

ALV NEDU 20160706-008.1.2

Anna van Buerenplein 43
2595 DA Den Haag
Postbus 90608
2509 LP Den Haag
Telefoon 070 - 2055 000
secretariaat@netbeheernederland.nl
www.netbeheernederland.nl

Autoriteit Consument & Markt
de heer dr. F.J.H. Don
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Ons kenmerk BR-16-1205
Behandeld door Auke Jongbloed
Telefoon 070 - 205 50 21
E-mail ajongbloed@netbeheernederland.nl
Datum concept versie 29 juni 2016
Onderwerp codewijzigingsvoorstel meer leveranciers op een aansluiting

Geachte heer Don,

Hierbij ontvangt u een voorstel tot wijziging van de codes zoals bedoeld in de artikelen 27, 31 en 54 van de Elektriciteitswet 1998. Dit betreft een gezamenlijk voorstel van Netbeheer Nederland en NEDU. Van Netbeheer Nederland namens de gezamenlijke netbeheerders voor zover het de Tarievencode elektriciteit (artikel 27) en de Net-, Meet-, Systeem- en Begrippencode elektriciteit (artikel 31) betreft. Van NEDU namens een representatief deel van partijen die zich bezig houden met levering, transport of meting van elektriciteit, voor zover het de Informatiecode elektriciteit en gas (artikel 54) betreft. Het voorstel bevat spelregels voor het kunnen faciliteren van meer dan één leverancier en/of programma-verantwoordelijke op één elektriciteitsaansluiting (hierna: meer leveranciers op één aansluiting).

Het voorstel betreft thans zowel groot- als kleinverbruikaansluitingen. De netbeheerders hebben een sterke voorkeur om de regeling in eerste instantie te beperken tot grootverbruikaansluitingen en deze pas na praktijkervaring en evaluatie uit te breiden met kleinverbruikaansluitingen. Deze fasering zou de mogelijkheid bieden om specifiek op kleinverbruik betrekking hebbende risico's en mogelijke knelpunten in alle rust verder te doordenken en uit te werken. We bieden evenwel toch het integrale voorstel ter vaststelling aan omdat de afweging om de invoering van de regeling te faseren en voorlopig te beperken tot grootverbruik niet een afweging is die alleen binnen dit dossier door de sector gemaakt kan worden. Bij deze afweging speelt de compliance van de voorgestelde regeling ten opzichte van de Wet belasting op milieugrondslag (Wbm) tevens een rol. Bij de beoordeling daarvan dient het Ministerie van Financiën en de Belastingdienst een rol te spelen. Indien de compliance ten opzichte van de Wbm tijdens de vaststellingsprocedure niet eenduidig wordt vastgesteld, zien wij ons genoodzaakt het codewijzigingsvoorstel in te trekken.

Tevens speelt de compliance ten opzichte van de Richtlijn 2014/94/EU betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen een rol. Die bevindt zich op het grensvlak van de domeinen

van het Ministerie van Economische Zaken en het Ministerie van Infrastructuur & Milieu. Mocht ACM in samenspraak met de genoemde ministeries concluderen dat vooralsnog beperking tot grootverbruik gewenst is, hebben wij daar geen bezwaar tegen en zijn wij graag bereid een tot grootverbruik beperkte versie van het voorstel aan te leveren.

Het voorstel beperkt zich tot elektriciteit. Voor gas geldt dat het bij aansluitingen op het landelijk gas-transportnet reeds mogelijk is om gelijktijdig meer dan één programmamaverantwoordelijke per aansluiting te hebben. Bij grootverbruikaansluitingen op regionale gastransportnetten was dat tot de invoering van Stroomopwaarts per 1 augustus 2013 ook mogelijk. In de praktijk werd van die mogelijkheid geen gebruik gemaakt. Daarom is de desbetreffende functionaliteit destijds komen te vervallen.

Aanleiding tot het voorstel

De aanleiding tot dit voorstel is drieledig:

- Enerzijds is in NEDU-verband (binnen het zogeheten Pantheon-project) onderzoek gedaan naar benodigde wijzigingen in het marktmodel wholesale elektriciteit om dat marktmodel toekomstvast te maken, gelet op de energietransitie. Eén van de conclusies in dat project was, dat energietransitie en in het bijzonder grootschalige toepassing van decentrale duurzame elektriciteitsproductie en grootschalige toepassing van elektrisch vervoer in de markt de vraag oproept om op één aansluiting twee of meer leveranciers mogelijk te maken. Ten aanzien van laadpunten voor elektrisch vervoer wordt dit onderstreept door Richtlijn 2014/94/EU "betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen". Daarin wordt in artikel 4, twaalfde lid bepaald: "De lidstaten zorgen ervoor dat het juridisch kader het mogelijk maakt dat voor de elektriciteitsvoorziening voor een oplaadpunt een contract kan worden gesloten met andere leveranciers dan de entiteit die elektriciteit levert aan het huishouden of de ruimte waar de oplaadpunten zich bevinden."
- Anderzijds heeft geschilbeslechting tussen Pawex en Liander uitgewezen dat er in de markt behoefte is aan een functionaliteit om op één aansluiting productie en verbruik onafhankelijk van elkaar bij verschillende leveranciers onder te brengen.
- Gedurende de looptijd van het NEDU-project dat tot dit codewijzigingsvoorstel heeft geleid, heeft ACM de noodzaak en wenselijkheid van een regeling voor meer leveranciers onderstreept door Netbeheer Nederland en NEDU een wijzigingsverzoek te doen respectievelijk een wijzigingsopdracht te geven voor de ontwikkeling van een codewijzigingsvoorstel ter zake. Een belangrijk element uit de opdracht van ACM betreft de keuzevrijheid voor een grootverbruiker tussen de varianten met parallelle en met seriële meting. De voorgestelde regeling is zo vormgegeven dat de grootverbruiker onder bepaalde voorwaarden voor één van beide varianten kan kiezen.

Hoofddijn van het voorstel

Het voorstel creëert de mogelijkheid om – onder bepaalde voorwaarden – op één aansluiting extra zogenaamde allocatiepunten toe te kennen. Als aan een aantal randvoorwaarden is voldaan, kunnen deze allocatiepunten zelfstandig meedoen aan de diverse marktprocessen alsof het onafhankelijke aansluitingen zijn en alsof de energie-uitwisseling tussen de achterliggende installaties en het net rechtstreeks heeft plaatsgevonden.

Inhoud van het voorstel

De voorgestelde codewijzigingen zijn opgenomen in bijlage 1. Wijzigingen ten opzichte van de bestaande codetekst zijn rood gemarkeerd. Wijzigingen vanwege de reeds in procedure zijnde codewijzigingsvoorstellen NEDU-15130 met betrekking tot de Sectorrelease 2016 (ACM dossier 16.0069.53),

BR-15-1072 met betrekking tot het uitschakelen van het E3-profielsegment (ACM-dossier 15.1037.52) en BR-16-1192 met betrekking tot de methodologieën op grond van de artikelen 45 en 57 van de CACM (ACM-dossier 16.0621.53) zijn groen gemarkeerd. Te verwijderen tekst is doorgehaald. Toe te voegen tekst is onderstreept.

Toelichting op het voorstel

Voor een goed begrip van het voorstel wordt eerst een afbakening gegeven van het op te lossen probleem en een heldere vraag geformuleerd.

Vraagstelling

De kwestie waar het onderhavige voorstel een antwoord op wil geven, is de situatie dat er zich achter één aansluiting (op één WOZ-object) verschillende te onderscheiden elektrische installaties bevinden en dat er behoefte bestaat om voor die te onderscheiden installaties tegelijkertijd verschillende leveringsovereenkomsten – met verschillende leveranciers – af te sluiten. Daarmee is de vraag die aan dit voorstel ten grondslag ligt: Maak een regeling waardoor het mogelijk wordt om op één aansluiting tegelijkertijd meer dan één afzonderlijke leveringsovereenkomsten af te sluiten, ook in de situatie dat de aansluiting uit slechts één verbinding bestaat.

Historische achtergrond

Bij de voorbereiding van de liberalisering van de energiemarkt zijn bepaalde uitgangspunten gehanteerd en keuzes gemaakt die er toe hebben geleid dat de wet- en regelgeving met betrekking tot het marktmodel en de marktfacilitering is, zoals die nu is.

In eerste instantie, bij de eerste fase van de marktopening, was de gedachte dat alleen de programmamaverantwoordelijke relevant was. De leverancier had geen formele plaats in het marktmodel en in de spelregels voor de marktfacilitering. In het aansluitingenregister was alleen vastgelegd wie de programmamaverantwoordelijke was op een aansluiting. En dat was er ook altijd maar één voor iedere aansluiting. De leverancier was in het toenmalige aansluitingenregister niet opgenomen en de gedachte was dat er verschillende leveranciers op één aansluiting actief konden zijn, als alles maar via die ene geregistreerde programmamaverantwoordelijke zou lopen. De netbeheerder behoefde niet te weten welke leverancier(s) op een aansluiting actief was(waren). Alleen de ene programmamaverantwoordelijke moest de verschillende leveranciers kennen.

Bij de voorbereidingen voor de liberalisering van de energiemarkt voor consumenten (de derde fase marktopening) onder de vlag van het Platform Versnelling Energieliberisering (PVE), is het hiervoor geschetste marktmodel heroverwogen en heeft de leverancier als primair klantcontact een eigenstandige plaats in het marktmodel gekregen. Tegelijkertijd is toen het uitgangspunt vastgelegd dat er per aansluiting altijd slechts één programmamaverantwoordelijke en één leverancier kan zijn (met als enige uitzondering de gasgrootverbruiker). Voor kleinverbruik aansluitingen werd de programmamaverantwoordelijkheid zelfs gekoppeld aan de vergunninghoudende leverancier.

De keuze voor één leverancier per aansluiting was destijds niet principieel, maar pragmatisch. Ze was vooral ingegeven door de behoefte om de marktopening beheerst te laten verlopen en de marktfaciliteringsprocessen niet te complex te maken. De keuze voor één programmamaverantwoordelijke per aansluiting was wel een principiële. Het eenduidig toerekenen van onbalans (een proces dat tegenwoordig in navolging van de gasmarkt doorgaans aangeduid wordt als "allocatie") is namelijk essentieel

voor het stabiel functioneren van de totale elektriciteitsvoorziening.

Zodoende kennen we nu de situatie dat de marktfaciliterende processen zo zijn ingericht dat er per aansluiting slechts sprake kan zijn van één programmaverantwoordelijke en één leverancier. De Informatiecode elektriciteit en gas biedt daarvoor de juridische kaders door in paragraaf 2.1 expliciet voor te schrijven dat er per aansluiting één EAN-code wordt toegekend en dat er per aansluiting één leverancier en één programmaverantwoordelijke wordt geregistreerd.

De Elektriciteitswet 1998 zelf doet geen expliciete uitspraak over deze kwestie. Wel zijn er diverse artikelen in deze wet aanwijsbaar die door de wijze van formuleren de indruk wekken dat er van uit wordt gegaan dat er altijd maar één leverancier en één programmaverantwoordelijke per afnemer en één afnemer per aansluiting is. Voorbeelden daarvan zijn artikel 31, tweede lid, voor de programmaverantwoordelijke en artikel 31c voor de leverancier.

Relevante wetteksten

De volgende artikelen uit de Elektriciteitswet 1998 zijn relevant voor het onderhavige voorstel:

Artikel 1

1. In deze wet en de daarop berustende bepalingen wordt verstaan onder:

(.....)

- b. aansluiting: één of meer verbindingen tussen een net en een onroerende zaak als bedoeld in artikel 16, onderdelen a tot en met e, van de Wet waardering onroerende zaken, waaronder begrepen één of meer verbindingen tussen een net dat wordt beheerd door een netbeheerder en een net dat beheerd wordt door een ander dan die netbeheerder;
- c. afnemer: een ieder die beschikt over een aansluiting op een net;

(.....)

- 5. Productie-installaties voor de opwekking van elektriciteit met behulp van windenergie op het land die behoren tot eenzelfde onderneming of instelling en die onderling technische, organisatorische of functionele bindingen hebben en in elkaars onmiddellijke nabijheid zijn gelegen, worden geacht te beschikken over één aansluiting.

Er moet dus sprake zijn van één net en, afgezien van de situatie, bedoeld in het vijfde lid, van één WOZ-object. Alleen dan kan er sprake zijn van een aansluiting in de zin van de Elektriciteitswet 1998. De wet verbiedt echter niet dat er per WOZ-object meer aansluitingen zijn en dat de netbeheerder op verzoek van een (potentiële) afnemer meer aansluitingen per WOZ-object aanbiedt. De netbeheerder hoeft dat laatste echter niet te doen.

Het onderhavige voorstel ziet veelal op de situatie dat er sprake is van een aansluiting bestaande uit één verbinding en de functionaliteit "meer leveranciers op één aansluiting" vooral gewenst is om te voorkomen dat een extra aansluiting gerealiseerd moet worden en extra fysieke verbindingen met het net moeten worden gemaakt. Oftewel: er is behoefte aan een administratieve oplossing voor een probleem dat in eerste oogopslag alleen met "extra koper en ijzer" kan worden opgelost.

Kaders voor de oplossingsrichting

De beoogde oplossing moet zo mogelijk aan een aantal kaders voldoen.

- In de eerste plaats moet de oplossing in het verlengde liggen van de in hoofdstuk VI van de Uitvoeringsregeling belasting op milieugrondslag opgenomen regeling voor postcodeoosprojecten met

een grootverbruikaansluiting.

- In de tweede plaats moet de oplossing voor grootverbruikaansluitingen zo spoedig mogelijk beschikbaar komen.
- Vervolgens moet de oplossing voor kleinverbruikaansluitingen in het verlengde liggen van de oplossing voor grootverbruikaansluitingen.
- Tenslotte moet het voor grootverbruikaansluitingen mogelijk zijn dat de aangeslotene kan kiezen uit een oplossing op basis van parallelle meting direct achter het overdrachtpunt en een oplossing op basis van seriële meting, waarbij de te onderscheiden installaties zich vanuit het net gezien achter elkaar bevinden, gescheiden door een meetinrichting.

Als het gaat over kaderstelling ten aanzien van het onderhavige dossier, is het ook van belang om voor enkele min of meer aanpalende issues aan te geven of deze wel of niet in scope zijn:

- Het gaat in dit voorstel ook over aansluitingen van windparken, zoals bedoeld in artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998. Het vijfde lid van artikel 1 van de Elektriciteitswet 1998 bepaalt dat "Productie-installaties voor de opwekking van elektriciteit met behulp van windenergie op het land die behoren tot eenzelfde onderneming of instelling en die onderling technische, organisatorische of functionele bindingen hebben en in elkaars onmiddellijke nabijheid zijn gelegen, worden geacht te beschikken over één aansluiting." In dit artikel wordt het criterium "één onroerende zaak" uit onderdeel b van het eerste lid voor de situatie van windparken buiten werking gezet tenzij sprake is van toepasselijkheid van de complexbepaling uit de Wet WOZ. Ook voor dit type aansluitingen moet de beoogde regeling uitgevoerd kunnen worden.
- Het gaat in dit voorstel ook over één aansluiting met meer gebruikers. In de Elektriciteitswet 1998 wordt verondersteld dat er per aansluiting altijd één afnemer is. Afnemer heeft in de Elektriciteitswet 1998 de betekenis van aangeslotene, namelijk ieder die beschikt over een aansluiting. Het is mogelijk dat de installaties op het éne WOZ-object in gebruik c.q. in beheer zijn bij verschillende natuurlijke of rechtspersonen. Bijvoorbeeld een door de leasemaatschappij beheerde laadpaal op de oprit bij een woning of een windturbine op het erf van een agrarisch bedrijf. In deze situatie is er dus sprake van één afnemer die een (aansluit- en transport)overeenkomst heeft met de netbeheerder en er is sprake van twee gebruikers die elk een (leverings)overeenkomst hebben met een leverancier.
- De beoogde regeling in dit voorstel is niet bestemd voor de marktfacilitering door de netbeheerder van aansluitingen van derden op een gesloten distributiesysteem, op een voormalig particulier net zoals bedoeld in artikel V, zevende lid, van de Wijzigingswet Elektriciteitswet 1998, enz. (implementatie richtlijnen en verordeningen op het gebied van elektriciteit en gas) of op een gedoognet. Dit laat onverlet dat ook bij een aansluiting van een derde op een GDS c.s. de regeling van meer leveranciers op een aansluiting kan worden toegepast. Het regelen daarvan is een zaak tussen de GDS-beheerder en diens aangeslotenen. Dat te regelen valt buiten de scope van de codes.
- De voorgestelde regeling dient geen wijzigingen te veroorzaken in de regels voor sommatie van het transportafhankelijk transporttarief. Artikel 27, tweede lid, onderdeel c, van de Elektriciteitswet 1998 schrijft voor dat "een afnemer die beschikt over een aansluiting met meerdere verbindingen aangesloten op één of meer spanningsniveaus die vallen binnen dezelfde tariefcategorie voor de berekening van het transportafhankelijk transporttarief wordt geacht te beschikken over één aansluiting". Deze spelregel staat in het kader van dit voorstel niet ter discussie en de uitvoerbaarheid ervan kan dus ook gezien worden als een van de kaders voor de oplossingsrichting.
- De voorgestelde regeling is geen nieuwe uitwerking van "LDN/ODN", waarbij levering en teruglevering van elkaar onderscheiden konden worden. Tot de inwerkingtreding van Stroomopwaarts op 1

augustus 2013 kenden een drietal regionale netbeheerders de mogelijkheid om levering en teruglevering op één aansluiting afzonderlijk in het aansluitingenregister te registreren waardoor er de facto geacteerd kon worden alsof er sprake was van twee afzonderlijke aansluitingen. Deze functionaliteit was eigenlijk bedoeld als een praktische work-around voor een omissie in het elektronische berichtenverkeer, en was in strijd met het eerder genoemde artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Tijdens de voorbereidingen voor Stroomopwaarts is overwogen om deze functionaliteit te legaliseren en voor alle netbeheerders van toepassing te laten zijn. Onder meer vanwege de administratieve risico's bij toepassing van deze werkwijze is echter in Stroomopwaarts besloten om deze functionaliteit niet te legaliseren, maar af te schaffen.

Wat is momenteel de beperking?

Momenteel wordt door met name artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas niet gefaciliteerd om op één aansluiting twee of meer verschillende leveranciers te hebben. Dit artikel schrijft immers voor dat er per aansluiting één EAN-code wordt toegekend en deze EAN-code is de "drager" van alle marktprocessen. Zowel van de mutatieprocessen op de aansluiting als van de meetdataprocessen die uiteindelijk leiden tot allocatie en facturatie. En als er, in weerwil van artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas toch meerdere EAN-codes zouden worden toegekend aan één aansluiting, is verder nergens geregeld hoe de diverse marktprocessen dan zouden moeten worden uitgevoerd.

Slechts in het geval dat de éne juridische aansluiting in werkelijkheid bestaat uit twee of meer aparte fysieke verbindingen die ook nog eens elektrisch gezien niet parallel aan elkaar staan (let op: het gaat hier over parallel zijn van de verbindingen en niet van de meting, zoals verderop), is het in de praktijk mogelijk om deze aparte fysieke verbindingen als zelfstandige aansluiting in het aansluitingenregister op te nemen en ze zelfstandig aan de marktprocessen te laten deelnemen. Maar strikt genomen is dat op dit moment in strijd met het eerder genoemde artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Zie voor verdere beschrijving van deze situatie variant A op de volgende pagina.

De energietransitie naar een situatie met grootschalige toepassing van decentrale opwekking en grootschalige toepassing van elektrisch vervoer vraagt om een solide en juridisch sluitende regeling voor het faciliteren van twee of meer leveranciers op één aansluiting.

Oplossing

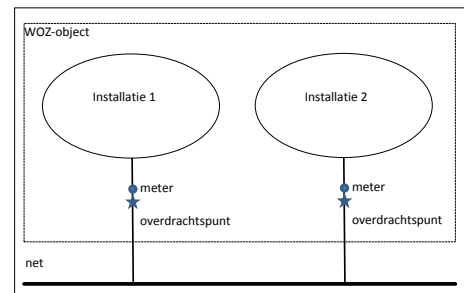
De oplossing voor dit vraagstuk is gelegen in het definiëren van het begrip "allocatiepunt". Voor gewone, enkelvoudige, aansluitingen valt het allocatiepunt samen met het overdrachtpunt van de aansluiting. Op het overdrachtpunt wordt immers de energie-uitwisseling tussen de installatie en het net gemeten en op basis van die meetgegevens wordt de energie-uitwisseling aan de desbetreffende marktpartij gealloceerd en kan de uitgewisselde energie ook worden gefactureerd. Als aan een aansluiting extra allocatiepunten met elk een eigen EAN-code worden toegekend, ontstaan als het ware extra – virtuele – overdrachtpunten. De allocatiepunten dienen dan ook gedacht te worden ter plaatse van het overdrachtpunt. Het zijn hulpmiddelen om op het overdrachtpunt de energie-uitwisseling te verdelen over de gecontracteerde leveranciers. Indien door middel van diverse randvoorwaarden aan de installatie, aan de aansluiting en aan de meetinrichting gegarandeerd kan worden dat de energie-uitwisseling tussen de installatie en het net op zo'n allocatiepunt even nauwkeurig vastgesteld kan worden en even eenduidig gealloceerd kan worden als wanneer de installatie rechtstreeks op het net aangesloten zou zijn, is het verantwoord om de desbetreffende allocatiepunten voor de marktprocessen (dus de mutatieprocessen en de meetdataprocessen) te behandelen alsof het zelfstandige aan-

sluitingen zijn.

Op welke wijze dat moet plaatsvinden, is mede afhankelijk van het type aansluiting waar we mee te maken hebben. Globaal zijn vijf varianten denkbaar. Waarbij er in de praktijk ook grensgevallen tussen elk van de varianten denkbaar zijn. Voor zover de elektrotechnische eigenschappen (vermogen, kortsluitvastheid enz.) van de aansluiting en van de installatie dat toelaten, dient de aangeslotene met een grootverbruikaansluiting te kunnen kiezen tussen de parallelle en seriële variant.

Variant A: Klein- of grootverbruikaansluiting bestaande uit meer verbindingen die als één aansluiting worden gezien

De meest eenvoudige variant is eerder in deze toelichting al ter sprake gekomen en betreft de situatie dat elke zelfstandige installatie met een eigen verbinding aan het net is gekoppeld. Deze verbindingen vormen met elkaar één aansluiting in de zin van de wet, maar op elke verbinding is een overdrachtspunt aanwezig met op of nabij dat overdrachtspunt een meetinrichting conform de Meetcode elektriciteit. Er is sprake van parallelle meting. Als deze onderscheiden verbindingen elektrisch gezien niet parallel staan (met elektrisch parallel bedoelen we dat de uiteinden van beide verbindingen elektrisch een elkaar vast zitten doordat ze bijvoorbeeld naar hetzelfde railsysteem of naar dezelfde installatie gaan) en de achterliggende installaties niet met elkaar verbonden zijn, kan aan elk van de overdrachtspunten van deze onderscheiden verbindingen een allocatiepunt met een eigen EAN-code toegekend worden en kunnen de verbindingen voor de marktprocessen worden behandeld alsof het zelfstandige aansluitingen zijn. Deze variant is denkbaar bij klein- en grootverbruikaansluitingen.

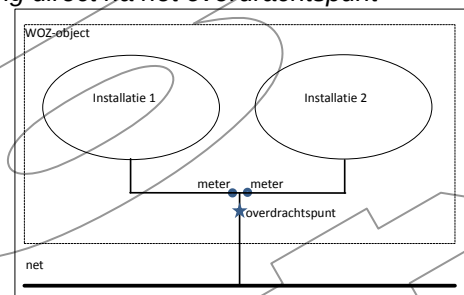


Het belangrijkste kenmerk van deze variant is dat elke zelfstandig te behandelen installatie z'n eigen fysieke verbinding heeft met het net. Met per verbinding een overdrachtspunt en een bijbehorende meetinrichting.

Een technisch identieke situatie (meer verbindingen naar afzonderlijke installaties op één WOZ) waarbij de afzonderlijke verbindingen als evenzovele zelfstandige aansluitingen worden gezien, komt in de praktijk ook voor, maar valt buiten de scope van deze regeling, aangezien in die situatie aan elke aansluiting al een eigen EAN-code is toegekend en op die aansluitingen dus een separate leverancier gecontracteerd kan worden.

Variant B: Klein- of grootverbruikaansluiting met parallelle meting direct na het overdrachtspunt

De tweede variant kennen we al van de grootverbruikaansluiting voor een postcoderoosproject. In dat geval is er sprake van een aansluiting die uit één verbinding bestaat en waarbij – vanuit het net bezien – direct na het overdrachtspunt van de aansluiting de te onderscheiden installaties gesplitst zijn en direct na die splitsing elk afzonderlijk bemeten worden met een meetinrichting conform de Meetcode elektriciteit. Ook hier is sprake van parallelle meting. Op de plaats van het overdrachtspunt worden evenzovele allocatiepunten (virtuele overdrachtspunten) toegekend als er afzonderlijke installaties zijn. Elk van de allocatiepunten heeft ook in deze variant z'n eigen EAN-code

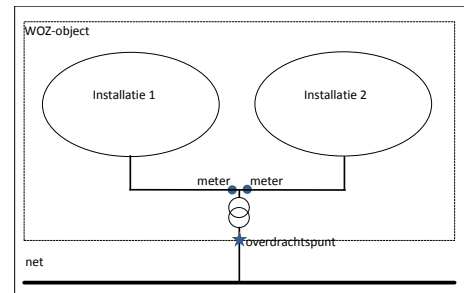


en kan voor de marktprocessen worden behandeld alsof het een zelfstandige aansluiting is. Ook deze variant is denkbaar bij zowel klein- als grootverbruikaansluitingen.

Kenmerk van deze variant is dat de onderscheiden meetinrichtingen, de splitsing en het overdrachtpunt zo dicht mogelijk bij elkaar zitten en dat tussen de locatie van de meetinrichtingen en van het overdrachtpunt geen energieverbruik of -productie plaats kan vinden.

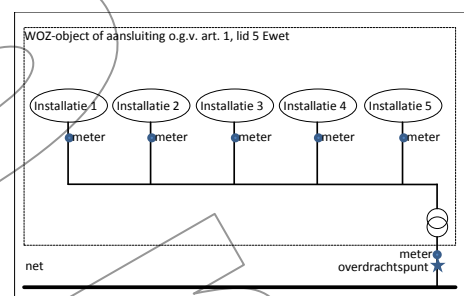
Variant C: Grootverbruikaansluiting met parallelle meting en een transformator tussen meting en overdrachtpunt

De derde variant is een verbijzondering van variant B. Het verschil is dat de splitsing niet direct na het overdrachtpunt zit, maar dat er zich tussen het overdrachtpunt en de splitsing een transformator bevindt. Evenals dat het geval is bij een enkelvoudige aansluiting met een klantransformator en meting aan de secundaire zijde daarvan, zullen ook in deze situatie de meetgegevens van de afzonderlijke meetinrichtingen gecorrigeerd moeten worden voor energieverliezen tussen het punt van meting en het overdrachtpunt. Daarbij zullen er ook spelregels moeten komen voor de toedeling van die energieverliezen. Deze variant is alleen denkbaar bij grootverbruikaansluitingen. Kenmerk van deze variant is dat er zich tussen de onderscheiden meetinrichtingen en het overdrachtpunt een transformator bevindt, maar dat afgezien daarvan de meetinrichtingen, de splitsing en het overdrachtpunt toch nog zo dicht mogelijk bij elkaar zitten en dat tussen de locatie van de meetinrichtingen en van het overdrachtpunt behalve het energieverlies over de transformator geen energieverbruik of -productie plaats kan vinden. Of in deze variant ook aan de primaire zijde van de transformator, dus ter plaatse van het overdrachtpunt, gemeten moet worden, is afhankelijk van de omvang van de aansluiting. Bij een transportvermogen groter dan 1 MW dient er op grond van de Meetcode elektriciteit altijd aan de primaire zijde van de transformator gemeten te worden.



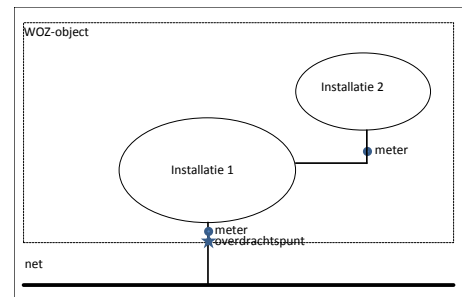
Variant D: Grootverbruikaansluiting met parallelle meting en een kabel (en ook een transformator) tussen meting en overdrachtpunt

De vierde variant is een variant waarbij er in afwijking van B of C een grotere afstand zit tussen de onderscheiden meetinrichtingen en het overdrachtpunt, maar dat er nog steeds geen sprake is van energieverbruik of -productie tussen de meetinrichtingen en het overdrachtpunt. In deze situatie dient er op het overdrachtpunt altijd een meetinrichting geplaatst te zijn om te voorkomen dat er tussen het overdrachtpunt en de meetinrichtingen ten behoeve van de afzonderlijke installaties niet geregistreerd verbruik plaatsvindt. De meetverantwoordelijke corrigeert de meetgegevens uit de aan de installaties gekoppelde meetinrichtingen voor de verliezen over de kabel en eventuele transformator tussen deze meetinrichtingen en de meetinrichting op het overdrachtpunt. Ook deze variant is alleen denkbaar bij grootverbruikaansluitingen. Kenmerk van deze variant is dat er zich tussen de onderscheiden meetinrichtingen en het overdrachtpunt een kabeltracé en eventueel een transformator bevindt, maar dat afgezien daarvan er tussen de locatie van de meetinrichtingen en van het overdrachtpunt behalve het energieverlies over het kabeltracé en de eventuele transformator geen energieverbruik of -productie plaats kan vinden.



Variant E: Grootverbruikaansluiting met seriële meting

De vijfde variant tenslotte vertoont gelijkenis met de voormalige situatie van de brutoproductiemeter. Vanuit het net bezien zitten de te onderscheiden elektrische installaties achter elkaar. Op de scheiding van de installaties zit een meetinrichting. Anders dan bij de brutoproductiemeterinrichting is dit een meetinrichting die volwaardig voldoet aan de eisen die in de Meetcode elektriciteit worden gesteld aan meetinrichtingen op de aansluiting. In geval van een grootverbruikaansluiting betreft dat dus een nauwkeurige, op afstand uitleesbare kwartiermeting. In termen van de Begrippen-code elektriciteit een telemetriegrootverbruikmeetinrichting. Ook in dit geval worden er op de plaats van het overdrachtspunt even zoveel allocatiepunten gedefinieerd als er afzonderlijk bemeten installaties zijn. De meetgegevens van de verschillende meetinrichtingen worden nu zodanig opgeteld of afgetrokken dat er aan de allocatiepunten meetgegevens worden toegekend alsof de verschillende installaties elk rechtstreeks op het net waren aangesloten. Er is sprake van seriële meting. Ook in deze variant krijgt elk van de allocatiepunten z'n eigen EAN-code en kan het allocatiepunt voor de marktprocessen worden behandeld alsof het een zelfstandige aansluiting is. Ook deze variant is alleen denkbaar bij grootverbruikaansluitingen.



Kenmerk van deze variant is dat er altijd een meetinrichting op het overdrachtspunt aanwezig is en ook op de grenzen tussen de installaties. De meetverantwoordelijke bewerkt de meetgegevens zodanig dat naast de totaalgegevens ook meetgegevens worden aangeleverd alsof elke installatie zelf rechtstreeks op het net was aangesloten. Er moeten dus aanvullende eisen worden gesteld aan de bewerking van de meetgegevens en aan het beheer van het primaire deel van de meetinrichtingen die niet op of bij het overdrachtspunt zijn geplaatst, maar zich op de grenzen tussen de installaties bevinden.

In alle gevallen waar deze regeling voor is bedoeld, is sprake van één aansluiting, één WOZ (met uitzondering van de situatie van artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998 als daar geen sprake is van de complexbepaling uit de wet WOZ), één aangeslotene en dus ook van één aansluit- en transportovereenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder. De aangeslotene geeft als het ware recht van overpad over zijn aansluiting. Dat kan zijn aan zichzelf als hij zelf voor een zelfstandig deel van zijn installatie een aparte leverancier wil contracteren. Dat kan zijn aan een andere natuurlijke of rechtspersoon als er zich op zijn WOZ-object een afzonderlijke installatie bevindt die in beheer is bij die ander en waarvoor die ander een aparte leverancier wil contracteren.

Zoals hierboven reeds is aangeduid, zijn de varianten C tot en met E uitsluitend relevant voor grootverbruikaansluitingen. Bij kleinverbruikaansluitingen zal altijd sprake zijn van variant A of B. Bij een kleinverbruikaansluiting is immers geen meetverantwoordelijke die de meetgegevensbewerking kan doen die nodig is bij de varianten C, D en E. Bij kleinverbruikaansluitingen is de leverancier verantwoordelijk voor de meetgegevens. Samenwerking tussen de twee of meer leveranciers met betrekking tot het uitwisselen en bewerken van meetgegevens op de ene aansluiting is uit oogpunt van mededinging en privacybescherming zonder klantmandaat niet toegestaan. Overigens is het voorschrijven van parallelle meting (in één en dezelfde meterkast) in deze situatie geen extra drempel, omdat uit oogpunt van de installatieveiligheid (NEN1010) reeds is voorgeschreven dat de extra afzonderlijke installatie (bijvoorbeeld de zonnepanelen) op een eigen groep moet zijn aangesloten.

Onderkende risico's

Er is samenhang tussen de beoogde regeling voor meer leveranciers op een aansluiting en de fiscale wet- en regelgeving. Daarbij is het nog niet in alle gevallen duidelijk wat de impact daarvan is op onze beoogde regeling. Te denken valt aan het salderen van de energiebelasting bij kleinverbruikaansluitingen, de toepassing van de heffingskorting en het clusteren van energiestromen voor de bepaling van de energiebelasting. De impact zal in belangrijke mate afhangen van de interpretatie van de Wet belastingen op milieugrondslag (Wbm) en de daarbij behorende lagere regelgeving en kan bovendien voor verschillende groepen aangeslotenen en voor de verschillende varianten verschillen. De bedoelde interpretatie van de Wbm betreft in elk geval de situatie dat de leverancier de Wbm toepast per allocatiepunt, waarbij de volgende vragen gesteld kunnen worden:

- Staat de Wbm toe dat de heffingskorting door de leverancier wordt toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting?
- Vereist de Wbm dat de elektriciteit rechtstreeks op het net moet zijn ingevoerd of van het net moet zijn afgenomen?
- Staat de Wbm toe dat er voor elk allocatiepunt van de aansluiting een afdrachtplichtige leverancier is in plaats van één afdrachtplichtige leverancier voor de totale aansluiting?
- Staat de Wbm toe dat er achter één aansluiting (op één WOZ-object) twee of meer verschillende gebruikers ((rechts)personen) worden onderscheiden?
- Is de mogelijk substantiële toename van het aantal clusterverzoeken voor de Belastingdienst behandelbaar indien er op kleinverbruikniveau op grote schaal gebruik wordt gemaakt van de regeling voor meer leveranciers op een aansluiting?

In het navolgende gaan we er van uit dat de fiscale wet- en regelgeving geen belemmering vormt. Bij de besluitvorming door ACM over de onderhavige wijzigingen zal definitief moeten worden vastgesteld of de regeling voor alle groepen aangeslotenen (kleinverbruikers en grootverbruikers) en alle varianten (met parallelle en seriële meting) kan worden toegepast gelet op de fiscale wet- en regelgeving. Als er geen duidelijkheid is over de compliance met de Wbm van de beoogde regeling voor meer leveranciers op een aansluiting, bestaat het risico dat leveranciers (als uitvoerders van de Wbm) niet bereid zijn of kunnen zijn om aan de uitvoering van de regeling mee te werken.

Een ander risico is dat een aansluiting met twee leveranciers ten behoeve van verschillende (rechts)personen wordt gezien als twee aansluitingen. De interpretatie van de definitie van aansluiting is onderwerp van discussie geweest in tal van geschil- en rechtszaken. Met name de vraag of alle verbindingen tussen een net en een onroerende zaak één aansluiting vormen is afhankelijk van de concrete omstandigheden verschillend beantwoord. In geval de verschillende installaties op een WOZ in gebruik/beheer zijn bij verschillende (rechts)personen is in eerdere jurisprudentie vastgesteld dat er dan sprake is van evenzovele afzonderlijke aansluitingen. Met name nu de wet uitsluitend de begrippen "aansluiting", "net", "gesloten distributiesysteem" en "directe lijn" onderscheidt, blijft ook bij de onderhavige regeling een risico dat beoordeeld wordt dat er sprake is van twee aansluitingen en een net. Voor de netbeheerders is daarom van groot belang dat zij eenduidig de aansluit- en transporttarieven in rekening brengen. Zij zullen in het vervolg goed met ACM moeten afstemmen hoe zij de gesignaleerde juridische risico's eenduidig kunnen mitigeren zodat er t.z.t. geen situaties van willekeur kunnen ontstaan. Het invoeren van de regeling kan er toe leiden dat vaker in bovenstaande zin een geschil wordt aangespannen tegen de netbeheerder. In de vormgeving van de nieuwe regeling is geprobeerd dit risico zo veel mogelijk te verkleinen door expliciet te maken dat het gaat om één aansluiting met één aangeslotene op één WOZ. Helemaal waterdicht is het in het codedomein echter niet te maken.

Een derde aandachtspunt is de samenhang met enkele aan de Elektriciteitswet 1998 gerelateerde AMvB's en MR-en, waarin sprake is van toepassing van processen of regels op een individuele aansluiting. Dit betreft onder meer het Besluit Leveringszekerheid Elektriciteit, de Regeling afsluitbeleid en wellicht nog andere regelingen. We gaan er van uit dat het verantwoord en in de geest van de desbetreffende regelingen is om deze bij aansluitingen die gebruik maken van de mogelijkheid van meer leveranciers op een aansluiting toe te passen op de afzonderlijke allocatiepunten. In het voorgestelde artikel IcEG 1.1.14 is dat expliciet gemaakt. Uit oogpunt van onderlinge consistentie van wet- en regelgeving is het te overwegen om bij het Ministerie van Economische Zaken aanpassing van de desbetreffende besluiten en regelingen te bepleiten.

Wat moet er allemaal geregeld worden?

De volgende deelonderwerpen dienen geregeld te worden.

- definitie van allocatiepunt,
- regels voor het toekennen van extra allocatiepunten aan een aansluiting,
- regels voor de meetinrichting ten behoeve van een extra allocatiepunt indien de meetinrichting zich niet op of nabij het overdrachtpunt bevindt,
- regels voor de bepaling van meetgegevens behorende bij de allocatiepunten,
- regels voor het toekennen van EAN-codes aan allocatiepunten,
- regels voor het uitwisselen van informatie over de aansluiting en bijbehorende allocatiepunten (hoofdstuk 2 van de Informatiecode elektriciteit en gas),
- regels voor het toepassen van mutatieprocessen (namelijk de processen uit de hoofdstukken 3 en 4 van de Informatiecode elektriciteit en gas) in geval van aansluitingen met extra allocatiepunten,
- regels voor het toepassen van aansluit- en transporttarieven in geval van aansluitingen met extra allocatiepunten,
- toepasselijkheid van diverse onderdelen van de technische codes.

Elk van deze deelonderwerpen komt hierna aan de orde.

Definitie van allocatiepunt

In de eerste plaats moet het allocatiepunt gedefinieerd worden in de *Begrippencode elektriciteit*. Dat kan als volgt:

<u>Allocatiepunt</u>	<u>Virtueel punt ter plaatse van het overdrachtpunt waar de energie-uitwisseling tussen een installatie en het net administratief aan een marktpartij wordt toegewezen alsof de meting op het overdrachtpunt van de aansluiting heeft plaatsgevonden.</u>
----------------------	---

De locatie van de meetinrichting is niet bepalend voor de plek waar het allocatiepunt kan worden gedacht, omdat het gaat om de verdeling van de energievolumes naar de verschillende PV/LV-combinaties op het overdrachtpunt. Daarom zal het gemeten energievolume ook indien nodig gecorrigeerd worden voor het energieverlies tussen de locatie van de meting en de locatie van het overdrachtpunt.

Vervolgens blijkt het voor gebruik in codeteksten handig om onderscheid te kunnen maken tussen het primaire allocatiepunt en eventueel aanwezige extra toegekende, secundaire allocatiepunten.

<u>Primaire allocatiepunt</u>	<u>Het eerste bij een aansluiting behorende allocatiepunt.</u>
<u>Secundaire allocatiepunt</u>	<u>Een door de netbeheerder aan een aansluiting toegekend allocatiepunt, niet zijnde het primaire allocatiepunt.</u>

Regels voor het toekennen van secundaire allocatiepunten aan een aansluiting

Vervolgens moet er geregeld worden onder welke voorwaarden er secundaire allocatiepunten aan een aansluiting kunnen worden toegekend. Een geëigende plaats daarvoor is paragraaf 2.1 van de Netcode elektriciteit. Nu lopen we aan tegen het lastige gegeven dat in de codes nergens expliciet staat dat de netbeheerder en de aangeslotene de locatie van het overdrachtpunt van de aansluiting overeen komen. Uit paragraaf 2.1.3 van de Netcode elektriciteit volgt dat wel impliciet. Het staat wel bijna letterlijk in de begripsomschrijving van overdrachtpunt in de Begrippencode elektriciteit. Om de nieuwe regeling zo transparant mogelijk te laten zijn, wordt voorgesteld om de regeling te beginnen met een bepaling over de plaats van het overdrachtpunt. De overeenkomende zin kan dan uit de begripsomschrijving verwijderd worden. Er wordt dus een nieuw artikel aan paragraaf 2.1.1 van de Netcode elektriciteit toegevoegd:

2.1.1.7 De netbeheerder en de aangeslotene komen voor elk van de verbindingen behorende tot de aansluiting de locatie van het bijbehorende overdrachtpunt overeen.

En in de Begrippencode elektriciteit wordt in de begripsomschrijving van "Overdrachtpunt" de zinsne-
de "tussen de netbeheerders onderling of de netbeheerder en de aangeslotene overeengekomen of door de aangeslotene aangewezen" geschrapt.

De volgende stap is het toekennen van de allocatiepunten. In geval van een aansluiting met één leverancier / programmaverantwoordelijke, valt het allocatiepunt als het ware samen met het overdrachtpunt van de aansluiting:

2.1.1.8 Aan elke aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, kent de netbeheerder een primair allocatiepunt toe ongeacht het aantal overdrachtpunten van een aansluiting.

Vervolgens wordt geregeld onder welke voorwaarden een of meer secundaire allocatiepunten aan een aansluiting kunnen worden toegekend. Ten behoeve van de transparantie wordt hier onderscheid gemaakt naar elk van de hiervoor genoemde varianten A tot en met E.

2.1.1.9 Indien een aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, bestaat uit meer dan één verbinding en de installaties die zich achter die verbindingen bevinden niet elektrisch gekoppeld zijn of kunnen worden anders dan via de netzijde van de aansluiting, kent de netbeheerder op verzoek van de aangeslotene een of meer secundaire allocatiepunten aan de aansluiting toe ten behoeve van het faciliteren van meer dan één gelijktijdige transactie met een leverancier en programmaverantwoordelijke op die aansluiting onder voorwaarde dat:

- a. elk allocatiepunt bij een afzonderlijke installatie behoort, die niet elektrisch gekoppeld is of kan worden met een andere installatie anders dan via de netzijde van de aansluiting;
- b. de afzonderlijke installaties zoals bedoeld in onderdeel a, zich op dezelfde onroerende zaak bevinden (met uitzondering van aansluitingen zoals bedoeld in artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998);
- c. op het overdrachtpunt van elke verbinding zich een meetinrichting bevindt conform de artikelen 2.1.3.1 tot en met 2.1.3.4 en conform de voorwaarden voor meetinrichtingen die op grond van de Meetcode elektriciteit van toepassing zijn op de desbetreffende aansluiting;
- d. de locatie van elk van de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, aan de voorwaarden in paragraaf 2.1.2 voldoet;
- e. indien het een grootverbruikaansluiting betreft, voldaan wordt aan artikel 1.2.3.2 van de Meetcode elektriciteit; en
- f. er sprake is van één aansluit- en transportovereenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder voor de desbetreffende aansluiting, ongeacht het aantal aan die aansluiting toegekende allo-

catiepunten en ongeacht het aantal leveringsovereenkomsten met verschillende leveranciers.

2.1.1.10 Indien een aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, bestaat uit één verbinding of uit meerdere elektrisch parallelle verbindingen, kent de netbeheerder op verzoek van de aangeslotene een of meer secundaire allocatiepunten aan de aansluiting toe ten behoeve van het faciliteren van meer dan één gelijktijdige transactie met een leverancier en programmaverantwoordelijke op die aansluiting onder voorwaarde dat:

- a. elk allocatiepunt bij een afzonderlijke installatie behoort, die niet elektrisch gekoppeld is of kan worden met een andere installatie anders dan via de netzijde van de aansluiting;
- b. de afzonderlijke installaties zoals bedoeld in onderdeel a, zich op dezelfde onroerende zaak bevinden (met uitzondering van aansluitingen zoals bedoeld in artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998);
- c. op de grens tussen elke afzonderlijke installatie, bedoeld in onderdeel a, en de aansluiting waarachter deze zich bevindt, zich een meetinrichting bevindt conform de artikelen 2.1.3.1 tot en met 2.1.3.4 en conform de voorwaarden voor meetinrichtingen die op grond van de Meetcode elektriciteit van toepassing zijn op de desbetreffende aansluiting;
- d. de locatie van de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, aan de voorwaarden in paragraaf 2.1.2 voldoet;
- e. de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, zich bevinden in elkaars onmiddellijke nabijheid in dezelfde meterkast of meterruimte en zich zo dicht mogelijk bij het overdrachtpunt van de aansluiting bevinden;
- f. tussen de locatie van het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in onderdeel c geen energie-uitwisseling plaatsvindt met een andere installatie;
- g. indien het een grootverbruikaansluiting betreft, voldaan wordt aan artikel 1.2.3.2 van de Meetcode elektriciteit; en
- h. er sprake is van één aansluit- en transportovereenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder voor de desbetreffende aansluiting, ongeacht het aantal aan die aansluiting toegekende allocatiepunten en ongeacht het aantal leveringsovereenkomsten met verschillende leveranciers.

2.1.1.11 Indien, in afwijking van artikel 2.1.1.10, onderdeel e, in geval van een grootverbruikaansluiting, zich een transformator bevindt tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, geldt in aanvulling op 2.1.1.10 dat:

- a. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting zorg draagt voor een zodanige correctie van de meetgegevens afkomstig uit de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, dat de aan de allocatiepunten toegewezen energie-uitwisseling tezamen de totale energie-uitwisseling op het overdrachtpunt representeren; en
- b. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting de energieverliezen tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, toebedeelt aan het primaire allocatiepunt van die aansluiting, tenzij de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting een andere verdeling over de allocatiepunten overeenkomt met de aangeslotene.

2.1.1.12 Indien, in afwijking artikel 2.1.1.10, onderdeel e, in geval van een grootverbruikaansluiting zich een kabeltracé (en eventueel een transformator) bevindt tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van één of meer van de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, geldt in aanvulling op 2.1.1.10 dat:

- a. er naast de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, zich ook op het overdrachtpunt van de aansluiting een meetinrichting bevindt conform de Meetcode elektriciteit, en;
- b. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting zorg draagt voor een zodanige cor-

rectie van de meetgegevens afkomstig uit de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, dat de aan de allocatiepunten toegewezen energie-uitwisseling tezamen de totale energie-uitwisseling op het overdrachtpunt representeren, en;

- c. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting de energieverliezen tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, toebedeelt aan het primaire allocatiepunt van die aansluiting, tenzij de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting een andere verdeling over de allocatiepunten overeenkomt met de aangeslotene.

2.1.1.13 Ongeacht het aantal verbindingen waaruit een grootverbruikaansluiting bestaat, kent de netbeheerder op verzoek van de aangeslotene een of meer secundaire allocatiepunten aan de aansluiting toe ten behoeve van het faciliteren van meer dan één gelijktijdige transactie met een leverancier en programmaverantwoordelijke op die aansluiting onder voorwaarde dat:

- a. elk allocatiepunt bij een afzonderlijke installatie behoort, die niet elektrisch gekoppeld is of kan worden met een andere installatie anders dan via de in onderdeel c bedoelde grens;
- b. de afzonderlijke installaties zoals bedoeld in onderdeel a zich op dezelfde onroerende zaak bevinden (met uitzondering van aansluitingen zoals bedoeld in artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998);
- c. op het overdrachtpunt van de aansluiting en op elke grens tussen de afzonderlijke installaties, bedoeld in onderdeel a, en de andere installatie(s) achter de desbetreffende aansluiting, zich een meetinrichting bevindt conform de artikelen 2.1.3.1 tot en met 2.1.3.4 en conform de voorwaarden voor meetinrichtingen die op grond van de Meetcode elektriciteit van toepassing zijn op de desbetreffende aansluiting;
- d. tussen een afzonderlijke installatie zoals bedoeld in onderdeel a en het overdrachtpunt van de aansluiting op het net zich maximaal één andere installatie bevindt;
- e. de locatie van elk van de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, aan de voorwaarden in paragraaf 2.1.2 voldoet;
- f. het primaire deel van de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, die zich niet op het overdrachtpunt van de aansluiting bevinden, aan artikel 2.6.5 van de Meetcode elektriciteit voldoet;
- g. voldaan wordt aan artikel 1.2.3.2 van de Meetcode elektriciteit;
- h. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting zorg draagt voor een zodanige bewerking van de meetgegevens afkomstig uit de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, dat de meetgegevens per allocatiepunt de energie-uitwisseling met het net representeren; en
- i. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting de energieverliezen tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in onderdeel c, toebedeelt aan het primaire allocatiepunt van die aansluiting, tenzij de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting een andere verdeling over de allocatiepunten overeenkomt met de aangeslotene;
- j. er sprake is van één aansluit- en transportovereenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder voor de desbetreffende aansluiting, ongeacht het aantal aan die aansluiting toegekende allocatiepunten en ongeacht het aantal leveringsovereenkomsten met verschillende leveranciers.

2.1.1.14 Met inachtneming van de artikelen 2.1.1.9 tot en met 2.1.1.13 kan de aangeslotene bij zijn verzoek om een of meer secundaire allocatiepunten aan zijn aansluiting toe te kennen, kiezen voor de variant met parallel geplaatste meetinrichtingen (zoals bedoeld in de artikelen 2.1.1.9 tot en met 2.1.1.12) of serieel geplaatste meetinrichtingen (zoals bedoeld in artikel 2.1.1.13).

Bij de opstelling van de bovenstaande artikelen is er van uitgegaan dat codewijzigingsvoorstel BR-15-

1072 met betrekking tot het uitschakelen van het E3-profielsegment (ACM-dossier 15.1037.52) eerder in werking zal treden dan het onderhavige wijzigingsvoorstel. Als dat niet het geval is, zullen de onderdelen e van artikel 2.1.1.9, g van artikel 2.1.1.10 en g van artikel 2.1.1.13 aangevuld moeten worden met een verwijzing naar paragraaf 4.3.5 van de Meetcode elektriciteit.

Op grond van bovenstaande nieuwe artikelen zal het voorkomen dat er meer meetinrichtingen bij één overdrachtspunt behoren. Voor elk van die meetinrichtingen geldt dat de te meten grootheden betrekking hebben op het overdrachtspunt van de aansluiting. Daarom is het nodig om de formulering van artikel 2.1.3.4 van de Netcode elektriciteit aan te passen.

2.1.3.4 De comptabele meetinrichting registreert de grootheden in het overdrachtspunt van de aansluiting, in geval van aansluitingen met een of meer secundaire allocatiepunten voor elk allocatiepunt afzonderlijk.

Regels voor de meetinrichting ten behoeve van een secundair allocatiepunt indien deze meetinrichting zich niet op of nabij het overdrachtspunt bevindt

In het nieuwe artikel 2.1.1.13 van de Netcode elektriciteit wordt als voorwaarde voor de secundaire allocatiepunten gesteld dat er op de grens van de apart te alloceren installatie een meetinrichting conform de Meetcode elektriciteit aanwezig is. Omdat het hier grootverbruikaansluitingen betreft, is de meetinrichting te onderscheiden in een primaire en een secundair deel. Bij een gewone aansluiting is het primaire deel van de meetinrichting in beheer van de netbeheerder en het secundaire deel in beheer bij de meetverantwoordelijke. Als de meetinrichting ten behoeve van het secundaire allocatiepunt zich niet op of nabij het overdrachtspunt van de aansluiting bevindt, maar vanuit het net gezien verder achter de aansluiting, kan de netbeheerder niet de beheerder van het primaire deel van de meetinrichting zijn. De aangeslotene zal dus een ander moeten aanwijzen voor het beheer van het primaire deel van de desbetreffende meetinrichting. En deze aangewezen beheerder van het primaire deel van de meetinrichting zal de meetverantwoordelijke die verantwoordelijk is voor het secundaire deel van de meetinrichting moeten voorzien van alle informatie die de meetverantwoordelijke normaliter van de netbeheerder ontvangt. Oftewel, in afwijking van artikel 2.6.4 van de Meetcode elektriciteit zal paragraaf 4.3.2 van de Meetcode elektriciteit voor die aangewezen beheerder van toepassing moeten worden verklaard. Meetverantwoordelijken moeten er op bedacht zijn dat in deze situatie de gegevens over het primaire deel van de meetinrichting van het allocatiepunt op een andere wijze bij de beheerder van het primaire deel aangevraagd moeten worden dan via het proces van paragraaf 2.11 van de Informatiecode elektriciteit en gas.

De reden dat in artikel 2.6.4 van de Meetcode elektriciteit wordt voorgeschreven dat het primaire deel van de meetinrichting in beheer is bij de netbeheerder, is gelegen in het feit dat dit primaire deel, te weten de stroomtransformatoren, als het ware één geheel vormen met het deel van de verbinding van de aansluiting waarheen ze zich bevinden en dat verwisseling van de stroomtransformatoren alleen mogelijk is met demontage van dat deel van de verbinding.

Voor het beheer van het primaire deel van de meetinrichting verderop in de installatie zal ook expliciet moeten worden vastgelegd wie het beheer doet, wil de meetverantwoordelijke zijn verantwoordelijkheid voor het secundaire deel kunnen nemen. Mogelijke opties zijn: (1) de (installatieverantwoordelijke van de) aangeslotene, (2) de meetverantwoordelijke of (3) een door de aangeslotene aangewezen derde. In lijn met de redenering bij de aansluiting zou de installatieverantwoordelijke van de aangeslotene voor de hand liggen. Dat is echter een persoon en niet een marktrol en bovendien kennen we die

in ons marktmodel verder niet. Onderstaand tekstvoorstel voor een toe te voegen artikel aan de Meetcode elektriciteit laat in het midden wie de aangeslotene aanwijst. In artikel 2.1.1.13 van de Netcode elektriciteit wordt in onderdeel f naar dit nieuwe artikel verwezen.

2.6.5 In afwijking van 2.6.4 wijst de aangeslotene een beheerder aan voor het eventueel aanwezige primaire deel van de meetinrichting, bedoeld in artikel 2.1.1.13, onderdeel f, van de Netcode elektriciteit, indien artikel 2.1.1.13 van de Netcode elektriciteit op de aansluiting van toepassing is, en draagt hij er zorg voor dat deze aangewezen beheerder jegens de meetverantwoordelijke voldoet aan de in paragraaf 4.3.2 van de Meetcode elektriciteit genoemde verplichtingen.

Wat gebeurt er als er iets mis gaat met dit primaire deel van de meetinrichting en de desbetreffende beheerder van het primaire deel van de meetinrichting geen actie onderneemt? Deze beheerder heeft immers geen rol in het marktmodel. De beoogde gang van zaken is dan als volgt: De meetverantwoordelijke brengt de aangeslotene op de hoogte van het gebrek aan het primaire deel van de meetinrichting en vraagt de aangeslotene om (1) handelend op te treden richting de door hem aangewezen beheerder van het primaire deel van de meetinrichting, zodat het gebrek alsnog wordt opgeheven. Als dat geen effect heeft, adviseert de meetverantwoordelijke de aangeslotene om (2) het desbetreffende secundaire allocatiepunt door de netbeheerder op te laten heffen. Als ook dat niet gebeurt, voldoet de aangeslotene niet meer aan voorwaarden om secundaire allocatiepunten te mogen hebben en zal, na melding door de meetverantwoordelijke, de (3) netbeheerder het desbetreffende secundaire allocatiepunt van de desbetreffende aansluiting uit bedrijf nemen. Een alternatief is dat de meetverantwoordelijke de totale meetverantwoordelijkheid voor de hele aansluiting opzegt. Deze procedure is niet uitgewerkt in de Informatiecode elektriciteit en gas omdat de kern van deze procedure zit in de privaatrechtelijke relatie tussen de aangeslotene en degene die namens de aangeslotene het beheer heeft over het primaire deel van de meetinrichting.

Regels voor de uitwisseling van meetgegevens behorende bij de allocatiepunten

Er moeten spelregels komen voor de toerekening van eventuele verliezen tussen de plaats van de meetinrichting en het overdrachtpunt. De meetgegevens moeten zodanig bewerkt worden dat de meetverantwoordelijke aan de netbeheerder de volgende sets meetgegevens oplevert:

- A. voor het totaal van de aansluiting: de waarden zoals omschreven in McE 4.3.5.1, onderdelen a tot en met d (c en d voor zover van toepassing),
- B. voor elk afzonderlijk allocatiepunt: de waarden zoals omschreven in McE 4.3.5.1, onderdelen a en b, zodanig bewerkt dat de waarden overeenkomen met de energiehoeveelheden alsof de desbetreffende energie-uitwisseling rechtstreeks met het net heeft plaatsgevonden.

Vervolgens is op beide sets meetgegevens paragraaf 6.2 van de IcEG van toepassing.

In de meetgegevensberichten moeten dan twee velden worden toegevoegd. Bij normale aansluitingen bevat het meetgegevensbericht de elementen a tot en met d uit artikel 4.3.5.1 van de Meetcode elektriciteit. Extra allocatiepunten hebben alleen de elementen a en b uit genoemd artikel. Stel dat a tot en met d betrekking hebben op de totale aansluiting en a' en b' op het eerste allocatiepunt en a'' en b'' op het tweede allocatiepunt. De meetverantwoordelijke levert dan twee meetberichten op. Het eerste meetbericht heeft betrekking op de totale aansluiting plus het primaire allocatiepunt. Dit bericht bevat de elementen a tot en met d aangevuld met e (= a') en f (= b'). Het tweede meetbericht heeft betrekking op het secundaire allocatiepunt. In dit bericht zijn de elementen a tot en met d leeg. Alleen e (= a'') en f (= b'') zijn gevuld.

Regels voor het toekennen van EAN-codes aan allocatiepunten

Hoe we dit verder uitwerken is mede afhankelijk van de uitkomst van de discussie over het aantal EAN-codes dat we toekennen en de wijze waarop de berichten dan in elkaar zitten. Opties:

- A. Elke aansluiting heeft en houdt zijn eigen "aansluitings-EAN-code" en elk allocatiepunt krijgt een eigen "allocatiepunt-EAN-code". Dit heeft zeker geen voorkeur want ook alle aansluitingen met maar één allocatiepunt krijgen dan twee EAN-codes. Oftewel het aantal records in het C-AR zou meer dan verdubbelen.
- B. Alle enkelvoudige aansluitingen krijgen één EAN-code die zowel "aansluitings-EAN-code" als "allocatiepunt-EAN-code" is. Elke aansluiting met meer dan één allocatiepunt houdt zijn eigen "aansluitings-EAN-code" en elk allocatiepunt krijgt een eigen "allocatiepunt-EAN-code".
- C. Elke aansluiting heeft en houdt zijn eigen "aansluitings-EAN-code" en alleen de extra allocatiepunten krijgen een eigen "allocatiepunt-EAN-code".

Bij een aansluitings-EAN-code zijn zoals gebruikelijk alle van toepassing zijnde velden in het C-AR gevuld. Bij een allocatiepunt-EAN-code zijn alleen velden gevuld die nodig zijn voor de zelfstandige deelname aan de marktprocessen. Bij een aansluitings-EAN-code hoort een ATO met de aangeslotene. Optie C lijkt daarom het meest praktisch. Aan het C-AR moet dan een veld "referentie-EAN-code" worden toegevoegd. Bij enkelvoudige aansluitingen is dat veld leeg. Bij aansluitingen waarop een van de artikelen 2.1.1.9 tot en met 2.1.1.13 van toepassing is, is dat veld bij de records behorende bij de extra allocatiepunten gevuld met de EAN-code van de aansluiting waar de allocatiepunten bij horen. Hiervoor wordt paragraaf 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas als volgt uitgebreid:

Het zou denkbaar zijn om in de hele Informatiecode elektriciteit en gas overall aansluiting te vervangen door allocatiepunt en dan waar nodig te specificeren naar primair of secundair allocatiepunt. Om praktische redenen is daar niet voor gekozen. Het zou immers een ingrijpende herschrijving van deze code betekenen. Bovendien is deze code ook van toepassing op gas en voor gas wordt het fenomeen allocatiepunt niet gebruikt. Daarom worden aan de eerste paragraaf van de Informatiecode elektriciteit en gas enkele artikelen toegevoegd die het gebruik van allocatiepunt en ook de relatie met de leverancier kanaliseren. Aan paragraaf 1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas worden de volgende bepalingen toegevoegd:

- 1.1.13 De aansluitinggegevensprocessen uit hoofdstuk 2, met uitzondering van de artikelen 2.1.1a, 2.1.1b, 2.1.1c, 2.1.3, onderdeel t, 2.1.5a en de paragrafen 2.9 en 2.10, de mutatieprocessen uit de hoofdstukken 3 en 4 en de meetgegevensprocessen uit de hoofdstukken 5 en 6, met uitzondering van de artikelen 6.2.2.2, 6.2.2.2a, 6.2.2.6 en 6.2.2.6a en van paragraaf 6.3.11, alsmede de bijlagen 1 en 2, worden, in geval van elektriciteit, toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.
- 1.1.14 Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, worden de op een aansluiting van toepassing zijnde processen uit het Besluit leveringszekerheid Elektriciteitswet 1998 en uit de Regeling afsluitbeleid voor kleinverbruikers van elektriciteit en gas toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.
- 1.1.15 Daar waar in deze code sprake is van een verplichting of handeling tussen een leverancier en een aangeslotene, wordt in geval van een secundair allocatiepunt met aangeslotene bedoeld degene die de beschikking heeft over dat secundaire allocatiepunt.

Vervolgens dient paragraaf 2.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas aangevuld te worden met enkele artikelen die regelen dat ook aan allocatiepunten EAN-codes worden toegekend en dat deze allocatiepunten als zelfstandige record in het aansluitingenregister worden opgenomen.

2.1.1a Het primaire allocatiepunt van een aansluiting wordt geïdentificeerd met dezelfde EAN-code als de aansluiting.

2.1.1b De netbeheerder kent tevens een EAN-code toe aan elk secundair allocatiepunt dat aan een aansluiting is toegekend.

Ten aanzien van artikel 2.1.3, onderdeel h, kan de vraag gesteld worden of bij een "virtueel" allocatiepunt de aanduiding "fysieke status" wel juist is. Om dit element duidelijk te onderscheiden van "administratieve status" laten we "fysieke status" bestaan. De keuzeoptie "sloop" wordt evenwel gewijzigd in "verwijderd". Dit heeft alleen consequenties voor de artikelen IeEG 3.10.1.4 en 4.12.2.4. En het moet t.z.t. in de DPM's worden meegenomen.

Aan artikel 2.1.3 van de Informatiecode elektriciteit en gas (het artikel waarin het aansluitingenregister is gedefinieerd) dient een onderdeel "t" te worden toegevoegd waarin wordt aangeduid dat er aan een aansluiting extra allocatiepunten zijn toegekend, namelijk door de EAN-codes daarvan in het desbetreffende veld op te nemen. Aan artikel 2.1.3 van de Informatiecode elektriciteit en gas wordt een onderdeel t toegevoegd:

t. de EAN-codes van de secundaire allocatiepunten die aan de aansluiting zijn toegekend;

u. in geval van een secundair allocatiepunt: de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt.

In het aansluitingenregister moeten ook de kenmerken van de secundaire allocatiepunten worden vastgelegd. De velden in het aansluitingenregister zijn voor de secundaire allocatiepunten als volgt te classificeren:

1. Velden waarvoor de waarde van het secundaire allocatiepunt mag of moet verschillen van de waarde voor het primaire allocatiepunt;
2. Velden waarvoor de waarde van het secundaire allocatiepunt noodzakelijkerwijs gelijk moet zijn aan de waarde voor het primaire allocatiepunt;
3. Velden waarvoor de waarde van het secundaire allocatiepunt noodzakelijkerwijs gelijk moet zijn aan de waarde voor het primaire allocatiepunt, maar die niet beschikbaar mogen worden gesteld aan de marktpartijen die op het secundaire allocatiepunt actief zijn;
4. Velden die voor secundaire allocatiepunten niet van toepassing zijn;
5. Velden die alleen voor de secundaire allocatiepunten van toepassing zijn maar die niet beschikbaar mogen worden gesteld aan de marktpartijen die op andere allocatiepunten van de desbetreffende aansluiting actief zijn.

Na de artikelen 2.1.3 tot en met 2.1.5 van de *Informatiecode elektriciteit en gas*, waarin de inhoud van het aansluitingenregister is gedefinieerd, dient een artikel te worden toegevoegd waarin duidelijk wordt gemaakt welke velden van het aansluitingenregister moeten worden gebruikt in geval er sprake is van een secundair allocatiepunt en tegen welke condities.

2.1.5a Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, neemt de netbeheerder in het aansluitingenregister tevens deze secundaire allocatiepunten op en legt daarvan de volgende gegevens vast:

a. Van artikel 2.1.3, de onderdelen b, f tot en met k, onderdeel m, de onderdelen q tot en met s en onderdeel u;

b. Van artikel 2.1.3, de onderdelen c, d, e, l, n en p waarbij de netbeheerder er zorg voor draagt dat deze onderdelen voor de secundaire allocatiepunten gelijk zijn aan die voor het bijbehorende primaire allocatiepunt;

c. Van artikel 2.1.4, uitsluitend de onderdelen b, d, f en g, en;

d. Van artikel 2.1.5, uitsluitend de onderdelen a, b, c, waarbij de netbeheerder er zorg voor draagt dat deze onderdelen voor de secundaire allocatiepunten gelijk zijn aan die voor het bijbehorende primaire allocatiepunt.

2.1.5b In de bij de mutatieprocessen van hoofdstuk 3 en hoofdstuk 4 behorende informatie-uitwisseling worden voor secundaire allocatiepunten uitsluitend de velden genoemd in 2.1.5a onderdelen a en c verwerkt.

2.1.5c Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, worden de gegevens die de netbeheerder op grond van 2.1.3, 2.1.4 en 2.1.5 voor de aansluiting heeft vastgelegd beschouwd te zijn toegekend aan het primaire allocatiepunt.

Welke onderdelen van de Informatiecode elektriciteit en gas zijn van toepassing op de extra allocatiepunten?

Voor elk van de paragrafen uit de Informatiecode elektriciteit en gas is nagegaan of de introductie van allocatiepunten consequenties heeft. In sommige gevallen zijn paragrafen niet van toepassing op aansluitingen en derhalve niet op allocatiepunten. In andere gevallen zijn paragrafen zonder verdere aanpassing zowel op aansluitingen als op allocatiepunten van toepassing. Tenslotte zijn er paragrafen die op onderdelen aangepast moeten worden vanwege de introductie van allocatiepunten.

Hoofdstuk 2 van de Informatiecode elektriciteit en gas

De paragrafen 2.4 "Het CalGos-boek", 2.7 "Het netbeheerdersregister", 2.8 "Het leveranciersregister" en 2.13 "Aansluitingenregister landelijk gastransportnet" zijn niet van toepassing op elektriciteitsaansluitingen en dus ook niet op allocatiepunten. Er zijn in deze paragrafen geen wijzigingen nodig.

De paragrafen 2.2 "Wijzigen en opvraag stamgegevens", 2.5 "Het contracteindegegevensregister", 2.6 "Het toegankelijk meetregister" en 2.12 "Blokken van automatische mutaties op grootverbruikaansluitingen" zijn op allocatiepunten precies eender van toepassing als op aansluitingen. Er zijn geen aanpassingen nodig in deze paragrafen. Voor secundaire allocatiepunten zijn hooguit niet alle velden van bepaalde registers of berichten gevuld, maar dat volgt dan reeds uit artikel 2.1.5a van de Informatiecode elektriciteit en gas. Paragraaf 2.11 "Wijzigen en opvraag van gegevens van het primaire deel van de meetinrichting" is voor secundaire allocatiepunten in de parallelle variant gewoon van toepassing. Voor de seriële variant vindt de gegevensuitwisseling over het primaire deel van de meetinrichting niet plaats tussen de netbeheerder en de meetverantwoordelijke, maar tussen de door de aangeslotene aangewezen beheerder van het primaire deel en de meetverantwoordelijke op grond van het nieuwe artikel 2.6.5 van de Meetcode elektriciteit.

In paragraaf 2.3 "Het EAN-codeboek" dient aan artikel 2.3.2, onderdeel b, toegevoegd te worden een verwijzing naar het nieuwe artikel 2.1.3, onderdeel u. Indien het gaat om een secundair allocatiepunt, moet in het EAN-codeboek de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt getoond te worden.

2.3.2 De regionale netbeheerders stellen in het openbare gedeelte van het EAN-codeboek, bedoeld in 2.3.1 onderdeel a, per aansluiting de volgende gegevens beschikbaar:

- a. de aanduiding of het een elektriciteits- of een gasaansluiting betreft;
- b. de gegevens, bedoeld in 2.1.3, onderdelen b, d, e en u.

Paragraaf 2.9 "Opvragen gegevens ten behoeve van compensatievergoedingen kleinverbruikaanslui-

tingen" is alleen van toepassing op aansluitingen, niet op de afzonderlijke allocatiepunten die aan een aansluiting zijn toegekend. Anders gezegd: de netbeheerder kan deze gegevens alleen opvragen voor EAN-codes waaraan een aansluit- en transportovereenkomst is gekoppeld. Ook paragraaf 2.10 "Controle van de naam van de aangeslotene in het aansluitingenregister" is alleen van toepassing op aansluitingen, niet op de afzonderlijke allocatiepunten die aan een aansluiting zijn toegekend. Bij secundaire allocatiepunten is het naam-veld immers leeg. Er is geen aangeslotene. Deze paragrafen moeten dus worden uitgezonderd in het algemene artikel 1.1.13. De paragrafen 2.9 en 2.10 kennen geen bericht voor afwijzing van het verzoek van de netbeheerder. Als een netbeheerder deze processen toch per ongeluk probeert toe te passen op secundaire allocatiepunten, komt er dus geen afwijsb bericht, maar wordt de onterecht ingediende opvraag door de leverancier genegeerd.

Hoofdstuk 3 van de Informatiecode elektriciteit en gas

Voor de mutatieprocessen is voor elk van de paragrafen uit de Informatiecode elektriciteit en gas nagegaan of de introductie van allocatiepunten consequenties heeft. In sommige gevallen zijn paragrafen niet van toepassing op aansluitingen en derhalve niet op allocatiepunten. In andere gevallen zijn paragrafen zonder verdere aanpassing zowel op aansluitingen als op allocatiepunten van toepassing. Tenslotte zijn er paragrafen die op onderdelen aangepast moeten worden vanwege de introductie van allocatiepunten.

De paragrafen 3.1 "Switch van leverancier op een kleinverbruikaansluiting", 3.2 "Uithuizing op een kleinverbruikaansluiting", 3.3 "Inhuizing op een kleinverbruikaansluiting", 3.4 "Beëindiging van de levering op een kleinverbruikaansluiting", 3.5 "Individuele switch van programmamaverantwoordelijke op een kleinverbruikaansluiting", 3.6 "Bulk PV-switch op kleinverbruikaansluitingen", 3.11 "Wisseling of wijziging van meetinrichting op een kleinverbruikaansluiting", 3.13 "Op verzoek van de aangeslotene administratief aan- en uitzetten van kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is", 3.13a "Wijzigen van het kenmerk of de kleinverbruikmeetinrichting al dan niet op afstand uitleesbaar is", 3.14 "Correctieprocessen op kleinverbruikaansluitingen" en 3.15 "Wijzigen van de allocatiemethode met betrekking tot elektriciteitsaansluitingen die voorzien zijn van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is" zijn op allocatiepunten precies eender van toepassing als op aansluitingen. Er zijn geen aanpassingen nodig in deze paragrafen.

Bij de volgende processen is het van belang om op te merken dat een aansluiting alleen operationeel kan zijn als op alle allocatiepunten van de desbetreffende aansluiting alle vereiste marktrollen (LV, PV en bij grootverbruik ook MV) aanwezig zijn. Een artikel waarin dat voor gewone, enkelvoudige aansluitingen, is geregeld, ontbreekt echter in de Netcode elektriciteit. Het gaat dan om een artikel zoals artikel 3.1.1 van de Aansluit- en transportcode gas RNB. Het idee is om een soortgelijke bepaling alsnog op te nemen in de Netcode elektriciteit, om dat artikel vervolgens aan te kunnen passen op het hebben van meerdere allocatiepunten. Naar analogie van de Aansluit- en transportcode gas RNB is een logische plaats daarvoor paragraaf 3.1 van de Netcode elektriciteit. Artikel 3.1.1 van de Netcode elektriciteit komt qua strekking overeen met artikel 3.1.2 van de Aansluit- en transportcode gas RNB. We stellen daarom voor om voor artikel 3.1.1 het volgende artikel aan de Netcode elektriciteit toe te voegen:

3.1.0 Transport vindt plaats op grond van een tussen de netbeheerder en de aangeslotene te sluiten aansluit- en transportovereenkomst en zal voorts alleen plaatsvinden indien de aangeslotene tevens op grond van deze aansluit- en transportovereenkomst recht heeft op een aansluiting en indien bij de

netbeheerder bekend is welke partijen ten behoeve van de desbetreffende aansluiting, of, indien het een aansluiting betreft waaraan secundaire allocatiepunten zijn toegekend, voor alle allocatiepunten van de desbetreffende aansluiting, optreden als leverancier, programmaverantwoordelijke en, indien het een grootverbruikaansluiting betreft, meetverantwoordelijke. De respectievelijke identificaties van genoemde partijen legt de netbeheerder op grond van 2.1.3 tot en met 2.1.5 van de Informatiecode elektriciteit en gas vast in zijn aansluitingenregister.

Wat betreft de uithuizing en de eindelevering: deze processen zijn gewoon van toepassing op zowel primaire als secundaire allocatiepunten. Als er een uithuizing of eindelevering is zonder tijdige inhuizing op het primaire of het secundaire allocatiepunt, dan start de netbeheerder in beide gevallen het proces om ervoor te zorgen dat alle allocatiepunten voorzien zijn van de benodigde marktrollen. Daarvoor benadert de netbeheerder in alle gevallen de aangeslotene. In dit proces heeft de aangeslotene de keuze om alsnog een leverancierscontract aan te gaan ofwel (in geval van een secundair allocatiepunt) het geven van een opdracht voor het verwijderen van het betreffende secundaire allocatiepunt ofwel, indien hij geen keuze maakt afsluiten van de hele aansluiting. Als er nog andere secundaire allocatiepunten aan de desbetreffende aansluiting zijn toegekend, is het de verantwoordelijkheid van de aangeslotene om de gebruikers van die secundaire allocatiepunten zo nodig te informeren. Rondom het heraansluiten van een afgesloten aansluiting geldt dat de netbeheerder pas overgaat tot heraansluiting als op alle allocatiepunten de marktrollen bekend zijn.

Paragraaf 3.7 "Aanleggen van een kleinverbruikaansluiting" behoeft enige toelichting. Het gaat hier niet over de fysieke aanleg van de aansluiting, maar over de registratie van een nieuw aangelegde aansluiting in het aansluitingenregister. Dit is dus ook gewoon van toepassing op een eventueel nieuw toe te voegen secundair allocatiepunt. Om dit duidelijk te maken stellen we voor om de paragraaftitel te wijzigen in "Registreren van een nieuwe kleinverbruikaansluiting". Indien er sprake is van een nieuw secundair allocatiepunt, zal ook het veld moeten worden gevuld waarin de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt wordt opgenomen.

3.7 ~~Aanleggen~~ Registreren van een nieuwe kleinverbruikaansluiting

- 3.7.1 De regionale netbeheerder registreert ~~de aanleg van de een~~ nieuwe aansluiting in het aansluitingenregister en legt tenminste de volgende gegevens in het aansluitingenregister vast:
- de EAN-code van de aansluiting;
 - de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder;
 - de fysieke status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel h, die van toepassing is, te weten: "in aanleg";
 - ingeval van een elektriciteitsaansluiting: de verblijfsfunctie of complexbepaling van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel m, te weten: "geen verblijfsfunctie, geen complex";
 - indien de registratie betrekking heeft op een secundair allocatiepunt: de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt.

De paragrafen 3.8 "In bedrijf nemen van een kleinverbruikaansluiting" en 3.9 "Uit bedrijf nemen van een kleinverbruikaansluiting" zijn gewoon van toepassing op een secundair allocatiepunt. Er zijn aan deze paragrafen geen aanpassing nodig.

Paragraaf 3.10 "Verwijderen van een kleinverbruikaansluiting" is gewoon van toepassing op een extra allocatiepunt. Om te benadrukken dat het hier vooral gaat om het administratief verwijderen van een

aansluiting (het aan de marktfaciliterende processen onttrekken), wordt de expliciete referentie naar het fysieke slopen van een aansluiting die nu nog in de artikelen zit, anders geformuleerd. Als de netbeheerder van de aangeslotene opdracht ontvangt voor verwijderen van een primair allocatiepunt, zal de netbeheerder tevens bijbehorende secundaire allocatiepunten verwijderen.

3.10.1.4 De regionale netbeheerder effectueert uiterlijk vijf werkdagen na de datum waarop de aansluiting ~~fysiek~~ is verwijderd de waarde, genoemd in 2.1.3, onderdeel h, die van toepassing is, te weten: "~~ge-sloopt~~ verwijderd" in het aansluitingenregister overeenkomstig 2.1.8.

3.10.1.4a Indien een primair allocatiepunt wordt verwijderd, verwijderd de netbeheerder tegelijkertijd ook de bijbehorende secundaire allocatiepunten.

Voor paragraaf 3.12 "Wijzigen van naam of verblijfsfunctie of complexbepaling op een kleinverbruikaansluiting" geldt dat op grond van het toegevoegde artikel 2.1.5b worden bij secundaire allocatiepunten alleen de verblijfsfunctie en complexbepaling verwerkt. Indien andere velden gevuld zijn worden deze genegeerd.

Hoofdstuk 4 van de Informatiecode elektriciteit en gas

De paragrafen 4.1 "Switch van leverancier op een grootverbruikaansluiting", 4.2 "Uithuizing op een grootverbruikaansluiting", 4.3 "Inhuizing op een grootverbruikaansluiting", 4.4 "Beëindiging van de levering op een grootverbruikaansluiting", 4.5 "Individuele switch van programmaverantwoordelijke op een kleinverbruikaansluiting", 4.10 "In bedrijf nemen van een grootverbruikaansluiting", 4.11 "Uit bedrijf nemen van een grootverbruikaansluiting", 4.13 "Wijzigen van verblijfsfunctie of complexbepaling op een grootverbruikaansluiting" zijn op allocatiepunten precies eender van toepassing als op aansluitingen. Er zijn geen aanpassingen nodig in deze paragrafen.

De paragrafen 4.14 "Switch van de leverancier of de programmaverantwoordelijke bij de direct aangeslotene op het landelijk gastransportnet" en 4.15 "Beëindiging van levering bij de direct aangeslotene op het landelijk gastransportnet" betreffen uitsluitend gasaansluitingen op het landelijk gastransportnet. Hierop zijn de spelregels met betrekking tot secundaire allocatiepunten dus niet van toepassing.

De switch van meetverantwoordelijke op een grootverbruikaansluiting conform paragraaf 4.6 is niet mogelijk voor een afzonderlijk secundair allocatiepunt. De hele fysieke aansluiting heeft één meetverantwoordelijke. Er moet dus een afwijzreden worden toegevoegd voor het geval er een MV-switch wordt ingediend voor een secundair allocatiepunt.

4.6.1.2 De nieuwe meetverantwoordelijke spreekt met de oude meetverantwoordelijke af wanneer en hoe de daadwerkelijke wisseling van het beheer en voor zover van toepassing van de meetinrichting(en) wordt uit gevoerd. Betreft het een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, dan wordt tevens afgesproken op welke wijze de data van de dag van verwisseling tussen beide meetverantwoordelijken wordt uitgewisseld. De data-aanlevering van telemetriegrootverbruikmeetinrichtingen op de dag van de switch is een verantwoordelijkheid van de nieuwe meetverantwoordelijke.

4.6.2.2 Naar aanleiding van de in 4.6.2.1 bedoelde melding controleert de netbeheerder of:

- de melding volledig en syntactisch correct is;
- de EAN-code van de aansluiting voor komt in het aansluitingenregister;
- de switchdatum ten opzichte van de datum van indienen niet in het verleden en ten hoogste twintig werkdagen in de toekomst ligt;

- d. de nieuwe meetverantwoordelijke geregistreerd staat in het MV-register;
 - e. er geen eerder bevestigde, doch niet geëffectueerde MV-switchmeldingen zijn met betrekking tot dezelfde EAN-code;
 - f. de aansluiting niet geblokkeerd is voor automatische mutaties;
 - g. indien het een elektriciteitsaansluiting betreft: de EAN-code een primair allocatiepunt is.
- 4.6.2.3 Als de in 4.6.2.2 genoemde controles een negatief resultaat geven, wordt de procedure gestopt en wordt de nieuwe meetverantwoordelijke uiterlijk de werkdag na ontvangst van de melding MV-switch op de hoogte gesteld van de reden waarom de procedure is gestopt. In het bericht wordt vermeld:
- a. de EAN-code van de aansluiting;
 - b. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
 - c. de bedrijfs-EAN-code van de nieuwe meetverantwoordelijke;
 - d. de procesidentificatie die van toepassing is, te weten: "MV-switch";
 - e. de reden van het niet uitvoeren van de MV-switch:
 - 1° de melding MV-switch is niet volledig of syntactisch onjuist;
 - 2° de EAN-code van de aansluiting is onbekend;
 - 3° de switchdatum voldoet niet aan de gestelde indientermijn;
 - 4° de meetverantwoordelijke komt niet voor in het MV-register;
 - 5° de melding conflicteert met eerder ingediende, doch nog niet geëffectueerde meldingen;
 - 6° de aansluiting is geblokkeerd voor geautomatiseerde mutaties;
 - 7° de EAN-code betreft geen primair allocatiepunt.
 - f. indien aangeleverd in de switchmelding: het referentienummer van de meetverantwoordelijke.
- 4.6.2.4a Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, stuurt de netbeheerder voor elk secundair allocatiepunt tevens het in 4.6.2.4 bedoelde bericht.
- 4.6.2.5a Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, stuurt de netbeheerder voor elk bijbehorend secundair allocatiepunt tevens het in 4.6.2.5 bedoelde bericht.
- 4.6.3.1a Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer allocatiepunten zijn toegekend, muteert de netbeheerder tevens voor elk bijbehorend secundair allocatiepunt het aansluitingenregister met de door de nieuwe meetverantwoordelijke aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8.
- 4.6.3.2 De netbeheerder informeert de leverancier, de programmaverantwoordelijke en de nieuwe meetverantwoordelijke overeenkomstig paragraaf 2.2 omtrent de mutaties, bedoeld in 4.6.3.1 en 4.6.3.1a.

Paragraaf 4.7 "Plaatsing, wijziging of wegname van (het secundaire deel van) de meetinrichting" is gewoon van toepassing op een extra allocatiepunt. Er is overwogen of er een nieuw proces nodig is, namelijk de plaatsing, wijziging of wegname van het primaire deel van de meetinrichting van een extra allocatiepunt in het geval van seriële bemetering. Dat is echter niet het geval want het primaire deel van een dergelijke meetinrichting valt in het vrije domein en niet onder de informatiecode. De uitwisseling van de technische gegevens wordt afgedekt door paragraaf 4.3.2 van de Meetcode elektriciteit. Er is wel een extra procesafpraak nodig die de situatie regelt dat als bij een GV-aansluiting een parallel secundair allocatiepunt door de netbeheerder wordt verwijderd, de oorspronkelijk voor het secundaire allocatiepunt gebruikte meetinrichting die blijft hangen, wordt toegevoegd aan het primaire allocatiepunt. Hiervoor kan het proces van 4.7 gebruikt worden.

4.7.2.5 Indien een aan de aansluiting toegekend secundair allocatiepunt wordt verwijderd, maar de bijbeho-

rende meetinrichting niet wordt verwijderd, wordt deze meetinrichting toegevoegd aan de meetinrichting behorend bij het primaire allocatiepunt van de desbetreffende aansluiting conform 4.7.2.1 tot en met 4.7.2.4.

Bij paragraaf 4.8 "Beëindigen van de meetverantwoordelijkheid op een grootverbruikaansluiting" geldt hetzelfde als hierboven bij paragraaf 4.6 is opgemerkt. Daarom zijn de volgende aanpassingen nodig:

- 4.8.2.2 Naar aanleiding van de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid controleert de netbeheerder of:
- de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid volledig en syntactisch correct is;
 - de EAN-code van de aansluiting voor komt in het aansluitingenregister;
 - de einddatum van de beheerovereenkomst ten opzichte van de datum van indienen ten hoogste twee werkdagen in het verleden ligt;
 - de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid wordt ingediend door de in het aansluitingenregister vermelde meetverantwoordelijke;
 - de aansluiting niet geblokkeerd is voor automatische mutaties;
 - Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft: de EAN-code een primair allocatiepunt is.
- 4.8.2.4 De netbeheerder bericht het niet uitvoeren van de beëindiging meetverantwoordelijkheid naar aanleiding van 4.8.2.3 uiterlijk de werkdag na ontvangst van de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid aan de meetverantwoordelijke die de melding heeft ingediend en vermeldt daarbij:
- de EAN-code van de aansluiting;
 - de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
 - de bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke;
 - de einddatum van de beheerovereenkomst;
 - de reden van het niet uitvoeren van de beëindiging meetverantwoordelijkheid:
 - de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid is onvolledig of syntactisch onjuist;
 - de EAN-code van de aansluiting is onbekend;
 - de einddatum van de beheerovereenkomst voldoet niet aan de gestelde indientermijn;
 - de indienende meetverantwoordelijke is onjuist;
 - de aansluiting is geblokkeerd voor automatische mutaties;
 - de EAN-code betreft geen primair allocatiepunt;
 - indien aangeleverd in de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid: het referentienummer van de meetverantwoordelijke.
- 4.8.2.5a Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, stuurt de netbeheerder voor elk secundair allocatiepunt tevens het in 4.8.2.5 bedoelde bericht.
- 4.8.3.1a Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer allocatiepunten zijn toegekend, muteert de netbeheerder tevens voor elk bijbehorend secundair allocatiepunt het aansluitingenregister met de door de nieuwe meetverantwoordelijke aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8.
- 4.8.3.2 De netbeheerder informeert de leverancier en programmaverantwoordelijke overeenkomstig paragraaf 2.2 omtrent de mutaties, bedoeld in 4.8.3.1 en 4.8.3.1a.

Paragraaf 4.9 "Aanleggen van een grootverbruikaansluiting" is gewoon van toepassing op een extra allocatiepunt. In deze paragraaf zijn dezelfde aanpassingen nodig als in paragraaf 3.7.

- 4.9 ~~Aanleggen Registreren~~ van een nieuwe grootverbruikaansluiting
- 4.9.1 De netbeheerder registreert ~~de aanleg van de~~ een nieuwe aansluiting in het aansluitingenregister en

legt tenminste de volgende gegevens in het aansluitingenregister vast:

- a. de EAN-code van de aansluiting;
- b. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
- c. de fysieke status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel h, die van toepassing is, te weten: "in aanleg";
- d. ingeval van een elektriciteitsaansluiting: de verblijfsfunctie of complexbepaling van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel m, te weten: "geen verblijfsfunctie, geen complex";
- e. indien de registratie betrekking heeft op een secundair allocatiepunt: de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt.

Om te waarborgen dat een secundair allocatiepunt niet eerder in bedrijf wordt genomen dan nadat de meetverantwoordelijke heeft laten weten dat er een meetinrichting is geplaatst, dient in paragraaf 4.10 een artikel te worden toegevoegd. Een dergelijk artikel ontbreekt nu ook voor de eerste ingebruikname van een aansluiting met slechts één allocatiepunt. In lijn met het aan de Netcode elektriciteit toegevoegde artikel 3.1.0 wordt daarom een artikel aan 4.10 toegevoegd dat de netbeheerder de opdracht geeft om de aanwezigheid van alle marktrollen te checken voordat de aansluiting fysiek in bedrijf wordt genomen. Beide functies kunnen in één nieuw artikel worden geregeld.

4.10.2.0 De netbeheerder neemt de aansluiting pas fysiek in bedrijf indien hij heeft geconstateerd dat voor deze aansluiting een leverancier, programmaverantwoordelijke en meetverantwoordelijke zijn geregistreerd en dat de meetinrichting is geplaatst, blijkend uit een bericht zoals bedoeld in artikel 4.7.2.4.

Paragraaf 4.12 "Verwijderen van een grootverbruikaansluiting" is gewoon van toepassing op een extra allocatiepunt. Om te benadrukken dat het hier vooral gaat om het administratief verwijderen van een aansluiting (het aan de marktfaciliterende processen onttrekken), wordt de expliciete referentie naar het fysieke slopen van een aansluiting die nu nog in de artikelen zit, anders geformuleerd. Als de netbeheerder van de aangeslotene opdracht ontvangt voor verwijderen van een primair allocatiepunt, zal de netbeheerder tevens bijbehorende secundaire allocatiepunten verwijderen.

In paragraaf 4.12.2 zijn dezelfde aanpassingen nodig als in paragraaf 3.10.1:

4.12.2.4 Uiterlijk vijf werkdagen na de datum waarop de aansluiting ~~fysiek~~ is verwijderd effectueert de netbeheerder de fysieke status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel h, die van toepassing is, te weten: "~~gesloopt~~ verwijderd" in het aansluitingenregister overeenkomstig 2.1.8.

4.12.2.4a Indien een primair allocatiepunt wordt verwijderd, verwijdert de netbeheerder tegelijkertijd ook de bijbehorende secundaire allocatiepunten.

Hoofdstuk 5 van de Informatiecode elektriciteit en gas

De paragrafen 5.1 "Collecteren, valideren, vaststellen en distribueren van meterstanden", 5.2 "Collecteren, valideren en vaststellen van fysieke meteropnames door de regionale netbeheerder voor de leverancier", 5.3 "Bepalen verbruik", 5.4 "Bepalen standaardjaarverbruik" en 5.5 "Dispuutproces" zijn op allocatiepunten precies eender van toepassing als op aansluitingen. Er zijn geen aanpassingen nodig in deze paragrafen.

Hoofdstuk 6 van de Informatiecode elektriciteit en gas

De paragrafen 6.1 "Behandelen en verwerken van meetgegevens voor mutatieprocessen", 6.2 "Valideren en vaststellen van meetgegevens elektriciteit door de meetverantwoordelijke", 6.3 "Verwerken

en distribueren van meetgegevens van elektriciteitsaansluitingen door de netbeheerder", 6.6 "Bepalen standaardjaarverbruik van profielgrootverbruikaansluitingen", 6.7 "Opvragen historische meetgegevens" zijn op allocatiepunten precies eerder van toepassing als op aansluitingen. Er zijn geen aanpassingen nodig in deze paragrafen.

De paragrafen 6.4 "Valideren en vaststellen van meetgegevens gas door de meetverantwoordelijke", 6.5 "Verwerken en distribueren van (meet)gegevens van gasaansluitingen door de regionale netbeheerder" en 6.8 "Bepalen jaarverbruik gas voor telemetriegrootverbruikaansluitingen" betreffen uitsluitend gas en zijn dus niet van toepassing.

In dit deel van hoofdstuk 6 moet de materie uit paragraaf 4.12 van dit werkdocument uitgewerkt worden. Dat kan door toevoeging van een tweetal artikelen, namelijk 6.2.2.2a voor de dagelijkse meetgegevensuitwisseling en 6.2.2.6a voor de maandelijkse meetgegevensuitwisseling.

6.2.2.2a In geval van een grootverbruikaansluiting waaraan een of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, is artikel 6.2.2.2 van toepassing op de aansluiting als geheel en tevens op elk afzonderlijk allocatiepunt dat aan deze aansluiting is toegekend.

6.2.2.6a In geval van een grootverbruikaansluiting waaraan een of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, is artikel 6.2.2.6 van toepassing op de aansluiting als geheel en artikel 6.2.2.6, de onderdelen a en b, tevens op elk afzonderlijk allocatiepunt dat aan deze aansluiting is toegekend.

Hoofdstuk 7 van de Informatiecode elektriciteit en gas

Dit hoofdstuk bevat geen zelfstandige bepalingen. Voor de allocatie en reconciliatie wordt verwezen naar de Systeemcode elektriciteit. We zullen in de Systeemcode elektriciteit dus moeten opnemen dat in hoofdstuk 3 ook allocatiepunt gelezen dient te worden in plaats van aansluiting. Paragraaf 1.1 van de Systeemcode elektriciteit lijkt daarvoor een geschikte plaats.

1.1.7 De processen in hoofdstuk 3, inclusief de bijlagen 5 tot en met 7, worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.

In bijlage 6 bij de Systeemcode elektriciteit is op één plaats sprake van "netaansluiting" waar "aansluiting" bedoeld is. In bijlage 7 is op twee plaatsen sprake van "op aansluitniveau" waar "per aansluiting" bedoeld is. Voor de eenduidige toepassing van het nieuwe artikel 1.1.7 worden deze wijzigingen nu ook meegenomen.

Bijlage 6: Voor reconciliatie door netbeheerders vast te leggen gegevens

De netbeheerder kan op twee manieren zorgen voor de voor reconciliatie benodigde gegevens: (1) via het veiligstellen van de basisgegevens, om later alles uit te kunnen rekenen, en (2) via het veiligstellen van de procesgegevens, om daarmee op het moment van het toekennen van de verbruiken de gegevens die uiteindelijk nodig zijn bij reconciliatie te kunnen berekenen. (De formules in bijlage 7 zijn gebaseerd op de tweede manier.)

In onderstaande tabel zijn voor beide manieren de benodigde gegevens weergegeven.

Voor de inrichting van systemen van de netbeheerder is het van belang onderscheid te maken naar:

Groep I: Profiel- /rekenregelgebonden gegevens, deze gegevens worden niet per aansluiting bijgehouden

Groep II: Aansluiting gebonden gegevens.

(.....)

Bijlage 7: Formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces

Het reconciliatie proces kent de volgende stappen:

- 1) Aan de hand van de vastgestelde meterstanden op aansluitniveau per aansluiting bepalen van het te reconciliëren volume
- 2) Het te reconciliëren volume op aansluitniveau per aansluiting verdelen naar de juiste kalendermaanden

(.....)

Hoofdstuk 8 tot en met 11 en de bijlagen 1 en 2 van de Informatiecode elektriciteit en gas

Alle drie de paragrafen in hoofdstuk 8 zijn van toepassing op de aansluiting als geheel. Niet op de afzonderlijke allocatiepunten. Wel wordt artikel 8.1.1 aangevuld met een onderdeel dat regelt dat de leverancier zijn klant attent maakt op de eventuele aanwezigheid van een secundair allocatiepunt:

- 8.1.1 De leverancier informeert de aangeslotene namens de regionale netbeheerder bij een voorgenomen inhuizing van een aangeslotene ongeacht of er bij inhuizing een leveringsovereenkomst tot stand komt over:
- a. dat er een aansluit- en transportovereenkomst met de regionale netbeheerder vereist is;
 - b. de op de aansluit- en transportovereenkomst van de regionale netbeheerder van toepassing zijnde algemene voorwaarden voor aansluiting en transport;
 - c. dat aan de regionale netbeheerder tarieven verschuldigd zijn;
 - d. indien van toepassing dat er aan de aansluiting een of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend.

Hoofdstuk 9 gaat niet over aansluitingen. Het bevat de spelregels voor gebruik van het elektronisch berichtenverkeer. In enkele artikelen komen de woorden "aansluiting" en "aansluitingenregister" voor. In die gevallen dient "allocatiepunt" gelezen te worden.

Hoofdstuk 10 gaat evenmin over aansluitingen. Het gaat over registers en gedragscodes. Ook hiervoor geldt dat in enkele artikelen de woorden "aansluiting" en "aansluitingenregister" voorkomen en dat in die gevallen "allocatiepunt" gelezen dient te worden.

In hoofdstuk 11 is alleen artikel 11.1.3 relevant. Dit artikel kan vervallen. Het betreft een overgangsregeling van twee jaar die dus sinds 1 augustus 2015 geen inhoudelijke betekenis meer heeft. Toen het artikel nog wel betekenis had, was de inhoud overigens onjuist, want de datum had 1 augustus 2013 moeten zijn en het artikel had beperkt moeten zijn tot kleinverbruikaansluitingen.

- 11.1.3 De verplichting, bedoeld in 8.1.3, geldt voor alle leveringsovereenkomsten die zijn aangegaan na 1 april 2013.

In bijlage 1 wordt op een aantal plaatsen "aangeslotene" gebruikt waar we "aansluiting" bedoelen en waar in sommige gevallen voortaan "allocatiepunt" gelezen moet worden. Om een en ander consistent te krijgen zullen deze "aangeslotenen" dus in "aansluitingen" moeten veranderen. Ook wordt in deze bijlage op een aantal plaatsen "aansluitwaarde" gebruikt waar de "doorlaatwaarde" bedoeld wordt. Ook dat moet worden aangepast vanwege de samenhang met de artikelen 2.1.3 tot en met 2.1.5b.

- B1.0.1 Ten behoeve van de vaststelling en het beheer van de verbruiksprofielen, zoals bedoeld in 5.3.2.5 en 6.3.2.1, organiseert een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit een overlegplatform, waarin naast een delegatie van het representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit tevens zitting hebben alle programmamaverantwoordelijken die programmaver-

antwoordelijkheid dragen voor ~~aangesloten~~aansluitingen met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW.

(.....)

B1.1.3 Uiterlijk 1 week nadat het voorstel, bedoeld in B1.1.2 is gedaan, besluit het overlegplatform ex artikel B1.0.1 over dit voorstel en wordt de aldus vastgestelde set profielen onverwijld gezonden aan alle netbeheerders en programmamverantwoordelijken die programmamverantwoordelijkheid dragen voor ~~aangesloten~~aansluitingen met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW.

(.....)

B1.2 Indeling van ~~aangesloten~~aansluitingen in profielcategorieën

B1.2.1 ~~Aangesloten~~Aansluitingen met een ~~aansluitwaarde~~doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met één actief telwerk, worden ingedeeld in profielcategorie E1A van de overeenkomstig B1.1.3 van deze bijlage vastgestelde set standaardprofielen.

B1.2.2 ~~Aangesloten~~Aansluitingen met een ~~aansluitwaarde~~doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met twee actieve telwerken en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 23:00 uur valt, worden ingedeeld in profielcategorie E1B van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.

B1.2.3 ~~Aangesloten~~Aansluitingen met een ~~aansluitwaarde~~doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met twee actieve telwerken en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 21:00 uur valt, worden ingedeeld in profielcategorie E1C van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.

B1.2.4 ~~Aangesloten~~Aansluitingen met een ~~aansluitwaarde~~doorlaatwaarde groter dan 3x25A op laagspanning maar kleiner dan of gelijk aan 3x80A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met één actief telwerk, worden ingedeeld in profielcategorie E2A van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.

B1.2.5 ~~Aangesloten~~Aansluitingen met een ~~aansluitwaarde~~doorlaatwaarde groter dan 3x25A op laagspanning maar kleiner dan of gelijk aan 3x80A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met twee actieve telwerken, worden ingedeeld in profielcategorie E2B van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.

B1.2.6 ~~Aangesloten~~Aansluitingen met een ~~aansluitwaarde~~doorlaatwaarde groter dan 3x80A op laagspanning maar met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW en met een bedrijfstijd kleiner of gelijk aan 2000 uren, worden ingedeeld in profielcategorie E3A, die, onverminderd het bepaalde in 2.4.1 van de Meetcode Elektriciteit, zijn voorzien van een profielgrootverbruikmeetinrichting, worden ingedeeld in profielcategorie E3 van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.

(.....)

B1.6.5 De netbeheerder bepaalt per verrekenperiode per programmamverantwoordelijke, per leverancier en per profielcategorie het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV) van alle ~~aangesloten~~aansluitingen van de desbetreffende programmamverantwoordelijke in de desbetreffende profielcategorie volgens de formule:

(.....)

(.....)

Ook hoofdstuk 6 van de Informatiecode elektriciteit gas staat in enkele artikelen "aangeslotene" waar ook "aansluiting" gelezen kan worden. Doorgaans is daar sprake van "meetgegevens van een aangeslotene", terwijl bedoeld is "meetgegevens betrekking hebbend op een aansluiting". Aangezien

ook voor deze artikelen geldt dat ze in geval van meer leveranciers op de aansluiting, moeten worden uitgevoerd per allocatiepunt, dienen ook deze "aangeslotenen" te worden gewijzigd in "aansluitingen":

- 6.3.1.2 De netbeheerder bewaakt, mede op basis van zijn aansluitingenregister, de ontvangst van meetgegevens van ~~aangeslotenen-aansluitingen~~, die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze regeling van de desbetreffende meetverantwoordelijken moet ontvangen op volledigheid. Bij geconstateerde tekortkomingen informeert de netbeheerder de meetverantwoordelijke en stelt hij de desbetreffende meetverantwoordelijke zonodig in gebreke. Indien de meetverantwoordelijke de eventueel geconstateerde tekortkomingen zoals bedoeld in ~~4.1a.1 van de Meetcode Elektriciteit~~ 6.3.2.1 niet opheft, meldt de netbeheerder dit aan de aangeslotene, aan de Autoriteit Consument en Markt en aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Indien dit noodzakelijk is voor de voortgang van de in deze paragraaf beschreven processen, worden de desbetreffende meetgegevens overeenkomstig de in 6.3.5.10 vastgesteld en geeft de netbeheerder daarbij aan dat er sprake is van overeenkomstig 6.3.5.10 vastgestelde meetgegevens.
- 6.3.1.3 De netbeheerder geeft de meetgegevens van ~~aangeslotenen-aansluitingen~~, die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze regeling van de desbetreffende meetverantwoordelijken ontvangt, door.
- 6.3.2.1 De netbeheerder controleert telkens onmiddellijk na afloop van de in 6.2.2.2 en 6.2.2.3 genoemde termijnen en op basis van zijn aansluitingenregister de ontvangst van meetgegevens van ~~aangeslotenen-aansluitingen~~, die hij van de desbetreffende meetverantwoordelijken heeft ontvangen, op volledigheid aan de hand van de volgende criteria:
- Voor een aansluiting uit het aansluitingenregister zijn van de daar vermelde meetverantwoordelijke geen meetgegevens ontvangen;
 - De voor een aansluiting ontvangen meetgegevens passen naar het oordeel van de netbeheerder niet bij de capaciteit van de desbetreffende aansluiting;
 - Een meetverantwoordelijke levert meetgegevens aan van een aansluiting waarvoor in het aansluitingenregister een andere meetverantwoordelijke staat vermeld;
 - Voor een aansluiting hanteert de meetverantwoordelijke een langere periode voor het schat ten van meetgegevens dan volgens 5.4 van de Meetcode elektriciteit is toegestaan.
- 6.3.13.1 Iedere werkdag publiceert de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet op haar website per programmatijdseenheid de som van de door ~~aangeslotenen-aansluitingen~~ met een opgesteld vermogen van 10 MW of meer op het net ingevoede elektriciteit, vermeerderd met de som van de uitgewisselde energie op de landgrensoverschrijdende netten. Publicatie vindt plaats de werkdag volgend op de daadwerkelijke meting.
- 6.3.13.2 Iedere werkdag geven de netbeheerders ten behoeve van de publicatie op grond van 6.3.13.1 de meetgegevens per ~~aangeslotenen-aansluitingen~~ met een opgesteld vermogen van 10 MW of meer per programmatijdseenheid door aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

Regels voor toepassing van aansluit- en transporttarieven bij aansluitingen met extra allocatiepunten
Om de regeling voor extra allocatiepunten uit te kunnen voeren, zullen er, naast het plaatsen van een extra meetinrichting, in sommige gevallen aanpassingen aan de aansluiting nodig zijn. Als er al sprake was van een standaardaansluiting, zal dat door deze aanpassing een soort "maatwerk aansluiting" worden. Geen maatwerk aansluiting in de zin van de Tarievencode elektriciteit, maar de werkwijze van factureren van de werkzaamheden die de netbeheerder bij de aangeslotene doet om de aansluiting geschikt te maken voor de toekenning van secundaire allocatiepunten kunnen wel op dezelfde wijze doorberekend worden aan de aangeslotene. De grondslag daarvoor is hoofdstuk 2 van de Tarievencode elektriciteit. Als we dat netjes willen doen, moet er een extra artikel komen na artikel 2.3.3a van de Tarievencode elektriciteit. In dat artikel wordt het aansluittarief voor het meerwerk ten behoeve van

de extra allocatiepunten geregeld.

Een mogelijke aanvulling is:

2.3.3.a1 Artikel 2.3.3a is van overeenkomstige toepassing op eenmalige werkzaamheden van de netbeheerder ten behoeve van het aanpassen van de aansluiting en het realiseren van voorzieningen aan de aansluiting voor het kunnen toekennen van secundaire allocatiepunten aan een aansluiting.

Omdat het uitgangspunt is dat er voor de aansluiting één aangeslotene is, brengt de netbeheerder de aansluitvergoeding inclusief de kosten voor de secundaire allocatiepunten in rekening bij die aangeslotene. Als de gebruiker van het secundaire allocatiepunt een andere (rechts)persoon is dan de aangeslotene, kan de aangeslotene er desgewenst voor kiezen het extra-deel van de aansluitvergoeding aan deze andere (rechts)persoon door te berekenen.

Het bovenstaande heeft uitsluitend betrekking op de eventuele aanpassing van de aansluiting. Niet op de plaatsing van de meetinrichting. Voor kleinverbruikaansluitingen valt het plaatsen van de meetinrichting buiten het domein van de Tarievenscode elektriciteit. Voor grootverbruikaansluitingen is het plaatsen van een meetinrichting sowieso geen netbeheerderstaak, maar een taak van de meetverantwoordelijke. De aanpassingen aan de aansluiting die wel plaats moeten vinden, kunnen van geval tot geval sterk verschillen. Bij een kleinverbruikaansluiting zal het in veel gevallen beperkt zijn tot wat leidingwerk. Bij een grootverbruikaansluiting die kiest voor de seriële variant hoeft de aansluiting in veel gevallen helemaal niet aangepast te worden. Bij een grootverbruikaansluiting die kiest voor de parallelle variant, kan er, afhankelijk van de aard en omvang van de aansluiting, sprake zijn van aanzienlijke werkzaamheden. Omdat blijkens de opdracht van ACM de aangeslotene waar mogelijk moet kunnen kiezen tussen de parallelle en de seriële variant, dient evenwel in de regeling rekening te worden gehouden met de parallelle variant. Juist omdat het zeer specifieke en soms ook kostbare aanpassingen betreft die alleen de desbetreffende aangeslotene ten goede komen, achten we het socialiseren van de desbetreffende kosten niet verantwoord.

Als de aansluiting met extra allocatiepunten operationeel is, worden de activiteiten zoals bedoeld in 3.2.2, onderdeel b, van de Tarievenscode elektriciteit voor dergelijke aansluitingen niet per aansluiting, maar per allocatiepunt uitgevoerd. Het gaat daarbij niet alleen om de min of meer eenmalige activiteiten als switchen en verhuizen, waarvoor geldt dat er geen relatie is tussen de hoogte van het TOVT en het aantal keren dat een aangeslotene switcht of verhuist. Het gaat ook over de dagelijks terugkerende marktfaciliteringsprocessen als meetgegevensprocessen en allocatie en reconciliatie. En naast deze volledig geautomatiseerde processen betreft het tevens het beschikbaar hebben van een team dat de onherroepelijk in het geautomatiseerde proces optredende uitval handmatig oppakt en waar mogelijk corrigeert. Gelet op de aard van de regeling en de overeenkomstige ervaringen met de voormalige LDN/ODN-gevallen, is het aannemelijk dat de uitvoering van de regeling voor meer leveranciers op een aansluiting meer en vaker sprake zal zijn van uitval uit het geautomatiseerde proces. Het is niet redelijk om de extra kosten die dit met zich meebrengt en die slechts ten goede komt aan een specifieke groep aangeslotenen, te socialiseren over alle aangeslotenen. Er is echter geen grondslag om het bijbehorende tarief (het TOVT) rechtstreeks bij de gebruiker van het allocatiepunt in rekening te brengen. Gelet op de directe koppeling tussen het TOVT en de activiteiten en voorzieningen ten behoeve van marktfacilitering, is het wel mogelijk om in de Tarievenscode elektriciteit op te schrijven dat het TOVT in rekening wordt gebracht bij de aangeslotene per allocatiepunt. Dat vergt een aanvulling van paragraaf 3.8 van de TcE.

3.8.2 De netbeheerder brengt het transportafhankelijke tarief bij de aangeslotene in rekening per aan-

sluiting, of, indien aan de aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, per allocatiepunt.

Het aan de aangeslotene te factureren periodieke transporttarief per aansluiting bestaat dus uit 1 maal de periodieke aansluitvergoeding (PAV) + 1 maal het transportafhankelijke transporttarief (TAVT) + n maal het transportonafhankelijke transporttarief (TOVT) + n maal het meettarief. Waarbij "n" staat voor het aantal allocatiepunten dat aan de aansluiting is toegekend. Om de facturatie bij kleinverbruikaansluitingen binnen het leveranciersmodel mogelijk te maken zijn twee varianten denkbaar. (1) Uit het C-AR volgt het aantal aan een aansluiting toegekende allocatiepunten. Op basis daarvan past de leverancier en de netbeheerder de bovengenoemde formule toe. (2) Per mogelijke combinatie van extra allocatiepunten komen er voor elke afnemerscategorie evenzovele Captar-codes, waarbij het aantal secundaire allocatiepunten bij implementatie gemaximeerd wordt op vijf per aansluiting. Deze laatste variant leidt weliswaar tot verviervoudiging van het aantal Captar-codes, maar heeft de minste gevolgen voor de systemen en heeft derhalve de voorkeur.

Toepassing van andere delen van de technische codes bij aansluitingen met extra allocatiepunten

In verschillende andere delen van de technische codes is sprake van verplichtingen die van toepassing zijn op een aansluiting. Voor elk van die verplichtingen moet worden beoordeeld of ze bij toepassing van meer leveranciers op een aansluiting van toepassing moeten blijven op de aansluiting of in dat geval moeten worden toegepast per allocatiepunt. De hoofdregel bij deze beoordeling is dat zaken die betrekking hebben op de fysieke aansluiting blijven gelden op de aansluiting. De ATO-houder heeft de omtrent deze zaken een verplichting jegens de netbeheerder of omgekeerd. Alleen als op grond van de codes of andere regeling de verplichting bij de leverancier of programmaverantwoordelijke ligt, is het nodig om per allocatiepunt te kijken. Dat betreft bijvoorbeeld de transportprognoses en de deelname aan congestiemanagement.

- NcE 2.9 "verzoek om groenverklaring": verplichting ligt bij de aangeslotene.
P.M. Dit is een voorlopige conclusie. Over de praktische uitwerking ervan zal nog overleg met CertiQ plaatsvinden. Dat kan er toe leiden dat de groenverklaring toch beter aan het allocatiepunt kan worden gekoppeld.
- NcE 4.1 "planningsgegevens": verplichting ligt bij de aangeslotene (verbruiker of producent).
- NcE 5.1 "transportprognoses": verplichting ligt bij de aangeslotene, maar wordt in de regel uitbesteed aan de programmaverantwoordelijke. Daarom verplichting overzetten naar de programmaverantwoordelijke behorend bij het allocatiepunt.
- NcE 4.2.5 + 5.1.2 "congestiemanagement": is gekoppeld aan transportprognoses, dus ook overzetten naar de programmaverantwoordelijke op het allocatiepunt.
- ScE 2.4 "beschikbaarheid van productievermogen t.b.v. balanshandhaving": verplichting ligt bij aangeslotene.

Aan de Netcode elektriciteit moet dus een artikel worden toegevoegd waarin geregeld wordt dat bij toepassing van meer leveranciers op een aansluiting de paragrafen 4.2.5 en 5.1 toegepast worden per allocatiepunt in plaats van per aansluitpunt.

1.1.7 De processen in paragraaf 4.2.5 en 5.1 worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.

Consequenties voor aangeslotenen en andere partijen

De consequenties voor de aangeslotenen die van de beoogde regeling gebruik willen maken, zijn in de voorgaande toelichting op diverse plaatsen aan de orde geweest. Voor overige aangeslotenen heeft de beoogde regeling geen consequenties. Met de voorgestelde wijzigingen van de Tarievcodes

elektriciteit zullen uitsluitend de deelnemers aan de regeling bijdragen aan de uitvoeringskosten ervan. De regeling heeft ook consequenties voor energieleveranciers. Die consequenties hebben vooral te maken met de uitvoering van de Wbm. De relatie met die wet- en regelgeving is elders in deze brief ter sprake gebracht.

Overwogen alternatieven

Op een aantal plaatsen is bij de totstandkoming van dit voorstel een alternatieve aanpak overwogen. Deze zijn hieronder opgenomen, inclusief een duiding waarom het desbetreffende alternatief niet is gekozen.

Alternatief: aanpassing definitie overdrachtpunt in plaats van nieuwe definitie allocatiepunt

Er is overwogen om niet een nieuw begrip allocatiepunt te definiëren, maar om het bestaande begrip overdrachtpunt aan te passen zodat het voor het beoogde doel bruikbaar zou zijn. Bij nader inzien is daar niet voor gekozen. Het overdrachtpunt is een fysiek punt op de plaats waar de verantwoordelijkheid van de netbeheerder voor de aansluiting overgaat in de verantwoordelijkheid van de aangeslotene voor diens installatie. Als het overdrachtpunt gebruikt zou gaan worden voor de aanduiding van de allocatiepunten, zou er vervolgens behoefte ontstaan om alsnog een ander label te bedenken voor de aanduiding van de genoemde scheiding van de verantwoordelijkheden.

Alternatief: onbeperkt aantal lagen bij de seriële variant

Er is overwogen om voor de toepassing van de seriële variant het aantal lagen niet te maximeren om de uitvoering van de regeling zo flexibel mogelijk te houden. Bij nader inzien is dat niet gedaan omdat het in de praktijk zou betekenen dat de regeling erg ingewikkeld wordt om uit te voeren. Daarom is er voor gekozen om in de secundaire variant het aantal lagen tot twee te beperken. Dit is uitgewerkt in de voorgestelde tekst voor Nce 2.1.114, onderdeel d.

Alternatief: soberdere aanduiding van de extra allocatiepunten in het aansluitingenregister

Er kan op drie verschillende manieren worden aangegeven in het aansluitingenregister dat er extra allocatiepunten aan een aansluiting zijn toegekend. Elk van die manieren heeft z'n voor- en nadelen:

- t1. of er extra allocatiepunten aan de aansluiting zijn toegekend
- t2. hoeveel extra allocatiepunten aan de aansluiting zijn toegekend
- t3. de EAN-codes van de extra allocatiepunten die aan de aansluiting zijn toegekend

De eerste optie is het meest eenvoudig. In dat geval kunnen de marktpartijen (LV, PV en MV) die op de desbetreffende aansluiting actief zijn wel zien dat er één of meer extra allocatiepunten aan de aansluiting zijn toegekend, maar niet hoeveel en zeker niet welke. Om daarover informatie te krijgen, moet de desbetreffende marktpartij altijd via de aangeslotene communiceren.

Bij de tweede optie kan de marktpartij zien hoeveel eventuele extra allocatiepunten aan de aansluiting zijn toegekend. Met name in geval van kleinverbruikaansluitingen kan dat voor de LV handig zijn in verband met de facturering van de transporttarieven in geval van extra allocatiepunten. Dat is overigens afhankelijk van de wijze waarop de facturering van de transporttarieven zal gaan plaatsvinden. Bij de derde optie is niet alleen het aantal toegekende extra allocatiepunten zichtbaar, maar tevens de EAN-codes van de desbetreffende extra allocatiepunten. De informatie die hiermee verkregen wordt, kan door de netbeheerder ook door middel van een query worden gegenereerd. Voor andere marktpartijen kan dat niet. Met name voor de MV is het praktisch als hij in één keer een overzicht heeft van alle bij een aansluiting horende allocatiepunten.

Vooralsnog gaat de voorkeur uit naar optie t3, maar als t2 heel erg veel goedkoper is, kan dat ook prima functioneren.

Alternatief: voor de wijze waarop velden van het aansluitingenregister van toepassing zijn voor extra allocatiepunten

Er zijn drie mogelijkheden om de vulling van het aansluitingenregister voor de extra allocatiepunten te regelen:

1. Aan de aanhef van 2.1.3, 2.1.4 en 2.1.5 toevoegen dat dit artikel ook voor extra allocatiepunten geldt. Dit lijkt geen handige optie omdat dan alle velden van het aansluitingenregister ook voor de extra allocatiepunten gevuld moeten worden, terwijl een aantal velden niet van toepassing zijn.
2. In een na 2.1.3, 2.1.4 en 2.1.5 toe te voegen artikel benoemen welke onderdelen van 2.1.3, 2.1.4 en 2.1.5 gevuld dienen te worden in het geval het een extra allocatiepunt betreft.
3. In een na 2.1.3, 2.1.4 en 2.1.5 toe te voegen artikel uitschrijven welke elementen in het aansluitingenregister opgenomen dienen te worden indien het een extra allocatiepunt betreft.

Tussen de twee laatste opties zit geen fundamenteel verschil. Wel een praktisch verschil. In het laatste geval is beter inzichtelijk om welke onderdelen het gaat, maar moet wel overal in de Informatiecode elektriciteit en gas waar naar de artikelen 2.1.3, 2.1.4 of 2.1.5 wordt verwezen, een verwijzing naar de toe te voegen artikelen worden toegevoegd. Alleen voor 2.1.3 is dat al bijna 60 keer.

Alternatief: elk allocatiepunt z'n eigen meetverantwoordelijke

In het voorstel gaan we er van uit dat er per aansluiting één meetverantwoordelijke is die verantwoordelijk is voor alle meetinrichtingen. Ook voor de meetinrichtingen ten behoeve van de secundaire allocatiepunten. Het zou denkbaar zijn geweest om de regeling zo vorm te geven dat er voor de meetinrichting van een individueel secundair allocatiepunt een andere meetverantwoordelijke kan worden aangewezen dan de aangeslotene heeft aangewezen voor zijn aansluiting (en dus voor het primaire allocatiepunt). Omdat er bij alle varianten sprake is van onderlinge afhankelijkheid van de meetgegevens en omdat er ondanks de secundaire allocatiepunten sprake blijft van één aansluiting, één aangeslotene, handhaven we het thans reeds in artikel 1.2.3.2 van de *Meetcode elektriciteit* vastgelegde uitgangspunt dat er altijd maar één meetverantwoordelijke is per aansluiting.

Alternatief: uniforme meet- en allocatiemethode per kleinverbruikaansluiting:

De meet- en allocatiemethode is een eigenschap van een aansluiting. Daarom kan betoogd worden dat er per aansluiting slechts één meet- en allocatiemethode is. De aangeslotene kiest voor een actieve slimme meter of voor een gedeactiveerde slimme meter of een domme meter. Mede afhankelijk daarvan is er een bepaalde allocatiemethode van toepassing op de aansluiting en dus op elk afzonderlijk allocatiepunt van de aansluiting. Hiermee wordt tevens voorkomen dat er misbruik wordt gemaakt van de profielallocatiemethodiek door een gunstige deelinstallatie volgens slimme meterallocatie te laten alloceren en de rest van de installatie via het standaardprofiel te laten alloceren.

Voor deze benadering is echter niet gekozen. Onder meer vanwege de politieke discussie ten tijde van de parlementaire behandeling van de wetgeving waarmee de slimme meter is geïntroduceerd. Daarbij speelt de keuzevrijheid van de aangeslotene voor het accepteren van de slimme meter en de vrijheid voor het aan of uit zetten van de slimme meter een belangrijke rol. Een aangeslotene die zijn laadpaal met slimme meterallocatie laat beleveren door een andere leverancier dan zijn woning zou niet gedwongen moeten worden om voor zijn woning ook een actieve slimme meter met slimmeme-

terallocatie te accepteren. Overigens zou gedwongen harmonisatie van meet- en allocatiemethode voor alle allocatiepunten van een aansluiting de verschillende mutatieprocessen ook aanzienlijk ingewikkelder maken

Alternatief: leveringszekerheid kleinverbruikers:

Het Besluit Leveringszekerheid Elektriciteit beschrijft hoe de levering van energie aan een kleinverbruiker wordt geborgd zodra zijn vergunninghoudende leverancier niet meer in staat is om aan de leveringsverplichting te voldoen omdat de vergunning is ingetrokken. In plaats van het toepassen van de procedure Leveringszekerheid per allocatiepunt zou deze ook per aansluiting toegepast kunnen worden. Dit leidt echter tot meer complexiteit in de procedure en de diverse systemen om dit te realiseren terwijl het toepassen van de procedure per allocatiepunt in de geest van de AMvB past: zeker stellen dat de gebruiker van energie een vergunninghoudende leverancier toegewezen krijgt/behoudt.

Alternatief: saldering van de energie op grond artikel 31c van de Elektriciteitswet 1998:

Artikel 31c van de Elektriciteitswet 1998 schrijft voor dat de leverancier het verbruik, dat hij heeft geleverd aan een kleinverbruiker, ten behoeve van facturering en inning bepaalt door de afgenomen energie te verminderen met de op het net ingevoede energie. In het voorstel wordt er vanuit gegaan door de leverancier per allocatiepunt wordt gesaldeerd en niet per aansluiting. Aangezien de aangeslotene bewust heeft gekozen voor het apart kunnen verhandelen/verkopen van de op de WOZ aanwezige productie en daartoe ook een overeenkomst met een afzonderlijk leverancier heeft afgesloten lijkt het per allocatiepunt salderen hierbij aan te sluiten. Het salderen per aansluiting leidt tot meer complexiteit in de processen (informatie-uitwisseling tussen leveranciers) en mogelijk tot het dubbel "verkopen" van de ingevoede energie door de aangeslotene.

Alternatief: levering op secundair allocatiepunt volgt (bij kleinverbruik) primair allocatiepunt, tenzij een andere leverancier die levering overneemt

In het voorstel gaan we er van uit dat zowel bij kleinverbruik als bij grootverbruik de allocatiepunten onafhankelijk van elkaar deelnemen aan de marktfaciliterende processen. Wanneer een van de vereiste marktrollen op een van de allocatiepunten ontbreekt, volgt voor dat allocatiepunt het proces dat nu al geldt voor de situatie dat op een aansluiting een van de vereiste marktrollen ontbreekt. Uiteindelijk leidt dat tot afsluiting van de aansluiting. Een alternatief hiervoor is om te stellen dat de leverancier van het primaire allocatiepunt de verantwoordelijkheid over de hele aansluiting draagt, totdat zich voor het secundaire allocatiepunt een andere leverancier meldt. Omgekeerd, wanneer de leverancier van het secundaire allocatiepunt afscheid neemt van het secundaire allocatiepunt (door een uithuizing of een einde levering), neemt de leverancier van het primaire allocatiepunt de levering op het secundaire allocatiepunt over. Dit voorkomt dat een marktrol op het secundaire allocatiepunt ontbreekt en voorkomt tevens dat de complete aansluiting om die reden afgesloten zou worden.

Zeker bij kleinverbruik is het denkbaar dat een nieuwe bewoner van een pand zich er niet van bewust is dat zijn aansluiting twee allocatiepunten kent, en dat hij twee leveranciers zou moeten contracteren. Voor kleinverbruik is daarom overwogen de levering op het secundaire allocatiepunt automatisch toe te kennen aan de leverancier op het primaire allocatiepunt, tenzij (of: totdat) zich een leverancier meldt om die levering op het secundaire allocatiepunt over te nemen. Het voordeel hiervan is dat een kleinverbruiker niet het risico loopt afgesloten te worden vanwege het ontbreken van een marktrol op het secundaire allocatiepunt. Het nadeel hiervan is dat voor een leverancier de contractering en inkoop van benodigde energie onvoorspelbaarder wordt. Hoe dat in de praktijk uit zal werken is moeilijk met

zekerheid te zeggen, maar denkbaar is dat de klant met meerdere allocatiepunten met hogere leveringsprijzen wordt geconfronteerd of met contractuele boetes wanneer de leverancier op het primaire allocatiepunt de levering op het secundaire allocatiepunt over moet nemen.

Daarom is er voor gekozen om in de informatiecode de plicht voor de leverancier op te nemen in het contracteringsproces de beoogde klant op een aansluiting met meerdere allocatiepunten te informeren over het feit dat hij meerdere allocatiepunten heeft en wat de consequenties is wanneer hij niet voor beide punten een leverancier contracteert. Ook de netbeheerder zal bij een uithuizing of einde levering op het secundaire allocatiepunt de aangeslotene informeren over de mogelijke consequenties wanneer niet een nieuwe leverancier voor het secundaire allocatiepunt gekozen wordt. Het risico op afsluiten vanwege het ontbreken van een rol op een secundair allocatiepunt wordt daarmee naar onze verwachting een stuk kleiner, en weegt ruimschoots op tegen het risico op ongewenste verhoogde leveringskosten of boetes.

Alternatief: secundaire allocatiepunt kan worden gewijzigd in primair allocatiepunt bij verwijderen van primair allocatiepunt:

Het kan voorkomen dat een aangeslotene het primaire allocatiepunt wil laten verwijderen omdat de achterliggende installatie wordt verwijderd, maar om redenen de installatie achter een of meerdere bijbehorende secundaire allocatiepunten actief wil houden. In dat geval zou kunnen worden overwogen om in afstemming met de aangeslotene 1 (van de) secundaire allocatiepunt (en) te promoveren tot primair allocatiepunt, met behoud van de bestaande EANs. De werkgroep heeft dit overwogen maar is tot de conclusie gekomen dat dit een groot aantal problemen oplevert. Denk daarbij aan afsluiten van een ATO, facturatie van netbeheerderskosten (in kleinverbruikerssegment via leverancier), in geval van meerdere allocatiepunten en eventueel andere gebruikers dan eigenaar WOZ onduidelijkheid wie aangeslotene kan/moet worden. In geval van de seriële variant bij grootverbruikaansluiting waarbij geen meting meer op het overdrachtpunt.

Daarom is gekozen om in geval van opdracht tot verwijdering van het primaire allocatiepunt ook de bijbehorende secundaire allocatiepunten te verwijderen. In situaties waarbij kennelijk de aangeslotene zijn aansluiting niet meer intact wil laten voor deze secundaire allocatiepunten, zal de (mogelijk andere) gebruiker dan een aanvraag voor een nieuwe aansluiting kunnen indienen. Uiteraard is het in die situatie mogelijk dat de klant (de meting van) de installatie achter het secundair allocatiepunt koppelt aan het primair allocatiepunt en het betreffende secundaire allocatiepunt plus de betreffende meetinrichting laat verwijderen.

Raakvlakken met lopende dossiers

In de te wijzigen artikelen zitten tevens wijzigingen ten gevolge van de volgende reeds eerder in procedure gebrachte codewijzigingsvoorstellen:

- Voorstel BR-15-1072 d.d. 15-10-2015 m.b.t. het E3-profielsegment (ACM-dossier 15.1037.52);
- Voorstel NEDU-15130 d.d. 20-01-2016 m.b.t. de Sectorrelease 2016 (ACM dossier 16.0069.53);
- Voorstel BR-16-1192 d.d. 16-06-2016 m.b.t. artikel 45/57 van CACM (ACM-dossier 16.0621.53).

Bij het formuleren van de codetekstwijzigingen in onderhavige voorstel is er van uit gegaan dat over de reeds in procedure zijnde codewijzigingsvoorstellen eerder een besluit zal zijn genomen dan dat over het onderhavige voorstel besluitvorming plaatsvindt. Mocht dat onverhoopt niet het geval zijn, zullen in het geval van voorstel BR-15-1072 aanvullende tekstwijzigingen nodig zijn. De wijzigingen ten gevolge van beide andere voorstellen zijn onafhankelijk van het onderhavige voorstel.

Toetsing aan de criteria uit artikel 36, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998

De in dit voorstel beoogde regeling draagt bij aan het belang van het ... duurzaam ... functioneren van de elektriciteitsvoorziening, omdat de regeling vooral bedoeld is om diverse maatschappelijke ontwikkelingen in het kader van de energietransitie te faciliteren. Er is tevens sprake van bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de elektriciteitsmarkt omdat door gebruik van deze regeling er meer keuzevrijheid is voor de aangeslotene. Ook het belang van de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers wordt gediend doordat de regeling voorkomt dat de afnemer (aangeslotene) een extra fysieke aansluiting moet laten maken.

Gevolgde procedure

Het voorstel is, voor zover het betrekking heeft op de tarievencode en de technische codes, vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders zoals bedoeld in artikel 32 van de Elektriciteitswet 1998 in een bijeenkomst van de Taakgroep Marktfacilitering van de vereniging Netbeheer Nederland op 23 juni 2016.

Het voorstel is, voor zover het betrekking heeft op de informatiecode, vastgesteld als voorstel van een representatief deel van partijen die zich bezighouden met levering, transport en meting van elektriciteit en gas zoals bedoeld in artikel 9.3 van de Elektriciteits- en gaswet in een bijeenkomst van de ALV NEDU op <<6 juli 2016>>.

Het overleg met representatieve organisaties van marktpartijen zoals bedoeld in artikel 33 van de Elektriciteitswet 1998 heeft plaatsgevonden in een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten op <<6 september 2016>>. Het op dit voorstel betrekking hebbende deel van het verslag van deze bijeenkomst is opgenomen in bijlage 2.

Besluitvorming en inwerkingtreding

De complete implementatie van de wijzigingen ten gevolge van dit voorstel brengen wijzigingen in centrale processen en het elektronische berichtenverkeer met zich mee. Deze zullen door middel van de Sectorrelease 2017 gerealiseerd worden. De deadline voor de IT-aanpassingen in het kader van de Sectorrelease is 1 februari 2017. Dit betekent dat uiterlijk op die datum de inhoud van het te nemen besluit en de compliance ervan ten opzichte van in elk geval de Wbm bekend moet zijn. Volwaardige inwerkingtreding van de codewijzigingen kan in dat geval plaats vinden op <<xx november 2017>>.

Tijdens de voorbereiding van het onderhavige voorstel is van verschillende kanten gevraagd om, vooruitlopend op de volledige inwerkingtreding van de beoogde regeling door middel van de sectorrelease, een workaround te ontwikkelen waarmee de regeling alvast kan worden toegepast voor die categorie aangeslotenen die daar het meest behoefte aan hebben. Daarbij is overwogen dat:

- Ook een workaround compliant dient te zijn met de Wbm.
- Voor grootverbruikaansluitingen waarachter zich een productie-installatie ten behoeve van een postcoderoosproject bevindt, in de Uitvoeringsregeling belastingen op milieugrondslag technische randvoorwaarden zijn opgenomen voor dit soort aansluitingen, waarmee deze configuratie dus in elk geval compliant is met de Wbm.
- De concrete vragen van aangeslotenen voor toepassing van de beoogde regeling tot nog toe betrekking blijken te hebben op grootverbruikaansluitingen waarbij sprake is van een aparte verbruikinstallatie en een aparte productie-installatie achter één aansluiting.
- Voor grootverbruikaansluitingen de mogelijkheid bestaat om deze aansluitingen in het C-AR te

laten blokkeren voor geautomatiseerde switches.

Op basis van deze overwegingen stellen wij voor om de beoogde regeling bij wijze van workaround vooruitlopend op de invoering van de Sectorrelease 2017 toe te passen op grootverbruikaansluitingen waarbij de technische configuratie overeenkomt met de beschrijving uit artikel 19a, vijfde lid, van de Uitvoeringsregeling belastingen op milieugrondslag en die – voor elk afzonderlijk allocatiepunt – in het C-AR zijn gemarkeerd als geblokkeerd voor geautomatiseerde switches.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid tot een nadere toelichting op het voorstel. U kunt daartoe contact opnemen met de heer Martijn Hamberg van NEDU of met de heer Auke Jongbloed van Netbeheer Nederland (gegevens zie briefhoofd).

Met vriendelijke groet,

André Jurjus
directeur Netbeheer Nederland

Arthur van Wijlick
voorzitter NEDU

bijlagen:

1. Voorgestelde wijzigingen in de verschillende delen van de codes
2. Verslag GEN-vergadering
3. Commentarenmatrix
4. Leden NEDU op 6 juli 2016

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

[01-10-1999] besluit 99-002
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-01-2016] besluit 2016/202153

Tarievencode elektriciteit

(.....)

[01-10-1999] besluit 99-002

2

Tariefstructuur voor de aansluitdienst

(.....)

[01-10-1999] besluit 99-002

2.3

De tariefstructuur van de aansluitdienst

(.....)

[29-06-2016] concept BR-16-1205

2.3.3a.1

Artikel 2.3.3a is van overeenkomstige toepassing op eenmalige werkzaamheden van de netbeheerder ten behoeve van het aanpassen van de aansluiting en het realiseren van voorzieningen aan de aansluiting voor het kunnen toekennen van secundaire allocatiepunten aan een aansluiting.

(.....)

[01-10-1999] besluit 99-002

3

Tariefstructuur voor de transportdienst

(.....)

[01-10-1999] besluit 99-002

3.8

Beschrijving van het transportafhankelijke tarief

(.....)

[29-06-2016] concept BR-16-1205

3.8.2

De netbeheerder brengt het transportafhankelijke tarief bij de aangeslotene in rekening per aansluiting, of, indien aan de aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, per allocatiepunt.

(.....)

[15-11-1999] besluit 99-005
[17-02-2009] besluit 102466/23
[12-01-2016] besluit 2016/202151

Netcode elektriciteit

[15-11-1999] besluit 99-005

1

Algemene bepalingen

[15-04-2000] besluit 00-011

1.1

Werkingsfeer en definities

(.....)

[29-06-2016] concept BR-16-1205

1.1.7

De processen in paragraaf 4.2.5 en 5.1 worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.

(.....)

[15-11-1999] besluit 99-005

2

Voorwaarden met betrekking tot de aansluiting

[15-04-2000] besluit 00-011

2.1

Voorwaarden voor alle aangeslotenen

[15-04-2000] besluit 00-011

2.1.1

De aansluiting

(.....)

[29-06-2016] concept BR-16-1205

2.1.1.7

De netbeheerder en de aangeslotene komen voor elk van de verbindingen behorende tot de aansluiting de locatie van het bijbehorende overdrachtspunt overeen.

[29-06-2016] concept BR-16-1205

2.1.1.8

Aan elke aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, kent de netbeheerder een primair allocatiepunt toe ongeacht het aantal overdrachtspunten van een aansluiting.

[29-06-2016] concept BR-16-1205

2.1.1.9

Indien een aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, bestaat uit meer dan één verbinding en de installaties die zich achter die verbindingen bevinden niet elektrisch gekoppeld zijn of kunnen worden anders dan via de netzijde van de aansluiting, kent de netbeheerder op verzoek van de aangeslotene een of meer secundaire allocatiepunten aan de aansluiting toe ten behoeve van het faciliteren van meer dan één gelijktijdige transactie met een leverancier en programmaverantwoordelijke op die aansluiting onder voorwaarde dat:

- a. elk allocatiepunt bij een afzonderlijke installatie behoort, die niet elektrisch gekoppeld is of kan worden met een andere installatie anders dan via de netzijde van de aansluiting;
- b. de afzonderlijke installaties zoals bedoeld in onderdeel a, zich op dezelfde onroerende zaak bevinden (met uitzondering van aansluitingen zoals bedoeld in artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998);
- c. op het overdrachtspunt van elke verbinding zich een meetinrichting bevindt conform de artikelen 2.1.3.1 tot en met 2.1.3.4 en conform de voorwaarden voor meetinrichtingen die op grond van de Meetcode elektriciteit van toepassing zijn op de desbetreffende aansluiting;
- d. de locatie van elk van de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, aan de voorwaarden in paragraaf 2.1.2 voldoet;
- e. indien het een grootverbruikaansluiting betreft, voldaan wordt aan artikel 1.2.3.2 van de Meetcode elektriciteit; en
- f. er sprake is van één aansluit- en transportovereenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>2.1.1.10</u>	voor de desbetreffende aansluiting, ongeacht het aantal aan die aansluiting toegekende allocatiepunten en ongeacht het aantal leveringsovereenkomsten met verschillende leveranciers. Indien een aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, bestaat uit één verbinding of uit meerdere elektrisch parallelle verbindingen, kent de netbeheerder op verzoek van de aangeslotene een of meer secundaire allocatiepunten aan de aansluiting toe ten behoeve van het faciliteren van meer dan één gelijktijdige transactie met een leverancier en programmaverantwoordelijke op die aansluiting onder voorwaarde dat: a. elk allocatiepunt bij een afzonderlijke installatie behoort, die niet elektrisch gekoppeld is of kan worden met een andere installatie anders dan via de netzijde van de aansluiting; b. de afzonderlijke installaties zoals bedoeld in onderdeel a, zich op dezelfde onroerende zaak bevinden (met uitzondering van aansluitingen zoals bedoeld in artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998); c. op de grens tussen elke afzonderlijke installatie, bedoeld in onderdeel a, en de aansluiting waarachter deze zich bevindt, zich een meetinrichting bevindt conform de artikelen 2.1.3.1 tot en met 2.1.3.4 en conform de voorwaarden voor meetinrichtingen die op grond van de Meetcode elektriciteit van toepassing zijn op de desbetreffende aansluiting; d. de locatie van de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, aan de voorwaarden in paragraaf 2.1.2 voldoet; e. de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, zich bevinden in elkaars onmiddellijke nabijheid in dezelfde meterkast of meterruimte en zich zo dicht mogelijk bij het overdrachtpunt van de aansluiting bevinden; f. tussen de locatie van het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in onderdeel c geen energie-uitwisseling plaatsvindt met een andere installatie; g. indien het een grootverbruikaansluiting betreft, voldaan wordt aan artikel 1.2.3.2 van de Meetcode elektriciteit; en h. er sprake is van één aansluit- en transportovereenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder voor de desbetreffende aansluiting, ongeacht het aantal aan die aansluiting toegekende allocatiepunten en ongeacht het aantal leveringsovereenkomsten met verschillende leveranciers.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>2.1.1.11</u>	Indien, in afwijking van artikel 2.1.1.10, onderdeel e, in geval van een grootverbruikaansluiting, zich een transformator bevindt tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, geldt in aanvulling op 2.1.1.10 dat: a. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting zorg draagt voor een zodanige correctie van de meetgegevens afkomstig uit de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, dat de aan de allocatiepunten toegewezen energie-uitwisseling tezamen de totale energie-uitwisseling op het overdrachtpunt representeren; en b. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting de energieverliezen tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, toebedeelt aan het primaire allocatiepunt van die aansluiting, tenzij de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting een andere verdeling over de allocatiepunten overeenkomt met de aangeslotene.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>2.1.1.12</u>	Indien, in afwijking artikel 2.1.1.10, onderdeel e, in geval van een grootverbruikaansluiting zich een kabeltracé (en eventueel een transformator) bevindt tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van één of meer van de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, geldt in aanvulling op 2.1.1.10 dat: a. er naast de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, zich ook op het overdrachtpunt van de aansluiting een meetinrichting bevindt conform de Meetcode elektriciteit, en; b. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting zorg draagt voor een zodanige correctie van de meetgegevens afkomstig uit de meetinrichtingen, bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, dat de aan de allocatiepunten toegewezen energie-uitwisseling tezamen de totale energie-uitwisseling op het overdrachtpunt representeren, en; c. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting de energieverliezen tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in artikel 2.1.1.10, onderdeel c, toebedeelt aan het primaire allocatiepunt van die aansluiting, tenzij de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting een andere verdeling over de allocatiepunten overeenkomt met de aangeslotene.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>2.1.1.13</u>	Ongeacht het aantal verbindingen waaruit een grootverbruikaansluiting bestaat, kent de netbeheerder op verzoek van de aangeslotene een of meer secundaire allocatiepunten aan de aansluiting toe ten behoeve van het faciliteren van meer dan één gelijktijdige transactie met een leverancier en programmaverantwoordelijke op die aansluiting onder voorwaarde dat: a. elk allocatiepunt bij een afzonderlijke installatie behoort, die niet elektrisch gekoppeld is of kan worden met een andere installatie anders dan via de in onderdeel c bedoelde grens; b. de afzonderlijke installaties zoals bedoeld in onderdeel a zich op dezelfde onroerende zaak bevinden (met uitzondering van aansluitingen zoals bedoeld in artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998); c. op het overdrachtpunt van de aansluiting en op elke grens tussen de afzonderlijke installaties, bedoeld in onderdeel a, en de andere installatie(s) achter de desbetreffende aansluiting, zich een meetinrichting bevindt conform de artikelen 2.1.3.1 tot en met 2.1.3.4 en conform de voorwaarden voor meetinrichtingen die op grond van de Meetcode elektriciteit van toepassing zijn op de desbetreffende aansluiting; d. tussen een afzonderlijke installatie zoals bedoeld in onderdeel a en het overdrachtpunt van de aansluiting op het net zich maximaal één andere installatie bevindt; e. de locatie van elk van de meetinrichtingen, bedoeld in de onderdeel c, aan de voorwaarden in paragraaf

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

		<u>2.1.2 voldoet;</u> <u>f. het primaire deel van de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, die zich niet op het overdrachtpunt van de aansluiting bevinden, aan artikel 2.6.5 van de Meetcode elektriciteit voldoet;</u> <u>g. voldaan wordt aan artikel 1.2.3.2 van de Meetcode elektriciteit;</u> <u>h. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting zorg draagt voor een zodanige bewerking van de meetgegevens afkomstig uit de meetinrichtingen, bedoeld in onderdeel c, dat de meetgegevens per allocatiepunt de energie-uitwisseling met het net representeren; en</u> <u>i. de meetverantwoordelijke op de desbetreffende aansluiting de energieverliezen tussen het overdrachtpunt van de aansluiting en de locatie van de meetinrichtingen bedoeld in onderdeel c, toebe-deelt aan het primaire allocatiepunt van die aansluiting, tenzij de meetverantwoordelijke op de desbe-treffende aansluiting een andere verdeling over de allocatiepunten overeenkomt met de aangeslotene;</u> <u>j. er sprake is van één aansluit- en transportovereenkomst tussen de aangeslotene en de netbeheerder voor de desbetreffende aansluiting, ongeacht het aantal aan de aansluiting toegekende allocatiepunten en ongeacht het aantal leveringsovereenkomsten met verschillende leveranciers.</u>
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>2.1.1.14</u>	Met inachtneming van de artikelen 2.1.1.9 tot en met 2.1.1.13 kan de aangeslotene bij zijn verzoek om een of meer secundaire allocatiepunten aan zijn aansluiting toe te kennen, kiezen voor de variant met parallel ge-plaatste meetinrichtingen (zoals bedoeld in de artikelen 2.1.1.9 tot en met 2.1.1.12) of serieel geplaatste meetinrichtingen (zoals bedoeld in artikel 2.1.1.13).
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	2.1.3.4	De comptabele meetinrichting registreert de grootheden in het overdachtpunt van de aansluiting, <u>in geval van aansluitingen met een of meer secundaire allocatiepunten voor elk allocatiepunt afzonderlijk.</u>
	(.....)	
	3	De transportdienst
	3.1	Het recht op transport
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>3.1.0</u>	<u>Transport vindt plaats op grond van een tussen de netbeheerder en de aangeslotene te sluiten aansluit- en transportovereenkomst en zal voorts alleen plaatsvinden indien de aangeslotene tevens op grond van deze aansluit- en transportovereenkomst recht heeft op een aansluiting en indien bij de netbeheerder bekend is welke partijen ten behoeve van de desbetreffende aansluiting, of, indien het een aansluiting betreft waaraan secundaire allocatiepunten zijn toegekend, voor alle allocatiepunten van de desbetreffende aansluiting, op-treden als leverancier, programmaverantwoordelijke en, indien het een grootverbruikaansluiting betreft, meetverantwoordelijke. De respectievelijke identificaties van genoemde partijen legt de netbeheerder op grond van 2.1.3 tot en met 2.1.5 van de Informatiecode elektriciteit en gas vast in zijn aansluitingenregister.</u>
	(.....)	
[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202150	Meetcode elektriciteit	
	(.....)	
[01-03-2004] besluit 101600/17 [16-08-2012] besluit 103897/18	2	Keuze van meetinrichting en aanwijzing meterbeheerder
	(.....)	
[16-08-2012] besluit 103897/18	2.6	Aanwijzing meterbeheerder
	(.....)	
	<u>2.6.5</u>	<u>In afwijking van 2.6.4 wijst de aangeslotene een beheerder aan voor het eventueel aanwezige primaire deel van de meetinrichting, bedoeld in artikel 2.1.1.13, onderdeel f, van de Netcode elektriciteit, indien artikel 2.1.1.13 van de Netcode elektriciteit op de aansluiting van toepassing is, en draagt hij er zorg voor dat deze aangewezen beheerder jegens de meetverantwoordelijke voldoet aan de in paragraaf 4.3.2 van de Meetcode elektriciteit genoemde verplichtingen.</u>
	(.....)	
[15-11-1999] besluit 99-005 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202152	Systeemcode elektriciteit	
[15-11-1999] besluit 99-005	1	Werkings sfeer en definities
[15-04-2000] besluit 00-011	1.1	Werkings sfeer
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>1.1.7</u>	<u>De processen in hoofdstuk 3, inclusief de bijlagen 5 tot en met 7, worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.</u>
	(.....)	

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

[01-01-2003] besluit 101163/4

[01-01-2003] besluit 101163/4
[24-08-2004] besluit 101806/4
[17-09-2011] besluit 103684/32
[29-06-2016] concept BR-16-1205

Bijlage 6: Voor reconciliatie door netbeheerders vast te leggen gegevens

De netbeheerder kan op twee manieren zorgen voor de voor reconciliatie benodigde gegevens: (1) via het veiligstellen van de basisgegevens, om later alles uit te kunnen rekenen, en (2) via het veiligstellen van de procesgegevens, om daarmee op het moment van het toekennen van de verbruiken de gegevens die uiteindelijk nodig zijn bij reconciliatie te kunnen berekenen. (De formules in bijlage 7 zijn gebaseerd op de tweede manier.)

In onderstaande tabel zijn voor beide manieren de benodigde gegevens weergegeven.

Voor de inrichting van systemen van de netbeheerder is het van belang onderscheid te maken naar:

Groep I: Profiel- /rekenregelgebonden gegevens, deze gegevens worden niet per aansluiting bijgehouden

Groep II: Aansluiting gebonden gegevens.

1	Basisgegevens	Groep I	Groep II
A	Profielfracties van de profielen (nu 9)	X	
B	De definitieve meetcorrectiefactor per PTE van 15 minuten in zijn (deel)gebied.	X	
C	Het definitieve Totaal verbruik van profielafnemers per PTE van 15 minuten in zijn (deel)gebied.	X	
D	De historie op het aansluitingenregister betreffende de volgende items:		
D1	De Standaardjaarverbruiken met begin en eventuele einddatum		X
D2	De Profielcategorie met begin en eventuele einddatum		X
D3	De leverancier en PV met begin en eventuele einddatum		X
E	De meterstand bij de start van de reconciliatieperiode op 1-1-2002		X
F	De vastgestelde meterstanden met de datum		X
G	De meterstanden die reeds zijn gereconcilieerd moeten herkenbaar zijn		X

De gegevens voor reconciliatie worden per Programmaverantwoordelijke en per leverancier vastgehouden. De gegevens worden alleen naar Programmaverantwoordelijken verzonden.

Na het definitief worden van de laatste gegevens van een maand kan een verdere sommatie plaatsvinden, waarbij rekening moet worden gehouden met een splitsing van deze gegevens van voor en na de datum van vaststelling van meterstanden, of wijziging van Programmaverantwoordelijke, leverancier, standaardjaarverbruik of profielcategorie.

Na 17 maanden moet de som van de geprofileerde verbruiken in de reconciliatieberichten per tariefperiode gelijk zijn aan de som van deze periode in de berichten van de Programmaverantwoordelijken die in de uiteindelijke onbalans verrekend zijn. De periode van 17 maanden begint met de eerste maand na maand M+3 zoals bedoeld in 3.7.10a.1.

[01-01-2003] besluit 101163/4

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-03-2004] besluit 101600/17
[01-08-2013] besluit 103834/122
[04-05-2016] voorstel BR-16-1192
[29-06-2016] concept BR-16-1205

Bijlage 7: Formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces

Het reconciliatie proces kent de volgende stappen:

- 1) Aan de hand van de vastgestelde meterstanden op-aansluitniveau-per aansluiting bepalen van het te reconciliëren volume
- 2) Het te reconciliëren volume op-aansluitniveau-per aansluiting verdelen naar de juiste kalendermaanden
- 3) Het te reconciliëren volume sommeren naar programmaverantwoordelijke
- 4) Het te reconciliëren volume m.b.t. tot de netverliezen bepalen.
- 5) Bericht met de te reconciliëren volumes per programmaverantwoordelijke naar de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet sturen
- 6) Sommatie ontvangen gegevens van de netbeheerders naar programmaverantwoordelijke
- 7) Het berekenen van de gemiddelde gewogen APX-prijs-day-aheadclearingprijs per maand voor normaaluren en laaguren
- 8) Financiële verrekening maken naar programmaverantwoordelijke

In de volgende paragrafen komen een aantal formules voor. Daarbij zijn de volgende symbolen gebruikt.

V =	Volume
PF =	Profielfractie
TF =	tariefcorrectiefactor
SVJ =	standaard jaarverbruik
MCF =	meetcorrectie factor
NV =	netverliezen
LD profielen =	landelijk debiet van profielafnemers
N =	normaaluren
L =	laaguren

(.....)

[15-04-2000] besluit 00-011
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202149

Begrippencode elektriciteit

(.....)

[29-06-2016] concept BR-16-1205

Allocatiepunt

Virtueel punt ter plaatse van het overdrachtpunt waar de energie-uitwisseling tussen een installatie en het net administratief aan een marktpartij wordt toegewezen alsof de meting op het overdrachtpunt van de aansluiting heeft plaatsgevonden.

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [29-06-2016] concept BR-16-1205	(.....)	Overdrachtspunt:	Het tussen de netbeheerders onderling of de netbeheerder en de aangeslotene overeengekomen of door de aangeslotene aangewezen fysieke punt waar respectievelijk een scheiding tussen de aansluiting van twee netten onderling of tussen de aansluiting van een net en de installatie van de aangeslotene kan worden gerealiseerd.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	(.....)	Primair allocatiepunt	Het eerste bij een aansluiting behorende allocatiepunt.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	(.....)	Secundair allocatiepunt	Een door de netbeheerder aan een aansluiting toegekend allocatiepunt, niet zijnde het primaire allocatiepunt.
[11-03-2007] besluit 102472/8 [12-05-2016] besluit 2016/202148	(.....)	Informatiecode elektriciteit en gas	
[11-03-2007] besluit 102472/8	1	Algemene bepalingen	
[11-03-2007] besluit 102472/8	1.1	Werkingsfeer en definities	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	(.....)	1.1.13	De aansluitinggegevensprocessen uit hoofdstuk 2, met uitzondering van de artikelen 2.1.1a, 2.1.1b, 2.1.1c, 2.1.3, onderdeel t, 2.1.5a en de paragrafen 2.9 en 2.10, de mutatieprocessen uit de hoofdstukken 3 en 4 en de meetgegevensprocessen uit de hoofdstukken 5 en 6, met uitzondering van de artikelen 6.2.2.2, 6.2.2.2a, 6.2.2.6 en 6.2.2.6a en van paragraaf 6.3.11, alsmede de bijlagen 1 en 2, worden, in geval van elektriciteit, toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	1.1.14	Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, worden de op een aansluiting van toepassing zijnde processen uit het Besluit leveringszekerheid Elektriciteitswet 1998 en uit de Regeling afsluitbeleid voor kleinverbruikers van elektriciteit en gas toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.	
[11-03-2007] besluit 102472/8 [01-08-2013] besluit 103834/122	2	Registers en gegevensbestanden	
[11-03-2007] besluit 102472/8 [01-08-2013] besluit 103834/122	2.1	Aansluitingenregister	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	(.....)	2.1.1a	Het primaire allocatiepunt van een aansluiting wordt geïdentificeerd met dezelfde EAN-code als de aansluiting.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	2.1.1b	De netbeheerder kent tevens een EAN-code toe aan elk secundair allocatiepunt dat aan een aansluiting is toegekend.	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	2.1.1c	De aansluitinggegevensprocessen uit hoofdstuk 2, de mutatieprocessen uit de hoofdstukken 3 en 4 en de meetgegevensprocessen uit de hoofdstukken 5 en 6, worden, in geval van elektriciteit, toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.	
[11-03-2007] besluit 102472/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [15-01-2012] besluit 103871/4 [01-08-2013] besluit 103834/122 [26-01-2016] voorstel NEDU15130 (ACM-dossier 16.0069.530) [29-06-2016] concept BR-16-1205	(.....)	2.1.3	De netbeheerder beheert voor het eigen net een register, hierna te noemen het aansluitingenregister, waarin per aansluiting of geplande aansluiting geïdentificeerd door de EAN-code van de aansluiting, bedoeld in 2.1.1, voor zover beschikbaar voor geplande aansluitingen, de volgende gegevens zijn vastgelegd: (.....)
[29-06-2016] concept BR-16-1205	(.....)	2.1.5a	Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, neemt de netbeheerder in het aansluitingenregister tevens deze secundaire allocatiepunten op en legt daarvan de volgende gegevens vast: a. Van artikel 2.1.3, de onderdelen b, f tot en met k, onderdeel m, de onderdelen q tot en met s en onderdeel u; b. Van artikel 2.1.3, de onderdelen c, d, e, l, n en p waarbij de netbeheerder er zorg voor draagt dat deze onderdelen voor de secundaire allocatiepunten gelijk zijn aan die voor het bijbehorende primaire allocatiepunt; c. Van artikel 2.1.4, uitsluitend de onderdelen b, d, f en g; en

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

		<u>d. Van artikel 2.1.5, uitsluitend de onderdelen a, b, c, waarbij de netbeheerder er zorg voor draagt dat deze onderdelen voor de secundaire allocatiepunten gelijk zijn aan die voor het bijbehorende primaire allocatiepunt.</u>
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>2.1.5b</u>	In de bij de mutatieprocessen van hoofdstuk 3 en hoofdstuk 4 behorende informatie-uitwisseling worden voor secundaire allocatiepunten uitsluitend de velden genoemd in 2.1.5a onderdelen a en c verwerkt.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>2.1.5c</u>	Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend, worden de gegevens die de netbeheerder op grond van 2.1.3, 2.1.4 en 2.1.5 voor de aansluiting heeft vastgelegd beschouwd te zijn toegekend aan het primaire allocatiepunt.
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	2.3	Het EAN-codeboek
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	2.3.2	De regionale netbeheerders stellen in het openbare gedeelte van het EAN-codeboek, bedoeld in 2.3.1 onderdeel a, per aansluiting de volgende gegevens beschikbaar:
		a. de aanduiding of het een elektriciteits- of een gasaansluiting betreft;
		b. de gegevens, bedoeld in 2.1.3, onderdelen b, d, e <u>en u</u> .
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	3	Mutatieprocessen voor kleinverbruikaansluitingen
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	3.7	<u>Aanleggen-Registreren van een nieuwe kleinverbruikaansluiting</u>
[29-06-2016] concept BR-16-1205	3.7.1	De regionale netbeheerder registreert <u>de aanleg van de een nieuwe</u> aansluiting in het aansluitingenregister en legt tenminste de volgende gegevens in het aansluitingenregister vast:
		a. de EAN-code van de aansluiting;
		b. de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder;
		c. de fysieke status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel h, die van toepassing is, te weten: "in aanleg";
		d. ingeval van een elektriciteitsaansluiting: de verblijfsfunctie of complexbepaling van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel m, te weten: "geen verblijfsfunctie, geen complex";
		<u>e. indien de registratie betrekking heeft op een secundair allocatiepunt: de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt.</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	3.10	<u>Verwijderen van een kleinverbruikaansluiting</u>
[01-08-2013] besluit 103834/122	3.10.1	De regionale netbeheerder verwijdert de aansluiting en communiceert dit
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	3.10.1.4	De regionale netbeheerder effectueert uiterlijk vijf werkdagen na de datum waarop de aansluiting <u>fysiek</u> is verwijderd de waarde, genoemd in 2.1.3, onderdeel h, die van toepassing is, te weten: " <u>gesloopt-verwijderd</u> " in het aansluitingenregister overeenkomstig 2.1.8.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>3.10.1.4a</u>	<u>Indien een primair allocatiepunt wordt verwijderd, verwijdert de netbeheerder tegelijkertijd ook de bijbehorende secundaire allocatiepunten.</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4	Mutatieprocessen voor grootverbruikaansluitingen
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.6	<u>Switch van meetverantwoordelijke op een grootverbruikaansluiting</u>
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.6.1	Vorbereiding
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.6.1.2	De nieuwe meetverantwoordelijke spreekt met de oude meetverantwoordelijke af wanneer en hoe de daadwerkelijke wisseling van het beheer en voor zover van toepassing van de meetinrichting <u>(en)</u> wordt uitgevoerd. Betreft het een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, dan wordt tevens afgesproken op welke wijze de data van de dag van verwisseling tussen beide meetverantwoordelijken wordt uitgewisseld. De data-aanlevering van telemetriegrootverbruikmeetinrichtingen op de dag van de switch is een verantwoordelijkheid van de nieuwe meetverantwoordelijke.
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.6.2	De meetverantwoordelijke dient de switch in bij de netbeheerder
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.6.2.2	Naar aanleiding van de in 4.6.2.1 bedoelde melding controleert de netbeheerder of:
		a. de melding volledig en syntactisch correct is;
		b. de EAN-code van de aansluiting voor komt in het aansluitingenregister;
		c. de switchdatum ten opzichte van de datum van indienen niet in het verleden en ten hoogste twintig werkdagen in de toekomst ligt;

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

		d. de nieuwe meetverantwoordelijke geregistreerd staat in het MV-register; e. er geen eerder bevestigde, doch niet geëffectueerde MV-switchmeldingen zijn met betrekking tot dezelfde EAN-code; f. de aansluiting niet geblokkeerd is voor automatische mutaties; g. <u>indien het een elektriciteitsaansluiting betreft: de EAN-code een primair allocatiepunt is.</u>
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.6.2.3	Als de in 4.6.2.2 genoemde controles een negatief resultaat geven, wordt de procedure gestopt en wordt de nieuwe meetverantwoordelijke uiterlijk de werkdag na ontvangst van de melding MV-switch op de hoogte gesteld van de reden waarom de procedure is gestopt. In het bericht wordt vermeld: a. de EAN-code van de aansluiting; b. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder; c. de bedrijfs-EAN-code van de nieuwe meetverantwoordelijke; d. de procesidentificatie die van toepassing is, te weten: "MV-switch"; e. de reden van het niet uitvoeren van de MV-switch: 1° de melding MV-switch is niet volledig of syntactisch onjuist; 2° de EAN-code van de aansluiting is onbekend; 3° de switchdatum voldoet niet aan de gestelde indientermijn; 4° de meetverantwoordelijke komt niet voor in het MV-register; 5° de melding conflicteert met eerder ingediende, doch nog niet geëffectueerde meldingen; 6° de aansluiting is geblokkeerd voor geautomatiseerde mutaties; 7° <u>de EAN-code betreft geen primair allocatiepunt;</u> f. indien aangeleverd in de switchmelding: het referentienummer van de meetverantwoordelijke.
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.6.2.4a	<u>Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, stuurt de netbeheerder voor elk secundair allocatiepunt tevens het in 4.6.2.4 bedoelde bericht.</u>
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.6.2.5a	<u>Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, stuurt de netbeheerder voor elk bijbehorend secundair allocatiepunt tevens het in 4.6.2.5 bedoelde bericht.</u>
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.6.3	De netbeheerder voert de switch uit en communiceert dit
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.6.3.1a	<u>Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer allocatiepunten zijn toegekend, muteert de netbeheerder tevens voor elk bijbehorend secundair allocatiepunt het aansluitingenregister met de door de nieuwe meetverantwoordelijke aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8.</u>
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.6.3.2	De netbeheerder informeert de leverancier, de programmaverantwoordelijke en de nieuwe meetverantwoordelijke overeenkomstig paragraaf 2.2 omtrent de mutaties, bedoeld in 4.6.3.1 <u>en 4.6.3.1a.</u>
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.7	Plaatsing, wijziging of wegnahme van (het secundaire deel van) de meetinrichting
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.7.2	Uitvoeren van de plaatsing, wijziging of wegnahme van (het secundaire deel van) de meetinrichting
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.7.2.5	<u>Indien een aan de aansluiting toegekend secundair allocatiepunt wordt verwijderd, maar de bijbehorende meetinrichting niet wordt verwijderd, wordt deze meetinrichting toegevoegd aan de meetinrichting behorend bij het primaire allocatiepunt van de desbetreffende aansluiting.</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.8	Beëindigen van de meetverantwoordelijkheid op een grootverbruikaansluiting
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.8.2	Beëindiging van de meetverantwoordelijkheid
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.8.2.2	Naar aanleiding van de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid controleert de netbeheerder of: a. de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid volledig en syntactisch correct is; b. de EAN-code van de aansluiting voor komt in het aansluitingenregister; c. de einddatum van de beheerovereenkomst ten opzichte van de datum van indienen ten hoogste twee werkdagen in het verleden ligt; d. de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid wordt ingediend door de in het aansluitingenregister vermelde meetverantwoordelijke; e. de aansluiting niet geblokkeerd is voor automatische mutaties; g. <u>Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft: de EAN-code een primair allocatiepunt is.</u>
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.8.2.4	De netbeheerder bericht het niet uitvoeren van de beëindiging meetverantwoordelijkheid naar aanleiding van 4.8.2.3 uiterlijk de werkdag na ontvangst van de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid aan de meetverantwoordelijke die de melding heeft ingediend en vermeldt daarbij:

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

		a. de EAN-code van de aansluiting; b. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder; c. de bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke; d. de einddatum van de beheerovereenkomst; e. de reden van het niet uitvoeren van de beëindiging meetverantwoordelijkheid: 1° de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid is onvolledig of syntactisch onjuist; 2° de EAN-code van de aansluiting is onbekend; 3° de einddatum van de beheerovereenkomst voldoet niet aan de gestelde indientermijn; 4° de indienende meetverantwoordelijke is onjuist; 5° de aansluiting is geblokkeerd voor automatische mutaties; 6° <u>de EAN-code betreft geen primair allocatiepunt;</u> f. indien aangeleverd in de melding beëindiging meetverantwoordelijkheid: het referentienummer van de meetverantwoordelijke.
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>4.8.2.5a</u>	<u>Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, stuurt de netbeheerder voor elk secundair allocatiepunt tevens het in 4.8.2.5 bedoelde bericht.</u>
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.8.3	De netbeheerder voert de beëindiging meetverantwoordelijkheid uit en communiceert dit
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>4.8.3.1a</u>	<u>Indien het een elektriciteitsaansluiting betreft waaraan naast het primaire allocatiepunt ook één of meer allocatiepunten zijn toegekend, muteert de netbeheerder tevens voor elk bijbehorend secundair allocatiepunt het aansluitingenregister met de door de nieuwe meetverantwoordelijke aangeleverde gegevens overeenkomstig 2.1.8.</u>
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.8.3.2	De netbeheerder informeert de leverancier en programmaverantwoordelijke overeenkomstig paragraaf 2.2 omtrent de mutaties, bedoeld in 4.8.3.1 <u>en 4.8.3.1a.</u>
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.9	<u>Aanleggen-Registreren van een nieuwe grootverbruikaansluiting</u>
[29-06-2016] concept BR-16-1205		
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.9.1	De netbeheerder registreert <u>de aanleg van de een nieuwe</u> aansluiting in het aansluitingenregister en legt tenminste de volgende gegevens in het aansluitingenregister vast:
[29-06-2016] concept BR-16-1205		a. de EAN-code van de aansluiting; b. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder; c. de fysieke status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel h, die van toepassing is, te weten: "in aanleg"; d. ingeval van een elektriciteitsaansluiting: de verblijfsfunctie of complexbepaling van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel m, te weten: "geen verblijfsfunctie, geen complex"; e. <u>indien de registratie betrekking heeft op een secundair allocatiepunt: de EAN-code van het bijbehorende primaire allocatiepunt.</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.10	<u>In bedrijf nemen van een grootverbruikaansluiting</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.10.2	Inbedrijfname van de aansluiting en communicatie hierover door de netbeheerder
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>4.10.2.0</u>	<u>De netbeheerder neemt de aansluiting pas fysiek in bedrijf indien hij heeft geconstateerd dat voor deze aansluiting een leverancier, programmaverantwoordelijke en meetverantwoordelijke zijn geregistreerd en dat de meetinrichting is geplaatst, blijvend uit een bericht zoals bedoeld in artikel 4.7.2.4.</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.12	<u>Verwijderen van een grootverbruikaansluiting</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	4.12.2	Verwijdering van de aansluiting en communicatie hierover door de netbeheerder
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	4.12.2.4	Uiterlijk vijf werkdagen na de datum waarop de aansluiting fysiek is verwijderd effectueert de netbeheerder de <u>fysieke</u> status van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3, onderdeel h, die van toepassing is, te weten: " <u>gesloopt verwijderd</u> " in het aansluitingenregister overeenkomstig 2.1.8.
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>4.12.2.4a</u>	<u>Indien een primair allocatiepunt wordt verwijderd, verwijdert de netbeheerder tegelijkertijd ook de bijbehorende secundaire allocatiepunten.</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	6	Meetgegevensprocessen ten behoeve van grootverbruikaansluitingen
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	6.2	<u>Valideren en vaststellen van meetgegevens elektriciteit door de meetverantwoordelijke</u>
	(.....)	

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

[01-08-2013] besluit 103834/122	6.2.2	Overdracht van meetgegevens aan de netbeheerder
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>6.2.2.a</u>	<u>In geval van een grootverbruikaansluiting waaraan een of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, is artikel 6.2.2.2 van toepassing op de aansluiting als geheel en tevens op elk afzonderlijk allocatiepunt dat aan deze aansluiting is toegekend.</u>
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	<u>6.2.2.6a</u>	<u>In geval van een grootverbruikaansluiting waaraan een of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend, is artikel 6.2.2.6 van toepassing op de aansluiting als geheel en artikel 6.2.2.6, de onderdelen a en b, op elk afzonderlijk allocatiepunt dat aan deze aansluiting is toegekend.</u>
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	6.3	Verwerken en distribueren van meetgegevens van elektriciteitsaansluitingen door de netbeheerder
[01-08-2013] besluit 103834/122	6.3.1	Algemeen
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122 [15-12-2015] voorstel BR-15-1072 (ACM-dossier 15.1036.52) [29-06-2016] concept BR-16-1205	6.3.1.2	De netbeheerder bewaakt, mede op basis van zijn aansluitingenregister, de ontvangst van meetgegevens van <u>aangesloten-aansluitingen</u> , die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze regeling van de desbetreffende meetverantwoordelijken moet ontvangen op volledigheid. Bij geconstateerde tekortkomingen informeert de netbeheerder de meetverantwoordelijke en stelt hij de desbetreffende meetverantwoordelijke zonnodig in gebreke. Indien de meetverantwoordelijke de eventueel geconstateerde tekortkomingen zoals bedoeld in <u>4.1a.1 van de Meetcode Elektriciteit 6.3.2.1</u> niet opheft, meldt de netbeheerder dit aan de aangeslotene, aan de Autoriteit Consument en Markt en aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Indien dit noodzakelijk is voor de voortgang van de in deze paragraaf beschreven processen, worden de desbetreffende meetgegevens overeenkomstig de in 6.3.5.10 vastgesteld en geeft de netbeheerder daarbij aan dat er sprake is van overeenkomstig 6.3.5.10 vastgestelde meetgegevens.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	6.3.1.3	De netbeheerder geeft de meetgegevens van <u>aangesloten-aansluitingen</u> , die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze regeling van de desbetreffende meetverantwoordelijken ontvangt, door.
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	6.3.2	Beoordelen volledigheid ontvangen van meetgegevens
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	6.3.2.1	De netbeheerder controleert telkens onmiddellijk na afloop van de in 6.2.2.2 en 6.2.2.3 genoemde termijnen en op basis van zijn aansluitingenregister de ontvangst van meetgegevens van <u>aangesloten-aansluitingen</u> , die hij van de desbetreffende meetverantwoordelijken heeft ontvangen, op volledigheid aan de hand van de volgende criteria: a. Voor een aansluiting uit het aansluitingenregister zijn van de daar vermelde meetverantwoordelijke geen meetgegevens ontvangen; b. De voor een aansluiting ontvangen meetgegevens passen naar het oordeel van de netbeheerder niet bij de capaciteit van de desbetreffende aansluiting; c. Een meetverantwoordelijke levert meetgegevens aan van een aansluiting waarvoor in het aansluitingenregister een andere meetverantwoordelijke staat vermeld; d. Voor een aansluiting hanteert de meetverantwoordelijke een langere periode voor het schat ten van meetgegevens dan volgens 5.4 van de Meetcode Elektriciteit is toegestaan.
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	6.3.13	Bekendmaking van gegevens
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	6.3.13.1	Iedere werkdag publiceert de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet op haar website per programmatijdseenheid de som van de door <u>aangesloten-aansluitingen</u> met een opgesteld vermogen van 10 MW of meer op het net ingevoede elektriciteit, vermeerderd met de som van de uitgewisselde energie op de landgrensoverschrijdende netten. Publicatie vindt plaats de werkdag volgend op de daadwerkelijke meting.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	6.3.13.2	Iedere werkdag geven de netbeheerders ten behoeve van de publicatie op grond van 6.3.13.1 de meetgegevens per <u>aangeslotene-aansluiting</u> met een opgesteld vermogen van 10 MW of meer per programmatijdseenheid door aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	8	Informatie-uitwisseling t.b.v. van het leveranciersmodel bij een kleinverbruiker
[01-08-2013] besluit 103834/122	8.1	De aansluit- en transportovereenkomst met een kleinverbruiker
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	8.1.1	De leverancier informeert de aangeslotene namens de regionale netbeheerder bij een voorgenomen inhuizing van een aangeslotene ongeacht of er bij inhuizing een leveringsovereenkomst tot stand komt over: a. dat er een aansluit- en transportovereenkomst met de regionale netbeheerder vereist is; b. de op de aansluit- en transportovereenkomst van de regionale netbeheerder van toepassing zijnde algemene voorwaarden voor aansluiting en transport; c. dat aan de regionale netbeheerder tarieven verschuldigd zijn; d. <u>indien van toepassing dat er aan de aansluiting een of meer secundaire allocatiepunten zijn toegekend.</u>
	(.....)	

Bijlage 1 Voorgestelde codewijzigingen

[01-08-2013] besluit 103834/122	11	Bijzondere bepalingen
[01-08-2013] besluit 103834/122	11.1	Overgangs- en slotbepalingen
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	11.1.3	De verplichting, bedoeld in 8.1.3, geldt voor alle leveringsovereenkomsten die zijn aangegaan na 1 april 2013.
[01-08-2013] besluit 103834/122	Bijlagen	
[01-08-2013] besluit 103834/122	Bijlage 1	Verbruiksprofielen elektriciteit
[01-08-2013] besluit 103834/122	B1.0	Vaststelling en beheer van verbruiksprofielen
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.0.1	Ten behoeve van de vaststelling en het beheer van de verbruiksprofielen, zoals bedoeld in 5.3.2.5 en 6.3.2.1, organiseert een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit een overlegplatform, waarin naast een delegatie van het representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit tevens zitting hebben alle programmaverantwoordelijken die programmaverantwoordelijkheid dragen voor aangesloten <u>aansluitingen</u> met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW.
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122	B1.1	Standaardprofielen elektriciteit
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.1.3	Uiterlijk 1 week nadat het voorstel, bedoeld in B1.1.2 is gedaan, besluit het overlegplatform ex artikel B1.0.1 over dit voorstel en wordt de aldus vastgestelde set profielen onverwijld gezonden aan alle netbeheerders en programmaverantwoordelijken die programmaverantwoordelijkheid dragen voor aangesloten <u>aansluitingen</u> met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW.
	(.....)	
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.2	Indeling van aangesloten<u>aansluitingen</u> in profielcategorieën
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.2.1	Aangesloten <u>Aansluitingen</u> met een aansluitwaarde <u>doorlaatwaarde</u> kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met één actief telwerk, worden ingedeeld in profielcategorie E1A van de overeenkomstig B1.1.3 van deze bijlage vastgestelde set standaardprofielen.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.2.2	Aangesloten <u>Aansluitingen</u> met een aansluitwaarde <u>doorlaatwaarde</u> kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met twee actieve telwerken en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 23:00 uur valt, worden ingedeeld in profielcategorie E1B van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.2.3	Aangesloten <u>Aansluitingen</u> met een aansluitwaarde <u>doorlaatwaarde</u> kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met twee actieve telwerken en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 21:00 uur valt, worden ingedeeld in profielcategorie E1C van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.2.4	Aangesloten <u>Aansluitingen</u> met een aansluitwaarde <u>doorlaatwaarde</u> groter dan 3x25A op laagspanning maar kleiner dan of gelijk aan 3x80A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met één actief telwerk, worden ingedeeld in profielcategorie E2A van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.2.5	Aangesloten <u>Aansluitingen</u> met een aansluitwaarde <u>doorlaatwaarde</u> groter dan 3x25A op laagspanning maar kleiner dan of gelijk aan 3x80A op laagspanning die beschikken over een meetinrichting met twee actieve telwerken, worden ingedeeld in profielcategorie E2B van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.2.6	Aangesloten <u>Aansluitingen</u> met een aansluitwaarde <u>doorlaatwaarde</u> groter dan 3x80A op laagspanning maar met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW en met een bedrijfstijd kleiner of gelijk aan 2000 uren, worden ingedeeld in profielcategorie E3A die, onverminderd het bepaalde in 2.4.1 van de Meetcode elektriciteit, zijn voorzien van een profielgrootverbruikmeetinrichting, worden ingedeeld in profielcategorie E3 van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen.
	(.....)	
[29-06-2016] concept BR-16-1205	B1.6.5	De netbeheerder bepaalt per verrekenperiode per programmaverantwoordelijke, per leverancier en per profielcategorie het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV) van alle aangesloten <u>aansluitingen</u> van de desbetreffende programmaverantwoordelijke in de desbetreffende profielcategorie volgens de formule: (.....)
	(.....)	

Bijlage 2 Relevante passage uit het verslag van de GEN-bijeenkomst van 6 september 2016

Bijlage 3 Commentarenmatrix

Bijlage 4 Leden NEDU per 6 juli 2016

De “ondernemingen” als bedoeld in artikel 54, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998 die op 6 juli 2016 lid waren van NEDU zijn in onderstaande tabel weergegeven.

Bedrijf	Marktrol	Lid type
TenneT TSO B.V.	Landelijke netbeheerder Elektriciteit	Gewoon lid
Gasunie 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
Allure Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Axpo Trading AG	Leverancier	Aspirant-lid
BAS Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Bergen Energi	Leverancier	Gewoon lid
Brainchild Capital Investments	Leverancier	Gewoon lid
Budget Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Chiriqui B.V.	Leverancier	Gewoon 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 Groene Stroomfabriek B.V.	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 Sales B.V.	Leverancier	Groepslid
E.D mij B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Electrabel Nederland Retail B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Electrabel UnitedConsumers Energie B.V.	Leverancier	Groepslid
Endesa Energia	Leverancier	Gewoon lid
ENECO Services B.V. (Oxxio Nederland B.V.)	Leverancier	Groepslid
ENECO Services B.V. (Eneco Consumenten B.V.)	Leverancier	Gewoon lid
ENECO Zakelijk B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie BG B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie der Nederlanden B.V. (Anode B.V. Energielevering)	Leverancier	Gewoon lid
Energie Data Maatschappij B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie:direct	Leverancier	Groepslid
EnergieIn B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Energy Trading Company B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
E.ON Benelux Levering B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Eni Gas & Power Lng Australia B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Era Energy B.V.	Leverancier	Gewoon 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
Forstrom N.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Gas Natural Europe	Leverancier	Aspirant-lid
GasTerra	Leverancier	Gewoon lid

Bijlage 4 Leden NEDU per 6 juli 2016

Bedrijf	Marktrol	Lid type
Gazprom Marketing & Trading Retail Ltd.	Leverancier	Aspirant-lid
GDF SUEZ Energie Nederland N.V.	Leverancier	Gewoon lid
Getec Energie AG	Leverancier	Gewoon lid
Greenchoice (Groene Energie Administratie B.V.)	Leverancier	Gewoon lid
Greenfoot Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
HLO energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Hezelaer Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Huismerk Energie N.V.	Leverancier	Aspirant-lid
HVC Energie	Leverancier	Gewoon lid
InEnergie Levering B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Innova Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Jules Energy B.V.	Leverancier	Gewoon lid
KAS Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
MAIN Energie	Leverancier	Gewoon lid
Naked energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Nederlandse Energie Maatschappij B.V. (NLE)	Leverancier	Gewoon lid
Nieuw Holland Energiebedrijf B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
NutsServices B.V.	Leverancier	Gewoon lid
N.V. Nuon Sales Nederland	Leverancier	Gewoon lid
Peeeks B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Qwint B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Raedthuys Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Robin Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Slim met Energie	Leverancier	Gewoon lid
Statoil Gas Trading Limited	Leverancier	Aspirant-lid
Scholt Energy Control B.V.	Leverancier	Gewoon lid
SEPA Green Energy	Leverancier	Aspirant-lid
ServiceHouse B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Vandebron Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Total Gas & Power Nederland	Leverancier	Aspirant-lid
Twence Holding B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Vayu Limited	Leverancier	Gewoon lid
WINGAS GmbH & Co KG	Leverancier	Gewoon lid
Qurrent Nederland B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
ZonXnet	Leverancier	Aspirant-lid
DELTA Infra B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Endinet B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Ingenieursbureau Ebatech B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
INNAX energiemangement B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Liander N.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
STEDIN Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Westland Infra Utilities B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid