

IC247A

Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen (kleinverbruik)

Nummer IC247A
Datum 12-05-2023
Versie 2.0
Status Vastgesteld door SSG

Opsteller(s) 2019 Arco Bakkeren / Werkgroep
Optimalisatie Meetketen
Actualisatie 2023 Joran Baeten / Allocatie 2.0

Heeft het issue impact op..?	
Grote aansluitingen	*
Kleine aansluitingen	X
Elektriciteit	X
Gas	X
DSB	X
TSB	
LV/MD	X
MV	*
BRP	X
Codes	IcEG → MR
Berichten	X
Ketenprocessen	X
Privacy	X
* Afhankelijk van wijzigingen gegevensuitwisseling.	
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	X Invoering is afhankelijk van de Energiewet
Release-onafhankelijk	

Inhoudsopgave

Colofon	4
Versiebeheer.....	4
Distributie	4
1	Probleemdefinitie.....5
2	Overwegingen 7
2.1	Aanleiding..... 7
2.2	Scope 12
2.3	Uitgangspunten 13
2.4	Overwegingen 17
3	Gekozen oplossing.....27
3.1	Oplossing in detail bij mutaties: 28
3.2	Oplossing in detail bij maandovergangsstanden..... 30
3.3	Oplossing in detail bij verzoeken vaststellen meterstanden en volumes 31
3.4	Gewijzigde rekenregel voor het berekenen van meterstanden 32
4	Impact.....33
4.1	Impact op regelgeving 33
4.2	Impact op Procesmodellen..... 36
5	Invoeringsstrategie.....60
5.1	Verantwoording 60
5.2	Invoeringsstrategie..... 62
5.3	Transitie..... 62

5.4	Raakvlak IC196.....	63
6	Te vervallen issues.....	64
	Bijlage A – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact	65
	Bijlage B – Vragen ter beoordeling van de security impact.....	67
	Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de technische impact	68
	Bijlage D – Vragen ter elicatie van non-functionele eisen.....	69
	Bijlage E – Wetsvoorstel Energiewet en Optimalisatie meetketen kleine aansluitingen	71

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
1.0	Vastgesteld	ALV NEDU	Arco Bakkeren	18-12-2019
1.6	Concept t.b.v. peer review	Geactualiseerd concept versie die voor de peer review wordt aangeboden op basis van afgestemde uitgangspunten en wijzigingen met experts van leveranciers, distributiesysteembeheerders en berichtenwerkgroep.	Joran Baeten	20-01-2023
1.7	Peer review verwerkt	Versie waarin de reviewopmerkingen van de peer review zijn verwerkt.	Joran Baeten	23-02-2023
1.82	Aanscherpingen n.a.v. verwerking peer review	Versie waarin aanscherpingen naar aanleiding van de terugkoppeling van de peer review zijn verwerkt.	Joran Baeten	17-03-2023
1.9	Gereed voor vaststelling	Document gereed gemaakt voor vaststelling.	Joran Baeten	23-03-2023
1.91	Gereed voor vaststelling	Aanscherpingen n.a.v. overleg experts leveranciers en netbeheerders: aanpassing maximaal aantal verzoeken voor vastgestelde meterstanden per maand en aanvulling overweging bij gegevensuitwisseling.	Joran Baeten	14-04-2023
1.92	Gereed voor vaststelling SSG	Document gereed gemaakt voor vaststelling SSG Allocatie 2.0	Joran Baeten	20-04-2023
2.0	Vastgesteld door SSG	Vastgesteld door de SSG op 12-05-2023 en gepubliceerd op MFFBAS op 15-05-2023	Jorn de Leeuw	15-05-2023

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie/datum)									
	1.0 18-12-2019	1.6 20-01-2023	1.7 23-02-2023	1.82 17-03-2023	1.9 23-03-2023	1.91 14-04-2023	1.92 20-04-2023			
ALV NEDU	x									
Experts en geïnteresseerden		x	x	x						
DA					x	x	x			
SSG							x			
MFF										
Allen	x									

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	De huidige marktprocessen voor de meetketen van kleine aansluitingen¹ stammen uit de tijd waarin alle aangeslotenen beschikten over een conventionele meter waarbij de meters fysiek werden afgelezen en de leverancier de aangeslotene verzocht om de meterstanden handmatig door te geven. In de huidige marktprocessen stelt de leverancier de meterstanden vast en verstuurt de vastgestelde meterstanden naar de distributiesysteembeheerder. De distributiesysteembeheerder berekent de volumes ten behoeve van reconciliatie en verstuurt vervolgens alle meetgegevens naar de leverancier. Inmiddels heeft meer dan 87%² van alle kleine aansluitingen een meter die op afstand uitgelezen mag en kan worden en zijn de handopgenomen meters voor kleine aansluitingen in de minderheid. In het geval van een op afstand uitleesbare meter wordt bovengenoemde proces voorafgegaan door een uitleesverzoek van de leverancier aan de distributiesysteembeheerder waarop de distributiesysteembeheerder de meter op afstand uitleest en de meterstanden beschikbaar stelt aan de leverancier. Hetgeen in een omslachtig marktproces voor de meetketen van het merendeel van de kleine aansluitingen resulteert.
En raakt:	Distributiesysteembeheerders, leveranciers, balanceringsverantwoordelijken, de aangeslotenen en de werking van de energiemarkt.
Als gevolg waarvan:	Het ketenproces is suboptimaal ingericht: 1. Voor alle allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter zijn de verantwoordelijkheden en taken in het ketenproces niet meer logisch toegewezen met overbodige berichtenstromen tussen leveranciers en distributiesysteembeheerders tot gevolg; 2. De definitieve verrekening van volumeverschillen ten behoeve van de balanceringsprocessen vindt plaats nadat meterstanden zijn vastgesteld. De frequentie voor het vaststellen van meterstanden volgens de huidige afspraken is gebaseerd op de handopgenomen meter waardoor in het meest nadelige geval 21 maanden na een verbruiksmaand de definitieve verrekening voor een allocatiepunt plaats vindt. Lange doorlooptijden in definitieve verrekeningen leiden tot onzekerheden en risico's voor marktdeelnemers, voor de marktwerking in zijn algemeenheid en uiteindelijk ook voor de aangeslotenen;

¹ In dit document worden zo veel als mogelijk de begrippen uit het wetsvoorstel van de Energiewet gehanteerd. Het begrip 'kleine aansluiting' wordt gehanteerd voor de kleinverbruikaansluiting.

² Zie *Rapportage P4 Performance 2022 11 (november)*, MFF BAS, 06-12-2022.

	3. Afspraken binnen processtappen kunnen verbeterd worden zoals het berekenen van meterstanden op basis van de laatste uitgelezen meterstanden in plaats van de doorgaans oudere vastgestelde meterstanden.
Een goede oplossing moet:	• Voldoen aan de Energiewet en onderliggende regelgeving; • Leiden tot een optimalisatie van de meetketen waarbij meterstanden worden vastgesteld en volumes voor reconciliatie worden bepaald voor kleine aansluitingen in de markt door: ○ een reductie van het aantal processtappen; ○ een reductie van het aantal keren dat dezelfde meetdata tussen dezelfde marktrollen wordt uitgewisseld; • Tot een versnelling leiden van de definitieve verrekening van volumeverschillen tussen gealloceerde volumes en vastgestelde volumes (reconciliatie) voor allocatiepunten met een uitleesbare slimme meter; • Rekening houden met een blijvende populatie allocatiepunten met handopgenomen meters. • In een toekomstbestendige oplossing voorzien.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	• Ingevoerde nieuwe werkwijze; • Vermindering van het aantal berichten van berichtenstromen tussen leveranciers en distributiesysteembeheerders; • Definitieve verrekening van volumeverschillen van allocatiepunten elektriciteit met een op afstand uitleesbare meter na vijf maanden.
Opdrachtgever:	DA Allocatie 2.0

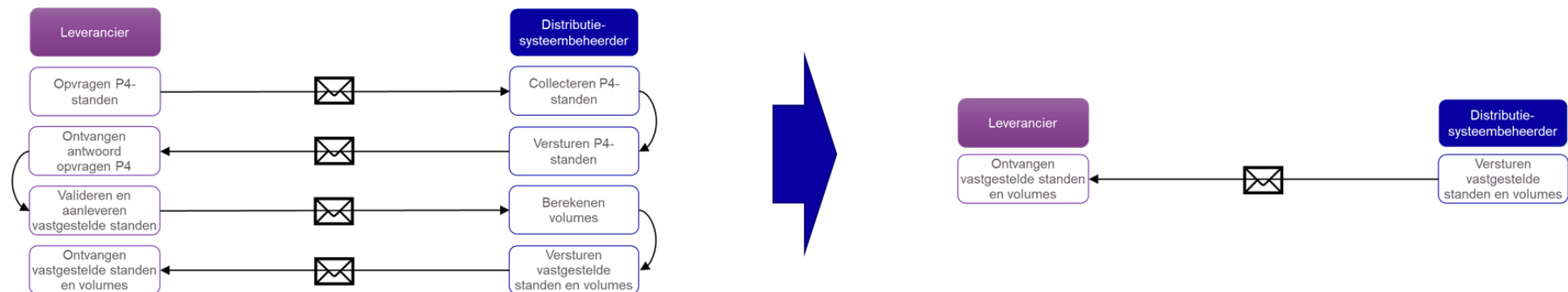
2 Overwegingen

2.1 Aanleiding

In onderstaande paragraaf wordt de aanleiding en context voor de actualisering van *IC247A Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen* toegelicht.

Overbodig berichtenverkeer en reconciliatietermijn van 21 maanden

De huidige marktprocessen voor de meetketen van kleine aansluitingen stammen uit de tijd waarin aangesloten beschikten over een conventionele meter waarbij de leverancier de klant verzocht om de meterstanden door te geven. Inmiddels beschikt 87% van de kleine aansluitingen over een meter die op afstand uitgelezen kan worden en zijn de conventionele handopgenomen meters verreweg in de minderheid. De aanleiding voor *IC247A Optimalisatie meetketen KV* was de suboptimale wijze waarop de meetketen voor het vaststellen van meterstanden en verbruiken ten behoeve van reconciliatie is ingericht voor allocatiepunten van kleine aansluitingen met een op afstand uitleesbare meter. In onderstaande figuur is schematisch aangegeven hoe de vaststelling van meterstanden en verbruiken momenteel verloopt voor op afstand uitleesbare meters en de gewenste situatie.



Figuur 1 Overzicht huidige en gewenste situatie

Toelichting bij de figuur:

Huidige situatie:

- De leverancier geeft per allocatiepunt een opdracht aan de distributiesysteembeheerder voor het uitlezen van de op afstand uitleesbare meter door middel van een P4-verzoek;
- De distributiesysteembeheerder leest op basis van het verzoek de op afstand uitleesbare meter uit en stelt de P4-standen ter beschikking;
- De leverancier haalt vervolgens de meterstanden op. De leverancier valideert de ontvangen meterstanden en stelt de meterstanden vast en levert de vastgestelde meterstanden aan bij de distributiesysteembeheerder;
- De distributiesysteembeheerder bepaalt op basis van de vastgestelde meterstanden het reconciliatieverbruik en verstuurt hiervoor een bericht "*standen en verbruiken*" naar de leverancier. Naast het reconciliatieverbruik vindt ook de actualisering van het SJA, SJI of SJV plaats.

Gewenste situatie:

In plaats van deze vier berichtenstromen, kan hetzelfde proces verricht worden door de distributiesysteembeheerder als beheerder van de op afstand uitleesbare meter waardoor slechts één berichtenstroom benodigd is.

Behalve de optimalisatie in de procesketen, geldt dat de frequentie voor het vaststellen van meterstanden voor reconciliatie volgens de huidige afspraken is gebaseerd op de handopgenomen meter: meterstanden worden vastgesteld bij mutaties op een allocatiepunt en uiterlijk 14 maanden na de vorige vastgestelde meterstand. Afhankelijk van het moment van vaststellen van meterstanden van een allocatiepunt door de leverancier, vindt voor elektriciteit tot uiterlijk 21 maanden na een verbruiksmoand de definitieve verrekening voor een allocatiepunt plaats. Voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter zijn dagelijks meterstanden beschikbaar waardoor het mogelijk is vaker dan jaarlijks meterstanden vast te stellen en volumes te bepalen ten behoeve van reconciliatie. Door maandelijks meterstanden vast te stellen, wordt de definitieve verrekening voor deze allocatiepunten voor elektriciteit teruggebracht naar 5 maanden. (Deze 5 maanden zijn gebaseerd op de termijn na vaststelling van de meterstanden waarin dispuuten mogelijk zijn en de termijn voor de uitvoering van het reconciliatieproces wanneer de vastgestelde meterstanden 'dispuutvrij' zijn).

