



**Autoriteit Consument en Markt**  
**T.a.v. drs. C.M.L. Hijmans van den Bergh MBA**  
**Postbus 16326**  
**2500 BH Den Haag**

<b>Datum</b>	<b>Ons kenmerk</b>	<b>Behandeld door</b>	<b>Onderwerp</b>
6 januari 2020	CWV IC241 SR2020	[REDACTED]	Codewijzigingsvoorstel SJ1/SJA
		[REDACTED]	
		[REDACTED]	

Geachte mevrouw Hijmans van den Bergh,

Hierbij ontvangt u, namens een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet bedoelde ondernemingen een voorstel tot wijziging van de Informatiecode elektriciteit en gas ("Iceg"), zoals bedoeld in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet en namens gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van de voorwaarden als bedoeld in artikel 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998, in casu de Netcode elektriciteit en de Begrippencode elektriciteit. Het voorstel heeft betrekking op het invoeren van een standaardjaarinvoeding (SJ1) naast een standaardjaarafname (SJA) voor de elektriciteitsmarkt.

#### **Aanleiding**

Voor het bepalen van het standaard verbruik elektriciteit voor profielallocatie wordt nu gebruik gemaakt van het standaardjaarverbruik (SJV). De berekening van het SJV vindt plaats op basis van vastgestelde rekenregels in paragraaf 5.4 en 6.6 van de Iceg. Dit standaardjaarverbruik is een getal groter dan of gelijk aan 0. Het geeft aan hoeveel elektriciteit er via een aansluiting wordt afgenomen van het elektriciteitsnet.

Decentrale opwek van elektriciteit zorgt voor invoeding (ook wel 'teruglevering') op het elektriciteitsnet, die in het SJV niet verwerkt wordt. Bij zowel grootverbruikers als kleinverbruikers neemt de invoeding op het net toe. Met de toename van het aantal installaties voor decentrale opwek van elektriciteit is het SJV niet meer representatief voor de met het net uitgewisselde elektriciteit op de aansluiting. Het SJV vertegenwoordigt immers uitsluitend de afname van het elektriciteitsnet.

Het SJV wordt gebruikt in diverse processen, zoals Aanbod op Maat, het valideren van meetdata, maken van transportprognoses, alloceren en reconciliëren. Inzicht in invoeding en afname is ook nodig om flexibiliteitsmogelijkheden in de markt te kunnen faciliteren en meer betrouwbare transportprognoses te kunnen afgeven. De aangeslotene heeft onder andere op basis van de Europese codes een verplichting tot het maken van een transportprognose. Deze wordt in praktijk uitgevoerd door de programmaverantwoordelijke. Om dit juist te kunnen doen is naast de verwachte afname ook inzicht nodig in de verwachte invoeding.

Met het oog op de ontwikkelingen in de energietransitie, de toekomstvisie van de sector voor een nieuwe allocatie- en reconciliatiemethodiek voor elektriciteit, de verplichting tot het maken van transportprognoses en een specifiek op de klant afgestemd Aanbod op Maat is het essentieel dat de op het net ingevoede hoeveelheid elektriciteit wordt opgenomen in genoemde processen. Dit geldt zowel voor klein- als grootverbruikaansluitingen.

Hiermee geeft NEDU tevens verdere invulling aan de gegevensuitwisseling gebaseerd op de Regeling gegevensbeheer en afdracht elektriciteit en gas<sup>1</sup>. Onder gegevensuitwisseling wordt blijkens artikel 1 verstaan: “de uitwisseling van informatie tussen twee of meer ondernemingen binnen een administratief ketenproces, welke ten minste betrekking heeft op de aansluiting van een afnemer op het net van een netbeheerder, het verbruik van elektriciteit of gas door een afnemer of de invoeding door een afnemer op die aansluiting, de daarbij behorende meterstanden, of op de meetinrichting bij de afnemer dan wel de wijziging of wijziging van die meetinrichting”.

Dit voorstel heeft betrekking op de invoeding op de elektriciteitsaansluiting. Informatie-uitwisseling van de afname van elektriciteit op de aansluiting is reeds ingeregeld met het SJV, in dit voorstel te hernoemen naar SJA.

Aangezien bij een gasaansluiting ofwel geleverd ofwel ingevoerd wordt en daardoor de invoeding reeds apart wordt geregistreerd in het C-AR, heeft dit voorstel alleen betrekking op elektriciteit. Voor gas blijft de term SJV gehandhaafd.

### Doelstelling

Het voorstel heeft als doel voor elektriciteit het huidige SJV aan te passen aan de veranderende marktomstandigheden als gevolg van de energietransitie. Tevens geeft het voorstel invulling aan de gegevensuitwisseling als bedoeld in de Regeling gegevensbeheer en afdracht elektriciteit en gas.

### Inhoud op hoofdlijnen

De beoogde wijziging betreft het invoeren van een standaardjaarinvoeding (SJI). Tegelijkertijd wordt voor elektriciteit de term SJV veranderd in standaardjaarafname (SJA). Net als de SJA, wordt ook de SJI onderverdeeld naar normaal- en laagtarief. Het berekenen van een SJI voor alle bemeten profielaansluitingen geschiedt met het ‘invoedingsprofiel’, dat gelijk is voor al deze aansluitingen.

Het overlegplatform voor vaststelling en beheer van verbruiksprofielen bepaalt dit profiel jaarlijks vooraf op basis van de historische invoeding van een geselecteerde groep kleinverbruikaansluitingen. Het invoedingsprofiel wordt op gelijke wijze als de reeds bestaande profielcategorieën gepubliceerd en gebruikt. Het berekenen van de SJA vindt op dezelfde wijze plaats als het huidige SJV.

Dit voorstel regelt dat de op het elektriciteitsnet ingevoede elektriciteit voor zowel klein- als grootverbruik ter beschikking komen in de processen voor een Aanbod op Maat, het valideren van meetdata en het maken van transportprognoses. De SJI wordt in dit voorstel (nog) niet doorgevoerd in de processen voor alloceren en reconciliëren. De SJI wordt pas in deze processen ingevoerd bij implementatie van het lopende project Allocatie 2.0. In dit project worden de allocatie- en reconciliatieprocessen toekomstbestendig gemaakt. Project Allocatie 2.0 wordt in fases ingevoerd.

De wijzigingsvoorstellen voor de Iceg, de Netcode elektriciteit en de Begrippencode elektriciteit zijn in bijlage I artikelsgewijs opgenomen. Per artikelonderdeel zijn de wijzigingen rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept. In bijlage II is een artikelsgewijze toelichting opgenomen.

### Alternatieven

De onderhavige wijzigingen vloeien voort uit de bespreking van issues in NEDU-verband waarbij de markten rollen zijn vertegenwoordigd. Hierbij zijn alternatieven gewogen en ter zake keuzes gemaakt. De onderzochte oplossingen zijn de volgende:

---

<sup>1</sup> Stcrt. 2013,7424



#### *Huidige situatie handhaven*

De huidige situatie van het SJV kan gehandhaafd worden, maar deze voldoet steeds minder waar het gaat om het maken van goede transportprognoses, Aanbod op Maat en valideren van meetdata. De netbeheerders verwerken de meetgegevens voor invoeding op het net niet in de het SJV.

#### *Salderen*

De netbeheerders zouden een SJV kunnen aanleveren waarin invoeding reeds is meegenomen. Dit vraagt weinig aanpassing in systemen, processen en registers. Die mogelijkheid levert echter geen toegevoegde waarde, omdat het geen inzicht geeft in de hoeveelheid afname en invoeding op het net. Het mist verder de voordelen van transparantie en de keuzemogelijkheid om invoeding in de diverse processen mee te nemen. Deze oplossing blokkeert de facilitering van de programmamaverantwoordelijke bij het opstellen van goede transportprognoses, de mogelijkheid voor diverse marktpartijen tot offrenen van een apart tarief voor afname en invoeding en is niet in lijn met de toekomstvisie van de sector voor een nieuwe allocatie- en reconciliatiemethodiek voor elektriciteit.

#### **Consequenties van het voorstel voor klanten en eventuele andere betrokkenen**

##### *Effect voor de klant*

De klant kan indien hij daarvoor toestemming geeft - een Aanbod op Maat ontvangen dat rekening houdt met invoeding op de aansluiting, waardoor het aanbod beter aansluit bij de specifieke situatie op de aansluiting. Ook kan het termijnbedrag van de klant na inhuizing of switch beter worden afgestemd op diens daadwerkelijke verbruik. De SJI wordt opgenomen in het Aansluitingenregister met dezelfde privacybescherming die ook aan het huidige SJV is toegekend.

Ook voor grootverbruikers geldt dat het aanbod beter aansluit bij de specifieke situatie op de aansluiting.

Voor de SJI gelden dezelfde regels als voor het huidige SJV met betrekking tot doel, vaststelling en bewaartermijnen. Voor de SJI worden deze regels gehanteerd voor de meetgegevens uit de invoedingstelselwerken van de elektriciteitsmeter, als dergelijke telwerken aanwezig zijn. Indien dergelijke telwerken niet aanwezig zijn wordt het SJI op 0 gesteld.

De SJI en SJA zijn volgens dezelfde regels als het SJV op te vragen of te verstrekken:

- Bij Aanbod op Maat: met toestemming van de klant;
- Pre-switch/-inhuizing: na registratie van het contract in het contracteindegegevensregister (CER);
- Registratie in Aansluitingenregister: op basis van een leveringsovereenkomst.

Vanuit het principe 'privacy by design' bepaalt de netbeheerder bij de initiële melding van invoeding op een aansluiting de SJI op basis van een installatie met een maximaal vermogen van 800 Watt, een gemiddeld aantal zonuren en een vastgesteld percentage mogelijke invoeding. Hiermee wordt voorkomen dat op basis van een SJI het werkelijk vermogen kan worden achterhaald en dus een ander persoonsgegeven impliciet aan de leverancier, programmamaverantwoordelijke of meetverantwoordelijke wordt gecommuniceerd waarvoor geen toestemming is gegeven.

##### *Effect voor de leverancier*

Een leverancier kan met toestemming van de klant de SJI gebruiken om de klant een Aanbod op Maat te doen dat rekening houdt met invoeding op de aansluiting, waardoor het aanbod beter aansluit bij de specifieke situatie op de aansluiting. Ook het termijnbedrag kan de leverancier hierdoor beter afstemmen op het elektriciteitsverbruik van de klant. De leverancier moet de systemen aanpassen om een SJI te ontvangen.

**Effect voor de programmaverantwoordelijke**

De programmaverantwoordelijke kan met de SJI betere transportprognoses opstellen. De programmaverantwoordelijke moet de systemen aanpassen om een SJI te ontvangen.

**Effect voor de meetverantwoordelijke**

De meetverantwoordelijke kan met de SJI de meetdata voor teruglevertelwerken ook valideren. De meetverantwoordelijke moet de systemen aanpassen om een SJI te ontvangen.

**Effect voor de netbeheerder**

De netbeheerder baseert zijn netveiligheidsanalyses mede op de transportprognoses. De netbeheerder moet de systemen aanpassen om een veld voor SJI te creëren en de processen voor het berekenen van de SJI inrichten. De netbeheerder hernoemt het veld SJV naar SJA.

**Samenhang met aanhangige codewijzigingen**

Het codewijzigingsvoorstel heeft een samenhang met het voorstel Informatieverstrekking PV na verweringsbericht. Ze kunnen onafhankelijk van elkaar worden ingevoerd, met een voorkeur om beide op 21 november 2020 in te laten gaan.

Daarnaast wordt gebruik gemaakt van de gelegenheid om de Begrippencode elektriciteit in overeenstemming te brengen met de in het Veegvoorstel voorgestelde verwijdering van de complexbepaling en de verblijfsfunctie in de Iceg.

**Toetsingscriteria**

Het onderhavige voorstel dient of is niet strijdig met – voor zover in het geding – de belangen als bedoeld in artikel 23 *juncto* artikel 12f, eerste en tweede lid van de Gaswet c.q. de belangen als bedoeld in artikel 56 *juncto* artikel 36, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998 (E-wet). Hieronder volgt een beschrijving aan de hand van de relevante toetsingscriteria:

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

Door de SJI op te nemen in het Aansluitingenregister kan de leverancier de klant een aanbod en termijnnota aanbieden waarin de invoeding is verwerkt, en kan de leverancier het invoedingsvolume valideren. Een SJI kan de programmaverantwoordelijken helpen een inschatting te maken van de invoeding op zijn aansluitingen en daarmee betere energieprogramma's en transportprognoses op te stellen. Hiermee kan hij zijn onbalansrisico beperken.

***een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders***

Een realistische waarde voor SJI leidt tot een betere facilitering van marktprocessen.

**Gevolgd procedure**

De codewijzigingen zijn op 6 november 2019 vastgesteld door de ALV NEDU. Voor zover het voorstel wijzigingen betreft van de Netcode elektriciteit en Begrippencode elektriciteit, is het voorstel 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 31 oktober 2019. Het overleg met representatieve organisaties van marktpartijen zoals bedoeld in artikel 33 Elektriciteitswet 1998 heeft op 28 november 2019 plaatsgevonden tijdens een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gastransportnetten ("GEN"). Het relevante deel van het GEN-verslag is opgenomen in bijlage III.



**Inwerkingtreding**

De beoogde inwerkingtredingsdatum is 21 november 2020.

**Representativiteit NEDU**

In NEDU zijn netbeheerders, leveranciers, meetverantwoordelijken en programmaverantwoordelijken verenigd. Tijdens de ledenvergadering van 6 november 2019 zijn de voorgestelde wijzigingen van de Informatiecode unaniem vastgesteld. Gelet hierop meent NEDU dat het onderhavige wijzigingsvoorstel is ingediend door een representatief deel van de in artikel 54 Elektriciteitswet 1998 en artikel 22 Gaswet bedoelde ondernemingen. Zie desgewenst bijgaande actuele ledenlijst (Bijlage IV).

Met vriendelijke groet,

Arthur van Wijlick  
Voorzitter  
Vereniging NEDU

Andre Jongs  
Directeur  
Netbeheer Nederland

**BIJLAGEN**

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

## BIJLAGE I

### Codewijzigingen

#### ARTIKEL I

De Informatiecode elektriciteit en gas wordt als volgt gewijzigd:

#### A

##### 2.1.3

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:

[...]

- r. in geval van gas aansluitingen waarbij de allocatie met behulp van profielen plaatsvindt: het standaardjaarverbruik gas; in geval van een elektriciteitsaansluiting onderscheiden naar normaaluren en laaguren indien de aansluiting over een meetinrichting met telwerken voor normaaluren en laaguren beschikt;

[...]

- z. de standaardjaarafname en standaardjaarinvoeding elektriciteit, waar mogelijk onderscheiden naar normaaluren en laaguren.

#### B

##### 5.1.3.1

De leverancier valideert de meterstand, bedoeld in 5.1.2, met uitzondering van de meterstand zoals bedoeld in artikel 5.1.2.1a, met behulp van de in het toegankelijk meetregister vermelde historische meterstanden en het de uit het aansluitingenregister verkregen standaardjaarverbruikafname elektriciteit, standaardjaar invoeding elektriciteit of standaardjaarverbruik gas en controleert of de meterstand, indien van toepassing voor zowel het normaalteelwerk als het laagteelwerk, tussen de volgende validatiegrenzen ligt:

- Bovengrens afname elektriciteit =  $\text{Vorige meterstand} + 200\% \cdot [\text{SOM fractie}_{\text{afname}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] \cdot \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$
- Ondergrens afname elektriciteit =  $\text{Vorige meterstand} + 50\% \cdot [\text{SOM fractie}_{\text{afname}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] \cdot \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$ ;
- Bovengrens teruglevering invoeding elektriciteit =  $\text{vorige meterstand} + 5000 \text{ kWh} / 365 \cdot [\text{SOM dagen} - (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} - \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] \cdot 200\% \cdot [\text{SOM fractie}_{\text{invoeding}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] \cdot \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$ ;
- Ondergrens teruglevering invoeding elektriciteit =  $\text{vorige meterstand} + 50\% \cdot [\text{SOM fractie}_{\text{invoeding}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] \cdot \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$ ;
- Bovengrens gas =  $\text{Vorige meterstand} + 200\% \cdot [\text{SOM fractie} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] \cdot \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$ ;
- Ondergrens gas =  $\text{Vorige meterstand} + 50\% \cdot [\text{SOM fractie} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] \cdot \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$ .

##### 5.1.3.3

De leverancier berekent de meterstand indien geen collectie op grond van paragraaf 5.1.2 heeft kunnen plaatsvinden of wanneer in overleg met de aangeslotene, bedoeld in 5.1.3.2, geen duidelijkheid is verkregen over de

bruikbaarheid van de meterstand die buiten de validatiegrenzen, bedoeld in 5.1.3.1, valt. Voor deze berekening wordt gebruik gemaakt van de volgende algoritmen:

- Berekende meterstand (afname elektriciteit normaal) = Vorige meterstand (normaal) + [SOM fractie (Datumvorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] \*  $\frac{SJSJA_{normaalguren}}{vermenigvuldigingsfactor}$ ;
- Berekende meterstand (afname elektriciteit laag) = Vorige meterstand (laag) + [SOM fractie (Datumvorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] \*  $\frac{SJSJA_{laaguren}}{vermenigvuldigingsfactor}$ ;
- Berekende meterstand (elektriciteit totaal) = Vorige meterstand (totaal) + [SOM fractie (Datumvorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] \*  $\frac{SJSJA_{(normaal + laaguren)}}{vermenigvuldigingsfactor}$ ;
- Berekende meterstand (gas) = Vorige meterstand + [SOM fractie (Datumvorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] \*  $\frac{SJV}{(vermenigvuldigingsfactor * volumeheerleidingsfactor)}$ , met inachtneming van 5.1.3.5;
- Berekende meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit normaal) = vorige meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit normaal);
- Berekende meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit laag) = vorige meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit laag).

### 5.3.2.5

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

- het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage B2 wordt bepaald voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft;
- 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 het de standaardjaarverbruikafname en standaardjaarinvoeding bepaalt op basis van de gegevens genoemd in artikel 2.30, tweede lid, van de Netcode elektriciteit.

## 5.4. Bepalen standaardjaarverbruikafname elektriciteit, standaardjaarinvoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas

### 5.4.1. Bepalen van het standaardjaarverbruikafname elektriciteit, standaardjaarinvoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas

#### 5.4.1.1

De regionale netbeheerder bepaalt het de standaardjaarverbruikafname en standaardjaarinvoeding voor elektriciteitsaansluitingen overeenkomstig bijlage B1.3 voor elektriciteitsaansluitingen en het standaardjaarverbruik voor gasaansluitingen overeenkomstig bijlage B3.4 voor gasaansluitingen.

#### 5.4.1.4

Indien er sprake is van een niet correct geregistreerde afname of invoeding van elektriciteit danwel verbruik van gas als gevolg van een defect in de meetinrichting, niet zijnde een schakelstoring, zal de netbeheerder in afwijking van 5.4.1.1 het de standaardjaarverbruikafname of standaardjaarinvoeding elektriciteit danwel het standaardjaarverbruik gas vaststellen op het gemiddelde van het profiel.

#### 5.4.1.5

Indien er sprake is van een niet correct geregistreerde verbruikafname of invoeding van elektriciteit als gevolg van een schakelstoring in de meetinrichting, zal de netbeheerder in afwijking van 5.4.1.1 een standaardjaarverbruikafname of standaardjaarinvoeding bepalen door de verhouding 40% normaal en 60% laag toe te passen op het de vastgestelde totale standaardjaarverbruikafname of de verhouding 70% normaal en 30% laag toe te passen op de vastgestelde totale standaardjaarinvoeding.



C

## 6.6. Bepalen standaardjaarverbruikafname elektriciteit, standaardjaarinvoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas van profielgrootverbruikaansluitingen

### 6.6.1

De netbeheerder berekent een standaardjaarverbruikafname en standaardjaarinvoeding voor de profielgrootverbruikaansluitingen elektriciteit respectievelijk en het standaardjaarverbruik profielgrootverbruikaansluitingen gas binnen zijn netgebied overeenkomstig volgens de methode beschreven in:

- a- Bijlage 1 voor de grootverbruikaansluitingen elektriciteit;
- b- Bijlage 3 voor de grootverbruikaansluitingen gas.

#### 6.6.1a

De netbeheerder berekent een standaardjaarverbruik voor de profielgrootverbruikaansluitingen gas binnen zijn netgebied volgens de methode in Bijlage 3.

### 6.6.2

De netbeheerder muteert het aansluitingenregister met hetde nieuw bepaalde standaardjaarverbruikafname respectievelijk, de standaardjaarinvoeding elektriciteit of het standaardjaarverbruik gas uiterlijk vijf werkdagen na de ontvangst van de meetgegevens van de meetverantwoordelijke.

D

### B1.1.1

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

E

## B1.3. Het De standaardjaarverbruikafname en standaardjaarinvoeding elektriciteit

### B1.3.1

De standaardjaarverbruikafname respectievelijk standaardjaarinvoeding van een kleinverbruik aansluiting die op grond van B1.2.1 tot en met B1.2.5 of B1.2.10 is ingedeeld in de profielcategorieën E1A, E1B, E1C, E2A, E2B of E4A, wordt bepaald door het de gemeten verbruik afname respectievelijk invoeding op die aansluiting over de kleinste mogelijke verbruiksperiode 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 verbruiksperiode 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. HetDe standaardjaarverbruikafname respectievelijk standaardjaarinvoeding bestaat uit een positief getal of nul.

### B1.3.2

HetDe standaardjaarverbruikafname van een grootverbruik aansluiting die op grond van B1.2.6 tot en met B1.2.9 is ingedeeld in de profielcategorieën E3A, E3B, E3C of E3D is ingedeeld in de profielcategorie E3<sup>2</sup>, wordt bepaald door hetde gemeten verbruik afname op die aansluiting over de kleinste mogelijke verbruiksperiode van minimaal 345 dagen te delen door de som van de profiel fracties in het, bij de profielcategorie behorende, standaardafnameprofiel over de desbetreffende periode. De verbruiksperiode gaat in de eerste hele dag (vanaf

<sup>2</sup> Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van 19 september 2019, kenmerk ACM/UIT/516247 betreffende het uittfasen van profielsegment E3



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. ~~Het~~De standaardjaarverbruikafname bestaat uit een positief getal.

#### **B1.3.2a**

~~De standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding van een telemetriegrootverbruikaansluiting elektriciteit, alsmede de standaardjaarafname van een aansluiting, die op grond van B1.2.6 is ingedeeld in de profielcategorie E3, wordt bepaald door de gemeten afname respectievelijk invoeding op die aansluiting over de kleinste mogelijke verbruiksperiode van minimaal 345 dagen te delen door de dagen van de desbetreffende verbruiksperiode maal 365 dagen. De standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding bestaat uit een positief getal of nul.~~

#### **B1.3.3**

~~Het~~De standaardjaarverbruikafname of standaardjaarinvoeding van een aansluiting wordt geactualiseerd als er een nieuwe vastgestelde meterstand of een nieuw vastgesteld maandvolume bij de netbeheerder bekend is.

#### **B1.3.4**

~~Indien voor een kleinverbruikaansluiting als bedoeld in B1.3.1 met een profielcategorie E1A, E1B, E1C, E2A, E2B of E4A alleen een gemeten verbruik bekend is over een periode korter dan 300 dagen of indien er waarvan geen gemeten verbruikafname bekend is, wordt ~~het~~de standaardjaarverbruikafname in afwijking van B1.3.1 bepaald door het gemiddelde te nemen van de standaardjaarverbruikafnames van de aansluitingen in dezelfde afnemerscategorie, bedoeld in artikel 3.17.13a van de Tarievencode elektriciteit, met een standaardjaarverbruikafname op basis van een gemeten verbruik van minimaal 300 dagen in dezelfde profielcategorie en dezelfde tariefcategorie B1.3.1.~~

#### **B1.3.4a**

~~Voor een kleinverbruikaansluiting waarvan het kenmerk, als bedoeld in 2.1.3 onderdeel j, wordt gewijzigd in de waarde die aangeeft dat invoeding mogelijk is, wordt de standaardjaarinvoeding gesteld op 1008 kWh, op grond van de capaciteit zoals bedoeld in artikel 3.4 van de Netcode elektriciteit \* 1800 bedrijfsuren \* 70%, wanneer:~~

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

#### **B1.3.4b**

~~Voor een kleinverbruikaansluiting, als bedoeld in B1.3.1, waarvan alleen een gemeten volume bekend is over een periode korter dan 300 dagen, wordt de standaardjaarafname, zoals bepaald in B1.3.4, respectievelijk de standaardjaarinvoeding, zoals bepaald in B1.3.4a, niet aangepast.~~

#### **B1.3.5**

~~Indien voor een grootverbruikaansluiting met een profielcategorie E3A, E3B, E3C of E3DE3<sup>2</sup> waarvan alleen een gemeten verbruikvolume bekend is over een kortere periode dan 345 dagen, dan wordt het verbruikvolume over deze kortere periode gebruikt voor de berekening van ~~het~~de standaardjaarverbruikafname en standaardjaarinvoeding.~~

#### **B1.3.6**

~~Indien voor een grootverbruikaansluiting met een profielcategorie E3A, E3B, E3C of E3DE3<sup>2</sup> waarvan geen gemeten verbruikvolume bekend is, dan wordt bepaald de netbeheerder ~~het~~de standaardjaarverbruikafname respectievelijk en standaardjaarinvoeding geschat door de netbeheerder naar beste inzicht, eventueel in overleg met de aangeslotene, bepaald.~~

### B1.3.7

Indien sprake is van Voor een aansluiting met een meetinrichting met actieve telwerken voor normaaluren en laaguren, worden voor de desbetreffende aansluiting voor zowel de normaaluren als voor de laaguren twee een bijbehorende standaardjaarverbruiknaam respectievelijk en een standaardjaarinvoeding, te weten één voor de normaaluren en één voor de laaguren, vastgesteld en in het aansluitingenregister vastgelegd.

#### B1.3.7a

HetDe standaardjaarverbruiknaam van de aansluiting is de som van hetde normaalurenstandaardjaarverbruiknaam en het laagurenstandaardjaarverbruiknaam.

#### B1.3.7b

HetDe standaardjaarinvoeding van de aansluiting is de som van hetde normaalurenstandaardjaarinvoeding en hetde laagurenstandaardjaarinvoeding.

### B1.3.8

De netbeheerder bepaalt hetde standaardjaarverbruiknaam respectievelijk en standaardjaarinvoeding volgens de methode, bedoeld in B1.3.1 tot en met B1.3.7b, uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van een vastgestelde meterstand van de leverancier of uiterlijk vijf werkdagen nadat de netbeheerder namens de leverancier een meterstand heeft vastgesteld.

### B1.3.9

De netbeheerder muteert het aansluitingenregister met hetde standaardjaarverbruiknaam respectievelijk en standaardjaarinvoeding, bedoeld in B1.3.8, uiterlijk vijf werkdagen na het bepalen van hetde standaardjaarverbruiknaam en standaardjaarinvoeding overeenkomstig 2.1.8.

### B1.3.10

De uitvoeringsorganisatie, bedoeld in 9.1.3, bepaalt op basis van de gegevens in het centraal aansluitingenregister, bedoeld in 2.1.2, de in B1.3.4 genoemde gemiddelde standaardjaarafnames.

### B1.3.11

De uitvoeringsorganisatie, bedoeld in 9.1.3, stelt de in B1.3.10 genoemde gemiddelde standaardjaarafnames centraal ter beschikking aan de netbeheerders, de leveranciers, de programmaverantwoordelijken en de meetverantwoordelijken.

## B1.4. Tariefcorrectiefactoren elektriciteit

### B1.4.1

De netbeheerder bepaalt per verrekenperiode  $\sum SIVA_{PV,PC,TC}$ , zijnde de som van de standaardjaarverbruiknaam 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 tarieffactor 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 standaardjaarverbruiknaam van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) voor die tariefperiode (TP) te delen door de som van de standaardjaarverbruiknaam van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC). In formulevorm:

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



F

#### B1.6.1

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

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

waarin:

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

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

$KCF$  = de klimaatcorrectiefactor voor de desbetreffende verrekenperiode.

$\sum SJVA_{PV,LV,PC,TC}$  = de som van alle standaardjaar-verbruikenafnames van aansluitingen van de desbetreffende programmamaverantwoordelijke, 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.

G

#### B7.1

De netbeheerder verstrekt op grond van 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3, 2.2a.4, 2.2b.4, 2.2c.4, ~~of~~ 2.2d.4 [3.1.2.6a](#), [3.3.2.5a](#), [3.5.2.6a](#), [3.6.3.6a](#), [4.1.2.6a](#), [4.3.2.5a](#) of [4.5.2.6a](#) de gegevens betreffende kleinverbruikaansluitingen of grootverbruikaansluitingen aan leveranciers, programmamaverantwoordelijken of meetverantwoordelijken, zoals aangegeven in onderstaande tabel:

[...]

Artikel 2.1.3

[...]

r	in geval van <u>gas</u> aansluitingen waarbij de allocatie met behulp van profielen plaatsvindt: het standaardjaarverbruik <u>gas</u> ; in geval van een elektriciteitsaansluiting onderscheiden naar normaaluren en laaguren indien de aansluiting over een meetinrichting met telwerken voor normaaluren en laaguren beschikt.	x	x	x	x	x	x
z	<u>de standaardjaarafname en standaardjaarinvoeding elektriciteit, waar mogelijk onderscheiden naar normaaluren en laaguren.</u>	-	-	x	x	x	x <sup>1</sup>

De Netcode elektriciteit wordt als volgt gewijzigd:

H

#### Artikel 10.27

[...]

- 3 Uiterlijk op de tiende werkdag van maand M+5 ontvangt de BRP van de netbeheerders, niet zijnde de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, ter specificatie van de volgens het vierde lid te ontvangen gegevens de volgende gegevens per gereconcilieerde aansluiting en per kalendermaand:

<sup>1</sup> Codewijzigingsvoorstel Informatieverstrekking PV na verwervingsbericht

<sup>4</sup> Toe te voegen indien Codewijzigingsvoorstel Informatieverstrekking PV na verwervingsbericht reeds is ingevoerd

- a. de kalendermaand waarin de ~~de~~ reconciliatie heeft plaatsgevonden;
  - b. de kalendermaand waarover het ~~het~~ gereconcileerde volume is vastgesteld;
  - c. de EAN-code van de aansluiting;
  - d. de bedrijfs EAN-code van de BRP;
  - e. de bedrijfs EAN-code van de leverancier;
  - f. de EAN-code van het netgebied waartoe de ~~de~~ aansluiting behoort;
  - g. ~~het~~de standaardjaar ~~verbruik~~afname voor normaaluren;
  - h. ~~het~~de standaardjaar ~~verbruik~~afname voor laaguren;
- [...]

I

## Bijlage 2. bij artikel 10.27: voor reconciliatie door netbeheerders vast te leggen gegevens

[...]

In onderstaande tabel zijn voor beide manieren de benodigde gegevens weergegeven.  
Voor de inrichting van systemen van de netbeheerder is het van belang onderscheid te maken naar:

Groep I: Profiel- /rekenregelgebonden gegevens, deze gegevens worden niet per aansluiting bijgehouden  
Groep II: Aansluiting gebonden gegevens.

1	Basisgegevens	Groep I	Groep II
	[...]		
D	De historie op het aansluitingenregister betreffende de volgende items:		
D1	De standaardjaar <del>verbruik</del> afnames met begin en eventuele einddatum		X

[...]

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 BRP, leverancier, standaardjaar ~~verbruik~~afname of profielcategorie.

[...]

J

## Bijlage 3. bij artikel 10.27: formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces

[...]

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

V = volume

PF = profielfractie

TF = tariefcorrectiefactor

~~SJ~~VA = standaardjaar ~~verbruik~~afname

MCF = meetcorrectie factor

NV = netverliezen



LD profielen = landelijk debiet van profielafnemers

N = normaaluren

L = laaguren

## 1. Berekenen van het te reconciliëren volume per aansluiting

- 1.1 Het te reconciliëren volume wordt voor normaaluren en laaguren periode per maand per BRP 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 Het toegerekende volume kan bepaald worden aan de hand van de volgende formule:

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

De Begrippencode elektriciteit wordt als volgt aangepast:

K

[...]

**Bedrijfstijd (BT):** Het standaardjaar ~~verbruik~~afname op een aansluiting gedeeld door het op die aansluiting gecontracteerd transportvermogen of het vermogen dat overeenkomt met de doorlaatwaarde van die aansluiting;

[...]

**Complexbepaling:** ~~De aanduiding in het aansluitingenregister van het feit dat sprake is van een aansluiting op een perceel dat op grond van artikel 16, onderdeel d, van de wet Waardering onroerende zaken is aangemerkt als complex;~~ ~~[vervallen]~~

[...]

**Standaardjaarafname (SJA):** ~~Het~~De verwachte verbruik van een kleinverbruiker of een profielgrootverbruiker afname op een aansluiting bij gestandaardiseerde condities en op basis van een genormaliseerd jaar;

[...]

**Standaardjaarinvoeding (SJI):** ~~De verwachte invoeding op een aansluiting bij gestandaardiseerde condities en op basis van een genormaliseerd jaar;~~

[...]

**Verblijfsfunctie:** ~~De aanduiding in het aansluitingenregister die aangeeft welke vermindering van de energiebelasting van toepassing is op grond van artikel 61 van de Wet Belastingen op milieugrondslagen;~~ ~~[vervallen]~~

**Verondersteld geprofileerd Verbruik (VGV):** De profielfractie (PF) vermenigvuldigd met de tariefcorrectiefactor (TCF), de klimaatcorrectiefactor (KCF) en de som van de standaardjaar ~~verbruiken~~afnames van alle aangesloten per BRP in een profielcategorie in een bepaalde tariefcategorie;

[...]

## BIJLAGE II

### Toelichting

#### 1. Artikelsgewijze toelichting

Paragraaf/ artikel	Toelichting
<b>Informatiecode e en g</b>	
2.1.3 onderdeel r en z	Het huidige onderdeel r beschrijft zowel voor elektriciteit als voor gas het kenmerk standaardjaarverbruik (SVJ) ingeval van allocatie op basis van profielen. In dit voorstel wordt voor elektriciteit, voor zowel profiel als telemetrisch bemeten klanten, een standaardjaarafname (SJA) en standaardjaarinvoeding (SJI) ingevoerd. Voor de duidelijkheid van het kenmerk SVJ wordt dit alleen nog beschreven voor profielgasaansluitingen en wordt een nieuw kenmerk ingevoerd voor SJA en SJI elektriciteit.
5.1.3.1	Door de invoering van SJA en SJI dient het artikel hierop tekstueel aangepast te worden en wordt de validatie van de invoedingstelwerken (voorheen teruglevering) in lijn gebracht met de validatie van de afnametelwerken. Aangezien in het huidige artikel zowel voor elektriciteit als voor gas de validatie op basis van SVJ is beschreven en voor elektriciteit geen SVJ maar SJA wordt gebruikt zijn voor gas 2 onderdelen (e en f) toegevoegd om de validatie van deze telwerken op basis van SVJ te beschrijven.
5.1.3.3	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
5.3.2.5	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
5.4 en 5.4.1	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit worden de beide titels hierop aangepast.
5.4.1.1	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
5.4.1.4	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. Voor de duidelijkheid is 'verbruik' gewijzigd in volume, omdat het hier de opdeling van afname (verbruik) en invoeding op de aansluiting betreft.
5.4.1.5	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. Voor de duidelijkheid is 'verbruik' gewijzigd in volume, omdat het hier de opdeling van afname (verbruik) en invoeding op de aansluiting betreft. Daarnaast beschrijft het huidige artikel hoe voorheen een SVJ elektriciteit bepaald moest worden bij een niet correct werkende tariefschakeling op de meetinrichting, dit wordt nu ook voor de SJI beschreven.
6.6	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit wordt de titel hierop aangepast.
6.6.1, 6.6.1a en 6.6.2	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit worden de artikelen 6.6.1 en 6.6.2 hierop tekstueel aangepast. Voor de duidelijkheid van de artikelen behelst het nieuwe artikel 6.6.1 alleen nog de SJA en SJI voor elektriciteit en wordt voor gas een nieuw artikel 6.6.1a toegevoegd
B1.1.1	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SVJ voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.



B1.3	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt de titel hierop aangepast.
B1.3.1	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. Aangezien voor zowel kleinverbruik als grootverbruik de SJA en SJI wordt ingevoerd is het voorvoegsel "kleinverbruik" bij aansluiting niet meer nodig.
B1.3.2	Door de invoering van de SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. Aangezien voor zowel kleinverbruik als grootverbruik de SJA wordt ingevoerd is het voorvoegsel "grootverbruik" bij aansluiting niet meer nodig.
B1.3.2a	Door de invoering van de SJA en SJI ook voor telemetrisch bemeten grootverbruikaansluitingen wordt dit artikel toegevoegd om aan te geven hoe de bepaling van de SJI en SJA bij deze aansluitingen dient plaats te vinden. De bepaling van de SJI van een profielgrootverbruik wijkt af van het gestelde in B1.3.2, maar is hetzelfde als de bepaling van de SJI voor telemetrische grootverbruikaansluitingen. Daarom wordt de bepaling van de SJI van een grootverbruikaansluiting in dit artikel beschreven.
B1.3.3	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. Aangezien de SJA en SJI voor grootverbruikaansluitingen wordt bepaald op basis van de maandelijks gemeten afname respectievelijk invoeding wordt "of een nieuw maandvolume" toegevoegd.
B1.3.4	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. Omdat de huidige profielcategorieën kleinverbruik een te grote reikwijdte hebben met betrekking tot de onderliggende aansluitcapaciteiten kan een gemiddelde daarvan tot een fors te hoog of te laag bepaald SJA leiden. Daarom is ervoor gekozen om het gemiddelde te gebruiken van de SJA's van de afnemerscategorie waarin de capaciteit van de aansluiting valt. Dit geeft een betere inschatting van het SJA voor de desbetreffende aansluiting indien er geen gemeten afname bekend is. Daarnaast zal er na invoering van Allocatie 2.0 geen sprake meer zijn van verschillende profielcategorieën.
B1.3.4a	Artikel beschrijft hoe de SJI bij een kleinverbruikaansluiting bepaald dient te worden indien er een productie-installatie op een aansluiting wordt gemeld en er nog geen gemeten invoeding bekend is of wel niet over een voldoende grote periode bekend is om de SJI adequaat te bepalen. Om te borgen dat er niet impliciet vanuit de SJI een ander persoonsgegeven, het geïnstalleerde productievermogen, herleid kan worden is hiervoor een default maximaal vermogen gebruikt (het maximaal vermogen zoals vermeld in artikel 3.4 van de Netcode elektriciteit), een default aantal bedrijfsuren (gemiddeld aantal zonuren over de afgelopen 3 jaar) en een inschatting van het percentage invoeding (70%).
B1.3.4b	Om te voorkomen dat een, op basis van B1.3.4 of B1.3.4a, ingeschat SJA of SJI wordt aangepast op basis van een gemeten volume over een te kleine periode en daardoor maandelijks te grote fluctuaties van de SJA en SJI op de desbetreffende aansluiting veroorzaakt, bepaalt dit artikel dat dit alleen mag geschieden als er een gemeten volume bekend is over tenminste 300 dagen.
B1.3.5	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit voor alle grootverbruikaansluitingen (telemetrisch bemeten en profiel) wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
B1.3.6	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit voor alle grootverbruikaansluitingen (telemetrisch bemeten en profiel) wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. Daarnaast wordt gewijzigd dat een SJA en SJI, bij het ontbreken van gemeten volume, wordt bepaald door de netbeheerder, eventueel in overleg met de



	aangeslotene. Overleg met de aangeslotene zal plaatsvinden in die gevallen dat de netbeheerder onvoldoende gegevens over de aansluiting heeft om een adequate inschatting van de SJA en SJI te kunnen doen.
B1.3.7 en B1.3.7a	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast. De zin "Het standaardjaarverbruik van de aansluiting is de som van het normaalurenstandaardjaarverbruik en het laagurenstandaardjaarverbruik" wordt verplaatst naar een nieuw artikel, B1.3.7a en tekstueel aangepast aan de invoering van de SJA en SJI.
B1.3.7b	Nieuw artikel om de situatie zoals beschreven in B1.3.7a ook voor de SJI te beschrijven.
B1.3.8	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast en De verwijzingen worden aangepast in verband met de nieuwe artikelen B1.3.7a en B1.3.7b.
B1.3.9	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
B1.3.10	De in B1.3.4 genoemde gemiddelde SJA's worden gebaseerd op de gegevens van alle aansluitingen die zijn opgenomen in het centraal aansluitingenregister dat in beheer is bij de door de gezamenlijke netbeheerders aangewezen uitvoeringsorganisatie. Dit artikel regelt dat de uitvoeringsorganisatie deze gemiddelde SJA's bepaalt.
B1.3.11	De uitvoeringsorganisatie wordt verplicht om de in B1.3.10 bepaalde gemiddelde SJA's centraal te publiceren, zodat de netbeheerders, leveranciers, programmaverantwoordelijken en meetverantwoordelijken deze gegevens kunnen gebruiken in de situaties waarvan ze weten dat er initieel geen SJA berekend zal worden, bijvoorbeeld bij nieuwbouw.
B1.4.1	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
B1.4.2	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
B1.6.1	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
B7.1	De tabel krijgt dezelfde wijzingen in verband met de invoering van de SJA en SJI zoals ook benoemd bij artikel 2.1.3.
<b>Netcode elektriciteit</b>	
10.27	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
Bijlage 2	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
Bijlage 3	Door de invoering van SJA en SJI en het vervallen van SJV voor elektriciteit wordt het artikel hierop tekstueel aangepast.
<b>Begrippencode elektriciteit</b>	
Bedrijfstijd	Door de invoering van SJA en daarmee de wijziging van verbruik naar afname wordt de definitie van het begrip hierop tekstueel aangepast.
Complexbepaling	Omdat dit gegeven niet meer wordt gebruikt in de informatiecode kan dit begrip vervallen.
Standaardjaarafname	Door de invoering van SJA en daarmee vervallen van het SJV voor elektriciteit wordt het begrip standaardjaarverbruik gewijzigd in standaardjaarafname en de definitie hierop aangepast.



Standaard- jaarinvoeding	Door de invoering van SJI wordt het begrip standaardjaarinvoeding toegevoegd met de daarbij behorende definitie.
Verblijfsfunc- tie	Omdat dit gegeven niet meer wordt gebruikt in de informatiecode kan dit begrip vervallen.
Veronder- steld geprofi- leerd ver- bruik	Door de invoering van SJA en daarmee de wijziging van verbruik naar afname wordt de definitie van het begrip hierop tekstueel aangepast.

**BIJLAGE III**

**Verslag bijeenkomst Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten**

Van: Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten (GEN)  
Datum: 28 november 2019  
Locatie: Netbeheer Nederland

Van:	Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten
Datum:	28 november 2019
Plaats:	NBNL, Den Haag
Voorzitter:	
Secretaris:	
Aanwezig:	<p><i>Namens de representatieve organisaties:</i></p> <p>VEMW: E-NL: VA: Holland Solar: PAWEX: VMNED: NOGEPA.</p> <p><i>Namens een representatief deel van de partijen dat zich bezighoudt met leveren, transporteren en meten van energie:</i></p> <p>NEDU:</p> <p><i>Namens de gezamenlijke netbeheerders:</i></p> <p>TenneT: GTS: NBNL:</p>
Afwezig:	<p>COGEN, Consumentenbond, FME-CWN, NVDE, UNETO-VNI, VEDEK, Vereniging Eigen Huis, VGGP, VGN, VMNED, VNCI, VNO-NCW en VCEG</p>

[...]



**7. Codewijzigingsvoorstel SJI/SJA (D-2019-10030)**

**NEDU** geeft een toelichting

**VA:** het gaat over aansluitingen met vaak een opwekking achter de meter. Achter de meter is niets standaard. Er kan een heleboel gebeuren. Waar wordt dit voor gebruikt?

**NEDU:** het wordt niet voor de afrekening gebruikt. Het gaat om het volume dat door de leverancier wordt vastgesteld om te kunnen valideren. De leverancier moet een aanbod op maat kunnen doen. Dat heeft vooral betrekking op de kleinverbruiker.

**VA:** wordt het ook voor de klein zakelijke markt ingevoerd?

VS-2019-2688

Pagina 8 van 10

Datum  
28 november 2019

**NEDU:** voor alle kleinverbruikers.

De **voorzitter** concludeert dat de vergadering er unaniem mee akkoord gaat om het voorstel naar ACM te sturen.

[...]

## BIJLAGE IV

### Ledenlijst NEDU d.d. 6 november 2019

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

Naam	Classificatie	Type lidmaatschap
AGEM Levering B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Allure Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Anexo B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Anode Energie	Energieleverancier	Lid
Axpo Solutions AG	Energieleverancier	Lid
Basic Energie	Energieleverancier	Aspirant
Bewaakt & Bewoond	Energieleverancier	Aspirant
Brainchild Capital Investments B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Chiriqui B.V.	Energieleverancier	Lid
Conceptsolutions B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Coteq Netbeheer B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
De Groene Stroomfabriek B.V.	Energieleverancier	Lid
De Vrije Energie Producent	Energieleverancier	Lid
De Vrije Energie Producent	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
Delta Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
DGB Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
DNWG Staff B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
E&G Trading Wholesale B.V.	Energieleverancier	Aspirant
E.D. Mij B.V.	Energieleverancier	Lid
Ealyze B.V.	Meetverantwoordelijke	Aspirant
Econvert Climate & Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
e-Energy Europe B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Endesa Energía SAU	Energieleverancier	Lid
Enduris B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
Eneco Energy Trade B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
Eneco Energy Trade B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Eneco Services B.V.	Energieleverancier	Lid
Eneco Zakelijk B.V.	Energieleverancier	Lid
Eneco Zuid Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie:direct B.V.	Energieleverancier	Groepslid
Energie365 B.V.	Energieleverancier	Lid
EnergieIn B.V.	Energieleverancier	Lid
EnergiePlaneet	Energieleverancier	Aspirant
Energyhouse B.V.	Energieleverancier	Lid



Naam	Classificatie	Type lidmaatschap
EnergyZero B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Enexis Personeel B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
ENGIE Energie Nederland N.V.	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
ENGIE Energie Nederland N.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
ENGIE Energie Nederland N.V.	Energieleverancier	Lid
ENGIE Nederland Retail N.V.	Energieleverancier	Lid
ENGIE UnitedConsumers Energie B.V.	Energieleverancier	Groepslid
eni S.p.A.	Energieleverancier	Lid
Enstroga B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Essent Energie Verkoop Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Essent Retail Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Essent Sales Portfolio Mgmt B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
Essent sales Portfolio Mgmt B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
European energy Pooling bvba	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
FENOR B.V.	Energieleverancier	Lid
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Gas Natural Europe	Energieleverancier	Lid
GasTerra B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
GasTerra B.V.	Energieleverancier	Lid
Gasunie Transport Services BV	Landelijk Netbeheerder	Lid
Gazprom Marketing & Trading Retail Ltd	Energieleverancier	Lid
Getec Energie GmbH	Energieleverancier	Lid
Green Dutch Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Greenchoice	Energieleverancier	Lid
Gulf Gas and Power (GGP B.V.)	Energieleverancier	Aspirant
Hezelaer Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
HIJ5 Energie Consultants B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Holthausen Clean Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Huismerk Energie N.V.	Energieleverancier	Lid
HVC Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Ingenieursbureau Ebatech B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
INNAX energiemanagement B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Innova Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Joulz Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Kenter B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Kikker Energie B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Kinect Energy Group	Energieleverancier	Lid

Naam	Classificatie	Type lidmaatschap
Kleinverbruik Energie der Nederlanden	Energieleverancier	Lid
Liander N.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
Main Energie	Energieleverancier	Lid
N.V. RENDO	Regionaal Netbeheerder	Lid
Naked Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
Neosmart B.V.	Energieleverancier	Lid
NG&E Services Netherlands B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Nieuw Hollands Energiebedrijf B.V.	Energieleverancier	Lid
NutsServices B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
NutsServices B.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
NutsServices B.V.	Energieleverancier	Lid
OM Nieuwe Energie	Energieleverancier	Lid
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Programmaverantwoordelijke Gas	Aspirant
OMV Gas Marketing Trading & Finance B.V.	Energieleverancier	Aspirant
PVNED Holding B.V.	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
PZEM Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
PZEM N.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Qurrent Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Qwint B.V.	Energieleverancier	Lid
Raedthuys Energie BV	Energieleverancier	Lid
Scholt Energy Control B.V.	Energieleverancier	Lid
Sepa Green Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
ServiceHouse B.V.	Energieleverancier	Lid
Slim met Energie B.V. (Nieuwe-Stroom)	Energieleverancier	Lid
Stedin Netbeheer B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
TenneT TSO B.V.	Landelijk Netbeheerder	Lid
Total Gas & Power	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Total Gas & Power Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Uniper Benelux N.V.	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
Uniper Global Commodities	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Vandebron Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Vattenfall Energy Trading Netherlands N.V.	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid
Vattenfall Energy Trading Netherlands N.V.	Programmaverantwoordelijke Gas	Lid
Vattenfall Sales Nederland N.V.	Energieleverancier	Lid
Vrij Op Naam B.V.	Energieleverancier	Aspirant



Naam	Classificatie	Type lidmaatschap
Westland Infra Netbeheer B.V.	Regionaal Netbeheerder	Lid
WINGAS GmbH	Energieleverancier	Lid
YUSO BVBA	Programmaverantwoordelijke Elektriciteit	Lid