

Vereniging NEDU

Baarnsche Dijk 4 D

3741 LR Baarn

Telefoon 035-548 01 80

Fax 035-548 0184

www.NEDU.nl

Autoriteit Consument en Markt
T.a.v. de heer C. Fonteyn
Postbus 16326
2500 BH Den Haag

Ons kenmerk 14050
Behandeld door M. Hamberg; J. Janssen
Telefoon (06) 319 311 78 (Hamberg)
E-mailadres martijn.hamberg@nedu.nl
Datum 5 februari 2014

Onderwerp Voorstel tot wijziging van de Informatiecode Elektriciteit en Gas, Allocatievoorwaarden Gas en Begrippenlijsten

Geachte heer Fonteyn,

Hierbij ontvangt u een gezamenlijk codewijzigingsvoorstel van NEDU en Netbeheer Nederland. Het betreft (i) een wijziging van de Informatiecode Elektriciteit en Gas (IcEG) namens de netbeheerders, leveranciers, meet- en programmaverantwoordelijken verenigd in NEDU, (ii) een wijziging van de Allocatievoorwaarden Gas (AvG) en van de Begrippenlijst Elektriciteit, en - Gas namens de gezamenlijke netbeheerders verenigd in Netbeheer Nederland. De voorgestelde wijzigingen zijn opgenomen in bijlage 1.

Aanleiding

Het onderhavige voorstel heeft diverse aanleidingen. Gedeeltelijk betreffen de voorgestelde wijzigingen correcties van geconstateerde onregelmatigheden waaronder het stroomlijnen van definities. Daarnaast vloeien enkele wijzigingen voort uit de beslechting van issues die binnen NEDU heeft plaatsgevonden.

Inhoud op hoofdlijnen

De wijzigingen van de IcEG, de correcties van onregelmatigheden buiten beschouwing gelaten, hebben betrekking op: (i) additionele controles van door de netbeheerder ontvangen vastgestelde meterstanden, (iii) uitwisselen kWmax, (iv) voorkomen van onterechte uitval validatie Gas GV, en (v) uitfaseren uitwisseling gegevens EAN-codeboek middels CD-ROM.

De wijzigingen van de Allocatievoorwaarden Gas houden hoofdzakelijk verband met het vaststellen en wijzigen van het jaarverbruik voor de telemetriegrootverbruikaansluitingen.

De wijzigingen van de Begrippenlijst Elektriciteit en - Gas zien op de begrippen 'EAN-codeboek +' en 'jaarverbruik'.

De in bijlage 1 opgenomen wijzigingen zijn artikelsgewijs per code voorgesteld. Per artikelonderdeel zijn de wijzigingen rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept. Tenzij uitdrukkelijk anders vermeld in de in bijlage 2 opgenomen toelichting, betreffen de wijzigingen ten opzichte van de vigerende codes en - begrippenlijsten; in dit voorstel is ook rekening gehouden met lopende codewijzigingsvoorstellen inzake (i) administratieve volumeherleiding en beperking lekverliezen gas, en (ii) klantprocessen netbeheerder landelijk gastransportnet.

Toetsingscriteria

Het onderhavige voorstel dient of is niet strijdig met – voor zover in het geding – de belangen als bedoeld in artikel 23 juncto artikel 12f, eerste en tweede lid van de Gaswet c.q. de belangen als bedoeld in artikel 56, onderdeel d juncto artikel 36, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998 (E-wet). Zie voorts de toelichting bij de verschillende artikelonderdelen.

Alternatieven

De onderhavige wijzigingen vloeien hoofdzakelijk voort uit de beslechting van issues door commissies en daaronder ressorterende werkgroepen. Voor zover aanwezig hebben deze gremia – waarin alle marktrollen zijn vertegenwoordigd – de alternatieven gewogen en ter zake keuzes gemaakt. Aldus bestaat binnen de sector enkel draagvlak voor de gekozen oplossingsrichtingen. Zie voorts de toelichting bij de verschillende artikelonderdelen.

Effecten voor aangeslotenen en andere partijen

In voorkomende gevallen zijn de effecten voor betrokkenen bespiegeld in de toelichtingen bij de betreffende artikelonderdelen.

Gevolgde procedure

NEDU en Netbeheer Nederland hebben in Q3 2013 gezamenlijk een voorstel opgesteld dat vervolgens is goedgekeurd door respectievelijk de ALV van de vereniging NEDU voor zover het de wijziging van de IcEG betreft en door de Taakgroep Marktfacilitering en Regulering van Netbeheer Nederland wat de wijziging van de allocatievoorwaarden Gas en de begrippenlijsten aangaat.

Over dit voorstel is op 28 november 2013, tijdens een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN), overleg gevoerd met de representatieve organisaties als bedoeld in de artikelen 12d en 22 van de Gaswet, en de artikelen 33 en 54 van de E-wet. Het relevante deel van het verslag van deze bijeenkomst (bijlage 3), en de gevolgtrekkingen van de GEN-commentaren – 'commentarenmatrix' - (bijlage 4) zijn aangehecht.

Naar aanleiding van het overleg met het GEN is besloten tot wijziging van het voorstel. Met dien verstande dat enkele met het productie-installatie register samenhangende wijzigingen van de IcEG zijn verwijderd. Het aldus gewijzigde voorstel is op 5 februari 2014 goedgekeurd door de ALV NEDU.

Representativiteit

Op grond van artikel 22, eerste lid van de Gaswet, c.q. artikel 54, eerste lid E-wet zendt 'een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van gas aan de Autoriteit Consument en Markt een voorstel voor de door hen de jegens elkaar en afnemers in het kader van de administratieve processen te hanteren voorwaarden met betrekking tot de wijze waarop die met die administratieve processen samenhangende gegevens worden vastgelegd, uitgewisseld of gebruikt of met betrekking tot de wijze waarop en de termijn waarbinnen die gegevens worden bewaard'.

In NEDU zijn de netbeheerders, leveranciers, meetverantwoordelijken en programmaverantwoordelijken verenigd. Het doel van de vereniging is in artikel 3.1 van de NEDU-statuten als volgt omschreven:

"Het doel van de vereniging is het bevorderen van de eenduidigheid, de kwaliteit en de effectiviteit met betrekking tot de ontwikkeling en uitvoering van het berichtenverkeer casu quo de gegevensuitwisseling tussen Marktpartijen. Hiervan afgeleid heeft de vereniging ten doel op het gebied van wettelijke en niet-wettelijke klantgerelateerde ketenprocessen sturing te geven aan het proces van de:

a. totstandkoming van beleidsvoorstellen en besluitvorming daarover, in het bijzonder met betrekking tot de voorwaarden als vermeld in de Elektriciteitswet 1998 en de Gaswet en zoals neergelegd in de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

b. implementatie van regelgeving met inbegrip van nadere specificatie en verfijning van de voorwaarden genoemd onder a."

Het onderhavige codewijzigingsvoorstel is op 5 februari 2014 aangenomen door de ALV NEDU. Tijdens de behandeling van dit voorstel zijn alle NEDU-leden – dus inclusief de aspirant-leden - in de gelegenheid gesteld hun standpunt toe te lichten. Geen van hen heeft evenwel een minderheidsstandpunt betrokken.

Welke netbeheerders, leveranciers en meetverantwoordelijken op die datum lid waren van NEDU is in overzicht gebracht in bijlage 5.

Deze leden betreffen onder meer:

(i) de landelijke en regionale netbeheerders;

(ii) 38 van de op 5 februari 2014 bij de ACM geregistreerde 45 vergunninghoudende leveranciers Elektriciteit;

(iii) 38 van de op 5 februari 2014 bij de ACM geregistreerde 43 vergunninghoudende leveranciers Gas;

(iv) 10 van de op 5 februari 2014 in de MV-registers vermelde 14 meetverantwoordelijken Gas en Elektriciteit.

Gelet op het voorgaande meent NEDU dat het onderhavige codewijzigingsvoorstel door een representatief deel van de evenbedoelde ondernemingen is ingediend.

Daarenboven merk ik op dat een besluit van de ALV NEDU een gezamenlijk besluit is van alle NEDU-leden. Hoewel niet vereist, wordt het onderhavige voorstel dus ook ondersteund door de in NEDU verenigde programmaverantwoordelijken.

Implementatie en inwerkingtreding

De wijzigingen dienen gelijktijdig met de invoering van de beoogde sectorrelease 2014 in werking te treden. De releasedatum is bepaald op 22 november 2014.

Met vriendelijke groet,

Vereniging Nederlandse Energie Data Uitwisseling



A.W.P.G. van Wylick
Voorzitter

Netbeheer Nederland



L. Knecht
Directeur

BIJLAGE 1

ARTIKEL I

De Informatiecode Elektriciteit en Gas wordt als volgt gewijzigd:

A

Artikel 1.1.6 wordt als volgt gewijzigd:

- 1.1.6 In deze regeling wordt met uitzondering van hoofdstuk 3, 5 en 8, en artikelen 2.1.2 en 9.1.1 onder regionale netbeheerder of netbeheerder tevens de beheerder van een particulier-net-gesloten distributiesysteem verstaan, indien deze beheerder van het particulier-net-gesloten distributiesysteem gebruik maakt van het elektronisch berichtenverkeer.

