



Autoriteit Consument en Markt
T.a.v. De heer [REDACTED]
Postbus 16326
2500 BH Den Haag

Datum	Ons kenmerk	Behandeld door	Onderwerp
7 december 2023		[REDACTED] [REDACTED]@mffbas.nl	Codewijzigingsvoorstel Aanpassing codes n.a.v. MSP-WE

Geachte heer [REDACTED],

Hierbij ontvangt u een voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van voorwaarden als bedoeld in artikel 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 12b Gaswet en van een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet bedoelde ondernemingen tot wijziging van de Informatiecode Elektriciteit en Gas (**IcEG**).

Het betreft aanpassingen van artikel 6.3.2.1, 6.3.2a.3 en 6.4.1.2 van de Iceg, artikel 5.3.9 Meetcode elektriciteit en artikel 1.1 Begrippencode elektriciteit.

Aanleiding

Door het Markt Faciliteringsforum ("**MFF**") is op 12 april 2023 het document *Markt- en subprocessen Wholesale Elektriciteit* ("**MSP-WE**") vastgesteld. Dit MSP-WE beschrijft op een gestandaardiseerde wijze de markt- en subprocessen, zoals die gelden voor het domein Wholesale Elektriciteit en gedefinieerd zijn door de Beheerder Afsprakenstelsel ("**BAS**"). De uitwerking van het MSP-WE is gebaseerd op de huidige codes en bestaande sectorafspraken.

Bij deze uitwerking is gebleken dat enkele voorwaarden uit de Iceg, Meetcode elektriciteit en de Begrippencode elektriciteit niet helemaal correct of inconsistent zijn en een aanpassing behoeven.

Doelstelling

Te komen tot een correcte beschrijving van de controle van de meetgegevens door zowel de meetverantwoordelijke als netbeheerder en hantering van juiste definities.

Inhoud op hoofdlijnen

De codewijzigingsvoorstellen zijn in **Bijlage I** artikelsgewijs opgenomen. Per artikel zijn de huidige voorgestelde wijzigingen rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept.

Toelichting voorstel

Bij de uitwerking van het MSP-WE is geconstateerd dat met betrekking tot een drietal onderwerpen de formuleringen in IcEG en technische codes niet helemaal juist zijn en een aanpassing behoeven.

1. Controle meetgegevens door de netbeheerder

In de IcEG artikel 6.3.2.1 en 6.4.1.2 staan controles, die worden uitgevoerd om na te gaan of de gemeten hoeveelheden met het net uitgewisselde energie passen bij de capaciteit van de aansluiting, ofwel dat de hoeveelheden energie niet groter zijn dan technisch mogelijk op basis van deze capaciteit.

De controle is echter onjuist beschreven, omdat hier gesproken wordt van een controle of de hoeveelheid energie niet groter is dan een percentage van de capaciteit van de aansluiting. Hier moeten volgens de huidige beschrijving twee verschillende grootheden vergeleken worden, namelijk de hoeveelheid energie (kWh respectievelijk m³) en de capaciteit (kW respectievelijk m³/uur). Dat is nu niet mogelijk en eveneens niet de intentie.

Het voorstel is daarom om de genoemde controle anders op te schrijven, zodat beschreven wordt dat de gemeten hoeveelheden met het net uitgewisselde energie passen bij de hoeveelheden die op basis van de capaciteit uitgewisseld kunnen worden.

Daarnaast is in artikel 6.3.2.1 sprake van een percentage van 150, terwijl in artikel 6.4.1.2 sprake is van een percentage van 120. En ook de vergelijkbare controle in de Meetcode elektriciteit artikel 5.3.9 spreekt van een percentage van 120.

Er is geen goede reden om verschillende percentages te hanteren en het voorstel is daarom om in al deze controles hetzelfde percentage te hanteren en wel een percentage van 120.

2. Controle meetgegevens door de meetverantwoordelijke

In de Meetcode elektriciteit artikel 5.3.9 lid c staat een controle die de meetverantwoordelijke moet uitvoeren om te bepalen of de gemeten hoeveelheden met het net uitgewisselde energie passen bij de capaciteit van de meetinrichting, ofwel dat de hoeveelheden energie niet groter zijn dan technisch mogelijk op basis van deze capaciteit.

