

Beslissing

(B)658E/82

30 november 2022

Beslissing over de vraag tot goedkeuring van het aangepast geactualiseerd tariefvoorstel, ingediend door de nv Elia Transmission Belgium, met betrekking tot de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de taksen en toeslagen, van toepassing vanaf 1 januari 2023

Artikel 12, § 7, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijke versie

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
VERKLARENDE WOORDENLIJST	4
1. WETTELIJK KADER	5
2. ANTECEDENTEN.....	6
2.1. Algemeen	6
2.2. Voorafgaande raadpleging.....	6
3. ANALYSE	7
3.1. De evaluatiecriteria van de CREG	7
3.2. Het tariefvoorstel van Elia.....	8
3.3. Energievolumes waarmee rekening werd gehouden voor de berekening van de tarieven....	8
3.4. Tarieven voor openbare dienstverplichtingen.....	9
3.4.1. Tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen	9
3.4.2. Tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen	11
3.4.3. Tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië	12
3.4.4. Openbare dienstverplichtingen in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.....	13
3.5. De toeslagen	13
3.5.1. Toeslag voor de belastingen op ‘masten’ en ‘sleuven’ in Vlaanderen.....	13
3.5.2. Toeslag voor de retributie voor het gebruik van het openbaar domein in Wallonië	14
3.5.3. Toeslag voor de wegenisretributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.....	15
4. SAMENVATTENDE TABEL.....	16
5. ALGEMEEN VOORBEHOUD	16
6. CONCLUSIE.....	16

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) neemt hierbij een beslissing over het aangepast geactualiseerd tariefvoorstel met betrekking tot de tarieven voor openbare dienstverplichtingen (“ODV”) en de taksen en toeslagen van toepassing vanaf 1 januari 2023 (hierna: het tariefvoorstel), zoals ingediend door Elia Transmission Belgium nv (hierna: Elia). Elia stelt de aanpassing voor vanaf 1 januari 2023 van een aantal tarieven voor openbare dienstverplichtingen enerzijds en van een reeks toeslagen anderzijds.

Elia heeft op 30 september 2022 een geactualiseerd tariefvoorstel ingediend dat bestaat uit een *ex ante* verslag over de tarieven “voor openbare dienstverplichtingen” en “taksen en toeslagen” van toepassing vanaf 1 januari 2023 en een aantal bijlagen. Op 24 november 2022 heeft Elia een aangepast geactualiseerd tariefvoorstel ingediend over de tarieven die werden aangepast ten opzichte van het voorstel van 30 september 2022.

Naast de inleiding en de verklarende woordenlijst bevat de beslissing zes delen:

- 1) het wettelijk kader;
- 2) het overzicht van de antecedenten;
- 3) de analyse van het tariefvoorstel van Elia;
- 4) de samenvattende tabel van de wijzigingen aan de tarieven en toeslagen;
- 5) een algemeen voorbehoud;
- 6) het besluit.

Het directiecomité van de CREG heeft een goedkeurende beslissing genomen tijdens zijn vergadering van 30 november 2022.

VERKLARENDE WOORDENLIJST

« **CREG** »: de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zoals beschreven in het artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

« **Wet van 29 april 1999** » of « **elektriciteitswet** »: de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

« **Elia** »: Elia Transmission Belgium nv die met ingang van 1 januari 2020 is aangesteld als beheerder van het transmissienet in de zin van artikel 10, § 1 van de wet van 29 april 1999. Elia Transmission Belgium nv beschikt eveneens over de nodige licenties van de drie gewesten voor de elektriciteitsnetten met een spanning tussen 30 kV en 70 kV. Alle elektriciteitsnetten onder haar beheer hebben daarom een transmissiefunctie.

« **Tariefmethodologie** »: de methodologie bedoeld in artikel 12, § 2, van de elektriciteitswet en vastgelegd door de CREG in haar besluit (Z)1109/10 van 28 juni 2018 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteits-transmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2020-2023 en is beschikbaar op de website van de CREG.

« **Overeenkomst van 6 februari 2018** » de overeenkomst tussen Elia en de CREG van 6 februari 2018 over de procedures voor goedkeuring van een tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie, en voor de goedkeuring van de tariefvoorstellen en wijzigingen van tarieven en tarifaire toeslagen. Het document is beschikbaar op de website van de CREG¹.

« **Tariefvoorstel** » het geheel van documenten bedoeld in artikel 12, § 6 van de elektriciteitswet en in artikel 13 van de overeenkomst van 6 februari 2018. Zo bevat het tariefvoorstel het geraamde totaal volume, alle tarieven die ter goedkeuring aan de commissie worden voorgelegd (nl. de transmissienettarieven enerzijds en de tarieven voor openbare dienstverplichtingen anderzijds) en alle andere informatie noodzakelijk voor de controle en de evaluatie van de twee bovenvermelde elementen.

« **Aangepast tariefvoorstel** »: het tariefvoorstel bedoeld in artikel 15, § 3, 3^{de} lid van de overeenkomst van 6 februari 2018.

« **Geactualiseerd tariefvoorstel** » : het tariefvoorstel bedoeld in de artikelen 18, 19 en 20 van de overeenkomst van 6 februari 2018.

¹ Website van de CREG: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Tarifs/Elia/Methodo20-23/20180206-Overeenkomst-Elia.pdf>

1. WETTELIJK KADER

1. Artikel 12, § 1, van de elektriciteitswet bepaalt dat de aansluiting, het gebruik van de infrastructuur en van de elektrische systemen van de netbeheerder, en desgevallend van de ondersteunende diensten het voorwerp uitmaken van tarieven voor het beheer van het transmissienet en de netten die een transmissiefunctie hebben. Deze tarieven worden door de CREG geëvalueerd en goedgekeurd. De CREG oefent haar bevoegdheden uit in overeenstemming met artikel 23, § 2, 14°, van de elektriciteitswet.

2. Artikel 12, § 5, van de elektriciteitswet bepaalt dat de tariefmethodologie opgesteld door de CREG de richtsnoeren in acht moet nemen die deze paragraaf opsomt, waaronder volgende richtsnoeren:

“11° de netto kosten voor de openbare dienstverplichtingen die worden opgelegd door deze wet, het decreet of de ordonnantie en hun uitvoeringsbesluiten, worden verrekend in de tarieven op een transparante en niet-discriminerende wijze, conform de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen;

12° de belastingen, alsook de taksen en bijdragen van alle aard en de toeslagen die worden opgelegd door deze wet en haar uitvoeringsbesluiten, het decreet of de ordonnantie en hun uitvoeringsbesluiten, worden toegevoegd aan de tarieven op transparante en niet-discriminerende wijze, rekening houdend met de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen;”

3. Artikel 12, § 7, van de elektriciteitswet voorziet:

“De commissie onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring van deze en deelt haar gemotiveerde beslissing mee aan de netbeheerder met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven”.

4. Artikel 12, § 8, van de elektriciteitswet voorziet dat deze procedure het voorwerp uitmaakt van een overeenkomst tussen de CREG en de netbeheerder en dat bij gebrek aan een overeenkomst een procedure van toepassing is die wordt bepaald in de wet.

De overeenkomst over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen en de voorstellen tot wijziging van de tarieven werd op 6 februari 2018 tussen de CREG en de nv Elia System Operator afgesloten. Inmiddels werd Elia Transmission Belgium nv, die de gereguleerde activiteiten overnam van Elia System Operator nv, aangeduid als transmissienetbeheerder per 1 januari 2020 bij ministerieel besluit van 13 januari 2020. De overeenkomst van 6 februari 2018 wordt derhalve geacht te zijn overgenomen door de nv Elia Transmission Belgium.

De artikels 18, 20 en 21 van de overeenkomst van 6 februari 2018 bevatten bepalingen met betrekking tot de indiening van een geactualiseerd tariefvoorstel.

5. Artikel 12ter van de elektriciteitswet bepaalt het volgende:

« Art. 12ter. De commissie motiveert en rechtvaardigt volledig en op omstandige wijze haar tariefbeslissingen, zowel op het vlak van de tariefmethodologieën als op het vlak van de tariefvoorstellen, teneinde de jurisdictionele controle ervan mogelijk te maken. Indien een beslissing op economische of technische overwegingen steunt, maakt de motivering melding van alle elementen die de beslissing rechtvaardigen.

Indien deze beslissingen op een vergelijking steunen, omvat de motivering alle gegevens die in aanmerking werden genomen om deze vergelijking te maken.

Krachtens haar transparantie- en motiveringsplicht publiceert de commissie op haar website de handelingen met individuele of collectieve draagwijdte die werden aangenomen in uitvoering van haar opdrachten krachtens de artikelen 12 tot 12quinquies, alsook iedere gerelateerde voorbereidende handeling, expertiseverslag, commentaar van de geraadpleegde partijen. Bij het verzekeren van deze openbaarheid vrijwaart zij de

vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter. De commissie stelt hiertoe, na overleg met de betrokken elektriciteitsbedrijven, richtsnoeren op die de informatie aangeven die binnen het toepassingsgebied van de vertrouwelijkheid valt.

De commissie hecht aan haar definitieve handeling een commentaar dat de beslissing om de commentaren van de geconsulteerde partijen al dan niet in aanmerking te nemen rechtvaardigt. »

6. Artikel 23, § 2, 2^{de} lid, 14°, van de elektriciteitswet voorziet dat de CREG de tarifaire bevoegdheden uitoefent zoals voorzien in de artikels 12 tot 12quinquies.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

7. Op 30 september 2022 heeft de CREG per mail het *ex ante* verslag met een geactualiseerd tariefvoorstel met betrekking tot de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en taksen en toeslagen, van toepassing vanaf 1 januari 2023 van Elia ontvangen

8. Na het indienen van het voorstel heeft Elia de CREG in november 2022 geïnformeerd dat het resultaat van de veiling van november 2022 van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten de raming van het tarief voor 2023 aanzienlijk beïnvloedt. Elia heeft gevraagd of een aangepast geactualiseerd tariefvoorstel mocht worden ingediend, waarin de resultaten van deze veiling zouden worden verwerkt, alsook een rechtzetting van een fout in de berekening van de toeslag voor de wegenisretributie in Brussel. De CREG heeft dit verzoek positief beantwoord.

9. Op 24 november 2022 heeft Elia een aangepast geactualiseerd tariefvoorstel ingediend met betrekking tot de openbare dienstverplichting voor de financiering van de federale groenestroomcertificaten en met betrekking tot de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen en voor de wegenisretributie in Brussel.

2.2. VOORAFGAANDE RAADPLEGING

10. Het verslag van Elia van 30 september 2022 vormt een geactualiseerd tariefvoorstel in de zin van artikel 18 van de overeenkomst van 6 februari 2018, maar heeft enkel betrekking op de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en toeslagen met toepassing vanaf 1 januari 2023.

11. Artikel 21 van deze overeenkomst bepaalt:

“Indien de tarieven worden gewijzigd overeenkomstig de artikelen 18, 19 en 20, dan zijn de bepalingen van onderhavige overeenkomst van toepassing [...] en in artikel 13, 2e lid van de overeenkomst wordt het volgende bepaald: “ [...] Voorafgaand aan de indiening van het tariefvoorstel organiseert Elia een raadpleging van de betrokken elektriciteitsondernemingen in verband met de beslissende elementen van de ontwikkelingen voorzien in het toekomstige tariefvoorstel.”

12. Als het voorstel gaat over keuzes van Elia over de beslissende elementen van de voorziene ontwikkelingen dan had er dus in principe door Elia een openbare raadpleging moeten worden georganiseerd. De CREG is echter van mening dat in dit geval een dergelijke openbare raadpleging niet nodig is om volgende redenen:

- het voorstel heeft geen betrekking op de transmissienettarieven voor de gereguleerde activiteiten en de diensten van de netbeheerder, maar op de tarieven van de openbare

dienstverplichtingen die aan hem worden opgelegd en de toeslagen en heffingen die aan de tariefstructuur worden toegevoegd;

- de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en de toeslagen hebben betrekking op kosten waarop Elia geen greep heeft en/of op kosten die het gevolg zijn van beslissingen van openbare federale en gewestelijke overheden en/of op kosten die het gevolg zijn van akten die reeds het voorwerp hebben uitgemaakt van een raadpleging;
- opdat een raadpleging enig belang zou hebben, moet ze dus betrekking hebben op (nieuwe) keuzes die uit meerdere opties zijn gemaakt (de beslissende elementen in de zin van artikel 13, 2^e lid).

13. De CREG is dan ook van mening dat er geen reden was om een raadpleging te houden over de waarden van de tarieven voor openbare dienstverplichtingen, noch over de toeslagen.

14. In haar voorstel herneemt Elia de argumentatie van de CREG, die ook in een voorgaande beslissing (B)201203-CDC-658E/71 is opgenomen en eveneens hierboven is uiteengezet, om haar keuze te rechtvaardigen om een dergelijke publieke raadpleging niet te organiseren.

3. ANALYSE

3.1. DE EVALUATIECRITERIA VAN DE CREG

15. In overeenstemming met artikel 18 van de overeenkomst van 6 februari 2018: “[...] *waken de CREG en Elia erover dat de transmissienettarieven alsook de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen evenredig blijven en op niet-discriminerende wijze worden toegepast.*”

16. Wat de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en toeslagen betreft, zal de CREG tot aanpassingen overgaan indien zou blijken dat:

- de vastgestelde evolutie aanleiding geeft tot systematische en substantiële budgetoverschrijdingen; of
- de vastgestelde evolutie aanleiding geeft tot een onevenredig tarief dat niet langer de kosten weerspiegelt en ertoe leidt dat Elia gedurende een onredelijke periode met substantiële tekorten of overschotten geconfronteerd wordt; of
- de vastgestelde evolutie aanleiding geeft tot een kruissubsidiëring tussen de gebruikers van het transmissienet enerzijds en de afnemers in één of meerdere gewesten anderzijds (bv. wanneer belastingen opgelegd worden in één gewest en maar opgenomen zouden worden ten laste worden gelegd van de federale nettarieven);
- Elia niet beschikt over een wettelijke basis of een opdracht van een bevoegde autoriteit om de gebudgetteerde taak uit te voeren;
- Elia de gebudgetteerde kosten overschat heeft en/of bij het opstellen van zijn budget geen rekening heeft gehouden met alle mogelijke kostenbesparende maatregelen die de vennootschap onder controle heeft.

17. Dat aan deze criteria wordt tegemoetgekomen aan de hand van een tarief voor openbare dienstverplichtingen of van een toeslag houdt echter niet noodzakelijk een wijziging van de waarde ervan in: externe elementen, zoals bijvoorbeeld de wil uitgedrukt door de overheidsinstantie die aan de basis ligt van de openbare dienstverplichting of van de toeslag om binnen een redelijke termijn tussen te komen, kunnen ervoor zorgen dat de CREG een door Elia voorgestelde wijziging weigert, of,

omgekeerd, dat ze het behoud van een waarde die niet meer in verhouding staat, goedkeurt. In dat geval wordt de beslissing van de CREG naar behoren verantwoord en in de tijd beperkt.

18. Het spreekt voor zich dat een wettelijke of reglementaire aanpassing van de heffingen en toeslagen opgelegd aan de netbeheerder eveneens leidt tot een aanpassing van de overeenstemmende tariefcomponent.

3.2. HET TARIEFVOORSTEL VAN ELIA

19. Het geactualiseerd tariefvoorstel, ingediend door Elia, heeft betrekking op “de tarieven voor openbare dienstverplichtingen, taksen en toeslagen, met uitzondering van de ODV ‘strategische reserve’ van toepassing vanaf 1 januari 2023”. Dit document bevat naast de inleiding volgende hoofdstukken:

- de analyse van de evolutie van de energievolumes die de basis zijn van de facturatie van voormelde tarieven en toeslagen (hoofdstuk 2 van het verslag van Elia);
- de analyse van de openbare dienstverplichtingen (hoofdstuk 3 van het verslag van Elia);
- de analyse van de toeslagen (hoofdstuk 4 van het verslag van Elia).

20. Naast deze gegevens bevat hoofdstuk 5 van het verslag van Elia « specifieke praktische modaliteiten » over de bepaling van de maandelijkse tekorten en overschotten die het gevolg zijn van de toepassing van de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en toeslagen. De CREG merkt op dat door de toepassing van de bepalingen van de tariefmethodologie aangaande de gescheiden balansen deze maandelijkse tekorten en overschotten geïdentificeerd zullen worden en dus geen invloed mogen hebben op de gereguleerde activiteiten van de vennootschap.

3.3. ENERGIEVOLUMES WAARMEE REKENING WERD GEHOUDEN VOOR DE BEREKENING VAN DE TARIEVEN

21. Tot op vandaag worden de inkomsten van de openbare dienstverplichtingen en toeslagen enkel bepaald op basis van de energieafname.

22. In het geactualiseerd tariefvoorstel van 2021 werden de volumes aangepast ingevolge de daling van de afnames naar aanleiding van de Covid-19 gezondheids crisis. Voor 2022 waren de energievolumes waarmee rekening werd gehouden voor de berekening van de tarieven nog afgenomen ten opzichte van 2021. Elia had dan ook rekening gehouden met de prognoses van de totale vraag naar elektriciteit voor het jaar 2023 geactualiseerd op basis van de gegevens die door het Planbureau in juli 2021 werden geüpdatet.

23. Voor 2023 stelt Elia voor om rekening te houden met een nieuwe daling van de afgenomen elektriciteitsvolumes op basis van de voorspellingen van het Planbureau van juli 2022. Elia stelt een verschil vast van - 4,2 % met de werkelijke afnames in het eerste semester van 2022 ten opzichte van de volumes waarmee rekening werd gehouden in het geactualiseerd tariefvoorstel voor 2022. Ten opzichte van het tariefvoorstel 2020-2023 wordt *in fine* een gemiddelde vermindering van 9,3 % van de netto energieafname geraamd voor het jaar 2023.

24. De CREG beschouwt het tariefvoorstel van Elia op vlak van afnamevolumes als voorzichtig maar gerechtvaardigd om de risico's van financiële onevenwichten en de daaruit voortvloeiende financieringskosten te beperken.

3.4. TARIEVEN VOOR OPENBARE DIENSTVERPLICHTINGEN

3.4.1. Tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen

25. In de loop van 2012 en 2013 hebben de talrijke wijzigingen van het Besluit van het Vlaamse Gewest houdende algemene bepalingen over het energiebeleid van 19 november 2010 ("Energiebesluit") en van het Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid ("Energiedecreet") geleid tot belangrijke wijzigingen van de werking van de markten van de groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten in Vlaanderen. De Vlaamse wetgever heeft deze beslissingen genomen om het evenwicht tussen het aanbod en de vraag op deze markten opnieuw te herstellen en zo de netto kost voor de aankoop door Elia te verminderen.

26. Bovendien hebben de wijzigingen in 2015 en 2017 aan het decreet van 8 mei 2009, evenals het gebruik van het Energiefonds, opgericht door de wijziging van 2017, het mogelijk gemaakt om het marktoverschot aan groenestroom- en warmtekrachtcertificaten gevoelig te verminderen.

27. De openbare dienstverplichting die door Elia gefactureerd wordt, dekt het verschil tussen enerzijds de minimumprijs waaraan Elia groenestroomcertificaten (GSC) en warmtekrachtcertificaten (WKC) moet aankopen en anderzijds de verkoopprijs die zij verkrijgt op de markt van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten.

28. Een ontwerp van wijziging van het Energiedecreet (goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 9 september 2022) voorziet een wijziging van de marktquota voor de groenestroom- en warmtekrachtcertificaten om het markt-evenwicht te herstellen. Volgens voorspellingen vermeld in dit ontwerp van wijziging van het Energiedecreet zou de markt van groenestroomcertificaten op lange termijn in evenwicht zijn ten gevolge van de vermindering van de voorgestelde quota terwijl de markt van de warmtekrachtcertificaten in onevenwicht blijft met een aanbod dat groter is dan de vraag, wat leidt tot een toenemende stock in de komende jaren (tot 2027), die dan weer zou kunnen leiden tot een stijging van de verkoopvolumes van deze certificaten aan een gegarandeerde minimumprijs en een daling van de marktprijs.

29. Elia stelt nog steeds een aanzienlijke doorverkoop vast van de groenestroom- en warmtekrachtcertificaten aan de gegarandeerde minimumprijs.

30. Hierna volgt een tabel met een raming van de totale kosten van deze openbare dienstverplichting en de berekening op basis van de volumes voor het jaar 2023. De gegevens die gebruikt werden voor de berekening van het tarief voor het jaar 2022 worden ter informatie vermeld.

Tabel 1: raming van de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen

	Voorstel 2023	Tarief 2022	Verschil
Totale kost te dekken door het tarief (€)	37.123.039	62.037.775	
Geraamde netto afname energie (MWh)	25.330.522	27.780.775	
Tarief ODV 'ondersteuning HE VL' (€/MWh)	1,4655	2,2331	-0,7676

31. Wat de toepassing betreft van de beperking van de aansluitingskosten van productiesites van hernieuwbare energie volgens artikel 6.4.13 van het Energiebesluit, voorziet Elia geen uitgaven voor de jaren 2022 en 2023. Sinds de herziening van artikel 6.4.13 van het Energiebesluit eind 2012 met het oog op het invoeren van een *cap* op de steun toegekend aan windenergieprojecten werd aan Elia niets meer gevraagd in het kader van deze regelgeving.

32. Om het volume correct te kunnen inschatten van de GSC/WKC die in 2022 en 2023 nog moeten worden aangekocht, heeft Elia een raming gevraagd aan de producenten die reeds GSC/WKC aan Elia verkocht hebben. Op basis van deze ramingen denkt Elia dat zij in 2023 voor € 9.806.304 aan GSC zal moeten aankopen en voor € 57.516.749 aan WKC. In de berekening van het tarief voor 2023, moet ook rekening worden gehouden met de verwachte verminderde waarde van de stock aan GSC/WKC op het einde van 2023 voor een geschatte waarde van € 6.016.634, gewaardeerd aan de gemiddelde verkoopprijs vastgesteld tijdens de laatste veiling in 2022 voor het volume aan certificaten die verkoopbaar zijn omwille van de marktsituatie. Elia beschikt niet over concrete informatie over de komst van andere, nieuwe producenten in 2023 maar er moet worden vastgesteld dat er elk jaar nieuwe actoren hun certificaten aanbieden om van de gegarandeerde minimumsteun te kunnen genieten. De waardering van de aankopen bedraagt dus: $€ 9.806.304 + € 57.516.749 - € 6.016.634 = € 61.306.419$.

33. Elia heeft de doorverkoop van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten gewaardeerd die zij door middel van veilingen in 2023 zou organiseren. Deze ramingen zijn gewaardeerd aan de prijs verkregen tijdens de laatste veiling van november 2022. De gemiddelde prijs die aldus gebruikt wordt is € [VERTROUWELIJK]/GSC en € [VERTROUWELIJK]/WKC.

34. Elia wil in 2023 drie veilingen organiseren en zo trachten alle gewaardeerde certificaten in de portefeuille tot eind oktober 2023 door te verkopen. Het geraamde bedrag van de opbrengst van de drie veilingen van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten die in 2023 georganiseerd zouden worden (van de eindstock van gewaardeerde certificaten van 2022 en de aankopen van 2023) bedraagt € 31.451.511.

35. De administratieve kosten zijn, zoals in het verleden, berekend aan 0,15 % van de aankoopwaarde van de groenestroom- en de warmtekrachtcertificaten en bedragen € 100.984.

36. Op basis van deze informatie moeten volgende kosten gedekt worden door het tarief: aankopen (€ 61.306.419) min de opbrengsten uit verkopen (€ 31.451.511) + administratieve kosten (€ 100.984) = € 29.955.892.

37. Elia raamt het tekort op het einde van het jaar 2022 op € 7.167.142. Het totaal te dekken bedrag is dus $€ 29.955.892 + € 7.167.142 = € 37.123.039$.

38. Sinds januari 2014 werd er een degressiviteitsstelsel ingevoerd voor bepaalde categorieën van klanten. Dit stelsel heeft tot gevolg dat voor de bepaling van het tarief, een lager bedrag van volumes netto-energie onderworpen aan het tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling, wordt berekend. Elia baseert zich op de informatie van 2021 om het gemiddelde degressiviteitspercentage te berekenen. Dit gemiddelde degressiviteitspercentage is de verhouding tussen het daadwerkelijk in 2021 aangerekende bedrag (M€ 15,154) en het bedrag dat zonder de degressiviteit zou zijn aangerekend (M€ 16,635). De vermindering in ontvangsten komt neer op een verhouding van 8,91 % ($= 1 - (M€ 15,154/16,635)$). Toegepast op de volumes die werden geraamd voor 2023 (27.806.820 MWh) verkrijgt men het aan te rekenen volume om het tarief te berekenen, namelijk 25.330.522 MWh.

39. Op basis van de kost die door het tarief moet gedekt worden en op basis van het volume dat hiervoor berekend werd, stelt Elia voor om het tarief te verminderen van € 2,2331/MWh in 2022 naar € 1,4655/MWh vanaf 1 januari 2023. Het gaat om een belangrijke wijziging van het tarief, hetgeen in voorgaande jaren nog is voorgekomen. De CREG geeft hierna een overzicht van dit tarief in de afgelopen jaren, die in belangrijke mate beïnvloed is door de marktevolving van de WKC die zich in een situatie bevindt van grotere verzadiging van de markt.

Tabel 2: overzicht van de tarieven van de voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Tarief van de ODV	0,5171	0,7568	1,4849	0,3996	0,3621	0,1609	0,5530	2,2331	1,4655
Evolutie t.o.v. het voorgaande jaar		46%	96%	-73%	-9%	-56%	244%	304%	-34%

40. De CREG keurt het door Elia voorgestelde bedrag goed van het tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de maatregelen ter ondersteuning van de hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen, hetzij € 1,4655/MWh.

3.4.2. Tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen

41. Krachtens artikel 7.5.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2019 en de artikelen 6.4.1 en volgende van het Energiebesluit van 19 november 2010 is Elia verplicht een ondersteuningsmechanisme voor haar klanten te financieren voor de werken tot verbetering van de energie-efficiëntie van hun installaties aangesloten op het transmissienet. De toepassing van deze openbare dienstverplichting moet het voorwerp uitmaken van een jaarlijks verslag van Elia aan het Vlaamse Energieagentschap.

42. In 2022 werd het Energiebesluit gewijzigd op vlak van maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen. Elia verwacht zich nog niet aan een materiële impact van deze nieuwe maatregelen in 2023 en heeft haar kostenraming voor het jaar 2023 niet aangepast aangezien het enkel om aanvragen gaat die in behandeling zijn.

43. Hierna volgt een tabel met een raming van de totale kosten van deze openbare dienstverplichting en de berekening van het tarief op basis van de volumes voor het jaar 2023. De gegevens die gebruikt werden voor de berekening van het tarief voor het jaar 2022 worden ter informatie vermeld.

Tabel 3: raming van de financiering van maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen

	Voorstel 2023	Tarief 2022	Vershil
Totale kost te dekken door het tarief (€)	1.089.035	771.311	
Geraamde netto afname energie (MWh)	27.806.820	30.411.518	
Berekend tarief ODV ondersteuning REG VL (€/MWh)	0,0392	0,0254	0,0138
Voorstel tarief ODV ondersteuning REG VL (€/MWh)	0,0392	0,0254	0,0138

44. Elia heeft een raming gemaakt van de investeringssteun die zij moet betalen voor de jaren 2022 en 2023 op basis van een raming uitgevoerd met haar huidige onderaannemer [VERTROUWELIJK]. Voor het jaar 2023 is er een bedrag van € 882.244 voorzien. De CREG stelt vast dat de lijst van dossiers van 2022 en 2023 aanvragen bevat die zijn ingediend in de periode van 2015 tot 2022.

45. Het evalueren van subsidieaanvragen gebeurt door een onderaannemer ([VERTROUWELIJK]) voor het jaar 2022. De totale administratieve kosten ([VERTROUWELIJK]+ interne prestaties van Elia) worden geraamd op € 70.000.

46. Elia schat dat zij op het einde van 2022 een regulatoire vordering (een tekort over de periode) zal hebben van € 136.791. Op basis van deze gegevens is het bedrag dat door het tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen moet gedekt worden (€ 882.244 + € 70.000 + € 136.791 =) € 1.089.035. Deze kosten die verband houden met de maatregelen ter bevordering van het rationeel energiegebruik in Vlaanderen worden op uniforme wijze toegewezen aan de afnames in Vlaanderen die gebeuren op

een spanningsniveau lager dan 110 kV. Het geraamde netto afnamevolume bedraagt 27.806.820 MWh in 2023 en het berekende tarief is € 0,0392/MWh.

47. De CREG keurt het bedrag goed van het tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van maatregelen ter bevordering van het rationeel energiegebruik in Vlaanderen dat door Elia wordt voorgesteld, hetzij € 0,0392/MWh.

3.4.3. Tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië

48. Hierna volgt een tabel met een raming van de totale kosten van deze openbare dienstverplichting en de berekening van het tarief op basis van de volumes voor het jaar 2023. De gegevens die gebruikt werden voor de berekening van het tarief voor het jaar 2022 worden ter informatie vermeld.

Tabel 4: raming van de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië

	2023	Tarief 2022	Verschil
Totale kost te dekken door het tarief (€)	108.467.196	197.093.497	
Geraamde netto afname energie (MWh)	10.453.593	14.265.686	
1ste term van het tarief ODV "ondersteuning Waalse HE " €/MW	10,3761	13,8159	-3,4398
2de term van het tarief ODV "ondersteuning Waalse HE " €/MW	0,0000	0,0000	0,0000
3de term van het tarief ODV "ondersteuning Waalse HE " €/MW	0,0000	0,0000	0,0000

49. Het decreet van het Waalse Gewest van 29 juni 2017 heeft een temporiseringsmechanisme ingevoerd waarmee het Waalse Gewest jaarlijks groenestroomcertificaten van Elia terugkoopt, op dusdanige wijze dat de netto-positie van de openbare dienstverplichting in evenwicht blijft met een tarief (eerste term) van maximum € 13,8159/MWh.

50. In 2022 was temporisering niet nodig. Voor 2023 voorziet Elia ook geen temporisering en stelt voor om de eerste term van het tarief met ongeveer 25 % te verminderen tot € 10,3761/MWh.

51. In overeenstemming met de wil van de Waalse regering om geleidelijk de getemporeerde GSC uit de rekeningen van AWAC te halen, houdt het voorstel van Elia rekening met een terugkoop in 2023 van 888.000 GSC gehouden door AWAC. Het geactualiseerd tariefvoorstel voorziet eind 2022 ook een tarifair overschot van M€ 44,3, hetzij het equivalent van 681.000 GSC. De CREG werd op de hoogte gebracht van de wil van de Waalse regering om 750.000 GSC op de markt te brengen voor eind 2022. Bijgevolg bevat het voorstel van Elia nog een bufferbedrag gelijkwaardig aan de terugkoop van 138.000² bijkomende getemporeerde GSC in 2023.

52. De CREG noteert dat de veronderstellingen over het doorverkooppercentage van GSC aan de GRTL groter zijn dan de percentages die de laatste jaren werden waargenomen, maar deze voorzichtigheid valt te verklaren door de zeer grote stock aan GSC gehouden door de marktactoren. In ieder geval is voorzichtigheid geboden in de huidige marktomstandigheden. Een toekomstige stijging van het tarief moet worden vermeden. De tarieven moeten eerder geleidelijk worden vermindert in de komende jaren.

53. Voor de tweede term wordt € 0,00/MWh voorgesteld, in overeenstemming met artikel 42*bis*, § 1 van het wijzigende decreet van 30 april 2019 waarin bepaald wordt dat de kosten van het

² 888.000 GSC – 750.000 GSC = 138.000 GSC

portagemechanisme van groenestroomcertificaten niet langer gedekt worden door de tweede term, maar door de eerste term van het tarief vanaf 1 januari 2020.

54. De derde term van het tarief, voorzien in het wijzigende decreet van 30 april 2019 wordt voorgesteld aan € 0,00/MWh aangezien er momenteel geen enkele mobilisatie - tussenkomst wordt overwogen.

55. Op basis van bovenstaande informatie keurt de CREG het voorstel van Elia goed voor de drie termen van het tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië.

3.4.4. Openbare dienstverplichtingen in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

56. In april 2022 werd de verplichting tot terugkoop door Elia van Brusselse groenestroomcertificaten aan een gegarandeerde minimumprijs voor het eerst geactiveerd door twee producenten voor een bedrag van € 69.101,50. In overeenstemming met de bepalingen van artikel 28 van de verordening van 19 juli 2001 heeft Elia deze GSC echter geveild en heeft zij een bedrag bekomen van € 88.555,64.

57. In haar voorstel voorziet Elia geen terugkoop meer in 2022 en na aftrek van € 4.341,83 voor administratieve kosten die verband houden met de organisatie van een veiling verwacht ze een overschot van € 15.112,31.

De CREG beschikt niet over informatie over de berekening van deze administratieve kosten. Ze hebben echter geen invloed op de bepaling van de toeslag voor 2023 en zullen bijgevolg geëvalueerd worden in het kader van de controle van de tarifaire saldi 2022.

58. Het onevenwicht op de markt van de Brusselse GSC zou zich in 2023 moeten oplossen door de verhoging van de quota die sinds 2022 van kracht zijn. Elia stelt voor om geen tarief te creëren en suggereert om het overschot tijdelijk te behouden in geval er nieuwe aanvragen tot terugkoop zouden zijn.

59. Op basis van bovenstaande informatie en gelet op het beperkt overschot keurt de CREG het voorstel van Elia voor het tarief voor openbare dienstverplichtingen in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest goed.

3.5. DE TOESLAGEN

60. Het dossier dat Elia heeft ingediend betreft:

- de toeslag voor de belastingen voor 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen;
- de toeslag voor de retributie voor het gebruik van het openbaar domein in Wallonië;
- de toeslag voor de wegenisretributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

3.5.1. Toeslag voor de belastingen op 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen

61. In het kader van het tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2016-2019 werd een nieuwe toeslag ingevoerd ter compensatie van de kost van de belastingen op masten en sleuven die sommige gemeenten in Vlaanderen hebben ingevoerd.

62. Hierna volgt een tabel met een raming van de totale kosten van deze toeslag en de berekening op basis van de volumes voor het jaar 2023. De gegevens die gebruikt werden voor de berekening van het tarief voor het jaar 2022 worden ter informatie vermeld.

Tabel 5: raming van de toeslag voor de belastingen op 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen

	Voorstel 2023	Tarief 2022	Vershil
Totale kost te dekken door het tarief (€)	14.305.786	14.093.033	
Geraamde netto afname energie (MWh)	34.373.193	37.893.977	
Berekende toeslag belastingen 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen €/MWh	0,4162	0,3719	0,0443
Toeslag belastingen 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen €/MWh	0,4162	0,3719	0,0443

63. De totale kost van 2023 is gestegen ten opzichte van 2022, en dit ingevolge enerzijds het feit dat nog meer gemeenten belastingen heffen op de masten geplaatst op hun grondgebied en anderzijds het feit dat een tekort van voorgaand jaar (M€ 1,48) lager is dan hetgeen voor het jaar 2021 (M€ 2,11) diende geregulariseerd te worden.

64. De belastingen voor de masten worden geheven door 103 gemeenten³ (ten opzichte van 97 gemeenten voorzien in 2021) en de totale kost bedraagt € 12.797.033. Elia heeft nog geen definitief zicht op de eventuele afbraak van masten in 2023, wat potentieel een impact op de belasting op masten heeft.

65. Wat betreft de belastingen op 'sleuven' heeft Elia de jaarlijkse vergoeding van € 12.837 voor de vergunning voor kleine werken op het grondgebied van de stad Gent. Elia heeft geen andere kabelprojecten geïdentificeerd waarop de belasting op sleuven toegepast zal worden.

66. Er worden administratieve kosten voorzien voor een bedrag van € 18.000. De geraamde kost voor het jaar 2023 bedraagt dus (€ 12.797.033 + € 12.837 + € 18.000 =) € 12.827.870.

67. Elia raamt voor eind 2022, een tekort van € 1.477.916 dat toegevoegd moet worden aan de berekening van het tarief voor het jaar 2023. Het totaal te dekken bedrag in 2023 is dus (€ 12.827.870 + € 1.477.916 =) € 14.305.786. Deze toeslag is van toepassing op afnames van het Elia-net in Vlaanderen voor klanten aangesloten op het 380/220/150/110 kV-net, het 70/36/30 kV-net en bij de uitgang van transformaties naar middenspanning.

68. Op basis van deze elementen stelt Elia een toeslag voor van € 0,4162/MWh.

69. De gemeentelijke belastingen evolueren niet evenredig in de verschillende gemeenten en stijgen zeer sterk voor de gemeenten in bepaalde provincies. De CREG stelt vast dat Elia belastingen voorziet op 4.568 masten aan een gemiddeld tarief van € 2.801/mast, met een minimum van € 1.500/mast en een maximum van € 5.000/mast.

70. De CREG keurt het bedrag goed van de toeslag voorgesteld door Elia, hetzij € 0,4162/MWh voor 2023.

3.5.2. Toeslag voor de retributie voor het gebruik van het openbaar domein in Wallonië

71. Het Besluit van de Waalse regering van 28 november 2002 bevat de concrete berekeningsmodaliteiten voor de jaarlijkse reglementaire aanpassing van deze toeslag.

72. Hierna volgt een tabel met een raming van de totale kosten van deze toeslag en de berekening op basis van de volumes voor het jaar 2023. De gegevens die gebruikt werden voor de berekening van het tarief voor het jaar 2022 worden ter informatie vermeld.

³ Er zijn 300 gemeenten in het Vlaamse gewest: zie (https://www.belgium.be/nl/over_belgie/overheid/gemeenten)

Tabel 6: raming van de toeslag voor de retributie voor het gebruik van het openbaar domein in Wallonië

	Voorstel 2023	Tarief 2022	Vershil
Totale kost te dekken door het tarief (€)	5.207.590	4.354.487	
Geraamde netto afname energie (MWh)	12.962.174	14.166.073	
Toeslag gebruik van het openbaar domein in Wallonië (€/MWh)	0,4018	0,3074	0,0944

73. De CREG stelt vast dat Elia de berekeningsmodaliteiten in haar voorstel op de juiste manier heeft toegepast. Op basis van het resultaat van deze berekening, het geraamd tekort eind 2022 (€ 65.919.36) en de raming van het volume van de afnames in 2023, stelt Elia voor om de toeslag te verhogen van € 0,0944/MWh naar € 0,4018/MWh.

74. De CREG keurt het voorstel van Elia goed.

3.5.3. Toeslag voor de wegenisretributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

75. De Ordonnantie van 1 april 2004 bevat de concrete berekeningsmodaliteiten voor de jaarlijkse reglementaire aanpassing van deze toeslag. De toeslag van € 2,5/MWh moet jaarlijks op 1 januari worden geïndexeerd op basis van de consumptieprijsindex van november 2001 en van die van de maand december van het jaar ervoor. Hierna volgt een tabel met een overzicht van de evolutie van de toeslag.

Tabel 7: raming van de toeslag voor de wegenisretributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (BHG)

	Voorstel 2023	Tarief 2022	Vershil
Tarif	2,5000	2,5	
Index	1,63	1,441	
Geïndexeerd tarief (in €/MWh)	4,0837	3,6035	0,4802
Toeslag wegenisretributie in het BHG (in €/MWh)	4,0837	3,6035	0,4802

76. Vermits het indexcijfer van de consumptieprijzen voor december 2022 nog niet beschikbaar is en vermits Elia, alsook de leveranciers tijdig over de nieuwe waarden van de tarieven voor de toeslagen moeten kunnen beschikken, heeft Elia voor december 2022 rekening gehouden met de meest recente voorspelde waarde van het Planbureau (8 november 2022), zoals de CREG vroeg in het kader van haar beslissing (B)658E/47.

