

BIJLAGE F 'PROGRAMMA VAN EISEN'

*Alle wijzigingen n. a. v. de Nota van Inlichtingen d.d. 20.01.2025 zijn in het blauw verwerkt *

1. Eisen t.a.v. de levering van elektriciteit

1.1 Definities

Alle definities en begrippen zoals geformuleerd in de Elektriciteitswet 1998 zijn van toepassing. In deze opdracht wordt verder verstaan onder:

Onderwerp	Omschrijving
afnemer/opdrachtgever	De individuele gemeente(-n) en/of geallieerde organisatie(-s).
leverancier/opdrachtnemer	Een onderneming waarmee afnemer een leveringsovereenkomst sluit voor de levering van elektriciteit.
Elektriciteitslevering	De levering heeft betrekking op de levering van duurzame elektriciteit op het landelijk transportnet van Tennet en de daarmee samenhangende diensten.
Piekuren 12h	De uren op alle weekdays inclusief de daarop vallende feest- en officiële vrije dagen tussen 08.00 uur en 20.00 uur. Tijdens deze uren geldt het 12h piektarief voor wat betreft de inkoop.
Daluren 12h	Alle overige uren ten opzichte van Piekuren 12h. Tijdens deze uren geldt het daltarief voor wat betreft de inkoop.
Piekuren 16h	De uren op alle weekdays exclusief de daarop vallende feest- en officiële vrije dagen tussen 07.00 uur en 23.00 uur. Tijdens deze uren geldt het 16h piektarief voor wat betreft facturatie.
Daluren 16h	Alle overige uren ten opzichte van Piekuren 16h. Tijdens deze uren geldt het daltarief voor wat betreft de facturatie.
Weekdagen	De dagen maandag t/m vrijdag.
Marktprijs E	De 'settlement' prijs (in €/MWh) zoals dagelijks gepubliceerd om circa 16.30 uur (end of day notering) op Endex (www.theice.com) voor Endex Power NL "Cal-xx" en "Qx-xx" peak en off-peak, waarbij de off-peak prijs wordt berekend uit de base en peak noteringen.
Opslag E	De vaste vergoeding van leverancier voor alle benodigd diensten voor de levering van duurzame elektriciteit zijn inclusief maar niet uitsluitend de volgende diensten: - alle diensten conform dit Programma van Eisen; - alle (overige) administratieve afhandelingen; - administratieve diensten t.b.v. de levering van duurzame elektriciteit(o.a. afboeking van de garanties van oorsprong voor duurzame elektriciteit); - facturering; - programma verantwoordelijkheid en switches; - onbalans; - BackOffice ondersteuning; En exclusief de volgende kosten: • Marktprijs E;

	• transport en aansluitkosten; • kosten voor meterdiensten en andere diensten die samenhangen met de individuele aansluiting; • omzetbelasting (BTW), energiebelasting (EB), Opslag Duurzame Energie (ODE) en andere heffingen van overheidswege.
Vaste Prijs	Vaste prijs is de optelling van de Marktprijs E en Opslag E.
PV	Programma verantwoordelijkheid, die afnemer overdraagt aan de leverancier en leverancier onvoorwaardelijk accepteert.
PV-partij	Programma verantwoordelijke namens afnemer.
Duurzame elektriciteit	Duurzame elektriciteit (zoals bedoeld in art. 1 lid u. van de Elektriciteitswet 1998) die 100% afkomstig is uit wind en/of zoninstallaties in Nederland met inachtneming van art. 77a van de Elektriciteitswet 1998.
Telemetrie (GV) aansluiting	Een aansluiting met een doorlaatwaarde groter dan 3 x 80 Ampère, voorzien van telemetrie.
Profiel (GV) aansluiting	Een aansluiting met een doorlaatwaarde groter dan 3 x 80 Ampère, niet voorzien van telemetrie.
Profiel (KV) aansluiting	Een aansluiting met een maximale doorlaatwaarde van ten hoogste 3 x 80 Ampère.
EPEX-prijs	De spotmarktprijs, zoals deze tot stand komt voor de uren op de volgende dag bij elektriciteit, zoals dagelijks gepubliceerd op www.epexspot.com .

