

Autoriteit Consument en Markt
T.a.v.
Postbus 16326
2500 BH Den Haag

Datum	Ons kenmerk	Behandeld door	Onderwerp
26 oktober 2021	Allocatie 2.0 Tranche II		Codewijzigingsvoorstel Technische gegevens van de gasaansluiting voor de MV, Uitbreiding meetcorrectierapport en SJSJA 2.0

Geachte heer ,

Hierbij ontvangt u een voorstel tot wijziging van de Informatiecode elektriciteit en gas ("Iceg") zoals bedoeld in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet. Het voorstel heeft betrekking op (i) het regelen van de informatievoorziening van de netbeheerder aan de meetverantwoordelijk voor het primaire deel van de gasmeter bij grootverbruik, (ii) het uitbreiden van het gebruik van het meetcorrectierapport (MCR) naar telemetrisch bemeten grootverbruik gasaansluitingen op distributienetten en profiel grootverbruikaansluitingen gas en elektriciteit, inclusief 'Artikel 1, sub 2 of 3'-aansluitingen en (iii) bepaling van standaardjaarinvoeding (SJI) en standaardjaarafname (SJA).

Aanleiding

(i) De meetinrichting voor elektriciteit en gas bestaat uit twee delen: een primair deel van de netbeheerder en een secundair deel van de meetverantwoordelijke.

De meetverantwoordelijke heeft informatie van het primaire deel van de meetinrichting nodig voor het bepalen van de herleidingsmethodiek en om de geschikte gasmeetinrichting voor de aansluiting te offren. Tot op heden gaat de meetverantwoordelijke via allerlei kanalen op zoek naar de betreffende informatie. Hij ontvangt niet altijd de volledige en/of juiste informatie om de juiste herleidingsmethodiek te bepalen.

Als gevolg van de wet Voortgang energietransitie (VET) is per 1 januari 2020 het primaire deel van de gasmeetinrichting in het gereguleerde domein van de netbeheerder ondergebracht. De recente wijziging naar het gereguleerde domein maakt mogelijk dat de informatievoorziening van de netbeheerder aan de meetverantwoordelijke nu ingeregeld kan worden. Voor elektriciteit is deze informatievoorziening van de netbeheerder aan de meetverantwoordelijke al ingeregeld.

(ii) Het introduceren van een MCR voor telemetrisch bemeten aansluitingen en het verduidelijken van het meetcorrectieproces na afloop van een maand (artt. 6.2.2.15 en 6.2.2.16 Iceg) heeft ertoe geleid dat marktpartijen dit MCR ook willen hanteren bij alle telemetrisch bemeten grootverbruikaansluitingen en profiel grootverbruikaansluitingen, inclusief 'Artikel 1, sub 2 of 3'-aansluitingen. Tot op heden ontbreekt een gestandaardiseerd proces voor afhandeling van meetcorrecties in deze situaties. Voor telemetrie GV aansluitingen gas is wel reeds een correctieproces beschreven in de artt. 6.4.2.17 t/m 6.4.2.20 van de Iceg. Deze artikelen worden in lijn gebracht met het proces voor elektriciteit.

(iii) De huidige profielenmethodiek voor elektriciteit voldoet niet meer door de toenemende decentrale productie. Dit is op te lossen met het gebruik van werkelijke meetdata voor kleinverbruikaansluitingen in het allocatieproces, waarvoor de huidige wetgeving geen grondslag biedt. Derhalve is een tijdelijke

oplossing bedacht, waarmee de tijd tot de Energiewet in elk geval kan worden overbrugd. De tijdelijke oplossing is uitgewerkt in het codewijzigingsvoorstel dat NEDU gezamenlijk met Netbeheer Nederland indient onder nummer BR-2021-1822. In de tijdelijke oplossing voor de profielallocatie van allocatiepunten op kleinverbruikaansluitingen worden de profiel fracties dynamisch bepaald in plaats van jaarlijks (statisch) en worden voor elektriciteit profiel aansluitingen tariefperiodes meegenomen in de profielbepaling. Als gevolg hiervan komen profiel fracties voor een willekeurig jaar niet langer op 1 uit, wat nu wel impliciete veronderstelling is in de berekening van het SJI en SJA. Dat vraagt een aanpassing in de berekening van de SJI en SJA ('SJI/SJA 2.0').

Daarnaast is er een toename van de seizoensafhankelijkheid van de afname en invoeding, bijvoorbeeld door de sterke groei van zonPV en de toename van aansluitingen die op enige manier voor verwarming of koeling gebruik maken van elektriciteit. De verbruikperiode waarover het SJI en SJA bepaald wordt, dient derhalve zomer- en wintermaanden te bevatten om tot een representatieve uitkomst te leiden.

Doelstelling

(i) Het voorstel voor het beschikbaar maken van de gegevens van het primaire deel van de gasmeetinrichting beoogt de meetverantwoordelijke in staat te stellen om de juiste meetinrichting aan te bieden aan de klant.

(ii) Het voorstel voor het MCR voor alle telemetriegrootverbruikaansluitingen en profielgrootverbruikaansluitingen, inclusief 'Artikel 1, sub 2 of 3'-aansluitingen heeft als doel om een eenduidig en uniform proces te creëren voor het corrigeren van meetgegevens over een bepaalde periode, met heldere rollen en verantwoordelijkheden en tijdslijnen voor alle betrokkenen. Daar waar mogelijk wordt er voor zowel gas als elektriciteit met dezelfde uitgangspunten gewerkt.

(iii) Het voorstel SJI/SJA 2.0 beoogt de bepaling van SJI en SJA geschikt te maken voor gebruik in zowel situaties waar er sprake is van dynamische fracties, als voor gevallen waar nog met statische fracties wordt gewerkt en zowel nauwkeuriger als meer toekomstbestendig te maken.

Inhoud op hoofdlijnen

(i) De beoogde wijzigingen voor het beschikbaar maken van de gegevens van het primaire deel van de gasmeetinrichting hebben betrekking op het inregelen van de gegevensvoorziening voor het primaire deel van de gasmeetinrichting. Vanwege de frequentie van het opvragen van de gegevens is er voor gekozen deze gegevensuitwisseling niet plaats te laten vinden middels het geautomatiseerde berichtenverkeer.

Het wijzigingsvoorstel voor de Iceg is in bijlage I onder A opgenomen. De wijzigingen zijn rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept. In bijlage II is een artikelsgewijze toelichting opgenomen.

(ii) De beoogde wijzigingen voor het toepassen van het meetcorrectierapport (MCR) proces voor alle grootverbruikers en op koppelpunten. Daar waar gesproken wordt over grootverbruikaansluitingen wordt hiermee allocatiepunten elektriciteit, overdrachtspunten elektriciteit en aansluitingen gas bedoeld.

De wijzigingsvoorstellen zijn in bijlage I onder B en C artikelsgewijs opgenomen. De wijzigingen zijn rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept. In bijlage II is een artikelsgewijze toelichting opgenomen.

(iii) De beoogde wijzigingen voor SJI/SJA 2.0 hebben betrekking op het correct laten functioneren van de berekening bij zowel het gebruik van dynamische fracties en statische fracties, als het hanteren van tariefperiodes in de profielbepaling. Tevens worden er aanpassingen gedaan aan de te hanteren verbruiksperiode waarover het SJI en SJA bepaald wordt.

De wijzigingsvoorstellen zijn in bijlage I onder D artikelsgewijs opgenomen. De wijzigingen zijn rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept. In bijlage II is een artikelsgewijze toelichting opgenomen.

Toelichting voorstel

(i) Aangezien het voorstel door een marktproces, te weten de MV-switch, wordt geïnitieerd, is er voor gekozen om de technische gegevens in de Informatiecode te specificeren. Er is in de Meetcode gas ook geen aanknopingspunt gevonden om deze technische gegevens te specificeren.

(ii) De voorgestelde oplossing kent een MCR-proces voor correcties van 'werkelijke meetgegevens' en een separaat proces voor correcties van 'geschatte meetgegevens'. Beide processen hebben dezelfde opbouw, waarbij in geval van 'geschatte meetgegevens' de betrokkenen de mogelijkheid tot overleg wordt geboden. Bij grootverbruikaansluitingen gas geldt dat bij een correctie van herleiding gehandeld wordt alsof het werkelijke meetgegevens zijn.