B

Artikel 2.1.4, onderdeel f wordt als volgt gewijzigd:

- 2.1.4 In aanvulling op 2.1.3 neemt de netbeheerder in het aansluitingenregister ten aanzien van kleinverbruikaansluitingen de volgende gegevens op:
- (...)
- f. per telwerk van de meetinrichting, bedoeld onder d, de volgende gegevens:
- 1° in geval van elektriciteit: de telwerkindicatie;
- 2° in geval van elektriciteit en uitsluitend voor een niet op afstand uitleesbare meetinrichting: of dit het telwerk normaal of het telwerk laag of een combinatie daarvan betreft;
- 3° in geval van elektriciteit en uitsluitend voor een niet op afstand uitleesbare meetinrichting: de energierichting van het telwerk;
- 4° de meeteenheid;
- 5° het aantal posities voor de komma;
- 6° de vermenigvuldigingsfactor.

C

Artikel 2.1.5 wordt als volgt gewijzigd:

- 2.1.5 In aanvulling op 2.1.3 neemt de netbeheerder in het aansluitingenregister ten aanzien van grootverbruikaansluitingen met inbegrip van de aansluitingen bedoeld in artikel 1, tweede en derde lid van de Elektriciteitswet 1998, de volgende gegevens op:
- a. De bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke dan wel, indien sprake is van een net-aansluiting waarbij op grond van 2.1.3.5 van de Netcode Elektriciteit geen comptabele meetinrichting aanwezig is of indien sprake is van een aansluiting zoals bedoeld in B3.4.7, de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
- b. (...)

D

Artikel 2.3.5 komt te vervallen:

~~2.3.5 De gegevens, bedoeld in 2.3.3, worden door de regionale netbeheerders maandelijks beschikbaar gesteld door middel van een elektronische gegevensdrager, waarop de gegevens zijn voorzien van een aanmaakdatum en deze gegevens zijn maximaal één maand voorafgaand aan de aanmaakdatum uit het aansluitingenregister onttrokken. [vervallen]~~

E

Paragraaf 2.11 wordt als volgt gewijzigd:

- 2.11 Wijzigen en Opvragen van gegevens van het primaire deel van de meetinrichting
- (...)
- 2.11.4 De netbeheerder stuurt de volgende gegevens uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de opvraag, bedoeld in 2.11.1, aan de opvragende meetverantwoordelijke indien alle controles, bedoeld in 2.11.2, een positief resultaat opleveren en de opvraag betrekking heeft op een elektriciteitsaansluiting:
- de EAN-code van de aansluiting;
 - de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
 - de bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke;
 - het tijdstip van verzending van het bericht;
 - het product dat op de desbetreffende aansluiting wordt geleverd, zijnde: elektriciteit;
 - de benodigde technische gegevens van de aansluiting;
 - indien aangeleverd in de opvraag: het referentienummer van de meetverantwoordelijke;
- 2.11.5 De netbeheerder stuurt de volgende gegevens uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de opvraag, bedoeld in 2.11.1, aan de opvragende meetverantwoordelijke indien alle controles, bedoeld in 2.11.2, een positief resultaat opleveren en de opvraag betrekking heeft op een gasaansluiting:
- de EAN-code van de aansluiting;
 - de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
 - de bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke;
 - het tijdstip van verzending van het bericht;
 - het product dat op de desbetreffende aansluiting wordt geleverd, zijnde: gas;
 - de benodigde technische gegevens van de aansluiting;
 - indien aangeleverd in de opvraag: het referentienummer van de meetverantwoordelijke;
- 2.11.6 De netbeheerder verzendt uiterlijk de werkdag volgend op de dag dat één of meer meerdere technische gegevens van het primaire deel van de meetinrichting zijn gewijzigd, de desbetreffende gegevens aan de meetverantwoordelijke en vermeldt daarbij:
- de reden van verzending van de gegevens, te weten 'wijziging gegevens';
 - de gegevens bedoeld in 2.11.4, met uitzondering van onderdeel a, indien het een elektriciteitsaansluiting betreft
 - de gegevens bedoeld in 2.11.5, met uitzondering van onderdeel a, indien het een gasaansluiting betreft.

F

Artikel 4.3.1.1 wordt als volgt gewijzigd:

- 4.3.1.1 De aangeslotene machtigt zijn actuele dan wel de nieuwe leverancier, in het inhuizingsproces hierna te noemen de nieuwe leverancier, om namens hem de inhuizing af te wikkelen. Op grond van deze machtiging stuurt de nieuwe leverancier tenminste vijf werkdagen voor de inhuizingsdatum en ten hoogste twintig werkdagen voor de inhuizingsdatum namens deze aangeslotene een inhuizingsmelding naar de netbeheerder. De inhuizingsmelding bevat de volgende gegevens:
- a. de EAN-code van de aansluiting;
 - b. de naam van de nieuwe aangeslotene;
 - c. de adresgegevens van de aansluiting;
 - e.d** de inhuizingsdatum;
 - (...)

G

Paragraaf 4.4.1 wordt als volgt gewijzigd:

4.4.1 Voorbereiding

- 4.4.1.1 De leverancier informeert de aangeslotene tenminste twintig werkdagen voorafgaand aan **de eindeleveringsdatum** ~~het indienen van de eindeleveringsmelding~~ over zijn voornemen om de levering te beëindigen.

H

Paragraaf 5.3.2 wordt als volgt gewijzigd:

5.3.2 Verbruiksbeplating elektriciteit

- 5.3.2.1 Het verbruik voor de normaaluren wordt bepaald door het verschil te bepalen tussen de vastgestelde meterstand en de voorlaatst vastgestelde meterstand van het hoogtelwerk of normaalwerk en door dit verschil te vermenigvuldigen met de vermenigvuldigingsfactor van het telwerk.
- 5.3.2.2 Het verbruik voor de laaguren wordt bepaald door het verschil te bepalen tussen de vastgestelde meterstand en de voorlaatst vastgestelde meterstand van het laagtelwerk en door dit verschil te vermenigvuldigen met de vermenigvuldigingsfactor van het telwerk.
- 5.3.2.3 In afwijking van 5.3.2.1 wordt in het geval dat een meetinrichting beschikt over een totaalwerk en een laagtelwerk, het verbruik voor de normaaluren bepaald door het verschil te bepalen tussen de vastgestelde meterstand en de voorlaatste vastgestelde meterstand van het totaalwerk en dit verschil te vermenigvuldigen met de vermenigvuldigingsfactor van het telwerk en dit verbruik te verminderen met het verbruik voor het laagtelwerk.
- 5.3.2.4 In afwijking van 5.3.2.2 wordt in het geval dat een meetinrichting beschikt over een totaalwerk en een hoog- of normaalwerk, het verbruik voor de laaguren bepaald door het verschil te bepalen tussen de vastgestelde meterstand en de voorlaatste vastgestelde meterstand van het totaalwerk en dit verschil te vermenigvuldigen met de vermenigvuldigingsfactor van het telwerk en dit verbruik te verminderen met het verbruik voor het normaalwerk.
- 5.3.2.5 Het verbruik voor een kleinverbruikaansluiting zonder meetinrichting wordt door de regionale netbeheerder bepaald op basis van:
- a. het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage B2 wordt bepaald voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft;

- b. het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage B1.3 wordt **bepaald** voor zover het een andere installatie dan een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft met dien ten verstande dat de regionale netbeheerder het standaardjaarverbruik bepaalt op basis van de gegevens genoemd in 2.1.3.6 van de Netcode Elektriciteit.

I

1. Artikel 5.3.4.1 wordt als volgt gewijzigd:

- 5.3.4.1 Naar aanleiding van de ontvangen vastgestelde meterstand van de leverancier, bedoeld in 5.1.4.1, controleert de netbeheerder of:
- a. het bericht met de vastgestelde meterstand volledig en syntactisch correct is;
 - b. de EAN-code van de aansluiting voor komt in het aansluitingenregister;
 - c. de aansluiting op de opnamedatum van de meterstand is voorzien van een meetinrichting;
 - d. de leverancier die de vastgestelde meterstand heeft verstuurd op grond van de collectie van een periodieke meterstand, bedoeld in 5.1.2.1, als de leverancier op de aansluiting in het aansluitingenregister vermeld staat voor de opnamedatum, waarop de meterstand betrekking heeft;
 - e. de leverancier die de vastgestelde meterstand heeft verstuurd op grond van de collectie van een meterstand bij een mutatieproces, bedoeld in 5.1.2.2, de leverancier is die het betreffende mutatieproces heeft geïnitieerd;
 - f. het aantal vastgestelde meterstanden overeen komt met het aantal actieve telwerken van de meetinrichting;
 - g. het aantal posities van de vastgestelde meterstanden niet groter is dan het aantal posities (telwielen) van de telwerken van de meetinrichting;
 - h. de ontvangen vastgestelde periodieke meterstand, de meest recent vastgestelde meterstand is;**
 - i. de vastgestelde meterstand tijdig is ingediend, gelet op de mogelijkheid van de in 5.5.1.3 bedoelde wederpartij om hierover in dispuut te treden;**
 - j. de aansluiting een kleinverbruikaansluiting is.**

