

Jaarverslag

2022



— CREG —

Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas

Jaarverslag

2022



— **CREG** —

Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas

Inhoudstafel

1. Voorwoord	9	3.1.3. Transmissie en distributie	25
2. Voornaamste nationale wettelijke ontwikkelingen	11	3.1.3.1. Aanwijzing, ontvlechting en certificering van de transmissienetbeheerder	25
2.1. Het sociaal tarief voor elektriciteit, aardgas en warmte	12	3.1.3.2. Corporate governance	26
2.2. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme en de strategische reserve	13	3.1.3.3. Gesloten industriële netten	26
2.3. Wet van 28 februari 2022	15	3.1.3.4. Technische werking	26
2.4. Wet van 23 oktober 2022	16	3.1.3.5. Nettarieven	31
2.5. Plafond op de marktinkomsten van elektriciteitsproducenten	16	3.1.3.6. Raming van de kost van de federale ODV's	32
2.6. Btw-verlaging en andere steunmaatregelen	16	3.1.4. Implementatie van Europese verordeningen en grensoverschrijdende kwesties	33
2.7. Bevordering van elektriciteit opgewekt in de Noordzee	18	3.1.4.1. Toegang tot grensoverschrijdende infrastructuren	33
2.8. Nucleaire repartitiebijdrage	18	3.1.4.2. Coherentie van het ontwikkelingsplan van het transmissienet en het ontwikkelingsplan van het Europees net	35
2.9. Gasopslag	18	3.1.4.3. Implementatie van Europese verordeningen	36
2.10. Noodplan	18	3.2. Mededinging	38
3. Elektriciteitsmarkt	19	3.2.1. Prijsmonitoring op groot- en kleinhandelsniveau	38
3.1. Regulering	20	3.2.2. Monitoring van de transparantie en openstelling van de markt	45
3.1.1. Elektriciteitsproductie	20	3.2.2.1. Opgevraagde elektrische energie	45
3.1.1.1. Vergunningen voor elektriciteitsproductie	20	3.2.2.2. Marktaandeel van de productiegroothandel	45
3.1.1.2. Elektriciteitsproductie op de Noordzee	20	3.2.2.3. Uitwisseling van energie	47
3.1.1.3. Andere verificatie- en adviesopdrachten	21	3.2.2.4. REMIT	49
3.1.2. Elektriciteitslevering	22	3.2.2.5. Charter voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas	49
3.1.2.1. Levering aan afnemers aangesloten op het transmissienet	22	3.2.2.6. Uitstoot van broeikasgassen	49
3.1.2.2. Maximumprijzen	22	3.3. Consumentenbescherming	50
3.1.2.3. Evolutie en fundamentals van de elektriciteitsprijs	24	3.4. Bevoorradingzekerheid	51
		3.4.1. Monitoring van het evenwicht tussen vraag en aanbod	51
		3.4.2. Ontwikkelingsplan van het transmissienet	52
		3.4.3. Operationele netveiligheid	52
		3.4.4. Investeringsplan in de grensoverschrijdende interconnecties en het Belgische hoogspanningsnet	53
		3.4.5. Bevoorradingzekerheid voor elektriciteit en het CRM	55

4. Aardgasmarkt	57	5. De CREG	73
4.1. Regulering	58	5.1. Directiecomité en personeel van de CREG	75
4.1.1. Aardgaslevering	58	5.2. Adviesraad Gas en Elektriciteit	75
4.1.1.1. Levering aan klanten	58	5.3. Beleidsnota, jaarverslag en vergelijkend verslag van doelstellingen en verwezenlijkingen van de CREG	75
4.1.1.2. Maximumprijzen	59	5.4. Behandeling van vragen en klachten	76
4.1.1.3. Evolutie en fundamentals van de aardgasprijs	59	5.5. Duurzame ontwikkeling bij de CREG	76
4.1.2. Vervoer en distributie	59	5.6. Door de CREG gegeven presentaties	77
4.1.2.1. Ontvlechting en certificering van de vervoersnetbeheerder	59	5.7. De CREG en de andere instanties	80
4.1.2.2. Corporate governance	60	5.7.1. De CREG en de Europese Commissie	80
4.1.2.3. Technische werking	60	5.7.2. De CREG binnen ACER	81
4.1.2.4. Nettarieven en lng-tarieven	62	5.7.3. De CREG binnen de CEER	83
4.1.3. Grensoverschrijdende kwesties en marktintegratie	64	5.7.4. European Gas Regulatory Forum	86
4.1.3.1. Toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur	64	5.7.5. Le European Electricity Regulatory Forum	87
4.1.3.2. Coherentie van het investeringsplan van het vervoersnet en het ontwikkelingsplan van het Europees net	65	5.7.6. Citizens' Energy Forum	87
4.1.3.3. Marktintegratie	65	5.7.7. Energy Infrastructure Forum	87
4.2. Mededinging	66	5.7.8. De CREG en de andere nationale regulatoren	88
4.2.1. Prijsmonitoring op groot- en kleinhandelsniveau	66	5.7.9. De CREG en de FSMA	89
4.2.2. Monitoring van de transparantie en openstelling van de markt	67	5.7.10. De CREG, het parlement en de federale regering	89
4.3. Consumentenbescherming	67	5.7.11. De CREG en de gewestregulatoren	89
4.4. Bevoorradingszekerheid	67	5.7.12. De CREG en de Belgische Mededingingsautoriteit	90
4.4.1. Monitoring van het evenwicht tussen vraag en aanbod	67	5.7.13. De CREG en de Belgische universitaire wereld	90
4.4.2. Toezicht op de investeringsplannen van de vervoersnetbeheerder	71	5.8. Financiën van de CREG	90
4.4.3. Verwachte toekomstige vraag, beschikbare voorraden en extra capaciteit	71	5.8.1. Spijzing van de fondsen	90
4.4.4. Dekking van de piekafname	72	5.8.2. Fondsen	92
		5.8.3. Rekeningen 2022	93
		5.8.4. Verslag van de bedrijfsrevisor over het boekjaar afgesloten op 31 december 2022	98
		5.9. Lijst van akten opgesteld door de CREG in 2022	100

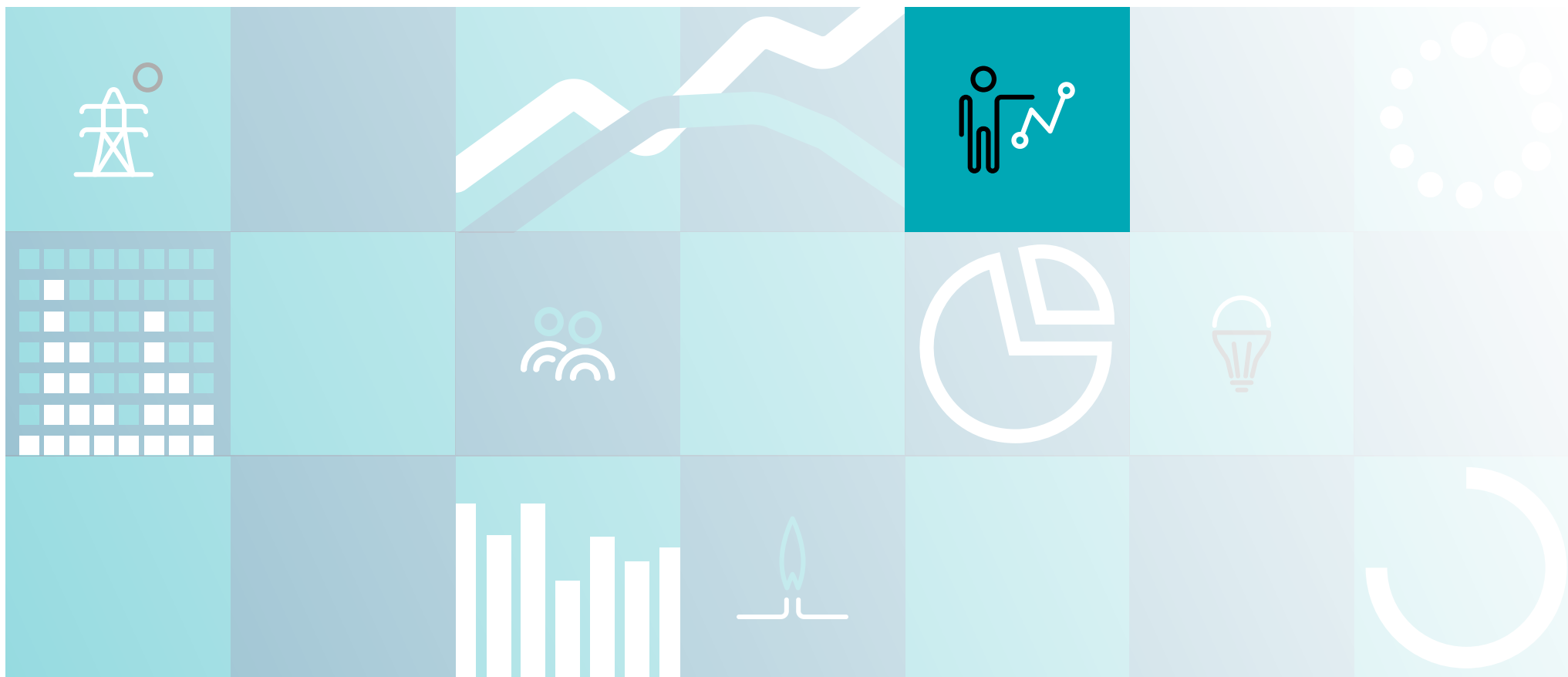
FIGURENLIJST

1	Evolutie van het geïnstalleerde vermogen offshorewindenergie per park tussen april 2009 en december 2022.	21
2	Netto geproduceerde groene offshore elektriciteit per park tussen april 2009 en december 2022.	21
3	Niet-gewogen gemiddeld onevenwichtstarief en prijs EPEX SPOT DAM voor de periode 2013-2022.	30
4	Maandelijkse en jaarlijkse gemiddelden van de dagelijkse grensoverschrijdende uitwisselingen van België in de CWE-zone en naar Groot-Brittannië in 2022, inclusief nominaties op lange termijn	33
5	Maandgemiddelden van de nettoposities van de zones en dagelijkse grensoverschrijdende uitwisselingen in de CWE-zones, inclusief langetermijnnominaties, voor en na de invoering van FBMC op 21 mei 2015	34
6	Dagelijkse brutocongestierentes van de marktkoppeling	35
7	Maandelijkse evolutie van de elektriciteitsprijs in 2022 voor een huishoudelijke typeklant (typeklant = 3 500 kWh/jaar)	42
8	Maandelijkse evolutie van de aardgasprijs in 2022 voor een huishoudelijke typeklant (typeklant = 23 260 kWh/jaar) (energiecomponent)	42
9	Maandelijkse evolutie van de elektriciteitsprijs in 2022 voor kmo's en zelfstandigen (typeklant = 50 000 kWh/jaar) (energiecomponent)	42
10	Maandelijkse evolutie van de aardgasprijs in 2022 voor kmo's en zelfstandigen (typeklant = 100 000 kWh/jaar) (energiecomponent)	42
11	Gemiddelde belasting op maanbasis op het Elia-net van 2013 tot 2022	45
12	Gemiddelde maandprijzen voor de periode 2015-2022 op de day-aheadmarkt voor de levering van elektriciteit in de landen van de CWE-regio.	48
13	Uitgewisselde energie en gemiddelde prijs op de intraday-beurs	48
14	Vergelijking van de groothandelsprijs voor contracten op korte en op lange termijn	49
15	Evolutie tussen 2015 en 2022 van de maximale fysieke belasting van de interconnecties met Frankrijk en Nederland.	53
16	Netto aardgastransacties tussen de Belgische ZTP-markt voor aardgas (Belux) en de markten in de buurlanden in de periode 2013-2022 (H-gas en L-gas).	65
17	Gemiddelde jaarlijkse gasprijs op de day-ahead- en year-aheadmarkt	66
18	Verdeling per gebruikerssegment van de Belgische aardgasvraag van H-gas en L-gas in 2021 en 2022	68
19	Evolutie van het aardgasverbruik per gebruikerssegment gedurende de periode 1990-2022 (1990=100), aangepast op basis van de klimaatveranderingen	69
20	Verdeling van de instroom van aardgas per ingangzone in 2022	70
21	Samenstelling van de gemiddelde bevoorradingsportefeuille van de leveranciers die in 2022 in België actief waren	70
22	Marktaandeel van de leveringsondernemingen op het vervoersnet in 2022	70
23	Samenstelling van de gemiddelde bevoorradingsportefeuille voor de Belgische aardgasmarkt tussen 2000 en 2022 (aandelen in%)	70
24	Verdeling van de piekafname per gebruikerssegment in 2022.	72
25	Verdeling van de aardgasbronnen voor de dekking van de piekafname in 2021	72

TABELLENLIJST

1	Energie afgenomen door afnemers aangesloten op het federale transmissienet voor de jaren 2012 tot en met 2022	22
2	Niet-gewogen gemiddeld onevenwichtstarief voor de periode 2013-2022 (euro/MWh)	30
3	Gemiddelde export- en importcapaciteit en gemiddelde nettonominatie per jaar voor België (MW)	34
4	Jaarlijkse opbrengst van de maandelijks en jaarlijks geveilde capaciteit (in miljoen euro)	35
5	Marktaandelen van de groothandel in de productiecapaciteit voor elektriciteit	46
6	Marktaandelen van de groothandel in de geproduceerde energie	46
7	Belasting (energie en piekvermogen) van het Elia-net voor de periode 2013-2022	51
8	Opdeling per soort centrale van het in België geïnstalleerde vermogen aangesloten op het Elia-net op 31 december 2022	52
9	Opdeling per soort primaire energie van de in 2022 geproduceerde elektriciteit door de centrales op de sites die zijn aangesloten op het Elia-net.	52
10	Ondernemingen in 2022 actief als shipper op de Belgische aardgasmarkt – evolutie t.o.v. 2021	58
11	Verdeling per gebruikerssegment van de Belgische aardgasvraag tussen 2013 en 2022 (in TWh)	68
12	Overzicht van de presentaties door leden van de CREG in 2022	77
13	Verdeling tussen de door de CREG beheerde fondsen van de te veel geïnde bedragen van de federale bijdrage elektriciteit van de distributienetbeheerders (in €)	92
14	Verschil tussen de lasten 2022 en de uitgaven 2022 (in €)	94
15	Verdeling van de boekhoudkundige winst op 31 december 2022 (in €)	94
16	Resultaat van het boekjaar 2022 in algemene boekhouding (in €)	94
17	Overzicht resultatenrekening van de begrotingsuitvoering 2022 (in €)	94
18	Overzicht resultatenrekening van de begrotingsuitvoering 2022 (ESR-resultaat) (in €)	94
19	Resultatenrekening op 31 december 2022 (€)	95
20	Balans op 31 december 2022 (€)	96

1 Voorwoord



Terwijl een geleidelijke verdwijning van de COVID-19-pandemie kon worden verwacht met een terugkeer naar een normale situatie in 2021, werd het jaar 2022 gekenmerkt door een spectaculaire stijging en volatiliteit van de energieprijzen door het uitbreken van het conflict tussen Rusland en Oekraïne op 24 februari 2022.

Dit conflict was niet alleen het begin van een humanitaire tragedie in het hart van Europa, waarvan de afloop en de duur onzeker blijven, het heeft ook de energiesector zwaar getroffen. Op korte termijn werden veel overheidsinstanties gedwongen maatregelen te nemen om de gevolgen van de historisch hoge energieprijzen binnen de perken te houden, de energiebronnen te diversifiëren en waar mogelijk het potentieel aan energie-efficiëntie te optimaliseren. Op middellange en lange termijn is het verminderen van de energieafhankelijkheid van de EU ten aanzien van aardgasproducenten buiten de EU-27 een strategische prioriteit geworden, samen met een herziening van de marktorganisatie om de bevoorradingszekerheid te waarborgen en de overgang naar een koolstofarme economie te versnellen.

De analyse van de uitzonderlijke situatie op de elektriciteits- en aardgasmarkten op internationaal, Europees en nationaal niveau was daarom een van de topprioriteiten van de CREG in 2022, of het nu gaat om de dynamiek van vraag en aanbod op de groothandelsmarkten, de prijsvorming of de gevolgen voor de goede werking van de groot- en kleinhandelsmarkten en hun onderlinge relatie.

Het is ook in deze gespannen context dat de CREG haar expertise en haar kracht bleef inzetten om voorstellen te formuleren voor de overheid, met name met het oog op het uitwerken en het aannemen, binnen de vereiste termijn, van de wet van 16 december 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten. Sindsdien heeft de CREG zich onmiddellijk toegelegd op de uitvoering van de nieuwe wettelijke opdracht die haar werd toevertrouwd, naast de rol van

politieagent van de energiemarkt die traditioneel aan de regulator wordt toegewezen, namelijk de effectieve uitvoering van het systeem voor het innen van de meeropbrengsten van de elektriciteitsproducenten (overwinsten) met inachtneming van de wettelijke toegekende termijnen voor het innen ervan en de herverdeling aan de door de energiecrisis getroffen eindverbruikers.

Ook de bescherming van de belangen van consumenten van eender welke omvang bleef het afgelopen jaar bovenaan staan op de lijst van aandachtspunten, overwegingen en acties van de CREG. Er werden inspanningen geleverd om hen zo duidelijk mogelijk te informeren om te zorgen voor meer transparantie en hun vertrouwen in de markt te behouden, door middel van het publiceren van talrijke specifieke teksten en de voortdurende verbetering van de CREG Scan. In een context van sterk stijgende energieprijzen werd samen met de gewestelijke regulatoren ook gezorgd voor meer en permanent toezicht om te anticiperen op mogelijke domino-effecten in verband met het risico op faillissement van een of andere marktoperator. De permanente bijdrage van de CREG aan de evolutie van het systeem van het sociaal tarief was ook een belangrijk werkterrein in 2022, zonder de aandacht voor het probleem van de energiearmoede te vergeten, dat vooral te verklaren valt door de energieprijzen.

Tegelijkertijd heeft de CREG bijgedragen aan het werkprogramma en de te leveren prestaties van ACER en CEER, die werden ingegeven door actuele Europese energievraagstukken, en aan de uitwisseling van informatie en beste praktijken binnen deze instanties. Zij heeft aldus de gelegenheid gehad de lopende Europese ontwikkelingen te volgen en er actief aan bij te dragen en een beter begrip/toepassing ervan te bevorderen, met name wat betreft de gevolgen van de energiecrisis voor de ontwikkeling van de gas- en elektriciteitsmarkt en de uitdagingen inzake de bevoorradingszekerheid in de context van een versnelde vermindering van Europa's afhankelijkheid van fossiele energiebronnen. Ook de Europese initiatieven in het kader van de Green Deal, de uitvoering van de Europese verordeningen, de omzetting van

de Europese richtlijnen van het Clean Energy Package en de reeks voorstellen van het «Fit for 55 package» hebben veel aandacht gekregen vanwege hun beslissende impact op het energielandschap van de toekomst.

De CREG voert al verschillende jaren een constructieve dialoog en blijft ook met de betrokken partijen samenwerken voor alle andere strategische dossiers op Belgisch niveau, zoals de goedkeuring van de nieuwe tariefmethodologieën voor 2024-2027, de goede werking van het vergoedingsmechanisme voor de capaciteit dat door de wet van 22 april 2019 is ingevoerd, de ontwikkeling van offshore windenergie, de ontwikkeling van een juridisch kader voor nieuwe gassen, waaronder waterstof, en de ontwikkeling van de flexibiliteit op de markt.

In dit verslag wordt nader ingegaan op de activiteiten van de CREG voor het jaar 2022 en op de dagelijkse inspanningen van haar medewerkers, die dankzij hun inzet en professionalisme een kwaliteitsregulering hebben kunnen bieden die zo goed mogelijk is aangepast aan de talrijke situaties in de realiteit in een uitzonderlijke crisiscontext.

Ik wens u een aangename lectuur toe.



Koen Locquet

Wvd. voorzitter van het directiecomité
Maart 2023

2 Voornaamste nationale wettelijke ontwikkelingen



2.1. Het sociaal tarief voor elektriciteit, aardgas en warmte

In 2022 is de uitbreiding van het sociaal tarief voor personen met een RVT-statuuut, die op 1 februari 2021 in werking is getreden, gehandhaafd en meermaals verlengd, gezien de aanhoudende noodzaak om huishoudens met een laag inkomen financieel te ondersteunen en energiearmoede te bestrijden. In dit verband werd het koninklijk besluit van 28 januari 2021 waarin het einde van deze uitbreiding was vastgelegd op 31 december 2021 achtereenvolgens gewijzigd om de einddatum van deze maatregel uit te stellen tot 1 april 2022,¹ 1 juli 2022,² 1 oktober 2022,³ 1 januari 2023,⁴ en ten slotte tot 1 april 2023.⁵ In het kader hiervan heeft de CREG verschillende monitoringrapporten opgesteld over de vereiste middelen en de voorgestelde bedragen voor de uitbreiding van de sociale tarieven voor de RVT-klanten (zie punt 3.1.2.2 van dit verslag).

Om de kosten van de uitbreiding van de toepassing van het sociaal tarief voor de RVT-klanten te prefinancieren, werden daarvoor verschillende wijzigingen aangebracht aan de koninklijke besluiten inzake elektriciteit en aardgas van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven en de tussenkomstregels

voor het ten laste nemen hiervan. Deze wijzigingen omvatten met name de betaling van voorschotten op de terugbetaling aan de leveranciers van de werkelijke nettokosten die voortvloeien uit de toepassing van de sociale tarieven. Het bedrag van deze voorschotten, vastgelegd bij koninklijk besluit na advies van de CREG, wordt in eerste instantie door de FOD Economie aan de CREG betaald, die het vervolgens evenredig verdeelt onder de leveranciers, op basis van het aantal beschermde huishoudelijke afnemers.⁶ Op verzoek van de minister van Energie heeft de CREG dan ook verschillende adviezen uitgebracht over de koninklijke besluiten tot vaststelling van de bedragen van deze voorschotten die dienen voor de voorfinanciering van de reële nettokosten van de toepassing van het sociaal tarief.⁷

Op verzoek van de minister van Energie heeft de CREG ook de mogelijkheden geanalyseerd van de implementatie van een premiesysteem voor de toepassing van het sociaal tarief bij complexe gevallen (retroactiviteit) of onuitvoerbare gevallen (collectieve verwarmingsketels buiten een sociale woning) en haar conclusies in een advies geformuleerd⁸. Dit advies is onder meer gebaseerd op de aanbevelingen van de werkgroep Sociaal energietarief van het platform tegen energiearmoede van de Koning Boudewijnstichting. Een premiesysteem lijkt niet geschikt om de toepassing met terugwerkende kracht van

het sociaal tarief te vervangen. Anderzijds zou een dergelijk premiesysteem kunnen worden ingevoerd om tegemoet te komen aan het probleem van de huidige niet-toepasselijkheid van het sociale aardgas tarief voor beschermde klanten die zijn aangesloten op een collectieve ketel in een privégebouw.

■ Sociaal tarief warmte

Ingevolge het advies van de CREG van 1 april 2021 werd de gaswet gewijzigd door de programmawet van 27 december 2021.

Sinds 1 juli 2022 is daarom een sociaal tarief voor de levering van warmte ingevoerd. Hoewel dit is afgestemd op de sociale maximumprijs voor aardgas, kunnen leveranciers naast de maximumprijs voor warmte nog steeds vaste kosten die geen verband houden met de energie- of netwerkcomponent doorrekenen aan de beschermde afnemers.⁹

Bovendien regelt het koninklijk besluit van 6 juni 2022¹⁰ de terugbetaling en de modaliteiten, voor de ondernemingen die warmte leveren, van de reële nettokosten die voortvloeien uit de toepassing van het sociaal warmtetarief. De referentieprij voor de terugbetaling van het sociaal warmtetarief is

1 Programmawet 27 december 2021.

2 Wet van 28 februari 2022 houdende diverse bepalingen inzake energie (Belgisch Staatsblad van 8 maart 2022).

3 Koninklijk besluit van 24 april 2022 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 oktober 2022 (Belgisch Staatsblad van 9 juni 2022).

4 Koninklijk besluit van 13 augustus 2022 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 januari 2023 (Belgisch Staatsblad van 13 september 2022).

5 Koninklijk besluit van 28 oktober 2022 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 april 2023 (Belgisch Staatsblad van 7 november 2022).

6 Koninklijk besluit van 28 februari 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (Belgisch Staatsblad van 11 maart 2022); het koninklijk besluit van 24 april 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (Belgisch Staatsblad van 19 mei 2022); het koninklijk besluit van 18 september 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (Belgisch Staatsblad van 4 oktober 2022); koninklijk besluit van 12 december 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (Belgisch Staatsblad van 30 december 2022); het koninklijk besluit van 18 september 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (Belgisch Staatsblad van 30 december 2022).

7 Advies (A)2334 van 27 januari 2022, (A)2349 van 17 februari 2022, (A)2393 van 5 mei 2022 (en 30 juni 2022), (A)2462 van de CREG van 6 oktober 2022, (A)2496 van de CREG van 8 december 2022

8 Advies (A)2394 van 12 mei 2022 over de mogelijkheden van de implementatie van een premiesysteem voor de toepassing van het sociaal tarief bij complexe gevallen (retroactiviteit) of onuitvoerbare gevallen (collectieve verwarmingsketels buiten een sociale woning).

9 Koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van sociale maximumprijzen voor de levering van warmte aan beschermde residentiële afnemers (Belgisch Staatsblad van 16 juni 2022).

10 Koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de ondernemingen die warmte door middel van netten voor warmtevoorziening op afstand leveren aan residentiële beschermde afnemers en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming. (Belgisch Staatsblad van 16 juni 2022).

gekoppeld aan de referentieprijs voor de terugbetaling van het sociale aardgastarief. De energiecomponent van de referentieprijs voor warmte omvat echter een vaste vergoeding van 125 euro per jaar per aansluitpunt, tegenover 25 euro voor aardgas.

■ *Goedkoopst equivalent product*

De voornoemde wet van 28 februari 2022 bepaalt ook dat, wanneer een residentiële afnemer niet langer in aanmerking komt voor de toepassing van het sociaal tarief voor de levering van aardgas of warmte, de leverancier de residentiële afnemer daarvan in kennis moet stellen. Aangezien de leverancier niet voldoende op voorhand kan voorspellen of een residentiële afnemer nog kan genieten van de toepassing van het sociaal tarief, wordt automatisch het goedkoopste equivalent product toegepast.

■ *Eenmalig forfait*

Het koninklijk besluit van 1 april 2022¹¹ wijzigt verschillende bepalingen in verband met de administratieve en financiële behandeling van de eenmalige forfaitaire vergoeding voor sociale klanten die voor het eerst in het koninklijk besluit van 23 december 2021 (zie jaarverslag 2021) is voorzien. Deze wijzigingen betreffen met name bepaalde termijnen voor de toekenning van het eenmalig forfait en voor de behandeling van de desbetreffende vorderingen.

■ *Automatische toepassing*

Het koninklijk besluit van 18 mei 2022¹² heeft het toepassingsgebied van de automatische toepassing van maximumprijzen voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde residentiële afnemers met een laag inkomen of in een onzekere situatie uitgebreid tot alle forfaitaire maatregelen betreffende het sociaal tarief en tot de maximumprijzen voor elektriciteit, aardgas en warmte.

2.2. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme en de strategische reserve

Er werd een capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna «CRM») ingevoerd in de Elektriciteitswet in 2019 om vanaf de winter 2025-2026 voldoende capaciteit ter beschikking te kunnen stellen om tegemoet te komen aan de vraag naar elektriciteit op het grondgebied, rekening houdende met de geplande sluiting van de actieve kerncentrales in België op die datum.

Dit mechanisme voorziet in een steunregeling voor elk type capaciteit dat kan bijdragen tot de bevoorradingszekerheid (productie, opslag, vraagzijdebeheer) (zie jaarverslag 2019).

■ *Aanvullende aanbesteding voor de veiling van 2021*

De wet van 28 februari 2022¹³ heeft de elektriciteitswet gewijzigd door te bepalen dat indien een in de veiling van 2021 geselecteerde capaciteitshouder niet uiterlijk op 15 maart 2022

over de vereiste vergunning(en) voor de bouw en de exploitatie van de betrokken capaciteit beschikt en dit gebrek aan vergunning(en) een ernstige bedreiging vormt voor de bevoorradingszekerheid, de minister de netbeheerder kan opdragen het capaciteitscontract met de betrokken houder te beëindigen en over te gaan tot een bijkomende aanbesteding om het oorspronkelijk vereiste capaciteitsvolume te bereiken.

Om dergelijke situaties in de toekomst te voorkomen, bepaalt de wet van 28 februari 2022 ook dat capaciteitshouders bij volgende veilingen verplicht zijn om vóór de uiterste datum voor het indienen van de offertes, over de vereiste vergunning(en) voor de bouw en exploitatie van hun capaciteit te beschikken.

■ *Methodologie voor het bepalen van de risicopremie van de investeerders in het kader van het CRM*

Na het advies en het voorstel van de CREG in oktober 2021 (zie jaarverslag 2021) werd het koninklijk besluit van 28 april 2021 gewijzigd door het koninklijk besluit van 27 januari 2022.¹⁴ Dit omvat:

- de wijziging van de definitie van "jaarlijkse inframarginale rentes", in "het verschil tussen de inkomsten van de energiemarkt en de variabele kosten";
- de aanpassing van de methode voor de berekening van de gewogen gemiddelde kapitaalkosten door de CREG om deze te kunnen differentiëren naargelang de referentietechnologie en de economische levensduur van de investering;

11 Koninklijk besluit van 1 april 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 23 december 2021 tot vaststelling van de nadere regels betreffende het eenmalig forfait bedoeld in artikel 4 van de wet van 15 december 2021 houdende maatregelen in het licht van de hoge energieprijzen in 2021 en tot bekrachtiging van het koninklijk besluit van 22 december 2020 tot wijziging van het koninklijk besluit van 24 maart 2003 tot bepaling van de andere regels betreffende de federale bijdrage tot financiering van sommige openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden aan de regulering van en controle op de elektriciteitsmarkt (Belgisch Staatsblad van 6 april 2022).

12 Koninklijk besluit van 18 mei 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 juni 2009 betreffende de automatische toepassing van maximumprijzen voor de levering van elektriciteit en aardgas aan de beschermde residentiële afnemers met een laag inkomen of in een onzekere situatie (Belgisch Staatsblad van 1 juni 2022).

13 Wet van 28 februari 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken (Belgisch Staatsblad van 4 maart 2022).

14 Koninklijk besluit van 27 januari 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (Belgisch Staatsblad van 1 februari 2022).

- de verlenging, met 5 tot 10 jaar, van de periode waarbinnen de brutokosten van een nieuwkomer opnieuw door de CREG moeten worden geëvalueerd;
- de aanpassing van de methode voor de berekening van de *missing money* om ook rekening te houden met het geraamd minimumrendement plus de risicopremie.

■ Toekennen van individuele vergunningen voor energieopslag

De wet van 14 februari 2022¹⁵ heeft de elektriciteitswet gewijzigd om de oprichting en exploitatie van energieopslagfaciliteiten afhankelijk te maken van een voorafgaande individuele vergunning, vergelijkbaar met die voor de productie van elektriciteit. Met uitzondering van bestaande opslagfaciliteiten is het verlenen van een dergelijke vergunning een voorwaarde voor deelname aan een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Daartoe wordt de koning opgedragen om, na advies van de CREG, de voorwaarden, modaliteiten en de toekenningsprocedure voor een dergelijke vergunning vast te leggen.

Over een eerste ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 11 oktober 2000 betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit, werd advies uitgebracht door de CREG.¹⁶ Na de intrekking van dit ontwerp werd een tweede ontwerp van koninklijk besluit voorgelegd aan de

CREG, waarover deze op 15 maart 2022 een advies uitbracht waarin zij verschillende voorbehouden maakte.¹⁷ Het definitieve koninklijk besluit werd op 29 maart 2022 uitgevaardigd.¹⁸ Het bepaalt voor welke installaties een individuele vergunning vereist is, legt de procedure vast voor het verlenen van vergunningen en bepaalt dat de houders van een energieopslaginstallatie in de Belgische regelzone die aan de ontvankelijkheidscriteria voldoen, een prekwalificatiedossier moeten indienen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

■ Aanneming van de nieuwe CRM-werkingsregels

Overeenkomstig de elektriciteitswet, en met name in het licht van de veiling die plaatsvond in oktober 2022, heeft de CREG door een beslissing van 13 mei 2022 de versie 2022 van de werkingsregels van het CRM vastgelegd.¹⁹ Deze werkingsregels waren het voorwerp van een voorstel dat de transmissie-netbeheerder op 1 februari 2022 heeft ingediend, nadat het ter openbare raadpleging was voorgelegd. Zij werden bij koninklijk besluit van 29 mei 2022 goedgekeurd voor inwerkingtreding.²⁰

■ Leveringsperiode 2026-2027

In het kader van het CRM is de CREG onder meer belast met het uitbrengen van een advies over de door Elia voorgestelde veilingparameters. Op 1 februari 2022 heeft de CREG op basis van het verslag van de transmissie-netbeheerder een

voorstel²¹ geformuleerd voor de vraagcurve van de Y-4-veiling in 2022 voor de leveringsperiode 2025-2026 en een advies²² uitgebracht over het voorstel van Elia voor de veilingparameters van deze veiling. Op 25 maart 2022 heeft de CREG een addendum bij het voorstel van 1 februari 2022²³ goedgekeurd dat een overzicht geeft van de informatie die de CREG heeft verkregen na de goedkeuring van bovengenoemd voorstel (C)2326 en van de impact van deze informatie op het voorstel voor de vraagcurve dat de CREG naar de minister van Energie heeft gestuurd.

Op basis van de bovenvermelde voorstellen en adviezen heeft het ministerieel besluit van 30 maart 2022²⁴ de netbeheerder opgedragen om in oktober 2022 de T-4-veiling voor de capaciteitsleveringsperiode 2026-2027 te organiseren, en de parameters voor deze veiling vastgelegd.

■ Leveringsperiode 2027-2028

Voor de leveringsperiode 2027-2028 heeft de CREG twee voorstellen voor de T-4-veiling uitgewerkt.

Het voorstel (C)2428 van 1 september 2022 is opgesteld ter uitvoering van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume van de te leveren capaciteit wordt bepaald.²⁵ Dit voorstel betreft de

15 Wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (Belgisch Staatsblad van 16 februari 2022).

16 Advies (A)2354 van 24 februari 2022.

17 Advies (A)2362 van 15 maart 2022 betreffende een ontwerp van koninklijk besluit betreffende de toekenning van de individuele vergunningen voor de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten waarvoor een prekwalificatiedossier wordt ingediend in het jaar 2022 overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

18 Koninklijk besluit van 29 maart 2022 betreffende de toekenning van de individuele vergunningen voor de bouw en exploitatie van energieopslagfaciliteiten waarvoor een prekwalificatiedossier wordt ingediend in het jaar 2022 overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (Belgisch Staatsblad van 4 april 2022).

19 Beslissing (B)2397 van 13 mei 2022.

20 Koninklijk besluit van 29 mei 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 30 mei 2021 tot goedkeuring van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme overeenkomstig artikel 7undecies, § 12, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (Belgisch Staatsblad van 9 juni 2022).

21 Voorstel (C)2326over de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de Y-4-veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027.

22 Advies (A)2327 over het voorstel van veilingparameters in het Netbeheerdersverslag voor de Y-4-veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027.

23 Addendum bij voorstel (C)2326 van 25 maart 2022.

24 Ministerieel besluit van 30 maart 2022 houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2026, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, 1e lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (Belgisch Staatsblad van 4 april 2022).

25 Voorstel (C)2428 van de brutokost van een nieuwkomer, de correctiefactor X en de gewogen gemiddelde kost van kapitaal voor de T-4-veiling met leveringsperiode 2027-2028.

brutokost van een nieuwkomer, de correctiefactor X en de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal.

Het voorstel (C)2429 van 19 juli 2022 werd opgesteld krachtens hetzelfde koninklijk besluit van 28 april 2021.²⁶ Dit voorstel betreft het geheel van gegevens en veronderstellingen die in aanmerking moeten worden genomen en die samen het voorstel voor het referentiescenario vormen.

Rekening houdende met deze voorstellen zijn op 9 september 2022 twee ministeriële besluiten aangenomen. Het eerste bepaalt het referentiescenario voor de veiling van 2023.²⁷ Het tweede ministeriële besluit bepaalt de intermediaire waarden voor dezelfde veiling.²⁸

■ Kosten van het CRM en van de strategische reserve

Op 7 april 2022 heeft de CREG een voorstel van koninklijk besluit ingediend tot vaststelling van de berekeningswijze en de modaliteiten voor de controle van de kosten van de strategische reserve en van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Het betreft kosten die ten laste komen van de netbeheerder en die moeten worden gedekt door de begroting van de federale staat.²⁹ Op basis van dit voorstel van de CREG werd een koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningswijze en de modaliteiten voor de controle van de kosten van de strategische reserve en van het capaciteitsvergoedingsmechanisme aangenomen op 20 juli 2022.³⁰

■ De betrouwbaarheidsnorm

De betrouwbaarheidsnorm geeft op een transparante manier aan wat het vereiste niveau van bevoorradingszekerheid is in België en maakt het mogelijk te bepalen of een capaciteitsmechanisme kan worden toegepast en tegen welke kostprijs. Op 23 juni 2022 heeft de CREG op vraag van de minister van Energie een herzien voorstel voor de betrouwbaarheidsnorm gepubliceerd voor het Belgische grondgebied.³¹

In dit kader stelt de CREG voor om voor de actualisering van de betrouwbaarheidsnorm rekening te houden met de waarde van de verloren belasting van 12.832,48 euro/MWh en de vaste en variabele waarden van de kosten van een nieuwkomer in de referentietechnologie, voor de OCGT-technologie, van 67 euro/kW/jaar en 80 euro/MWh. Op basis van de VoLL («value of lost load») en de CoNE («cost of new entry») voor referentietechnologieën bepaald door de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, stelt de CREG vast dat de toepassing van de ACER-methodologie om de betrouwbaarheidsnorm te bepalen resulteert in een betrouwbaarheidsnorm van 5 uur en 15 minuten. Het koninklijk besluit van 4 september 2022 stelt de betrouwbaarheidsnorm vast op 3 uur.³²

2.3. Wet van 28 februari 2022

De wet van 28 februari 2022 heeft verschillende wijzigingen aangebracht in de gas- en elektriciteitswetgeving.³³

■ De energienorm

De wet van 28 februari 2022 voert een energienorm in voor burgers en bedrijven om de koopkracht en het concurrentievermogen ten aanzien van de buurlanden te waarborgen. In dit kader is het de bedoeling dat de CREG, indien nodig in samenwerking met de gewestelijke regulatoren, jaarlijks een studie publiceert over de verschillende kostenelementen van de aardgasfactuur, met daarin minstens een vergelijking met de buurlanden: Frankrijk, Duitsland, Nederland en het Verenigd Koninkrijk.

De koning wordt belast, op voorstel van de CREG, met het bepalen van de categorieën van verbruikers, naargelang de aard van de economische activiteit en de omvang van het verbruik, aan de hand waarvan de voornoemde jaarlijkse studie zal worden opgesteld. Ten slotte is het ook de bedoeling dat de CREG, na advies van de Adviesraad Gas en Elektriciteit en de Centrale Raad voor het Bedrijfsleven, een advies uitbrengt aan de minister met aanbevelingen voor maatregelen om het concurrentievermogen van de ondernemingen en de koopkracht van de consumenten te vrijwaren.

■ Voorschotfactuur

Een van de maatregelen om te zorgen voor meer transparantie van de markt is het wijzigen van de gas- en elektriciteitswet, die voorziet in de verplichting voor de leverancier om met de residentiële afnemer afspraken te maken over de berekeningswijze voor de voorschotten. Deze kunnen te allen tijde worden

26 Voorstel van de CREG voor een referentiescenario voor de T-4-veiling voor de leveringsperiode 2027-2028, referentie (C)2429, opgesteld op 19 juli 2022.

27 Ministerieel besluit tot vaststelling van het referentiescenario voor de veiling in 2023 overeenkomstig artikel 3, § 7, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (Belgisch Staatsblad van 28 september 2022).

28 Ministerieel besluit van 9 september 2022 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de veiling in 2023 overeenkomstig artikel 4, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (Belgisch Staatsblad van 15 september 2022).

29 Voorstel (C)2338 van 7 april 2022.

30 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 (Belgisch Staatsblad van 19 augustus 2022).

31 Voorstel voor de betrouwbaarheidsnorm van de CREG (C)2425, van 23 juni 2022.

32 Koninklijk besluit van 4 september 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 31 augustus 2021 tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang. (Belgisch Staatsblad van 14 september 2022).

33 Wet van 28 februari 2022 houdende diverse bepalingen inzake energie (Belgisch Staatsblad van 8 maart 2022).

gewijzigd, mits dit kan worden gerechtvaardigd. Bovendien mag de leverancier de voorschotcorrectie alleen toepassen als de residentiële afnemer binnen de 15 dagen na de kennisgeving geen bezwaar heeft gemaakt. Elke bepaling of voorwaarde in een overeenkomst tussen de leverancier en de klant die van deze regel afwijkt, is nietig.

■ *Vaste vergoeding*

Voor energiecontracten met variabele prijzen bepaalt de gas- en elektriciteitswet dat de beëindiging van een dergelijk contract na een periode van zes maanden voortaan a rato van het aantal leveringsdagen moet worden gefactureerd. Dit kan dus niet langer leiden tot de facturatie van de volledige forfaitaire vaste vergoeding.

■ *Sociaal tarief warmte, geleidelijke afschaffing van het sociaal tarief voor RVT en het goedkoopste gelijkwaardige product*

Zie punt 2.1 van dit verslag.

2.4. Wet van 23 oktober 2022

De wet van 23 oktober 2022³⁴ heeft de elektriciteitswet gewijzigd om de diverse bepalingen om te zetten van de richtlijn 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit. Deze wijzigingen betreffen met name:

- de invoering van nieuwe definities en bepalingen met betrekking tot burger- en duurzame-energiegemeenschappen en actieve klanten;

- de invoering van contracten met variabele prijzen. Leveranciers met meer dan 200.000 klanten moeten voortaan een contract met variabele prijzen aanbieden aan elke eindafnemer die daarom vraagt en die is uitgerust met een geschikte meter. In het kader hiervan is de CREG belast met het opvolgen van de evolutie van deze nieuwe producten op de markt en met de bestrijding van misbruik.
- de transmissienetbeheerder kan geen eigendomsrechten op de opslaginstallaties hebben. Met het oog op de veiligheid van het netwerk kan hij echter opslagdiensten kopen zolang deze beschikbaarheid onafhankelijk is van het transmissienetwerk. Andere bepalingen betreffen de verbetering van de gewestelijke en internationale samenwerking tussen de transmissienetbeheerders en het beheer van de gebruikersgegevens.
- de invoering van een verplichting voor leveranciers om op verzoek van de consument meet- en verbruiksgegevens te verstrekken. Bovendien moet de leverancier de rechten van de eindafnemer in het kader van een buitengerechterlijke geschillenregeling en de mogelijkheden en voordelen van een verandering van leverancier specificeren. Wat ten slotte de verandering van leverancier betreft, wordt de opzegtermijn voor de eindafnemer teruggebracht van één maand tot drie weken.

2.5. Plafond op de marktinkomsten van elektriciteitsproducenten

De wet van 16 december 2022³⁵ garandeert de gedeeltelijke uitvoering van de Verordening 2022/1854³⁶ en voert een plafonneringsmechanisme in voor de extra inkomsten van bepaalde elektriciteitsproducenten (de zogenaamde «inframarginale») met het oog op hun herverdeling onder de consumenten.

De wet bepaalt dat de marktinkomsten van de betrokken producenten uit de verkoop en levering van elektriciteit (ongeacht de datum waarop het verkoopcontract is gesloten en ongeacht de markt), die tussen 1 augustus 2022 en 30 juni 2023 worden ontvangen en die meer dan 130 euro/MWh bedragen, volledig worden geïnd (100% heffing). Er is voorzien in enkele uitzonderingen, bijvoorbeeld voor biomassa, biogas en afval, waarvoor een maximum van 180 euro/MWh zal gelden.

In dit verband moeten de inframarginale producenten de nodige gegevens aan de CREG verstrekken door middel van aangiften. De CREG is belast met de controle van de overwinsten op basis van de verstrekte (of gevraagde) gegevens en met het formuleren van een voorstel aan de FOD Economie voor het bepalen van de verschuldigde heffing, die de schuldenaar een uitnodiging tot betaling stuurt. De FOD Financiën is desgevallend verantwoordelijk voor het innen van de heffing.

2.6. Btw-verlaging en andere steunmaatregelen

■ *Btw*

Om de financiële gevolgen van de sterke stijging van de energieprijzen voor de huishoudens te verzachten, is bij koninklijk besluit van 21 februari 2022³⁷ een verlaagd btw-tarief van 6% ingevoerd voor de levering van elektriciteit in het kader van residentiële contracten, dat vanaf 1 maart 2022 van toepassing is voor een eerste periode van vier maanden.

Vervolgens heeft het koninklijk besluit van 23 maart 2022³⁸ het koninklijk besluit nr. 20 van 20 juli 1970 tot vaststelling van de btw-tarieven gewijzigd. Dit voorziet met name in:

34 Wet van 23 oktober 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (Belgisch Staatsblad van 26 oktober 2022).

35 Wet van 16 december 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot invoering van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducenten (Belgisch Staatsblad van 22 december 2022).

36 Verordening (EU) 2022/1854 van de Raad van 6 oktober 2022 betreffende een noodinterventie in verband met de hoge energieprijzen.

37 Koninklijk besluit van 21 februari 2022 tot wijziging van de koninklijke besluiten nr. 4 en 20 met betrekking tot de belasting over de toegevoegde waarde wat de verlaging van het tarief van de belasting over de toegevoegde waarde betreft voor de levering van elektriciteit in het kader van residentiële contracten (Belgisch Staatsblad van 28 februari 2022).

38 Koninklijk besluit van 23 maart 2022 tot wijziging van de koninklijke besluiten nr. 4 en 20 met betrekking tot de belasting over de toegevoegde waarde wat de verlaging van het tarief van de belasting over de toegevoegde waarde betreft voor de levering van elektriciteit, van aardgas en van warmte via warmtenetten in het kader van residentiële contracten (Belgisch Staatsblad van 30 maart 2022).

- de verlenging tot en met 30 september 2022 van het verlaagde btw-tarief van 6% voor de levering van elektriciteit in het kader van residentiële contracten;
- de invoering van een tijdelijke bepaling (tot en met 30 september 2022) op grond waarvan voor de levering van aardgas en warmte via warmtenetten vanaf 1 april 2022 het verlaagde tarief van 6% geldt voor residentiële contracten, in plaats van het huidige tarief van 21%.

Ten slotte voorziet het koninklijk besluit van 27 juni 2022³⁹ tot wijziging van het koninklijk besluit nr. 20 van 20 juli 1970 tot vaststelling van de btw-tarieven, met name in de verlenging tot 31 december 2022 van de maatregel betreffende de verlaging van het btw-tarief voor de levering van elektriciteit in het kader van residentiële contracten, alsook in de uitbreiding van de toepassing van het btw-tarief tot 6% voor alle leveringen van aardgas en warmte via warmtenetten in het kader van professionele contracten vanaf 1 augustus 2022.

■ Federale verwarmings-, elektriciteits- en aardgaspremies

De CREG analyseerde een ontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de methoden voor het bepalen van de kosten voor de toekenning van de verwarmingspremie van 100 euro door de elektriciteitsbedrijven.⁴⁰ Dit ontwerp van koninklijk besluit bepaalt ook de procedure die de elektriciteitsbedrijven moeten volgen voor de terugbetaling van de kosten van deze verwarmingspremie. Naast de juridische en technische opmerkingen formuleert de CREG voorstellen voor aanpassingen. Zij stelt met name voor om de vordering betreffende de

verwarmingspremie uiterlijk op 31 maart 2023 in te voeren, overeenkomstig de geldende termijnen voor de invoering van vorderingen voor «beschermde klanten» in het kader van de toekenning van het sociale tarief voor elektriciteit en aardgas.

Het koninklijk besluit van 11 september 2022⁴¹ houdende de nadere regels voor de bepaling van de kost voor de elektriciteitsbedrijven van de activiteiten inzake de verwarmingspremie, en van hun tussenkomst voor het ten laste nemen ervan, volgt de aanbevelingen van de CREG.

De wet van 30 oktober 2022⁴² houdende tijdelijke ondersteuningsmaatregelen ten gevolge van de energiecrisis voorziet in de invoering van een federale elektriciteitspremie van 122 euro voor alle residentiële afnemers die op 30 september 2022 een elektriciteitsleveringscontract voor hun woning hadden:

- Ofwel met een vaste prijs en gesloten of verlengd na 30 september 2021.
- Ofwel met een variabele prijs.

Daarnaast voorziet deze wet in de invoering van een federale gaspremie van 270 euro voor alle residentiële afnemers die op 30 september 2022 een elektriciteitsleveringscontract voor hun woning hadden:

- Ofwel met een vaste prijs en gesloten of verlengd na 30 september 2021.
- Ofwel met een variabele prijs.

Bovendien voorziet de wet van 19 december 2022⁴³ in de toekenning van een tweede federale premie. Deze bedraagt 183 euro voor elektriciteit en 405 euro voor gas, voor elke residentiële afnemer die op 31 december 2022 een elektriciteits-/gasleveringscontract voor zijn woning had.

Deze federale premies zijn niet van toepassing op onder meer tweede verblijven, occasionele klanten, tijdelijke aansluitingen en personen in een gezin of huishouden waarvan een lid vanaf 1 januari 2023 is gekwalificeerd als beschermde residentiële klant. De financiering ervan valt ten laste van de begroting van de staat.

■ Waarborgmechanisme van de staat voor bepaalde kredieten afgesloten door de energieleveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit

Op vraag van de minister van Energie heeft de CREG een advies uitgebracht over het ontwerp van koninklijk besluit dat een mechanisme creëert van staatswaarborg voor bepaalde kredieten die energieleveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit afsluiten ten gevolge van de energiecrisis.⁴⁴

Het koninklijk besluit van 26 oktober 2022⁴⁵ bepaalt dat zij in geval van liquiditeitsproblemen een gewaarborgd krediet kunnen aanvragen. De staatsgarantie kan dan worden verleend door een individueel ministerieel besluit van de minister van Energie.

39 Koninklijk besluit van 27 juni 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit nr. 20 van 20 juli 1970 tot vaststelling van de tarieven van de belasting over de toegevoegde waarde en tot indeling van de goederen en de diensten bij die tarieven wat de levering van elektriciteit in het kader van residentiële contracten, van aardgas en van warmte via warmtenetten en sommige warmtepompen betreft (Belgisch Staatsblad van 30 juni 2022).

40 Advies (A)2423 van de CREG van 16 juni 2022.

41 Koninklijk besluit van 11 september 2022 houdende de nadere regels voor de bepaling van de kost voor de elektriciteitsbedrijven van de activiteiten inzake de verwarmingspremie, en van hun tussenkomst voor het ten laste nemen ervan, alsook desgevallend de in acht te nemen procedure voor het bekomen van een vergoeding, met inbegrip van de termijnen, de gevolgen bij overtreding en het bewijs dat dient geleverd te worden aan de commissie om aan te tonen dat zij voldoen aan de voorwaarden om te genieten van de betaling bedoeld in artikel 24, § 2, van de wet van 28 februari 2022 houdende diverse bepalingen inzake energie (Belgisch Staatsblad van 3 oktober 2022).

42 Wet van 30 oktober 2022 houdende tijdelijke ondersteuningsmaatregelen ten gevolge van de energiecrisis (Belgisch Staatsblad van 3 november 2022).

43 Wet van 19 december 2022 houdende toekenning van een tweede federale elektriciteits- en gaspremie (Belgisch Staatsblad van 23 december 2022).

44 Advies (A)2459 betreffende het koninklijk besluit dat een mechanisme creëert van staatswaarborg voor bepaalde kredieten die energieleveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit afsluiten ten gevolge van de energiecrisis.

45 Koninklijk besluit van 26 oktober 2022 dat een mechanisme creëert van staatswaarborg voor bepaalde kredieten die energieleveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit afsluiten ten gevolge van de energiecrisis (Belgisch Staatsblad van 31 oktober 2022).

■ *De uitzonderlijke solidariteitsbijdrage lastens de beheerder van het aardgasvervoersnet*

De programmawet van 26 december 2022⁴⁶ voorziet in een uitzonderlijke solidariteitsbijdrage lastens de beheerder van het aardgasvervoersnet die 300 miljoen euro bedraagt.

2.7. Bevordering van elektriciteit opgewekt in de Noordzee

De programmawet van 27 december 2021 heeft het financieringsmechanisme voor de openbare dienstverplichting van de transmissienetbeheerder voor elektriciteit, Elia, om tegen een minimumprijs groenestroomcertificaten aan te kopen, ingrijpend gewijzigd: van een tarief toeslag naar financiering uit de staatsbegroting.

Daarom moesten de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, waarin de methoden voor de berekening, de facturatie en de inning van de toeslag alsmede de methoden voor degressiviteit waren vastgelegd, worden vervangen door bepalingen die de methode voor de berekening van de kosten

van de aankoopverplichting voor groenestroomcertificaten tegen een minimumprijs vastleggen.

Overeenkomstig de elektriciteitswet heeft de CREG op 7 april 2022 een voorstel in die zin geformuleerd.⁴⁷ Het koninklijk besluit tot wijziging van het besluit van 16 juli 2002 werd op 20 juli 2022 uitgevaardigd.⁴⁸

2.8. Nucleaire repartitiebijdrage

Het koninklijk besluit van 9 oktober 2022 legt het bedrag van de repartitiebijdrage voor het jaar 2022 vast op € 135 164 806,55. Na toepassing van het degressiviteitsmechanisme zijn de te betalen bedragen vastgelegd op € 108.546.801,20 voor de nv Electrabel en € 6.278.067,37 voor de nv Luminus.⁴⁹

2.9. Gasopslag

Een wet van 14 februari 2022 heeft de gaswet gewijzigd om de beheerder van het aardgasvervoersnet meer flexibiliteit te geven bij het op de markt brengen van zijn opslagcapaciteit.⁵⁰ Het is de bedoeling om de evolutie van de markt beter te kunnen volgen.

Voortaan kan de netbeheerder opslagcapaciteit veilen met een reserveprijs die lager kan zijn dan het gereguleerde tarief. Dit maakt de verkoop van capaciteit en dus het creëren van inkomsten mogelijk, zelfs wanneer de «spread» zomer/winter lager is dan het gereguleerde tarief. Zo kan het gebrek aan inkomsten tijdens perioden met geringe spread worden gecompenseerd door hogere inkomsten wanneer de spread het gereguleerde tarief overschrijdt.

2.10. Noodplan

Het ministerieel besluit van 19 april 2022⁵¹ voorziet in een nieuw noodplan. Het is het gevolg van de urgentie door de dreigende crisis op de gasmarkt en het feit dat het bij ministerieel besluit van 18 december 2013 vastgelegde noodplan niet in overeenstemming is met de huidige marktsituatie en met de verantwoordelijkheden die in een crisissituatie worden toegekend aan de actoren die een efficiëntere taakverdeling moeten krijgen.⁵² Het ministerieel besluit van 19 april 2022 werd vervolgens ingetrokken en vervangen door het ministerieel besluit van 8 september 2022.⁵³

46 Programmawet van 26 december 2022 (Belgisch Staatsblad van 30 december 2022).

47 Voorstel (C)2371 van 7 april 2022.

48 Koninklijk besluit van 20 juli 2022 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in het geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid (Belgisch Staatsblad van 22 augustus 2022).

49 Het koninklijk besluit van 9 oktober 2022 geeft gevolg aan het advies van de CREG (A)2413 van 16 juni 2022 betreffende de winstmarge van de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor het jaar 2021.

50 Wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (Belgisch Staatsblad van 16 februari 2022).

51 Ministerieel besluit van 19 april 2022 tot vaststelling van het noodplan voor de gasleveringszekerheid bedoeld in artikel 15/13, § 6, alinea 7, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (Belgisch Staatsblad van 21 april 2022).

52 Ministerieel besluit van 19 april 2022 tot vaststelling van het noodplan voor de gasleveringszekerheid bedoeld in artikel 15/13, § 6, alinea 7, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (Belgisch Staatsblad van 21 april 2022).

53 Ministerieel besluit van 8 september 2022 tot vaststelling van het noodplan voor de gasleveringszekerheid bedoeld in artikel 15/13, § 6, alinea 7, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (Belgisch Staatsblad van 19 april 2022).

3 Elektriciteitsmarkt



3.1. Regulering

3.1.1. Elektriciteitsproductie

3.1.1.1. Vergunningen voor elektriciteitsproductie

De bouw van installaties voor elektriciteitsproductie is onderworpen aan de voorafgaande toekenning van een individuele vergunning afgeleverd door de federale minister van Energie op advies van de CREG.

In dit verband heeft de CREG in 2022 zeven adviezen⁵⁴ uitgebracht en heeft de federale minister van Energie zes individuele vergunningen toegekend.⁵⁵

De bouw van nieuwe Belgische productie-installaties met een netto ontwikkelbaar vermogen van ten hoogste 25 MWe vereist daarentegen geen voorafgaande ministeriële vergunning maar valt wel onder een voorafgaande meldingsplicht aan de CREG en aan de federale minister van Energie. In 2022 heeft de CREG twintig dergelijke meldingen voor een totaalvermogen van 135,275 MWe ontvangen.

3.1.1.2. Elektriciteitsproductie op de Noordzee

• Correctiefactor

De CREG besliste dat de correctiefactor van de elektriciteitsreferentieprij wordt vastgelegd op:

- 15,31% voor Rentel voor de periode van 1 oktober 2022 tot 30 september 2023⁵⁶
- 15,53% voor Northwester 2 voor de periode van 5 oktober 2022 tot 4 oktober 2023⁵⁷
- 16,84% voor Norther voor de periode van 14 december 2022 tot 13 december 2023⁵⁸
- 22,14% voor Mermaid voor de periode van 3 december 2022 tot 2 december 2023⁵⁹
- 20,66% voor Seastar voor de periode van 3 december 2022 tot 2 december 2023.⁶⁰

Deze correctiefactor dient om de minimumprijs te bepalen van de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessies.

• Evolutie van het geïnstalleerde vermogen offshore windenergie en van de groene elektriciteit

2022 is het tweede jaar waarin de eerste offshore windzone op 100% capaciteit draait. Eind 2020 bedroeg de offshore windcapaciteit 2 263 MW.

De evolutie van het geïnstalleerd vermogen sinds 2009 wordt in figuur 1 weergegeven.

In 2022 hebben alle offshore windmolenparken samen 6 512 GWh geïnjecteerd in het transmissienet (tegenover 6 771 GWh in 2021).

De nettoproductie van elektriciteit (vóór transformatie) van alle gecertificeerde offshore windmolens bedroeg 6.632 GWh voor het jaar 2022, wat een daling is van bijna 3,83% ten opzichte van de nettoproductie in 2021 (6.896 GWh). De maandelijkse nettoproductie per domeinconcessiehouder wordt in figuur 2 weergegeven. 2022 is het jaar met de laagste productie van windenergie sinds de installatie van de eerste offshore parken in de Belgische Noordzee.

Per netto geproduceerde MWh reikt de CREG één groenestroomcertificaat uit. De uitgereikte groenestroomcertificaten voor de nettoproductie van de offshore windparken C-Power, Belwind, Northwind, Nobelwind, Norther en Rentel vertegenwoordigen een bedrag van 380.760.442 euro.

Zoals vastgelegd in artikel 14, § 1septies van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen is het systeem van voorschotten op de ondersteuning voor de groenestroomproductie van toepassing op de productie-installaties van de domeinconcessies Northwester 2, Mermaid en Seastar. In 2022 is een bedrag van € 141.041.542 uitbetaald aan voorschotten en bijkomende voorschotten.

Voor 2022 is er dus in totaal € 521.801.983 uitbetaald voor de aankoop van groenestroomcertificaten en de uitbetaling van voorschotten.