De meetverantwoordelijke initieert de correcties op eerder aan de betrokken marktpartijen verstuurd meetdataberichten ten behoeve van de facturatie:

- bij profielgrootverbruikaansluitingen elektriciteit (inclusief aansluitingen zoals bedoeld in Elektriciteitswet 1998, Artikel 1, lid 2 of 3) en gas, alsmede voor telemetriegrootverbruikaansluitingen indien er door de meetverantwoordelijke reeds een meetdatabericht is verstuurd voor de betreffende periode, of indien de meetdata niet tijdig zijn aangeleverd door de meetverantwoordelijke en de netbeheerder deze heeft gerepareerd.
- bij telemetriegrootverbruikaansluitingen gas tevens indien de (gecorrigeerde) meetdataberichten op of na de vijftiende werkdag om 12:00, van de maand, na de maand waarin de desbetreffende gas-dag valt (de in Iceg 6.4.2.7 gespecificeerd termijn) worden verstuurd.

De meetverantwoordelijke verzendt het MCR-bericht aan de betreffende marktpartijen, ook in de situatie dat een eerder MCR wordt herzien. In beide gevallen informeert de meetverantwoordelijke ook de aangeslotene.

(iii) De voorgestelde oplossing is om de formule voor de berekeningen van SJI en SJA voor profiel aansluitingen en 'Artikel 1, lid 2 of 3' aansluitingen in B1.3.1 Iceg aan te passen zodat deze zowel kan omgaan met dynamische als statische profiel fracties, alsmede de introductie van de tariefperiode in de profiel fractieberekening. Deze punten volgen uit het codewijzigingsvoorstel dat NEDU gezamenlijk met Netbeheer Nederland indient onder nummer BR-2021-1822. Verder wordt de minimale meetperiode voor kleinverbruikaansluitingen gelijk getrokken met de bestaande voor grootverbruikaansluitingen. Het verlengen van de minimale meetperiode voor kleinverbruikaansluitingen van 300 naar 345 dagen leidt tot het zoveel mogelijk meenemen van zowel winter en zomerinvloeden van het afgelopen jaar. Daarnaast voorkomt het dat een kortere verbruiksperiode dan een geheel jaar beschikbare meetdata (met name bij conventionele meters, en meters die administratief uit staan) zou leiden tot het moeten hanteren van minder actuele meetdata in de berekening. Indien slechts voor een kortere periode gemeten volume bekend is voor de aansluiting, dan wordt deze gebruikt (B1.3.4.b Iceg). Hiermee wordt voor nieuwe aansluitingen sneller

de werkelijke meetdata gebruikt voor het bijstellen van het SJI/SJA, in plaats gedurende minimaal 300 dagen een forfaitaire hoeveelheid te hanteren.

Bij allocatiepunten waar helemaal geen historische meetgegevens bekend zijn wordt huidige werkwijze gecontinueerd (B1.3.4 IcEG).

Alternatieven

De voorgestelde wijzigingen vloeien voort uit de bespreking van issues in NEDU-verband waarbij de marktrollen zijn vertegenwoordigd. Hierbij zijn alternatieven gewogen en ter zake keuzes gemaakt.

(i) Het beschikbaar stellen aan de meetverantwoordelijke van alle benodigde technische gegevens in een centraal register is ook een mogelijkheid. Gezien de lage frequentie van het opvragen en de beschikbaarheid van de gegevens bij de netbeheerders is dit niet de meest doelmatige oplossing.

(ii) Er zijn alternatieven gewogen en keuzes gemaakt die in het codewijzigingsvoorstel Overleg bij meetfout grootverbruik elektriciteit zijn vermeld. Het voorliggende codewijzigingsvoorstel breidt de destijds gekozen oplossing uit voor andere voorkomende meetcorrectie situaties.

(iii) Er is overwogen:

- Geen aanpassing te doen in de berekening van SJI/SJA
Dit zou bij invoering van de dynamische profiel fracties leiden tot onnauwkeurige SJI/A's, met gevolgen voor de processen die deze hanteren voor hun berekeningen.
- Bij de berekening van de SJI/A's de invoeding en afname te bepalen voor een jaar met standaard condities (zoals bij gas). Dit zou zowel functioneel als technisch tot relatief nog grotere uitdagingen leiden zoals die er nu zijn voor gas. Hierdoor zou een SJI/SJA ontstaan die niet herkenbaar is voor de afnemer, omdat deze niet overeenkomt met zijn werkelijke invoeding of afname in het afgelopen jaar. Bovendien draagt het weinig bij aan de kwaliteit van de allocatie en een trendbreuk met het verleden zou betekenen.
- De minimale verbruiksperiode voor het bepalen van SJI/SJA op 300 dagen laten staan met de verplichting dat de maanden met de meeste zoninstraling in de verbruiksperiode zitten als het om de zomerperiode gaat.
Probleem is dat nieuwe ontwikkelingen, bijvoorbeeld bij woningen die van het gas af zijn, voor elektriciteitsaansluitingen kunnen leiden tot piekverbruiken in juist de wintermaanden. Dan is het gewenst dat juist de wintermaanden in de verbruiksperiode zitten. De oplossing voldoet derhalve niet.

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 juncto artikel 36, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998 (E-wet). Hieronder volgt een beschrijving aan de hand van de relevante toetsingscriteria:

het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de elektriciteitsvoorziening

(ii) De communicatie over meetcorrecties wordt uniform om zo het vervolg (b.v. facturatieproces) soepel te laten verlopen, waardoor de afnemer sneller duidelijkheid heeft over de hoogte van de correctie.

(iii) Het voorstel draagt bij aan de nauwkeurigheid van de balancering van elektriciteit in Nederland.

de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de elektriciteitsmarkt

(iii) Verbruik aan marktpartijen wordt nauwkeuriger toegewezen en is derhalve minder verstrend op het handelsverkeer.

een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders

(i) De netbeheerders dragen bij aan een betere dienstverlening van de meetverantwoordelijke aan de afnemer, door het aanreiken van de gegevens waarmee de meetverantwoordelijke een passende offerte voor de meter kan opstellen.

(iii) Het codewijzigingsvoorstel bevordert de kwaliteit van de allocatie, die door de netbeheerders wordt uitgevoerd.

Consequenties van het voorstel voor klanten en eventuele andere betrokkenen

De effecten voor betrokken partijen worden hieronder weergegeven:

Effect voor de afnemer

(i) De kwaliteit van de offerte voor een passende meetinrichting kan hiermee versnellen en verbeteren.

(ii) Voor de afnemer zal het gestandaardiseerde proces een eenduidige informatie verschaffen inzake de te verwachten correcties op eerdere facturen. Een soepel correctieproces verschaft sneller helderheid over de hoogte van de correctie.

(iii) Er zijn geen directe effecten voor afnemers.

Effect voor de meetverantwoordelijke

(i) De meetverantwoordelijke kan de afnemer een kwalitatief betere offerte aanbieden, als hij de kenmerken van het primaire gedeelte van de aansluiting kent en de juiste herleidingsmethodiek kan vaststellen.

(ii) De meetverantwoordelijke gaat voortaan op uniforme wijze een meetcorrectierapport opstellen, dat hij deelt met de aangeslotene en relevante marktpartijen. De meetverantwoordelijke wordt voor alle grootverbruik meetcorrectieprocessen initiator en verzorgt de communicatie met de betrokken partijen. Daarnaast moet het berichtenverkeer worden uitgebreid.

Effect voor de netbeheerder

(i) De netbeheerder draagt bij aan een betere marktfacilitering voor de meetverantwoordelijke en de afnemer.

(ii) De gezamenlijke netbeheerders dienen berichten in het berichtenverkeer op te nemen. Het gestandaardiseerde proces levert voor de betrokken netbeheerders een eenduidige en transparante communicatie over de door de netbeheerder toe te passen correctie op eerdere facturen richting de klant. De nieuwe werkwijze is controleerbaar en inzichtelijk, ook voor kwaliteitsbewaking. Een soepel correctieproces verschaft sneller helderheid over de hoogte van de correctie.

(iii) De aanpassing van SJI/SJA vraagt een aanpassing aan de berekeningswijze.

Effect voor de leverancier

(i) Geen impact

(ii) Het gestandaardiseerde proces levert voor de betrokken leveranciers een eenduidige en transparante communicatie over de door de leverancier toe te passen correctie op eerdere facturen richting de klant. Een soepel correctieproces verschaft sneller helderheid over de hoogte van de correctie. Daarnaast moet het berichtenverkeer worden uitgebreid.

(iii) Bij nieuwe aansluitingen beschikt de leverancier sneller over een SJI/SJA dat aansluit bij de werkelijke afname c.q. invoeding, in plaats een forfaitaire hoeveelheid.

Effect voor de programmaverantwoordelijke

(i) Geen impact

(ii) Het gestandaardiseerde proces levert voor de PV een transparante afhandeling van een correctie in de reconciliatie met zich mee of welke volumes met de netbeheerder verrekend moeten worden. Een soepel correctieproces verschaft sneller helderheid over de hoogte van de correctie. Daarnaast moet het berichtenverkeer worden uitgebreid.

(iii) Bij nieuwe aansluitingen beschikt de PV sneller over een SJI/SJA dat aansluit bij de werkelijke afname c.q. invoeding, in plaats een forfaitaire hoeveelheid.

Verwerking van persoonsgegevens

(i) Ondanks dat het om grootverbruik gasaansluitingen gaat, kan het voorkomen dat de afnemer een natuurlijk persoon is. De afnemer heeft een contract met zowel een netbeheerder als een meetverantwoordelijke of verzoekt de meetverantwoordelijke een offerte te maken voor een gas meetinrichting. De netbeheerder verzendt de benodigde gegevens van de gasaansluiting volgens dit codewijzigingsvoorstel aan de meetverantwoordelijke. De EANcode van de aansluiting wordt daarbij gebruikt ter identificatie van de betreffende aansluiting. De netbeheerder en de meetverantwoordelijke kunnen deze gegevens verwerken op basis van een AVG grondslag, zoals bijvoorbeeld contract, wettelijke verplichting of gerechtvaardigd belang.

(ii) Ondanks dat het om grootverbruik aansluitingen gaat, kan het voorkomen dat de afnemer een natuurlijk persoon is. De afnemer heeft een contract met een meetverantwoordelijke. Daarnaast heeft hij een contract met een leverancier, die de programmaverantwoordelijkheid verzorgt of een contract rechtstreeks met een programmaverantwoordelijke. Ook heeft hij een overeenkomst met de netbeheerder. Deze partijen kunnen deze gegevens verwerken op basis van een AVG grondslag, zoals bijvoorbeeld contract, wettelijke verplichting of gerechtvaardigd belang.

(iii) Dit voorstel heeft betrekking op een wijziging in de berekening van SJI/SJA, waarbij geen andere persoonsgegevens verwerkt gaan worden, dan nu het geval is.

Samenhang met aanhangige codewijzigingen

(i) Er is geen samenhang met aanhangige codewijzigingen.

(ii) Er is samenhang met codewijzigingsvoorstel Meetwaarden GV telemetrie en reclamaties meetwaarden telemetrie.

(iii) Er is samenhang met het codewijzigingsvoorstel dat NEDU gezamenlijk met Netbeheer Nederland indient onder nummer BR-2021-1822, hetgeen samen met onderdeel (ii) en (iii) van onderhavig codewijzigingsvoorstel de sectorrelease voor Allocatie 2.0 tranche II omvat.

Gevolgte procedure

De codewijzigingen zijn op 8 september 2021 vastgesteld door de ALV NEDU. Het overleg met representatieve organisaties van marktpartijen zoals bedoeld in artikel 33 Elektriciteitswet 1998 heeft op 7 oktober 2021 plaatsgevonden tijdens een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gastransportnetten ("GEN"). Het relevante deel van het GEN-verslag is opgenomen in bijlage III.

Inwerkingtreding

De beoogde inwerkingtredingsdatum is voor (i) zo spoedig mogelijk. De beoogde inwerkingtredingsdatum voor (ii) en (iii) is vooralsnog 18 maart 2023, de datum waarop de sectorrelease tranche II voor Allocatie 2.0 is gepland.

Representativiteit NEDU

In NEDU zijn netbeheerders, leveranciers, meetverantwoordelijken en programmaverantwoordelijken verenigd. Tijdens de ledenvergadering van 8 september 2021 zijn de voorgestelde wijzigingen van de Informatiecode unaniem vastgesteld. Gelet hierop meent NEDU dat het onderhavige wijzigingsvoorstel is ingediend door een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet bedoelde ondernemingen. Zie desgewenst bijgaande actuele ledenlijst (Bijlage IV).

Met vriendelijke groet,

Voorzitter
Vereniging NEDU

BIJLAGEN

- I Codewijzigingen
- II Toelichting
- III Verslag GEN
- IV Ledenlijst NEDU

BIJLAGE I

Codewijzigingen

ARTIKEL I

De Informatiecode elektriciteit en gas wordt als volgt gewijzigd:

A

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:

- a. de EAN-code van de aansluiting;
- b. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
- c. de bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke;
- d. het tijdstip van verzending van het bericht;
- e. het product dat op de desbetreffende aansluiting wordt geleverd, zijnde: gas;
- f. de benodigde technische gegevens van de aansluiting, waaronder of de meter zich in de geregelde of ongeregelde druk bevindt en wat de waarde van de druk is;
- g. indien aangeleverd in de opvraag: het referentienummer van de meetverantwoordelijke; In afwijking van paragraaf 9.1 vindt deze informatie-uitwisseling niet plaats via het geautomatiseerde berichtenverkeer.

B

6.2.2.15

Bij een constatering ~~van onjuiste meetgegevens dat de meetgegevens onjuist zijn meer dan tien werkdagen na de maand waarop nadat~~ de meetgegevens, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, ~~verstuurd zijn betrekking hebben, door een onvolkomenheid aan de meetinrichting of bij het verzamelen van meetgegevens, en de werkelijke hoeveelheid met het verzamelen van meetgegevens net uitgewisselde energie te achterhalen is,~~ verstrekt de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) binnen tien werkdagen ~~na de maand waarin nadat~~ de onvolkomenheid geconstateerd is.

6.2.2.15a

In het meetcorrectierapport neemt de meetverantwoordelijke, per periode waarvoor de werkelijke betrokken programmaverantwoordelijke, leverancier of netbeheerder gezamenlijk verantwoordelijk zijn, tenminste de volgende gegevens op:

- a. de eerder gecommuniceerde hoeveelheid met het net uitgewisselde energie per desbetreffende verbruikperiode(n);
- b. de nieuw bepaalde hoeveelheid met het net uitgewisselde energie in de desbetreffende maand, het voor de allocatie aangeleverde volumeverbruikperiode(n) bedoeld onder a;
- c. de periode dat de meting onjuist is geweest en
- d. de oorzaak van het verschil op de onvolkomenheid en de genomen maatregelen.

6.2.2.15b

De meetverantwoordelijke deeltstuurt binnen tien werkdagen na de maand waarin nadat de onvolkomenheid is geconstateerd de gegevens bedoeld in 6.2.2.15a aan de aangeslotene(n)-verstreckte informatie met de programmaverantwoordelijke(n), leverancier(s) en of netbeheerder(s) per periode waarvoor deze gezamenlijk verantwoordelijk zijn.

6.2.2.15c

De meetverantwoordelijke verzendt binnen tien zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijf werkdagen na de maand waarin de onvolkomenheid nadat het bericht bedoeld in 6.2.2.15b is geconstateerd verstuurd aan de netbeheerder(s) of programmaverantwoordelijke(n) per verbruiksperiode een bericht-meetdatabericht, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, met de juiste maand-nieuwe meetgegevens.

6.2.2.15d

De netbeheerder(s) verwerkt of verwerken, op basis van paragraaf 6.3.12 en 10.17 onderdeel 12 Netcode elektriciteit, het bericht als(de) verkregen meetdatabericht(en) met nieuwe meetgegevens bedoeld in 6.2.2.15c uiterlijk de vijftiende werkdag met dien verstande dat dit zo spoedig mogelijk doch binnen vijf werkdagen na ontvangst van de daaropvolgende maand-nieuwe meetgegevens geschiedt.

