingen in het kader van Pax Electrica II en de eigen algemene kosten.

Tabel 6: Samenvatting van de gegevens voor de G2 centrales voor de drie jaren voorafgaand aan de herziening van de kosten zoals meegedeeld door Luminus

Herziening van de kosten in het jaar N		N-3	N-2	N-1
Herziening van de kosten in het jaar 2020		2017	2018	2019
	Aandeel			
CAP ₁ - Doel 3	10,193%	1006,0	1006,0	1006,0
CAP ₂ - Doel 4	10,193%	1037,6	1039,0	1039,0
CAP ₃ - Tihange 2	10,193%	1008,0	1008,0	1008,0
CAP ₄ - Tihange 3	10,193%	1038,0	1038,0	1038,0
CAP _n	(MW)	4089,6	4091,0	4091,0
2. FC - Vaste kosten (in €)				
j) Afschrijvingen		[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
m) Algemene kosten				

5.4. CONTROLE VAN DE KOSTEN DOOR DE CREG

44. De CREG heeft overeenkomstig artikel 14, § 8, lid 23 van de wet van 11 april 2003 een analyse uitgevoerd van de gedragen kosten.

De CREG heeft geverifieerd of de kosten meegedeeld door de bijdrageplichtigen volgende principes vermeld in Afdeling 5 eerbiedigen:

“[...]”

- geen dubbeltelling (met name tussen rubrieken)
- realiteit van de kosten in de periode
- de kosten waarmee rekening wordt gehouden zijn bestemd voor de bedoelde centrales
- de kosten zijn exclusief deze van de centrales die definitief gestopt zijn met de productie van elektriciteit
- de kosten zijn exclusief de centrales buiten de perimeter: Tihange 1 en Doel 1&2
- de relevantie van de verdeelsleutel (bv. tussen eenheden)
- de recurrente elementen zijn inbegrepen. Voor de niet-recurrente kostenelementen zullen de representatieve kosten voor de volgende periode worden vastgelegd. [...]”

Daarnaast heeft de CREG geverifieerd of de kosten voldoen aan de bepalingen van de wet van 11 april 2003 en de redelijkheidscriteria opgenomen in de methodologie.

45. De CREG heeft een dossier opgemaakt waarin de uitgevoerde controles worden gedocumenteerd.

6. ANALYSE VAN DE VARIABELE KOSTEN

46. De variabele kosten worden vastgesteld op basis van de overzichten en de details meegedeeld door Electrabel. Voor de kosten met betrekking tot de kernbrandstof worden enkel de gegevens van het laatste jaar (2019) weerhouden, de injectietarieven worden berekend op basis van de drie voorgaande jaren.

6.1. BRANDSTOFKOST: BOVENFASE VAN DE CYCLUS

6.1.1. Berekening conform de methodologie

47. Op basis van de gegevens van Electrabel wordt de berekening overeenkomstig de methodologie in verschillende etappes berekend. In tabel 7 en tabel 8 worden de verschillende etappes opgenomen en de basiskost berekend.

Tabel 7: Berekening van de kost van de bovenfase (brandstofgedeelte) (Ca_i)

Eenheid	Totaal van de facturen Synatom in €	Regularisaties van vorige cycli in €	Kosten van het jaar N-1 in € zonder regularisaties	Brandstofgedeelte			Regularisatie brandstofgedeelte			(Ca_i) Kost van de bovenfase (brandstofgedeelte) Kost per MWh
				Kosten van het jaar N-1 in €	Productie van het jaar N-1 in MWh	Kost per MWh	Kosten van de regularisaties	Productie tijdens de cyclus	Kost per MWh	
Doel 3					7.559.292				7.465.510	
Doel 4	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	8.730.310	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	10.837.548	[VERTROUWELIJK]
Tihange 2					3.276.689				11.037.049	
Tihange 3					8.945.120				12.732.108	
Totaal	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	28.511.411		[VERTROUWELIJK]			

Tabel 8: Berekening van de kost van de bovenfase (gedeelte financiële en administratieve kosten) (Cf_i) en de basiskost ($C_{b,i}$)

Eenheid	Gedeelte financiële en administratieve kosten (Cf_i)			$C_{b,i}$: basiskost = $Ca_i + Cf_i$
	Kosten van het jaar N-1 in €	Productie van het jaar N-1 in MWh	Kost per MWh	Kost per MWh
Doel 3		7.559.292		
Doel 4	[VERTROUWELIJK]	8.730.310	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Tihange 2		3.276.689		
Tihange 3		8.945.120		
Totaal	[VERTROUWELIJK]	28.511.411		

48. Op basis van de basiskost wordt de herziene kost als volgt vastgesteld in tabel 9:

Tabel 9: Berekening van de herziene kost: brandstof bovenfase van de cyclus

		C_{b_i} : basiskost $= C_{a_i} + C_{f_i}$	C_r : herziene kost
Eenheid	Vermogen in MW	Kost per MWh	Kost per MWh
Doel 3	1006,00	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Doel 4	1039,00		
Tihange 2	1008,00		
Tihange 3	1038,00		
Totaal	4091,00		

6.2. BRANDSTOFKOST: FABRICAGE

6.2.1. Berekening conform de methodologie

49. Op basis van de gegevens die door Electrabel bezorgd werden wordt de herziene kost voor fabricage berekend in tabel 10.

Tabel 10: Berekening van de herziene kost voor de brandstofkost: fabricage

				C_{b_i} : basiskost	C_r : herziene kost
Eenheid	Vermogen	Kosten van het jaar N-1 in €	Productie van het jaar N-1 in MWh	Kost per MWh	Kost per MWh
Doel 3	1006,00	[VERTROUWELIJK]	7.559.292	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Doel 4	1039,00		8.730.310		
Tihange 2	1008,00		3.276.689		
Tihange 3	1038,00		8.945.120		
Totaal	4091,00		[VERTROUWELIJK]		

6.3. BRANDSTOFKOST: BENEDENFASE VAN DE CYCLUS

6.3.1. Berekening conform de methodologie

50. De kost van de benedenfase van de cyclus wordt berekend op basis van het tarief van de facturen van het jaar N-1. In 2019 gebeurde een aanpassing van de oorspronkelijk gefactureerde bedragen ingevolge een beslissing van de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Zoals uiteengezet in de methodologie wordt rekening gehouden met deze laatst gekende aanpassing. In tabel 11 wordt de berekening gemaakt op basis van het totaal van de facturen gedeeld door de productie van dat jaar; in tabel 12 wordt de berekening gemaakt met een uitsplitsing van de verschillende componenten, zoals vermeld in de methodologie.

Tabel 11: Berekening van de kost voor de benedenfase

Totaal van de facturen Synatom in €	Productie van het jaar N-1 in MWh	basiskost (Cb) = herziene kost (Cr)
[VERTROUWELIJK]	28.511.411	[VERTROUWELIJK]

Tabel 12: Berekening kost van de benedenfase (onderscheid productiekosten en administratie en financiële kosten) en de herziene kost

				Gedeelte gebruik brandstof			Aanpassing van het gedeelte gebruik brandstof ingevolge de herziening van de voorziening			Gedeelte gebruik brandstof = Cav
Eenheid	Totaal van de facturen Synatom in €	Aanpassingen in €	Kosten van het jaar N-1 in € zonder aanpassingen	Kosten van het jaar N-1 in € zonder aanpassing	Productie van het jaar N-1 in MWh	Kost per MWh	Aanpassing van de voorziening	Productie van het jaar N-1 in MWh	Kost per MWh	Kost per MWh
Totaal	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	28.511.411	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	28.511.411	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]

			Gedeelte financiële en administratieve kosten			Aanpassing van het financiële gedeelte (aanpassing voorziening) ingevolge de herziening van de voorziening			Gedeelte financiële en administratieve kosten = Cf	Cb (= Cav + Cf) : basiskost = herziene kost (Cr)
Eenheid	Kosten van het jaar N-1 in €	Productie van het jaar N-1 in MWh	Kost per MWh	Kosten van het jaar N-1 in €	Productie van het jaar N-1 in MWh	Kost per MWh	Kost per MWh	Kost per MWh	Kost per MWh	
Totaal	[VERTROUWELIJK]	28.511.411	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	28.511.411	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	

6.4. DE VARIABELE INJECTIETARIEVEN

6.4.1. Berekening conform de methodologie

51. De variabele injectietarieven worden berekend door het totaal van de historische kosten van de drie voorgaande jaren te delen door de productie van die jaren. Electrabel heeft volgend overzicht gegeven van de variabele injectiekosten.

