

IC273

Noodzakelijke tussenoplossing allocatie geprofileerde aansluitingen

Heeft het issue impact op..?	
Grootverbruik	X
Kleinverbruik	X
Elektriciteit	X
Gas	
RNB	X
LNB	X
LV	X
MV	
BRP	X
Codes	Begrippencode E, IcEG, Netcode E
Berichten	X
Ketenprocessen	X
Privacy	Ja, toestemming uitlezen slimme meters en gebruik data t.b.v. profielfractiebepaling
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	X
Release-onafhankelijk	

Nummer IC273
Datum 05-11-2021
Versie 2.0
Status Vastgesteld ALV NEDU

Opsteller(s) Joost de Geus en Joran Baeten

Inhoudsopgave

Colofon	4
Versiebeheer.....	4
Distributie	5
1	Probleemdefinitie.....6
2	Overwegingen8
2.1	Aanleiding.....8
2.2	Collectieve slimme meter allocatie8
2.3	Energiewet 1.0.....8
2.4	Urgentie.....8
2.5	Doelstelling.....9
2.6	Hoofdkeuzes alternatieve oplossing9
2.7	Generieke uitgangspunten oplossing.....10
2.8	Specifieke uitgangspunten voor de oplossing en overwegingen11
3	Gekozen oplossing.....14
3.1	Generieke oplossing14
3.2	Deeloplossing profielfractiebepaling.....18
3.3	Deeloplossing aanpassingen Tarief(Correctie)Factor en MeetCorrectieFactor21
3.4	Gecorrigeerd geprofileerde volume afname en invoeding.....23
3.5	Raakvlakken en impact met andere geprofileerde categorieën25
3.6	Raakvlakken met reconciliatie.....26
3.7	Raakvlakken met klantprocessen26
4	Impact.....27
4.1	Impact op codes27
4.2	Impact op Begrippencode elektriciteit.....29
4.3	Impact op Informatiecode Elektriciteit en Gas31
4.4	Impact op Netcode Elektriciteit.....40

4.5	Impact op overige technische codes	50
4.6	Impact op Procesmodellen.....	50
5	Invoeringsstrategie.....	51
5.1	Afhankelijkheden en randvoorwaarden.....	51
5.2	Transitiemaatregelen	52
5.3	Release	55
6	Te vervallen issues.....	56
Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel		57
Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact		59
Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact		62
Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact		63
Bijlage E – Vragen ter elicitatie van non-functionele eisen		64
Bijlage F – Afleiding formules voor RCF en GGA / GGI.....		66
Bijlage G – Bijlagen B opdrachten bij IC273.....		70

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.14	Eerste versie	Hoofdstukken indeling + vulling hoofdstuk 1 en 2	Joost de Geus en Joran Baeten	22-10-2020
0.17	Gereviewde H1 en H2 en concept H.3.1	Verwerking review hoofdstuk 1 en 2 en toevoeging concept hoofdstuk 3.1	Joost de Geus, Martijn Huttenhuis en Joran Baeten	06-11-2020
0.19	Gereviewd H3.1 en concept H.3.3 en 3.4	Verwerking review hoofdstuk 3.1 en toevoeging concept hoofdstuk 3.3 (profielfractiedistributie) en 3.4 (MCF en GGV) en bijlage A en F.	Joost de Geus, Joran Baeten	20-11-2020
0.20	Gereviewd H3.3 en 3.4	Verwerking review hoofdstuk 3.3 en 3.4 en aanscherping hoofdstuk 3.1	Joost de Geus, Martijn Huttenhuis en Joran Baeten	03-12-2020
0.21	Concept H3.5	Toevoeging concept H3.5, gewijzigde naamgeving VGA, VGI, GGA, GGI en gewijzigde term RCF i.p.v. MCF, en bijlage C en D toegevoegd.	Joran Baeten	22-01-2021
0.22	Keuze TCF verwerkt	Verwerking keuze TCF oplossing	Joran Baeten	29-01-2021
0.23	Gereviewd versie 0.21/22	Verwerking review wijzigingen 0.21 en 0.22	Joost de Geus, Martijn Huttenhuis en Joran Baeten	11-02-2021
0.24	Concept bijlage B en E	Toevoeging concept bijlage B en E.	Joran Baeten	12-02-2021
0.3	Gereviewd bijlage B en E Verwerking input B3	Verwerking reviewwijzigingen bijlage B en E en overige opmerkingen, verwerking van input van werkgroep B3 en toevoeging voorstel uitval n.a.v. aangepaste project brief.	Joran Baeten	26-02-2021
0.31	Aanscherpingen	Aanscherpingen n.a.v. werkgroepbespreking 2 maart 2021	Joran Baeten	02-03-2021
0.4	Input werkgroep B1, recon, transitimaatregelen en aanscherpingen	Verwerking input: -werkgroep B1 (o.a. samenvoegen van paragraaf 3.2 en 3.3) -toevoeging 3.6 toevoeging raakvlak met reconciliatie -input transitimaatregelen (h.5) en vervallen issues (h. 6) -wijziging naam 'veronderstelde leveringsrichting' naar 'vastgestelde leveringsrichting n.a.v. werkgroep.	Joost de Geus, Joran Baeten	19-03-2021
0.5	Reviewopmerkingen verwerkt	Reviewopmerkingen verwerkt, toevoeging toelichting bij RCF en 3.7 gevuld.	Joost de Geus, Joran Baeten	29-03-2021
0.6	Toevoeging hoofdstuk 4	Toevoeging hoofdstuk 4 en verwijzing naar codewijzigingsvoorstellen. Wijziging naam 'vastgestelde leveringsrichting' naar 'vastgestelde afnametype' en definitie AZI en AMI n.a.v. codespecialisten	Jocelyn Poel, Auke Jongbloed, Joost de Geus, Joran Baeten	01-04-2021
0.7	Verwerking peer review	Verwerking reviewopmerkingen n.a.v. de peer review.	Joost de Geus, Martijn Huttenhuis en Joran Baeten	19-04-2021
0.8	Peer review afgerond	Afstemming verwerkte reviewopmerkingen en akkoord van de werkgroep. Document is gereed voor vaststelling onder voorbehoud van wijzigingen die voortvloeien uit nog goed te keuren producten van werkgroep B1, B2 en aanscherpingen van codewijzigingsvoorstellen in hoofdstuk 4.	Joost de Geus, Martijn Huttenhuis en Joran Baeten	23-04-2021

0.9	Ter vaststelling ALV	Updaten versiebeheer en status.	Ellard Volmer	05-07-2021
1.0	Vastgesteld door ALV NEDU	Vastgesteld door ALV NEDU	Ellard Volmer	14-07-2021
1.2	RfC1 Leveranciersvariant	Voorgestelde oplossing RfC1 LV-variant als alternatief voor wervingscampagne	Joost de Geus, Joran Baeten	20-09-2021
1.3	Deliverable Vervolg B1 en RfC	Aanvullende bijlage 'Resultaten B1-Vervolg: Deel 1 Openstaande Vraagstukken' en RfC IC273.2 – changes met betrekking tot dynamische profielen: ProfielFractieFixatieMoment en aanpassen fall-backscenario's in 'Bijlage B1 – Resultaten B1 voor DA' naar aanleiding van 'Resultaten B1-Vervolg: Deel 1 Openstaande Vraagstukken'	Linsey van Bennekom	27-09-2021
1.9	Versie 1.9	RfC Leveranciersvariant en Deliverable Vervolg B1 en RfC wijzigingen gecombineerd in IC273 en actualisering van hoofdstuk 4 met de codewijzigingsvoorstellen zoals vastgesteld door ALV NEDU op 8 sept 2021.	Linsey van Bennekom	30-09-2021
2.0	Vastgesteld door ALV NEDU	Vastgesteld door ALV NEDU	Ellard Volmer	05-11-2021

Distributie

Gremium		Verstuurd (versie/datum)												
	0.1 t/m 0.3	0.31	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0	1.1	1.2	1.3	1.9	2.0
		10-03-2021	19-03--2021	29-03-2021	01-04-2021	19-04-2021	23-4-2021	05-07-2021	14-07-2021	10-09-2021	20-09-2021	27-09-2021	30-09-2021	05-11-2021
Werkgroep Allocatie 2.0	x	x	x	x	x	x	x			x				
TC		x					x							
Allocatie 2.0 - Peer Review					x	x	x							
DA Allocatie 2.0							x				x	x		
SSG Allocatie 2.0													x	
SPC														
ALV NEDU								x					x	
Allen									x					x

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	De huidige statische profielenmethodiek voor elektriciteit is niet meer geschikt voor de situatie waarbij er sprake is van een sterke groei van decentrale opwek door met name zonPV ¹ en een steeds groter wordende grilligheid en onderlinge verscheidenheid in afname van gebruikers. Voor 1-1-2023 is een tussenoplossing noodzakelijk om de huidige profielmethode te verbeteren omdat de wettelijke grondslag voor cSMA zoals voorzien in de Energiewet 1.0 pas na de houdbaarheidsdatum en toepasbaarheid van de huidige profielmethode (1-1-2023) aanwezig is.
En raakt:	Balance Responsible Parties (BRP) en leveranciers. En de processen van de regionale netbeheerders en landelijke netbeheerder.
Als gevolg waarvan:	De toewijzing van volumes aan marktpartijen in het allocatieproces wordt steeds onnauwkeuriger. Dit is zichtbaar in de waarden van de zogenaamde MeetCorrectieFactor (MCF). De dalende kwaliteit van de allocatie als onderdeel van de balanceringsprocessen heeft ook impact op: - De kwaliteit van de nominatie (grotere risico's op onbalans en leveringszekerheid); - Reconciliatie (toename van de volumes in de reconciliatie in de afgelopen jaren) en; - Het functioneren van de Nederlandse elektriciteitsmarkt (steeds groter wordende afwijkingen van toegewezen verbruiken aan marktpartijen t.o.v. daadwerkelijk 'eigen' portfolio volumes).
Een goede oplossing moet:	Tot een nauwkeurigere allocatie van volumes van geprofileerde aansluitingen aan marktpartijen leiden door een oplossing te bieden: - die ook rekening houdt met invoeding; - voor de dynamische effecten van invoeding en afname in de allocatie; - maximaal herbruikbaar is voor cSMA en restgroep berekeningen en; - realiseerbaar is voor 1-1-2023.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	Na invoering van de oplossing worden de volumes in de allocatie beter toegewezen. Dit is direct zichtbaar aan een aanzienlijke daling van de hoeveelheid volume welke door een meetcorrectiefactor/restantvolumecorrectiefactor hoeft te worden verdeeld. Dit is op termijn zichtbaar door een afvlakking of daling van de volumes in de reconciliatie.
Opdrachtgever te realiseren oplossing	NEDU

¹37% groei bij woningen in 2018 ([CBS](#))

Afkortingen

AMI	Afname met invoeding
AZI	Afname zonder invoeding
BRP	Balance Responsible Party (in dit document wordt ook programmaverantwoordelijke gebruikt)
cSMA	Collectieve Slimme Meter Allocatie
EDI-format	Electronic data interchange (EDI) format
ER	Energierichting
GGA	Gecorrigeerd geprofileerde afname
GGI	Gecorrigeerd geprofileerde invoeding
iSMA	Individuele slimme meter allocatie
iSMA+	Individuele slimme meter allocatie waarbij de uitgelezen meetwaarden van aansluitingen direct één op één overgenomen in de allocatie én daarnaast de klant ondubbelzinnige toestemming heeft gegeven om meetwaarden en klantdata te mogen gebruiken voor het bepalen van profielfracties.
KCF	Klimaatcorrectiefactor
LV	Leverancier
MCF	Meetcorrectiefactor
PFA	Profielfractie afname
PFI	Profielfractie invoeding
PV	Programmaverantwoordelijke (in dit document wordt hoofdzakelijk BRP gebruikt)
RCF	Restantvolume correctiefactor
SJA	Standaardjaarafname
SJI	Standaardjaarinvoeding
TP	Tariefperiode: de aanduiding voor normaal of laag tariefperiode.
VGv	Verondersteld geprofileerd verbruik
VGA	Verondersteld geprofileerde afname
VGI	Verondersteld geprofileerde invoeding
VA	Vastgestelde afnametype
XML-format	Extensible Markup Language (XML) format

2 Overwegingen

2.1 Aanleiding

Als gevolg van de energietransitie wijzigt het karakter van het elektriciteitsverbruik en neemt de decentrale opwek toe. De huidige statische profielenmethodiek voor elektriciteit is niet geschikt voor de situatie waarbij er sprake is van decentrale opwek zoals zonPV. Hierbij ontstaat op lokaal niveau een toename in het aantal momenten waarop de invoeding groter is dan afname in het elektriciteitsnet. Daarnaast leiden de vooraf vastgestelde jaarlijkse profielen tot steeds grotere afwijkingen ten opzichte van de werkelijkheid. Afname- en invoeding op het elektriciteitsnet fluctueren steeds sterker en grilliger gedurende een dag, waardoor de gealloceerde volumes die gebaseerd zijn op een vooraf vastgestelde profielfracties steeds verder afwijken 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 (standaardprofielen) welke reeds in juli voorafgaand aan het jaar van gebruik wordt vastgesteld verder ondermijnen.

2.2 Collectieve slimme meter allocatie

Om het allocatieproces aan te laten sluiten bij de werkelijke energiestromen, dient de profielenmethodiek vervangen te worden door een methodiek die gebruik maakt van actuele kwartierdata. Voor kleinverbruik is de voorkeursoplossing van de sector cSMA, waarbij nagenoeg volledig wordt afgestapt van het gebruik van vooraf berekende profielen. Hierbij worden de gealloceerde volumes gebaseerd op uitgelezen meterstanden van de slimme meter.

2.3 Energiewet 1.0

Voor cSMA is een wettelijke grondslag voor de regionale netbeheerders benodigd om slimme meters uit te mogen lezen en de data te kunnen gebruiken voor allocatiedoeleinden. Deze wettelijke taak wordt voorzien in de Energiewet 1.0 die momenteel door het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat opgesteld wordt. De Energiewet 1.0 wordt naar verwachting in 2021 naar de Tweede Kamer verstuurd. Voordat de wet behandeld is door de Tweede Kamer en Eerste Kamer, de codewijzigingen zijn behandeld door de toezichthouders en cSMA vervolgens gerealiseerd kan worden, is de houdbaarheid en toepasbaarheid van de huidige profielenmethodiek zeer vermoedelijk al verlopen (houdbaarheidsdatum 1-1-2023²).

2.4 Urgentie

Nu de Energiewet 1.0 op zich laat wachten, dringt de tijd om de profielenmethodiek aan te passen. De sector vindt dat bij gebrek aan uitzicht op een spoedig realiseren van een wettelijk kader voor cSMA, er een noodzaak is om de huidige allocatie elektriciteit kleinverbruik te verbeteren tot het wettelijk kader wel ingeregeld is. Binnen NEDU is in de afgelopen periode gewerkt aan een tijdelijke oplossing die tot de invoering van cSMA de huidige problemen deels op kan

² ALV NEDU 7-11-2019, Houdbaarheid profielen elektriciteit, Commissie Verbruiksprofielen, 2-10-2019

lossen voor de uiterste houdbaarheid van de profielenmethodiek voor kleinverbruik aansluitingen is bereikt. Voor deze tijdelijke oplossing bestaan een aantal te maken keuzes die zijn vastgesteld in de ALV NEDU van 30 september 2020. In de afwegingen is rekening gehouden met diverse factoren waaronder: het effect van de keuze op de nauwkeurigere toewijzing van volumes in allocatie, houdbaarheid van de profielen, herbruikbaarheid bij invoering cSMA, benodigde doorlooptijden, randvoorwaarden, risico's en de onbekendheid wanneer de benodigde wetgeving gereed is. Wanneer de betreffende wet- en regelgeving van kracht wordt, zal deze tijdelijke oplossing verder ontwikkeld worden naar cSMA.

In een separaat traject van Allocatie 2.0 worden de maatschappelijke kosten en baten inzichtelijk gemaakt.

2.5 Doelstelling

De doelstelling van de tussenoplossing allocatie voor geprofileerde aansluitingen is een nauwkeurigere allocatie van volumes van huidige geprofileerde aansluitingen aan marktpartijen door een oplossing te bieden:

- die ook rekening houdt met invoeding;
- voor de dynamische effecten van invoeding en afname in de allocatie;
- maximaal herbruikbaar is voor cSMA en restgroep berekeningen en;
- realiseerbaar is voor 1-1-2023.

2.6 Hoofdkeuzes alternatieve oplossing

In de ALV NEDU van 30 september 2020 zijn de volgende hoofdkeuzes vastgesteld met inachtneming van de gestelde randvoorwaarden en risico's³. Voor het tijdelijke alternatief allocatie geprofileerde kleinverbruikaansluitingen geldt dat:

- De allocatie van invoeding en afname gescheiden plaatsvindt;
- De dagelijkse bepaling van dynamische profiel fracties op basis van de werkelijke meetdata van ISMA+ aansluitingen plaatsvindt;
- De dynamische profiel fracties worden bepaald per netgebied;
- De nieuwe indeling van profiel categorieën op een toekomstvaste wijze ingericht wordt zodat deze in cSMA ingepast kan worden;
- Deze oplossing doorontwikkeld wordt naar cSMA, zodra duidelijk is wanneer de wettelijke grondslag hiervoor is aangenomen en van kracht wordt;
- De invoering zo snel als mogelijk plaatsvindt met inachtneming van de in het advies genoemde uitwerkingen met als gezamenlijke streefdatum uiterlijk 1-1-2023.

Voor de afwegingen van bovenstaande hoofdkeuzes, wordt verwezen naar het betreffende besluitvormingsdocument.

³ ALV NEDU 30-09-2020, agendapunt 007.3.1, "Besluitvormingsdocument alternatieve oplossing allocatie kleinverbruik", versie 0.99, SSG Allocatie 2.0, 21-09-2020.

2.7 Generieke uitgangspunten oplossing

De volgende uitgangspunten gelden:

- Uit praktische overwegingen worden in dit issuedocument ook geprofileerde grootverbruikaansluitingen meegenomen vanwege de impact van dit probleem en mogelijke oplossing op het gehele profiel allocatie proces.
 - Geprofileerde allocatiepunten die deel uitmaken van een afnemer zoals gedefinieerd onder artikel 1, lid 2 en 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.
 - Geprofileerde allocatiepunten in de profielcategorie E3 worden komende jaren verder uitgefaseerd. In de profielallocatie voor E3-aansluitingen blijft gebruik gemaakt worden van standaardprofielen die jaarlijks vastgesteld worden.
- Voor de bemeten allocatiepunten ten behoeve van openbare verlichting die vallen onder de huidige profielcategorie E4A, blijft gebruik gemaakt worden van standaardprofielen die jaarlijks vastgesteld worden.
- Individuele slimme meter allocatie (iSMA), waarbij individuele aansluitingen met een slimme meter op basis van een klantmandaat worden uitgelezen en gealloceerd, dient tot de invoering van cSMA mogelijk te blijven.
- De oplossing voor de (her)allocatiemethodiek dient minimaal:
 - Rekening te houden met invoeding;
 - Vanwege de impact van o.a. weersinvloeden op de invoeding en afname, dient er een dynamisch aspect aan de profielen toegevoegd te worden. Praktisch heeft dit tot gevolg dat er een minimaal dagelijkse, achteraf, berekening en distributie van de profielfracties moet plaatsvinden.
- In de sectorrelease van november 2020 is het element Standaard Jaarvolume Invoeding geïntroduceerd (SJI). Het SJI is één van benodigde brongegevens om ook invoedingsvolumes in de allocatie te kunnen berekenen.
- De berekening en allocatie van het afnamevolume en invoedingsvolume vindt gescheiden plaats.
- De huidige allocatieberichten betreffen nog het EDI-format. Bij het aanpassen c.q. opstellen van nieuwe berichten is de sectorafspraken gemaakt dat overgestapt wordt naar XML-berichten. Mede door de benodigde wijzigingen voor het faciliteren van invoeding in de allocatie ontstaat nu een noodzaak voor nieuwe XML-allocatieberichten. De uitwisseling van allocatiegegevens vindt in een separaat werkgroep plaats welke gedurende de ontwikkeling van dit issuedocument regelmatig getoetst zal worden of de inhoud in lijn ligt met de tijdelijke oplossing voor de profielenmethodiek. In dit document worden de minimale gegevensuitwisseling voor de processen die in scope van dit issue liggen genoemd.
- De aanpassing van de reconciliatietermijn is niet in scope van dit document.
- De splitsing van reconciliatievolumes (in afname en invoeding) in de reconciliatieberichten is geen onderdeel van dit document. Deze wijziging wordt voorzien in een latere release van Allocatie 2.0 (functioneel blok 3⁴).

⁴ Scope en invoeringsstrategie Allocatie 2.0, WG01 Allocatie 2.0, versie 0.92, 15-02-2021

2.8 Specifieke uitgangspunten voor de oplossing en overwegingen

- Een allocatiepunt verandert gedurende een allocatiedag niet van profielcategorie, vastgestelde afnametype of van andere stamdata die benodigd is voor het allocatie- en reconciliatieproces.
- Leveranciers hebben de mogelijkheid om deel te nemen aan het aanleveren van data ten behoeve van bepaling van dynamische profielfracties. Deelnemende leveranciers leveren geaggregeerde meet- en klantdata op aan de netbeheerders ten behoeve van de bepaling van dynamische profielfracties. Door aggregatie van meet- en klantdata van voldoende allocatiepunten, zijn persoonlijke gegevens niet meer te herleiden. De aangeslotene heeft toestemming gegeven aan de leverancier voor het gebruik van zijn individuele kwartierwaarden en klantdata waardoor (onder andere) aggregatie van deze data kan plaatsvinden voor de bepaling van profielfracties.⁵
- In dit issuedocument geldt het uitgangspunt dat de processen voor deelname en toestemming in onderliggende uitwerkingen plaats vindt (zie 5.1) en hierin gezorgd en geborgd wordt dat er voldoende toestemmingen beschikbaar zijn om dynamische profielfracties te bepalen en processen voldoen aan privacy wet- en regelgeving. Door de uitwerking in onderliggende documenten en de keuze van toestemming van de aangeslotenen, is er geen impact op codes voorzien.
- Ten gevolge van bovenstaande uitgangspunt is de deeloplossing “iSMA+” niet meer van toepassing. (In de deeloplossing “iSMA+” werd naast de profielfractiebepaling, de werving van klanten gecombineerd met toestemming om de uitgelezen meetwaarden ook direct één op één over te nemen in de allocatie (iSMA)).
- In dit document wordt de tekenconventie gehanteerd zoals in Commission Regulation (EU) 2017/2195 art 45 lid 2, sub c is opgenomen. Dat wil zeggen dat afname een negatieve waarde heeft en invoeding een positieve waarde heeft. Voor wat betreft de berichtenspecificatie van de allocatieresultaten is de notatie van positieve en negatieve waarden dan wel de notatie van afname en invoeding een belangrijk aandachtspunt voor de gegevensuitwisseling.
- Formules in hoofdstuk 3 gelden per netgebied, per onbalansverrekeningsperiode en per allocatieversie.
- De tariefcorrectiefactor (TCF of TF) wordt in de huidige profielallocatie toegepast per profielfractiereeks voor profielcategorieën met onderscheid tussen normaal en laag. Het doel van de tariefcorrectiefactor is om te compenseren voor het feit dat de profielfracties bepaald worden op basis van een “totaal jaarverbruik” maar in de allocatie gerekend wordt met “tarief jaarverbruiken”. De tariefcorrectiefactor is momenteel een statisch gegeven met eenzelfde waarde per tariefperiode voor het gehele jaar. De tussenoplossing voor de profielenmethodiek introduceert dynamische profielfracties waardoor de huidige tariefcorrectiefactor niet meer toegepast kan worden.

Er zijn een vijftal opties overwogen als oplossing voor de tussenoplossing:

- 1) Tariefcorrectie geheel uitschakelen waarbij voor de bepaling van de fracties het “totaal SJA en SJI” gehanteerd wordt.
- 2) De huidige TCF behouden, maar dan voor alle fractiereeksen toepassen.
- 3) De tariefcorrectie wordt “ingebed” in de profielfracties door de fracties te baseren op het “tarief SJA en SJI” in plaats van “totaal SJA en SJI”
- 4) De profielfracties blijven gebaseerd worden op het “totaal SJA en SJI” (as-is) en per fractiereeks wordt de TCF dagelijks bepaald op basis van de

⁵ RfC “LV-variant als alternatief voor wervingscampagne”

verhoudingen van het SJA normaal en laag en SJI normaal en laag.

5) Gelijk aan optie 4, echter de TCF wordt periodiek / jaarlijks bepaald.

Op basis van diverse overwegingen⁶, is optie 3 gekozen. Deze optie heeft o.a. als consequentie dat de profielfracties niet meer tot “1” optellen voor één jaar voor de dubbeltarief profielcategoríeën.

- Ten aanzien van profielcategoríeën en gebruik van profielfracties gelden de volgende uitgangspunten⁷:
 - de tussenoplossing wordt gestart met het gebruik maken van de huidige profielcategoríeën (voor kleinverbruik: E1a, E1b, E1c, E2a en E2b, voor grootverbruik: E3a, E3b, E3c en E3d en tot slot E4a voor openbare verlichting).
 - er is onderscheid voor profielen tussen de allocatiepunten met afname zonder invoeding (AZI) en allocatiepunten afname met invoeding (AMI). Op basis van onderzoek⁸ is de conclusie dat het splitsen van de huidige profielen in een AZI-groep en een AMI-groep in combinatie met het toepassen van actuele profielen een zeer wezenlijke verbetering van de nauwkeurigheid van de allocatie oplevert.
 - de combinatie van de attributen profielcategoríe en SJI bepalen of er voor een allocatiepunt sprake is van alleen afname, een combinatie van afname en invoeding of alleen invoeding. Omdat deze laatste categoríe verwaarloosbaar klein is (<20 aansluitingen in Nederland) worden voor kleinverbruik 10 ‘categoríeën’ toegepast (E1a, E1b, E1c, E2a en E2b met alleen afname en nogmaals dezelfde categoríeën met een combinatie van afname en invoeding).
 - Voor de aansluitingen met alleen afname geldt: een ‘zuivere’ afnamereeks van profielfracties.
 - Voor de aansluitingen die ook invoeden geldt een afwijkende afnamereeks van profielfracties als gevolg van eigen productie en een invoedingsreeks van profielfracties.
 - Indien de SJI-waarde van een allocatiepunt groter is dan 0 kWh dan is er sprake van invoeding en is te bepalen welke ‘vastgestelde afnametype’ van toepassing is (AZI of AMI).
Aangezien in de praktijk geen allocatiepunten zonder afname worden voorzien, is er geen sprake van de categoríe van allocatiepunten zonder afname en met invoeding. In de uitzonderlijke gevallen waarbij een allocatiepunt een SJI-waarde groter dan 0 heeft en geen SJA-waarde kent, wordt de profielfractiereeks voor AMI gehanteerd.

Nieuwe situatie		
Vastgestelde afnametype	Fractiereeks afname	
Allocatiepunten Afname Zonder Invoeding (AZI)		

⁶ Notitie Keuze tarieffactor oplossing B4 en planning risico’s, DA Allocatie 2.0, 25-01-2021

⁷ Notitie Onderzoek toekomstvaste inrichting profielcategoríe, Eindadvies werkgroep B3 - Allocatie 2.0, versie 0.9, 2021-02-15.

⁸ Alternatieve profielenmethodiek, Indeling profielcategoríeën, De Energiemanager, 2020-12-03

	Fractiereeks invoeding	N.v.t.
Vastgestelde afnametype	Fractiereeks afname	
Allocatiepunten Afname Met Invoeding (AMI)	Fractiereeks invoeding	

Figuur 1: Schematische voorstelling van verschillende profielen (fractiereeks)

- Daarnaast bepaalt ook het attribuut netgebied welke profielfractiereeksen er moeten worden toegepast voor de volumetoewijzing van zowel afname als invoeding.

3 Gekozen oplossing

3.1 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 profielfractiereeks voor afname en/of een profielfractiereeks 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 profielfractiereeks 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 profielfractiereeks 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 profielfractiereeks 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 profielfractie van de profielfractiereeks 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:

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

Waarin:

$VGA_{BRP, LV, PC, VA}$	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 profielfractie energierichting afname (PFA) van het betreffende netgebied voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode van de desbetreffende profielcategorie (PC) en vastgestelde afnametype (VA).
$\sum SJA_{BRP, LV, PC, TP}$	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 profielfractie van de profielfractiereeks 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:

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

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 profielfractie invoeding (PFI) voor de desbetreffende onbalansverrekeningsperiode van de desbetreffende profielcategorie

	(PC) en vastgestelde afnametype (VA) en energierichting invoeding van het betreffende netgebied.
$\Sigma SJI_{BRP, LV, PC, TP}$	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 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 profielfractie bepaling.

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 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 profielfracties

Bij onvoldoende meetwaarden voor het bepalen van profielfracties worden de rekenregels gehanteerd zoals vastgesteld worden in een separaat document voor de werkwijze en rekenregels van dynamische profielfracties. (Bijvoorbeeld het gebruik maken van dezelfde profielfracties 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 profielfracties melding gemaakt van de fallback.

3.2 Deeloplossing profielfractiebepaling

Dagelijks worden per netgebied en per energierichting profielfracties bepaald voor de E1- en E2-profielcategorieën 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 profielfracties per onbalansverrekeningsperiode te berekenen.

Beschikbaar stellen gegevens voor bepaling van dynamische profielfracties

De dynamische profielfracties 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 profielfracties

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 profielfracties te bepalen. In een separaat document zijn de werkwijze en rekenregels vastgesteld voor de bepaling van dynamische profielfracties 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 profielfracties plaats op basis van onderstaande rekenregels. Voor de populatie zonder slimme meter (E1A en E2A) worden de profielfracties 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 profielfracties.

De profielfractie 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 profielcategorie, per vastgestelde afnametype en per netgebied.

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

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

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 hoeven 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 tarieffactor. 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.
- De profielfracties dienen gedistribueerd te worden aan BRP's, leveranciers en de netbeheerder van het landelijk transportnet.
- Nieuwere versies (updates) van profielfracties (zie 3.1) moeten herkenbaar zijn.
- Het aantal decimalen waarin de profielfracties 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 profielfracties 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 profielfracties	Afname of Invoeding
Waarden	
Onbalansverrekeningsperiode	Aanduiding betreffende onbalansverrekeningsperiode waarop de waarde betrekking heeft
Waarde profielfractie	Waarde profielfractie 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 profielfractiebepaling

3.3 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 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 (in bijlage F is de afleiding van de formule weergegeven):

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

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 profielfracties 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.

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

3.4 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 (in bijlage F is de afleiding van de formule opgenomen):

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

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

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 restantvolume correctiefactor 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 restantvolume correctiefactor 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 ⁹ , 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	
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

⁹ 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.

3.5 Raakvlakken en impact met andere geprofileerde categorieën

Allocatiepunten artikel 1, lid 2 en 3 met profielallocatie

Geprofileerde allocatiepunten die deel uitmaken van een afnemer zoals gedefinieerd onder artikel 1, lid 2 en 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 en 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 levertype (AMI of AZI). Voor iedere E3 profielcategorie geldt dat er profielfractiereeksen wordt vastgesteld per energierichting. Daarnaast geldt dat door de keuze van optie 3 als oplossing voor de tariefcorrectiefactor (zie 2.8), 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 levertype (AMI of AZI). Ook voor profielcategorie E4A geldt dat er profielfractiereeksen vastgesteld gaat worden per energierichting. Daarnaast geldt dat door de keuze van optie 3 als oplossing voor de tariefcorrectiefactor (zie 2.8), 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.

3.6 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 profielfracties en scheiding tussen afname en invoeding ten aanzien van:

- de verdeling van volumes naar verbruiksmaanden;
- 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 profielfracties voor invoeding die behoren bij AMI en desbetreffende profielcategorie en netgebied.

3.7 Raakvlakken met klantprocessen

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

4 Impact

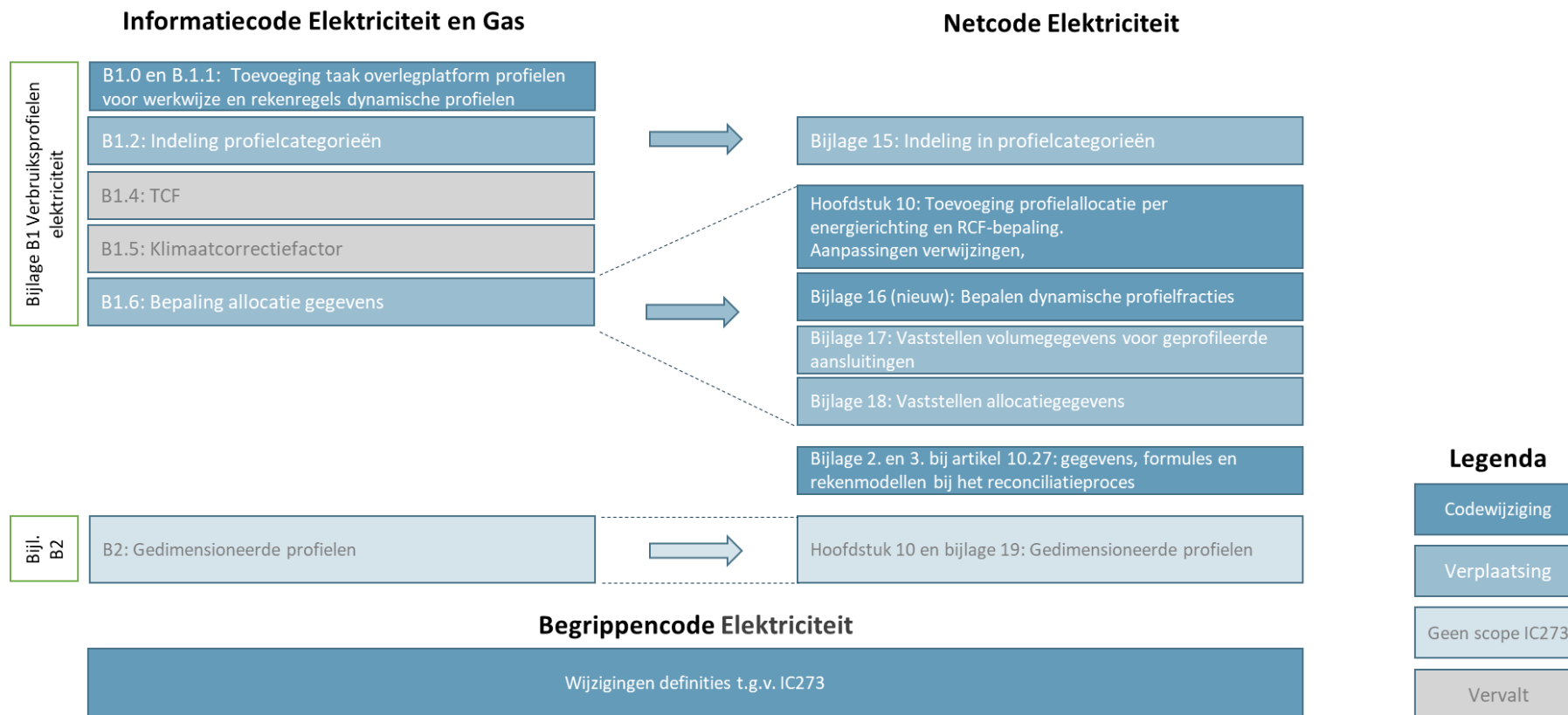
4.1 Impact op codes

Het issue heeft impact op de nationale codes (Informatiecode Elektriciteit en Gas, Netcode Elektriciteit en Begrippencode Elektriciteit).

Bij het opstellen van de codewijzigingsvoorstellen zijn de volgende uitgangspunten gehanteerd:

- Alle onderdelen die betrekking hebben op de uitvoering van de profielallocatie elektriciteit door de netbeheerder worden opgenomen in de Netcode Elektriciteit.
- Momenteel staan een aantal bepalingen over de uitvoering van profielallocatie elektriciteit in bijlage B1 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas opgenomen:
 - De bepalingen in de Informatiecode worden “verplaatst” naar de Netcode Elektriciteit.
 - Enkele bepalingen in de Informatiecode zijn niet meer van toepassing in de tussenoplossing voor de profielenmethodiek (“B1.4 Tariefcorrectiefactoren Elektriciteit” en “B1.5 De klimaatcorrectiefactor”) en komen te vervallen.
- Om alle bijlagen rondom uitvoering van de profielallocatie elektriciteit bij elkaar te houden, wordt ook bijlage “B2 Gedimensioneerde profielen voor openbare verlichting en verkeersregelinstallaties” van de Informatiecode meeverhuisd naar de Netcode Elektriciteit. Dit is geen onderdeel van IC273, echter wel een onderdeel van de codewijzigingsvoorstellen.

In onderstaande figuur is een schematisch overzicht gegeven van de wijzigingen.



Figuur 2: Overzicht wijzigingen codes

Onderstaande impact is geactualiseerd op basis van de artikelen die betrekking hebben op IC273 van het codewijzigingsvoorstel tussenoplossing profielallocatie zoals door de ALV NEDU op 8 september 2021 is vastgesteld.¹⁰ Het voorstel kan nog aan wijzigingen onderhevig zijn in het codewijzigingstraject en is pas definitief bij publicatie in de Staatscourant. Derhalve wordt voor de meest actuele versie van het codewijzigingsvoorstel verwezen naar dit traject of naar de definitieve publicatie.

¹⁰ ALV NEDU, 8-9-2021, 007.2.1 - CWV BR-2021-1822 Tussenoplossing profielallocatie

4.2 Impact op 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
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept 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
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept 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
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept 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
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept 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. Vooral nog 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 kwartier.

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.

[13-07-2002] besluit 100871/5
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[27-02-2009] besluit 102466/23
[16-08-2012] besluit 103897/18
[12-05-2016] besluit 2016/202149
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[13-07-2002] besluit 100871/5
[22-12-2016] besluit 19/032994
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept BR-2021-1822
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

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 laaguren van toepassing zijn.

Totale netinvoeding (TNI)

Het saldo van de energie-uitwisseling op de netkoppelingen gemeten conform 2.1.1 sub a van de Meetcode elektriciteit.

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.

Verondersteld geprofileerd verbruik (VGV):

De profiel fractie (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.

Verrekenperiode

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

Verondersteld geprofileerde afname (VGA):

De profiel fractie voor afname (PFA) vermenigvuldigd met de som van de standaardjaarafnames van alle allocatiepunten per BRP per leverancier per netgebied in een profielcategorie.

Verondersteld geprofileerde invoeding (VGI):

De profiel fractie voor invoeding (PFI) vermenigvuldigd met de som van de standaardjaarinvoedingen van alle allocatiepunten per BRP per leverancier per netgebied in een profielcategorie.

4.3 Impact op 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 respectievelijk de afnamecategorie voor gas die van toepassing is op de desbetreffende aansluiting;

[...]

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 profielfracties, indien van toepassing per tariefperiode.

5.3.2.5.

De netbeheerder bepaalt h~~H~~et 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:~~

- ~~a. meetinrichtingen op aansluitingen, die hij op grond van paragraaf 6.2 van deze code van de desbetreffende meetverantwoordelijken ontvangt;~~
- ~~b. meetinrichtingen in het overdrachtspunt 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) overdrachtspunt(en) van de aansluitingen van zijn net met andere netten. [vervallen]~~

Bijlage 1. ~~Verbruiksp~~rofielen 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~~En 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 profielfracties 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 ~~S~~standaardprofielen elektriciteit

B1.1.1

Een standaardprofiel voor afname respectievelijk standaardprofiel voor invoeding is opgebouwd uit profielfracties van de standaardjaarafname respectievelijk standaardjaarinvoeding voor ieder kwartaal van het jaar. De profielfracties 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 profielcategorie de profieldata de standaardprofielen voor het volgende kalenderjaar vast en stelt deze ter beschikking aan de netbeheerders, leveranciers en de programmaverantwoordelijken die balansverantwoordelijkheid dragen voor profielafnemers.

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 standaardprofielen](#) data 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. [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]~~

B1.4. 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 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 standaardjaarafnames van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) 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:~~

~~$$TF_{PV,PC,TC,TP} = \Sigma SJA_{PV,PC,TC,TP} / \Sigma SJA_{PV,PC,TC}$$~~

~~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.

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 verkeersregelininstallaties

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)
- 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 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

[...]

Artikel 2.1.3	a	de naam van de aangeslotene met wie de aansluit- en transportovereenkomst is gesloten;								
------------------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[...]										
	q	de profielcategorie voor elektriciteit exclusief het vastgesteld afnametype respectievelijk de afnamecategorie voor gas die van toepassing is op de desbetreffende aansluiting;		x	x	x	x	x	x	x

4.4 Impact op Netcode Elektriciteit

[24-03-2018] besluit 2017/203224
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[26-03-2020] voorstel BR-2019-1624
[20-05-2021] BR-2021-1820
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept BR-2021-1822[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[13-03-2017] voorstel NEDU-7002
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202148
UIT/502876
[13-03-2017] voorstel NEDU-7002
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-02-2019] besluit

Artikel 1.4

De processen in de artikelen ~~3.2~~, 3.3, ~~9.2, 9.4 tot en met 9.11~~ de paragrafen 9.1, 9.2, 9.9, 9.10 en 9.11, de artikelen 9.19, 13.11 tot en met 13.14, alsmede de hoofdstukken 10 en 11, inclusief de bijlagen 2, ~~en 3~~, 16, 17, 18 en 19, worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.

Artikel 10.17

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.
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.
12. De netbeheerder gaat voor het samenstellen van de meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid uit van de meetgegevens:
 - 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
 - b. die hij uitleest uit meetinrichtingen in het overdrachtpunt 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
 - c. geregistreerd door de meetinrichtingen in het (de) overdrachtpunt(en) van de aansluitingen van zijn net met andere netten.
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 1 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:
 - a. 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;
 - b. 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.

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 IcEG blijft staan, maar die paragraaf wel van toepassing is op meetgegevens t.b.v. balancerings

Artikkelid wordt nu uitgebreid met aansluitingen op slimmeterallocatie en netkoppelpunten.

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

Onbemeten aansluitingen

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [01-01-2020] besluit ACM/UIT/516247
 [24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept 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
 [24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [24-06-2021] concept 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
 [24-06-2021] concept BR-2021-1822

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

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

[01-08-2013] besluit 103834/122
 [01-02-2019] besluit UIT/502876
 [24-06-2021] concept BR-2021-1822

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:
 - a. 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 "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 tellerstanden voor de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie en voor zover van toepassing de daarbij behorende vermenigvuldigingsfactor(en) door.

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

Bepaling restantvolume

Per BRP per Tel-aangeslotene, en per profielcategorie per BRP en per LV

[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] CWW Dagelijksversturen meetwaarden telemetrie
GV

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept 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] CWW IC 231
[24-06-2021] concept 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] CWW IC 231

[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
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept 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] CWW IC248/249
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[17-07-2020] CWW IC248/249
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

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 [werkkalender](#) dag 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 [werkkalender](#) dag 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 [werkkalender](#) dag na afloop van het desbetreffende etmaal.

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.

Proces eerste werkdag

Proces 5^e werkdag

Het proces op de 10^e werkdag

[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202148
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept 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
[24-06-2021] concept 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
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[15-05-2004] besluit 101787/3
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept 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 ACMI/UIT/544512
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

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 10.23

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 (nu-9)	X	
B	De definitieve meetrestantvolumecorrectiefactor per onbalansverrekeningsperiode in zijn (deel)gebied.	X	

C	Het definitieve totaal verbruik volume voor afname en het definitieve totaal volume voor invoeding van profielafnemers per onbalansverrekeningsperiode in zijn (deel)gebied.	X	
D	De historie op het aansluitingenregister betreffende de volgende items:		
D1	De standaardjaarafnames en standaardjaarinvoedingen 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
G	De meterstanden die reeds zijn gereconcilieerd moeten herkenbaar zijn Een indicatie per meterstand of de bijbehorende afname dan wel invoeding reeds gereconcilieerd is		X

2	Procesgegevens	Groep I	Groep II
A	Het De definitieve Gecorrigeerd geprofileerde verbruik afname en invoeding per dag per tariefperiode per aangeslotene per tariefregime		X
B	Aan welke leverancier en Programmaverantwoordelijke BRP de Geprofileerde verbruiken afname en invoeding zijn toegerekend	X	
C	Toekenning werkelijke verbruik afname en invoeding per maand per tariefperiode per aangeslotene per leverancier en Programmaverantwoordelijke BRP		X
D	De meterstanden die reeds zijn gereconcilieerd 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.

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

Het reconciliatie proces kent de volgende stappen:

- [Aan de hand van de vastgestelde meterstanden per aansluiting bepalen van het te reconciliëren volume](#)
- [Berekenen van het te reconciliëren volume per aansluiting](#)
- [Het te reconciliëren volume per aansluiting verdelen naar de juiste kalendermaanden](#)

[01-01-2003] besluit 101163/4
[24-03-2018] besluit 2017/203224

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[24-06-2021] concept 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
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

32. Het te reconciliëren volume sommeren naar BRP
43. Het te reconciliëren volume m.b.t. tot de netverliezen bepalen.
54. Bericht met de te reconciliëren volumes per BRP naar de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet sturen
65. Sommatie ontvangen gegevens naar de netbeheerders naar BRP
76. Het berekenen van de gemiddelde gewogen day-aheadclearingprijs per maand voor normaaluren en laaguren
87. 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 = restantvolume correctiefactor

NV = netverliezen

LD profielen = landelijk debiet van profielafnemers

N = normaaluren

L = laaguren

1 Berekenen van het te reconciliëren volume per aansluiting

- 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 profielfracties die gecorrigeerd zijn voor de restantvolume correctiefactor. Het toegerekende volume kan bepaald worden aan de hand van de volgende formule:

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

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

$$(PF * MCF)_{N, \text{dag } x} = \left[\sum_{29}^{92} PF \right] + MCF_{N, \text{dag } x}$$

$$MCF_{N, \text{dag } x} = \frac{\sum D_{\text{inkomend } N, \text{dag } x} - \sum D_{\text{toekomstige } N, \text{dag } x} - \sum NV_{N, \text{dag } x}}{\sum P_{\text{verbruikstermijn } N, \text{dag } x}}$$

- 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 profielfracties voor de betreffende maand ten opzichte van de totale profielfracties 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. Splitsing vindt als volgt plaats:

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

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

toevoeging om redundantie te voorkomen in 1.4, 1.5 en 1.6.
Daarnaast is het woord "kan" vervallen en schrijft de huidige codetekst de detailberekenningswijze verplicht voor terwijl andere berekeningswijzes die tot hetzelfde eindresultaat leiden meer voor de hand liggen. De formules worden dan ook vervangen door de functionele verplichting

huidige tekst is allesbehalve helder ("normaal en laagurenperiode" is eigenlijk enkeltarief) en door de wijzigingen tbv dynamische profielen zou er een veelheid aan formules ontstaan.

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[10-07-2019] besluit ACM/UIT/509776
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[01-01-2003] besluit 101163/4
[24-03-2018] besluit 2017/203224
[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[24-06-2021] concept BR-2021-1822

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

- 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

$$V_{\text{Ngecorrigeerd}} = V_{\text{hoogavond, gemeten}} + \frac{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{\text{N, verbruiksperiode}} - \sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{\text{hoogavond}}}{\sum_{\text{start verbruiksperiode}}^{\text{eind verbruiksperiode}} (PF * MCF)_{\text{hoogavond, verbruiksperiode}}} * V_{\text{laagavond, gemeten}}$$

— Voor de laaguren-periode geldt:

$$V_{\text{Lgecorrigeerd}} = V_{\text{Lgemeten}} - (V_{\text{Ngecorrigeerd}} - V_{\text{hoogavond, gemeten}})$$

- 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:

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

$$V_{\text{reconclitatie, L, verbruiksperiode}} = V_{\text{toegerekend, L, verbruiksperiode}} - V_{\text{actueel, L, verbruiksperiode}}$$

- 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:

$$V_{\text{reconclitatie, N, verbruiksperiode}} = V_{\text{recon, N, begin maand}} + V_{\text{recon, N, begin maand+1}} + \dots + V_{\text{recon, N, eind maand}}$$

$$V_{\text{recon, N, maand}} = \frac{\sum_{\text{start datum maand}}^{\text{eind datum maand}} (PF * MCF)_{\text{N, maand}}}{\sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF * MCF)_{\text{N, verbruiksperiode}}} * V_{\text{recon, N, verbruiksperiode}}$$

Dit dient gesplitst te gebeuren voor normaaluren en laaguren-periode.~

[vervallen]

[...]

de berekening van het oorspronkelijke 1.6 is misplaatst t.a.v. de berekeningsstappen: De verdeling naar tariefperiodes en maanden (huidig 2.1) heeft al plaatsgevonden voordat het verschil tussen toegerekend en vastgesteld berekend wordt. Ook het woord 'actueel' in de huidige beschrijving matcht niet met eerdere beschrijvingen.

Voorstel huidig 1.6 wordt vervangen door nieuwe 1.8.

Vervanging voor huidig 1.3

Vervanging van huidig 1.6

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

Huidig 2.1 wordt vervangen door nieuwe 1.4

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.
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.

Herformulering van oorspronkelijke B1.2.11 IeEG

[24-06-2021] concept 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.

[24-06-2021] concept 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.

$\sum SII_{BRP, LV, PC, TP}$ = 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.

[24-06-2021] concept BR-2021-1822

Bijlage 18 Vaststellen meetgegevens ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid voor geprofileerde aansluitingen

1. De netbeheerder bepaalt voor elk netgebied per onbalansverrekeningsperiode de restantvolume correctiefactor (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 restantvolume correctiefactor

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:

$V_{Gl_{BRP, LV, PC}}$ = 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 restantvolumevolume correctiefactor

4.5 Impact op overige technische codes

Er is geen impact op andere technische codes voorzien.

4.6 Impact op Procesmodellen

Momenteel bestaat er geen MSP (Markt- en SubProcessen) of DPM (Detail Proces Model) Wholesale Elektriciteit waarin de huidige allocatieprocessen elektriciteit in de sector zijn vastgelegd. Derhalve worden in dit document geen proceswijzigingen voorgesteld. In een separaat traject van Allocatie 2.0 worden de huidige Wholesale E processen opgesteld.

5 Invoeringsstrategie

5.1 Afhankelijkheden en randvoorwaarden

IC273 is release afhankelijk waarbij de volgende afhankelijkheden en randvoorwaarden gelden:

- De oplossing dient tegelijkertijd met de omzetting van de gegevensuitwisseling van de allocatieresultaten van EDI naar XML te worden doorgevoerd. Naast de gegevensuitwisseling zoals beschreven in dit document, wordt in de omzetting van de allocatieberichten naar XML ook de input van “IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting” opgenomen.
- De uitwerking en vaststelling van:
 - de werkwijze en rekenregels voor de bepaling van dynamische profielfracties inclusief de rekenregels indien er onvoldoende meetdata ter beschikking is of als er onvoldoende allocatiepunten zijn uitgelezen (werkgroep B1);
 - de minimale hoeveelheid benodigde allocatiepunten per netgebied, per profielcategorie en per vastgestelde afnametype in de steekproef (werkgroep B1);
 - de procesafspraken en realisatie van de aanlevering van (voldoende) geanonimiseerde meet- en stamdata door leveranciers ten behoeve van de bepaling van dynamische profielfracties door de netbeheerders (werkgroep B2).
- De dynamische profielfracties hebben impact op de bepaling van SJA en SJI, derhalve dient de voorziene oplossing van “IC256 SJI-SJA 2.0” tegelijkertijd doorgevoerd te worden.

5.2 Transitiemaatregelen

In onderstaande tabellen zijn per proces de transitie-effecten en -maatregelen geïnventariseerd. De uitwerking van de transitiemaatregelen is geen onderdeel van dit document.

Forecasting

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
1	De gewijzigde profielmethode heeft impact op de forecasting van langere termijn posities en balanceren na live gang	Het doel is om voor de live gang van tranche 2 inzichtelijk te maken wat de effecten zijn van de nieuwe methode voor toewijzen van volumes voor geprofileerde aansluitingen. Zodat BRP's hun forecasts daar op aan kunnen passen, zowel voor het bepalen van langere termijn posities en voor de balanceren kort na live gang.	Simuleren van IC273 door vroegtijdig minimaal profielfracties en RCF-waarden aan alle BRP's beschikbaar te stellen. (Op basis van profielfracties en RCF-waarden, is door de BRP de berekening te maken van het verondersteld en gecorrigeerde geprofileerde volume voor hun portfolio).	- Data profielfractiebepaling moet tijdig beschikbaar zijn (datum?). Hiervoor dienen procesafspraken te hebben plaatsgevonden, proces en tools gereed te zijn om profielfracties te berekenen. - De berekeningsmethode dient volledig uitgewerkt en toepasbaar te zijn. - Gegevensuitwisseling simulatie vindt niet plaats met berichtenverkeer maar met behulp van ad hoc gegevensuitwisseling.

Balanshandhaving

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
2	Extra risico's voor de inzet van balanceringsdiensten, regel- of noodvermogen in de eerste dagen na livegang ten gevolge van de overgang naar een nieuwe methodiek.	Voorkomen te kort aan beschikbare vermogen balanceringsdiensten / regelvermogen / noodvermogen bij onbalans.	Tijdelijk meer ruimte / vermogen van balanceringsdiensten / regelvermogen/noodvermogen na livegang.	- Tijdig oproepen door TenneT voor meer biedingen voor balanceringsdiensten/regelvermogen/noodvermogen aan de markt (vergelijkbaar met de situatie van zonsverduistering). - Monitoren voldoende beschikbaar vermogen i.r.t. extra risico's onbalans.

Profielfractiebepaling

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
3	Nieuwe profielfractiebepaling	Tijdig inzicht in de kwaliteit van de allocatie en allocatieversies door de nieuwe profielfractiebepaling en evt configuratie profielfractiebepaling (zoals wegingsfactoren)	Tijdig bereiken van voldoende toestemmingen voor profielfractiebepaling t.b.v. inzicht in de kwaliteit van allocatie(versies) en evt configuratie profielfractiebepaling (zoals wegingsfactoren)	- Zie requirements bij 1. - Inrichting van monitoring voor het behalen en borgen van voldoende allocatiepunten in de steekproef. - Rapporteren van verwachte kwaliteit van allocatieversies.
4	Vanaf datum live gang wordt gebruik gemaakt van prognoseprofielen voor nieuwe indelingen welke voor livegang beschikbaar dienen te zijn.	Tijdige beschikbaarheid van prognoseprofielen.	Commissie verbruiksprofielen stelt de prognoseprofielen voor het jaar vanaf livegang vast voor alle profielfractiereeksen.	- Voor alle profielencategorieën, veronderstelde afnametype, energierichtingen en netgebieden, worden gestandaardiseerde profielfractiereeksen ("prognoseprofielen") vastgesteld door de Commissie Verbruiksprofielen. Vaststelling en distributie vindt plaats conform tijdslijnen van de huidige jaarlijkse profielen elektriciteit.

Meterstanden berekenen

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
5	De gewijzigde profielfractiebepaling voor dubbeltarief profielcategorieën (ongeveer "2" gesommeerd voor één jaar in plaats van "1"), heeft impact op de rekenregels voor het berekenen van meterstanden.	Voorkomen van complexe transitie-functionaliteit die rekening houden met overgang van berekeningsmethodiek voor het berekenen van verbruiken over een periode van voor en na livegang. Deze maatregel geldt voor alle leveranciers en RNB.	Voor alle geprofileerde aansluitingen worden voor de livegangdatum meterstanden vastgesteld. (Deze maatregel is ook benodigd voor het proces voor het valideren van meterstanden en het reconciliatieproces).	- Vaststellen van meterstanden op de livegangdatum voor alle geprofileerde aansluitingen. Indien livegang op 1 januari plaats vindt, is synergie te behalen door de vaststelling van de zgn jaarlijkse "1 januari standen".

Meterstanden valideren

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
6	De gewijzigde profielfractiebepaling voor dubbeltarief profielcategorieën (ongeveer "2" gesommeerd voor één jaar in plaats van "1"), heeft impact op de rekenregels voor het valideren van meterstanden.	Voorkomen van complexe transitie-functionaliteit die rekening houden met overgang van berekeningsmethodiek voor het valideren van verbruiken over een periode van voor en na livegang. Deze maatregel geldt voor alle leveranciers en RNB.	Zie maatregel Meterstanden berekenen.	Zie maatregel Meterstanden berekenen.

Disputen meterstanden

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
7	Uitval cases dispuutsproces na livegang voor meterstanden van voor livegang.	Oplossen disputen voor meterstanden voor livegang.	- Zo veel als mogelijk oplossen van disputen voor livegang - Handmatige acties voor afhandeling na livegang.	- Uitwerken maatregelen dispuutsproces.

SJA/SJI-berekening: zie "IC256 SJI SJA 2.0"

Allocatie

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
8	Vanaf livegang loopt het allocatievenster nog 10 werkdagen voordat de allocatie van de laatste dag voor livegang definitief is.	Het juist berekenen en communiceren van de allocatieresultaten na livegang van de verbruiksdagen voor livegang.	N.t.b.	N.t.b.

Reconciliatie

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Requirements
9	Reconciliatie is een maandproces, verandering van rekenregels tijdens een maand heeft impact op de reconciliatieberekeningen.	Voorkomen van transitie effecten en complexe transitiemaatregelen binnen een maand.	Livegang op 1e van een maand (Zie ook contracten balancerings?)	Livegang op 1e van een maand
10	Andere rekenregels voor herallocatie/reconciliatie voor en na livegang.	Het maken van een knip voor de rekenregels voor livegang datum en rekenregels voor na livegangdatum.	Zie maatregel Meterstanden berekenen.	Zie maatregel Meterstanden berekenen.
11	Allocatiegegevens in de reconciliatie	Zorgdragen dat de (her)allocatie in de reconciliatie gelijk is aan de gealloceerde volumes waarbij de rekenregels voor livegang verschillen ten opzichte van na livegang.	N.t.b.	N.t.b.

5.3 Release

	Release onafhankelijk		Release afhankelijk
Na vaststelling ALV NEDU			
Sectorrelease xxxx			
Specifieke datum			

6 Te vervallen issues

Het volgende issue komt te vervallen:

- IC271 Uniforme berekening tariefcorrectiefactor

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	De huidige statische profielenmethodiek voor elektriciteit is niet meer geschikt voor de situatie waarbij er sprake is van een sterke groei van decentrale opwek door met name zonPV en een steeds groter wordende grilligheid en onderlinge verscheidenheid in afname van gebruikers. Voor 1-1-2023 is een noodzakelijke tussenoplossing nodig om de huidige profielmethode te verbeteren omdat de wettelijke grondslag voor cSMA zoals voorzien in de Energiewet 1.0 pas na de houdbaarheidsdatum van de huidige profielmethode (1-1-2023) aanwezig is.
2. Wat zijn de doelstellingen die met het codevoorstel worden nagestreefd en op welke wijze draagt het codevoorstel bij aan het verwezenlijken van die doelstellingen?	Doelstelling: Tot een nauwkeurigere allocatie van volumes van geprofileerde aansluitingen aan marktpartijen leiden door: - Een oplossing te bieden die ook rekening houdt met invoeding; - Een oplossing te bieden voor de dynamische effecten van invoeding en afname in de allocatie; - Maximaal herbruikbaar is voor cSMA en restgroep berekeningen; - Realiseerbaar is voor 1-1-2023. Het voorstel draagt bij aan een oplossing voor het probleem dat de volumes in de allocatie steeds onnauwkeuriger worden toegewezen aan marktpartijen. Het voorstel draagt bij aan: - de kwaliteit van de nominatie (vermindering risico's op onbalans); - reconciliatieresultaten (afname van de te verrekenen volumes in de reconciliatie) en; - het functioneren van de Nederlandse elektriciteitsmarkt (vermindering t.a.v. de steeds groter wordende afwijkingen van toegewezen verbruiken aan marktpartijen t.o.v. daadwerkelijk 'eigen' portfoliovolumes).
3. Op welke wijze houdt het codevoorstel rekening met het belang van:	
a. <i>het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening?</i>	Het voorstel draagt bij aan de betrouwbaarheid van het functioneren van de energievoorziening door een positieve impact op de balancering van elektriciteit in Nederland.
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	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.
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	Niet van toepassing

d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	De kwaliteit van de allocatie, die door de netbeheerders wordt uitgevoerd, wordt door het codevoorstel bevorderd.
e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	Het codewijzigingsvoorstel heeft geen invloed op de wijze waarop balanshandhaving wordt uitgevoerd.
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	Alternatieven zijn overwogen en zijn te uitgebreid om in deze tabel op te nemen. In het volgende document zijn de alternatieven en de keuzes die gemaakt zijn opgenomen: "Besluitvormingsdocument alternatieve oplossing allocatie kleinverbruik", versie 0.99, SSG Allocatie 2.0, 21-09-2020. Samenvattend "[sluiten de gemaakte] hoofdkeuzes het beste aan bij de doelen en uitgangspunten van Allocatie 2.0 en zijn een verbetering van de allocatie. Deze hoofdkeuzes zijn het meest toekomstvast, en de benodigde investeringen zijn het best herbruikbaar bij een latere invoering van cSMA. De bouwtijd voor de verschillende opties is vergelijkbaar en daarmee niet onderscheidend. Daarnaast voldoen deze hoofdkeuzes het beste aan de Europese regelgeving."
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	De codevoorstellen hebben effect voor de Balance Responsible Parties (BRP) en leveranciers door een oplossing te bieden voor de huidige allocatieproblematiek. De processen en systemen van de regionale netbeheerders en landelijke netbeheerder dienen hiervoor aangepast te worden.
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	Ja: Een afhankelijkheid t.a.v. van: - IC241 Standaard jaarvolume invoeding en afname (SJI en SJA) Een codewijziging die nog in behandeling is en op dezelfde codetekst betrekking heeft als van dit issue: - IC271 Uniformering berekening tariefcorrectiefactor Codewijzigingsvoorstellen die tegelijkertijd geldig dienen te zijn: - ICxxx Berekening standaard jaarvolume invoeding en afname bij dynamische profielen - ICxxx Gegevensuitwisseling allocatieresultaten Daarnaast zijn Europese verordeningen en richtlijnen waarmee het voorstel in lijn ligt: - Europese Verordeningen 2019:943, 2019:944 Europese Electricity Balancing Guidelines (EB GL)

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

Voor IC273 zijn vier werkgroepen betrokken (B1 tot en met B4). Waar in onderstaande vragenlijst geen verwijzing of beknopte verwijzing naar een werkgroep is opgenomen, dan betekent dit dat privacy impact beoordeling plaats vindt bij de producten van de betreffende werkgroep. Dit betreffen veelal onderliggende producten voor dit issue zoals de uitwerking van de profielfractiebepaling en het proces voor het verkrijgen en borgen van toestemmingen van aangeslotenen. Het is evident dat voor de verschillende werkgroepen sprake is privacy impact.

Vraag	Antwoord
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja. Verdeeld voor de vier B-werkgroepen: B1: Nee, profielfracties worden berekend op basis van geaggregeerde meet- en klantdata van voldoende aansluitingen. B2: Ja, op basis van toestemming van klanten voor het uitlezen van slimme meters en gebruik maken van meet- en klantdata. B3: Indeling in profielcategorieën en kenmerken van de aansluiting t.b.v. toepassen profielfractiereeksen B4: In de tussenoplossing wordt naast de huidige bepaling van afname in de profielallocatie, de toegewezen kwartervolumes aan BRP's en leveranciers ook gebaseerd op de som van de SJI's (invoeding) van de allocatiepunten die behoren bij de actuele BRP en leverancier per netgebied.
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	Ja, Werkgroep B1: Geen verwerking van persoonlijke gegevens maar van geaggregeerde meet- en klantdata. Werkgroep B2: Profielfractiebepaling wordt mogelijk gemaakt middels toestemming van de eindklant aan de leverancier voor het uitlezen van kwartierstanden van slimme meters en het gebruik maken van meet- en klantdata van allocatiepunten. De gegevens mogen geaggregeerd worden door de leverancier om vervolgens gebruikt te worden t.b.v. de profielfractiebepaling. Werkgroep B3/4: Het uitvoeren van de profielallocatie is een taak van de regionale netbeheerders.
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	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". Doel van de wijziging is een nauwkeurigere toewijzing in de allocatie van elektriciteit van volumes aan marktpartijen per 1-1-2023.
De gegevens	

4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Werkgroep B1/B2: De deelnemende leveranciers verwerken de persoonsgegevens tot geanonimiseerde (niet herleidbare) data voorafgaand aan het beschikbaar stellen. Voor iedere deelnemende leverancier geldt dat aan de privacy eisen voldaan dient te worden. Werkgroep B3 Er is onderbouwd dat onderscheid in de allocatie van populaties met en zonder invoeding, sterk bijdragen aan een nauwkeurigere allocatie van volumes (zie eindrapport werkgroep B3¹¹). Werkgroep B4: <i>Proportionaliteit</i> Het gebruik van het basisgegeven SJA en SJI per allocatiepunt en actuele BRP en leverancier per allocatiepunt, zijn noodzakelijk om een minimaal een berekening te kunnen maken van het elektriciteitsvolume om per kwartier aan een BRP en leverancier toe te wijzen. Voor het SJA en 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 populaties nauwkeuriger berekend kunnen worden zonder dat er wezenlijk andere gegevenssoorten worden toegevoegd die inbreuk maken op de persoonlijke aspecten van de klanten achter allocatiepunten. <i>Subsidiariteit</i> Het voorstel betreft een verbetering van de huidige profielenmethodiek. Er is door onderzoek vastgesteld dat de 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. IC273 verbetert het huidige probleem aanzienlijk, maar is op termijn onvoldoende. Gemeten kwartierwaarden zijn noodzakelijk voor een nauwkeurige toewijzing van volumes aan marktpartijen ("cSMA"). Voor het uitlezen en gebruiken van slimme meetdata voor allocatie is echter een wettelijke taak en vastlegging van de wijze van alloceren benodigd.
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt?) <2.2 NOREA>	Werkgroep B1/B2: De deelnemende leveranciers anonimiseren de noodzakelijke data voorafgaand aan beschikbaar stellen aan de regionale netbeheerders. Hiermee is er geen sprake meer van (herleidbare) persoonsgegevens. Werkgroep B3/B4: Niet anders dan nu: profielallocatie betreft een geautomatiseerd proces met aggregatie van persoonsgegevens.
Verzamelen van gegevens	

¹¹ Notitie Onderzoek toekomstvastе inrichting profielcategorie, Eindadvies werkgroep B3 - Allocatie 2.0, versie 0.9, 2021-02-15.

6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	Wergroep B1/B2: Op basis van toestemming van de klant worden gegevens verzameld ten behoeve van profiel fractiebepaling. Wergroep B3/B4: Allocatie staat in de Elektriciteitswet niet specifiek genoemd als één van de wettelijke taken van de RNB. 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”.
7. Is duidelijk of u de gegevens verzamelt op basis van opt-in (verzameling uitsluitend als de betrokkene daarvoor toestemming heeft gegeven) of op basis van opt-out (verzameling tenzij de betrokkene daartegen bezwaar heeft gemaakt)? <4.4 NOREA>	Wergroep B1/B2: Op basis van toestemming. Wergroep B3/B4: Op basis van een wettelijke taak.
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Wergroep B1/B2: Ja, profiel fractiebepaling vindt plaats op basis van geaggregeerde meet- en klantdata. De leverancier heeft toestemming voor het uitlezen van slimme meters en aggregeren en gebruik van deze data. Wergroep B3/B4: Ja, betreft een uitbreiding van de huidige profielallocatieproces: naast afname gaat ook rekening gehouden worden met invoeding. De wijziging betreft het toevoegen van het equivalent van afname van het huidige allocatieproces: de SJI-waarde van allocatiepunten en de actuele BRP en leverancier per allocatiepunt.
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Wergroep B1: Niet van toepassing Wergroep B2: De bewaartermijn voor individuele meet- en klantdata op basis van toestemming is afhankelijk van de reikwijdte van het mandaat van de aangeslotene met de leverancier.. Wergroep B4: Het betreft een aanpassing van een huidig proces die geen wijzigingen voor bewaartermijnen tot gevolg heeft.
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Wergroep B1/B2: Ja dat is mogelijk Wergroep B3/B4: Het betreft een aanpassing van een huidig proces die geen wijzigingen voor verwijdering of vernietiging van gegevens tot gevolg heeft.
11. Zo ja, worden de gegevens na verstrijken van de bewaartermijn op zo’n manier vernietigd of verwijderd dat ze niet meer te benaderen zijn en te gebruiken zijn? <6.2.1 NOREA>	Wergroep B1/B2: Ja dat is mogelijk Wergroep B3/B4: Het betreft een aanpassing van een huidig proces die geen wijzigingen voor verwijdering of vernietiging van gegevens tot gevolg heeft.

Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact

Onderstaand staan een aantal vragen die beogen te bepalen of er een nadere analyse nodig is op de bestaande beveiligingsmaatregelen om te borgen dat nog aan de eisen voor dataveiligheid wordt voldaan.

Vraag	Antwoord
1. Betreft het een aanpassing op een bestaand marktproces of een geheel nieuw marktproces?	IC273 betreft een aanpassing van een bestaand marktproces. NB De distributie van profielfracties wordt gezien als data die openbaar bekend mag zijn.
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	In het proces zijn geen extra maatregelen genomen t.a.v. het huidige proces.
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Ja, allocatieresultaten worden niet meer in EDI-format maar in XML-format gecommuniceerd. In combinatie met “IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting” wordt de overkoepelende gegevensuitwisseling van de allocatieresultaten bepaald door de werkgroep C1 van Allocatie 2.0.
4. Verandert door het issue het belang van de betreffende gegevensuitwisseling of de mogelijke schade die kan ontstaan bij verkeerd gebruik van de gegevens	Het belang van de aangepaste gegevensuitwisseling is gelijk aan het belang van de huidige gegevensuitwisseling.

Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact

Onderstaand een aantal vragen om te bepalen of er reden is om vanuit de Technische Commissie een aantal standaarden of technieken te evalueren om te borgen dat de processen ongestoord kunnen blijven werken.

Vraag	Antwoord met korte toelichting
Als in het proces, waar het issue betrekking op heeft, gebruik wordt gemaakt van uitwisseling van berichten tussen marktpartijen	
1. Is er sprake van een nieuwe berichtuitwisseling?	Ja, v.w.b. dynamische profiel fracties.
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Ja, v.w.b. gegevensuitwisseling van allocatieresultaten. Door wijzigingen van de inhoud van de allocatieresultaten (onder andere worden resultaten per energierichting uitgewisseld) geldt de randvoorwaarde dat de huidige allocatieresultaten niet meer in het huidige EDI format, maar in XML-format gecommuniceerd gaan worden. In combinatie met "IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting" wordt de overkoepelende gegevensuitwisseling van de allocatieresultaten bepaald door de werkgroep C1 van Allocatie 2.0.
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Ja, de aantallen wijzigen aangezien allocatieresultaten voor beide energierichtingen gecommuniceerd worden in plaats van één energierichting en er sprake is van een extra dimensie t.a.v. profielcategorieën.
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Zie 2.
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze) van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Zie 2.

Bijlage E – Vragen ter elicitering van non-functionele eisen

Onderstaand staan een aantal vragen die beogen een inschatting te geven van de eisen die worden gesteld aan een werkende oplossing zoals die in het issue wordt voorgesteld. Deze eisen zijn van belang voor het juist inrichten en laten werken van de gekozen oplossing.

Onderstaande beantwoording van vragen is alleen gericht op het onderdeel profielfractiedistributie (zie 3.3). De uitwerking van gegevensuitwisseling van allocatieresultaten middels nieuw XML-berichten, is ondergebracht in werkgroep C1 en bevat naast profielallocatie ook de andere allocatiemethodes.

Vraag	Antwoord
1. Wat is de benodigde security (BIV codering kan hierbij volstaan)?	Profielfractiedistributie is algemene data die gedeeld mag worden buiten de betrokken marktrollen en geen schade veroorzaakt. De hierbij passende BIV-codering is: Laag - Weinig tot geen reputatieschade, geen tot beperkte overtreding van wet- en regelgeving, operationele schade bij een enkele partij, <1M.
2. Wat is de verwachte frequentie van uitwisseling (aantallen per tijdseenheid)?	Dagelijks voor 10:00 uur worden voor alle profielfractiereeksen waarvoor een update is, verstuurd door de regionale netbeheerder aan de BRP's, leveranciers en netbeheerder van het landelijk transportnet.
3. Wat is de verwachte functionele omvang van de uit te wisselen berichten?	Een profielfractiereeks bevat regulier 96 waarden per dag (t.g.v. winter- en zomertijd kunnen dit 4 minder of meer zijn). Profielfractiereeksen gelden per netgebied, per profielcategorie, per vastgestelde afnametype, per energierichting en per update.
4. Wat is de gewenste beschikbaarheid van de uitwisseldienst?	Dagelijks voor 10:00u worden de profielfractiereeksen verstuurd (piek).
5. Wat is de gewenste betrouwbaarheid van de gegevensuitwisseling?	Profielfracties zijn benodigd voor het berekenen van profielallocatieresultaten. De gewenste betrouwbaarheid is hoog.

6. Zijn er (bijzondere) eisen aan de tijdigheid van uitwisseling?

Dagelijks voor 10:00u.

Bijlage F – Afleiding formules voor RCF en GGA / GGI

Uitgangspunten:

- Het restantvolume wordt naar rato van de totale hoeveelheid berekende geprofileerde volumes toegewezen.
- VGA is een negatief getal en VGI is een positief getal (in dit document worden de conventies van Commission Regulation (EU) 2017/2195 art 45 lid 2, sub c gevolgd).
- Indien een restantvolume positief is dan betekent dit per saldo dat er aanvankelijk te veel afname of weinig invoeding is toegekend in de betreffende onbalansverrekeningsperiode in het netgebied. Bij een negatief restantvolume is dat precies omgekeerd. Omdat niet bekend is waar de mismatch zit (mogelijk in beide richtingen) dienen de richtingen evenredig naar rato gecorrigeerd te worden in de juiste richting.
- RCF wordt dusdanig geformuleerd dat de ideale waarde nog altijd “1” is (zoals nu voor MCF), hierdoor is er minder transitie-impact. Bijkomend voordeel van deze keuze is dat GGA identiek wordt berekend zoals dit nu ook voor de huidige GGV het geval is, hetgeen een deel van de functionele impact en transitie-impact ten aanzien van de reconciliatie voorkomt.

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 berekenende volumes en de netverliezen.
TVGV	De som van de absolute waarden van alle veronderstelde geprofileerde volumes in het netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode.
RCF	RestantvolumeCorrectieFactor: factor welke bepaald wordt door de waarde één te verminderen met het quotiënt van het restantvolume en het totaal verondersteld geprofileerde volume.
$VGA_{BRP, LV, PC, VA}$	het veronderstelde geprofileerde verbruik 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. VGA is een negatief getal.
$GGA_{BRP, LV, PC, VA}$	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 restantvolume correctiefactor in het netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode.
$VGI_{BRP, LV, PC}$	het veronderstelde geprofileerde verbruik invoeding (VGI) per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per profielcategorie (PC) van alle desbetreffende allocatiepunten binnen een netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode. VGI is een positief getal.
$GGI_{BRP, LV, PC}$	het gecorrigeerd geprofileerde volume voor energierichting invoeding per Balance Responsible Party (BRP), per leverancier (LV) en per

	profielcategorie (PC) welke is gecorrigeerd met de restantvolume correctiefactor in het netgebied en de betreffende onbalansverrekeningsperiode.
--	--

In woorden:

1. Het gecorrigeerde geprofileerde afname per Balance Responsible Party (BRP), leverancier en profielcategorie

IS GELIJK AAN

2. het reeds berekende veronderstelde geprofileerde afname van de betreffende Balance Responsible Party (BRP), leverancier en profielcategorie gebaseerd op de dynamische profielfracties

PLUS

3. de rato van dit geprofileerd afnamevolume van de betreffende Balance Responsible Party (BRP), leverancier en profielcategorie ten opzichte van de som van de absolute waarden van alle geprofileerde volumes (omdat VGA een negatieve waarde heeft wordt VGA in de formule positief gemaakt om een positief resultaat voor het verhoudingsgetal te verkrijgen)

VERMENIGVULDIGD MET

4. het restantvolume

$$\begin{aligned}
 \text{(1)} \quad \text{GGA}_{\text{BRP, LV, PC, VA}} &= \text{(2)} \quad \text{VGA}_{\text{BRP, LV, PC, VA}} + \text{(3)} \quad \left(- \text{VGA}_{\text{BRP, LV, PC, VA}} / \text{TVGV} \right) \times \text{(4)} \quad \left(\text{REV} \right) \\
 &= \text{VGA}_{\text{BRP, LV, PC, VA}} + \left(- \text{VGA}_{\text{BRP, LV, PC, VA}} \times \left(\text{REV} / \text{TVGV} \right) \right)
 \end{aligned}$$

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

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

Op een soortgelijke wijze is de formule voor GGI af te leiden.

$$GGI_{BRP, LV, PC, VA} = VGI_{BRP, LV, PC, VA} + ((VGI_{BRP, LV, PC, VA} / TVGV) \times (REV))$$

$$= VGI_{BRP, LV, PC, VA} + (VGI_{BRP, LV, PC, VA} \times ((REV) / TVGV))$$

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

$$GGI_{BRP, LV, PC, VA} = VGI_{BRP, LV, PC, VA} - (VGI_{BRP, LV, PC, VA} \times (RCF - 1))$$

$$GGI_{BRP, LV, PC, VA} = VGI_{BRP, LV, PC, VA} - VGI_{BRP, LV, PC, VA} \times RCF + VGI_{BRP, LV, PC, VA}$$

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

Eenvoudig getallenvoorbeeld				Methode RCF voor de tussenoplossing profielenmethodiek:		
				waarbij rekening gehouden wordt met afname en invoeding.		
				RCF = 1 - (REV) / (TVGV)		
				Per PV/LV:	GGA = RCF * VGA	
					GGI = (2-RCF) * VGI	
				RCF	1,037	
REV (Restantvolume)	-200					
	VGA	VGI	VGVSaldo	GGA	GGI	GGVSaldo
PV/LV 1	-1500	200	-1300	-1555,6	192,6	-1363,0
PV/LV 2	-1000	700	-300	-1037,0	674,1	-363,0
PV/LV 3	-1000	1000	0	-1037,0	963,0	-74,1
Netto som	-3500	1900	-1600			
TVGV (absolute som)	3500	1900	5400			

7 Bijlage G – Bijlagen B opdrachten bij IC273

Bij dit issue horen tevens de volgende stukken als bijlagen:

Opdracht B1 “Verder onderzoek voor de oplossing voor representativiteit en kwaliteit allocatie”

- Notitie toelichting B1
- B1 - RAP CQM1965 Tmn NEDU steekproef profielen
- B1 - Resultaten B1 voor DA

Opdracht B3 “Onderzoek toekomstvaste inrichting profielcategorie”

- Notitie toelichting B3
- B3 – Eindnotitie Onderzoek toekomstvisie inrichting profielcategorie WG B3 v0.9

RfC IC273.1 LV variant

- RfC1 - LV-variant als alternatief voor wervingscampagne
- Procesbeschrijving LV variant

Opdracht Vervolg B1

- Resultaten B1-Vervolg: Deel 1 Openstaande Vraagstukken - Steekproefopzet en berekening van de Dynamische profielen
- RfC IC273.2: Dynamische profielen: ProfielFractieFixatieMoment en Fall-backscenario's