

## Principes voor de aanvraag tot derogatie van de intermediaire maximumprijs (IPC)

Principes en richtlijnen voor het invullen van aanvraag IPC-derogatie  
T-4 veiling voor leveringsperiode: 1 november 2025 - 31 oktober 2026

Het doel van deze template is om de principes en het formaat te bepalen voor het indienen van een aanvraag voor IPC-derogatie voor de hierboven beschreven leveringsperiode.

Alleen aanvragen die in dit formaat worden ingediend, worden in overweging genomen.  
Enkel één aanvraag mag ingediend worden per CMU of gekoppelde CMU

De term 'KB Methodologie' verwijst naar het document '*koninklijk besluit 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*'

Aanvragen moeten via het onderstaande mailadres aan Elia worden gericht:

[operations.crm@elia.be](mailto:operations.crm@elia.be)

De aanvraag moet ingediend worden tussen 16 juli en 19 augustus 2021

### Inleiding

De CREG zal de gevraagde informatie gebruiken om een deel van de invoergegevens voor de bepaling van het "missing money" te beoordelen. De informatie zal worden gebruikt om een duidelijker zicht te krijgen op de financiële en de economische prestaties van de CMU. Het is ook mogelijk dat bijkomende informatie zal worden opgevraagd zodat onderbouwde en gepaste beslissingen kunnen worden genomen.

### Toekomstgerichte Informatie

In verband met de leveringsperiode waarnaar de aanvraag verwijst, wordt een zo goed mogelijke prognose van de kosten, de inkomsten en het "missing money" gemaakt. Gelieve daarom aantekeningen op te nemen die meer uitleg verschaffen over de toegepaste veronderstellingen en bezorg indien nodig een meer gedetailleerd overzicht van de kosten. Gelieve bewijsmateriaal in te dienen ter ondersteuning van de vermelde kosten.

Alle kosten moeten als negatieve waarden worden ingevoerd; alle inkomsten als positieve waarden.

Individuele kostenposten van meer dan € 1m of 5 % van het totaal van de relevante kostencomponent en elke kosten-of inkomstenpost die uitdrukkelijk wordt gevraagd in art.21, §2, van het KB Methodologie, moet binnen de aantekeningen afzonderlijk worden gedetailleerd.

Verwachte kosten die hoger liggen dan in het verleden gemaakte kosten, moeten op een gedetailleerde manier worden verantwoord, waarbij uitleg wordt gegeven over de redenen waarom de verwachte kosten hoger liggen dan de historische waarden - zeker wanneer de stijging niet alleen aan de inflatie kan worden toegeschreven. In de mate van het mogelijke moeten bewijsstukken voor de verwachte cijfers worden voorgelegd.

Kostenallocatie: Indien geen duidelijke en oordeelkundige verantwoording wordt gegeven over de reden waarom bepaalde kosten (bv. overheadkosten voor de onderneming) niet op basis van geïnstalleerde MW werden verdeeld over alle CMU's waarop ze betrekking hebben, zal de CREG die kosten op basis van geïnstalleerde MW over al die CMU's verdelen. De kostenverdeling van een bepaalde kostencategorie over eenheden die gezamenlijke kosten hebben met andere eenheden (met inbegrip van eenheden waarvoor geen IPC-uitzondering geldt), mag niet hoger liggen dan de totale kosten voor alle betrokken eenheden voor de relevante categorie.

Beperkte historische informatie: bij gebrek aan (voldoende) historische informatie behoudt de CREG zich het recht voor om kosten op basis van vergelijkbare capaciteiten als geschikte benchmark te beoordelen.

Anomalieën of inconsistente gegevens: de CREG zal kosten van andere vergelijkbare capaciteiten als geschikte benchmarks bekijken en toepassen in gevallen waar de historische informatie wezenlijk verschilt van andere vergelijkbare eenheden, tenzij bewijsstukken worden voorgelegd die de voorgestelde kosten verantwoorden.

### Historische informatie

Historische informatie biedt inzicht in de financiële prestaties van de CMU in het verleden. Historische informatie helpt ook bij de bepaling van de kosten voor benchmarking en bij de identificatie van kostenfactoren.

### Tekenconventie

Overeenkomstig normale boekhoudkundige conventies worden winst, inkomsten, activa en kasinstromen als positieve waarden ingevoerd, terwijl verlies, uitgaven, passiva en kasuitstromen als negatieve waarden worden ingevoerd.

Toekomstgerichte gegevens voor de aanvraag voor de uitzondering op de toepassing van de IPC moeten worden geformuleerd in geschatte prijzen voor de periode 2025/26.

De recentste prognose is een combinatie van feitelijke gegevens die beschikbaar zijn en verwachte gegevens voor het lopende jaar (d.w.z. 2021).

Alle verwachte en historische gegevens moeten in nominale waarden worden ingevoerd.

Alle gegevensvelden moeten worden ingevuld. Bijkomende aantekeningen kunnen in afzonderlijke tabbladen bij dit werkblad of in een afzonderlijk Word-document worden ingediend.

De template is voorzien van kolommen waarin tot drie leveringspunten in een CMU kunnen worden ingevoerd. Als de CMU meer leveringspunten bevat, moeten bijkomende kolommen worden toegevoegd aan de desbetreffende tabbladen.

Gelieve extra regels toe te voegen wanneer u meent dat deze de begrijpelijkheid of de nauwkeurigheid van de informatie ten goede komt.

Alle €/startcijfers moeten naar de dichtste euro worden afgerond.

Alle €/GJ-cijfers moeten naar de dichtste euro worden afgerond.

Alle €/MWh-cijfers moeten tot drie cijfers na de komma worden afgerond.

Alle MW/min-cijfers moeten tot één cijfer na de komma worden afgerond.

Alle uurtijfers moeten tot één cijfer na de komma worden afgerond.

Als een gegevensveld niet relevant is voor de CMU, moet u n.v.t. invoeren, zodat duidelijk is dat het veld niet relevant is en niet gewoon ontbreekt.

Als een waarde voor een gegevensveld nul is, moet u 0 invoeren in plaats van het veld blanco te laten, zodat duidelijk is dat de nulwaarde wel degelijk zo is bedoeld.

### Uitzonderlijke items

Geef extra informatie over elk item dat u wegens zijn grootte of effect als uitzonderlijk of atypisch beschouwt.

### Mogelijke aanvragen voor meer informatie

Het is mogelijk dat de CREG na ontvangst van de aanvraag extra informatie of verduidelijking vraagt om de geldigheid van de aanvraag te kunnen beoordelen.

### Certificatie van gegevens

De aanvrager moet in het kader van de aanvraag het certificatieblok in het tabblad van de aanvraaggegevens ondertekenen.

**Aanvraaggegevens voor uitzondering op toepassing IPC**  
**T-4 veiling voor de leveringsperiode van 1 november 2025 tot 31 oktober 2026**

Aanvragers moeten bijkomende kolommen toevoegen als de CMU uit meer dan drie leveringspunten bestaat.

Aanvraaggegevens		Aantekening(en)	Eenheden	Beschrijving		
Capaciteitsleverancier		1				
Identificatie van de eenheid in de capaciteitsmarkt		1				
Project-ID (waar een investeringsdossier werd ingediend voor de CMU voor dezelfde veiling)		1				
Looptijd capaciteitscontract (jaar)		2	Jaar			
Naam contactpersoon						
Rechtstreeks telefoonnummer contactpersoon						
E-mailadres contactpersoon						
Kenmerken CMU		Aantekening(en)	Eenheden	Waarde		
Declasseringsfactor (%)		1	%			
Aangegeven nominaal referentievermogen (MW)		1	MW			
Status (bestaand of bijkomend)		1				
Type (enkel, geaggregeerd of gekoppeld)						
Aantal leveringspunten						
Kenmerken leveringspunten		Aantekening(en)	Eenheden	Leveringspunt 1	Leveringspunt 2	Leveringspunt 3
Naam leveringspunt		1				
Status (bestaand of bijkomend)		1				
Technologie		1				
(Verwacht) Nominaal referentievermogen		1	MW			
Afname (MW/jaar)		3	MW/jaar			
Injectie (MW/jaar)		3	MW/jaar			
Type leveringspunt		1				
Overeenstemmende Netbeheerder		1				
Eendraadsschema (referentie)		1				
EAN-code(s) van het leveringspunt/identificatie van het leveringspunt						

Door hieronder zijn handtekening te plaatsen verklaart de aanvrager dat de gegevens die in het kader van deze aanvraag IPC-uitzondering worden ingediend, de beste schattingen zijn die op het moment van indiening beschikbaar zijn:

Handtekening: \_\_\_\_\_

Datum: \_\_\_\_\_

Functie: \_\_\_\_\_



**Aanvraag IPC-derogatie**  
**T-4 veiling voor de leveringsperiode van 1 november 2025 tot 31 oktober 2026**

Aanvragers moeten bijkomende kolommen toevoegen als de CMU uit meer dan drie leveringspunten bestaat.

Kostencomponenten voor de CMU			Verwachte kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 CMU Totaal†	Verwachte kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 1	Verwachte kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 2	Verwachte kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 3
<b>Beschrijving</b>	<b>Eenheden</b>	<b>Aantekeningen</b>				
<b>Vaste O&amp;M kosten (€ '000/jaar)</b>		4	0	0	0	0
Vaste component van het elektriciteitsnettarief	€ '000/jaar		0			
Vaste component gastarief (capaciteit)	€ '000/jaar		0			
Operationele kosten	€ '000/jaar		0			
Inspecties	€ '000/jaar		0			
Jaarlijkse/routineonderhoudskosten	€ '000/jaar		0			
Herstellingskosten	€ '000/jaar		0			
Verzekeringen	€ '000/jaar		0			
Plaatselijke taken	€ '000/jaar		0			
Vergunningen en licenties	€ '000/jaar		0			
Administratiekosten	€ '000/jaar		0			
[Overige vaste O&M-kosten 1]	€ '000/jaar		0			
[Overige vaste O&M-kosten 2]	€ '000/jaar		0			
[Overige vaste O&M-kosten 3]	€ '000/jaar		0			
Activeringskosten voor beschikbaarheidstests	€ '000/jaar	5	0			
Aantal tests verondersteld						
Duur per test	uur					
Kosten per test	€/test					
Verhouding tussen vaste kosten, bedrijfsuren en aantal starts		6				
<b>Vaste portfoliobeheerkosten (€ 1.000/jaar)</b>	€ '000/jaar	7	0			
<b>Terugkerende jaarlijkse investeringskosten (€ 1.000/jaar)</b>	€ '000/jaar	8	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
Verhouding tussen terugkerende jaarlijkse investeringskosten, bedrijfsuren en aantal starts		6				
<b>Op jaarbasis berekende niet-terugkerende investeringsuitgaven (€ 1.000/jaar)</b>	€ '000/jaar	9	0			
<b>Verschil tussen aangeboden capaciteit en Σ(geïnstalleerde capaciteit op leveringspunt) (MW)</b>	MW	10				
<b>Variabele kosten voor energieaanbod (€/MWh)</b>		11				
Variabele O&M-kosten	€/MWh					
Kosten voor brandstof of ingevoerde energie	€/MWh					
Kosten voor CO2-emissies	€/MWh					
[Overige emissiekosten]	€/MWh					
[Overige variabele kosten 1]	€/MWh					
[Overige variabele kosten 2]	€/MWh					
Efficiëntie of Round-Trip Efficiency voor opslag (%)	%					
<b>Opstartkosten</b>		12				
Hot Start						
Brandstof gebruikt voor opstart (GJ per start)	GJ/start					
Brandstoffen gebruikt voor opstart						
Niet brandstofgerelateerde Opstartkosten (€/start)	€/start					
Warm Start						
Brandstof gebruikt voor opstart (GJ per start)	GJ/start					
Brandstoffen gebruikt voor opstart						
Niet brandstofgerelateerde Opstartkosten (€/start)	€/start					
Cold Start						
Brandstof gebruikt voor opstart (GJ per start)	GJ/start					
Brandstoffen gebruikt voor opstart						
Niet brandstofgerelateerde Opstartkosten (€/start)	€/start					
Overgangstijd van heet naar warm (u)	uur					
Overgangstijd van warm naar koud (u)	uur					
<b>Bedrijfsstelsel</b>		13				
Totaal productie (GWh)	GWh		0			
Bedrijfsuren	uur					
Aantal starts						

\*Aanvrager moet elke veronderstelling van indexering duidelijk uitleggen.

† Wanneer een totaal zinvol is, wordt het CMU Totaal bepaald op basis van de som van de Delivery Points die erin zijn opgenomen

Overzicht inkomsten en kosten voor de CMU			Verwachte inkomsten en kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 CMU Totaal†	Verwachte inkomsten en kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 1	Verwachte inkomsten en kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 2	Verwachte inkomsten en kosten 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 3
<b>Inkomsten (€/jaar)</b>	<b>Eenheden</b>	<b>Aantekeningen</b>	<b>'000</b>	<b>'000</b>	<b>'000</b>	<b>'000</b>
Inkomsten uit energiemarkten	€ '000/jaar	14	0			
Inkomsten uit levering van ondersteunende diensten	€ '000/jaar	15	0			
Overige inkomsten, bestaande uit:	€ '000/jaar	16	0	0,00	0,00	0,00
[Overige inkomsten 1]	€ '000/jaar		0			
[Overige inkomsten 2]	€ '000/jaar		0			
minder, verwachte waarde van de terugbetaalverplichting	€ '000/jaar	17	0			
<b>Totale inkomsten</b>				<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Operationele kosten (€/jaar)</b>	<b>Eenheden</b>	<b>Aantekeningen</b>		<b>'000</b>	<b>'000</b>	<b>'000</b>
Vaste O&M-kosten	€ '000/jaar	18	0	0,00	0,00	0,00
Vaste portfoliobeheerkosten	€ '000/jaar	18	0	0,00	0,00	0,00
Terugkerende jaarlijkse investeringskosten	€ '000/jaar	18	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
Op jaarbasis berekende niet-terugkerende investeringsuitgaven	€ '000/jaar	18	0	0,00	0,00	0,00
Variabele operationele kosten	€ '000/jaar	19	0			
Opstartkosten	€ '000/jaar	20	0			
<b>Totale operationele kosten</b>			<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>
<b>"missing money"</b>			<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>

† Wanneer een totaal zinvol is, wordt het CMU Totaal bepaald op basis van de som van de leveringspunten die erin zijn opgenomen

Operationele beperkingen voor de CMU			Verwachte waarden 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 1	Verwachte waarden 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 2	Verwachte waarden 1 nov. 2025 - 31 okt. 2026 Leveringspunt 3
<b>Beschrijving</b>	<b>Eenheden</b>	<b>Aantekeningen</b>			
<b>Algemene kenmerken</b>		21			
Minimale activatietijd (u)	uur				
Minimale uitgeschakelde tijd (u)	uur				
Ramp up rate (MW/min)	MW/min				
Ramp down Rate (MW/min)	MW/min				
Minimale stabiele productie (MW)	MW/min				
Gedwongen niet-beschikbaarheidspercentage (Forced Outage Rate) (%)	%				
Geplande niet-beschikbaarheidspercentage (Planned Outage Rate) (%)	%				
<b>Maximaal aantal starts per periode</b>		22			
Maximaal aantal starts					
Periode waarvoor de limiet geldt (dag/week/maand/jaar)					
Reden voor limiet					
<b>Maximaal aantal bedrijfsuren per periode</b>	uur	23			
Maximaal aantal bedrijfsuren (u)					
Periode waarvoor de limiet geldt (dag/week/maand/jaar)					
Reden voor limiet					
<b>Maximale energieproductie per periode</b>		24			
Maximale energieproductie (GWh)	GWh				
Periode waarvoor de limiet geldt (dag/week/maand/jaar)					
Reden voor limiet					
<b>Must Runbeperking</b>		25			
Periode van toepassing (begin- en einddatum)	MW				
Minimaal werkingsniveau (MW)					
Reden voor beperking					
<b>Andere beperking (specificeer)</b>		26			
Voorwaarde 1 (specificeer)	MW				
Limiet 1 (specificeer)					
Reden voor beperking					

**Aanvraag IPC-derogatie**

**T-4 veiling voor de leveringsperiode van 1 november 2025 tot 31 oktober 2026**

Kopieer bijkomende kolomparen als meer dan drie leveringspunten moeten worden gerapporteerd

Gegevens voor in aanmerking komende investeringen	Aantekeningen	Eenheden	Leveringspunt 1	Leveringspunt 2	Leveringspunt 3
Totale investering	27	€ '000			
Jaarlijks uitgavenprofiel	28	€ '000			
Financiering uitgaven	29	€ '000			
WACC (na belastingen)	30	%			
Economische levensduur investering		jaar			
Motivering van de relevantie van de investering voor capaciteitslevering	28				
Datum aangaan investering					
Link naar bewijsmateriaal, bv. prijsopgave	28				

Overzicht van in aanmerking komende niet-recurrente investeringskosten (netto na aftrek van investeringssubsidies)	Toepasbaarheid	Aantekeningen	Eenheden	Investering	Leveringspunt 1	Leveringspunt 2	Leveringspunt 3		
					Referentie	Investering	Referentie	Investering	Referentie
<b>Bevoorrading en bouw</b>		31	€ '000	0,0		0,0		0,0	
Bouwkundige werkzaamheden	Niet DSR		€ '000						
Mechanisch gedeelte	Niet DSR noch batterij		€ '000						
Batterijsysteem	Alleen batterij		€ '000						
Elektrisch systeem			€ '000						
Instrumentatie en regelsysteem, communicatiesysteem			€ '000						
Aansluitingskosten elektriciteit, gas, waterstof- en waternetten (alleen fysieke werkzaamheden en uitrusting)	In voorkomend geval		€ '000						
EPC-engineering en beheer (EPC aannemingskosten)			€ '000						
<b>Totaal directe kosten</b>				#REF!		#REF!		#REF!	
Vorbereidende, algemene activiteiten en kosten voor eigenaar			€ '000						
Kosten voor site			€ '000						
Onvoorziene uitgaven eigenaar			€ '000						
Consultancy			€ '000						
Financieringskosten, inclusief interest tijdens bouwwerkzaamheden			€ '000						
Bouwverzekering			€ '000						
Overige			€ '000						
<b>Totale indirecte kosten</b>				#REF!		#REF!		#REF!	
<b>TOTAAL Niet-terugkerende investeringsuitgaven</b>				#REF!		#REF!		#REF!	
<b>Geannualiseerde investeringskost</b>		32	€ '000	#REF!		#REF!		#REF!	

## Aantekeningen met betrekking tot de aanvraag IPC-uitzondering T-4 veiling voor de leveringsperiode van 1 november 2025 tot 31 oktober 2026

### Tabblad aanvraaggegevens

#	Aantekening
1	Volgens prekwalificatiedossier
2	Volgens investeringsdossier
3	Totale afname/injectie in het leveringspunt in MW/jaar

### Tabbladen achtergrondinformatie en IPC-afwijking

#	Aantekening
4	Vaste O&M-lasten (in €/jaar), opgesplitst per kostentype en indien nodig per leveringspunt [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 2 <sup>a</sup> a] Voeg indien nodig extra rijen toe voor meer leveringspunten of bijkomende items van vaste O&M-kosten. Vaste jaarlijkse O&M-kosten kunnen onder meer de volgende items omvatten: capaciteitscomponent van gasvervoersnet, verzekeringskosten, operationele kosten, onderhoudskosten (die niet begrepen zijn in de recurrente jaarlijkse investeringen) Geef op een afzonderlijk blad of document meer informatie over de verhouding tussen de vaste O&M-kosten en het aantal starts en/of het aantal bedrijfsuren. Bezorg ondersteunende documentatie om duidelijk te maken wat in elke categorie is inbegrepen.
5	Noodzaak tot test(en) moet verantwoord worden in functie van de waarschijnlijkheid tot testen volgens de CRM werkingsregels
6	Voeg indien nodig als referentie toe aan bijlage document/dossier
7	Vaste kosten gelinkt met het beheer van een portfolio van leveringspunten die op de energiemarkt actief zijn (in €/jaar) [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 2 <sup>b</sup> b] Alleen de vaste portfolio beheerskosten die noodzakelijk zijn om actief te zijn op de energiemarkten (bv. kosten in verband met deelname aan de mFRR-markt).
8	Terugkerende jaarlijkse kosten, niet verbonden met de uitbreiding van de technische levensduur of een stijging van het nominale vermogen. Provisies voor zwaar onderhoud opnemen (in €/jaar) [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 2 <sup>c</sup> c]. NB: In deze kosten mogen geen kosten inbegrepen zijn die geen verband houden met brandstoffen als onderdeel van de opstartkosten hieronder. Voeg indien nodig extra rijen toe voor bijkomende items van vaste O&M-kosten. Bezorg ondersteunende documentatie om duidelijk te maken wat in elke geboekte categorie is inbegrepen
9	Aanvankelijke en niet-terugkerende investeringsuitgaven vanaf de eerste beslissing in toepassing van artikel 7undecies, §6 van de Elektriciteitswet en die ten laatste worden gemaakt vóór de eerste dag van de Periode van capaciteitslevering. Enkel de geannualiseerde uitgaven voor de leveringsperiode van de capaciteit waarop de aanvraag betrekking heeft (in €/jaar) [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 2 <sup>d</sup> d] Gegevens worden in het tabblad voor de investeringsgegevens ingevoerd en worden hier automatisch getransfereerd. Voeg extra kolommen toe voor meer leveringspunten (NB: formule toe te voegen om resultaten vanuit het tabblad voor de investeringsgegevens over te dragen)
10	Alleen voor samengevoegde offertes: het verschil tussen de aangeboden capaciteit en de som van de geïnstalleerde capaciteit voor de samengevoegde leveringspunten in MW [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 2 <sup>f</sup> f]
11	Een uitsplitsing van de kostenelementen van het energieaanbod, met inbegrip van de efficiëntie van de unit [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 2 <sup>e</sup> e] Voeg indien nodig extra rijen toe voor bijkomende items van variabele O&M-kosten
12	Een uitsplitsing van de kostenelementen van de opstartkosten, met inbegrip van de brandstof- en de andere elementen [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 2 <sup>g</sup> g] De startinformatie kan worden ingevoerd voor een unit die zich in een hete, warme en koude staat bevindt en de cumulatieve overgangstijden van heel naar koud en van koud naar warm kunnen in aantal uren worden ingevoerd. Als de startkosten niet afhankelijk zijn van de warmte, moeten alleen gegevens voor de hete toestand worden ingevoerd.
13	Totale productie (generatie) in GWh, totaal aantal bedrijfsuren en totaal aantal starts voor de Periode van capaciteitslevering in kwestie.
14	Neem alle inkomsten mee uit forward trades, day-ahead, intra-daily en balanceringsmarkten [ter ondersteuning van berekening van "missing money" uit het KB Methodologie, artikel 21, §2, 5 <sup>1</sup> ]
15	Neem alle inkomsten mee uit de provisie van bijkomende diensten zoals: FCR, FRR, RR en mogelijkheid 'black start' [ter ondersteuning van berekening "missing money" uit het KB Methodologie, artikel 21, §2, 5 <sup>1</sup> ]
16	Overige CMU-inkomsten, met uitsluit van inkomsten uit de energiemarkten en de bijkomende diensten die hierboven worden vermeld. Overige inkomsten bestaan onder meer uit inkomsten uit de verkoop van warmte en stoom. [cf. KB Methodologie, artikel 21, §2, 3 <sup>1</sup> ]
17	De verwachte betalingen die moeten worden verricht onder de terugbetalingsverplichting wanneer de referentieprijs boven de uitoefenprijs ligt [ter ondersteuning van berekening van "missing money" uit het KB Methodologie, artikel 21, §2, 5 <sup>1</sup> ]
18	Totale waarden moeten overeenstemmen met de waarden die in de tabel van de kostencomponenten worden geboekt. Er worden formules voorzien, maar het is mogelijk dat ze moeten worden aangepast als er bijkomende rijen werden toegevoegd aan de tabel met de kostencomponenten [ter ondersteuning van de berekening van "missing money" uit het KB Methodologie, artikel 21, §2, 5 <sup>1</sup> ]
19	De totale variabele bedrijfskosten omvatten onder meer kosten voor brandstof en emissies, variabele O&M-kosten. De gerapporteerde waarden moeten overeenstemmen met de waarden die in de tabel van de kostencomponenten worden gerapporteerd [ter ondersteuning van de berekening van "missing money" uit het KB Methodologie, artikel 21, §2, 5 <sup>1</sup> ]
20	De totale kosten voor het opstarten, met inbegrip van zowel de vaste als de brandstofgerelateerde kosten. De gerapporteerde waarden moeten overeenstemmen met de waarden die in de tabel van de kostencomponenten worden gerapporteerd [ter ondersteuning van de berekening van "ontbrekend geld" uit de methodologie volgens het koninklijk besluit, hoofdstuk 7, artikel 5]
21	Standaardgegevens over minimale tijden voor werking en uitval, versnellingsnelheden, minimale generatie en uitvalpercentages zijn vereist. Als de feitelijke geplande uitvaldatums beschikbaar zijn, kunnen deze in plaats van een percentage worden gegeven.
22	Als een beperking geldt voor het aantal starts in een periode, moet de limiet worden gespecificeerd, evenals de periode waarin deze van toepassing is en een reden voor de limiet.
23	Als een beperking geldt voor het aantal bedrijfsuren in een periode, moet de limiet worden gespecificeerd, de periode waarin deze van toepassing is en een reden voor de limiet. Als verschillende limieten gelden voor verschillende perioden, moeten bijkomende rijen worden toegevoegd om elke periode te bestrijken.
24	Als een beperking geldt voor de energieproductie in een periode, moet de limiet worden gespecificeerd, evenals de periode waarin deze van toepassing is en een reden voor de limiet. Als verschillende limieten gelden voor verschillende perioden, moeten bijkomende rijen worden toegevoegd om elke periode te bestrijken.
25	Als voor de unit een 'must-run'-beperking geldt voor de periode waarop dit van toepassing is, evenals het vereiste generatieniveau en de reden voor de beperking. Als er meerdere perioden zijn waarop 'must-run'-beperkingen van toepassing zijn, moeten bijkomende rijen worden toegevoegd om elke periode te bestrijken.
26	Als voor de unit een bedrijfsbeperking geldt die niet in de template is voorzien, moet u bijkomende rijen of aantekeningen toevoegen om deze beperking op te nemen. Geef voldoende uitleg en bewijsmateriaal ter ondersteuning van de opname van de bijkomende beperking.

### Tabblad investeringsgegevens

#	Aantekening
27	Totale in aanmerking komende investering: eventuele investeringssubsidies moeten van dit bedrag worden afgetrokken. Als de investering wordt gedeeld met één of meer andere leveringspunten, moeten de totale investeringskosten worden weergegeven, maar dan wel met informatie over hoeveel aan het leveringspunt werd toegewezen en de redenering voor die toewijzing.
28	Voeg indien nodig als referentie toe aan bijlage document/dossier
29	Element van totale investering die moet worden gefinancierd
30	Gewogen gemiddelde kapitaalkosten na belastingen
31	Voeg indien nodig extra rijen toe om uitleg te geven over de details van de investering Gebruik de referentiekolom om een link op te nemen naar bijgevoegde documenten/bestanden die bewijsstukken vormen voor het relevante item. Dit omvat ook documenten van derden als deze nodig zijn om de uitgave te verklaren.
32	De op jaarbasis berekende investering wordt automatisch bepaald op basis van het percentage voor de gewogen gemiddelde kapitaalkosten (WACC), de looptijd van het capaciteitscontract en de in aanmerking komende investering.