Tabel 13: Berekening van de variabele injectiekosten (op basis van de gegevens van Electrabel)

	Historische kosten			Totaal
	N-3	N-2	N-1	
	2017	2018	2019	
Variabele kosten				
Injectiekosten	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Productie van het jaar (in MWh)	29.936.909	16.969.822	28.511.411	75.418.142
Kost per MWh	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]

52. De CREG stelt vast dat de variabele injectiekost gemiddeld [VERTROUWELIJK] €/MWh bedraagt terwijl de injectietarieven 0,9644 €/MWh bedragen voor de periode 2016-2019 conform de tarieflijst¹¹ van Elia System Operator. De CREG stelt vast dat in de historische kosten die door Electrabel werden meegedeeld niet enkel de variabele injectietarieven zijn opgenomen maar eveneens kosten met betrekking tot de afname van energie die als vaste kosten kunnen worden gekwalificeerd. De CREG weerhoudt voor dit kostenelement van de variabele kosten enkel de variabele injectietarieven van 0,9644 €/MWh zoals gedefinieerd in de beschrijving van de kostenelementen in Afdeling 5. Het resterende gedeelte van de gerapporteerde kosten wordt opgenomen als een element van de vaste kosten.

Tabel 14: Berekening van de variabele injectiekosten

	N-3	N-2	N-1	Totaal
	2017	2018	2019	
Variabele kosten				
Injectiekosten (gerapporteerd door Electrabel)	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
productie van het jaar (in MWh)	29.936.909	16.969.822	28.511.411	75.418.142
kost per MWh	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Injectiekosten (berekend door de CREG)	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
kost per MWh	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Kosten betaald aan de transmissienetbeheerder (op te nemen als vaste kost)	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]

6.5. SAMENVATTING VAN DE VARIABELE KOSTEN

53. Het herziene bedrag van de variabele kosten wordt op basis van voorgaande hoofdstukken als volgt vastgesteld:

Tabel 15: Berekening van de herziene variabele productiekost

	in €/MWh
a) De kosten verbonden met de kernbrandstof	[VERTROUWELIJK]
(i) aan de bovenfase van de cyclus	[VERTROUWELIJK]
(ii) de fabricagekosten	[VERTROUWELIJK]
(iii) aan de benedenfase van de brandstofcyclus	[VERTROUWELIJK]
b) De variabele injectietarieven	[VERTROUWELIJK]
Variabele kost in MWh	10,8856

¹¹ Zie hiervoor: <https://www.elia.be/nl/klanten/facturatie-en-tarieven>, tarieven 2016-2019, p. 7, tabel 9.

7. ANALYSE VAN DE VASTE KOSTEN

7.1. VASTE KOSTEN DIE DE KERNEXPLOITANT BOEKHOUDKUNDIG VOOR 100 % AANDEEL VERWERKT

7.1.1. Overzicht en stappen van de herwerking van de vaste kosten die door de kernexploitant boekhoudkundig voor 100 % aandeel verwerkt worden

54. In hoofdstuk 5.3.5 van de methodologie worden de verschillende stappen vermeld om de historische kosten te herwerken naar de herziene kost. Aangezien geen enkele centrale definitief stilgelegd werd in de drie voorgaande jaren, dient bij de herziening van de kosten geen *gross-up* te gebeuren (Cf. § 39). Dit betekent dat bij driejaarlijkse herziening van het jaar 2020 volgende stappen uitgevoerd worden:

- controle van de historische kosten door de CREG en bepaling van de voorlopige kosten $C_{n,prelim}$
- berekening van de basiskost C_b gebaseerd op de voorlopige kosten aan de hand van de consumptieprijsindex van de maand januari 2019
- berekening van het gemiddelde om de herziene kost C_r te bepalen

55. De bewerkingen vermeld in voorgaande paragraaf worden uitgevoerd voor volgende kostenelementen. De cijfergegevens stemmen overeen met het aangepaste rapporteringsmodel.

Tabel 16: Overzicht van de vaste kosten die door de kernexploitant voor 100 % aandeel worden verwerkt

	historische kosten		
	N-3	N-2	N-1
	2017	2018	2019
Vaste kosten (in €)			
b) O&M			
c) Revisies (normale periodieke herziening)			
d) Grote werkzaamheden			
e) Ondersteunende diensten			
f) Verzekeringen			
Verzekeringskosten			
Inkomsten uit verzekeringen			
g) Vaste netvergoedingen			
vaste vergoedingen en/of injectietarieven	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Opbrengsten uit nevendiensten			
h) Niras			
i) Personeel			
l) Belastingen en heffingen			
m) Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant			

7.1.2. Controle van de historische kosten

7.1.2.1. Uitkomsten van de uitgevoerde controles

7.1.2.1.1. *De vaste vergoedingen en/of injectietarieven betaald aan de elektriciteitstransmissienetbeheerder*

56. Zoals vermeld in hoofdstuk 6.4 wordt een gedeelte van de injectietarieven zoals meegedeeld door Electrabel niet weerhouden als variabele injectietarieven maar beschouwd als een vast kostenelement. De vaste kosten worden verhoogd zoals berekend in tabel 14.

7.1.2.1.2. *De algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant*

57. Electrabel heeft bijkomende inlichtingen verstrekt in verband met de algemene kosten voor centrale diensten zodat de gevraagde aanpassingen uit de ontwerpbeslissing vervallen.

7.1.2.2. Vastlegging van de voorlopige kosten

58. Hierna volgt in tabel 17 het overzicht van de historische kosten, de uitgevoerde correcties en de vastgelegde voorlopige kosten.

Tabel 17: Overzicht van de historische kosten de uitgevoerde correcties en de vastgelegde voorlopige kosten

	historische kosten			correctie van de historische kosten			Voorlopige kosten		
	N-3	N-2	N-1	N-3	N-2	N-1	N-3	N-2	N-1
	2017	2018	2019	2017	2018	2019	2017	2018	2019
Vaste kosten (in €)									
b) O&M									
c) Revisies (normale periodieke herziening)									
d) Grote werkzaamheden									
e) Ondersteunende diensten									
f) Verzekeringen									
Verzekeringskosten									
Inkomsten uit verzekeringen									
g) Vaste netvergoedingen									
vaste vergoedingen en/of injectietarieven	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Opbrengsten uit nevendiensten									
h) Niras									
i) Personeel									
l) Belastingen en heffingen									
m) Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant									

7.1.3. Berekening van de basiskost C_b op basis van de index van de consumptieprijzen van januari 2019

59. De berekening van de basiskost C_b gebeurt op basis van de kosten opgenomen in tabel 17 en de indexcijfers opgenomen in tabel 4.

Tabel 18: Berekening van de basiskost C_b

	Voorlopige kosten			Elementen van basiskost berekend op basis van CPI januari 2019			Totaal basiskost
	N-3	N-2	N-1	N-3	N-2	N-1	2020-2022
	2017	2018	2019	2017	2018	2019	
Consumptieprijs-index (CPI)	104,28	106,06	108,17				
Vaste kosten (in €)							
b) O&M							
c) Revisies (normale periodieke herziening)							
d) Grote werkzaamheden							
e) Ondersteunende diensten							
f) Verzekeringen							
Verzekeringskosten							
Inkomsten uit verzekeringen							
g) Vaste netvergoedingen							
vaste vergoedingen en/of injectietarieven	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Opbrengsten uit nevendienste							
h) Niras							
i) Personeel							
l) Belastingen en heffingen							
m) Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant							

7.1.4. Berekening van de herziene kost C_r

60. De herziene kost C_r is het gemiddelde van de basiskost C_b die wordt berekend op basis van de referentieperiode van drie jaren.

Tabel 19: Berekening van de herziene kost C_r

	Totaal basiskost	Herziene kost
	2020-2022	2020
Vaste kosten (in €)		
b) O&M		
c) Revisies (normale periodieke herziening)		
d) Grote werkzaamheden		
e) Ondersteunende diensten		
f) Verzekeringen		
Verzekeringskosten		
Inkomsten uit verzekeringen		
g) Vaste netvergoedingen		
vaste vergoedingen en/of injectietarieven	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Opbrengsten uit nevendiensten		
h) Niras		
i) Personeel		
l) Belastingen en heffingen		
m) Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant		

7.2. BIJKOMENDE VASTE KOSTEN VAN DE VENNOOTSCHAP BEDOELD ONDER ARTIKEL 24, § 1 VAN DE WET VAN 11 APRIL 2003

7.2.1. Overzicht en stappen van de herwerking van de vaste kosten van de vennootschap bedoeld onder artikel 24, § 1 van de wet van 11 april 2003

61. Het betreft de algemene kosten die door Luminus gedragen worden voor het beheer van de nucleaire contracten. Dezelfde herwerkingen als degenen vermeld in de § 54 worden uitgevoerd voor deze kosten.

Tabel 20: Overzicht van de bijkomende vaste kosten van Luminus

	historische kosten		
	N-3	N-2	N-1
	2017	2018	2019
Vaste kosten (in €)			
m2) Algemene kosten van de vennootschappen bedoeld in artikel 24 §1	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]

7.2.2. Controle van de historische kosten

62. Na controle door de CREG worden geen kosten aangepast.

7.2.3. Berekening van de basiskost C_b op basis van de index van de consumptieprijzen van januari 2019

63. De berekening van de basiskost C_b gebeurt op basis van de kosten opgenomen in tabel 20 en de indexcijfers opgenomen in tabel 4.

Tabel 21: Berekening van de basiskost C_b

	Voorlopige kosten			Elementen van basiskost berekend op basis van CPI januari 2019			Totaal basiskost 2020-2022
	N-3	N-2	N-1	N-3	N-2	N-1	
	2017	2018	2019	2017	2018	2019	
Consumptieprijs-index (CPI)	104,28	106,06	108,17				
Vaste kosten (in €)							
m2) Algemene kosten van de vennootschappen bedoeld in artikel 24 §1	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]

7.2.4. Berekening van de herziene kost C_r

64. De herziene kost C_r is het gemiddelde van de basiskost C_b die wordt berekend op basis van de referentieperiode van drie jaren.

Tabel 22: Berekening van de herziene kost C_r

	Totaal basiskost	Herziene kost
	2020-2022	2020
Vaste kosten (in €)		
m2) Algemene kosten van de vennootschappen bedoeld in artikel 24 §1	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]

7.3. VASTE KOSTEN DIE DE KERNEXPLOITANT BOEKHOUDKUNDIG VOOR 89,81 % AANDEEL VERWERKT

7.3.1. Overzicht en stappen van de herwerking van de vaste kosten die door de kernexploitant boekhoudkundig voor 89,81 % aandeel verwerkt worden

65. In hoofdstuk 5.3.7 van de methodologie worden de verschillende stappen vermeld om de historische kosten te herwerken naar de herziene kost. Aangezien geen enkele centrale definitief stilgelegd werd in de drie voorgaande jaren, dient bij de herziening van de kosten geen *gross-up* te gebeuren (Cf. § 39). Dit betekent dat bij driejaarlijkse herziening van het jaar 2020 volgende stappen uitgevoerd worden:

- Controle van de historische kosten door de CREG en bepaling van de voorlopige kosten $C_{n,prelim}$
- Berekening van de kost voor het aandeel in de productie C_d
- Berekening van de basiskost C_b op basis van de voorlopige kosten op basis van de consumptieprijsindex van de maand januari 2019
- Berekening van het gemiddelde om de herziene kost C_r te bepalen

66. De bewerkingen vermeld in voorgaande paragraaf worden uitgevoerd voor volgende kostenelementen die voor 89,81% in de boekhouding van de kernexploitant verwerkt worden.

Tabel 23: Overzicht van de vaste kosten die door de kernexploitant voor 89,81 % aandeel worden verwerkt

	Historische kosten		
	N-3	N-2	N-1
	2017	2018	2019
Vaste kosten (in €)			
a) Aankoop van energie			
j) Afschrijvingen	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
k) Provisies			

67. In hoofdstukken 7.3.2 tot 7.3.5 worden de ‘kosten van aankoop van energie’ en de variaties van de provisie voor risico’s en kosten behandeld. De berekening van de herziene kost van de afschrijvingen wordt, omwille van de specifieke berekening¹² in hoofdstuk 7.3.6 uitgevoerd.

7.3.2. Controle van de historische kosten van aankoop van energie en de variaties van de provisie voor de risico’s en kosten

68. Na controle door de CREG worden geen kosten aangepast.

7.3.3. Berekening van de kost voor het aandeel in de productie C_d voor de kosten van aankoop van energie en de variaties van de provisie voor de risico’s en kosten

69. De berekening van de kost voor het aandeel in de productie gebeurt door de voorlopige kosten van de kernexploitant, die een aandeel in de productie heeft van 89,81 %, te herleiden tot een basis van 100 %. De berekening wordt in tabel 24 weergegeven.

¹²Zie Hoofdstuk 5.3.7.2 ‘Afschrijvingen’ van de methodologie

Tabel 24: Berekening van het aandeel in de productie

	Voorlopige kosten			Kosten aandeel in de productie aan 100 %		
	N-3	N-2	N-1	N-3	N-2	N-1
	2017	2018	2019	2017	2018	2019
aandeel in de productie	89,81%	89,81%	89,81%			
Vaste kosten (in €)						
a) Aankoop van energie	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
k) Provisies						

7.3.4. Berekening van de basiskost C_b op basis van de index van de consumptieprijzen van januari 2019

70. De berekening van de basiskost C_b gebeurt op basis van de kosten opgenomen in tabel 24 en de indexcijfers opgenomen in tabel 4.

Tabel 25: Berekening van de basiskost C_b

	Kosten aandeel in de productie aan 100 %			Elementen van basiskost berekend op basis van CPI januari 2019			Totaal basiskost 2020-2022
	N-3	N-2	N-1	N-3	N-2	N-1	
	2017	2018	2019	2017	2018	2019	
Consumptieprijs-index (CPI)	104,28	106,06	108,17				
Vaste kosten (in €)							
a) Aankoop van energie	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
k) Provisies							

7.3.5. Berekening van de herziene kost C_r voor de kosten van aankoop van energie en de variaties van de provisies voor de risico's en kosten

71. De herziene kost C_r is het gemiddelde van de basiskost C_b die wordt berekend op basis van de referentieperiode van drie jaren.

Tabel 26: berekening van de herziene kost C_r

	Totaal basiskost	Herziene kost
	2020-2022	2020
Vaste kosten (in €)		
a) Aankoop van energie	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
k) Provisies		

7.3.6. Controle van de afschrijvingen die betrekking hebben op materiële vaste activa

72. Conform de methodologie wordt de berekening van de afschrijvingen gebaseerd op de reële afschrijvingen van het jaar N- 1 en de netto-boekwaarde per 31/12/N -1. Hierbij wordt niet enkel de afschrijvingsbasis van Electrabel genomen maar wordt eveneens rekening gehouden met de verhoogde afschrijvingsbasis van Luminus omwille van de aankoop van 250 MW in het kader van Pax Electrica II.

7.3.6.1. Berekening van de jaarlijkse kost 'Amort Inv' van Electrabel¹³

73. In tabel 27 volgt een overzicht van de data met betrekking tot de berekening van de afschrijvingen zoals blijkt uit het rapporteringsmodel van Electrabel:

Tabel 27: Gegevens van Electrabel voor de berekening van de afschrijvingen

Eenheid	Afschrijvingen en waardeverminderingen voor het jaar 2019	Nettoboekwaarde per 31 december 2019
Doel 3		
Doel 4		
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Tihange 3		
Totaal		

De gegevens van tabel 27 hebben betrekking op de vier centrales voor hun aandeel in de productie ten belope van 89,81 %.

74. Na de controle van de CREG worden de gegevens van Electrabel gecorrigeerd met volgende elementen:

- eliminatie van investeringen die anticiperen op een (eventuele) verlenging van (sommige) centrales en geen betrekking hebben op de exploitatie van de kerncentrales. Investerings in het kader van een eventuele verlenging in de periode voorafgaand aan de datum van de definitieve stillegging worden conform de redelijkheidscriteria vermeld in de methodologie verworpen. Het betreft investeringen met een netto-boekwaarde van [VERTROUWELIJK] €.
- aanpassing van de totale netto boekwaarde met de waarde van terreinen aangezien hierop geen afschrijvingen worden berekend. De terreinen hebben een netto-boekwaarde van [VERTROUWELIJK] €.

Ingevolge deze correctie evolueren de gegevens van tabel 27 als volgt:

Tabel 28: Gegevens met betrekking tot berekening van de afschrijvingen na correctie CREG

Eenheid	Afschrijvingen en waardeverminderingen voor het jaar 2019	Nettoboekwaarde per 31 december 2019
Doel 3		
Doel 4		
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Tihange 3		
Totaal		

75. Om een dubbel telling te vermijden van de afschrijvingen Electrabel en de afschrijvingen Pax Electrica II (hierna ook: PEII) van Luminus wordt vervolgens een onderscheid gemaakt tussen de aanschaffingswaarde van de investeringen voor de datum van verkoop van 250 MW aan Luminus en de aanschaffingswaarde van de investeringen na de datum van verkoop van 250 MW aan Luminus.

¹³ Zie: Hoofdstuk 5.3.7.2.1 van de methodologie

76. In het jaar 2009 heeft Luminus 250 MW productiecapaciteit gekocht van Electrabel waardoor het aandeel in de productie van Luminus verhoogd werd van 4 % naar 10,193 %. Zoals uiteengezet in hoofdstuk 7.3.6.3 worden de afschrijvingen op deze aanschaffing van 250 MW opgenomen in de gecorrigeerde afschrijvingen van Luminus Pax Electrica II. De afschrijvingen van Luminus Pax Electrica II worden toegevoegd omdat Luminus een meerprijs betaald heeft bij de aanschaffing van 250 MW. Aangezien het niet mogelijk is om een splitsing te maken in deze aanschaffingswaarde van Luminus tussen de betaalde meerprijs en de oorspronkelijke aanschaffingswaarde van Electrabel, gebeurt de correctie op basis van een berekening van de investeringen van Electrabel.

Aan de hand van de omschrijving van de investeringen in de afschrijvingstabel heeft de CREG volgende onderverdeling gemaakt en de afschrijvingen berekend per categorie voor de jaren N-1, N en N+1.

Tabel 29: Berekening van de jaarlijkse afschrijvingskost

Einheid	Afschrijvingen en waardeverminderingen voor het jaar 2019 (= Amort $Inv_{i, N-1}$)	Nettoboekwaarde per 31 december 2019	Datum definitieve stillegging	Years i, N = aantal jaren van 1/1/2020-datum definitieve stillegging	Amort $Inv_{i, N}$ (=Amort $Inv_{i, N+1}$) aangezien $Fact_{i, N}$ en $Fact_{i, N+1}$ beiden gelijk zijn aan 1
Investerings periode voor PEII					
Doel 3			01/10/2022	2,75	[VERTROUWELIJK]
Doel 4			01/07/2025	5,50	
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	01/02/2023	3,08	
Tihange 3			01/09/2025	5,67	
Totaal					
Investerings periode na PEII					
Doel 3			01/10/2022	2,75	[VERTROUWELIJK]
Doel 4			01/07/2025	5,50	
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	01/02/2023	3,08	
Tihange 3			01/09/2025	5,67	
Totaal					
Totaal investeringen					
Doel 3			01/10/2022	2,75	[VERTROUWELIJK]
Doel 4			01/07/2025	5,50	
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	01/02/2023	3,08	
Tihange 3			01/09/2025	5,67	
Totaal					

7.3.6.2. Berekening van de kost voor het aandeel in de productie

77. De jaarlijkse afschrijvingen voor de jaren N-1, N en N+1 worden vervolgens berekend voor het aandeel in de productie van Electrabel. De berekening van de kost voor het aandeel in de productie wordt voor de investeringen voor PEII eerst een berekening gemaakt naar 100 % die nadien verminderd wordt met 6,19 % van deze 100 % waarde. De afschrijvingen van Luminus Pax Electrica II bevatten immers reeds deze 6,19 % van de investeringen. De investeringen in de periode na PEII worden op basis van de coëfficiënt van het aandeel in de productie van 89,81 % berekend naar 100 %.

Tabel 30: Berekening voor een kostenbasis van het aandeel in de productie EBL (C_d)

investeringen voor PEII		Amort Inv I, N-1	Amort Inv I, N	Amort Inv I, N+1	Totaal
oorspronkelijke investering	89,81%				
kost aandeel in de productie	100%				
correctie gedeelte PEII	-6,19%	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
gecorrigeerde kost aandeel in de productie					
investeringen na PEII		Amort Inv I, N-1	Amort Inv I, N	Amort Inv I, N+1	Totaal
oorspronkelijke investering	89,81%	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
kost aandeel in de productie	100%				
Totaal					[VERTROUWELIJK]

7.3.6.3. Berekening van de gecorrigeerde afschrijvingen van Luminus in het kader van Pax Electrica II

78. Luminus heeft in haar rapporteringsmodel volgende informatie gegeven over de bijkomende afschrijvingen in het kader van de Pax Electrica II. Er werd een onderscheid gemaakt tussen de waarden met en zonder bijkomende aanschaffingskosten.

Tabel 31: Overzicht van de investeringen Luminus in het kader van Pax Electrica II

Einheid	Afschrijvingen en waardeverminderingen voor het jaar 2019	Nettoboekwaarde per 31 december 2019	Afschrijvingen en waardeverminderingen voor het jaar 2019 (zonder kosten)	Nettoboekwaarde per 31 december 2019 (zonder kosten)
Doel 3				
Doel 4				
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Tihange 3				
Totaal				

79. Na controle heeft de CREG de netto-boekwaarde aangepast door het bedrag te verminderen met de waarde van de terreinen die niet worden afgeschreven.

Tabel 32: Gegevens met betrekking tot berekening van de afschrijvingen na correctie CREG

Einheid	Afschrijvingen en waardeverminderingen voor het jaar 2019 (zonder kosten)	Nettoboekwaarde per 31 december 2019 (zonder kosten)
Doel 3		
Doel 4		
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Tihange 3		
Totaal		

Op basis van deze gegevens worden de afschrijvingen voor Pax Electrica II als volgt berekend:

Tabel 33: berekening van de afschrijvingen Pax Electrica II

Einheid	Afschrijvingen en waardeverminderingen voor het jaar 2019 (= Amort Inv _{i, N-1})	Nettoboekwaarde per 31 december 2019	Datum definitieve stillegging	Years _{i, N} = aantal jaren van 1/1/2020-datum definitieve stillegging	Amort Inv _{i, N} (=Amort Inv _{i, N+1}) aangezien Fact _{i, N} en Fact _{i, N+1} beiden gelijk zijn aan 1	Totaal Amort Inv _{i, N-1, N, N+1}
Investerings Luminus Pax Electrica II						
Doel 3			01/10/2022	2,75		
Doel 4			01/07/2025	5,50		
Tihange 2	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]	01/02/2023	3,08	[VERTROUWELIJK]	[VERTROUWELIJK]
Tihange 3			01/09/2025	5,67		
Totaal						

7.3.6.4. Berekening van de herziene kost

80. Aangezien de kosten betrekking hebben op de werking van de vier centrales, dienen de kostenverminderingfactoren niet toegepast te worden en wordt de basiskost berekend op basis van de totalen van tabel 30 en tabel 33.

Tabel 34: Berekening van de herziene kost

Omschrijving	Bedrag
Kost voor het aandeel in de productie EBL (Cd)	[VERTROUWELIJK]
Gecorrigeerde afschrijvingen Luminus Pax Electrica II	[VERTROUWELIJK]
Totaal van de afschrijvingen 4 centrales, 3 jaren	[VERTROUWELIJK]
Herziene kost	[VERTROUWELIJK]

7.4. SAMENVATTING VAN DE VASTE KOSTEN

81. In volgende tabel wordt een samenvatting gemaakt van de herziene vaste kosten zoals besproken in de hoofdstukken 7.1 tot 7.3. De herziene kosten zijn berekend op basis van de consumptieprijsindex van de maand januari 2019 en hebben betrekking op de uitbating van vier centrales.

Tabel 35: Overzicht van de herziene vaste kosten

	Herziene kosten
	2020
Vaste kosten (in €)	
a) Aankoop van energie	
b) O&M	
c) Revisies (normale periodieke herziening)	
d) Grote werkzaamheden	
e) Ondersteunende diensten	
f) Verzekeringen	
Verzekeringskosten	
Inkomsten uit verzekeringen	
g) Vaste netvergoedingen	
vaste vergoedingen en/of injectietarieven	[VERTROUWELIJK]
Opbrengsten uit nevendiensten	
h) Niras	
i) Personeel	
j) Afschrijvingen	
k) Provisies	
l) Belastingen en heffingen	
m) Algemene kosten voor de centrale diensten van de kernexploitant	
m2) Algemene kosten van de vennootschappen bedoeld in artikel 24 §1	
Totaal vaste kosten voor 4 centrales	727.835.356

8. CONCLUSIE

Gelet op artikel 14, § 8, leden 23 en 25 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 centrales;

Gelet op de beslissing (B)1964 van 30 januari 2020 bevattende de methodologie voor de vaststelling van de vaste en variabele kosten voor de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor de periode 2020 tot 2026;

Gelet op de beslissing (B)2066 van 2 april 2020 tot wijziging van de beslissing (B)1964 bevattende de methodologie voor de vaststelling van de vaste en variabele kosten voor de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor de periode 2020 tot 2026;

Overwegende dat de exploitanten bedoeld in artikel 2, 5°, en de vennootschappen bedoeld in artikel 24, § 1, 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 centrales, overeenkomstig artikel 14, § 8, lid 27 van voormelde wet, de jaarlijkse gedragen kosten van de voorgaande jaren hebben meegedeeld;

Overwegende dat de CREG, overeenkomstig artikel 14, § 8, lid 23 van de wet van 11 april 2003, de vaste en variabele kosten, bedoeld in Afdeling 5 van de bijlage bij deze wet, heeft gecontroleerd;

Overwegende dat de driejaarlijkse herziening werd uitgevoerd overeenkomstig de methodologie voor de vaststelling van de vaste en variabele kosten voor de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor de periode 2020 tot 2026.

Overwegende dat de vaststelling van de variabele en vaste kosten berekend werd overeenkomstig voormelde (wettelijke) bepalingen en dat het gebruik van deze waarden niet gebruikt kunnen worden voor andere doeleinden;

Beslist de CREG, dat op basis van de uitgevoerde controles, de kosten van de driejaarlijkse periode 2020-2022 als volgt zijn vastgelegd:

- de variabele kosten bedragen 10,8856 €/MWh
- de vaste kosten bedragen 727.835.356 € per jaar op basis van de consumptieprijsindex van de maand januari 2019 en voor de uitbating van vier centrales.

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