6.2.2.16

Bij een constatering dat de meetgegevens onjuist zijn van onjuiste meetgegevens in het allocatieproces, meer dan tien werkdagen na de maand waarop nadat de meetgegevens, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, verstuurd zijn betrekking hebben, door een onvolkomenheid aan de meetinrichting en in dien de werkelijke hoeveelheid met het net uitgewisselde energie niet meer te achterhalen is, verstrekt de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) binnen tien werkdagen na de maand waarin nadat de onvolkomenheid geconstateerd is.

6.2.2.16a

In het meetcorrectierapport neemt de meetverantwoordelijke, per periode waarvoor de betrokken programmaverantwoordelijke, leverancier en netbeheerder gezamenlijk verantwoordelijk zijn, tenminste de volgende gegevens op:

- a. de eerder gecommuniceerde hoeveelheid met het net uitgewisselde energie per desbetreffende verbruiksperiode(n);
- b. de nieuwe, door hem voorgestelde schatting, bepaalde hoeveelheid met het net uitgewisselde energie in de desbetreffende maand, het voor de allocatie aangeleverde volume en verbruiksperiode(n) bedoeld onder a;
- c. de periode dat de meting onjuist is geweest en
- d. de oorzaak van het verschil op de onvolkomenheid en de genomen maatregelen.

6.2.2.16b

De meetverantwoordelijke deelt-stuurt binnen tien werkdagen na de maand waarin nadat de onvolkomenheid is geconstateerd de gegevens bedoeld in 6.2.2.16a aan de aangeslotene(n)-verstreckte informatie met de programmaverantwoordelijke(n), leverancier(s) en netbeheerder(s) per periode waarvoor deze gezamenlijk verantwoordelijk zijn.

6.2.2.16c

Als er binnen tien werkdagen na ontvangst van de in 6.2.2.16 of 6.2.2.16b bedoelde informatiegegevens geen reactie is gekomen van de betrokken partijen, aangeslotene(n), netbeheerder(s), meetverantwoordelijke(n), programmaverantwoordelijke(n) of leverancier(s), dan stuurt de meetverantwoordelijke binnen tien zo spoedig mogelijk doch uiterlijk vijf werkdagen daarna de meetgegevens aan de netbeheerder(s) of programmaverantwoordelijke(n) per verbruikperiode een meetdatabericht, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, met de nieuwe meetgegevens.

6.2.2.16d

Een betrokken partij die een overleg wenst tussen aangeslotene(n), netbeheerder(s), meetverantwoordelijke(n), programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s) met als doelom overeenstemming te bereiken over een schatting van de werkelijke met het net uitgewisselde energie, verzoekt binnen tien werkdagen na ontvangst van de in 6.2.2.16 of 6.2.2.16b bedoelde gegevens, aan de meetverantwoordelijke dit overleg te organiseren.

6.2.2.16e

De meetverantwoordelijke organiseert het overleg als bedoeld in 6.2.2.16d, dat binnen een maand na ontvangst van het verzoek tot overleg, dient plaats te vinden.

6.2.2.16f

Als er binnen drie maanden na informereren-verstrekking van de onvolkomenheid-gegevens, bedoeld in de meetinrichting-6.2.2.16b, geen overeenstemming is bereikt tussen de betrokken partijen over de te hanteren energiehoeveelheden, dan beslist of beslissen de netbeheerder(s) over het door, binnen één werkdag nadien over de te communiceren nieuwe energiehoeveelheden en verzendt deze aan de meetverantwoordelijke te communiceren volume.

6.2.2.16g

De meetverantwoordelijke verzendt na overeenkomst of vaststelling Indien de op basis van 6.2.2.16d of 6.2.2.16f vastgestelde energiehoeveelheid afwijkt van de hoeveelheid bedoeld in 6.2.2.16a, verzendt de meetverantwoordelijke, binnen tien-vijf werkdagen na vaststelling, een nieuw meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) en een bericht met de maand-meetgegevens aan de betrokken als bedoeld in 6.2.2.16b aan de programmaverantwoordelijke(n), leverancier(s) en netbeheerder(s), per periode waarvoor de betreffende partij verantwoordelijk is.

6.2.2.16h

De meetverantwoordelijke verzendt zo spoedig mogelijk doch uiterlijk binnen vijf werkdagen na het versturen van het bericht bedoeld in 6.2.2.16g aan de netbeheerder(s) of programmaverantwoordelijke(n) per verbruikperiode een meetdatabericht, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.2.2.6 tot en met 6.2.2.8, met de nieuwe meetgegevens.

6.2.2.16i

De netbeheerder(s) verwerkt of verwerken, op basis van paragraaf 6.3.12 en 10.17 onderdeel 12 Netcode elektriciteit, het (de) verkregen meetdatabericht(en) met maand-nieuwe meetgegevens als bedoeld in 6.2.2.16c of 6.2.2.16g 16h met dien verstande dat dit zo spoedig mogelijk doch uiterlijk de vijftiende vijf werkdagen na ontvangst van de daaropvolgende maand-nieuwe meetgegevens geschiedt.

C

6.4.2.17 Correctie na onjuiste meetgegevens

Indien gedurende de periode tussen de veertiende werkdag van de maand volgend op de maand waarin de gasdag valt waarop de meetgegevens betrekking hebben en de achtste werkdag van de vierde maand na de maand waarin de gasdag valt waarop de meetgegevens betrekking hebben, wordt geconstateerd dat er, als gevolg van een onvolkomenheid aan de meetinrichting of de verzameling van meetgegevens, sprake is van onjuiste meetgegevens, wordt door de meetverantwoordelijke, na afstemming met de desbetreffende leverancier, programmaverantwoordelijke, regionale netbeheerder of aangeslotene, een schatting gemaakt van het werkelijk verbruik voor de uren gedurende de (vermoedelijke) periode dat de meting onjuist is geweest. De meetverantwoordelijke zendt deze gecorrigeerde meetgegevens uiterlijk om 07:00 uur op de achtste werkdag van de vierde maand na de maand waarin de gasdag valt waarop de gegevens betrekking hebben aan de regionale netbeheerder. De regionale netbeheerder beschouwt deze meetgegevens als definitieve meetgegevens. Bij een constatering dat de meetgegevens onjuist zijn, nadat de meetgegevens, bedoeld in 6.1.1.3 of 6.4.2.11, verstuurd zijn en de werkelijke hoeveelheid met het net uitgewisselde volume [m³(n)] te achterhalen is, verstrekt de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) binnen tien werkdagen nadat de onvolkomenheid geconstateerd is.

6.4.2.17a

Bij een constatering na de termijn, bedoeld in 6.4.2.8, dat de meetgegevens, bedoeld in 6.4.2.4 of 6.4.2.7, onjuist zijn en de werkelijke hoeveelheid met het net uitgewisselde volume [m³(n)] te achterhalen is, verstrekt de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) binnen tien werkdagen nadat de onvolkomenheid geconstateerd is.

6.4.2.17b

In het meetcorrectierapport bedoeld in 6.4.2.17 of 6.4.2.17a neemt de meetverantwoordelijke, per periode waarvoor de betrokken programmaverantwoordelijke, leverancier en netbeheerder gezamenlijk verantwoordelijk zijn, tenminste de volgende gegevens op:

- a. het eerder gecommuniceerde met het net uitgewisselde volume [m³(n)] per desbetreffende verbruiksperiode(n);
- b. het nieuw bepaalde met het net uitgewisselde volume [m³(n)] in de verbruiksperiode(n) bedoeld onder a;
- c. de periode dat de meting onjuist is geweest en
- d. de oorzaak van de onvolkomenheid en de genomen maatregelen.

6.4.2.17c

De meetverantwoordelijke stuurt binnen tien werkdagen nadat de onvolkomenheid is geconstateerd de gegevens bedoeld in 6.4.2.17b aan de programmaverantwoordelijke(n), leverancier(s) en netbeheerder(s) per periode waarvoor deze gezamenlijk verantwoordelijk zijn.

6.4.2.17d

Onjuiste meetgegevens veroorzaakt door een onvolkomenheid in het volumehandleidingsinstrument of het niet juist toepassen van de handleidingmethode worden conform het bepaalde in 6.4.2.17 tot en met 6.4.2.17c behandeld.