2. Artikel 5.3.4.2 wordt als volgt gewijzigd:

- 5.3.4.2 Indien naar aanleiding van 5.3.4.1 de ontvangen meterstand niet verwerkt kan worden, bericht de regionale netbeheerder dit uiterlijk de werkdag na ontvangst van de vastgestelde meterstand aan de leverancier en vermeldt daarbij:
- a. de EAN-code van de aansluiting;
 - b. de reden van het niet verwerken van de vastgestelde meterstand:
 - 1° het bericht is niet volledig of syntactisch onjuist;
 - 2° de EAN-code van de aansluiting is onbekend;
 - 3° de aansluiting is op de opnamedatum van de meterstand niet voorzien van een meetinrichting;
 - 4° de leverancier is niet vermeld in het aansluitingenregister voor de opnamedatum;
 - 5° danwel de leverancier is niet de leverancier die het mutatieproces heeft geïnitieerd;**
 - 6° het aantal vastgestelde meterstanden komt niet overeen met het aantal actieve telwerken van de meetinrichting;**
 - 7° het aantal posities van de vastgestelde meterstand is groter dan het aantal posities van het telwerk van de meetinrichting;**
 - 8° de ontvangen vastgestelde periodieke meterstand is niet de meest recent vastgestelde meterstand;**
 - 9° de vastgestelde meterstand is te laat ingediend waardoor de wederpartij als bedoeld in 5.5.1.3, hierover niet meer in dispuut kan treden;**
 - 10° de aansluiting is geen kleinverbruikaansluiting**
 - c. indien aangeleverd in het bericht: het referentinummer van de leverancier.

J

Paragraaf 6.2.2 wordt als volgt gewijzigd:

6.2.2 Overdracht van meetgegevens aan de netbeheerder

- (...)
- 6.2.2.7 In geval van een profielgrootverbruikmeetinrichting op een aansluiting groter dan 3x80A en een productiemet inrichting, worden de meetgegevens bedoeld in 6.2.1.34 maandelijks, uiterlijk op de tiende werkdag na de dag van vaststelling zoals bedoeld in 6.2.1.56 aan de netbeheerder verstrekt.
- 6.2.2.8 In geval van een profielgrootverbruikmeetinrichting op een aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3x80A, worden de meetgegevens bedoeld in 6.2.1.34 jaarlijks, uiterlijk op de tiende werkdag na de dag van vaststelling zoals bedoeld in 6.2.1.56 aan de netbeheerder verstrekt.
- (...)

K

Artikel 6.3.5.10 wordt als volgt gewijzigd:

- 6.3.5.10 Wanneer in het geval, bedoeld in 6.3.5.6 en 6.3.5.7, een netbeheerder niet in staat is definitieve gegevens aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de programmaverantwoordelijke te verstrekken, treft hij met de desbetreffende meetverantwoordelijke en de programmaverantwoordelijke die het aangaat een **regeling** omtrent de te gebruiken meetgegevens.
- Onverminderd hetgeen uit de aansluit- en transportovereenkomst voortvloeit, worden deze meetgegevens geacht definitief te zijn en worden deze aan de desbetreffende programmaverantwoordelijke en aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt.

L

Paragraaf 6.3.12 wordt als volgt gewijzigd:

6.3.12 Overdracht van gegevens in het kader van marktfacilitering

- 6.3.12.1 De netbeheerder geeft per grootverbruikaansluiting met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x80A jaarlijks, of zoveel vaker als de netbeheerder een meterstand van de meetverantwoordelijke ontvangt, aan de leverancier die voor de desbetreffende aansluiting programmaverantwoordelijkheid draagt of laat dragen, de laatste en voorlaatste tellerstand(en) voor de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie alsmede de hoeveelheid in de tussenliggende periode op de desbetreffende aansluiting uitgewisselde elektrische energie, onderscheiden naar normaaluren en laaguren als er sprake is van een meetinrichting met twee telwerken, door, tenzij op grond van een aansluit- en transportovereenkomst met de desbetreffende aangeslotene anders is overeengekomen. Deze overdracht van meetgegevens vindt plaats uiterlijk op de vijftiende werkdag van de maand genoemd in het aansluitingenregister.
- 6.3.12.2 De netbeheerder geeft per grootverbruikaansluiting met een doorlaatwaarde groter dan 3x80A en een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW maandelijks aan de leverancier die voor de desbetreffende aansluiting programmaverantwoordelijkheid draagt of laat dragen, de laatste en voorlaatste tellerstand(en) voor de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie alsmede de hoeveelheid in de tussenliggende periode op de desbetreffende aansluiting uitgewisselde elektrische energie, onderscheiden naar normaaluren en laaguren als er sprake is van een meetinrichting met twee telwerken, door, tenzij op grond van een aansluit- en transportovereenkomst met de desbetreffende aangeslotene anders is overeengekomen. Deze overdracht van meetgegevens vindt plaats uiterlijk op de vijftiende werkdag van de maand na de maand waarop de meetgegevens betrekking hebben.
- 6.3.12.3 De netbeheerder geeft per aansluiting met een gecontracteerd transportvermogen groter dan of gelijk aan 100 kW maandelijks of zoveel vaker als overeengekomen aan de leverancier die voor de desbetreffende aansluiting programmaverantwoordelijkheid draagt of laat dragen, de laatste en voorlaatste

tellerstand(en) voor de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie alsmede de hoeveelheid in de tussenliggende periode op de desbetreffende aansluiting uitgewisselde elektrische energie, onderscheiden naar normaaluren en laaguren, door, tenzij op grond van een aansluit- en transportovereenkomst met de desbetreffende aangeslotene anders is overeengekomen. Deze overdracht van meetgegevens vindt plaats uiterlijk op de vijftiende werkdag van de maand na de maand waarop de meetgegevens betrekking hebben.

- 6.3.12.4 ~~De netbeheerder geeft op verzoek van de desbetreffende leverancier in aanvulling op 6.3.12.2 of 6.3.12.3 tevens de door de netbeheerder vastgestelde kW_{max} van de afgelopen maand e.g. de afgelopen overeengekomen periode door, tenzij op grond van een aansluit- en transportovereenkomst met de desbetreffende aangeslotene anders is overeengekomen. Deze overdracht van meetgegevens vindt plaats uiterlijk op de vijftiende werkdag van de maand na de maand waarop de meetgegevens betrekking hebben. [vervallen]~~
- 6.3.12.5 De netbeheerder dient de meetgegevens als bedoeld in 6.3.12.1 tot en met 6.3.12.3, alsmede de meetgegevens die hij ontvangt op grond van 6.2.2, gedurende een termijn van tenminste drie jaren beschikbaar te houden. De netbeheerder verstrekt de aangeslotene of diens gemachtigde op verzoek de meetgegevens van de desbetreffende aangeslotene.

M

Paragraaf 6.4.1 wordt als volgt gewijzigd:

6.4.1 Validatie van meetgegevens

- 6.4.1.1 In geval van een telemetriegrootverbruiker wordt de meting op de dag van verzameling van de meetgegevens door de meetverantwoordelijke op volledigheid gevalideerd aan de hand van de volgende criteria:
- status in de meetinrichting aangaande de meting of de meetwaarde en status van het meetkanaal geeft geen indicatie van een fout;
 - tijdsynchroniteit van de meetinrichting en meetperiode blijft binnen de in 4.3.4.2 tot en met 4.3.4.4 van de Meetvoorwaarden Gas - RNB aangegeven eisen;
 - alle meetperioden zijn aanwezig en bevatten een meetwaarde.
- 6.4.1.2 In geval van een telemetriegrootverbruiker worden de gecollecteerde meetgegevens op de dag van verzameling van de meetgegevens door de meetverantwoordelijke op juistheid gevalideerd aan de hand van de volgende criteria:
- ~~de door de meetinrichting gemeten hoeveelheid gas $[m^3(n)]$ per meetperiode is kleiner dan 150 % van de gecontracteerde transportcapaciteit; [vervallen]~~
 - de door de meetinrichting gemeten hoeveelheid gas $[m^3(n)]$ is groter dan of gelijk aan nul;
 - de door de meetinrichting gemeten hoeveelheid gas $[m^3(n)]$ per meetperiode is kleiner dan 120 % van de maximale capaciteit van de meetinrichting;
 - de gemeten hoeveelheid gas is niet langer dan één week gelijk aan nul.
- 6.4.1.3 Als de meetgegevens niet voldoen aan het in 6.4.1.2, onderdeel d, genoemde validatiecriterium wordt met de aangeslotene overlegd of het gemeten verbruik overeenkomt met het verbruik dat zou mogen worden verwacht. Indien het gemeten verbruik overeenkomt met het gebruik dat zou mogen worden verwacht, wordt voldaan aan het gestelde in 6.4.1.2, onderdeel d.
- 6.4.1.4 De verzamelde meetgegevens van uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichtingen worden direct na het verstrijken van het betreffende klokkor door de meetverantwoordelijke op juistheid gevalideerd aan de hand van de criteria als gesteld in 6.4.1.2, onderdelen a, b en c. (...)

N

1. Artikel 6.5.1.2 wordt als volgt gewijzigd:

- 6.5.1.2 De regionale netbeheerder bewaakt de ontvangst van meetgegevens van aangeslotenen, die hij op grond van paragraaf 6.4 **van deze** van de desbetreffende meetverantwoordelijken moet ontvangen. Bij geconstateerde tekortkomingen informeert de regionale netbeheerder de meetverantwoordelijke en stelt de meetverantwoordelijke zonnodig in gebreke. Indien de meetverantwoordelijke de geconstateerde tekortkomingen niet alsnog opheft, meldt de regionale netbeheerder dit aan de aangeslotene en aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Indien dit noodzakelijk is voor de voortgang van de in de Allocatievoorwaarden Gas beschreven processen, worden de desbetreffende meetgegevens overeenkomstig 6.5.1.3 vastgesteld en geeft de regionale netbeheerder daarbij aan dat er sprake is van overeenkomstig 6.5.1.3 vastgestelde meetgegevens.

2. Artikel 6.5.1.3 wordt als volgt gewijzigd:

- 6.5.1.3 De regionale netbeheerder treft, wanneer hij in het geval, bedoeld in 6.5.1.2, niet in staat is definitieve meetgegevens aan de beheerder van het landelijk gastransportnet te verstrekken, met de desbetreffende meetverantwoordelijke en de programmaverantwoordelijke die het aangaat een **regeling** omtrent de te gebruiken meetgegevens. Deze meetgegevens worden geacht definitief te zijn en worden aan de desbetreffende programmaverantwoordelijke en aan de beheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt.

O

Na paragraaf 6.7 wordt de volgende paragraaf toegevoegd:

6.8 Bepalen jaarverbruik gas voor telemetriegrootverbruikaansluitingen

- 6.8.1 De netbeheerder berekent een jaarverbruik voor de telemetriegrootverbruikaansluitingen binnen zijn netgebied overeenkomstig de methode beschreven in B1a.3 van de Allocatievoorwaarden Gas.**
- 6.8.2 Voor het berekenen van het jaarverbruik gebruikt de netbeheerder als grondslag de gegevens als bedoeld 6.5.2.2. uitgedrukt in [m³(n:35.17)]: hij gebruikt hiervoor de meest recente gegevens van de voorbije maanden met dien verstande dat de totale verbruiksperiode minstens 300 dagen beslaat, en de maanden januari en februari insluit.**
- 6.8.3 De netbeheerder muteert het aansluitingenregister met het nieuw bepaalde jaarverbruik uiterlijk vijf werkdagen na overdracht van de meetgegevens bedoeld in 6.5.2.2.**
- 6.8.4 De marktpartijen worden overeenkomstig 2.2 geïnformeerd over wijzigingen in het aansluitingenregister.**

P

Artikel 9.1.8 wordt als volgt gewijzigd:

- 9.1.8 Onverminderd het bepaalde in artikel 9.1.1 stelt de uitvoeringsorganisatie, bedoeld in 9.1.3, het elektronische berichtenverkeer, bedoeld in 9.1.2, open voor berichtenverkeer ten behoeve van **particuliere netten gesloten distributiesystemen** die voldoen aan de voorwaarden genoemd in artikel 2.7.5 van de Netcode Elektriciteit. Daarbij stelt de uitvoeringsorganisatie de beheerder van het desbetreffende **particuliere net gesloten distributiesysteem** op de hoogte van de in artikel 9.1.2 bedoelde regels door toezending daarvan.

Q

Artikel 9.1.9 wordt als volgt gewijzigd:

- 9.1.9 Alvorens de uitvoeringsorganisatie, bedoeld in artikel 9.1.3, het elektronische berichtenverkeer, bedoeld in 9.1.2, openstelt voor de beheerder van een particulier-net gesloten distributiesysteem, verstrekt de beheerder van het particulier-net gesloten distributiesysteem een afschrift van de aan hem krachtens artikel 15, tweede lid, van de Wet verleende ontheffing aan de uitvoeringsorganisatie.

R

Artikel 9.1.10 wordt als volgt gewijzigd:

- 9.1.10 Indien een ontheffing op grond van artikel 15, tweede lid, van de Wet vervalt, dan wel ingetrokken wordt, stelt de Autoriteit Consument en Markt de uitvoeringsorganisatie, bedoeld in 9.1.3, daarvan op de hoogte. De uitvoeringsorganisatie stelt daarop het elektronische berichtenverkeer niet langer open voor het desbetreffende particuliere-net gesloten distributiesysteem.

S

1. B3.5.2 vervalt:

B3.5.2 Berekening ten behoeve van geschat verbruik

- B3.5.2.1 ~~Voor het berekenen van een geschat verbruik van een profielafnemer kan gebruik worden gemaakt van de profielenmethodiek, bijvoorbeeld in het geval een profielafnemer switcht van leverancier zonder dat daarbij een meterstand bekend is.~~
- B3.5.2.2 ~~De regionale netbeheerder bepaalt de verbruiksperiode waarover het verbruik moet worden geschat. De verbruiksperiode omvat de periode vanaf de gasdag van de laatste meteropname tot aan de gasdag waarop een geschatte meterstand bekend moet zijn.~~
- B3.5.3.3 ~~Het geschatte verbruik van een profielafnemer over de verbruiksperiode, uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$, wordt bepaald door het standaardjaarverbruik te vermenigvuldigen met de som van de profiel fracties in het veronderstelde profiel over de desbetreffende verbruiksperiode. In formule:
Geschat verbruik = $SJV \times \sum VP_{PC}$ waarin:
 SJV = standaardjaarverbruik van een profielafnemer [$m^3(n;35,17)$];
 VP_{PC} = de profiel fracties van het verondersteld profiel van de profielcategorie in de desbetreffende verbruiksperiode, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied.~~
- B3.5.3.4 ~~Het ingevolge B3.5.3.3 berekende geschatte verbruik is uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$. Om de geschatte meterstand (bijv. switchstand) te bepalen moet dit geschatte verbruik worden gecorrigeerd met de volume gewogen gemiddelde calorische bovenwaarde gedurende de verbruiksperiode zodat het geschatte verbruik wordt uitgedrukt in $m^3(n)$. De geschatte meterstand wordt bepaald door de laatste meterstand te verhogen met het geschatte verbruik in $m^3(n)$. [vervallen]~~

ARTIKEL II

De Allocatievoorwaarden Gas worden als volgt gewijzigd:

Paragraaf B1a.3 wordt als volgt gewijzigd:

B1a.3 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers

- B1a.3.1 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers wordt bepaald door het gemeten verbruik over de laatste relevante verbruiksperiode, uitgedrukt in $m3(n;35,17)$, te delen door het aantal uren in de genoemde verbruiksperiode en vervolgens te vermenigvuldigen met het aantal uren in het betreffende jaar. In formule:
 $JV = VVP/UP*UJ$, waarin:
 JV = jaarverbruik ~~van een telemetriegrootverbruikers met afnamecategorie GXX of GGV~~ $\{m3(n;35,17)\}$;
 VVP= verbruik over de verbruiksperiode van een telemetriegrootverbruiker met afnamecategorie GXX of GGV $\{m3(n;35,17)\}$;
 UP = aantal uren dat de verbruiksperiode van een telemetriegrootverbruiker met afnamecategorie GXX of GGV omvat [uren]
 UJ = aantal uren in het betreffende jaar (8760 uur voor een standaard en 8784 uur voor een schrikkeljaar) [uren]
- B1a.3.2 Indien van een telemetriegrootverbruiker met afnamecategorie GXX of GGV het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de **regionale netbeheerder** het jaarverbruik van die telemetriegrootverbruiker naar beste inzicht.
- B1a.3.3 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers wordt uiterlijk binnen vijf werkdagen na de allocatie als bedoeld in paragraaf 2.5 van de Allocatievoorwaarden Gas, door de regionale netbeheerder herberekend.

ARTIKEL III

De Begrippenlijst Elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

- EAN-codeboek + ~~Een online~~ of door middel van een elektronische gegevensdrager toegankelijk uittreksel van het aansluitingenregister.

ARTIKEL IV

De Begrippenlijst Gas wordt als volgt gewijzigd:

- EAN-codeboek + ~~Een online~~ of door middel van een elektronische gegevensdrager toegankelijk uittreksel van het aansluitingenregister.
- jaarverbruik ~~het verwachte verbruik (uitgedrukt in $m3(n;35,17)$) op een telemetriegrootverbruikaansluiting met afnamecategorie GGV in een jaar met gemiddelde klimaatecondities.~~ Zie jaarverbruik telemetriegrootverbruikers.

BIJLAGE 2

Toelichting

ARTIKEL I

In artikel I worden de wijzigingen van de IcEG voorgesteld. Hieronder een toelichting per artikelonderdeel:

Introductie 'gesloten distributiesysteem' in artikel 1.1.6 (A)

Door de implementatie van de Derde Elektriciteits – en Gasrichtlijn in de Elektriciteits- en Gaswet is de regeling inzake de gesloten distributiesystemen wettelijk verankerd en de regeling van de particuliere netten vervangen. In aansluiting hierop dient het begrip 'particuliere net' in artikel 1.1.6 van de IcEG te worden vervangen door het begrip 'gesloten distributiesysteem'. Zie voorts de toelichting ter zake bij het voorstel van Netbeheer Nederland d.d. 25 september 2013, met kenmerk BR-13-857.