54 Advies (A)2391 van 28 april 2022 betreffende de toekenning aan RWE Energy Solutions Belgium nv van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijpark met een vermogen van 250 MW, en een opslagcapaciteit van 1000 MWh op de site van Dilsen op het grondgebied van de gemeente Dilsen, advies (A)2399 van 23 mei 2022 over de toekenning van een individuele vergunning voor de verhoging van de productiecapaciteit van de Coo-pompopslagcentrale in Trois-Ponts, van 1080 MW tot 1179 MW en de toevoeging van batterijen met een maximaal vermogen van 74 MW door de NV Electrabel, advies (A)2401 van 23 mei 2022 betreffende de noodzaak tot hernieuwing van een individuele vergunning voor de bouw van een installatie voor de productie van elektriciteit van het type gasturbine of stoom-en gasturbine van maximum 595 MW of 870 MW op de site van Seraing, gesitueerd op het grondgebied van Seraing door de NV Luminus, na de eigendomsoverdracht van Luminus NV aan Taranis Power NV, advies (A)2420 van 16 juni 2022 betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijopslagcentrale met een vermogen van 24,9 MW en 75 MWh op het grondgebied van de stad Antwerpen, door TotalEnergies Renewables SAS, advies (A)2421 van 16 juni 2022 betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijopslagcentrale met een vermogen van 24,9 MW en 75 MWh op het grondgebied van Feluy door TotalEnergies Renewables SAS, advies (A)2422 van 16 juni 2022 betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijopslagcentrale met een vermogen van 50 MW en 100 MWh op het grondgebied van Deux-Acres (Lessines) door Corsica Sole Deux Acren Srl en advies (A)2493 van 8 december 2022 betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een windpark van 30,8 MWe gelegen op het grondgebied van de gemeente Gent, door Storm Gent III nv.

55 Bij ministerieel besluit van 23 augustus 2022 aan TotalEnergies Renewables (Antwerpen), bij ministerieel besluit van 23 augustus 2022 aan Corsica Sole Deux Acren (Deux-Acren), bij ministerieel besluit van 1 september 2022 aan RWE Energy Solutions Belgium (Dilsen-Stokkem), bij ministerieel besluit van 1 september 2022 aan TotalEnergies Renewables (Feluy), bij ministerieel besluit van 8 september 2022 aan Electrabel (Coo) en bij ministerieel besluit van 14 september 2022 aan Electrabel (Coo).

56 Beslissing (B)2416 van 30 juni 2022 over de vastlegging van de correctiefactor voor de periode van 1 oktober 2022 tot en met 30 september 2023 ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Rentel.

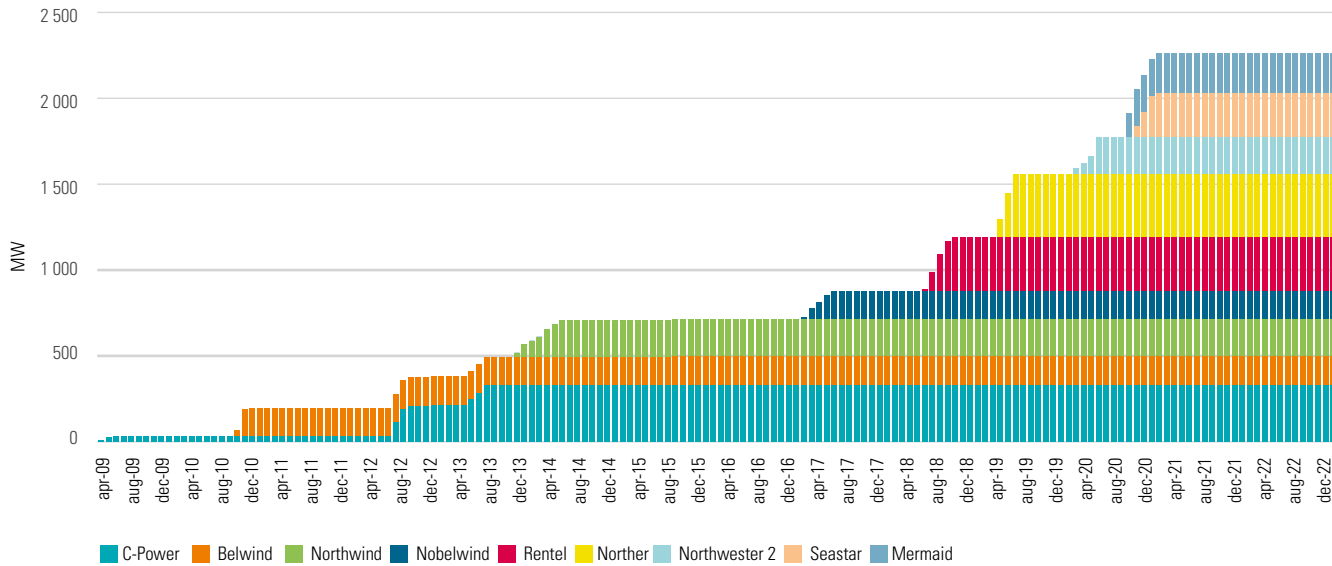
57 Beslissing (B)2418 van 19 juli 2022 over de vastlegging van de correctiefactor voor de 5de periode (05.10.2022 – 04.10.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Northwester 2.

58 Beslissing (B)2432 van 22 augustus 2022 over de vastlegging van de correctiefactor voor de 7de periode (14.12.2022 - 13.12.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Norther.

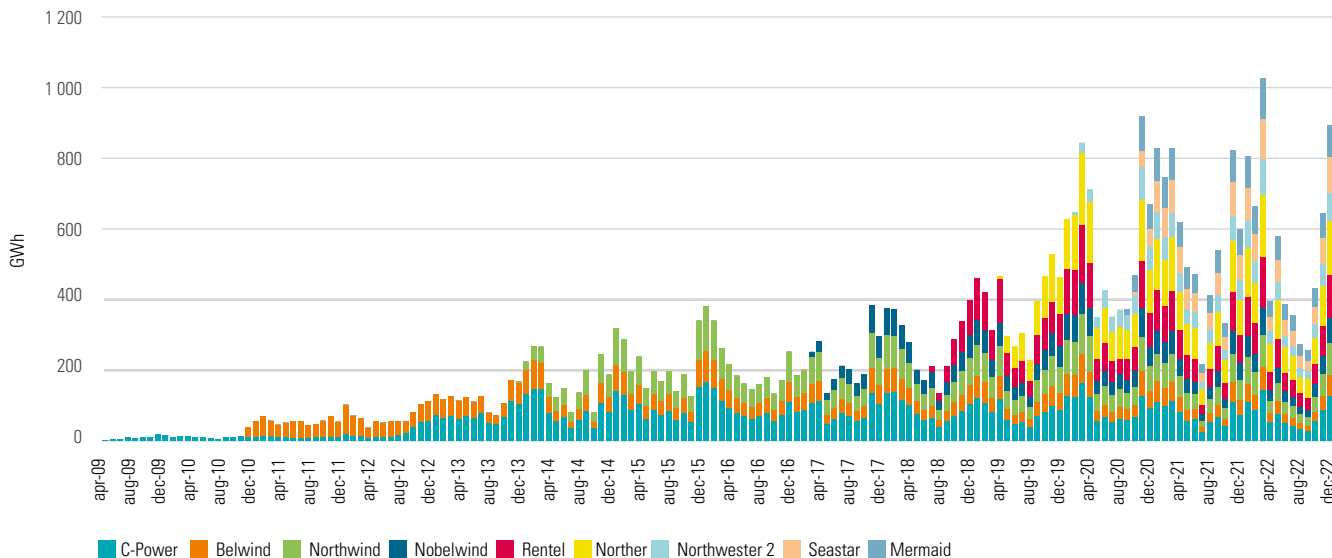
59 Beslissing (B)2438 van 8 september 2022 over de vastlegging van de correctiefactor voor de 5de periode (03.12.2022 - 02.12.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Mermaid.

60 Beslissing (B)2439 van 8 september 2022 over de vastlegging van de correctiefactor voor de 5de periode (03.12.2022 - 02.12.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Seastar.

Figuur 1: Evolutie van het geïnstalleerde vermogen offshorewindenergie per park tussen april 2009 en december 2022 (Bron: CREG)



Figuur 2: Netto geproduceerde groene offshore elektriciteit per park tussen april 2009 en december 2022 (Bron: CREG)



• **Garanties van oorsprong**

De CREG heeft in 2022 het beheer van de databank Garanties van Oorsprong verder waargenomen. Via deze databank krijgen de producenten van offshore windenergie garanties van oorsprong uitgereikt die ze vervolgens kunnen exporteren naar andere markten. Met het oog hierop is de CREG actief lid gebleven van de Association of Issuing Bodies (AIB), een vereniging die de hub beheert waarmee het gros van de Europese databanken aan elkaar is gekoppeld. Binnen de Gas Scheme Group van AIB heeft de CREG bijgedragen aan de discussies over de standaard voor garanties van oorsprong voor gas en waterstof.

3.1.1.3. **Andere verificatie- en adviesopdrachten**

• **Verificatieopdracht in het kader van de verlenging van de levensduur van de centrale Tihange 1**

Op 23 juni 2022 heeft de CREG haar rapport (RA)2414 over de verificatie van de inkomsten en de werkelijke kosten van de kerncentrale van Tihange 1 voor de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021 overeenkomstig de Conventie aangaande de verlenging van de levensduur van Tihange 1 de dato 12 maart 2014 en de wijziging van de Conventie aangaande de verlenging van de levensduur de dato 31 maart 2017 uitgebracht.

• **Waalse groenestroomcertificaten**

Op 21 april 2022, 15 juli 2022, 15 september 2022 en 22 december 2022 maakte de CREG op vraag van de directie Organisation des Marchés régionaux de l’Energie van de Service public Wallonie haar opmerkingen over de voorstellen van Elia om geen temporiseringsoperatie uit te voeren in de 3 laatste kwartalen van 2022 en het eerste kwartaal van 2023 over aan die directie.

Deze voorstellen zijn onder andere het gevolg van de goede resultaten van de veiling van groenestroomcertificaten die Solar Chest in februari 2022 heeft georganiseerd.

Op 2 november 2022 gaf de CREG een positief advies over het (ontwerp van) decreet waarmee de Waalse regering aan Elia 700 000 getemporeerde groenestroomcertificaten binnen het Agence wallonne de l'air et du climat (AWAC) heeft overgedragen.

3.1.2. Elektriciteitslevering

3.1.2.1. Levering aan afnemers aangesloten op het transmissienet

- **Totaal van het transmissienet afgenomen energievolume**

De volgende tabel toont het marktaandeel van Electrabel en de overige leveranciers inzake netto-elektriciteitslevering aan de grote industriële afnemers aangesloten op het federaal transmissienet (net met een spanning hoger dan 70 kV).⁶¹

Ten opzichte van 2021 is het totale volume aan energie dat door de eindafnemers van het transmissienet werd afgenomen in 2022 gedaald met 3,2% (382 GWh). Na een daling in 2019 en 2020, en een stijging in 2021, is het volume energie dat rechtstreeks aan het federale transmissienet wordt onttrokken in 2022 weer afgenomen tot 11.572 GWh.

Volgens een eerste raming is het marktaandeel van Electrabel op het transmissienet in 2022 sterk gestegen ten opzichte van 2021, tot 72,6%. Het aantal toegangspunten van Electrabel is in 2022 gestegen terwijl dat van de andere leveranciers gelijk is gebleven. Desondanks blijven de geleverde volumes per toegangspunt bij Electrabel veel hoger dan de gemiddelde volumes per toegangspunt bij de andere leveranciers.

Tabel 1 : Energie afgenomen door afnemers aangesloten op het federale transmissienet voor de jaren 2013 tot en met 2022 (Bronnen: Elia, CREG)

Leveranciers	Electrabel nv		Andere leveranciers		Totaal
01-01-22	54		42		96
Toegangspunten op 31-12-22	56		42		98
2013	7 484	57,6%	5 519	42,4%	13 003
2014	8 598	62,6%	5 130	37,4%	13 728
2015	6 465	50,6%	6 318	49,4%	12 783
2016	4 133	37,8%	6 787	62,2%	10 920
2017	4 947	43,7%	6 362	56,3%	11 309
2018	7 278	62,1%	4 442	37,9%	11 720
2019	6 462	58,9%	4 503	41,1%	10 965
2020	7 389	69,4%	3 263	30,6%	10 652
2021	7 918	66,2%	4 037	33,8%	11 954
2022	8 399	72,6%	3 173	27,4%	11 572

- **Federale leveringsvergunningen**

De federale leveringsvergunningen voor elektriciteit om de klanten te bevoorraden die rechtstreeks op het transmissienet zijn aangesloten worden door de minister van Energie op voorstel van de CREG toegekend voor een periode van vijf jaar.

In 2022 heeft de CREG aan de minister van Energie drie voorstellen overgemaakt betreffende de toekenning van een vergunning voor de levering van elektriciteit aan ArcelorMittal Energy SCA, Next Kraftwerke GmbH en Société Européenne de Gestion de l'Énergie SA.⁶²

De CREG stelde de minister van Energie bovendien voor om de individuele vergunning voor de levering van elektriciteit van TotalEnergies Gas & Power Limited in te trekken⁶³. Het koninklijk besluit van 2 april 2003 betreffende de vergunningen voor de levering van elektriciteit door tussenpersonen en betreffende de gedragsregels die op hen van toepassing zijn voorziet dat de vergunning enkel mag worden toegekend aan een natuurlijke of rechtspersoon gevestigd in één van de staten die

deel uitmaken van de Europese Economische Ruimte. Sinds het Verenigd Koninkrijk uit de Europese Unie en de Europese Economische Ruimte is gestapt voldoet TotalEnergies Gas & Power Limited niet meer aan deze voorwaarde.

In 2022 kende de minister van Energie een individuele vergunning voor de levering van elektriciteit toe aan ArcelorMittal Energy, Next Kraftwerke en Société Européenne de Gestion de l'Énergie.

3.1.2.2. Maximumprijzen

- **Voor niet-beschermde klanten waarvan het leveringscontract werd opgezegd**

De maximumprijzen die de distributienetbeheerders dienen toe te passen voor niet-beschermde klanten waarvan het leveringscontract werd opgezegd (eveneens «gedropte klanten» genoemd), worden elk kwartaal berekend door de distributienetbeheerders en gecontroleerd door de CREG. Ze worden als volgt berekend: energieprijz + vervoerstarief + distributietarief

⁶¹ Deze cijfers houden geen rekening met de energie die rechtstreeks door lokale productie wordt geleverd noch met de afnemers in het Groothertogdom Luxemburg.

⁶² Voorstel (E)2392 van 28 april 2022, voorstel (E)2452 van 29 september 2022 en voorstel (E)2472 van 10 november 2022.

⁶³ Voorstel (E)2345 van 10 februari 2022.

+ marge. De CREG is ook bevoegd voor het toezicht op de berekeningsmodaliteiten van de marge.

• Voor beschermde residentiële klanten

In overeenstemming met de geldende wetgeving heeft de CREG de sociale maximumprijzen (of "sociale tarieven") voor de levering van elektriciteit aan beschermde residentiële klanten van toepassing van 1 januari 2022 tot 31 maart 2022, 1 april 2022 tot 30 juni 2022, 1 juli 2022 tot 30 september 2022 en 1 oktober 2022 tot 31 december 2022 berekend en gepubliceerd.

De sociale maximumprijs voor de levering van elektriciteit voor de periode van 1 januari 2022 tot en met 31 maart 2022 bedroeg, excl. btw:

- 20,030 c€/kWh voor het enkelvoudig tarief;
- 20,688 c€/kWh voor het tweevoudig tarief dag;
- 16,726 c€/kWh voor het tweevoudig tarief nacht;
- 12,205 c€/kWh voor het tarief uitsluitend nacht.

In vergelijking met de vorige periode waren de sociale tarieven die in het eerste kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 8,2% hoger voor elektriciteit. Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 33% hebben bedragen.

De sociale maximumprijs voor de levering van elektriciteit voor de periode van 1 april 2022 tot en met 30 juni 2022 bedroeg, excl. btw:

- 21,609 c€/kWh voor het enkelvoudig tarief;
- 22,317 c€/kWh voor het tweevoudig tarief dag;
- 18,045 c€/kWh voor het tweevoudig tarief nacht;
- 13,154 c€/kWh voor het tarief uitsluitend nacht.

In vergelijking met het eerste kwartaal waren de sociale tarieven die in het tweede kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 7,9% hoger voor elektriciteit. Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 51% hebben bedragen.

De sociale maximumprijs voor de levering van elektriciteit voor de periode van 1 juli 2022 tot en met 30 september 2022 bedroeg:

- 23,220 c€/kWh voor het enkelvoudig tarief;
- 23,978 c€/kWh voor het tweevoudig tarief (piekuren)
- 19,389 c€/kWh voor het tweevoudig tarief (daluren)
- 14,116 c€/kWh voor het tarief uitsluitend nacht.

In vergelijking met het tweede kwartaal waren de sociale tarieven die in het derde kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 7,4% hoger voor elektriciteit. Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 36% hebben bedragen.

De sociale maximumprijs voor de levering van elektriciteit voor de periode van 1 oktober 2022 tot en met 31 december 2022 bedroeg:

- 25,009 c€/kWh voor het enkelvoudig tarief
- 25,829 c€/kWh voor het tweevoudig tarief (piekuren)
- 20,884 c€/kWh voor het tweevoudig tarief (daluren)
- 15,228 c€/kWh voor het tarief uitsluitend nacht.

In vergelijking met het derde kwartaal waren de sociale tarieven die in het vierde kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 7,8% hoger voor elektriciteit. Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 21% hebben bedragen.

Dit zijn tarieven zonder btw, federale bijdrage, bijzondere accijnzen, aansluitingsvergoeding (Wallonië) en bijdrage Energifonds (Vlaanderen). De componenten energie en groene

stroom en warmtekrachtkoppeling zijn wel inbegrepen, net als de tarieven van het transmissie- en distributienet.

In februari 2022 heeft de CREG haar vierde monitoringverslag opgesteld over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming (RVT).⁶⁴ Zij raamde de totale kosten die deze uitbreiding met zich meebracht op 752 miljoen euro voor het jaar 2021 en het eerste kwartaal van 2022.

In mei 2022 heeft de CREG haar vijfde monitoringverslag opgesteld over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming (RVT).⁶⁵ Zij raamde de totale kosten die deze uitbreiding met zich meebracht op 865 miljoen euro voor het jaar 2021 en de drie eerste kwartalen van 2022.

In juli 2022 heeft de CREG haar zesde monitoringverslag opgesteld over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming (RVT).⁶⁶ Zij raamde de totale kosten die deze uitbreiding met zich meebracht op 1.265 miljoen euro voor de jaren 2021 en 2022.

In november 2022 heeft de CREG haar zevende monitoringverslag opgesteld over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming (RVT).⁶⁷ Zij raamde de totale kosten die deze uitbreiding met zich meebracht op 1.652 miljoen euro voor de jaren 2021, 2022 en het eerste kwartaal van 2023.

De CREG heeft bovendien de referentie-energiecomponenten voor elektriciteit en aardgas aan de leveranciers en de distributienetbeheerders bekendgemaakt in het kader van de terugbetaling van de schuldvorderingen beschermde klanten.

⁶⁴ Monitoringverslag (RA)2352 van 17 februari 2022 over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigen van de verhoogde tegemoetkoming.

⁶⁵ Monitoringverslag (RA)2398 van 12 mei 2022 over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigen van de verhoogde tegemoetkoming.

⁶⁶ Monitoringverslag (RA)2436 van 19 juli 2022 over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigen van de verhoogde tegemoetkoming.

⁶⁷ Monitoringverslag (RA)2476 van 10 november 2022 over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigen van de verhoogde tegemoetkoming.

De referentie-energiecomponenten warmte zijn op 1 juli 2022 in werking getreden. De variabele term van de referentie-energiecomponent warmte (uitgedrukt in c€/kWh) is identiek aan de variabele term van de referentie-energiecomponent aardgas. De vaste term van de referentie-energiecomponent warmte bedraagt € 125/jaar voor het eerste jaar van toepassing van dit tarief. Deze tarieven worden vastgelegd in overeenstemming met het koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de ondernemingen die warmte door middel van netten voor warmtevoorziening op afstand leveren aan residentiële beschermde afnemers en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming (zie punt 2.1 van dit verslag).

De CREG begeleidt de leveranciers en de distributienetbeheerders bij hun aanvraag tot schuldvordering door de publicatie van verschillende documenten op haar website (instructies reporting model klassiek, reporting model BVT, vordering elektriciteit klassiek, vordering elektriciteit BVT, vordering gas klassiek, vordering gas BVT).

Omwille van de transparantie maakt de CREG bij de vastlegging van haar sociale tarieven en de referentie-energiecomponenten een verklarende nota.⁶⁸

De CREG heeft een verslag opgemaakt over de voorschotten die aan de leveranciers werden betaald in het kader van de uitbreiding van het sociaal tarief naar de BVT-klienten in 2021 en in 2022 en in het kader van het eenmalig forfait van € 80 voor de beschermde klienten.⁶⁹

Tot slot heeft de CREG een onderzoek gevoerd naar de conformiteit van het sociaal tarief gas en elektriciteit en de uitbreiding ervan tot personen met het statuut van rechthebbende verhoogde tegemoetkoming ("RVT") ten opzichte van het Europees wettelijk kader en in het bijzonder richtlijn 2019/944 van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de

interne markt voor elektriciteit. Ze gaat dus voornamelijk over de juridische aspecten van het federale sociaal tarief door in het eerste deel het Belgische wettelijke en regelgevende kader dat erop van toepassing is uiteen te zetten. Vervolgens onderzoekt ze de inachtneming van de vijf voorwaarden van artikel 5(4) van richtlijn 2019/944 van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit.⁷⁰

• Platform tegen energiearmoede – werkgroep 'Sociaal tarief' van de Koning Boudewijnstichting

In 2022 nam de CREG deel aan de werkzaamheden van het Platform tegen energiearmoede dat werd opgericht op initiatief van de Koning Boudewijnstichting.

In het kader van de werkzaamheden van de werkgroep "Sociaal tarief" heeft de CREG in 2022 bijgedragen aan de finalisering van een technische nota die als bijlage was toegevoegd aan de aanbevelingen van het platform die in september 2021 werden gepubliceerd met de titel "Versterking van het sociaal energietarief – Aanbevelingen van het Platform tegen Energiearmoede". Deze technische nota bevat achtergrondinformatie en concrete door verschillende leden van de werkgroep gedragen voorstellen.

Bovendien nam de CREG in november 2022 als observator deel aan de vergadering van de werkgroep "Fonds Gas en Elektriciteit" van het platform. Het doel van deze werkgroep is een kwantitatieve studie uitwerken over de herwaardering van het fonds gas en elektriciteit dat kadert binnen een ruimere doelstelling om energiearmoede te voorkomen en te verminderen.

3.1.2.3. Evolutie en fundamentals van de elektriciteitsprijs

De CREG houdt in het kader van haar algemene monitoringtaken gegevensbanken bij met de prijzen van elektriciteit en

aardgas in België, in de 3 regio's (Vlaanderen, Brussel, Wallonië) en in de omliggende landen (Duitsland, Frankrijk, Nederland en het Verenigd Koninkrijk).

Op basis hiervan is de CREG haar maandelijkse boordtabel in 2022 blijven publiceren. Hij geeft de belangrijke evoluties weer van de groothandelsmarkten (productie en verbruik, evolutie van de elektriciteits- en aardgasprijzen, grensoverschrijdende uitwisselingen, ...) en de kleinhandelsmarkten (evolutie per regio van de all-inprijs voor elektriciteit en aardgas voor gezinnen, kleine professionele verbruikers en sociale klienten, vergelijking met de prijzen in de buurlanden, ...).

Op basis van een bevraging bij de distributienetbeheerders, de belangrijkste energieleveranciers en verbruikers in de drie regio's van het land heeft de CREG beslist om haar standaard aardgasverbruiksprofiel voor de huishoudelijke sector aan te passen. De realiteit op de aardgasmarkt voor gezinnen van 4 personen heeft ons geleerd dat een jaarverbruik van 17.000 kWh representatiever is. Deze wijziging van 23.260 kWh/jaar naar 17.000 kWh/jaar gebeurt sinds 1 april 2022 en wordt vanaf dan toegepast in alle publicaties van de CREG.

Om de zes maanden analyseert en publiceert de CREG eveneens de resultaten van de internationale vergelijking van de energieprijzen tussen België, de regio's ervan en de buurlanden (Duitsland, Frankrijk, Nederland en het Verenigd Koninkrijk).

De semestriële analyse toont ook de evolutie van de verschillende componenten van de energiefacturen.

Sinds 2019 is de totale elektriciteitsfactuur (voor alle componenten samen) in België hoger dan het gemiddelde van de buurlanden. Het verschil met dit gemiddelde was in 2020 verkleind (de prijzen in België waren meer gedaald in vergelijking met de buurlanden), maar is in 2022, net zoals in 2021, opnieuw groter geworden. Dit geldt zowel voor een huishoudelijke klant

68 Nota's (Z)2329 van 13 januari 2022, (Z)2360 van 7 april 2022, (Z)2415 van 7 juli 2022, (Z)2444 van 6 oktober 2022.

69 Verslag (RA)2485 van 24 november 2022 over de voorschotten die aan de leveranciers werden betaald in het kader van de uitbreiding van het sociaal tarief naar de BVT-klienten en in het kader van het eenmalig forfait van 80 euro voor de beschermde klienten.

70 Studie (F)2284 van 10 maart over de conformiteit van het sociaal tarief ten opzichte van het Europees wettelijk kader.

als voor een kmo. Het zijn voornamelijk de kosten van de energiecomponent die tot deze evolutie hebben geleid.

In alle Belgische gewesten en alle buurlanden (ook al is dit minder uitgesproken in Frankrijk en het Verenigd Koninkrijk) betalen een huishoudelijke klant en een kmo aanzienlijk meer voor elektriciteit in het tweede kwartaal 2022 dan in het tweede kwartaal 2021.

Deze evolutie volgt de evolutie op de groothandelsmarkten waar de elektriciteitsprijs ook een sterke stijging kent. Deze stijging kan enerzijds verklaard worden door de herneming van de economische activiteit na de sterke daling van de vraag als gevolg van de coronacrisis in 2020 maar anderzijds ook door de oorlog in Oekraïne en de geopolitieke spanningen wereldwijd met belangrijke gevolgen voor de aardgasnoteringen en de prijs van de CO₂-uitstoot die de elektriciteitsprijs weer doen stijgen.

Voor aardgas was de totaalfactuur in België sinds het tweede kwartaal 2022 duurder dan het gemiddelde van de buurlanden. Dit kwam vooral door de stijging van de energiecomponent.

In alle Belgische gewesten en alle vergeleken landen, behalve in Frankrijk (voor een huishoudelijke gebruiker) was aardgas in het tweede kwartaal 2022 duurder dan in hetzelfde kwartaal van het jaar ervoor, zowel voor een huishoudelijke klant als voor een kmo.

Deze evolutie volgt de evolutie op de groothandelsmarkten, waar de gasprijs ook een sterke stijging kent. Deze stijging kan enerzijds verklaard worden door de herneming van de economische activiteit na de sterke daling van de vraag als gevolg van de coronacrisis in 2020 maar anderzijds ook door de oorlog in Oekraïne en de geopolitieke spanningen wereldwijd met belangrijke gevolgen voor de aardgasnoteringen.

Om de prijsverschillen tussen deze landen op het niveau van de kleinhandelsmarkt te begrijpen heeft de CREG bij een externe consultant (VaasaETT) een studie besteld over de prijszetting voor residentiële energieproducten (huishoudens en kmo's) in België en de naburige landen (Duitsland, Frankrijk, Nederland en het Verenigd Koninkrijk) om er betere inzichten in te verwerven. De studie heeft als doel de verschillende prijsevoluties in de verschillende landen te begrijpen door meer gedetailleerde informatie te verkrijgen over de prijszettingsstrategieën van energieproducten op de kleinhandelsmarkt (huishoudens en kmo's), het verband tussen kleinhandelsprijzen en ontwikkelingen op de groothandelsmarkt en andere aspecten die de kleinhandelsprijzen beïnvloeden.⁷¹

Het rapport bevestigt de door de CREG vastgestelde prijsverschillen tussen België en de omliggende landen.

De voornaamste redenen van deze prijsverschillen zijn: marktorganisatie, prijszetting door leveranciers, aanwezigheid van al dan niet gereguleerde prijzen dan wel andere vormen van prijsregulering, link met groothandelsprijzen, timelag tussen groothandelsprijzen en aanpassing retailprijzen.

België is de meest geliberaliseerde markt met zeer weinig interventie op prijszetting (wel interventie via sociale tarieven) en met retailprijzen die zeer snel de evolutie van de groothandelsprijzen volgen.

In Duitsland zorgt de marktorganisatie met Stadtwerke, geen ownership unbundling en nog steeds hoge marktaandeelen van incumbents mogelijk voor hogere prijzen.

In Frankrijk heeft het gereguleerd tarief nog steeds een grote impact op retailprijszetting, waar dit nog steeds als benchmark wordt gebruikt (ook voor het geliberaliseerde marktsegment: deze leveranciers bieden veelal prijzen aan die geïndexeerd zijn aan de gereguleerde tarieven). In combinatie met dit

gereguleerd tarief is tevens de toegang tot ARENH een key facilitator m.b.t. het prijsniveau voor de retailmarkt in Frankrijk.

In Nederland wordt gewerkt met een modelcontract met aanpassing van variabele prijzen op 1/1/x en 1/7/x.

In het Verenigd Koninkrijk werd er een price cap ingesteld (2 x per jaar) op het Standard Variable Tariff (SVT).

Tevens zijn er nog een aantal belangrijke verschilpunten tussen de verschillende markten op te merken:

- samenstelling van de energiefactuur en verhouding van de verschillende componenten (belangrijk aandeel van heffingen in Duitsland, laag aandeel van energiecomponent in Verenigd Koninkrijk).
- verschillende strategieën bij de leveranciers m.b.t. aankoopstrategie, hedging en pricingstrategie.
- regulering m.b.t. prijszetting maar ook contractvrijheid.

3.1.3. Transmissie en distributie

3.1.3.1. Aanwijzing, ontvlechting en certificering van de transmissie-netbeheerder

De CREG ontving een officiële kennisgeving van Elia waarbij ze verzocht werd een eensluidend advies te geven betreffende de onafhankelijkheid van mevrouw Laurence de l'Escaille enerzijds en de heer Michel Allé anderzijds, die benoemd waren als onafhankelijk bestuurder van Elia Transmission Belgium nv en Elia Asset nv. In haar adviezen van 23 juni 2022 stelde de CREG vast dat de twee onafhankelijke bestuurders voldoen aan de vereisten van onafhankelijkheid bedoeld in artikel 2, 30° van de elektriciteitswet.⁷²

In overeenstemming met haar bevoegdheid om controle te houden op de naleving van de ontvlechtigingsvereisten

71 *Analysis of the price setting of energy products (electricity and natural gas) in retail markets (households and small enterprises) for Belgium, Netherlands, Germany, France and the United Kingdom*, juli 2022.

72 Advies (A)2426 van 23 juni 2022 over de onafhankelijkheid van mevrouw Laurence de l'Escaille als onafhankelijke bestuurder in de raad van bestuur van Elia Transmission Belgium NV en Elia Asset NV, advies (A)2427 van 23 juni 2022 over de onafhankelijkheid van de heer Michel Allé als onafhankelijke bestuurder in de raad van bestuur van Elia Transmission Belgium NV en Elia Asset NV.

(*unbundling*) door de transmissienetbeheerder controleerde de CREG in 2022 ook meerdere wijzigingen die werden bekendgemaakt in verband met de andere mandaten / functies / activiteiten uitgeoefend door verschillende bestuurders en leden van het directiecomité van Elia Transmission Belgium en Elia Asset (zie ook punt 3.1.3.2 hierna). Ze stelde geen onvermogbaarheden met de wettelijke ontvlechting- en onafhankelijkheidsvereisten vast.

3.1.3.2. Corporate governance

De CREG heeft kennis genomen van het activiteitenverslag 2021 van het corporate governance comité van Elia Transmission Belgium en Elia Asset in het kader van het toezicht op de toepassing van artikelen 9 en 9ter van de elektriciteitswet en de evaluatie van de doeltreffendheid ervan ten aanzien van de doelstellingen van onafhankelijkheid en onpartijdigheid van het transmissienetbeheer.

De CREG heeft eveneens kennis genomen van het verslag van de persoon die verantwoordelijk is voor de opvolging van de regels over de naleving van deze regels door de medewerkers van Elia Transmission Belgium en Elia Asset in 2021. Deze nalevingsregels dienen om elke vorm van discriminerend gedrag uit te sluiten en bevatten de verplichtingen die specifiek voor hun personeelsleden gelden zodat deze doelstelling kan worden bereikt.

3.1.3.3. Gesloten industriële netten

Op voorstel van de Algemene Directie Energie, en na advies van de CREG en de netbeheerder, kan de minister van Energie de hoedanigheid van beheerder van een gesloten industrieel net, voor het gedeelte uitgebaat op een nominale spanning

hoger dan 70 kV, toekennen aan de natuurlijke persoon of rechtspersoon die eigenaar is van of een gebruiksrecht bezit op een net en een aanvraag heeft ingediend in overeenstemming met de elektriciteitswet.

Volgens dezelfde procedure kan de minister het net erkennen als een gesloten industrieel net, op voorwaarde dat de betrokken gewesten de mogelijkheid hebben gehad om binnen zestig dagen een advies uit te brengen.

In 2022 heeft de CREG in dit kader geen enkele adviesaanvraag ontvangen van de Algemene Directie Energie.

3.1.3.4. Technische werking

A. Gedragscode

De wet van 21 juli 2021 heeft een paragraaf 2 toegevoegd aan artikel 11 van de elektriciteitswet die de CREG bevoegd heeft verklaard om, bij middel van een beslissing, een gedragscode voor het beheer van het transmissienet voor elektriciteit vast te stellen.

De gedragscode elektriciteit legt de voorwaarden vast voor:

- de aansluiting op en toegang tot het transmissienet, op voorstel van de transmissienetbeheerder Elia
- de verstrekking van ondersteunende diensten
- de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuren, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

Na openbare raadpleging heeft de CREG bij beslissing van 20 oktober 2022 een gedragscode elektriciteit vastgesteld.⁷³

B. Aansluiting

•Tijd die de transmissienetbeheerder heeft genomen om aansluitingen en herstellingen uit te voeren

Op het federale transmissienet was de AIT (Average Interruption Time) in 2022 26 seconden (tegenover 7 minuten 14 seconden in 2021) en de AID (Average Interruption Duration) 10 minuten 58 seconden (tegenover 1 uur 14 minuten 17 seconden in 2021). In 2022 waren er 31 incidenten op het transmissienet (25 in 2021), waaronder 15 op het 150 kV-netwerk, 6 op het 220 kV-netwerk en 10 op het 380 kV-netwerk. Aangezien dat netwerk vermaasd is, zorgen deze incidenten over het algemeen niet voor een onderbreking bij de klant. In 94% van de gevallen was er een poging tot automatische wederinschakeling. Deze pogingen waren voor het 150 kV-net in 12 gevallen, voor het 220 kV-net in 5 gevallen en voor het 380 kV-net in 8 gevallen succesvol.

Voor 9 gevallen was een verbinding van het federale transmissienet meer dan 24 uur onbeschikbaar. Deze verbindingen waren tussen 1 dag en 80 dagen onbeschikbaar, met als uitzondering een onbeschikbaarheid sinds eind juni 2022 die tot nu nog niet is verholpen. Op basis van de AIT- en AID-indicatoren was de beschikbaarheid van het transmissienet in 2022 duidelijk lager dan het voorgaande jaar.

• Beslissing over een individueel geval van substantiële modernisering

Op 21 maart 2022 ontving de CREG een analyse van Elia in verband met de substantiële modernisering van een verbruiksinstallatie, namelijk de vervanging van 150kV stroomonderbrekers op de primaire zijde van drie vermogenstransformatoren.

73 Beslissing (B)2409 van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de gedragscode houdende de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en houdende de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer, en tot goedkeuring in dat kader van het voorstel van Elia van aansluitingsprocedures op het transmissienet.

In lijn met de richtlijnen die Elia opgesteld heeft in het kader van het Federaal Technisch Reglement van 22 april 2019 voor het definiëren van ‘substantiële modernisering’ adviseert Elia dat enkel het te vervangen element, in casu de stroomonderbreker, moet voldoen aan de vereisten van de netcode voor aansluiting van de distributienetten en verbruiksinstallaties (‘DCC’) en dat deze geen beperkend element mag vormen voor de conformiteit van de volledige verbruiksinstallatie. Dit komt overeen met wat in de Elia-richtlijnen gedefinieerd wordt als een “gedeeltelijke substantiële modernisering”

In deze beslissing gaat de CREG akkoord met de door Elia geadviseerde gedeeltelijke substantiële modernisering en beslist de CREG dat het bestaande aansluitingscontract tussen Elia en de betrokken verbruiksinstallatie moet worden herzien als gevolg daarvan.⁷⁴

Op 21 maart 2022 ontving de CREG een andere analyse van Elia in verband met de substantiële modernisering van een elektriciteitsproductie-eenheid, namelijk de upgrade van de gasturbine en van het verbrandingssysteem van een STEG-eenheid.

In lijn met de richtlijnen die Elia opgesteld heeft in het kader van het Federaal Technisch Reglement van 22 april 2019 voor het definiëren van “substantiële modernisering” adviseert Elia dat de elektriciteitsproductie-eenheid enkel moet voldoen aan de vereisten van de netcode voor aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net (“RfG”) die betrekking hebben op de prestaties die door de verandering van de installatie worden beïnvloed. Dit komt overeen met wat in de richtlijnen van Elia gedefinieerd wordt als een “gedeeltelijke substantiële modernisering”. Elia adviseert bovendien uitsluiting van conformiteit

aan twee technische eisen waarvoor gerelateerde beperkende elementen zijn geïdentificeerd.

De CREG heeft de door Elia geadviseerde gedeeltelijke substantiële modernisering en uitsluiting van conformiteit aan de eisen met geïdentificeerde gerelateerde beperkende elementen goedgekeurd. De CREG beslist dat het bestaande aansluitingscontract tussen Elia en de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid moet worden herzien als gevolg daarvan.⁷⁵

• Afwijking van de Europese netcode RfG

De CREG heeft een afwijking aan de bestaande elektriciteitsproductie-eenheden type D van minder dan 25 MW en met een spanning op het aansluitingspunt van 110 kV of hoger tot 9 juli 2024 toegekend. Die eenheden moeten de substantiële moderniseringsprocedure niet doorlopen.⁷⁶

C. Toegang

• Typetoegangscontract

De CREG heeft het voorstel van Elia van typetoegangscontract goedgekeurd dat Elia op 27 juli 2022 had ingediend. Tegelijkertijd heeft ze een aantal opmerkingen geformuleerd en Elia verzocht om daaraan in het eerstvolgende voorstel tot wijziging van het goedgekeurde typetoegangscontract gevolg te geven.⁷⁷

• Aansluiting met flexibele toegang

Op 19 januari 2022 heeft de CREG voor het eerst van Elia een aanvraag ontvangen voor de goedkeuring van een aansluiting met flexibele toegang. De aanvraag betrof de aansluiting van een bijkomende productie-eenheid PGM van het type D, namelijk een Open Cyclus Gasturbine. Aangezien dit de eerste maal was dat de CREG zo’n aanvraag ontving, heeft ze een openbare raadpleging gehouden over de gehanteerde criteria ter evaluatie van de aanvraag. De CREG heeft deze eerste aanvraag goedgekeurd, evenals een tweede aanvraag die ze op 5 mei 2022 van Elia had ontvangen.⁷⁸

D. Ondersteunende diensten

• Levering van de dienst regeling van het reactief vermogen en van de handhaving van de spanning

De CREG heeft het voorstel van Elia over de modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de aanbieders van de regeling van het reactief vermogen en van de handhaving van de spanning of “VSP” (Voltage Service Provider) met ingang vanaf 1 januari 2023 goedgekeurd.⁷⁹ Toch heeft ze een aantal opmerkingen geformuleerd en Elia gevraagd er gevolg aan te geven.

• Reservevermogen

De transmissienetbeheerder Elia evalueert en bepaalt het frequentiebegrenzingsreservevermogen (primaire reserve of FCR), de frequentieherstelreserves met automatische activering (secundaire reserve of aFRR) en de frequentieherstelreserves met manuele activering (tertiaire reserve of mFRR).

74 Beslissing (B)2385 van 2 juni 2022 inzake de modernisering van een verbruiksinstallatie (vervanging van de drie 150kV stroomonderbrekers aan de primaire zijde van de transformatoren nr. 1, 2 en 4).

75 Beslissing (B)2386 van 22 augustus 2022 inzake de modernisering van een elektriciteitsproductie-eenheid (upgrade van de gasturbine en van het verbrandingssysteem van de STEG-eenheid).

76 Beslissing (B)2358 van 31 maart 2022 over het verzoek van de NV Elia Transmission Belgium van 28 oktober 2021 tot afwijking van de toepassing in artikel 4.1, a) van de Europese netcode RfG voor bestaande elektriciteitsproductie-eenheden van het type D met een maximaal geïnstalleerd vermogen lager dan 25 MW en een spanning op het aansluitingspunt hoger dan of gelijk aan 110 kV.

77 Beslissing (B)2396 van 22 augustus 2022 over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van type-toegangscontract ingediend door Elia Transmission Belgium NV op 27 juli 2022.

78 Beslissing (B)2335 van 31 maart 2022 over het voorstel van de NV Elia Transmission Belgium tot het toekennen van een aansluiting met flexibele toegang voor een productie-eenheid op het transmissienet, specifiek een bijkomende OCGT en beslissing (B)2404 van 30 juni 2022 over het voorstel van de NV Elia Transmission Belgium tot het toekennen van een aansluiting met flexibele toegang voor een productie-eenheid op het transmissienet.

79 Beslissing (B)2376 van 5 mei 2022 over het voorstel van Elia Transmission Belgium NV van de modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de aanbieders van de regeling van het reactief vermogen en van de handhaving van de spanning, met inbegrip van de type-overeenkomst voor levering van de dienst van regeling van het reactief vermogen en van handhaving van de spanning, met ingang vanaf 1 januari 2023.

Dit reservevermogen draagt bij tot het waarborgen van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de doeltreffendheid van het transmissienet in de regelzone en bestaat uit:

- de bepaling door de netbeheerder van de behoeften aan andere balanceringsdiensten dan de frequentiebegrenzingsreserve voor het belasting-frequentieregelblok. De methode voor de evaluatie van deze behoeften wordt aan de CREG ter goedkeuring voorgelegd in het kader van de goedkeuring van de methodologieën en voorwaarden opgenomen in de operationele overeenkomsten van het LFC-blok, en
- de bepaling van de balanceringscapaciteit die bij de aanbieders van balanceringsdiensten moet worden gereserveerd binnen de onevenwichtszone waarvan de methodologie door de netbeheerder aan de CREG ter goedkeuring wordt voorgelegd, tegelijkertijd met het hierboven vermelde voorstel.

De CREG heeft de door Elia voorgestelde wijzigingen van de methodologieën en voorwaarden uit de operationele overeenkomst van het LFC-blok goedgekeurd. In haar beslissing heeft ze wel een aantal opmerkingen vermeld en Elia gevraagd daar gevolg aan te geven.⁸⁰

De CREG heeft het voorstel van Elia van gemeenschappelijke en geharmoniseerde regels en processen voor de uitwisseling en inkoop van balanceringscapaciteit voor frequentiebegrenzingsreserves goedgekeurd.⁸¹

De CREG heeft het voorstel van Elia betreffende een vraag tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese

platform voor frequentieherstelreserves met manuele activering goedgekeurd.⁸²

De CREG heeft het voorstel van Elia voor het beperken van de inkoop van mFRR-balanceringscapaciteit in het LFC Blok van Elia tot het mFRR Standaard product afgekeurd⁸³. Het voorstel voorzag om de inkoop van mFRR-balanceringscapaciteit in het LFC Blok van Elia volledig via het mFRR Standaard product uit te voeren. De CREG uitte haar bedenkingen bij de argumenten die de noodzaak van deze wijziging moeten rechtvaardigen en stelde dat het voorstel de minimalisatie van de kosten die verband houden met de terbeschikkingstelling van reservecapaciteit niet nastreefde.

Op verzoek van de CREG actualiseerde Elia de methode voor de dimensionering van de frequentieherstelreserve (FRR). De dimensioneringsmethode houdt voortaan rekening met de genette onbalansen als alternatief voor reservecapaciteit in de vorm van aFRR. Als gevolg wordt 117 MW aFRR-balanceringscapaciteit gecontracteerd in positieve en in negatieve richting.⁸⁴ De CREG heeft Elia echter gevraagd om een nieuwe herziening van de door Elia voorgestelde methodologie om ze verenigbaar met de regelgeving te maken.

De CREG heeft beslist dat Elia kon blijven genieten van de afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese aFRR-platform. Ze heeft zich echter van het voorstel van Elia gedistantieerd en een nieuwe evaluatiedatum vastgelegd.⁸⁵

In een beslissing van 19 juli 2022 gaat de CREG dieper in op de inefficiënties bij balancering waartoe het voorstel van Elia

tot wijziging van de balanceringsregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten binnen een Europese context leidt. De CREG heeft het voorstel echter goedgekeurd om de mogelijke deelname aan het Europese aFRR-platform niet te vertragen. Elia zal tegelijkertijd wel het proces moeten opstarten om de onbalansprijsberekening op te nemen in de Terms & Conditions BRP zodat de onbalansprijsberekening in lijn gebracht kan worden met de door de CREG in deze beslissing en eerdere beslissingen geformuleerde opmerkingen.⁸⁶

Tot slot heeft de CREG het voorstel van Elia tot wijziging van de methodologie voor het bepalen van de vereiste balanceringscapaciteit in het LFC-Blok van Elia goedgekeurd, met dien verstande dat de goedgekeurde wijzigingen in werking treden ten vroegste op 1 november 2022 en eindigen op 31 maart 2023.⁸⁷

• Aanbieden prijzen en volumes voor de ondersteunende diensten

Om de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het transmissienet te verzekeren, moet Elia permanent over een bepaald volume ondersteunende diensten kunnen beschikken. De modaliteiten voor de verwerving ervan zijn opgenomen in het technisch reglement van 22 april 2019 voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe.

Om de kosten van de ondersteunende diensten die geen verband houden met de frequentie (namelijk de black-startdienst en de dienst regeling van de spanning en het reactief vermogen) op een redelijk peil te houden dient Elia op grond van de elektriciteitswet jaarlijks aan de CREG verslag uit te brengen

80 Beslissing (B)2344 van 10 februari 2022 inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van de operationele overeenkomst voor LFC-blok Elia.

81 Beslissing (B)2374 van 7 april 2022 over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel door de NV Elia Transmission Belgium voor gemeenschappelijke en geharmoniseerde regels en processen voor de uitwisseling en inkoop van balanceringscapaciteit voor frequentiebegrenzingsreserves.

82 Beslissing (B)2405 van 2 juni 2022 inzake het voorstel tot goedkeuring betreffende een vraag tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor frequentieherstelreserves met manuele activering (mFRR).

83 Beslissing (B)2363 van 10 juni 2022 over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van de NV Elia Transmission Belgium tot wijziging van de methodologie om, voor elk van de balanceringsdiensten, de balanceringscapaciteit te bepalen die bij de aanbieders van balanceringsdiensten moet worden gereserveerd binnen de onevenwichtszone.

84 Beslissing (B)2435 van 14 juli 2022 inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van de operationele overeenkomst voor LFC-blok Elia.

85 Beslissing (B)2412 van 14 juli 2022 inzake de toekenning tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR).

86 Beslissing (B)2433 van 19 juli 2022 over het voorstel van Elia Transmission Belgium tot wijziging van de balanceringsregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten. Elia diende een klacht met het oog op een nieuw onderzoek tegen deze beslissing in op 19 juli 2022, met toepassing van artikel 28 van de elektriciteitswet. De CREG heeft de klacht verworpen aan de hand van beslissing (B)2450 van 3 oktober 2022.

87 Beslissing (B)2484 van 22 december 2022 over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van de NV Elia Transmission Belgium tot wijziging van de methodologie voor het bepalen van de vereiste balanceringscapaciteit in het LFC-Blok van Elia.

over de prijzen die zij aangeboden krijgt voor de levering van de ondersteunende diensten. Vervolgens kan de CREG, krachtens de overgangsbepaling van artikel 30 van de wet van 23 oktober 2022,⁸⁸ als ze oordeelt dat de aangeboden prijzen manifest onredelijk zijn de betreffende kandidaten een openbare dienstverplichting voor de levering van de dienst opleggen.

In 2022 waren er dagelijkse veilingen voor alle FCR-, aFRR- en mFRR-balanceringsdiensten. De CREG krijgt dus voortaan dagrapporten van Elia. Een gedetailleerde analyse van de evolutie van de reservatiekosten wordt beschreven in het jaarlijks monitoringrapport van de CREG. Desondanks werden in 2022, in lijn met de vastgestelde evolutie van de prijzen tijdens het tweede kwartaal 2021, zeer hoge reservatieprijzen, en dus ook zeer hoge bijhorende kosten, vastgesteld. Deze hoge reservatieprijzen zijn toe te wijzen aan de stijging van de gasprijzen en de crisis in Oekraïne. Daarnaast is de CREG gestart met een reeks verbeteringen voor de bepaling van de aankoopvolumes. Ze zal zich inspannen om deze verbeteringen in de loop van 2023 toe te passen en zal de bepaling van de aankoopvolumes in de loop van het jaar blijven evalueren.

In 2022 heeft de CREG een verslag van Elia gekregen over de dienst voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen in 2023 en een verslag over de black-startdienst in 2023. De CREG heeft deze verslagen geanalyseerd en beslissingen genomen tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de kandidaten die een manifest onredelijke offerte hadden

ingediend. Voor de black-startdienst was geen enkele offerte manifest onredelijk. Voor de dienst voor de regeling van de spanning en het reactief vermogen heeft de CREG prijzen opgelegd aan negen kandidaten.⁸⁹

• Balancerings (netevenwicht)

De taak van de transmissienetbeheerder bestaat erin het evenwicht tussen vraag en aanbod van elektrisch vermogen in de regelzone te bewaken, te handhaven en desgewenst te herstellen, onder meer ten gevolge van eventuele individuele onevenwichten veroorzaakt door de verschillende toegangsverantwoordelijken. Elia moet aan de CREG een voorstel van werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten ter goedkeuring voorleggen.

Op 18 februari 2022 heeft Elia ter goedkeuring een voorstel tot wijziging van de voorwaarden van de aanbieder van balanceringsdiensten of "BSP" (Balancing Service Provider) voor Frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR) bij de CREG ingediend.

De wijzigingen betreffen de herziening van het ontwerp van de markt voor de inkoop van aFRR-balanceringscapaciteit en de aanpassing van de regels met als doel het LFC Blok van Elia aan te sluiten tot het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie van frequentieherstelreserves met automatische activering.

Op 24 maart 2022 heeft de CREG beslist dit voorstel goed te keuren.⁹⁰

• Geactiveerde volumes en concentratie van de offertes

In 2022 zijn de activeringen ter compensatie van de onevenwichten van de regelzone met 12% gestegen in vergelijking met 2021 en bedroegen ze 1362 GWh. Het aandeel van de secundaire reserves in deze activeringen bedroeg 33,1% in 2022, tegenover 35,0% in 2021 en 36,0% in 2020. Deze sterke daling is hoofdzakelijk het gevolg van de sterke stijging van de activeringen van andere middelen, voornamelijk van de mFRR-middelen, die 349 GWh bedroegen in 2022, tegenover 273 GWh in 2021. De IGCC nam in 2022 458 GWh voor zijn rekening, tegenover 510 GWh in 2021.

In 2022 waren er 784 GWh opwaartse activeringen en 784 GWh neerwaartse activeringen. De buitenlandse reserves zijn door de transmissienetbeheerders in 2022 voor 0 GWh opwaarts geactiveerd en voor 0,7 GWh neerwaarts, terwijl deze activeringen gelijk waren aan respectievelijk 0,4 GWh en 1,3 GWh in 2021. De IGCC was verantwoordelijk voor 35% van de opwaartse activeringen en 42% van de neerwaartse activeringen. De HHI-index betreffende de reserve-offertes voor alle biedingen samen bedroeg, voor alle technologieën samen, 2467 in 2022, tegenover 2838 in 2021 en 3224 in 2020. Het aantal spelers dat een offerte heeft ingediend bedroeg tien (stabiel t.o.v. 2021).

⁸⁸ Zie ook punt 2.4 van dit verslag.

⁸⁹ Beslissing (B)2478 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Aspiravi met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023, beslissing (B)2479 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Electrabel met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023, beslissing (B)2480 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan RWE Supply & Trading GmbH met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023, beslissing (B)2481 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Nyrstar Belgium met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023, beslissing (B)2482 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan Yuso bv met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023, beslissing (B)2483 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan Nemo Link Limited met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium NV in 2023, beslissing (B)2486 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv C-Power met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023, beslissing (B)2487 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv C-Power met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023, beslissing (B)2488 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Northwester 2 met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023 en beslissing (B)2492 van 22 december 2022 tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Exxonmobil met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023.

⁹⁰ Beslissing (B)2366 van 24 maart 2022 inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van voorwaarden voor de aanbieder van balanceringsdiensten of "BSP" (Balancing Service Provider) voor Frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR).

3. Elektriciteitsmarkt

- Prijs ter compensatie van de individuele onevenwichten

Het onevenwichtstarief is gebaseerd op het principe van de unieke marginale prijs. Daarbij wordt rekening gehouden met het onevenwicht van de toegangsverantwoordelijke en de richting van het onevenwicht van de regelzone.

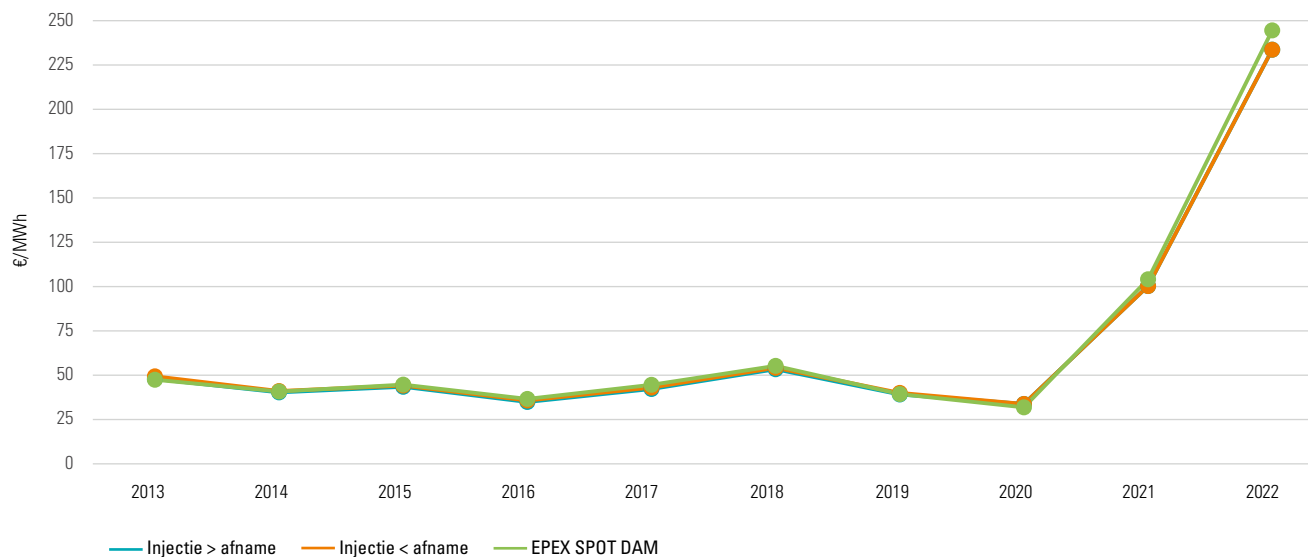
Tabel 2 biedt een overzicht van de evolutie van het gemiddelde (niet-gewogen) tarief van positieve onevenwichten (injectie > afname) en van negatieve onevenwichten (injectie < afname) van de toegangsverantwoordelijken voor de periode 2013–2022.

Figuur 3 laat toe om deze gemiddelde tarieven over dezelfde periode te vergelijken met de evolutie van de gemiddelde tarieven van de day-aheadmarkt van BELPEX/EPEX SPOT.

Tabel 2: Niet-gewogen gemiddeld onevenwichtstarief voor de periode 2013-2022 (euro/MWh) (Bron: gegevens Elia)

	EPEX SPOT DAM	Injectie < afname	Injectie > afname
2013	47,45	49,36	47,91
2014	40,79	41,07	40,33
2015	44,68	44,18	43,48
2016	36,62	35,73	34,91
2017	44,58	43,04	42,23
2018	55,27	54,19	53,38
2019	39,35	40,02	39,15
2020	31,88	33,78	33,78
2021	104,12	100,31	100,31
2022	244,53	233,64	233,64

Figuur 3: Niet-gewogen gemiddeld onevenwichtstarief en prijs EPEX SPOT DAM voor de periode 2013-2022 (Bronnen: gegevens Elia en BELPEX/EPEX SPOT)



3.1.3.5. Nettareven

A. Transmissienet

a) Tariefmethodologie

Regulatoire periode 2020-2023

Zoals uiteengezet in het jaarverslag 2018 keurde de CREG op 28 juni 2018 het definitief besluit tot vaststelling van de tariefmethodologie van toepassing op de transmissienetbeheerder voor de regulatoire periode 2020-2023 goed.

Op 14 juli 2022 heeft de CREG een beslissing genomen over de doelstellingen die Elia in 2023 moet behalen in het kader van de stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie. Globaal gezien herneemt de beslissing de voorstellen van Elia (met uitzondering van één doelstelling), maar brengt ze bepaalde aanpassingen aan, voornamelijk ten gevolge van opmerkingen geformuleerd naar aanleiding van de publieke raadpleging. De beslissing bevat ook een terugblik op de doelstellingen van de stimulans sinds de invoering ervan in 2016⁹¹.

De CREG heeft ook een beslissing genomen over het voorstel van update van het onderzoeks- en ontwikkelingsplan van Elia voor de periode 2020-2023⁹². Elia heeft 28 projectvoorstellen ingediend. 19 projecten zijn projecten die werden goedgekeurd door de CREG in haar beslissing van december 2021 en 9 zijn nieuwe projecten. Van de 28 projectvoorstellen heeft de CREG beslist om 23 projecten te steunen, waarvan 3 gedeeltelijk. Elia heeft de mogelijkheid om elk jaar van de regulatoire periode, uiterlijk op 1 juli, een nieuwe versie van haar plan in te dienen.

Regulatoire periode 2024-2027

Op 18 maart 2022 hebben de CREG en Elia een overlegvergadering gehouden over een voorontwerp van tariefmethodologie.

Op 30 juni 2022 nam de CREG besluit (Z)1109/11 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2024-2027. Hiervoor had er een openbare raadpleging plaatsgevonden van 21 april tot 12 mei 2022.

Deze methodologie bouwt verder op beproefde principes die werden verfijnd en aangevuld om de prestaties van de netbeheerder te verbeteren, de integratie van de markt en de bevoorradingszekerheid te bevorderen en onderzoek en ontwikkeling te stimuleren. De regulering beoogt zo een juist evenwicht te bieden tussen de kwaliteit van de gepresteerde diensten en de kosten die door de netgebruikers worden gedragen.

Op basis van deze methodologie zal Elia haar tariefvoorstel indienen. De tarieven zullen in de loop van 2023 gekend zijn.

b) Transmissietarieven 2020-2023

Zoals uitvoerig toegelicht in het jaarverslag 2019 heeft de CREG op 7 november 2019 het aangepast tariefvoorstel van Elia voor de regulatoire periode 2020-2023 goedgekeurd. Globaal, ten opzichte van de in 2019 geldende transmissienettareven, ging het om een tariefdaling van 2,1% in 2020, 1,9% in 2021, 1,1% in 2022 en zal het gaan om een daling van 1% in 2023.