De controle is echter onjuist beschreven, omdat hier gesproken wordt van een controle of de hoeveelheid energie niet groter is dan 120% van de capaciteit van de meetinrichting. Hier moeten volgens de huidige beschrijving in de Meetcode dus twee verschillende grootheden vergeleken worden, namelijk de hoeveelheid energie (kWh) en de capaciteit (kW).

Derhalve wordt voorgesteld de genoemde controle anders op te schrijven, zodat beschreven wordt dat de gemeten hoeveelheden met het net uitgewisselde energie passen bij de hoeveelheden die op basis van de capaciteit uitgewisseld kunnen worden.

3. Definities met betrekking kwalificatie meetgegevens in begrippencode

In de Begrippencode elektriciteit staan definities van de kwalificaties: *“herkomstindicatie”*, *“validatiestatus”* en *“reparatiemethodiek”* met betrekking tot meetgegevens van grootverbruikaansluitingen. Bij deze drie definities staat vermeld dat de meetverantwoordelijke de marktpartij is die verantwoordelijk is voor de toekenning van deze kwalificaties, echter de meetverantwoordelijke is niet de enige marktpartij die meetgegevens- van grootverbruikaansluitingen vaststelt.

In bepaalde gevallen wordt dit door de netbeheerder gedaan, zoals in artikel 6.3.2a.3 IeEG. In dit artikel is bepaald dat de netbeheerder een *“reparatiemethodiek”* toekent, maar het betreft feitelijk ook een *“herkomstindicatie”* die toegekend moet worden, omdat de herkomstindicatie verplicht is in de gegevensuitwisseling.

De *“validatiestatus”* wordt overigens enkel door de meetverantwoordelijke toegekend en nooit door de netbeheerder.

Het voorstel is daarom om in de definities in de Begrippencode op te nemen dat naast de meetverantwoordelijke ook de netbeheerder de genoemde kwalificaties *“herkomstindicatie”* en *“reparatiemethodiek”* kan toekennen aan meetgegevens.

Verder is het voorstel om bij de beschrijving van de reparatie van meetgegevens door de netbeheerder ook te benoemen dat de netbeheerder een *“herkomstindicatie”* toekent aan gerepareerde meetgegevens.

4. Samenvattend wordt voorgesteld:

IcEG:

- Artikel 6.3.2.1 en 6.4.1.2 aan te passen, zodat de bedoelde controles op een juiste wijze beschreven worden;
- Artikel 6.3.2.1 aan te passen, zodat hetzelfde percentage wordt gebruikt als in andere vergelijkbare controles;
- Artikel 6.3.2.a.3 aan te passen zodat duidelijk wordt dat de netbeheerder ook een “herkomstindicatie” toekent aan door de netbeheerder gerepareerde meetgegevens.;

Technische codes:

- Artikel 5.3.9 lid c van de Meetcode elektriciteit aan te passen, zodat de bedoelde controle door de meetverantwoordelijke op een juiste wijze beschreven wordt;
- In de definities in de Begrippencode artikel 1.1. bij de begrippen “herkomstindicatie” en “reparatiemethodiek” toe voegen dat ook de netbeheerder deze kwalificaties kan toekennen.

Toetsingscriteria artikel 36 Elektriciteitswet 1998

Onderhavig voorstel draagt bij aan het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieu hygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening en het belang van een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders.

Consequenties van het voorstel voor klanten en eventuele andere betrokkenen

Niet van toepassing.

Verwerking persoonsgegevens

In het kader van het codevoorstel is er geen sprake van verwerking van persoonsgegevens.

Samenhang met aanhangige codewijzigingen

Er is geen samenhang met andere codevoorstellen.

Gevolgte procedure

Het codewijzigingsvoorstel inzake de Meetcode Elektriciteit en Begrippencode Elektriciteit is vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, als bedoeld in artikel 32 van de Elektriciteitswet 1998, door de Taakgroep Regulering van de vereniging Netbeheer Nederland op 6 juli jl.