Issuedocument vastgesteld maar niet doorgevoerd

Op 18 december 2019 is het issuedocument *IC247A Optimalisatie meetketen KV* vastgesteld door de ALV NEDU onder voorbehoud van een wettelijke grondslag.³ Het issuedocument bevat de oplossing voor het vaststellen van meterstanden bij leverancierswitches, uit- en inhuizingen, eindeleveringen en bij maandoorgangsstanden door de distributiesysteembeheerder in geval van allocatiepunten met op afstand uitleesbare meters voor zowel elektriciteit als gas.

³ *Aanbiedingsbrief IC247A Optimalisatie meetketen KV*, ALV NEDU, 18-12-2022

De wijzigingen zijn destijds niet doorgevoerd omdat ACM heeft aangegeven dat zij vooralsnog bij indiening van het codewijzigingsvoorstel voor dit issue daarover geen besluit zal nemen, dan wel zal terugsturen of afwijzen⁴. De reden daarvoor was dat het voorstel volgens ACM vooruitloopt op de Energiewet en invoering onder de huidige wetgeving niet mogelijk is. Ondanks dat de maatschappelijke business case voor het optimaliseren van de meetketen voor kleine aansluitingen voor de betrokken marktrollen evident is, is besloten om het issue niet door te voeren. Door de ALV NEDU is op 14 juli 2021 besloten om *IC247A Optimalisatie meetketen KV* onder te brengen in het programma Allocatie 2.0 waarbij opgenomen is dat de oplossing afhankelijk is van invoering van wet- en regelgeving.⁵

Redenen voor optimalisatie van de meetketen onverminderd van toepassing

De redenen voor het doorvoeren van *IC247A Optimalisatie meetdataketen KV* staan anno 2022 nog altijd. Medio 2021 is de maatschappelijke business case herijkt en hierin is bevestigd dat de optimalisatie van de meetdataketen een positieve business case kent.⁶ De oplossing *IC247A Optimalisatie meetketen KV* draagt bij aan het verlagen van proceskosten door een efficiënter meetdataprocés en het reduceren van het reconciliatierisico door het verkorten van de reconciliatietermijn. Ten gevolge van de prijsontwikkelingen op de energiemarkt vanaf eind 2021 kan beredeneerd worden dat door de sterk toegenomen gas- en elektriciteitsprijzen inclusief de toename van prijsverschillen, de baten voor de reductie van het reconciliatierisico eveneens sterk gestegen zijn.

Op 14 oktober 2022 is *IC275 Settlement SMA* vastgesteld door de SSG Allocatie 2.0. Waar reconciliatie het huidige proces is voor de definitieve verrekening van volumeverschillen tussen gealloceerde volumes en vastgestelde volumes van allocatiepunten met allocatiemethode ‘geprofileerd’, introduceert *IC275* het marktproces voor de definitieve verrekening voor allocatiepunten met allocatiemethode ‘slimmeterallocatie’. In deze oplossing is eveneens opgenomen dat er altijd maandovergangsstanden en volumes vastgesteld dienen te worden voor het definitief verrekenen van volumeverschillen van allocatiepunten met allocatiemethode *slimmeterallocatie*. In het ontwerp van *IC275* is rekening gehouden met de invoering van de oplossing voor de optimalisatie van de meetketen.

Energiewet

De overheid werkt momenteel aan een wetsvoorstel ten behoeve van de nieuwe Energiewet. Dit wetsvoorstel beoogt de huidige Gaswet en Elektriciteitswet 1998 te vervangen, nieuwe Europese regelgeving te implementeren en invulling te geven aan afspraken uit het Klimaatakkoord uit 2019. In de Energiewet en

⁴ Notitie *IC247A en IC196 uit scope TR2021*, ALV NEDU, 15-04-2020

⁵ *Scope en invoeringsstrategie Allocatie 2.0*, ALV NEDU, 14-07-2021

⁶ *Allocatie 2.0 Business case onderbouwing – Technical appendix*, McKinsey in opdracht van NEDU, 28-05-2021

betreffende onderliggende Ministeriële Regeling wordt de wettelijke grondslag voor optimalisatie meetdataketen voor kleine aansluitingen voorzien. De Energiewet doorloopt het wetgevingstraject en het is van te voren nog niet te zeggen wanneer de wetgeving van kracht wordt en wat de definitieve inhoud wordt. Het laatste woord is daarbij aan de politiek. Medio november 2021 is een herziene versie van het wetsvoorstel en de memorie van toelichting toegezonden aan de betrokken toezichthouders voor de formele toets op uitvoerbaarheid en handhaafbaarheid (UHT) nadat het wetsvoorstel de internetconsultatie heeft doorlopen en de consultatiereacties zijn meegewogen. Op 7 juli 2022 is de adviesaanvraag van het ontwerp van de Energiewet aanhangig gemaakt bij de Raad van State. De RvS-versie van de Energiewet is momenteel de laatste bekende versie van de wet in voorbereiding. Dit issuedocument baseert zich op de huidige RvS-versie van de wet⁷.

Actualisering

Inmiddels zijn door de huidige inzichten onderdelen van de overwegingen en de oplossing uit het oorspronkelijke issuedocument niet meer actueel doordat bijvoorbeeld niet alle mutatieprocessen waarvoor meterstanden vastgesteld dienen te worden voor de definitieve verrekening van balanceringsprocessen in de oplossing zijn opgenomen en door de invoering van *IC263 24 maanden dagstanden* in 2020 is een deel van de overwegingen niet meer van toepassing en is een deel van de oplossing reeds gerealiseerd. Dit document betreft de actualisering van de oorspronkelijke *IC247A Optimalisatie meetketen KV* zodat de sector beschikt over een actuele oplossing en daarmee tijdig gereed is voor de implementatie zodra de wettelijke grondslag is gerealiseerd.

Begrippen en definities

Vanaf deze paragraaf worden consequent de begrippen gehanteerd die ook door de RvS-versie van de Energiewet worden gehanteerd.

Begrip 2019 (oorspronkelijk IC247A)	Begrip 2023 (geactualiseerd IC247A)
Regionale netbeheerder	Distributiesysteembeheerder
Programmaverantwoordelijke	Balanceringsverantwoordelijke
Kleinverbruikaansluiting	Kleine aansluiting
Aansluiting (in relatie met het toewijzen van volumes aan marktdeelnemers)	Allocatiepunt ⁸

⁷ *Ontwerp Energiewet en Ontwerp Memorie van Toelichting*, Ministerie van Economische Zaken en Klimaat, publicatiedatum 12-07-2022

⁸ Allocatiepunt wordt gedefinieerd als “administratief punt waar invoeding, onttrekking of verbruik van elektriciteit of gas wordt toegerekend aan een marktdeelnemer” (zie

Vanwege praktische overwegingen worden in het document de volgende definities gehanteerd:

Definities	Definitie
Handopgenomen meter	Een door de distributiesysteembeheerder geïnstalleerde meetinrichting voor kleine aansluitingen: - zonder communicatiefunctionaliteit of; - met communicatiefunctionaliteit waarbij de aangeslotene de distributiebeheerder verzocht heeft om de communicatiefunctionaliteit administratief uit te zetten of; - met communicatiefunctionaliteit waarbij de meter technisch niet op afstand uitleesbaar is. Oftewel een meter die handmatig afgelezen of opgenomen dient te worden om meterstanden te verkrijgen.
Op afstand uitleesbare meter	Een door de distributiesysteembeheerder geïnstalleerde meetinrichting voor allocatiepunten van kleine aansluitingen met communicatiefunctionaliteit die uitgelezen mag worden van de aangeslotene ('administratieve status aan') en technisch op afstand uitleesbaar is. Oftewel een meter die op afstand uitgelezen mag en kan worden om meterstanden te verkrijgen.
Vastgestelde meterstanden	Meterstanden ten behoeve van de bepaling van vastgestelde volumes voor de definitieve verrekening van volumeverschillen ten opzichte van de gealloceerde volumes in de balanceringsprocessen.
Vastgesteld volume	Volume die door de distributiesysteembeheerder is bepaald op basis van vastgestelde meterstanden in de meet- en mutatieprocessen voor kleine aansluitingen.
Reconciliatie	Het achteraf verrekenen over een bepaalde periode van het verschil tussen de ten behoeve van balanceringsverantwoordelijkheid in de definitieve allocatie toegerekende volumes en de vastgestelde volumes zoals bepaald in de meet- en mutatieprocessen. Met deze term wordt in dit document zowel de reconciliatie van geprofileerde allocatiepunten als de reconciliatie van allocatiepunten met slimmemeterallocatie bedoeld.
Verkopende en/of Opkopende marktdeelnemer	De marktdeelnemer die een leveringsovereenkomst en/of een terugleveringsovereenkomst heeft met de aangeslotene. Hieronder valt ook de leverancier en de marktdeelnemer die ingevoede elektriciteit aggregaat.

begripsbepaling uit *Ontwerp Energiewet*, Ministerie van Economische Zaken en Klimaat, publicatiedatum 12-07-2022)

2.2 Scope

De scope van dit issuedocument betreft:

- De optimalisatie van de meetketen in de marktprocessen voor kleine aansluitingen met een op afstand uitleesbare meter waarbij meterstanden worden vastgesteld en volumes worden berekend ten behoeve van de definitieve verrekening van balanceringsprocessen (reconciliatie).
- Elektriciteit en gas

Niet in scope zijn:

- Het voorstellen van wijzigingen ten aanzien van de Informatiecode Elektriciteit of Gas en Begrippencodes aangezien naar huidige inzichten de Informatiecode door de introductie van de Energiewet komt te vervallen en de bepalingen worden vervangen door één of meerdere Ministeriële Regelingen en het zogenaamde afsprakenstelsel. De toetsing van betreffende wijzigingen en afstemming met het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat zijn in scope van de BAS-klankbordgroep *E-wet systeemprocessen*.
- Intervalstanden en -volumes. Intervalstanden zijn meterstanden per kwartier voor elektriciteit of per uur voor gas. Voor de verrekening van balanceringsprocessen worden 'dagstanden' of 'maandovergangsstanden' gehanteerd.
- Het optimaliseren van de meetketen voor wat betreft P4-berichtenverkeer of -storingen.
- Wijzigingen t.a.v. het beschikbaar komen van de maandgemiddelde calorische omrekenfactoren voor gas.
- Proceswijzigingen ten aanzien van handopgenomen meters en het verhogen van de opnamefrequentie hiervan.

2.3 Uitgangspunten

- De uitgangspunten en oplossing in dit document baseren zich op het ontwerp van de Energiewet zoals die op 7 juli 2022 ten behoeve van de adviesaanvraag aan de Raad van State is aangeboden⁹. Ook de verwijzingen naar de Energiewet in dit document baseren zich op deze laatst bekende versie van het wetsvoorstel.
- Het huidige proces *Administratief aan- en uitzetten van slimme meter* blijft ongewijzigd waarbij een distributiesysteembeheerder op verzoek van een aangeslotene met een kleine aansluiting de communicatiefunctie administratief aan of uit schakelt (zie artikel 3.53 Energiewet). Dit betekent dat er geen meterstanden op afstand worden uitgelezen indien de administratieve status van de meetinrichting op ‘uit’ staat.
- Ten gevolge van de Energiewet krijgt de distributiesysteembeheerder de taak om *meetgegevens te verzamelen, te valideren en vast te stellen van aangesloten met een kleine aansluiting voor elektriciteit of gas die beschikken over een door een distributiesysteembeheerder geïnstalleerde meetinrichting waarvan de communicatiefunctie administratief aan staat voor het uitvoeren van de verplichtingen van een marktdeelnemer of balanceringsverantwoordelijke en het uitvoeren van de taken van een systeembeheerder*. (Zie voor de volledige tekst artikel 3.63 van het wetsvoorstel Energiewet, zie ook bijlage E). Uit praktische overwegingen wordt voor deze meetinrichting in dit document de term “*op afstand uitleesbare meter*” gehanteerd (zie definitielijst in paragraaf 2.1).
- Een leverancier die op een primair allocatiepunt van een aangeslotene met een kleine aansluiting actief is, blijft meetgegevens verzamelen en valideren en vaststellen ten behoeve van aangesloten met een kleine aansluiting zonder communicatiefunctie of een meetinrichting waarvan de communicatiefunctie administratief is uitgeschakeld of technisch niet op afstand uitleesbaar is. De leverancier levert de metingen aan de registerbeheerder aan. (Zie artikel 2.48 van het wetsvoorstel Energiewet, zie ook bijlage E). Uit praktische overwegingen wordt in dit document voor deze meetinrichting de term “*handopgenomen meter*” gehanteerd (zie definitielijst in paragraaf 2.1).
- De Energiewet beoogt om de randvoorwaarden te versterken voor het ‘actief’ kunnen worden van een eindafnemer op de elektriciteitsmarkt. Het huidige marktmodel kent enkel de leverancier als de marktpartij die een overeenkomst heeft met de aangeslotene voor de levering. Door de Energiewet is het mogelijk voor een actieve afnemer om een leveringsovereenkomst voor elektriciteit bij één marktdeelnemer en een terugleveringsovereenkomst bij een andere marktdeelnemer aan te gaan. Deze nieuwe marktrollen en de marktrol van leverancier wordt in dit document de *verkopende en/of opkopen marktdeelnemer* genoemd als overkoepelende term voor de marktdeelnemer die een leveringsovereenkomst en/of terugleveringsovereenkomst heeft met de aangeslotene. Er geldt dat maar één marktdeelnemer per allocatiepunt verkoopt aan en/of opkoopt bij een aangeslotene. Daarnaast geldt dat elk allocatiepunt met een ver- en/of opkopen marktdeelnemer een

⁹ Ontwerp Energiewet en Ontwerp Memorie van Toelichting, Ministerie van Economische Zaken en Klimaat, publicatiedatum 12-07-2022

balanceringsverantwoordelijke heeft ten behoeve van de balancerings. Het uitgangspunt wordt gehanteerd dat gealloceerde volumes toegewezen blijven worden aan balanceringsverantwoordelijken per ver- en/of opkopende marktdeelnemer.¹⁰ In het wetsvoorstel voor de Energiewet is er voor kleine aansluitingen gas en voor kleine aansluitingen met een handopgenomen meter geen sprake van meerdere marktdeelnemers op een aansluiting en derhalve wordt in dit document het begrip leverancier gehanteerd waar van toepassing.

