

Beslissing

(B)2654

26 oktober 2023

Beslissing over de beoordeling van de kost van de openbare dienstverplichtingen tot financiering van de strategische reserve en het CRM voor het jaar 2024

Artikel 7octies, 1^{ste} lid en 7undecies, § 15, 1^{ste} lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijke versie

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	3
1.1. ODV strategische reserve	3
1.2. ODV capaciteitsvergoedingsmechanisme	4
1.3. Koninklijk besluit van 20 juli 2022	5
2. ANTECEDENTEN.....	5
2.1. Algemeen.....	5
2.2. Voorafgaande raadpleging	6
3. RAMING VAN DE KOST VAN DE OPENBARE DIENSTVERPLICHTINGEN	6
3.1. Financiering van de ODV strategische reserve.....	6
3.1.1. Raming van de kosten voor 2024	6
3.1.2. Uitsplitsing van de kosten per maand	7
3.2. Financiering van de ODV CRM.....	7
3.2.1. Raming van de kosten voor 2024	7
3.2.2. Uitsplitsing van de kosten per maand	9
4. ALGEMEEN VOORBEHOUD.....	9
5. BESLUIT.....	9

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) bepaalt hierna de raming van de kost van de openbare dienstverplichtingen tot financiering van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme voor het jaar 2024.

Deze beslissing werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG tijdens zijn vergadering van 26 oktober 2023.

1. WETTELIJK KADER

1.1. ODV strategische reserve

1. De artikelen *7bis* tot *7decies* van de elektriciteitswet voeren een mechanisme van strategische reserve in dat voor de netbeheerder een openbare dienstverplichting vormt. Hierin wordt onder meer voorzien dat de minister van Energie aan Elia instructie kan geven tot het aanleggen van een strategische reserve, dat Elia studies moet uitvoeren met betrekking tot de bevoorradingszekerheid van het land, een aanbesteding moet organiseren en vervolgens de kandidaten contracteren als het aanleggen van een strategische reserve nodig is.

2. Over de financiering van de dekking van de kosten van de strategische reserve bepaalt artikel *7octies*, gewijzigd door artikel 81 van de programmawet van 27 december 2021, het volgende :

“De kostprijs van de strategische reserve wordt gefinancierd overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies. De kostprijs is samengesteld uit de kosten gedragen door de transmissienetbeheerder overeenkomstig de contracten gesloten ten gevolge van de procedure voorzien in artikel 7sexies, § 3, en, desgevallend, de kosten die voortvloeien uit de door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7sexies opgelegde volumes, met aftrek van alle eventuele netto inkomsten gegenereerd uit de toepassing van dit hoofdstuk.

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, wordt vastgesteld voor ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot de betrokken winterperiode. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 september;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd stelt de commissie het bedrag van een regularisatie met betrekking tot die voorgaande winterperiode op grond van de werkelijke kost die tijdens die winterperiode is voortgevloeid uit de maatregelen bedoeld in het eerste lid vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht voor ieder jaar waarin een strategische reserve wordt aangelegd van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen met het oog op het dekken van de kosten, bedoeld in het eerste lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de netto-kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze netto-kost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.”

1.2. ODV capaciteitsvergoedingsmechanisme

3. De artikelen 7undecies tot 7duodecies van de elektriciteitswet voeren een capaciteitsvergoedingsmechanisme in (hierna : CRM) dat een openbare dienstverplichting vormt ten laste van Elia.

4. Over de financiering van de dekking van de kosten van het CRM, bepaalt artikel 7undecies, § 15, gewijzigd door artikel 82 van de programmawet van 27 december 2021, het volgende :

“De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de netto-kosten worden gefinancierd overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943.

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen bedoeld in het eerste lid voor ieder jaar wordt vastgesteld. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot het volgende jaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van een regularisatie met betrekking tot het voorgaande jaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande jaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen bedoeld in het eerste lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen bedoeld in het eerste lid, met het oog op de voldoening van de verplichtingen van de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.”

1.3. Koninklijk besluit van 20 juli 2022

5. Het koninklijk besluit van 20 juli 2022 bepaalt de berekeningsmethode en de modaliteiten van de controle van de kost van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

2. ANTECEDENTEN

2.1. Algemeen

6. Op 31 augustus 2023 heeft Elia haar *ex ante* verslag met de gegevens over de raming van de kosten en kostenverminderingen van de activiteiten van de netbeheerder die verband houden met de openbare dienstverplichtingen (hierna: ODV's) strategische reserve en capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna: CRM) voor het jaar 2024 bij de CREG ingediend.