6.4.2.18 Schatting na onjuiste meetgegevens

Indien gedurende de periode tussen de achtste werkdag van de vierde maand na de maand waarin de gasdag valt waarop de meetgegevens betrekking hebben en het einde van de reconciliatietermijn, wordt geconstateerd dat er, als gevolg van een onvolkomenheid aan de meetinrichting of de verzameling van meetgegevens, sprake is van onjuiste meetgegevens, wordt, na afstemming met de desbetreffende leverancier, programmaverantwoordelijke, regionale netbeheerder of aangeslotene, door de meetverantwoordelijke een schatting gemaakt van het werkelijk verbruik gedurende de (vermoedelijke) periode dat de meting onjuist is geweest. Bij een constatering dat de meetgegevens onjuist zijn door een onvolkomenheid aan de gasmeter, nadat de meetgegevens bedoeld in 6.1.1.3 of 6.4.2.11, verstuurd zijn en het werkelijke met het net uitgewisselde volume [m³(n)] niet meer te achterhalen is, verstrekt de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) binnen tien werkdagen nadat de onvolkomenheid geconstateerd is.

6.4.2.18a

Bij een constatering na de termijn, bedoeld in 6.4.2.8, dat de meetgegevens, bedoeld in 6.4.2.4 of 6.4.2.7, onjuist zijn door een onvolkomenheid aan de gasmeter en het werkelijke met het net uitgewisselde volume [m³(n)] niet meer te achterhalen is, verstrekt de meetverantwoordelijke een meetcorrectierapport aan de aangeslotene(n) binnen tien werkdagen nadat de onvolkomenheid geconstateerd is.

6.4.2.18b

In het meetcorrectierapport bedoeld in 6.4.2.18 of 6.4.2.18a neemt de meetverantwoordelijke, per periode waarvoor de betrokken programmaverantwoordelijke, leverancier en netbeheerder gezamenlijk verantwoordelijk zijn, tenminste de volgende gegevens op:

- a. het eerder gecommuniceerde met het net uitgewisselde volume [m³(n)] per desbetreffende verbruiksperiode(n);
- b. het nieuw, door schatting, bepaalde met het net uitgewisselde volume [m³(n)] in de verbruiksperiode(n) bedoeld onder a;
- c. de periode dat de meting onjuist is geweest en
- d. de oorzaak van de onvolkomenheid en de genomen maatregelen.

6.4.2.18c

De meetverantwoordelijke stuurt binnen tien werkdagen nadat de onvolkomenheid is geconstateerd de gegevens bedoeld in 6.4.2.18b aan de programmaverantwoordelijke(n), leverancier(s) en netbeheerder(s) per periode waarvoor deze gezamenlijk verantwoordelijk zijn.

6.4.2.18d

Als er binnen tien werkdagen na ontvangst van de in 6.2.2.18, 6.4.2.18a of 6.2.2.18c bedoelde gegevens geen reactie is gekomen van de betrokken aangeslotene(n), netbeheerder(s), meetverantwoordelijke(n), programmaverantwoordelijke(n) of leverancier(s), is (zijn) het (de) nieuw, door schatting, bepaalde volume(s) [m³(n)], bedoeld in 6.4.2.18b onderdeel b, geaccepteerd.

6.4.2.18e

Een betrokken partij die een overleg wenst tussen aangeslotene(n), netbeheerder(s), meetverantwoordelijke(n), programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s) om overeenstemming te bereiken over de schatting van het vast te stellen gecorrigeerde volume [m³(n)], verzoekt de meetverantwoordelijke binnen tien werkdagen na ontvangst van de in 6.4.2.18, 6.4.2.18a of 6.2.2.18c bedoelde gegevens dit overleg te organiseren.

6.4.2.18f

De meetverantwoordelijke organiseert het overleg bedoeld in 6.4.2.18e, dat binnen een maand na ontvangst van een verzoek tot overleg, dient plaats te vinden.

6.4.2.18g

Als er binnen drie maanden na verstrekking van de gegevens, bedoeld in 6.4.2.18b, geen overeenstemming is bereikt tussen de betrokken partijen over het te hanteren volume [m3(n)], dan beslist of beslissen de netbeheerder(s), binnen één werkdag nadien, over het te communiceren nieuwe volume [m3(n)] en verzendt deze aan de meetverantwoordelijke.

6.4.2.18h

Indien het, op basis van 6.4.2.18f of 6.4.2.18g vastgestelde volume [m3(n)], afwijkt van het volume bedoeld in 6.4.2.18b, verzendt de meetverantwoordelijke binnen vijf werkdagen na vaststelling een nieuw meetcorrectierapport of een bericht als bedoeld in 6.4.2.18b, aan de aangeslotene(n), programmaverantwoordelijke(n), leverancier(s) of netbeheerder(s), per periode waarvoor de betreffende partij verantwoordelijk is.

6.4.2.19

De in 6.4.2.18 genoemde correctie wordt binnen vijftien werkdagen na constatering van de onvolkomenheid door de meetverantwoordelijke schriftelijk gemeld aan de aangeslotene, de regionale netbeheerder, de programmaverantwoordelijke en de leverancier. Bij deze melding worden de aard van de onvolkomenheid alsmede de genomen maatregelen vermeld en worden over de (vermoedelijke) periode waarin sprake was van een onvolkomenheid de volgende gegevens verstrekt:

- a. de oude en nieuwe (geschatte) volumes (per maand);
- b. de oude en nieuwe (geschatte) hoogste uurwaarden per maand;
- c. indien beschikbaar, de oude en nieuwe (geschatte) uurwaarden voor alle in deze periode vallende uren.

Indien de nieuwe meetgegevens bedoeld in 6.4.2.17b, 6.4.2.18d, 6.4.2.18e of 6.4.2.18g zijn geaccepteerd, overeengekomen of vastgesteld, verzendt de meetverantwoordelijke zo spoedig mogelijk doch uiterlijk binnen vijf werkdagen, aan de netbeheerder per verbruikperiode een meetdatabericht, bedoeld in 6.1.1.3, 6.4.2.4 of 6.4.2.11, met de nieuwe meetgegevens.

6.4.2.20

Indien ten gevolge van de in 6.4.2.17 of 6.4.2.18 bedoelde onvolkomenheid de herleidingsfactor afwijkt van de voor deze aansluiting kenmerkende herleidingsfactor, wordt, na het opheffen van de oorzaak, de omrekening van het niet herleide naar het herleide volume gedaan met de historische voor deze aansluiting kenmerkende herleidingsfactor. De herleide verschillen worden door de meetverantwoordelijke aan zowel de aangeslotene als aan de regionale netbeheerder gemeld. Het gecorrigeerd volume wordt door de regionale netbeheerder, met inachtneming van 6.4.2.17 of 6.4.2.18, verwerkt in de reconciliatie. De netbeheerder beschouwt de nieuwe meetgegevens bedoeld in 6.4.2.19 als definitieve meetgegevens en verwerkt deze, na toepassing van de calorische correctie, indien mogelijk in de reconciliatie.

6.4.2.20a

De netbeheerder verzendt, in geval van 6.1.1.3 of 6.4.2.11, de calorisch gecorrigeerde nieuwe meetgegevens [m³(n;35,17)], op basis van paragraaf 6.5.2, aan de leverancier(s) met dien verstande dat dit zo spoedig mogelijk doch uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de nieuwe meetgegevens geschiedt.

6.4.2.20b

De netbeheerder verzendt, ingeval van een telemetriegrootverbruik aansluiting, de calorisch gecorrigeerde nieuwe meetgegevens [m³(n;35,17)], op basis van artikel 2.6.1 Allocatiecode gas, aan de leverancier(s) en programmaverantwoordelijk(n).

In afwijking van paragraaf 9.1 vindt de informatie-uitwisseling na de tiende werkdag van de vierde maand na de maand waarop de nieuwe meetgegevens betrekking hebben niet plaats via het geautomatiseerde berichtenverkeer.

D

B1.3.1

De netbeheerder bepaalt de standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding van een aansluiting die op grond van [B1.2.1 tot en met B1.2.5 of B1.2.10 Bijlage 15 van de Netcode Elektriciteit¹](#) is ingedeeld in de profielcategorieën E1A, E1B, E1C, E2A, E2B of E4A, door toepassing van de volgende formule: de gemeten afname respectievelijk invoeding op die aansluiting over de kleinste mogelijke afname- respectievelijk invoedingsperiode van minimaal 300 dagen te delen door de som van de profielfracties in het, bij de profielcategorie behorende, standaardafnameprofiel respectievelijk standaardinvoedingprofiel over de desbetreffende periode. De afname- respectievelijk invoedingsperiode gaat in de eerste hele dag (vanaf 00:00 uur) na de eerste meteropname en loopt tot en met de dag van de laatste meteropname (tot 24:00 uur). De netbeheerder maakt hierbij uitsluitend gebruik van afgelezen of uitgelezen meterstanden.

$$\sum_{\text{begindatum}}^{\text{einddatum}} \text{Volume}_{ER,TP} * \frac{\sum_{\text{einddatum}-365 \text{ dagen}}^{\text{einddatum}} \text{Profielfracties}_{ER,TP}}{\sum_{\text{begindatum}}^{\text{einddatum}} \text{Profielfracties}_{ER,TP}}$$

Waarbij;

- Einddatum de kalenderdag betreft voorafgaand aan de kalenderdag waar de laatste afgelezen of uitgelezen stand betrekking op heeft.
- Begindatum een kalenderdag betreft waar er sprake is van een afgelezen of uitgelezen stand die, minimaal 345 dagen voor de einddatum ligt.
- Volume het gemeten volume betreft in de periode van de begindatum tot en met de einddatum
- ER = Energierichting, zijnde afname of invoeding
- TP = Tariefperiode, zijnde normaal- of laaguren.
- Profielfracties: De op de aansluiting van toepassing zijnde profielen. In geval van ontbreken van dynamische profielen worden de vooraf vastgestelde standaardprofielen gebruikt.
- In het geval van profielcategorieën E1A of E2A, er voor de profielfracties geen onderscheid wordt gemaakt naar tariefperiode.

¹ Zie Netbeheer Nederland voorstel BR2021-1822

De standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding bestaat uit een positief getal is groter dan of gelijk aan nul.

B1.3.1a

Indien er, op grond van bijlage 15 van de Netcode elektriciteit sprake is van een wijziging van profielcategorie E1A of E2A naar één van de andere profielcategorieën, als vermeldt in B1.3.1, dan worden de gesommeerde standaardjaarinvoeding respectievelijk standaardjaarafname opnieuw verdeeld over normaaluren standaardjaarinvoeding en laaguren standaardjaarinvoeding respectievelijk normaaluren standaardjaarafname en laaguren standaardjaarafname op basis van een jaarlijks te bepalen verhouding per profielcategorie, voor de nieuwe profielcategorie.

B1.3.1b

De in B1.3.1a genoemde verhouding wordt bepaald per profielcategorie, zonder onderscheid naar afnametype, op basis van alle actieve aansluitingen in het aansluitingenregister te bepalen gemiddelde verhouding tussen de standaardjaarinvoeding respectievelijk standaardjaarafname per tariefperiode en de som van de standaardjaarinvoeding respectievelijk standaardjaarafname voor beide tariefperiodes.

B1.3.1.c

Indien er sprake is van een wijziging van profielcategorie als bedoeld in B1.3.1a, wordt pas weer een berekening van het standaardjaarinvoeding of standaardjaarafname op basis van gemeten volume uitgevoerd zodra er sprake is van minimaal twee afgelezen of uitgelezen standen op of na de datum van deze wijziging van profielcategorie. Hierbij moet de begindatum in de berekening zoals beschreven in B1.3.1 op of na de datum van de wijziging van de profielcategorie liggen.

B1.3.2

De netbeheerder bepaalt de standaardjaarafname van een aansluiting als bedoeld in B1.2.6 die op grond van Bijlage 15, Artikel 8 van de Netcode Elektriciteit is ingedeeld in profielcategorie E3, alsmede de standaardjaarinvoeding of standaardjaarafname van aansluitingen die onder Elektriciteitswet Artikel 1 lid 2 of 3 vallen, conform de formule in B1.3.1, gebruik makend van door de gemeten afname de door de meetverantwoordelijke aangeleverde volumes op die aansluiting over de kleinst mogelijke afnameperiode van minimaal 345 dagen.

te delen door de som van de profiel fracties in het, bij de profielcategorie behorende, standaardafnameprofiel over de desbetreffende periode. De afnameperiode gaat in de eerste hele dag (vanaf 00:00 uur) na de eerste meteropname en loopt tot en met de dag van de laatste meteropname (tot 24:00 uur). Hierbij wordt uitsluitend gebruik gemaakt van afgelezen of uitgelezen meterstanden.

De standaardjaarafname bestaat uit een positief getal of is groter dan of gelijk aan nul.

B1.3.2a

De netbeheerder bepaalt de standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding van een telemetriegrootverbruikaansluiting elektriciteit, alsmede de standaardjaarinvoeding van een aansluiting als bedoeld in B1.2.6 Bijlage 15, artikel 8 van de Netcode Elektriciteit, door de gemeten afname respectievelijk invoeding op die aansluiting over de kleinst mogelijke afname- respectievelijk invoedingsperiode van minimaal 345 dagen te delen door het aantal dagen van de desbetreffende afname- respectievelijk invoedingsperiode maal 365. De standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding bestaat uit een positief getal of is groter dan of gelijk aan nul.

(...)

B1.3.4a

Voor een kleinverbruikaansluiting waarvan het kenmerk, als bedoeld in 2.1.3 onderdeel j, wordt gewijzigd in de waarde die aangeeft dat invoeding mogelijk is, stelt de netbeheerder de standaardjaarinvoeding op 1008 kWh (dit is bepaald door de capaciteit zoals bedoeld in artikel 3.4 van de Netcode elektriciteit te vermenigvuldigen met 1800 bedrijfsuren en daarvan 70% te nemen), wanneer:

- de aansluiting is voorzien van een op afstand uitleesbare meetrichting, en de standaardjaarinvoeding voor beide tariefperiodes nul is;
- ~~dan wel een gemeten volume invoeding bekend is over een periode korter dan 300 dagen.~~

B1.3.4b

~~Voor een kleinverbruikaansluiting, als bedoeld in B1.3.1, waarvan alleen een gemeten afnamevolume of invoedingsvolume bekend is over een periode korter dan 300 dagen, past de netbeheerder de standaardjaarafname, zoals bepaald in B1.3.4, respectievelijk de standaardjaarinvoeding, zoals bepaald in B1.3.4a, niet aan.~~

B1.3.5

Voor ~~grootverbruik~~ aansluitingen ~~met een doorlaatwaarde groter dan $3 \times 80A$~~ waarvan alleen een gemeten volume bekend is over een kortere periode dan 345 dagen, gebruikt de netbeheerder het volume over deze kortere periode voor de berekening van de standaardjaarafname en de standaardjaarinvoeding.

(...)

B1.3.7

Voor een aansluiting met een meetinrichting met actieve telwerken voor normaaluren en laaguren stelt de netbeheerder voor beide tariefperiodes (zowel de normaaluren en als de laaguren) een bijbehorende standaardjaarafname en standaardjaarinvoeding vast en legt deze vast in het aansluitingenregister.

B1.3.7a

~~De standaardjaarafname van de aansluiting is de som van de normaalurenstandaardjaarafname en de laagurenstandaardjaarafname.~~

Indien een aansluiting beschikt over een meetinrichting, maar B1.3.7 niet van toepassing is, wordt op basis van de bepaalde verbruiken de standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding voor normaaluren berekend, en wordt de standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding voor laaguren op nul gesteld.

B1.3.7b

~~De standaardjaarinvoeding van de aansluiting is de som van de normaalurenstandaardjaarinvoeding en de laagurenstandaardinvoeding.~~

B1.3.8

De netbeheerder bepaalt de standaardjaarafname en de standaardjaarinvoeding volgens de methode, bedoeld in B1.3.1 tot en met B1.3.7b, uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van een vastgestelde meterstand van de leverancier, of uiterlijk vijf werkdagen nadat de netbeheerder namens de leverancier een meterstand heeft vastgesteld, of uiterlijk vijf werkdagen nadat de meetverantwoordelijke een verbruik heeft aangeleverd voor het allocatiepunt.

BIJLAGE II

Toelichting

Artikelsgewijze toelichting

Artikel	Toelichting
2.11.5	Het te wijzigen artikel beschrijft de gegevens die de netbeheerder, na controle, op verzoek aan de meetverantwoordelijk toestuurt. Daaraan wordt een specificatie toegevoegd die betrekking heeft op het primaire deel van de meetinrichting. De belangrijkste twee gegevens worden in het artikel genoemd. Ook wordt vermeld dat de informatieverstrekking niet via het geautomatiseerde berichtenverkeer plaatsvindt, omdat het inrichten van zo'n bericht kostbaar is en het aantal opvragingen niet in verhouding staat tot die kosten.

Artikel	Toelichting
	Elektriciteit Art 1 2 of 3 aansl/geprofileerde GVaansluiting
6.2.2.15	Dit artikel is verduidelijkt door te verwijzen naar de artikelen op grond waarvan de meetverantwoordelijke eerder meetgegevens heeft verstrekt.
6.2.2.15a	Dit artikel verheldert dat de partijen alleen informatie krijgen over de periode waarin zij betrokken waren bij de aansluiting. Tevens worden de eerder doorgegeven standen in het meetcorrectierapport (MCR) vermeld.
6.2.2.15b	De meetverantwoordelijke zendt de gegevens uit het MCR aan de in de periode van de onjuiste meetgegevens betrokken marktpartijen. Zie ook 6.2.2.15a.
6.2.2.15c	Dit artikel is verduidelijkt en de periode voor verzending is verkort. Tevens ontvangen ook programmaverantwoordelijken, in lijn met voorstel Reclamatieproces en Meetwaarden GV telemetrie een nieuw meetdatabericht per verbruiksperiode waarvoor de programmaverantwoordelijke verantwoordelijk is.
6.2.2.15d	Dit artikel verduidelijkt het proces door verwijzingen naar de Netcode, tevens wordt het verwerkingsproces verkort naar 5 werkdagen.
6.2.2.16	Dit artikel is verduidelijkt door te verwijzen naar de artikelen op grond waarvan de meetverantwoordelijke eerder meetgegevens heeft verstrekt.
6.2.2.16a	Dit artikel verheldert dat de partijen alleen informatie krijgen over de periode waarin zij betrokken waren bij de aansluiting. Tevens worden de eerder doorgegeven standen in het meetcorrectierapport (MCR) vermeld.
6.2.2.16b	De meetverantwoordelijke zendt de gegevens uit het MCR aan de in de periode van de onjuiste meetgegevens betrokken marktpartijen. Zie ook 6.2.2.16a.
6.2.2.16c	Dit artikel is verduidelijkt en de periode voor verzending is verkort. Tevens ontvangen ook programmaverantwoordelijken, in lijn met voorstel Reclamatieproces en Meetwaarden GV telemetrie een nieuw meetdatabericht per verbruiksperiode waarvoor de programmaverantwoordelijke verantwoordelijk is Dit artikel geldt alleen als er geen reactie is gekomen op de geschatte meterstanden in het MRC.
6.2.2.16d	Dit artikel is nader gespecificeerd.
6.2.2.16e	Dit artikel is nader gespecificeerd.
6.2.2.16f	Dit artikel is verduidelijkt en er is een termijn opgenomen.

6.2.2.16g	Dit artikel is verduidelijkt op meerdere punten, zoals benoemen van de partijen, benoemen van het MCR (update naar aanleiding van in overleg gewijzigde correctievolumes) en tevens is de termijn van verzending verkort.
6.2.2.16h	De meetverantwoordelijke zendt uiterlijk binnen vijf werkdagen aan de netbeheerder of programmaverantwoordelijke een nieuw meetdatabericht, zodat duidelijk is dat de in het update MCR overeengekomen volumes door de meetverantwoordelijke correct is verwerkt en opgenomen worden in de diverse processen bij de betrokken netbeheerder(s) (incl doorzenden naar de betrokken leverancier(s)) en programmaverantwoordelijke(n)).
6.2.2.16i	De netbeheerder verwerkt het meetdatabericht als zijnde definitieve meetgegevens, binnen vijf werkdagen na ontvangst. De termijn is aldus verkort.
	Telemetrie GV gas/geprofileerde GVaansluiting gas
6.4.2.17	Beschrijft voor profielaansluitingen grootverbruik gas dat nadat de meetverantwoordelijk op grond van de genoemde artikelen meetgegevens heeft verstrekt er een MCR-bericht verstuurd dient te worden als blijkt dat de eerder verstuurde meetgegevens niet correct zijn.
6.4.2.17a	Beschrijft voor telemetrie grootverbruik aansluitingen grootverbruik gas dat, nadat de meetverantwoordelijk op grond van de genoemde artikelen meetgegevens heeft verstrekt, er een MCR-bericht verstuurd dient te worden als blijkt dat de eerder verstuurde meetgegevens niet correct zijn.
6.4.2.17b	Het MCR beschrijft de oude en nieuwe te hanteren volumes voor de betreffende periode en de reden van de onvolkomenheid.
6.4.2.17c	De meetverantwoordelijke zendt de gegevens uit het MCR ook aan de in de periode van de onjuiste meetgegevens betrokken marktpartijen. Hierbij worden alleen gegevens toegezonden over het deel van de periode waarin de betreffende marktpartij betrokken was.
6.4.2.17d	Bij een onvolkomenheid in het volumeherleidingsinstrument of onjuist gehanteerde herleidingmethode, wordt het proces van toezenden van het MCR gevolgd.
6.4.2.18	Beschrijft voor profielaansluitingen grootverbruik gas dat nadat de meetverantwoordelijk op grond van de genoemde artikelen meetgegevens heeft verstrekt er een MCR-bericht verstuurd dient te worden als blijkt dat de eerder verstuurde meetgegevens niet correct zijn.
6.4.2.18a	Beschrijft voor telemetrie grootverbruikaansluitingen grootverbruik gas dat nadat de meetverantwoordelijk op grond van de genoemde artikelen meetgegevens heeft verstrekt er een MCR-bericht verstuurd dient te worden als blijkt dat de eerder verstuurde meetgegevens niet correct zijn.
6.4.2.18b	Het MCR beschrijft de oude en nieuwe te hanteren volumes voor de betreffende periode en de reden van de onvolkomenheid.
6.4.2.18c	De meetverantwoordelijke zendt de gegevens uit het MCR ook aan de in de periode van de onjuiste meetgegevens betrokken marktpartijen. Hierbij worden alleen gegevens toegezonden over het deel van de periode waarin de betreffende marktpartij betrokken was.
6.4.2.18d	Na 10 dagen wordt de schatting gehanteerd, indien betrokken partijen in de tussentijd geen reactie hebben gegeven aan de meetverantwoordelijke.
6.4.2.18e	Betrokken partijen hebben binnen 10 dagen de mogelijkheid een gezamenlijk overleg aan te vragen bij de meetverantwoordelijke.

6.4.2.18f	De meetverantwoordelijke zorgt er voor dat dit overleg binnen een maand plaatsvindt.
6.4.2.18g	Is er binnen drie maanden geen overeenstemming, dan beslissen de <i>betrokken</i> netbeheerders over het gezamenlijk te hanteren volume en communiceren dat aan de meetverantwoordelijke.
6.4.2.18h	Is het te hanteren volume anders dan in het originele MCR voorgesteld, dan stuurt de meetverantwoordelijke een nieuw MCR aan alle betrokken partijen, inclusief de aangeslotene.
6.4.2.19	De meetverantwoordelijke zendt uiterlijk binnen vijf werkdagen aan de netbeheerder of programmaverantwoordelijke een nieuw meetdatabericht, zodat duidelijk is dat de in het update MCR overeengekomen volumes door de meetverantwoordelijke correct is verwerkt en opgenomen worden in de diverse processen bij de betrokken netbeheerder(s) (incl doorzenden naar de betrokken leverancier(s)) en programmaverantwoordelijke(n).
6.4.2.20	De netbeheerder verwerkt het meetdatabericht als zijnde definitieve meetgegevens.
6.4.2.20a	De netbeheerder distribueert zo nodig de meetgegevens aan de leverancier(s) als afhandeling van een mutatieproces.
6.4.2.20b	Bij de telemetriegrootverbruikaansluitingen zendt de netbeheerder de nieuwe meetgegevens aan de leverancier en de programmaverantwoordelijke ter verrekening van het in eerste instantie te veel of te weinig toegewezen verbruik in de allocatie of settlement.