- Op basis van meterstanden die vastgesteld zijn, worden vastgestelde volumes berekend die gehanteerd worden in de processen voor reconciliatie voor het bepalen van volumeverschillen ten opzichte van de toegewezen volumes in de allocatieprocessen.
- Omdat de distributiesysteembeheerder de meterstanden uitleest van de eigen op afstand uitleesbare meter, de meterstanden valideert en vaststelt en vervolgens het volume berekent, volstaat één berichtenstroom tussen distributiesysteembeheerder en ver- en/of opkopende marktdeelnemer in plaats van vier berichtenstromen.
- De introductie van de Gegevensuitwisselingsentiteit door de Energiewet leidt functioneel niet tot wijzigingen van meetprocessen voor kleine aansluitingen.
- De distributiesysteembeheerder stelt de uitgelezen meterstanden die valide zijn vast voor een mutatedatum van een verhuizing en switch van een ver- en/of opkopende marktdeelnemer of balanceringsverantwoordelijke, ook in de gevallen waarbij voor of na de mutatie sprake was van zgn. leegstand of een contractloze periode. Oftewel de valide bevonden uitgelezen P4-standen op de mutatedatum worden te allen tijde vastgesteld.
- Naast het berekenen van vastgestelde volumes worden door de distributiesysteembeheerder op basis van vastgestelde meterstanden de SJA- en SJI-waarden voor elektriciteit berekend en de SJV-waarden voor gas en ter beschikking gesteld aan de actuele leverancier, ver- en/of opkopende marktdeelnemer en balanceringsverantwoordelijke. De procesafspraken voor *Standaardjaarvolume afname en invoeding elektriciteit (SJA/SJI) en standaardverbruik gas (SJV)* veranderen niet door deze wijzigingen van IC247A, alleen wordt de frequentie verhoogd door de maandelijkse vaststelling van meterstanden.
- Het huidige proces voor vaststellen van meterstanden bij metermutaties¹¹ voor kleine aansluitingen wordt niet gewijzigd.
- De processen metermutatie, wijzigen van de administratieve status van de slimme meter en wijzigingen van de technische uitleesbaarheid van de slimme meter kunnen het proces voor het wijzigen van de allocatiemethode initiëren. Er dienen meterstanden vastgesteld te worden voor de effectueringsdatum van de allocatiemethode aangezien op basis hiervan berekende volumes benodigd zijn voor het proces reconciliatie. De

¹⁰ Er is één uitzondering dat volumes niet per leverancier en ver- en/of opkopende marktdeelnemers worden toegewezen (zie art 2.41 van het wetsvoorstel Energiewet: “Een producent of actieve afnemer die niet via een marktdeelnemer elektriciteit verkoopt, of een eindafnemer die niet via een marktdeelnemer elektriciteit koopt, is er zelf verantwoordelijk voor dat [...] een balanceringsverantwoordelijke voor elektriciteit actief is op het betreffende allocatiepunt.”). Dit onderdeel vergt nog nadere uitwerking.

¹¹ Onder het proces metermutatie worden een meterwisseling, meterwegname, meterplaatsing of aanpassing van de meetconfiguratie verstaan (zie MSP Retail, BAS, versie 1.6 21-07-2022).

meterstanden die vastgesteld worden voor de initiërende processen, betreffen eveneens de start- en stopstanden behorend bij de wijziging van de allocatiemethode. De meterstanden van de initiërende processen dienen dezelfde datum te kennen als van de effectuering van de mutaties in het aansluitingenregister zoals dat momenteel ook van toepassing is. De distributiesysteembeheerder is verantwoordelijk voor het vaststellen van de meterstanden voor de initiërende processen. In onderstaande tabel is een overzicht gegeven van de verantwoordelijkheden voor het vaststellen van meterstanden.¹²

Mutatie	Huidige verantwoordelijke vaststellen meterstanden	Huidig artikel IcEG	Uitgangspunt verantwoordelijke vaststellen meterstanden vanaf invoering Energiewet
<i>Wijziging van allocatiemethode “slimmemeterallocatie” naar “geprofileerd”</i>			
Metermutatie naar niet op afstand uitleesbare meetinrichting	Distributiesysteembeheerder	3.11	Distributiesysteembeheerder
Slimme meter naar administratief “uit”	Distributiesysteembeheerder	3.13.1.1.a	Distributiesysteembeheerder
Slimme meter naar technisch niet uitleesbaar	Distributiesysteembeheerder	3.13a.1.2	Distributiesysteembeheerder
<i>Wijziging van allocatiemethode “geprofileerd” naar “slimmemeterallocatie”</i>			
Metermutatie naar op afstand uitleesbare meetinrichting	Distributiesysteembeheerder	3.11	Distributiesysteembeheerder
Slimme meter naar administratief “aan”	Niet beschreven	Ontbreekt	Distributiesysteembeheerder
Slimme meter naar technisch uitleesbaar	Niet beschreven	Ontbreekt	Distributiesysteembeheerder

Het uitgangspunt wordt gehanteerd dat de distributiesysteembeheerder ook na invoering van IC247A verantwoordelijk is voor het vaststellen van meterstanden naar aanleiding van bovengenoemde processen zodat meterstanden vastgesteld worden op de datum van een wijziging van de allocatiemethode.

- De huidige ‘vangnetregeling’ zoals opgenomen in artikel 5.3.4.3b. van de Informatiecode voor Elektriciteit en Gas blijft voor handopgenomen meters

¹² Uitgangspunt overgenomen uit IC258 *Slimmemeterallocatie*, MFF BAS, versie 1.0, 28-11-2022.

behouden waarbij de distributiesysteembeheerder meterstanden berekent voor allocatiepunten met handopgenomen meters indien de distributiesysteembeheerder niet tijdig een vastgestelde meterstand heeft ontvangen van de leverancier.

2.4 Overwegingen

Vaststellen van meterstanden ten behoeve van reconciliatie blijft relevant

Het belang van het vaststellen van meterstanden bij kleine aansluitingen is van oudsher groot. Meterstanden die bijvoorbeeld op de meter op de dag van de overdracht van een woning staan, betreffen de uit- en inhuistanden waarmee enerzijds een eindfactuur wordt opgesteld door de leverancier van de vorige bewoners en de beginstanden voor het contract van de nieuwe bewoners vormen. Bij een leveranciersswitch geldt dat de meterstanden op de switchdatum, de eindstanden zijn waarmee de oude leverancier de eindafrekening opstelt en de startstanden vormen voor de nieuwe leverancier. Daarnaast worden in de huidige processen periodiek (uiterlijk per 14 maanden) meterstanden vastgesteld door de leverancier. De volumes die berekend worden door de distributiesysteembeheerder op basis van de vastgestelde meterstanden, worden gebruikt voor de definitieve verrekening van toegewezen volumes aan balanceringsverantwoordelijken in het proces reconciliatie. De vastgestelde volumes worden door de distributiesysteembeheerders verstrekt aan de leveranciers voor het inzicht en controle van de vastgestelde meterstanden en volumes. Het is mogelijk voor leveranciers of distributiesysteembeheerders met elkaar in dispuut te gaan indien een meterstand wordt betwist en een betere meterstand beschikbaar is. En daarnaast is het voor de leverancier ook mogelijk om met de vastgestelde meterstanden en volumes de afrekening met de balanceringsverantwoordelijke te controleren.

Terwijl inmiddels voor de actieve afnemers met bijvoorbeeld dynamische prijscontracten intervalvolumes relevant zijn en voor het 'verbruiks- en indicatief kostenoverzicht' van aangeslotenen met een op afstand uitleesbare meter uitgelezen dagstanden ter beschikking worden gesteld aan de leveranciers, blijven de *vastgestelde meterstanden* nog altijd relevant als start- en stopstanden van marktdeelnemers waarmee de definitieve verrekening van volumeverschillen plaats vindt in de marktprocessen. Dit proces wordt reconciliatie genoemd¹³. In deze processen worden op maandbasis de gealloceerde volumes per allocatiepunt vergeleken met de volumes op basis van de vastgestelde meterstanden. De volumeverschillen in de reconciliatie voor geprofileerde allocatiepunten worden over het algemeen veroorzaakt doordat volumes in de allocatie gebaseerd zijn op inschattingen. De verschillen in de reconciliatie voor slimmeterallocatie worden bijvoorbeeld veroorzaakt doordat volumes in de allocatie gerepareerd zijn omdat een meter tijdelijk in storing stond. Voor de processen geldt dat de financiële verrekening wat te veel of te weinig is toegekend in de allocatie, plaats vindt op de achteraf vastgestelde meterstanden en volumes. De vastgestelde meterstanden voor de definitieve verrekening worden gehanteerd na het verstrijken van de zogenaamde dispuutsperiode (drie maanden na de maand waarin de meterstanden zijn vastgesteld).

Conclusie: Ook vanaf de invoering van de Energiewet, blijft het vaststellen van meterstanden van bemeten kleine aansluitingen ten behoeve van de definitieve verrekening van de toegewezen volumes in de balanceringsprocessen (reconciliatie) relevant inclusief het ter beschikking stellen van

¹³ Reconciliatie van geprofileerde allocatiepunten is een bestaand proces. De oplossing voor reconciliatie van allocatiepunten met slimmeterallocatie is opgenomen in IC275 Settlement SMA. IC275 is onderdeel van tranche 3 van Allocatie 2.0 en wordt naar verwachting eerder ingevoerd dan IC247A Optimalisatie meetketen kleine aansluitingen.

vastgestelde meterstanden en volumes aan marktdeelnemers die een leveringsovereenkomst of terugleveringsovereenkomst met de aangeslotene hebben.

Vaststellen van meterstanden bij mutaties

In het huidige proces worden meterstanden vastgesteld bij een inhuizing, uithuizing, leverancierswitch of een einde levering door de verantwoordelijke leverancier. Door de Energiewet worden de marktrollen uitgebreid ten aanzien van marktdeelnemers die een leveringsovereenkomst en/of terugleveringsovereenkomst met de aangeslotene kunnen hebben en wordt de mogelijkheid uitgebreid om van balanceringsverantwoordelijke te switchen. Aangezien de oplossing voor optimalisatie meetketen van kleine aansluitingen ingevoerd wordt vanaf de invoering van de Energiewet, dienen meterstanden vastgesteld te worden voor alle mutaties van marktpartijen waarbij het relevant is voor de definitieve verrekening van de toegewezen volumes in de balanceringsprocessen. Meterstanden van kleine aansluitingen worden vastgesteld in geval van mutaties van een verkopende en/of opkopende marktdeelnemers en balanceringsverantwoordelijke op een allocatiepunt. Ook in de nieuwe situatie geldt dat de vastgestelde meterstanden de 'startstanden' zijn voor de start van de overeenkomst met de aangeslotene van een nieuwe verkopende en/of opkopende marktdeelnemer en nieuwe balanceringsverantwoordelijke op een allocatiepunt. Vastgestelde meterstanden zijn de 'stopstanden' voor de beëindiging van de vorige marktdeelnemer of balanceringsverantwoordelijke op een allocatiepunt.

De vaststelling van meterstanden voor reconciliatie is niet relevant bij mutaties van andere marktrollen zoals de marktdeelnemer die vraagresponsdiensten levert en met de aangeslotene een vraagresponsovereenkomst heeft. In deze processen zijn naar verwachting alleen de gemeten intervalvolumes relevant.

Conclusie: Meterstanden worden vastgesteld voor allocatiepunten van een kleine aansluiting indien een mutatie van de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer of van balanceringsverantwoordelijke plaats vindt.

