

Netbeheer
Nederland

**Netbeheer Nederland**

Anna van Buerenplein 43
2595 DA Den Haag

Postbus 90608
2509 LP Den Haag
070 205 50 00
secretariaat@netbeheernederland.nl
netbeheernederland.nl

Autoriteit Consument & Markt
T.a.v. mevr. drs. M.R. Leijten
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

Behandeld door

[REDACTED]

E-mail

[REDACTED]@netbeheernederland.nl

Doorkiesnummer

070 [REDACTED]

Onderwerp

Codewijzigingsvoorstel tussenoplossing profielallocatie

Geachte mevrouw Leijten,

Hierbij ontvangt u een voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van voorwaarden als bedoeld in artikel 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 en van een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 bedoelde ondernemingen tot wijziging van de Informatiecode elektriciteit en gas ("Iceg") zoals bedoeld in artikel 54 Elektriciteitswet 1998. Het voorstel betreft een verbetering van de huidige profielenmethodiek in voorbereiding op de invoering van een allocatiemethodiek waarbij gebruik wordt gemaakt van meetdata uit alle (of zoveel mogelijk) slimme meters (een methodiek die ook wel collectieve slimmemeterallocatie wordt genoemd).

Aanleiding van het voorstel

De huidige statische profielenmethodiek voor elektriciteit is niet meer geschikt door de sterke groei van decentrale opwek. De huidige profielen zijn immers afnameprofielen, vormgegeven in een tijd waarin sprake was van centrale opwek van elektriciteit. De grote toename van decentrale opwek leidt tot een steeds groter wordend verschil tussen het afnamepatroon, voorspeld op grond van de huidige statische profielen, en de werkelijke invoeding en afname. De toegewezen volumes die gebaseerd zijn op vooraf vastgestelde profiel fracties wijken steeds verder af van de daadwerkelijke volumes. De verwachting is dat afname- en terugleverpatronen in de toekomst nog dynamischer en meer divers worden, door onder andere warmtepompen, elektrisch vervoer en opslag. Deze trends zullen de effectiviteit van de huidige statische profielen steeds verder ondermijnen. Op grond van de ontwikkeling in de gebleken verschillen tussen toewijzing van volumes in het kader van balanceren en gemeten daadwerkelijke volumes ten gevolge van de huidige statische profielenmethodiek, is de verwachting dat vanaf 2023 de verschillen te groot zijn geworden om nog te kunnen spreken van een realistische toewijzing van volume. Daarnaast is de huidige profielenmethodiek vanaf 2023 de facto niet meer bruikbaar omdat er periodes voorzien zijn waarbij er sprake is van netto meer invoeding dan afname. De oplossing voor dit probleem is om de meetgegevens van (alle of een groot deel van de) slimme meters te betrekken bij de dagelijkse toewijzing van volumes in het kader van balanceren, een proces dat wordt aangeduid als collectieve slimmemeterallocatie. Een wettelijke basis voor het collectief uitlezen van de gegevens van (alle) slimme meters ten behoeve van allocatie ontbreekt

IBAN NL51 ABNA 0613001036**BTW-nummer** NL8185.25.101.B01**KvK-nummer** 09175117

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

echter in de huidige Elektriciteitswet 1998. Een dergelijke basis is wel voorzien in Energiewet maar die is naar het zich thans laat aanzien pas na 1 januari 2023 van kracht. Er is dan ook een tussenoplossing nodig om de tijd te overbruggen tussen 1 januari 2023 en de mogelijke introductie van collectieve slimmeterallocatie. Die tussenoplossing is het onderwerp van dit voorstel.

Inhoud van het voorstel

Bijlage 2 bij dit voorstel bevat de voorgestelde codewijzigingen. De daarin gebruikte kleuren hebben de volgende betekenis:

- zwart weergegeven tekst is bestaande, thans geldende codetekst,
- blauwe weergegeven tekst betreft de wijzigingen van onderhavig voorstel,
- roze weergegeven tekst betreft voorstel CWV Dagelijks versturen meetwaarden telemetrie GV,
- groen weergegeven tekst betreft voorstel BR-2021-1820,
- rood weergegeven tekst betreft de voorstellen BR-2019-1624 (NcE 1.4, 10.17), NEDU-7002 (NcE 10.17), CWV IC248/249 (NcE 10.17, 10.20) en SR Allocatie 2.0 Tranch II (IcEG B1.3.1, B1.3.2).

Toe te voegen tekst is onderstreept en te verwijderen tekst is doorgehaald.

Toelichting op het voorstel

Het samenstellen en uitwisselen van meetgegevens in het kader van balancering is het onderwerp van paragraaf 10.4 van de Netcode elektriciteit. Dit proces van samenstellen van de meetgegevens voor balancering door de regionale netbeheerder en uitwisseling ervan met de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet wordt vaak ook aangeduid met het woord allocatie. Binnen NEDU is als tussenoplossing een werkwijze ontwikkeld voor de allocatie op basis van dynamische profielen. De inhoudelijke uitwerking zoals opgesteld door NEDU is als bijlage 1 opgenomen bij dit voorstel. De belangrijkste elementen uit deze uitwerking zijn:

- Allocatie onderscheiden in afname en invoeding;
- Hanteren van dynamische (dagelijks vast te stellen) profiel fracties;
- Hanteren huidige profiel categorieën, met een extra onderscheid naar 'afname zonder invoeding' en 'afname met invoeding'.
- Hanteren van profiel fracties per netgebied in plaats van landelijke profiel fracties

De huidige werkwijze voor allocatie is (tamelijk onoverzichtelijk) verspreid over de Informatiecode elektriciteit en gas (delen van bijlagen B1 en B2) en de Netcode elektriciteit (paragraaf 10.4). Het aanpassen van de codeteksten op de in Bijlage 1 verwoorde werkwijze, is een goede gelegenheid de verdeling van bepalingen over beide codes nog eens kritisch te beschouwen. Overeenkomstig artikel 15 van Verordening (EU) 2017/2195¹ verstrekt de DSB verstrekt tijdig alle nodige informatie om onbalansen te verrekenen aan de connecterende TSB. Middels besluit ACM/UIT/502876² is reeds een deel van de bepalingen die zien op welke gegevens de DSB aan de TSB dient te verstrekken overgeheveld van de Informatiecode elektriciteit en gas naar de Netcode elektriciteit. Een deel van de bepalingen die zien op die gegevens en de wijze waarop ze tot stand komen zijn echter in de Informatiecode elektriciteit en gas achter gebleven. Overeenkomstig het in besluit ACM/UIT/502876 gekozen uitgangspunt dat Hoofdstuk 10 van de Netcode elektriciteit de uitwerking bevat van artikel 18

¹ Verordening (EU) 2017/2195 van de commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering

² Besluit ACM/UIT/502876, *Staatscourant* 2018, nr. 72074

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

van Verordening (EU) 2017/2195 en in lijn met artikelen 16, eerste lid, onderdeel b, en 31, eerste lid, onderdeel i, van de Elektriciteitswet 1998 horen ook de bepalingen die zien op de gegevens die een DSB op grond van artikel 15 van Verordening (EU) 2017/2195 aan de TSB dient te verstrekken thuis in de Netcode elektriciteit.

In de huidige bepalingen voor allocatie zijn ook nog fouten aanwezig (de wijze van vaststellen van verbruik voor een onbemeten aansluiting in artikel 5.3.2.5 van de Informatiecode elektriciteit en gas is bijvoorbeeld nooit aangepast op de wijzigingen van besluit 2017/203275³) of betekenisloze resten uit het verleden (artikel 10.17, negende lid van de Netcode elektriciteit). Het aanpassen van de codeteksten op de in Bijlage 1 verwoorde werkwijze is tevens een goede gelegenheid deze fouten en resten te schonen.

Verdeling bepalingen over de codes

Het samenstellen en uitwisselen van meetgegevens in het kader van balancering is een taak van de netbeheerders die nader wordt uitgewerkt in paragraaf 10.4 van de Netcode elektriciteit. De netbeheerder dient daarvoor de meetgegevens te gebruiken van dagelijks bemeten aansluitingen, zowel van grootverbruikaansluitingen (telemetrisch bemeten aansluitingen) als kleinverbruik aansluitingen (aansluitingen die deelnemen aan individuele slimmemeterallocatie). Daarnaast dient de netbeheerder verbruiken te bepalen voor de geprofileerde aansluitingen, zowel grootverbruikaansluitingen (het zogenaamde E3-segment) als kleinverbruikaansluitingen, en voor onbemeten aansluitingen (alleen kleinverbruik aansluitingen).

De bepaling welke basisgegevens een netbeheerder dient te gebruiken voor het samenstellen en uitwisselen van meetgegevens in het kader van balancering is met een hinkstapconstructie verdeeld over de Netcode elektriciteit en Informatiecode elektriciteit en gas. Onder andere artikel 6.3.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas wordt daarbij "van overeenkomstige toepassing" verklaard op de gegevens voor geprofileerde aansluitingen, terwijl dat artikel een eerste aanzet is voor welke gegevens voor dagelijks bemeten aansluitingen het uitgangspunt zijn. Beter is het om artikel 6.3.1.1 uit de Informatiecode elektriciteit te schrappen en de volledige opsomming van basisgegevens op te nemen in artikel 10.17 van de Netcode elektriciteit.

De systematiek voor het bepalen van verbruiken in het kader van balancering voor geprofileerde aansluitingen en voor onbemeten aansluitingen is opgenomen in bijlagen B1 en B2 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Daarnaast bevat bijlage B1 de opdracht tot instelling van een overlegplatform voor het vaststellen van rekenregels voor de verbruiksprofielen. Middels onderhavig voorstel wordt de systematiek voor het bepalen van verbruiken in het kader van balancering voor geprofileerde aansluitingen en voor onbemeten aansluitingen overgeheveld naar de Netcode elektriciteit en aangepast op de werkwijze met dynamische profielen zoals weergegeven in bijlage 1 bij dit voorstel. Het overlegplatform uit bijlage B1 krijgt de taak de werkwijze voor het opstellen van dynamische profielen vast te stellen, de netbeheerders krijgen in de Netcode elektriciteit de taak de werkwijze zoals vastgesteld door het overleg platform te volgen. Op deze manier worden verantwoordelijkheden beter gescheiden.

Concreet betekent dit:

³ *Staatscourant* 2017, nr. 37756

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

- In bijlagen B1.0 en B1.1 van Informatiecode elektriciteit en gas wordt de taak van het overlegplatform profielen uitgebreid met het opstellen van werkwijze en rekenregels voor dynamische profielen.
- De indeling in profielcategorieën die nu is opgenomen in bijlage B1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas wordt overgeheveld naar de Netcode elektriciteit.
- De bijlagen B1.4 en B1.5 van de Informatiecode elektriciteit en gas komen te vervallen op grond van de in bijlage 1 van dit voorstel geschetste werkwijze.
- De werkwijze voor bepaling van allocatiegegevens voor geprofileerde aansluitingen die nu is opgenomen in bijlage B1.6 van de informatiecode elektriciteit en gas komt te vervallen. De nieuwe werkwijze wordt opgenomen in de Netcode elektriciteit.
- De werkwijze voor bepaling van allocatiegegevens voor onbemeten aansluitingen, die nu is opgenomen in bijlage B2 van de Informatiecode elektriciteit en gas komt te vervallen en wordt opgenomen in de Netcode elektriciteit.

Verdere wijzigingen Informatiecode elektriciteit en gas

Op 13 maart 2017 heeft NEDU een codewijzigingsvoorstel ingediend bij ACM ter verbetering van de meetdataketen ten behoeve van de allocatie⁴. Een deel van de in dat voorstel geconstateerde tekortkomingen (de vigerende codeteksten schrijven niet voor welke gegevens te gebruiken voor allocatie van kleinverbruikaansluitingen) wordt in onderhavig voorstel op een andere wijze opgelost. In het NEDU-voorstel van 13 maart 2017 was aanvullend ook een wijziging opgenomen in artikel 3.15.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas ter verbetering van het proces voor het indienen van een verzoek tot wijziging van de allocatiemethode. Hoewel die wijziging strikt genomen niet hoort bij de wijzigingen die nodig zijn voor de in onderhavig voorstel opgenomen tussenoplossing voor de profielallocatie, nemen we die wijziging toch op in onderhavig voorstel. Behandeling van het NEDU-voorstel van 13 maart 2017 kan dan komen te vervallen.

Met de introductie van dynamische profiel fracties is niet zonder meer vanzelfsprekend welke fracties bij valideren en berekenen van standen voor kleinverbruikaansluitingen gebruikt dienen te worden: de dynamische profiel fracties die worden vastgesteld overeenkomstig Bijlage 16 van de Netcode elektriciteit of de standaardprofiel fracties die door het overlegplatform zoals bedoeld in Bijlage 1 van de Informatiecode elektriciteit en gas wordt vastgesteld. De standaardprofiel fracties krijgen met dit voorstel in de allocatie de rol van 'terugvalprofiel': wanneer de dynamische profielen niet tijdig bepaald kunnen worden voor de uitvoering van de initiële allocatie gebruikt de netbeheerder voor de desbetreffende dag de standaardprofiel fracties. Wanneer in het verdere verloop van de allocatieperiode de dynamische profielen voor de desbetreffende dag alsnog zijn vastgesteld, gebruikt de netbeheerder de dynamische profielen voor de verdere allocatie. Het valideren en berekenen van standen vindt plaats op basis van actuele dynamische profielen. Daarom wordt een nieuw artikel 5.1.3.6 aan de Informatiecode toegevoegd om expliciet te bepalen dat voor valideren en berekenen van standen voor kleinverbruikaansluitingen de dynamische profiel fracties gebruikt worden:

⁴ Brief met kenmerk 2007, d.d. 13 maart 2017

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

"Bij het valideren en berekenen van standen, als bedoeld in 5.1.3.1 en 5.1.3.3 gebruikt de leverancier, of de netbeheerder namens de leverancier, in geval van elektriciteit de overeenkomstig Bijlage 16 van de Netcode elektriciteit vastgestelde profiel fracties, indien van toepassing per tariefperiode."

Met besluit 2017/203275 zijn de spelregels voor onbemeten aansluitingen veranderd. In randnummer 12 van dat besluit staat *"Daarnaast wijzigt het voorstel de Informatiecode elektriciteit en gas, zodat voor alle typen onbemeten aansluitingen geldt dat de aangeslotene belastinggegevens dient te verstrekken aan de netbeheerder, desgevraagd een bestuurdersverklaring dient te tonen en eventueel een extern audit-rapport dient te overleggen."* Die wijziging is doorgevoerd in bijlage B2 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Artikel 5.3.2.5 van de Informatiecode elektriciteit en gas is daar echter niet op aangepast. Volgens dat artikel kan het verbruik van een deel van de onbemeten aansluitingen nog steeds worden berekend middels de profielensystematiek van bijlage B1.3 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Die omissie wordt middels onderhavig voorstel hersteld, waardoor artikel 5.3.2.5 komt te luiden:

"De netbeheerder bepaalt het verbruik voor een kleinverbruikaansluiting zonder meetinrichting op basis van het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 19 van de Netcode elektriciteit is vastgesteld."

Wijzigingen Netcode elektriciteit

De werkwijze voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid is in de Netcode elektriciteit opgenomen in artikel 10.17. Voor detailbepalingen over de werkwijze wordt daarbij verwezen naar een aantal bijlagen. Het leeuwendeel van de wijzigingen in onderhavig voorstel zit dan ook in dit artikel 10.17 en in de bijlagen waarnaar verwezen wordt. In de overige artikelen van paragraaf 10.4 van de Netcode staan een aantal verwijzingen naar artikel 10.17, die aangepast dienen te worden aan de wijzigingen in dat artikel.

Als eerste wordt in een nieuw lid bepaald dat de netbeheerder de aansluitingen op het door hem beheerde net indeelt in profielcategorieën. De wijze waarop dat dient te gebeuren wordt opgenomen in bijlage 15 bij de Netcode elektriciteit. In de huidige codes staat de wijze van indeling in profielcategorieën in Bijlage B1 van de Informatiecode elektriciteit. De opdracht aan de netbeheerder om de aansluitingen in categorieën in te delen blijft in de huidige codes echter impliciet. Aangezien het toekennen van profielcategorieën aan aansluitingen een essentiële stap is in de allocatie, nemen de opdracht daartoe nu expliciet op in artikel 10.17.

In het daarna volgende lid wordt bepaald welke profielen van toepassing zijn op welke profielcategorieën: de huidige statische profielen op de categorieën E3 en E4A, de dynamische profielen op de overige profielcategorieën.

Het tweede tot en met zesde lid leggen vast op basis van welke gegevens de netbeheerder de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid samenstelt. Het tweede lid is gebaseerd op het bestaande eerste lid van artikel 10.17 en op het bestaande artikel 6.3.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas en beoogt de aansluitingen te definiëren waarvoor dagelijks

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

meetgegevens uit de meter worden uitgelezen: de telemetrisch bemeten grootverbruikaansluitingen, de kleinverbruikaansluitingen die meedoen aan slimmeterallocatie en de aansluitingen van netten onderling. Voor de telemetrisch bemeten grootverbruik aansluitingen wordt daarbij verwezen naar de meetgegevens die op grond van paragraaf 6.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas ontvangen worden en overeenkomstig paragraaf 6.3 worden verwerkt. Daarbij gaan we er van uit dat de wijzigingen die zijn voorgesteld in codewijzigingsvoorstel Meetwaarden GV telemetrie en reclamaties meetwaarden telemetrie, d.d. 17 juli 2020, eerder dan onderhavig voorstel of ten uiterste tegelijk met onderhavig voorstel tot een besluit leiden. De genoemde paragrafen van de Informatiecode omvatten ook de ontvangst en validatie van meetgegevens van maandelijks bemeten grootverbruikaansluitingen. Die meetgegevens komen te laat om een rol te spelen bij de allocatie. Voor die aansluitingen wordt teruggevallen op een standaardprofiel (E3). Ook voor de kleinverbruikaansluitingen die niet meedoen aan slimmeterallocatie wordt voor de allocatie uitgegaan van profielen. Dit wordt (zowel voor kleinverbruik als voor maandbemeten grootverbruik) geregeld in het derde lid. Voor de kleinverbruikaansluitingen wordt daarbij verwezen naar Bijlage 16 voor het vaststellen van de dynamische profiel fracties. Bijlage 17 bevat de werkwijze voor hoe uitgaande van profiel fracties en standaardjaar invoedingen en standaardjaar afnames volumegegevens vast te stellen voor de allocatie. Deze bijlage is een adaptatie van de eerste twee artikelen van de huidige Bijlage 1.6 van de Informatiecode elektriciteit en gas, aangepast om afname en invoeding in de allocatie te kunnen onderscheiden. Onbemeten aansluitingen zijn het onderwerp van het vierde lid van artikel 10.17. Voor het vaststellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid van onbemeten aansluitingen wordt daarbij verwezen naar de nieuwe Bijlage 19 bij de Netcode elektriciteit. Die bijlage is gelijk aan de huidige Bijlage 2 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Met de volumes zoals bepaald in het tweede, derde en vierde lid, kan het restantvolume bepaald worden (vijfde lid). Het restantvolume is nodig om volgens de werkwijze van bijlage 18 de meetgegevens voor balanceringsverantwoordelijkheid te bepalen voor geprofileerde aansluitingen (zesde lid). De wijzigingen in de leden 7 tot en met 10 zijn redactioneel om de verwijzingen naar de rest van het artikel weer kloppend te maken.

Het huidige negende lid van artikel 10.17 luidt:

"Waar in het tiende tot en met twaalfde lid BRP staat, moet, ten behoeve van congestiemanagement zoals bedoeld in paragraaf 9.2, ook CG-aangeslotene worden gelezen"

Ooit stonden in (voorgangers van) de huidige leden 10 tot en met 12 verwijzingen naar speciale artikelen voor CG-aangeslotenen maar was als normadressant alleen de BRP genoemd. Sindsdien zijn de desbetreffende artikelen voor CG-aangeslotenen geschrapt, inclusief de verwijzingen er naar in de (voorgangers van) de huidige leden 10 tot en met 12. De bepaling van het huidige negende lid is echter al die tijd blijven staan, maar heeft geen feitelijke betekenis meer. We stellen dan ook voor om het negende lid te schrappen.

Het huidige twaalfde lid van artikel 10.17 bepaalt dat de netbeheerder aan BRP's per grootverbruikaansluiting tellerstanden doorgeeft. Ook deze bepaling lijkt een rest uit het verleden,

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

waarschijnlijk zelfs uit de tijd dat de rol leverancier nog niet onderscheiden was van de rol programmaverantwoordelijke. De doorgifte van meetgegevens per aansluiting zijn reeds lang het domein van de Informatiecode elektriciteit en gas. We stellen dan ook voor om dit artikellid te schrappen.

In het verlengde van de aanpassingen aan het allocatieproces dient ook het reconciliatieproces rekening te houden met deze aanpassingen. Dit proces is nader beschreven in de Bijlage 2 (Voor reconciliatie door netbeheerders vast te leggen gegevens) en Bijlage 3 (Formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces) van de Netcode elektriciteit. Bijlage 2 is daarbij aangepast op het onderscheiden van afname en invoeding in de allocatie. De formules in Bijlage 3 zijn echter niet aangepast op het hanteren van dynamische profielen in de allocatie omdat dit zou leiden tot een onoverzichtelijke hoeveelheid van formules. Aangezien de formules in de huidige Bijlage 3 niet de enige wijze zijn waarop de te reconciliëren volumes kunnen worden uitgerekend, kiezen we er voor om de meeste formules te vervangen door een beschrijving van de functionele stappen die de netbeheerder dient uit te voeren.

Wijzigingen overige codes

Bij het codewijzigingsvoorstel Meetwaarden GV telemetrie en reclamaties meetwaarden telemetrie, d.d. 17 juli 2020 is het huidige elfde lid van artikel 10.17 van de Netcode elektriciteit geschrapt. Daarbij is over het hoofd gezien dat in artikel 1.2.5.11 van de Meetcode elektriciteit nog wel naar dit elfde lid wordt verwezen. Daarom nemen we in onderhavig voorstel alsnog de juiste verwijzing op die in de plaats had moeten komen van de verwijzing naar artikel 10.17, elfde lid, namelijk een verwijzing naar bijlage 5 van de Meetcode elektriciteit. Daarnaast staat in de Meetcode elektriciteit in artikel 1.2.3.4 nog een verwijzing naar artikel 6.3.5.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Bij het besluit ter implementatie van Verordening (EU) 2017/2195 (GL EB)⁵ is dit artikel echter overgeheveld naar de Netcode elektriciteit. We nemen in onderhavig voorstel alsnog een correctie van die verwijzing op.

Tot slot worden in de Begrippencode elektriciteit een aantal nieuwe begrippen opgenomen die worden geïntroduceerd met de in dit voorstel beschreven methodiek voor allocatie met dynamische profielen en een aantal begrippen geschrapt die horen bij de allocatie met statische profielen.

Samenhang met andere codewijzigingsdossiers

Er is samenhang met codewijzigingsvoorstel Meetwaarden GV telemetrie en reclamaties meetwaarden telemetrie, d.d. 17 juli 2020 en ook met het onderdeel SJI/SJA 2.0 uit codewijzigingsvoorstel Technische gegevens van de gasaansluiting voor de MV, Uitbreiding meetcorrectierapport en SJI/SJA 2.0 van NEDU. In onderhavig voorstel gaan we er van uit dat beide genoemde voorstellen eerder of ten uiterste tegelijk met onderhavig voorstel leiden tot een wijzigingsbesluit.

Daarnaast is er overlap met het ontwerpbesluit ACM/UIT/559576 Nieuwe spelregels voor nationale congestie, d.d. 19-08-2021. In dat ontwerpbesluit wordt het negende lid van artikel 10.17 aangepast op de wijziging van paragraafnummers voor congestiemanagement. In dit voorstel stellen we voor om het negende lid geheel te schrappen. Mocht onderhavig voorstel eerder tot een besluit leiden dan het ontwerpbesluit voor congestiemanagement, dan dient de schrapping van het negende lid van artikel 10.17 gehandhaafd te blijven bij een besluit naar aanleiding van het ontwerpbesluit voor

⁵ Besluit ACM/18/032391, *Staatscourant* 2018, 72074

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

congestiemanagement.

Toetsing aan artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998

Onderhavig voorstel draagt bij aan de criteria genoemd in artikel 36, eerste lid:

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

Het voorstel draagt bij aan de betrouwbaarheid van het functioneren van de energievoorziening door een positieve impact op de balancering van elektriciteit in Nederland.

de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de elektriciteitsmarkt

Het voorstel draagt bij aan de het handelsverkeer op de energiemarkt doordat toegewezen verbruik aan marktpartijen door het codewijzigingsvoorstel nauwkeuriger plaats vindt en derhalve minder verstorend is op het handelsverkeer.

een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders

De kwaliteit van de allocatie, die door de netbeheerders wordt uitgevoerd, wordt bevorderd.

Consequenties van het voorstel voor klanten en eventuele andere betrokkenen

De effecten voor betrokken partijen worden hieronder weergegeven:

Effect voor de afnemer

Er is geen direct effect voor de afnemer.

Effect voor de netbeheerder

De processen en systemen van de regionale netbeheerders en landelijke netbeheerder dienen hiervoor aangepast te worden.

Effect voor de leverancier

De codevoorstellen bieden een oplossing voor de huidige allocatieproblematiek.

Effect voor de Balance Responsible Parties

De codevoorstellen bieden een oplossing voor de huidige allocatieproblematiek.

Verwerking van persoonsgegevens

Het alloceren kan worden beschouwd als een aspect van de in artikel 16, eerste lid, onderdeel b, van de Elektriciteitswet 1998 opgenomen wettelijke taak om "de veiligheid en betrouwbaarheid van de netten en van het transport van elektriciteit over de netten op de meest doelmatige wijze te waarborgen".

De netbeheerders verwerken in de werkwijze van onderhavig voorstel het basisgegeven SJA en SJI per allocatiepunt naast de actuele balance responsible party en leverancier per allocatiepunt. Deze gegevens zijn noodzakelijk om minimaal een berekening te kunnen maken van het elektriciteitsvolume om per onbalansverrekeningsperiode aan een balance responsible party en leverancier toe te wijzen. Voor het SJA en de profielcategorie geldt dat deze al sinds het begin van de profielenmethodiek onderdeel zijn van deze methodiek. Feitelijk komen daar het SJI en het netgebied bij waardoor de elektriciteitsvolumes nauwkeuriger berekend kunnen worden zonder dat er wezenlijk andere gegevenssoorten worden toegevoegd die inbreuk maken op de persoonlijke aspecten van de klanten achter allocatiepunten.

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

Er is door onderzoek vastgesteld dat de huidige profielenmethodiek inmiddels geen goede methode is om nauwkeurig volumes toe te wijzen aan marktpartijen vanwege de steeds grotere diversiteit en grilligheid van afname en invoeding van allocatiepunten. Onderhavig codewijzigingsvoorstel verbetert de profielenmethodiek aanzienlijk, maar is op termijn mogelijk onvoldoende. Gemeten kwartierwaarden zijn noodzakelijk voor een nauwkeurige toewijzing van volumes aan marktpartijen ("cSMA").

Gevolgte procedure

Het voorstel is vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, als bedoeld in artikel 32 van de Elektriciteitswet 1998, door de Taakgroep Regulering van de vereniging Netbeheer Nederland op 26 augustus 2021.

Het voorstel is vastgesteld op 8 september 2021 door de ALV van vereniging NEDU als voorstel een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 bedoelde ondernemingen.

Het overleg met representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt, als bedoeld in artikel 33 van de Elektriciteitswet 1998, heeft plaatsgevonden in de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten, gehouden op 7 oktober 2021. Het op dit voorstel betrekking hebbende deel van het verslag van deze bijeenkomst is als bijlage 3 bijgevoegd.

De tijdens deze bijeenkomst ontvangen commentaren hebben niet geleid tot aanpassing van het voorstel. Wel heeft de ALV van vereniging NEDU op 13 oktober 2021 een nieuwe versie van het aan onderhavig voorstel ten grondslag liggende issue vastgesteld met daarin een wijziging voor het proces hoe aan de data voor de bepaling van dynamische profiel fracties wordt gekomen. Voor de in onderhavig voorstel opgenomen codeteksten heeft deze wijziging geen gevolgen. Wel is de tekst van bijlage 1 aangepast op deze nieuw vastgestelde beschrijving in het issue.

Besluitvorming en inwerkingtreding

De beoogde inwerkingtredingsdatum is vooralsnog 18 maart 2023, dit is de datum waarop de sectorrelease tranche II voor Allocatie 2.0 is gepland.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid tot een nadere toelichting op het voorstel. U kunt daartoe contact opnemen met de heer [REDACTED] van ons bureau (gegevens zie briefhoofd).

Met vriendelijke groet,

Netbeheer Nederland

[REDACTED]
Directeur

NEDU

[REDACTED]
voorzitter

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU**Kenmerk**

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

1. Generieke oplossing

Onderscheid in afname en invoeding

Eén van de uitgangspunten is dat de tussenoplossing voor de allocatie van geprofileerde aansluitingen rekening dient te houden met invoeding. De oplossing voorziet hierin door onderscheid te maken in afname en invoeding:

- er is een profielfraciereeks voor afname en/of een profielfraciereeks voor invoeding per profielcategorie, per vastgestelde afnametype en per netgebied. De vastgestelde afnametype van een allocatiepunt wordt bepaald aan de hand van de aanwezigheid van een SJI-waarde:
 - indien de SJI-waarde van een allocatiepunt gelijk is aan 0 kWh is er sprake van "Afname Zonder Invoeding" (AZI) en wordt de betreffende profielfraciereeks voor afname toegepast voor de berekening van de allocatie;
 - indien de SJI-waarde van een allocatiepunt groter is dan 0 kWh is er sprake van "Afname Met Invoeding" (AMI) en wordt de betreffende profielfraciereeks voor afname voor de berekening van afnamevolumes toegepast en de betreffende profielreeks voor invoeding wordt toegepast voor de berekening van invoedingvolumes;
 - in de praktijk komt de situatie van allocatiepunten met alleen invoeding en zonder afname vrijwel niet voor, indien hiervan sprake is wordt de profielfraciereeks voor "Allocatiepunten Met Invoeding" (AMI) toegepast.
- er wordt een verondersteld geprofileerde afname (VGA) en een verondersteld geprofileerde invoeding (VGI) berekend.

De methodiek is gebaseerd op de huidige berekening van het verondersteld geprofileerd verbruik (VGV) echter met een volledige scheiding van afname en invoeding.

Verondersteld Geprofileerde Afname

- Het VGA wordt gebaseerd op het product van de betreffende profielfracie van de profielfraciereeks voor afname en de gesommeerde SJA-waarden van de allocatiepunten binnen een netgebied van de betreffende BRP en leverancier.
- Per netgebied wordt voor iedere onbalansverrekeningsperiode (klokkwartier) de waarde van de VGA per BRP, per leverancier en per profielcategorie berekend.
- Aangezien de klimaatcorrectiefactor (KCF) nog nooit is toegepast in de huidige allocatie en het huidige VGV niet per tariefcategorie wordt gecommuniceerd, worden de klimaatcorrectiefactor en tariefcategorie niet opgenomen in de bepaling van de VGA.
- Door het hanteren van SJA voor normaal of laag in de berekening in plaats van SJA totaal, is de tariefcorrectiefactor komen te vervallen.

VGA in formulevorm:

$$VGA_{BRP, LV, PC, VA} = - PFA_{PC, VA} \times \Sigma SJA_{BRP, LV, PC, VA, TP}$$

Waarin:

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

VGA _{BRP,LV,PC,VA}	de veronderstelde geprofileerde afname (VGA) voor een onbalansverrekeningsperiode per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA) van alle desbetreffende allocatiepunten binnen een netgebied.
PFA _{PC,VA}	de actuele profiel fractie energierichting afname (PFA) van het betreffende netgebied voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode van de desbetreffende profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA).
Σ SJA _{BRP, LV,PC,TP}	de som van de standaardjaarafname (SJA) van de desbetreffende tariefperiode normaal of laag (indien van toepassing) van alle in bedrijf zijnde allocatiepunten in een netgebied van de desbetreffende Balance Responsible Party (BRP), de desbetreffende leverancier (LV) in de desbetreffende profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA). .

Verondersteld Geprofileerd Invoeding:

- Het VGI wordt gebaseerd op het product van de betreffende profiel fractie van de profiel fractiereeks voor invoeding en de gesommeerde SJI-waarden van de allocatiepunten binnen een netgebied van de betreffende BRP en leverancier.
- Per netgebied wordt voor iedere onbalansverrekeningsperiode (klokkwartier) de waarde van de VGI per BRP, per leverancier en per profielcategorie berekend.
- Vanwege consistentie met afname is in de berekening ook de vastgestelde afnametype opgenomen, in de praktijk zal deze toevoeging geen extra onderscheid tot gevolg hebben.

VGI in formulevorm:

$$VGI_{BRP,LV,PC,VA} = PFI_{PC,VA} \times \Sigma SJI_{BRP, LV,PC,VA,TP}$$

Waarin:

VGI _{BRP,LV,PC}	de veronderstelde geprofileerde invoeding (VGI) voor een onbalansverrekeningsperiode per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA) van alle desbetreffende allocatiepunten binnen een netgebied.
PFI _{PC}	de actuele profiel fractie invoeding (PFI) voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode van de desbetreffende profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA) en energierichting invoeding van het betreffende netgebied.
Σ SJI _{BRP, LV,PC,TP}	de som van standaardjaarinvoeding (SJI) van de desbetreffende tariefperiode normaal of laag indien van toepassing van alle in bedrijf zijnde allocatiepunten in een netgebied van de desbetreffende Balance Responsible Party (BRP), de desbetreffende leverancier in de desbetreffende profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA). .

Toelichting oplossing

Van belang is een volledige scheiding van afname en invoeding waarbij geen gebruik gemaakt wordt van gesaldeerde waarden:

- (Standaardjaar)volumes per allocatiepunt: De registratie van meterstanden, verbruiken en

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk	Datum
BR-2021-1822	26 oktober 2021

daardoor SJA en SJI zijn gescheiden naar energierichting.

- **Profielfractiereeks:** Toewijzing van energievolumes vindt plaats aan groepen allocatiepunten (allocatiepunten in een profielcategorie) die tegelijkertijd volumes kunnen afnemen en invoeden. Een individuele allocatiepunt neemt wellicht alleen af of voedt alleen in binnen een kwartier, echter een groep allocatiepunten kan tegelijkertijd afnemen en invoeden. Om de werkelijkheid voor de groep juist te benaderen vertaalt dit zich in een profielfractie voor afname en een profielfractie voor invoeding per onbalansverrekeningsperiode en daarmee in een fractiereeks per energierichting voor de betreffende groep allocatiepunten.

De oplossing voor het scheiden van afname en invoeding is toekomstbestendig conform de berekening van de volumes van de zogenaamde restgroepen in Allocatie 2.0. De restgroepen in de definitieve oplossing van Allocatie 2.0 betreffen de allocatiepunten waarvan geen gemeten kwartierdata beschikbaar is. De methodiek voor de berekening van VGA en VGI komt in Allocatie 2.0 overeen met de berekende volumes voor de restgroepen per energierichting.

Dynamische profielfracties

Eén van de andere uitgangspunten van de noodzakelijke tussenoplossing voor de allocatie van geprofileerde aansluitingen is dat er een dynamisch aspect aan de profielen toegevoegd dient te worden vanwege de impact van o.a. weersinvloeden op de invoeding en afname. De keuze is gemaakt om dagelijkse de bepaling van dynamische profielfracties op basis van de werkelijke meetdata van allocatiepunten met op afstand uitleesbare slimme meters te laten plaatsvinden. De deelnemende leveranciers collecteren kwartierstanden per energierichting van ieder allocatiepunt kleinverbruik met een op afstand uitleesbare meetinrichting die niet langdurig in storing is en niet administratief uit staat en waarvoor toestemming door de aangeslotene is gegeven. De deelnemende leveranciers stellen geaggregeerde meet- en stamdata (geanonimiseerd en niet herleidbaar) dagelijks beschikbaar aan de netbeheerders die vervolgens de dynamische profielfracties bepalen. Dit betekent dat dagelijks, achteraf, de berekening en distributie van de profielfracties plaats vindt. Deze profielfracties worden iedere kalenderdag dagelijks voor 10.00u gedistribueerd ten behoeve van de allocatierun en beschikbaar gesteld aan de BRP's en leveranciers. Tot uiterlijk werkdag n-9 is het mogelijk dat nieuwe versies van profielfracties bepaald en gedistribueerd worden voor de betreffende verbruiksdag conform de vastgestelde werkwijze en rekenregels.

Standaard profielen

Er wordt jaarlijks een standaardprofiel per profielcategorie, per vastgestelde afnametype, per energierichting en per netgebied opgesteld. Het standaardprofiel heeft als doel:

- om aanpalende meetdataprocessen al voor bepaling en distributie van de eerste versie van de dynamische profielfracties te kunnen voorzien van profielfracties;
- te zorgen voor robuustheid van het allocatieproces en aanpalende processen bij onverhoopte tijdelijke verstoringen van de collectie van slimme meetwaarden en profielfractiebepaling.

De standaardprofielen worden opgesteld door het huidige overlegplatform profielen en daarbij gelden dezelfde tijdslijnen als voor de huidige werkwijze van het vaststellen van profielen elektriciteit. Voor de invoering van dit issue worden per profielcategorie, per vastgestelde afnametype en per energierichting de standaardprofielen eenmalig opgesteld door middel van de huidige methodiek. Omdat deze standaardprofielen voor alle netgebieden gelijk zijn voor de invoering van dit issue, wordt

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk	Datum
BR-2021-1822	26 oktober 2021

geen onderscheid gemaakt in de waarde van de fracties voor alle netgebieden. De standaardprofielen worden gecommuniceerd op de huidige wijze waarop de huidige profielen gecommuniceerd worden.

Uitval dynamische profiel fracties

Bij onvoldoende meetwaarden voor het bepalen van profiel fracties worden de rekenregels gehanteerd zoals vastgesteld in een separaat document voor de werkwijze en rekenregels van dynamische profiel fracties. (Bijvoorbeeld het gebruik maken van dezelfde profiel fracties van een naastgelegen of gelijkend netgebied).

Indien onverhoopt de rekenregels niet uitgevoerd kunnen worden (bijvoorbeeld bij tijdelijke verstoringen van de collectie van meetwaarden), wordt voor het uitvoeren van de allocatie teruggevallen op het standaardprofiel en wordt bij het versturen van de profiel fracties melding gemaakt van de fallback.

2. Deeloplossing profiel fractiebepaling

Dagelijks worden per netgebied en per energierichting profiel fracties bepaald voor de E1- en E2- profiel categorieën en de vastgestelde afnametypen. Dit vindt plaats door een steekproef van allocatiepunten waarvan de slimme meter dagelijks wordt uitgelezen en de kwartierstanden worden gebruikt om de profiel fracties per onbalansverrekeningsperiode te berekenen.

Beschikbaar stellen gegevens voor bepaling van dynamische profiel fracties

De dynamische profiel fracties worden bepaald aan de hand van gegevens die door deelnemende leveranciers beschikbaar worden gesteld. De procesafspraken en gegevensuitwisseling hiervoor zijn beschreven in een separaat document. Daarnaast is in een separaat plan van aanpak voor werving, monitoring en borging van de benodigde hoeveelheid allocatiepunten opgenomen hoe de benodigde aantallen bereikt worden en geborgd wordt dat de minimaal benodigde aantallen behouden blijven.

Werkwijze en rekenregels bepaling dynamische profiel fracties

Op basis van uitgelezen kwartierstanden uit de slimme meter en klantgegevens worden de gegevens geaggregeerd door deelnemende leveranciers en aangeleverd aan de netbeheerders om vervolgens de profiel fracties te bepalen. In een separaat document zijn de werkwijze en rekenregels vastgesteld voor de bepaling van dynamische profiel fracties inclusief de rekenregels als er onvoldoende meetdata ter beschikking is of als er onvoldoende allocatiepunten zijn uitgelezen. De werkwijze en rekenregels worden minimaal jaarlijks geëvalueerd door het huidige overlegplatform die ook de standaardprofielen vaststellen. Indien benodigd zullen zij een aanpassing van de werkwijze en rekenregels en invoeringsdatum voorstellen en deze laten vaststellen.

In basis vindt de bepaling van profiel fracties plaats op basis van onderstaande rekenregels. Voor de populatie zonder slimme meter (E1A en E2A) worden de profiel fracties afgeleid van de populatie met slimme meter (E1B, E1C en E2B). Voor de volledige rekenregels wordt verwezen naar het vastgestelde document voor de bepaling van dynamische profiel fracties.

De profiel fractie is het verhoudingsgetal voor de verwachte afname of invoeding voor een onbalansverrekeningsperiode ten opzichte van de standaardjaarafname of -invoeding per tariefperiode voor een allocatiepunt in een profiel categorie, per vastgestelde afnametype en per netgebied.

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

$$PFA_{\text{netgebied,PC,VA}} = \frac{\sum_{\text{steekproef}} (\text{gemeten afname onbalansverrekeningsperiode})_{\text{allocatiepunt}}}{\sum_{\text{steekproef}} (SJA_{\text{TP}})_{\text{allocatiepunt}}}$$

$$PFI_{\text{netgebied,PC,VA}} = \frac{\sum_{\text{steekproef}} (\text{gemeten invoeding onbalansverrekeningsperiode})_{\text{allocatiepunt}}}{\sum_{\text{steekproef}} (SJI_{\text{TP}})_{\text{allocatiepunt}}}$$

Waarin:

PFA	Profielfractie afname
PFI	Profielfractie invoeding
PC	Profielcategorie
VA	Vastgestelde afnametype
TP	Tariefperiode: de aanduiding voor normaal of laag tariefperiode indien van toepassing
steekproef	Allocatiepunten per netgebied, per profielcategorie, per vastgestelde afnametype waarvan gevalideerde meetgegevens beschikbaar zijn voor de profielfractiebepaling
SJA	Standaardjaarafname
SJI	Standaardjaarinvoeding

Relevant om te benadrukken hierbij is:

- dat de som van de dynamische profielfracties in één jaar hoeft niet gelijk te zijn aan exact "1": Indien bijvoorbeeld een jaar relatief zonniger is dan is de som van de profielfracties voor invoeding waarschijnlijk hoger dan "1". Dit is een wenselijke situatie aangezien profielfracties in de allocatie gezien dienen te worden als een verhoudingsgetal voor de afname of invoeding voor een onbalansverrekeningsperiode ten opzichte van de standaardjaarafname of -invoeding;
- dat de keuze om profielfracties voor dubbeltarief te relateren aan de SJA of SJI voor "normaal" óf "laag" een wijziging betekent ten opzichte van de huidige werking: In de huidige werking worden profielfracties gerelateerd aan het verwachte totaalverbruik ("normaal" plus "laag") waarbij in de huidige processen voor allocatie en reconciliatie de toewijzing naar "normaal" en "laag" gecompenseerd wordt door de tariefcorrectiefactor en tariefactor. Voor de tussenoplossing geldt dat de profielfracties voor de profielcategorieën met onderscheid in tariefperiode "normaal" en "laag" opgeteld voor één jaar ongeveer gelijk zijn aan "2".

Profielfractiedistributie

Zoals beschreven in hoofdstuk 3.1 worden de dynamische profielfracties dagelijks gedistribueerd. In onderstaande tabel is de benodigde informatie-uitwisseling weergegeven. De volgende uitgangspunten worden hierbij gehanteerd:

- Voor elk individueel netgebied worden altijd alle profielfracties gedistribueerd, ongeacht of een keuze wordt gemaakt om dezelfde profielfracties voor verschillende netgebieden te hanteren.

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU**Kenmerk**

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

- De profiel fracties dienen gedistribueerd te worden aan BRP's, leveranciers en de netbeheerder van het landelijk transportnet.
- Nieuwere versies (updates) van profiel fracties (zie 3.1) moeten herkenbaar zijn.
- Het aantal decimalen waarin de profiel fracties vastgesteld worden, is gelijk aan het huidige aantal decimalen (8).
- De tabel beschrijft de gegevens die functioneel benodigd zijn voor de uitwisseling tussen marktpartijen en is niet gelijk aan de berichtdefinitie.

Gegeven	Opmerking
EAN-code afzender	De EAN code van de afzender van de RNB (organisatie EAN)
EAN-code netgebied	De EAN code van het netgebied waar de profiel fracties op van toepassing zijn.
Productsoort	Elektriciteit
Verbruiksdag van	Startdatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Verbruiksdag tot	Einddatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Uniek bericht ID	
Verzenddatum/tijd	Verzenddatum en tijd van het bericht
Per profielcategorie en subgroep	
Profielcategorie	Aanduiding van de profielcategorie (E1a, E1b, E1c, E2a, E2b, E3a, E3b, E3c, E3d of E4a)
Vastgesteld afnametype	Aanduiding van de vastgestelde afnametype (AZI of AMI)
Energierichting profiel fracties	Afname of Invoeding
Waarden	
Onbalansverrekeningsperiode	Aanduiding betreffende onbalansverrekeningsperiode waarop de waarde betrekking heeft
Waarde profiel fractie	Waarde profiel fractie met 8 decimalen
Indicator fallback	Aanduiding of er sprake is van een fallback op basis van de werkwijze en rekenregels zoals vastgesteld in de dynamische profiel fractiebepaling

3. Deeloplossing aanpassingen Tarief(Correctie)Factor en MeetCorrectieFactor

Tarief(correctie)factor

Aangezien gekozen is voor de oplossing om de fracties te bepalen op basis van het "tarief SJA en SJI", komt de huidige tarief(correctie)factor in de allocatie te vervallen.

MeetCorrectieFactor

In de oplossing wordt onderscheid gemaakt tussen afname en invoeding daarom dient ook de MCF hierop aangepast te worden. Bijvoorbeeld: Wanneer een BRP-LV-combinatie evenveel afneemt als invoedt dan zou zonder aanpassing van de huidige MCF geen restantvolume worden toegewezen, terwijl dit wel van toepassing is. Bij het toewijzen van het volume is niet bekend of het restantvolume veroorzaakt wordt door een onjuiste toegekende invoeding of afname. De oplossing die gekozen wordt is om het restantvolume te verdelen is, deze naar rato van de hoeveelheid geprofileerde volumes per BRP-LV te verdelen. De oplossing ligt dicht bij de huidige werking door behoud van een MCF en is in lijn met het principe waarbij het restantvolume naar rato van de totale hoeveelheid volumes afname en invoeding wordt toegewezen. De MCF blijft berekend worden per netgebied en

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU**Kenmerk**

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

per onbalansverrekeningsperiode en per allocatieversie (as-is). De term MeetCorrectieFactor (MCF) wordt vervangen door RestantvolumeCorrectieFactor (RCF).

De berekening van de RCF vindt plaats op basis van het restantvolume en de aanpassing van het totaal geprofileerd volume met een invoedingscomponent (TVGV). Door onderstaande formule blijft de RCF idealiter gelijk aan "1" zoals in de huidige allocatiemethodiek.

De RestantvolumeCorrectieFactor (RCF) in formulevorm:

$$RCF = 1 - (REV / TVGV)$$

Waarin:

RCF	RestantvolumeCorrectieFactor
REV	Restantvolume: het netto resultaat van de totale uitwisseling met het gekoppelde net c.q. gekoppelde netten minus het totaal van het gemeten volumes, de berekende volumes (inclusief VGA en VGI) en de netverliezen.
TVGV	De som van de absolute waarden van alle veronderstelde geprofileerde volumes in het netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode. $TVGV = \sum VGA + \sum VGI $

De huidige situatie waarbij de MCF in sommige onbalansverrekeningsperiodes in een jaar negatief is, wordt veelal veroorzaakt doordat de huidige profielenmethodiek geen rekening houdt met invoeding. De tussenoplossing zoals opgenomen in dit IC-document houdt echter wel rekening met invoeding én met dynamische profiel fracties waardoor de werkelijke energievolumes voor de geprofileerde allocatiepunten veel nauwkeuriger benaderd worden. De verwachting is dat het een uitzonderlijke situatie betreft wanneer de RCF een extreme waarde aan neemt. In zeer uitzonderlijke situaties is het dan mogelijk dat de RCF kleiner dan 0 of groter dan 2 wordt, waardoor de verdeling van het restantvolume leidt tot meer toewijzing van invoeding dan er afname is voor een energierichting of vice versa. In deze situatie heeft de RCF een signalerende functie waardoor tijdig analyses gestart worden om de oorzaak te achterhalen en acties ondernomen worden om het probleem te verhelpen. De RCF heeft dus een belangrijke signalerende functie om fouten in het allocatieproces binnen tien werkdagen op te lossen. Alternatieve oplossingen zoals een demping van de RCF door formules voor uitzonderlijke situaties zou juist de trigger hiervoor weg kunnen nemen, omdat de impact van de (gegevensfout) minder is. Daarnaast dient de RCF ook als kwaliteitsindicator bij analyses waarbij een zuivere of heldere weergave van de RCF van belang is.

In onderstaande tabel is de gegevensuitwisseling van de RCF weergegeven. De volgende uitgangspunten gelden hierbij:

- Er vindt ten opzichte van de huidige MCF geen aanpassing plaats aan de perioden en tijdstippen wanneer de RCF wordt gecommuniceerd: de RCF blijft gedistribueerd worden na de afronding van een allocatierun en wanneer de allocatieresultaten gecontroleerd zijn.
- De RCF-waarden dienen gedistribueerd te worden aan BRP's en de netbeheerder van het landelijk transportnet.
- Het aantal decimalen van de RCF, is gelijk aan het huidige aantal decimalen van de MCF (5).
- De tabel beschrijft de gegevens die functioneel benodigd zijn voor de uitwisseling tussen marktpartijen en is niet gelijk aan de berichtdefinitie.

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

Gegeven	Opmerking
EAN-code afzender	De EAN code van de afzender van de RNB (organisatie EAN)
EAN-code netgebied	De EAN code van het netgebied waar de RCF op van toepassing is.
Productsoort	Elektriciteit
Verbruiksdag van	Startdatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Verbruiksdag tot	Einddatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Allocatieversie	De aanduiding voor de allocatieversie (D-1, N-1, N-5 of N-10)
Uniek bericht ID	
Verzenddatum/tijd	Verzenddatum en tijd van het bericht
Waarden	
Onbalansverrekeningsperiode	Aanduiding betreffende onbalansverrekeningsperiode waarop de waarde betrekking heeft
Waarde restantvolumecorrectiefactor	Waarde restantcorrectiefactor met 5 decimalen

4. Gecorrigeerd geprofileerde volume afname en invoeding

Met behulp van de waarde van RCF en de veronderstelde geprofileerde volumes per energierichting is het gecorrigeerde geprofileerde volume per energierichting te berekenen. Overeenkomstig met de waarden voor de veronderstelde geprofileerde volumes is ook het gecorrigeerde volume per BRP, per leverancier en per profielcategorie berekend voor iedere onbalansverrekeningsperiode en voor ieder netgebied.

Gecorrigeerd geprofileerde volume afname (GGA) en gecorrigeerd geprofileerde volume invoeding (GGI) in formulevorm:

$$GGA_{BRP, LV, PC, VA} = RCF \times VGA_{BRP, LV, PC, VA}$$

$$GGI_{BRP, LV, PC, VA} = (2 - RCF) \times VGI_{BRP, LV, PC, VA}$$

Waarin:

RCF	RestantvolumeCorrectieFactor
$VGA_{BRP, LV, PC, VA}$	de veronderstelde geprofileerde afname (VGA) per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA) van alle desbetreffende allocatiepunten binnen een netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode.
$GGA_{BRP, LV, PC, VA}$	het gecorrigeerd geprofileerde volume voor energierichting afname per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA) welke is gecorrigeerd met de restantvolumecorrectiefactor in het netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode.
$VGI_{BRP, LV, PC, VA}$	de veronderstelde geprofileerde invoeding (VGI) per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA) van alle desbetreffende allocatiepunten binnen een netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode.
$GGI_{BRP, LV, PC, VA}$	het gecorrigeerd geprofileerde volume voor energierichting invoeding per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA) welke is gecorrigeerd met de

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

	restantvolumecorrectiefactor in het netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode.
--	--

In onderstaande tabel is de gegevensuitwisseling van de allocatieresultaten weergegeven. De volgende uitgangspunten gelden hierbij:

- Er vindt door de tussenoplossing geen aanpassing plaats aan de perioden en tijdstippen wanneer de allocatieresultaten wordt gecommuniceerd.
- In verband met extra impact en de doelstelling om tijdig een tussenoplossing te kunnen realiseren, worden alleen de allocatieresultaten uitgewisseld gescheiden naar energierichting.
- De gegevensuitwisseling geldt voor de geprofileerde gecorrigeerde volumes van alle profielcategorieën.
- De tabel beschrijft de gegevens die functioneel benodigd zijn voor de uitwisseling tussen marktpartijen en is niet gelijk aan de berichtdefinitie.
- Het aantal decimalen van de allocatieresultaten (GGA/GGI) wordt gelijkgesteld aan de keuze die wordt gemaakt voor de hoeveelheid decimalen voor de nieuwe gegevensuitwisseling voor de allocatieresultaten van de andere allocatiegroepen.

Gegeven	Opmerking
EAN-code afzender	De EAN code van de afzender van de RNB (organisatie EAN)
EAN-code ontvanger	De EAN code van de BRP of LNB die het bericht ontvangt
EAN-code netgebied	De EAN code van het netgebied waar de allocatievolumes op van toepassing zijn.
Productsoort	Elektriciteit
Verbruiksdag van	Startdatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Verbruiksdag tot	Einddatum en tijd van de periode waar het bericht betrekking op heeft.
Allocatieversie	De aanduiding voor de allocatieversie (D-1, N-1, N-5 of N-10)
Uniek bericht ID	
Verzenddatum/tijd	Verzenddatum en tijd van het bericht
Per BRP	
Balance Responsible Party	De EAN code van de Balance Responsible Party (BRP)
Per LV	
Leverancier	Afhankelijk van openstaand punt ⁶ , worden de gegevens per leverancier wel/niet verstrekt aan de LNB.
Per groep	
Allocatiegroep	PRF
Per subgroep	
Profielcategorie	Aanduiding van de profielcategorie (E1a, E1b, E1c, E2a, E2b, E3a, E3b, E3c, E3d of E4a)
Vastgesteld afnametype	Aanduiding van de vastgestelde afnametype (AZI of AMI) indien van toepassing
Type volume	GGA of GGI
Volumes	

⁶ Bij de uitwerking van de nieuwe XML-berichten moet rekening gehouden worden met de mogelijkheid om op een later moment ook de specificatie per leverancier aan te leveren aan de LNB.

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

Gegeven	Opmerking
Onbalansverrekeningsperiode	Aanduiding betreffende onbalansverrekeningsperiode waarop de waarde betrekking heeft
Waarde	Waarde gecorrigeerd geprofileerde afname of invoeding met drie decimalen (definitief vast te stellen bij gegevensuitwisseling)
Energierichting	Afname of Invoeding
Eenheid	kWh

5. Raakvlakken en impact met andere geprofileerde categorieën

Allocatiepunten artikel 1, lid 2 of 3 met profielallocatie

Geprofileerde allocatiepunten die deel uitmaken van een afnemer zoals gedefinieerd onder artikel 1, lid 2 of 3 van de elektriciteitswet, worden gelijk aan geprofileerde kleinverbruikaansluitingen behandeld in de allocatie en reconciliatie. Voor deze groep wordt geen uitzondering gemaakt zoals dit ook nu niet het geval is. Dit wil zeggen dat de profielcategorie en netgebied van de betreffende allocatiepunten medebepalend is voor de profielfracties die gehanteerd worden. Voor artikel 1, lid 2 of 3 allocatiepunten waarvoor profielallocatie van toepassing is met profielcategorie E1x of E2x, gelden dus dynamische profielfracties in de tussenoplossing.

Allocatiepunten met profielcategorie E1A en E2A

Voor de bepaling van profielfracties in de profielcategorieën E1A en E2A wordt gebruik gemaakt van de data van de profielcategorieën E1B/E1C (voor E1A) en E2B (voor E2A). De reden hiervoor is dat allocatiepunten in deze categorieën niet de beschikking hebben over een slimme meter en daarmee dus geen steekproef voor samengesteld kan worden. Dit is gelijk aan de huidige regel voor de vaststelling van de profielen waarbij voor profielcategorieën zonder slimme meter gebruik gemaakt wordt van de data van de profielcategorieën waar slimme meetdata voor ter beschikking is.

Allocatiepunten met profielcategorie E3

Geprofileerde allocatiepunten in de profielcategorie E3 worden komende jaren verder uitgefaseerd. In de profielallocatie voor E3-aansluitingen blijft gebruik gemaakt worden van statische profielfracties (standaardprofielen) die jaarlijks vastgesteld worden. Ook wordt er geen onderscheid gemaakt in vastgestelde levertypes (AMI of AZI). Voor iedere E3 profielcategorie geldt dat er profielfractiereeksen wordt vastgesteld per energierichting. Daarnaast geldt dat [] de huidige TCF komt te vervallen en er rekening gehouden dient te worden met de profielfracties voor E3 die gebaseerd worden op tariefperiode normaal of laag.

Allocatiepunten met profielcategorie E4A

Voor de bemeten allocatiepunten ten behoeve van openbare verlichting die vallen onder de huidige profielcategorie E4A, blijft gebruik gemaakt worden van statische profielfracties (standaardprofielen) die jaarlijks vastgesteld worden. Er wordt geen onderscheid gemaakt in vastgestelde levertypes (AMI of AZI). Ook voor profielcategorie E4A geldt dat er profielfractiereeksen vastgesteld gaat worden per energierichting. Daarnaast geldt dat [] de huidige TCF komt te vervallen en er rekening gehouden dient te worden met de profielfracties voor E4A die gebaseerd worden op tariefperiode normaal of laag.

Bijlage 1 Inhoudelijke beschrijving zoals opgesteld door de NEDU

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

6. Raakvlakken met reconciliatie

De splitsing van reconciliatievolumes (in afname en invoeding) in de reconciliatieberichten is geen onderdeel van de oplossing. Dat wil zeggen dat in de communicatie van de reconciliatieresultaten de volumes gesaldeerd blijven en er ook geen onderscheid wordt gemaakt in vastgestelde afnametype noch energierichting.

Echter in de onderliggende reconciliatieprocessen wordt gebruik gemaakt van de definitieve profiel fracties en scheiding tussen afname en invoeding ten aanzien van:

- de verdeling van volumes naar verbruiksmoanden;
- de splitsing van volumes van vastgestelde meterstanden voor enkeltarief allocatiepunten naar normaalurenperioden en laagurenperioden en;
- de correctie bij andere schakeltijden wordt het vastgestelde volume voor invoeding omgerekend te worden naar de juiste verbruiksperioden.

Indien in de reconciliatie sprake is van een gemeten invoeding terwijl het vastgestelde levertype over de betreffende periode van een allocatiepunt AZI is, dan wordt voor de gemeten volumes gebruik gemaakt van de profiel fracties voor invoeding die behoren bij AMI en desbetreffende profielcategorie en netgebied.

7. Raakvlakken met klantprocessen

Profiel fracties worden in klantprocessen voor het berekenen en valideren van meterstanden gebruikt. Vanwege uniformiteit is de keuze gemaakt om de meest actuele profiel fracties te hanteren. Dit wil zeggen dat de dynamische profiel fracties worden gehanteerd voor het berekenen en valideren van meterstanden. IC256 bevat welke profiel fracties worden gehanteerd voor de berekening van SJA- en SJI-waarden.

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

Begrippencode elektriciteit

[13-07-2002] besluit 100871/5
[27-02-2009] besluit 102466/23
[16-08-2012] besluit 103897/18
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202149
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[27-02-2009] besluit 102466/23
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202149
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[27-02-2009] besluit 102466/23
[16-08-2012] besluit 103897/18
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202149
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202149
[22-12-2018] besluit 18/032994
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Berekend verbruik (BV)

Het saldo van de energie-uitwisseling op aansluitingen, niet zijnde netkoppelingen, conform 2.1.1, onderdeel b, van de Meetcode elektriciteit.

Gecorrigeerd geprofileerde verbruik afname (GGVA)

Verondersteld geprofileerde verbruik afname welke is gecorrigeerd met de meetcorrectiefactor restantvolumecorrectiefactor.

Gecorrigeerd geprofileerde invoeding (GGI)

Verondersteld geprofileerde invoeding welke is gecorrigeerd met de restantvolumecorrectiefactor.

Gemeten verbruik (GV)

Het saldo van de energie-uitwisseling gemeten op aansluitingen, niet zijnde netkoppelingen, conform 2.1.1 sub b van de Meetcode elektriciteit.

Klimaatcorrectiefactor (KCF)

Een klimaatafhankelijke vermenigvuldigingsfactor die per profielcategorie kan verschillen teneinde de verschillende profielen te corrigeren voor klimaatsinvloeden. Vooralsnog wordt de klimaatcorrectiefactor gelijk gesteld aan 1.

Meetcorrectiefactor (MCF)

Factor welke bepaald wordt door het restverbruik te delen door het totaal verondersteld geprofileerd verbruik.

Meetgegevens

Alle gegevens die afkomstig zijn uit een meetinrichting (zoals meterstanden) of die daarvan zijn afgeleid (zoals verbruiken volumes) of die als zodanig worden gebruikt (zoals door middel van profielensystematiek berekende gegevens omtrent verbruiken volumes).

Onbalansverrekeningsperiode

De tijdseenheid waarmee de onbalansverrekening plaatsvindt, te weten 15 minuten, ofwel per klokkwartier.

Profielcategorie (PC)

Een classificering van aansluitingen op grond van objectief vast te stellen kenmerken, zoals aansluitwaarde, schakeltijden, gecontracteerd transportvermogen, vastgesteld afnametype en bedrijfstijd.

Vastgesteld afnametype

De classificering per aansluiting of sprake is van afname met invoeding of afname zonder invoeding.

Reconciliatie

Verrekening over een bepaalde periode op basis van het verschil tussen het met behulp van profielen berekende verbruik volume en het vastgestelde werkelijke verbruik volume tegen een gewogen marktprijs per kWh, zoals vastgesteld op basis van bijlage 2 van de Netcode elektriciteit

Restantvolume

Het volume dat nog niet toegewezen is, na toewijzing van gemeten afnames en invoedingen, berekende afnames en invoedingen en het netverlies.

Restantvolumecorrectiefactor (RCF)

Factor ter verdeling van het restantvolume.

Restverbruik (RV)

Het resultaat van de totale netinvoeding (TNI) minus het gemeten verbruik (GV) minus het berekende verbruik (BV) minus de netverliezen (NV).

Standaardprofiel

Een vooraf vastgestelde tijdreeks van profiel fracties, zoals vastgesteld voor een bepaalde profielcategorie.

Tariefcorrectiefactor (TCF)

Een vermenigvuldigingsfactor die per BRP per profielcategorie wordt toegepast indien er binnen een profielcategorie één of meer tariefcategorieën met zowel normaal- als

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

	laaguren van toepassing zijn.
[13-07-2002] besluit 100871/5 [27-02-2009] besluit 102466/23 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Totale netinvoeding (TNI) Het saldo van de energie-uitwisseling op de netkoppelingen gemeten conform 2.1.1 sub a van de Meetcode elektriciteit.
[13-07-2002] besluit 100871/5 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Totaal verondersteld geprofileerd verbruik volume (TVGV) De som van de absolute waarden van alle veronderstelde geprofileerde verbruiken afnames en invoedingen in het net van de netbeheerder.
[13-07-2002] besluit 100871/5 [22-12-2018] besluit 18/032994 [01-02-2019] besluit UIT/502876 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Verondersteld geprofileerd verbruik (VGV): De profielfractie (PF) vermenigvuldigd met de tariefcorrectiefactor (TCF), de klimaatcorrectiefactor (KCF) en de som van de standaardjaarafnames van alle aangeslotenen per BRP in een profielcategorie in een bepaalde tariefcategorie;
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Verrekenperiode — De tijdseenheid waarmee de onbalansverrekening plaatsvindt, te weten 15 minuten.
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Verondersteld geprofileerde afname (VGA): De profielfractie voor afname (PFA) vermenigvuldigd met de som van de standaardjaarafnames van alle allocatiepunten per BRP per leverancier per netgebied in een profielcategorie.
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Verondersteld geprofileerde invoeding (VGI): De profielfractie voor invoeding (PFI) vermenigvuldigd met de som van de standaardjaarinvoedingen van alle allocatiepunten per BRP per leverancier per netgebied in een profielcategorie.

Netcode elektriciteit

[24-03-2018] besluit 2017/203224 [01-02-2019] besluit UIT/502876 [19-08-2021] onvr.best.ACMIUIT/559576 [26-08-2021] BR-2021-1820 [30-09-2021] zienswijze BR-2021-1846 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Artikel 1.4 De processen in de artikelen 3.2 , 3.3, 9.2 , 9.4 tot en met 9.11 de paragrafen <u>9.1</u> , <u>9.2</u> , <u>9.9</u> , <u>9.10</u> en <u>9.11</u> , de artikelen 9.19, 13.11 tot en met 13.14, alsmede de hoofdstukken 10 en 11, inclusief de bijlagen 2 en 3 , <u>16</u> , <u>17</u> , <u>18</u> en <u>19</u> , worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.
[01-08-2013] besluit 103834/122 [01-02-2019] besluit UIT/502876 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	Artikel 10.17 <u>0. De netbeheerder deelt ten behoeve van het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid de aansluitingen op het door hem beheerde net in profielcategorieën in overeenkomstig Bijlage 15.</u>
[01-02-2019] besluit UIT/502876 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	<u>1. De netbeheerder hanteert voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid voor de profielcategorieën E3 en E4A de overeenkomstig Bijlage 1 van de Informatiecode elektriciteit en gas vastgestelde profielen en voor de overige profielcategorieën de overeenkomstig Bijlage 16 bepaalde profielen.</u>
[01-02-2019] besluit UIT/502876 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822	<u>2. De netbeheerder gaat voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid uit van de meetgegevens;</u> <u>a. die hij overeenkomstig paragraaf 6.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas ontvangen heeft en overeenkomstig paragraaf 6.3 van de Informatiecode elektriciteit en gas heeft verwerkt; Daarbij is artikel 6.3.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas van overeenkomstige toepassing</u> <u>b. die hij uitleest uit meetinrichtingen in het overdrachtspunt van kleinverbruikaansluitingen waarvan de allocatiemethode van de aansluiting bedoeld in 2.1.3 onderdeel s van de Informatiecode elektriciteit en gas, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft; en</u> <u>c. geregistreerd door de meetinrichtingen in het (de) overdrachtspunt(en) van de aansluitingen van zijn net met andere netten.</u>

Bepaalt welke profielcategorieën worden gealloceerd met standaard profielen, en welke met dynamische profielen (waarbij de fallback op standaardprofielen in bijlage 16 zit)

Dit nieuwe artikel is nodig omdat paragraaf 6.3.1 in de IEG blijft staan, maar die paragraaf wel van toepassing is op meetgegevens t.b.v. balancerings

Artikellid wordt nu uitgebreid met aansluitingen op slimmeterallocatie en netkoppelpunten.

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [13-03-2017] voorstel NE/DJ-7002
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [12-05-2016] besluit 2016/202148
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [13-03-2017] voorstel NE/DJ-7002
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [01-01-2020] besluit ACM/UIT/516247
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [12-05-2016] besluit 2016/202148
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [26-03-2020] voorstel BR-2019-1624

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

23. In afwijking van respectievelijk in aanvulling op het eerste tweede lid gaat de netbeheerder voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid van grootverbruikers die beschikken over een profielgrootverbruikmeetinrichting, respectievelijk kleinverbruikers waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "profielallocatie" heeft en ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid van kleinverbruikers waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "profielallocatie" heeft, uit van de gegevens die hij overeenkomstig het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 4 17 van de Informatiecode elektriciteit en gas is vastgesteld bepaalt.
34. In aanvulling op het derde in afwijking van het eerste lid gaat de netbeheerder voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid van grootverbruikers aangesloten die beschikken over een aansluiting die op grond van artikel 2.30 en 2.31 niet beschikken over voorzien is van een meetinrichting, uit van:
- het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 2 van de Informatiecode elektriciteit en gas 19 is vastgesteld voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft;
 - de gegevens die hij overeenkomstig het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage 17 van de Informatiecode elektriciteit en gas is vastgesteld voor zover het een andere installatie dan een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft bepaalt indien aan de aansluiting om historische redenen een profielcategorie is toegekend.
4. Op de in het tweede en derde lid bedoelde meetgegevens zijn de artikelen 6.3.1.1 en 6.3.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas van overeenkomstige toepassing, met dien verstande dat in artikel 6.3.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas in plaats van "geregistreerd door meetinrichtingen op aansluitingen" moet worden gelezen "bepaald op grond van artikel 10.17, tweede en derde lid, voor de gezamenlijke aansluitingen per profielcategorie".
5. De netbeheerder bepaalt per netgebied, per onbalansverrekeningsperiode het restantvolume door het saldo te bepalen van de uitwisseling van het netgebied met andere netten bedoeld in het tweede lid, onderdeel c, de gemeten volumes bedoeld in het tweede lid, onderdelen a en b, de gegevens bedoeld in het derde en vierde lid en de netverliezen.
6. De netbeheerder bepaalt per netgebied de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid voor geprofileerde aansluitingen overeenkomstig bijlage 18.
- ~~6. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de andere netbeheerders, ieder voor het eigen net, leggen de in het eerste lid bedoelde meetgegevens met betrekking tot de aansluitingen als bedoeld in artikel 9.11, tweede lid, per onbalansverrekeningsperiode vast in separate dagrapporten.~~
57. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de andere netbeheerders leggen de in het eerste tot en met derde lid tweede, vierde en zesde lid bedoelde meetgegevens met betrekking tot de aansluitingen op hun netten per BRP, per leverancier en per profielcategorie per onbalansverrekeningsperiode vast in dagrapporten.
78. De netbeheerder verzamelt ten behoeve van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de hoeveelheid met zijn net uitgewisselde energie per energierichting per onbalansverrekeningsperiode voor iedere BRP, op basis van de in het tweede, vierde en zesde lid bedoelde gegevens.
89. De netbeheerder verzamelt op basis van de in het tweede, vierde en zesde lid bedoelde gegevens ten behoeve van iedere BRP de hoeveelheid met zijn net uitgewisselde energie per netgebied, per energierichting per onbalansverrekeningsperiode:
- voor de aansluitingen waarvoor de desbetreffende BRP balanceringsverantwoordelijkheid draagt en waarvan de allocatiemethode

Bepaalt het gebruik van dynamische profielen voor aansluitingen met een profielgrootverbruikmeetinrichting en kleinverbruikers die op profielallocatie staan

Onbemenet aansluitingen

6.3.1.1 wordt geschrapt en functioneel overgenomen door de eerste vier leden van dit artikel 10.17

Bepaling restantvolume

Per BRP per T-el-aangeslotene, en per profielcategorie per BRP en per LV

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [12-05-2016] besluit 2016/202148
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [19-08-2021] ontw.besl.ACM/UIT/559576
 [30-09-2021] zienswijze BR-2021-1846
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [26-07-2014] besluit 2014/203916
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [17-07-2020] CWV IC248/249

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [25-05-2020] CWV Dagelijksverantwoordelijken
 meetwaarden telemetrie GV

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [25-05-2020] CWV IC 231
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [25-05-2020] CWV IC 231

- van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "telemetrie" heeft: per aansluiting;
- b. voor de aansluitingen waarvoor de desbetreffende BRP balanceringsverantwoordelijkheid draagt en waarvan de allocatiemethode van de aansluiting bedoeld in 2.1.3, onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "profielallocatie" heeft: per profielcategorie en per leverancier;
 - c. voor de aansluitingen waarvoor de desbetreffende BRP balanceringsverantwoordelijkheid draagt en waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, van de Informatiecode elektriciteit en gas de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft: per leverancier.

9. Waar in het tiende tot en met twaalfde lid BRP staat, moet, ten behoeve van congestiemanagement zoals bedoeld in paragraaf 9.2 de paragrafen 9.9 tot en met 9.11 ook CG-aangeslotene worden gelezen.

10. Wanneer de in het zevende en achtste en negende lid bedoelde meetgegevens een voorlopig karakter hebben, wordt daarvan bij de verstrekking melding gemaakt. In dat geval worden de definitieve meetgegevens overeenkomstig artikel 10.20 verwerkt.

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

12. De netbeheerder geeft aan iedere BRP per grootverbruikaansluiting waarvoor de balanceringsverantwoordelijkheid bestaat jaarlijks of zoveel vaker als met de aangeslotene overeengekomen de tellerstand en voor de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie en voor zover van toepassing de daarbij behorende vermenigvuldigingsfactor(en) door.

Artikel 10.18

1. De netbeheerder stuurt de op grond van artikel 10.17, zevende achtste lid, verzamelde meetgegevens inzake alle aansluitingen op zijn net aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet voor 16:00 uur van de eerste werkdag na afloop van het desbetreffende etmaal.
2. In de op grond van het eerste lid aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet toe te zenden meetgegevens zijn tevens de meetcorrectiefactoren opgenomen.
3. Netbeheerders van netten met een spanningsniveau gelijk aan of hoger dan 110 kV verstrekken tevens de meetgegevens met betrekking tot de hoeveelheden met andere netten uitgewisselde energie, op vijftienminutenbasis, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, voor zover deze hoeveelheden niet gemeten worden door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
4. De netbeheerder stuurt de op grond van artikel 10.17, achtste negende lid, verzamelde meetgegevens aan de desbetreffende BRP voor 16:00 uur van de eerste werkdag na afloop desbetreffende etmaal.
5. De netbeheerder die aansluitingen in een congestiegebied beheert, stuurt aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet voor iedere CG-aangeslotene in dat gebied de hoeveelheid op de desbetreffende aansluitingen met het net uitgewisselde energie per onbalansverrekeningsperiode voor 16:00 uur van de eerste werkdag na afloop van het desbetreffende etmaal.
6. De netbeheerder die aansluitingen in een congestiegebied beheert, stuurt aan iedere CG-aangeslotene de hoeveelheid op zijn aansluitingen met het net uitgewisselde energie per onbalansverrekeningsperiode voor 16:00 uur van de eerste werkdag na afloop van het desbetreffende etmaal.

Proces eerste werkdag

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[17-07-2020] CWV IC248/249

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[17-07-2020] CWV IC248/249

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122

[12-05-2016] besluit 2016/202148

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Artikel 10.19

1. De netbeheerder vervangt indien van toepassing voor de desbetreffende aansluitingen de op basis van artikel 6.2.2.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas van de meetverantwoordelijke ontvangen meetgegevens door de herziene meetgegevens die hem op basis van artikel 6.2.2.3 van de Informatiecode elektriciteit en gas door de desbetreffende meetverantwoordelijke voor 10:00 uur van de vijfde werkdag na afloop desbetreffende etmaal zijn toegestuurd.
2. De netbeheerder voert opnieuw de in artikel 10.17, ~~zevende en achtste en negende~~ lid, beschreven acties uit.
3. De netbeheerder stuurt de op grond van het tweede lid jo. artikel 10.17, ~~zevende achtste~~ lid, opnieuw verzamelde meetgegevens inzake al zijn aansluitingen aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet voor 16:00 uur van de vijfde werkdag na afloop desbetreffende etmaal.
4. De netbeheerder stuurt de op grond van het tweede lid jo. artikel 10.17, ~~achtste negende~~ lid, opnieuw verzamelde meetgegevens aan de desbetreffende BRP's voor 16:00 uur van de vijfde werkdag na afloop desbetreffende etmaal.

Artikel 10.20

1. De netbeheerder voert de in artikel 10.17, ~~zevende en achtste en negende~~ lid, beschreven acties uit op de op grond van artikel ~~6.2.2.4 6.2.2.3~~ van de Informatiecode elektriciteit en gas van de meetverantwoordelijken ontvangen definitieve meetgegevens.
2. De netbeheerder stuurt de op grond van het eerste lid jo. artikel 10.17, ~~zevende achtste~~ lid, opnieuw verzamelde meetgegevens inzake al zijn aansluitingen aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ~~onverwijld doch uiterlijk~~ voor 12:00 uur van de tiende werkdag na afloop van het desbetreffende etmaal.
3. De netbeheerder stuurt de op grond van het eerste lid jo. artikel 10.17, ~~achtste negende~~ lid, opnieuw verzamelde meetgegevens aan de desbetreffende BRP's voor 12:00 uur van de tiende werkdag na afloop van het desbetreffende etmaal.
4. Indien de netbeheerder tussen 12:00 en 16:00 uur van de tiende werkdag na de dag van collectie van de meetgegevens van de BRP een verzoek zoals bedoeld in artikel 10.26, vijfde lid, heeft ontvangen, zal de netbeheerder zo mogelijk en nodig de op grond van artikel 10.17, ~~zevende en achtste en negende~~ lid, verzamelde meetgegevens aanpassen. Vervolgens worden deze meetgegevens als definitieve meetgegevens diezelfde dag voor 24:00 uur verzonden aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en aan de desbetreffende BRP.

[...]

Artikel 10.22

1. De netbeheerder geeft dagelijks aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet per deelnet de som van alle, via dat net uitgewisselde energie door.
2. De netbeheerder geeft dagelijks aan de andere met hem gekoppelde netbeheerders per aansluiting tussen de desbetreffende netten per meetperiode de tussen hem en die netbeheerders uitgewisselde energie door.
3. Voor zover overeengekomen, geeft een netbeheerder aan een andere met hem gekoppelde netbeheerder per aansluiting tussen de desbetreffende netten per meetperiode de tussen hem en die andere netbeheerder uitgewisselde blindenergie door.
4. De netbeheerder geeft aan andere, op zijn net aangesloten, netbeheerders de meetgegevens ten behoeve van de verrekening van de transportdiensten door.
5. ~~De netbeheerder geeft jaarlijks of zoveel vaker als overeengekomen aan grootverbruikers de tellerstanden voor de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie en voor zover van toepassing de daarbij behorende vermenigvuldigingsfactor(en) door.~~

Proces 5^e werkdagHet proces op de 10^e werkdag

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[15-05-2004] besluit 101787/3
[17-03-2013] besluit 104363/3
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202152
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[15-05-2004] besluit 101787/3
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4

[01-01-2003] besluit 101163/4
[24-08-2004] besluit 101806/4
[17-09-2011] besluit 103684/32
[24-03-2018] besluit 2017/203224
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[06-02-2021] besluit ACM/UIT/544512
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Artikel 10.23

1. Iedere werkdag publiceert de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet op haar website per onbalansverrekeningsperiode de som van de door aangesloten 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.
2. Iedere werkdag geven de netbeheerders ten behoeve van de publicatie op grond van het eerste lid de meetgegevens per aangeslotene met een opgesteld vermogen van 10 MW of meer per onbalansverrekeningsperiode door aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
3. Artikel 10.17, achtste negende en tiende elfde lid, zijn op overeenkomstige wijze van toepassing op het tweede lid.
4. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet geeft bij de op grond van het eerste lid gepubliceerde gegevens aan wat de sommatie is van de geprogrammeerde importen respectievelijk de geprogrammeerde exporten.
5. Binnen elf werkdagen na de eerste publicatie maakt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de in het eerste en vierde lid genoemde data definitief.

Artikel 10.24

1. Op basis van de volgens artikel 10.17, zevende achtste lid, en 10.18, derde lid, ontvangen gegevens vergelijkt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de som van de invoedingen in elk deelnet, waarvan het spanningsniveau gelijk is aan of hoger is dan 110 kV, met de som van het verbruik in dat deelnet. Bij een geconstateerde afwijking groter dan 1000 kWh per dag wordt een melding gemaakt naar de desbetreffende netbeheerder en wordt deze netbeheerder verzocht de gegevens te (doen) corrigeren.
2. Elk kwartaal zal de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de overige netbeheerders berichten over de trends in de meetcorrectiefactoren restantvolumecorrectiefactoren die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet op grond van artikel 10.18, tweede lid, ontvangt.

Bijlage 2, bij artikel 10.27: Voor reconciliatie door netbeheerders vast te leggen gegevens

[...]

1	Basisgegevens	Groep I	Groep II
A	Profielfracties van de profielen <u>(A4-9)</u>	X	
B	De definitieve <u>meetrestantvolumecorrectiefactor</u> per onbalansverrekeningsperiode in zijn (deel)gebied.	X	
C	<u>Het</u> definitieve totaal <u>verbruik volume voor afname en het definitieve totaal volume voor invoeding</u> van profielafnemers per onbalansverrekeningsperiode in zijn (deel)gebied.	X	
D	De historie op het aansluitingenregister betreffende de volgende items:		
D1	De standaardjaarafnames <u>en standaardjaarinvoedingen</u> met begin en eventuele einddatum		X
D2	De profielcategorie met begin en eventuele einddatum		X
D3	De leverancier en BRP 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

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

G	De meterstanden die reeds zijn gereconcileerd moeten herkenbaar zijn. Een indicatie per meterstand of de bijbehorende afname dan wel invoeding reeds gereconcileerd is		X
2	Procesgegevens	Groep I	Groep II
A	Het De definitieve Gecorrigeerd geprofileerde <u>verbruik afname en invoeding</u> per dag per tariefperiode per aangesloten per <u>tariefregime</u>		X
B	Aan welke leverancier en Programma <u>verantwoordelijke BRP</u> de Geprofileerde verbruiken <u>afname en invoeding</u> zijn toegerekend	X	
C	Toekenning werkelijke verbruik <u>afname en invoeding</u> per maand per tariefperiode per aangesloten per leverancier en Programma <u>verantwoordelijke BRP</u>		X
D	De meterstanden die reeds zijn gereconcileerd moeten herkenbaar zijn		

Tekst aangepast op AvdR

De gegevens voor reconciliatie worden per BRP en per leverancier vastgehouden. De gegevens worden alleen naar BRP 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 BRP, leverancier, standaardjaarafname, standaardjaarinvoeding of profielcategorie.

Na 17 maanden geldt dat ~~moet~~ de som van de geprofileerde verbruiken afnames en de som van de geprofileerde invoedingen in de reconciliatieberichten per tariefperiode gelijk zijn aan de som van deze periode in de berichten van de BRP's die in de uiteindelijke onbalans verrekend zijn. De periode van 17 maanden begint met de eerste maand na maand M+3 als bedoeld in artikel 10.27, eerste lid.

[01-01-2003] besluit 101163/4
[06-02-2021] besluit ACM/UIT/544512
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Bijlage 3, bij artikel 10.27: Formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces

Het reconciliatie proces kent de volgende stappen:

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

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

- V = volume
 PF = ~~profielfractie~~
 TF = ~~tariefcorrectiefactor~~
 SJA = ~~standaard jaarafname~~
 MCF = ~~meetcorrectie factor~~
 RCF = ~~restantvolumecorrectiefactor~~
 NV = ~~netverliezen~~
 LD profielen = landelijk debiet van profielafnemers
 N = normaaluren
 L = laaguren

1 Berekenen van het te reconciliëren volume per aansluiting

[01-01-2003] besluit 101163/4
[24-03-2018] besluit 2017/2032/4

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4

[01-01-2003] besluit 101163/4
[10-07-2019] besluit ACM/UIT/509776
[06-02-2021] besluit ACM/UIT/544512
[13-02-2013] ACM/UIT/543830
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[10-07-2019] besluit ACM/UIT/509776
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

1.1 De netbeheerder bepaalt H het te reconciliëren volume wordt voor normaaluren en laaguren periode per maand, per tariefperiode, per BRP, per leverancier bepaald.

1.2 Het te reconciliëren volume is het verschil tussen het toegerekende volume op basis van de profielenmethodiek en het vastgestelde verbruik op basis van vastgestelde volume.

1.3 De netbeheerder hanteert in artikel 1.4 tot en met 1.6 de profiel fracties die gecorrigeerd zijn voor de restant volumecorrectiefactor. Het toegerekende volume kan bepaald worden aan de hand van de volgende formule:

$$V_{\text{toegerekend in N, begin t, m, eind}} = TF_N + SJA + \sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF + MCF)_{N, \text{dag}, Y}$$

Met 'begin' wordt bedoeld de eerste dag van de reconciliatieperiode en met 'eind' de laatste dag. Het product $(PF + MCF)_{N, \text{dag}, Y}$ kan berekend worden door:

$$(PF + MCF)_{N, \text{dag}, Y} = \left[\sum_{20}^{24} PF \right] + MCF_{N, \text{dag}, Y}$$

$$MCF_{N, \text{dag}, Y} = \frac{\sum D_{\text{reconstruktietag}} - \sum D_{\text{reconstruktietag}} - \sum NV_{\text{reconstruktietag}}}{\sum P_{\text{reconstruktietag}}}$$

1.4 De netbeheerder verdeelt het vastgestelde verbruik per tariefperiode naar de maanden waarover het verbruik heeft plaatsgevonden op basis van de verhouding van de profiel fracties voor de betreffende maand ten opzichte van de totale profiel fracties voor de betreffende verbruiksperiode. Indien het vastgestelde verbruik alleen wordt vastgesteld voor normaaluren en laaguren periode dient dit gesplitst te worden naar normaaluren en laaguren. Splitting vindt als volgt plaats:

$$V_{\text{gerekend naar N}} = \frac{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF + MCF)_{N, \text{verbruiksperiode}}}{\sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF + MCF)_{N, \text{verbruiksperiode}} + \sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF + MCF)_{L, \text{verbruiksperiode}}} + V_{\text{gemeten enkeltoewak}}$$

$$V_{\text{gerekend naar L}} = \frac{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF + MCF)_{L, \text{verbruiksperiode}}}{\sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF + MCF)_{N, \text{verbruiksperiode}} + \sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF + MCF)_{L, \text{verbruiksperiode}}} + V_{\text{gemeten enkeltoewak}}$$

1.5 Indien het vastgestelde verbruik geen onderscheid in tariefperiode kent, dan splitst de netbeheerder het vastgestelde verbruik naar tariefperiode op basis van de verhouding van de profiel fracties voor normaaluren respectievelijk laaguren ten opzichte van de totale profiel fracties voor de betreffende verbruiksperiode. Indien de aangeslotene een andere schakeltijd heeft dan volgens de definitie voor normaaluren en laaguren dient het vastgestelde verbruik te worden omgerekend naar de juiste verbruikersperiodes

$$V_{\text{gecorrigeerd}} = \frac{V_{\text{hoog avond gemeten}} \sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF + MCF)_{N, \text{verbruiksperiode}} - \sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF + MCF)_{\text{hoog avond}}}{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF + MCF)_{\text{hoog avond, verbruiksperiode}}} + V_{\text{hoog avond gemeten}}$$

Voor de laaguren periode geldt:

$$V_{\text{gecorrigeerd}} = V_{\text{gemeten}} - (V_{\text{gecorrigeerd}} - V_{\text{hoog avond gemeten}})$$

1.6 Indien de aangeslotene beschikt over meetinrichting waarbij het schakelmoment afwijkt van het schakelmoment van profielcategorie E1B, dan corrigeert de netbeheerder de toewijzing alsof het schakelmoment gelijk was aan het schakelmoment van de profielcategorie E1B. Na bepaling van het toegerekende volume en vastgestelde gebruik kan het te reconciliëren volume worden bepaald door:

$$V_{\text{reconstruktie N, verbruiksperiode}} = V_{\text{toegerekend N, verbruiksperiode}} - V_{\text{actueel N, verbruiksperiode}}$$

huidige tekst is alles behalve helder ('normaal en laagurenperiode' is eigenlijk enkeltarief) en door de wijzigingen t/m dynamische profielen zou er een veelheid aan formules ontstaan.

Voorstel huidige 1.6 wordt vervangen door nieuwe 1.8.

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[24-03-2018] besluit 2017/2032/4

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

$$\frac{V_{\text{reconciliëren, L, verbruikperiode}}}{V_{\text{actueel, L, verbruikperiode}}} = \frac{V_{\text{toegerekend, L, verbruikperiode}}}{V_{\text{actueel, L, verbruikperiode}}}$$

1.7 De netbeheerder bepaalt het aan de desbetreffende aansluiting toegerekende volume per maand en per tariefperiode met gebruikmaking van de gegevens zoals opgenomen in bijlage 2.

1.8 Na bepaling van het vastgestelde en toegerekende volume per maand, berekent de netbeheerder het te reconciliëren volume per maand gesplitst per tariefperiode door het verschil tussen het vastgestelde en toegerekende volume te bepalen.

2 Het te reconciliëren volume per aansluiting verdelen naar de juiste kalendermaanden

2.1 Het te reconciliëren volume dient te worden gealloceerd naar de maanden waarover het verbruik heeft plaatsgevonden:

$$\frac{V_{\text{reconciliëren, N, verbruikperiode}}}{V_{\text{recon, N, maand}}} = \frac{V_{\text{recon, N, begin- maand}} + V_{\text{recon, N, begin- maand + 1}} + \dots + V_{\text{recon, N, eind- maand}}}{\sum_{\text{begin}}^{\text{einddatum- maand}} (PF + MCF)_{\text{P, maand}}} + \frac{V_{\text{recon, N, verbruikperiode}}}{V_{\text{recon, N, verbruikperiode}}}$$

Dit dient gesplitst te gebeuren voor normaaluren en laaguren periode-
[vervallen]

[...]

Vervanging voor huidig 1.3

Vervanging van huidig 1.6

de berekening van 2.1 is misplaatst t.a.v. de berekeningslagen: De verdeling naar tariefperiodes en maanden heeft al plaatsgevonden.

Huidig 2.1 wordt vervangen door nieuwe 1.4

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Bijlage 15 Indeling in profielcategorieën

1. Aansluitingen met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een niet op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting, worden ingedeeld in profielcategorie E1A, onderscheiden naar vastgesteld afnametype.
2. Aansluitingen met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 23:00 uur valt, worden ingedeeld in profielcategorie E1B, onderscheiden naar vastgesteld afnametype.
3. Aansluitingen met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting en waarbij het schakelmoment van normaaluren naar laaguren omstreeks 21:00 uur valt, worden ingedeeld in profielcategorie E1C, onderscheiden naar vastgesteld afnametype.
4. In afwijking van het eerste tot en met derde lid worden aansluitingen ten behoeve van openbare verlichting, behoudens aansluitingen die op grond van artikel 2.30 niet zijn voorzien van een comptabele meetinrichting, ingedeeld in profielcategorie E4A.
5. In aanvulling op het vierde lid wordt een aansluiting tevens ingedeeld in de profielcategorie E4A indien:
 - a. de aangeslotene de netbeheerder een bestuurdersverklaring verstrekt waarin door de bestuurder van de beheerder van een op de aansluiting aangesloten OVL-installatie of een door hem daartoe gemachtigd persoon, wordt verklaard dat op een op de aansluiting aangesloten OVL-installatie uitsluitend lampen (inclusief voorschakelapparatuur) zijn aangesloten ten behoeve van openbare verlichting en daarmee gelijk te stellen verlichting, zoals ten behoeve van reclame- of feestverlichting,abri's, verkeersbordverlichting etc., mits deze op dezelfde wijze geschakeld worden, en;
 - b. de aansluiting voorzien is van een comptabele meetinrichting.

Herformulering van oorspronkelijke B1.2.11 kEG

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

6. Aansluitingen met een doorlaatwaarde groter dan 3x25A op laagspanning maar kleiner dan of gelijk aan 3x80A op laagspanning die beschikken over een niet op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting worden ingedeeld in profielcategorie E2A, onderscheiden naar vastgesteld afnametype.
7. Aansluitingen met een doorlaatwaarde groter dan 3x25A op laagspanning maar kleiner dan of gelijk aan 3x80A op laagspanning die beschikken over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting, worden ingedeeld in profielcategorie E2B, onderscheiden naar vastgesteld afnametype.
8. Aansluitingen met een doorlaatwaarde groter dan 3x80A op laagspanning die, onverminderd het bepaalde in 2.4.1 van de Meetcode Elektriciteit, zijn voorzien van een profielgrootverbruikmeetinrichting, worden ingedeeld in profielcategorie E3.

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Bijlage 16 Bepalen dynamische profiel fracties

1. De netbeheerder bepaalt dagelijks, voor 10.00 uur, per etmaal waarvoor hij meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid vaststelt, per profielcategorie de profiel fracties per netgebied, per energierichting volgens de werkwijze vastgesteld overeenkomstig bijlage 1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.
2. De netbeheerder stelt de overeenkomstig het eerste lid bepaalde profiel fracties voor 10.00 uur beschikbaar aan BRP's, leveranciers en de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
3. Indien de netbeheerder niet uiterlijk om 10.00 voor een profielcategorie de profiel fracties per netgebied heeft bepaald, hanteert de netbeheerder de door het in bijlage B1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas bedoelde platform vastgestelde standaardprofielen voor de desbetreffende profielcategorie.
4. De netbeheerder meldt het gebruik van standaardprofielen voor 10.00 aan de BRP's, de leveranciers en de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

"Dagelijks per etmaal" zou moeten uitdrukken dat de netbeheerder dit elke dag voor de voorbije 9 werkdagen doet.

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Bijlage 17 Vaststellen volumegegevens voor geprofileerde aansluitingen

1. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode de veronderstelde geprofileerde afname (VGA) per BRP, per leverancier (LV), per profielcategorie (PC), per netgebied van alle allocatiepunten van de betreffende BRP in de betreffende profielcategorie volgens de formule:

$$VGA_{BRP, LV, PC} = -PFA_{PC} \times \sum SIA_{BRP, LV, PC, TP}$$

waarin:

PFA_{PC} = de profiel fractie afname van de betreffende profielcategorie voor het desbetreffende netgebied voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode.

$\sum SIA_{BRP, LV, PC, TP}$ = de som van de standaardjaarafname van alle allocatiepunten van de betreffende BRP, de betreffende leverancier in de betreffende profielcategorie voor het desbetreffende netgebied en de betreffende tariefperiode.

2. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode de veronderstelde geprofileerde invoeding (VGI) per BRP, per leverancier (LV), per profielcategorie (PC), per netgebied van alle allocatiepunten van de betreffende BRP in de betreffende profielcategorie volgens de formule:

$$VGI_{BRP, LV, PC} = PFI_{PC} \times \sum SII_{BRP, LV, PC, TP}$$

waarin:

PFI_{PC} = de profiel fractie invoeding van de betreffende profielcategorie voor het desbetreffende netgebied voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode.

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

$\Sigma SII_{BRP, LV, PC, TP}$ = de som van de standaardjaarinvoeding van alle allocatiepunten van de betreffende BRP, de betreffende leverancier in de betreffende profielcategorie voor het desbetreffende netgebied en de betreffende tariefperiode.

3. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode het totale veronderstelde geprofileerde volume (TVGV) per netgebied, door de absolute waarden van alle veronderstelde geprofileerde afname's (VGA) bepaald overeenkomstig het eerste lid en de absolute waarden van alle veronderstelde geprofileerde invoedingen (VGI) bepaald overeenkomstig het tweede lid te sommeren.

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Bijlage 18 Vaststellen meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid voor geprofileerde aansluitingen

1. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode de restantvolumecorrectiefactor (RCF) door de waarde één te verminderen met het quotiënt van het overeenkomstig artikel 10.17, 5e lid bepaalde restantvolume (REV) en het overeenkomstig Bijlage 17, derde lid, bepaalde totale veronderstelde geprofileerde volume (TVGV) volgens de formule:
- $$RCF = 1 - (REV / TVGV)$$

2. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode per BRP, per leverancier en per profielcategorie de gecorrigeerde geprofileerde afname (GGA) van alle allocatiepunten van de betreffende BRP in de betreffende profielcategorie volgens de formule:

$$GGA_{BRP, LV, PC} = VGA_{BRP, LV, PC} \times RCF$$

waarin:

$VGA_{BRP, LV, PC}$ = de overeenkomstig Bijlage 17, eerste lid vastgestelde veronderstelde geprofileerde afname voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode, de betreffende BRP, de desbetreffende leverancier en de betreffende profielcategorie

RCF = de overeenkomstig het eerste lid bepaalde restantvolumecorrectiefactor

3. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode per BRP, per leverancier en per profielcategorie de gecorrigeerde geprofileerde invoeding (GGI) van alle allocatiepunten van de betreffende BRP in de betreffende profielcategorie volgens de formule:

$$GGI_{BRP, LV, PC} = VGI_{BRP, LV, PC} \times (2 - RCF)$$

waarin:

$VGI_{BRP, LV, PC}$ = de overeenkomstig het Bijlage 17, tweede lid vastgestelde veronderstelde geprofileerde invoeding voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode, de betreffende BRP, de betreffende leverancier en de betreffende profielcategorie

RCF = de overeenkomstig het eerste lid bepaalde restantvolumecorrectiefactor

[26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

Bijlage 19 Gedimensioneerde profielen voor onbemeten aansluitingen.

1. Openbare verlichting

- 1.1 In het geval de aansluiting van een installatie voor openbare verlichting op grond van artikel 2.30, eerste lid of artikel 2.31, eerste lid niet is voorzien van een comptabele meetinrichting, verstrekt de aangeslotene, tenzij anders overeengekomen, eenmaal per kwartaal aan de netbeheerder de volgende gegevens:

- het aantal lampen (inclusief voorschakelapparatuur) behorende tot de installatie;
- het vermogen per lamp (inclusief voorschakelapparatuur);

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

- en per door de netbeheerder aan te geven tijdvak, voor zover van toepassing, vooraf:
- c. het brandschema (inclusief onderhoud)
- d. de tijden dat de installatie wordt gedimd en het vermogen van de lampen (inclusief voorschakelapparatuur) in gedimde situatie.
- 1.2 De netbeheerder stelt op basis van de in 1.1 bedoelde gegevens het belastingprofiel van de installatie vast en geeft de aangeslotene desgevraagd inzage in het rekenmodel of de berekening.
- 1.3 De netbeheerder stelt, na overleg met de aangeslotene, indien in het in 1.2 bedoelde belastingprofiel geen rekening is gehouden met aan de installatie uit te voeren onderhoud, een toeslag vast op het in 1.2 bedoelde belastingprofiel.
- 1.4 In afwijking van 1.3 houdt de netbeheerder, zo mogelijk en indien gewenst, rechtstreeks rekening met het opgegeven onderhoudsprogramma bij het vaststellen van het in 1.2 bedoelde belastingprofiel.
- 1.5 De aangeslotene houdt voor de netbeheerder een technische administratie bij en geeft de netbeheerder hierin desgevraagd inzage. In deze administratie worden in elk geval de volgende gegevens opgenomen:
- a. de locatie van de lampen (inclusief voorschakelapparatuur), en;
- b. per type lamp (inclusief voorschakelapparatuur) het aantal en het vermogen.
- 1.6 De aangeslotene houdt de in 1.5 bedoelde administratie actueel.
- 1.7 Op het belastingprofiel bedoeld in 1.2, 1.3 respectievelijk 1.4 zijn, voor zover van toepassing, de artikelen 10.17 en 10.22 van kracht.
- 1.8 De aangeslotene, bedoeld in 1.1, toont desgevraagd door middel van een bestuurdersverklaring van de bestuurder van de beheerder van de desbetreffende installatie of een door hem daartoe gemachtigd persoon, de juistheid en de volledigheid van de in 1.1, onderdelen a tot en met d, en 1.5 bedoelde informatie aan.
- 1.9 Indien de lampen (inclusief voorschakelapparatuur) voor openbare verlichting zich niet direct achter de aansluiting bevinden, maar deel uitmaken van een OVL-installatie, blijkt uit de in 1.8 genoemde bestuurdersverklaring tevens dat op de desbetreffende OVL-installatie uitsluitend lampen (inclusief voorschakelapparatuur) zijn aangesloten ten behoeve van openbare verlichting en daarmee gelijk te stellen lampen (inclusief voorschakelapparatuur), zoals ten behoeve van reclame- of feestverlichting, abri's, verkeersbordverlichting etc., mits deze op dezelfde wijze geschakeld worden
- 1.10 Indien naar het oordeel van de netbeheerder redelijke twijfel bestaat over de juistheid en de volledigheid van de in 1.1, onderdelen a tot en met d, en 1.5 bedoelde informatie en van de in 1.8 bedoelde bestuurdersverklaring, overlegt de aangeslotene desgevraagd een extern audit-rapport aangaande de juistheid en de volledigheid van de in 1.1, onderdelen a tot en met d en 1.5 bedoelde informatie.
- 2. Overige onbemeten aansluitingen**
- 2.1 In het geval een aansluiting van een installatie, niet zijnde een installatie voor openbare verlichting, op grond van artikel 2.30, eerste lid of artikel 2.31, eerste lid niet is voorzien van een comptabele meetinrichting, verstrekt de aangeslotene, tenzij anders overeengekomen, eenmaal per kwartaal aan de netbeheerder het vermogen van de installatie, zowel in normale bedrijfstoestand als – voor zover van toepassing – in de situatie dat de installatie is gedimd respectievelijk buiten bedrijf is en per door de netbeheerder aan te geven tijdvak – voor zover van toepassing – vooraf de tijden waarop de installatie zich in één van deze bedrijfstoestanden bevindt.
- 2.2 De netbeheerder stelt op basis van de in 2.1 bedoelde gegevens het belastingprofiel voor de installatie vast en geeft de aangeslotene desgevraagd inzage in het rekenmodel of de berekening daarvoor.
- 2.3 In afwijking van 2.2 kan de netbeheerder het belastingprofiel van de installatie vaststellen op basis van het vermogen van de installatie in de normale bedrijfstoestand en de invloed van het dimmen en van het buiten bedrijf zijn van de installatie daarbij verdisconteren in een vaste reductiefactor.

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten**Kenmerk**

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

- 2.4 De aangeslotene houdt voor de netbeheerder een technische administratie bij en geeft de netbeheerder hierin desgevraagd inzage. In deze administratie worden in elk geval de volgende gegevens opgenomen:
- a. de locatie van de betreffende installaties, en;
- b. het vermogen, zowel in normale bedrijfsstoestand als – voor zover van toepassing – in de situatie dat de installatie is gedimd respectievelijk buiten bedrijf is.
- 2.5 De aangeslotene houdt de in 2.4 bedoelde administratie actueel.
- 2.6 Op het belastingprofiel bedoeld in 2.2 respectievelijk 2.3 zijn – voor zover van toepassing – de artikelen 10.17 en 10.22 van kracht.
- 2.7 De aangeslotene, zoals bedoeld in 2.1, toont desgevraagd door middel van een bestuurdersverklaring van de bestuurder van de beheerder van de desbetreffende installatie of een door hem daartoe gemachtigde persoon, de juistheid en de volledigheid van de in 2.1 en 2.4 bedoelde informatie aan.
- 2.8 Indien naar het oordeel van de netbeheerder redelijke twijfel bestaat over de juistheid en de volledigheid van de in 2.1 en 2.4 bedoelde informatie en van de in 2.7 bedoelde bestuurdersverklaring, overlegt de aangeslotene desgevraagd een extern audit-rapport aangaande de juistheid en de volledigheid van de in 2.1 en 2.4 bedoelde informatie.

Meetcode elektriciteit

[01-07-2007] besluit 102442/3
 verplaatst van 1.3.1b naar 1.2.3.4
 [16-08-2012] besluit 103897/18
 [01-08-2013] besluit 103834/122
 [11-01-2016] ontwerp 2015/207290
 [22-12-2018] besluit 18/032994
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

- 1.2.3.4 In afwijking van 1.2.3.2 is er voor grootverbruikaansluitingen waarbij op grond van artikel 2.30, eerste lid, van de Netcode elektriciteit geen comptabele meetinrichting aanwezig is, geen meetverantwoordelijke voor alle uit de hoofdstukken 4, 5 en 6 voortvloeiende werkzaamheden. In dat geval is de netbeheerder op grond van artikel 2.30, eerste lid, van de Netcode elektriciteit in combinatie met artikel 6.3.5.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas 10.17, vierde lid van de Netcode elektriciteit verantwoordelijk voor de vaststelling van de hoeveelheid getransporteerde energie op het overdrachtpunt van de desbetreffende grootverbruikaansluiting.

Verwijzing naar 6.3.5.2 klopt al sinds februari 2019 niet meer. IcE 6.3.5.2 is toen Nce 10.17, derde lid geworden; in dit voorstel wordt dat vierde lid.

[26-10-2004] besluit 101833/3
 [16-08-2012] besluit 103897/18
 [01-08-2013] besluit 103834/122
 [12-05-2016] besluit 2016/202150
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [26-10-2021] voorstel BR-2021-1822

- 1.2.5.11 Indien er, nadat de nieuwe meetverantwoordelijke is aangewezen, nog geen overdracht van meetgegevens kan plaats vinden zoals bedoeld in 6.2.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas, kan voor een periode van maximaal tien werkdagen de procedure als bedoeld artikel 10.17, elfde lid, van de Netcode elektriciteit in bijlage 5 worden toegepast.

Informatiecode elektriciteit en gas**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:

[...]

- q. de profielcategorie exclusief het vastgesteld afnametype voor elektriciteit

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk	Datum
BR-2021-1822	26 oktober 2021

respectievelijk de afnamecategorie voor gas die van toepassing is op de desbetreffende aansluiting;
[...]

3.15.1. De leverancier dient een verzoek in tot wijziging van de allocatiemethode**3.15.1.1**

De actuele leverancier die beschikt over een machtiging-toestemming van de aangeslotene dat de regionale netbeheerder om de allocatiemethode te wijzigen, stuurt de betreffende wijziging van de allocatiemethode op de gewenste mutatedatum naar de regionale netbeheerder. Voor de wijziging van de allocatiemethode van "profielallocatie" in "slimme-meter-allocatie" verleent de aangeslotene door middel van een actieve handeling vooraf toestemming aan de actuele leverancier. De melding "wijziging allocatiemethode" bevat:

- de EAN-code van de aansluiting;
- de mutatedatum;
- de gewenste allocatiemethode;
- de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder;
- de bedrijfs-EAN-code van de actuele leverancier;
- indien de leverancier dat wenst op te geven: het referentienummer van de leverancier.

5.1.3.6

Bij het valideren en berekenen van standen, als bedoeld in 5.1.3.1 en 5.1.3.3 gebruikt de leverancier, of de netbeheerder namens de leverancier, in geval van elektriciteit de overeenkomstig Bijlage 16 van de Netcode elektriciteit vastgestelde profiel fracties, indien van toepassing per tariefperiode.

5.3.2.5.

De netbeheerder bepaalt hHet verbruik voor een kleinverbruikaansluiting zonder meetinrichting wordt door de regionale netbeheerder bepaald op basis van:

- a. het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage B2 wordt bepaald voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft 19 van de Netcode elektriciteit is vastgesteld;
- b. het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage B1.3 wordt bepaald voor zover het een andere installatie dan een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft met dien verstande dat de regionale netbeheerder de standaardjaarafname en standaardjaarinvoeding bepaalt op basis van de gegevens genoemd in artikel 2.30, tweede lid, van de Netcode elektriciteit.

6.3.1.1

De netbeheerder maakt bij het samenstellen van de meetgegevens die volgens deze paragraaf worden doorgegeven, gebruik van meetgegevens per programmatijdseenheid, geregistreerd door:

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk	Datum
BR-2021-1822	26 oktober 2021

~~a. meetinrichtingen op aansluitingen, die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze code van de desbetreffende meetverantwoordelijken ontvangt;~~
~~b. meetinrichtingen in het overdrachtpunt van kleinverbruikaansluitingen waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft die hij uit leest;~~
~~en van de meetgegevens geregistreerd door de meetinrichtingen in het (de) overdrachtpunt(en) van de aansluitingen van zijn net met andere netten. [vervallen]~~

Bijlage 1. VerbruikspProfielen elektriciteit

B1.0. Overlegplatform Profielen

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 e~~ Een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit organiseert een overlegplatform, waarin naast een delegatie ~~van het representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit uit hun midden,~~ tevens zitting hebben alle programmaverantwoordelijken die balanceringsverantwoordelijkheid dragen voor aansluitingen met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW.

B1.0.2

~~De door het in B1.0.1 bedoelde platform vastgestelde rekenregels voor de verbruiksprofielen zijn vastgelegd in paragraaf B1.1.~~
Het overlegplatform stelt vast en beheert:

- standaardprofielen en
- werkwijze en rekenregels voor bepaling van dynamische profiel fracties als bedoeld in bijlage 16 van de Netcode elektriciteit.

B1.0.3

~~De op grond van B1.0.1 vastgestelde verbruiksprofielen worden door een door een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit aangewezen uitvoeringsorganisatie op een geschikte wijze openbaar gemaakt. [vervallen]~~

B1.1. Vaststelling en beheer Sstandaardprofielen elektriciteit

B1.1.1

Een standaardprofiel voor afname respectievelijk standaardprofiel voor invoeding is opgebouwd uit profiel fracties van de standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding voor ieder klokkwartier van het jaar. De profiel fracties worden afgerond op 8 cijfers achter de komma.

B1.1.2

Uiterlijk op 1 augustus van elk jaar stelt het overlegplatform bedoeld in B1.0.1 per profiel categorie de profiel data de standaardprofielen voor het volgende kalenderjaar vast en stelt deze ter beschikking aan de netbeheerders, leveranciers en de programmaverantwoordelijken die balansverantwoordelijkheid dragen voor profielafnemers.

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

B.1.1.3

[vervallen]

Een, door een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van elektriciteit, aangewezen uitvoeringsorganisatie maakt de op grond van B1.1.1 vastgestelde standaardprofielen openbaar.

B1.1.4

De netbeheerder gebruikt de aldus ~~ter beschikking gestelde vastgestelde~~ standaardprofielendata worden toegepast vanaf de eerste kalenderdag van het volgende kalenderjaar.

B1.2. Indeling van aansluitingen in profielcategorieën Vaststelling en beheer werkwijze en rekenregels dynamische profielfracties

B1.2.1

Aansluitingen met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een niet op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting met één actief telwerk, worden ingedeeld in profielcategorie E1A van de overeenkomstig B1.1.3 van deze bijlage vastgestelde set standaardprofielen. Het overlegplatform bedoeld in B1.0.1 evalueert minimaal jaarlijks de werkwijze en rekenregels voor het bepalen van dynamische profielfracties.

B1.2.2

Aansluitingen met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting 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. Indien noodzakelijk stelt het overlegplatform een aangepaste werkwijze of rekenregels voor het bepalen van dynamische profielfracties en bijbehorende invoeringsdatum vast.

B1.2.3

Aansluitingen met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3x25A op laagspanning die beschikken over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting 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. Uiterlijk 5 maanden voor de invoeringsdatum bedoeld in B1.2.2, stelt het overlegplatform de werkwijze en rekenregels voor het bepalen van dynamische profielfracties ter beschikking aan de netbeheerders, leveranciers en de programmaverantwoordelijken die balansverantwoordelijkheid dragen voor profielafnemers.

B1.2.4

Aansluitingen met een doorlaatwaarde groter dan 3x25A op laagspanning maar kleiner dan of gelijk aan 3x80A op laagspanning die beschikken over een niet op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting met één actief telwerk, worden ingedeeld in profielcategorie E2A van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen. [vervallen]

B1.2.5

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

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk	Datum
BR-2021-1822	26 oktober 2021

[vervallen]**B1.2.6**

~~Aansluitingen met een doorlaatwaarde groter dan 3x80A op laagspanning 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. [vervallen]~~

B1.2.7~~[Red: Vervallen.]~~**B1.2.8**~~[Red: Vervallen.]~~**B1.2.9**~~[Red: Vervallen.]~~**B1.2.10**

~~In afwijking van B1.2.1 tot en met B1.2.3 worden aansluitingen ten behoeve van openbare verlichting, behoudens aansluitingen zoals bedoeld in B2.1.1, ingedeeld in profielcategorie E4A van de overeenkomstig B1.1.3 vastgestelde set standaardprofielen. [vervallen]~~

B1.2.11

~~Indien de lampen (inclusief voorschakelapparatuur) voor openbare verlichting zich niet direct achter de aansluiting bevinden, maar deel uitmaken van een OV-installatie, verstrekt de aangeslotene de netbeheerder desgevraagd een bestuurdersverklaring waarin door de bestuurder van de beheerder van de desbetreffende OV-installatie of een door hem daartoe gemachtigd persoon, wordt verklaard dat op de desbetreffende OV-installatie uitsluitend lampen (inclusief voorschakelapparatuur) zijn aangesloten ten behoeve van openbare verlichting en daarmee gelijk te stellen verlichting, zoals ten behoeve van reclame- of feestverlichting,abri's, verkeersbordverlichting etc., mits deze op dezelfde wijze geschakeld worden. [vervallen]~~

B1.3. De standaardjaarafname en standaardjaarinvoeding elektriciteit**B1.3.1**

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

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

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

Waarbij:

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

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

B1.3.2

De netbeheerder bepaalt de standaardjaarafname van een aansluiting als bedoeld in B1.2.6 die op grond van Bijlage 15 van de Netcode elektriciteit is ingedeeld in de profielcategorie E3 alsmede de standaardjaarinvoeding of standaardjaarafname van aansluitingen die onder Elektriciteitswet Artikel 1 lid 2 of 3 vallen, conform de formule in B1.3.1, gebruik makend van ~~de~~ door de meetverantwoordelijke aangeleverde volumes op die aansluiting over de kleinst mogelijke afnameperiode van minimaal 345 dagen. te delen door de som van de profielfracties in het, bij de profielcategorie behorende, standaardafnameprofiel over de desbetreffende periode. De afnameperiode gaat in de eerste hele dag (vanaf 00:00 uur) na de eerste meteropname en loopt tot en met de dag van de laatste meteropname (tot 24:00 uur). Hierbij wordt uitsluitend gebruik gemaakt van afgelezen of uitgelezen meterstanden. De standaardjaarafname bestaat uit een positief getal of is groter dan of gelijk aan nul.

[...]

B1.4. Tariefcorrectiefactoren elektriciteit**B1.4.1**

De netbeheerder bepaalt per onbalansverrekeningsperiode $\Sigma SJA_{PV,PC,TC}$, zijnde de som van de standaardjaarafnames van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC).

B1.4.2

De netbeheerder bepaalt per tariefperiode $TF_{PV,PC,TC,TP}$, zijnde de tariefactor voor de desbetreffende tariefperiode (TP) voor de groep van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC), door de som van de standaardjaarafnames van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC)

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

voor die tariefperiode (TP) te delen door de som van de standaardjaarafnames van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC). In formulevorm:

$$TF_{PV,PC,TC,TP} = \frac{\sum SJA_{PV,PC,TC,TP}}{\sum SJA_{PV,PC,TC}}$$

B1.4.3

De netbeheerder bepaalt voor de profielcategorieën waarbij sprake is van één of meer dubbeltariefregimes per tariefperiode $TF_{PC,TC,TP}$, zijnde de tarieffactor (TF) voor de desbetreffende tariefperiode (TP) per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC), door voor de desbetreffende profielcategorie alle profielfracties (PF) behorend bij de desbetreffende tariefperiode te sommeren volgens de formule:

$$TF_{PC,TC,TP} = \frac{\sum PF_{PC,TC,TP}}{\sum PF_{PC,TP}}$$

waarbij $\sum PF_{PC,TP}$ de waarde 1 heeft in niet-schrikkeljaren en in schrikkeljaren hoger is dan 1.

B1.4.4

De netbeheerder bepaalt per tariefperiode $TCF_{PV,PC,TC,TP}$, zijnde de tariefcorrectiefactor voor de desbetreffende tariefperiode (TP) per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC), door de volgens B1.4.2 bepaalde tarieffactor voor die tariefperiode voor een groep aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) te delen door de volgens B1.4.3 bepaalde tarieffactor voor die tariefperiode per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) volgens de formule:

$$TCF_{PV,PC,TC,TP} = TF_{PV,PC,TC,TP} / TF_{PC,TC,TP}$$

B1.4.5

De in B1.4.2, B1.4.3 en B1.4.4 bepaalde tarieffactoren respectievelijk tariefcorrectiefactoren worden afgerond op 3 cijfers achter de komma. [vervallen]

B1.5. De klimaatcorrectiefactor**B1.5.1**

De klimaatcorrectiefactor wordt vooralsnog vastgesteld op 1. [vervallen]

B1.6. De bepaling van de gegevens**B1.6.1**

De netbeheerder bepaalt per onbalansverrekeningsperiode het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV) per programmaverantwoordelijke (PV) per leverancier (LV) per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) van alle aansluitingen van de desbetreffende programmaverantwoordelijke in de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie volgens de formule:

$$VGV_{PV,LV,PC,TC} = PF_{PC} \times TCF_{PV,PC,TC,TP} \times KCF \times \sum SJA_{PV,LV,PC,TC}$$

waarin:

PF_{PC} = de profielfractie van de desbetreffende profielcategorie voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode.

$TCF_{PV,PC,TC,TP}$ = de tariefcorrectiefactor voor de tariefperiode waarin de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode valt met betrekking tot de desbetreffende programmaverantwoordelijke, de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie.

KCF = de klimaatcorrectiefactor voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode.

$\sum SJA_{PV,LV,PC,TC}$ = de som van alle standaardjaarafnames van aansluitingen van de desbetreffende programmaverantwoordelijke, de desbetreffende leverancier in de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie die niet beschikken over een meetinrichting overeenkomstig 2.3.4 van de Meetcode elektriciteit.

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten**Kenmerk**

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

B1.6.2

De netbeheerder bepaalt per onbalansverrekeningsperiode het totale veronderstelde geprofileerde verbruik (TVGV) door het overeenkomstig B1.6.1 per programmaverantwoordelijke, per leverancier, per profielcategorie en per tariefcategorie bepaalde veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV) te sommeren over alle programmaverantwoordelijken en alle profielcategorieën en alle tariefcategorieën.

B1.6.3

De netbeheerder bepaalt per onbalansverrekeningsperiode het restverbruik (RV) in zijn net volgens de formule:

$$RV = TNI - GV - BV - NV$$

B1.6.4

De netbeheerder bepaalt voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode de meetcorrectiefactor (MCF) door het overeenkomstig B1.6.3 bepaalde restverbruik (RV) te delen door het overeenkomstig B1.6.2 bepaalde totale veronderstelde geprofileerde verbruik (TVGV) volgens de formule:

$$MCF = RV / TVGV$$

B1.6.5

De netbeheerder bepaalt per onbalansverrekeningsperiode per programmaverantwoordelijke, per leverancier en per profielcategorie het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV) van alle aansluitingen van de desbetreffende programmaverantwoordelijke in de desbetreffende profielcategorie volgens de formule:

$$GGV_{PV, LV, PC, TC} = VGV_{PV, LV, PC, TC} \times MCF$$

waarin:

VGV = het overeenkomstig B1.6.1 bepaalde veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode de desbetreffende programmaverantwoordelijke, de desbetreffende leverancier en de desbetreffende profielcategorie

MCF = de overeenkomstig B1.6.4 bepaalde meetcorrectiefactor voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode

B1.6.6

De netbeheerder stelt de overeenkomstig B1.6.4 bepaalde meetcorrectiefactoren de volgende werkdag ter beschikking aan de programmaverantwoordelijken die het aangaan. [vervallen]

Bijlage 2. Gedimensioneerde profielen voor openbare verlichting en verkeersregelinstallaties**B2.1. Openbare verlichting****B2.1.1**

In het geval de aansluiting van een installatie voor openbare verlichting op grond van artikel 2.30, eerste lid van de Netcode elektriciteit niet is voorzien van een comptabele meetinrichting, verstrekt de aangeslotene, tenzij anders overeengekomen, eenmaal per kwartaal aan de netbeheerder de volgende gegevens:

- a. het aantal lampen (inclusief voorschakelapparatuur) behorende tot de installatie;
- b. het vermogen per lamp (inclusief voorschakelapparatuur);

en per door de netbeheerder aan te geven tijdvak, voor zover van toepassing, vooraf:

- c. het brandschema (inclusief onderhoud)

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk	Datum
BR-2021-1822	26 oktober 2021

- d. ~~de tijden dat de installatie wordt gedimd en het vermogen van de lampen (inclusief voorschakelapparatuur) in gedimde situatie.~~

B2.1.2

~~De netbeheerder stelt op basis van de in B2.1.1 bedoelde gegevens het belastingprofiel van de installatie vast en geeft de aangeslotene desgevraagd inzage in het rekenmodel of de berekening daarvoor.~~

B2.1.3

~~De netbeheerder stelt, na overleg met de aangeslotene, indien in het in B2.1.2 bedoelde belastingprofiel geen rekening is gehouden met aan de installatie uit te voeren onderhoud, een toeslag vast op het in B2.1.2 bedoelde belastingprofiel.~~

B2.1.4

~~In afwijking van B2.1.3 houdt de netbeheerder, zo mogelijk en indien gewenst, rechtstreeks rekening met het opgegeven onderhoudsprogramma bij het vaststellen van het in B2.1.2 bedoelde belastingprofiel.~~

B2.1.5

~~De aangeslotene houdt voor de netbeheerder een technische administratie bij en geeft de netbeheerder hierin desgevraagd inzage. In deze administratie worden in elk geval de volgende gegevens opgenomen:~~

- a. ~~de locatie van de lampen (inclusief voorschakelapparatuur), en;~~
b. ~~per type lamp (inclusief voorschakelapparatuur) het aantal en het vermogen.~~

B2.1.6

~~De aangeslotene houdt de in B2.1.5 bedoelde administratie actueel.~~

B2.1.7

~~Op het belastingprofiel bedoeld in B2.1.2, B2.1.3 respectievelijk B2.1.4 zijn, voor zover van toepassing, de artikelen 10.17 en 10.22 van de Netcode elektriciteit van kracht.~~

B2.1.8

~~De aangeslotene, bedoeld in B2.1.1, toont desgevraagd door middel van een bestuurdersverklaring van de bestuurder van de beheerder van de desbetreffende installatie of een door hem daartoe gemachtigd persoon, de juistheid en de volledigheid van de in B2.1.1, onderdelen a tot en met d, en B2.1.5 bedoelde informatie aan.~~

B2.1.9

~~Indien de lampen (inclusief voorschakelapparatuur) voor openbare verlichting zich niet direct achter de aansluiting bevinden, maar deel uitmaken van een OV-installatie, blijkt uit de in B2.1.8 genoemde bestuurdersverklaring tevens dat op de desbetreffende OV-installatie uitsluitend lampen (inclusief voorschakelapparatuur) zijn aangesloten ten behoeve van openbare verlichting en daarmee gelijk te stellen lampen (inclusief voorschakelapparatuur), zoals ten behoeve van reclame- of feestverlichting, abri's, verkeersbordverlichting etc., mits deze op dezelfde wijze geschakeld worden.~~

B2.1.10

~~Indien naar het oordeel van de netbeheerder redelijke twijfel bestaat over de juistheid en de volledigheid van de in B2.1.1, onderdelen a tot en met d, en B2.1.5 bedoelde informatie en van de in B2.1.8 bedoelde bestuurdersverklaring, overlegt de aangeslotene desgevraagd een extern audit-rapport aangaande de juistheid en de volledigheid van de in B2.1.1, onderdelen a tot en met d en B2.1.5 bedoelde informatie~~

B2.2. Overige onbemeten aansluitingen**B2.2.1**

~~In het geval een aansluiting van een installatie, niet zijnde een installatie voor openbare~~

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk	Datum
BR-2021-1822	26 oktober 2021

~~verlichting, op grond van artikel 2.30, eerste lid van de Netcode elektriciteit niet is voorzien van een comptabele meetinrichting, verstrekt de aangeslotene, tenzij anders overeengekomen, eenmaal per kwartaal aan de netbeheerder het vermogen van de installatie, zowel in normale bedrijfstoestand als — voor zover van toepassing — in de situatie dat de installatie is gedimd respectievelijk buiten bedrijf is en per door de netbeheerder aan te geven tijdvak — voor zover van toepassing — vooraf de tijden waarop de installatie zich in één van deze bedrijfstoestanden bevindt.~~

~~B2.2.2~~

~~De netbeheerder stelt op basis van de in B2.2.1 bedoelde gegevens het belastingprofiel voor de installatie vast en geeft de aangeslotene desgevraagd inzage in het rekenmodel of de berekening daarvoor.~~

~~B2.2.3~~

~~In afwijking van B2.2.2 kan de netbeheerder het belastingprofiel van de installatie vaststellen op basis van het vermogen van de installatie in de normale bedrijfstoestand, en de invloed van het dimmen en van het buiten bedrijf zijn van de installatie daarbij verdisconteren in een vaste reductiefactor.~~

~~B2.2.4~~

~~De aangeslotene houdt voor de netbeheerder een technische administratie bij en geeft de netbeheerder hierin desgevraagd inzage. In deze administratie worden in elk geval de volgende gegevens opgenomen:~~

- ~~a. de locatie van de betreffende installaties, en;~~
- ~~b. het vermogen, zowel in normale bedrijfstoestand als — voor zover van toepassing — in de situatie dat de installatie is gedimd respectievelijk buiten bedrijf is.~~

~~B2.2.5~~

~~De aangeslotene houdt de in B2.2.4 bedoelde administratie actueel.~~

~~B2.2.6~~

~~Op het belastingprofiel bedoeld in B2.2.2 respectievelijk B2.2.3 zijn — voor zover van toepassing — de artikelen 10.17 en 10.22 van de Netcode elektriciteit van kracht.~~

~~B2.2.7~~

~~De aangeslotene, zoals bedoeld in B2.2.1, toont desgevraagd door middel van een bestuurdersverklaring van de bestuurder van de beheerder van de desbetreffende installatie of een door hem daartoe gemachtigde persoon, de juistheid en de volledigheid van de in B2.2.1 en B2.2.4 bedoelde informatie aan.~~

~~B2.2.8~~

~~Indien naar het oordeel van de netbeheerder redelijke twijfel bestaat over de juistheid en de volledigheid van de in B2.2.1 en B2.2.4 bedoelde informatie en van de in B2.2.7 bedoelde bestuurdersverklaring, overlegt de aangeslotene desgevraagd een extern audit-rapport aangaande de juistheid en de volledigheid van de in B2.2.1 en B2.2.4 bedoelde informatie. [vervallen]~~

Bijlage 7. Gegevensverstrekkingen naar aanleiding van opvraag of wijziging van aansluitinggegevens**B7.1**

[...]

Bijlage 2 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

Artikel 2.1.3	a	de naam van de aangeslotene met wie de aansluit- en transportovereenkomst is gesloten;								
[...]										
	q	de profielcategorie voor elektriciteit <u>exclusief het vastgesteld afnametype</u> respectievelijk de afnamecategorie voor gas die van toepassing is op de desbetreffende aansluiting;		x	x	x	x	x	x	x

Bijlage 3 Verslag GEN d.d. 7 oktober 2021

Kenmerk
BR-2021-1822

Datum
26 oktober 2021

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

4. Codewijzigingsvoorstel dynamische profielallocatie (D-2021-11438)

NEDU licht het voorstel kort toe. Aanleiding van het voorstel is dat de huidige statische profielenmethodiek voor elektriciteit niet meer geschikt is door de sterke groei van decentrale opwek. Gezien het feit dat de profielenmethodiek waarschijnlijk op korte termijn niet meer houdbaar is, is er een tussenoplossing gezocht, die is in het voorstel beschreven.

In antwoord op een vraag van **Energie Samen** geeft **NBNL** aan dat de voorgestelde werkwijze past binnen het huidige wettelijke kader, er is geen wijziging van de Elektriciteitswet nodig. Als de nieuwe Energiewet er is, is er een wettelijke basis voor collectieve slimme meter allocatie en kan een volgende stap gezet worden als daar behoefte aan is.

Bijlage 3 Verslag GEN d.d. 7 oktober 2021

Kenmerk

BR-2021-1822

Datum

26 oktober 2021

Energie Samen geeft aan weinig aandacht aan deze voorstellen te hebben geschonken, en meer aan het voorstel bij agendapunt 3. Voor de behandeling nu heeft **Energie Samen** dan ook weinig vragen, maar wellicht in een later stadium wel. **NEDU** antwoordt dat dit overleg nu juist bedoeld is om inbreng te geven. De **voorzitter** geeft aan dat de stukken 3 weken vooraf zijn toegestuurd.

De **voorzitter** merkt op dat een aantal stakeholders de vergadering inmiddels heeft verlaten. Aangezien het voorstel inhoudelijk is voorbereid in de vereniging NEDU, zijn de partijen die het direct raakt bij de voorbereiding van de nu voorgestelde aanpassingen aan Informatiecode en Netcode betrokken geweest.

De **voorzitter** stelt vast dat het GEN instemt met doorzending van het codewijzigingsvoorstel dynamische profielallocatie (D-2021-11438) aan de ACM.