

Bijlage: Referentiescenario dat door Elia gebruikt moet worden, overeenkomstig artikel 3 van het huidige besluit

Inhoudstafel

| | | |
|------|---|----|
| 1. | Productie en opslag (België)..... | 1 |
| 1.1. | Capaciteit in België voor de leveringsperiode 2025-2026..... | 1 |
| 1.2. | Capaciteit in België voor de leveringsperiode 2028-2029..... | 2 |
| 1.3. | Individueel gemodelleerde thermische productie voor de leveringsperiode 2025-2026..... | 2 |
| 1.4. | Individueel gemodelleerde thermische productie voor de leveringsperiode 2028-2029..... | 5 |
| 1.5. | Opslag voor de leveringsperiode 2025-2026..... | 7 |
| 1.6. | Niet individueel gemodelleerde thermische productie..... | 8 |
| 1.7. | Percentage van gedwongen onderbrekingen (FO) voor de leveringsperiode 2025-2026 en 2028-2029..... | 8 |
| 2. | Vraag (België)..... | 9 |
| 3. | Balancing reserves..... | 9 |
| 4. | Buitenlandse capaciteit..... | 9 |
| 4.1. | Leveringsperiode 2025-2026..... | 9 |
| 4.2. | Leveringsperiode 2028-2029..... | 10 |
| 5. | Economische parameters..... | 11 |

De gegevens die hieronder worden hernomen, moeten door Elia in aanmerking worden genomen voor het vervolg van de werken voor de T-1 veiling voor het leveringsjaar 2025-2026 en de T-4 veiling voor het leveringsjaar 2028-2029 en zijn afkomstig uit de databank van het "European Resource Adequacy Assessment 2022", waarvan de gegevens voor België en de andere landen zijn bijgewerkt zoals vermeld in de bijlage bij het verslag van de raadpleging van Elia van 16 juni 2023, met dit verschil dat OCGT's en turbojets beschikbaar zijn voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029 en Doel 4 en Tihange 3 ook beschikbaar zijn voor de winter 2025-2026. De gegevens in de bijlage bij het raadplegingsverslag voor de buurlanden zijn ook bijgewerkt met de meest recente beschikbare informatie.

Indien de dataset van het ERAA 2023 gevalideerd is voor 16 september 2023, houdt Elia voor wat betreft de hoofdstukken 4 en 5 rekening met de betrokken gegevens uit het ERAA 2023, met dien verstande dat voor wat betreft het Franse nucleaire park eenzelfde bijkomende onbeschikbaarheid wordt toegevoegd zoals hernomen in onderstaande hoofdstukken 4.1 en 4.2.

1. Productie en opslag (België)

1.1. Capaciteit in België voor de leveringsperiode 2025-2026

| Geïnstalleerde capaciteit | CRM-kalibratie (MW) |
|---------------------------|---------------------|
| Nucleair | 2077 |
| Gas | 8601 |

| | |
|-------------------|-------|
| Aardolieproducten | 140 |
| Waterkracht | 137 |
| Pompopslag | 1305 |
| Onshore wind | 3928 |
| Offshore wind | 2261 |
| Zonne-energie | 10090 |
| Biomassa | 615 |
| Afval | 334 |
| Batterijen | 711 |

1.2. Capaciteit in België voor de leveringsperiode 2028-2029

| Geïnstalleerde capaciteit | CRM-kalibratie (MW) |
|---------------------------|---------------------|
| Nucleair | 2077 |
| Gas | 8696 |
| Aardolieproducten | 140 |
| Waterkracht | 145 |
| Pompopslag | 1305 |
| Onshore wind | 4918 |
| Offshore wind | 2261 |
| Zonne-energie | 12730 |
| Biomassa | 635 |
| Afval | 334 |
| Batterijen | 782 |

1.3. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de leveringsperiode 2025-2026

De tabel hieronder herneemt de naam van de in aanmerking te nemen eenheid, de eigenaar ervan, de technologie, de gebruikte brandstof en de ermee verbonden netto productiecapaciteit.

Legende van de technologieën :**CCGT** : Turbine met gecombineerde cyclus**IS** : Verbrandingsoven**CL** : Klassiek**NU** : Nuclear**GT** : Gasturbine**TJ** : TurboJet**ST** : Stoomturbine**CHP** : Eenheid met warmtekrachtkoppeling

| Eigenaar | Naam van de eenheid | Technologie | Gebruikte brandstof | Capaciteit [MW] |
|--------------------|----------------------------|-------------|---------------------|-----------------|
| Engie - Electrabel | AALST SYRAL GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | AALST SYRAL ST | CHP | Gas | 5 |
| Engie - Electrabel | AALTER TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 GT | CCGT-GT | Gas | 289 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 ST | CCGT-ST | Gas | 162 |
| Luminus | ANGLEUR TG 31 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 32 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 41 | GT | Gas | 64 |
| Luminus | ANGLEUR TG 42 | GT | Gas | 64 |
| Engie - Electrabel | BEERSE TJ | TJ | Aardolie | 32 |
| Indaver | Beveren 2 Indaver | IS | Afval | 21 |
| Indaver | Beveren 3 Indaver | IS | Afval | 24 |
| Engie - Electrabel | Beveren Ineos Phenol Chem | CHP | Gas | 25,1 |
| Indaver | Beveren Sleco | IS | Afval | 41 |
| Biopower | BIOMASSA OOSTENDE | IS | Biomassa | 18 |
| Biostoom | BIOSTOOM OOSTENDE | IS | Afval | 19,4 |
| Borealis | Borealis Kallo Cogen GT_ST | CHP | Gas | 32 |
| Engie - Electrabel | CIERREUX TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | DOEL 4 | NU | Nuclear | 1039 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT1 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT2 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS ST | CCGT-ST | Gas | 160 |
| Euro-silo | Euro-Silo | CHP | Gas | 12,9 |
| Indaver | E-wood | IS | Afval | 22 |
| Engie - Electrabel | Flémalle NEW | CCGT | Gas | 890 |
| Engie - Electrabel | Fluxys Zeebrugge | CHP | Gas | 40 |
| Green Power | Greenpower Oostende | IS | Afval | 20 |
| Luminus | HAM 31 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM 32 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM Gent-GT | CHP | Gas | 39 |
| Luminus | HAM Gent-ST | CHP | Gas | - |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT1 | CCGT-GT | Gas | 157 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT2 | CCGT-GT | Gas | 156,3 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG ST | CCGT-ST | Gas | 167 |
| INEOS | INESCO GT1 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO GT2 | CHP | Gas | 44,8 |

| | | | | |
|--------------------|--------------------------|---------|----------|------|
| INEOS | INESCO ST | CHP | Gas | 48,5 |
| INTRADEL | INTRADEL | IS | Afval | 32 |
| IPALLE | Ipalle THUMAIDE | IS | Afval | 34 |
| Engie - Electrabel | ISVAG | IS | Afval | 12 |
| Lampiris | IVBO | IS | Afval | 16 |
| Luminus | IZEGEM | CHP | Gas | 20 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT1 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT2 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE ST | CHP | Gas | 10 |
| Engie - Electrabel | KNIPPEGROEN STEG | GT | Gas | 305 |
| Lillo Energy | Lillo Degussa GT1 | CHP | Gas | 43 |
| Lillo Energy | Lillo Degussa GT2 | CHP | Gas | 32 |
| Lillo Energy | Lillo Degussa ST | CHP | Gas | 10 |
| Direct Energie | MARCINELLE ENERGIE TGV | CCGT | Gas | 413 |
| Engie - Electrabel | MONSANTO LILLO WKK EBL | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | NOORDSCHOTE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Oorderen Bayer | CHP | Gas | 43 |
| Luminus | RINGVAART STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Engie - Electrabel | RODENHUIZE 4 | CL | Biomassa | - |
| Engie - Electrabel | SAINT-GHISLAIN STEG | CCGT | Gas | 386 |
| Engie - Electrabel | SAPPI LANAKEN GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | Schaerbeek SIOMAB 1 | IS | Afval | 15 |
| Engie - Electrabel | Schaerbeek SIOMAB 2 | IS | Afval | 15 |
| Engie - Electrabel | Schaerbeek SIOMAB 3 | IS | Afval | 15 |
| EXXONMOBIL | SHELDELAAN EXXONMOBIL | CHP | Gas | 140 |
| Luminus | SERAING TG1 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Luminus | SERAING TG2 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Luminus | SERAING NEW | CCGT | Gas | 885 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 1 | CHP | Biomassa | 10 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 2 | CHP | Biomassa | 40 |
| Taminco | TAMINCO GENT CHP | CHP | Gas | 6,3 |
| Engie - Electrabel | TIHANGE 3 | NU | Nucleair | 1038 |
| T-Power | T-POWER | CCGT | Gas | 425 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT1 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT2 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT3 | CHP | Gas | 43 |
| Zandvliet Power NV | ZANDVLIET POWER | CCGT | Gas | 419 |

| | | | | |
|--------------------|------------------------|-----|----------|----|
| Engie - Electrabel | ZEDELGEM TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZEEBRUGGE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZELZATE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Zwijndrecht Lanxess GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | Zwijndrecht Lanxess ST | CHP | Gas | 15 |

1.4. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de leveringsperiode 2028-2029

De tabel hieronder herneemt de naam van de in aanmerking te nemen eenheid, de eigenaar ervan, de technologie, de gebruikte brandstof en de ermee verbonden netto productiecapaciteit.

Legende van de technologieën :

CCGT : Turbine met gecombineerde cyclus

CL : Klassiek

GT : Gasturbine

ST : Stoomturbine

IS : Verbrandingsoven

NU : Nucleair

TJ : TurboJet

CHP : Eenheid met warmtekrachtkoppeling

| Eigenaar | Naam van de eenheid | Technologie | Gebruikte brandstof | Capaciteit [MW] |
|--------------------|----------------------------|-------------|---------------------|-----------------|
| Engie - Electrabel | AALST SYRAL GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | AALST SYRAL ST | CHP | Gas | 5 |
| Engie - Electrabel | AALTER TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 GT | CCGT-GT | Gas | 289 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 ST | CCGT-ST | Gas | 162 |
| Luminus | ANGLEUR TG 31 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 32 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 41 | GT | Gas | 64 |
| Luminus | ANGLEUR TG 42 | GT | Gas | 64 |
| Engie - Electrabel | BEERSE TJ | TJ | Aardolie | 32 |
| Indaver | Beveren 2 Indaver | IS | Afval | 21 |
| Indaver | Beveren 3 Indaver | IS | Afval | 24 |
| Engie - Electrabel | Beveren Ineos Phenol Chem | CHP | Gas | 25,1 |
| Indaver | Beveren Sleco | IS | Afval | 41 |
| Biopower | BIOMASSA OOSTENDE | IS | Biomassa | 18 |
| Biostoom | BIOSTOOM OOSTENDE | IS | Afval | 19,4 |
| Borealis | Borealis Kallo Cogen GT_ST | CHP | Gas | 32 |
| Engie - Electrabel | CIERREUX TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | DOEL 4 | NU | Nucleair | 1039 |

| | | | | |
|--------------------|------------------------|---------|----------|-------|
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT1 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT2 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS ST | CCGT-ST | Gas | 160 |
| Euro-silo | Euro-Silo | CHP | Gas | 12,9 |
| Indaver | E-wood | IS | Afval | 22 |
| Engie- Electrabel | Flémalle NEW | CCGT | Gas | 890 |
| Engie - Electrabel | Fluxys Zeebrugge | CHP | Gas | 40 |
| Green Power | Greenpower Oostende | IS | Afval | 20 |
| Luminus | HAM 31 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM 32 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM Gent-GT | CHP | Gas | 39 |
| Luminus | HAM Gent-ST | CHP | Gas | - |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT1 | CCGT-GT | Gas | 157 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT2 | CCGT-GT | Gas | 156,3 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG ST | CCGT-ST | Gas | 167 |
| INEOS | INESCO GT1 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO GT2 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO ST | CHP | Gas | 48,5 |
| INTRADEL | INTRADEL | IS | Afval | 32 |
| IPALLE | Ipalle THUMAIDE | IS | Afval | 34 |
| Engie - Electrabel | ISVAG | IS | Afval | 12 |
| Lampiris | IVBO | IS | Afval | 16 |
| Luminus | IZEGEM | CHP | Gas | 20 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT1 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT2 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE ST | CHP | Gas | 10 |
| Engie - Electrabel | KNIPPEGROEN STEG | GT | Gas | 305 |
| Lillo Energy | Lillo Degussa GT1 | CHP | Gas | 43 |
| Lillo Energy | Lillo Degussa GT2 | CHP | Gas | 32 |
| Lillo Energy | Lillo Degussa ST | CHP | Gas | 10 |
| Direct Energie | MARCINELLE ENERGIE TGV | CCGT | Gas | 413 |
| Engie - Electrabel | MONSANTO LILLO WKK EBL | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | NOORDSCHOTE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Oorderen Bayer | CHP | Gas | 43 |
| Luminus | RINGVAART STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Engie - Electrabel | RODENHUIZE 4 | CL | Biomassa | - |
| Engie - Electrabel | SAINT-GHISLAIN STEG | CCGT | Gas | 386 |
| Engie - Electrabel | SAPPI LANAKEN GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | Schaerbeek SIOMAB 1 | IS | Afval | 15 |
| Engie - Electrabel | Schaerbeek SIOMAB 2 | IS | Afval | 15 |
| Engie - Electrabel | Schaerbeek SIOMAB 3 | IS | Afval | 15 |

| | | | | |
|--------------------|--------------------------------|---------|----------|------|
| EXXONMOBIL | SHELDELAAN EXXONMOBIL | CHP | Gas | 140 |
| Luminus | SERAING TG1 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Luminus | SERAING TG2 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Luminus | SERAING NEW | CCGT | Gas | 885 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 1 | CHP | Biomassa | 10 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 2 | CHP | Biomassa | 40 |
| Taminco | TAMINCO GENT CHP | CHP | Gas | 6,3 |
| Engie - Electrabel | TIHANGE 3 | NU | Nucleair | 1038 |
| T-Power | T-POWER | CCGT | Gas | 425 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT1 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT2 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT3 | CHP | Gas | 43 |
| Zandvliet Power NV | ZANDEVLIET POWER | CCGT | Gas | 419 |
| Engie - Electrabel | ZEDELGEM TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZEEBRUGGE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZELZATE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Zwijndrecht Lanxess GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | Zwijndrecht Lanxess ST | CHP | Gas | 15 |

1.5. Opslag voor de leveringsperiode 2025-2026

De gegevens voor de pompopslag en de batterijen die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

Voor pompopslag:

| | Volume van het reservoir [MWh] | Volume van het reservoir [MWh] |
|---|-----------------------------------|-----------------------------------|
| | 2025-2026 | 2028-2029 |
| Opslagreservoir | 6300 | 6300 |
| Reservoir voor de black start dienst | 500 | 500 |
| Opslag beschikbaar voor economische dispatch | 5800 | 5800 |

| | Pompcapaciteit [MW] | Pompcapaciteit [MW] |
|-------------------|------------------------|------------------------|
| | 2025-2026 | 2028-2029 |
| Totale capaciteit | 1305 | 1305 |

| | | |
|-------------------|------|------|
| Coo 1-6 | 1161 | 1161 |
| Platte Taille 1-4 | 144 | 144 |

Voor batterijen :

| | Volume van de opslag [MWh] 2025-2026 | Volume van de opslag [MWh] 2028-2029 |
|--|---|---|
| Grootschalige opslag "in de markt" | 1105 | 1105 |
| Kleinschalige opslag "buiten de markt" | 384 | 182 |
| Kleinschalige opslag "in de markt" | 384 | 728 |
| Totaal volume van de opslag | 1873 | 2015 |

| | Capaciteit [MW] 2025-2026 | Capaciteit [MW] 2028-2029 |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Grootschalige opslag "in de markt" | 327 | 327 |
| Kleinschalige opslag "buiten de markt" | 192 | 91 |
| Kleinschalige opslag "in de markt" | 192 | 364 |
| Totaal volume van de capaciteit | 711 | 782 |

1.6. Niet individueel gemodelleerde thermische productie

De gegevens die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

| Soort brandstof | Capaciteit [MW] 2025-2026 | Capaciteit [MW] 2028-2029 |
|---------------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Afval - zonder dagelijks programma | 48 | 48 |
| Biomassa - zonder dagelijks programma | 547 | 567 |
| Gas CHP - zonder dagelijks programma | 1499 | 1594 |

1.7. Percentage van gedwongen onderbrekingen (FO) voor de leveringsperiode 2025-2026 en 2028-2029

De gegevens die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

| Technologie | Percentage |
|-------------|------------|
| CCGT | 5,5 % |
| OCGT | 8,2 % |

| | |
|------------------------|-------|
| TJ | 9,8 % |
| Afval - WKK - Biomassa | 6,4 % |
| Pompopslag | 2,9 % |
| HVDC-verbinding | 6,7% |
| Nucleair | 20,5% |
| Batterijen | 2,0% |

2. Vraag (België)

De gegevens over het verbruik die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

| Gegevens | 2025-2026 | 2028-2029 |
|--------------------------------|-----------|-----------|
| Totaal elektriciteitsverbruik | 85.7 TWh | 102,4 TWh |
| Vraagbeheer "shedding respons" | 1843 MW | 1843 MW |

3. Balancing reserves

De volgende waarden moeten door Elia gebruikt worden:

| Categorieën | Volume [MW] | |
|--|-------------|-----------|
| | 2025-2026 | 2028-2029 |
| Totaal FCR | 95 | 97 |
| Totaal FRR | 1221 | 1353 |
| Totaal reserve capaciteit | 1316 | 1450 |
| Totaal FCR in tijden van schaarste | 95 | 97 |
| Totaal FRR in tijden van schaarste | 1039 | 1039 |
| Totaal reservecapaciteit in tijden van schaarste | 1134 | 1136 |

4. Buitenlandse capaciteit

4.1. Leveringsperiode 2025-2026

Elia moet zich baseren op de ERAA 2022-dataset en op de laatst beschikbare informatie waarop ze een bijkomende onbeschikbaarheid van 4 eenheden van 900 MW en één eenheid van 1300 MW zal moeten toepassen voor de beschikbaarheid van de Franse nucleaire vloot in vergelijking met de REMIT-gegevens.

| Gegevens voor het buitenland voor de periode 2025-2026 | | | | | | | |
|--|------------------------|---|-------------------|--------------------|--------------------|------------------|---------------|
| Land | Lignite steenkool (GW) | / | Onshore Wind (GW) | Offshore Wind (GW) | Zonne-energie (GW) | Vraag (TWh/jaar) | Nucleair (GW) |
| DE | 25.1 | | 77 | 11 | 108 | 574 | 0 |
| FR | 1.1 | | 25 | 2 | 24 | 471 | 62,9 |
| NL | 2.7 | | 10 | 6 | 34 | 124 | 0,5 |
| GB | 0 | | 19 | 23 | 21 | 289 | 5,9 |
| IT | 0.5 | | 14 | 4 | 45 | 329 | 0 |
| PL | 21 | | 11 | 0.6 | 20 | 167 | 0 |
| ES | 0 | | 37 | 0 | 34 | 259 | 7,1 |
| DK | 0.4 | | 6 | 3 | 8 | 41 | 0 |

Elia moet ook rekening houden met het ERAA 2022 referentienetwerk, en de toepassing van de 70% MinRAM-regel.

4.2. Leveringsperiode 2028-2029

Elia moet zich baseren op de ERAA 2022-dataset en op de laatst beschikbare informatie waarop ze een bijkomende onbeschikbaarheid van 4 eenheden van 900 MW zal moeten toepassen voor de beschikbaarheid van de Franse nucleaire vloot in vergelijking met het ERAA 2022 profiel.

| Gegevens voor het buitenland voor de periode 2028-2029 | | | | | | | |
|--|------------------------|---|-------------------|--------------------|--------------------|------------------|----------------|
| Land | Lignite steenkool (GW) | / | Onshore Wind (GW) | Offshore Wind (GW) | Zonne-energie (GW) | Vraag (TWh/jaar) | Nucleaire (GW) |
| DE | 7 | | 99 | 15 | 172 | 619 | 0 |
| FR | 0 | | 27 | 3 | 40 | 504 | 62,9 |
| NL | 2.7 | | 11 | 12 | 43 | 141 | 0,5 |
| GB | 0 | | 25 | 36 | 28 | 309 | 4,4 |
| IT | 0 | | 17 | 7 | 68 | 346 | 0 |
| PL | 20 | | 11 | 6 | 25 | 178 | 0 |
| ES | 0 | | 45 | 0 | 50 | 261 | 5,1 |
| DK | 0.4 | | 7 | 5 | 15 | 50 | 0 |

Elia zal ook rekening moeten houden met de waarden van het flow-based domein van de CORE-regio, met inachtneming van de 70% MinRam-regel.

5. Economische parameters

De volgende economische parameters afkomstig van de forward prijzen en van de WEO 2022 (uitgedrukt in € 2022) moeten in acht genomen worden:

| Categorieën | Prijs [€2022/MWh] 2025-2026 | Prijs [€2022/MWh] 2028-2029 |
|---------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Aardolie | 39,5 | 34,8 |
| Gas | 37,3 | 27,0 |
| Steenkool | 16,4 | 10,9 |
| CO2 in tonnen | 98,5 | 109,1 |

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 15 september 2023 tot vaststelling van het referentiescenario voor de T-4 veiling en T-1 veiling in 2024 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(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

Brussel, 15 september 2023

T. VAN DER STRAETEN