Maandelijks vaststellen van meterstanden

In het huidige proces is de afspraak dat vaststelling van de meterstanden uiterlijk 14 maanden na de vorige vaststelling van meterstanden dient plaats te vinden. Afhankelijk van het moment van vaststellen van meterstanden van een allocatiepunt, vindt tot uiterlijk 21 maanden na een verbruiksmaand de definitieve verrekening voor een allocatiepunt plaats. Voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter zijn meetgegevens met een hogere opnamefrequentie beschikbaar. De definitieve verrekening is een maandproces met maandprijzen en indien meterstanden voor iedere maandoorgang vastgesteld worden, hoeft er ook niet meer onnodig gewacht te worden. Door het vaststellen van maandoorgangsstanden wordt de definitieve verrekening in de reconciliatieprocessen voor allocatiepunten voor elektriciteit teruggebracht naar 5 maanden. Het is wenselijk om maandelijks meterstanden vast te stellen aangezien lange doorlooptijden in definitieve verrekeningen leiden tot onzekerheden en risico's voor balanceringsverantwoordelijken en marktdeelnemers, voor de marktwerking in zijn algemeenheid en uiteindelijk ook voor de aangeslotenen. Ook het reconciliatieproces voor allocatiepunten met

slimmemeterallocatie baseert zich voor de verrekening van volumeverschillen op het vaststellen van maandovergangsstanden. Het is momenteel nog onbekend wat de invoeringstermijn van collectieve slimmemeterallocatie wordt, echter voor de conclusie maakt het niet uit: het vaststellen van maandovergangsstanden van allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter is zowel wenselijk voor de reconciliatie van geprofileerde allocatiepunten als voor de reconciliatie van de allocatiepunten met slimmemeterallocatie.

Conclusie: Maandovergangsstanden worden vastgesteld voor alle allocatiepunten van kleine aansluitingen met een meetinrichting waarvan de communicatiefunctie aan staat.

Vaststellen van meterstanden voor facturatie van leveranciers

Leveranciers kunnen afnemers factureren over een bepaalde verbruiksperiode zoals een jaar. Voor de verbruiksperiode is het daarbij van belang dat de tarieven gefactureerd worden met de gemeten volumes. Wijzigingen ten aanzien van de energiebelasting en BTW vinden op een eerste kalenderdag van de maand plaats en tariefswijzigingen voor variabele contracten vinden doorgaans ook op de eerste kalenderdag van de maand plaats. Maar het kan ook dat de leverancier een afnemer factureert over een verbruiksperiode die niet samen valt met de eerste kalenderdag van de maand of met een mutatedatum. In de huidige marktafspraken worden P4-standen van een op afstand uitleesbare meter naar aanleiding van een opvraag door de leverancier ten behoeve van de facturatie door de distributiesysteembeheerder ter beschikking gesteld aan de leverancier die vervolgens volumes berekend ten behoeve van de facturatie¹⁴. Een aantal leveranciers maakt voor de factuur gebruik van de volumes die door de distributiesysteembeheerders verstrekt wordt ten behoeve van de reconciliatie¹⁵. Hierdoor is het mogelijk om de volume van de verkoop exact gelijk te houden aan de inkoop. Leveranciers hebben aangegeven dat deze mogelijkheid behouden dient te blijven en wensen over vastgestelde meterstanden en volumes te beschikken die aansluiten bij de verbruiksperiodes van hun facturatie. In het wetsvoorstel van de Energiewet is in artikel 3.63 opgenomen dat distributiesysteembeheerders meetgegevens van op afstand uitleesbare meters vaststellen mede ten behoeve van het uitvoeren van de verplichtingen van een marktdeelnemer op grond van hoofdstuk 2. In hoofdstuk 2 van de Energiewet is de facturatie van de afnemer door de leverancier en verkopende en/of opkopende marktdeelnemer opgenomen. Met het uitgangspunt dat de betreffende mogelijkheid voor het vaststellen van meterstanden ten behoeve van facturatie onderdeel wordt van de Ministeriële Regeling, wordt in de oplossing de mogelijkheid voor verkopende en/of opkopende marktdeelnemers opgenomen om op verzoek meterstanden en volumes van allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter ten behoeve van facturatie vast te laten stellen door de distributiesysteembeheerder. De vaststelling van meterstanden voor reconciliatie is niet relevant voor andere marktrollen zoals de marktdeelnemer die vraagresponsovereenkomsten levert en met de aangeslotene een

¹⁴ Zie artikel 5.3.1. De leverancier bepaalt het verbruik voor facturatie, Informatiecode Elektriciteit en Gas

¹⁵ Zie artikel 5.3.4. De regionale netbeheerder ontvangt de vastgestelde meterstanden van de leverancier en bepaalt het verbruik voor reconciliatie, Informatiecode Elektriciteit en Gas

vraagresponsovereenkomst heeft. In deze processen zijn naar verwachting alleen de gemeten intervalvolumes relevant.

De volgende overwegingen binnen dit deel van de oplossing gelden:

- De marktbehoefte bestaat uit het vaststellen van meterstanden en volumes die gebruikt kunnen worden voor facturatie. Eén van de doelstellingen voor de optimalisatie van de meetketen is het minimaliseren van het versturen van meterstanden van allocatiepunten tussen marktrollen. Daarnaast gelden ook de nieuwe voorziene wettelijke taken waardoor de distributiesysteembeheerder verantwoordelijk wordt voor het vaststellen van meterstanden van op afstand uitleesbare meters. Om invulling te geven aan de marktbehoefte is de oplossing dat de verkopende- en/of opkopende marktdeelnemer de mogelijkheid krijgt om voor een allocatiepunt en een gewenste datum een verzoek voor vastgestelde meterstanden en volumes te versturen waarna de distributiesysteembeheerder de meterstanden uitleest, valideert en de meterstanden en volumes vaststelt. Het huidige proces waarbij de leverancier vastgestelde P4-standen verstuurt naar de distributiesysteembeheerder is niet meer mogelijk: de distributiesysteembeheerder is verantwoordelijk voor het vaststellen van meterstanden en volumes van allocatiepunten met op afstand uitleesbare meters.
- Ter voorkoming van kruisende processen dienen verzoeken voor vastgestelde meterstanden en volumes op de gewenste dag zelf ontvangen te worden door de distributiesysteembeheerder.
- Iedere vastgestelde meterstand leidt tot een berekend volume die wordt gehanteerd in de reconciliatie (maandproces met maandprijzen) en tot een herberekening van de SJA-, SJI- en SJV-waarden. Om te voorkomen dat het proces met verzoeken voor vastgestelde meterstanden gebruikt wordt voor andere doeleinden dan waar het proces voor bedoeld is, wordt het gebruik gemaximaliseerd op twee verzoeken per allocatiepunt per maand. Het aantal van maximaal twee verzoeken is gebaseerd op de (uitzonderlijke) situatie waarbij gedurende een maand sprake is van een factuur én van een tariefswijziging.
- Voor het proces vanaf het uitlezen van de op afstand uitleesbare meter worden dezelfde processtappen en tijdslijnen gehanteerd zoals die ook toegepast worden voor het vaststellen van mutaties van marktdeelnemers. Hiermee wordt voorkomen dat gewacht dient te worden op de maandgemiddelde calorische omrekenfactoren voor gas (zie latere overwegingen).

Conclusie: Voor op afstand uitleesbare meters stelt de distributiesysteembeheerder meterstanden en volumes vast indien een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer hierom verzoekt ten behoeve van zijn facturatie. Een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer mag per allocatiepunt hier maximaal twee keer per maand om verzoeken.

Vaststellen van dag- en maandoorgangsstanden voor elektriciteit en gas

De oplossing IC247A *Optimalisatie meetketen kv* is opgesteld voor elektriciteit en gas. Voor zowel elektriciteit als gas worden de zogenaamde dagstanden gehanteerd. De dagstand is de meterstand op het moment van dagovergang (00:00 uur) horend bij de datum van de dag die op dat moment begint. De maandoorgangsstand is identiek aan de dagstand van de eerste dag van de maand. De dagstand voor elektriciteit bestaat uit vier waarden waarmee het

verbruik voor normaal tarief en laagtarief voor levering en teruglevering wordt geregistreerd. Voor gas bestaat de dagstand uit een enkele waarde.¹⁶

Slimme meters registreren dagstanden en maandovergangsstanden van 00:00 uur. Derhalve worden volgens de huidige marktafspraken de mutatiestanden van 00:00 uur gehanteerd ondanks dat de gasdag om 6:00 uur start. De overweging is destijds gemaakt om ook de maandovergangsstanden voor gas vast te stellen aangezien dit leidt tot een aanzienlijk hogere kwaliteit van de reconciliatie. Het voordeel van deze hogere kwaliteit weegt op tegen het relatief beperkt verlies aan nauwkeurigheid als gevolg van de verschuiving van 0:00 uur voor een reguliere dag naar 06:00 uur voor een gasdag.

Conclusie: Maandovergangsstanden voor gas worden vastgesteld op basis van de uitgelezen maandovergangsstanden van de op afstand uitleesbare meter.

Validatie meterstanden

De huidige validatieregels voor meterstanden zijn gebaseerd op meterstanden van handopgenomen meters. Deze validatieregels zijn niet meer noodzakelijk bij meterstanden uit de op afstand uitleesbare meters. Voor meterstanden uit op een afstand uitleesbare meter wordt de werkwijze voorgesteld zoals deze ook voor intervalstanden geldt. Nieuwe meterstanden dienen gelijk of hoger te zijn dan de vorige meterstand van eenzelfde meetinrichting en telwerk. En het volume tussen twee uitgelezen meterstanden van eenzelfde meetinrichting en telwerk mag niet meer zijn dan wat fysiek mogelijk is. Indien een meterstand valide is, wordt deze vastgesteld. Indien een meterstand niet valide is, dan wordt een meterstand berekend.

Conclusie: De validatieregels van meterstanden afkomstig van de op afstand uitleesbare meter ten behoeve van het vaststellen van meterstanden voor de definitieve verrekening van balanceringsprocessen worden aangepast. De meterstand is valide indien:

- de meterstand gelijk is aan of hoger is dan de voorgaande vastgestelde uitgelezen meterstand op dezelfde meetinrichting en telwerk én
- het volume tussen twee uitgelezen vastgestelde meterstanden op dezelfde meetinrichting en telwerk niet hoger is dan wat fysiek mogelijk is op basis van de fysieke capaciteit van de aansluiting.

Maandgemiddelde calorische omrekenfactor gas

Met behulp van de maandgemiddelde calorische omrekenfactor van een netgebied wordt het volume tussen twee vastgestelde meterstanden berekend. De maandgemiddelde calorische omrekenfactor voor gas wordt uiterlijk de zevende werkdag na een maand per netgebied gepubliceerd. Mutaties van marktdeelnemers vinden incidenteel plaats en in de huidige werkwijze voor de verbruiksberekening wordt daarbij niet gewacht op de maandgemiddelde calorische omrekenfactor voor de deelperiode waarover de omrekenfactor nog niet bekend is. Indien maandovergangsstanden worden vastgesteld vindt structureel een verbruiksbevestiging plaats voor alle kleine aansluitingen die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare meetinrichting. Voor de nauwkeurigheid

¹⁶ Uit Markt- en subprocessen Retailprocessen, MFF-BAS, 21-07-2022

van de verbruiksberekening is het van belang om de maandgemiddelde calorische omrekenfactor van de betreffende maand mee te nemen. Aangezien maandgemiddelde calorische omrekenfactor bepaald wordt na het aflopen van een maand en de bepaling niet vervroegd kan worden, wordt gewacht met de berekening van de gasverbruiken totdat de gewogen calorische factor bekend is. De consequentie is dat de verbruiksberkeningen bij maandoergangsstanden voor gas even moeten wachten totdat de verbruiksberkening kan plaatsvinden. Voor het doel van reconciliatie waarvoor de verbruiksberkeningen worden gemaakt, is de tijdslijn acceptabel.

Conclusie: Volumes na de vaststelling van een maandoergangsstand voor gas voor kleine aansluitingen met een op afstand uitleesbare meter worden pas berekend nadat de maandgemiddelde calorische omrekenfactor van de betreffende maand bekend is oftewel vanaf de 7^e werkdag na afloop van de maand.

Termijnen

Er is afgestemd dat uiterlijk 5 werkdagen na een mutatie of maandoergang de meterstanden worden uitgelezen ten behoeve van de vaststelling aangezien dit als een redelijke termijn wordt gezien. Indien meterstanden niet uitgelezen konden worden, dan wordt hierna dagelijks een uitleespoging verricht om alsnog meterstanden uit te lezen (mits de meter niet de administratieve status uit heeft gekregen of technisch niet uitleesbaar is geworden, dan worden de meterstanden berekend). In de praktijk zijn herhaalpogingen een effectieve methode om een zo'n hoog mogelijk percentage uitgelezen meterstanden te verkrijgen. De uiterlijke termijn voor het vaststellen van meterstanden is bepaald op uiterlijk 15 werkdagen. Dit komt overeen met de huidige uiterlijke termijn voor het vaststellen van meterstanden na een mutatiedatum en voor maandoergangsstanden zoals opgenomen in *IC275 Settlement SMA*.

Conclusie: De distributiesysteembeheerder leest uiterlijk 5 werkdagen na een mutatie, datum verzoek vaststellen meterstanden of de maandoergang de meterstanden uit ten behoeve van de vaststelling. Indien meterstanden niet uitgelezen konden worden, verricht de distributiesysteembeheerder dagelijks een uitleespoging om alsnog meterstanden uit te lezen tot de uiterlijke periode van 15 werkdagen na de mutatiedatum, datum verzoek vaststellen meterstanden of maandoergang (mits de meter in de tussenliggende periode niet de administratieve status uit heeft gekregen of technisch niet uitleesbaar is geworden, dan worden de meterstanden berekend).

Berekening maandovergangsstanden

Indien maandovergangsstanden niet valide zijn of uiteindelijk niet uitgelezen kunnen worden, dan worden voor elektriciteit de maandovergangsstanden berekend en vastgesteld en de vastgestelde volumes worden berekend ten behoeve van het reconciliatieproces voor allocatiepunten met allocatiemethode 'slimmeterallocatie' (zie *IC275 Settlement SMA*). Voor gas ontbreekt de noodzaak om maandovergangsstanden te berekenen bij niet valide of ontbrekende maandovergangsstanden vanuit het proces reconciliatie gas. Vanwege uniformiteit en efficiëntie wordt voorgesteld om altijd maandovergangsstanden te berekenen indien meterstanden niet valide zijn of niet tijdig uitgelezen konden worden.

Conclusie: Maandovergangsstanden worden berekend en vastgesteld indien de uitgelezen meterstanden niet valide zijn of er geen meterstanden tijdig uitgelezen kunnen worden.

Nauwkeurigere berekening van meterstanden

Meterstanden worden momenteel berekend op basis van de laatste vastgestelde meterstand en hierbij wordt de hoeveelheid verwacht verbruik op basis van het product van de profiel fracties voor de betreffende periode en SJA danwel SJV voor respectievelijk elektriciteit en gas opgeteld om de nieuwe meterstand te berekenen.¹⁷ Voor allocatiepunten die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare meter geldt dat in bijna alle gevallen recentere uitgelezen meterstanden beschikbaar zijn ten opzichte van de laatste vastgestelde meterstand. Bijvoorbeeld in geval van langdurige storing kan het nodig zijn om meterstanden voor deze allocatiepunten te berekenen. Indien gebruik wordt gemaakt van de laatste uitgelezen meterstanden wordt de berekening van meterstanden nauwkeuriger. Een grotere nauwkeurigheid doordat gebruik wordt gemaakt van actuelere meetdata is wenselijk.

Conclusie: De distributiesysteembeheerder berekent meterstanden op basis van de laatste *uitgelezen* meterstanden van dezelfde meter en telwerk in plaats van op basis van de laatste *vastgestelde* meterstanden.

Disputen

In de huidige processen is het mogelijk voor leveranciers of distributiesysteembeheerders met elkaar in dispuut te gaan indien een meterstand niet correct is en een betere meterstand beschikbaar is. Het proces is opgesteld vanuit een initiërende partij die de meterstand vaststelt en een wederpartij die een dispuut kan starten met een alternatieve meterstand. Voor de beoordeling van een dispuut geldt de beslistabel zoals opgenomen in bijlage 5 van de *Informatiecode Elektriciteit en Gas*. Door het dispuutproces is er een mechanisme in de markt waardoor onterechte meterstanden gecorrigeerd kunnen worden. In de praktijk leidt het dispuutproces vooral in geval van foutieve handopgenomen meterstanden en van berekende meterstanden tot correcties. Aangezien het dispuutproces voor de handopgenomen meters in stand blijft en het middel is om correcties in vastgestelde meterstanden door te voeren waardoor volumes

¹⁷ Informatiecode Elektriciteit en Gas, art. 5.1.3.3.

juist in de reconciliatie worden meegenomen, is de overweging om het dispuutsproces te blijven hanteren voor alle vastgestelde meterstanden. Een uitgelezen en valide meterstand uit de op afstand uitleesbare meter kan niet in dispuut worden getrokken. Indien getwijfeld wordt aan een uitgelezen meterstand betreft dit de werking van de meetinrichting, en niet de meterstanden. De marktdeelnemer of aangeslotene meldt deze twijfel over de werking van de meetinrichting bij de distributiesysteembeheerder conform de huidige afspraken. De invulling van de rollen wijzigt wel: de rol van de initiërende partij voor het vaststellen van allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meetinrichting is de distributiesysteembeheerder en de rol van de wederpartij is de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer.

Conclusie: Het huidige dispuutsproces voor vastgestelde meterstanden blijft behouden waardoor correcties van meterstanden kunnen blijven plaatsvinden.

Indien een meterstand voor een op afstand uitleesbare meter is berekend door de distributiesysteembeheerder omdat de meterstand niet uitgelezen kon worden door een storing of niet valide bleek te zijn en de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer beschikt alsnog over een klantstand, dan is het mogelijk dat de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer de betreffende berekende meterstand direct kan laten vervangen door de klantstand voor de betreffende datum zonder dispuutsproces. De klantstanden worden in die gevallen niet afgewezen door de distributiesysteembeheerder. Deze uitzondering wordt mogelijk gemaakt omdat in deze gevallen het voorkomen van een dispuutsproces doelmatiger is waarbij gebruik gemaakt kan worden van het bestaande proces voor het aanbieden van vastgestelde meterstanden. Dezelfde procesafspraken gelden als bij het aanleveren van vastgestelde meterstanden bij handopgenomen meters.

Conclusie: Indien een meterstand voor een op afstand uitleesbare meter is berekend door de distributiesysteembeheerder en de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer beschikt alsnog over een alternatieve meterstand met een herkomst met een hogere waarde, dan kan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer de berekende meterstanden laten vervangen door de alternatieve meterstanden door de distributiesysteembeheerder middels het proces voor het vaststellen en communiceren van meterstanden voor handopgenomen meters.

Onterechte klantprocessen

Ten aanzien van onterechte mutaties is het voorstel om de huidige werkwijze voor het herstellen van een onterechte mutatie te behouden. In de huidige werkwijze voor bijvoorbeeld de onterechte leveranciersswitch worden de meterstanden van de onterechte uitswitch ook gehanteerd voor de herstelswitch zodat er een 'nulverbruik' wordt verrekend in de tussenliggende periode. De keuze is de meest pragmatische omdat de werkwijze gelijk is aan de huidige werkwijze, onterechte switches een uitzondering zijn en door de oplossing in de markt lastige verrekenprocessen worden voorkomen. Door de reconciliatie worden de onterechte switches verrekend. Vanuit leveranciers is aangegeven dat het van belang is dat de meterstanden van een onterechte switch door de oorspronkelijke leverancier worden aangeleverd bij de distributiesysteembeheerder inclusief een bewijs van de onterechte leverancier (zoals een

emailbevestiging van de onterechte leverancier) om er voor te zorgen dat er daadwerkelijk sprake is van een terechte overname en het proces van onterechte switches is gehanteerd. De distributiesysteembeheerder plaatst vervolgens de meterstanden in de meetreeks en de meterstanden worden hierna niet meer aangepast door bijvoorbeeld een P4-stand. Voor de distributiesysteembeheerder is het van belang dat het duidelijk is dat het meterstanden zijn naar aanleiding van een onterechte switch.

Ook in de gevallen van een onterechte inhuizing, uithuizing, einde levering gelden momenteel soortgelijke procesafspraken.

De incidentele processen waarbij een leverancier verzoekt om alternatieve meterstanden over te nemen wanneer bijvoorbeeld sprake is van afwijkende meterstanden bij een sleuteloverdracht, blijven eveneens mogelijk. Ook hiervoor is het van belang de betrokken marktdeelnemers hierover overeenstemming hebben (en aangetoond kan worden).

Conclusie: Het huidige proces voor het herstellen van onterechte mutatieprocessen van marktdeelnemers door middel van het overschrijven van de meterstand van de herstelmutatie met de meterstand van de onterechte mutatie blijft behouden. Het dient in het proces duidelijk te zijn dat er sprake is van een herstelmutatie en in de afspraken dient geborgd te worden dat de voorgestelde meterstanden bij de herstelmutatie niet worden afgewezen door de distributiesysteembeheerders of later worden overschreven.

Gegevensuitwisseling

De gegevensuitwisseling in een issuedocument bestaat uit een tabel met de minimaal uit te wisselen gegevens die functioneel van belang zijn. De specificatie en technische invulling vindt plaats in Business Requirements Specifications (BRS), Business Services (BS) en berichtdefinities (BD) nadat een issuedocument is vastgesteld.

Ten aanzien van hetgeen functioneel van belang is, is het volgende gesteld: Het is herkenbaar aan de meetdataberichten van mutaties van marktdeelnemers om welk mutatieproces het betreft. Voor maandoorgangsstanden zijn nog geen sectorafspraken gemaakt. Voor marktdeelnemers is het wenselijk dat het in de gegevensuitwisseling herkenbaar is dat het vastgestelde maandoorgangsstanden betreft.

Conclusie: Het moet herkenbaar zijn bij het uitwisselen van vastgestelde volumes naar aanleiding van een maandoorgangsstand dat het om een maandoorgang gaat.

Ook voor vastgestelde meterstanden naar aanleiding van een verzoek van een verkopende en/of opkopenende marktdeelnemer ten behoeve van zijn facturatie zijn nog geen sectorafspraken gemaakt. Hiervoor is het wenselijk dat het in de gegevensuitwisseling herkenbaar is dat het vastgestelde meterstanden naar aanleiding van een verzoek van een marktdeelnemer betreft.

Conclusie: Het moet herkenbaar zijn bij het uitwisselen van vastgestelde volumes naar aanleiding van een verzoek van een verkopende en/of opkopenende marktdeelnemer ten behoeve van zijn facturatie, dat het om een verzoek voor vastgestelde meterstanden gaat.

De volgende overwegingen worden meegegeven voor de verdere specificatie en technische invulling van de gegevensuitwisseling:

- Het uitsturen van meerdere meetdataberichten met betrekking tot dezelfde opnamedatum aan dezelfde marktdeelnemers dient voorkomen te worden.
- Door het maandelijks vaststellen van meterstanden voor elektriciteit en gas voor alle allocatiepunten met op afstand uitleesbare meters, nemen het aantal meetdataberichten sterk toe in de periode na de maandovergang (zie ook bijlage C en D). Omwille van de beheersbaarheid van hoeveelheid berichten voor de ontvangende partijen is een pull-technologie in plaats van push-technologie wenselijk.
- Door het maandelijks vaststellen van meterstanden voor elektriciteit en gas voor alle allocatiepunten met op afstand uitleesbare meters, worden ook SJA-, SJI- en SJV-waarden herberekend en neemt ook de uitwisseling in de markt van deze gegevens sterk toe in de periode na de maandovergang (zie ook bijlage C en D). Het is een overweging vanuit de principes van 'privacy-by-design' om alleen de gewijzigde SJA/SJI-waarden en SJV-waarde van een allocatiepunt naar aanleiding van een maandovergang uit te wisselen in de markt aangezien de uitwisseling van de betreffende gegevens toereikend, ter zake dienend en beperkt is tot wat noodzakelijk is voor de doeleinden ('dataminimalisatie').

3 Gekozen oplossing

Onderstaand zijn de wijzigingen opgenomen ten opzichte van de huidige situatie voor het vaststellen van meterstanden en volumes ten behoeve van de definitieve verrekening van de balanceringsprocessen (reconciliatie).

De wijzigingen gelden voor allocatiepunten van kleine aansluitingen met een op afstand uitleesbare meter waarbij de administratieve status van de meter 'aan' is en technisch op afstand uitleesbaar is op de datum waarop de meterstanden benodigd zijn.

De wijzigingen betreffen de volgende situaties voor allocatiepunten van kleine aansluitingen met een op afstand uitleesbare meter:

- Mutaties van een verkopende en/of inkopende marktdeelnemer naar aanleiding van een:
 - switch;
 - inhuizing;
 - uithuizing;
 - einde levering of 'beëindiging teruglevering'¹⁸; of
 - een switch van een balanceringsverantwoordelijke.
- Maandovergangsstanden
- Op basis van een verzoek voor vastgestelde meterstanden en volumes van een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer ten behoeve van zijn facturatie

In de gevallen dat er sprake is van een geëffectueerde mutatie, verzoek het vaststellen van meterstanden en van maandovergangen voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter, leest de distributiesysteembeheerder de meterstanden uit, valideert de meterstanden en berekent de volumes ten opzichte van de vorige vastgestelde meterstanden en stelt de betreffende meetgegevens ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer(s). Aan een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer die alleen inhuist of inswitcht, worden enkel de vastgestelde meterstanden ter beschikking gesteld en geen vastgestelde volumes.

¹⁸ 'Beëindiging teruglevering' bestaat in het huidige marktmodel nog niet als proces. Hiermee wordt de beëindiging van de marktdeelnemer die een terugleveringsovereenkomst heeft op het betreffende allocatiepunt aangeduid.

3.1 Oplossing in detail bij mutaties:

- *De distributiesysteembeheerder leest voor een geëffectueerde mutatie de dagstand(en) (stand op 00:00 uur) van de mutatiedatum uit van allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter.*
- *De distributiesysteembeheerder leest zo spoedig mogelijk doch uiterlijk 5 werkdagen na de mutatiedatum de meterstand(en) uit.*
- *Op de uitgelezen meterstanden van de op afstand uitleesbare meter past de distributiesysteembeheerder per telwerk de volgende validatieregels toe om een meterstand vast te kunnen stellen:*
 - ☐ *de meterstand is gelijk aan of hoger dan de voorgaande vastgestelde uitgelezen meterstand op dezelfde meetinrichting en telwerk, en;*
 - ☐ *de waarde van het berekende verschil tussen de uitgelezen en vorige vastgestelde uitgelezen meterstand van een telwerk is niet groter dan wat fysiek mogelijk is op basis van de fysieke capaciteit van de aansluiting in het aansluitingenregister.*
- *Indien de uitgelezen meterstand(en) valide zijn, dan worden de meterstand(en) vastgesteld en de volume(s) ten opzichte van de vorige vastgestelde meterstand(en) berekend.*
- *Indien een meterstand niet valide is,*
 - *berekent de distributiesysteembeheerder de meterstand(en) en stelt de berekende vastgestelde meterstand(en) en evt. bijbehorende volumes uiterlijk de 6e werkdag na mutatiedatum ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers en;*
 - *handelt de distributiesysteembeheerder de bevinding af conform de eisen ten aanzien van storingsen in de kleinverbruikmeetinrichting zoals thans opgenomen is in de meetcode elektriciteit (par 4.2.3) en meetcode gas (par 4.2.4).*
- *De distributiesysteembeheerder stelt zo spoedig mogelijk na uitlezing van de meter doch uiterlijk de 6e werkdag na mutatiedatum de vastgestelde uitgelezen meterstand(en) eventueel de volume(s) ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers.*
- *Indien geen meterstanden uitgelezen konden worden, voert de distributiesysteembeheerder eenmaal per dag een poging uit om meterstand(en) uit te lezen (mits de meter niet op admin uit is komen te staan en technisch op afstand uitleesbaar blijft) totdat deze zijn uitgelezen of tot uiterlijk op de vijftiende werkdag na de mutatiedatum. Indien de meter tussentijds op administratief uit is komen te staan of technisch niet op afstand uitleesbaar is, dan berekent de distributiesysteembeheerder de meterstanden.*
- *Indien geen meterstand(en) zijn uitgelezen, dan berekent de distributiesysteembeheerder de meterstand(en) en stelt de berekende meterstand(en) uiterlijk de 15e werkdag vast. De distributiesysteembeheerder bepaalt indien van toepassing de volume(s) en stelt de meetgegevens uiterlijk de 15e werkdag ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers.*

- *De distributiesysteembeheerder bepaalt de waarden voor SJA, SJI of SJV conform de geldende procesafspraken en stelt gewijzigde waarden ter beschikking aan de betreffende marktdeelnemer(s) en balanceringsverantwoordelijke(n).*
- *Indien er een mutatie plaatsvindt op eerste van de maand, wordt er maar één meetdatabericht ter beschikking gesteld: alleen voor de mutatie en dus niet voor de maandovergang. In de gegevensuitwisseling wordt het proces-id van de mutatie vermeld.*
- *Indien met betrekking tot de voorafgaande periode nog meterstanden vastgesteld dienen te worden, vindt de vaststelling en berekening van het volume pas plaats zodra alle voorliggende meterstanden zijn vastgesteld.*
- *Het dispuutsproces op basis van de beslistabel blijft mogelijk.*
- *Indien de distributiesysteembeheerder de meterstanden berekend heeft en de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer beschikt over alternatieve meterstanden van de klant, dan is het ook mogelijk om middels het proces voor het vaststellen en communiceren van meterstanden van handopgenomen meters de klantstanden aan te leveren bij de distributiesysteembeheerder. Dezelfde overige procesafspraken blijven ook van toepassing als bij het aanleveren van meterstanden voor handopgenomen meters. Indien aan alle procesafspraken voldaan wordt, vervangt de distributiesysteembeheerder de berekende meterstanden voor de klantstanden.*
- *Wanneer meterstanden worden aangeleverd door de leverancier en op de meterstanddatum is er sprake van een op afstand uitleesbare meter, dan worden de aangeleverde meterstanden afgewezen door de distributiesysteembeheerder (met uitzondering van het vorige punt).*
- *Het beschreven proces in MSP Retail bijlage Correctieprocessen voor onterechte leverancierswitches, inhuizingen, uithuizingen en einde levering blijft bestaan met de volgende wijziging per mutatieproces: De oorspronkelijke verkopende en/of opkopende marktdeelnemer dient handmatig een verzoek bij de betreffende distributiesysteembeheerder in om de meterstanden van de onterechte mutatiedatum op de datum van de herstelmutatie te overschrijven en levert bewijs aan dat er een onterechte mutatie heeft plaatsgevonden. De distributiesysteembeheerder handelt het verzoek af en plaatst de meterstanden op de datum van de herstelmutatie met herkomstindicator 'overeengekomen' in de meetreeks. De meterstanden mogen hierna niet meer overschreven worden door P4-standen.¹⁹*
- *De incidentele processen waarbij een leverancier verzoekt om alternatieve meterstanden over te nemen wanneer bijvoorbeeld sprake is van afwijkende meterstanden bij een sleuteloverdracht, blijven eveneens mogelijk. Ook hiervoor is het van belang de betrokken marktdeelnemers hierover overeenstemming hebben (en aangetoond kan worden).*

¹⁹ Het deel van de oplossing met betrekking tot onterechte mutatieprocessen is onder voorbehoud van mogelijke wijzigingen ten gevolge van BAS-werkgroep(en) die zich richten op wijzigingen van correctieprocessen vanaf de invoering van de Energiewet. Indien tot een andere invulling van correctieprocessen besloten wordt waardoor dit onderdeel van de oplossing gewijzigd dient te worden, dient de wijzigingsprocedure toegepast te worden om dit issuedocument hierop aan te passen.

3.2 Oplossing in detail bij maandovergangsstanden

- *De distributiesysteembeheerder leest de maandovergangsstanden (stand op 00:00 uur) uit van allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter.*
- *De distributiesysteembeheerder heeft gedurende 5 werkdagen na de maandovergang de tijd om de meterstanden uit te lezen.*
- *Op de uitgelezen meterstanden van de op afstand uitleesbare meter past de distributiesysteembeheerder per telwerk de volgende validatieregels toe om de meterstand vast te kunnen stellen:*
 - ☐ *de meterstand is gelijk aan of hoger dan de voorgaande vastgestelde uitgelezen meterstand op dezelfde meetinrichting en telwerk, en;*
 - ☐ *de waarde van het berekende verschil tussen de uitgelezen en vorige vastgestelde uitgelezen meterstand van een telwerk is niet groter dan wat fysiek mogelijk is op basis van de fysieke capaciteit van de aansluiting in het aansluitingenregister.*
- *Indien de uitgelezen meterstand(en) valide zijn, dan worden de meterstanden vastgesteld en de volume(s) ten opzichte van de vorige vastgestelde meterstand(en) berekend. De volumes voor gas worden berekend nadat de maandgemiddelde calorische omrekenfactor van de voorliggende maand beschikbaar is.*
- *Indien de meterstand niet valide is,*
 - *berekent de distributiesysteembeheerder de meterstanden voor elektriciteit en stelt deze vast, berekent bijbehorende volumes en stelt de meetgegevens uiterlijk de 6^e werkdag na de maandovergang ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers;*
 - *berekent de distributiesysteembeheerder de meterstanden voor gas en stelt deze vast, berekent bijbehorende volumes nadat de maandgemiddelde calorische omrekenfactor van de voorliggende maand beschikbaar is en stelt de meetgegevens zo spoedig mogelijk doch uiterlijk de 15^e werkdag na de maandovergang ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers; en,*
 - *handelt de distributiesysteembeheerder de bevinding af conform de eisen ten aanzien van storingen in de kleinverbruikmeetinrichting zoals thans opgenomen is in de meetcode elektriciteit (par 4.2.3) en meetcode gas (par 4.2.4).*
- *De distributiesysteembeheerder stelt voor elektriciteit zo spoedig mogelijk na uitlezing van de meter, doch uiterlijk de 15^e werkdag na de maandovergang de vastgestelde meterstanden en het volume ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers.*
- *De distributiesysteembeheerder stelt voor gas niet eerder dan dat de betreffende maandgemiddelde calorische omrekenfactor beschikbaar is, doch uiterlijk de 15^e werkdag na de maandovergang de vastgestelde meterstand en het volume ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers.*
- *Indien geen meterstanden uitgelezen konden worden, voert de distributiesysteembeheerder eenmaal per dag een poging uit om meterstand(en) uit te lezen (mits de meter niet op admin uit is komen te staan en technisch op afstand uitleesbaar blijft) totdat deze zijn uitgelezen of tot uiterlijk op de vijftiende*

werkdag na de maandovergang. Indien de meter tussentijds op administratief uit is komen te staan of technisch niet op afstand uitleesbaar is, dan berekent de distributiesysteembeheerder de meterstanden.

- Indien geen meterstand(en) zijn uitgelezen, dan berekent de distributiesysteembeheerder de meterstanden voor elektriciteit en stelt de berekende meterstanden uiterlijk de 15e werkdag na de maandovergang vast.*
- Om te zorgen dat het duidelijk is dat het om de maandovergangsstand gaat, wordt hieraan een specifiek proces-id gekoppeld: MONTHMTR, behalve als er op dezelfde datum een mutatie plaatsvindt waarvoor ook meterstand(en) vastgesteld dienen te worden.*
- De distributiesysteembeheerder bepaalt de waarden voor SJA, SJI of SJV conform de geldende procesafspraken en stelt gewijzigde waarden ter beschikking aan de betreffende marktdeelnemer(s) en balanceringsverantwoordelijke(n).*

- Indien voor een voorafgaande periode nog meterstanden vastgesteld dienen te worden, vindt de vaststelling en berekening van het volume pas plaats zodra de voorliggende meterstanden zijn vastgesteld.*
- Het dispuutsproces op basis van de beslistabel blijft mogelijk.*
- Indien de distributiesysteembeheerder de meterstanden berekend heeft en de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer beschikt over alternatieve meterstanden van de klant, dan is het ook mogelijk om middels het proces voor het vaststellen en communiceren van meterstanden van handopgenomen meters de klantstanden aan te leveren bij de distributiesysteembeheerder. Dezelfde overige procesafspraken blijven ook van toepassing als bij het aanleveren van meterstanden voor handopgenomen meters. Indien aan alle procesafspraken voldaan wordt, vervangt de distributiesysteembeheerder de berekende meterstanden voor de klantstanden.*
- Wanneer meterstanden worden aangeleverd door de leverancier en op de standdatum is er sprake van een op afstand uitleesbare meter, dan worden de aangeleverde meterstanden afgewezen door de distributiesysteembeheerder (met uitzondering van het vorige punt).*

3.3 Oplossing in detail bij verzoeken vaststellen meterstanden en volumes

- De verkopende en/of opkopende marktdeelnemer stuurt een verzoek in bij de distributiesysteembeheerder voor vastgestelde meterstanden en volumes voor een allocatiepunt ten behoeve van zijn facturatie. Het verzoek dient op de gewenste dag verstuurd te worden.*
- De distributiesysteembeheerder beoordeelt het verzoek:*
 - Is het verzoek volledig en syntactisch correct?*
 - Is het allocatiepunt bekend in het aansluitingenregister van de betreffende distributiesysteembeheerder?*
 - Is het verzoek ingediend voor een kleine aansluiting?*
 - Is het allocatiepunt voorzien van een op afstand uitleesbare meter en mag deze worden uitgelezen?*

- *Is de marktdeelnemer geregistreerd als actuele verkopende en/of opkopende marktdeelnemer op het allocatiepunt?*
- *Is er geen sprake van een mutatieproces of maandovergang op de gewenste datum?*
- *Is het aantal eerdere verzoeken voor vastgestelde meterstanden voor de betreffende maand kleiner dan twee?*
- *Indien één van de controles een negatief resultaat oplevert, wijst de netbeheerder het verzoek af, en verstuurt de netbeheerder een afwijfsbericht naar de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer uiterlijk de werkdag na ontvangst van het verzoek.*
- *De distributiesysteembeheerder leest voor de gewenste datum uit het akkoord bevonden verzoek de dagstand(en) (stand op 00:00 uur) uit van het allocatiepunt.*
- *De distributiesysteembeheerder leest zo spoedig mogelijk doch uiterlijk 5 werkdagen na de datum uit het verzoek de dagstanden (stand op 00:00uur) uit.*
- *De vervolgstappen zijn gelijk aan de stappen zoals omschreven vanaf bullit 3 in paragraaf 3.1 Oplossing in detail bij mutaties.*

3.4 Gewijzigde rekenregel voor het berekenen van meterstanden

- *De distributiesysteembeheerder berekent de meterstanden voor een allocatiepunt op basis van de beschikbare laatste meterstanden van dezelfde meter en telwerk. (Indien een uitgelezen meterstand van een recentere datum beschikbaar is ten opzichte van een laatste vastgestelde meterstand, dan wordt de berekening gebaseerd op de laatst uitgelezen meterstand).*

4 Impact

4.1 Impact op regelgeving

Normaliter wordt in dit deel van een issuedocument de impact van de oplossing op de codes opgenomen. *IC247A Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen* zou hoofdzakelijk impact hebben op de *Informatiecode Elektriciteit en Gas*. Echter momenteel is duidelijk dat de huidige *Informatiecode Elektriciteit en Gas* komt te vervallen met de voorziene structuur van de Energiewet en onderliggende regelgeving. Vanuit het wetsvoorstel voor de Energiewet is opgenomen dat regels gesteld gaan worden in een Ministeriële Regeling voor het onderdeel waar de oplossing van dit document betrekking op heeft. Thans is niet bekend welke Ministeriële Regeling dit betreft en hoe de regels uitgewerkt gaan worden. Echter zijn met de huidige inzichten concept artikelen op te stellen die ondersteuning kunnen bieden bij de toetsing van betreffende wijzigingen en afstemming met het *Ministerie van Economische Zaken en Klimaat* door de *BAS-klankbordgroep E-wet systeempromessen*. Indien gewenst kunnen de concept artikelen ook als suggestie dienen bij het opstellen van de Ministeriële Regeling. Van belang is dat de inhoud van deze paragraaf formeel geen status heeft en de uiteindelijke wet- en regelgeving zelf uiteraard leidend is. *IC247A Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen* heeft vooral betrekking op het verzamelen van meetgegevens door de distributiesysteembeheerder zoals opgenomen is in artikel 3.63 van het wetsontwerp Energiewet (zie ook bijlage F). Het vaststellen van meterstanden en volumes vindt plaats om invulling te kunnen geven aan de wettelijke taken zoals opgenomen in artikel 3.49 en 3.50 waarbij de distributiesysteembeheerder de transmissiesysteembeheerder faciliteert bij de administratieve afhandeling van de balancering. Door middel van de vastgestelde meterstanden en volumes vindt namelijk de definitieve verrekening t.a.v. de balanceringsprocessen plaats. Daarnaast heeft het vaststellen van de meterstanden een relevante functie in de marktwerking aangezien de vastgestelde meterstanden de start dan wel beëindiging van de hoeveelheid volume in leveringsperiodes voor allocatiepunten van leveranciers en verkopende- en opkopende marktdeelnemers vormen.

In artikel 3.63 van het wetsontwerp Energiewet wordt een verdere invulling gegeven aan de inhoud van de Ministeriële Regeling:

“2. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld over:

- a. welke meetgegevens worden verzameld, gevalideerd of vastgesteld;
- b. de frequentie waarmee meetgegevens worden verzameld, gevalideerd of vastgesteld, waarbij:
 - 1o. de intervalfrequentie van verbruiks- invoedgegevens niet hoger is dan een kwartier; en
 - 2o. verbruiks- en invoedgegevens ten hoogste één maal per dag worden verzameld;
- c. de wijze waarop meetgegevens worden verzameld;
- d. nauwkeurigheidseisen bij het verzamelen van meetgegevens;

- e. *methoden voor het herleiden en berekenen van de hoeveelheid gas en de energie-inhoud van het gas;*
- f. *methoden voor het herleiden en berekenen ten behoeve van het valideren en vaststellen van meetgegevens.”*

De nader te bepalen regels voor de Ministeriële Regeling geven invulling aan de onderdelen die minimaal in de Ministeriële Regeling worden opgenomen. Onderstaand is een concept weergegeven waarbij opgemerkt dient te worden dat dit slechts een onderdeel is van de invulling van de Ministeriële Regeling omdat het alleen betrekking heeft op de wijzigingen ten gevolge van *IC247A Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen*. Er is in het concept getracht om een balans te zoeken in de mate van detaillering van bepalingen in een Ministeriële Regeling en de gedetailleerde procesafspraken zoals in het afsprakenstelsel voorzien worden. Daarnaast is het een concept ten behoeve van de doelstellingen zoals benoemd in de eerste alinea van deze paragraaf en gebaseerd op de momenteel bekende versie van het wetsontwerp van de Energiewet waarin veranderingen doorgevoerd worden en er op het moment van schrijven nog geen (structuur van) ontwerpen van Ministeriële Regelingen bekend zijn.

Artikel <1> Vaststellen meterstanden en volumes door de distributiesysteembeheerder

1. Ter uitvoering van de taak, bedoeld in artikel 3.49 lid 2, artikel 3.50 lid 2 en artikel 3.63 van de Energiewet, verzamelt de distributiesysteembeheerder de meterstanden van aangeslotenen met een kleine aansluiting voor elektriciteit of gas, die beschikken over een door een distributiesysteembeheerder op grond van artikel 3.51 van de Energiewet geïnstalleerde meetinrichting die technisch op afstand uitleesbaar is en waarvan de communicatiefunctionaliteit aan staat, uiterlijk binnen 5 werkdagen in geval van:
 - a) een start of beëindiging van de levering en eventueel teruglevering door een leverancier op een allocatiepunt;
 - b) een start of beëindiging van de levering of teruglevering door een marktdeelnemer met een leveringsovereenkomst en/of terugleveringsovereenkomst op een allocatiepunt;
 - c) een start of beëindiging door een balanceringsverantwoordelijke op een allocatiepunt;
 - d) een maandovergang;
 - e) een verzoek van een marktdeelnemer met een leveringsovereenkomst en/of terugleveringsovereenkomst op een allocatiepunt waar uiterlijk tweemaal per maand een verzoek ingediend mag worden bij de distributiesysteembeheerder.
2. De te verzamelen meterstanden bedoeld in het eerste lid, betreffen de dagstanden per telwerk die op de meter hebben gestaan op de datum van de wijziging in geval van het eerste lid onderdelen a, b, c en e dan wel van de maandovergang in geval van het eerste lid onderdeel d.
3. De distributiesysteembeheerder verzamelt voor het allocatiepunt ten hoogste eenmaal per dag de meterstanden indien de meterstanden niet verzameld konden worden tot en met uiterlijk 15 werkdagen na de wijziging zoals bedoeld in lid 1 onderdeel a, b en c of na de maandovergang zoals bedoeld in lid 1 onderdeel d.

4. De distributiesysteembeheerder valideert de verzamelde meterstanden bedoeld in het eerste lid volgens de methode:
 - a) de meterstand is gelijk aan of hoger dan de voorgaande vastgestelde uitgelezen meterstand op dezelfde meetinrichting en telwerk; en,
 - b) de waarde van het berekende verschil tussen de uitgelezen en vorige vastgestelde uitgelezen meterstand van een telwerk is niet groter dan hetgeen fysiek mogelijk is.
5. De distributiesysteembeheerder stelt de valide bevonden meterstanden uit lid 3 vast en indien de verzamelde meterstanden niet valide worden bevonden berekent de distributiesysteembeheerder meterstanden conform de methode zoals beschreven in artikel <2> ten behoeve van de in lid 1 benoemde situaties.
6. De distributiesysteembeheerder berekent meterstanden conform de methode zoals beschreven in artikel <nr2> indien de verzamelde meterstanden niet verzameld konden worden ten behoeve van de in lid 1 benoemde situaties.
7. De distributiesysteembeheerder berekent de volumes ten opzichte van de vorige vastgestelde meterstanden conform de methode zoals vastgesteld is in artikel <3>.
8. De distributiesysteembeheerder stelt de meetgegevens zo spoedig mogelijk doch uiterlijk 15 werkdagen na de wijziging of na de maandovergang ter beschikking aan de betreffende leverancier of marktdeelnemer met een leveringsovereenkomst en/of terugleveringsovereenkomst.
9. De distributiesysteembeheerder biedt de betreffende leverancier of marktdeelnemer met een leverings- en/of terugleveringsovereenkomst met de aangeslotene de mogelijkheid om fysiek afgelezen meterstanden met eenzelfde afleesdatum aan te bieden indien meterstanden berekend zijn gedurende een bepaalde periode zoals vastgelegd is in <verwijzing afsprakenstelsel>. De distributiesysteembeheerder heeft daarbij de verplichting om de berekende meterstanden te vervangen door de aangeboden fysiek afgelezen meterstanden en het opnieuw uitvoeren van de taken benoemd onder lid 7 en het ter beschikking stellen van de gecorrigeerde meetgegevens aan de betreffende leverancier of marktdeelnemer met een leveringsovereenkomst en/of terugleveringsovereenkomst.
10. De distributiesysteembeheerder gebruikt de vastgestelde volumes per allocatiepunt voor het administratief afhandelen van de balancering zoals bedoeld in artikel 3.49 lid 2 en artikel 3.50 lid 2 van de Energiewet.

Artikel <nr2> Berekenen van meterstanden ten behoeve van het vaststellen van meterstanden en volumes

Rekenregels zoals opgenomen in de *Informatiecode Elektriciteit en Gas, artikel 5.1.3.3*.

Artikel <3> Bereken volumes

Tekst zoals opgenomen in de *Informatiecode Elektriciteit en Gas, artikel 5.3.2 Verbruiksbepaling elektriciteit en artikel 5.3.3 Verbruiksbepaling gas*.

4.2 Impact op Procesmodellen

Onderstaand is de impact op MSP Retailprocessen (versie 1.6, 21-07-2022) weergegeven.

- *In rode tekst zijn de wijzigingen in de procesbeschrijvingen ten gevolge van IC247A opgenomen.*
- *In blauwe tekst zijn de onder handen wijzigingen t.g.v. IC275 Settlement SMA weergegeven.*
- *In paarse tekst zijn de huidige verwijzingen naar de Informatiecode opgenomen die gewijzigd dienen te worden bij invoering van de Energiewet en wanneer meer duidelijkheid bestaat over de invulling van regelgeving en het afsprakenstelsel.*

2.2.2 ~~Kleinverbruik~~ Kleine aansluitingen

Leverancier:

1. Collecteren, valideren en vaststellen van meterstanden: De leverancier is verantwoordelijk voor het collecteren, valideren en vaststellen (zo nodig berekenen) van meterstanden van alle bemeten **kleine** aansluitingen **met een handopgenomen meter** waarvoor hij in het aansluitingenregister als actuele leverancier is geregistreerd. Een **handopgenomen meter** is een meetinrichting zonder communicatiefunctie of een meetinrichting met communicatiefunctie waarvan de administratieve status uit is of waarbij de meter technisch niet op afstand uitleesbaar is.
- ~~2. Fysieke opname: De leverancier is formeel verantwoordelijk voor het valideren en vaststellen van fysieke meteropnames die uitgevoerd zijn door de netbeheerder.~~

[...]

~~Netbeheerder-Distributiesysteembeheerder:~~

[...]

Vaststellen meterstanden in geval van een op afstand uitleesbare meter van kleine aansluitingen: De distributiesysteembeheerder stelt meterstanden vast ten behoeve van mutatieproces van verkopende- en opkopende marktdeelnemers en balanceringsverantwoordelijken²⁰. Daarnaast stelt de distributiesysteembeheerder maandovergangstanden vast. En op verzoek van verkopende en/of opkopende marktdeelnemers ten behoeve van hun facturatie, stelt de distributiesysteembeheerder meterstanden vast.

²⁰ Onder mutatie van balanceringsverantwoordelijke worden alle huidige en toekomstige vormen van wijzigingen van een balanceringsverantwoordelijke op een allocatiepunt verstaan. Zowel de huidige 'individuele PV-switch' als de 'bulk PV-switch' vallen hieronder.