Verbijzondering opname telwerkgegevens in C-AR in geval van elektriciteit (B)

Ingevolge artikel 2.1.4, onderdeel f dient de netbeheerder per telwerk gegevens op te nemen in het C-AR.

In geval van elektriciteit dient hierbij onderscheid gemaakt te worden tussen de meetinrichtingen die op afstand uitleesbaar zijn en die welke dat niet zijn.

Het telwerk op de eerstbedoelde (slimme) meters kan namelijk worden geïdentificeerd door middel van de OBIS-code, en die van laatstbedoelde (domme) meters niet. Bovendien kent de 'domme meter' verschillende configuraties, en de slimme meter slechts één. In geval van 'domme meter' blijft dus relevant dat de netbeheerder de desbetreffende gegevens in het aansluitingenregister opneemt: voor domme meters' dient dit register uitdrukkelijk per telwerk te vermelden: hoog/laag (en teruglevering).

Gelet op het voorgaande is 2.1.4. nu toegesneden op de 'domme meter'; een wijziging die aansluit op de praktijk.

Herstel onregelmatigheid artikel 2.15 (C)

Tekstuele correctie.

Uitfaseren verstrekking gegevens EAN-codeboek middels CD-ROM (D)

Op grond van artikel 2.3.5 kunnen regionale netbeheerders additionele gegevens uit het gesloten gedeelte van het EAN-codeboek door middel van een CD-ROM beschikbaar stellen aan marktpartijen. Om het risico op op oneigenlijk gegevensgebruik door onjuiste en onbedoelde verspreiding van deze gegevensdrager te mitigeren, is het evenwel raadzaam deze voorziening – naast het *online* toegankelijke uittreksel van het aansluitingenregister - te schrappen. Zie in dit verband ook artikelen III en IV.

Spontane verstrekking gegevens primaire gedeelte meetinrichting (E)

De verstrekking van gegevens van het primaire gedeelte van de meetinrichting door de netbeheerder aan de meetverantwoordelijke is momenteel enkel beschreven in geval van opvraag. Volledigheidshalve is de gegevensverstrekking uit eigen beweging en naar aanleiding van een wijziging van het primaire gedeelte van de meetinrichting toegevoegd aan paragraaf 2.11.

Herstel onregelmatigheid artikel 4.3.1.1 (F)

Tekstuele correctie.

Termijn informatieverplichting bij einde levering (G)

Op grond van artikel 4.4.1.1 heeft de leverancier een informatieverplichting jegens de aangeslotene jegens wie hij het voornemen heeft de levering te beëindigen. De termijn waarbinnen de leverancier aan deze verplichting moet voldoen, is in de huidige IcEG abusievelijk gekoppeld aan het moment waarop de eindeleveringsmelding is ingediend; deze termijn had moeten worden gerelateerd aan de beoogde eindeleveringsdatum. Met de onderhavige wijziging wordt de juiste relatie gelegd.

Herstel onregelmatigheid paragraaf 5.3.2 (H)

Tekstuele correctie.

Additionele controles van door de netbeheerder ontvangen vastgestelde meterstanden (I)

De leverancier is de marktrol met de wettelijke verantwoordelijkheid voor het collecteren, valideren en vaststellen van meterstanden voor kleinverbruikaansluitingen. De netbeheerder voert controles uit op ontvangen vastgestelde meterstanden ter borging van een juist procesverloop en de validiteit van deze meterstanden voor gebruik in de reconciliatie.

In aanvulling op de bestaande controles worden drie controles (en afwijsredenen) opgenomen in artikel 5.3.4.1 (en respectievelijk 5.3.4.2)

Ten eerste de controle of de ontvangen vastgestelde meterstand een aanvulling is op de reeds vastgestelde meterstanden in de meetreeks (5.3.4.1, onderdeel h; 5.3.4.2, onderdeel b, sub 8°). Deze controle is van belang omdat het niet mogelijk is om in de reconciliatie gebruik te maken van een meterstand met een oudere opnamedatum dan de meest actuele vastgestelde meterstand in de meetreeks, Desgewenst zou de leverancier deze meterstand wel kunnen gebruiken in de facturatie naar de klant. Ook zou hij op basis van deze meterstand een dispuut kunnen starten om invloed uit te oefenen op het verbruik dat voor de betreffende aansluiting wordt meegenomen in de reconciliatie. De nieuwe controlebevoegdheid van de netbeheerder leidt dus niet tot een inperking van de bevoegdheden en verplichtingen van de leverancier.

Daarnaast de controle of de ontvangen vastgestelde meterstand nog door een wederpartij in dispuut kan worden gesteld (5.3.4.1, onderdeel i; 5.3.4.2, onderdeel b, sub 9°). De dispuuttermijn, gerelateerd aan de opnamedatum van de ontvangen vastgestelde meterstand, dient nog niet verstreken te zijn.

Ten slotte de controle of de ontvangen vastgestelde meterstand een kleinverbruikaansluiting betreft (5.3.4.1, onderdeel j; 5.3.4.2, onderdeel b, sub 10°). Indien dit niet het geval is, het een grootverbruikaansluiting betreft, dient de netbeheerder een door de leverancier vastgestelde stand af te kunnen wijzen; de geregistreerde meetverantwoordelijke dient hiervoor meterstanden vast te stellen.

Herstel onregelmatigheid paragraaf 6.2.2 (J)

De wijzigingen betreffen correcties van verwijzingen.

Herstel onregelmatigheid artikel 6.3.5.10 (K)

Tekstuele correctie.

Uitwisselen kWmax (L)

Op grond van artikel 6.3.12.4 kan een leverancier een netbeheerder verzoeken om de uitwisseling van het vastgesteld kWmax van de afgelopen maand c.q. de afgelopen periode. Bij nader inzien is deze mogelijkheid misbaar. De voorziening in genoemd artikel kan derhalve worden geschrapt.

Voorkomen onterechte uitval validatie Gas GV (M)

In het Nieuwe Marktmodel vindt de communicatie van de Gecontracteerde Transport Capaciteit (GTC) niet meer plaats. Validatie op 150% GTC zoals artikel 6.4.1.2 voorschrijft, is derhalve niet alleen zinledig, maar ook een risico voor onterechte uitval. Gelet hierop dienen het genoemde artikel geschrapt te worden. De verwijzing hiernaar in het artikel 6.4.1.4 is hetzelfde lot beschoren.

Herstel onregelmatigheden artikelen 6.5.1.2 en 6.5.1.3 (N)

Tekstuele correcties.

Bepalen jaarverbruik gas voor telemetriegrootverbruikaansluitingen -1- (O)

Naar aanleiding van het nieuwe marktmodel Wholesale Gas is de vaststelling en vastlegging van het jaarverbruik telemetriegrootverbruikaansluitingen (her)bepaald. Daarnaast is bepaald op welke wijze het jaarverbruik voor al deze aansluitingen op verzoek van de leverancier of de programmaverantwoordelijke kan worden gewijzigd.

Hierbij zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd:

- (i) Voor alle telemetriegrootverbruikaansluitingen dient een zo nauwkeurig mogelijk jaarverbruik te worden vastgelegd in het aansluitingenregister van de regionale netbeheerder;
- (ii) Het vaststellen en wijzigen van het jaarverbruik dient:
 - a. eenduidig en transparant te zijn;
 - b. op vaste momenten plaats te vinden;
 - c. gecodificeerd te worden.
- (iii) In geval van een verwachte afwijking tussen enerzijds het toekomstige verbruik op een aansluiting en anderzijds het historische verbruik, dient de netbeheerder verzocht te kunnen worden hier bij de bepaling van het jaarverbruik rekening mee te houden.

E.e.a. heeft geleid tot de onderhavige codewijziging met de volgende strekking:

Het jaarverbruik wordt maandelijks door de Regionale Netbeheerder vastgesteld op basis van het gemeten verbruik over minimaal de laatste relevante verbruiksperiode. Indien beschikbaar wordt echter het gemeten verbruik over de meest recente twaalf volledige maanden gebruikt. Er wordt in het laatste geval dus alleen gebruik gemaakt van volledige allocatiemaanden.

Conform vigerende codes wordt de verbruiksperiode voor het standaardjaarverbruik relevant geacht indien de periode tussen twee meteropnames ten minste 300 dagen beslaat en tevens de volledige maanden januari en februari omvat. Op deze wijze is gegarandeerd dat merendeel van het gasverbruik in de berekening wordt meegenomen. Bovendien kan bij nieuwe aansluitingen eerder worden begonnen met het actualiseren van het SJV.

Voor het bepalen van het jaarverbruik wordt de laatst bekende allocatieversie gebruikt.

Bij wijziging van het jaarverbruik worden er - ter informatie van de leveranciers en programmaverantwoordelijken - automatisch stamgegevens verstuurd met het nieuwe jaarverbruik.

In lijn met 6.6.2 IcEG voor het standaardjaarverbruik muteert de netbeheerder het aansluitingenregister met het nieuw bepaalde jaarverbruik uiterlijk vijf werkdagen na de allocatieversie drie. Dus uiterlijk de 21^e dag werkdag (16+5).

De marktpartijen worden overeenkomstig 2.2 IcEG geïnformeerd over de wijzigingen in het aansluitingenregister. Met het oog op de vervroegde aanlevering van de stamgegevens ten behoeve van het CSS moeten handelpartijen er rekening mee houden dat de herziene jaarverbruiken met enkele dagen vertraging effectief worden in het stuursignaal.

Het jaarverbruik is onderdeel van het aansluitingenregister (2.1.5c IcEG) en is normaliter ongelijk aan 0 (incidenteel in geval van reserveaansluitingen of leegstand kan dit voorkomen). Voor het jaarverbruik wordt het veld JV van de stamgegevens gebruikt.

Ook voor nieuwe aansluitingen is in een oplossing voorzien.

Introductie 'gesloten distributiesysteem' in artikel 9.1.8 (P)

De toelichting bij artikel I, onderdeel A is van overeenkomstige toepassing.

Introductie 'gesloten distributiesysteem' in artikel 9.1.9 (Q)

De toelichting bij artikel I, onderdeel A is van overeenkomstige toepassing.

Introductie 'gesloten distributiesysteem' in artikel 9.1.10 (R)

De toelichting bij artikel I, onderdeel A is van overeenkomstige toepassing.

Volumebepaling bij defecte meetinrichtingen -6- (S)

Bijlage B3.5.2 heeft zijn betekenis verloren, nu de toepasselijkheid ervan door geen enkele bepaling meer wordt ingeroepen.

ARTIKEL II

In artikel II worden de wijzigingen van de Allocatievoorwaarden Gas voorgesteld.

Bepalen jaarverbruik telemetriegrootverbruikaansluitingen -2-

Zie de toelichting bij artikel I, onderdeel O.

ARTIKEL III

In aansluiting op het bepaalde in artikel I, onderdeel D – 'uitfaseren uitwisseling gegevens EAN-codeboek middels CD-ROM' – behoeft de omschrijving van het begrip 'EAN-codeboek+' in de Begrippenlijst Elektriciteit aanpassing.

ARTIKEL IV

De toelichting ter zake bij artikel III is van overeenkomstige toepassing wat de wijziging van het begrip EAN-codeboek+ aangaat.

Het begrip 'jaarverbruik' dat op diverse plaatsen nog in codeteksten wordt gebezigd, is in overeenstemming gebracht met het begrip 'jaarverbruik telemetriegrootverbruikaansluitingen'. Zie voorts (de toelichting bij artikel I, onderdeel O.

BIJLAGE 3

Relevant deel van het verslag van de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten, gehouden op 28 november 2013.

'Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gasnetten (GEN)

28 november 2013

Kantoor Netbeheer Nederland, Anna van Buerenplein 43, Den Haag

Voorzitter Jos Blommaert

Secretaris Kirsten Wilkeshuis

Aanwezig

Namens de representatieve organisaties:

COGEN: Kees den Blanken

DE Koepel: Monique van Eijkelenburg en Floor de Kleijn

E-NL: Nynke Geerts en Hein Bert Schurink

LTO: Rob van der Valk

VA: Liane Schoonus

VEMW: Jaques van de Worp en Frits van der Velde

VGGP: Jan Brugging en Frederik Gast

Namens de gezamenlijke netbeheerders:

GTS: Wim Borghols

NBNL: Johan Janssen, Louis Lolkema en Albert van der Molen

Namens een representatief deel van partijen die zich bezighouden

met leveren, transporteren en meten van elektriciteit en gas:

NEDU: Arthur van Wylick, Auke Jongbloed, Martijn Hamberg,

Afwezig

Consumentenbond, EFET, FME-CWM, NOGEP, PAWEX, UNETOVNI, Vereniging Eigen Huis, VMNED, VGN, VNCI, VNG, VNO-NCW en VOEG.

(...)

Elektriciteits- en gasonderwerpen

3. Conceptcodewijzigingsvoorstel m.b.t. de sectorrelease najaar 2014

De **voorzitter** wijst op het feit dat het voorstel de door NEDU ingediende wijziging van de Informatiecode Elektriciteit en Gas en verder de door NBNL ingediende wijzigingen van de Allocatievoorwaarden Gas, de Begrippenlijst Elektriciteit en de Begrippenlijst Gas omvat.

NEDU laat als toelichting weten dat de wijzigingen in de IcEG voor een deel correcties betreffen van geconstateerde onregelmatigheden. Bij de behandeling van het voorstel zal daar nader op ingegaan worden. Daarnaast vloeien enkele wijzigingen voort uit de beslechting van issues die binnen NEDU verband heeft plaatsgevonden.

De **voorzitter** constateert dat met betrekking tot de Allocatievoorwaarden Gas en de twee Begrippenlijsten geen toelichting door NBNL nodig is en stelt de aanwezigen in de gelegenheid om opmerkingen te maken en/of vragen te stellen.

Aanbiedingsbrief

VEMW wil weten wat precies een sectorrelease inhoudt en waarom deze release pas na 1 november 2014 ingevoerd zal worden.

NEDU laat weten dat het wijzigen van IT systemen zodanig wordt uitgevoerd dat marktpartijen daar zo min mogelijk iets van merken. Dit vereist een bundeling van codewijzigingsvoorstellen. Verder heeft

deze aanpak het voordeel dat aan de IT systeemintegrators in een keer nauwkeurig afgestemde opdrachten gegeven kunnen worden. Pas als alle werkzaamheden betreffende de IT - die een lange doorlooptijd kennen - afgerond zijn, kan de introductie van de aangepaste IT door middel van een sectorrelease plaatsvinden. De gebundelde codewijzingen treden dan gelijktijdig in werking. De inwerkingtreding van de codewijzingen na een release kan pas door middel van een volgende release plaatsvinden (voor zover codewijzingen releaseafhankelijk zijn).

GTS laat weten dat in dit kader het onderwerp 'Contractering OV-exitcapaciteit' als onderdeel van het traject van de RNB's betreffende netverliezen nog afgehandeld moet worden en op de agenda van de volgende GEN-vergadering zal staan.

VEMW vraagt wat de betekenis is van de tweede zin onder het onderdeel 'Alternatieven' van de aanbiedingsbrief, welke zin als volgt luidt: 'Binnen de sector bestaat enkel draagvlak voor de gekozen oplossingsrichtingen'.

NEDU laat weten dat de eerder genoemde issues in issuecommissies zijn behandeld. In deze commissies zijn alle marktrollen vertegenwoordigd. Over elk issue is in deze commissies slechts één finale oplossing bereikt, waarvoor sectorbreed draagvlak bestaat. Alleen deze oplossingen zijn in het voorstel verwerkt. Dit is wat met de betreffende zin wordt bedoeld. Deze zin zal op verzoek van VEMW duidelijker geformuleerd worden.

DE Koepel vraagt in hoeverre duurzaamheid in de issuecommissies een rol heeft gespeeld.

NEDU geeft aan dat duurzaamheid aan de orde is geweest bij de behandeling van de desbetreffende issues in NEDU-verband, maar afgezien van het onderwerp Productie-installatie-Registratieregister heeft duurzaamheid nauwelijks tot discussies geleid. Op dit het Registratieregister zal nog teruggekomen worden bij de behandeling van de bijlage 1 van de aanbiedingsbrief.

Energie Nederland vraagt in hoeverre de IC131 in het wijzigingsvoorstel is meegenomen.

NEDU laat weten dat de IC131 al in de IcEG is meegenomen.

De **voorzitter** neemt bijlage 1 onderdeel voor onderdeel door, nadat hij constateert dat over de aanbiedingsbrief geen vragen of opmerkingen meer zijn.

Bijlage 1, onderdeel F

VEMW vraagt op wiens initiatief het wijzigen van gegevens van het primaire deel van de meetinrichting moet worden doorgegeven en of de aangeslotenen niet ook over deze wijzigingen geïnformeerd dienen te worden.

NEDU laat weten dat paragraaf 2.11 de informatie-uitwisseling tussen marktpartijen regelt. In deze paragraaf wordt onder artikel 2.11.6 geregeld dat de netbeheerder de meetverantwoordelijke over wijzigingen van gegevens moet informeren. Hieruit blijkt dat de netbeheerder het initiatief moet nemen en dat de meetverantwoordelijke recht op deze informatie heeft.

NBNL wijst op artikel 4.3.2.4 van de Meetcode Elektriciteit waarin staat dat de aangeslotenen als zij dat wensen door de netbeheerder over wijzigingen geïnformeerd moeten worden.

Bijlage 1, onderdeel G

VEMW vraagt wat de wettelijke basis is voor de inrichting van een productie-installatie register (PIR). Waarom wordt dit register ingevoerd? Spreker laat weten dat de achterban van VEMW niet van zins is om de gevraagde gegevens aan te leveren. **LTO** en **DE Koepel** laten weten zich bij de vraag en het standpunt van VEMW aan te sluiten.

NEDU laat weten dat het PIR al een paar jaar bestaat. Het PIR wordt door het wijzigingsvoorstel in de Informatiecode geformaliseerd.

NBNL geeft aan dat de Netcode Elektriciteit al sinds jaar en dag in artikel 2.1.5.1 voorschrijft dat een aangeslotene de netbeheerder tijdig op de hoogte moet stellen van invoeding op het net door middel van een productie-installatie. In de paragrafen 2.4 en 2.5 staan - afhankelijk van de vraag of het een HS-installatie of een LS-installatie betreft - de eisen vermeld waaraan de productie-installatie moet voldoen. In artikel 2.9.2a van deze code is verder vastgelegd dat de netbeheerder een EAN-code voor deze productie-installatie moet aanmaken en in een register (i.c. het PIR) dient op te nemen. De aangeslotene kan desgewenst deze EAN code opvragen bijvoorbeeld in geval van een aanvraag voor subsidie.

De **voorzitter** resumeert dat zowel een grondslag voor registratie van en een register voor productie-installaties als een grondslag voor de meldingsplicht van productie-installaties door aangeslotenen aanwezig is. Het is echter onduidelijk of ook een grondslag aanwezig is voor de door de aangeslotenen aan te leveren gegevens die redelijkerwijs door een netbeheerder kunnen worden opgevraagd.

VEMW wijst op het feit dat nog steeds geen wettelijke basis voor de inrichting van het PIR is aangetoond.

Energie Nederland geeft aan dat deze wettelijke basis kan worden aangetoond als voor de vermelde artikelen van de Netcode Elektriciteit een wettelijke grondslag kan worden aangewezen en vraagt om uit te zoeken wat deze laatstgenoemde wettelijke grondslag is.

NBNL laat weten dat voor een aantal artikelen uit de Netcode Elektriciteit een EU-norm betreffende aansluiting van decentrale productie-installaties als grondslag kan worden aangewezen.

DE Koepel stelt zich op het standpunt dat voor aangeslotenen geen verplichting bestaat om de in het wijzigingsvoorstel opgenomen gegevens voor registratie aan te leveren en verzoekt het wijzigingsvoorstel te parkeren totdat de onderhandelingen in het kader van SER Energieakkoord en Postcoderoos zijn afgerond. Daarnaast hebben veel marktpartijen in afwachting van de uitkomst van voornoemde onderhandelingen hun productie-installaties nog niet laten registreren. Verder worden bij artikel 2.14.4 van het wijzigingsvoorstel de nodige vraagtekens geplaatst omdat daarin bepaald wordt dat wanneer de productie-installatie niet geregistreerd is deze installatie ook niet duurzaam zal zijn.

Energie Nederland wijst op het feit dat registratie van productie-installaties nodig is indien men deze installaties als duurzaam erkend wenst te krijgen. Duurzaamheid is namelijk afhankelijk van een gvo en deze is alleen te verkrijgen als de installatie in kwestie geregistreerd is.

NEDU geeft aan dat NEDU het reeds bestaande PIR een plaats in de IcEG wil geven ten behoeve van de informatie-uitwisseling tussen marktpartijen. In de toekomst zullen gegevens over productie-installaties in de informatie-uitwisseling zeker een rol gaan spelen.

De **voorzitter** resumeert dat uitgezocht zal worden wat de wettelijke grondslag is voor zowel registratie van en een register voor productie-installaties als voor de meldingsplicht van productie-installaties door aangeslotenen. Verder zal uitgezocht worden welke regelingen aanwezig zijn voor de door aangeslotenen aan te leveren gegevens die redelijkerwijs door een netbeheerder kunnen worden opgevraagd.

NBNL wijst op het feit dat in verscheidene ministeriële regelingen betreffende productie van duurzame energie en in de Systeemcode ingeval van productie van meer dan 5 MegaWatt regelingen zijn opgenomen met betrekking tot het verstrekken van gegevens over productie-installaties door aangeslotenen.

De **voorzitter** wijst op het feit dat in het PIR alleen te verstrekken gegevens zullen worden opgenomen die overeenkomen met te verstrekken gegevens die in andere regelingen al voorgeschreven worden. Het opnemen van het PIR in de IcEG introduceert geen verplichting tot het aanleveren van welk gegeven dan ook. Het gaat enkel om het formaliseren van de uitwisseling van informatie tussen marktpartijen en deze informatie kan ook de voornoemde te verstrekken gegevens omvatten. Een oplossing kan zijn om de eisen voor het verstrekken van gegevens in paragraaf 2.14 facultatief te stellen tenzij elders in wettelijk gevestigde regelingen de in voornoemde paragraaf opgenomen eisen al dwingend voorgeschreven zijn.

GTS vraagt of voor productie-installaties voor groen gas ook geregistreerd moeten worden.

NEDU laat weten dat dit niet het geval is.

Energie Nederland vraagt of het C-AR en het PIR met name wat betreft soorten van levering en duurzaamheid op elkaar zijn afgestemd.

NEDU antwoordt dat de EAN-code van de aansluiting de brug is tussen beide registers. Registratie in het PIR leidt tot een relevante aanpassing van het C-AR ('combi' of 'teruglevering'). Omdat het bepaalde 2.1.3, onderdeel k van de huidige code is overgeheveld naar het ontwerp-artikel 2.14.2, onderdeel b, is genoemd onderdeel k misbaar geworden. Dit betekent dat in het C-AR straks niets meer staat over de soort productie-installatie; toets op duurzaamheid doet men dan op basis van het PIR.

DE Koepel en **VEMW** geven aan dat zij ten aanzien van het PIR een voorbehoud moeten maken. **DE Koepel** geeft verder nogmaals aan niet vooruit te lopen op de onderhandelingen in het kader van het Energieakkoord en de Postcoderoos.

VEMW vraagt wie toegang heeft tot de in het PIR opgeslagen gegevens. Heeft ook een aangeslotene recht op inzage in betreffende gegevens.

DE Koepel vraagt of in hoeverre derden, bijvoorbeeld concurrenten van de bestaande leverancier, toegang tot deze gegevens hebben.

NEDU laat weten dat in ieder geval de leverancier van een aangeslotene toegang heeft tot de in het PIR opgenomen gegevens omtrent de productie-installatie van voornoemde aangeslotene. Verder heeft eenieder - ook de concurrent van de bestaande leverancier - toegang tot genoemde gegevens mits de desbetreffende aangeslotene een van de machtigingen zoals omschreven in de onderhavige Informatiecode heeft verstrekt.

NBNL laat weten dat in de Informatiecode Elektriciteit in artikel 10.1.13 is aangegeven wie onder welke condities toegang heeft tot welke informatie.

Bijlage 1, Wijziging IcEG, onderdeel L

Energie Nederland vraagt of in artikel 5.3.2 expliciet onderscheid gemaakt moet worden tussen levering en teruglevering.

NEDU gaat dit na en laat weten dat dit onderscheid niet uitdrukkelijk in artikel 5.3.2 hoeft te worden aangebracht.

De **voorzitter** vraagt of bij de leden van Energie Nederland aanleiding aanwezig is voor een wijziging van artikel 5.3.2.

Energie Nederland laat weten dat dit niet het geval is.

Bijlage 1, Wijziging IcEG, onderdeel M

VEMW vraagt naar aanleiding van de drie methodes in artikel 5.3.3.3 om verbruik te bepalen voor een periode waarin de meetinrichting niet correct heeft gefunctioneerd, of een rangorde van toepassing van deze methodes gevolgd moet worden. Als dit niet zo is dan behoort willekeur tot de mogelijkheden en dit moet vermeden worden.

NEDU geeft aan dat geen strikte volgorde gevolgd moet worden. Het kan voorkomen dat de tweede methode als enige overblijft omdat bij de eerste methode de meetreeks betrouwbaar dient te zijn en bij de derde methode een ijkrapport beschikbaar moet zijn. Het in de tekst van het artikel tot uitdrukking brengen van een strikte volgorde is dan ook niet mogelijk. De mogelijke willekeur als drie of twee methodes toegepast kunnen worden, kan overigens ingedamd worden door de dispuutprocedure.

VEMW stelt voor om vast te leggen dat de netbeheerder pas in of na overleg met de aangeslotene een methode kan uitkiezen.

NEDU wijst op het feit dat dit mogelijke willekeur niet uitsluit en dat bij verschil van mening tussen partijen de dispuutprocedure weer in beeld komt.

De **voorzitter** vraagt of VEMW zelf een alternatieve tekstformulering voor handen heeft.

VEMW laat weten dat dit niet het geval is.

Energie Nederland vraagt of onder fraude ook het magnetisch beïnvloeden van de meetinrichting en dergelijke valt.

NEDU laat weten dat dit het geval is.

Bijlage 1, Wijziging IcEG, onderdeel V

VEMW vraagt of in artikel 6.8.2 wel een juiste grondslag voor het berekenen van het jaarverbruik voor telemetriegrootverbruikaansluitingen is opgenomen. De vraag is of een verbruiksperiode van minimaal driehonderd dagen wel voldoende is.

NEDU geeft aan dat de opgenomen grondslag aansluit op bestaande teksten over dit onderwerp. **GTS** laat weten dat het berekenen van het jaarverbruik niet gericht is op het afrekenen van het verbruikte gas maar aangewend wordt voor het fallbackprofiel van aangesloten grootverbruikers. Dit profiel wordt periodiek bijgewerkt, de updates ervan worden in het aansluitingenregister opgenomen en aangewend om onbalans in de allocatie van gas zo veel mogelijk te vermijden.

VEMW wijst op het feit dat uit artikel 6.8.1 valt af te leiden dat afrekenen wel aan de orde is.

GTS laat weten dat in geval van herstel van onbalans de programmaverantwoordelijke hiervoor afgerekend wordt.

DE Koepel vraagt wie onder de term 'marktpartijen' in artikel 6.8.4 vallen en stelt verder voor om de term 'marktpartijen' te wijzigen in 'belanghebbenden'.

NEDU laat weten dat 'marktpartijen' diegene zijn die een relatie hebben met de aangeslotenen waarvan de gegevens in het aansluitingenregister zijn opgenomen. **NEDU** laat verder weten dat het voorstel om in plaats van 'marktpartijen' de term 'begrip 'belanghebbenden' te gebruiken niet wordt overgenomen.

Energie Nederland wijst op het feit dat het gebruiken van deze term in het nadeel van de aangeslotenen zal zijn.

DE Koepel laat weten dit antwoord met de achterban te willen bespreken.

Bijlage 1, Wijziging IcEG, onderdeel Z punt 2

LTO vraagt wat op welke wijze de referentietabel B7.1 zal worden toegepast.

NEDU laat weten dat deze tabel alleen gebruikt zal worden voor het bepalen van teruglevervolumes ingeval van meterstoringen bij kleingebruikers.

DE Koepel laat weten dit antwoord met de achterban te willen bespreken.

De **voorzitter** verzoekt DE Koepel de reactie van de achterban in de commentarenmatrix op te nemen en deze commentarenmatrix tijdig te retourneren.

Bijlage 1, Wijziging Allocatievoorwaarden Gas

GTS geeft aan dat de woorden 'allocatieversie drie' in artikel B1a.3.3 vervangen dienen te worden door 'onder de definitieve allocatie' of door 'de allocatie volgens paragraaf 2.5 van de Allocatievoorwaarden Gas'.

Bijlage 2, Toelichting onderdeel V

GTS wijst op het feit dat het woord 'significant' in de tweede zin van onderdeel iii van V geschrapt moet worden. In de eerste zin van hetzelfde onderdeel dient het woord 'significante' tussen de woorden 'verwachte' en 'afwijking' toegevoegd te worden. Verder dient het laatste woord in de eerste zin van de voorlaatste alinea van onderdeel V geschrapt te worden.

De **voorzitter** concludeert na raadpleging van de aanwezigen dat NBNL de wettelijke grondslag van registratie en een register (PIR) zal traceren en terugkoppelen en verder ook een inventarisatie van de reeds bestaande regelingen, die het verstrekken van gegevens door aangeslotenen voorschrijven, zal uitvoeren en tegelijk met het verslag aan de leden van het GEN zal toezenden. De leden hebben daarna een week de tijd om zowel het verslag als de inventarisatie te beoordelen. De leden zullen hun reacties op de inventarisatie door middel van hun commentarenmatrix kenbaar maken. NEDU en NBNL zullen naar aanleiding van de binnengekomen reacties zo mogelijk verdere stappen ondernemen. Een van deze stappen kan een aanpassing van paragraaf 2.14 van het wijzigingsvoorstel zijn, door de eisen voor het verstrekken van gegevens in deze paragraaf facultatief te stellen tenzij elders in wettelijk gegrondveste regelingen de in voornoemde paragraaf opgenomen eisen al dwingend voorgeschreven zijn.

(...)

BIJLAGE 4

Commentarenmatrix

Ontvangen commentaar	Reactie NBNL of NEDU
<p>VEMW verzoekt om verduidelijking van de tweede zin in het onderdeel 'Alternatieven' van de aanbiedingsbrief. Deze zin luidt: 'Binnen de sector bestaat enkel draagvlak voor de gekozen oplossingsrichtingen'.</p>	<p>De aanbiedingsbrief is op dit onderdeel gewijzigd: 'De onderhavige wijzigingen vloeien hoofdzakelijk voort uit de beslechting van issues door commissies en daaronder ressorterende werkgroepen. Voor zover aanwezig hebben deze gremia – waarin alle marktrollen zijn vertegenwoordigd - de alternatieven gewogen en ter zake keuzes gemaakt. Aldus bestaat binnen de sector enkel draagvlak voor de gekozen oplossingsrichtingen.'</p>
<p>Duurzame Energie Koepel, LTO en VEMW hebben bezwaar tegen het verplichtende karakter van de regeling van het productie-installatie register (paragraaf 2.14 IcEG). Zij verzoeken om de wettelijke basis hiervan en de noodzakelijkheid van de betreffende gegevensregistratie aan te tonen.</p>	<p>De artikelonderdelen van het oorspronkelijke codewijzigingsvoorstel die betrekking hebben op het productie-installatie register of daarmee samenhangen, zijn uit het voorstel verwijderd.</p>
<p>GTS geeft aan dat de woorden 'allocatieversie drie' in artikel B1a.3.3 vervangen dienen te worden door 'onder de definitieve allocatie' of door 'de allocatie volgens paragraaf 2.5 van de Allocatievoorwaarden Gas'.</p>	<p>Artikel B1a.3.3 is gewijzigd door allocatieversie drie' te vervangen door 'de allocatie volgens paragraaf 2.5 van de Allocatievoorwaarden Gas'.</p>
<p>GTS wijst op het feit dat het woord 'significant' in de tweede zin van onderdeel iii van V geschrapt moet worden. In de eerste zin van hetzelfde onderdeel dient het woord 'significante' tussen de woorden 'verwachte' en 'afwijking' toegevoegd te worden. Verder dient het laatste woord in de eerste zin van de voorlaatste alinea van onderdeel V geschrapt te worden.</p>	<p>De toelichting op dit punt is op overeenkomstige wijze aangepast.</p>

BIJLAGE 5

Ledenbestand NEDU d.d. 5 februari 2014 betreffende de 'ondernemingen' als bedoeld in artikel 22, eerste lid Gaswet, c.q. artikel 54, eerste lid E-wet.

Bedrijf	Marktrol	Lid type
TenneT TSO B.V.	Landelijke netbeheerder Elektriciteit	Gewoon lid
Gas Transport Services B.V.	Landelijke netbeheerder Gas	Gewoon lid
Cogas Infra & Beheer B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
DELTA Netwerkbedrijf B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Endinet B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Enexis B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Liander N.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
N.V. RENDO	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Stedin Netbeheer B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Westland Infra Netbeheer B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Anode B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
BAS Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Bergen Energi	Leverancier	Gewoon lid
Brainchild Capital Investments	Leverancier	Aspirant-lid
Budget Energie	Leverancier	Gewoon lid
Chiriqui B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Coöperatie TexelEnergie ua.	Leverancier	Aspirant-lid
Coöperatieve Duurzame Energie Uni U.A.	Leverancier	Aspirant-lid
Coöperatieve vereniging NLD energie U.A.	Leverancier	Aspirant-lid
De Vrije Energie Producent DVEP Energie	Leverancier	Gewoon lid
DELTA Comfort B.V.	Leverancier	Gewoon lid
DELTA N.V. / DELTA Energy B.V.	Leverancier	Gewoon lid
DGB Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Dong Energy	Leverancier	Gewoon lid
E.D mij B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Electrabel Nederland Retail B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Endesa Energia	Leverancier	Gewoon lid

Bedrijf	Marktrol	Lid type
ENECO Business B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Eneco Energie Retail B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie BG B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie Data Maatschappij	Leverancier	Gewoon lid
Energie:direct	Leverancier	Groepslid
EnergieIn B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
E.ON Benelux Levering B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energy Logistics and Services GmbH	Leverancier	Aspirant-lid
Eni Gas & Power NL	Leverancier	Aspirant-lid
Era Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Essent Energie Verkoop Nederland B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Essent Retail Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
FENOR B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Flexenergie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Gas Natural Europe	Leverancier	Aspirant-lid
GasTerra	Leverancier	Gewoon lid
Gazprom Marketing & Trading Retail Ltd.	Leverancier	Aspirant-lid
GDF SUEZ Energie Nederland N.V.	Leverancier	Gewoon lid
Getec Energie AG	Leverancier	Aspirant-lid
Greenchoice	Leverancier	Gewoon lid
Greenfoot Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Hello Yellow B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Hezelaer Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Huismerk Energie N.V.	Leverancier	Aspirant-lid
HVC Energie	Leverancier	Aspirant-lid
InEnergie	Leverancier	Aspirant-lid
Innova Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Jules Energy B.V.	Leverancier	Gewoon lid
KAS Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
MAIN Energie	Leverancier	Gewoon lid
N.V. Nuon Sales Nederland	Leverancier	Gewoon lid

Bedrijf	Marktrol	Lid type
Nederlandse Energie Maatschappij B.V. (NLE)	Leverancier	Gewoon lid
NutsServices B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Oxxio Nederland B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Qwint B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Raedthuys Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Republiq Community NL B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Robin Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Slim met Energie	Leverancier	Aspirant-lid
Statoil Gas Trading Limited	Leverancier	Aspirant-lid
Scholt Energy Control B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Sepa Green Energy	Leverancier	Aspirant-lid
Total Gas & Power Nederland	Leverancier	Aspirant-lid
Trianel Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Twence Holding B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Vayu Limited	Leverancier	Aspirant-lid
WINGAS GmbH & Co KG	Leverancier	Aspirant-lid
Qurrent Nederland B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Cogas Meetdiensten B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
DELTA Infra B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Endinet B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Imtech Nederland B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Ingenieursbureau Ebatech B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
INNAX energiemanagement B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Liander N.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
STEDIN Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid