

# Programma van Eisen

## Levering duurzame elektriciteit 2019-2028

Referentienummer	2017-59
Datum	25 juli 2018
Status	Gewijzigde versie t.b.v. tweede Nota van Inlichtingen aanbesteding (wijzigingen t.o.v. eerdere versie zijn geel gemarkeerd)
Versie	1.3

## INHOUDSOPGAVE

<b>1</b>	<b>INLEIDING, TOEPASBAARHEID PROGRAMMA VAN EISEN EN HUIDIGE SITUATIE .....</b>	<b>3</b>
1.1	TOEPASBAARHEID PROGRAMMA VAN EISEN.....	3
1.2	HUIDIGE SITUATIE .....	3
<b>2</b>	<b>FLEXIBILITEIT .....</b>	<b>4</b>
2.1	VOLUMEBANDBREEDTE.....	5
2.2	MUTATIEBANDBREEDTE .....	6
<b>3</b>	<b>PRIJSSYSTEMATIEK EN KLIKPROCEDURE .....</b>	<b>7</b>
3.1	PRIJSOPGAVE BIJ INSCHRIJVING.....	8
3.2	HERBEREKENING OPSLAGEN .....	8
3.3	VERSCHIL PIEKNOTERING FACTURATIE EN INKOOP .....	9
3.4	KLIKKEN.....	9
3.5	BEPALEN LEVERINGSPRIJS PER KALENDERJAAR .....	10
3.6	PROGRAMMAVERANTWOORDELIJKHEID .....	10
<b>4</b>	<b>DUURZAAM.....</b>	<b>11</b>
4.1	GARANTIES VAN OORSPRONG – BASISSCENARIO EN GROEIPAD .....	11
4.2	GARANTIES VAN OORSPRONG – ONDERBOUWING GROEIPAD ADDITIONELE VERDUURZAMING .....	12
4.3	WIJZIGING REGELGEVING GVO'S .....	15
4.4	TERUGLEVERING .....	15
4.5	MAATSCHAPPELIJKE BIJDRAGE .....	16
<b>5</b>	<b>OPERATIONELE PROCESSEN.....</b>	<b>17</b>
5.1	SWITCHGARANTIE – INITIËLE SWITCH .....	17
5.2	MUTATIES GEDURENDE DE LOOPTIJD VAN DE LEVERINGSOVEREENKOMST.....	17
5.3	AFHANDELEN VRAGEN EN KLACHTEN.....	18
5.4	ONLINE COMMUNICATIE .....	18
5.5	MANAGEMENTINFORMATIE & RAPPORTAGE .....	18
5.6	CONTACTPERSONEN, COMMUNICATIE EN CONTRACTMANAGEMENT.....	19
<b>6</b>	<b>FACTURATIE.....</b>	<b>21</b>
6.1	FACTURATIE VAN TELEMETRIEAANSLUITINGEN (INCL. GROOTVERBRUIK MET MAANDOPNAME) .....	21
6.2	FACTURATIE VAN PROFIELAANSLUITINGEN .....	21
6.3	BETALINGSTERMIJN .....	24
6.4	E-FACTURATIE.....	24
	<b>BIJLAGEN PVE:.....</b>	<b>25</b>

# 1 Inleiding, toepasbaarheid Programma van Eisen en huidige situatie

## 1.1 Toepasbaarheid Programma van Eisen

De informatie in dit Programma van Eisen is met grote zorgvuldigheid samengesteld. De informatie over de bestaande en toekomstige aansluitingen en volumes is zo compleet mogelijk aangeleverd zoals deze momenteel bekend is bij GVB. Alhoewel dit Programma van Eisen met grote zorg is samengesteld, zijn wijzigingen of onjuistheden voorbehouden.

Voor zover niet vermeld in dit Programma van Eisen, dient de aangeboden levering en dienstverlening door Opdrachtnemer passend te zijn voor het doel waarvoor deze levering en dienstverlening door GVB wordt ingekocht. Te allen tijde dient de opdracht op zorgvuldige wijze te worden uitgevoerd en te voldoen aan alle wettelijke voorschriften. Mocht dit Programma van Eisen onduidelijkheden, tegenstrijdigheden of fouten bevatten, dan dient u dit direct na constatering, nog voor het indienen van uw Inschrijving, te melden (via een bericht of via het stellen van vragen) bij de contactpersoon van GVB voor deze aanbesteding via TenderNed.

Door GVB zijn minimeisen in de vorm van dit Programma van Eisen geformuleerd. Uw Inschrijving dient minimaal aan het Programma van Eisen, zoals gepresenteerd in dit document, te voldoen. Alle genoemde eisen zijn dan ook harde eisen (knock-out criteria). Indien u het vermoeden heeft dat één of meer van de gestelde eisen een onevenredig prijsverhogend effect heeft, wordt Inschrijver uitgenodigd suggesties te doen voor aanpassing van het Programma van Eisen door middel van het stellen van vragen via TenderNed. Zie voor meer informatie de Aanbestedingsleidraad.

## 1.2 Huidige situatie

Op dit moment koopt GVB haar gehele volume elektriciteit in via een raamovereenkomst van Gemeente Amsterdam met E.ON. Per 1 mei 2018 zijn de activiteiten m.b.t. de raamovereenkomst van E.ON overgenomen Eneco en wordt de levering verzorgd door Eneco. Deze raamovereenkomst loopt af per 31 december 2018. GVB heeft de levering van (duurzame) elektriciteit nog niet eerder apart aanbesteed. GVB koopt daarnaast momenteel zelf los Garanties van Oorsprong in via minicompetities tussen drie leveranciers die via een Europese aanbesteding zijn gecontracteerd. Deze contracten lopen ook per 31 december 2018 af. GVB is voornemens om najaar 2018 de meetdienst en ODA dienstverlening voor haar groot- en kleinverbruik elektra aansluitingen via een aanbesteding opnieuw te gaan contracteren.

## 2 Flexibiliteit

GVB heeft niet de intentie om te handelen in elektriciteit met het oogmerk om daarmee winst te behalen. GVB zal de gevraagde flexibiliteit daar dan ook niet voor gebruiken.

Het totale historische verbruik van GVB bestaat uit ongeveer **135 GWh** per jaar verdeeld over **772 aansluitingen**. Alle locaties bevinden zich in Nederland.

Volume in GWh/jaar	Aantal aansluitingen
135	772

In Bijlage A zijn alle bekende gegevens over de verschillende aansluitingen opgenomen. Voor zover beschikbaar zijn voor de telemetrieaansluitingen tevens meetwaarden over 2016 en 2017 toegevoegd. Aan deze aansluit- en volumegegevens kunnen door Inschrijvers geen toekomstige rechten of afnameplichten worden ontleend. Ze zijn gebaseerd op historische gegevens en dienen slechts ter indicatie. Het aantal en locatie van de telemetrieaansluitingen kan in de contractperiode wijzigen als gevolg van door MeT en/of GVB door te voeren wijzigingen.

In de komende jaren zal het verbruik van GVB (en MeT) wijzigen als gevolg van:

- De geleidelijke instroom van elektrisch aangedreven bussen (vanaf eind 2019)
- De ombouw van de Amstelveenlijn van metro naar tram
- De plaatsing van extra informatiesystemen (ca. 70 DRIS-aansluitingen)
- De plaatsing van ca. 50 extra kaartautomaten
- De ingebruikname van ca. 50 klein verbruikaansluitingen op gelijkrichterstations
- De ingebruikname van de Noord/Zuidlijn (7 aansluitingen + 20(t.b.v. tractie) + 21 GWh (t.b.v. stations))

Op basis van de aansluitlijst in Bijlage A en de actuele verwachtingen over het toekomstige verbruik gebaseerd op bovenstaande ontwikkelingen bedraagt het te contracteren jaarvolume:

- voor levering in 2019: 166 GWh
- voor levering in 2020: 171 GWh
- voor levering in 2021: 182 GWh
- voor levering in 2022 en verder: 190 GWh

In deze jaarvolumes is nog geen rekening gehouden met dat MeT de aankomende jaren (2018/9) voornemens is:

- Op de daken van 13 metrostations bijna 6000 PV panelen zal gaan installeren, met een jaarlijkse productie van 1,3 GWh.

Daarnaast heeft MeT een aantal maatregelen in voorbereiding die een significante invloed op het energieverbruik zullen hebben :

- Zon naast spoor, mogelijk 15.000 panelen met een jaarproductie van ca 4 GWh per jaar

- Aanpassing tractieinstallaties metro tbv remenergierecuperatie, mogelijke besparing van ca 5 GWh per jaar
- Verduurzaming koeling technische ruimten, besparing 0,5 GWh per jaar

Wanneer deze maatregelen precies zullen gaan lopen is nog niet bekend, maar deze kunnen ook onderdeel worden van het strategische partnerschap tussen de nieuwe leverancier en GVB (en MeT).

GVB heeft vanaf definitieve gunning tot 1 oktober 2018 de mogelijkheid om in overleg met Opdrachtnemer het definitieve contractvolume en de definitieve lijst met aansluitingen voor 2019 te bepalen. Hierbij geldt dat het contractvolume voor 2019 met maximaal 10% kan worden opgehoogd of worden verlaagd.

Voor de kalenderjaren 2020 tot en met 2022 heeft GVB (in samenspraak met MeT) de mogelijkheid om – tegen gelijkblijvende condities, voorwaarden en opslagen - per kalenderjaar het definitieve contractvolume te bepalen. Dit zal uiterlijk op 31 januari voorafgaand aan het bewuste kalenderjaar gebeuren. Hierbij geldt dat het contractvolume per kalenderjaar met maximaal 10% kan worden opgehoogd of verlaagd ten opzichte van het volume zoals hierboven aangegeven. De gevraagde Volumebandbreedte wordt nader uitgewerkt in paragraaf 2.1.

Voor de kalenderjaren 2023 tot en met 2028 heeft Opdrachtgever de mogelijkheid om – tegen gelijkblijvende condities, voorwaarden en opslagen - per kalenderjaar het definitieve contractvolume te bepalen. Dit zal uiterlijk op 31 januari voorafgaand aan het bewuste kalenderjaar gebeuren. Hierbij geldt dat het contractvolume per kalenderjaar met maximaal 10% kan worden opgehoogd of verlaagd ten opzichte van het contractvolume van het daaraan voorafgaande jaar.

Aanpassing van het contractvolume is in alle gevallen alleen mogelijk indien het reeds ingekochte volume niet hoger is dan het gewenste gewijzigde contractvolume. In het geval dat het ingekochte volume het te wijzigen volume overstijgt is een aanpassing onder het niveau van het ingekochte volume niet toegestaan.

## 2.1 Volumebandbreedte

De opslagen (en uiteindelijke leveringsprijzen) dienen geldig te zijn voor het hiervoor weergegeven totale contractvolume, met een bandbreedte van + en - 10%. Indien GVB besluit om het contractvolume voor een kalenderjaar aan te passen, dan geldt deze volumebandbreedte over het aangepaste contractvolume.

De jaarlijkse verrekening van volume en prijs bij over- of onderschrijding van de bepaalde grenzen vindt plaats conform onderstaande tabel.

X staat voor het gerealiseerde jaarvolume zoals blijkt uit gevalideerde meetdata of door wederzijds overeengekomen schattingen van meetdata.

<b>Volume range</b>	<b>Volumeverschilberekening</b>	<b>Kosten volumeverschil bij volume overschot</b>	<b>Kosten volumeverschil bij volume tekort</b>
---------------------	---------------------------------	---	--

X <(gecontracteerd volume +/- 10%)	(gecontracteerd volume +/- 10%) – X	Volumeverschil * ((Contract-prijs +/- rekenkundig gemiddelde APX prijs over periode) + 1 Eur/ MWh)	
X >(gecontracteerd volume + 10%)	X – (gecontracteerd volume + 10%)		Volumeverschil *(rekenkundig gemiddelde APX over periode + 1 Eur/MWh)

Met de APX-prijs wordt de gemiddelde dagprijs bedoeld, zoals gepubliceerd op [www.apxgroup.com](http://www.apxgroup.com) onder de noemer 'EPEX SPOT Power NL Day Ahead'

Verrekening van kosten vindt alleen plaats indien de bandbreedte op het totale gecontracteerde volume is over- of onderschreden.

## 2.2 Mutatiebandbreedte

Er is geen mutatiebandbreedte. Gedurende de volledige contractduur bestaat de mogelijkheid dat er gedurende een kalenderjaar nieuwe aansluitingen/ locaties/ objecten worden toegevoegd en bestaande aansluitingen/ locaties/ objecten worden afgestoten. Zolang deze mutaties niet leiden tot over- dan wel onderschrijding van de bandbreedte op het gecontracteerde jaarvolume worden de mutaties zonder gevolgen voor de overeengekomen leveringsprijs of opslag verwerkt. Verrekening bij over- of onderschrijding vindt dan plaats conform de tabel, zoals beschreven in paragraaf 2.1.

In bijlage A – tabblad 2 Veranderingen is een overzicht gegeven van wijzigingen waarvan op dit moment reeds bekend is dat ze zullen plaatsvinden gedurende de contractperiode.

### 3 Prijsystematiek en klikprocedure

Bij deze aanbesteding wordt onderstaande prijsystematiek gehanteerd.

De uiteindelijke Leveringsprijs in €/MWh wordt als volgt bepaald:

Leveringsprijs Peak-uren: EndexPowerNLPEAK + opslagPEAK  
 Leveringsprijs Offpeak-uren: EndexPowerNLOFFPEAK + opslagOFFPEAK  
 Leveringsprijs Enkel:  $0,6 * \text{Leveringsprijs Peak-uren} + 0,4 * \text{Leveringsprijs Off-peakuren}$

Waarin:

Peak-uren: alle uren van 7.00 tot 23.00 uur op maandag tot en met vrijdag van alle weken van het jaar, met uitzondering van deze uren op de in Nederland erkende feestdagen, tenzij door de netbeheerder anders bepaald.

Offpeak-uren: alle uren van het jaar buiten de Peak-uren.

EndexPowerNLPEAK Groothandelsprijs, de dagelijks rond 16:00 uur op [www.theice.com](http://www.theice.com) gepubliceerde End-of-Day CAL-prijzen voor het product ICE Endex Dutch Power Peak Load (8.00-20.00 uur)

EndexPowerNLOFFPEAK Groothandelsprijs, wordt berekend op basis van de dagelijks rond 16:00 uur op [www.theice.com](http://www.theice.com) gepubliceerde End-of-Day Cal-prijzen voor de producten ICE Endex Dutch Power Base Load (EndexPowerNLBASE) en ICE Endex Dutch Power Peak Load (8-20), in combinatie met de op het betreffende leveringsjaar van toepassing zijnde Base-, Peak- en Offpeak uren.

Jaar	BASE-uren	PEAK-uren	OFFPEAK-uren
2019	8760	3132	5628
2020	8784	3144	5640
2021	8760	3132	5628
2022	8760	3120	5640
2023	8760	3120	5640
2024	8784	3144	5640
2025	8760	3132	5628
2026	8760	3132	5628
2027	8760	3132	5628
2028	8784	3120	5664

De formule voor de berekening van  $ICE_{EndexPowerNL_{OFFPEAK}}$  luidt:

$$\frac{((ICE_{EndexPowerNL_{BASE}} \times UREN_{BASE}) - (ICE_{EndexPowerNL_{PEAK}} \times UREN_{PEAK}))}{UREN_{OFFPEAK}}$$

OpslagPEAK	Bedrag in €/MWh welke bij $EndexPowerNL_{PEAK}$ wordt opgeteld. In geval van een korting op $EndexPowerNL_{PEAK}$ is dit bedrag negatief.
OpslagOFFPEAK	Bedrag in €/MWh welke bij $EndexPowerNL_{OFFPEAK}$ wordt opgeteld. In geval van een korting op $EndexPowerNL_{OFFPEAK}$ is dit bedrag negatief.

### 3.1 Prijsopgave bij Inschrijving

Inschrijver dient een opgave te doen voor opslagPEAK en opslagOFFPEAK en een prijs voor de verduurzaming (GvO's) zoals beschreven in hoofdstuk 4. Dit dient te worden opgegeven op het daarvoor bestemde Prijzenblad (zie Aanbestedingsleidraad).

De opslagen opslagPEAK en opslagOFFPEAK zijn **inclusief alle in dit Programma van Eisen genoemde voorwaarden**. De bedragen zijn in €/MWh, afgerond op twee decimalen en kunnen ook nul of negatief zijn.

Er wordt geen vastrecht of andere vaste vergoedingen per aansluiting in rekening gebracht anders dan de netbeheerkosten voor kleinverbruikaansluitingen.

### 3.2 Herberekening opslagen

De opslagen opslagPEAK en opslagOFFPEAK staan in principe vast voor de gehele contractduur. Voor de periode 2024-2028 heeft Opdrachtnemer de mogelijkheid tot herberekening van de opslagen. De opslagen voor die periode mogen alleen worden aangepast, indien Opdrachtnemer objectief kan aantonen dat de marktomstandigheden daartoe aanleiding geven.

Indien Opdrachtnemer gebruik wil maken van zijn bevoegdheid tot nadere herberekening van de opslagen, stelt hij GVB daarvan uiterlijk per 1 november 2022 door middel van een schriftelijke mededeling aan de contractmanager van GVB in kennis.

Opdrachtnemer dient binnen drie weken na dagtekening van het verzoek om tot herberekening van opslagen over te gaan een uitgewerkt en onderbouwd voorstel met nieuw berekende en onderbouwde opslagen schriftelijk in bij GVB.

GVB zal het door Opdrachtnemer ingediende voorstel voor herberekening van opslagen binnen één week na dagtekening van het schriftelijk ingediende voorstel beoordelen. Bij de beoordeling van het voorstel van Opdrachtnemer kan GVB een externe deskundige inschakelen. Indien partijen op basis van het voorstel van Opdrachtnemer en het commentaar daarop van GVB niet binnen twee weken na dagtekening van het schriftelijke voorstel van Opdrachtnemer tot overeenstemming komen over de

door Opdrachtnemer te hanteren opslagen voor de periode 2024-2028 zullen partijen in onderling overleg een onafhankelijke deskundige inschakelen. De onafhankelijke deskundige zal een bindend oordeel geven over het voorstel voor herberekening van Opdrachtnemer. Bij het ontbreken van overeenstemming tussen partijen over de benoeming van een deskundige kan de meest gereede partij de benoeming van (een) deskundige(n) aan de rechter vragen.

Alleen deze door de rechter benoemde deskundige(n) brengt/brengen dan een voor partijen bindend advies omtrent de door Opdrachtnemer aan GVB in rekening te brengen opslagen uit.

De kosten voor een door partijen in te schakelen onafhankelijke deskundige zullen door Opdrachtnemer en GVB gedeeld worden.

### 3.3 Verschil pieknotering facturatie en inkoop

Er wordt onderscheid gemaakt tussen de peak-definitie op de groothandelsmarkt (ICE EndexPowerNLPEAK 8.00 – 20.00 uur) en de leveringsmarkt (allocatie en facturatie, peakuren 7.00 – 23.00 uur).

Er is op dit moment nog geen signaal dat netbeheerders zullen aansluiten bij de PEAK- en OFFPEAK definities op de groothandelsmarkt, of dit overwegen. GVB gaat er derhalve vanuit dat netbeheerders in de allocatie zullen vasthouden aan de huidige definitie van Peak-, en Offpeak-uren, zoals hiervoor beschreven. Mocht deze situatie wijzigen dan zullen partijen met elkaar in overleg treden over een eventuele aanpassing van de overeengekomen opslagen. Het uitgangspunt van een eventuele aanpassing als gevolg van een dergelijke wijziging is dat de totale kosten voor de opslag voor GVB gelijk blijven.

### 3.4 Klikken

#### *Basis voor klikken*

Voor het klikken wordt gebruik gemaakt van de op handelsdagen op [www.theice.com](http://www.theice.com) gepubliceerde **End-of-Day CAL Settlement**-noteringen voor ICE Endex Dutch Power Base Load en ICE Endex Dutch Power Peak Load (8:00-20:00 uur)

#### *Inkoopstrategie*

Het vastleggen van volume vindt plaats op basis van een door GVB vastgelegde inkoopstrategie door middel van de hieronder beschreven wijze.

#### *Inkoopstrategie t.b.v. 2019*

Het groothandelsdeel van de leveringsprijs voor 2019 zal worden bepaald op basis het rekenkundig gemiddelde van de END-of-DAY CAL-prijs Settlement noteringen (EndexPowerNLPEAK, EndexPowerNLBASE en (omgerekend) EndexPowerNLOFFPEAK zoals gedefinieerd in dit hoofdstuk voor het betreffende Kalenderjaar op alle handelsdagen in de periode **17 oktober 2018 tot en met 14 december 2018**.

#### *Inkoopstrategie t.b.v.2020-2028*

Het groothandelsdeel van de leveringsprijs voor een bepaald Kalenderjaar zal worden bepaald op basis het rekenkundig gemiddelde van de END-of-DAY CAL-prijs Settlement noteringen (EndexPowerNLPEAK, EndexPowerNLBASE en (omgerekend) EndexPowerNLOFFPEAK zoals

gedefinieerd in dit hoofdstuk ) voor het betreffende Kalenderjaar op alle handelsdagen in de **periode 1 februari tot en met 30 september** voorafgaand aan het bewuste Kalenderjaar.

GVB zal per Kalenderjaar aan Opdrachtnemer een rechtsgeldige machtiging verstrekken voor het uitvoeren van de beschreven inkoopstrategie. Het betreft hier dus géén individuele clicks/individuele bestellingen door een gevolmachtigde persoon van GVB. Opdrachtnemer is verantwoordelijk voor de juiste uitvoering van deze inkoopstrategie maar niet voor het resultaat van de inkoopstrategie.

Indien op een bepaalde handelsdag de End of Day Settlement notering voor het bewuste kalenderjaar niet tot stand komt, dan wordt die dag geen volume vastgelegd.

#### *Klikstatus*

Opdrachtnemer verstrekt uiterlijk vijf werkdagen na afloop van een kwartaal een overzicht van de klikstatus per kalenderjaar met daarin tenminste een vermelding van het reeds geklikte volume, het nog openstaande volume en de hoogte van de leveringsprijs PEAK en OFFPEAK van het reeds geklikte volume.

### **3.5 Bepalen leveringsprijs per Kalenderjaar**

De uiteindelijke leveringsprijs PEAK en OFFPEAK voor een kalenderjaar wordt bepaald door het gewogen gemiddelde van alle klikmomenten voor een kalenderjaar vermeerderd met de overeengekomen opslagen. De definitieve leveringsprijzen per leveringsjaar worden uiterlijk voor 15 oktober voor aanvang van het volgende leveringsjaar aan de toepasselijke Contactpersoon gecommuniceerd.

### **3.6 Programmaverantwoordelijkheid**

Opdrachtnemer neemt de Programmaverantwoordelijkheid incl. alle daaraan verbonden risico's en kosten over van GVB. Opdrachtnemer beschikt daartoe over een volledige erkenning door Tennet of maakt gebruik van de volledige erkenning door Tennet van een derde partij.

## 4 Duurzaam

Het verduurzamen van elektriciteit vindt plaats door het aankopen en afboeken van Garanties van Oorsprong (GvO's). Het aankopen en afboeken van GvO's geschiedt door Opdrachtnemer.

Opdrachtnemer garandeert dat de geleverde GvO's volledig voldoen aan de op dit moment geldende regelgeving voor duurzame energie. Deze regelgeving is vastgelegd in de 'Regeling van de Minister van Economische Zaken van 9 december 2014, nr. WJZ/14198645, houdende regels omtrent garanties van oorsprong voor energie uit hernieuwbare energiebronnen en HR-WKK-elektriciteit (Regeling garanties van oorsprong voor energie uit hernieuwbare energiebronnen en HR-WKK-elektriciteit).

### 4.1 Garanties van Oorsprong – Basisscenario en groeipad

#### **Minimumeisen**

Het eerste uitgangspunt voor deze aanbesteding is dat Opdrachtnemer gedurende de gehele contractperiode duurzame elektriciteit levert met behulp van GvO's die in ieder geval afkomstig zijn van bestaande Nederlandse duurzame energieprojecten. Dit mogen GvO's zijn van zowel windenergieprojecten (on – en offshore), zonne-energieprojecten, getijdenenergieprojecten, waterkrachtprojecten als biomassa-projecten die beschikken over een NTA8080 certificering met uitzondering van het bijstoken van biomassa in kolencentrales.

Het tweede uitgangspunt voor deze aanbesteding is dat Opdrachtnemer uiterlijk per 1 januari 2028 duurzame elektriciteit levert met behulp van GvO's die voor 100% afkomstig zijn van additionele Nederlandse duurzame energieprojecten. Dit mogen GvO's zijn van zowel windenergieprojecten (on – en offshore), zonne-energieprojecten, getijdenenergieprojecten, waterkrachtprojecten als biomassa-projecten die beschikken over een NTA8080 certificering met uitzondering van het bijstoken van biomassa in kolencentrales.

Het derde uitgangspunt is dat Opdrachtnemer zich houdt aan een groeipad waarin Opdrachtnemer vanaf 1 januari 2023 duurzame elektriciteit levert met behulp van GvO's die tenminste voor 40% afkomstig zijn van additionele Nederlandse duurzame energieprojecten. Dit mogen GvO's zijn van zowel windenergieprojecten (on – en offshore), zonne-energieprojecten, getijdenenergieprojecten, waterkrachtprojecten als biomassa-projecten die beschikken over een NTA8080 certificering met uitzondering van het bijstoken van biomassa in kolencentrales.

Onder 'additioneel' wordt bij zowel uitgangspunt 2 als 3 verstaan dat de GvO's afkomstig zijn van duurzame energieprojecten waarvan de eerste productie na 1 september 2018 plaats zal vinden.

#### **Versnelling doelstelling**

Inschrijvers die in aanvulling op de minimum eisen uit het Programma van Eisen in staat zijn om vanaf 1 januari 2023 100% van de te leveren GvO's afkomstig te laten zijn van additionele Nederlandse duurzame energieprojecten, komen in aanmerking voor een fictieve bonusaf trek van €

4.000.000,-. welke zal worden verrekend met de Contractwaarde duurzame elektriciteit zoals bepaald conform par. 5.3.1 van de Aanbestedingsleidraad.

De door Inschrijver hiervoor aan te bieden GvO's van additionele Nederlandse duurzame energieprojecten mogen alleen afkomstig zijn van zowel windenergieprojecten (on- en offshore), zonne-energieprojecten, getijdenenergieprojecten, waterkrachtprojecten en biomassa-projecten die beschikken over NTA8080-certificering met uitzondering van het bijstoken van biomassa in kolencentrales.

### **Prijs**

Inschrijver doet bij zijn Inschrijving een aparte opgave voor de kosten per GvO in €/ MWh. Het betreft één vaste prijs per GvO voor de gehele contractperiode voor alle GvO's die gedurende de contractperiode geleverd worden, waarbij de samenstelling van de te leveren GvO's door Opdrachtnemer mag worden bepaald, zolang maar wordt voldaan aan de minimumeisen in dit hoofdstuk.

De prijs per GvO is exclusief de CertiQ-kosten voor afboeken. De kosten die CertiQ voor afboeken in rekening brengt mogen per kalenderjaar 1:1 (zoals jaarlijks gepubliceerd op de website van CertiQ) worden doorberekend aan GVB.

De GvO's worden in combinatie met de geleverde elektriciteit in rekening gebracht door Opdrachtnemer.

### **Bandbreedte GvO's**

Voor de vaste prijs voor de te leveren GvO's conform de bepalingen zoals beschreven in dit hoofdstuk geldt een bandbreedte van + en – 5% ten opzichte van het contractvolume zoals bepaald in dit hoofdstuk. Indien het werkelijk afgenomen volume van GVB buiten deze bandbreedte valt, zullen partijen bij meerafname met elkaar in overleg treden over een marktconforme prijs voor dit meer afgenomen volume. Indien er sprake is van minderafname zullen de GvO's onderling worden verrekend tegen de op dat moment actuele marktprijzen.

### **End-user account**

Opdrachtnemer boekt de GvO's maandelijks af op het end-user account van GVB bij CertiQ. Ten behoeve van de management rapportagecyclus van GVB verstrekt Opdrachtnemer uiterlijk binnen 15 dagen na het einde van kwartaal 1, 2 en 3 een bewijs van afboeken (Cancellation Statement) plus een rapportage waarin de herkomst van de in het afgelopen kwartaal geleverde GvO's inzichtelijk wordt gemaakt.

Ten behoeve van de jaarverslaglegging van GVB verstrekt Opdrachtnemer uiterlijk binnen 15 dagen na het einde van ieder kalenderjaar een bewijs van afboeken (Cancellation Statement) plus een rapportage waarin de herkomst van de in het afgelopen kalenderjaar geleverde GvO's inzichtelijk wordt gemaakt.

## **4.2 Garanties van Oorsprong – Onderbouwing groeipad additionele verduurzaming**

Om te waarborgen dat Opdrachtnemer voldoet aan de minimumeisen en/of aan de gevraagde versnelling is tussen GVB en Opdrachtnemer een groeipad voor additionele verduurzaming vastgelegd conform bijlage 5 waarin is vastgelegd met welke nog te realiseren Duurzame Additionele

productie-installatie Opdrachtnemer voornemens is de levering ten behoeve van GVB in te gaan vullen.

De door de Opdrachtnemer aangeboden Duurzame Additionele productie-installatie in bijlage 5 dienen minimaal te kunnen voorzien het door GVB af te nemen volume van 190 GWh per jaar.

Opdrachtnemer verplicht zich om per kwartaal een rapportage te verstrekken aan GVB waarin Opdrachtgever GVB informeert over de voortgang van de te realiseren Duurzame Additionele productie-installatie zoals deze vastliggen in bijlage 5.

Indien te realiseren Duurzame Additionele productie-installatie zoals deze vastliggen in bijlage 5 niet of niet conform planning beschikbaar komen voor levering door Opdrachtgever aan GVB dan dient hiervan door Opdrachtnemer schriftelijk melding gedaan te worden bij GVB uiterlijk binnen 14 dagen van het moment dat Opdrachtnemer kennis heeft genomen van het vertragen of vervallen van het project.

Opdrachtgever is verplicht om binnen drie maanden na schriftelijke melding van het niet of niet conform planning beschikbaar komen van te realiseren Duurzame Additionele productie-installatie zoals deze vastliggen in bijlage 5 in aard en omvang vergelijkbare alternatieve te realiseren Duurzame Additionele productie-installatie aan te bieden. Vastlegging hiervan vindt plaats in bijlage 5 dat daartoe zal worden aangepast. Alternatieve te realiseren Duurzame Additionele productie-installatie dienen te voldoen aan alle in dit document gestelde eisen en het verwijderen en toevoegen van projecten aan bijlage 5 behoeft schriftelijke goedkeuring van GVB. GVB zal deze goedkeuring niet op onredelijk gronden weigeren.

### **Eisen en weging door Opdrachtgever te realiseren additionele Nederlandse duurzame energieprojecten**

De nog te realiseren Duurzame Additionele productie-installatie waarmee Opdrachtnemer voornemens is de levering in te gaan vullen worden conform de indeling van bijlage 5 ingedeeld in categorie 1, 2, 3 of 4 en dienen in ieder geval aan de volgende minimum eisen te voldoen:

#### *Duurzame Additionele productie-installaties in Categorie 4 voldoen tenminste aan de volgende eisen:*

- De Opdrachtnemer dient te onderbouwen dat de opwekkingseenhe(i)d(en) aantoonbaar in zijn strategie past, een grondig onderbouwde business case en planning heeft;
- een geschikte locatie exclusief voor dit project heeft vastgelegd;
- een omgevingsvergunning en bouwvergunning en een SDE+ subsidiebeschikking heeft gekregen (uitsluitend indien van toepassing op dit project);
- een technologie (windenergieprojecten (on – en offshore), zonne-energieprojecten, getijdenenergieprojecten, waterkrachtprojecten als biomassa-projecten die beschikken over een NTA8080 certificering met uitzondering van het bijstoken van biomassa in kolencentrales) gebruikt waarvan de leverancier al minimaal 25 MW aan vergelijkbare projecten werkend in zijn portfolio heeft;
- de opdrachtnemer kan een contracting-strategie m.b.t. dit project overleggen waarin de aanpak en het tijdsplan om met alle contractspartijen (zoals turbine/panelen leverancier, bouwer(s) installatie, civiele en elektrische werken, regionale of landelijk netbeheerder voor net-inpassing, verzekeraars, financiers eigen en vreemd vermogen) te komen tot een Overeenkomst, een LOI of soortgelijke intentieverklaring. De betrokken partijen moeten geloofwaardig en kredietwaardig zijn;

- Indien een Inschrijver beschikt over een intentieovereenkomst voor een nog te realiseren de Duurzame Additionele productie-installatie waarmee ze de beschikking heeft over de elektriciteit en/ of GvO's (= PPA) dan valt een project in projectcategorie 4.

Door Opdrachtgever aangeboden projecten voor geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie) in categorie 4 bieden GVB een beperkte mate van waarschijnlijke kans op daadwerkelijke realisatie. Geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie die door Opdrachtnemer worden aangeboden in categorie 4 tellen voor 50% mee.

Duurzame Additionele productie-installaties in Categorie 3 voldoen tenminste aan de volgende eisen:

- voldoet aan de criteria van categorie 4;
- een onherroepelijke omgevingsvergunning en bouwvergunning en een SDE+ subsidiebeschikking heeft gekregen (uitsluitend indien van toepassing op dit project);
- de opdrachtnemer kan een contracting-strategie m.b.t. dit project overleggen, met een aantal van de belangrijkste contractspartijen (zoals turbine/panelen leverancier, bouwer(s) installatie, civiele en elektrische werken, regionale of landelijk netbeheerder voor net-inpassing, verzekeraars, financiers eigen en vreemd vermogen) deels al vastgelegd in een Overeenkomst, LOI of soortgelijke intentieverklaring en/of voor belangrijke contracten een tender te hebben uitgeschreven. De betrokken partijen moeten geloofwaardig en kredietwaardig zijn.

Door Opdrachtgever aangeboden projecten voor geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie) in categorie 3 bieden GVB een redelijk mate van waarschijnlijke kans op daadwerkelijke realisatie. Geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie die door Opdrachtnemer worden aangeboden in categorie 3 tellen voor 75% mee.

Duurzame Additionele productie-installatie in Categorie 2 voldoen tenminste aan de volgende eisen:

- Alle genoemde minimum eisen uit categorie 3
- De Opdrachtnemer aantoonbaar een overeenkomst inhoudende een "Financial close" (d.w.z. alle contracten voor financiering, realisatie en afname van de het project zijn afgerond en ondertekend) heeft voor de realisatie van de Duurzame Additionele productie-installatie. De bouw hoeft nog niet gestart te zijn;

Door Opdrachtgever aangeboden projecten voor geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie in categorie 2 bieden GVB een hoge mate van waarschijnlijke kans op daadwerkelijke realisatie. Geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie die door Opdrachtnemer worden aangeboden in categorie 2 tellen voor 90% mee.

Duurzame Additionele productie-installatie in Categorie 1 voldoen tenminste aan de volgende eisen:

- Alle genoemde minimum eisen uit categorie 2
- Opdrachtgever is gestart met de daadwerkelijk bouw de Duurzame Additionele productie-installatie op zodanige wijze dat dit ook duidelijk zichtbaar is of Opdrachtnemer beschikt over een overeenkomst voor de Duurzame Additionele productie-installatie waarmee ze de beschikking heeft over de elektriciteit en/ of GvO's.

- Indien een Inschrijver beschikt over een overeenkomst voor de Duurzame Additionele productie-installatie waarmee ze de beschikking heeft over de elektriciteit en/ of GvO's (= PPA) dan valt een project in projectcategorie 1.

Door Opdrachtgever aangeboden projecten voor geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie in categorie 1 bieden GVB een aan zekerheid grenzende mate van waarschijnlijke kans op daadwerkelijke realisatie. Geplande productievolumes van Duurzame Additionele productie-installatie die door Opdrachtnemer worden aangeboden in categorie 1 tellen voor 100% mee.

#### 4.3 Wijziging regelgeving GvO's

Indien gedurende de looptijd van de overeenkomst de nationale en/ of Europese regelgeving inzake de toekenning van GvO's wijzigt, zullen partijen met elkaar in overleg treden over de mogelijke gevolgen en het bieden van een werkbaar alternatief.

#### 4.4 Teruglevering

Door GVB: GVB beschikt over een beperkt aantal locaties (zie bijlage A, kolom Opmerkingen) waar momenteel zonnepanelen liggen of in de komende jaren mogelijk zonnepanelen geplaatst gaan worden. Het betreft zowel grootverbruik- als kleinverbruiksaansluitingen. In het geval van een kleinverbruikersaansluiting zal de op dat moment geldende salderingsregeling van toepassing zijn.

Door MeT: MeT beschikt over 13 daken van metrostations (zie bijlage A, kolom Opmerkingen) waar momenteel zonnepanelen liggen of in de komende jaren mogelijk zonnepanelen geplaatst gaan worden. Het betreft zowel grootverbruik- als kleinverbruiksaansluitingen. In het geval van een kleinverbruikersaansluiting zal de op dat moment geldende salderingsregeling van toepassing zijn.

Voor bestaande grootverbruiksaansluitingen met zonnepanelen geldt de vastgelegde leveringsprijs voor een bepaald kalenderjaar tevens als terugleverprijs.

Indien MeT / GVB gedurende de duur van de Leveringsovereenkomst op een Grootverbruiksaansluiting zonnepanelen gaat plaatsen dan gelden de volgende afspraken, indien er sprake is van netto teruglevering:

- a. Saldering van het verbruikte en aan het elektriciteitsnet Teruggeleverde elektriciteit is onbeperkt toegestaan voor Kleinverbruiksaansluitingen (aansluiting tot en met 3x80 Ampère). Saldering is echter gemaximeerd tot het eigen verbruik van die Aansluiting waarover geleverd wordt (tenzij wettelijk anders bepaald). Voor het deel dat hierboven wordt Teruggeleverd, ontvangt GVB de terugleververgoeding zoals geformuleerd onder c).
- b. Niet-duurzame Teruggeleverde elektriciteit als bedoeld in artikel 31c van de E-wet mag gesaldeerd worden tot een maximum van 5.000 kWh.
- c. Voor Grootverbruiksaansluitingen wordt de aan het elektriciteitsnet Teruggeleverde elektriciteit, indien het Teruggelevervolume op jaarbasis 5% van het Contractvolume niet overschrijdt, vergoed aan GVB tegen hetzelfde tarief (prijs per kWh) als het tarief waarvoor de elektriciteit op dat moment wordt/is ingekocht door GVB (dit betekent Leveringsprijs = Verkoopprijs), tenzij GVB voorafgaand aan het betreffende leveringsjaar andere afspraken

schriftelijk overeenkomt met Opdrachtnemer.

- d. Opdrachtnemer is eindverantwoordelijk voor het monitoren van het Teruglevervolume en voor het initiatief om met GVB vooraf aanvullende afspraken te maken voor het Teruglevervolume dat boven deze 5% uitkomt.
- e. Wanneer het Teruglevervolume meer is dan 5% van het jaarlijkse Contractvolume wordt op initiatief van Opdrachtnemer hierover op dat moment aanvullende afspraken gemaakt (voor het Teruglevervolume boven de 5%). Deze afspraak tussen Partijen is na overeenstemming hierover van toepassing vanaf dat moment voor de betreffende overschrijding. Tenzij andere afspraken gemaakt worden zullen deze aanvullende afspraken (procentueel) worden toegepast op de individuele Aansluitingen die Terugleveren. Indien Partijen binnen een termijn van twee kalendermaanden geen overeenstemming kunnen bereiken, behoudt GVB zich het recht voor om de Aansluiting ten behoeve van Levering of Teruglevering uit te huizen en onder te brengen bij een andere leverancier.

#### 4.5 Maatschappelijke bijdrage

GVB en haar en haar strategische partner MeT zijn actief bezig met energiebesparing en de transitie van fossiele naar duurzame energie. Dit maakt geen onderdeel uit van deze Opdracht.

Opdrachtnemer is wel bereid om een actieve bijdrage te leveren aan dit doel en zal eraan meewerken om invulling te geven aan het volgende:

- Opdrachtnemer wordt in de gelegenheid gesteld om een kosteloze bijdrage te leveren aan bijeenkomsten over energiebesparing en/of duurzame opwek. Opdrachtnemer wordt geacht hiertoe maximaal vier dagen (of maximaal zes dagdelen) per kalenderjaar beschikbaar te zijn (exclusief voorbereiding). De invulling wordt in onderling overleg bepaald.
- Opdrachtnemer verzorgt twee maal per jaar kosteloos een rondleiding op een duurzame opweklocatie voor een groep van maximaal 10 personen. De invulling wordt in onderling overleg bepaald.

## 5 Operationele processen

### 5.1 Switchgarantie – initiële switch

Opdrachtnemer is verantwoordelijk voor alle benodigde initiële Switches naar de Opdrachtnemer en zal alle in dit verband benodigde werkzaamheden verrichten. Opdrachtnemer zal alle benodigde initiële Switches uiterlijk 1 januari 2019 voltooid hebben. Opdrachtnemer zal zolang er Switches niet succesvol zijn uitgevoerd wekelijks een overzicht aan GVB verstrekken van welke Aansluitingen wel of niet zijn geswitcht naar Opdrachtnemer (inclusief vermelding van de reden daarvoor).

Opdrachtnemer zal de voortgang van de switcheaanvraag bijhouden in een overzichtelijke matrix in Excel of een gelijkwaardig formaat. De matrix dient naast de EAN-codes de NAW-gegevens van de aansluitingen te bevatten. Eventuele redenen waarom een switch nog niet is gelukt of is afgewezen, worden op een duidelijke, begrijpelijke manier opgenomen in de matrix.

Opdrachtnemer zal alle benodigde acties ondernemen om eventuele problemen op te lossen. Indien nodig neemt Opdrachtnemer hiervoor rechtstreeks contact op met de netbeheerder. Opdrachtnemer zal GVB wekelijks rapporteren over- en op de hoogte houden van de voortgang bij 'probleemgevallen'.

Opdrachtnemer is niet verantwoordelijk voor fouten door derden, met uitzondering van partijen die door Opdrachtnemer zijn ingeschakeld om de switch in onderaanneming uit te voeren.

GVB is verantwoordelijk voor de tijdige aanlevering van de juiste gegevens ten behoeve van de switcheaanvragen, volgens een met Opdrachtnemer overeen te komen planning.

### 5.2 Mutaties gedurende de looptijd van de Leveringsovereenkomst

Opdrachtnemer zal zorg dragen voor het verzorgen van een Mutatie van (een Aansluiting van) GVB, inclusief het eventueel formaliseren van de overname van de Programmaverantwoordelijkheid voor de Aansluiting(en) van GVB. Opdrachtnemer biedt een Mutatiegarantie voor het muteren van de Aansluitingen vanaf het moment dat GVB tijdig de volledige en correcte gegevens heeft aangeleverd (zoals een lijst met N.A.W. gegevens en EAN codes of facturatiegegevens).

- a. GVB dient een Mutatie uiterlijk 10 werkdagen voorafgaand aan de mutatiedatum door te geven aan Opdrachtnemer (uitgezonderd spoedmutaties) door.
- b. Eventuele (meer)kosten als gevolg van het niet tijdig en/of op incorrecte wijze uitvoeren van een Mutatie komen voor rekening van Opdrachtnemer.
- c. Opdrachtnemer zal desgevraagd aantonen dat tijdig en op correcte wijze een Mutatie is uitgevoerd.
- d. Voor een correcte afrekening van de energiebelasting, zal GVB de hiervoor relevante gegevens aanleveren.
- e. Indien GVB als gevolg van een indiening van een Switch een opzegvergoeding verschuldigd is aan de latende leverancier, dient deze door GVB zelf vergoed te worden. Indien sprake is van een opzegvergoeding, dan heeft GVB het recht om de Mutatie pas in te laten gaan op het moment dat er voor GVB geen opzegvergoeding meer van toepassing meer is.

Opdrachtnemer werkt met gestandaardiseerde digitale in- en uithuizingsformulieren ten behoeve van de Mutaties van Aansluitingen. Deze worden gecommuniceerd via e-mail of via een online platform. Opdrachtnemer zal als GVB een Mutatieverzoek heeft gedaan binnen 2 werkdagen een ontvangstbevestiging sturen. Vervolgens zal Opdrachtnemer de benodigde controles op de gegevens van de betreffende Aansluiting(en) van GVB uitvoeren. Tevens controleert Opdrachtnemer of de persoon die het Mutatieverzoek heeft ingediend ook daadwerkelijk bevoegd is om Mutatieverzoeken te doen. Opdrachtnemer is verantwoordelijk voor een tijdige en goede afhandeling van een Mutatieverzoek. Opdrachtnemer dient voor Kleinverbruikaansluitingen en voor een Grootverbruikaansluiting binnen 5 respectievelijk 10 werkdagen na aanmelding hiervan door GVB afgehandeld te hebben, op voorwaarde dat Opdrachtnemer de Mutaties correct en tijdig aangeleverd heeft gekregen van GVB. Opdrachtnemer is verantwoordelijk voor tijdige informatieverstrekking aan GVB over de stand van zaken Go/No Go en bij No Go geeft Opdrachtnemer aan wat de reden hiervoor is. Opdrachtnemer onderneemt de benodigde acties om de betreffende Aansluiting(en) alsnog succesvol zo spoedig mogelijk gemuteerd te krijgen.

### 5.3 Afhandelen vragen en klachten

Opdrachtnemer stuurt binnen 2 werkdagen minimaal een ontvangstbevestiging van een door GVB verstuurd e-mail met daarin bijvoorbeeld een vraag, verzoek of opmerking. Bij spoedzaken zal de operationeel verantwoordelijke uiterlijk de eerstvolgende werkdag contact opnemen met GVB.

### 5.4 Online communicatie

Opdrachtnemer stelt een account beschikbaar op een online omgeving, waarin GVB bij voorkeur de volgende informatie kan inzien:

- Klantgegevens en factuurgroepen;
- Contractgegevens zoals leveringsprijs, contractduur, bandbreedte;
- Inzicht in alle facturen, eindafrekeningen, jaarafrekeningen inclusief specificaties;
- Per aansluiting: het aansluitadres, inzicht in verbruik, inzicht in teruglevering, meterstanden en meternummer;

Alle gegevens zijn bij voorkeur eenvoudig te downloaden naar een Excel-bestand.

### 5.5 Managementinformatie & rapportage

Opdrachtnemer verstrekt van alle telemetrieaansluitingen op verzoek van GVB maximaal vier keer gedurende een kalenderjaar en één keer na afloop van een kalenderjaar kosteloos de kwartierwaarden in Excel of een ander overeen te komen formaat aan GVB. Dit mag ook via een internettool van Opdrachtnemer, op voorwaarde dat de data eenvoudig in Excel te downloaden zijn.

Ten behoeve van de management rapportagecyclus van GVB verstrekt Opdrachtnemer uiterlijk binnen 15 dagen na het einde van ieder kwartaal een bewijs van afboeken (Cancellation Statement) plus een rapportage waarin de herkomst van de in het afgelopen kwartaal geleverde GvO's inzichtelijk wordt gemaakt.

Ten behoeve van de jaarverslaglegging van GVB verstrekt Opdrachtnemer uiterlijk binnen 15 dagen na het einde van ieder kalenderjaar een bewijs van afboeken (Cancellation Statement) plus een rapportage waarin de herkomst van de in dat kalenderjaar geleverde GvO's inzichtelijk wordt gemaakt.

Opdrachtnemer verplicht zich om per kwartaal een rapportage te verstrekken aan GVB waarin Opdrachtgever GVB informeert over de voortgang van de te realiseren groeipad m.b.t. duurzame opwekkingseenheden zoals deze vastliggen in bijlage 5. Deze verplichting komt te vervallen op het moment dat de levering door Opdrachtnemer t.b.v. GVB volledig is ingevuld met additionele duurzame opwekkingseenheden.

## 5.6 Contactpersonen, communicatie en contractmanagement

Opdrachtnemer stelt een vast contactteam ter beschikking, bestaande uit een senior accountmanager (of vergelijkbare functie) en een rechtstreeks aanspreekpunt ten behoeve van vragen over facturatie en switches. Opdrachtnemer garandeert dat op werkdagen tussen 9:00 uur en 17:00 uur, de hierboven bedoelde personen of aangewezen vervangers telefonisch bereikbaar zijn.

Voor GVB gelden de contactpersonen zoals opgenomen in Bijlage B.

### *Opstart overleg*

Voorafgaand aan de ingangsdatum van de Leveringsovereenkomst komen Opdrachtnemer en GVB bij elkaar om de inrichting van de facturatie met elkaar te bespreken. Dit overleg vindt uiterlijk in september 2018 plaats.

### *Operationeel overleg*

Opdrachtnemer en GVB zullen per kwartaal (of zoveel vaker als GVB noodzakelijk acht) ten kantore van GVB overleggen over (in ieder geval) de volgende onderwerpen:

- a. de voortgang van de (gewenste) dienstverlening (bijv. facturatie en Mutaties);
- b. de uitvoering van deze Leveringsovereenkomst, waaronder in ieder geval:
  - voortgang realisatie van het groeipad Additionaliteit;
  - voortgang realisatie van de Showcase;
  - voortgang realisatie Kansendossier;
- c. (volume) ontwikkelingen bij GVB;
- d. ontwikkelingen bij Opdrachtnemer;
- e. overige aspecten die GVB relevant acht ter zake van de uitvoering van de Overeenkomst door Opdrachtnemer.

Opdrachtnemer zal het initiatief nemen om het overleg te plannen en verzorgt de verslaglegging van dit periodieke overleg.

### *Jaarlijkse contractevaluatie*

Éénmaal per jaar vindt in de maand december een overall contractevaluatie plaats. Deze evaluatie bestaat uit de volgende onderdelen:

- a. Opdrachtgever evalueert elk jaar de uitvoering van de Opdracht door Opdrachtnemer. Opdrachtgever evalueert de prestaties in ieder geval op kwaliteit van de uitvoering,

service/dienstverlening en de algemene ervaring met Opdrachtnemer. Bij de uitvoering van deze Opdracht meet Opdrachtgever de prestaties van Opdrachtnemer van onder andere de volgende onderdelen:

- Kwaliteit van de gevraagde rapportages
  - Facturatie
  - Afhandeling Mutaties
  - GvO afboekingen
  - Voortgang realisatie groeipad Additionaliteit
  - Voortgang realisatie Showcase project
  - Voortgang realisatie Kansendossier
  - Algemene ervaringen met Opdrachtnemer
- b. Indien de beoordeling daartoe aanleiding geeft, zal de Opdrachtnemer een plan van aanpak ter verbetering opstellen, die ter goedkeuring zal worden voorgelegd aan GVB.

*Invulling strategische samenwerking*

Op initiatief van GVB vindt er tenminste twee maal per jaar overleg plaats tussen relevante functionarissen van partijen over de wijze waarop invulling gegeven wordt aan de strategische samenwerking.

## 6 Facturatie

Facturatie voor alle aansluitingen vindt plaats op basis van het leveranciersmodel, tenzij wettelijk anders wordt bepaald. Opdrachtnemer factureert op de volgende manier:

### 6.1 Facturatie van telemetrieaansluitingen (incl. grootverbruik met maandopname)

Alle aansluitingen worden maandelijks afgerekend op basis van het werkelijk verbruik in de afgelopen maand. De afrekening betreft altijd een volledige maand en geen gebroken maanden. De factuur dient minimaal de volgende informatie te bevatten:

- Leveringsperiode;
- Verbruik piekuren en off-piekuren;
- Teruglevering piekuren en off-piekuren;
- Leveringsprijs piek en offpiek in €/ kWh;
- Terugleveringsprijs piek en offpiek in €/ kWh;
- Prijs voor GvO's in €/ kWh;
- Energiebelasting en heffingskorting;
- ODE;
- BTW;
- EAN-code;
- Aansluitadres, huisnummer + toevoeging, postcode en plaatsnaam;
- Door GVB op te geven identificatiecodes, locatieomschrijving of referentienummer;

Opdrachtnemer biedt GVB – zonder meerkosten - de mogelijkheid om te kiezen voor een maandelijks **verzamelfactuur** in PDF voor de telemetrieaansluitingen (incl. grootverbruik) met daarop het totale bedrag van alle aansluitingen. Dit totaalbedrag wordt per aansluiting gespecificeerd in een Excel-bijlage. De Excel-bijlage bevat dezelfde informatie, zoals hierboven vermeld.

### 6.2 Facturatie van profielaansluitingen

Facturatie van profielaansluitingen (Profielaansluiting = Kleinverbruikaansluiting) vindt plaats op basis van periodieke voorschotten en een jaarlijkse afrekening.

Voor Opdrachtnemer is van belang te weten dat GVB vrijwel haar volledige bestand aan kleinverbruik aansluitingen heeft verslimd.

#### A. Periodiek voorschot - verzamelfacturen

Facturatie van de voorschotbedragen vindt plaats door middel van een verzamelfactuur.

De verzamelfactuur kan worden onderverdeeld in vooraf door de GVB aangegeven facturatiecategorieën (zie Bijlage A, kolom B en C). GVB kan er tevens voor kiezen om – kosteloos- een aparte verzamelfactuur per facturatiecategorie te ontvangen.

Eventuele mutaties (in- en uithuizingen, in- en uitswitches) binnen een facturatiecategorie worden in de daaropvolgende periode doorberekend in het voorschotbedrag. Tevens heeft GVB het recht om op

basis van een gewijzigde prognose van de afname van een profielaansluiting gedurende het jaar het voorschotbedrag tot maximaal twee keer aan te passen.

Voorschotfacturen worden digitaal (per mail in PDF-formaat) verstuurd. Iedere periodieke verzamelfactuur wordt per aansluiting gespecificeerd in een overzichtelijke Excel-bijlage, waarin tenminste de volgende gegevens zijn opgenomen:

- Facturatiecategorie
- Periode van het voorschot
- EAN-code
- Aansluitadres, huisnummer + toevoeging, postcode en plaatsnaam
- Door GVB op te geven identificatiecode, locatieomschrijving of referentienummer
- Leveringskosten
- Terugleveringskosten
- Netwerkkosten
- Energiebelasting en ODE
- Netto totaal bedrag
- BTW
- Bruto totaal bedrag

Het eerste voorschotbedrag per aansluiting wordt gebaseerd op het Standaard Jaarverbruik zoals Opdrachtnemer dat van de regionale netbeheerder ontvangt. Het Standaard Jaarverbruik wordt in de Excel-specificatie van het eerste voorschot per kalenderjaar opgenomen. Indien er bij de initiële switch geen Standaard Jaarverbruik wordt ontvangen dan wordt het voorschot gebaseerd op het verbruik uit de aansluitingenlijst zoals bij deze aanbesteding is bijgevoegd.

De energiebelasting wordt verrekend in het periodiek voorschot.

#### *Frequentie*

Opdrachtnemer verzendt de voorschot-verzamelfactuur zoals hiervoor beschreven per maand. Voorwaarde daarbij is dat op het moment van facturatie een duidelijke specificatie van het voorschotbedrag voor het bewuste maand per facturatiecategorie heeft plaatsgevonden. De voorschot-verzamelfactuur wordt tussen de eerste dag en de laatste dag van de betreffende maand toegestuurd.

GVB kan er tevens voor kiezen om – kosteloos- een voorschot -verzamelfactuur per kwartaal te ontvangen. Dit kan per kalenderjaar worden gewijzigd. De voorschot-verzamelfactuur wordt in dat geval uiterlijk aan het eind van de eerste maand van het kwartaal verstuurd.

#### **B. Jaarafrekening**

Een groeiend aantal aansluitingen bij GVB beschikt over een slimme meter of zal in de komende tijd worden uitgerust met een slimme meter.

De jaarafrekening voor profielaansluitingen vindt per facturatiecategorie plaats per kalenderjaar, waar mogelijk gebaseerd op werkelijk verbruik. Jaarafrekeningen dienen betrekking te hebben op de periode 1 januari tot en met 31 december van ieder jaar, tenzij een aansluiting later dan per 1 januari is aangemeld. Voor aansluitingen waarvan per 31 december geen meterstanden en/of

verbruiksgegevens zijn ontvangen door Opdrachtnemer, worden deze standen door Opdrachtnemer berekend op basis van de wel bekende gegevens.

GVB ontvangt uiterlijk één maand na afloop van het kalenderjaar (voor 1 april van ieder jaar) de jaarafrekening per facturatiecategorie. De jaarafrekening geschiedt per aansluiting of door middel van een totaalfactuur met daarbij een digitaal gespecificeerd bedrag (in Excel) per aansluiting.

In geval van een uithuizing of uitswitch van een individuele aansluiting gedurende het kalenderjaar vindt er direct een eindafrekening plaats.

De jaarafrekening mag wel worden gecombineerd met voorschotfacturen.

De factuur (of Excel-specificatie) dient minimaal de volgende informatie te bevatten:

- Leveringsperiode
- Verbruik piekuren, off-piekuren of enkel
- Teruglevering piekuren, off-piekuren of enkel
- Leveringsprijs per kWh
- Terugleveringsprijs per kWh
- Prijs voor GvO's per kWh
- Energiebelasting en heffingskorting
- ODE
- BTW
- Netwerkkosten
- Verrekende voorschotten
- EAN Code
- Aansluitadres, huisnummer + toevoeging, postcode en plaatsnaam
- Door GVB op te geven facturatiecategorieën
- Door GVB op te geven identificatiecode, locatieomschrijving of referentienummer
- Aanduiding of het verbruik gemeten of geschat is

#### *Energiebelasting*

Opdrachtnemer zorgt voor een correcte inning van Energiebelasting voor alle aansluitingen.

Bij de volgende categorieën wordt – indien van toepassing – op basis van de wetgeving (WMB) de Energiebelasting over de som van het totale verbruik van de aansluitingen in rekening gebracht: tractiestroom tram en tractiestroom metro.

GVB is verantwoordelijk voor de juiste indeling van de aansluitingen in genoemde categorieën en voor de juiste complexbepaling en aanduiding verblijfsfunctie.

#### *Creditfacturen*

Bij wijziging van facturen vindt er volledige creditering plaats. Foutieve facturen worden niet verrekend met eventuele openstaande bedragen.

#### *Factuuradres*

Opdrachtnemer stuurt de facturen naar de factuuradressen zoals opgegeven in bijlage B.

### 6.3 Betalingstermijn

Opdrachtnemer hanteert een betalingstermijn van 30 dagen na factuurdatum. Uitgangspunt hierbij is dat de factuur maximaal één dag na factuurdatum is verzonden.

Overschrijding van (een) betalingstermijn(en) of niet-betaling van (een) fact(u)ur(en) op grond van vermoede inhoudelijke onjuistheid van die fact(u)ur(en) of van ondeugdelijkheid van gefactureerde prestaties geeft Opdrachtnemer niet het recht zijn prestaties op te schorten.

### 6.4 E-facturatie

In de komende jaren gaat voor GVB de verplichting gelden om over te stappen op E-facturatie. Opdrachtnemer is bereid om hieraan mee te werken, waarbij in onderling overleg zal worden bepaald in welk tempo en op welke manier dit zal worden ingevoerd.

## Bijlagen PVE:

A: Overzicht aansluitingen en historische meetdata telemetrieaansluitingen 2016-2017

B: Factuuradres, facturatiegegevens en contactpersonen