Het codewijzigingsvoorstel inzake de IcEG is vastgesteld door de Algemene ledenvergadering Marktfaciliteringsforum (MFF) van 5 juli 2023 als een voorstel van een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 bedoelde ondernemingen. Zie **bijlage II** met een overzicht van de actuele ledenlijst.

Het overleg met representatieve organisaties van marktpartijen zoals bedoeld in artikel 33 Elektriciteitswet 1998 en artikel 12d Gaswet heeft op 16 november 2023 plaatsgevonden tijdens een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gastransportnetten ("GEN"). Het relevante deel van het GEN-verslag is opgenomen in **bijlage III**. De tijdens deze bijeenkomst ontvangen commentaren hebben niet geleid tot aanpassing van het voorstel.

Inwerkingtreding

De beoogde inwerkingtredingsdatum is zo spoedig als mogelijk.

Met vriendelijke groet,

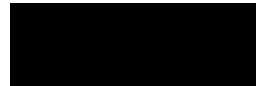
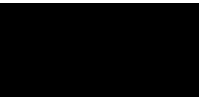
Vereniging Marktfaciliteringsforum

Netbeheer Nederland

ValidSigned door



op 12-12-2023



BIJLAGEN

- I Codewijzigingen
- II Ledenlijst MFF
- III Verslag GEN

BIJLAGE I CODEWIJZIGINGEN

1. Impact Informatiecode elektriciteit en gas

6.3.2.1

De netbeheerder controleert na de ontvangst de plausibiliteit en volledigheid van de meetgegevens, mede op basis van zijn aansluitingenregister, aan de hand van de volgende criteria:

- a. De voor een aansluiting ontvangen meetgegevens ~~overschrijden de~~ zijn kleiner dan 120% van de hoeveelheid die maximaal uitgewisseld kan worden op basis van de aansluitcapaciteit van de aansluiting ~~met minder dan 150%~~ en het volume van deze overschrijding is kleiner dan 500 kWh per onbalansverrekeningsperiode;
- b. De meetgegevens passen bij de leveringsrichting van de aansluiting;
- c. De meetgegevens zijn afkomstig van de meetverantwoordelijke die in het aansluitingenregister bij die aansluiting vermeld is.

[...]

6.3.2a.3

Indien niet voldaan wordt aan 6.3.2.1, onderdeel c berekent de netbeheerder de meetgegevens voor iedere onbalansverrekeningsperiode van de betreffende aansluiting overeenkomstig bijlage 5 van de Meetcode elektriciteit. De netbeheerder geeft deze meetwaarden de herkomstindicatie 'berekend' en de reparatiemethodiek 'berekend door netbeheerder'.

[...]

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:

- a. [Vervallen]
- b. de door de meetinrichting gemeten hoeveelheid gas [$\text{m}^3(\text{n})$] is groter dan of gelijk aan nul;
- c. de door de meetinrichting gemeten hoeveelheid gas [$\text{m}^3(\text{n})$] per meetperiode is kleiner dan 120% van de hoeveelheid die maximaal uitgewisseld kan worden op basis van de van de maximale capaciteit van de meetinrichting;
- d. de gemeten hoeveelheid gas is niet langer dan één week gelijk aan nul.

2. Impact op Technische codes

Begrippencode elektriciteit

[....]

Artikel 1.1

[....]

Herkomstindicatie: De oorsprong van de door de meetverantwoordelijke of netbeheerder vastgestelde meetgegevens;

[....]

Reparatiemethodiek: De wijze waarop de meetverantwoordelijke of netbeheerder meetgegevens heeft gecorrigeerd of berekend;

[....]

Meetcode elektriciteit

[....]

Artikel 5.3.9

[....]

- c. de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie per meetperiode is kleiner dan 120% van de hoeveelheid die maximaal uitgewisseld kan worden op basis van de ~~nominale~~ capaciteit van de meetinrichting;

[....]

BIJLAGE II LEDENLIJST MFF

Organisatie

All in Power B.V.
 Anexo B.V.
 Brainchild Capital Investments B.V.
 Budget Thuis B.V.
 Coteq Netbeheer B.V.
 Daytona B.V.
 DGB Energie B.V.
 Energie Data Beheer Groep B.V.
 Energiedirect B.V.
 Energy Global Handel B.V.
 Enexis Netbeheer B.V.
 ENGIE Energie Nederland N.V.
 ENGIE Nederland Retail B.V.
 Essent Retail Energie B.V.
 Essent Sales Portfolio Management B.V.
 Fudura B.V.
 GasTerra B.V.
 Gasunie Transport Services B.V.
 Greenchoice B.V.
 Het Meetbedrijf B.V.
 INNAX Meten (1)
 Joulz Meetbedrijf B.V.
 Kenter B.V.
 Kikker Energie B.V.
 Liander N.V.
 MAIN Energie B.V.
 N.V. Eneco
 N.V. RENDO (Regionaal Nutsbedrijf voor Zuid Drenthe en Noord Overijssel)
 Niyata Energy
 ProRail B.V.
 PVNED B.V.
 PZEM Energy Company B.V.
 Qwint B.V.
 Scholt Energy

Deelnemersgroep

Leverancier
 Meetverantwoordelijke
 Leverancier
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Leverancier
 Leverancier
 Leverancier
 Balansverantwoordelijke
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Balansverantwoordelijke
 Leverancier
 Leverancier
 Balansverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Meetverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Meetverantwoordelijke
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Leverancier
 Transmissie en Distributiesysteembeheerder
 Leverancier
 Beheerder gesloten distributiesysteem
 Balansverantwoordelijke
 Leverancier
 Leverancier
 Leverancier

SEFE Energy Limited (voorheen Gazprom Marketing & Trading Retail Limited)	Leverancier
ServiceHouse B.V.	Leverancier
Shell Energy Retail B.V.	Leverancier
Slim met Energie B.V. (Nieuwestroom)	Leverancier
Stedin	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
TenneT TSO B.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
Tibber Netherlands B.V.	Leverancier
TotalEnergies Power & Gas Nederland B.V.	Leverancier
TUMS B.V.	Meetverantwoordelijke
Uniper Benelux N.V.	Leverancier
Vandebon Energie B.V.	Leverancier
Vattenfall Energy Trading Netherlands N.V.	Balansverantwoordelijke
Vattenfall Sales Nederland N.V.	Leverancier
Vrij Op Naam B.V.	Leverancier
Westland Infra Netbeheer B.V.	Transmissie en Distributiesysteembeheerder
Youfone Energie B.V.	Leverancier

BIJLAGE III Verslag bijeenkomst Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten

Van Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten (GEN)
Datum 16 november 2023
Locatie Netbeheer Nederland, Den Haag // MS Teams

Voorzitter	[REDACTED]
Secretaris	[REDACTED]
	<i>Namens de representatieve organisaties:</i> Energie-Nederland [REDACTED] VEMW [REDACTED] en [REDACTED] VMNed [REDACTED]* HydrogenNL [REDACTED]* <i>Namens een representatief deel van de partijen die zich bezighouden met leveren, transporteren en meten van energie:</i> MFF [REDACTED]* <i>Namens de gezamenlijke netbeheerders:</i> NBNL [REDACTED] TenneT [REDACTED] Verslag: [REDACTED] (Notuleerservice Nederland) * digitaal aanwezig

5. Codewijzigingsvoorstel Aanpassing codes naar aanleiding van MSP-WE

MFF licht het voorstel toe. Het gaat om een aanpassing van de Informatiecode elektriciteit en gas, de Meetcode elektriciteit en de Begrippencode elektriciteit. Door het MFF zijn eerder dit jaar de zogenaamde Markt- en subprocessen Wholesale Elektriciteit vastgesteld. Bij de uitwerking daarvan bleek dat enkele voorwaarden die daarin waren opgenomen aanpassing behoeven, omdat die niet consistent of correct bleken te zijn. Het betreft minieme maar niettemin relevante correcties. Ook dit voorstel is vastgesteld door de ALV van MFF en door NBNL.

Er zijn opnieuw geen vragen of opmerkingen bij dit voorstel.

De **voorzitter** concludeert dan ook dat het GEN instemt met dit codewijzigingsvoorstel en dat het zonder aanvullende nadere toelichting en/of vragen kan worden doorgestuurd naar ACM.