

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

## Inhoudstafel

1. Gegevens van het referentiescenario die voor het leveringsjaar 2026 in aanmerking moeten worden genomen.....	1
2. Productie en opslag (België): .....	1
3. Vraag (België).....	6
4. Balancing reserves: .....	6
5. Buitenlandse capaciteit:.....	6
6. Economische parameters .....	7

### 1. Gegevens van het referentiescenario die voor het leveringsjaar 2026-2027 in aanmerking moeten worden genomen

De gegevens die hieronder worden hernomen, moeten door Elia in aanmerking worden genomen voor het vervolg van de werken en zijn afkomstig van het Mid-term Adequacy Forecast 2020 (MAF 2020) van ENTSO-E en van updates die door de transmissienetbeheerder gedaan zijn op basis van de meest recente beschikbare informatie.

#### 2. Productie en opslag (België):

Geïnstalleerde capaciteit	CRM-kalibratie (MW)
nucleair	0
gas	5428
aardolieproducten	158
waterkracht	140
pompopslag	1224
onshore wind	3978
offshore wind	2953
zonne-energie	8600
andere	1379
biofuel	904
batterijen	757

1. Individueel in model gebrachte thermische productie

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.

Propriétaire	Nom de l'unité	Type	Type de fuel	Capacité [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	AWIRS 4	CL	Biomassa	-
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 2	NU	Nucleair	-
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	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
Engie - Electrabel	IXELLES-VOLTA TJ	TJ	Aardolie	18
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	350
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	SCHDELAAAN EXXONMOBIL	CHP	Gas	140
Luminus	SERAING TG1	CCGT-GT	Gas	150
Luminus	SERAING TG2	CCGT-GT	Gas	150
Luminus	SERAING TGV	CCGT-ST	Gas	170
STORA	STORA LANGERBRUGGE CHP 1	CHP	Biomassa	10
STORA	STORA LANGERBRUGGE CHP 2	CHP	Biomassa	40
Taminco	TAMINCO GENT CHP	CHP	Gas	6,3
T-Power	T-POWER	CCGT	Gas	425
Engie - Electrabel	VILVOORDE GT	CCGT-GT	Gas	-
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	386,2
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

**Legende voor de soorten****eenheden**

CCGT	Turbine met gecombineerde cyclus
CCGT-GT	Gecombineerde cyclus - gasturbine
CCGT-ST	Gecombineerde cyclus – stoomturbine
CL	Klassiek
GT	Gasturbine
ST	Stoomturbine
IS	Verbrandingsoven
NU	Nucleair
TJ	TurboJet
CHP	Eenheid met warmtekrachtkoppeling

2. Opslag

De gegevens over de pompopslag en de batterijen die door Elia in aanmerking moeten worden genomen zijn de volgende:

Voor de pompopslag:

	<b>Volume van de tank [MWh]</b>
Opslagtank	5800
Hulpreservoirs	500
Opslag beschikbaar voor de economische dispatch	5300

	<b>Turbinecapaciteit [MW]</b>
<b>Totale capaciteit</b>	<b>1224</b>
Coo 1-6	1080
Platte Taille 1-4	144

Voor de batterijen:

	<b>Volume van de tank [MWh]</b>
Grootschalige opslag	824
Kleinschalige opslag	647
Vehicle-to-grid	517
<b>Totaal volume van de tank</b>	<b>1988</b>

	<b>Capaciteit [MW]</b>
Grootschalige opslag	412
Kleinschalige opslag	216
Vehicle-to-grid	129
<b>Totale capaciteit</b>	<b>757</b>

3. Niet individueel in model gebrachte thermische productie

De gegevens die door Elia worden in aanmerking moeten worden genomen zijn:

<b>Soort brandstof</b>	<b>Capaciteit [MW]</b>
Afval	46
Biomassa	504
Gas en andere	1379

4. Percentage van gedwongen onderbrekingen (FO)

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

	<b>Percentage</b>
<b>CCGT</b>	8,4%
<b>GT</b>	9,2%
<b>TJ</b>	3,6%
<b>Afval – WKK -Biomassa</b>	7%
<b>Pompopslag</b>	4,5%
<b>HVDC-verbinding</b>	6,0%

### 3. Vraag (België)

De gegevens over het verbruik die Elia moet gebruiken zijn de volgende:

Gegevens	Kalibratie CRM
Totaal elektriciteitsverbruik	91,5 TWh
Marktrespons "shedding respons"	2044 MW
Marktrespons "shifting respons"	700 MWh/dag in de winter

Voor de marktrespons "shedding respons" is de in acht te nemen capaciteit de volgende:

Categorieën	Totaal volume [MW]
Maximumgebruik van 1 uur	164
Maximumgebruik van 2 uur	573
Maximumgebruik van 4 uur	570
Maximumgebruik van 8 uur	491
Onbeperkt	246
<b>Market response shedding</b>	<b>2044</b>

### 4. Balancing reserves:

De volgende waarden werden door Elia in acht genomen:

De FCR-capaciteit 75MW zijn.

De FRR-capaciteit (aFFR + mFFR) bedraagt 1104MW.

### 5. Buitenlandse capaciteit:

Elia moet zich baseren op de MAF 2020-dataset en op de laatst beschikbare informatie waarop ze een bijkomende onbeschikbaarheid van 2 eenheden van het Franse nucleaire park zal moeten toepassen.

Elia zal ook rekening moeten houden met de waarden van het flow based domein van de CORE-regio uit het zelf ontwikkelde model en op basis van de TYNDP 2020-gegevens. 70% MinRam zal ook in aanmerking worden genomen voor Nederland, België, Duitsland, Slovenië, Hongarije, Kroatië, Roemenië, Oostenrijk, Tsjechoslowakije, Slowakije en Polen.

## 6. Economische parameters

De volgende economische parameters afkomstig van de WEO2020(uitgedrukt in € 2019) moeten in acht genomen worden:

Categorie	Prijs [€/GJ]
Aardolie	10,5
Gas	5,8
Steenkool	2
	[€/tCO <sub>2</sub> ]
CO <sub>2</sub>	31

Gezien om gevoegd te worden bij het Ministerieel besluit van 14 september 2021 tot vaststelling van het referentiescenario voor de veiling in 2022 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, 14 september 2021.

T. VAN DER STRAETEN