Met haar beslissing van 3 februari 2022 keurde de CREG het geactualiseerd tariefvoorstel van Elia goed dat de parameter alpha van het onevenwichtstarief wijzigt. Deze parameter alpha

wil de onevenwichtstarieven verhogen in geval van aanzienlijke onevenwichten om de evenwichtsverantwoordelijken (of "BRP's") aan te zetten om meer inspanningen te leveren om hun portefeuille in evenwicht te brengen. In de huidige context van zeer hoge elektriciteitsprijzen zijn die hoge prijzen op zich al een grote stimulans voor de BRP's, zonder dat de alpha nodig is. Het voorstel van Elia, ondersteund door het merendeel van de markspelers, komt dus neer op het verkleinen van de impact van de parameter alpha in geval van hoge onevenwichtsprijzen. De CREG keurt dit voorstel goed hoewel zij twijfels uit over de efficiëntie van de parameter alpha in welke vorm dan ook. De CREG vermeldt ook dat op termijn elke bijkomende component die aan het onevenwichtstarief wordt toegevoegd, op grond van de Europese regelgeving, niet in een tariefvoorstel maar in de bepalingen en voorwaarden voor de evenwichtsverantwoordelijken (T&C BRP) zal moeten worden beschreven. De nieuwe parameter alpha is op 14 februari 2022 in werking getreden.⁹³

Per beslissing van 30 november 2022 heeft de CREG het voorstel van Elia goedgekeurd om de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de taksen en toeslagen vanaf 1 januari 2023 te wijzigen.⁹⁴ Sinds 1 januari 2022 worden sommige openbare dienstverplichtingen niet meer gefinancierd via een toeslag op de tarieven, maar wel via de federale staatsbegroting. Sindsdien past Elia dus geen toeslagen meer toe op de tarieven voor de aankoop van groenestroomcertificaten, de aanleg van de strategische reserve, de financiering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en de federale bijdrage.

c) Saldi

De tariefmethodologie voorziet dat de transmissienetbeheerder elk jaar een tariefverslag over het voorbije jaar aan de CREG ter goedkeuring voorlegt.

91 Beslissing (B)658E/79 van 14 juli 2022 over de doelstellingen die Elia Transmission Belgium nv in 2023 moet behalen in het kader van de stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie.

92 Beslissing (B)658E/81 van 22 december 2022 over het geactualiseerd onderzoeks- en ontwikkelingsplan van de NV Elia Transmission Belgium voor de regulatoire periode 2020-2023 in het kader van de stimulans bedoeld in artikel 26, §2 van de tariefmethodologie.

93 Beslissing (B)658E/77 van 3 februari 2022 over de vraag tot goedkeuring van het geactualiseerd tariefvoorstel 2020-2023, ingediend door de nv Elia Transmission Belgium, met het oog op de wijziging van parameter alpha van het tarief voor het in stand houden en het herstellen van het individuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken.

94 Beslissing (B)658E/82 van 30 november 2022 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.

De CREG heeft het aangepast tariefverslag 2021 van Elia goedgekeurd. De verschillende correcties die op vraag van de CREG werden aangebracht leiden tot een daling van de bedragen die gecompenseerd moeten worden via de tarieven 2024-2027 van Elia van € 6.187.022.⁹⁵

B. Distributienetten

In haar jaarlijkse studie (nr. 2407) over de prijscomponenten (zie ook punt 3.2.1. van dit verslag) stelt de CREG het volgende vast met betrekking tot de distributietarieven 2021:

■ Huishoudelijke klant

Elektriciteit (Dc – tweevoudige teller):

Ten opzichte van 2007 is het distributienetarief gemiddeld (voor gans België) 65,75% hoger in 2021 voor een Dc 2v typeklant. Dit gemiddelde is hoog omwille van de belangrijke tariefstijging van de Vlaamse distributienetarieven die verband houden met de hogere kosten van de openbare dienstverplichtingen. De netto-kosten verbonden aan deze verplichtingen worden gecompenseerd in het tarief "openbare dienstverplichtingen" in het distributienetarief. Het distributienetarief is in Vlaanderen gemiddeld gestegen met 109,77% (+ 46,80 €/MWh). 69,66% van deze stijging is toe te schrijven aan de stijging van het tarief voor openbare dienstverplichtingen. In Brussel en Wallonië is de stijging minder hoog: + 27,35% (+ 11,03 €/MWh) in Brussel en + 58,22% (+ 25,35 €/MWh) in Wallonië. In Brussel is 34,02% van deze stijging toe te schrijven aan het tarief voor openbare dienstverplichtingen en in Wallonië is dit 35,40%. Het aandeel van het tarief openbare dienstverplichtingen bedraagt in 2021 respectievelijk in Vlaanderen 44,67%, in Brussel 19,82% en in Wallonië 14,80%.

Aardgas (T2):

De evolutie tussen 2007 en 2021 kan licht verschillen van een typeklant tot de andere. Voor T2 stellen we een gemiddelde toename met 29,01% vast ten opzichte van 2007. Het distributienetarief voor een T2 typeklant is in Vlaanderen gemiddeld gestegen met 14,75% (+ 1,47 €/MWh), waarbij het tarief voor openbare dienstverplichtingen gedaald is met 5,14%. In Brussel bedraagt de stijging 2,48% (+ 0,27 €/MWh), terwijl het tarief voor openbare dienstverplichtingen gedaald is met 123,86%. In Wallonië is de stijging hoger met 70,86% (+ 7,34 €/MWh), waarvan 46,47% toe te schrijven is aan de stijging van het tarief voor openbare dienstverplichtingen. Het aandeel van het tarief voor openbare dienstverplichtingen voor een T2-typeklant bedraagt in 2021 respectievelijk in Vlaanderen 3,36%, in Brussel 2,42% en in Wallonië 20,32%.

■ Professionele klant

Elektriciteit (Ic1):

Ten opzichte van 2007 is het distributienetarief gemiddeld (voor gans België) 10,78% hoger in 2021 voor een Ic1 typeklant. Dit gemiddelde is hoog omwille van de belangrijke tariefstijging van de Vlaamse distributienetarieven die verband houden met de hogere kosten van de openbare dienstverplichtingen. De netto-kosten verbonden aan deze verplichtingen worden gecompenseerd in het tarief voor openbare dienstverplichtingen in het distributienetarief. Het distributienetarief is in Vlaanderen gemiddeld gedaald met 20,30% (- 4,55 €/MWh). In Brussel is de stijging + 5,73% (+ 1,94 €/MWh) en in Wallonië is de stijging hoger, met name + 43,83% (+ 11,50 €/MWh). Het aandeel van het tarief voor openbare dienstverplichtingen bedraagt in 2021 respectievelijk in Vlaanderen 22,74%, in Brussel 5,24% en in Wallonië 2,27%.

Aardgas (T4):

De evolutie tussen 2007 en 2021 kan licht verschillen van een typeklant tot de andere. Voor T4 stelt de CREG een gemiddelde stijging met 29,01% vast ten opzichte van 2007 en voor T4 een stijging met 28,26%. Het distributienetarief voor een T4 typeklant is in Vlaanderen gemiddeld gestegen met 1,6% (+ 0,04 €/MWh). In Brussel bedraagt de stijging 7,26% (+ 0,20 €/MWh). In Wallonië is de stijging hoger met 76,14% (+ 1,94 €/MWh).

3.1.3.6. Raming van de kost van de federale ODV's

De CREG heeft de kostprijs van de openbare dienstverplichtingen (ODV's) voor de financiering door Elia van de aankoop van federale groenestroomcertificaten, de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM) voor de jaren 2022⁹⁶ en 2023 geraamd.⁹⁷

Deze kosten bedragen respectievelijk:

- 349,8 miljoen euro voor de aankoop van federale groenestroomcertificaten voor het jaar 2023, hetzij 285 miljoen minder dan in 2022. De daling kan verklaard worden door de hoge noteringen van de groothandelsprijzen voor elektriciteit in 2022.
- 2 miljoen euro (rekening houdend met een bijkomende veiling voor 2024-2025) voor de strategische reserve in 2023, tegenover 0,8 miljoen euro in 2022.
- 6,9 miljoen euro voor het CRM in 2023 tegenover 4 miljoen euro in 2022.

De CREG heeft ook de saldi van de kosten van deze ODV's vastgelegd voor de jaren 2020-2021,⁹⁸ namelijk:

⁹⁵ Beslissing (B)658E/78 van 7 juli 2022 over de vraag tot goedkeuring van het tariefverslag ingediend door de transmissie-netbeheerder voor elektriciteit met inbegrip van de saldi met betrekking tot het boekjaar 2021.

⁹⁶ Beslissing (B)2324 van 13 januari 2022 over de raming van de kostprijs van de openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de aankoop van federale groenestroomcertificaten, de aansluiting van offshore windparken, de strategische reserve en CRM voor het jaar 2022.

⁹⁷ Beslissing (B)2449 van 27 oktober 2022 met betrekking tot de beoordeling van de kost van de openbare dienstverplichting voor de financiering van de aankoop van federale groenestroomcertificaten voor het jaar 2023.

⁹⁸ Beslissing (B)2389 van 23 mei 2022 over de bepaling van de saldi van de kosten van de openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de aankoop van federale groenestroomcertificaten, de aansluiting van offshore windparken, de strategische reserve en CRM voor de jaren 2020 en 2021.

- voor de financiering van de aankoop van groenestroomcertificaten: schuld van € 894.435,64 van Elia ten aanzien van de Belgische staat
- voor de financiering van de aansluiting van offshore parken: schuld van € 202.480,71 van Elia ten aanzien van de Belgische staat
- voor de financiering van de strategische reserve en het CRM: schuld van € 982.573,25 van Elia ten aanzien van de Belgische staat.

3.1.4. Implementatie van Europese verordeningen en grensoverschrijdende kwesties

3.1.4.1. Toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur

In tegenstelling tot het jaar 2021, zijn er in 2022 een aantal belangrijke wijzigingen doorgevoerd in de methoden waarop transmissiecapaciteiten ter beschikking van de zoneoverschrijdende handel werden gesteld. In het bijzonder trad op 8 juni 2022 de stroomgebaseerde marktkoppeling van de

day-aheadmarkten in de Core capaciteitsberekeningsregio in werking. Deze marktkoppeling verving, voor België en haar naaste buurlanden, de stroomgebaseerde marktkoppeling die sinds midden 2015 operationeel was in de CWE-regio.

De CEP-verordening heeft concrete gevolgen voor het niveau van de beschikbare uitwisselingscapaciteit tussen zones. In artikel 16, lid 8, van de verordening is namelijk bepaald dat de beschikbare capaciteit die ter beschikking wordt gesteld voor de commerciële uitwisselingen, ten minste gelijk moet zijn aan 70% van de capaciteit waarbij de operationele veiligheids grenzen van de kritieke netwerkelementen binnen en tussen de zones in acht worden genomen. Tot 2025 kan een lidstaat evenwel om een afwijking verzoeken onder de vorm van een actieplan in geval van structurele interne congestie. Een regulator kan een afwijking toestaan in geval van externe of in de tijd beperkte factoren. Aangezien het Belgische netwerk niet te kampen heeft met structurele interne congestie, heeft België niet gekozen voor het actieplan. Een afwijking wordt in 2022, net als in 2020 en 2021, echter toegestaan wanneer de loop flows een bepaald niveau overschrijden. Meer informatie

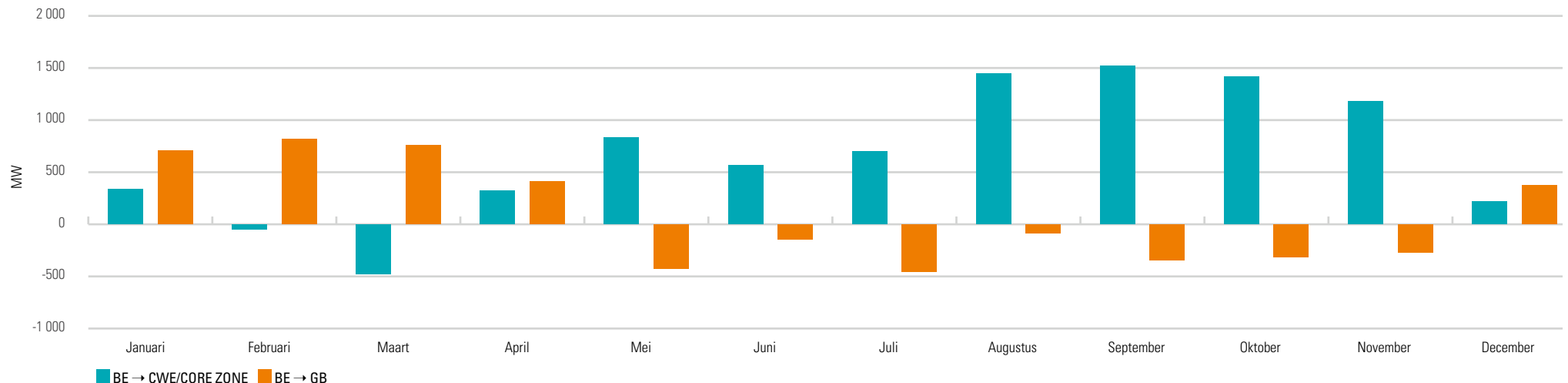
hierover vindt u in de beslissing van de CREG (B)2297 van 2 oktober 2021. Elia heeft via het Joint Allocation Office (JAO) de berekening gepubliceerd van de minimumcapaciteit voor de dagelijkse marktkoppeling op basis van de CWE- en Core-stromen.

Sinds de ingebruikname van NEMO Link op 30 januari 2019 wisselt België niet alleen elektriciteit uit in de CWE/Core-regio, maar ook met Groot-Brittannië.

Onder meer dankzij deze handel met Groot-Brittannië kende België in 2022, net als in 2020 en 2021, een netto fysieke uitvoer. In 2022 exporteerde België immers 5,6 TWh netto naar de CWE/Core-regio (0,6 TWh in 2021) en exporteerde het 0,8 TWh netto naar Groot-Brittannië (7,0 TWh in 2021).

De volgende figuur toont het maandgemiddelde van de commerciële uitwisselingen van België in de CWE-zone en naar Groot-Brittannië op de dagmarkt, met inbegrip van de langetermijnmarkt.

Figuur 4: Maandelijks en jaarlijkse gemiddelden van de dagelijkse grensoverschrijdende uitwisselingen van België in de CWE-zone en naar Groot-Brittannië in 2022, inclusief nominaties op lange termijn. Een positieve waarde wijst op een netto-uitvoer (> 0) en een negatieve waarde op een netto-invoer (< 0) (Bronnen: TNB's CWE, ENTSO-E Transparency platform, berekeningen CREG)



3. Elektriciteitsmarkt

In 2022 bedroeg de bruto-import naar België 12,9 TWh (tegenover 12,5 TWh in 2021) en de bruto-export vanuit België 19,2 TWh (tegenover 20,1 TWh in 2021), er was dus een fysieke netto-export van 6,3 TWh (tegenover een fysieke netto-import van 7,6 TWh in 2021).

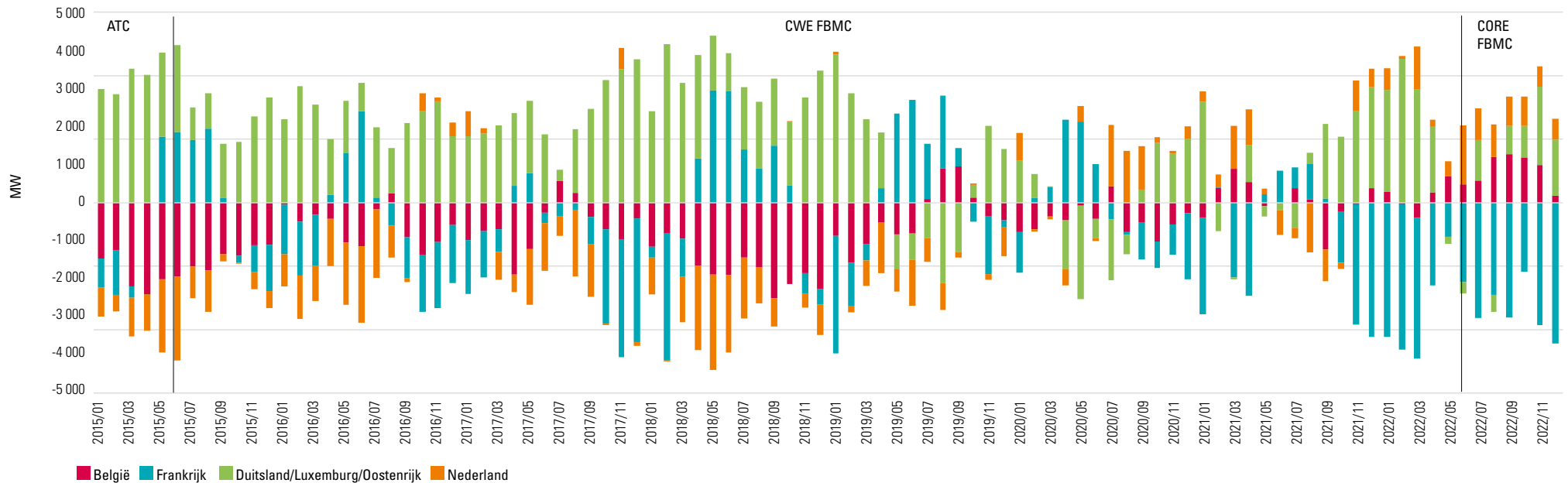
Tabel 3 geeft dezelfde informatie weer, uitgedrukt in jaargemiddelde waarden. In 2022 bedroeg de gemiddelde netto-export⁹⁹ 720 MW.

De uitwisselingen in het kader van de CWE day-aheadmarktkoppeling bedroegen in 2022 gemiddeld 4 405 MW in vergelijking met 4 213 MW in 2021. Deze stijging wordt geïllustreerd in figuur 5 die de evolutie toont van de maandelijkse nettoposities van alle biedzones in de CWE-regio.

Tabel 3: Gemiddelde export- en importcapaciteit en gemiddelde nettonominatie per jaar voor België (MW) (Bronnen: gegevens Elia, berekeningen CREG)

Jaar	Gemiddelde exportcapaciteit	Gemiddelde importcapaciteit	Gemiddelde nominatie netto-export
2013	2 821	- 3 933	- 1 109
2014	2 697	- 3 562	- 1 910
2015	2 545	- 3 291	- 2 379
2016	-	-	- 732
2017	-	-	- 736
2018	-	-	- 2 029
2019	-	-	182
2020	-	-	124
2021	-	-	868
2022	-	-	720

Figuur 5: Maandgemiddelden van de nettoposities van de zones en dagelijkse grensoverschrijdende uitwisselingen in de CWE-zones, inclusief langetermijnnominaties, voor en na de invoering van FBMC op 21 mei 2015 (Bronnen: TNB's CWE, berekeningen CREG)



⁹⁹ De CREG hanteert als conventie een negatieve waarde voor invoer en een positieve waarde voor uitvoer. Een daling van de gemiddelde netto-import moet dan ook worden geïnterpreteerd als een stijging van de netto-export of een afname van de negatieve waarde van de netto-export in de tabel.

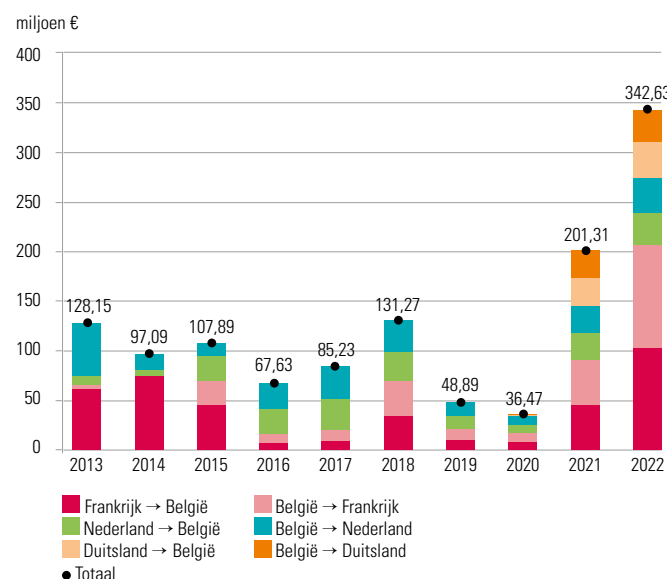
De volgende tabel geeft de evolutie weer van de jaarlijkse opbrengsten van de import- en exportcapaciteiten op de Belgische grenzen met Frankrijk, Nederland, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk die door de marktspelers worden verworven in het kader van expliciete veilingen die geldig zijn voor het volgend jaar of de volgende maand. Uit de tabel blijkt dat de marktspelers in totaal 150,71 miljoen euro hebben betaald om de jaarlijkse en maandelijkse capaciteiten te verwerven die in 2022 werden aangeboden. Zoals in de meeste vorige jaren lagen de opbrengsten uit de jaarlijkse veilingen in 2022 hoger dan de opbrengsten uit de maandelijkse veilingen aangezien de aangeboden capaciteitsvolumes voor de jaarlijkse veilingen hoger zijn dan voor de maandelijkse veilingen.

Tabel 4: Jaarlijkse opbrengst van de maandelijks en jaarlijks geveilde capaciteit (in miljoen euro) (bronnen: gegevens Elia, berekeningen CREG)

Jaar	Jaarlijkse veilingen	Maandelijks veilingen	Totaal
2013	36,7	20,7	57,4
2014	42,6	24,1	66,6
2015	65,1	37,1	102,1
2016	33,4	30,8	64,2
2017	42,0	22,7	64,6
2018	40,2	61,2	101,4
2019	60,2	15,0	75,2
2020	38,2	12,4	50,6
2021	36,90	26,5	63,40
2022	118,21	32,5	150,71

De evolutie van de bruto commerciële congestierentes die worden voortgebracht door de marktkoppeling in D-1, vóór compensatie van de rechten op lange termijn, wordt geïllustreerd in figuur 6 voor de Belgische markt in de periode van 2013 tot 2022. De figuur toont de totale inkomsten van de dagmarkt per grens. In de praktijk wordt deze som verdeeld tussen de houders van langetermijnrechten en de transmissienetbeheerder.

Figuur 6: Dagelijkse brutocongestierentes van de marktkoppeling (Bronnen: gegevens Elia, berekeningen CREG)



In 2022 bedroegen de bruto congestierentes gegenereerd op de Belgische grenzen op D-1 342,63 miljoen euro en kwamen ze volledig ten goede van de transmissienetgebruikers. Dit bedrag, dat historisch gezien het hoogste was dat op de Belgische grenzen was vastgesteld, komt overeen met een stijging van meer dan 70% t.o.v. 2021, en dat kwam al overeen met een stijging van meer dan 450% t.o.v. de in 2020 voortgebrachte rentes. De congestierentes worden gegenereerd aan de drie Belgische grenzen van de CWE- of Core-regio: 68,4 miljoen euro aan de Belgisch-Nederlandse grens, 205,8 miljoen aan de Frans-Belgische grens en 68,4 miljoen aan de Duits-Belgische grens. Deze recordstijging van de congestierentes is het gevolg van een hoog aantal grensoverschrijdende uitwisselingen in combinatie met zeer hoge prijsverschillen, in het bijzonder tussen België en Frankrijk.

De uitwisselingen aan de Belgisch-Britse grens via Nemo Link genereren ook congestierentes. In tegenstelling tot de congestierentes die op de andere Belgische grenzen zijn gegenereerd, worden deze prioritair toegewezen aan de investeerders van Nemo Link, namelijk Elia en National Grid. Deze toewijzing geschiedt binnen de grenzen van het "cap and floor"-mechanisme. De congestierentes komen pas ten goede aan de gebruikers van het transmissienet als ze hoger zijn dan de cap. In 2022 hebben de congestierentes die op Nemo Link werden gegenereerd de "cap" overschreden waardoor er een bedrag, dat nog definitief moet worden berekend, aan de netgebruikers moest worden teruggestort. Eind 2022 heeft Nemo Link proactief 69 miljoen euro aan Elia gestort dat zal afgetrokken worden van de kosten die door de tarieven 2024-2027 moeten worden gedekt.

3.1.4.2. Coherentie van het ontwikkelingsplan van het transmissienet en het ontwikkelingsplan van het Europees net

In het kader van haar advies over het ontwerp van het federale ontwikkelingsplan (zie eveneens punt 3.4.2 van dit verslag) heeft de CREG de samenhang onderzocht van het door Elia opgestelde ontwikkelingsplan voor het transmissienet met de voorlopige versie van het ontwikkelingsplan van het net in de hele Europese Unie van 2022 (TYNDP 2022). De scenario's van het federale ontwikkelingsplan zijn onder andere afgestemd op de drie scenario's van het TYNDP 2022. De inputgegevens voor het federale ontwikkelingsplan houden rekening met recentere informatie dan de gegevens die voor het TYNDP 2022 werden verzameld. Wat ten slotte de identificatie van de systeembehoeften betreft, heeft Elia een aanvullende studie (KARI-studie) uitgevoerd bij de door ENTSO-E voor het TYNDP 2022 uitgevoerde studie voor de identificatie van de systeembehoeften.

In overeenstemming met de wettelijke vereisten heeft de CREG, op verzoek van ACER, de coherentie geanalyseerd tussen de projecten in de voorlopige versie van het TYNDP 2022 en de overeenkomstige investeringen met die van het federaal ontwikkelingsplan 2024-2034. Voor België stelde de CREG

verschillende inconsistenties vast tussen de voorlopige versie van het TYNDP 2022 en het federaal ontwikkelingsplan, voornamelijk met betrekking tot de data voor de indienstname van de investeringen. Het gaat om tien investeringen uit de voorlopige versie van het TYNDP 2022.

De CREG heeft aangegeven dat ze niet akkoord ging met het feit dat twee investeringen i.v.m. Brabo II in het TYNDP werden opgenomen omdat die al in dienst was gesteld. Bovendien heeft de CREG aanbevolen om investeringen rond de projecten “België-Duitsland-Luxemburg langetermijnperspectieven”, “Tweede interconnector België-Duitsland”, “Interconnector België-Nederland”: “Versterking Van Eyck – Maasbracht” en “Triton Link” op te nemen met de status “in studie”, voor zover die niet ter goedkeuring zijn voorgelegd of nog geen goedkeuring hebben ontvangen in het kader van het federaal ontwikkelingsplan. Tot slot staat het project “Cronos” dat een HVDC-verbinding voorziet tussen het Verenigd Koninkrijk en België niet in het federaal ontwikkelingsplan.

Voor de meeste investeringen uit de voorlopige versie van het TYNDP 2022 kon de CREG de coherentie met het federaal ontwikkelingsplan wat de investeringskosten, de opbrengst van de verschillende investeringen en hun technische kenmerken betreft niet analyseren aangezien deze informatie niet in het federaal ontwikkelingsplan stond.

3.1.4.3. Implementatie van Europese verordeningen

Als gevolg van de inwerkingtreding van verschillende Europese verordeningen hebben verschillende regulerende instanties, waaronder de CREG, een aantal bijkomende taken gekregen en is er meer nood aan een versterkte Europese en regionale samenwerking. In het kader van de implementatie van de Europese verordeningen (o.a. CACM,¹⁰⁰ FCA,¹⁰¹ EB,¹⁰² SO,¹⁰³ ER,¹⁰⁴ RfG¹⁰⁵ en 2019/943¹⁰⁶) dient de CREG, samen met andere regulerende instanties, beslissingen te nemen over meerdere voorstellen van de Europese transmissie-netbeheerders en aangewezen Europese elektriciteitsmarktbeheerders (NEMO's). Deze voorstellen bevatten methodologieën die essentieel zijn voor een betere harmonisatie, integratie en efficiëntie van de Europese elektriciteitsmarkt en de voltooiing van de volledig geïntegreerde interne energiemarkt.

■ Europese CACM-verordening

Reserveprocedures

De CREG heeft de aanvraag van Elia tot wijziging van de reserveprocedures voor de Core day-aheadmarktkoppeling goedgekeurd.¹⁰⁷ Het doel van deze wijzigingen is de robuustheid van de marktkoppelingprocedures te versterken en de kans op een volledige ont koppeling te verminderen door de operationele termijnen van de reserveprocedures te wijzigen.

Participatie in de kosten van de NEMO's

De CREG heeft het voorstel van Elia over haar bijdrage aan de kosten van de actieve elektriciteitsbeurzen in België (NEMO's) voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige day ahead- en intraday-koppeling in 2022 goedgekeurd.¹⁰⁸ De bijdrage die met toepassing van deze beslissing in 2022 effectief verschuldigd zal zijn aan de NEMO's zal voorwerp uitmaken van een verslag van Elia en een beslissing van de CREG in de loop van 2023.

■ Europese SO-verordening

De CREG heeft het voorstel voor de definitie van de LFC-blokken van de synchrone zone continentaal Europa dat herzien werd door de regulatoren van de synchrone zone continentaal Europa goedgekeurd.¹⁰⁹

De CREG heeft ook het voorstel van Synergrid en Elia van type-samenwerkingsovereenkomst met de beheerders van een publiek distributienet goedgekeurd.¹¹⁰ Ze formuleert tegelijkertijd meerdere vragen en opmerkingen en verzoekt Elia om daaraan in het eerstvolgende voorstel tot wijziging van de goedgekeurde type-samenwerkingsovereenkomst gevolg te geven. Dit voorstel dient uiterlijk op 30 november 2023 te worden voorgelegd.

De CREG heeft de aanvraag van de regulatoren van de synchrone zone Continentaal Europa goedgekeurd voor de wijziging van de methode voor de evaluatie van de

100 Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer.

101 Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn.

102 Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancerings.

103 Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen.

104 Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet.

105 Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net.

106 Verordening (EU) nr. 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

107 Beslissing (B)2375 van 7 april 2022 over de goedkeuringaanvraag van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio voor wijzigingen aan de reserveprocedures.

108 Beslissing (B)2400 van 23 mei 2022 over het gekwantificeerd voorstel van de nv Elia Transmission Belgium over haar bijdrage aan de kosten van de NEMO's in België voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige day ahead- en intraday-koppeling in 2022.

109 Beslissing (B)2387 van 23 mei 2022 over het herziene gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de Synchrone zone Continentaal Europa tot wijziging van de definitie van de LFC-blokken wat betreft de LFC-zone Denemarken West.

110 Beslissing (B)2384 van 22 augustus 2022 over het voorstel van Elia Transmission Belgium NV van type-samenwerkingsovereenkomst met de beheerders van een publiek distributienet, ingediend op 30 september 2021.

minimumactiveringstermijn die moet worden gewaarborgd opdat de eenheden of groepen die frequentieherstelreserves leveren beschikbaar blijven tijdens de alarmtoestand. De CREG verzoekt Elia dus om de minimumactiveringstermijn opnieuw te evalueren rekening houdend met de door de regulatoren gevraagde verbeteringen.¹¹¹

■ Europese ER-verordening

Systeembeschermingsplan en herstelplan

Het systeembeschermingsplan van Elia dient om het netwerk te herstellen naar de normale toestand wanneer de operationele stabiliteit van het transmissienet niet meer verzekerd is om een black-out te vermijden. Als het systeembeschermingsplan geen black-out kan vermijden, dan wordt het herstelplan van Elia onmiddellijk geactiveerd. Het herstelplan omvat alle technische en organisatorische maatregelen die nodig zijn voor het herstel van het netwerk na een black-out.

Op 21 januari 2022 heeft de CREG een advies uitgebracht, op vraag van de minister bevoegd voor energie, over een herziening van de vertrouwelijke nominatieve lijsten van significante netgebruikers met hoge prioriteit als onderdeel van het systeembeschermingsplan en het herstelplan van Elia.¹¹² De door Elia voorgestelde aangepaste lijsten werden goedgekeurd bij ministerieel besluit van 17 februari 2022 dat op 15 maart 2022 in het Belgisch Staatsblad werd gepubliceerd.

■ Andere verordeningen

Geharmoniseerde allocatieregels voor de Core-regio

De CREG ontving, in juli 2021, een gezamenlijke goedkeuringsaanvraag van Elia en de andere transmissiesysteembeheerders van de Core-regio voor wijzigingen aan de regionale eisen met betrekking tot de geharmoniseerde veiligheidsregels voor de langetermijnmarkt. Deze wijzigingen zijn noodzakelijk om gevolg te geven aan de geplande introductie van langetermijnrechten op de biedzonegrens Hongarije-Slovenië.

De CREG besliste, na akkoord met de andere betrokken regulerende instanties, deze wijzigingen goed te keuren.¹¹³

Allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië

De CREG keurde de aanvraag van Elia voor wijzigingen aan de allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië goed. Deze wijzigingen hebben tot doel het verhogen van de efficiëntie van het expliciete allocatieproces voor de langetermijn-, day-ahead- en intradaycapaciteiten.¹¹⁴

Regionale coördinatiecentra voor de systeembeheersregio Centraal Europa

In het kader van de verordening (EU) 2019/943 dienen alle transmissiesysteembeheerders van een systeembeheersregio (in dit geval de regio “Centraal Europa”) gezamenlijk een voorstel in te dienen voor de oprichting van regionale coördinatiecentra.

Na de goedkeuring van dit voorstel door de CREG in maart 2021 (zie jaarverslag 2021) heeft de CREG een aantal wijzigingen goedgekeurd op vraag van Elia.¹¹⁵

Deze wijzigingen zijn gerelateerd aan de deelname van nieuwe transmissiesysteembeheerders aan de regionale coördinatiecentra Coreso en TSCNET enerzijds en het uitsluiten van andere transmissiesysteembeheerders anderzijds. Daarnaast worden een aantal wijzigingen aan de statuten en de procedurele regels goedgekeurd.

Beschikbare minimale capaciteit voor de zoneoverschrijdende handel

De CREG ontving, in oktober 2021, een goedkeuringsaanvraag van Elia voor een derogatie van de verplichting om in 2023 te allen tijde 70% van de transmissiecapaciteit ter beschikking van de zoneoverschrijdende markt te stellen. Deze derogatie geldt, zoals voorgaande jaren, in de specifieke omstandigheden waarin de lusstromen boven een vooraf vastgelegde drempel uitstijgen.

De CREG heeft deze aanvraag, na het organiseren van een openbare raadpleging van alle belanghebbenden, goedgekeurd.¹¹⁶

■ Monitoring van de implementatie van de aangenomen methodologieën

Ter beschikking gestelde transmissiecapaciteiten van de grensoverschrijdende handel

De CREG heeft onderzocht in welke mate Elia in 2021 voldoende transmissiecapaciteit ter beschikking van de grensoverschrijdende handel heeft gesteld.¹¹⁷

111 Beslissing (B)2500 van 22 december 2022 over de aanvraag tot goedkeuring van het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en de transmissiesysteembeheerders van de Synchrone zone Continentaal Europa voor de minimumactiveringstermijn die moet worden gewaarborgd door FCR-leveranciers overeenkomstig artikel 156.10.

112 Advies (A)2330 van 21 januari 2022 over het voorstel van aangepaste lijsten van significante netgebruikers met hoge prioriteit als onderdeel van het systeembeschermingsplan en van het herstelplan van Elia Transmission Belgium NV

113 Beslissing (B)2303 van 27 januari 2022 over het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio tot wijziging van de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde veiligheidsregels.

114 Beslissing (B)2475 van 17 november 2022 over de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM voor aangepaste allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië.

115 Beslissing (B)2446 van 27 oktober 2022 over de goedkeuringsaanvraag van de NV Elia Transmission Belgium voor een aanpassing aan het voorstel van de oprichting van regionale coördinatiecentra voor de systeembeheersregio Centraal Europa.

116 Beslissing (B)2473 van 24 november 2022 over de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM voor een derogatie van artikel 16, achtste lid van Verordening (EU) 2019/943 met betrekking tot een minimale beschikbare capaciteit voor zoneoverschrijdende handel.

117 Studie (F)2350 van 24 maart 2022 over de naleving door de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM van de verplichtingen met betrekking tot de interconnectiecapaciteit die in 2021 ter beschikking van de zoneoverschrijdende handel werd gesteld.

De uitgevoerde analyses tonen aan dat Elia, tussen 1 januari en 31 december 2021, tijdens 62,2% van de beschouwde uren en op 99,2% van de geobserveerde netwerkelementen ten minste de minimale marges respecteerde, rekening houdende met de derogatie voor de lusstromen. Op het vlak van de naleving per beschouwd uur betreft dit een achteruitgang ten opzichte van vorig jaar, toen Elia de wettelijke verplichtingen nog tijdens 81,3% van de uren naleefde.

Implementatie van het Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling Project

In het kader van de implementatie van het Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling Project organiseren de bevoegde transmissienetbeheerders en NEMO's sinds begin 2021 een external parallel run, waarbij de resultaten van de nieuwe capaciteitsberekenings- en toewijzingsprocedures getest en gepubliceerd werden. De CREG heeft deze resultaten in detail onderzocht en de belangrijkste conclusies en aandachtspunten voor de betrokken partijen gepubliceerd.¹¹⁸

Op 8 april 2022 communiceerden de transmissienetbeheerders en de NEMO's van het Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling Project een uitstel tot 8 juni 2022 van de inwerkingtreding van de stroomgebaseerde marktkoppeling in de Core-regio die oorspronkelijk voorzien was op 20 april 2022.¹¹⁹

De aangehaalde problemen omvatten het gebrek aan stabiliteit in de capaciteitsberekeningsprocessen, het hoge risico op lage of onbestaande capaciteiten in het intraday-tijdsbestek en de te lage marges die leiden tot een probleem van discriminatie in de processen voor de berekening en toewijzing van de capaciteiten.

Tot slot heeft de CREG de werking van het Core day-ahead flow-based market coupling mechanism en de impact van de individuele aanpassingen aan het gecoördineerde capaciteitsberekeningsproces geanalyseerd.¹²⁰

3.2. Mededinging

3.2.1. Prijsmonitoring op groot- en kleinhandelniveau

• Opvallende evoluties op de Belgische groothandelsmarkten in 2021

Op 27 januari 2022 gaf de CREG een beknopt overzicht van de belangrijkste evoluties op de Belgische groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2021: op het vlak van de prijzen, het verbruik, de productie, de grensoverschrijdende uitwisselingen, de gasopslag, de lng-activiteiten en de bevoorradingen.¹²¹

• Werking van en prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor elektriciteit – monitoringrapport 2021

De CREG heeft een aantal belangrijke historische trends en recente evoluties, met een focus op het jaar 2021, geanalyseerd.¹²²

Het rapport beschrijft achtereenvolgens het elektriciteitsverbruik, de productie en geïnstalleerde capaciteit en de in- en uitvoer van elektriciteit van en naar België.

Vervolgens wordt de werking van de verschillende elektriciteitsmarkten (lange termijn, day-ahead, intraday, balancering en ondersteunende diensten) geïllustreerd aan de hand van een diepgaande analyse van de beschikbare gegevens.

De belangrijke conclusies van dit rapport zijn:

- de tijdelijke maar scherpe afname van de elektriciteitsvraag in 2020, als gevolg van de maatregelen tegen de COVID-19-pandemie, werd grotendeels ongedaan gemaakt door een stijging in 2021. De cijfers blijven echter de dalende trend op lange termijn bevestigen, niet enkel in België maar ook in haar buurlanden.
- de geïnstalleerde productiecapaciteit nam in 2021 verder toe tot 25,7 GW, voornamelijk als gevolg van de indienstname van nieuwe (on- en offshore) windturbines en zonnepanelen. Dankzij de hoge beschikbaarheid van veel eenheden, met name het nucleaire park, werd in 2021 een recordhoeveelheid elektriciteit geproduceerd (93,3 TWh).
- door de toename van de productie uit kerncentrales en de afname van gasgestookte productie, in combinatie met een min of meer gelijk gebleven output van windturbines en zonnepanelen, is de koolstofintensiteit van de productie verder afgenomen. Deze intensiteit bedroeg in 2020 gemiddeld gezien 161 g CO₂eq per kWh. Dit is een afname met 55% sinds 1990.
- in 2021 werd een recordhoeveelheid stroom geëxporteerd (bruto 20,1 TWh, tegenover bruto 12,5 TWh import). De totale nettobalans bedroeg bijgevolg +7,6 TWh (export), voornamelijk als gevolg van de sterk positieve nettopositie ten opzichte van Frankrijk en het Verenigd Koninkrijk.
- op alle geobserveerde markten (lange termijn, day-ahead, intraday en balancering) observeert de CREG sterke prijsstijgingen sinds de tweede helft van 2021. Deze zijn het gevolg van, onder meer, de stijging van aardgas- en CO₂-prijzen.
- in deze context is de toename van het aantal uren met negatieve prijzen opvallend: in België steeg dit cijfer ten opzichte van de voorgaande jaren, in tegenstelling tot in haar buurlanden. Ook de prijsvolatiliteit en de (gemiddelde) prijsconvergentie zijn beiden toegenomen: prijzen tussen buurlanden

118 Nota (Z)2359 van 31 maart 2022 over de werking en de resultaten van de external parallel runs van het Core Day-Ahead Flow Based Market Coupling Project..

119 Nota (Z)2390 van 7 juli 2022 over het onderzoek van de CREG over het uitstel van de go-live van de Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling.

120 Studie (F)2458 van 6 oktober 2022 over de werking van het Core day-ahead flow-based market coupling mechanism en de impact van lage beschikbare marges voor grensoverschrijdende uitwisselingen.

121 Nota (Z)2328 van 27 januari 2022 over de opvallende evoluties op de Belgische groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2021.

122 Studie (F)2355 van 12 mei 2022 over de werking van en de prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor elektriciteit – monitoringrapport 2021.

zijn vaker gelijk (als gevolg van een verbeterde marktkoppeling), maar wanneer ze afwijken zijn de verschillen tussen deze prijzen hoger.

- de totale kost voor balanceringscapaciteit steeg sterk in 2021 ten opzichte van de voorgaande jaren, tot 182,4 miljoen euro. De geobserveerde onbalans in het systeem en de activatie van balanceringsenergie steeg ook (licht).

• Elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten in België

De CREG heeft de leveringscontracten voor elektriciteit en het afnamegedrag van grote Belgische industriële klanten in 2021 geanalyseerd.¹²³ Deze studie is onder meer gebaseerd op twee studies die vroeger waren uitgevoerd betreffende de mechanismen voor het bepalen van de in 2020 geldende energieprijzen in leveringscontracten voor elektriciteit van grote industriële afnemers van Electrabel en Luminus.¹²⁴

Hoewel contracten met een looptijd van twee jaar nog steeds het meest voorkomende type leveringscontract zijn, is er een toename van het aantal contracten met een looptijd van een jaar ten koste van contracten met een looptijd van drie jaar die minder populair worden. Bovendien blijkt het verlengen van bepaalde contracten succesvol bij bepaalde leveranciers.

Globaal gezien stijgt de gefactureerde energieprijz sinds 2017, waarbij 50% van de mediane klanten in 2021 een prijs betaalt tussen 60 €/MWh en 90 €/MWh. Hoewel deze “clicks” slechts betrekking hadden op 13% van de in 2021 geleverde volumes zijn het de “clicks” op de noteringen van de Quarterly-, Monthly- en Day-Aheadcontracten die de sterke stijging van de energieprijz tussen 2020 en 2021 bij een significant deel van de grote industriële verbruikers verklaren.

De aanzienlijke stijging van het marktaandeel van Electrabel in 2020 en 2021 tot 62% van de geleverde volumes contrasteert met de tendens die sinds het begin van de liberalisering wordt waargenomen: terwijl het marktaandeel van de groep Electrabel - op basis van het totale gefactureerde verbruik - van 2002 (98,4%) tot 2019 (50,7%) bijna ononderbroken gedaald is, is deze daling sterk versneld tussen 2010 (toen het nog 85,5% bedroeg) en 2016, en daarna gestabiliseerd tot en met 2019.

Gedurende de eerste jaren van de liberalisering was de daling van de marktaandelen van Electrabel vooral voordelig voor de groepen Luminus, Uniper en RWE. Tussen 2010 en 2016 kan de sterke daling van het marktaandeel van Electrabel enerzijds verklaard worden door de opkomst en groei van andere leveranciers. Anderzijds hebben een aantal industriële klanten hun eigen beleveringsactiviteiten ontwikkeld. Sinds 2016 zijn het, naast de stijging van de marktaandelen van de groep Electrabel (+10%) die voornamelijk tussen 2019 en 2021 plaatsvond, vooral de groepen Luminus (+ 5%) en Total (+ 2,5%) die marktaandeel hebben gewonnen ten koste van Axpo (- 8,5%), de groep RWE (- 4,5%) en de groep Uniper (- 4%) die haar activiteiten in België op 1 januari 2020 definitief heeft stopgezet.

De jaarlijkse elektriciteitsafname van grote industriële klanten stijgt naar 17,9 TWh in 2021. Die stijging doet zich in bijna alle sectoren voor. De maakindustrie vertegenwoordigt ongeveer 80% van de elektriciteitsafname van grote industriële klanten. De spreiding tussen de minimale en maximale dagelijkse afname blijft stabiel ten opzichte van 2020. De afgenomen basislast bij de industriële klanten daalde in 2021 tot 62%. Ter vergelijking: de basislast van de totale afname op het net van Elia is lager (54%).

Tot slot veranderden 9 rechtstreekse afnemers van Elia (72 toegangspunten) van leverancier in 2021. De belevering van industriële klanten wordt meer in detail onderzocht door de

energie-uitwisselingen tussen ARP's in kaart te brengen. De situatie in 2021 wordt vergeleken met die in 2020. De verhouding tussen energievolumes aangekocht op korte- of langetermijnmarkten ten opzichte van bilateraal verhandelde volumes bleef grotendeels stabiel tussen 2021 en 2020.

• Europese vergelijking van de prijzen voor residentiële klanten, kleine professionele verbruikers en grote industrieën

In gezamenlijke opdracht van de vier energieregulators voerde PWC een vergelijkende studie uit naar de elektriciteits- en aardgasprijzen in België en de ons omringende landen (Duitsland, Frankrijk, Nederland en het Verenigd Koninkrijk).¹²⁵ Deze studie gaat over de prijzen van januari 2022 en maakt ook de vergelijking met de prijzen van vorig jaar.

Dit zijn de belangrijkste conclusies van de studie:

- De enorme stijging van de prijzen op de groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in de tweede helft van 2021 vertaalt zich in een sterke stijging van de aardgas- en elektriciteitsfactuur voor de grote meerderheid van de gezinnen en bedrijven in België en de buurlanden. Bij gezinnen die het sociaal tarief betalen, wordt die prijsstijging duidelijk gedempt.
- Belgische gezinnen en bedrijven, aangesloten op laagspanning, betalen net zoals de vorige jaren een hoge elektriciteitsfactuur in vergelijking met onze buurlanden.
- De elektriciteitsfactuur van niet-elektro-intensieve bedrijven aangesloten op midden- of hoogspanning is over het algemeen iets lager in België dan in de ons omringende landen.
- Alle landen, behalve het Verenigd Koninkrijk, kennen belastingverminderingen toe op de elektriciteitsfactuur van elektro-intensieve bedrijven. In België is er sinds 2022 een vrijstelling op de nieuwe bijzondere accijns mogelijk. De potentiële kortingen in Nederland, Duitsland en Frankrijk zijn

123 Studie (F)2443 van 8 december 2022 over de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten in België in 2021.

124 Studie (F)2465 van 27 oktober 2022 over de in 2021 geldende prijsvormingsmechanismen in leveringscontracten voor elektriciteit van de grote industriële afnemers van Electrabel nv en studie (F)2466 van 27 oktober 2022 over de in 2021 geldende prijsvormingsmechanismen in leveringscontracten voor elektriciteit van de grote industriële afnemers van Luminus nv.

125 “A European comparison of electricity and natural gas prices for residential, small professional and large industrial consumers”, 13 mei 2022.

echter groter waardoor de elektriciteitskost voor elektro-intensieve bedrijven in Brussel en Wallonië doorgaans hoger is. Vlaanderen vindt meer aansluiting met de buurlanden door de 'supercap'.

- In tegenstelling tot vorig jaar betalen Belgische gezinnen een relatief hoge aardgasfactuur in vergelijking met onze buurlanden.
- Voor Belgische bedrijven is de aardgasfactuur meestal lager dan die van hun buitenlandse tegenhangers. De verschillen tussen landen zijn relatief klein.

• Prijzen op de energiemarkt voor gezinnen en kleine professionele verbruikers

Vaststellingen voor 2022

In haar rapport over de prijzen van januari 2022 stelt de CREG vast dat het prijsniveau zeer hoog is in vergelijking met de gemiddelde prijsniveaus van de voorbije jaren.¹²⁶ De elektriciteitsparameters stegen tot 300 €/MWh en de aardgasparameters tot bijna 115 €/MWh. Ten opzichte van december 2021 stegen de energieprijzen gemiddeld 40% tot 50% voor elektriciteit en 55% tot 60% voor aardgas.

In haar rapport over de prijzen van februari 2022 noteert de CREG een lichte daling van het prijsniveau.¹²⁷ Voor de variabele producten die op maandbasis geïndexeerd worden stelt ze een gemiddelde daling van de prijzen van 13 à 14% vast. Het prijsniveau van de parameters blijft schommelen tussen de € 200/MWh en € 300/MWh voor elektriciteit en tussen de € 80/MWh en € 115/MWh voor aardgas. De CREG stelt deze evoluties ook vast op de kleinhandelsmarkt. In dat rapport pleit de CREG er

ook voor om gewogen (spot)parameters en forwardparameters die gebaseerd zijn op één notering op de energiebeurs te weren.

In haar rapport over de prijzen van maart 2022 merkt de CREG op dat de kleinhandelsprijzen ongeveer even hoog zijn als in februari 2022 terwijl het niveau van de groothandelsprijzen blijft schommelen tussen 160 €/MWh en 300 €/MWh voor elektriciteit en tussen 80 €/MWh en 115 €/MWh voor aardgas.¹²⁸ Gezien de uitzonderlijke marktomstandigheden en om de leveranciers aan te moedigen om opnieuw een aantrekkelijk aanbod tegen een vaste prijs aan te bieden, denkt de CREG dat de tijdelijke herinvoering van een opzeggingsvergoeding bij vroegtijdige stopzetting van contracten met vaste prijzen het risico voor de leverancier zou kunnen verminderen, hem zou kunnen aanmoedigen om opnieuw een aantrekkelijk aanbod tegen een vaste prijs aan te bieden en de prijzen voor de consument zou kunnen doen dalen.

In haar rapport over de prijzen van april 2022 merkt de CREG op dat het niveau van de elektriciteits- en gasprijzen voor de huishoudens aanzienlijk hoger is dan in maart 2022 zowel voor de vaste als de variabele producten.¹²⁹ De CREG pleit voor parameters op maandbasis gebaseerd op alle noteringen voor die periode en om bepaalde parameters die het aanbod voor de consument onnodig complex maken te weren bij het maken van een keuze voor een variabel product. Ze herhaalt ook haar voorstel om tijdelijk een opzeggingsvergoeding in te voeren bij vroegtijdige stopzetting van contracten met vaste prijzen.

In haar rapport over de prijzen van mei 2022 merkt de CREG op dat het niveau van de elektriciteits- en aardgasprijzen daalt

maar nog heel hoog blijft.¹³⁰ Voor het eerst tonen de tariefkaarten een prijsverschil in het voordeel van maandelijks geïndexeerde aardgasproducten gebaseerd op ZTP ten opzichte van die producten gebaseerd op TTF. De CREG stelt voor dat de leveranciers in hun communicatie met de klant een QR-code toevoegen die de consument toegang geeft tot de tariefkaart die op dat moment van toepassing is op zijn contract zodat hij een beter onderbouwde keuze kan maken.

In haar rapport over de prijzen van juni 2022 merkt de CREG op dat het prijsniveau voor variabele producten op maandbasis en de zeer zeldzame vaste producten lager is dan in de maand ervoor.¹³¹ Producten op kwartaalbasis blijven ongewijzigd. Ondanks deze dalingen blijft het algemene prijsniveau zeer hoog met als belangrijkste oorzaak de bijna structurele onzekerheid op de internationale energiemarkten. Het prijsniveau van de parameters bevindt zich tussen € 175/MWh en € 285/MWh voor elektriciteit en tussen € 81/MWh en € 130/MWh voor aardgas. Deze evoluties stelt de CREG eveneens vast bij de vaste en variabele elektriciteits- en aardgasproducten op de kleinhandelsmarkt. Net zoals in mei stelt de CREG vast dat geen enkele commerciële prijsvergelijker nog vaste producten in zijn resultaten opneemt. Alleen de regionale regulatoren tonen nog vaste producten van Luminus en TotalEnergies in hun vergelijkingstools, maar eens een consument de website van deze leveranciers raadpleegt, lijkt het zo goed als onmogelijk om als nieuwe klant een contract voor een vast product aan te gaan.

In haar rapport over de prijzen van juli 2022 stelt de CREG vast dat het prijsniveau voor variabele producten op maandbasis en de zeer zeldzame vaste producten hoger is dan in de

¹²⁶ Rapport (RA)2305/3 van 27 januari 2022 over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen

¹²⁷ Rapport (RA)2305/4 van 17 februari 2022 over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

¹²⁸ Rapport (RA)2305/5 van 24 maart 2022 over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

¹²⁹ Rapport (RA)2305/6 van 28 april 2022 over de evolutie van de prijzen in april 2022 van de individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

¹³⁰ Rapport (RA)2305/7 van 23 mei 2022 over de evolutie van de prijzen in de maand mei 2022 van de individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

¹³¹ Rapport (RA)2305/8 van 7 juli 2022 over de evolutie van de prijzen in de maand juni 2022 van de individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

maand ervoor.¹³² De prijzen voor de producten op kwartaalbasis dalen licht of blijven ongewijzigd. Dit kan vooral verklaard worden door het feit dat de vorige referentieperiode voor kwartaalindexeringen, met het begin van de oorlog in Oekraïne, hogere noteringen op de groothandelsmarkten tot gevolg had dan de noteringen in het tweede kwartaal van 2022. Het prijsniveau van de parameters bevindt zich tussen 194/€MWh en 236/€MWh voor elektriciteit en tussen 92/€MWh en 108/€MWh voor aardgas. Deze evoluties kunnen we eveneens vaststellen bij de vaste en variabele elektriciteits- en aardgasproducten op de kleinhandelsmarkt.

In haar rapport over de prijzen van oktober 2022 merkt de CREG op dat het prijsniveau voor variabele producten iets lager is dan in september 2022.¹³³ Producten op kwartaalbasis daarentegen stijgen aanzienlijk. Het algemene prijsniveau blijft dus zeer hoog. De belangrijkste oorzaak is de bijna structurele onzekerheid op de internationale energiemarkten. Het prijsniveau van de parameters bevindt zich tussen 370 €/MWh en 500 €/MWh voor elektriciteit en tussen 125 €/MWh en 210 €/MWh voor aardgas. De CREG stelt deze evoluties ook vast bij de vaste en variabele elektriciteits- en aardgasproducten op de kleinhandelsmarkt. Het vaste aanbod op de Belgische energiemarkt voor huishoudens is volledig stilgevallen. Daar waar in het verleden het aandeel van de vaste contracten steeds schommelde tussen de 65 en de 70%, zal dit tegen eind 2022 nog slechts een kleine 50% bedragen en aan het einde van het eerste kwartaal 2023 verder teruglopen tot iets boven de 20%. Het actief aanbod op de Belgische energiemarkt voor huishoudens ligt op een historisch laag niveau. Voor Vlaanderen en Wallonië betekent dit in de betrokken periode een daling van het aantal leveranciers met een actief aanbod van maar liefst 40%. In Brussel is de situatie nog problematischer waar nog slechts 2 leveranciers een actief aanbod hebben. De CREG is voorstander om voor variabele producten met voorschotten te werken die periodiek (trimestrieel) automatisch aanpasbaar

zijn, op basis van een aantal criteria en in lijn met de evoluties op de groothandelsmarkten. Dit kan ertoe bijdragen dat de betaalde voorschotten beter rekening houden met de realiteit op de energiemarkten en mogelijks ook onaangename verrassingen bij de eindafrekening vermijden. De CREG zal hierover in overleg treden met de consumentenorganisaties.

In haar rapport over de prijzen van december 2022 merkt de CREG op dat het prijsniveau voor variabele producten op maandbasis iets lager is dan in november 2022.¹³⁴ Producten op kwartaalbasis wijzigen niet. Het algemene prijsniveau blijft dus zeer hoog. De belangrijkste oorzaak is de bijna structurele onzekerheid op de internationale energiemarkten. In december 2022 situeert het prijsniveau van de parameters zich tussen € 180/MWh en € 500/MWh voor elektriciteit en tussen € 87/MWh en € 213/MWh voor aardgas. Deze evoluties kunnen we doorgaans ook vaststellen bij de variabele elektriciteits- en aardgasproducten op de kleinhandelsmarkt. Het actief aanbod op de Belgische energiemarkt voor huishoudens ligt op een historisch laag niveau. Bij de individuele producten van een toenemend aantal leveranciers merkt de CREG sinds enige tijd dat andere elementen dan de loutere indexeringen van de prijsformules maandelijks aangepast worden zodat de evoluties op de groothandelsmarkten minder zichtbaar zijn in de evoluties van de prijzen voor de eindconsument. De jongste twee jaren zien we zowel voor elektriciteit als voor aardgas een gemiddelde stijging van de vaste vergoeding met 25%, wat voor een gezin toch al gauw € 25 excl. btw extra betekent op de jaarfactuur. Wat de stijging van de coëfficiënt bij de indexeringsparameter en de markup betreft, betekent dit in de praktijk zowel voor elektriciteit als voor aardgas bij de betrokken producten dat de jaarfactuur voor een gemiddeld gezin met zo'n € 100 à € 150 is gestegen. Een aantal producten bij een leverancier springt bijzonder in het oog. Gedurende een aantal maanden is het niveau van de markups zo hoog dat het effect op de jaarfactuur voor een gemiddeld gezin oploopt tot boven

de € 1.000 voor elektriciteit en € 700 voor aardgas. Om deze evoluties verder te kunnen analyseren en om te rechtvaardigen of ze uitsluitend te wijten zijn aan de stijgende kosten die gepaard gaan met hoge marktprijzen, voert de CREG een algemene bevraging bij alle leveranciers waarbij meer details en toelichting bij de evoluties van voormelde elementen gevraagd wordt. Voor contracten met variabele prijzen beveelt de CREG de invoering aan van een automatische driemaandelijks aanpassing van de voorschotfacturen. Dit kan ertoe bijdragen dat de betaalde voorschotten beter rekening houden met de realiteit op de energiemarkten en mogelijks ook onaangename verrassingen bij de eindafrekening vermijden.

Databanken met de energieprijzen

Sinds 2012 legt de CREG voor elke leverancier die in België actief is een databank waarin enerzijds alle producten met een vaste energiecomponent worden geregistreerd en anderzijds alle methodologieën gebruikt door leveranciers actief in België voor de berekening van de variabele energieprijzen. De databank bevat met name alle indexeringsformules en alle parameters die de leveranciers hanteren.

Hiertoe baseert de CREG zich op de informatie die beschikbaar is op de websites van de leveranciers en op de informatie die de leveranciers elke maand aan de CREG moeten overmaken.

Alle elementen uit de prijsformule van de energiecomponent (abonnement, indexeringsparameters en bijhorende coëfficiënten, bijdragen hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling) worden afzonderlijk opgenomen in de databank. De energiecomponent van de jaarfactuur wordt vervolgens berekend voor bepaalde klantentypes aan de hand van een relevant jaarverbruik.

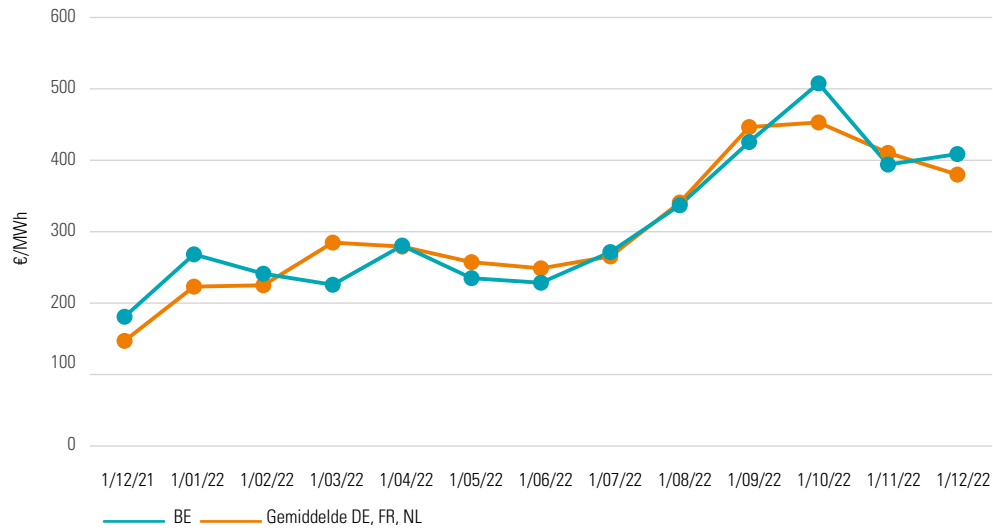
132 Rapport (RA)2305/9 van 19 juli 2022 over de evolutie van de prijzen in de maand juli 2022 van de individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

133 Rapport (RA)2305/10 van 27 oktober 2022 over de evolutie van de prijzen in de maand oktober 2022 van de individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

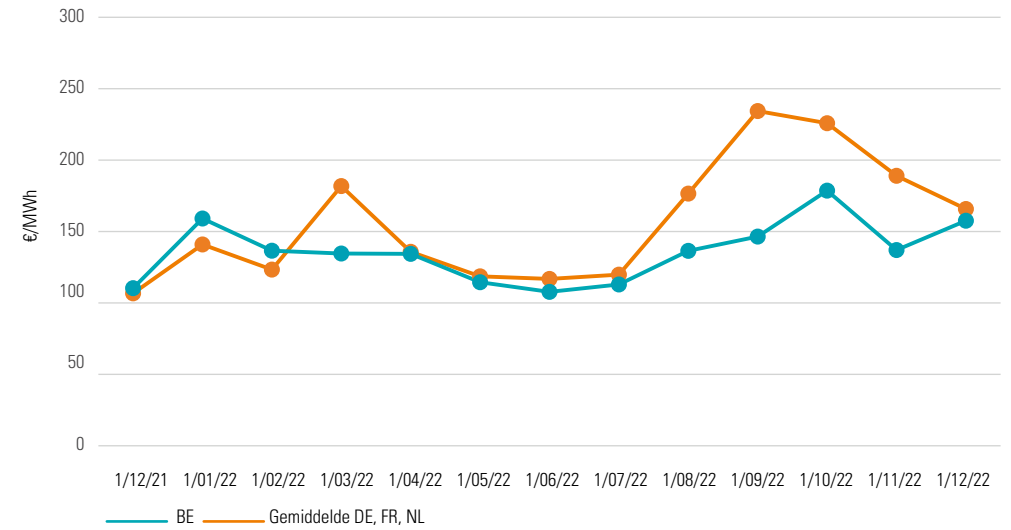
134 Rapport (RA)2305/11 van 22 december 2022 over de evolutie van de prijzen in december 2022 van de individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen.

3. Elektriciteitsmarkt

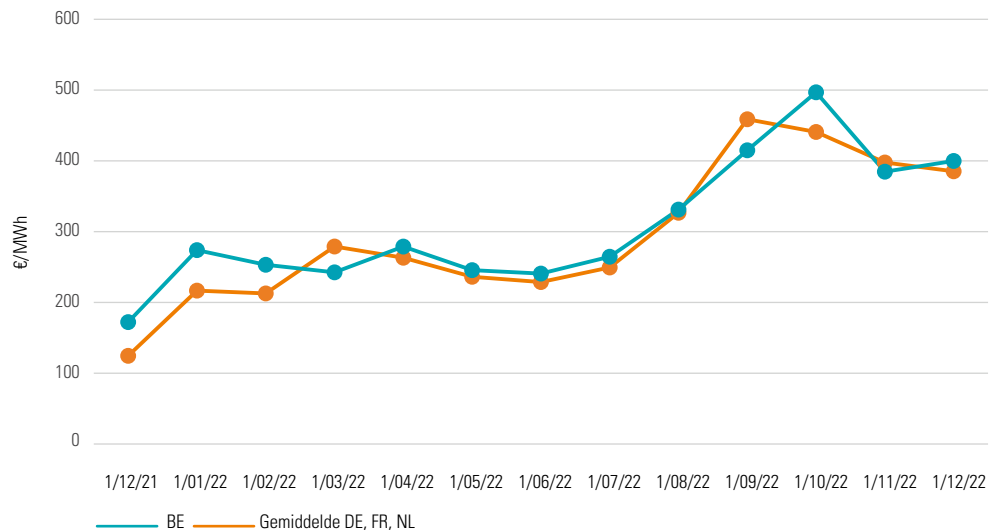
Figuur 7: Maandelijkse evolutie van de elektriciteitsprijs in 2022 voor een huishoudelijke typeklant (typeklant = 3 500 kWh/jaar) (energiecomponent) (Bron: CREG)



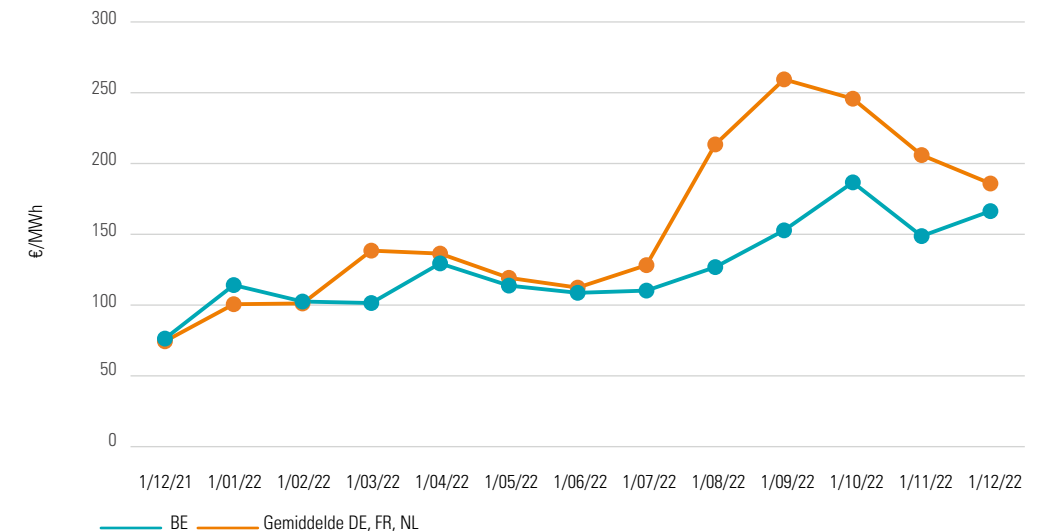
Figuur 8: Maandelijkse evolutie van de aardgasprijs in 2022 voor een huishoudelijke typeklant (typeklant = 23 260 kWh/jaar) (energiecomponent) (Bron: CREG)



Figuur 9: Maandelijkse evolutie van de elektriciteitsprijs in 2022 voor kmo's en zelfstandigen (typeklant = 50.000 kWh/jaar) (energiecomponent) (Bron: CREG)



Figuur 10: Maandelijkse evolutie van de aardgasprijs in 2022 voor kmo's en zelfstandigen (typeklant = 100.000 kWh/jaar) (energiecomponent) (Bron: CREG)



De resultaten worden aan de hand van steekproeven vergeleken met de resultaten uit de berekeningsmodules van de leveranciers en de bestaande prijsvergelijkingsmodules.

In het kader van haar algemene controletaak heeft de CREG in 2012 bovendien een permanente databank uitgewerkt met de energieprijzen in de buurlanden (Duitsland, Frankrijk, Nederland) en het Verenigd Koninkrijk.

Naast de energiecomponent volgt de CREG op die manier sinds 2012 maandelijks de all-inprijzen (totaalfactuur) in België en de buurlanden.

De resultaten van de CREG worden daarnaast per land gecontroleerd door ze te vergelijken met de resultaten verkregen via de prijssimulatoren van de buurlanden.

In haar streven naar verbetering van zowel de inhoud als de duidelijkheid van haar communicatie publiceert de CREG infographics die een duidelijk overzicht geven van het aantal actieve leveranciers en hun productaanbod, alsook van het te realiseren besparingspotentieel.

• Prijscomponenten

In het kader van haar bevoegdheid op het vlak van de eindprijs voor elektriciteit en aardgas heeft de CREG de resultaten van de jaarlijkse update van haar studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen voorgesteld.¹³⁵ Sinds 2007 volgt de CREG de evolutie van de aan de eindafnemer gefactureerde elektriciteits- en aardgasprijzen. Naast de evolutie van de zuivere energieprijs, die de prijzen op de groothandelsmarkten volgt, zijn er ook de jaarlijkse evoluties van de distributie- en transmissie/transportnetvergoedingen en de heffingen.

Voor elektriciteit is de gemiddelde prijs aan de huishoudelijke klant in België tussen 2007 en 2021 gestegen met 83,71%. Concreet betekent dit een stijging van gemiddeld € 576,48/periode in Vlaanderen, € 343,83/periode in Brussel en € 486,40/periode in Wallonië voor een gemiddeld verbruik van 3.500 kWh/jaar. Voor professionele klanten in België is de gemiddelde prijs eveneens gestegen, met 53,96%.

De evoluties vinden voornamelijk hun oorsprong in de volgende componenten: energie, distributienettarieven, bijdragen hernieuwbare energie en WKK, openbare heffingen en de energiebelasting en btw (dit laatste enkel voor huishoudelijke klanten). Het belang van deze verschillende componenten in de totale wijziging verschilt weliswaar per regio, alsook per typeklant.

In vergelijking met 2020 zien we voor huishoudelijke afnemers in België een gemiddelde stijging van 19,55%. Concreet betekent dit gemiddeld een stijging van € 150,48/periode in Vlaanderen, van € 188,61/periode in Brussel en van € 165,68/periode in Wallonië. Voor professionele klanten in België is de gemiddelde prijs eveneens gestegen, met 37,07%.

Voor aardgas is de gemiddelde prijs aan de Belgische huishoudelijke klant tussen 2007 en 2021 gestegen met 58,38%. Dit betekent een stijging van gemiddeld € 558,66/periode in Vlaanderen, van € 577,40/periode in Brussel en van € 814,58/periode in Wallonië voor een gemiddeld verbruik van 23.260 kWh/jaar. Voor professionele klanten in België is de gemiddelde prijs gestegen met 71,63%.

De evoluties vinden voornamelijk hun oorsprong in de volgende componenten: energie, distributienettarieven, openbare heffingen en de energiebelasting en btw (dit laatste enkel voor

huishoudelijke klanten). Het belang van deze verschillende componenten in de totale wijziging verschilt weliswaar per regio, alsook per typeklant.

In vergelijking met 2020 zien we voor huishoudelijke klanten in België een gemiddelde stijging van 55,76%. Concreet betekent dit een stijging van gemiddeld € 623,20/periode in Vlaanderen, van € 632,58/periode in Brussel en van € 638,60/periode in Wallonië. Voor professionele klanten in België is de gemiddelde prijs eveneens gestegen, met 118,04%.

• Gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit

De CREG heeft op vraag van de minister van Energie de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit geanalyseerd.

In haar studie vermeldde ze welke marktpartijen financiële problemen ondervinden en onderzocht ze of bepaalde marktpartijen daar zeer gevoelig voor kunnen zijn onder de aanhoudende hoge groothandelsprijzen voor gas en elektriciteit.

Ze analyseerde ook welke marktpartijen gunstige effecten ondervinden van de huidige hoogte van de groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit en of hier sprake zou kunnen zijn van overwinsten.

Tot slot evalueerde ze de kosten voor de subsidiëring van de offshore windmolenparken voor 2022 en gaf ze een inschatting van deze kosten tot in 2026.¹³⁶

¹³⁵ Studie (F)2407 van 2 juni 2022 over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen.

¹³⁶ Studie (F)2336 van 1 februari 2022 over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit.

Eind augustus heeft de CREG haar studie geüpdatet. In die update stelde ze ook concrete aanbevelingen voor aan de Belgische en Europese autoriteiten en aan de consumenten.¹³⁷

- **Aanbevelingen om het concurrentievermogen van de ondernemingen en de koopkracht van de huishoudelijke afnemers veilig te stellen**

In het kader van de energienorm en op basis van bevindingen uit de Europese prijsvergelijking gepubliceerd door de regionale regulatoren in mei 2022 heeft de CREG aan de regering aanbevelingen geformuleerd om het concurrentievermogen van de ondernemingen en de koopkracht van huishoudelijke afnemers veilig te stellen. Zo beveelt ze aan om in de eerste plaats maatregelen te nemen om de kwetsbare huishoudens die momenteel niet van het sociaal tarief genieten en de kmo's aangesloten op het laagspanningsnet te steunen.¹³⁸

- **Productportefeuilles per leverancier en het besparingspotentieel voor huishoudens**

De CREG heeft in juli 2022 een studie uitgevoerd die een overzicht geeft van de samenstelling van de productportefeuilles van de verschillende leveranciers op de Belgische elektriciteits- en aardgasmarkt voor huishoudens in de drie gewesten.¹³⁹ De marktaandeelen van de leveranciers en de prijzen van hun energieproducten geven een beeld van de werkelijke samenstelling van de energiemarkt.

In juli 2022 geven de globale cijfers voor België wat elektriciteit aangaat aan dat zo'n 60% van de huishoudens beschikt over een product met een vaste energiegcomponent. Voor het eerst in jaren stelt de CREG een behoorlijke daling van dit percentage vast. Deze daling van 70% naar 60% kan hoofdzakelijk worden verklaard door het feit dat sinds eind 2021 het aanbod aan vaste producten is beginnen teruglopen om in het eerste kwartaal van 2022 zo goed als volledig stil te vallen. Maand na maand zien klanten met een contract met vaste prijzen hun contract zijn einddatum bereiken, dus hoe meer tijd verstrijkt, hoe meer het aandeel van contracten met een vaste prijs afneemt.

In Wallonië bedraagt het besparingspotentieel op jaarbasis voor zo'n 845.000 huishoudens, op basis van alle contracten, € 100 tot € 360 voor elektriciteit. Voor aardgas situeert het besparingspotentieel op jaarbasis voor zo'n 200.000 huishoudens zich tussen € 125 en € 540. De 10 duurste elektriciteitsproducten vertegenwoordigen 39% van de volledige markt terwijl de 10 goedkoopste slechts 10% vertegenwoordigen. De 10 duurste aardgasproducten vertegenwoordigen 36% van de volledige markt terwijl de 10 goedkoopste slechts 12% vertegenwoordigen.

In Vlaanderen bedraagt het besparingspotentieel op jaarbasis voor zo'n 480.000 huishoudens, op basis van alle contracten, € 100 tot € 360 voor elektriciteit. Voor aardgas situeert het besparingspotentieel op jaarbasis voor zo'n 570.000 huishoudens

zich tussen € 125 en € 540. De 10 duurste elektriciteitsproducten vertegenwoordigen 27% van de volledige markt terwijl de 10 goedkoopste slechts 12% vertegenwoordigen. De 10 duurste aardgasproducten vertegenwoordigen 30% van de volledige markt, terwijl de 10 goedkoopste slechts 9% vertegenwoordigen.

In Brussel bedraagt het besparingspotentieel op jaarbasis voor zo'n 70.000 huishoudens, op basis van alle contracten, € 100 tot € 130 voor elektriciteit. Voor aardgas situeert het besparingspotentieel op jaarbasis voor zo'n 44.000 huishoudens zich tussen € 100 en € 160. De 5 duurste elektriciteitsproducten vertegenwoordigen 22% van de volledige markt terwijl de 5 goedkoopste slechts 7% vertegenwoordigen. De 5 duurste aardgasproducten vertegenwoordigen 42% van de volledige markt terwijl de 5 goedkoopste slechts 2% vertegenwoordigen.

De CREG raadde de huishoudens die vóór september 2021 opteerden voor een product met vaste prijzen met een langere looptijd in juli 2022 aan hun lopend contract binnen de context van zeer hoge prijzen te behouden. Bij vaste producten van onbepaalde duur is de prijsgarantie vaak slechts een jaar geldig. Consumenten die contracten van onbepaalde duur afsluiten, moeten zich hiervan bewust zijn en bij het einde van de prijsgarantie de nieuwe voorwaarden van hun contract vergelijken met het actuele aanbod op dat moment.

¹³⁷ Studie (F)2442 van 31 augustus 2022 over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit.

¹³⁸ Advies (A)2424 van 30 juni 2022 over de maatregelen om het concurrentievermogen van de ondernemingen en de koopkracht van de huishoudelijke afnemers veilig te stellen.

¹³⁹ Studie (F)2430 van 7 juli 2022 over de samenstelling van de productportefeuilles per leverancier en het besparingspotentieel voor huishoudens op de Belgische elektriciteits- en aardgasmarkt.

3.2.2. Monitoring van de transparantie en openstelling van de markt

3.2.2.1. Opgevraagde elektrische energie

Volgens de aan de CREG overgemaakte gegevens werd de belasting¹⁴⁰ van het Elia-net zonder pompverbruik door de pompcentrales – met andere woorden de netto-afname plus de netverliezen – geraamd op 64.000 GWh in 2022, ten opzichte van 70.941 GWh in 2021, dus een afname met 9,8% van het ene jaar op het andere. Het piekvermogen op kwartierbasis wordt geschat op 12.297 MW voor 2022, tegenover 12.570 MW in 2021 (Bron: Elia, voor 2022: voorlopige gegevens, februari 2023).

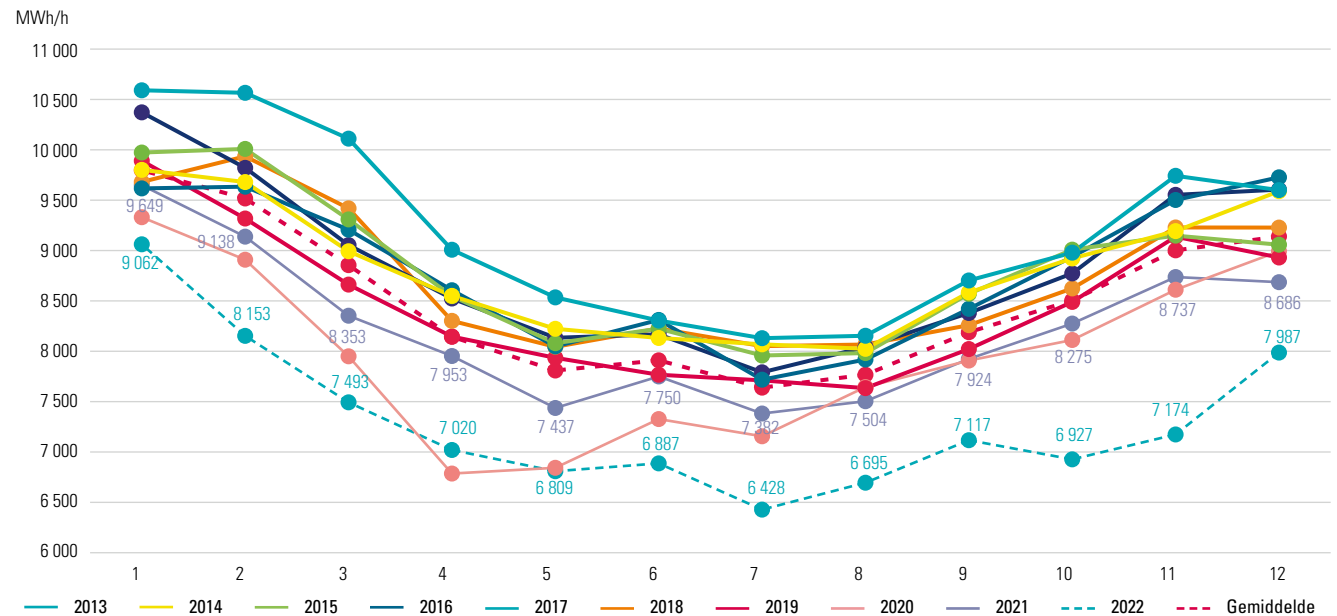
Figuur 11 geeft per jaar een overzicht van de gemiddelde belasting op maandbasis op het Elia-net voor de jaren 2013 tot 2022. In vergelijking met 2017 bedraagt de daling van de gemiddelde belasting 17,3 % in 2022. In vergelijking met 2022 bedraagt de daling van de gemiddelde belasting 12,6. Deze cijfers zijn niet gewogen naar meteorologische gegevens.

In deze gegevens wordt er niet volledig rekening gehouden met de lokale productie van sites aangesloten op het Elia-net. Synergrid heeft deze lokale productie op 9,5 TWh geschat in 2022.

3.2.2.2. Marktaandeel van de productiegroothandel

Tabel 5 geeft een raming, zowel in absolute waarde (GW) als relatieve waarde, van het Belgische marktaandeel in de productiecapaciteit van elektriciteit op het einde van ieder jaar.

Figuur 11: Gemiddelde belasting op maandbasis op het Elia-net van 2013 tot 2022 (Bronnen: gegevens Elia, berekeningen CREG)



Electrabel bezit nog steeds een groot marktaandeel (66%) van de totale productie. De tweede belangrijkste speler is Luminus, met een marktaandeel van 14% in productiecapaciteit.

De HHI, een vaak gebruikte concentratie-index, blijft zeer hoog en is in 2022 zelfs licht gestegen naar een waarde van 4.865. Ter vergelijking: een markt wordt als sterk geconcentreerd beschouwd wanneer de HHI gelijk is aan of hoger is dan 2.000.

Tabel 6 geeft dezelfde raming, maar op het vlak van effectief geproduceerde energie. In totaal hebben de eenheden aangesloten op het Elia-net 73,6 TWh opgewekt in 2022, wat onder het productieniveau van 2021 ligt (78,7 TWh).

Het overwegende marktaandeel van Electrabel is gelijk aan dat van 2021, namelijk 75%. De HHI-index is licht gezakt in 2022 naar 5.795, wat van een nog steeds erg geconcentreerde markt getuigt.

¹⁴⁰ Het Elia-net omvat de netten op een spanning van minstens 30 kV in België, alsook het net van Sotel/Twinerg in het zuiden van het Groothertogdom Luxemburg. De belasting van het Elia-net is een berekening op basis van de injecties van elektrische energie in het Elia-net. Ze omvat de netto-productie van de (lokale) centrales die injecteren aan een spanning van minstens 30 kV en de balans van de invoer en uitvoer. De productie-installaties die aangesloten zijn op een spanning van minder dan 30 kV in de distributienetten worden enkel meegerekend voor zover een netto-injectie op het Elia-net wordt gemeten. De energie die nodig is voor het oppompen van water in de opslagbassins van de pompcentrales aangesloten op het Elia-net wordt afgetrokken. Niet alle injecties van de decentrale productie-eenheden die energie op een spanning van minder dan 30 kV in de distributienetten injecteren zijn opgenomen in de belasting van het Elia-net. De voorbije jaren is het aandeel van dit segment in de productie sterk gestegen. Daarom heeft Elia besloten om zijn publicatie aan te vullen met een voorspelling van de totale belasting van België (bron: Elia).

3. Elektriciteitsmarkt

Tabel 5: Marktaandelen van de groothandel in de productiecapaciteit voor elektriciteit (Bronnen: gegevens Elia, berekeningen CREG)

	Productiecapaciteit (GW)																				
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
Engie / Electrabel	9,9	9,9	10,2	10,2	10,1	10,6	10,8	10,8	10,8	11,0	65%	68%	71%	73%	72%	69%	69%	66%	66%	67%	
Luminus	2,2	1,8	1,7	1,9	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	15%	12%	12%	14%	14%	17%	16%	16%	16%	14%	
TotalEnergies	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	0,6	0%	0%	0%	3%	5%	4%	4%	6%	6%	4%	
RWE	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,9	0,9	1%	1%	2%	2%	2%	2%	2%	6%	6%	6%	
Eneco	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,7	0,7	0,7	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	4%	4%	4%	
Andere (<2% in 2022)	2,8	2,5	2,0	0,9	0,7	1,0	1,0	0,3	0,3	0,8	18%	17%	14%	7%	5%	6%	6%	2%	2%	5%	
Totaal	15,3	14,6	14,5	14,0	14,1	15,4	15,6	16,3	16,3	16,3	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
											HHI	4 460	4 760	5 160	5 510	5 430	5 050	5 100	4 730	4 730	4 865

Tabel 6: Marktaandelen van de groothandel in de geproduceerde energie (Bronnen: gegevens Elia, berekeningen CREG)

	Geproduceerde energie (TWh)																				
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
Engie / Electrabel	51,6	42,2	37,9	55,6	55,0	41,3	54,2	51,4	59,1	55,1	73%	69%	68%	79%	77%	70%	73%	75%	75%	75%	
Luminus	8,6	7,5	7,3	7,2	8,5	9,7	11,7	7,9	11,3	9,5	12%	12%	13%	10%	12%	17%	16%	11%	14%	13%	
Eneco	0,6	0,7	0,8	0,7	0,8	0,7	0,7	1,4	2,3	1,9	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	2%	3%	3%	
T-Power	0,4	1,4	2,2	2,6	2,5	2,4	2,7	2,4	1,5	1,8	1%	2%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	2%	2%	
RWE	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	1,1	1,0	1,2	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	2%	1%	2%	
Andere (<2% in 2022)	9,3	8,4	7,4	3,8	4,4	4,1	4,5	4,5	3,5	2,5	13%	14%	13%	5%	6%	7%	6%	7%	4%	3%	
Totaal	71,1	60,8	56,1	70,4	71,7	58,7	74,3	68,6	78,7	73,6	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
											HHI	5 516	5 088	4 829	6 372	6 055	5 252	5 601	5 762	5 864	5 795

3.2.2.3. Uitwisseling van energie

De gemiddelde prijzen op de Belgische day-aheadmarkt bedroegen in 2022 244,5 €/MWh. Dit is een uitzonderlijk sterke stijging ten opzichte van de voorgaande jaren. Deze explosieve prijsstijgingen zijn het gevolg van, onder meer, de sterke stijgingen in de gas- en CO₂-prijzen, die op hun beurt de operationele kosten van de marginale productie-eenheden in de CWE-regio (voornamelijk gas- en steenkoolcentrales) sterk deden toenemen in de tweede helft van 2021 en in 2022. Deze stijgingen manifesteerden zich eveneens in gelijkaardige mate in andere biedzones van de CWE-regio: 235,4 €/MWh in Duitsland, 241,9 €/MWh in Nederland, 261,4 €/MWh in Oostenrijk en 276,3 €/MWh in Frankrijk.

De prijsconvergentie tussen de verschillende biedzones in de CWE-regio nam in 2022 sterk af in vergelijking met de voorgaande jaren. Deze daling bevestigt de neerwaartse trend met betrekking tot de convergentie van de prijzen, gemeten als het aantal uren waarin alle prijzen tussen de betrokken biedzones (België, Nederland, Frankrijk, Duitsland/Luxemburg en Oostenrijk) minder dan 1 €/MWh van elkaar afwijken. Deze verslechtering is het gevolg van de toename van de beschikbare grensoverschrijdende capaciteit, resulterend uit een aantal verbeteringen als gevolg van de algemene marktomstandigheden, met name enerzijds uitgewisselde volumes die een recordhoogte bereikten en de marktkoppelingenmechanismen

sterk op de proef stelden, en anderzijds het uitblijven van vooruitgang in de terbeschikkingstelling van minimale marges voor grensoverschrijdende uitwisselingen.

In 2022 bedroeg de prijsconvergentie tussen alle biedzones van de CWE-regio 35,4% (tegenover 49,5% in 2021). In 2015 was dit nog slechts 20,9%. Dit cijfer is sindsdien jaar na jaar gestegen (met uitzondering van 2022). De CREG berekent dat de prijzen in 40,0% van de uren convergeren met deze in Frankrijk, tijdens 43,6% met Nederland en tijdens 42,0% met Duitsland. België in 51,4% van de uren met geen enkele van de andere biedzones in de CWE-regio convergerende prijzen, tegenover 33,2% in 2021.

Zowel EPEX SPOT als Nord Pool faciliteren de day-ahead en intradaymarkt in België. Het totale volume op de EPEX SPOT day-aheadmarkt bedroeg 21,2 TWh in 2022, ten opzichte van 20,9 TWh in 2021. Het totale volume op de Nord Pool day-aheadmarkt bedroeg 3,2 TWh in 2021, ten opzichte van 2,5 TWh in 2021. Beide day-aheadmarkten samen komen ongeveer overeen met 29,9% van de totale afname van het Elia-net.

De intradaymarkt geeft aan marktdeelnemers de mogelijkheid hun onverwachte veranderingen in verwachte injectie of afname, die ontstaan na het sluiten van de day-aheadmarkt, via een publieke markt te regelen. Die onverwachte veranderingen

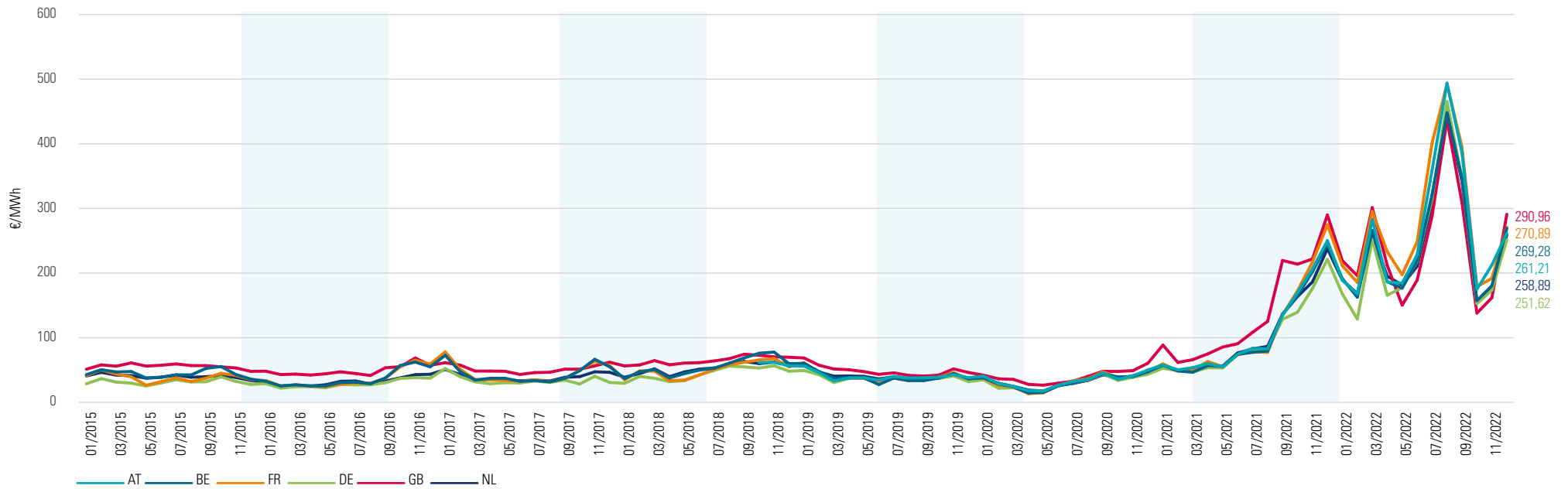
zijn bijvoorbeeld de onverwachte onbeschikbaarheid van een productiecentrale maar ook veranderingen ten gevolge van geactualiseerde voorspellingen betreffende de injecties van wind- en zonne-energie. De implementatie van het XBID-project in juni 2018 heeft de handel op de Belgische intradaymarkt vergemakkelijkt door de Belgische markt te koppelen met de markten van 23 andere Europese lidstaten.

Het totale verhandelde volume op de intradaymarkt van EPEX SPOT steeg in 2022 tot 3962,5 GWh ten opzichte van 2600,1 GWh in 2021. Het totale verhandelde volume op de intradaymarkt van Nord Pool is in 2022 gestegen tot 472,4 GWh ten opzichte van 407,6 GWh in 2021. De gewogen intradayprijs (op de EPEX SPOT markt) is met 140% gestegen tot 247,0 €/MWh in 2022 (tegenover slechts 102,0 €/MWh in 2021).

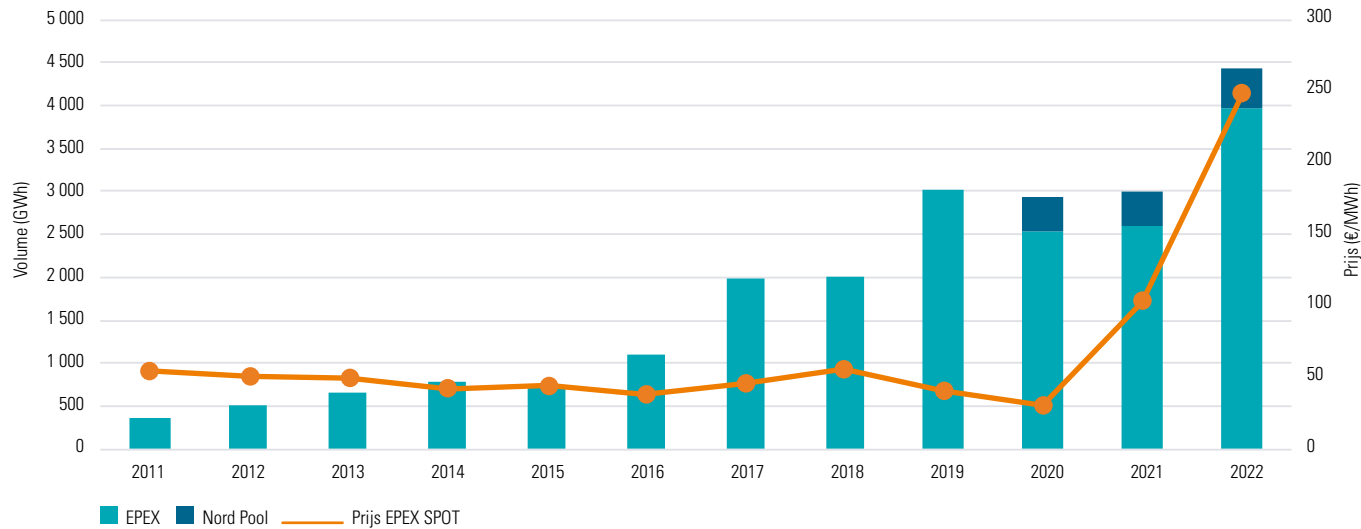
De prijzen op de groothandelsmarkten voor langetermijn- en kortetermijncontracten zijn fors gestegen in 2022. De leveringscontracten voor het volgende jaar hadden in 2022 een prijs van 255,6 €/MWh, t.o.v. 86,6 €/MWh in 2021. In het jaar 2022 was de gemiddelde day-aheadmarktprijs lager dan de gemiddelde prijs van het year-aheadcontract met levering in 2022 (d.w.z. handel tijdens 2021). De gemiddelde prijs op de day-aheadmarkt bedroeg in 2022 244,5 €/MWh in vergelijking met 86,5 €/MWh voor de in 2021 verhandelde contracten voor het volgende jaar.

3. Elektriciteitsmarkt

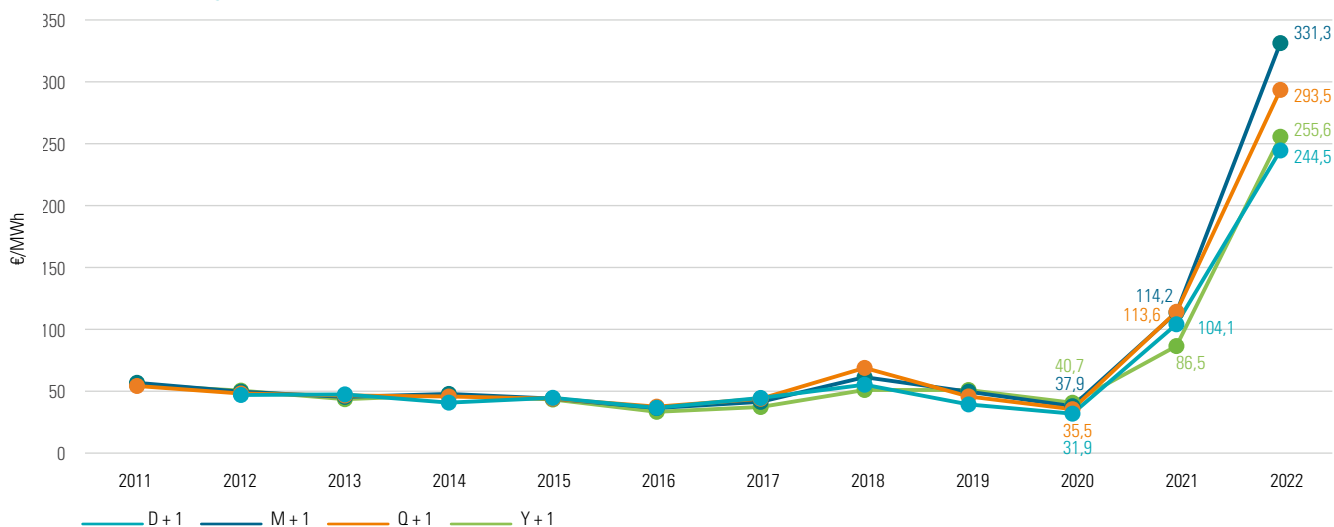
Figuur 12: Gemiddelde maandprijzen voor de periode 2015-2022 op de day-aheadmarkt voor de levering van elektriciteit in de landen van de CWE-regio (Bronnen: Epex Spot, berekeningen CREG)



Figuur 13: Uitgewisselde energie en gemiddelde prijs op de intraday-beurs (Bronnen: EPEX SPOT, Nord Pool, berekeningen CREG)



Figuur 14: Vergelijking van de groothandelsprijs voor contracten op korte en op lange termijn (Bronnen: EPEX SPOT, ICE Endex, berekeningen CREG)



3.2.2.4. REMIT

De verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie (hierna: "REMIT" voor Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency) stelt een aantal voorschriften vast om manipulaties en misbruik van voorkennis op de groothandelsmarkt voor elektriciteit en gas tegen te gaan en te bestraffen.

In dit kader moeten de marktspelers zich inschrijven op een platform en dienen ze hun registratiegegevens actueel te houden voordat ze orders op de groothandelsmarkt plaatsen en transacties uitvoeren. Deze orders en transacties moeten aan ACER worden gemeld. De marktspelers moeten hun voorkennis eveneens publiceren op een daarvoor voorzien platform.

Bij inbreuken op REMIT kan de CREG administratieve geldboetes opleggen van maximum 10% van de omzet die de overtreder heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt of aardgasmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. De CREG heeft een methodologie gepubliceerd om te verduidelijken op basis van welke criteria de boete zal worden bepaald.¹⁴¹

In 2022 zette de CREG ook verschillende procedures voor onderzoeken en sancties verder en is ze verschillende onderzoeken en analyses ad hoc gestart, naar aanleiding van vragen van de marktspelers of op eigen initiatief, over mogelijke schendingen van REMIT.

Ze heeft de marktspelers ook geholpen bij de stappen die ze moesten ondernemen of met andere vragen over REMIT.

3.2.2.5. Charter voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas

Het CREG-kwaliteitslabel wordt toegekend aan dienstverleners die het Charter voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas naleven. Dit charter wil de consument garanderen dat de dienstverlener die een vergelijking van elektriciteits- en aardgasrijzen aanbiedt, objectieve en kwaliteitsvolle informatie levert.

Door deze accreditatie heeft de dienstverlener het recht om het label van het CREG-charter gedurende twee jaar te gebruiken. Tijdens deze periode dient hij alle bepalingen van het charter strikt na te leven en aan de controles van de CREG te voldoen.

Het CREG-kwaliteitslabel dat aan Pricewise BV als tussenpersoon inzake groepsaankopen was toegekend, is in mei 2022 verlopen.

De online prijsvergelijkers die in 2022 nog het CREG-kwaliteitslabel hadden waren Energie-Vergelijker.be, Mijnenergie.be en de tussenpersoon inzake groepsaankopen Wikipower.

3.2.2.6. Uitstoot van broeikasgassen

De CREG heeft de studie van Compass Lexecon die de emissiefactor voor België bepaalt goedgekeurd.¹⁴²

De CREG heeft een studie uitgevoerd over de werking van het European Union Emissions Trading Scheme en de impact ervan op de elektriciteitsmarkt.¹⁴³

141 Methodologie voor het bepalen van geldboetes in het kader van REMIT, 9 december 2021.

142 Beslissing (B)2364 van 28 april 2022 tot goedkeuring van de studie betreffende de marktgebaseerde bepaling van de CO₂-emissiefactor voor België.

143 Studie (F)2408 van 16 juni 2022 over de werking van het European Union Emissions Trading Scheme en de impact ervan op de groothandelsmarkten voor elektriciteit.

3.3. Consumentenbescherming

In 2022 is de CREG de nadruk blijven leggen op de bescherming van de consumenten in het kader van haar werkzaamheden.

• CREG Scan

De CREG Scan, gelanceerd in februari 2017, is bedoeld voor zowel particulieren als kmo's en zelfstandigen met een maximaal verbruik van 50.000 kWh/jaar voor elektriciteit en/of 100.000 kWh/jaar voor aardgas.

De CREG biedt de gebruiker een unieke en praktische tool waarmee hij zijn contract, zelfs als het niet meer aan andere klanten wordt aangeboden (slapend contract), in zes muisklikken kan vergelijken met het huidige marktaanbod. Deze vergelijking is niet mogelijk op andere prijsvergelijkingssites, omdat alleen het huidige aanbod er wordt getoond.

In totaal heeft de CREG Scan in 2022 9.962 producten (actieve en slapende) vergeleken, terwijl andere prijsvergelijkingssites slechts rekening houden met de 299 actieve producten op de markt.

Sinds 2022 bevat de CREG Scan eveneens de producten die de in het net geïnjecteerde elektriciteit vergoeden. Deze toevoeging is gericht op consumenten met een digitale meter en een gedecentraliseerde productie-installatie (bv. zonnepanelen).

De CREG Scan geeft voortaan ook afzonderlijk de vaste vergoeding voor de energiecomponent weer.

Sinds november 2022 gebruiken de VREG, de CWaPE, BRUGEL en de CREG een uniforme methode om de geschatte jaarkost van contracten met een variabele prijs voor elektriciteit en aardgas te berekenen.

Deze nieuwe methode, die door de VREG sinds mei 2022 wordt toegepast, houdt rekening met de verwachte energieprijzen voor de komende 12 maanden op basis van de

Stap I. VERGELIJK uw contract : doe de CREG Scan

1. Wat wilt u vergelijken?

Aardgas
 Elektriciteit afname
 Elektriciteit injectie

2. Wat bent u?

Particulier
 KMO/zelfstandige

3. Waar woont u?

Vlaanderen
 Wallonië
 Brussel

4. Wie is uw energieleverancier?

Naam leverancier




5. Kies uw energieproduct (optioneel)

Naam product

6. Datum van de tarieffiche (optioneel)

Datum

Vergelijk uw huidig lopend contract

Duur in vergelijking met huidige aanbod ?

➔

Stap II. SWITCH van product of van leverancier: met een PRIJSVERGELIJKER



SWITCH = GRATIS
Mits een opzegperiode van 4 weken

SWITCH = EENVOUDIG
Nieuwe leverancier regelt alles

beschikbare prijsnoteringen op de energiebeurzen voor toekomstige leveringen.

Deze berekeningsmethode heeft tot doel een zo betrouwbaar mogelijke rangschikking van het productenaanbod van de leveranciers voor te stellen in het belang van de consument.

• Informatie aan de consument

In 2022 is de CREG de consument blijven informeren, in het bijzonder over de prijzen en de evolutie ervan, onder andere via:

- de monitoring van de prijzen op de groot- en kleinhandelsmarkt (zie punt 3.2.1 van dit verslag)
- de nota over contracten met een dynamische prijs die de consumenten waarschuwt voor dit soort contracten (zie punt 3.2.1 van dit verslag)
- de jaarlijkse studie over de evolutie van de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen (zie punten 3.1.2.3 en 3.1.3.5.B van dit verslag)
- de studie over de stijging van de elektriciteits- en gasprijzen in België die de impact onderzoekt van de prijsstijgingen op de facturen van de gebruikers: huishoudens, (kleine) professionele gebruikers en industrie (zie punt 3.2.1 van dit verslag)

- de studie over de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten in België die als doel heeft de transparantie omtrent de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten te verhogen (zie punt 3.2.1. van dit verslag)
- de studie over de prijzen van de energiemarkt voor huishoudens en kleine professionele verbruikers (zie punt 3.2.1 van dit verslag)
- infographics en maandelijkse boordtabellen voor elektriciteit en aardgas (zie punt 3.2.1. en 3.1.2.3 van dit verslag)
- de maandelijkse publicatie van de gasnoteringen TTF101, TTF103 en ZTP101. TTF103 wordt voornamelijk gebruikt voor de residentiële markt en de markt van de kmo's voor een verbruik van minder dan 100.000 kWh/jaar. TTF101 en ZTP101 worden voornamelijk voor een hoger verbruik gebruikt.
- de maandelijkse publicatie van de elektriciteitsnoteringen Endex101 en Endex103. Deze noteringen worden gebruikt als indexeringsparameters in variabele contracten voor huishoudelijke klanten en kmo's. Endex101 zorgt voor een maandelijkse indexatie van de prijzen terwijl Endex103 op kwartaalbasis werkt.
- de maandelijkse publicatie van de gemiddelde prijs van de Belpex DAM met aanduiding van de laagste en hoogste uurnotering. De doelstelling is de consumenten met een dynamisch prijscontract te wijzen op de volatiliteit van de prijzen op de beurs.
- cijfers van de evolutie van de energieprijzen in België en de buurlanden. Elk semester publiceert de CREG een analyse van de evolutie van de energieprijzen in België en de

buurlanden. Elke maand publiceert de CREG het maandelijkse gemiddelde van de energiecomponent en de totaalfactuur voor België en de buurlanden ervan.

- de maandelijkse publicatie van de samenstelling van de factuur van de huishoudens, namelijk de percentages die de energiecomponenten, netkosten, heffingen en btw vertegenwoordigen.
- de maandelijkse publicatie van de minimale prijs per groenestroomcertificaat voor de productie van de twaalf voorbije maanden door de windmolens op de Noordzee. De CREG kent maandelijks groenestroomcertificaten toe voor de geproduceerde energie. De waarde van een certificaat of minimumprijs wordt bepaald conform artikel 14, §1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.
- de driemaandelijkse publicatie van de marktaandelen van de elektriciteits- en aardgasleveranciers in onze drie gewesten.
- de publicatie van artikels over de prijsvorming op LinkedIn.
- de verwerking van vragen en klachten die ze heeft ontvangen via het online contactformulier (zie punt 5.4 van dit verslag). Vanwege het zeer grote aantal vragen van consumenten hebben we op de contactpagina van onze website enkele antwoorden hernomen op de meest voorkomende vragen van consumenten over de energieprijzen.

De lezer wordt eveneens verwezen naar de werkzaamheden van de CREG in het kader van Europese werkgroepen over de aspecten met betrekking tot consumentenbescherming op het vlak van energie (zie punt 5.7 van dit verslag).

3.4. Bevoorradingszekerheid

3.4.1. Monitoring van het evenwicht tussen vraag en aanbod

•Vraag¹⁴⁴

De belasting van het Elia-net bedroeg 64,0 TWh in 2022 tegenover 70,9 TWh in 2021, wat overeenkomt met een daling met 9,8% tussen 2021 en 2022.

Tabel 7: Belasting (energie en piekvermogen) van het Elia-net voor de periode 2013-2022 (Bron: Elia, 2022: voorlopige gegevens)

	Energie (TWh)	Piekvermogen (MW)
2013	80,5	13 446
2014	77,2	12 736
2015	77,1	12 634
2016	77,1	12 734
2017	77,3	12 867
2018	76,6	12 440
2019	74,6	12 568
2020	69,9	12 241
2021	70,9	12 570
2022	64	12 297

¹⁴⁴ De hier beschouwde vraag is de belasting van het Elia-net, berekend als de balans van de netto geïnjecteerde productie in het Elia-net, de invoer en de uitvoer, waarvan de door de pompcentrales opgepompte energie wordt afgetrokken. Het is derhalve de optelling van de nettoafnames en de verliezen.

• Geïnstalleerde capaciteit en geproduceerde energie

In de loop van 2022 is het geïnstalleerde productievermogen dat aangesloten was op het net van Elia in België gelijk gebleven in vergelijking met 2021: van 16.299 MW naar 16.304 MW. Dit cijfer houdt evenwel nog geen rekening met de stillegging van Doel 3 (1006 MW) op 1 oktober 2022.

Tabel 8: Opdeling per soort centrale van het in België geïnstalleerde vermogen aangesloten op het Elia-net op 31 december 2022 (Bron: Elia)

Type centrale	Geïnstalleerd vermogen	
	MW	%
Kerncentrales	4 937	31,5
STEG en gasturbines	4 930	31,4
WKK	1 009	6,4
Verbrandingsovens	223	1,4
Dieselmotoren	5	0,0
Turbojets	177	1,1
Turbojets	177	0,5
Hydro (zonder pompcentrales)	85	0,5
Pompcentrales	1 308	8,3
Onshore windmolens	308	1,7
Offshore windmolens	2 260	13,9
Biomassa	270	1,7
Storage	75	0,5
Solar	99	0,6
Totaal	15 687	100

Tabel 9: Opdeling per soort primaire energie van de in 2022 geproduceerde elektriciteit door de centrales op de sites die zijn aangesloten op het Elia-net

Primaire energie	Geproduceerde energie	
	GWh	%
Kernenergie ¹	41 744	57,0
Aardgas ¹	17 373	23,7
Fuel ¹	9	0,0
Hydro (inclusief pompcentrales) ¹	95	0,1
Wind ¹	7 191	9,8
Zon ¹	171	0,2
Opslag ¹	5	0,0
Andere ¹	6 648	9,1
Totaal²	73 236	100,0

1 Bron: Elia, voorlopige gegevens.

2 Bron: Synergrid.

3.4.2. Ontwikkelingsplan van het transmissienet

De CREG heeft haar advies over het ontwerp van het Federaal Ontwikkelingsplan voor de periode 2024-2034 dat Elia had overgemaakt uitgebracht.¹⁴⁵ In dit plan identificeert de beheerder van het transmissienet voor elektriciteit de behoeften aan transmissiecapaciteit van het Belgische hoogspanningsnet voor die periode en beschrijft ze het investeringsprogramma om dit tot stand te brengen.

Elia heeft geen raming gegeven van de totale kostprijs van de in het ontwikkelingsplan voorgestelde investeringen. Daarom vraagt de CREG aan Elia om deze informatie te verstrekken vóór het verzoek om goedkeuring aan de minister. Bovendien vraagt de CREG dat de voorwaarden voor de realisatie van het Triton Link-project (waarvan de goedkeuring conditioneel is) worden verduidelijkt en gekwantificeerd.

Bovendien is de CREG van oordeel dat bepaalde informatie die nodig is om een gemotiveerd oordeel te kunnen vellen over de noodzaak en de meerwaarde van de verschillende projecten en om de in het ontwikkelingsplan voorgestelde investeringen goed te keuren, ontbreekt in het door Elia voorgelegde ontwerpplan, meer bepaald:

- kwantitatieve informatie over de studies gerealiseerd in het kader van de systeembehoeftenidentificatie, zowel op het niveau van de methodologie als van de resultaten van deze studies
- informatie over de methodologie van de kosten-batenanalyse en de veronderstellingen die zijn gemaakt voor elk project dat aan een dergelijke analyse wordt onderworpen
- een presentatie van alle overwogen en mogelijke oplossingen (en niet alleen de oplossingen die zijn geselecteerd om aan de vastgestelde behoeften te voldoen), alsmede uitleg over de wijze waarop bij de ontwikkeling van de oplossing rekening is gehouden met de evaluatiecriteria en over de wijze waarop deze criteria zo nodig zijn gekwantificeerd
- uitleg over de huidige en/of toekomstige bijdrage van de R&D-projecten (waaraan Elia momenteel werkt) aan de vastgestelde systeembehoeften.

3.4.3. Operationele netveiligheid

Figuur 15 geeft de evolutie weer van de maximale fysieke belasting van de interconnecties met de buurlanden, d.w.z. Frankrijk, Nederland, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk.¹⁴⁶ Deze fysieke belasting is een combinatie van stromen ten gevolge van commerciële invoer naar en uitvoer vanuit België en van stromen ten gevolge van doorvoer door het Belgische net.

Voor de Belgische "AC-grenzen" zijn de maximale uitvoerstromen in 2022 gedaald in vergelijking met 2021. Dit is zowel het geval voor de zuidgrens met Frankrijk (4 571 MW in december 2022, hetzij -6,1% in vergelijking met 2021) als voor

¹⁴⁵ Advies (A)2445 van 15 september 2022 over het ontwerp van het ontwikkelingsplan 2024-2034 van de NV Elia Transmission Belgium.

¹⁴⁶ De fysieke belasting wordt op uurbasis gemeten.

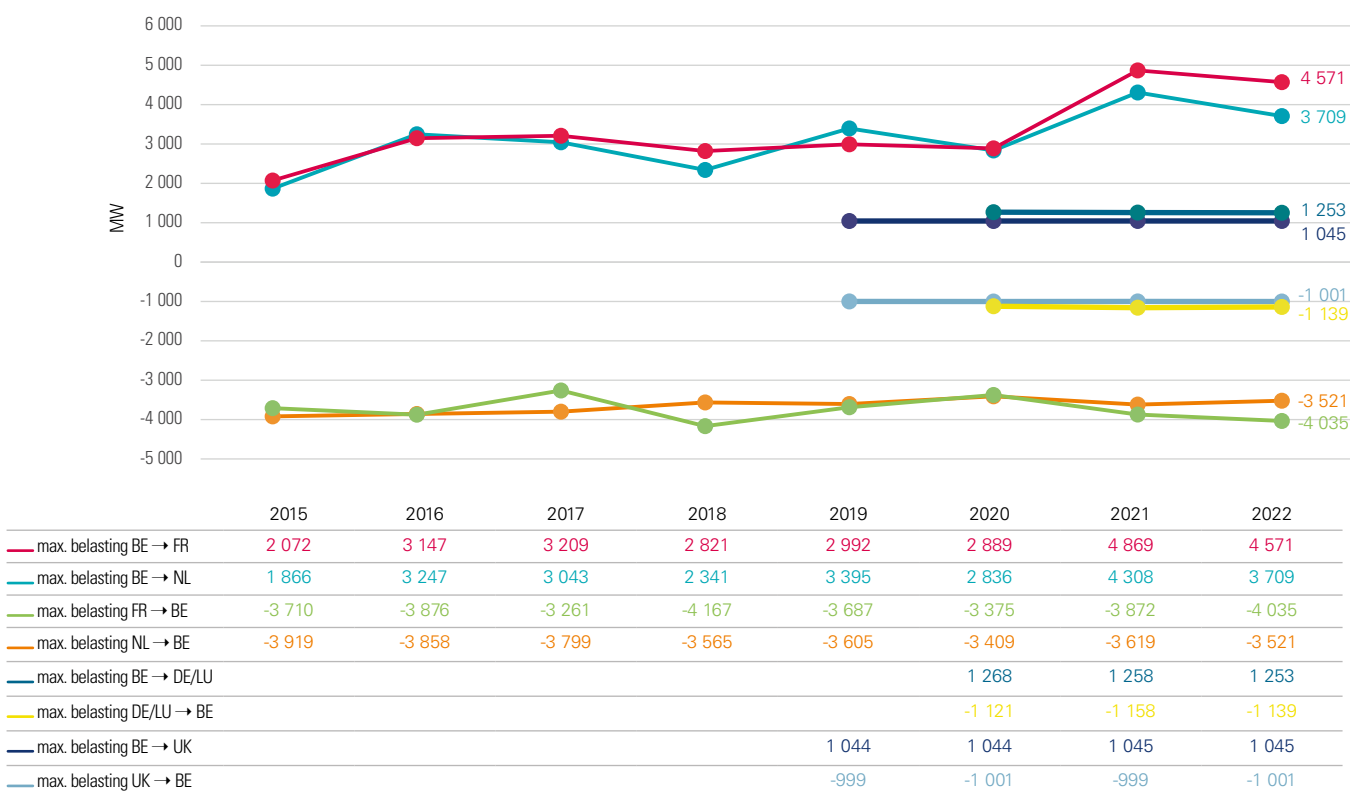
de noordgrens met Nederland (3 709 MW in mei 2022, hetzij -13,9% in vergelijking met 2021). In de richting van de invoer blijven de maximale waarden in 2022 ongeveer even hoog: 4 035 MW invoer vanuit Frankrijk en 3 521 MW invoer vanuit Nederland. De stijging van de invoer in de loop van de voorbije jaren, zowel wat de maximale waarden als de gemiddelde waarden betreft, houdt verband met de hoge beschikbaarheid van het Belgische productiepark, de implementatie van de regel van 70% van de transmissiecapaciteit ter beschikking van de zoneoverschrijdende handelsmarkt en versterkingen van het transmissienet van Elia.

Voor de "DC-grens" met het Verenigd Koninkrijk zijn de maxima stabiel en stemmen ze overeen met de thermische capaciteit van de kabel op gelijkstroom ("HVDC") NEMO Link. Voor de grens met Duitsland merkt de CREG op dat de waarden voor de fysieke stromen niet enkel betrekking hebben op de stromen op de HVDC-kabel ALEGrO, maar ook op de stromen op de interconnector met Luxemburg, d.w.z. Aubange - Moulaine. De fysieke stromen op deze lijn van 220 kV verklaren waarom de fysieke stromen met de biedzone Duitsland/Luxemburg ('DE/LU') hoger zijn dan de capaciteit van de ALEGrO-kabel van 1.000 MW.

3.4.4. Investerings in de grensoverschrijdende interconnecties en het Belgische hoogspanningsnet

Het hoogspanningsnet moet continu evolueren om aan de behoeften van de verbruikers en van de markt te voldoen en de bevoorradingszekerheid te garanderen. De versterking van de interconnecties op Europees niveau is één van de belangrijkste uitdagingen om deze doelstellingen te bereiken. De versterking van het interne hoogspanningsnet moet ook in staat zijn om de elektriciteitsstromen van deze interconnecties en bijvoorbeeld windmolens op zee te vervoeren.

Figuur 15: Evolutie tussen 2015 en 2022 van de maximale fysieke belasting van de interconnecties met Frankrijk en Nederland (Bron: CREG op basis van gegevens van Elia)



■ Voorziene versterkingen van de noordgrens

Brabo-project

Op nationaal en internationaal niveau versterkt het Brabo-project de noord-zuidas van België en het geïnterconnecteerde Europese netwerk. Dit laat toe om de mogelijkheden van de marktwerking op internationale schaal te verbeteren en de afhankelijkheid van het Belgische productiepark te verminderen. Het project wordt in verschillende fasen uitgevoerd.

In oktober 2016 finaliseerde Elia de eerste fase (Brabo I) door bijkomende dwarsregeltransformatoren in Zandvliet te plaatsen en de hoogspanningslijn Doel-Zandvliet te versterken tot 380 kV.

Brabo II en Brabo III omvatten de aanleg van een extra bovengrondse 380 kV-verbinding met twee draadstellen tussen de stations van Zandvliet en Mercator (Kruibeke) op de noord-zuidas van Antwerpen om de beoogde uitbreiding van de interconnectiecapaciteit aan de noordelijke grens na de voltooiing van de eerste fase van Brabo te verzekeren. Het veiligstellen van de stijging van het industriële verbruik in het Antwerpse havengebied (vooral fase II) en het creëren van een onthaalcapaciteit voor gecentraliseerde productie (vooral fase III), worden ook in rekening genomen.

Brabo II, namelijk de hernieuwing en versterking tot 380 kV van de bestaande hoogspanningslijn van 150kV tussen Zandvliet en Liefkenshoek (Beveren) is in 2017 van start gegaan en het laatste deel werd op 27 november 2020 in dienst genomen. In 2022 heeft Elia de werken voor de versterking tot 380 kV van de bestaande hoogspanningslijn van 150 kV tussen Liefkenshoek en het station Mercator (Brabo III) gestart. Brabo III, dat als doel heeft de in- en uitvoercapaciteit op de noordgrens te versterken, zou tegen midden 2025 moeten zijn gerealiseerd.

Zandvliet-Rilland-project

Dit project is gericht op de versterking van de bestaande 380 kV-interconnectie Zandvliet-Rilland dankzij de vervanging van de

geleiders van de bovengrondse wisselstroomverbinding tussen Zandvliet (België) en Rilland (Nederland) door hoogperformantiegeleiders (technologie High Temperature Low Sag of HTLS-technologie), de installatie van twee extra dwarsregeltransformatoren en de herstructurering van het station van Zandvliet.

Deze versterking van de interconnectiecapaciteit van de noordgrens (in combinatie met het Brabo-project) vermindert het risico dat deze grens een beperkende factor wordt voor de steeds belangrijker en steeds meer variabele handelsstromen tussen de markten binnen de CWE-zone. De inwerkingstelling van dit project is van 2022 verplaatst naar 2024.

Van Eyck-Maasbracht-project

Het Van Eyck-Maasbracht-project dat momenteel wordt bestudeerd, betreft de versterking van de bestaande 380 kV-interconnectie Van Eyck-Maasbracht. De referentieoplossing bestaat uit het vervangen van de bestaande geleiders van de bovengrondse wisselstroomverbinding tussen Van Eyck (België) en Maasbracht (Nederland) door hoogperformantiegeleiders (HTLS-technologie), de installatie van twee extra dwarsregeltransformatoren en de herstructurering van het Van Eyck-station. Ook andere varianten worden geanalyseerd. De oplossing zal trilateraal onderzocht worden door Elia, TenneT en Amprion.

De inwerkingstelling van dit project is gepland voor 2030.

■ Voorziene versterkingen van de zuidgrens

Avelin-Horta-project

Dit project beoogt enerzijds de versterking van de bestaande 380 kV-interconnectie tussen Avelin/Mastaing (Frankrijk) en Avelgem (België) dankzij de vervanging van de huidige geleiders van de bovengrondse wisselstroomverbinding tussen Avelin/Mastaing en Avelgem door hoogperformantiegeleiders en anderzijds de vervanging van de huidige geleiders van de bovengrondse wisselstroomverbinding tussen Avelgem en Horta (Zomergem) door hoogperformantiegeleiders.

Dit project werd op 4 november 2022 gefinaliseerd.

Lonny-Achène-Gramme-project

Dit project betreft de versterking van de bestaande 380 kV-interconnectie tussen Achène/Gramme (België) en Lonny (Frankrijk). Het zal in verschillende fasen worden uitgevoerd.

De eerste fase van deze versterking is noodzakelijk om een betere verdeling van de verwachte stromen aan de zuidgrens mogelijk te maken tegen 2025 met het oog op de kernuitstap. De referentieoplossing bestaat uit de installatie van een dwarsregeltransformator aan de Belgische kant.

De tweede fase is een verdere versterking. De referentieoplossing bestaat uit het vervangen van de bestaande geleiders van de bovengrondse 380 kV-wisselstroomverbinding tussen Achène/Gramme (België) en Lonny (Frankrijk) door hoogperformantiegeleiders, de installatie van een tweede dwarsregeltransformator en de herstructurering van de stations van Achène en Gramme. Over de tweede fase van het project loopt momenteel een studie. De inwerkingstelling ervan is gepland voor 2030.

Aubange-Moulaine-project

Dit project is gericht op de versterking van de bestaande 220 kV-verbinding tussen Aubange (België) en Moulaine (Frankrijk) dankzij de installatie van twee dwarsregeltransformatoren in het station van Aubange. De versterking van de zuidelijke grens vormt een aanvulling op de versterking van Avelin-Avelgem en beperkt het risico dat deze interconnectie een beperkende factor wordt voor de uitwisseling van stromen tussen de markten.

De twee transformatoren werden in 2021 in dienst gesteld.

■ Geplande interconnecties tussen België en het Verenigd Koninkrijk

Het NEMO-project, de eerste onderzeese gelijkstroomkabel van 1000 MW tussen België en het Verenigd Koninkrijk, verbindt in

het Verenigd Koninkrijk en het onderstation “Gezelle” in België dat deel uitmaakt van het Stevin-project in Brugge. De bouw is midden 2016 gestart. De technische oplevering van de nieuwe verbinding is midden december 2018 gestart en de interconnectie is op 31 januari 2019 van start gegaan met de commerciële exploitatie. Dankzij Nemo Link kunnen de marktspelers capaciteit tot 1.000 MW kopen in de twee richtingen, GB-BE of BE-GB, via expliciete veilingen.

Twee andere projecten, het Nautilus-project en het Triton-project, zitten in een studiefase en bestaan erin te analyseren of een nieuwe interconnectie tussen België en het Verenigd Koninkrijk en een nieuwe interconnectie tussen België en Denemarken mogelijk is. De standaardoplossing is een onderzeese kabelverbinding van 1.000 tot 1.400 MW op gelijkstroom (HVDC) die zowel als interconnector als als connector met een offshore windpark dient («hybride interconnectie»). Gezien de voorlopige resultaten van de studie en het feit dat de ontwikkeling van een dergelijke infrastructuur een tiental jaar duurt, is de indienstelling van een eerste project momenteel voorzien tegen ten vroegste 2028.

■ Geplande interconnecties tussen België en Duitsland

ALEGrO, een ondergrondse kabelverbinding van 1.000 MW op gelijkstroom (HVDC) met een lengte van ongeveer 90 km werd op 9 november 2020 in dienst genomen. De commerciële exploitatie is op 18 november 2020 gestart op de day-aheadmarkt en op 8 december 2020 op de intradaymarkt. Deze interconnectie verbindt de onderstations van Lixhe (België) en Oberzier (Duitsland) en is de eerste rechtstreekse verbinding tussen België en Duitsland met een vermogen van ongeveer 1.000 MW.

Het project BE-DE II is na ALEGrO de tweede interconnectie tussen België en Duitsland. Deze toekomstige interconnectie zal net zoals het eerste project het resultaat zijn van een partnerschap tussen Elia en Amprion. Elia en Amprion voeren momenteel een bilaterale haalbaarheidsstudie uit. Over de kalender,

de plaats, het tracé en de capaciteit zullen bijkomende studies worden uitgevoerd.

■ Voorziene versterkingen van het interne hoogspanningsnet

In het federaal ontwikkelingsplan 2020-2030 stelt Elia twee manieren voor om het interne hoogspanningsnet te versterken, namelijk de versterking van de bestaande bovengrondse lijnen met HTLS-technologie en de realisatie van nieuwe verbindingen.

Door de HTLS-technologie kan de transmissiecapaciteit van de bovengrondse lijnen bijna worden verdubbeld. In 2009 was Elia een van de eerste netbeheerders die deze technologie toepaste in het pilootproject Mol-Beringen (150 kV). Sindsdien heeft Elia de HTLS-versterkingswerken voltooid op de lijnen Zutendaal-Van Eyck, Horta-Eeklo, Lixhe-Herderen en Mercator-Horta. De HTLS-versterking op de lijn Avelgem-Avelin die voor 2021 was gepland, werd in 2022 gefinaliseerd. Vervolgens, tussen 2021 en 2024, is de versterking gepland van de 380 kV-lijnen op de lijnen Massenhoven-Meerhout-Van Eyck. Ten slotte is tussen 2025 en 2035 de versterking gepland van de lijnen op de assen Mercator-Bruegel-Courcelles-Gramme-VanEyck, Mercator-Massenhoven en Mercator-Lint.

Wat de nieuwe verbindingen in België betreft, zijn in het federaal ontwikkelingsplan 2020-2034 de details opgenomen van de projecten «Boucle du Hainaut» en «Ventilus» die ook in het federale ontwikkelingsplan 2020-2030 waren opgenomen.

Het project Boucle du Hainaut beoogt de realisatie van een nieuwe corridor van 6.000 MW tussen het station van Avelgem aan de zuidgrens van het land en het centrum van het land (station te bepalen op de as Bruegel-Courcelles). Het project heeft tot doel de veiligheid en betrouwbaarheid van het net te verbeteren om grensoverschrijdende handelsstromen en bijvoorbeeld de productie van windturbines op zee te kunnen vervoeren. Met de versterking van de bestaande lijnen met HTLS-technologie

(zie hierboven) draagt dit project bij tot de realisatie van de ring Mercator-Van Eyck-Gramme-Courcelles-Avelgem. De nieuwe corridor Avelgem-Centrum is een noodzakelijke voorwaarde voor de integratie van de toename van de offshore productiecapaciteit die voor 2028 is gepland in het project Modular Offshore Grid - Fase 2 (MOG II). De ingebruikneming van de Boucle du Hainaut is momenteel gepland voor 2029-2030.

Het Ventilus-project beoogt de realisatie van een nieuwe corridor van 6.000 MW tussen de stations Stevin en Avelgem in West-Vlaanderen, om de offshore productiecapaciteit te vergroten. Volgens de huidige planning zal het ook tegen 2028-2030 in gebruik worden genomen.

3.4.5. Bevoorradingszekerheid voor elektriciteit en het CRM

• Regelgeving

De wetten en besluiten die zijn aangenomen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM) en de aktes die de CREG in dit kader heeft opgesteld worden uiteengezet in punt 2.2 van dit verslag.

• T-4-veiling van 2021: vraagcurve en parameters

Op basis van het verslag van de netbeheerder Elia heeft de CREG een advies uitgebracht over het voorstel van Elia van veilingparameters voor de T-4-veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027¹⁴⁷ en een voorstel voor de vraagcurve voor deze veiling.¹⁴⁸

• Afwijking van de intermediaire maximumprijs

De CREG heeft de vormvereisten, voor de veiling 2022, voor verzoeken tot afwijking van de intermediaire maximumprijs in het kader van het CRM aangepast.¹⁴⁹ Deze aanpassingen

¹⁴⁷ Advies (A)2327 van 1 februari 2022 over het voorstel van veilingparameters in het netbeheerdersverslag van Elia voor de T-4-veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027.

¹⁴⁸ Voorstel (C)2326 over de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de T-4-veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027.

¹⁴⁹ Beslissing (B)2356 van 31 maart 2022 inzake de vormvereisten voor een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs.

hebben tot doel de voorspelbaarheid voor de marktspelers te vergroten wat betreft de behandeling van de verzoeken tot afwijking van de intermediaire maximumprijs, maar ook om de samenhang te verzekeren tussen de beoordeling van de intermediaire maximumprijs en de beoordeling van de gegrondheid van de verzoeken tot afwijking van de intermediaire maximumprijs.

De CREG heeft daarnaast de gegrondheid van de verzoeken tot afwijking van de intermediaire maximumprijs beoordeeld en haar beslissingen meegeedeeld aan de betrokken marktspelers.

De CREG heeft tot slot de Excel-versie van deze vormvereisten aangepast om de input van gegevens door de aanvragers van een afwijking te vergemakkelijken.

• Werkingsregels CRM

In het kader van de implementatie van het CRM en in het bijzonder met het oog op de veiling van oktober 2022 heeft de CREG, aan de hand van een beslissing van 13 mei 2022, de werkingsregels van het CRM vastgelegd.¹⁵⁰ Over deze werkingsregels heeft de transmissienetbeheerder (Elia) een eerste voorstel ingediend op 1 februari 2022, nadat er een openbare raadpleging over was gehouden. De CREG heeft nog een openbare raadpleging georganiseerd over de voornaamste wijzigingen die ze aan het voorstel van Elia wou aanbrengen.

Overeenkomstig de elektriciteitswet werden deze werkingsregels van het CRM goedgekeurd door een koninklijk besluit van 29 mei 2022 (zie eveneens punt 2.2. van dit verslag).

• Advies over de analyse van de CRM-veiling van 2021

De CREG heeft een advies uitgebracht over de aanbevelingen geformuleerd door de Algemene Directie Energie ten gevolge van haar techno-economische analyse van de biedingen en de uitslag van de CRM-veiling van 2021.¹⁵¹

• Standaard capaciteitscontract

De CREG heeft het herziene voorstel van capaciteitscontract goedgekeurd dat Elia had ingediend.¹⁵² De meeste wijzigingen aan de oorspronkelijke versie van 20 augustus 2021 (zie jaarverslag 2021) zijn puur formele wijzigingen. Het gaat bijvoorbeeld om aanpassingen om rekening te houden met de versie van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme die de CREG op 13 mei 2022 had opgesteld.

• Verwerping van een investeringsdossier

In het kader van de klassering door de CREG van de capaciteiten in capaciteitscategorieën die recht geven op de afsluiting van een meerjarencontract heeft de CREG beslist om twee investeringsdossiers te verwerpen.

• Validering van de resultaten van de veiling

Naar aanleiding van een bijkomende toewijzing waartoe de minister van Energie beslist had, heeft de CREG op 13 april 2022 de globale resultaten van de door Elia georganiseerde Y4-veiling voor de capaciteitsleveringsperiode 2025-2026 gevalideerd.¹⁵³

De CREG heeft de resultaten van de door Elia georganiseerde Y4-veiling voor de capaciteitsleveringsperiode 2026-2027 gevalideerd.¹⁵⁴

• Analyse van de toereikendheids- en flexibiliteitsstudie van Elia

In 2022 heeft de CREG deelgenomen aan verschillende overlegcomités in het kader van de voorbereiding van de toereikendheids- en flexibiliteitsstudie van 2023. Op 28 november 2022 heeft ze eveneens geantwoord op de openbare raadpleging die Elia heeft georganiseerd over de methodologie, de basisgegevens en de scenario's voor de toereikendheidsstudie en de raming van de flexibiliteitsbehoefte voor het Belgische elektriciteitssysteem voor de periode 2024-2034 met inbegrip van de parameters van het scenario in het kader van de "Low Carbon Tender" voor 2024-2025.

• Procedure voor de indiening en behandeling van investeringsdossiers

In het kader van de procedure voor de indiening en de behandeling van de investeringsdossiers in het kader van het CRM die in 2022 werd opgesteld, heeft de CREG haar document "Q&A" over de procedure en het gebruik van het CREG CRM platform bijgewerkt.

• Procedure voor de installatie van het informaticaplatform met het oog op de indiening van het afsluitingsdossier van de investering

De CREG beschrijft op haar website de procedure voor het gebruik van het informaticaplatform met het oog op de indiening van het afsluitingsdossier van de investering. Dit dossier dient voor de controle ex post van het klasseren van een capaciteit in een capaciteitscategorie of van een geaggregeerde offerte in een capaciteitscategorie.

¹⁵⁰ Beslissing (B)2397 van 13 mei 2022 tot vaststelling van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

¹⁵¹ Advies (A)2406 van 16 juni 2022 over de techno-economische analyse van de biedingen en de uitslag van de CRM-veiling van 2021 van de Algemene Directie Energie.

¹⁵² Beslissing (B)2431 van 14 juni 2022 over de vraag tot goedkeuring van het voorstel van standaardcapaciteitscontract ingediend door Elia Transmission Belgium.

¹⁵³ Beslissing (B)2372 van 13 april 2022 over de validering van de globale resultaten van de veiling vier jaar voor de capaciteitsleveringsperiode 2025-2026, naar aanleiding van de bijkomende toewijzing georganiseerd door Elia Transmission Belgium.

¹⁵⁴ Beslissing (B)2464 van 27 oktober 2022 over de validering van de resultaten van de door Elia Transmission Belgium georganiseerde veiling vier jaar voor de capaciteitsleveringsperiode 2026-2027.

4 Aardgasmarkt



4.1. Regulering

4.1.1. Aardgaslevering

4.1.1.1. Levering aan klanten

• Federale vergunningen

De levering van aardgas aan in België gevestigde afnemers (distributieondernemingen of eindafnemers van wie de gasafnames aan iedere leveringsaansluiting bestendig minimum één miljoen m³ per jaar bedragen) is onderworpen aan de voorafgaande toekenning van een individuele vergunning, afgegeven door de minister van Energie (behalve indien zij wordt verricht door een distributieonderneming binnen haar eigen distributienet).

De dossiers voor de aanvraag van federale leveringsvergunningen voor aardgas worden gericht aan de CREG die, na onderzoek van de criteria, haar advies overmaakt aan de minister van Energie.

In 2022 heeft de CREG een advies uitgebracht overeen aanvraag voor een leveringsvergunning aardgas door Wingas GmbH.¹⁵⁵

Voorts heeft de CREG voorstellen overgemaakt aan de minister van Energie tot intrekking van de individuele vergunningen voor de levering van aardgas door TotalEnergies Gas & Power Limited, Ineos Energy Trading Limited en Gazprom Marketing & Trading Limited.¹⁵⁶ Het koninklijk besluit van 12 juni 2001 betreffende de algemene voorwaarden voor de levering van aardgas en de toekenningsvoorwaarden van de leveringsvergunningen voor aardgas voorziet dat een leveringsvergunning aardgas slechts kan worden toegekend aan natuurlijke of rechtspersonen die gevestigd zijn in lidstaten van de Europese Unie. Sinds de uittrede van het Verenigd Koninkrijk uit de Europese Unie en de Europese Economische Ruimte is deze voorwaarde niet langer vervuld voor deze drie bedrijven.

Tabel 10: Ondernemingen in 2022 actief als shipper op de Belgische aardgasmarkt – evolutie t.o.v. 2021 (Bron: CREG)

VOLUME VERVOERD IN BELGIË (IN TWH)*	2021		2022		Δ2022/2021	
	TWh	%	TWh	%	(%)**	(%-punt)***
MARKTAANDEEL IN BELGIË (in%)						
Antargaz SAS	2,82	1,48	1,32	0,82	-53	-0,7
ArcelorMittal Energy SCA	5,02	2,64	3,76	2,33	-25	-0,3
Axpo Solutions AG	1,07	0,56	0,58	0,36	-46	-0,2
BASF Antwerpen NV			0,81	0,50		
Belgian Eco Energy NV	0,15	0,08	0,09	0,06	-38	0,0
Eneco Energy Trade BV	9,89	5,20	7,72	4,79	-22	-0,4
Energy Global Handel BV	1,13	0,59	0,88	0,55	-22	0,0
Engie SA - Electrabel SA/NV	75,27	39,56	66,50	41,23	-12	1,7
Eni SpA	17,07	8,97	16,79	10,41	-2	1,4
Enovos Luxembourg SA	0,44	0,23				
Equinor ASA	4,77	2,51	5,36	3,32	12	0,8
Essent Sales Portfolio Management BV	2,32	1,22				
European Energy Pooling BVBA	5,71	3,00	3,09	1,92	-46	-1,1
GETEC Energie GmbH	0,27	0,14	0,27	0,17	0	0,0
Lampiris SA	0	0,00				
Luminus NV	21,15	11,12	20,60	12,77	-3	1,7
Novatek Gas & Power GmbH	0,33	0,17				
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	3,62	1,90	4,28	2,65	18	0,8
Power Online SA	1,4	0,74	2,21	1,37	58	0,6
Progress Energy Services	0,93	0,49				
RWE Supply & Trading GmbH - UK Desk	2,27	1,19				
Scholt Energy Control NV	0,07	0,04	0,14	0,09	100	0,1
Soc. Europ. de Gestion de l'Energie SA	1,2	0,63	2,38	1,48	98	0,8
TotalEnergies Electricité et Gaz France SA	1,69	0,89	1,10	0,68	-35	-0,2
TotalEnergies Gas & Power Ltd	17,46	9,18				
TotalEnergies Gas & Power Limited, London, Meyrin-Geneva Branch			13,08	8,11		
TotalEnergies Power & Gas Belgium SA			0,03	0,02		
Uniper Global Commodities SE	0,49	0,26	0,46	0,28	-6	0,0
Wingas GmbH	13,73	7,22	9,83	6,10	-28	-1,1
EINDTOTAAL	190,3	100	161,3	100	-15	

* Deze cijfers slaan alleen op: leveringen aan klanten aangesloten op het vervoersnet en op de afnamepunten van de distributienetten. Voor afzonderlijke statistieken over de levering aan klanten aangesloten op het aardgasvervoers- en distributienet, wordt de lezer verzocht het gezamenlijke verslag van de vier energieregulators over de evolutie van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België te raadplegen op de website van de CREG (www.creg.be).

** Relatieve evolutie 2022 in vergelijking met 2021 (de basis is 2021)

*** Absolute evolutie van het marktaandeel.

¹⁵⁵ Advies (A)2441 van 31 augustus 2022 over de toekenning van een individuele leveringsvergunning voor aardgas aan Wingas GmbH.

¹⁵⁶ Voorstellen (E)2341, (E)2342 en (E)2343 van 10 februari 2022.

• Volume vervoerd in België

De hoge energieprijzen hebben in alle Belgische sectoren geleid tot bezuinigingen en inkrimping van industriële activiteiten terwijl vraagreductie eveneens een beleidsmaatregel was om daadwerkelijke aardgastekorten te voorkomen. Tegen deze achtergrond moeten volgende vraagevoluties in 2022 bekeken worden. De Belgische aardgasconsumptie maakte in 2022 een duik van 15,2% (-28,9 TWh). De temperatuurschommelingen in 2022 geven aan dat de verwarmingsbehoefte 15,8% lager lag dan in 2021. Het aardgasverbruik op de distributienetten lag 19,7% lager dan in 2021 (81,7 TWh ten opzichte van 101,8 TWh in 2021). Het industrieel aardgasverbruik daalde met 16,4% en het aardgasverbruik door aardgasgestookte elektriciteitscentrales kende een daling met 2,8%.

4.1.1.2. Maximumprijzen

• Voor niet-beschermde klanten waarvan het leveringscontract werd opgezegd

De lezer wordt verwezen naar punt 3.1.2.2 van dit verslag, dat ook geldt voor aardgas.

• Voor beschermde residentiële klanten

In overeenstemming met de geldende wetgeving heeft de CREG de sociale maximumprijzen (of "sociale tarieven") voor de levering van aardgas aan beschermde residentiële klanten van toepassing van 1 januari 2022 tot 31 maart 2022, van 1 april 2022 tot 30 juni 2022, van 1 juli 2022 tot 30 september 2022 en van 1 oktober 2022 tot 31 december 2022 berekend en gepubliceerd.

Het sociaal tarief warmte is in werking getreden op 1 juli 2022. Het is identiek aan het sociaal tarief aardgas, overeenkomstig het koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van sociale maximumprijzen voor de levering van warmte aan beschermde

residentiële afnemers. Diensten die geen betrekking hebben op de energie- of netwerkcomponent, onder andere de aansluiting, het onderhoud en de plaatsing bij de residentiële beschermde klant, zijn niet onderworpen aan het sociaal tarief warmte.

De sociale tarieven voor de levering van aardgas bedroegen:

- 2,448 c€/kWh voor de periode van 1 januari 2022 tot 31 maart 2022
- 2,685 c€/kWh voor de periode van 1 april 2022 tot 30 juni 2022
- 2,918 c€/kWh voor de periode van 1 juli 2022 tot 30 september 2022
- 3,208 c€/kWh voor de periode van 1 oktober 2022 tot 31 december 2022.

In vergelijking met het laatste kwartaal van 2021 waren de sociale tarieven die in het eerste kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 10,5% hoger voor aardgas. Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 194% hebben bedragen.

In vergelijking met het eerste kwartaal 2022 waren de sociale tarieven die in het tweede kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 9,7% hoger voor aardgas. Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 265% hebben bedragen.

In vergelijking met het tweede kwartaal 2022 waren de sociale tarieven die in het derde kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 8,7% hoger voor aardgas. Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 225% hebben bedragen.

In vergelijking met het derde kwartaal 2022 waren de sociale tarieven die in het vierde kwartaal 2022 van toepassing waren gemiddeld 9,9% hoger voor aardgas (en warmte). Zonder plafonneringen zou deze toename gemiddeld 64% hebben bedragen.

Dit zijn tarieven zonder btw, federale bijdrage, bijzondere accijnzen en aansluitingsvergoeding (Wallonië). De energiecomponent en de tarieven van de vervoers- en distributienetten zijn wel inbegrepen.

De lezer wordt eveneens verwezen naar punt 3.1.2.2 van dit verslag voor een vergelijking van het sociaal tarief voor de verschillende periodes.

4.1.1.3. Evolutie en fundamentals van de aardgasprijs

De lezer wordt verwezen naar punt 3.1.2.3 van dit verslag.

Het valt op te merken dat de CREG sinds 1 april 2022 het standaard verbruiksprofiel voor aardgas in de huishoudelijke sector op 17.000 kWh heeft gebracht, tegen 23.260 kWh voorheen. Deze aanpassing is het resultaat van een bevraging bij de distributienetbeheerders, de voornaamste energieleveranciers en de afnemers uit de drie gewesten van het land.

4.1.2. Vervoer en distributie

4.1.2.1. Ontvlechting en certificering van de vervoersnetbeheerder

De CREG heeft Fluxys Belgium nv gecertificeerd als beheerder van de opslag volgens het model van de volledige eigendomsontvlechting overeenkomstig artikel 3bis van de verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees parlement en de raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van verordening (EG) nr. 1775/2005.¹⁵⁷

De participaties en de aandeelhoudersstructuur van Fluxys Belgium zijn in 2022 niet gewijzigd.

¹⁵⁷ Beslissing (B)2471 van 15 december 2022 over de aanvraag tot certificering van de nv Fluxys Belgium – beheerder van de opslag.

4.1.2.2. Corporate governance

A. Fluxys Belgium en Fluxys LNG

De CREG heeft een gunstig eensluidend advies uitgebracht over de onafhankelijkheid van mevrouw Cécile Flandre voor het mandaat van onafhankelijk bestuurder bij Fluxys Belgium voor een periode van zes jaar tot na de gewone algemene aandeelhoudersvergadering van 2025.¹⁵⁸

De CREG heeft kennis genomen van het activiteitenverslag 2021 van het corporate governance comité van Fluxys Belgium en Fluxys LNG in het kader van het toezicht op de toepassing van artikel 8/3 van de gaswet en de evaluatie van de doeltreffendheid ervan ten aanzien van de eisen van onafhankelijkheid en onpartijdigheid van de beheerders.

De CREG heeft eveneens kennis genomen van het verslag van de nalevingsfunctionaris over de naleving van het verbintenisprogramma door de medewerkers van Fluxys Belgium en Fluxys LNG in 2021. Dit verbintenisprogramma dient om elke discriminatie tussen netgebruikers en/of categorieën netgebruikers te voorkomen.

B. Balansys

De CREG heeft de aanvraag tot benoeming van mevrouw Valérie Vandegaart als nalevingsfunctionaris van de nv Balansys goedgekeurd, alsook de voorwaarden betreffende het mandaat of de arbeidsvoorwaarden, met inbegrip van de duur van het mandaat van de nalevingsfunctionaris.¹⁵⁹

De CREG heeft het nalevingsverslag en het verslag van het toezicht op het nalevingsprogramma betreffende de activiteiten van Balansys nv van 2021 ontvangen van de nalevingsfunctionaris.

De nalevingsfunctionaris heeft vastgesteld dat de leden van de raad van bestuur van Balansys voldoen aan de vereisten van artikel 8/3, §1/1, derde lid van de Belgische Gaswet en van artikel 37 van de Luxemburgse gaswet, evenals aan de statuten van Balansys.

C. Interconnector Limited

De structuur en het aandeelhouderschap van Interconnector Ltd zijn in 2022 niet veranderd in vergelijking met 2020. Fluxys en SNAM bezitten respectievelijk 76,32% en 23,68% van de aandelen van de onderneming.

4.1.2.3. Technische werking

A. Vervoersvergunningen voor aardgas

De bouw en exploitatie van installaties voor het vervoer van aardgas zijn onderworpen aan de voorafgaande toekenning van een vergunning afgeleverd door de federale minister van Energie na advies van verschillende instanties, waaronder de CREG.

In 2022 heeft de CREG in dit kader zes gunstige adviezen afgeleverd.¹⁶⁰

B. Balanceringsmodel

De evoluties van het marktgebaseerde balanceringsmodel, van kracht sinds 1 oktober 2012, opgenomen in het jaarverslag 2013 (pagina 55-56), blijven actueel in 2022.

C. Regels voor de veiligheid en betrouwbaarheid van het net en de normen en vereisten op het vlak van kwaliteit van de diensten en van de levering

In uitvoering van artikel 86 van de gedragscode implementeert de beheerder van het aardgasvervoersnet een zorgsysteem dat waakt over de kwaliteit en de betrouwbaarheid van de werking van zijn aardgasvervoersnet en de geleverde vervoersdiensten.

Dit zorgsysteem maakt het mogelijk om onder meer kwaliteitssparameters vast te leggen inzake:

- de frequentie van de onderbrekingen en/of reducties;
- de gemiddelde duur van de onderbrekingen en/of reducties;
- de oorzaak van en de oplossing voor de onderbrekingen en/of reducties;
- de portefeuille van de aangeboden aardgasvervoersdiensten.

In 2022 werd geen enkele dienst onderbroken of gereduceerd.

D. Tijd die de vervoersnetbeheerder heeft genomen om aansluitingen en herstellingen uit te voeren

Overeenkomstig de gaswet is de CREG belast met het toezicht op de tijd die de beheerder van het aardgasvervoersnet nodig heeft om de aansluitingen en herstellingen uit te voeren.

In 2022 werd één nieuwe aansluiting voor de openbare distributie gerealiseerd. De realisatie van deze nieuwe aansluiting nam 61 maanden in beslag.

In 2022 werden er 5 herstellingen naar aanleiding van ongevallen of incidenten en 21 herstellingen in het kader van onderhoudsperiodes uitgevoerd. 1 van de 5 ongeplande herstellingen werd in één dag uitgevoerd, 1 in 2 dagen en ze zijn allemaal gebeurd na overleg met - en zonder impact op - de shippers of eindafnemers.

¹⁵⁸ Advies (A)2395 van 5 mei 2022 over de onafhankelijkheid van mevrouw Cécile Flandre als onafhankelijke bestuurder van Fluxys Belgium nv.

¹⁵⁹ Beslissing (B)2402 van 24 november 2022 over de aanvraag tot benoeming van mevrouw Valérie Vandegaart als nalevingsfunctionaris van de nv Balansys en de goedkeuring van de voorwaarden betreffende het mandaat of de arbeidsvoorwaarden, met inbegrip van de duur van het mandaat van de nalevingsfunctionaris.

¹⁶⁰ Advies (A)2347 en (A)2348 van 17 februari 2022, advies (A)2369 van 24 maart 2022, advies (A)2461 van 6 oktober 2022, advies (A)2467 van 13 oktober 2022 en advies (A)2502 van 22 december 2022.

De 21 herstellingen in het kader van geplande onderhoudsperiodes werden uitgevoerd om een impact op de levering van diensten te vermijden. Alle herstellingen waren beperkt in de tijd (meestal enkele dagen) en werden uitgevoerd met de medewerking van de eindklant en/of de betrokken shippers.

E. Gedragscode

De wet van 21 juli 2021 heeft artikel 15/5undecies van de gaswet aangepast die de CREG bevoegd heeft verklaard om, bij middel van een beslissing, een gedragscode met betrekking tot het beheer van het aardgasvervoersnet vast te stellen.

Deze code betreft:

- de voorwaarden voor de aansluiting op het vervoersnet en voor de toegang ertoe, alsook voor de toegang tot de opslaginstallatie voor aardgas en tot de lng-installatie
- de voorwaarden inzake de verstrekking van balanceringsdiensten en
- de voorwaarden inzake de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

Nadat ze een openbare raadpleging had georganiseerd, heeft de CREG de nieuwe gedragscode vastgesteld bij beslissing van 31 augustus 2022.¹⁶¹ Die is op 20 september 2022 in werking getreden.

• Fluxys Belgium

In 2022 keurde de CREG, op vraag van Fluxys Belgium, verschillende wijzigingen aan de regulatoire documenten voor aardgasvervoer (vervoerscontract) goed.

De wijzigingen betreffen onder andere:

- de mogelijkheid om waterstof (H₂) in het aardgasnet te injecteren en de afstemming van de H/L-conversiedienst op het lopende programma omschakeling van L-gas klanten naar H-gas.¹⁶²
- de aanpassing van de kwaliteitsspecificaties om de injectie van waterstof in het aardgasvervoersnet mogelijk te maken en de mogelijkheid voor de eindafnemer om te beschikken over informatie over de door zijn bevrachter onderschreven exitcapaciteit¹⁶³.
- de onderschrijving en de toewijzing van de ingangsdiensten vanuit de Duinkerke LNG Terminal om het mogelijk te maken dat de netgebruikers die nieuw onderschreven uitzendcapaciteit op de Duinkerke LNG Terminal reserveren gelijktijdig ingangsdiensten op het entry/exit vervoersnet van Fluxys Belgium kunnen verwerven.¹⁶⁴
- de opname van de vuldoelstelling en het vultraject in het standaard opslagcontract en het toegangsreglement voor opslag zoals opgelegd door de Verordening (EU) 2022/1032 van het Europees Parlement en de raad van 29 juni 2022.¹⁶⁵
- de verlaging van de minimale Wobbe-index die van toepassing is op sommige (virtuele) interconnectiepunten en

wijzigingen in het toewijzingsproces van aardgas door de distributiesysteembeheerder.¹⁶⁶

• Fluxys LNG

De CREG heeft de aanvraag van Fluxys LNG tot goedkeuring van het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor de LNG Terminal van Zeebrugge, het gewijzigde LNG Terminalling Programma, het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor het laden van trucks en de gewijzigde lng-overeenkomst voor het laden van lng-trucks goedgekeurd.¹⁶⁷

De voornaamste aanpassingen hebben betrekking op een verhoging van de residuele opslagcapaciteit en een verlenging van de onderschrijvingsperiode, het toevoegen van maatregelen voor “threat to heel” situaties, het verhogen van het aantal slots voor het laden van lng-trucks dat kan worden aangeboden, een wijziging van de facturatieprocedure voor het laden van LNG trucks, de herziening van het indicatieve aanmeerplan om meer lng-slots te kunnen aanbieden, het commercialiseren van niet-gebruikte lng-diensten en de toewijzing van dagelijkse opslag- en uitzendcapaciteit op een “first committed, first served” basis.

De CREG heeft eveneens de wijzigingen goedgekeurd die Fluxys LNG heeft aangebracht aan het dienstenprogramma voor de lng-installatie en het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor het laden van trucks.¹⁶⁸ De voornaamste aanpassingen aan de regulatoire lng-documenten hebben betrekking op de introductie van veilingen als toewijzingsproces voor diensten voor het laden van lng-trucks.

¹⁶¹ Beslissing (B)2411 van 31 augustus 2022 betreffende de vaststelling van een gedragscode aardgas.

¹⁶² Beslissing (B)2331 van 3 februari 2022 over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Standaard Aardgasvervoerscontract, Toegangsreglement voor aardgasvervoer en Aardgasvervoersprogramma.

¹⁶³ Beslissing (B)2332 van 17 februari 2022 over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Standaard Aansluitingscontract - Eindafnemer.

¹⁶⁴ Beslissing (B)2419 van 16 juni 2022 over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Toegangsreglement voor aardgasvervoer en Aardgasvervoersprogramma.

¹⁶⁵ Beslissing (B)2470 van 27 oktober 2022 over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Standaard Opslagcontract, het glossarium van definities, de bijlagen B, C1, C2, D1 en F van het Toegangsreglement voor Opslag en het Dienstenprogramma voor opslag.

¹⁶⁶ Beslissing (B)2474

¹⁶⁷ Beslissing (B)2403 van 2 juni 2022 over de aanvraag tot goedkeuring van het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor de LNG Terminal van Zeebrugge, het gewijzigde LNG Terminalling Programma, het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor het laden van trucks en de gewijzigde lng-overeenkomst voor het laden van LNG trucks.

¹⁶⁸ Beslissing (B)2499 van 15 december 2022 over de aanvraag tot goedkeuring van het gewijzigde LNG Terminalling Programma en het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor het laden van trucks.

• Interconnector Limited

De CREG heeft de voorstellen van Interconnector Limited tot wijziging van het standaard aardgasvervoerscontract¹⁶⁹ en het toegangscontract en het toegangsreglement (met uitzondering van artikel 7 over de verantwoordelijkheid van de kwaliteit van aardgas en deel H over de kwaliteitseisen van aardgas) goedgekeurd.¹⁷⁰

F. Maatregelen gericht op het waarborgen van de bevoorradingszekerheid

De Gas Coordination Group van de Europese Commissie coördineert de toepassing van verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende de maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van verordening (EU) nr. 994/2010, gepubliceerd op 28 oktober 2017. De CREG vertegenwoordigt er België, naast de aangewezen bevoegde instantie, de Algemene Directie Energie.

Deze verordening voorziet regels ter bevordering van der regionale samenwerking binnen Europa om noodsituaties te beheersen. Er wordt een wettelijk kader geboden voor de uitwerking van een solidariteitsmechanisme tussen de Europese lidstaten om beschermde afnemers blijvend te kunnen bevoorraden. Deze samenwerking kent zijn weerslag in risico-analyses, preventieve actieplannen en noodplannen die worden opgevolgd binnen de Gas Coordination Group.

De Russische inval in Oekraïne op 24 februari 2022 heeft de Gas Coordination Group tot een opperste staat van paraatheid gebracht om de aardgasvoorziening van Europa te vrijwaren. Zowel de activiteiten als de initiatieven van de Gas Coordination

Group kenden een verhoogde intensiteit. De focus lag op het vervangen van Russisch aardgas door nieuwe aardgasbronnen (voornamelijk Ing) onder het behoud van de voorzieningszekerheid. Hiertoe zijn meerdere zogenaamde “noodverordeningen” uitgewerkt waaronder de “gasopslagverordening” van 29 juni 2022¹⁷¹ en de “vraagreductieverordening” van 5 augustus 2022.¹⁷² Beide verordeningen zijn nauw opgevolgd door de Gas Coordination Group met oog op zowel voldoende aardgas in opslag binnen de EU om de winterperiode 2022/23 op te vangen als tegelijk de aardgasvraag terug te brengen tot essentiële verbruiken. Beide tijdelijke verordeningen hebben succesvolle resultaten op het terrein.

Een andere noodverordening die hier aandacht verdient betreft de verordening inzake de bevordering van solidariteit via een betere coördinatie van de aankoop van gas, betrouwbare prijsbenchmarks en de uitwisseling van gas over de grenzen heen van 19 december 2022.¹⁷³ Deze verordening biedt standaardregels voor solidariteit tussen Europese lidstaten en gaat hiermee verder dan verordening (EU) 2017/1938 waar de uitwerking van solidariteit werd overgelaten aan bilaterale onderhandelingen tussen lidstaten, hetgeen slechts een beperkt aantal akkoorden tussen lidstaten opleverde tot op heden.

Tevens is binnen de Gas Coordination Group de focus op bevoorradingszekerheid verruimd door niet enkel te kijken naar de beschikbaarheid van aardgas maar tevens naar de betaalbaarheid van aardgas. Dit verklaart mede dat verordening (EU) 2022/2576 tevens regels bevat betreffende prijsvergelijkingen, de bundeling van de vraag en gezamenlijke aankopen. Voor de volledigheid wordt hier tevens een vierde (tijdelijke) noodverordening vermeld van 22 december 2022¹⁷⁴ dat een marktcorrectiemechanisme betreft voor buitensporige aardgasprijzen.

De werkzaamheden van de Gas Coordination Group hebben in belangrijke mate bijgedragen tot de uitwerking van noodmaatregelen en de beheersing van de aardgasvoorziening in Europa. De CREG heeft in 2022 samengewerkt met de Algemene Directie Energie aan de becommentariëring van de voorontwerpen van noodverordeningen vanuit de bijzonderheden van de Belgische situatie. De CREG heeft eveneens samengewerkt om de nodige maatregelen toe te passen in België en de bijhorende rapportering af te leveren. In het bijzonder betreft het de realisatie van de doelstellingen aangaande aardgasopslag zoals voorgeschreven in de noodverordening (EU) 2022/1032. Voor de CREG is het steeds van belang geweest om slechts tijdelijk in te grijpen in het marktmechanisme en het bijhorend prijssignaal en dit voor zover de schokken in de plotse herschikkingen van de marktsituatie dit vereisten om de aardgasbevoorrading veilig te stellen.

4.1.2.4. Nettarieven en Ing-tarieven

A. Vervoersnet, opslag en Ing

a) Tariefmethodologie

Regulatoire periode 2020-2023

Zoals reeds aangehaald in het jaarverslag van 2018 keurde de CREG in juni 2018 het definitieve besluit tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het bepalen van de vervoers-, opslag- en Ing-tarieven voor de periode 2020-2023 goed.

Regulatoire periode 2024-2027

Op 14 maart 2022 hebben de CREG, Fluxys Belgium en Fluxys LNG een aanhangsel aan de overeenkomst van 16 december 2021 over de procedures voor de goedkeuring

169 Beslissing (B)235 van 10 maart 2022 over het door Interconnector Limited ingediende voorstel van wijzigingen aan de Toegangsovereenkomst met INT, het Toegangsreglement van INT en het Toegangsprogramma

170 Beslissing (B)2490 van 30 november 2022 over het voorstel van Interconnector Limited tot wijziging van het Toegangscontract Interconnector (IAA), het Toegangsreglement (IAC) en het Toegangsprogramma Interconnector (IAAS)

171 Verordening (EU) 2022/1032 van het Europees Parlement en de Raad van 29 juni 2022 tot wijziging van Verordeningen (EU) 2017/1938 en (EG) nr. 715/2009 wat betreft gasopslag.

172 Verordening (EU) 2022/1369 van de Raad van 5 augustus 2022 inzake gecoördineerde maatregelen ter reductie van de gasvraag;

173 Verordening (EU) 2022/2576 van de Raad van 19 december 2022 inzake de bevordering van solidariteit via een betere coördinatie van de aankoop van gas, betrouwbare prijsbenchmarks en de uitwisseling van gas over de grenzen heen.

174 Verordening (EU) 2022/2578 van de Raad van 22 december 2022 tot vaststelling van een marktcorrectiemechanisme om de burgers van de Unie en de economie te beschermen tegen buitensporig hoge prijzen.

4. Aardgasmarkt

van de tariefmethodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de lng-installatie, en voor de goedkeuring van tariefvoorstellen en van tariefwijzigingen ondertekend.

Op 18 maart 2022 heeft een overleg plaatsgevonden tussen de CREG, Fluxys Belgium en Fluxys LNG over een voorontwerp van tariefmethodologie.¹⁷⁵

Op 2 juni 2022 hebben de CREG, Fluxys Belgium en Fluxys LNG een tweede aanhangsel bij het voormelde akkoord van 16 december 2021 ondertekend.

Op 30 juni 2022 heeft de CREG het besluit (Z)1110/12 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de lng-installatie voor de regulatoire periode 2024-2027 aangenomen. Hiervoor had er een openbare raadpleging plaatsgevonden van 21 april tot 12 mei 2022.

Deze methodologie bouwt verder op beproefde principes die werden verfijnd en aangevuld om de prestaties van de netbeheerder te verbeteren, de integratie van de markt en de bevoorradingszekerheid te bevorderen en onderzoek en ontwikkeling te stimuleren. De regulering beoogt zo een juist evenwicht te bieden tussen de kwaliteit van de gepresteerde diensten en de kosten die door de netgebruikers worden gedragen.

Op basis van deze methodologie zal Fluxys Belgium haar tariefvoorstellen indienen. De tarieven zullen in de loop van 2023 gekend zijn.

Op 13 oktober 2022 hebben de CREG, Fluxys Belgium en Fluxys LNG een derde aanhangsel bij het voormelde akkoord van 16 december 2021 ondertekend.

Daarnaast heeft de CREG rapporteringsmodellen, met inbegrip van de richtlijnen voor de opstelling ervan gepubliceerd.

Op 22 december 2022 heeft de CREG de finale modaliteiten van de bepaling van de stimulansen voor Fluxys Belgium en Fluxys LNG in de periode 2024-2027 bepaald, in het bijzonder de manier waarop de gebruikte indicatoren worden berekend en de doelstellingen worden vastgelegd¹⁷⁶. Aan deze beslissing ging een openbare raadpleging vooraf.

b) Tarieven

■ Vervoerstarieven

Het tariefvoorstel van Fluxys Belgium voor de jaren 2020-2023 dat de CREG op 7 mei 2019 had goedgekeurd voorzag dat de vervoerstarieven zouden worden gecorrigeerd als de regularisatierekening zou afwijken van haar beoogde traject.

Om de consumenten te ondersteunen in de huidige context met hoge aardgasprijzen en in overeenstemming met de overeenkomst over de methodologie voor de jaren 2024-2027 hebben Fluxys Belgium en de CREG beslist om de tarieven van de vervoersdiensten met 10% te verminderen vanaf 1 juli 2022.

■ Opslagtarieven

De tarieven voor aardgasopslagdiensten in Loenhout werden op 1 juli 2022 aangepast op basis van de op 7 mei 2019 goedgekeurde aanpassingsformule voor de tarieven.

Op 14 februari 2022 is de gaswet gewijzigd om een reserveprijs die lager is dan het gereguleerde tarief mogelijk te maken in het geval van een toewijzing van opslagcapaciteiten via publieke veilingen (zie eveneens punt 2.8 van dit verslag). De winstderving werd gedragen door de regularisatierekening.

Op die manier werd alle beschikbare opslag verkocht en vervolgens gevuld, wat de bevoorradingszekerheid en de onafhankelijkheid van Russisch gas heeft verbeterd.

■ Balanceringsstarieven

De CREG heeft het voorstel van balanceringsstarieven 2023 dat Balansys had ingediend goedgekeurd. De dagelijkse en intradagelijkse onbalansheffing worden hiermee op het huidige niveau behouden terwijl de neutraliteitsheffing wordt verlaagd tot - 0,1 €/MWh.¹⁷⁷

■ Tarieven lng-terminal

Zoals vermeld in ons vorig jaarverslag heeft de CREG op 27 juni 2019 nieuwe tarieven goedgekeurd voor het gebruik van de lng-terminal van Zeebrugge voor de periode 2020-2044.

■ Tarieven van Interconnector

Na een openbare raadpleging diende Interconnector Ltd in 2022 twee wijzigingen aan zijn vergoedingsmethodologie ter goedkeuring in bij de CREG en bij de Britse regulator Ofgem. Die hadden voornamelijk betrekking op een harmonisering van de publicatie van de tarieven tussen de twee verkoopkanalen en over de mogelijkheid van een tarificatie en facturatie in euro.

De CREG heeft de voorgestelde wijzigingen goedgekeurd.¹⁷⁸

c) Saldi

■ Fluxys Belgium

De CREG heeft beslist dat de toepassing van de tarieven door Fluxys in 2021 resulteerde in een nettoafname van € 49.980.625 van de regularisatierekening van de vervoersactiviteit, waarvan

¹⁷⁵ Het proces-verbaal van de vergadering werd op de website van de CREG gepubliceerd.

¹⁷⁶ Beslissing (B)1656G/49 van 22 december 2022 over de finale modaliteiten van de bepaling van de stimulansen voor Fluxys Belgium en Fluxys LNG in de periode 2024-2027.

¹⁷⁷ Beslissing (B)2121/4 van 17 november 2022 over de neutraliteitsheffing voor balanceringsstarieven en de waarde van de kleine aanpassing voor de periode van 1 januari 2023 tot 31 december 2023.

¹⁷⁸ Beslissing 1442/9 van 24 februari 2022 betreffende de vergoedingsmethodologie met betrekking tot de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd en beslissing (B)1442/11 van 30 november 2022 betreffende de vergoedingsmethodologie met betrekking tot de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd.

het saldo € 250.039.916 bedroeg op 31 december 2021 en een toename van € 7.712.675 van de regularisatierekening van de opslagactiviteit, waarvan het saldo € 52.965.598 bedroeg op 31 december 2021.

Door teruggave van een groot deel van de regularisatierekening van de vervoersactiviteit heeft de CREG een tariefdaling van 10% kunnen realiseren ten gunste van vervoersnetgebruikers vanaf 1 juli 2022¹⁷⁹.

■ Fluxys LNG

De CREG heeft beslist dat de toepassing van de tarieven door Fluxys LNG in 2021 resulteerde in een nettostijging van € 12.832.543 van de regularisatierekening IRR van de terminalingactiviteit, waarvan het saldo € 71.275.204 bedroeg op 31 december 2021.¹⁸⁰

■ Interconnector

In het kader van haar controleopdrachten, en meer specifiek over de rapportering van het boekjaar 2021, heeft de CREG beslist dat de toepassing door Interconnector van de tarieven in de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021 heeft geresulteerd in een verhoging van de egalisatierekening (regulatorio tegoed) met 4,439 kGBP, zodat die op 31 december 2021 27,917 kGBP bedraagt.¹⁸¹

B. Distributienetten

De lezer wordt verwezen naar punt 3.1.3.5.B van dit verslag.

4.1.3. Grensoverschrijdende kwesties en marktintegratie

4.1.3.1. Toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur

De herziene Europese TEN-E verordening (EU) 2022/869 van 30 mei 2022¹⁸² beoogt investeringen te ondersteunen die de Europese energietransitie helpen te verwezenlijken. Projectontwikkelaars konden tot 15 december 2022 projectvoorstellen indienen bij de Europese Commissie voor het selectieproces van de projecten van gemeenschappelijk belang (PCI - Project of Common Interest) ofwel de projecten van wederzijds belang (PMI – Project of Mutual Interest). Enkel projecten die minstens één landsgrens overschrijden kunnen in aanmerking komen.¹⁸³ Dankzij de PCI-status kan het project genieten van versnelde en aangepaste procedures voor de toekenning van vergunningen, alsook van aangepaste reguleringvoorwaarden. De herziene TEN-E verordening beschouwt niet langer meer aardgasprojecten maar kiest resoluut voor waterstofprojecten. Herbestemming van aardgasinfrastructuur die de opkomst mogelijk maakt van een waterstofmarkt is hierbij een belangrijk uitgangspunt. In deze zin spreekt de TEN-E ook over de categorie slimme gasnetten verwijzend naar investeringen om de integratie van koolstofarme en met name hernieuwbare gassen in het netwerk mogelijk te maken of te vergemakkelijken.

Een kosten-batenanalyse van de PCI/PMI-projecten voor de verschillende landen die zich in de impactzone van deze projecten bevinden is een belangrijk onderdeel van de TEN-E verordening gebleven. Dit met het oog op eventuele grensoverschrijdende kostencompensaties indien projecten anders niet gerealiseerd zouden worden. Pas in laatste instantie kan er sprake zijn van subsidies van de Europese Commissie om

de nodige werkzaamheden te helpen financieren, als de markt de financiering van de investeringskosten niet kan dragen en er toch belangrijke positieve externaliteiten aan het project verbonden zijn, zoals duurzaamheid, marktintegratie en interoperabiliteit, leveringszekerheid en flexibiliteit, mededinging. De integratie van klimaatdoelstellingen en met name de vermindering van de CO₂-uitstoot is een steeds belangrijker onderdeel bij de vaststelling van prioritaire energieprojecten.

De eerste Unielijst volgens de herziene TEN-E verordening is gepland voor het einde van 2023. In de tussentijd loopt een selectieprocedure van kandidaat-projecten binnen Europese regionale werkgroepen waarin de energieregulatoren mede vertegenwoordigd zijn. De CREG volgt deze activiteiten binnen de grenzen van haar huidige bevoegdheden betreffende de ontwikkeling van waterstofinfrastructuur. Het wettelijk kader voor waterstofinfrastructuur is momenteel in ontwikkeling. De CREG kijkt in ieder geval reeds naar de mogelijkheden voor hergebruik van de aardgasvervoersinfrastructuur en de geschiktheid van nieuwe investeringen voor aardgasvervoer opdat aanwending voor waterstofvervoer eveneens mogelijk is. De ontwikkeling van waterstofprojecten blijft uiteraard afhankelijk van de evolutie van de behoeften, de technische mogelijkheden en de uiteindelijke kosten-batenanalyse.

De CREG is betrokken bij het selectieproces en het proces voor de monitoring van PCI's/PMI's en helpt in nauw overleg met andere energieregulatoren en ACER ook mee aan de implementatie van de herziene TEN-E verordening. Dit vormt een belangrijke uitdaging voor waterstofprojecten voor een markt die zich nog moet ontwikkelen. De CREG pleit onder meer voor een herziening van het wettelijk kader waar nodig met het oog op de geleidelijke opname van alternatieve gasprojecten (bv. waterstof) en projecten voor de integratie van gas en

179 Beslissing (B)656G/47 van 16 juni 2022 over het aangepast tariefverslag met inbegrip van de saldi ingediend door Fluxys Belgium nv met betrekking tot het boekjaar 2021.

180 Beslissing (B)657G/24 van 12 mei 2022 over het tariefverslag met inbegrip van de saldi ingediend door Fluxys LNG nv voor het exploitatiejaar 2021.

181 Beslissing (B)1442/10 van 19 juli 2022 over het tariefverslag met inbegrip van het saldo ingediend door Interconnector Ltd voor de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021.

182 Verordening (EU) 2022/869 van het Europees Parlement en de Raad van 30 mei 2022 betreffende richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur, tot wijziging van Verordeningen (EG) nr. 715/2009, (EU) 2019/942 en (EU) 2019/943, en Richtlijnen 2009/73/EG en (EU) 2019/944, en tot intrekking van Verordening (EU) nr. 347/2013.

183 Indien het een landsgrens betreft binnen de Europese Unie, spreekt de TEN-E verordening over een PCI. Als het een landsgrens betreft met een derde land, spreekt de TEN-E verordening over een PMI.

elektriciteit met het oog op een duurzame energievoorziening. Daarnaast volgt de CREG van nabij ook de beoordeling van de kosten en baten voor België op die eventueel worden opgenomen in PCI/PMI-projecten in het buitenland en de eventuele daaruit volgende kostencompensaties voor buitenlandse projecten.

4.1.3.2. Coherentie van het investeringsplan van het vervoersnet en het ontwikkelingsplan van het Europees net

De lezer wordt verwezen naar punt 4.4.2 van dit verslag.

4.1.3.3. Marktintegratie

België en de omliggende landen vertegenwoordigen bijna 60% van de Europese aardgasmarkt. België is gelegen in het centrum van belangrijke aardgascorridors in Noordwest-Europa en kent een intensieve grensoverschrijdende aardgashandel.

De oorlog in Oekraïne heeft geleid tot een grondige herziening van de grensoverschrijdende handel, waarbij het aardgas uit Rusland grotendeels werd vervangen door aardgas uit het westen (Ing).

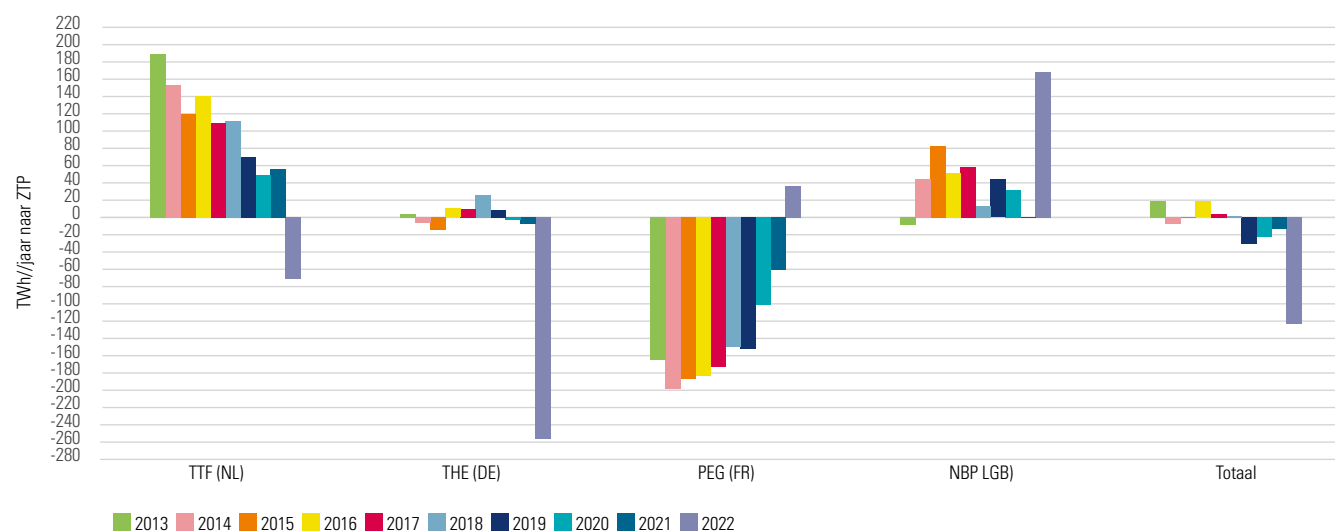
In 2022 bedroegen de netto aardgastransacties uit het Verenigd Koninkrijk via de pijpleiding van Interconnector naar Zeebrugge 168,2 TWh. Ter vergelijking, de netto exit van aardgas naar het Verenigd Koninkrijk was in 2021 0,9 TWh. Hoewel Nederland normaal gesproken een netto-aardgasuitvoerder naar België is, deels door het Nederlandse Lgas dat voor België is bestemd (en vanuit daar voor Frankrijk), stellen we vast dat voor het jaar 2022 het handelssaldo in totaal 71,4 TWh bedraagt, van België naar Nederland. De transacties naar Duitsland vormen een alternatief voor de leveringen van Russisch aardgas voor de Duitse markt. De uitvoer naar Duitsland bedroeg 256,4 TWh, wat overeenkomt met 1,6 keer het totale verbruik van aardgas

in België. Deze aanzienlijke aardgasstroom van west naar oost was deels mogelijk omdat ook Frankrijk aardgas naar België heeft uitgevoerd (36,8 TWh), terwijl Frankrijk traditioneel gezien sterk afhankelijk is van de aardgasstromen die door België komen. We kunnen stellen dat de investeringen die de grensoverschrijdende interconnectiepunten bidirectioneel moesten maken, een voorzorgsmaatregel waren die hun nut hebben bewezen in 2022. Toch brengt de plotselinge omkering van dominante aardgasstromen uit het oosten naar dominante aardgasstromen uit het westen totaal nieuwe netwerkconfiguraties met zich mee die opstoppingen veroorzaken. Het is geen nieuws dat de Belgische markt een zeer flexibel aardgasbevoorradingspatroon heeft. Dat komt door de intensieve grensoverschrijdende handel van aardgas in België en door de keuze van verschillende bronnen naar de marktomstandigheden. 2022 heeft ook bewezen dat de mogelijke invoer in

Zeebrugge een vooraanstaande rol speelt in het crisisbeheer van de aardgasbevoorrading in Europa en in de zoektocht naar alternatieven voor Russisch aardgas op korte termijn.

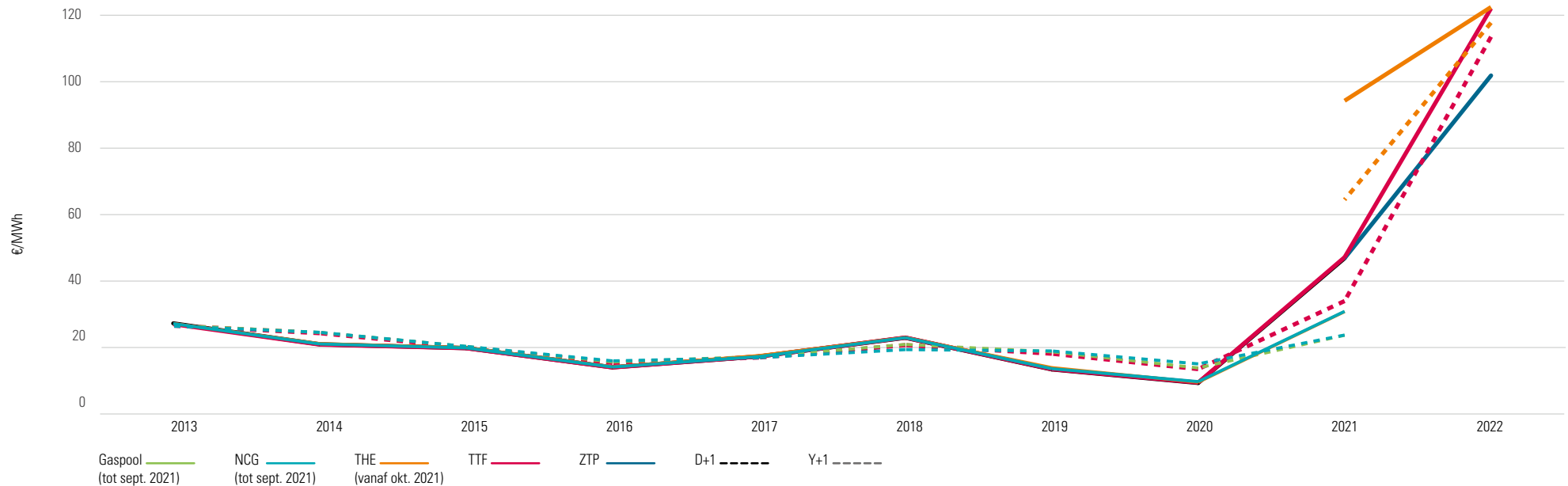
De prijscurven in figuur 17 geven de jaarlijkse gemiddelde day-ahead aardgasprijs (D+1) weer voor respectievelijk de Belux-markt (ZTP), de Nederlandse markt (TTF) en de Duitse markt (NCG, Gaspool die op 01/10/2021 zijn verenigd onder THE)¹⁸⁴ (in €/MWh). Deze lijnen lopen praktisch samen. Dat wil zeggen dat een vlotte grensoverschrijdende aardgashandel mogelijk is tussen België, Nederland en Duitsland, wat leidt tot een prijsconvergentie. De stippellijnen geven de jaarlijkse gemiddelde year-ahead aardgasprijs (Y+1) weer voor Nederland en Duitsland. Gelet op de goede prijsconvergentie op de kortetermijnmarkt, kan de langetermijnprijs in Nederland en Duitsland ook worden gebruikt als referentieprijs voor de Belgische

Figuur 16: Netto aardgastransacties tussen de Belgische ZTP-markt voor aardgas (Belux) en de markten in de buurlanden in de periode 2013-2022 (H-gas en L-gas) (Bronnen: CREG, gegevens gasdata.fluxys.com)



¹⁸⁴ De fusie van de Duitse gasmarkten Gaspool (GPL) en Netconnect Germany (NCG) tot een nieuwe, enkele markt onder de naam Trading Hub Europe (THE) vond plaats op 1 oktober 2021. Bijgevolg zijn de cijfers voor Gaspool en NCG voor 2021 berekend op basis van 9 maanden (januari tot september) en die voor THE op basis van drie maanden (oktober tot december)

Figuur 17: Gemiddelde jaarlijkse gasprijs op de day-ahead- en year-aheadmarkt (Bronnen: berekeningen van CREG op basis van Gaspool, NCG, TTF, ZTP en TTF)



markt. De gemiddelde gasprijs op de kortetermijnmarkt is in de drie aardgashubs meer dan verdubbeld in 2022. Op ZTP is de gemiddelde D+1-prijs van aardgas van € 46,9/MWh in 2021 naar € 101,9/MWh in 2022 gegaan. De gemiddelde gasprijs op de langetermijnmarkt is zelfs nog sterker gestegen. Op TTF is de gemiddelde Y+1-prijs van aardgas van € 34,0/MWh in 2021 naar € 113,5/MWh gegaan (x 3,3). Achter deze gemiddelde prijzen liggen aanzienlijke prijschommelingen verscholen (volatiliteit), die niet alleen de handel weerspiegelen, maar ook de onzekerheden waarbinnen de markt functioneert. Het signaal van deze prijzen is van onschatbare waarde om de relatieve schaarste van aardgas effectief te spreiden, om ervoor te zorgen dat de consument doeltreffende keuzes maakt rond

besparing en investering in alternatieven, en om nieuwe energiestromen aan te trekken. Dit prijsmechanisme is ook tijdens de aardgascrisis blijven werken.

4.2. Mededinging

4.2.1. Prijsmonitoring op groot- en kleinhandelsniveau

• Aardgaslevering aan grote industriële klanten

De CREG heeft in 2021 een nieuwe studie gemaakt over de aardgaslevering aan grote industriële afnemers in België.¹⁸⁵ Deze afnemers, die rechtstreeks zijn aangesloten op het

vervoersnet van Fluxys Belgium, zijn goed voor 24,5% van het verbruik van de Belgische eindafnemers in 2021.

Uit de analyse van de leveringscontracten blijkt dat industriële afnemers vooral contracten met een korte looptijd (1, 2 of 3 jaar) aangaan. In 2021 vertegenwoordigen deze leveringscontracten respectievelijk 30%, 39% en 25% van de contracten.

88,2% van deze afnemers beschikken over contracten met variabele prijzen op basis van gasnoteringen, 10% over contracten met vaste prijs en bij drie afnemers (1,7% van het totaal) wordt het contract geïndexeerd op basis van de prijzen van aardolienoteringen.

¹⁸⁵ Studie (F)2410 van 8 september 2022 over de aardgaslevering aan grote industriële klanten in België in 2022.

De markt van industriële afnemers die rechtstreeks zijn aangesloten op het net van Fluxys Belgium, blijft een dynamische concurrentiële markt. Ondanks de daling van de HHI-index en de stijging van het aantal leverancierswissels en de volumes ervan, moet dit marktsegment verder worden opgevolgd.

• Prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2021

De CREG heeft de markt, de prijsvorming, het prijsniveau, de prijsstelling en de facturatie in de verschillende segmenten (invoer, doorverkoop, levering aan residentiële afnemers en industriële afnemers en aan elektriciteitscentrales) van de Belgische aardgasmarkt in 2021 geanalyseerd.¹⁸⁶

De Belgische aardgasmarkt blijft erg open voor concurrentie en telde 40 actieve leveranciers in 2021. De marktaandeelen van de belangrijkste leveranciers (Engie Electrabel, TotalEnergies Gas & Power, Eni SpA Belgium en Luminus) blijven stabiel of nemen afhankelijk van het segment licht toe.

De studie analyseert de prijzen en de bruto verkoopmarges op de verschillende marktsegmenten. Het is bijzonder dat de prijzen op de retailmarkt in 2021 lager waren dan de prijzen van de industriële verbruikers aangesloten op het transmissienet. Dit komt omdat 60% van de retailklanten een contract tegen vaste prijs had tegenover slechts 10% van de industriële

vervoersklanten terwijl de prijzen zeer sterk zijn gestegen vanaf de herfst van 2021.

• Andere studies

De lezer wordt ook verwezen naar punt 3.2.1 van dit verslag.

4.2.2. Monitoring van de transparantie en openstelling van de markt

• REMIT

De lezer wordt verwezen naar punt 3.2.2.4 van dit verslag.

• Charter voor een goede informatieverschaffing bij de prijsvergelijking van elektriciteit en gas

De lezer wordt verwezen naar punt 3.2.2.5 van dit verslag.

4.3. Consumentenbescherming

De lezer wordt verwezen naar punt 3.3 van dit verslag.

4.4. Bevoorradingszekerheid

4.4.1. Monitoring van het evenwicht tussen vraag en aanbod

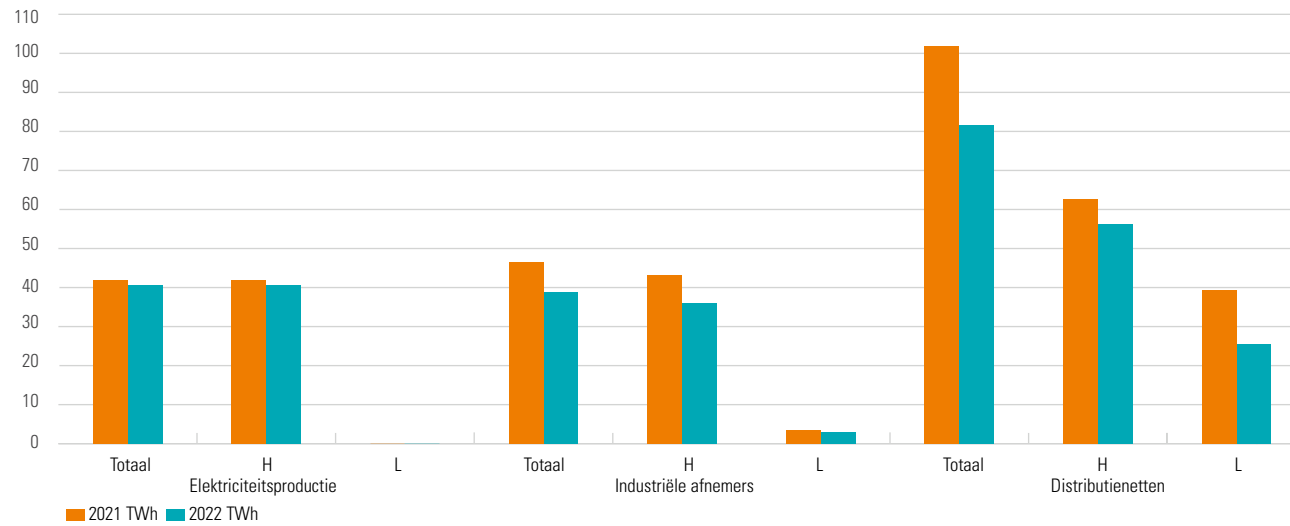
A. Aardgasvraag

In 2022 zorgde de oorlog in Oekraïne voor een nooit geziene bevoorradingscrisis. Het aardgasverbruik (161,3 TWh) is 15,2% gedaald in vergelijking met 2021 (190,2 TWh). De temperatuurschommelingen in 2022 geven aan dat de verwarmingsbehoefte 15,8% lager was dan in 2021. Het aardgasverbruik is gedaald in de drie segmenten: -19,7% op de distributienetten, -16,4% voor het industriële aardgasverbruik en -2,8% voor het aardgasverbruik door de elektriciteitscentrales op aardgas.

In 2022 is de gemiddelde gasprijs op de kortetermijnmarkt meer dan verdubbeld in vergelijking met 2021. Op ZTP is de gemiddelde aardgasprijs D+1 van 46,9 €/MWh naar 101,9 €/MWh gegaan. Op de langetermijnmarkt is de gemiddelde gasprijs nog meer gestegen. Op de TTF is de gemiddelde aardgasprijs Y+1 van 34,0 €/MWh naar 113,5 €/MWh gegaan (x 3,3).

186 Studie (F)2503 van 22 december 2022 over de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2021.

Figuur 18: Verdeling per gebruikerssegment van de Belgische aardgasvraag van H-gas en L-gas in 2021 en 2022 (Bron: CREG, behandelde gegevens van Fluxys Belgium)

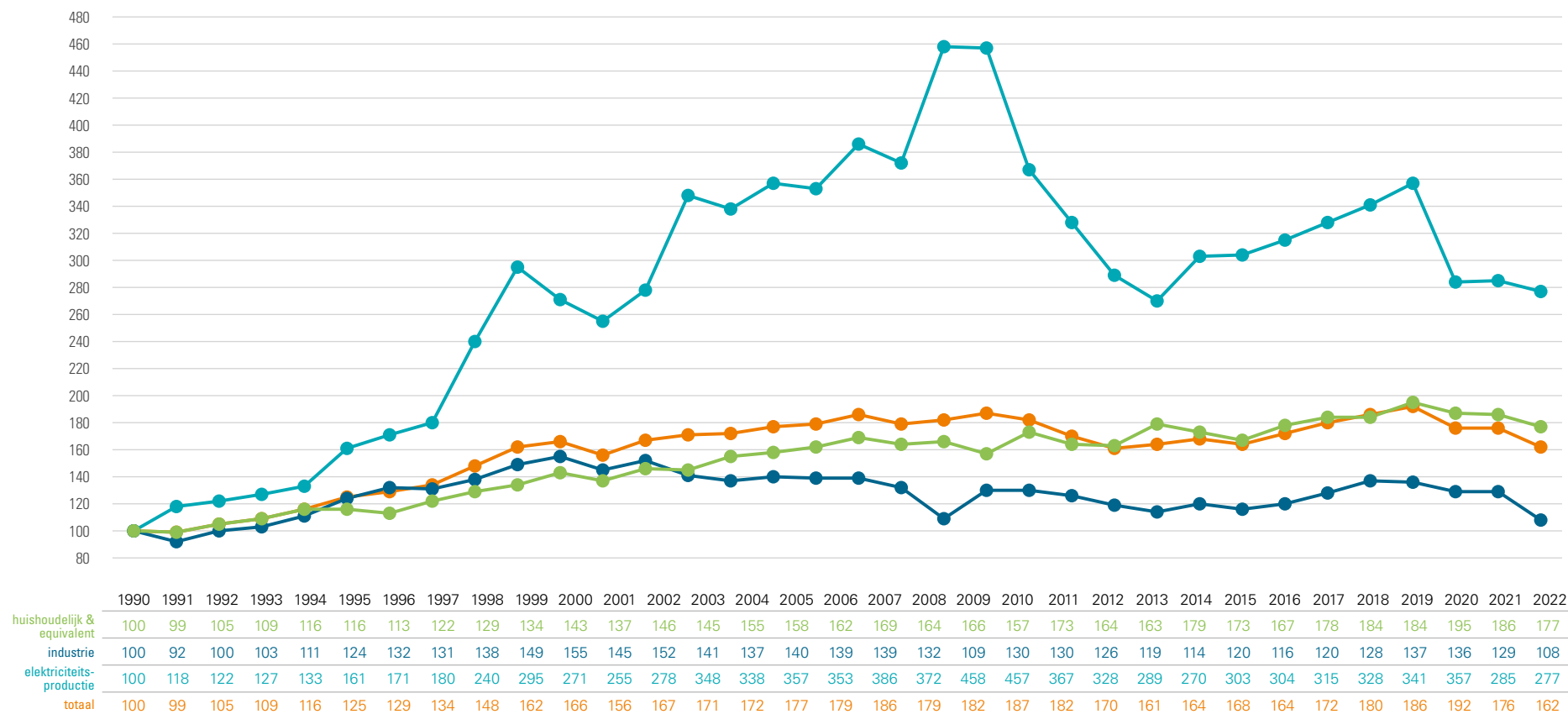


Tabel 11: Verdeling per gebruikerssegment van de Belgische aardgasvraag tussen 2013 en 2022 (in TWh) (Bron: CREG, behandelde gegevens van Fluxys Belgium)

Gebruikerssegment	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022/2021
Distributie	97,9	79,6	88	93	91,9	92,8	93,2	89,2	101,8	81,71	-19,7%
Industrie (rechtstreekse afnemers)	42,8	41,2	43,1	41,8	43,4	46,1	49,4	49	46,6	38,94	-16,4%
Elektriciteitsproductie (gecentraliseerd park)	42,5	39,7	44,6	44,7	46,3	48,2	50,2	52,5	41,8	40,66	-2,8%
Totaal	183,2	160,4	175,8	179,4	181,5	187,1	192,8	190,7	190,2	161,3	-15,2%

4. Aardgasmarkt

Figuur 19: Evolutie van het aardgasverbruik per gebruikerssegment gedurende de periode 1990-2022 (1990=100), aangepast op basis van de klimaatveranderingen (Bron: CREG)



B. Aardgasbevoorrading

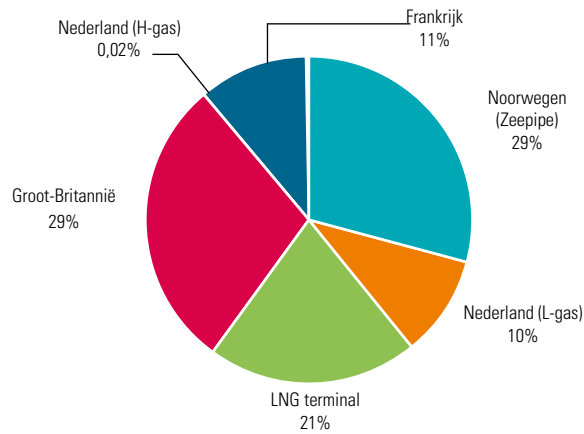
De aardgasleveranciers hebben de keuze uit een waaier van ingangspunten voor toegang tot het aardgasvervoersnet om nationale en internationale aardgastransacties uit te voeren en hun Belgische klanten met H-gas te bevoorraden. De klanten die L-gas verbruiken worden bevoorradt vanuit Nederland. De invoer van lng via de terminal van Zeebrugge vertegenwoordigde in 2022 een aandeel van 20,4% van de gemiddelde invoerportefeuille voor de Belgische markt. Zeebrugge (Zeepipe

(NO), Interconnector (GB)) is het belangrijkste bevoorradingspunt van België en vertegenwoordigde in 2022 een aandeel van 57,8%. Met de lng-terminal levert Zeebrugge dus 78,5% van de gasliquiditeit in België.

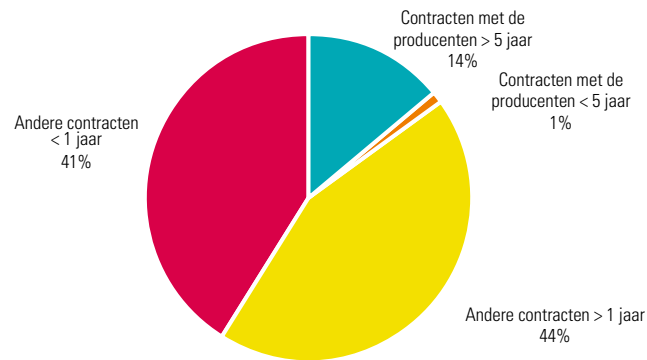
Globaal leiden de bevoorradingsportefeuilles van de individuele aardgasleveranciers tot een gespreide bevoorrading volgens contracttype. Het aandeel van de rechtstreeks met de aardgasproducenten afgesloten langetermijncontracten, met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar bedraagt 14%

(39% in 2021). De totale bevoorrading via bevoorradingscontracten rechtstreeks afgesloten met aardgasproducenten bedraagt 15% (43% in 2021). De netto-bevoorrading op de groothandelsmarkt bedroeg 85% (57% in 2021). De bevoorradingscrisis ingevolge de invasie van Oekraïne door Rusland heeft een grote impact gehad op de types contracten van de bevoorradingsportefeuille.

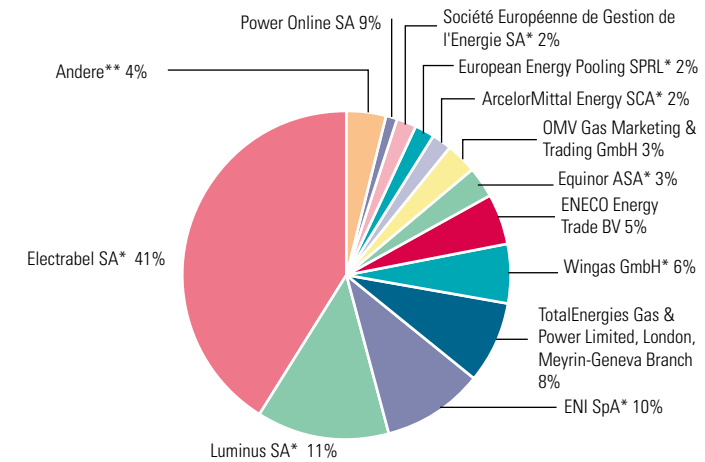
Figuur 20: Verdeling van de instroom van aardgas per ingangzone in 2022 (Bron: gegevens leveranciers, consolidatie CREG)



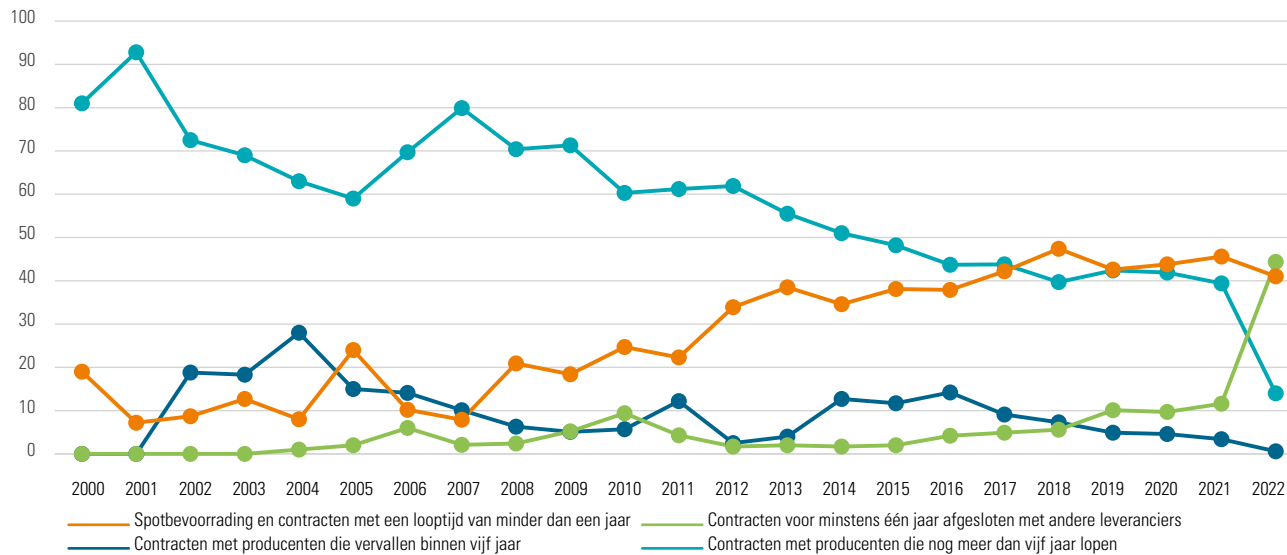
Figuur 21: Samenstelling van de gemiddelde bevoorradingsportefeuille van de leveranciers die in 2022 in België actief waren (Bron: voorlopige gegevens leveranciers, consolidatie CREG)



Figuur 22: Marktaandeel van de leveringsondernemingen op het vervoersnet in 2022 (Bron: gegevens leveranciers, consolidatie CREG)



Figuur 23: Samenstelling van de gemiddelde bevoorradingsportefeuille voor de Belgische aardgasmarkt tussen 2000 en 2022 (aandelen in %) (Bron: gegevens leveranciers, consolidatie CREG)



* Houders van een federale leveringsvergunning in de loop van het jaar 2022.
 ** Leveringsondernemingen actief op het vervoersnet met elk een marktaandeel van minder dan 1%: Axpo Solutions AG, Belgian Eco Energy nv, Energy Global Handel B.V., Enovos Luxembourg SA, GETEC Energie GmbH, Lampiris SA, Novatek Gas & Power GmbH, Progress Energy Services, Scholt Energy Control nv, Société Européenne de Gestion de l'Énergie S.A., TotalEnergies Electricité et Gaz France en Uniper Global Commodities SE.

In een nota van 25 februari 2022 geeft de CREG een overzicht van de stand van zaken betreffende de aardgasbevoorrading en de mate van aardgasafhankelijkheid van België binnen een ééngemaakte Europese aardgasmarkt¹⁸⁷. Deze input vertrekt van de huidige turbulente situatie op de aardgasmarkt leidend tot ongezien hoge aardgasprijzen en elektriciteitsprijzen als gevolg daarvan die de inflatie in de hand werken. Op basis van monitoringrapporten gepubliceerd door in het bijzonder ACER, de FOD Economie, de CREG, ENTSOG, de Europese Commissie en Fluxys Belgium biedt de CREG een analyse om een gepast energiebeleid te ondersteunen.

187 Nota (Z)2351 van 25 februari 2022 over de aardgasbevoorrading en aardgasafhankelijkheid van België.

4.4.2. Toezicht op de investeringsplannen van de vervoersnetbeheerder

Het aardgasvervoersnetwerk in beheer van Fluxys Belgium is uitgegroeid tot een belangrijk kruispunt van vervoersleidingen in Noordwest-Europa met een topscore als het gaat over koppelingen met naburige vervoersnetwerken. De invoercapaciteit bedraagt meer dan 10 miljoen kubieke meter aardgas per uur (100 GWh/h), met aardgasstromen in twee richtingen.

Onder impuls van de ambitieuze Europese energie- en klimaatdoelstellingen zal de ontplooiing van groen gas zoals biomethaan en de omzetting van elektriciteit (met name zonne- en windenergie) in waterstof (en vervolgens mogelijk in synthetisch methaan) mede de toekomst van de aardgasinfrastructuur bepalen. In ieder geval heeft de aardgasinfrastructuur troeven om een belangrijke bijdrage te leveren in een rendabele energietransitie mede doordat de opslag van grote volumes elektrische energie een moeilijk te overbruggen schakel blijft.

Fluxys Belgium heeft in februari 2022 een indicatief tienjarenplan voor de ontwikkeling van het net (2022-2031) opgesteld conform artikel 15/1, § 5 van de gaswet. De CREG heeft dit plan geëvalueerd in samenhang met het Europees tienjareninvesteringsplan van ENTSOG-G (TYNDP 2022) en het regionale investeringsplan (North West Gas Regional Investment Plan, NW GRIP 2020) van de netbeheerders van Noordwest-Europa zonder incoherenties vast te stellen. Bij de opstelling van dit indicatieve investeringsplan werd rekening gehouden met de energetische en geopolitieke situatie zoals die eind 2021 gekend was. Het houdt dus geen rekening met de gevolgen van de oorlog in Oekraïne, die een nooit eerder geziene bevoorradingscrisis teweeggebracht heeft. Naast de weerslag op de vraag naar aardgas, heeft de crisis geleid tot een grondige herziening van de aardgasbevoorradingswegen. Het aardgas uit Rusland is grotendeels vervangen door aardgas uit het westen (Ing). Fluxys Belgium werkt aan een update van het indicatief tienjarenplan voor de periode 2023-2032, waarbij rekening wordt gehouden met die realiteit. Het plan zal in het eerste semester van 2023 worden gepubliceerd.

Het is geen nieuws dat de Belgische markt een zeer flexibel aardgasbevoorradingspatroon heeft. Dat komt door de intensieve grensoverschrijdende handel van aardgas in België en door de keuze van verschillende bronnen naar de marktomstandigheden. 2022 heeft ook bewezen dat de mogelijke invoer in Zeebrugge een vooraanstaande rol speelt in het crisisbeheer van de aardgasbevoorrading in Europa en in de zoektocht naar alternatieven voor Russisch aardgas op korte termijn.

Een belangrijke transitie die momenteel wordt uitgerold is de conversie van het gescheiden L-gasvervoersnetwerk naar een Belgische aardgasmarkt (een geïntegreerde Belux-markt) die uitsluitend bevoorrad wordt met H-gas. Het doel is om het indicatief L/H-omschakelingsplan voorgesteld door Synergrid, de federatie van de netbeheerders voor elektriciteit en gas in België, te volgen met het oog op een volledige uitstap uit L-gas eind 2024.

Fluxys Belgium heeft samen met de CREG een regime uitgewerkt zodat leveranciers soepel en vrij flexibel kunnen overschakelen op H-gas, zodat ze reeds omgeschakelde klanten kunnen blijven bevoorraden. Tijdens de omschakelingsperiode in Frankrijk zal de nodige vervoerscapaciteit voor de L-gasleveringen naar Frankrijk blijvend worden aangeboden. De timing van eind 2024 is gebaseerd op het maximale hergebruik van bestaande infrastructuren om investeringen te vermijden die enkel nodig zijn voor de omschakelingsperiode. De progressieve aanpassing naar een markt die uitsluitend bevoorrad wordt door H-gas is opgenomen in het indicatief tienjarenplan voor de ontwikkeling van het net.

De energietransitie en het geschikt maken van de bestaande aardgasvervoersinfrastructuur voor alternatieve gassen (bv. waterstof) zijn momenteel de grootste uitdagingen zowel op Belgisch als Europees niveau. Fluxys Belgium en de CREG analyseren samen de mogelijkheden om de bestaande aardgasinfrastructuur optimaal aan te wenden voor de energietransitie.

4.4.3. Verwachte toekomstige vraag, beschikbare voorraden en extra capaciteit

• Vraag

Gelet op de talrijke actuele onzekerheden en het energietransitiebeleid in volle ontwikkeling, zijn de vooruitzichten van de toekomstige gasvraag zeer hypothetisch en zijn ze vatbaar voor wijzigingen op korte termijn als de marktcondities en het beleid evolueren.

We observeren vooral een grote gevoeligheid van de vraag door het gebruik van de bestaande gasgestookte elektriciteitscentrales en de bouw van nieuwe centrales van dit type, de concurrentiële positie van aardgas in de energiemix (in het bijzonder voor grootverbruikers), de economische vooruitzichten en de rol van aardgas, alsook door de introductie van alternatieve gassen (bv. biomethaan, waterstof (power-to-gas)) in de transitie naar een economie met lage koolstofuitstoot.

De previsions hangen ook af van de vervanging van de vraag naar L-gas, voorzien tegen het einde van het jaar 2024 volgens het L/H-conversieplan opgenomen in het tienjarige indicatief plan voor de ontwikkeling van het net van Fluxys Belgium (zie punt 4.4.2. van dit verslag) Een versnelde convergentie naar een geïntegreerde H-gasmarkt in een context van stagnatie van de vraag naar aardgas, gekoppeld aan een energietransitie, zullen de aardgasmarkt doen herdenken, waarbij de finale structuur ervan op dit moment moeilijk te voorspellen is.

• Bevoorrading

Per 31 december 2022 waren 26 ondernemingen houder van een leveringsvergunning voor H-gas op de Belgische markt (zoals in 2020). Geaggregeerd over de invoerders is er een sterke graad van diversificatie, zowel in termen van bevoorradingsbronnen als -routes. De aardgasmarkt kent, met name onder impuls van de Europese marktorganisatie, steeds meer aardgastransacties op korte termijn, een hogere intensiteit van de handel, een sterkere volatiliteit en een grotere internationale

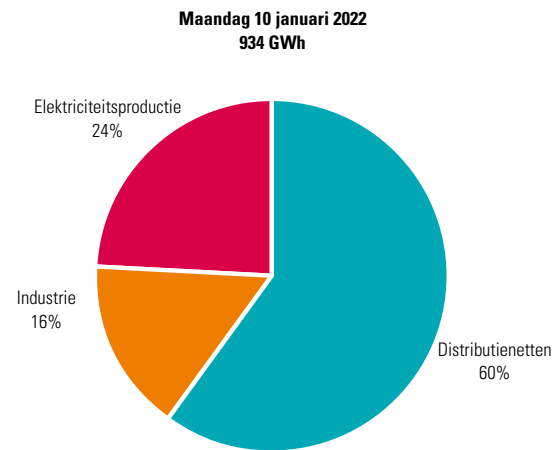
arbitrage en prijskoppeling van de Europese marktplaatsen. In België zijn de omstandigheden voor het aantrekken en verdelen van aardgasstromen gunstig en dit kan versterkt worden door de geleidelijke overgang naar één geïntegreerde H-gasmarkt tegen eind 2024. Het op peil houden van de marktliquiditeit in België is essentieel voor zowel de bevoorradingszekerheid van België als voor die van andere markten in Noordwest-Europa.

Voor de bevoorrading in L-gas zijn er momenteel 14 leveranciers (17 in 2021), die tevens actief zijn op de Belgische H-gasmarkt. Ze zijn uitsluitend aangewezen op het interconnectiepunt Hilvarenbeek/Poppel voor de bevoorrading vanuit Nederland. Evoluties op de Belgische L-gasmarkt worden sterk bepaald door de geleidelijke omschakeling van L-gasklanten op H-gas. De huidige kalender opgenomen in het indicatief investeringsplan 2022-2031 van Fluxys Belgium voorziet dat de conversie voltooid zal zijn tegen eind 2024.

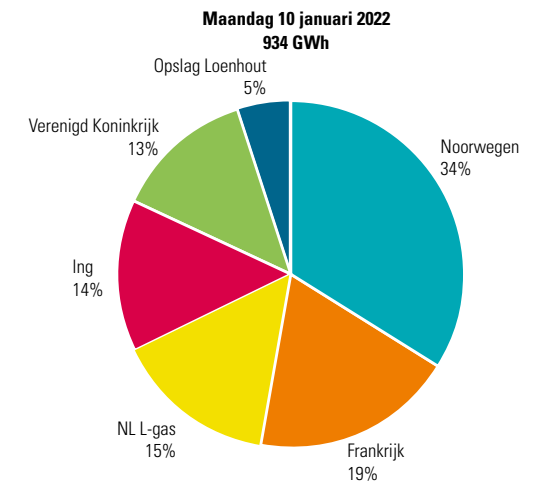
4.4.4. Dekking van de piekafname

De piekafname van aardgas in 2022 werd genoteerd op maandag 10 januari. Het Belgisch aardgasverbruik bedroeg toen 934 GWh (1148 GWh in 2021) ofwel 2,1 keer het gemiddelde dagverbruik. De distributienetten vertegenwoordigden 60% van het piekverbruik, 24% was bestemd voor elektriciteitsproductie en de resterende 16% werd afgenomen door de industrie.

Figuur 24: Verdeling van de piekafname per gebruikerssegment in 2022 (Bron: CREG)



Figuur 25: Verdeling van de aardgasbronnen voor de dekking van de piekafname in 2021 (Bron: CREG)



Dit piekdagverbruik werd gedekt door een waaier van aardgasbronnen. Zo'n 34% kwam rechtstreeks uit de Noorse gasvelden in de Noordzee en bereikte Zeebrugge via de Zeepipe. De aardgasstromen die via Frankrijk op de Belgische markt kwamen, dekten 19% van de piekafname. L-gas uit Nederland dekte 15% van de piekvraag. Daarnaast kwam 14% van deze piekvraag uit de Ing-terminal in Zeebrugge, 13% via Groot-Brittannië langs de Interconnector en 5% uit de ondergrondse opslag in Loenhout.

5 De CREG





5.1. Directiecomité en personeel van de CREG

Het directiecomité staat in voor het operationeel bestuur van de CREG en stelt alle handelingen die nodig of dienstig zijn voor de opdrachten die het door de elektriciteits- en gaswet worden toevertrouwd.

De heer Koen Locquet, die ook directeur is van de directie algemene zaken, verzekert de functie van voorzitter van het directiecomité. De twee andere directeurs zijn de heer Laurent Jacquet, directeur van de controle prijzen en rekeningen en de heer Andreas Tirez, directeur van de technische werking van de elektriciteits- en aardgasmarkten.

Op 31 december 2022 telde de CREG, naast de drie leden van het directiecomité, 66 werknemers.

5.2. Adviesraad Gas en Elektriciteit

De Adviesraad Gas en Elektriciteit is een adviesinstantie en een discussieforum opgericht door de CREG en de federale minister bevoegd voor Energie.

Hij heeft als taak op eigen initiatief of op verzoek van de minister richtsnoeren te bepalen voor de toepassing van de elektriciteitswet en de gaswet en de uitvoeringsbesluiten ervan, een advies te formuleren betreffende elke kwestie die hem door het directiecomité van de CREG wordt voorgelegd en een discussieforum te zijn over de doelstellingen en strategieën van het energiebeleid.

De Adviesraad heeft in 2022 acht plenaire vergaderingen gehouden. Het voorzitterschap werd waargenomen door de heer Peter Claes en het vicevoorzitterschap door de heer Mathieu Verjans.¹⁸⁸

De deelname van de federale minister van Energie of een vertegenwoordiger van de minister heeft het de Adviesraad mogelijk gemaakt zijn werk toe te spitsen op de meest dringende aspecten en periodiek op de hoogte gehouden te worden van de regeringsbekommernissen op het vlak van gas en elektriciteit. Door de vragen die de leden aan de minister en de vertegenwoordiger ervan hebben gesteld kon de minister en diens vertegenwoordiger op de hoogte gehouden worden van de bekommernissen van de Adviesraad.

De Adviesraad heeft in 2022 één advies uitgebracht, namelijk advies AR220922-076 “betreffende Waterstof”. De Adviesraad heeft eveneens een studie gepubliceerd die ze heeft laten uitvoeren door de Flanders Business School over de Prinses Elisabethzone.¹⁸⁹

Tot slot werd er op 7 maart 2022 een nieuw koninklijk besluit betreffende de samenstelling en de werking van de Adviesraad gepubliceerd en werden de leden benoemd door een ministerieel besluit van 16 mei 2022.¹⁹⁰

5.3. Beleidsnota, jaarverslag en vergelijkend verslag van doelstellingen en verwezenlijkingen van de CREG

Overeenkomstig de elektriciteitswet heeft de CREG op 20 oktober 2022 haar beleidsnota voor het jaar 2023 opgesteld.¹⁹¹

De beleidsnota zet de doelstellingen uiteen die de CREG in 2023 zal nastreven met inachtneming van haar wettelijke taken en in het kader van de strategische richtsnoeren die het federale parlement en de federale regering hebben vastgelegd op het vlak van energie. Elke specifieke doelstelling wordt uitvoerig beschreven, net als de activiteiten die eruit voortvloeien voor het jaar 2023 met een lijst van deliverables en een vermelding van een indicatieve uitvoeringstermijn.

De beleidsnota vergezelt de ontwerpbegroting van de CREG voor het jaar 2023. Beide documenten werden overgemaakt aan de voorzitter van de Kamer van volksvertegenwoordigers en de voorzitter van de Commissie Energie, Leefmilieu en Klimaat (hierna: de commissie Energie) en op 29 november 2022 voorgesteld tijdens een hoorzitting van de CREG voor die commissie.

Tevens werd er een vergelijkend verslag opgesteld van de in de beleidsnota voor 2021 vooropgestelde doelstellingen en de verwezenlijking ervan in 2021.¹⁹² Dit verslag werd op 29 april 2022 samen met het jaarverslag 2021 van de CREG overgemaakt aan de federale minister van Energie, de voorzitter van de Kamer van volksvertegenwoordigers en de effectieve leden van de commissie Energie. In haar beleidsnota voor 2021 had de CREG 14 thema's geïdentificeerd waarvan de verschillende doelstellingen moesten behaald worden aan de hand van verschillende deliverables. Het vergelijkend verslag geeft voor elke actie de graad van verwezenlijking en wanneer de actie niet of slechts gedeeltelijk werd verwezenlijkt, vermeldt het verslag waarom dit zo is. Het is een bijlage van het jaarverslag van de CREG.

188 De volledige lijst van de leden van de Adviesraad is beschikbaar op de website van de CREG.

189 Het advies en de studie zijn beschikbaar op <http://www.creg.info/AR-CC/nl/publicaties.html>

190 Ministerieel besluit van 16 mei 2022 houdende benoeming van de leden van de Adviesraad Gas en Elektriciteit (Belgisch Staatsblad van 13 juni 2022).

191 Nota (Z)2437 van 20 oktober 2022 – Algemene beleidsnota voor het jaar 2023.

192 Vergelijkend verslag (Z)2353 van de doelstellingen geformuleerd in de algemene beleidsnota van de CREG en van de verwezenlijkingen van het jaar 2021, 21 april 2022.

5.4. Behandeling van vragen en klachten

De CREG is in 2022 op vrijwillige basis doorgegaan met het behandelen van vragen en klachten van verbruikers, ondernemingen van de sector, advocaten, consultants, onderzoekers, studenten, administraties of internationale instanties.

Ze heeft ook verder samengewerkt met de federale ombudsdienst voor Energie, de drie regionale energieregulators (BRUGEL, CWaPE en VREG) en de FOD Economie, K.M.O, Middenstand en Energie (Algemene Directie Economische Inspectie en Algemene Directie Energie). Deze samenwerking is het resultaat van een akkoord gesloten in 2011 waarbij de betrokken diensten het eens zijn geworden over de procedure voor de behandeling van vragen en klachten die niet onder de bevoegdheid vallen van de dienst die ze ontvangt. In het kader van deze samenwerking heeft de CREG in februari 2022 aan de federale ombudsdienst voor Energie die een jaarlijkse rapporteringsverplichting heeft aan de Europese Commissie haar statistieken overgemaakt van de klachten die ze in 2021 heeft ontvangen. In 2021 behandelde de CREG in totaal 629 vragen en 294 klachten (opgevat als elke vorm van ontevredenheid).

Op vraag van de federale minister van Energie werd er in 2022 eveneens een taskforce klachten opgericht. Deze werkgroep, die is samengesteld uit de economische inspectie (EI), de federale Ombudsdienst voor Energie en de CREG, komt elk kwartaal samen en deelt haar klachtenstatistieken aan de hand van een aan de minister verstuurd nota.

Tot slot nemen we, omdat we in 2022 zeer veel vragen van consumenten hebben ontvangen, voortaan op de pagina Contact van onze website enkele antwoorden op de meest gestelde vragen van de consumenten over energieprijzen op.

5.5. Duurzame ontwikkeling bij de CREG

Om haar acties in het kader van de energietransitie duurzaam te verankeren, werd door de CREG een interne denkoefening opgezet over de duurzame ontwikkelingsdoelstellingen (hierna SDG's, Sustainable Development Goals).

In 2020 richtte ze een interne werkgroep op over duurzame ontwikkeling met het oog op het uitwerken van een systematisch duurzaamheidsbeleid.

In eerste instantie heeft deze werkgroep, met de steun van het personeel, aan de hand van een reeks interactieve workshops de SDG's geïdentificeerd die het meest relevant zijn voor de CREG.

Zo werden 1 'lead'-SDG, 4 "core"-SDG's en 2 transversale, flankerende doelstellingen geselecteerd:

- SDG 7: Betaalbare en duurzame energie (lead-SDG)
- SDG 13: Klimaatactie
- SDG 9: Industrie, innovatie en infrastructuur
- SDG 12 : Verantwoorde consumptie en productie
- SDG 1 : Geen armoede
- SDG 16 : Vrede, justitie en sterke publieke diensten (transversaal)
- SDG 17 : Partnerschap om doelstellingen te bereiken (transversaal)

De vraag welke SDG de grootste mogelijke impact zou kunnen hebben op (het werk van) de CREG, was daarbij bepalend.

Het uiteindelijke doel is deze SDG's stapsgewijs te integreren en verder uit te bouwen in de werking van de CREG (op intern en operationeel vlak) en de uitvoering van haar taken en werkzaamheden op meer strategisch vlak. Daarom werd midden 2022 een nieuw duurzaamheidsluik in het dossieroverzicht

toegevoegd aan elk punt dat aan het directiecomité wordt voorgelegd.

De werkgroep is ook gestart met de uitvoering van het eerste duurzaamheidsplan (dat in 2021 werd opgesteld en door het directiecomité werd goedgekeurd). Dit duurzaamheidsplan omvat enkele strategische duurzaamheidsdoelstellingen (SDG's) en een traject voor het verder uitbouwen en integreren van deze duurzaamheidsdoelstellingen in zowel de intern operationele werking als het strategisch beleid van de CREG.

Op het vlak van samenwerking heeft de CREG in 2022 o.m. deelgenomen aan de bijeenkomsten "Klimaattafels Energie" georganiseerd door de FOD Leefmilieu en AD Energie in het kader van de actualisering van het Nationaal Energie en Klimaatplan 2021-2030. Ze heeft eveneens actief bijgedragen aan de actualisering van het NEKP 2021-2023.

In 2022 werkte de CREG tevens mee aan een bevraging over "Duurzame Ontwikkeling Energie" uitgevoerd voor de minister van Energie met als doel de duurzaamheidsthema's te duiden waar de minister van Energie de komende jaren dient op in te zetten. Dit ter uitvoering van de beslissing van de ministerraad om de duurzame ontwikkelingsdoelstellingen in de beleidsnota's van de ministers te verwerken op basis van duurzaamheidsmatrices. In het kader hiervan heeft de minister de CREG aangeduid als een van de prioritaire stakeholders voor deze oefening.

Tot slot werkte de werkgroep ook een interne educatie- en sensibiliseringscommunicatiereeks uit om de CREG-medewerkers nog meer vertrouwd te maken met de Agenda 2030, de SDG's en de CREG-SDD's op een dynamische manier (ter uitvoering van etappe 1 van het SDG-kompas).

5.6. Door de CREG gegeven presentaties

Tabel 12: Overzicht van de presentaties door leden van de CREG in 2022

ORGANISATOR	EVENEMENT	TITEL VAN DE PRESENTATIE	DATUM
Adviesraad	Ad-hoc werkgroep Energy Crisis	Beheer van de energieprijzen: gevolgen voor de huishoudens en de ondernemingen	12/01
		Update European Gasmarket and impact on Gas and electricity price	12/01
CREG	Beweging.academie vzw	De stijgende energieprijzen	17/01
CEER	GA	Energy price developments	20/01
Adviesraad	WG marktwerking gas en elektriciteit	Etude (F)2307 relative aux prix pratiqués sur le marché belge du gaz naturel en 2020	24/01
Adviesraad	WG marktwerking gas en elektriciteit	Etude 2285 sur la fourniture d'électricité des grands clients industriels en Belgique en 2020	24/01
		Scarcity pricing: an introduction & incentives	24/01
FOD Economie	Stakeholder Conference Belgian Offshore energy from and for everyone	Study on the eligibility and award criteria to be recommended and the financial conditions for the competitive tendering procedure for the Princess Elisabeth Area	28/01
FORBEG	Leveranciers op de markt	Update Gas Market	14/02
ACER	EFM Policy paper meeting	Electricity Forward market - CREG suggestions	21/02
	Rencontre du RWAVE, de la FDSS et d'IGE	Etude relative à la hausse des prix de l'électricité et du gaz naturel en Belgique	22/02
Adviesraad	GT fonctionnement marchés gaz et électricité WG marktwerking gas en elektriciteit	Nota (Z)2328 over de opvallende evoluties op de Belgische groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2021	23/02
ELIA	Energy Management Strategy workshop (EMS)	Accepted market practices according to REMIT	24/02
Kamer	Audition - Hoorzitting	CREG-voorstel over aan te kopen capaciteit en prijs (vraagcurve) en CREG-advies over veilingparameters (reductiefactoren, IPC,...)	09/03
Kamer	Audition - Hoorzitting	De prijsvorming in de energiemarkt	15/03
OCMW	Journée Inter-C.P.A.S.	Comprendre la crise énergétique actuelle et ses enjeux pour l'avenir	15/03
Adviesraad	GT énergie renouvelable WG hernieuwbare energie	Avis sur le Modular offshore Grid phase 2 : projet d'extension du réseau de transport en mer	16/03
ODE	O(DE)Nmoetingen (maandelijkse webinar)	Extreme prijzen in day-aheadmarkten: observaties, theorie en analyse	18/03
BMA	GT windfall profits	Étude sur l'impact de la persistance de prix élevés sur les marchés de gros du gaz et de l'électricité	21/03
FORBEG	Leveranciers op de markt - Fournisseurs sur le marché	Gasmarkt stand van zaken	22/03
Adviesraad	GT composants des prix WG prijzencomponenten	Vierde monitoringverslag over de uitbreiding van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar BVT	29/03
Core TSOs	Core consultative group	Observation on the Core DA FB MC Interpretation of the parallel run results	29/03

ORGANISATOR	EVENEMENT	TITEL VAN DE PRESENTATIE	DATUM
Adviesraad	GT composants des prix & fonctionnement marchés gaz et électricité WG prijzencomponenten & marktwerking gas en elektriciteit	Studie (F)2336 over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit	29/03
ACV	Comprendre la crise énergétique actuelle	Comprendre la crise énergétique actuelle	31/03
ELIA	WG EMD & SO (Electricity Market Design & System Operations).	70% MACZT COMPLIANCE REPORT - 2021	31/03
ELIA	Belgian Grid	CREG Gedragscode - Elektriciteit: Stand van zaken	01/04
KBVE	New Concepts for Electricity Pricing	Fundamental principles - Wholesale electricity price and scarcity pricing	01/04
CPCP	Énergie, climat et précarité : un cocktail explosif ?	Les mécanismes européens de fixation des prix	19/04
IKW	Note 2351 - Nota 2351	Aardgasbevoorrading en aardgasafhankelijkheid van België	21/04
IKW	IKW Energie	Antwoorden van de CREG op de bijkomende vragen van de minister van Energie over de studie over gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen van gas en elektriciteit	26/04
CREG	Workshop on scarcity pricing	Wholesale electricity price and scarcity pricing	29/04
		Scarcity pricing mechanism : legal issues	29/04
		Description and Justification of the Design	29/04
Umons	Séminaire UMONS Energy Markets - édition 2022	Electricity and gas markets in Belgium: important issues regarding prices and regulation	06/05
Kamer	Audition - Hoorzitting	Presentation and walk-through of the ACER final assessment of the EU Electricity Market Design	10/05
CWAPE	Colloque à l'occasion des 20 ans de la régulation du secteur en Wallonie	Le principe d'indépendance du régulateur : pierre angulaire de la régulation des marchés	17/05
Kamer	Audition - Hoorzitting	Advies van de CREG over het wetsvoorstel van de PVDA-PTB tot instelling van een bijzondere overwinstentaks in de energiesector	24/05
Begeleidingscommissie Steunpunt tot bestrijding van armoede		Les tarifs sociaux et les prix de l'énergie	09/06
Ecole des Mines de Paris	Tarifs sociaux en pratique : cas de la Belgique	Les tarifs sociaux - cas de la Belgique	10/06
Adviesraad	GT fonctionnement marchés électricité WG marktwerking elektriciteit	Study (F) 2355 on the functioning and price evolution of the Belgian wholesale electricity market - Monitoring report 2021	14/06
ELIA	Belgian Grid	CREG Gedragscode - Elektriciteit: Ontwerpbeslissing en openbare raadpleging -	23/06
CREG	WG FEBEG	Work in progress gas market	05/07
Kabinet Van der Straeten	IKW Energie	Etude sur l'impact de la persistance de prix élevés sur les marchés de gros du gaz et de l'électricité	06/09
		Avis (A) 2424 relatif à des mesures visant à sauvegarder la compétitivité des entreprises et le pouvoir d'achat des clients résidentiels	06/09
Kabinet Van der Straeten	Werkvergadering	Winterplan 2022-2023: 250MW reservecapaciteit voor netevenwicht	13/09
Kamer	Hoorzitting	Studie over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandels-marktprijzen voor gas en elektriciteit	13/09

5. De CREG

ORGANISATOR	EVENEMENT	TITEL VAN DE PRESENTATIE	DATUM
EC - DG ENER	Energy Platform Task Force - Workshop with Member States	What should be the role of the Joint Purchase Mechanism for Gas ?	16/09
CREG	Séance d'information aux fournisseurs de chaleur Informatiesessie voor warmteleveranciers	Sociaal tarief warmte: terugbetaling van vorderingen via de CREG	19/09
CEER	CEER specialised training on electricity market design and renewables	Analysis of the Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling Project's go-live	22/09
		General introduction to the training	22/09
		Fundamental principles of electricity market design	22/09
		Incentives in balancing electricity markets	23/09
Kabinet Van der Straeten	IKW Energie	Advies 2394 over een premiesysteem voor de toepassing van het sociaal tarief bij onuitvoerbare gevallen (collectieve verwarmingsketels buiten een sociale woning)	04/10
KUL	Guest course	Organisatie van elektriciteitsmarkten en marktkoppeling in een Europese context	10/10
Febeliec	Febeliec Energy Forum	High energy prices & energy market design – a regulator's view	12/10
ELIA	WG EMD & SO	Analysis of the Core Flow-Based Market Coupling Project's go-live	14/10
ACER	Core NRA meeting	CREG's study on the Core DA FBMC and the impact of validation adjustments and allocation constraints	18/10
ACER	Future Policy TF	Alternative Hub definition	24/10
Adviesraad	WG SOS - GT SOS	Low Carbon Tender : de nood, invloed van de low carbon vereiste op de markt en compatibiliteit met EU-kader	23/11
Kamer	Audition - Hoorzitting	Begroting - Algemene beleidsnota 2023	29/11
ACER	Core NRA meeting	CREG analysis over 2nd amendment van de Core Intraday Capacity Calculation Methodology	19/12
		CRE & CREG's observations on the functioning of the Core FBMC and recent capacity reductions	20/12

5.7. De CREG en de andere instanties

5.7.1. De CREG en de Europese Commissie

De nieuwe geopolitieke realiteit en de turbulentie op de energiemarkten, zoals de hoge energieprijzen en de noodzakelijkeerschikking van de Europese bevoorrading van aardgas, hebben er toe geleid in 2022 dat de Europese instellingen een totaal nieuwe dynamiek hebben ontwikkeld, om de toestand het hoofd te kunnen bieden.

De Europese Commissie heeft op 8 maart 2022 hiertoe een eerste aanzet gegeven door in het REPowerEU-plan¹⁹³ op te roepen tot gezamenlijke Europese actie voor meer betaalbare, veilige en duurzame energie. In het licht van de Russische invasie van Oekraïne is voorgesteld om Europa ruim vóór 2030 onafhankelijk te maken van Russische fossiele brandstoffen, te beginnen met aardgas. Europa wordt al enkele maanden geconfronteerd met hogere energieprijzen, maar de situatie breidt uit vanwege de oorlog.

De Europese Commissie bouwt verder op de "toolbox voor energieprijzen"-communicatie¹⁹⁴ van oktober jongstleden, waarin de Lidstaten gesteund worden om de gevolgen van hoge prijzen voor kwetsbare consumenten te verzachten. Deze toolbox blijft een belangrijk kader voor nationale maatregelen, waarbij bevestigd wordt dat de prijzen in uitzonderlijke omstandigheden kunnen worden gereguleerd. Aanvullende richtsnoeren zetten echter ook bijkomend uiteen hoe de lidstaten inkomsten uit hoofde van hoge winsten in de energiesector en de handel in emissierechten kunnen herverdelen onder consumenten.

De toolbox voor energieprijzen van de Commissie van oktober 2021 heeft burgers en bedrijven geholpen om de hoge energieprijzen in de afgelopen maanden het hoofd te bieden.

25 lidstaten, waaronder België, hebben in overeenstemming met de toolbox maatregelen genomen die de energierekening voor ongeveer 70 miljoen huishoudelijke afnemers en verscheidene miljoenen micro-, kleine en middelgrote ondernemingen al verlagen.

Bovendien kondigt de Europese Commissie aan alle mogelijke opties te onderzoeken voor noodmaatregelen, zoals tijdelijke prijslimieten, om tegen te gaan dat de gasprijzen de elektriciteitsprijzen beïnvloeden. Zij zal ook opties beoordelen om de opzet van de elektriciteitsmarkt te optimaliseren, waarbij zij rekening zal houden met het eindverslag van het Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (ACER) over de voor- en nadelen van alternatieve prijsstelselsmechanismen om elektriciteit betaalbaar te houden, zonder de voorziening en verdere investeringen in de groene transitie te verstoren.

Dit heeft uiteindelijk in de tweede helft van 2022 geleid tot enkele verordeningen van de Europese Raad, die gericht en enkel voor beperkte duur als noodmaatregelen zijn ingevoerd. Deze maatregelen liggen aan de grondslag van enkele bijkomende taken voor de CREG, zoals :

- Het onderzoek naar een bijkomende certificatie voor Fluxys Belgium n.v als opslagsysteembeheerder¹⁹⁵ om de risico's voor beïnvloeding door de derden te beperken;
- De toepassing van een plafond op marktinkomsten van elektriciteitsproducten¹⁹⁶, om het surplus aan inkomsten bovenop de marginale kost terug te laten vloeien naar de consumenten.

Na de invasie van Oekraïne is het pleidooi voor een snelle overgang naar schone energie nooit sterker en duidelijker geweest. De overgang naar schone energie dient drastisch versneld om Europa energie-onafhankelijker maken van onbetrouwbare

leveranciers en van volatiele fossiele brandstoffen. Ofschoon de werkzaamheden voor het behalen van de doelstellingen van de in november 2019 gepubliceerde Europese Green Deal, minder prominent in 2022 op de voorgrond traden, blijven deze doelstellingen nog steeds gelden. Het behalen van een competitieve, duurzame en zekere markt blijft dan ook meer dan ooit de strategie die Europa vooropstelt.

De CREG heeft in dit kader haar adviserende rol vervuld in 2022 door de federale regering bij te staan tijdens de verschillende vergaderingen onder het voorzitterschap van de Europese Commissie. Dit waren "cross border"-vergaderingen van het gascomité en het elektriciteitscomité, die erop gericht waren de wijzigingen aan de netwerkcodes te controleren en goed te keuren, vergaderingen van de Gas Coordination Group betreffende de bevoorradingzekerheid en de ontwikkeling van de gasinfrastructuur in het belang van Europa en vergaderingen van de Electricity Coordination Group met betrekking tot bevoorradingzekerheid en -toereikendheid voor elektriciteit, de ontwikkeling van de elektriciteitsinterconnecties en cybersecurity.

Ze heeft eveneens de werkzaamheden van de "North Seas Energy Cooperation" (NSEC) van de Europese Commissie en de betrokken Noordzeelanden opgevolgd. Meer in het bijzonder heeft de CREG, in samenwerking met de Algemene Directie Energie, actief geparticipeerd in de werkzaamheden van twee specifieke werkgroepen die deel uitmaken van de vernieuwde NSEC-structuur: Support Group 1 "Hybrid and joint projects" en Support Group 4 "Delivering 2050" (deze laatste met focus op de "Challenges ahead to 2050" waarbij o.m. visionaire toekomstideeën zoals hub-and-spoke concepts, power-to-x en andere potentiële offshore technologieën aan bod komen).

¹⁹³ [Gezamenlijke Europese actie voor meer betaalbare en meer veilige energie \(europa.eu\).](#)

¹⁹⁴ [EUR-Lex - 52021DC0660 - EN - EUR-Lex \(europa.eu\).](#)

¹⁹⁵ [Gas storages \(europa.eu\).](#)

¹⁹⁶ [EUR-Lex - 32022R1854 - NL - EUR-Lex \(europa.eu\).](#)

In het verlengde van deze activiteiten heeft de CREG eveneens actief deelgenomen aan de fora voorgezeten door de Europese Commissie, zoals het European Gas Regulatory Forum, het European Electricity Regulatory Forum, het Citizens' Energy Forum en het Energy Infrastructure Forum (zie de punten 5.7.4. tot 5.7.7. hieronder). Tot slot heeft de CREG het nationaal verslag van België over het jaar 2021 overgemaakt aan de Europese Commissie en ACER. Dit werd opgesteld in nauwe samenwerking met de gewestelijke regulatoren (BRUGEL, CWaPE en VREG) en de federale ombudsdienst voor energie en omvat de genomen maatregelen en de bereikte resultaten voor elk van de wettelijke opdrachten van deze instanties.

Ten slotte heeft de CREG, indien nodig in overleg met de gewestelijke regulatoren, deelgenomen aan een aantal raadgevingen en verslagen van de Europese instanties, in het kader van de harmonisering en de integratie van de Europese gas- en elektriciteitsmarkt. In 2022 betrof dit volgende thema's (originele titels): De *DG ENER survey on the allocation of costs and benefits for offshore infrastructure in EU sea basins*, de *DG ENER online survey on NRA independence* en de *DG ENER survey on energy storage*.

5.7.2. De CREG binnen ACER

ACER (het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulatoren) werd opgericht door het derde energiepakket om de voltooiing te bevorderen van de interne energiemarkt, zowel voor elektriciteit als voor aardgas.

De drie doelstellingen die zij hiervoor geformuleerd heeft op basis van de uitgewerkte wetgeving betreffen:

- een meer concurrerende geïntegreerde markt met meer keuze voor de consumenten;
- een efficiënte energie-infrastructuur die het vrije verkeer van energie en de toegang tot nieuwe energiebronnen over de

grenzen garandeert, met een verbetering van de bevoorradingszekerheid voor bedrijven en consumenten behorend tot de Europese Unie tot gevolg;

- een gecontroleerde en transparante energiemarkt waar consumenten gegarandeerd eerlijke en kosten reflectieve prijzen krijgen en waar misbruik wordt vermeden.

Voor elk van deze doelstellingen ontplooidde ACER in 2022 activiteiten, al naargelang de uitdagingen die zich binnen de energiemarkt aanboden. ACER spendeert nog steeds een groot deel van haar middelen aan de implementatie, via de opvolging van netwerkcodes en richtsnoeren, van het wetgevend pakket "Schone energie voor alle Europeanen" (CEP), gepubliceerd op 14 juni 2019. Deze werkzaamheden werden over de jaren heen verder aangevuld door nieuwe taken, zoals de eind 2021 door de Europese instanties goedgekeurde *Green Deal* en de doelstellingen van het koolstofneutraal energiebeleid.

Terwijl ACER zich blijvend concentreert op haar wettelijk mandaat, oefent ze voor de Europese instanties, als Europees Agentschap, haar raadgevende taak uit inzake de werking van de energiemarkten. Sinds de energieprijzen half 2021 in Europa ongekende hoogtes bereiken, is ACER samen met de nationale energieregulatoren gestart met de beoordeling van de belangrijkste drijfveren, dynamiek en toekomstvooruitzichten van de energieprijzen in Europa en de mogelijke gevolgen ervan voor de Europese groothandelsmarkten en consument. Een tussentijdse beoordeling gepubliceerd in november 2021 werd tegen april 2022 verder uitgewerkt in een *final assessment of the EU Wholesale Electricity Market Design*.¹⁹⁷

In deze laatste publicatie bevestigt ACER dat de energiecrisis, die tenslotte het ganse jaar 2022 in zijn greep hield, in wezen terug te brengen is als een gasprijsschok met gevolgen voor de elektriciteitsprijzen. ACER is hierbij van mening dat de huidige opzet van de elektriciteitsmarkt niet de schuld is van de huidige crisis. Integendeel, de bestaande marktregels hebben volgens

ACER, door de gecreëerde koppelingen tussen de energiemarkten binnen de Europese Unie, tot op zekere hoogte bijgedragen tot het verzachten van de huidige crisis. Desalniettemin identificeert ACER 13 verschillende maatregelen om het huidige ontwerp van de elektriciteitsmarkt toekomstbestendig te maken. Ze legt hiermee de basis voor de Europese Commissie om eind 2022 een proces op te starten om de design van de elektriciteitsmarkt aan te passen.

Op dezelfde wijze heeft ACER de Europese Commissie voorzien van accurate informatie in verband met de opslagsituatie van aardgas in de EU-lidstaten¹⁹⁸, gebaseerd op informatie die werd verstrekt door de CREG en de andere nationale energieregulatoren. Dit paste in kader van de verhoogde alertheid op een mogelijke onderbreking van de aardgastoevoer en leidde tot een besluit van de EU-leiders in augustus 2022 tot het aanvullen van de Europese opslagfaciliteiten voor de winter 2022-2023.

■ Gas Working Group

De CREG is nauw betrokken bij de Gas Working Group (GWG) van ACER. Ze vervult de functie van ondervoorzitter.

In 2022 heeft de ACER GWG vier formele opinies gegeven zijnde over de "ENTSOG Summer Supply Outlook 2022", de "ENTSOG Winter Supply Outlook 2022-2023", het tienjaarlijks netwerkinvesteringsplan 2022 van ENTSOG, en de ontwerplijst van projecten die als PCI (Projects of Common Interest) zijn ingedeeld. Tevens keurde de GWG het PCI Monitoring Report goed, alsook een nota over het herbestemmen van aardgasinfrastructuur voor zuivere waterstof.

De verschillende task forces van de ACER GWG werkten aan drie andere verslagen, namelijk het "9th Annual Report on Contractual Congestion at Interconnection Points"

¹⁹⁷ [ACER's Final Assessment of the EU Wholesale Electricity Market Design.pdf](#) (europa.eu), 29 april 2022.

¹⁹⁸ [ACER Report on Gas Storage Regulation and Indicators.pdf](#) (europa.eu), 7 april 2022.

Een groot deel van het werk van de task forces betrof de behandeling van vragen die door marktdeelnemers werden gesteld op het transparantieplatform FUNC, dat werd opgericht om meer verduidelijking te geven over de Europese netwerkcodes en om bijvoorbeeld grotere flexibiliteit te creëren inzake het boeken van vaste vervoerscapaciteit op de interconnectiepunten.

Ten slotte heeft de ACER GWG in samenwerking met de CEER GWG de referentiepublicatie over de monitoring van de aardgasgroothandelsmarkten goedgekeurd, alsmede een webinar daarover georganiseerd.

■ Electricity Working Group

De EWG van ACER bestaat uit de volgende task forces (TF):

- de CACM TF: staat in voor de invoering van de netwerkcde CACM (Capacity Allocation and Congestion Management);
- de FP TF: belast met de uitwerking van de toekomstige regels (Future Policy) van de elektriciteitsmarkt;
- de FCA TF: belast met de implementatie van de netwerkcde FCA (Forward Capacity Allocation) betreffende de toewijzing van transmissiecapaciteit op lange termijn;
- de EB TF (Electricity Balancing): belast met aangelegenheden in verband met het evenwicht van de regelzone;
- de INF TF: belast met aangelegenheden in verband met de ontwikkeling van het net en het tienjarenplan van het ENT-SO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity);
- de SOGC TF (System Operation and Grid Connection): belast met kwesties in verband met de exploitatie van de netten en de aansluiting op het net;
- de Adequacy & CRMs TF: belast met de implementatie van de methodologieën in verband met de Europese evaluatie van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening en de eventuele nationale invoering van een capaciteitsmechanisme.

De CREG had in 2022 mee de leiding over de taskforces CACM, FCA en EB.

De EWG van ACER concentreerde haar activiteiten op de uitvoering van de Europese CACM-, FCA-, SO- en EB-verordeningen wat een groot aantal gecoördineerde beslissingen op Europees of regionaal niveau vergde (de CREG maakt, als reguleringsinstantie van Elia, deel uit van de regionale groeperingen van de reguleringsinstanties van de capaciteitsberekeningsregio Core). Deze gecoördineerde beslissingen vereisen aanzienlijk veel werk en volgen een erg formeel proces beschreven in de Europese verordeningen en de werkingsregels van de respectievelijke groeperingen. Deze beslissingen worden toegelicht in punt 3.1.4.3 van dit verslag.

De EWG van ACER speelde ook een coördinerende rol bij het opstellen van het jaarlijkse marktmonitoringsrapport van ACER en bij de voorbereiding van de uitvoering van het Clean Energy Package, bijvoorbeeld de implementatiemodaliteiten van de 70%-regel van de aangeboden capaciteit voor handelsuitwisselingen tussen zones. Daarnaast heeft de CREG, binnen de EWG, een belangrijke rol gespeeld bij het tot stand komen van een gezamenlijk positioneringsdocument van CEER en ACER met betrekking tot de identificatie van verbeteringen aan de Europese (grensoverschrijdende) langetermijnmarkten voor elektriciteit.

Tenslotte heeft de ACER EWG een coördinerende rol tussen de deelnemende regulerende instanties vervuld, onder meer in het herzieningsproces van de goedkeuringsprocedures m.b.t. verschillende richtlijnen (CACM, FCA, EB en SO), het voorziene herzieningsproces van de CACM Verordening ("CACM 2.0") en het ontwikkelen van gecoördineerde standpunten bij consultaties van de Europese Commissie zoals deze omtrent de eventuele herziening van het ontwerp van de Europese interne elektriciteitsmarkt.

■ ACER REMIT Committee

In 2022 waren de activiteiten van de werkgroep gericht op verschillende onderwerpen: markttoezicht in een context van hoge energieprijzen, coördinatie door ACER van REMIT-zaken en de herziening van REMIT naar aanleiding van nieuwe ontwikkelingen op de energiemarkten.

Een consolidatie van de bestaande MMoU tussen de regelgevers en ACER werd goedgekeurd. Zo zal onder meer informatie kunnen worden gedeeld met financiële en mededingingsautoriteiten.

Er is veel werk verricht naar aanleiding van het verzoek van de Europese Commissie om de stijging van de energieprijzen te analyseren. In de werkgroep hebben diverse besprekingen over dit onderwerp plaatsgevonden teneinde verslag uit te brengen over de problemen in de verschillende lidstaten en om het effect op gevallen van marktmisbruik te meten.

Bovendien heeft ACER de regelgevers ondervraagd over de taken die het moet uitvoeren, enerzijds op het gebied van de coördinatie van de zaken met betrekking tot de ter beschikking gestelde instrumenten en de communicatie met de regelgevers, en anderzijds op het gebied van het toezicht op de energiemarkten. Vervolgens vonden besprekingen plaats om de aandachtspunten te verbeteren (bijvoorbeeld de reactiviteit van ACER, betere communicatie van de regelgevers over de zaken enz.).

Het laatste punt van bespreking was de herziening van REMIT in het licht van de veranderende realiteit van de energiemarkt en de aanpassingen in de financiële regelgeving als gevolg van de stijging van de energieprijzen. Deze discussie zal in 2023 worden voortgezet.

■ Legal Experts Network

Het Legal Experts Network (LEN), dat in december 2017 binnen ACER is opgericht, is een netwerk dat bestaat uit juridische deskundigen van ACER en nationale regelgevende instanties, waaronder de CREG. Het doel van het LEN is om ACER, de BoR en de werkgroepen van ACER te ondersteunen en deskundig advies te geven over technische/juridische kwesties. In 2022 waren er geen activiteiten.

■ Vragenlijsten

De CREG nam actief deel aan de opstelling van de volgende vragenlijsten van ACER en beantwoordde ze in het kader van de harmonisatie en integratie van de Europese elektriciteits- en gasmarkten:

1. *Questionnaires Transmission and Distribution Tariff*
2. *ACER Implementation Monitoring Report on System Operation Guideline and the KORRR": CREG input to Monitoring Questionnaire (SOGL)*
3. *Survey - DG ENER Study on "Assessing the independence and effectiveness of National Regulatory Authorities (NRAs) in the field of energy – Support for a Commission report on Member States' compliance with the principle of independence"*
4. *ACER Distribution Tariff questionnaire*
5. *Analysis of the independence of NRAs through the recent ECJ case-law - RBM WS - input –*
6. *ACER questionnaire for the review of projects in the draft TYNDP 2022 and other cross-border relevant projects*

Deze vragenlijsten dienen als basis voor de opstelling van verslagen, status reviews, position papers en andere documenten van ACER. Ze geven niet enkel een uitvoerige beschrijving van de overeenkomsten en verschillen tussen de lidstaten, maar ook informatie over de mate waarin de Europese wetgeving in elke lidstaat wordt toegepast. De Europese Commissie baseert zich

op haar beurt op deze documenten om wetgevende initiatieven uit te werken.

5.7.3. De CREG binnen de CEER

Als een van de stichtende leden van de CEER (Council of European Energy Regulators) neemt de CREG actief deel aan de discussies, beraadslagingen en beslissingen van de General Assembly van de CEER, die in 2022 acht keer is samengekomen. Sinds 22 maart 2019 wordt de functie van ondervoorzitter van de CEER waargenomen door de heer Koen Locquet, waarnemend voorzitter van het directiecomité van de CREG.

In 2022 lanceerde de CEER haar nieuwe driejarige strategie. Europese energieregulators, waaronder de CREG, zullen zich inzetten om bij te dragen aan een koolstof neutrale samenleving en economie, door «het mondiger maken van consumenten in de energietransitie».¹⁹⁹ Dit omvat onder meer:

- De integratie van hernieuwbare energiebronnen in de energiesystemen en stimulering van innovatie;
- Adviseren in consumentgerichte dynamische regelgeving, waardoor consumenten actief kunnen bijdragen aan en profiteren van een flexibel energiesysteem; en
- Flexibele en nieuwe bedrijfsmodellen ondersteunen voor een open, goed functionerende en veerkrachtige energiemarkt.

De CREG heeft actief deelgenomen aan de vergaderingen van de werkgroepen van de CEER (en work streams opgericht binnen deze verschillende werkgroepen) als voorzitter, medevoorzitter, ondervoorzitter of lid.

■ Electricity Working Group

De EWG bestaat uit vier workstreams:

- een workstream duurzame ontwikkeling (RES WS) die, onder andere, vragen met betrekking tot hernieuwbare energie behandelt;

- een workstream Future Policy (FP WS) die belast is met de uitwerking van de toekomstige regels voor de elektriciteitsmarkt;
- een workstream Incentives Regulation and Efficiency Benchmarking (IRB WS) die instaat voor de verzameling en uitwisseling van essentiële gegevens tussen de nationale reguleringsinstanties om een efficiënte opvolging van de tarieven van de transmissienetbeheerders mogelijk te maken; en
- een workstream Infrastructure (INF WS) die verantwoordelijk is voor de thema's infrastructuur en netwerkplanning.

In 2022 heeft de CREG onder andere gewerkt rond het design van langetermijnelektriciteitsmarkten en de energietransitie, in het bijzonder wat de ondersteuning betreft het identificeren van verbeteringen aan deze (grensoverschrijdende) markten om de liquiditeit en de indekkingsmogelijkheden van marktdeelnemers te bevorderen. De CREG heeft bovendien meegewerkt aan de totstandkoming van een positioneringsdocument omtrent de integratie van offshore biedzones om de integratie van hernieuwbare energie te ondersteunen.

■ Gas Working Group

De Gas Working Group (GWG) van de Europese energieregulators legt zich toe op vragen over de Europese gastransmissienetten en de gasmarkt van de Europese Unie. De CREG vervult de functie van ondervoorzitter.

De GWG werkt voor diverse aspecten nauw samen met ENT-SO-G, GSE en GLE, alsook met andere marktspelers en met ACER- en CEER-werkgroepen.

In 2022 heeft de GWG van de CEER de regulering van energieopslag op lange termijn geanalyseerd vanuit het oogpunt van sectorale koppeling. Daarnaast werd een advies gepubliceerd over het voorstel voor een verordening tot wijziging van de Verordeningen (EU) 2017/1938 en (EG) 715/2009 betreffende de toegang tot gasopslaginstallaties. Hierover werd een webinar gehouden met 415 belanghebbenden.

¹⁹⁹ 2022-2025 Strategy - ceer.eu.

De GWG van de CEER heeft ook het wetgevingsproces inzake het "waterstof- en koolstofarme gasmarktpakket" en de methaanemissieverordening van nabij gevolgd. Met name de GWG van de CEER heeft zijn advies over de voorstellen aan de Europese Commissie gegeven. De CEER heeft ook informatiepakketten samengesteld over de opeenvolgende herzieningen door het voorzitterschap van de Raad, over de voorgestelde amendementen en over de verslagen van de bevoegde commissies van het Europees Parlement.

Ten slotte heeft de GWG van de CEER een verslag opgesteld over kleinschalige Ing-diensten in de EU.

■ *Market Integrity and Transparency Working Group*

De Market Integrity and Transparency Working Group (MIT WG) behandelt aangelegenheden die verband houden met transparantie en toezicht op de energiehandel, alsook met de correlatie tussen de wetgeving van de energiegroothandelsmarkt en die van de relevante financiële markt.

In 2022 heeft de werkgroep zich voornamelijk gericht op drie thema's: de uitvoering van de REMIT-wetgeving op nationaal niveau, de energiecrisis, de financiële reglementering en de verbanden met REMIT.

Over de implementatie van REMIT op nationaal niveau werd er een vragenlijst opgesteld om een stand van zaken te maken van de situatie in de verschillende lidstaten. Een aantal regulatoren hebben er bijkomende vragen aan toegevoegd, enerzijds over de waarschuwingen van de tools om mogelijke REMIT-gevallen op te sporen m.b.t. het aantal, de frequentie en de opstart van onderzoeken en anderzijds over het soort gegevens die de regulatoren opvolgen om de markt te monitoren. Nadat alle regulatoren op deze vragenlijst hadden geantwoord, werd er een syntheseverslag opgesteld en in de groep verspreid.

Voor het punt over de energiecrisis gingen er verschillende presentaties en besprekingen over de context van de hoge prijzen op de energiemarkten en de CO₂-markt en de maatregelen om het hoofd te bieden aan de energiecrisis.

Voor de opvolging van de financiële regelgeving en het verband met REMIT heeft de werkgroep de besprekingen en ontwerpen van wijzigingen van de financiële regelgeving naar aanleiding van de stijging van de energieprijzen gevolgd.

■ *Regulatory Benchmarking Workstream*

De werkgroep *Regulatory Benchmarking Workstream* (RBM WS) is in 2022 negen keer samengekomen.

De besprekingen en werken van de groep hebben zich vooral gefocust op de dynamische regulering, de interne organisatie en de onafhankelijkheid van de nationale reguleringsinstanties, de tarifaire procedures en de dynamische prijscontracten.

Wat de dynamische regulering betreft, heeft de werkgroep op 22 juni 2022 een webinar georganiseerd voor de leden van de CEER en de stakeholders om verduidelijking te geven over de uitdagingen van deze regulering en de publicaties en de recente werkzaamheden van de CEER in het kader daarvan voor te stellen.

In de werkgroep werd ook informatie uitgewisseld en nagedacht over de implementatie van artikel 11 van de elektriciteitsrichtlijn over de dynamische prijzen en tariefprocedures, vóór de opmaak van een specifieke stand van zaken over alle vragen in de verschillende lidstaten op basis van een specifieke vragenlijst.

In de werkgroep werd er ook specifiek aandacht besteed aan de interne organisatie van de nationale reguleringsinstanties, met inbegrip van de aspecten rond de onafhankelijkheid ervan, net als het werkprogramma voor 2023.

■ *Customers and Retail Markets Working Group*

De Customers and Retail Markets WG (CRM WG), waarvan de CREG een actief lid is, spitst haar werkzaamheden toe op de positie van de consument en de bescherming van zijn belangen in het kader van de geliberaliseerde markt enerzijds en de werking van de kleinhandelsmarkt anderzijds om optimale concurrentie tot stand te brengen in het belang van de consument.

De CRM WG heeft bijzondere aandacht voor de nieuwe dimensies van de consument op de energiemarkt, in het bijzonder de actieve rol die van de consument wordt verwacht op concurrerende en geïntegreerde energiemarkten. Als zodanig ziet de CRM WG nauwlettend toe op de bescherming van de consument, biedt zij de nodige tools aan voor de kwetsbare consumenten, waarschuwt zij voor mogelijke mazen in bepaalde technologische of commerciële ontwikkelingen en zorgt zij ervoor dat de consument voldoende in staat is te handelen volgens de beginselen van de nieuwe Europese wetgevingspakketten (bv. instrumenten voor prijsvergelijking, actierecht, informatie over facturen, voldoende inzicht in de markt) en met kennis van zaken keuzes te maken op de energiemarkt.

De CRM WG bestaat uit vijf work streams (WS) en het Partnership for the Enforcement of European Rights (PEER).

De Customer Empowerment Work stream (CEM WS) behandelt aspecten in verband met de kleinhandelsmarkt zoals bijvoorbeeld facturatie aan eindklanten, behandeling van hun klachten, procedures bij de behandeling van buitengerechtere geschillen, prijsvergelijkingstools en bescherming van kwetsbare energieconsumenten.

De Innovation and Retail Markets Work stream (IRM WS) buigt zich over kwesties die verband houden met de goede werking van de kleinhandelsmarkt, zoals bijvoorbeeld de invoering van slimme meters, dynamische energieprijzen en het design van de kleinhandelsmarkten voor de elektriciteits- en gasmarkt. De

nadruk ligt op de vraag hoe de consument meer macht kan krijgen door meer concurrentie tussen de marktdeelnemers en hoe de keuzemogelijkheden van de consument kunnen worden vergroot door degelijke marktprocedures en meetdiensten in te voeren. Doel is de energieconsument verantwoordelijker te maken en tegelijkertijd voldoende bescherming te bieden.

De Monitoring Customer Empowerment Work stream (MCE WS) werkt hoofdzakelijk aan het hoofdstuk over consumentenbescherming en -emancipatie in het jaarlijks ACER/CEER Joint Market Monitoring Report.

De Monitoring Retail Markets Work Stream (MRM WS) is verantwoordelijk voor het opstellen van het monitoringverslag van (enkel) de CEER over de kleinhandelsmarkt en voor het beheer van de gegevensbank met nationale CEER-indicatoren.

De Retail Markets Roadmap Work Stream (RMR WS) coördineert de zelfevaluatie tussen de reguleringsinstanties om tot een geharmoniseerde beoordeling van de kleinhandelsmarkten in elke lidstaat te komen. Het doel van deze groep is een duidelijk beeld te krijgen van de lacunes op de kleinhandelsmarkten tegen 2025.

De CRM WG is ook verantwoordelijk voor het PEER-initiatief (for the Enforcement of European Rights) binnen de CEER. Dit initiatief gaat uit van de Europese energieregulators en heeft als doel de Europese consumentenrechten beter te beschermen door een betere samenwerking tussen de overheden op EU-niveau. PEER verzamelt de instanties die de Europese consumenten willen beschermen en/of ondersteunen in een hele reeks sectoren. Het kan onder meer gaan om instanties die instaan voor gegevensbescherming, consumentenverenigingen, ombudsdiensten, mededingingsautoriteiten en sectorale reguleringsinstanties (bv. energie, telecommunicatie, financiën, enz.). Een van de doelstellingen is de uitwisseling van goede praktijken, waardoor zo nodig oplossingen kunnen worden aangepast of voorgesteld die adequater zijn of meer in overeenstemming zijn met onze respectieve sectorale behoeften.

Tot slot heeft de CRM WG in 2022 deelgenomen aan verschillende workshops en conferenties, waaronder het jaarlijkse Citizens' Forum in Dublin dat de Europese Commissie in hybride vorm organiseerde. Bovendien heeft de CRM WG ook deelgenomen aan het "Rapid Reporting Team" dat de algemene vergadering heeft opgedragen om maandelijks updates te geven over de energiecrisis en om gegevens te verzamelen op basis van de bijdragen van de werkgroepen.

■ *Distribution Systems Working Group*

De Distribution Systems Working Group (DS WG) behandelt potentiële ontwikkelingen en evoluties op het gebied van de energiedistributie, de gevolgen ervan voor het regulatorische kader en thema's die verband houden met de huidige en toekomstige activiteiten van de distributienetbeheerders, namelijk de kwaliteit van bevoorrading van elektriciteit en aardgas, cyberveiligheid, slimme netwerken, distributietarieven en de flexibiliteit in het beheer van de distributienetten.

In 2022 heeft de DS WG de volgende documenten afgewerkt en gepubliceerd:

- het "7th CEER-ECRB Benchmarking Report on the Quality of Electricity and Gas Supply" dat onderzoeken en grondige analyses over de kwaliteit van de elektriciteits- en aardgasbevoorrading door heel Europa levert. Het bevat aanbevelingen voor goede reglementaire praktijken voor het behoud van een goed niveau van bevoorradingzekerheid, de kwaliteit van de spanning en de commerciële kwaliteit voor de klanten in Europa.
- het "CEER Paper on Regulatory Sandboxes in Incentive Regulation" dat de verschillende tools die de nationale reguleringsinstanties voor energie kunnen gebruiken om innovatie in het kader van de reglementering met stimulansen van de netbeheerders wil verduidelijken en omkaderen.

■ *Legal Affairs Committee*

De CREG speelt een actieve rol in het Legal Affairs Committee (LAC).

In 2022 werd ook het voorzitterschap en het vicevoorzitterschap van dit comité (dat rechtstreeks ressorteert onder de CEER General Assembly) zoals in voorgaande jaren opnieuw verzekerd door de CREG.

LAC geeft adviezen over de juridische en institutionele aspecten verbonden aan de tenuitvoerlegging van het Clean Energy Package, evenals over de verschillende wetgevende en regulatorische teksten in het kader van de EU Green Deal. LAC verleent desgevraagd tevens specifieke juridische ondersteuning aan andere werkgroepen, task forces en work streams van de CEER. Daarnaast buigt het zich ook over specifieke juridische vragen van nationale regulators m.b.t de implementatie van bepalingen van Europese regelgeving.

In 2022 behandelde LAC zoals gebruikelijk punctuele vragen van nationale regulators over de implementatie van de Europese energieregelgeving, waaronder een reeks ad-hoc vragen m.b.t. de toepassing in de praktijk van de TSO certificerings- en ontvlechtingseisen, publieke (prijs)vergelijkingstools, vergunningen m.b.t. de ontwikkeling van nieuwe productiecapaciteit (solar power plants) en de implementatie van EU-richtlijnbeoordelingen betreffende de samenwerking en informatie-uitwisseling tussen nationale reguleringsinstanties onderling evenals de samenwerking in het kader van ACER.

Deze laatste vraag over de implementatie van art. 61(1) van richtlijn (EU) 2019/944 werd door LAC na een uitgebreide discussie tussen nationale regulators verder uitgewerkt tot een nota "betreffende informatie-uitwisseling tussen NRAs (verplichtingen en procedurele aspecten)" als een intern document van de General Assembly.

LAC organiseerde in mei 2022 ook een Special Workshop, i.s.m. met de Hongaarse regulator, met een uiteenzetting over de recente uitspraak van het gerecht van de Europese Unie in de HUAT case T-684/19 en T-704/19 MEKH vs. ACER.

Bovendien werden er twee vragenlijsten opgemaakt en voorgelegd aan NRA's als voorbereidend werk voor de

LAC-deliverables, een over “Energy communities” en een over het “Status Report over de ontvlechting van transmissie- en distributienetbeheerders”. De antwoorden op de tweede vragenlijst werden verwerkt en een klein subteam “*Unbundling drafting Team*” is op basis daarvan gestart met de opstelling van het “*Status Report*”. Dit rapport zal in 2023 verder gefinaliseerd worden en gepresenteerd worden tijdens een publieke workshop.

Tot slot organiseerde LAC zoals gewoonlijk een tweedaagse juridische opleiding gegeven door de CEER Training Academy met als titel “*Specialised Training on Legal Challenges in an Evolving Regulatory Framework*”; dit vond als hybride evenement plaats in oktober 2022. Er hoorde ook een rondleiding aan het Europees parlement met een Q&A-sessie bij. De CREG speelde bij de organisatie van deze opleiding opnieuw een actieve rol; de LAC vice-chair van de CREG leidde als co-Course Director de samenstelling van het programma en zat een deel van de sessies van deze training voor.

■ *International Relations Group*

De *International Relations Group* (IRG) is de groep die binnen de CEER relaties onderhoudt met collega’s in derde landen en internationale instanties op het gebied van de energieregelgeving. Het hoofddoel van het opzetten van een internationaal netwerk is gericht op de uitwisseling van goede regelgevingsspraktijken overal ter wereld en het verstrekken van specifiek advies ter zake aan de overheden.

Als lid van deze groep steunt de CREG al jaren de CEER bij het ontvangen van delegaties uit de hele wereld. In 2022 zijn er echter, nog steeds in de nasleep van de pandemie, geen delegaties naar Brussel gekomen. De CREG heeft zich derhalve beperkt tot het geven van online trainingen en presentaties in het kader van de internationale trainingen. De CREG besprak in 2022 wel met CEER-afgevaardigden hoe CREG verder ondersteuning kan geven aan CEER binnen het

EU4Energy-programma. Dit is een door de Europese Commissie gesteund programma ter promotie van de koolstof neutrale en schone energietransitie in de landen van het Eastern Partnership (met focus voor de CEER op Armenië en Azerbeidzjan).

■ *Vragenlijsten*

De CREG nam actief deel aan de opstelling van de volgende vragenlijsten van de CEER en beantwoordde ze in het kader van de harmonisatie en integratie van de Europese elektriciteits- en gasmarkten:

- 1) *Revision of the 2015 CEER recommendations on green offers*
- 2) *Questionnaire on digitalization of the Energy Sector*
- 3) *Questionnaire survey on High Prices – Phase I*
- 4) *Survey - DG ENER Study on ‘Assessing the independence and effectiveness of National Regulatory Authorities (NRAs) in the field of energy’*
- 5) *CEER LAC Questionnaire: “Status report on unbundling 2022 survey»*
- 6) *Market Monitoring Report Surveys - indicateurs qualitatifs*
- 7) *Market Monitoring Report Surveys - indicateurs quantitatifs - 4 enquêtes*
- 8) *Questionnaire supplementary survey on High Prices*
- 9) *CEER REMIT questionnaire on Target Organisation and REMIT Implementation at national level*
- 10) *CEER 2023 Work Programme - online resource poll*
- 11) *Status Review RES Support Schemes 2022*
- 12) *Wholesale electricity indicators (2021 data)*
- 13) *Wholesale gas indicators (2021 data)*
- 14) *Review RES Support Schemes 2022*
- 15) *CEER Training needs 2023*

Deze vragenlijsten dienen als basis voor de opstelling van verslagen, status reviews, position papers en andere documenten van de CEER. Ze geven niet enkel een uitvoerige beschrijving van de overeenkomsten en verschillen tussen de lidstaten,

maar ook informatie over de mate waarin de Europese wetgeving in elke lidstaat wordt toegepast. De Europese Commissie baseert zich op haar beurt op deze documenten om wetgevend initiatieven uit te werken.

5.7.4. European Gas Regulatory Forum

Het European Gas Regulatory Forum, ook wel het Forum van Madrid genoemd, dient als overlegplatform voor de ontwikkeling van de interne aardgasmarkt in Europa. Hieraan nemen, onder het voorzitterschap van de Europese Commissie, zowel de lidstaten, de Europese regulatoren (waaronder de CREG) als alle andere Europese stakeholders deel. In 2022 vond het forum voor de 36ste keer plaats op 11 en 12 mei.

Door de Russische invasie in Oekraïne op 24 februari 2022 en de toegenomen geopolitieke spanningen, kon men er reeds a priori van uit gaan dat de bevoorradingszekerheid in aardgas één van de belangrijkste discussiepunten van dit Forum zouden worden. Maar aangezien de bevoorradingszekerheid in het overgrote deel van Europa een bevoegdheid is van de Lidstaten, werd er tijdens het Forum door stakeholders enkel gereageerd op de *filling trajectory* en de *burden sharing* van gasopslag zoals dit tussen de Europese Raad en de Europese Commissie wordt bediscussieerd. De marktpelers benadrukken het belang van een goede werking van de markt, naast vuldoelstellingen voor aardgasopslag (die reeds bestonden, maar niet in alle lidstaten).

De prioritaire focus op de Europese gasbevoorrading, heeft echter op het forum de discussie rond de ontplooiing van hernieuwbare en koolstofarme gassen binnen de gasmarkt niet tegenhouden. Op basis van het gepubliceerde regelgevend pakket²⁰⁰ in december 2021 door de Europese Commissie, wordt ruimte gelaten om initiatieven voor te stellen, die de handel in en levering van waterstof over de EU-grenzen heen stimuleren. Stakeholders maken tevens gebruik om opmerkingen te formuleren op het gepubliceerde voorstel van de Europese Commissie. Het betreffen voornamelijk opmerkingen op de strengere

200 [Nieuw EU-kader om gasmarkten koolstofarm te maken \(europa.eu\)](https://europa.eu).

ontvlechtingverplichtingen voor netbeheerders, het opgelegde tariefmodel met gerichte “discounts” en “Inter TSO Compensation” en de mogelijkheden om bestaande aardgasinstallaties om te vormen voor waterstof.

Hernieuwbare en alternatieve energiebronnen passen in de nieuwe REPowerEU communicatie van 23 maart 2022, die de eerdere doelstellingen inzake groene energie en biomethaan uit het “Fit-for-55”-pakket (FF55) scherper stelt. Elke mogelijkheid dient aangegrepen te worden om de afhankelijkheid van Russisch aardgas te verminderen. Maar het Forum waarschuwt ook dat deze nieuwe doelstellingen voor hernieuwbare en koolstofarme gasen enorm zijn. Momenteel zijn er op grote schaal namelijk nog niet zoveel alternatieve gassen beschikbaar in grote delen van Europa.

5.7.5. Le European Electricity Regulatory Forum

Het European Electricity Regulatory Forum, ook wel het Forum van Firenze genoemd, dient als overlegplatform voor de ontwikkeling van de interne elektriciteitsmarkt in Europa. Hieraan nemen, onder het voorzitterschap van de Europese Commissie, zowel de lidstaten, de Europese regulatoren (waaronder de CREG) als alle andere Europese stakeholders deel. De 37^e bijeenkomst van het forum werd georganiseerd op 9 en 10 juni 2022.

Het forum stelt dat de hoge energieprijzen, ook op de elektriciteitsmarkt, problemen veroorzaken voor de consumenten, maar klaagt de verschillende top-down noodmaatregelen aan die in de Europese Raad worden besproken. De marktspelers vragen om geharmoniseerde maatregelen die transparant en bottom-up ondersteund worden. Lidstaten en Europese Commissie stellen evenwel dat de situatie gewijzigd is. Wat voorheen een puur technische discussie was, heeft nu een extra politieke dimensie gekregen. Gereguleerde tarieven zullen naast kost-efficiënte tarieven komen te staan, wat een major shift is in vergelijking met vroeger. Op het forum worden de energie-experten gevraagd om de uitdaging aan te gaan en na te denken hoe het marktmodel robuuster kan gemaakt worden.

Naast de huidige problemen, en de verdere discussie over het nieuwe toekomstige marktmodel, wordt de implementatie van de huidige regelgeving ook op het forum besproken. De verdere harmonisering in de rapportering van de 70% regel (d.i. 70% van de grensoverschrijdende capaciteit moet aan de markt aangeboden worden), de go-live vanaf 1 juli 2022 van de *Regional Coordination Centers* (RCCs) en de moeizame uitwerking van het eerste *European resource adequacy assessment* (ERAA) door ENTSO-E komen aan bod.

Tenslotte verwelkomt het forum de introductie van de marktkoppeling met impliciete allocatie voor de “Day-Ahead”-markt, en continue handel en impliciete allocatie (XBID) voor de “Intraday”-markt. Maar de algehele implementatie van de bestaande netwerkcodes en richtsnoeren gaat traag. Bijsturing van de governance-structuur wordt daarom gevraagd door de regulatoren om belangenvermenging onder de huidige actoren weg te werken.

5.7.6. Citizens’ Energy Forum

Op het Citizens’ Energy Forum, dat in 2022 opnieuw plaatsvond in Dublin, wordt de rol van de actieve en betrokken consument in het centrum van een competitieve, efficiënte en eerlijke kleinhandelsmarkt besproken. Dit forum, dat georganiseerd wordt door de Europese Commissie, biedt consumentenorganisaties, ngo’s en plaatselijke marktspelers de kans om binnen werkgroepen met vertegenwoordigers van verschillende lidstaten, regulatoren (waaronder de CREG) en belangrijke Europese stakeholders in discussie te treden.

Het 14^e forum, gehouden op 24 november 2022, heeft in vergelijking met eerdere edities meer de nadruk gelegd op acties van individuen en lokale actoren, die burgers helpen zich voor te bereiden op de moeilijke winter die vanwege de geopolitieke crisis voor hen ligt. Bijkomend werd besproken wat er verder kan worden gedaan van zodra de winter echt begint. Het forum richt zich traditioneel op consumenten met een laag- en middeninkomen en op oplossingen waar ze toegang toe hebben.

Een ongeziene stijging van de energiekosten en de kosten van levensonderhoud treft energieconsumenten hard, vooral huishoudens met een laag inkomen, maar ook kleinhandelszaken en industrieën. Het forum benadrukt de behoefte op korte termijn aan ondersteuning en structurele oplossingen. Het wordt een uitdaging om de juiste balans te vinden tussen gerichte hulp en het vermijden van afkoppelingen deze winter. Maar het kan tevens een opportuniteit zijn om consumenten in het centrum van de energietransitie te brengen opdat ze de drijvende kracht ervan worden.

Op de korte termijn moet voor consumenten de energie-efficiëntie aanzienlijk verbeteren, evenals de toegang tot lokaal geproduceerde hernieuwbare energiebronnen. Het forum pleit hierbij voor het stimuleren van gedecentraliseerde energiesystemen en prosumentenmodellen, door middel van gerichte en op maat gemaakte communicatie naar de verschillende consumentengroepen toe.

Juridische, technische en financiële diensten op gemeentelijk niveau kunnen burgers technische en capaciteitsopbouwende ondersteuning bieden om projecten op het gebied van hernieuwbare energie en energie-efficiëntie van begin tot eind te helpen realiseren. Digitale instrumenten en toegang tot gegevens kunnen helpen om consumenten in staat te stellen hun energiekosten beter te beheersen.

5.7.7. Energy Infrastructure Forum

Dit forum brengt, onder het voorzitterschap van de Europese Commissie, de belangrijkste marktpartijen bijeen rond het thema ‘infrastructuur’. Hierop zijn de leden van de regionale groepen aanwezig, die opgericht werden voor de corridors die belangrijk zijn voor de energiebevoorrading van de Europese Unie (lidstaten, systeembeheerders, regulatoren en projectpromotoren), samen met de vertegenwoordigers van meerdere Europese instellingen (het Europees Parlement, het Comité van de Regio’s en het Economisch en Sociaal Comité) en Europese organisaties (ngo’s, ENTSO-E, ENTSO-G, ACER, INEA en de EIB).

De achtste editie van het Energy Infrastructure Forum vond plaats op 2 en 3 juni 2022 in Kopenhagen. Deze editie spoorde de stakeholders aan om extra vaart te zetten in de ontwikkeling van de Europese infrastructuur die geïdentificeerd werd in de tienjaarnetwerkontwikkelingsplannen. Voor de scenario-richtsnoeren die in dit kader ontwikkeld worden, benadrukt het forum dat het "Energy Efficiency first"-principe als een basis-referentie dient te gelden voor verdere investeringen.

Om de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur beter te kunnen opvolgen en beoordelen, wenst het forum dat Europese «smart grid»-indicatoren worden ontwikkeld door de Europese Commissie, ENTSO-E en de EU DSO Entiteit. Investerings in slimme en digitale netwerken moeten zorgen voor interoperabiliteit en een betere veerkracht van het Europese systeem. Een gecoördineerd actief systeembeheer, met gebruik van hernieuwbare bronnen, flexibiliteit aan de vraagzijde en energieopslag, is nodig om de ambitieuze Fit-for-55-doelstellingen in 2030 te bereiken.

Het forum benadrukt ook dat de totstandbrenging van nieuwe offshore netwerkinfrastructuur in relatief korte tijd ongeken-de investeringen zal vergen en stelt dat een doeltreffende kostendeling tussen de begunstigde partijen van groot belang is en niet beperkt mag blijven tot gevallen waarin enkel naar EU-financiering wordt verzocht. Het is aan ACER en de betrokken nationale regulatoren om lessen te trekken uit de reeds bestaande praktijken, zoals incentives, anticiperende investeringen, netwerktarieven en andere relevante regelgevingsinstrumenten die kunnen worden overwogen ter ondersteuning van offshoreinfrastructuurprojecten.

5.7.8. De CREG en de andere nationale regulatoren

In 2022 is de CREG opnieuw goede rechtstreekse contacten blijven onderhouden met haar Europese collega-regulatoren. Ze heeft erover gewaakt dat, na het opheffen van de reisbeperkingen, er op het hoogste niveau persoonlijke en fysieke contacten plaatsvonden met de buurlanden. Er werden in 2022 op hoog niveau vergaderingen belegd met de Nederlandse en Duitse collega-regulatoren.

Dankzij een strategisch partnerschap met de Europese Commissie, werkte het Franstalig netwerk van energieregulatoren onder voorzitterschap van de Beninse regulator verder aan de ontwikkeling van activiteiten voor onder meer het uitwisselen van goede praktijken op het vlak van regulatie en het faciliteren van technische samenwerking en samenwerking tussen regulatoren rond verschillende actuele thema's.

In 2022 organiseerde dit netwerk, waaraan de CREG deelneemt in het coördinatiecomité en het communicatiecomité, meer bepaald twee workshops en zijn vijfde algemene vergadering. De eerste workshop, die in hybride vorm van 28 juni tot 1 juli werd georganiseerd, in samenwerking met de Europese Commissie en in het bijzonder met de Technical Assistance Facility (TAF) van het Directoraat-Generaal Internationale Partnerschappen (DG INTPA), ging over de regionale integratie en grensoverschrijdende handel. Een deel van het evenement was gewijd aan een detailworkshop die was aangepast aan de specifieke behoeften van de landen die lid zijn van het netwerk, georganiseerd door de TAF en gericht op de volgende thema's: de vereisten voor integratie van de regionale markten, de interconnecties van de vervoersnetten en de integratie van hernieuwbare energie in de ontwikkeling van de regionale markten.

Van 5 tot 8 december 2022 hield het netwerk, ook in hybride vorm, zijn vijfde algemene vergadering en een gezamenlijke workshop met het TAF.

De algemene vergadering werd gekenmerkt door de overgang van het voorzitterschap van Benin naar Quebec van het netwerk en door de benoeming van de Marokkaanse vicevoorzitter van het netwerk. De workshop was gewijd aan de transitie, innovatie en energie-efficiëntie.

Na afloop van de transitieperiode zoals overeengekomen tussen het Verenigd Koninkrijk en de Europese Unie, heeft de CREG toegezien op de implementatie van een tijdelijk alternatief handelsregime op de interconnector met het Verenigd Koninkrijk (Nemo Link). Hiertoe wordt, sinds 1 januari 2021, op expliciete wijze interconnectiecapaciteit toegewezen in de

verschillende tijdsbestekken (lange termijn, day-ahead en intraday). Tegelijkertijd werkte de CREG samen met de regulatoren van andere buurlanden van het Verenigd Koninkrijk (voornamelijk van Frankrijk, Nederland, Denemarken en Ierland) aan de implementatie van het handelsakkoord tussen het Verenigd Koninkrijk en de EU. De ontwikkeling van een *Loose Volume Coupling*-methode waarbij capaciteit wordt toegewezen op de interconnectoren tussen het Verenigd Koninkrijk en het Europese vasteland, was hierbij het voornaamste project. De CREG heeft bovendien, in overleg met Ofgem en op vraag van Elia en Nemo Link, verbeteringen goedgekeurd voor de al bestaande procedures voor expliciete toewijzing van capaciteit.

Naast het onderhouden van deze rechtstreekse bilaterale contacten met de naburige collega's, heeft de CREG ook vragen beantwoord over diverse onderwerpen van reguleringsinstanties in Nederland, Italië, Duitsland, Frankrijk, Ierland, Estland, de Tsjechische Republiek, Litouwen, Letland, Engeland, Griekenland, Slowakije en Polen.

Het European Regulators Forum, opgericht om gehoor te geven aan de verplichting om alle nationale energieregulatoren in de Europese Unie gezamenlijke beslissingen te laten nemen (de zgn. «all NRA decisions») over gezamenlijke voorstellen van alle transmissiesysteembeheerders (de zgn. «all TSO proposals») kwam in 2022, net als in 2021, niet meer samen. Dit is te verklaren door het feit dat, sinds de inwerkingtreding van de Verordening (EU) 2019/942 op 1 januari 2020, alle nieuwe methodologieën waarbij een gezamenlijke Europese beslissing nodig is, rechtstreeks naar ACER worden doorgestuurd.

Op regionaal niveau maakte de CREG in 2022 deel uit van de Core-regio (voor de interconnecties met aangrenzende continentale landen Frankrijk, Duitsland en Nederland) voor de verdere ontwikkeling van geharmoniseerde regels voor de toewijzing van capaciteiten op korte en lange termijn, en van de synchrone zone continentaal Europa voor het beheer en het behoud van het evenwicht binnen alle geïnterconnecteerde netten met een netfrequentie van 50 Hz. Tenslotte maakt de CREG ook deel uit van de systeembeheersregio Centraal

Europa, waarin de regionale implementatie van de SO Verordening wordt gecoördineerd.

Binnen de Core-regio werd een beslissing goedgekeurd, waarmee wijzigingen werden aangebracht aan de reeds eerder goedgekeurde en geïmplementeerde regionale reserveprocedures voor de eenvormige day-ahead- en intraday-marktkoppeling. De activiteiten binnen de Core regio waren voornamelijk gericht op het faciliteren van de inwerkingtreding van de stroomgebaseerde marktkoppeling in het day-ahead tijdsbestek ("het Core DA FB MC Project") op 9 juni 2022 en het analyseren van de werking ervan.

Daarnaast worden de nodige voorbereidingen getroffen ter goedkeuring van wijzigingen aan de intraday-capaciteitsberekeningsmethodologieën en de implementatie ervan halverwege 2023.

Binnen de synchrone zone continentaal Europa werden verschillende beslissingen goedgekeurd, waaronder de methodologie voor de minimumactiveringstermijn voor FCR-leveranciers en de wijziging van de definitie van de LFC-blokken.

Binnen de systeembeheersregio werden de oprichting en aanwijzing van de regionale coördinatiecentra Coreso en TSCNet goedgekeurd in 2022.

5.7.9. De CREG en de FSMA

Het samenwerkingsprotocol tussen de CREG en de Autoriteit voor Financiële Diensten en Markten (FSMA) dat in december 2016 was goedgekeurd legt de modaliteiten vast van de samenwerking rond de uitwisseling van informatie en expertise tussen de twee instanties om de integriteit en transparantie van de energiemarkten te verzekeren. Dit akkoord is belangrijk omdat er steeds meer wisselwerking is tussen de REMIT-verordening en het financiële domein.

Buiten dit akkoord kan er ook voor andere zaken contact worden opgenomen met de FSMA.

In 2022 had de CREG met de FSMA contact in het kader van de stijging van de prijzen op de energiemarkt en de maatregelen van de Europese Commissie om er het hoofd aan te bieden.

5.7.10. De CREG, het parlement en de federale regering

De uitstekende relatie die de CREG ook in 2022 met het Federaal Parlement en de federale regering onderhouden heeft, ligt in het verlengde van de voorgaande jaren. Ook in 2022 is de CREG ingegaan op diverse uitnodigingen van de Commissie Energie, Leefmilieu en Klimaat om haar expertise ter beschikking te stellen en deel te nemen aan hoorzittingen over diverse energie-onderwerpen die voorwerp waren van debat (zie de tabel met de presentaties in punt 5.6 van dit verslag). Zo werd tijdens de zitting van 29 november 2022 na een omstandige uiteenzetting het beleidsplan en het begrotingsvoorstel voor het jaar 2023 unaniem goedgekeurd.

De CREG heeft haar expertise niet alleen ter beschikking gesteld van het parlement, maar ook van de bevoegde federale ministers en regering. Zo werden nota's, studies en rapporten opgesteld om meer verduidelijking te geven in het kader van het beheer van de energiecrisis en de gevolgen ervan m.b.t. de noodzaak om de energietransitie te versnellen, en meer bepaald de afhankelijkheid van de bevoorrading van fossiele energiebronnen in Europa. Er werden ook bijdragen geleverd in het kader van de implementatie van noodmaatregelen ("emergency measures") die op Europees niveau waren genomen, in het bijzonder om de eindgebruikers te beschermen tegen de nadelige gevolgen van de aanhoudende crisis.

5.7.11. De CREG en de gewestregulatoren

De informele samenwerking van de CREG met de drie gewestelijke regulatoren (BRUGEL, CWaPE en VREG) werd in 2022 verdergezet in Forbeg. Er vonden zes plenaire vergaderingen plaats. Het voorzitterschap werd tijdens het eerste semester

door de CWaPE waargenomen en in het tweede semester door de VREG. Bijkomend verzekert de CREG het voorzitterschap van de werkgroepen 'informatie-uitwisseling', 'Europa' en 'distributiesysteem'.

In 2022 vond wekelijks overleg plaats met de regionale regulatoren over de toestand van de groot- en kleinhandelsmarkten in België, om vastgestelde problemen met leveranciers, evenwichtsverantwoordelijken en bevrachters vlug te kunnen bespreken en de mogelijke impact op ieders marktsegment onmiddellijk te kunnen inschatten. Procedures en timing rond de implementatie van noodleveranciersregelingen in de verschillende Gewesten, om in het geval van een faillissement van een leverancier de bevoorrading van de getroffen consumenten veilig te stellen, konden zo beter opgevolgd worden.

In 2022 waakte de werkgroep 'informatie-uitwisseling', net als elk jaar, over de gezamenlijke jaarlijkse publicatie van de vier regulatoren over de evolutie van de Belgische energiemarkt. Aan de hand van een statistisch overzicht van de elektriciteits- en aardgasmarkten volgen de regulatoren de evolutie van deze markten en de mededinging in België op²⁰¹. De werkgroep houdt zich ook bezig met het invullen van marktindicatoren voor gas en elektriciteit, die door ACER en CEER worden gebruikt voor het consumenten- en kleinhandelsmarktmonitoring rapport en het Belgische nationaal rapport.

De werkgroep 'Europa' hield acht vergaderingen in 2022. Deze werkgroep biedt het formeel kader dat de CREG in staat stelt om haar taken als nationale regulator uit te voeren en de Belgische vertegenwoordiging binnen CEER en ACER waar te nemen. Deze werkgroep legt zich toe op de optimale algemene doorstroming van de Europese dossiers tussen de vier Belgische regulatoren. Daarbij werd zoals vorige jaren gefocust op de onderwerpen die aan bod kwamen in de verschillende Europese fora, de algemene vergadering van de CEER en de raad van regulatoren van ACER. De verschillende wetgevende initiatieven van de Europese Commissie werden nauwgezet opgevolgd, zoals het pakket waterstof en koolstofarm gas en

201 Gezamenlijk rapport over de ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België, jaar 2021, gepubliceerd op 15 juli 2022.

de verschillende noodmaatregelen die de Europese Raad via verordeningen heeft aangenomen.

De werkgroep 'distributiesysteem' wil de gewestregulatoren op de hoogte stellen van de activiteiten van de CEER DS WG en de documenten die op de agenda staan voorstellen aan de gewestregulatoren zodat deze opmerkingen kunnen indienen over deze documenten en aldus de informatie-uitwisseling tussen de Belgische en Europese regulatoren bevorderen. In 2022 kwam de werkgroep acht keer samen en zette ze de gesprekken voort over de werkzaamheden van de CEER DS WG (zie punt 5.8.3. van dit verslag).

De CREG heeft ook deelgenomen aan de werkgroepen 'elektriciteit', 'tarieven', 'consumenten', 'gas', 'hernieuwbare energiebronnen' en 'slimme meters' die binnen Forbeg zijn opgericht.

5.7.12. De CREG en de Belgische Mededingingsautoriteit

Zoals uiteengezet in de vorige jaarverslagen werd de algemene samenwerking tussen de CREG en de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA) op 3 december 2017 geformaliseerd in een koninklijk besluit op grond waarvan een systematische samenwerking tussen beide instanties werd ingesteld.

In dit verband vond in 2022 de vijfde jaarlijkse vergadering tussen de twee instanties plaats. Naast de punten die werden uiteengezet in het kader van hun algemene samenwerking werden er specifieke thema's behandeld. Het ging om de maatregelen genomen in het kader van de energiecrisis, in het bijzonder de implementatie van de maatregelen betreffende overwinsten door de CREG, de implementatie van de

ECN+-richtlijn en de wijzigingen ervan binnen de BMA. De samenwerking in het kader van REMIT werd ook geëvalueerd.

Deze jaarvergadering ging ook over de implementatie van een mechanisme om dossiers over energie te melden die voor de andere instelling van belang zouden kunnen zijn.

Daarnaast hadden de CREG en de BMA in 2022 formele en informele gesprekken over verschillende mededingingsdossiers.

5.7.13. De CREG en de Belgische universitaire wereld

In overeenstemming met haar strategische doelstellingen werkt de CREG regelmatig samen met de Belgische universiteiten door deel te nemen aan colloquia en wetenschappelijke activiteiten en door in het kader van universitaire cursussen hoorcolleges te geven over thema's in verband met haar bevoegdheden.

Sinds 2015 reikt zij ook jaarlijks een prijs uit voor de meest vernieuwende masterscriptie waarin energie centraal staat en die verband houdt met haar bevoegdheden. Op die manier wil ze vernieuwing ondersteunen en de ontwikkeling van de energiesector stimuleren. In elke gemeenschap wordt een cheque van € 2.500 uitgereikt aan de winnaars.

De prijs voor 2021, die op 16 mei 2022 werd uitgereikt, ging uitzonderlijk naar drie masterthesissen, namelijk naar Elise Meersseman voor haar masterthesis getiteld "Participation of wind power producers in electricity reserve markets via an aggregator"; Idriss Fattahi voor zijn masterthesis getiteld "Scenario-based and Robust Optimization for joined electricity and gas economic dispatch"; en Maxime Druez voor zijn masterthesis getiteld "Robustness of Electrical Grid Reliability indicators"

5.8. Financiën van de CREG

5.8.1. Spijzing van de fondsen

Krachtens de programmawet van 27 december 2021, loopt het systeem van de federale bijdragen voor elektriciteit en gas, dat sinds 2003 van kracht is, op 31 december 2021 ten einde en wordt het vervangen door een systeem van accijnzen voor elektriciteit en gas. Eind 2022 werden ook nieuwe koninklijke besluiten uitgevaardigd²⁰² over de spijzing van het elektriciteitsfonds²⁰³ en het aardgasfonds²⁰⁴.

Onder dit nieuwe systeem van accijnzen zal de CREG, vanaf 1 januari 2022, de middelen die ze nodig heeft om alle door haar beheerde fondsen te voeden direct bij de FOD Financiën opvragen om vervolgens de verschuldigde bedragen terug te storten aan de verschillende begunstigden.

Het jaar 2022 kan echter worden omschreven als een hybride- of overgangsjaar, omdat de opbrengsten van de federale bijdrage voor de energieafnames van 2021 nog werden geïnd en de degressiviteiten (vrijstellingen) nog aan de leveranciers werden terugbetaald.

In 2022 werden daarnaast verschillende wetswijzigingen doorgevoerd om de negatieve effecten van de stijging van de energieprijzen op de meest kwetsbare consumenten tegen te gaan²⁰⁵:

- verlenging van de uitbreiding van het sociaal tarief RVT gedurende de vier kwartalen van het jaar en de uitbetaling aan de CREG door de FOD Economie van twee aanvullingen in het eerste kwartaal en het vierde kwartaal (zie infra);

²⁰² Er moet worden opgemerkt dat de oude koninklijke besluiten van 24 maart 2003 voor elektriciteit en 4 april 2014 voor gas van toepassing blijven voor aanvragen van leveranciers aan de CREG voor terugbetaling van degressiviteit en vrijstelling warmtekrachtkoppeling aardgas en internationale instellingen.

²⁰³ Koninklijk besluit van 6 december 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor de uitvoering van de doelstellingen bedoeld in artikel 21bis, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (Belgisch Staatsblad van 30 december 2022). Dit koninklijk besluit volgt op voorstel (C)2368 van 31 maart 2022 van de CREG.

²⁰⁴ Koninklijk besluit van 6 december 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor het behalen van de doelstellingen bedoeld in artikel 15/11, § 1bis van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (Belgisch Staatsblad van 30 december 2022). Dit koninklijk besluit volgt op voorstel (C)2367 van 31 maart 2022 van de CREG.

²⁰⁵ We verwijzen de lezer ook naar punt 2.1 en 2.6 van dit verslag over de sociale tarieven en de verschillende steunmaatregelen van de regering.

- de uitbetaling van de tweede schijf van 88 miljoen euro²⁰⁶ aan de energieleveranciers die het sociaal tarief RVT in 2021 hebben verleend;
- toekenning van een verwarmingspremie van € 100 voor elke huishoudelijke afnemer met een leveringscontract voor elektriciteit voor zijn woonplaats op 31 maart 2022 en een premie voor elektriciteit (€ 122) en een voor aardgas (€ 270) voor elke huishoudelijke afnemer met een leveringscontract voor elektriciteit en/of aardgas voor zijn woning, met een vaste prijs (die na 30 september 2022 is afgesloten of vernieuwd) of een variabele prijs, op 30 september 2022;
- een extra indexatie van 3,4 miljoen euro voor het sociaal gas- en elektriciteitsfonds (die pas begin 2023 zal worden betaald).

De kosten voor al deze maatregelen worden opgevangen door de staatsbegroting. De CREG heeft deze bedragen dus van de FOD Economie ontvangen om ze door te storten aan de begunstigden.

A. Federale bijdrage aardgas en accijnzen aardgas

Fluxys Belgium ontving in 2022 een terugbetaling van de federale bijdrage aardgas, terwijl Wingas²⁰⁷ enkel de degressiviteit die hij aan zijn klanten heeft toegekend heeft doorgegeven (geen federale bijdrage aardgas aan zijn klanten gefactureerd in het laatste kwartaal van 2021).

De meeste aardgasondernemingen die hun klanten verminderingen (degressiviteit/vrijstellingen) hebben toegekend, hebben hun laatste aanvragen tot terugbetaling in het eerste kwartaal 2022 bij de CREG ingediend.

Wat de accijnzen betreft, heeft de FOD Financiën in totaal € 96.840.518 gestort om de drie verschillende gasfondsen in het beheer van de CREG (zie later) te spijzen.

• Vrijstellingen en degressiviteit

De aardgasbedrijven die niet het volledige bedrag van de federale bijdrage voor gas op hun eindafnemers (voor het verbruik in 2021) konden verhalen, konden in 2022 nog hun laatste aanvragen bij de CREG indienen voor de terugbetaling van de toegekende kortingen.

Zo heeft de CREG in 2022 de volgende bedragen teruggestort aan de aardgasbedrijven:

- € 4.720.667, wat overeenkomt met de vrijstelling van de federale bijdrage geheven op het aardgas bestemd voor de productie van in het net geïnjecteerde elektriciteit (elektriciteitscentrales en kwalitatieve warmtekrachtkoppelingseenheden);
- € 77.589, wat overeenkomt met de vrijstelling van de federale bijdrage, toegekend aan de internationale instellingen;
- € 4.733.306, wat overeenkomt met de aanvragen voor terugbetaling van degressiviteit aardgas die door de aardgasbedrijven zijn ingediend;
- € 2.200.649, wat overeenkomt met een aanvraag tot regularisatie voor de degressiviteit aardgas voor het jaar 2021, ingediend door vier eindafnemers met een verbruikslocatie waarvoor een afzonderlijke factuur is opgesteld door verschillende leveranciers.

Een bedrag van € 336.133 aan federale bijdrage (niet aan de CREG gestort door de beheerder van de directe leiding, Wingas, omwille van de toekenning van degressiviteit aan zijn klanten) werd ook verdeeld tussen de verschillende fondsen van de federale bijdrage aardgas.

Deze terugbetalingen werden betaald met de nog beschikbare middelen in de diverse fondsen en de verschillende oproepen tot kapitaalbreng die in de loop van het jaar bij de FOD Financiën zijn gedaan. In 2022 heeft de FOD Financiën ook een voorshot van € 5.214.190 ter beschikking gesteld van de CREG

om alle aanvragen tot terugbetaling van de degressiviteit gas te dekken. Op het einde van het boekjaar was € 29.454,71 niet gebruikt. Dit bedrag zal dus uiterlijk op 30 juni 2023 aan de FOD Financiën worden terugbetaald.

• Oninvorderbaarheden

In 2022 heeft de regularisatie van de wettelijke forfaitaire verhoging van 0,7% bestemd om de aardgasondernemingen te dekken tegen de federale bijdrage die ze bij hun klanten niet hebben kunnen innen omwille van wanbetaling een netto-opbrengst opgeleverd van € 232.683. Dit bedrag werd op het einde van het jaar verdeeld tussen de fondsen die gespijsd worden door de federale bijdrage aardgas.

B. Federale bijdrage elektriciteit en accijnzen elektriciteit

De beheerder van het transmissienet voor elektriciteit, Elia Transmission Belgium, heeft in het eerste kwartaal van 2022 (voor de laatste keer) de federale bijdrage die hij in het kwartaal daarvoor aan zijn afnemers heeft gefactureerd doorgestort om het CREG-fonds, het sociaal fonds voor energie, het denuclearisatiefonds en het fonds beschermde klanten te spijzen.

Van hun kant hebben ook de meeste elektriciteitsondernemingen die hun klanten verminderingen (degressiviteit/vrijstellingen) hebben toegekend, hun laatste aanvragen tot terugbetaling in het eerste kwartaal 2022 bij de CREG ingediend.

Bij de jaarlijkse afsluiting van hun rekeningen 2021 hebben de distributienetbeheerders het gecertificeerd overzicht van het verschil tussen hun opbrengsten en kosten van de federale bijdrage elektriciteit 2021 aan de CREG overgemaakt. De CREG heeft dan in 2022 samen met alle distributienetbeheerders de te veel geïnde bedragen van de federale bijdrage elektriciteit 2021 geregulariseerd. De volgende bedragen werden gestort in de vier fondsen voor de federale bijdrage.

²⁰⁶ De eerste schijf werd in 2021 uitbetaald.

²⁰⁷ Op 31 december 2022 was Wingas de enige beheerder van een directe leiding in België.

Tabel 13: Verdeling tussen de door de CREG beheerde fondsen van de te veel geïnde bedragen van de federale bijdrage elektriciteit van de distributienetbeheerders (€) (Bron: CREG)

FONDSEN	2022	2021	2020	2019
CREG	931 695	761 459	738 219	901 627
Denuclearisatie	6 030 214	5 168 504	5 032 151	6 244 277
Broeikasgassen	0	0	0	0
Sociaal energie	2 565 907	2 216 828	2 242 958	2 876 452
Beschermde klanten	9 727 584	7 935 957	7 770 400	10 075 462
TOTAAL	19 255 399	16 082 748	15 783 728	20 097 818

Wat de accijnzen betreft, heeft de FOD Financiën in totaal € 85.506.025 gestort om de vier verschillende elektriciteitsfondsen in het beheer van de CREG (zie later) te spijzen.

• Vrijstelling en degressiviteit

De elektriciteitsbedrijven die niet het volledige bedrag van de federale bijdrage op hun eindafnemers (voor het verbruik in 2021) konden verhalen, konden in 2022 nog hun laatste aanvragen voor terugbetaling bij de CREG indienen.

Zo heeft de CREG in 2022 de volgende bedragen teruggestort aan de elektriciteitsbedrijven:

- € 731.355, wat overeenkomt met de vrijstelling van de federale bijdrage, toegekend aan de internationale instellingen;
- € 8.219.593, wat overeenkomt met de aanvragen voor terugbetaling van degressiviteit elektriciteit die door de elektriciteitsbedrijven zijn ingediend.

Een bedrag van € 20.470.655 aan federale bijdrage (niet aan de CREG gestort door Elia Transmission Belgium omwille van de toekenning van degressiviteit aan haar klanten) werd ook verdeeld tussen de verschillende fondsen van de federale bijdrage elektriciteit.

Deze terugbetalingen werden betaald met de nog beschikbare middelen in de diverse fondsen en de verschillende oproepen tot kapitaalbreng die in de loop van het jaar bij de FOD Financiën zijn gedaan. In 2022 heeft de FOD Financiën ook een voorschot van € 27.407.640 ter beschikking gesteld van de CREG om alle aanvragen tot terugbetaling van de degressiviteit elektriciteit te dekken. Op het einde van het boekjaar was € 39.751,91 niet gebruikt. Dit bedrag zal dus uiterlijk op 30 juni 2023 aan de FOD Financiën worden terugbetaald.

• Oninvorderbaarheden

In 2022 heeft de regularisatie van de wettelijke forfaitaire verhoging van 0,7% bestemd om de elektriciteitsondernemingen te dekken tegen de federale bijdrage die ze bij hun klanten in de voorgaande jaren niet hebben kunnen innen omwille van wanbetaling een netto-opbrengst opgeleverd van € 191.720. Dit bedrag werd op het einde van het jaar verdeeld tussen de fondsen die gespijsd worden door de federale bijdrage elektriciteit.

C. Offshoretoeslag

Ook de offshoretoeslag werd op 1 januari 2022 geschrapt en vervangen door een systeem van elektriciteitsaccijnzen. Deze toeslag werd door Elia Transmission Belgium geheven op haar eindklanten en elektriciteitsondernemingen die ze daarna doorrekenden aan hun eigen klanten.

De CREG moest in 2022 Elia en de elektriciteitsondernemingen die op deze toeslag degressiviteit hadden toegekend aan hun klanten wel nog terugbetalen. De CREG heeft hun respectievelijk € 38.530.111 en € 70.076.647 terugbetaald.

In 2022 heeft de FOD Financiën een voorschot van € 110.368.597 ter beschikking van de CREG gesteld om alle aanvragen tot terugbetaling van de offshore degressiviteit te dekken.

5.8.2. Fondsen

A. CREG-fonds

De Kamer van volksvertegenwoordigers heeft tijdens haar plenaire vergadering van 22 december 2021 het bedrag dat bestemd is voor de gedeeltelijke financiering van de werkkosten van de CREG voor 2022 vastgelegd op € 17.041.874.

B. Sociaal fonds voor energie

Voor 2022 werden de bedragen die bestemd waren voor de OCMW's om hen te helpen bij hun taak van begeleiding en financiële maatschappelijke steunverlening voor energie geïndexeerd (€ 5.232.867) met het nog beschikbare saldo in het slapende fonds 'voor forfaitaire verminderingen voor verwarming met aardgas en elektriciteit' (zie punt F hierna).

Daarnaast kon het sociaal fonds voor energie elektriciteit en gas op basis van de wet van 23 december 2021 en het koninklijk besluit van 20 mei 2022²⁰⁸ opnieuw geïndexeerd worden tot een bedrag van 3,4 miljoen euro. Dit bedrag werd op 31 december 2022 geboekt.

In 2022 liet het sociaal fonds energie toe om de OCMW's hun vierde schijf van 2021 te storten (€ 14.887.310) en de volledige vier schijven van 2022, opgevraagd door de POD Maatschappelijke Integratie (€ 62.917.247).

²⁰⁸ Koninklijk besluit van 20 mei 2022 betreffende de administratieve, begrotings- en beheerscontrole (Belgisch Staatsblad van 10 juni 2022).

De totale opbrengsten voor dit fonds in 2022 bedroegen € 56.909.713, als volgt verdeeld:

- € 12.938.252 van de spijziging door de federale bijdrage elektriciteit en de degressiviteit (inclusief € 2.565.907 aan regularisatie met de distributienetbeheerders van de federale bijdrage elektriciteit 2021);
- € 23.994.780 van de verschillende oproepen tot kapitaalbreng bij de FOD Financiën via de elektriciteitsaccijnzen;
- € -247.013 van de spijziging door de federale bijdrage aardgas en de degressiviteit;
- € 20.223.694 van de verschillende oproepen tot kapitaalbreng bij de FOD Financiën via de gasaccijnzen.

Op het einde van het boekjaar was € 12.815.165,16 niet gebruikt. Dit bedrag zal dus uiterlijk op 30 juni 2023 aan de FOD Financiën worden terugbetaald.

C. Denuclearisatiefonds

Er werd in 2022 een totale opbrengst van € 65.506.570 opgetekend in het denuclearisatiefonds en als volgt opgesplitst:

- € 30.406.570 uit de federale bijdrage elektriciteit en de degressiviteit (waarvan € 6.030.214 aan opbrengsten van de regularisatie met de distributienetbeheerders van de federale bijdrage elektriciteit);
- € 35.100.000 van de verschillende oproepen tot kapitaalbreng bij de FOD Financiën via de elektriciteitsaccijnzen.

Zo kon de CREG aan het NIRAS het volledige bedrag van € 69.000.000²⁰⁹ dat het voor 2022 was toegekend storten.

Aangezien het denuclearisatiefonds € 3.613.096 financiële middelen bevatte op 1 januari 2022, heeft de CREG bij de FOD

Financiën minder dan voorzien opgevraagd om haar verplichtingen ten aanzien van NIRAS te dekken.

Er is een financieel overschot omdat er meer federale bijdrage werd geïnd dan geraamd.

Als gevolg van dit redelijk beheer van de begroting was de CREG de FOD Financiën een lager bedrag verschuldigd.

Op het einde van het boekjaar was € 135.064,67 niet gebruikt en dat bedrag zal dan ook worden terugbetaald aan de FOD Financiën, ten laatste op 30 juni 2023.

D. Fonds broeikasgassen

Ondanks het gebrek aan inkomsten in het fonds broeikasgassen²¹⁰, lieten de middelen die nog altijd in dit fonds beschikbaar zijn toe het wettelijke forfaitaire bedrag van € 3.600.000 met betrekking tot het jaar 2022 te storten in het organieke begrotingsfonds van de FOD Volksgezondheid, Veiligheid van de Voedselketen en Leefmilieu, bestemd voor de financiering van het federaal beleid ter verlaging van de uitstoot van broeikasgassen. Deze storting is in 2022 voor de laatste keer gebeurd.

Op 31 december 2022 bedroegen de activa van het fonds € 29.745.039.

• Kyoto-fonds JI/CDM

Het fonds *Kyoto Joint Implementation/Clean Development Mechanism*, dat ook wordt beheerd door de CREG, verzamelt de bedragen afkomstig van het fonds broeikasgassen die specifiek worden toegewezen aan de financiering van projecten voor de vermindering van broeikasgassen die België toelaten om zijn doelstellingen in het kader van het Kyoto-protocol te bereiken.

Sinds 2017 heeft het DG Leefmilieu geen beroep meer gedaan op het fonds om CO2-emissiekredieten aan te kopen.

Op 31 december 2022 bedroegen de activa van het fonds € 15.006.481.

E. Fondsen beschermde klanten elektriciteit en aardgas

Oorspronkelijk en uit het oogpunt van de begroting bedroeg het fonds beschermde klanten elektriciteit € 144.400.000 en het fonds beschermde klanten aardgas € 123.800.000. Met deze bedragen zou de belangrijkste opdracht van deze fondsen moeten kunnen worden gedekt.

Het totaalbedrag van de verschillende subsidies die de FOD Economie in 2022 heeft ontvangen (voor elektriciteit en aardgas) voor de twee fondsen beschermde klanten bedroeg € 2.588.523.000. Deze som werd naar de CREG gestort die ze vervolgens aan de elektriciteits- en aardgasleveranciers heeft doorgestort.

Op 31 december 2022 bevatte het fonds beschermde klanten elektriciteit een saldo ten gunste van de FOD Financiën van € 10.022.838 terwijl het fonds beschermde klanten aardgas een saldo ten gunste van de FOD Financiën van € 3.393.118 bevatte. Deze bedragen zullen ten laatste op 30 juni 2023 worden terugbetaald.

F. Fonds voor forfaitaire verminderingen voor verwarming met aardgas en elektriciteit

Dit fonds, ook fonds verwarmingspremie genoemd, dat sinds 2012 inactief is, werd gebruikt voor het dekken van de kost van de indexering 2022 voor het sociaal energiefonds, dus € 5.232.867.

Op 31 december 2022 bedroegen de activa van het fonds € 0,00.

209 Koninklijk besluit van 19 december 2018 tot vaststelling van de bedragen voorzien voor de financiering van de nucleaire passiva BP1 en BP2 voor de periode 2019-2023 (Belgisch Staatsblad van 28 december 2018).

210 Koninklijk besluit van 13 december 2021 tot wijziging van het koninklijk besluit van 24 maart 2003 tot bepaling van de nadere regels betreffende de federale bijdrage tot financiering van sommige openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden aan de regulering van en controle op de elektriciteitsmarkt (Belgisch Staatsblad van 17 december 2021).

5.8.3. Rekeningen 2022

Sinds 1 januari 2013 houdt de CREG haar boekhouding bij conform de principes voorgeschreven door de wet van 22 mei 2003 houdende organisatie van de begroting en de boekhouding van de federale staat en volgens het boekhoudplan vastgelegd door het voormeld koninklijk besluit van 10 november 2009.

De totale lasten van de CREG voor het boekjaar 2022 bedragen € 16.040.616; dat is een stijging met 4,24% ten opzichte van 2021 (zie tabel 16). De werkelijke uitgaven bedragen echter € 16.314.584. Het verschil zit hem in investeringen, voorzieningen en afschrijvingen. Deze lasten zijn echter geen kasuitgaven en hebben dus geen budgettaire impact.

Tabel 14: Verschil tussen de lasten 2022 en de uitgaven 2022 (in €) (Bron: CREG)

Lasten	16 040 616
Uitgaven	16 314 584
Te verantwoord verschil:	-273 968
Investerings	815 915
Diverse voorzieningen	-164 298
Afschrijvingen	-377 649
Totaal	273 968
Verschil	0

De totale opbrengst verbonden aan de elektriciteitssector bedraagt bijgevolg € 16.474.361.

De totale opbrengst voor de aardgassector bedraagt € 5.034.445.

De totale opbrengst voor de CREG bedraagt dus € 21.508.806.

Tabel 16: Resultaat van het boekjaar 2022 in algemene boekhouding (in €) (Bron: CREG)

Opbrengsten (a)	21 508 806 €
Lasten (b)	-16 040 616 €
Resultaat (c) = (a) – (b)	+5 468 190 €

Tabel 15: Verdeling van de boekhoudkundige winst op 31 december 2022 (in €) (Bron: CREG)

Opbrengsten	Totaal	Sector elektriciteit (69%)	Sector gas (31%)
		Fed. bijdr. & degr.	Fed. bijdr. & degr.
Dekking werkingskosten 2022	21 446 644,01	16 431 468,94	5 015 175,07
Andere diverse en uitzonderlijke opbrengsten (716)	58 060,70	40 061,88	17 998,82
Financiële opbrengsten (75) - overname afschr.	4 101,38	2 829,95	1 271,43
<i>Subtotaal van de CREG-opbrengsten (1)</i>	<i>21 508 806,09</i>	<i>16 474 360,78</i>	<i>5 034 445,31</i>
Teveel geïnd door de gassector	0,00		0,00
<i>Subtotaal van de regularisaties (2)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Totaal opbrengsten 2022 (3)=(1)+(2)	21 508 806,09	16 474 360,78	5 034 445,31
Lasten			
Reële lasten 2022	16 040 615,72	11 068 024,85	4 972 590,87
Lasten specifiek elektriciteit	0,00	0,00	
Lasten specifiek gas	0,00		0,00
Totaal lasten 2022 (4)	16 040 615,72	11 068 024,85	4 972 590,87
Resultaat CREG 2022 (3)-(4)	5 468 190,37	5 406 335,93	61 854,44

Uit het voorgaande blijkt dat het boekjaar 2022 werd afgesloten met een globaal overschot van de door de CREG geboekte opbrengsten in verhouding tot haar lasten van € 5.468.190, verdeeld over een overschot van € 5.406.336 voor de elektriciteitssector en een overschot van € 61.854 voor de aardgassector.

Na het schrappen van het mechanisme van de federale bijdragen, zullen de boekhoudkundige winsten voor 2022 niet meer worden teruggegeven aan de eindafnemers door het verlagen van de toekomstige eenheidswaarden van de federale bijdrage. Een regularisatie van het federale bijdrage deel van het saldo van elk fonds (waaronder het CREG-fonds) zal in de loop van 2023 en 2024 met de FOD Financiën plaatsvinden.

Op 31 december 2022 bedroeg het met de fondsen geconsolideerde balanstotaal € 450.663.338 (zie tabel 20).

De volgende tabellen bevatten een overzicht van de inkomsten en uitgaven van de resultatenrekening van de begrotingsuitvoering.

Tabel 17: Overzicht resultatenrekening van de begrotingsuitvoering 2022 (in €) (Bron: CREG)

Resultatenrekening van de begrotingsuitvoering	17 041 874 €
--	--------------

Uitgaven	-16 314 584 €
Saldo (+)	727 290 €

De begroting van de CREG werd voor 2022 vastgelegd op € 17.041.874. De reële uitgaven bedroegen € 16.314.584, of 95,73% van dit budget.

Het saldo van de vastleggingen van voorgaande jaren (2020 en 2021) die bij de afsluiting van het boekjaar 2022 nog openstonden, bedraagt € 123.408 (advies CEPA, Security Audit, Aon). Het vastleggingssaldo voor het begrotingsjaar 2022 bedraagt € 334.008 (juridische en economische studies, software, hardware ...). Deze beide bedragen zullen een invloed hebben op het resultaat van de algemene en begrotingsboekhouding als ze worden vereffend / ten laste genomen in 2023.

Tabel 18: Overzicht resultatenrekening van de begrotingsuitvoering 2022 (ESR-resultaat) (in €) (Bron: CREG)

Ontvangsten	21 508 806 €
Uitgaven	16 314 584 €
Resultaat	5 194 222 €

Tabel 19: Resultatenrekening op 31 december 2022 (€) (Bron: CREG)

	2022	2021
Personeelskosten	12 881 408	12 271 797
Bezoldigingen en lasten	12 312 390	11 867 645
Schommeling voorzieningen voor vergoedingen einde mandaat van de leden van het directiecomité	136 096	81 094
Schommeling voorzieningen vakantiegeld	97 381	14 530
Aanwervingskosten	5 687	16 813
Opleidingen, seminaries	48 152	49 484
Leasingwagens personeel	281 703	242 231
Instanties	0	27 317
Vergoeding Adviesraad Gas en Elektriciteit (presentiegeld en diverse onkosten)	0	27 317
Subtotaal "Personeelskosten"	12 881 408	12 299 114
Externe experts	851 341	1 046 834
Externe studies	516 383	788 179
Communicatiedienst	23 450	61 221
Vertalers, revisor, sociaal secretariaat	129 559	109 519
Juridische bijstand rechtszaken	181 950	87 914
Algemene kosten	1 923 011	1 777 291
Huur lokalen en gemeenschappelijke lasten	912 371	854 907
Parkeerruimten	56 767	51 657
Onderhoud lokalen en veiligheid	130 294	120 117
Onderhoud materieel	275 888	242 817
Documentatie	131 515	138 255
Telefoon, post, internet	18 274	22 258
Kantoorbenodigdheden	4 757	1 373
Vergaderings- en representatiekosten	37 390	27 496
Reiskosten (incl. naar het buitenland)	8 224	2 357
Lidgeld aan verenigingen	45 302	45 171
Verzekeringen, taksen en diverse kosten	302 229	270 882
Afschrijvingen	377 649	258 959
Afschrijvingen op materiële vaste activa	377 649	258 959
Financiële lasten	7 207	6 642
Andere	7 207	6 642
Subtotaal "Andere werkingskosten"	3 159 207	3 089 726
TOTAAL VAN DE LASTEN	16 040 616	15 388 840
Opbrengsten (toeslagen en retributies)	15 978 454	15 206 146
Federale bijdragen elektriciteit en aardgas	21 425 027	17 508 115
Overdracht van de fondsen oninvorderbaarheden E+G	20 117	19 000
Regularisatie CREG elektriciteit dienstjaar n	5 406 336	-1 093 149
Regularisatie CREG aardgas dienstjaar n	61 854	-1 236 820
Diverse bijdragen	1 500	9 000
Financiële opbrengsten	4 101	19
Opbrengsten van vlottende activa	4 092	14
Overige financiële opbrengsten	9	5
Uitzonderlijke opbrengsten	58 061	182 675
Andere uitzonderlijke opbrengsten	58 061	182 675
TOTAAL VAN DE OPBRENGSTEN	16 040 616	15 388 840
RESULTAAT VAN HET BOEKJAAR	0	0

Tabel 20: Balans op 31 december 2022 (€) (Bron: CREG)

ACTIVA	2022	2021
VASTE ACTIVA		
Immateriële en materiële vaste activa	1 153 446	718 953
Inrichting van het gebouw	62 509	83 250
Meubilair en rollend materieel	63 373	54 615
Informaticamateriaal	1 027 565	581 088
Financiële vaste activa	785	655
Diverse borgstellingen	785	655
VLOTTENDE ACTIVA		
Vorderingen op ten hoogste één jaar	352 908 028	225 598
Handelsvorderingen	2 447	1 215
Overige vorderingen	352 523 763	396
Vorderingen van de fondsen	381 818	223 987
Geldbeleggingen en beschikbare waarden	95 567 632	172 856 808
CREG-fonds	17 106 363	9 828 264
Sociaal fonds voor energie	9 319 639	26 247 898
Fonds broeikasgassen	29 745 039	33 284 011
Denuclearisatiefonds	20 957	3 613 096
Kyoto-fonds JI/CDM	15 006 481	14 972 767
Fonds beschermde klanten elektriciteit	12 304 517	38 836 415
Fonds beschermde klanten aardgas	11 281 392	35 820 935
Fonds verwarmingspremie	0	5 232 867
Fonds degressiviteit elektriciteit	138 725	1 411 838
Fonds degressiviteit offshore	103 397	939 333
Fonds degressiviteit aardgas	90 568	2 138 892
Fonds oninvorderbaarheden elektriciteit	263 893	291 053
Fonds oninvorderbaarheden aardgas	186 380	238 534
Kassa	280	904
Regularisatierekeningen	1 033 447	906 346
TOTAAL ACTIVA	450 663 338	174 708 359

PASSIVA	2022	2021
EIGEN VERMOGEN		
Overgedragen winst	1 314 222	1 314 222
Sectoriële reserve CREG	4 260 468	2 445 648
Elektriciteit	2 939 723	1 687 497
Aardgas	1 320 745	758 151
PROVISIES		
Vergoedingen einde mandaat van de leden van het directiecomité	936 970	800 874
SCHULDEN		
Schulden op ten hoogste één jaar	3 492 413	3 037 480
Handelsschulden	580 971	343 731
Schulden m.b.t. belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	2 911 441	2 693 750
Diverse schulden	431 345 614	163 232 626
Sociaal fonds voor energie	12 816 206	26 322 513
Fonds broeikasgassen	29 745 039	33 284 011
Denuclarisatiefonds	136 713	3 664 234
Kyoto-fonds JI/CDM	15 006 481	14 972 767
Fonds beschermde klanten elektriciteit	157 624 247	38 914 933
Fonds beschermde klanten aardgas	215 445 922	36 054 115
Fonds verwarmingspremie	0	5 232 867
Fonds degressiviteit elektriciteit	138 725	1 413 286
Fonds degressiviteit offshore	103 397	939 333
Fonds degressiviteit aardgas	90 493	2 138 892
Fonds oninvorderbaarheden elektriciteit	229 263	295 459
Fonds oninvorderbaarheden aardgas	9 129	215
Regularisatierekeningen	9 313 652	3 877 510
TOTAAL PASSIVA	450 663 338	174 708 359

5.8.4. Verslag van de bedrijfsrevisor over het boekjaar afgesloten op 31 december 2022

In het kader van de controle van de rekeningen van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (de "CREG"), leggen wij u ons verslag van de bedrijfsrevisor voor. Dit bevat ons verslag over de rekeningen alsook de overige door wet- en regelgeving gestelde eisen. Dit vormt een geheel en is ondeelbaar.

Wij werden benoemd in onze hoedanigheid van bedrijfsrevisor door het directiecomité op datum van 8 maart 2021. Deze benoeming, krachtens artikel 25, §5, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, werd op 15 april 2021 naar behoren goedgekeurd door de federale minister van Energie.

Onze opdracht loopt af op datum van het directiecomité dat beraadslaagt over de rekeningen afgesloten op 31 december 2023. Dit is het tweede jaar van de controle.

VERSLAG OVER DE REKENINGEN

Oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben de wettelijke controle uitgevoerd van de rekeningen van de CREG, die de balans op 31 december 2022 omvat, alsook de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op die datum, met een balanstotaal van € 450.663.338 en waarvan de resultatenrekening afsluit met een resultaat van het boekjaar van € 0, overeenkomstig de koninklijke besluiten van 24 maart 2003 en van 2 april 2014, en de programmawet van 27 december 2021 betreffende de financiering van de CREG.

Naar ons oordeel geven de rekeningen een getrouw beeld van het vermogen en de financiële toestand van de CREG per 31 december 2022, alsook van de resultaten over het boekjaar dat op die datum is afgesloten, in overeenstemming met het boekhoudkundig referentiestelsel dat van toepassing is op de CREG.

Basis voor het oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben onze controle uitgevoerd volgens de internationale controlestandaarden (ISAs) zoals van toepassing in België. Onze verantwoordelijkheden op grond van deze standaarden zijn verder beschreven in de sectie "Verantwoordelijkheden van de bedrijfsrevisor voor de controle van de rekeningen" van ons verslag. Wij hebben alle deontologische vereisten die relevant zijn voor de controle van de rekeningen in België nageleefd, met inbegrip van deze met betrekking tot de onafhankelijkheid.

Wij hebben van het directiecomité en van de aangestelden van de CREG de voor onze controle vereiste ophelderingen en inlichtingen verkregen.

Wij zijn van mening dat de door ons verkregen controle-informatie voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel.

Verantwoordelijkheden van het directiecomité voor het opstellen van de rekeningen

Het directiecomité is verantwoordelijk voor het opstellen van de rekeningen die een getrouw beeld geven in overeenstemming met het boekhoudkundig referentiestelsel dat van toepassing is op de CREG, alsook voor de interne beheersing die het directiecomité noodzakelijk acht voor het opstellen van de rekeningen die geen afwijking van materieel belang bevatten die het gevolg zijn van fraude of van fouten.

Bij het opstellen van de rekeningen is het directiecomité verantwoordelijk voor het inschatten van de mogelijkheid van de CREG om haar continuïteit te handhaven, het toelichten, indien van toepassing, van aangelegenheden die met continuïteit verband houden en het gebruiken van de continuïteitsveronderstelling, tenzij het directiecomité het voornemen heeft om de CREG te liquideren of om de bedrijfsactiviteiten te beëindigen of geen realistisch alternatief heeft dan dit te doen.

Verantwoordelijkheden van de bedrijfsrevisor voor de controle van de rekeningen

Onze doelstellingen zijn het verkrijgen van een redelijke mate van zekerheid over de vraag of de rekeningen als geheel geen afwijking van materieel belang bevatten die het gevolg is van fraude of van fouten en het uitbrengen van een verslag van de bedrijfsrevisor waarin ons oordeel is opgenomen. Een redelijke mate van zekerheid is een hoog niveau van zekerheid, maar is geen garantie dat een controle die overeenkomstig de ISAs is uitgevoerd altijd een afwijking van materieel belang ontdekt wanneer die bestaat. Afwijkingen kunnen zich voordoen als gevolg van fraude of fouten en worden als van materieel belang beschouwd indien redelijkerwijs kan worden verwacht dat zij, individueel of gezamenlijk, de economische beslissingen genomen door gebruikers op basis van deze rekeningen, beïnvloeden.

Bij de uitvoering van onze controle leven wij het wettelijk, reglementair en normatief kader dat van toepassing is op de controle van de rekeningen in België na. Een wettelijke controle biedt evenwel geen zekerheid omtrent de toekomstige levensvatbaarheid van de CREG, noch omtrent de efficiëntie of de doeltreffendheid waarmee het directiecomité de bedrijfsvoering van de CREG ter hand heeft genomen of zal nemen. Onze verantwoordelijkheden inzake de door het directiecomité gehanteerde continuïteitsveronderstelling staan hieronder beschreven.

Als deel van een controle uitgevoerd overeenkomstig de ISAs, passen wij professionele oordeelsvorming toe en handhaven wij een professioneel-kritische instelling gedurende de controle. We voeren tevens de volgende werkzaamheden uit:

- het identificeren en inschatten van de risico's dat de rekeningen een afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten, het bepalen en uitvoeren van controlewerkzaamheden die op deze risico's inspelen en het verkrijgen van controle-informatie die voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel. Het risico van het niet detecteren van een van materieel belang zijnde afwijking is groter indien die afwijking het gevolg is van fraude dan indien zij het gevolg is

van fouten, omdat bij fraude sprake kan zijn van samenspanning, valsheid in geschrifte, het opzettelijk nalaten om transacties vast te leggen, het opzettelijk verkeerd voorstellen van zaken of het doorbreken van de interne beheersing;

- het verkrijgen van inzicht in de interne beheersing die relevant is voor de controle, met als doel controlewerkzaamheden op te zetten die in de gegeven omstandigheden geschikt zijn maar die niet zijn gericht op het geven van een oordeel over de effectiviteit van de interne beheersing van de CREG;
- het evalueren van de geschiktheid van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving en het evalueren van de redelijkheid van de door het directiecomité gemaakte schattingen en van de daarop betrekking hebbende toelichtingen;
- het concluderen dat de door het directiecomité gehanteerde continuïteitsveronderstelling aanvaardbaar is, en het concluderen, op basis van de verkregen controle-informatie, of er een onzekerheid van materieel belang bestaat met betrekking tot gebeurtenissen of omstandigheden die significante twijfel kunnen doen ontstaan over de mogelijkheid van de CREG om haar continuïteit te handhaven. Indien wij concluderen dat er een onzekerheid van materieel belang bestaat, zijn wij ertoe gehouden om de aandacht in ons verslag van de bedrijfsrevisor te vestigen op de daarop betrekking hebbende toelichtingen in de rekeningen, of, indien deze toelichtingen inadequaat zijn, om ons oordeel aan te passen. Onze conclusies zijn gebaseerd op de controle-informatie die verkregen is tot de datum van ons bedrijfsrevisorverslag. Toekomstige gebeurtenissen of omstandigheden kunnen er echter toe leiden dat de CREG haar continuïteit niet langer kan handhaven ;
- het evalueren van de algehele presentatie, structuur en inhoud van de rekeningen, en van de vraag of de rekeningen de onderliggende transacties en gebeurtenissen weergeeft op een wijze die leidt tot een getrouw beeld.

Wij communiceren met het directiecomité onder meer over de geplande reikwijdte en timing van de controle en over de

significante controlebevindingen, waaronder eventuele significante tekortkomingen in de interne beheersing die wij identificeren gedurende onze controle.

OVERIGE DOOR WET- EN REGELGEVING GESTELDE EISEN

Verantwoordelijkheden van het directiecomité

Het directiecomité is verantwoordelijk voor het opstellen en de inhoud van de informatie opgenomen in het jaarverslag, en het naleven van de wettelijke en bestuursrechtelijke voorschriften die van toepassing zijn op het voeren van de boekhouding, alsook voor het naleven van de wetten van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (de "Gaswet"), van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (de "Elektriciteitswet") en hun uitvoeringsbesluiten.

Verantwoordelijkheden van de bedrijfsrevisor

In het kader van onze opdracht en overeenkomstig de Belgische bijkomende norm (herziene versie 2020) bij de in België van toepassing zijnde internationale auditstandaarden (ISAs), is het onze verantwoordelijkheid om, in alle van materieel belang zijnde opzichten, de informatie opgenomen in het jaarverslag alsook de naleving van een aantal bepalingen van de gas- en elektriciteitswet en hun uitvoeringsbesluiten, en hierover verslag uit te brengen.

Aspecten betreffende de andere informatie opgenomen in het jaarverslag

In de context van onze controle van de rekeningen, zijn wij tevens verantwoordelijk voor het overwegen, in het bijzonder op basis van de kennis verkregen in de controle, of de informatie die in het jaarverslag onder de titel "financiën van de CREG" vermeld is een afwijking van materieel belang bevat, hetzij informatie die onjuist vermeld is of anderszins misleidend is. In het licht van de werkzaamheden die wij hebben uitgevoerd, dienen wij u geen afwijking van materieel belang te melden.

Wij formuleren en zullen geen enkele vorm van assurance-conclusie formuleren omtrent het jaarverslag.

Vermeldingen betreffende de onafhankelijkheid

Ons bedrijfsrevisorenkantoor heeft geen opdrachten die onverenigbaar zijn met de wettelijke controle van de rekeningen verricht, en is in de loop van onze opdracht onafhankelijk gebleven tegenover de CREG.

Andere vermeldingen

- Onverminderd formele aspecten van ondergeschikt belang, werd de boekhouding gevoerd in overeenstemming met de algemene regels van de wet van 22 mei 2003 houdende de organisatie van de begroting en van de boekhouding van de federale Staat en het koninklijk besluit van 10 november 2009 tot vaststelling van het boekhoudplan van toepassing op de federale Staat, de gemeenschappen, de gewesten en de Gemeenschappelijke gemeenschapscommissie.
- Wij hebben geen enkele overtreding van de "elektriciteits- en gaswetten" of hun uitvoeringsbesluiten vastgesteld, voor wat betreft de verrichtingen die uit de rekeningen van de GREG blijken.

Zaventem, 10 april 2023

RSM INTERAUDIT BV
BEDRIJFSREVISOR
VERTEGENWOORDIGD DOOR



CÉLINE ARNAUD
VENNOOT



KARINE MORRIS
VENNOOT

5.9. Lijst van akten opgesteld door de CREG in 2022

(B)656G/47 16.06.2022	Beslissing over het aangepast tariefverslag met inbegrip van de saldi ingediend door Fluxys Belgium nv met betrekking tot het boekjaar 2021
(B)656G/49 22.12.2022	Beslissing over de finale modaliteiten van de bepaling van de stimulansen voor Fluxys Belgium en Fluxys LNG in de periode 2024-2027
(B)657G/24 12.05.2022	Beslissing over het tariefverslag met inbegrip van de saldi ingediend door Fluxys LNG nv voor het exploitatiejaar 2021
(B)658E/77 03.02.2022	Beslissing over de vraag tot goedkeuring van het geactualiseerd tariefvoorstel 2020-2023, ingediend door de nv Elia Transmission Belgium, met het oog op de wijziging van parameter alpha van het tarief voor het behoud en herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken
(B)658E/78 07.07.2022	Beslissing over de vraag tot goedkeuring van het tariefverslag ingediend door de transmissie-netbeheerder voor elektriciteit met inbegrip van de saldi met betrekking tot het boekjaar 2021
(B)658E/79 14.07.2022	Beslissing over de doelstellingen die Elia Transmission Belgium nv in 2023 moet behalen in het kader van de stimulans ter bevordering van het systeemevenwicht zoals bedoeld in artikel 27 van de tariefmethodologie
(B)658E/81 22.12.2022	Beslissing over het geactualiseerd onderzoeks- en ontwikkelingsplan van de nv Elia Transmission Belgium voor de regulatoire periode 2020-2023 in het kader van de stimulans ter bevordering van de innovatie bedoeld in artikel 26, § 2 van de tariefmethodologie
(B)658E/82 30.11.2022	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
(B)1109/11 30.06.2022	Besluit tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie voor de regulatoire periode 2024-2027
(B)1110/12 30.06.2022	Besluit tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de lng-installatie voor de regulatoire periode 2024-2027
(B)1442/9 24.02.2022	Beslissing betreffende de vergoedingsmethodologie met betrekking tot de toegangsovereenkomst met Interconne Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd
(B)1442/10 19.07.2022	Beslissing over het tariefverslag met inbegrip van het saldo ingediend door Interconnector Ltd voor de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021
(B)1442/11 30.11.2022	Beslissing betreffende de vergoedingsmethodologie met betrekking tot de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd
(B)2121/4 17.11.2022	Beslissing over de neutraliteitsheffing voor balancering en de waarde van de kleine aanpassing voor de periode van 1 januari 2023 tot 31 december 2023
(F)2284 10.03.2022	Studie over de conformiteit van het sociaal tarief ten opzichte van het Europees wettelijk kader
(B)2303 27.01.2022	Beslissing over het gemeenschappelijke voorstel van de nv Elia Transmission Belgium en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio tot wijziging van de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde veiligheidsregels

5. De CREG

(RA)2305/3 27.01.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/4 17.02.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/5 24.03.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/6 28.04.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/7 23.05.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/8 07.07.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/9 19.07.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/10 27.10.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(RA)2305/11 22.12.2022	Rapport over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen
(B)2324 13.01.2022	Beslissing over de raming van de kostprijs van de openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de aankoop van federale groenestroomcertificaten, de aansluiting van offshore windparken, de strategische reserve en CRM voor het jaar 2022
(B)2325 10.03.2022	Beslissing over het door Interconnector Limited ingediende voorstel van wijzigingen aan de Toegangsovereenkomst met INT, het Toegangsreglement van INT en het Toegangsprogramma
(C)2326 01.02.2022	Voorstel van de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de Y4-veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027
(A)2327 01.02.2022	Advies over het voorstel van veilingparameters in het Netbeheerdersverslag voor de Y4-veiling in 2022 met leveringsperiode 2026-2027
(Z)2328 27.01.2022	Nota over de opvallende evoluties op de Belgische groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas in 2021
(Z)2329 13.01.2022	Nota over het vastleggen van de sociale maximumprijzen en van de referentie-energiecomponenten voor elektriciteit en aardgas van toepassing op het 1ste trimester van 2022
(A)2330 21.01.2022	Advies over het voorstel van aangepaste lijsten van significante netgebruikers met hoge prioriteit als onderdeel van het systeembeschermingsplan en van het herstelplan van Elia Transmission Belgium nv
(B)2331 03.02.2022	Beslissing over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Standaard Aardgasvervoerscontract, Toegangsreglement voor aardgasvervoer en Aardgasvervoersprogramma
(B)2332 17.02.2022	Beslissing over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Standaard Aansluitingscontract - Eindafnemer

(A)2334 27.01.2022	Advies over het ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van de koninklijke besluiten elektriciteit en aardgas van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan
(B)2335 31.03.2022	Beslissing over het voorstel van de nv Elia Transmission Belgium tot het toekennen van een aansluiting met flexibele toegang voor een productie-eenheid op het transmissienet, specifiek een bijkomende OCGT
(F)2336 01.02.2022	Studie over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit
(A)2337 03.02.2022	● Advies over een ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 21 december 2021 houdende oplegging van een openbare dienstverplichting aan Electrabel nv tot dekking van het volume en de prijs voor de dienst regeling van de spanning en het reactief vermogen vanaf 1 januari 2022 tot en met 31 december 2022
(C)2338 07.04.2022	Voorstel van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode en de modaliteiten van de controle van de kost van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme
(Z)2339 03.02.2022	● Note Closure of REMIT cases
(Z)2340 10.02.2022	● Note Closure of REMIT case N90/2020
(E)2341 10.02.2022	Voorstel over de intrekking van de individuele leveringsvergunning voor aardgas van TotalEnergies Gas & Power Limited
(E)2342 10.02.2022	Voorstel over de intrekking van de individuele leveringsvergunning voor aardgas van Ineos Energy Trading Limited
(E)2343 10.02.2022	Voorstel over de intrekking van de individuele leveringsvergunning voor aardgas van Gazprom Marketing & Trading Limited
(B)2344 10.02.2022	Beslissing inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van de operationele overeenkomst voor LFC-blok Elia
(E)2345 10.02.2022	Voorstel over de intrekking van de individuele leveringsvergunning voor elektriciteit van TotalEnergies Gas & Power Limited
(A)2347 17.02.2022	Advies over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium van een vervoersvergunning voor de aanleg en exploitatie van een nieuwe ondergrondse aardgasvervoersleiding op het grondgebied van de gemeente Beveren
(A)2348 17.02.2022	Advies betreffende de aanvraag van de nv Fluxys Belgium van een vervoersvergunning voor de aanleg en exploitatie van een nieuwe leiding tussen het bestaande station Charleroi (Dampremy CBR) en de bestaande knoop (Marchienne-au-Pont rue de la Jonction)
(A)2349 17.02.2022	Advies over het ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van de koninklijke besluiten elektriciteit en aardgas van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan
(F)2350 24.03.2022	Studie over de naleving door de nv Elia Transmission Belgium van de verplichtingen met betrekking tot de interconnectiecapaciteit die in 2021 ter beschikking van de zoneoverschrijdende handel werd gesteld
(Z)2351 25.02.2022	Nota over de aardgasbevoorrading en aardgasafhankelijkheid van België
(RA)2352 17.02.2022	Vierde monitoringverslag over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigden van de verhoogde tegemoetkoming
(Z)2353 21.04.2022	Vergelijkend verslag van de doelstellingen geformuleerd in de algemene beleidsnota van de CREG en van de verwezenlijkingen van het jaar 2021

5. De CREG

(A)2354 24.02.2022	Advies betreffende een ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 11 oktober 2000 betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit
(F)2355 12.05.2022	Studie over de werking van en de prijsevolutie op de Belgische groothandelsmarkt voor elektriciteit – monitoringrapport 2021
(B)2356 31.03.2022	Beslissing inzake de vormvereisten voor een verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs
(B)2357 10.03.2022	● Note Closure of REMIT case ID N35/2021
(B)2358 31.03.2022	Beslissing over het verzoek van de nv Elia Transmission Belgium van 28 oktober 2021 tot afwijking van de toepassing in artikel 4.1, a) van de Europese netcode RfG voor bestaande elektriciteitsproductie-eenheden van het type D met een maximaal geïnstalleerd vermogen lager dan 25 MW en een spanning op het aansluitingspunt hoger dan of gelijk aan 110 kV
(Z)2359 31.03.2022	Nota over de werking en de resultaten van de external parallel runs van het Core Day-Ahead Flow Based Market Coupling Project
(Z)2360 07.04.2022	Nota over het vastleggen van de sociale maximumprijzen en van de referentie-energiecomponenten voor elektriciteit en aardgas van toepassing op het 2de trimester van 2022
(A)2362 15.03.2022	Advies betreffende een ontwerp van koninklijk besluit betreffende de toekenning van de individuele vergunningen voor de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten waarvoor een prekwalificatiedossier wordt ingediend in het jaar 2022 overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
(B)2363 10.06.2022	Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van de nv Elia Transmission Belgium tot wijziging van de methodologie om, voor elk van de balanceringsdiensten, de balanceringscapaciteit te bepalen die bij de aanbieders van balancerings–diensten moet worden gereserveerd binnen de onevenwichtszone
(B)2364 28.04.2022	Beslissing tot goedkeuring van de studie betreffende de marktgebaseerde bepaling van de CO2-emissiefactor voor België
(B)2366 24.03.2022	Beslissing inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van voorwaarden voor de aanbieder van balanceringsdiensten of “BSP” (Balancing Service Provider) voor Frecu-tieherstelreserves met automatische activering (aFRR)
(C)2367 31.03.2022	Voorstel van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor het behalen van de doelstellingen bedoeld in artikel 15/11, § 1bis van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas
(C)2368 31.03.2022	Voorstel van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor de uitvoering van de doelstellingen bedoeld in artikel 21bis, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas
(A)2369 24.03.2022	Advies over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium van een bijvoegsel aan de lopende vervoersvergunning A322-5 van 4 oktober 1966 voor de bouw van een nieuw omheind station
(Z)2370 31.03.2022	● Cas REMIT Redispatching en Allemagne – Rapport d’enquête préliminaire et prochaines étapes
(C)2371 07.04.2022	Voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid
(B)2372 13.04.2022	Beslissing over de validering van de globale resultaten van de veiling vier jaar voor de capaciteitsleveringsperiode 2025-2026, naar aanleiding van de bijkomende toewijzing georganiseerd door Elia Transmission Belgium
(A)2373 01.04.2022	Advies betreffende het ontwerp van Koninklijk besluit genomen in uitvoering van artikel 23 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en houdende activering van het plan voor vermindering en zelfs onderbreking van het aardgasverbruik van sommige eindafnemers aangesloten op het aardgasvervoersnet.

(B)2374 07.04.2022	Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel door de nv Elia Transmission Belgium voor gemeenschappelijke en geharmoniseerde regels en processen voor de uitwisseling en inkoop van balanceringscapaciteit voor frequentiebegrenzingsreserves
(B)2375 07.04.2022	Beslissing (B) 2375 over de goedkeuringsaanvraag van de nv Elia Transmission Belgium en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio voor wijzigingen aan de reserveprocedures
(B)2376 05.05.2022	Beslissing over het voorstel van Elia Transmission Belgium nv van de modaliteiten en voorwaarden van toepassing op de aanbieders van de regeling van het reactief vermogen en van de handhaving van de spanning, met inbegrip van de type-overeenkomst voor levering van de dienst van regeling van het reactief vermogen en van handhaving van de spanning, met ingang vanaf 1 januari 2023
(B)2384 22.08.2022	Beslissing over het voorstel van Elia Transmission Belgium nv van type-samenwerkingsovereenkomst met de beheerders van een publiek distributienet, ingediend op 30 september 2021
(B)2385 02.06.2022	Beslissing inzake de modernisering van een verbruiksinstallatie (vervanging van de drie 150kV stroomonderbrekers aan de primaire zijde van de transformatoren nr. 1, 2 en 4)
(B)2386 22.08.2022	Beslissing inzake de modernisering van een elektriciteitsproductie-eenheid (upgrade van de gasturbine en van het verbrandingssysteem van de STEG-eenheid)
(B)2387 23.05.2022	Beslissing over het herziene gemeenschappelijke voorstel van de nv Elia Transmission Belgium en alle transmissiesysteembeheerders van de Synchronone zone Continentaal Europa tot wijziging van de definitie van de LFC-blokken wat betreft de LFC-zone Denemarken West en
(Z)2388 21.04.2022	● Note REMIT case Elia
(B)2389 23.05.2022	Beslissing over de bepaling van de saldi van de kosten van de openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de aankoop van federale groenestroomcertificaten, de aansluiting van offshore windparken, de strategische reserve en CRM voor de jaren 2020 en 2021
(Z)2390 07.07.2022	Nota over het onderzoek van de CREG over het uitstel van de go-live van de Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling
(A)2391 28.04.2022	Advies betreffende de toekenning aan RWE Energy Solutions Belgium nv van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijpark met een vermogen van 250 MW, en een opslagcapaciteit van 1000 MWh op de site van Dilsen op het grondgebied van de gemeente Dilsen
(E)2392 28.04.2022	Voorstel over de toekenning van een individuele leveringsvergunning voor elektriciteit aan ArcelorMittal Energy SCA
(A)2393 05.05.2022	Advies over het ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van de koninklijke besluiten elektriciteit en aardgas van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan
(A)2394 12.05.2022	Advies over de mogelijkheden van de implementatie van een premiesysteem voor de toepassing van het sociaal tarief bij complexe gevallen (retroactiviteit) of onuitvoerbare gevallen (collectieve verwarmingsketels buiten een sociale woning)
(A)2395 05.05.2022	Advies over de onafhankelijkheid van mevrouw Cécile Flandre als onafhankelijke bestuurder van Fluxys Belgium nv
(B)2396 22.08.2022	Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van type-toegangscontract ingediend door Elia Transmission Belgium nv op 27 juli 2022
(B)2397 13.05.2022	Beslissing tot vaststelling van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

5. De CREG

(RA)2398 12.05.2022	Vijfde monitoringverslag over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigden van de verhoogde tegemoetkoming
(A)2399 23.05.2022	Advies over de toekenning van een individuele vergunning voor de verhoging van de productiecapaciteit van de Coo-pompopslagcentrale in Trois-Ponts, van 1080 MW tot 1179 MW en de toevoeging van batterijen met een maximaal vermogen van 74 MW door de nv Electrabel
(B)2400 23.05.2022	Beslissing over het gekwantificeerd voorstel van Elia Transmission Belgium nv over haar bijdrage aan de kosten van de NEMO's in België voor het vaststellen, wijzigen en uitvoeren van de eenvormige day ahead- en intraday-koppeling in 2022
(A)2401 23.05.2022	Advies betreffende de noodzaak tot hernieuwing van een individuele vergunning voor de bouw van een installatie voor de productie van elektriciteit van het type gasturbine of stoom-en gasturbine van maximum 595 MW of 870 MW op de site van Seraing, gesitueerd op het grondgebied van Seraing door de nv Luminus, na de eigendomsoverdracht van Luminus nv aan Taranis Power nv
(B)2402 24.11.2022	Beslissing over de aanvraag tot benoeming van mevrouw Valérie Vandegaart als nalevingsfunctionaris van de nv Balansys en de goedkeuring van de voorwaarden betreffende het mandaat of de arbeidsvoorwaarden, met inbegrip van de duur van het mandaat van de nalevingsfunctionaris
(B)2403 02.06.2022	Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor de LNG Terminal van Zeebrugge, het gewijzigde LNG Terminalling Programma, het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor het laden van trucks en de gewijzigde Ing-overeenkomst voor het laden van Ing-trucks
(B)2404 30.06.2022	Beslissing over het voorstel van de nv Elia Transmission Belgium tot het toekennen van een aansluiting met flexibele toegang voor een productie-eenheid op het transmissienet]
(B)2405 02.06.2022	Beslissing inzake het voorstel tot goedkeuring betreffende een vraag tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor frequentieherstelreserves met manuele activering (mFRR)
(A)2406 16.06.2022	Advies over de techno-economische analyse van de biedingen en de uitslag van de CRM-veiling van 2021 van de Algemene Directie Energie
(F)2407 02.06.2022	Studie over de componenten van de elektriciteits- en aardgasprijzen
(B)2408 16.06.2022	Studie over de werking van het European Union Emissions Trading Scheme en de impact ervan op de groothandelsmarkten voor elektriciteit Study on the functioning of the European Union Emissions Trading Scheme and its impact on the wholesale electricity markets
(B)2409 20.10.2022	Beslissing tot vaststelling van de gedragscode houdende de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en houdende de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer, en tot goedkeuring van het voorstel van Elia dd. 16 mei 2022 van aansluitingsprocedures op het transmissienet
(F)2410 08.09.2022	Studie over de aardgaslevering aan grote industriële klanten in België in 2022
(B)2411 31.08.2022	Beslissing betreffende de vaststelling van een gedragscode aardgas
(B)2412 14.07.2022	Beslissing inzake de toekenning tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR)
(A)2413 16.06.2022	● Advies betreffende de winstmarge van de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen door de centrales onderworpen aan de repartitiebijdrage (Doel 3, Doel 4, Tihange 2 en Tihange 3) voor het jaar 2021
(RA)2414 23.06.2022	● Rapport over de verificatie van de inkomsten en de werkelijke kosten van de kerncentrale van Tihange 1 voor de periode van 1 januari 2021 tot 31 december 2021 overeenkomstig de Conventie aangaande de verlenging van de levensduur van Tihange 1 de dato 12 maart 2014 en de wijziging van de Conventie aangaande de verlenging van de levensduur de dato 31 maart 2017

(Z)2415 07.07.2022	Nota over het vastleggen van de sociale maximumprijzen en van de referentie-energiecomponenten voor elektriciteit, aardgas en warmte van toepassing op het 3de trimester van 2022
(B)2416 30.06.2022	Beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de periode van 1 oktober 2022 tot en met 30 september 2023 ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Rentel
(B)2417 07.07.2022	Beslissing inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van de operationele overeenkomst voor LFC-blok Elia
(B)2418 19.07.2022	Beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de 5de periode (05.10.2022 – 04.10.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Northwester 2
(B)2419 16.06.2022	Beslissing over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Toegangsreglement voor aardgasvervoer en Aardgasvervoersprogramma
(A)2420 16.06.2022	Advies betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijopslagcentrale met een vermogen van 24,9 MW en 75 MWh op het grondgebied van de stad Antwerpen, door TotalEnergies Renewables SAS
(A)2421 16.06.2022	Advies betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijopslagcentrale met een vermogen van 24,9 MW en 75 MWh op het grondgebied van Feluy door TotalEnergies Renewables SAS
(A)2422 16.06.2022	Advies betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een batterijopslagcentrale met een vermogen van 50 MW en 100 MWh op het grondgebied van Deux-Acres (Lessines) door Corsica Sole Deux Acres Srl
(A)2423 16.06.2022	Advies over het ontwerp van koninklijk besluit houdende de nadere regels voor de bepaling van de kost voor het elektriciteitsbedrijf van de activiteiten inzake de verwarmingspremie, en van hun tussenkomst voor het ten laste nemen ervan
(A)2424 30.06.2022	Advies over de maatregelen om het concurrentievermogen van de ondernemingen en de koopkracht van de huishoudelijke afnemers veilig te stellen
(C)2425 23.06.2022	Voorstel van herziene betrouwbaarheidsnorm voor het Belgisch grondgebied
(A)2426 23.06.2022	Advies over de onafhankelijkheid van mevrouw Laurence de l'Escaille als onafhankelijke bestuurder in de raad van bestuur van Elia Transmission Belgium nv en Elia Asset nv
(A)2427 23.06.2022	Advies over de onafhankelijkheid van de heer Michel Allé als onafhankelijke bestuurder in de raad van bestuur van Elia Transmission Belgium nv en Elia Asset nv
(C)2428 01.09.2022	Voorstel van de brutokost van een nieuwkomer, de correctiefactor X en de gewogen gemiddelde kost van kapitaal voor de T-4-veiling met leveringsperiode 2027-2028
(C)2429 19.07.2022	Voorstel van referentiescenario voor de T-4-veiling met leveringsperiode 2027-2028
(F)2430 07.07.2022	Studie over de samenstelling van de productportefeuilles per leverancier en het besparingspotentieel voor particulieren op de Belgische elektriciteits- en aardgasmarkt
(C)2431 14.07.2022	Beslissing over de vraag tot goedkeuring van het voorstel van standaardcapaciteitscontract ingediend door Elia Transmission Belgium
(B)2432 22.08.2022	Beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de 7de periode (14.12.2022 - 13.12.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Norther
(B)2433 19.07.2022	Beslissing over het voorstel van Elia Transmission Belgium tot wijziging van de balanceringsregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten

5. De CREG

(B)2434 14.07.2022	Beslissing tot intrekking van beslissing (B)2417 van 7 juli 2022 inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van de operationele overeenkomst voor LFC-blok Elia
(B)2435 14.07.2022	Beslissing inzake de aanvraag tot goedkeuring van een voorstel tot wijziging van de operationele overeenkomst voor LFC-blok Elia
(RA)2436 19.07.2022	Zesde monitoringverslag over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigden van de verhoogde tegemoetkoming
(Z)2437 20.10.2022	Algemene beleidsnota voor het jaar 2023
(B)2438 08.09.2022	Beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de 5de periode (03.12.2022 -02.12.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Mermaid
(B)2439 08.09.2022	Beslissing over de vastlegging van de correctiefactor voor de 5de periode (03.12.2022 -02.12.2023) ter bepaling van de minimumprijs voor de groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteit geproduceerd door de installaties in de domeinconcessie van Seastar
(B)2440 24.08.2022	Beslissing over het opstellen van de ex ante en ex post rapporteringsmodellen bestemd voor het overmaken van de pertinente gegevens met betrekking tot de kosten van de openbare dienstverplichtingen strategische reserve en capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in de artikelen 7octies, 2de lid, en 7undecies, § 15, 3de lid, van de elektriciteitswet
(A)2441 31.08.2022	Advies over de toekenning van een individuele leveringsvergunning voor aardgas aan Wingas GmbH
(F)2442 31.08.2022	Studie over de gevolgen van de aanhoudende hoge groothandelsmarktprijzen voor gas en elektriciteit
(F)2443 08.12.2022	Studie over de elektriciteitsbelevering van grote industriële klanten in België in 2021
(Z)2444 06.10.2022	Nota over het vastleggen van de sociale maximumprijzen en van de referentie-energiecomponenten voor elektriciteit, aardgas en warmte van toepassing op het 4de trimester van 2022
(A)2445 15.09.2022	Advies over het ontwerp van het ontwikkelingsplan 2024-2034 van de nv Elia Transmission Belgium
(B)2446 27.10.2022	Beslissing over de goedkeuringsaanvraag van de nv Elia Transmission Belgium voor een aanpassing aan het voorstel van de oprichting van regionale coördinatiecentra voor de systeembeheersregio Centraal Europa
(B)2447 15.09.2022	● Beslissing betreffende de aanvraag van [vertrouwelijk] tot klassering van de capaciteit [vertrouwelijk] in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract dat maximaal vijftien perioden van capaciteitslevering bestrijkt
(B)2448 15.09.2022	● Beslissing betreffende de aanvraag van [vertrouwelijk] tot klassering van de capaciteit [vertrouwelijk] in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract dat maximaal vijftien perioden van capaciteitslevering bestrijkt
(B)2449 27.10.2022	Beslissing met betrekking tot de beoordeling van de kost van de openbare dienstverplichting voor de financiering van de aankoop van federale groenestroomcertificaten voor het jaar 2023
(B)2450 03.10.2022	Beslissing over de klacht met het oog op een nieuw onderzoek die Elia Transmission Belgium nv heeft ingediend tegen beslissing (B)2433 van 19 juli 2022 over het voorstel van Elia Transmission Belgium tot wijziging van de balanceringsregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten
(B)2452 29.09.2022	Voorstel betreffende de toekenning aan Next Kraftwerke GmbH van een individuele vergunning voor de levering van elektriciteit
(B)2453 19.09.2022	● Beslissing over het verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs voor de markteenheden van verbonden capaciteiten [vertrouwelijk]

(B)2454 19.09.2022	● Beslissing over het verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs voor de markteenheid van capaciteit [vertrouwelijk]
(B)2455 19.09.2022	● Beslissing over het verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs voor de markteenheden van verbonden capaciteiten [vertrouwelijk]
(B)2456 19.09.2022	● Beslissing over het verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs voor de markteenheden van verbonden capaciteiten [vertrouwelijk]
(B)2457 19.09.2022	● Beslissing over het verzoek tot afwijking van de intermediaire maximumprijs voor de markteenheid van capaciteit [vertrouwelijk]
(F)2458 06.10.2022	Studie over de werking van het Core day-ahead flow-based market coupling mechanism en de impact van lage beschikbare marges voor grensoverschrijdende uitwisselingen
(A)2459 03.10.2022	Advies betreffende het Koninklijk besluit tot instelling van een mechanisme van staatswaarborg voor bepaalde kredieten afgesloten door leveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit ten gevolge van de energiecrisis
(B)2460 27.10.2022	Beslissing over de beoordeling van de kost van de openbare dienstverplichtingen tot financiering van de strategische reserve en het CRM voor het jaar 2023
(A)2461 06.10.2022	Advies over de aanvraag van een bijvoegsel aan de vervoersvergunning A322-2094 van 9 maart 1990 voor de ombouw van het bestaande mengstation Antwerpen Lillo naar een ontspanningsstation met druk- en debietregeling
(A)2462 06.10.2022	Advies over het ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van de koninklijke besluiten elektriciteit en aardgas van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan
(C)2463 20.10.2022	Voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid
(B)2464 27.10.2022	Beslissing over de validering van de resultaten van de door Elia Transmission Belgium georganiseerde Veiling vier jaar voor de capaciteitsleveringsperiode 2026-2027
(F)2465 27.10.2022	● Studie over de in 2021 geldende prijsvormingsmechanismen in leveringscontracten voor elektriciteit van de grote industriële afnemers van Electrabel nv
(F)2466 27.10.2022	● Studie over de in 2021 geldende prijsvormingsmechanismen in leveringscontracten voor elektriciteit van de grote industriële afnemers van Luminus nv
(A)2467 13.10.2022	Advies over de aanvraag van een vervoersvergunning A323-4484 voor de aanleg van een ondergrondse gasvervoerleiding DN1000 Zomergem (Oostwinkel) - Heren (Winksele) II, vak Gent (Desteldonk) – Opwijk
(A)2468 20.10.2022	Advies over het wetsvoorstel tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wat de invoering van een warmtepomppnorm betreft
(B)2470 27.10.2022	Beslissing over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Standaard Opslagcontract, het glossarium van definities, de bijlagen B, C1, C2, D1 en F van het Toegangsreglement voor Opslag en het Dienstenprogramma voor opslag
(B)2471 15.12.2022	Beslissing over de aanvraag tot certificering van de nv Fluxys Belgium – beheerder van de opslag
(E)2472 10.11.2022	Voorstel betreffende de toekenning van een vergunning voor de levering van elektriciteit aan Société Européenne de Gestion de l'Énergie SA

(B)2473 24.11.2022	Beslissing over de goedkeuringsaanvraag van de nv Elia Transmission Belgium voor een derogatie van artikel 16, achtste lid van Verordening (EU) 2019/943 met betrekking tot een minimale beschikbare capaciteit voor zone-overschrijdende handel
(B)2474 17.11.2022	Beslissing over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het toegangsreglement voor aardgasvervoer en het dienstenprogramma voor aardgasvervoer
(B)2475 17.11.2022	Beslissing over de goedkeuringsaanvraag van de nv Elia Transmission Belgium voor aangepaste allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië
(RA)2476 10.11.2022	Zevende monitoringverslag over de uitbreiding van de toepassing van de sociale tarieven elektriciteit en aardgas naar de begunstigden van de verhoogde tegemoetkoming
(A)2477 17.11.2022	Advies over de amendementen 4 tot en met 16 ingediend in het kader van een wetsvoorstel tot instelling van een bijzondere overwinstentaks in de energiesector
(B)2478 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Aspiravi met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2479 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Electrabel met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2480 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan RWE Supply & Trading GmbH met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2481 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Nyrstar Belgium met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2482 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan Yuso bv met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2483 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan Nemo Link Limited met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2484 22.12.2022	Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel van de nv Elia Transmission Belgium tot wijziging van de methodologie voor het bepalen van de vereiste balanceringscapaciteit in het LFC-Blok van Elia
(RA)2485 24.11.2022	Verslag over de voorschotten die aan de leveranciers werden betaald in het kader van de uitbreiding van het sociaal tarief naar de BVT-klanten en in het kader van het eenmalig forfait van 80 euro voor de beschermde klanten
(B)2486 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv C-Power met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2487 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Norther met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2488 22.12.2022	● Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Northwester 2 met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(B)2490 30.11.2022	Beslissing over het voorstel van Interconnector Limited tot wijziging van het Toegangscontract Interconnector (IAA), het Toegangsreglement (IAC) en het Toegangsprogramma Interconnector (IAAS)
(B)2491 24.11.2022	● Note Cas REMIT Equinor – Rapport d'enquête préliminaire et prochaines étapes

(C)2463/2 24.11.2022	Aangepast voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid
(B)2492 22.12.2022	Beslissing tot oplegging van een openbare dienstverplichting aan de nv Exxonmobil met betrekking tot de levering van de blindvermogensdienst aan Elia Transmission Belgium nv in 2023
(A)2493 08.12.2022	Advies betreffende de toekenning van een individuele vergunning voor de bouw van een windpark van 30,8 MWe gelegen op het grondgebied van de gemeente Gent, door Storm Gent III nv
(A)2495 08.12.2022	Advies over het ontwerp van ministerieel besluit tot wijziging van de ministeriële besluiten van 30 maart 2007 houdende vaststelling van de sociale maximumprijzen
(A)2496 08.12.2022	Advies over het ontwerp van koninklijk besluit tot wijziging van de koninklijke besluiten elektriciteit en aardgas van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan
(B)2499 15.12.2022	Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het gewijzigde LNG Terminalling Programma en het gewijzigde LNG Toegangsreglement voor het laden van trucks
(B)2500 22.12.2022	Beslissing over de aanvraag tot goedkeuring van het gemeenschappelijke voorstel van de nv Elia Transmission Belgium en de transmissiesysteembeheerders van de Synchrone zone Continentaal Europa voor de minimumactiveringstermijn die moet worden gewaarborgd door FCR-leveranciers overeenkomstig artikel 156.10
(A)2502 22.12.2022	Advies over de aanvraag van de nv Fluxys Belgium van een aardgasvervoersvergunning voor de aanleg van een aardgasleiding tussen het afsluitersknooppunt van Beclers en de site van de Compagnie des Ciments Belges (CCB in Doornik)
(F)2503 22.12.2022	Studie over de prijzen op de Belgische aardgasmarkt in 2021

- Vertrouwelijke akte omwille van het vertrouwelijke karakter van de informatie die ze bevat. Het directiecomité evalueert het vertrouwelijke karakter van de informatie rekening houdend met de richtsnoeren over de informatie die als vertrouwelijk te beschouwen is omwille van het commercieel gevoelige of persoonlijke karakter ervan, zoals gepubliceerd op de website van de CREG.

Verantwoordelijke uitgever

Koen LOCQUET
Nijverheidsstraat 26-38
1040 Brussel

Vormgeving

www.inextremis.be

Illustraties

www.stock.adobe.com

Personeelsfoto

Bernard De Keyzer- www.bdkz.net