Artikel	Toelichting
B1.3.1	In dit artikel wordt de berekening van SJI en SJA aangepast waarbij de meetperiode wordt aangepast van de periode tussen twee meteropnamen van minimaal 300 dagen, naar een periode van 365 dagen waarvan de recentste meteropname de laatste dag is.
B1.3.1a/b/c	Aangegeven wordt hoe de netbeheerder moet omgaan met de SJI/SJA's op het moment dat de profielcategorie wijzigt.
B1.3.2	Tekstuele aanscherping en verwijzing naar de Netcode
B1.3.2a	Tekstuele aanscherping en verwijzing naar de Netcode
B1.3.4a	In dit artikel wordt voor een aansluiting waarop invoeding mogelijk wordt een SJI van 1008 kWh aangehouden.
B1.3.4b	Vervalt omdat ook bij een minimale periode SJI/SJA wordt aangepast door de netbeheerder
B1.3.5	Tekstuele aanscherping
B1.3.7	Tekstuele aanscherping
B1.3.7a	Vervalt omdat er geen gesommeerde standaardjaarafname meer nodig is. Er vindt een reparatie plaats voor het issue Uitschakelen TF-sigitaal, te weten dat voor enkel profielaansluitingen het SJI/SJA laag op nul wordt gesteld.
B1.3.7b	Vervalt omdat er geen gesommeerde standaardjaarinvoeding meer nodig is
B1.3.8	Tekstuele aanscherping

BIJLAGE III

Verslag bijeenkomst Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten

	Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten
Datum	07-10-2021
Plaats	NBNL, Den Haag // online
Voorzitter Secretaris	
Aanwezig	<i>Namens de representatieve organisaties:</i> VEMW: E-NL: Energie Samen: Holland Solar: NWEA: VMNED: <i>Namens een representatief deel van de partijen dat zich bezighoudt met leveren, transporteren en meten van energie:</i> NEDU: <i>Namens de gezamenlijke netbeheerders:</i> NBNL: TenneT: Verslag: (Notuleerservice Nederland)

5. Codewijzigingsvoorstel technische gegevens van de gasaansluiting voor de MV, uitbreiding meetcorrectierapport en SJISJA 2.0 (D-2021-11439)

NEDU licht het voorstel kort toe. Het voorstel heeft betrekking op: het regelen van de informatievoorziening van de netbeheerder aan de meetverantwoordelijke voor het primaire deel van de gasmeter bij grootverbruik, het uitbreiden van het gebruik van het meetcorrectierapport (MCR) en de bepaling van standaardjaarinvoeding (SJI) en standaardjaarafname (SJA).

De **voorzitter** stelt vast dat het GEN instemt met doorzending van het codewijzigingsvoorstel technische gegevens van de gasaansluiting voor de MV, uitbreiding meetcorrectierapport en SJISJA 2.0 (D-2021-11439) aan de ACM.

BIJLAGE IV

Ledenlijst NEDU d.d. 8 september 2021

Betreffende de “ondernemingen” als bedoeld in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet

Naam	Classificatie	Type lid- maatschap
AGEM Levering B.V.	Energieleverancier	Lid
Allround Hollands Energie B.V. h.o.d.n. HEM	Energieleverancier	Aspirant
Allure Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Anexo B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Anode Energie	Energieleverancier	Lid
Axpo Solutions AG	Energieleverancier	Lid
Brainchild Capital Investments B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Chiriqui B.V.	Energieleverancier	Lid
Clean Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
CoRenew B.V. (was Econvert Climate & Energy B.V.)	Energieleverancier	Lid
Coteq Netbeheer B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
De Vrije Energie Producent	Energieleverancier	Lid
De Vrije Energie Producent B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid
DGB Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
DNWG Staff B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
E&G Trading Wholesale B.V.	Energieleverancier	Aspirant
E.D. Mij B.V.	Energieleverancier	Lid
Ealyze B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Enduris B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
Eneco Energy Trade B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid
Eneco Energy Trade B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Eneco Services B.V.	Energieleverancier	Lid
Eneco Zakelijk B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie:direct B.V.	Energieleverancier	Groepslid
EnergiePlaneet B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Energyhouse B.V.	Energieleverancier	Lid
EnergyZero B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Enexis Netbeheer B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
ENGIE Energie Nederland N.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid

Naam	Classificatie	Type lid- maatschap
ENGIE Energie Nederland N.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
ENGIE Energie Nederland N.V.	Energieleverancier	Lid
ENGIE Nederland Retail N.V.	Energieleverancier	Lid
ENGIE UnitedConsumers Energie B.V.	Energieleverancier	Groepslid
eni S.p.A.	Energieleverancier	Lid
Enstroga B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Essent Energie Verkoop Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Essent Retail Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Essent Sales Portfolio Mgmt B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid
Essent sales Portfolio Mgmt B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
FENOR B.V.	Energieleverancier	Lid
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Gas Natural Europe S.A.S.	Energieleverancier	Lid
GasTerra B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
GasTerra B.V.	Energieleverancier	Lid
Gasunie Transport Services BV	Landelijk Netbeheerder	Lid
Gazprom Marketing & Trading Retail Ltd	Energieleverancier	Lid
Getec Energie GmbH	Energieleverancier	Lid
Greenchoice B.V.	Energieleverancier	Lid
Gulf Gas and Power (GGP B.V.)	Energieleverancier	Lid
Hezelaer Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
HIJ5 Energie Consultants B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Huismerk Energie N.V.	Energieleverancier	Lid
HVC Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
IKEHU B.V.	Energieleverancier	Aspirant
IMServ The Netherlands B.V.	Meetverantwoordelijke	Aspirant
Ingenieursbureau Ebatech B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
INNAX energiemanagement B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Innova Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Joulz Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Kenter B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Kikker Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Kinect Energy Group	Energieleverancier	Lid
Kleinverbruik Energie der Nederlanden B.V.	Energieleverancier	Lid
Liander N.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
Main Energie B.V.	Energieleverancier	Lid

Naam	Classificatie	Type lid- maatschap
N.V. RENDO	Regionaal Netbeheerder	Lid
NeoSmart B.V.	Energieleverancier	Lid
NG&E Services Netherlands B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Nieuw Hollands Energiebedrijf B.V.	Energieleverancier	Lid
NutsServices B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid
NutsServices B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
NutsServices B.V.	Energieleverancier	Lid
OM Nieuwe Energie (Coöperatieve Duurzame Energie Unie U.A.)	Energieleverancier	Lid
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
OMV Gas Marketing Trading & Finance B.V.	Energieleverancier	Lid
Pure Energie (Raedthuys Energie B.V.)	Energieleverancier	Lid
PVNED Holding B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid
PZEM Energy B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
PZEM N.V.	Energieleverancier	Lid
Qwint B.V.	Energieleverancier	Lid
Scholt Energy Control B.V.	Energieleverancier	Lid
Sepa Green Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
ServiceHouse B.V.	Energieleverancier	Lid
Slim met Energie B.V. h.o.d.n. NieuweStroom	Energieleverancier	Lid
Stedin Netbeheer B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
TenneT TSO B.V.	Landelijk Netbeheerder	Lid
Total Gas & Power Ltd.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Total Gas & Power Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Uniper Benelux N.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid
Uniper Global Commodities SE	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Vandebon Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Vattenfall Energy Trading Netherlands N.V.	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid
Vattenfall Energy Trading Netherlands N.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Vattenfall Sales Nederland N.V.	Energieleverancier	Lid
Ventum B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Vrij Op Naam B.V.	Energieleverancier	Lid
Welkom Energie B.V.	Energieleverancier	Aspirant

Naam	Classificatie	Type lid- maatschap
Westland Infra Netbeheer B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
WINGAS GmbH	Energieleverancier	Lid
YUSO BV	Programmaverantwoordelijke Elektri- citeit	Lid