1.2 Eisen

Nr.	Omschrijving
1.	De levering De levering, op hoofdlijnen, betreft: 1. de levering van duurzame elektriciteit; 2. de overname van de programmaverantwoordelijkheid voor de aansluitingen van afnemer; 3. de uitvoering van de Leveranciersswitch; 4. de facturatie. Eén en ander geheel overeenkomstig de Elektriciteitswet inclusief de daarbij behorende Codes en richtlijnen. Voor definities die niet met name zijn genoemd wordt verwezen naar hoofdstuk 4.1 Definities én de Begrippencode.
2.	Zakelijk gebruiker Afnemer is voor energiebelasting een zakelijke gebruiker. De op de aansluitingen geleverde elektriciteit dient dan ook bij de facturatie van de energiebelasting als zakelijke gebruik te worden aangemerkt.

3.	Prijsfixatie Afnemer heeft de volgende mogelijkheden om de prijzen te fixeren, waarbij alle genoemde mogelijkheden per fixatie naar keuze kunnen worden toegepast (zie bijlage C Prijzenblad): (1): een vaste opslag (Opslag E) op de uit base- en peak load (referentie The Ice end of day settlement) afgeleide Marktprijzen voor dal en piekuren, waarbij eventuele fixatie zal plaatsvinden voorafgaande aan de publicatie van betreffende end of day notering. E.e.a. dient tot 15.00 uur van betreffende dag mogelijk te zijn; (2): een vaste opslag (Opslag E) op de uit base- en peak load (referentie The Ice intraday settlement) afgeleide Marktprijzen voor dal en piekuren, waarbij eventuele fixatie kan plaatsvinden tot minimaal 15 minuten na afgifte van de prijzen. (3): de mogelijkheid van afnemer om op enig moment op de dag, of door de afnemer aan te geven tijdstip, een klant specifieke vaste prijs te ontvangen en te fixeren. Afnemer heeft de mogelijkheid om prijzen vast te leggen voor zowel jaar als kwartaalprijzen. De optie om over te gaan op kwartaalfixatie dient ook mogelijk te zijn als delen van het jaarvolume op Cal basis reeds zijn gefixeerd.
4.	Uitvoering inkoopstrategie, fixeren (alleen van toepassing voor prijsfixatie (1) van de prijsfixatie zoals beschreven in de voorgaande eis 3) Leverancier dient een opslag op de gedefinieerde marktprijs te offrenen in €/MWh voor de inkoop van delen van het totale verbruik op jaar- en kwartaalbasis, uitgesplitst naar een opslag op de piekprijs en een opslag op de dalprijs. Dit betreft dus één opslag op de www.theice.com end of day en intraday settlement notering. Leverancier dient hiervoor een vaste prijs in €/MWh per leveringsjaar te offrenen, zie bijlage C Prijzenblad. De Marktprijs E is het, naar rato van de ingekochte percentages van het volume, gewogen gemiddelde resultaat, onderverdeeld naar piek- en dalprijs, van het inkoopmodel. De uiterste transactiedatum is altijd de 15^e van de maand voorafgaande aan het einde van het betreffende product. Leverancier hoeft geen inkoop te faciliteren op de dagen die op de trading kalender van ICE Endex zijn aangemerkt als 'Future markets closed'. Op basis van door of namens afnemer gegeven klikopdrachten, wordt door leverancier de prijs op meerdere momenten vastgelegd. Afnemer eist de mogelijkheid om uiterlijk vijf (5) werkdagen na opdrachtverlening klikopdrachten te kunnen geven. Het minimaal aantal kliks bedraagt 8 stuks per leveringsjaar, te verdelen over jaar(Cal) en kwartaalnoteringen(Quarter); 4 per jaar en 2 per kwartaal. Na ieder inkoopmoment verstrekt leverancier een specificatie van het inkoopresultaat inclusief de tot dan toe gerealiseerde resultaten van de inkoop. Leverancier dient een communicatie/klikprotocol aan te leveren. Afnemer heeft de mogelijkheid om op één dag 50% van het jaarcontractvolume per tijdvak in te kunnen kopen mits onderstaande klikbeperking niet van toepassing zijn: Maximaal een kwart (25%) van het volume mag in het derde jaar voorafgaand

	aan de start van de betrokken leveringsperiode worden vastgelegd (Y+3). Maximaal de helft (50%) van het volume mag in het tweede jaar voorafgaand aan de start van de betrokken leveringsperiode worden vastgelegd (Y+2). Het volledige (100%) van het volume mag in het eerste jaar voorafgaand aan de start van de betrokken leveringsperiode worden vastgelegd (Y+1). Profiel (GV) en profiel (KV) aansluitingen, waaronder enkeltariefaansluitingen, dienen tezamen met telemetrieaansluitingen te worden geklikt. Een minimaal collectief volume per klik voor een klikperiode (jaar of kwartaal) is 300 MWh en een maximaal collectief volume per klik voor een klikperiode (jaar of kwartaal) is 50.000 MWh. Een klik voor een klikperiode (jaar of kwartaal) met een collectief volume boven het 50.000 MWh of onder het 300 MWh wordt door de Leverancier niet in behandeling genomen.
5.	Tariefuren t.b.v. facturatie Piek- en daluren, zoals beschreven onder de definities, dus piekuren op werkdagen zijn de uren tussen 07.00 uur en 23.00 uur (16h), de resterende uren zijn daluren (inclusief de weekenden). Voor aansluitingen waar enkeltariefmeting plaatsvindt, wordt een verbruiksverhouding gehanteerd van 41% piek en 59% dal.
6.	Verantwoordelijkheid voor transport en diensten Netwerkkosten voor profiel (GV) en (KV) aansluitingen zullen conform het leveranciersmodel door leverancier in rekening worden gebracht. Netwerkkosten voor telemetrie aansluitingen zullen door de desbetreffende netbeheerder in rekening worden gebracht.
7.	Operationele verplichtingen Leverancier dient alle noodzakelijke operationele verplichtingen (switchen, PV, balancering etc.) op zich te nemen om het transport van duurzame elektriciteit naar de aansluitingen van afnemer voor de periode van de contractduur mogelijk te maken. Alle daarmee samenhangende kosten maken integraal onderdeel uit van de Opslag E.
8.	Terugleververgoeding Leverancier biedt minimaal één van de onderstaande mogelijkheden om de teruglevering van elektriciteit te verrekenen(zie bijlage C Prijzenblad): (1) De teruglevering van elektriciteit geschiet op basis van de (maand-)gemiddelde EPEX-spot prijs per uur met een afslag van 25 €/MWh. (2) Terugleververgoeding is vast en is voor Grootverbruik € 0,04 per kWh en is voor Kleinverbruik € 0,06 per kWh Saldering zal conform wet- en regelgeving plaatsvinden. Indien saldering niet meer mogelijk is, dan zal de dan geldende wet- en regelgeving worden toegepast.
9.	Volumebandbreedte Afnemer eist een volumebandbreedte van tien procent (10 %) over de som van de jaarvolumes (totale collectieve volume). Een verrekening van het meerdere en mindere verbruik buiten de bandbreedte vindt plaats op basis van de jaargemiddelde EPEX-prijs met een opslag respectievelijk afslag van 20 €/MWh

	met handelingsfee van maximum 2 €/MWh. De verrekening wordt volgens de volgende formule berekend: Elektriciteit bij Overschrijding: ((werkelijke volume leveringsjaar normaaltarief - maximale volume leveringsjaar normaaltarief) x ((Gewogen EPEX SPOT prijs normaaltarief + opslag normaaltarief + handelingsfee) - leveringstarief normaaltarief)) + ((werkelijke volume leveringsjaar daltarief - maximale volume leveringsjaar daltarief) * ((Gewogen EPEX SPOT prijs daltarief + opslag daltarief + handelingsfee) - leveringstarief daltarief)) Onderschrijding: ((minimale volume leveringsjaar normaaltarief - werkelijke volume leveringsjaar normaaltarief) x ((leveringstarief normaaltarief - (Gewogen EPEX SPOT prijs normaaltarief + opslag normaaltarief - handelingsfee)) + ((minimale volume leveringsjaar daltarief - werkelijk volume leveringsjaar daltarief) * ((leveringstarief daltarief - (Gewogen EPEX SPOT prijs daltarief + opslag daltarief - handelingsfee)) Deze verrekening dient, naar rato, plaats te vinden met de afnemers die de over- of onderschrijding veroorzaken.
10.	Mutatiebandbreedte (wijzigingen aansluitingen) Het dient voor afnemers mogelijk te zijn om binnen de volumebandbreedte van 10 % van het collectieve jaarvolume nieuwe aansluitingen toe te voegen of bestaande aansluitingen te verwijderen. Dit tegen gelijke contractvoorwaarden en gelijke tarieven van (deels) gefixeerde volumes. Nieuwe aansluitingen van afnemers buiten 10% van het collectieve volume dienen altijd te kunnen worden toegevoegd tegen gelijke contractvoorwaarden en nieuw overeen te komen tarieven en opslagen. De fixatiemogelijkheden zijn gelijk aan het bestaande contract tenzij het volume te klein is om gespreid in te kopen, dan geldt een vaste prijs. De collectieve bandbreedte wordt aangepast met deze nieuwe aansluiting.

2. Eisen t.a.v. de levering van aardgas

2.1 Definities

Alle definities en begrippen zoals geformuleerd in de Gaswet zijn van toepassing. In deze opdracht wordt verder verstaan onder:

Onderwerp	Omschrijving
afnemer/opdrachtgever	De individuele gemeente(-n) en/of geallieerde organisatie(-s).
leverancier/opdrachtnemer	Een onderneming waarmee afnemer een leveringsovereenkomst sluit voor de levering van aardgas.
Levering Gas	De levering heeft betrekking op de levering van aardgas en het transport ervan op het landelijk en regionaal gastransportnet en de daarmee samenhangende diensten.
CO2 compensatie	Leverancier compenseert de volledige CO2 uitstoot van het gasverbruik van afnemer volgens het Gold Standard keurmerk.
Marktprijs Gas	De "end of day settlement" prijs zoals gepubliceerd ca. 17.15 uur op ICE (data.theice.com) als "ICE Endex Dutch TTF Gas Base Load" of een ander daarvoor in aanmerking komend

	prijsnoteringsplatform voor de handelslocatie TTF.
Opslag Gas	De vaste vergoeding van leverancier voor alle benodigd diensten voor de levering van aardgas zijn inclusief maar niet uitsluitend de volgende diensten: - alle diensten conform dit Programma van Eisen - alle (overige) administratieve afhandelingen; - facturering; - programma verantwoordelijkheid en switches; - onbalans; - CO2 compensatie; - BackOffice ondersteuning; En exclusief de volgende kosten: • Marktprijs Gas; • transport en aansluitkosten; • kosten voor meterdiensten en andere diensten die samenhangen met de individuele aansluiting; • omzetbelasting (BTW), energiebelasting (EB), Opslag Duurzame Energie (ODE) en andere heffingen van overheidswege.
PV	Programma verantwoordelijkheid, die afnemer overdraagt aan de leverancier en leverancier onvoorwaardelijk accepteert.
PV-partij	Programma verantwoordelijke namens afnemer.
Telemetrieconsumptie Gas	Aansluitingen uitgerust met telemetrie voor meting van het gasverbruik per uur en voor de allocatie van gas ingedeeld in de afnamecategorie GXX of GGV.
Vaste prijs	Vaste prijs is de optelling van de Marktprijs Gas en Opslag Gas.
Profielconsumptie Gas	Aansluitingen met een verwacht jaarverbruik kleiner dan 170.000 m ³ en voor de allocatie ingedeeld in de profielcategorie G1, G2 of G2C.

2.2 Eisen

Nr.	Omschrijving
1.	De levering De levering op hoofdlijnen betreft: • de levering van aardgas; • CO2 compensatie; • de overname van de programmaverantwoordelijkheid voor de aansluitingen van afnemer; • de uitvoering van de Leveranciersswitch; • de facturatie. Een en ander geheel overeenkomstig de Gaswet inclusief de daarbij behorende Codes en richtlijnen. Voor definities die niet met name zijn genoemd wordt verwezen naar de Begrippencode.

2.	Prijsfixatie Afnemer heeft de volgende mogelijkheden om de prijzen te fixeren, waarbij alle genoemde mogelijkheden per fixatie naar keuze kunnen worden toegepast (zie bijlage C Prijzenblad): (1): een vaste opslag (Opslag G) op de Marktprijs Gas, waarbij eventuele opdracht tot fixatie zal plaatsvinden voorafgaand aan de publicatie van de betreffende notering; (2) : een vaste opslag (Opslag G) op de Marktprijs Gas (intraday settlement), waarbij eventuele fixatie kan plaatsvinden tot minimaal 15 minuten na afgifte van de prijzen. (3): de mogelijkheid van afnemer om op enig moment op de dag of door de afnemer aan te geven tijdstip een klant specifieke vaste prijs te ontvangen en te fixeren. Afnemer heeft de mogelijkheid om prijzen vast te leggen voor zowel jaar als kwartaalprijzen. De optie om over te gaan op kwartaalfixatie dient ook mogelijk te zijn als delen van het jaarvolume op Cal basis reeds zijn gefixeerd. Afnemer heeft de mogelijkheid om op één dag 50% van het jaarcontractvolume per tijdvak in te kunnen kopen.
3.	Uitvoering inkoopstrategie, fixeren (alleen van toepassing voor prijsfixatie (1) van de prijsfixatie zoals beschreven in de voorgaande eis 2 Leverancier dient een opslag op de gedefinieerde marktprijs te offrenen in €/MWh voor de inkoop van delen van het totale verbruik op jaar- en kwartaalbasis (Opslag G). Leverancier dient hiervoor een vaste prijs in €/MWh per leveringsjaar te offrenen, zie bijlage D Tarievenblad. De Marktprijs Gas is het, naar rato van de ingekochte percentages van het volume, gewogen gemiddelde resultaat van het inkoopmodel. De uiterste transactiedatum is altijd de 15^e van de maand voorafgaande aan het einde van het betreffende product. Leverancier hoeft geen inkoop te faciliteren op de dagen die op de trading calender van ICE Endex zijn aangemerkt als 'Future markets closed'. Op basis van door of namens afnemer gegeven klikopdrachten, wordt door leverancier de prijs op meerdere momenten vastgelegd. Afnemer eist de mogelijkheid om uiterlijk vijf (5) werkdagen na opdrachtverlening klikopdrachten te kunnen geven. Het minimaal aantal kliks bedraagt 2 stuks per leveringsjaar, te verdelen over jaar en kwartaalnoteringen, 4 per jaar en 1 per kwartaal. Na ieder inkoopmoment verstrekt leverancier een specificatie van het inkoopresultaat inclusief de tot dan toe gerealiseerde resultaten van de inkoop. Leverancier dient een communicatie/klikprotocol aan te leveren. Er zijn volgende klikbeperking van toepassing: Maximaal een kwart (25%) van het volume mag in het derde jaar voorafgaand aan de start van de betrokken leveringsperiode worden vastgelegd (Y+3). Maximaal de helft (50%) van het volume mag in het tweede jaar voorafgaand aan de start van de betrokken leveringsperiode worden vastgelegd (Y+2). Het volledige (100%) van het volume mag in het eerste jaar voorafgaand aan de

	start van de betrokken leveringsperiode worden vastgelegd (Y+1). Telemetrie en Profiel aansluitingen dienen tezamen te worden geklikt. Een minimaal collectief volume per klik voor een klikperiode (jaar of kwartaal) is 50.000 m³ en een maximaal collectief volume per klik voor een klikperiode (jaar of kwartaal) is 10.000.000 m³. Een klik voor een klikperiode (jaar of kwartaal) met een collectief volume boven het 10.000.000 m³ of onder het 50.000 m³ wordt door de Leverancier niet in behandeling genomen.
4.	CO2 compensatie Leverancier toont jaarlijks aan dat de CO2 uitstoot van afnemer ook daadwerkelijk gecompenseerd is volgens het Gold Standard keurmerk. Leverancier overlegt bewijzen waaruit duidelijk moet zijn met welke compensatieprojecten de CO2 uitstoot is gecompenseerd.
5.	Operationele verplichtingen Leverancier dient alle noodzakelijke operationele verplichtingen (switchen, PV, balanceren, contracteren capaciteiten, etc.) op zich te nemen om het transport van gas naar de betreffende gasontvangststations waar afnemer via de regionale netbeheerder zijn aangesloten voor de gehele periode van de contractduur mogelijk te maken. Alle daarmee samenhangende kosten maken integraal onderdeel uit van de Opslag Gas.
6.	Verantwoordelijkheid voor transportkosten Leverancier draagt, met inachtneming van de verantwoordelijkheid van de regionale netbeheerder, zorg voor het contracteren van de benodigde diensten om transport van het gas naar de gasontvangststations mogelijk te maken. Afnemer draagt zelf, indien van toepassing, zorg voor het contracteren van transport en de aansluiting bij de regionale netbeheerder. Facturering van deze diensten vindt voor de profiel G2C-aansluitingen rechtstreeks plaats van de regionale netbeheerder aan de afnemer. Netwerkkosten voor profiel kleinverbruikers zullen conform het leveranciersmodel door leverancier in rekening worden gebracht.
7.	Volumebandbreedte Afnemer eist een volumebandbreedte van tien procent (10%) over de som van de jaarvolumes (totale collectieve volume). Een verrekening van het meerdere en mindere verbruik buiten de bandbreedte vindt plaats op basis van de jaargemiddelde spotprijs met een opslag respectievelijk afslag van 20 €/MWh. Deze verrekening dient, naar rato, plaats te vinden met de afnemers die de over- of onderschrijding veroorzaken.
8.	Mutatiebandbreedte (wijzigingen aansluitingen) Het dient voor afnemers mogelijk te zijn om binnen de volumebandbreedte van 10% van het collectieve jaarvolume nieuwe profielaansluitingen toe te voegen of bestaande profielaansluitingen te verwijderen. Dit tegen gelijke contractvoorwaarden en gelijke tarieven van (deels) gefixeerde volumes. Telemetrieverbruik wordt nadrukkelijk uitgesloten van deze mutatiebandbreedte. Nieuwe aansluitingen van afnemers buiten 10% van het collectieve volume of de telemetrieaansluitingen dienen altijd te kunnen worden toegevoegd tegen gelijke contractvoorwaarden en nieuw overeen te komen tarieven en opslagen. De fixatiemogelijkheden zijn gelijk aan het bestaande contract tenzij het volume te

	klein is om gespreid in te kopen, dan geldt een vaste prijs. De collectieve volumebandbreedte wordt aangepast met deze nieuwe aansluiting.
9.	ETS2 Grootverbruik Leverancier heeft het recht heeft om het leveringstarief voor gas te verhogen vanaf het moment waarop voor Leverancier de wettelijke verplichtingen van het emissiehandelssysteem voor de CO2-emissies van de gebouwde omgeving, transport en overige sectoren ('ETS-2') van kracht wordt (de thans voorziene startdatum van ETS-2 is 1 januari 2027). Vanaf dat moment zal Leverancier het leveringstarief per m3 gas verhogen met de kosten voor ETS-2. Deze wijziging van het leveringstarief voor gas geeft Afnemer geen recht op voortijdige beëindiging van de leveringsovereenkomst. De gemoeide kosten voor ETS-2 voor de desbetreffende emissierechten worden door Leverancier aan Afnemer doorgelegd. Deze kosten worden steeds bekendgemaakt voor een bepaalde periode (van een maand, kwartaal, half jaar of een jaar) door middel van een schriftelijk bericht (waaronder mede e-mail wordt begrepen) uiterlijk op de laatste werkdag voorgaand aan de desbetreffende periode. Voor de eerste periode na de startdatum van ETS-2 geldt dat Leverancier dit bericht uiterlijk verzendt in de tweede maand na de startdatum (omdat de marktindex voor ETS-2 naar verwachting pas na de startdatum bekend zal zijn).
10.	BMV Grootverbruik Leverancier heeft het recht heeft om, na een voorafgaande schriftelijke aankondiging (waaronder mede e-mail wordt begrepen) van minimaal twee maanden, het leveringstarief voor gas te verhogen vanaf het moment waarop voor Leverancier de wettelijke bijmengverplichting groen gas ('BMV') van kracht wordt. Vanaf dat moment zal Leverancier het leveringstarief per m3 gas verhogen met de kosten voor de BMV. Deze wijziging van het leveringstarief voor gas geeft Afnemer geen recht op voortijdige beëindiging van de leveringsovereenkomst. De kosten voor de BMV zijn voorlopig vastgesteld op de volgende bedragen per m3 gas: Leveringsjaar BMV 2026 € 0,0257 2027 € 0,0393 In geval van inwerkingtreding van de BMV heeft Leverancier tevens steeds het recht om achteraf, te weten binnen drie maanden na afloop van het leveringsjaar de reeds in rekening gebrachte kosten voor de BMV te verhogen tot de daadwerkelijk gemaakte kosten door Leverancier, indien blijkt dat die daadwerkelijk gemaakte kosten hoger zijn dan de in dit artikel genoemde bedrag voor de BMV.
11.	BMV/ETS2 kleinverbruik Leverancier het recht heeft om het leveringstarief voor gas te verhogen vanaf het moment waarop voor Leverancier de wettelijke bijmengverplichting groen gas ('BMV') van kracht wordt en/of de wettelijke verplichtingen van het emissiehandelssysteem voor de CO2-emissies van de gebouwde omgeving, transport en overige sectoren ('ETS-2') van kracht worden. Vanaf dat moment zal Leverancier het leveringstarief per m3 gas verhogen met de kosten voor de BMV resp. ETS-2. Deze tariefswijziging wordt dan ten minste twee maanden voorafgaande aan de wijzigingsdatum schriftelijk (waaronder mede e-mail wordt begrepen) door Leverancier aan Afnemer gemeld. Deze wijziging van het

	leveringstarief voor gas geeft Afnemer geen recht op kosteloze voortijdige beëindiging van de leveringsovereenkomst. De kosten voor de BMV en ETS-2 per m3 gas zullen maximaal bedragen:		
	Leveringsjaar	BMV	ETS-2
	2026	€ 0,0257	n.v.t.
	2027	€ 0,0393	€ 0,157

3. ALGEMENE EISEN

1.	Programmaverantwoordelijkheid / onbalans De leverancier dient de programmaverantwoordelijkheid voor alle aansluitingen van afnemer over te nemen voor de duur van de levering. De kosten van deze dienstverlening, maken integraal deel uit van de Opslag E en de Opslag Gas. De leverancier dient afnemer te vrijwaren van de zogenaamde kosten van onbalans.
2.	Switchproces De (nieuwe) leverancier is verantwoordelijk voor het indienen van de switchaanvraag bij de (oude) leverancier. Afnemer stelt de volgende aanvullende eisen aan leverancier: 1. de (nieuwe) leverancier is verantwoordelijk voor de correcte uitvoering van de switch en dient afnemer over de voortgang van de switch te informeren; 2. leverancier dient binnen vijf werkdagen te controleren of de switch volledig en correct is uitgevoerd. Afnemer staat garant voor de correcte en tijdige aanlevering van de aansluitgegevens en zal met de geselecteerde leverancier, vóór indiening door de leverancier van het switchverzoek, een laatste check uitvoeren; 3. herstel van gemaakte fouten bij het switchproces zijn voor rekening en risico van de (nieuwe) leverancier, inclusief het door afnemer eventueel te veel betaalde tarief voor betreffende periode, mits leverancier hier aantoonbaar schuld aan heeft; Na afloop van de leveringsovereenkomst en indien er sprake is van een andere leverancier, dient leverancier binnen vijf werkdagen een extra controle uit te voeren of de programma verantwoordelijkheid is overgenomen door de opvolgende nieuwe leverancier. Indien er niet of onvolledig is geswitched dient leverancier de afnemer hiervan terstond in kennis te stellen. Bij het achterwege blijven van een melding van leverancier aan afnemer als er niet of onvolledig is geswitched zijn alle gemaakte kosten voor rekening van leverancier, inclusief het door afnemer eventueel te veel betaalde tarief voor betreffende periode.
3.	Mutatieproces (wijzigingen aansluitingen) Binnen afnemer kunnen in de loop van de contracttermijn mutaties plaatsvinden van aansluitingen. Het mutatieproces zoals door de leverancier wordt gehanteerd dient zo opgezet te zijn dat mutaties eenvoudig en snel kunnen worden doorgevoerd.
4.	Aanpassing jaarlijks contractvolume Leverancier dient afnemer de service te bieden om, uiterlijk voor 1 november, jaarlijks eenmaal voor aanvang van elk leveringsjaar het contractvolume naar boven of naar beneden aan te passen tegen gelijkblijvende condities en voorwaarden. Het eventueel te veel (reeds geklikte) of te weinig ingekochte volume wordt door afnemer middels een separate terug verkoop- c.q. een koop

	klik vastgelegd, voor de uiterste klikdatum. Het bijgekochte of verkochte volume is gebaseerd op het verwachte jaarverbruik. Afnemer zal de leverancier hiervoor voldoende onderbouwing geven. De door de leverancier aangeboden opslagen op de marktprijzen plus een handelingsfee van 2 EUR/MWh zijn ook op het bijgekochte of verkochte volume van toepassing en zullen respectievelijk worden opgeteld of in mindering gebracht op de marktprijs. De bandbreedte wordt na aanpassing gebaseerd op het aangepaste jaarlijkse contractvolume. Het resultaat van de koop- resp. terug verkoop klik wordt in de leveringsprijs van het betreffende leveringsjaar verrekend.
5.	Inventariseren meterstanden profiel aansluitingen Na aanvang van de overeenkomst zullen nadere details over de wijze van aanleveren worden afgesproken. Afnemer zal rond de switchdatum de meterstanden uiterlijk binnen 10 werkdagen aanleveren.
6.	Facturering en betaling De facturering dient maandelijks achteraf plaats te vinden op basis van het daadwerkelijke verbruik voor wat betreft de telemetrieaansluitingen. Voor profielaansluitingen biedt leverancier afnemer de mogelijkheid om dit op basis van voorschotten per maand of kwartaal te doen. Voor aansluitingen waar een slimme meter is geplaatst dient een nota te worden opgesteld, waarbij de meterstanden per 1 januari van het lopende jaar worden gehanteerd om jaarlijkse eindafrekening op te stellen. De afnemer zal leverancier toestemming geven om hiervoor meterstanden uit de slimme meters te verzamelen. De jaarlijkse eindafrekening dient uiterlijk 1 april van het opvolgende jaar te zijn ontvangen.
7.	Factuurformat Afnemer krijgt één factuurformat inclusief een specificatie per aansluiting/EAN code. Per afnemer dient een verzamelfactuur (in pdf format) per kostenplaats te worden opgesteld. Ook dient hierin rekening te worden gehouden met de complexbepaling voor wat betreft de maandelijks verrekening van de Energiebelasting EB en Opslag Duurzame energie ODE. Naast de gevalideerde verbruiksgegevens zal per aansluiting de volgende informatie worden verstrekt: 1. EAN code 2. begin- en eindstand (schatting of opname) 3. straat, huisnummer, postcode, plaats 4. vrije regel voor code kostenplaats (op te geven door afnemer) 5. vrije regel voor code kostensoort (op te geven door afnemer) 6. IO nummer (inkooporder) of uniek kenmerk 7. gebouw/installatie-aanduiding 8. opname datum/ verbruiksdatum 9. maandverbruik 10. kosten maandverbruik 11. EB en ODE kosten 12. aanvullende apart in rekening gebrachte kosten De netwerkkosten van de netwerkbeheerder dienen voor de profielaansluitingen (leveranciersmodel) overzichtelijk en transparant (1:1) op de leveringsfactuur in rekening te worden gebracht.

8.	Elektronisch facturatie Leverancier biedt afnemer de mogelijkheid om gebruik te maken van elektronische facturatie. Dit minimaal voor aanvang start levering en gedurende de daarop volgende leveringsjaren op verzoek van afnemer. Waarbij leverancier in ieder geval moet kunnen voldoen aan de specifieke eis: Peppel SI-UBL 2.0 invoice met SeeF extension voor het toepassen van aansluitgegevens (EAN & adres). De factuur moet alle elementen bevatten om de factuur op een correcte manier in te lezen en te controleren. Wanneer afnemer van mening is dat er elementen missen en/of onjuist zijn in de E-Factuur dan is het aan leverancier om dit te wijzigen dan wel aan te tonen dat deze elementen er wel in zitten. Facturatie vindt plaats op de door de Opdrachtgever aangeleverde factuurgroepen. Dit kan zowel in verzamelfacturatie als facturatie per EAN zijn. De kosten hiervoor dienen in de Opslag Gas en Opslag Elektriciteit inbegrepen te zijn.
9.	Vaste contactpersoon / regulier overleg De leverancier dient een vaste contactpersoon aan te wijzen die voor afnemer beschikbaar is. Op initiatief van afnemer en/of RIJK vindt er tenminste één maal per jaar overleg plaats.