77. De waarde van de index voor december 2022 wordt geraamd op 127,49 op basis 2013 en op 179,34 op basis 1996.

Bijgevolg stelt Elia in het aangepast tariefvoorstel voor de toeslag voor de wegenisretributie in Brussel vast te leggen op:

$$€ 2,5/MWh * 179,34 / 109,79 = € 4,0837/MWh$$

In vergelijking met de waarde van de toeslag in 2022 stemt deze nieuwe waarde overeen met een inflatie van 13 %.

78. De CREG keurt het voorstel van Elia goed.

4. SAMENVATTENDE TABEL

79. Hierna volgt een samenvattende tabel van het voorstel van de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de toeslagen voor het jaar 2023 en de vergelijking met voorgaande jaren.

Tabel 8: Samenvattende tabel

	Beslissing	€/MWh						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Tarief voor openbare dienstverplichting voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen	Goedkeuring	1,4849	0,3996	0,3621	0,1609	0,5530	2,2331	1,4655
Tarief voor openbare dienstverplichting voor de financiering van maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen	Goedkeuring	0,0308	0,0000	0,0000	0,0000	0,0628	0,0254	0,0392
Tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië	Goedkeuring	13,8159	13,8159	13,8159	13,8159	13,8159	13,8159	10,3761
Toeslag voor de belastingen op 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen	Goedkeuring	0,1160	0,1160	0,0933	0,1441	0,4445	0,3719	0,4162
Toeslag voor het gebruik van het openbaar domein in Wallonië	Goedkeuring	0,2695	0,2889	0,3340	0,3378	0,3338	0,3074	0,4018
Toeslag voor de wegenisretributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest	Goedkeuring	3,3005	3,3819	3,4642	3,5084	3,5248	3,6035	4,0837

5. ALGEMEEN VOORBEHOUD

80. In onderhavige beslissing heeft de CREG zich beperkt tot de analyse van de motivering en de draagwijdte van de tariefwijzigingen die Elia heeft voorgesteld in haar dossier van 30 september 2022 en van 24 november 2022.

6. CONCLUSIE

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en in het bijzonder de artikelen 12 en 12^{quater}, §2;

Gelet op het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen;

Gelet op het koninklijk besluit van 17 augustus 2013 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002;

Gelet op het Besluit van het Vlaamse Gewest houdende algemene bepalingen over het energiebeleid van 19 november 2010 ("Energiebesluit");

Gelet op het Vlaams Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid ("Energiedecreet");

Gelet op het Decreet van het Waalse Gewest van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 28 november 2002;

Gelet op de Ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Gelet op de Ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op de overeenkomst van 6 februari 2018;

Gelet op de tariefmethodologie van 28 juni 2018;

Gelet op de evaluatiecriteria van de CREG voor de tussentijdse wijziging van de tarieven en toeslagen (cf. 3.1 *supra*);

Gelet op de analyse die voorafgaat;

Overwegende dat Elia rekening heeft gehouden met de impact op de afname van elektriciteit van de Covid-19 pandemie en met de hoge prijzen op de gas- en elektriciteitsmarkten;

Overwegende het tekort van de openbare dienstverplichting ter financiering van de maatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen eind 2022 en dat er eveneens op basis van de vooruitzichten van de verkopen van GSC en WKC aan Elia in 2023 een bedrag gefinancierd moet worden (cfr. hoofdstuk 3.4.1);

Overwegende dat het bedrag stijgt dat in 2023 moet gedekt worden door het tarief van de openbare dienstverplichting ter financiering van de maatregelen ter bevordering van het rationeel energiegebruik in Vlaanderen (cfr. hoofdstuk 3.4.2);

Overwegende dat het voorstel van Elia rekening houdt met de vermoedelijke beslissing van de Waalse regering over de doorverkoop van groenestroomcertificaten weerhouden door AWAC (cfr. hoofdstuk 3.4.3);

Overwegende dat er nog geen specifiek tarief vereist is voor de toepassing van de openbare dienstverplichting in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (cfr. hoofdstuk 3.4.4);

Overwegende dat er een tekort is van de toeslag voor de belastingen op 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen en dat nieuwe belastingen, voornamelijk op masten, verwacht worden in 2023 (cfr. hoofdstuk 3.5.1);

Overwegende dat het voorstel van Elia tot aanpassing van de toeslag voor het gebruik van het openbaar domein in het Waals Gewest vanuit reglementair oogpunt correct werd berekend (cfr. hoofdstuk 3.5.2);

Overwegende dat het voorstel van Elia voor de aanpassing van de wegenisretributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest gebaseerd is op de index van de consumptieprijzen van december 2022 zoals voorspeld door het Federaal Planbureau op 18 november 2022 (cfr. hoofdstuk 3.5.3);

Keurt de CREG de volgende tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en toeslagen goed die door Elia werden voorgesteld en die vanaf 1 januari 2023 van toepassing zijn:

- het tarief voor de openbare dienstverplichting in verband met de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekracht in Vlaanderen wordt vastgelegd op € 1,4655/MWh;
- het tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van maatregelen ter bevordering van het rationeel energiegebruik in Vlaanderen wordt vastgelegd op € 0,0392/MWh;

- het tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië wordt verminderd en bedraagt € 10,3761/MWh voor de eerste term en € 0,00/MWh voor de tweede term en derde term;
- de toeslag voor de belastingen op 'masten' en 'sleuven' in Vlaanderen wordt vastgelegd op € 0,4162/MWh;
- de toeslag voor het gebruik van het openbaar domein in het Waals Gewest wordt vastgelegd op € 0,4018/MWh;
- de toeslag wegenisretributie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest wordt vastgelegd op € 4,0837/MWh.

////

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

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité