

{{knaam}}
 {{cpbrieffitel}}
 Klantnummer: {{kklantnr}}

Leverancierskeuze 2023 - 2025

Geachte deelnemer collectief Energie voor Kerken,

Met deze nieuwsbrief brengen wij u op de hoogte van actuele ontwikkelingen.

Leverancierskeuze 2023 - 2025

De onderhandelingen voor het collectief 2023 zijn voltooid. Voor 2023 zal het collectief Energie voor Kerken de samenwerking met de leverancier Greenchoice voortzetten. Het collectief heeft besloten om de onderhandelingen voor de jaren 2024 & 2025 uit te stellen. De reden voor het uitstellen is de hoge mate van onzekerheid in de energiemarkt. Deze onzekerheid resulteert in zowel hoge energieprijzen als enorme prijsfluctuaties in de energiemarkt. Juist deze twee factoren zijn voor een leverancier reden om de opslagen [1] te verhogen. Het collectief prognosticeert dat er in de aanloop van 2024 momenten ontstaan dat de energiemarkt in rustiger vaarwater verkeert. Dit zal een positief effect hebben op de prijsfluctuatie en de energieprijzen met als resultaat een lagere opslag.

Vervolgstappen leveringsjaar 2023

Het afronden van de onderhandelingen geeft het collectief de mogelijkheid om voor 2023 stroom en gas in te kopen. Het collectief dient voor ingang van het kalenderjaar 2023 het totale verbruiksvolume van 2023 in te kopen. Door middel van een marktanalyse, de geplande inkoopstrategie en een begrotingsoverzicht deelt het collectief in deze nieuwsbrief zijn visie over de energiemarkt.

[1] De opslagen zijn extra kosten die de leverancier in rekening brengt voor de levering van stroom en gas. Het collectief onderhandelt voor u over dit tarief.

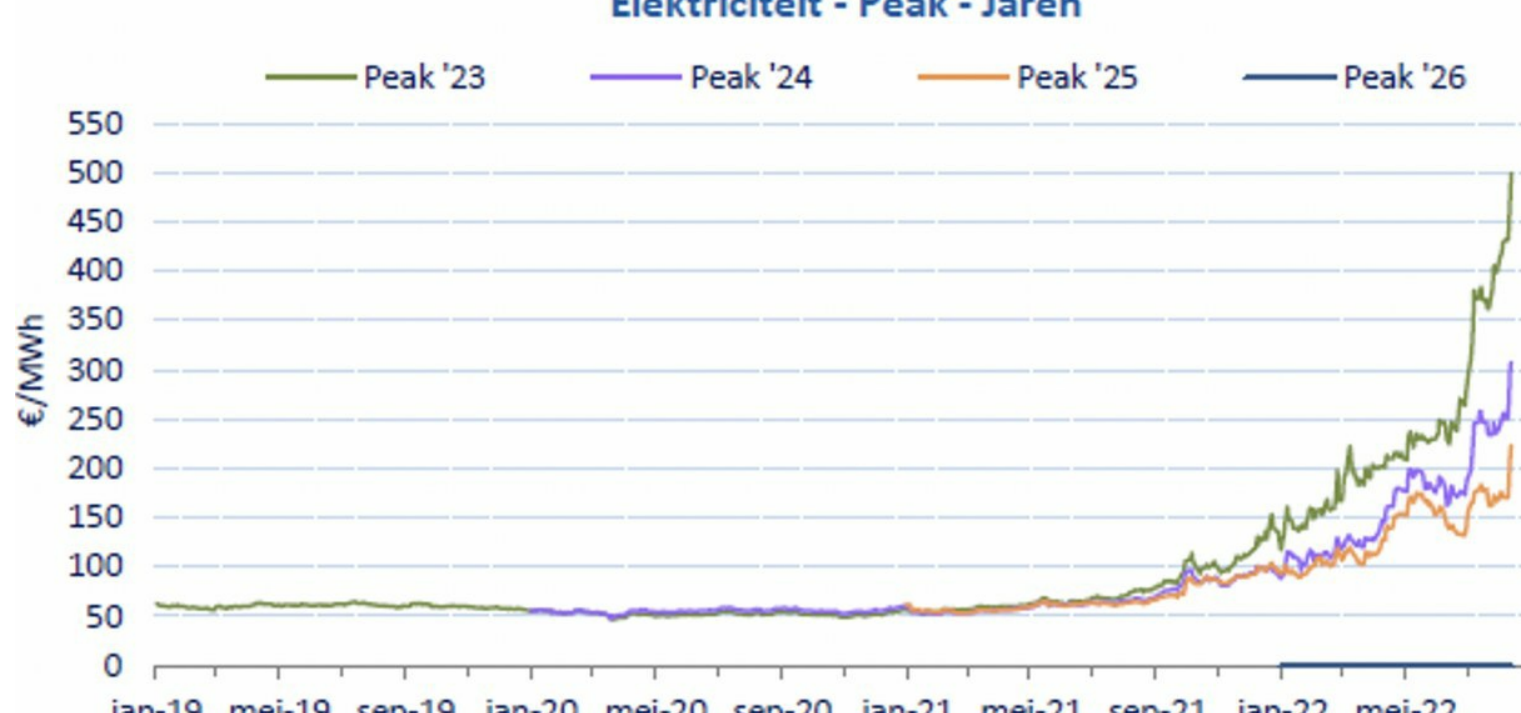
Marktanalyse

De energieprijzen bewegen sinds januari 2021 al in een opwaartse trend. Grafiek 1 & 2 geven een overzicht weer van het prijsverloop van elektriciteit en gas op de groothandelsmarkt. Sinds de marktupdate van april 2022 is de prijs van elektriciteit en gas met meer dan 250% gestegen. Hieronder vindt u een overzicht van de belangrijkste ontwikkelingen in de energiemarkt.

Elektriciteit Peak/Off Peak - Jaren

Peak/Offpeak [€/MWh]	11-8-2022	12-8-2022	Δ dag
Peak '23 (Endex 8-20)	477,991	498,898	20,91
Off peak '23 (Endex 8-20)	362,047	359,484	-2,56
Peak '24 (Endex 8-20)	304,114	307,191	3,08
Off peak '24 (Endex 8-20)	214,109	217,794	3,68
Peak '25 (Endex 8-20)	215,999	223,273	7,27
Off peak '25 (Endex 8-20)	142,874	145,912	3,04
Peak '26 (Endex 8-20)			
Off peak '26 (Endex 8-20)			

Elektriciteit - Peak - Jaren

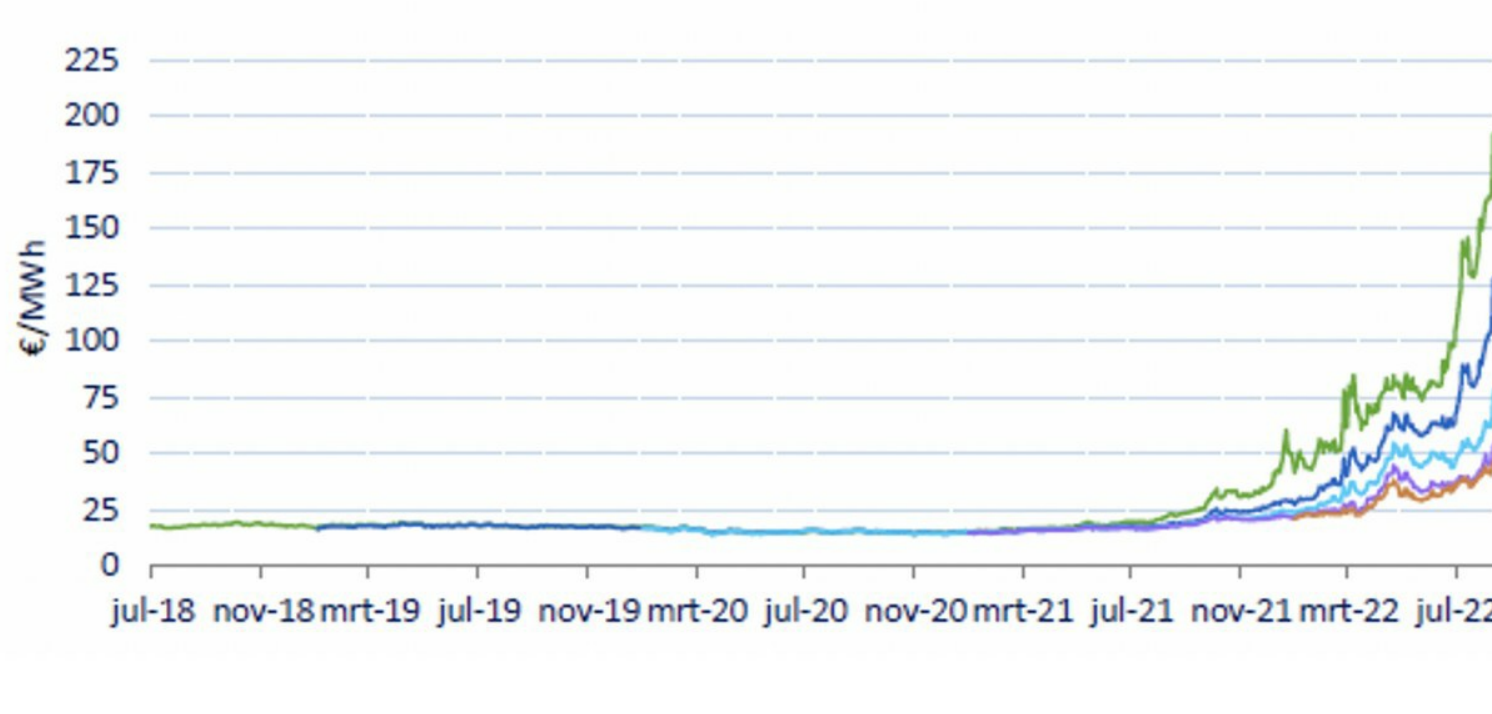


Grafiek 1. Slotkoers groothandelsmarkt elektriciteit baseload 2023 – 2026, 15 augustus 2022.

Aardgas - Jaren

TTF [€/MWh]	11-8-2022	12-8-2022	Δ dag
cal '23	192,155	191,513	-0,64
cal '24	127,252	128,293	1,04
cal '25	75,612	78,093	2,48
cal '26	53,014	54,481	1,47
cal '27	46,141	45,750	-0,39

Aardgas - TTF - Jaren



Grafiek 2. Slotkoers groothandelsmarkt aardgas baseload 2023 – 2027, 15 augustus 2022.

Beperkte toevoer vanuit Rusland

Sinds de start van de oorlog tussen Rusland en Oekraïne staat de toevoer van gas vanuit Rusland onder druk. Halverwege juli sloot ook de Nord Stream 1 wegens onderhoud. De pijpleiding ging 2 weken later weer open. Echter is de toelevering sindsdien verder afgenomen ten opzichte van de onderweersperiode. Daarnaast is er besloten dat Rusland zijn stevige grip houdt op de toelevering van gas om de toekomstige onderhandelingspositie ten opzichte van Europa te versterken.

UitvalLEN kerncentrales

In de maanden juli en augustus is een significant aantal kerncentrales gesloten. De voornaamste reden hiervoor is het inhalen van achterstallig onderhoud dat niet is uitgevoerd gedurende de coronapandemie. Daarnaast resulteert de aanhoudende hitteperiode voor het opwarmen van het koelwater dat door kerncentrales wordt gebruikt bij het produceren van energie. De schaarste in koelwater zorgt ervoor dat kerncentrales niet optimaal benut kunnen worden.

Lage rivierstanden

De lage rivierstanden in Europa zorgen voor complicaties tijdens de aanvoer van kolen naar de kolencentrales. Hierdoor kunnen de kolencentrales niet optimaal benut worden.

Lage dekingsgraad waterreservoirs

De waterreservoirs in Noorwegen, die gebruikt worden bij het opwekking van energie door middel van waterkrachtcentrales, staan door de droogte op laag niveau. Hierdoor heeft Noorwegen besloten om de productie te verlagen.

Europese gasvoorraden

De Europese gasvoorraden dienen eind oktober voor 80% gevuld te zijn. Momenteel zijn de Europese gasvoorraden voor 70% gevuld. De dekingsgraad van 80% berust op een gemiddelde winter en een continue toevoer van gas vanuit Rusland tijdens de winterperiode. Beide factoren zijn momenteel erg onzeker en daarmee betwijfelt men of een vullingsgraad van 80% wel voldoende is.

Recessie

Al langer klinken er geluiden van een wereldwijde recessie. Hoge inflatie is veelal een duidelijk signaal dat er een recessie aankomt. Het is echter onduidelijk wanneer en in welke mate deze recessie zich zal voor doen. Daarnaast is de belangrijkste vraag in hoeverre een recessie invloed zal hebben op de energieprijzen. Al deze factoren zijn momenteel nog speculatief.

Conclusie

De bovenstaande ontwikkelingen zorgen voor een schaarste in het aanbod en een toename van de onzekerheid op de energiemarkt. Gezien de aard van de problematiek en ontwikkelingen verwacht het collectief op korte termijn geen drastische daling van de energieprijzen.

Inkoopstrategie 2023

Het collectief dient voor sluiting van de energiemarkt (15 december 2022) het totale energievolume voor 2023 in te kopen. In de afgelopen 16 jaar heeft het collectief gebruik gemaakt van een combinatie van de inkoopstrategieën marktsentiment [1] en periodieke inkoop [2]. Om de inkoopstrategie marktsentiment succesvol te implementeren is er een duidelijk toekomstbeeld van de energiemarkt vereist. Met de huidige ontwikkelingen en prijsvorming is dit toekomstbeeld onzeker. Daarom heeft het collectief besloten om het volume voor 2023 volledig periodiek in te kopen. Daarnaast is er besloten om het totale volume voor 2023 versneld in te kopen. Dit omdat volgens het collectief het risico bestaat dat de prijzen voor gas en elektriciteit verder zullen stijgen indien de wintermaanden kouder uitvallen dan voorspeld. De neerwaartse prijsverandering bij een zachte winter is daarentegen beperkt door de huidige aanbodcrisis op de energiemarkt.

De uitvoering

Tot op heden is 10% van de totale energiebehoefte van het collectief voor 2023 ingekocht. De overige 90% zal in de periode tot en met halverwege september worden ingekocht. Dit zal gebeuren door middel van 10 periodieke aankoopmomenten. Dit betekent dat het collectief halverwege september het definitieve tarief met zijn leden kan communiceren.

Begroting 2023

Het collectief heeft momenteel 10% van het totale volume stroom en gas ingekocht. Hierdoor kan er nog geen definitief tarief gecommuniceerd worden. Voor de begroting van 2023 is daarom gekozen om voor het openstaande volume (90%) de marktprijzen van 15 augustus 2022 te hanteren. In tabel 1 & 2 is de berekening terug te vinden.

- Op 15 augustus 2022 wordt 1m³ gas verhandeld voor €1,87/m³. U betaalt momenteel €0,2646/m³. [3]
- Op 15 augustus 2022 wordt 1 kWh verhandeld voor €0,498898/kWh. U betaalt momenteel €0,07692/kWh. [4]

Tabel 1: Berekening leveringstarief 2023 - Gas

Ingekocht volume	Openstaand volume	Totale volume
10%	90%	100%
Prijs (EUR/m ³)	Prijs (EUR/m ³)	Prijs (EUR/m ³)
€1,73	€1,87	€1,856

Tabel 2: Berekening leveringstarief 2023 – Elektriciteit

Ingekocht volume	Openstaand volume	Definitieve tarief 2023
10%	90%	100%
Prijs (EUR/kWh)	Prijs (EUR/kWh)	Prijs (EUR/kWh)
€0,41364	€0,4989	€0,49031

Op basis van de marktprijzen van 15 augustus 2022 kan het volgende geprognostiseerd worden:

- Het kale leveringstarief van gas zal in 2023 stijgen van €0,2646 EUR/m³ naar €1,856 EUR/m³. Dit is een stijging van 607% en opzichte van het kale leveringstarief van 2022.
- Het kale leveringstarief van elektriciteit zal in 2023 stijgen van €0,07692 EUR/kWh naar €0,49031 EUR/kWh. Dit is een stijging van 537% ten opzichte van 2022.

Uw totale energierekening is een optelsom van het kale leveringstarief, de Energiebelasting, de Opslag Duurzame Energie en de btw-heffing. Indien deze variabelen in 2023 gelijk blijven aan 2022 dient u rekening te houden met een stijging van uw totale energierekening van tussen de 300% á 400%.

Het collectief is zich bewust van de zorgelijke ontwikkelingen in de mondiale energiemarkt. Door middel van deze nieuwsbrief hopen wij alle deelnemers tijdig te informeren van de gevolgen van deze ontwikkelingen. Uiteraard kunt u ten alle tijden contact opnemen voor advies met betrekking tot uw energievraagstukken.

Heeft u vragen over de nieuwsbrief? Graag komen wij met u in contact. U kunt ons bereiken via evk@hellemansconsultancy.nl of telefonisch via **030-2255017**.

[1] Inkoopstrategie gericht op marktanalyse en prijsbeweging.

[2] Inkoopstrategie gericht op het systematisch inkopen van een bepaald volume over een bepaalde tijd.

[3] De groothandelsprijzen van aardgas worden uitgedrukt in MWh/EUR. Om de prijs per EUR/m³ weer te geven, dient er gerekend te worden met een factor 0,0097694444.

[4] De groothandelsprijzen van elektriciteit worden uitgedrukt in MWh/EUR. Om de prijs per EUR/kWh weer te geven, dient er gerekend te worden met een factor 0.001 (1/1000).

Namens Energie Voor Kerken,

Tom Peters
 Adviseur collectieven
 Hellemans Consultancy
 06-82915349
 030-2255017

Energievoorkerken.nl



HELLEMANS ADVISEERT

