AGEM Gemeentelijke
Energie B.V.
Raadhuisstraat 25
7001 EX Doetinchem
Postbus 134
7000 AC Doetinchem

t 0314 820 388
e info@agem.nl
w www.agem.nl

iban NL73RABO0316793272
kvk 67692559
btw NL857133603B01

Aandeelhouders Agem Gemeentelijke Energie BV (AGE)

Doetinchem, 27 oktober 2022

Betreft: Overname zonnepark voetbalveld Braamt door AGE als eigen bron voor Gemeentelijke Energie: de details

1 Inleiding

Sinds 1 januari 2018 zorgen de Achterhoekse gemeenten zelfstandig voor de eigen inkoop van elektriciteit voor de gemeentelijke gebouwen en aansluitingen zoals gemeentehuizen, openbare verlichting en pompen en rioolgemalen.

Hierbij wordt de strategie gevolgd van het ‘zelfleveren’: de productie uit eigen lokale bronnen aan jezelf leveren. Dit zorgt voor een veelal lager en stabieler tarief en maakt je onafhankelijker van de grillen van de markt.

De mogelijkheid doet zich voor om het in aanbouw zijnde zonnepark Braamt in Montferland als eigen bron toe te voegen.

Hiervoor waren twee besluiten nodig:

1. De gemeente Montferland moet instemmen om dit park aan te bieden als mogelijke bron voor AGE.
2. De aandeelhouders van AGE moeten instemmen om dit park toe te voegen als eigen bron.

Ad 1. De gemeente Montferland heeft ingestemd om dit park aan te bieden als mogelijke bron voor AGE

Ad 2. Op 23 juni jl. is het voorstel tijdens de AvA van AGE besproken en de aandeelhouders hebben gevraagd om het overnamevoorstel concreet te maken, zodat dit, na besluitvorming in de gemeenten, ter besluitvorming kan worden ingebracht in een volgende aandeelhoudersvergadering.

Met deze opdracht is een gemeentelijke werkgroep aan de slag gegaan. In dit memo het resultaat hiervan.

Samenstelling werkgroep

In de werkgroep namen deel Patrick Fuijk (DTC), Andre Lurvink (OG), Conny Huijskes (OIJ), Matthew Vuijk (BKL), Maroeska Boots (Agem), Dick de Haas (Agem), Albert Jonathans (Agem). Vanuit MFL is Susanne de Witte aangehaakt. Op onderdelen is extern advies ingewonnen bij Nysingh en Stolwijk Kelderman.

Opmerking vooraf:
Er wordt de laatste hand gelegd aan het vaststellen van het exacte bedrag waarvoor Braamt door MFL wordt aangeboden. Dit varieert tussen 877.000,- en 933.000,- euro. Afhankelijk van de hoogte hiervan varieert de kostprijs van de opgewekte stroom tussen €73 en €75 per MWh. In dit stuk hanteren we voor de leesbaarheid afgeronde bedragen: een investering van €900.000 en een kostprijs van €74,- per MWh.

In de bijlage Factsheet worden de exacte bedragen opgenomen zodra deze bekend zijn.

2 Inhoudelijk voorstel

2.1 De basis

De gemeenten investeren in de aankoop van het zonnepark Braamt. De gemeente Montferland draagt het zonnepark over aan AGE en ontvangt hiervoor eenmalig de gemaakte investeringskosten terug. De veronderstelling is dat de

gezamenlijke gemeenten eenmalig in de aankoop van zonnepark Braamt investeren, waarbij deze investering zichzelf in 16 jaar terugverdient.

Vanaf dat moment kan de opgewekte stroom uit dit park worden gebruikt om een deel van het verbruik van de gemeentelijke aansluitingen af te dekken, waardoor er minder op de energiemarkt gekocht hoeft te worden. Gemiddeld zal dit op jaarbasis zo'n 7 à 8% minder zijn.

Het interne tarief van deze zelf opgewekte stroom is gebaseerd op de werkelijke kosten van het zonnepark. Deze bedraagt ongeveer € 74,- per MWh.

Gedurende de looptijd van het park betalen alle gemeenten als gebruiker van stroom aan AGE het gemeentelijke tarief. In dit gemeentelijke tarief zit dan het aandeel van 7% opwek tegen de kostprijs van zonnepark Braamt verwerkt.

2.2 Wat wordt er exact overgenomen

De overname betreft de volledige installatie inclusief alle contracten (o.a. aansluiting, meetdienst, onderhouden) en SDE-beschikkingen.

Alle relevante gegevens van het park zijn opgenomen in de bijgesloten factsheet.

2.3 Huur/recht van opstal

De grond blijft eigendom van de gemeente Montferland. Er zal een Recht van Opstel gevestigd worden.

Er zal een marktconform tarief gehanteerd worden van jaarlijks € 5000,- voor de huur van de grond.

2.4 Overdrachtsdatum

Voorgesteld wordt het park over te dragen per 01-01-2023. De verwachting is dat Fase 2 van het park dan is opgeleverd en dit is bovendien boekhoudkundig praktisch.

2.5 Verdeling investering over de gemeenten

Voorgesteld wordt de investering over de gemeenten te verdelen na rato van het elektriciteitsverbruik. Dit is in lijn met het samen uit, samen thuis principe. Elke gemeente profiteert immers na rato van dit verbruik.

Als peiljaar wordt 2021 gekozen. Deze volumes zijn terug te vinden op het GVO-certificaat.

Voorstel verdeling investering Braamt					
bron: elektriciteitsverbruik 2021					
verwachte investering	900,000	NB exacte som moet nog worden vastgesteld			
gemeenten	**levering**	**teruglevering**	**totaal verbruik in kWh**	**totaal verbruik in %**	**investering Braamt**
Gemeente Aalten	1,444,564	(112,235)	1,332,329	8.7%	**€ 77,903**
Gemeente Bronckhorst	1,628,289	(131,053)	1,541,015	10.0%	**€ 90,105**
Gemeente Doetinchem	1,642,315	(147,741)	1,512,084	9.8%	**€ 88,414**
Buha	3,066,551	(64,135)	2,992,202	19.4%	**€ 174,959**
Gemeente Montferland	2,545,535	(77,595)	2,467,940	16.0%	**€ 144,304**
Gemeente Oost	1,601,923	(195,918)	1,411,116	9.2%	**€ 82,510**
Gemeente Oude Ijsselstre	2,353,827	(18,568)	2,351,458	15.3%	**€ 137,493**
Gemeente Winterswijk	1,931,225	(147,257)	1,783,968	11.6%	**€ 104,311**
TOTAAL	**16,214,229**	**(894,502)**	**15,392,112**	**100.0%**	**€ 900,000**

NB. Het verbruik en hiermee de verdeling per gemeente schommelt. Voorgesteld wordt om dit 5-jaarlijks te herzien, of eerder igv bijzonder omstandigheden.

2.6 Geldstromen verkoop en exploitatie Braamt

Aankoopfase

Eenmalig, bij de verkoop van zonnepark Braamt financieren de gezamenlijke gemeenten AGE BV. AGE BV koopt hiermee zonnepark Braamt van Montferland voor hetzelfde bedrag.

In figuur:

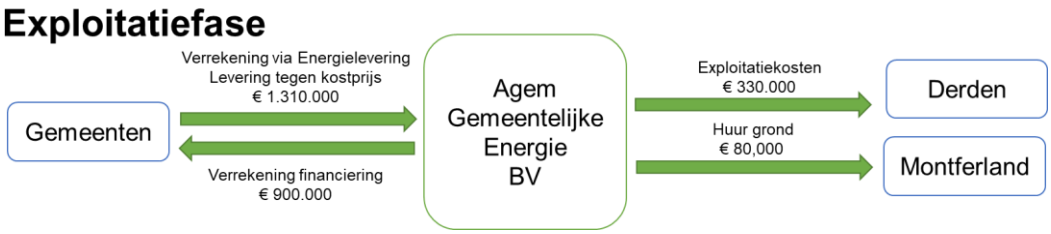


Exploitatiefase

Tijdens de exploitatiefase betaalt AGE gedurende de gehele looptijd van het park € 410.000,- uit aan derden waarvan € 80.000 voor de huur van de grond aan de gemeente Montferland en € 330.000,- voor de overige exploitatiekosten

Daarnaast zijn er geldstromen tussen de gemeenten en AGE. AGE levert tegen kostprijs de opgewekte stroom aan de gemeenten. Over de gehele looptijd van het project, 16 jaar, zijn de kosten € 900.000,- (initiële investering) en € 410.000,- exploitatiekosten. De totale kosten zijn € 1.310.000,- voor de geleverde stroom.

In figuur de geldstromen over de exploitatieperiode van 16 jaar:



2.7 Wat als Berkelland toetreed?

Mocht Berkelland ook voor elektriciteit kiezen voor zelflevering via AGE, zal herberekening plaatsvinden op basis van het verbruik van het voorgaande jaar en de boekwaarde van Braamt.

2.8 Factuurstroom

Voorgesteld wordt dat de gemeente Montferland het totaalbedrag voor overname van het park factureert aan AGE.

Elke gemeente zorgt zelf voor financiering volgens de verdeelsleutel en maakt dit over aan AGE.

Zodra de gemeenten betaald hebben, zal Montferland betaald worden.

2.9 Kostprijsberekening

Voorgesteld wordt om uit te gaan van één gemiddelde kostprijs gedurende de hele looptijd van 16 jaar van het park. Deze prijs is gebaseerd op de investeringskosten (= eenmalige kosten voor overname van het park) plus exploitatiekosten plus grondhuur. Zie voor de hoogte van de kostprijs de factsheet in de bijlage.

In de maandelijkse kostprijsberekening van AGE worden de geleverde Braamt-kWh tegen deze vaste kostprijs meegenomen.

Voorgesteld wordt om de hoogte hiervan elke 5-jaarlijks te herzien, of eerder igv bijzondere omstandigheden.

Uitleg: SDE-subsidie heeft effect op de kostprijs van Braamt

Op het park Braamt zit een SDE-beschikking. Deze Stimulering Duurzame Energieproductie garandeert een producent een minimum verkoopprijs. In het geval van Braamt is dit 76,-/MWh.
Mocht de marktprijs dalen onder deze 76,- wordt het verschil tussen marktprijs en SDE als subsidie uitgekeerd.

Voorbeeld: mocht de marktprijs in een bepaald jaar 60,- bedragen, wordt er 16,- (76,- minus 60,-) SDE subsidie uitgekeerd. Deze subsidie zorgt er vervolgens voor dat de netto kostprijs van Braamt in dat jaar daalt van 74,- naar 58,-.

Zodra de markprijs hoger is dan de SDE-beschikking, wordt er geen subsidie uitgekeerd. In dit geval blijft de kostprijs van Braamt 74,-/MWh.

2.10 SDE-beschikking

Het park heeft 2 SDE beschikkingen van gemiddeld 76,-/MWh (€78,4 per MWh voor 834 MWh/jr en €68,5 per MWh voor 259 MWh/jr). Hiermee is voor de komende 15 jaar een minimum tarief voor de opgewekte stroom gegarandeerd.

De SDE-subsidie wordt allee uitgekeerd zodra de gemiddelde marktprijs onder het SDE bedrag ligt.

Het effect van SDE-subsidie op de kostprijs wordt nader uitgelegd in de paragraaf “Kostprijsberekening”.

2.11 Governance

Voorgesteld wordt het park als asset toe te voegen als aan AGE BV.

Er wordt dus geen aparte AGE Opwek BV opgericht. De toegevoegde waarde weegt onvoldoende op tegen de extra kosten en inspanning.

Er zal wel een statutenwijziging nodig zijn voor AGE BV: Art. 3 doelomschrijving zal worden aangevuld met “de opwek van elektriciteit”.

2.12 Financiële verantwoording

In de financiële administratie van AGE BV wordt Braamt als aparte kostendrager ingericht.

Maandelijks wordt de aansluiting Braamt gefactureerd met de opgewekte kWh’s tegen de vastgestelde kostprijs. Deze factuur wordt op de kostendrager Braamt geboekt.

Dit geldt ook voor de afschrijving, exploitatiekosten en evt. ontvangen SDE subsidie.

Jaarlijks wordt een overzicht verzorgd als onderdeel van de jaarrekening AGE BV.

2.13 Effect opwek Braamt op het tarief Gemeentelijke Energie

Naast onafhankelijkheid heeft de aanschaf van Braamt ook een effect op het tarief van Gemeentelijke Energie.

De opwek van eigen stroom van zonnepark Braamt zorgt immers ervoor dat zo’n 7% van het totaal verbruik van de gemeenten niet tegen marktprijs ingekocht wordt, maar tegen kostprijs.

Hoe groot dit effect is hangt uiteraard sterk af van de marktprijs. Bij een hoge marktprijs is het verschil tussen kostprijs en marktprijs groter en hiermee ook het tariefvoordeel.

Deze marktprijs schommelt sterk. In het verleden lag deze tussen € 40,- en € 50,- per MWh, maar vanaf medio 2021 is er een enorme stijging met zelfs een piek op eind augustus rond de € 700,- per MWh. Op 24 oktober is deze gedaald tot € 93,- per MWh. Voor heel 2022 wordt een gemiddeld tarief verwacht van € 330,- per MWh.

Hieronder 3 rekenvoorbeelden (afgeronde bedragen). De onderbouwing hiervan en meer voorbeelden in de bijlage.

- Bij een erg lage marktprijs van € 40,- per MWh is het effect minimaal. De verlaging van € 0,10 per MWh zorgt voor een jaarlijks inkoopvoordeel van zo’n € 1.600,- voor alle gemeenten gezamenlijk, en dat is zo’n € 26.000.- euro over de totale levensduur van het park.
- Bij een realistische gemiddelde marktprijs van € 100,- per MWh zorgt een verlaging van € 1,30 per MWh voor een jaarlijks inkoopvoordeel van zo’n € 21.000,- voor alle gemeenten gezamenlijk, en dat is zo’n € 340.000,- euro over de totale levensduur van het park.
- Bij een erg hoge marktprijs van € 330,- per MWh zorgt een verlaging van bijna € 13,- per MWh voor een jaarlijks inkoopvoordeel van ruim € 200.000,- voor alle gemeenten gezamenlijk en dat is ruim € 3.000.000,- euro over de totale levensduur van het park.

2.14 Didam Arrest[1] van toepassing?

Er is onderzocht in hoeverre bij de gunning vanuit de gemeente Montferland aan AGE BV het Didam arrest van toepassing is. In overleg met extern adviseur Nysingh van de gemeente Montferland is besloten dat de gemeente Montferland het voornemen voor de gunning zal publiceren.

---

[1] *In het Didam-arrest is kort gezegd bepaald dat de overheid bij verkoop van onroerende zaken in beginsel alle (potentiële) gegadigden de gelegenheid moet geven om te kunnen meedingen. Het gelijkheidsbeginsel als algemeen beginsel van behoorlijk bestuur ligt ten grondslag aan deze verplichting. De bedoelde mededingingsruimte hoeft niet te worden geboden indien bij voorbaat vaststaat of redelijkerwijs mag worden aangenomen dat op grond van objectieve,*

In deze bekendmaking zal als voorwaarde worden opgenomen daarbij dat geen sprake is van een op winst of rendement gerichte exploitatie van het zonnepark en dat de opgewekte stroom uit het zonnepark enkel tegen kostprijs aan de gemeente en andere aandeelhoudende gemeenten in AGEM Gemeentelijke Energie B.V. (AGE) mag worden geleverd.

2.15 Periode tot 01-01-2023

Zolang het zonnepark Braamt (nog) niet wordt overgedragen wordt voor de eerste levering van stroom uit het zonnepark een tijdelijke PPA met AGE met de gemeente Montferland afgesloten, Dit op basis van de marktprijs voor elektriciteit (EPEX spot prijs minus werkelijke onbalans).

2.16 Risico's

Voor de volledigheid zijn allerlei situaties overwogen die zich zouden kunnen voordoen. In onderstaande tabel zijn deze opgenomen met hierbij een inschatting van de kans dat het optreedt, het effect dat dit zou hebben, en de voorgestelde mitigerende maatregel.

Risico	toelichting	Kans (1-5)	Effect (1-5)	Mitigerende maatregel
Exploitatie-risico's Braamt	Diverse risico's gerelateerd aan de exploitatie: brand, blikseminslag, schade etc.	3	1	Afgedekt met dekken met verzekeringen
Marktprijs daalt onder kostprijs van het park	Stroom uit het park wordt mogelijk duurder van stroom op de markt	3	0	Niet nodig. Zodra de marktprijs daalt onder de SDE prijs van 76,- zorgt de SDE-subsidie ervoor de de werkelijke kostprijs daalt.
Park produceert te weinig, (zonder dat dat actief gestuurd wordt door curtailment)	In de BC is rekening gehouden met degeneratie, wat als dit meer is.	3	1	Prestatiecontract bij aannemer. Aandachtspunt: curtailment!
Negatieve stroomprijzen	Het komt steeds vaker voor dat de marktpijs (day ahead/onbalans) op bepaalde momenten negatief wordt. Opwekken kost op dat moment geld/	5	1	Er wordt zgn. 'curtailment' ingezet. Bij negatieve prijzen wordt het park automatisch uitgeschakeld
Sloopkosten na 15 jaar vallen tegen	Na 15 jaar moet het park gesloopt worden, onduidelijk of en zo hoeveel de kosten hiervoor zijn	3	3	Voorlopige voorziening sloopkosten meenemen in exploitatie, na 10 jaar herzien
BKL treedt ook voor E toe	Herverdeling nodig	3	1	Afspraak: herverdeling obv E verbruik
Verbruik gemeenten varieert	Basis voor de verdeelsleutel investering wijzigt per jaar	3	1	Periodiek de verdeling herzien
Didam arrest	1:1 gunning wordt aangevochten door derden obv didam-arrest	1	5	Publicatie vooraf door MFL. kans lijkt klein dat andere gegadidgen zich melden
Onderhoudskosten nemen toe	Onverwachte inflatie in onderhoudskosten: kostprijs wordt hoger	3	3	Geen, hogere kostprijs accepteren
Stroom van park wordt niet of onvoldoende gebruikt	Geen gelijktijdigheid verbruik door gemeenten: opgewekte stroom moet op de markt verkocht worden, met kans op lagere/negatieve prijzen	1	1	Geen extra Zon-opwek als bron toevoegen. alleen wind of andere opwek

toetsbare en redelijke criteria slechts één serieuze gegadigde in aanmerking komt voor de aankoop. In beide gevallen dient de gemeente echter 'een passende mate van openbaarheid' te verzekeren. Met andere woorden, zij dient transparant te handelen. Dit dient tot uiting te komen in een publicatie van het voornemen tot (al dan niet een-op-een) verkoop van een onroerende zaak.

3 Vervolg

De volgende planning wordt voorgesteld

DATUM	WAT	WIE
15 november - 6 december	Besluitvorming colleges incl. mandaat	Duco + colleges
12 december	Bijzondere AvA: • Akkoord op statutenwijziging • Akkoord op overname incl. recht van opstal.	Bestuurssecretariaat
1 januari 2023	Overdracht park	

4 Conclusie en voorstel

- De verkoop van het zonnepark Braamt aan AGE volgens bovenstaande voorstel heeft ten aanzien van de overdracht en exploitatie per saldo geen budgettaire gevolgen op de lange termijn (gezien over periode van 16 jaar) voor de gezamenlijke gemeenten, AGE.
- Bij de stroomlevering is voor de gezamenlijke gemeenten wel een tariefvoordeel (ten opzichte van de huidige situatie). De mate waarin dit voordeel zich voordoet is afhankelijk van de hoogte van de stroomprijs in de markt in de komende jaren. Aan de basis van dit tariefvoordeel staat een lager en stabieler gemeentelijk stroomtarief doordat Braamt als bron wordt toegevoegd.

➔ Het voorstel is daarom om zonnepark Braamt volgens bovenstaande voorstel over te dragen aan AGE.

5 BIJLAGE

5.1.1 Factsheet zonnepark voetbalveld Braamt

Onderstaande geeft een overzicht van de huidige bekende gegevens voor het zonnepark, waarin de zonnepanelen oostwest georiënteerd worden. Het zonnepark wordt in twee fasen aangelegd (met twee verschillende SDE beschikkingen). Cijfers hieronder gelden voor het gehele zonnepark.

Uitgangspunt is een exploitatietermijn van 16 jaar, gebaseerd op het Chw bestemmingsplan (15 jaar) en de periode waarin geprofiteerd kan worden van de SDE-subsidie (16 jaar). Echter, de minimale levensduur van de installatie is 25 jaar. Omdat het O&M contract voorziet in goed onderhoud van zowel de installatie als de omvormers, waarbij in de exploitatiebegroting ook rekening is gehouden met (deels) vervangen van omvormers, blijft de installatie na het 16de jaar elektriciteit produceren.

5.1.1.1 Basisgegevens (veronderstelde exploitatieperiode is 16 jaar)

Aantal panelen	#	2860
Aantal omvormers	#	8
Wp per paneel	Wp	455
Vermogen	kWp	1.301
Stroomproductie 1ste jaar	MWh	1.147
Degradatie	%	0,55
Gemiddelde verwachte productie	MWh/jr	1.093
Totale verwachte productie (16 jr)	MWh	17.494
SDE++ basisbedrag	€/MWh	76 (gewogen gemiddelde van €78,4 per MWh voor 834 MWh/jr en €68,5 per MWh voor 259 MWh/jr)
EPC prijs	EUR	€ 781.742 (EPC contract Kremer)
Totale Capex*	EUR	€ 897.616
O&M kosten	EUR/jr	€ 14.295 (O&M contract Kremer)
Totale Opex**	EUR/jr	€ 20.624 (totale Opex over 16 jr, met 1,5% inflatie per jaar, delen door 16)
Opstalrecht / grond	EUR/jr	€ 5.000 (is een marktconforme prijs voor gebruik van grond voor zonnepanelen)
Capex + Opex + grond (16 jr)	EUR	€ 1.307.600
Kostprijs	EUR/MWh	€ 74,75 (=bovenstaande totale kosten delen door totale verwachte productie)

* Naast de EPC prijs, bestaat de Capex uit ontwikkel- en voorbereidingskosten (dit zijn m.n. de kosten van inhuur Agem), kosten voor de aansluiting en capaciteit van Liander, en de andere eenmalige kosten. Het exacte bedrag waarvoor Braamt door de gemeente Montferland wordt aangeboden is nog niet duidelijk, maar zal grotendeels hierop gebaseerd worden.

** De jaarlijkse kosten hebben betrekking op onderhoud en reparatie van de installatie inclusief omvormers (O&M). Operationele kosten (Opex) zijn daarnaast de jaarlijkse kosten van de Liander aansluiting, het meetbedrijf en de verzekeringspremie.

5.1.2 Inzicht netto tarief Braamt bij verschillende marktprijzen en tariefvoordeel

Impact SDE op de netto kostprijs

Op het park Braamt zit een SDE-beschikking. Deze Stimulering Duurzame Energieproductie garandeert een producent een minimum verkoopprijs. In het geval van Braamt is dit €76,-/MWh.
Mocht de marktprijs dalen onder deze €76,- wordt het verschil tussen marktprijs en SDE als subsidie uitgekeerd.

Voorbeeld: (geel gemarkeerd in onderstaande tabel)
mocht de marktprijs in een bepaald jaar €60,-per MWh bedragen, wordt er €16,- (€76,- minus €60,-) SDE subsidie uitgekeerd. Deze subsidie zorgt er vervolgens voor dat de netto kostprijs van Braamt in dat jaar daalt van €74,- naar €58,-. Het verschil tussen marktprijs en kostprijs is €2,-.

Zodra de markprijs hoger is dan de SDE-beschikking, wordt er geen subsidie uitgekeerd. In dit geval blijft de kostprijs van Braamt €74,-/MWh.

Toelichting impact kostprijs Braamt op het tarief van Gemeentelijke Energie

Het tarief van Gemeentelijke Energie wordt berekend op basis van een mix van kosten van de eigen opwek en inkoopkosten op de markt. Naar schatting 7% van het totale verbruik wordt opgewekt door Braamt. Het tarief hiervoor ligt lager dan de marktprijs.
Het gemiddeld inkooptarief daalt daardoor. Doordat de markttarieven in de uren dat de zon schijnt de afgelopen jaren gemiddeld lager waren dan daarbuiten, lijkt het ons realistisch om 75% van het tariefvoordeel te rekenen.

Voorbeeld: (blauw gemarkeerd in onderstaande tabel)
bij een markprijs van €100,- per MWh is er geen SDE subsidie en bedraagt het verschil tov de marktprijs €26,-. Dit levert een tariefvoordeel op van €1,30. Met een jaarverbruik van 16.400 MWh levert dit een inkoopvoordeel op van €21.320,-. Over 16 jaar is dit €341.120,-.

Hoe hoger de marktprijs, hoe groter het verschil met de kostprijs van Braamt en hoe groter het tariefvoordeel.

Tabel: netto tarieven en tariefvoordeel bij verschillende marktprijzen

Marktprijs	Subsidie (SDE-marktprijs)	Nettotarief voor productie Braamt (kostprijs-subsidie)	Verschil tov marktprijs	tariefverlaging Gemeentelijke Energie	jaarlijks inkoopvoordeel obv 16.400 MWh	inkoopvoordeel gedurende 16 jaar
EUR/MWh	EUR/MWh	EUR/MWh	EUR/MWh	EUR/MWh	EUR/jaar	EUR
€ 40	€ 36	€ 38	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 45	€ 31	€ 43	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 50	€ 26	€ 48	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 55	€ 21	€ 53	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 60	€ 16	€ 58	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 65	€ 11	€ 63	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 70	€ 6	€ 68	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 75	€ 1	€ 73	-€ 2	-€ 0.10	-€ 1,640	-€ 26,240
€ 80	€ 0	€ 74	-€ 6	-€ 0.30	-€ 4,920	-€ 78,720
€ 85	€ 0	€ 74	-€ 11	-€ 0.55	-€ 9,020	-€ 144,320
€ 90	€ 0	€ 74	-€ 16	-€ 0.80	-€ 13,120	-€ 209,920
€ 95	€ 0	€ 74	-€ 21	-€ 1.05	-€ 17,220	-€ 275,520
€ 100	€ 0	€ 74	-€ 26	-€ 1.30	-€ 21,320	-€ 341,120
€ 150	€ 0	€ 74	-€ 76	-€ 3.80	-€ 62,320	-€ 997,120
€ 200	€ 0	€ 74	-€ 126	-€ 6.30	-€ 103,320	-€ 1,653,120
€ 250	€ 0	€ 74	-€ 176	-€ 8.80	-€ 144,320	-€ 2,309,120
€ 300	€ 0	€ 74	-€ 226	-€ 11.30	-€ 185,320	-€ 2,965,120
€ 330	€ 0	€ 74	-€ 256	-€ 12.80	-€ 209,920	-€ 3,358,720