7. Op 14 september 2023 heeft de CREG een eerste vraag tot bijkomende inlichtingen aan Elia overgemaakt, waarop Elia heeft geantwoord op 25 september 2023. Dit antwoord bevatte een aangepaste versie van de rapporteringsmodellen.

8. Op 2 oktober 2023 heeft de CREG een tweede vraag tot bijkomende inlichtingen overgemaakt. Elia heeft hierop geantwoord op 5 oktober 2023.

9. De CREG heeft haar ontwerpbeslissing op 12 oktober 2023 aan Elia overgemaakt om haar opmerkingen te ontvangen.

10. Elia heeft haar opmerkingen aan de CREG overgemaakt per mail op 19 oktober 2023 en per brief op 23 oktober 2023.

2.2. Voorafgaande raadpleging

11. Onderhavige beslissing is geen tariefbeslissing, zoals dat het geval was voor de aanpassing van de elektriciteitswet door de programmawet van 27 december 2021.

12. Voordien werd aan de CREG een geactualiseerd tariefvoorstel voorgelegd (in de zin van artikel 18 van de overeenkomst van 6 februari 2018) dat enkel betrekking had op de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de toeslagen.

Op basis van de volgende argumenten was de CREG van mening dat een publieke raadpleging over de ontwerpbeslissing niet nodig was:

- het voorstel heeft geen betrekking op de transmissienettarieven voor de gereguleerde activiteiten en diensten van de netbeheerder maar op de tarieven van de openbare dienstverplichtingen die hem worden opgelegd;
- de tarieven voor openbare dienstverplichtingen hebben betrekking op de kosten waarop Elia geen invloed heeft en/of die het resultaat zijn van beslissingen van federale en regionale overheden en/of die het gevolg zijn van akten die reeds voorwerp hebben uitgemaakt van een publieke raadpleging;
- opdat een raadpleging enige zin zou hebben, moet zij betrekking hebben op (nieuwe) keuzes uit verschillende opties (bepalende elementen in de zin van artikel 13, 2^{de} lid van voormelde overeenkomst).

13. De CREG is *mutatis mutandis* van mening dat bovenvermelde elementen gelden voor onderhavige beslissing.

Bijgevolg was de CREG van mening dat er over de ontwerpbeslissing geen publieke raadpleging moest worden georganiseerd.

3. RAMING VAN DE KOST VAN DE OPENBARE DIENSTVERPLICHTINGEN

3.1. Financiering van de ODV strategische reserve

3.1.1. Raming van de kosten voor 2024

14. Na analyse van de informatie opgeleverd door Elia, is de CREG van mening dat bepaalde kosten niet beantwoorden aan de criteria voor het in aanmerking nemen van de kosten.

15. In overeenstemming met artikel 4, § 1, 5° van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 moet er een opbrengst van € [VERTROUWELIJK], die overeenstemt met het saldo van de terugbetaling door Engie van het niet-afgeschreven deel van de investering voor de installatie van een bypass schoorsteen om een STEG-eenheid van Vilvoorde toe te laten om in OCGT-modus deel te nemen aan de strategische reserve, van de kosten van de strategische reserve worden afgetrokken. Het budget dat Elia had voorgesteld wordt bijgevolg aangepast.

16. De CREG stelt een stijging van de gebudgetteerde interne prestaties van 1.387 uur vast, hetzij 0,86 FTE in vergelijking met de werkelijke prestaties van 2022. In 2024 zal er echter ongeveer evenveel werk moeten geleverd worden als in 2022. Het gaat immers om twee jaren waarin geen enkel toereikendheidsverslag wordt gepubliceerd. De enige uitleg die Elia geeft om deze stijging te verklaren is dat er een bepaalde buffer is voorzien voor aanvragen om de studie jaarlijks bij te werken. Bij gebrek aan een wettelijke basis of formele instructie van een bevoegde autoriteit beschouwde de CREG deze kosten, met toepassing van artikel 24 van het koninklijk besluit van 20 juli 2022, als onredelijk in haar ontwerpbeslissing.

17. Als reactie op de ontwerpbeslissing erkent Elia het gebrek aan wettelijke basis, maar geeft ze aan dat deze begroting, minstens gedeeltelijk, nuttig zou kunnen zijn om bijkomende taken uit te voeren die tijdens het overlegcomité/samenwerkingscomité besproken zouden worden.

18. De CREG vindt deze motivering onvoldoende en blijft bij haar beslissing.

19. De CREG beslist bijgevolg dat het voorgestelde budget moet worden verminderd met € [VERTROUWELIJK] (verkregen door de 1.387 uur te vermenigvuldigen met de gemiddelde kost per uur van het intern personeel, met inbegrip van 25 % algemene kosten).

20. De raming van de kosten te financieren in het kader van deze ODV is dus de volgende:

ODV strategische reserve	2024
Kost strategische reserve	-473.145,66
Kost tweejaarlijkse studie	561.375,13
Totaal (EUR)	88.229,47

3.1.2. Uitsplitsing van de kosten per maand

21. In overeenstemming met artikel 7octies van de elektriciteitswet, met artikel 15 van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 en met het ODV-protocol, is de CREG van mening dat de kost per maand de volgende is :

Kost ODV strategische reserve	jan/24	feb/24	mrt/24	apr/24	mei/24	jun/24	jul/24	aug/24	sep/24	okt/24	nov/24	dec/24	Totaal
Kosten Elia EUR/maand	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	88.229,47
Betaling door de Belgische Staat EUR/maand	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	88.229,47

De betaling van de kost door de Federale Overheidsdienst Financiën vindt plaats in het begin van de betreffende maand.

3.2. Financiering van de ODV CRM

3.2.1. Raming van de kosten voor 2024

22. De CREG stelt vast dat de kosten die Elia voor het CRM gebudgetteerd heeft exponentieel zijn gestegen. Die kosten bestaan voornamelijk uit personeelskosten. Elia vindt dat er [VERTROUWELIJK] voltijdse equivalenten nodig zullen zijn voor de ontwikkelingstaken en de operationele taken in 2024. Het jaar 2024 is een bijzonder jaar omdat alle operationele processen ontwikkeld zullen moeten zijn. Het zal ook het eerste jaar zijn met een preveiling en twee veilingen. De CREG kan moeilijk aannemen dat dergelijke kosten de volgende jaren nog gemaakt moeten worden.

23. Voor de indiening van haar budgetten dient Elia de rapporteringsmodellen te gebruiken die haar op 24 augustus 2022 werden overgemaakt. De CREG stelt echter vast dat Elia op verschillende plaatsen

is afgeweken van het rapporteringsmodel *ex ante*. In tabel 1bis heeft Elia immers een lijn “andere” toegevoegd in de rubriek van de niet-recurrente kosten om de niet-recurrente kosten voor het ontwerp, de implementatie van de processen en de deelname X border voor “consultancy IT” en “consultancy - andere” toe te voegen. Deze manier van werken is niet aanvaardbaar omdat ze geen correcte informatie meer geeft over de stijging van de kosten van bepaalde activiteiten.

24. Bovendien maakt Elia een opsplitsing van haar kosten om de deelname van buitenlandse capaciteiten aan het CRM mogelijk te maken. Deze taken maken echter integraal deel uit van de taken die Elia moet uitvoeren in het kader van de implementatie van het Belgische CRM. Ze moeten bijgevolg niet afzonderlijk worden voorgesteld.

25. In overeenstemming met artikel 51 van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 dient de CREG de rapporteringsmodellen *ex ante* en *ex post* op te stellen na raadpleging van Elia. Elia mag deze templates daarna dus niet eenzijdig aanpassen. De CREG heeft de nodige verbeteringen aangebracht en vraagt Elia om voor de volgende dossiers de correcte templates te gebruiken.

26. Na analyse van de informatie opgeleverd door Elia, was de CREG in haar ontwerpbeslissing van mening dat bepaalde kosten niet beantwoorden aan de criteria voor het in aanmerking nemen ervan.

27. Elia voorziet een budget van € [VERTROUWELIJK] om na te denken over de verwerking van de flexibiliteit in het systeem van morgen. Als antwoord op vraag 10 van de aanvraag naar bijkomende informatie van 14 september 2023 geeft Elia aan dat ze de nieuwe manieren om elektriciteit te gebruiken voor mobiliteit, verwarming en industrie bedoelt. De beschrijving van de inhoud van de overwogen deliverables vermeldt de creatie van een individuele databank voor de flexibiliteit en aanbevelingen over de simulatie van de impliciete flexibiliteit.

28. Enerzijds valt het beheer van flexibiliteitsgegevens onder de activiteit van de netbeheerders overeenkomstig artikel 19ter, § 1 van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en de opslag van elektriciteit en in overeenstemming met artikel 19ter, § 1 van het wetsontwerp over de uitwisseling van energie dat in de goedkeuringsfase zit.

Anderzijds heeft het CRM tot doel de beschikbaarheid van nodige capaciteit te verzekeren om het vereiste niveau van bevoorradingszekerheid te verzekeren, maar de impact ervan op de activering van capaciteiten moet zoveel mogelijk worden beperkt. De impliciete activering van flexibiliteit mag dus geen deel uitmaken van de kosten gedekt door de ODV CRM.

De CREG besloot dus dat deze kosten in strijd waren met de bepalingen van artikel 18 en artikel 21, § 1, 1° van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 en als onredelijk moesten worden beschouwd.

29. Als reactie op de ontwerpbeslissing verduidelijkt Elia dat de denkoefening zou gaan over het in aanmerking nemen van de impliciete flexibiliteit tijdens de kalibratie van de vraagcurve.

30. De CREG vindt dat deze denkoefening integraal deel uitmaakt van de recurrente kalibratieactiviteit waarvoor een budget is voorzien en bijgevolg geen bijkomend budget vereist. Deze kost wordt bijgevolg als onredelijk beschouwd op basis van artikel 25 van het koninklijk besluit van 20 juli 2022.

31. Elia budgetteert € [VERTROUWELIJK] voor de Flexhub data en motiveert die door verbeteringen voor de uitwisseling van informatie die nodig zouden zijn voor de leveringsperiode en opstart van de Cross-Border CRM. In haar ontwerpbeslissing schreef de CREG dat ze deze motiveringen niet gegrond vond. Enerzijds heeft de deelname van buitenlandse capaciteit aan het CRM geen betrekking op de distributienetbeheerders, anderzijds wordt er niets vermeld over de aard en noodzaak van de wijzigingen die voor de uitwisseling van informatie moeten worden aangebracht.

Als reactie op de ontwerpbeslissing verwijst Elia naar een instructie die ze in het kader van het “winterplan” heeft ontvangen over maatregelen die genomen moeten worden om de deelname mogelijk te maken van leveringspunten die op laagspanning zijn aangesloten aan de Y-1-veiling van 2024. De CREG veronderstelt dat Elia naar het winterplan van 2022 verwijst en daar wordt deze instructie volgens de CREG niet in vermeld.

In overeenstemming met artikel 25 van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 wordt deze kost dus als onredelijk beschouwd.

32. De raming van de kosten te financieren in het kader van deze ODV is dus de volgende:

ODV CRM	2024
Intern personeel	3.608.454,31
Externe dienstverleners	5.285.764,18
Consultancy	578.864,75
TSO X border	1.550.984,43
Totaal (EUR)	11.024.067,68

3.2.2. Uitsplitsing van de kosten per maand

33. In overeenstemming met artikel 7undecies, § 15, 3^{de} lid, van de elektriciteitswet, met artikel 15 van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 en met het ODV-protocol is de CREG van mening dat de kost per maand de volgende is:

Kost ODV CRM	jan/24	feb/24	mrt/24	apr/24	mei/24	jun/24	jul/24	aug/24	sep/24	okt/24	nov/24	dec/24	Totaal
Kost Elia EUR/maand	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	11.024.067,68
Betaling door de Belgische Staat EUR/maand	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	11.024.067,68

De betaling van de kost door de Federale Overheidsdienst Financiën vindt plaats in het begin van de betreffende maand.

4. ALGEMEEN VOORBEHOUD

34. De CREG spreekt zich in onderhavige beslissing uit op basis van de documenten waarover zij beschikt.

5. BESLUIT

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in het bijzonder de artikelen 7octies, 1^{ste} lid en 7undecies, § 15, 1^{ste} lid;

Gelet op de programmawet van 27 december 2021, in het bijzonder artikel 92, § 1;

Gelet op het koninklijk besluit van 20 juli 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode en de modaliteiten van de controle van de kost van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme;

Gelet op het ODV-protocol ;

Raamt de CREG de kost per maand van de ODV's strategische reserve en CRM voor het jaar 2023 op de volgende bedragen:

- financiering van de ODV strategische reserve:

Kost ODV strategische reserve	jan/24	feb/24	mrt/24	apr/24	mei/24	jun/24	jul/24	aug/24	sep/24	okt/24	nov/24	dec/24	Totaal
Kosten Elia EUR/maand	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	88.229,47
Betaling door de Belgische Staat EUR/maand	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	7.352,46	88.229,47

- financiering van de ODV CRM :

Kost ODV CRM	jan/24	feb/24	mrt/24	apr/24	mei/24	jun/24	jul/24	aug/24	sep/24	okt/24	nov/24	dec/24	Totaal
Kost Elia EUR/maand	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	11.024.067,68
Betaling door de Belgische Staat EUR/maand	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	918.672,31	11.024.067,68



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

Sigrid JOURDAIN
Directeur

Koen LOCQUET
Voorzitter van het Directiecomité