3. Vaststellen meterstand **in geval van een handopgenomen meter namens de leverancier**: Indien de leverancier in gebreke blijft bij het tijdig vaststellen van een meterstand ten behoeve van een mutatieproces of een periodieke meterstand, stelt de **netbeheerder distributiesysteembeheerder** namens de leverancier **een de meterstand en te bepalen en vast te stellen**.
4. Bepalen SJV/SJA/SJI: De **netbeheerder distributiesysteembeheerder** berekent het SJV/SJA/SJI voor **kleine verbruik** aansluitingen binnen zijn gebied conform de wijze vastgelegd in de **Informatiecode**.
[...]
6. **VerbruiksVolume** bepaling voor reconciliatie: De **netbeheerder distributiesysteembeheerder** bepaalt het **verbruik volume** voor reconciliatie **op basis van het gestelde in de Informatiecode** voor alle kleine **verbruik** aansluitingen. De **netbeheerder distributiesysteembeheerder** verstuurt de meterstanden en **verbruiken volumes** naar de verantwoordelijke leverancier **danwel verkopende en/of opkopende marktdeelnemer**, indien aanwezig. Voor onbemeten aansluitingen bepaalt de **netbeheerder distributiesysteembeheerder** ten minste één keer per 12 maanden een **verbruik volume** op basis van het (forfaitaire) SJV/SJA en stuurt dit **verbruik volume** naar de verantwoordelijke leverancier. Na het verlopen van de dispuutperiode worden de **verbruiken volumes** opgenomen in de reconciliatie.

[...]

3.10 Meterstanden & SJV/SJA/SJI en **verbruiksvolume** bepaling **KV-KA**

Het proces Meterstanden & SJV/SJA/SJI en **verbruiksvolume** bepaling voor een kleine **verbruik** aansluiting wordt gebruikt om het SJV/SJA/SJI te berekenen en het **verbruik volume** te bepalen voor reconciliatie **een netbeheerder een vastgestelde meterstand heeft ontvangen of door de netbeheerder voor de leverancier is vastgesteld nadat meterstanden vastgesteld zijn**.

[...]

3.x Verzoeken vaststellen meterstand KA

Het proces *Verzoeken vaststellen meterstand* kan worden gebruikt door een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer indien voor een allocatiepunt met een op afstand uitleesbare meter, vastgestelde meterstanden en volumes benodigd zijn voor de facturatie van de afnemer waarbij de periode niet samenvalt met een mutatieproces of met een maandoorgang. In onderstaande procesplaat is te zien uit welke subprocessen het proces bestaat.



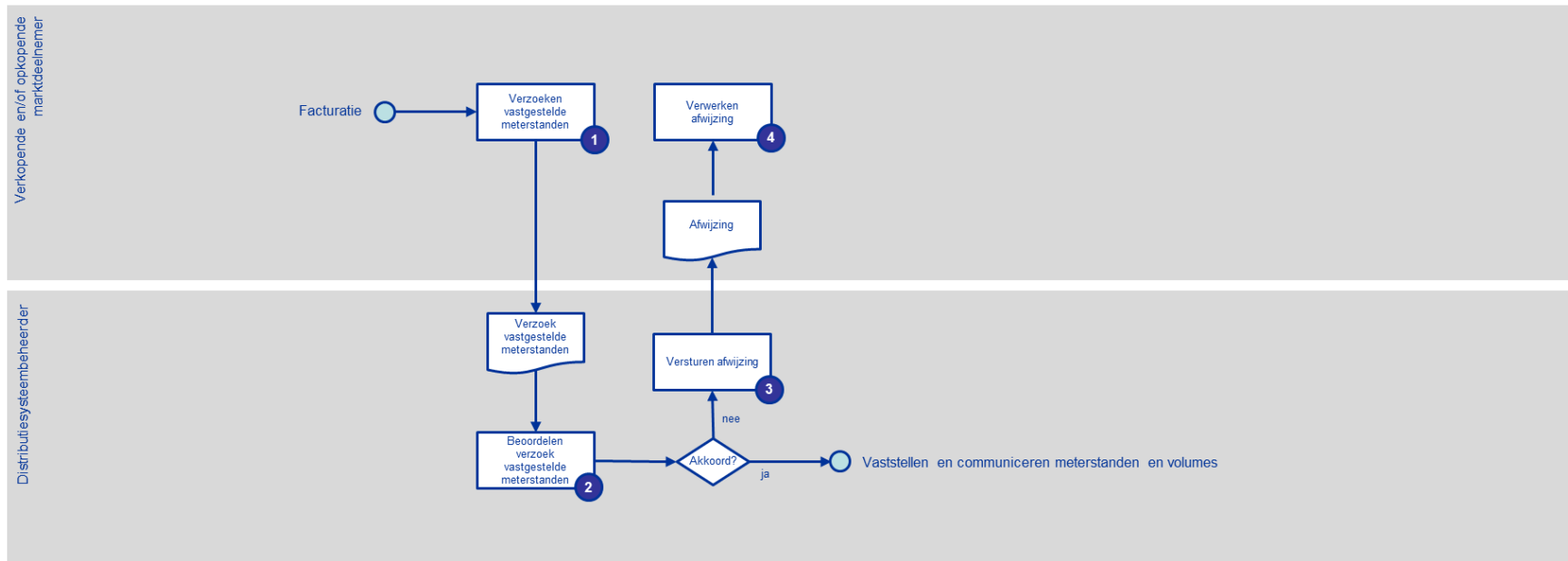
4.x SPxx Verzoeken vaststellen meterstand KA

4.x.1 Procesafspraken KA

Ten behoeve van de facturatie van de afnemer heeft de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer de mogelijkheid om voor een allocatiepunt met een op afstand uitleesbare meter, meterstanden en volumes te laten vaststellen. Hiervoor dient een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer een verzoek in bij de distributiesysteembeheerder. Indien het verzoek voldoet, wordt voor de gewenste datum meterstanden en volumes vastgesteld voor het betreffende allocatiepunt door de distributiesysteembeheerder. De vastgestelde volumes worden gehanteerd in de reconciliatie.

- Verzoeken mogen alleen plaatsvinden door een actuele verkopende en/of opkopende marktdeelnemer op het allocatiepunt.
- Er dient sprake te zijn van een allocatiepunt met een op afstand uitleesbare meter van een kleine aansluiting.
- Uiterlijk twee keer per maand mag voor een allocatiepunt een verzoek voor vastgestelde meterstanden ingediend worden.
- Een verzoek wordt afgewezen indien er sprake is van een mutatieproces of maandoorgang waarvoor op dezelfde datum eveneens meterstanden vastgesteld worden.

4.x.2 Procesbeschrijving KA



1. De verkopende en/of opkopende marktdeelnemer verstuurt het verzoek vaststellen meterstand.
2. De distributiesysteembeheerder ontvangt het 'verzoek vaststellen meterstand' van een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer en beoordeelt het verzoek op de volgende punten:
 - a. Is het verzoek volledig en syntactisch correct?
 - b. Is het allocatiepunt bekend in het aansluitingenregister van de betreffende distributiesysteembeheerder?
 - c. Is het verzoek ingediend voor een kleine aansluiting?
 - d. Is het allocatiepunt voorzien van een op afstand uitleesbare meter en mag deze worden uitgelezen?
 - e. Is de marktdeelnemer geregistreerd als actuele verkopende en/of opkopende marktdeelnemer op het allocatiepunt?
 - f. Is er geen sprake van een mutatieproces of maandovergang op de gewenste datum?
 - g. Is het aantal eerdere verzoeken voor vastgestelde meterstanden voor de betreffende maand kleiner dan twee?

3. Indien één van de controles een negatief resultaat oplevert, wijst de distributiesysteembeheerder het ‘verzoek vaststellen meterstand’ af, en verstuurt de distributiesysteembeheerder een afwijsbericht naar de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer uiterlijk de werkdag na ontvangst van het ‘verzoek vaststellen meterstand’.

De afwijsredenen die de distributiesysteembeheerder kan hebben zijn:

- a. Onvolledige melding of syntactische fout.
 - b. De aansluiting is onbekend in het aansluitingenregister van de distributiesysteembeheerder.
 - c. De aansluiting betreft geen kleine aansluiting.
 - d. Het allocatiepunt is niet voorzien van een meter die op afstand uitgelezen mag of kan worden.
 - e. De verkopende en/of opkopende marktdeelnemer is op de betreffende datum niet als actuele leverancier geregistreerd op het allocatiepunt.
 - f. Er is voor de betreffende datum sprake van een mutatieproces of maandovergang.
 - g. Het maximaal aantal verzoeken is overschreden.
4. De verkopende en/of opkopende marktdeelnemer verwerkt de afwijzing.

4.x.3 Termijnen KA

- a) Verzoeken dienen op de gewenste datum ingediend te worden.
- b) Indien de distributiesysteembeheerder het verzoek afwijst, wordt het afwijsbericht uiterlijk één werkdag na het verzoek verstuurd.

4.x.4 Gegevensuitwisseling

Verzoek vaststellen meterstand

De verzoeken van verkopende en/of opkopende marktdeelnemers naar de distributiesysteembeheerder ten behoeve van vastgestelde meterstanden bevatten minimaal de volgende gegevens.

[Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om meer gegevens op te nemen in de berichten].

Gegeven	Opmerking/toelichting
Verkopende en/of opkopende marktdeelnemer	Unieke identificatie van de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer die het verzoek verstuurt

Gegeven	Opmerking/toelichting
Allocatiepunt	Unieke identifier van het allocatiepunt

Afwijzing

De afwijzing van de distributiesysteembeheerder aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemer bevat minimaal de volgende gegevens.

[Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om meer gegevens op te nemen in de berichten].

Gegeven	Opmerking/toelichting
Allocatiepunt	Unieke identifier van het allocatiepunt
Reden afwijzing	De reden van afwijzing van het verzoek: a. Onvolledige melding of syntactische fout. b. De aansluiting is onbekend in het aansluitingenregister van de distributiesysteembeheerder. c. De aansluiting betreft geen kleine aansluiting. d. Het allocatiepunt is niet voorzien van een op afstand uitleesbare meter. e. De verkopende en/of opkopende marktdeelnemer is op de betreffende datum niet als actuele leverancier geregistreerd op het allocatiepunt. f. Er is voor de gewenste datum sprake van een mutatieproces of maandoorgang. g. Het maximaal aantal verzoeken is bereikt.

4.19 SPNEDU0015 Vaststellen en communiceren meterstanden en ~~verbruiken~~ volumes

Het subproces vaststellen en communiceren meterstanden en volumes voor kleine aansluitingen bestaat uit de volgende onderdelen voor zowel event als periodieke meterstanden:

- I. Vaststellen en communiceren ~~en ontvangen~~ vastgestelde meterstanden door leverancier KA
- II. Ontvangen vastgestelde meterstand door distributiesysteembeheerder KA
- III. Vaststellen en berekenen meterstanden door distributiesysteembeheerder KA
- IV. SJA respectievelijk SJI en SJV bepalen
- V. Distributie meetdata

4.19.1 Procesafspraken ~~KV KA~~ Vaststellen en communiceren meterstanden en volumes door leverancier

- a. Indien de vastgestelde meterstand behoort bij een mutatedatum wordt het veld 'opnamedatum' gevuld met de mutatedatum. Betreft het een periodieke meterstand dan wordt de werkelijke opnamedatum gebruikt.
- b. Het kenmerk 'periodiek' wordt gebruikt voor het kenmerken van alle vastgestelde meterstanden die niet zijn vastgesteld in het kader van de processen Leveranciersswitch, Inhuizing, Uithuizing, Einde levering, Metermutatie of de Driejaarlijkse fysieke opname of Verzoek vaststellen meterstanden.

Indien er sprake is van een handopgenomen meter:

- c. Om te bepalen ~~op welke wijze of~~ een meterstand geïncasseerd kan dient te worden door de leverancier (~~P4 of klant~~), kan de actuele leverancier gebruik maken van het kenmerk 'type meter', 'administratieve status van de meter' en 'uitleesbaarheid slimme meter' uit de stamgegevens. Indien sprake is van een meter zonder communicatiefunctie of van een meter met communicatiefunctie waarvan de status administratief uit is of wanneer de meter technisch niet op afstand uitleesbaar is, verzamelt de leverancier de meterstanden.
- d. De bij een mutatie horende vastgestelde meterstand moet op de mutatedatum op de meter staan, hebben gestaan of hebben kunnen staan.
- e. De periodieke meterstand voor een aansluiting allocatiepunt met een handopgenomen meter zal worden vastgesteld door de actuele leverancier.
- f. De leverancier biedt geen periodieke meterstanden, met uitzondering van meterstanden uit het dispuutproces, aan met een eerdere datum dan al aanwezig in het TMR.
- g. De leverancier biedt geen meterstanden aan waar geen dispuut meer op mogelijk is.
- h. Indien de vastgestelde meterstand behoort bij een mutatieproces is de leverancier verplicht om het transactiedossiernummer, ontvangen in het GAIN/LOSS-bericht, te vermelden bij de vastgestelde meterstand.
- i. Bij een ~~niet op afstand uitleesbare~~ handopgenomen meter zal de actuele leverancier de klant om een meterstand verzoeken of de actuele leverancier zal een fysieke opname (laten) uitvoeren. Indien de leverancier geen meterstand heeft kunnen collecteren dan kan hij een periodieke meterstand vaststellen op basis van berekening.

In geval van een op afstand uitleesbare meter:

- j. Indien een allocatiepunt is voorzien van een op afstand uitleesbare meter, leest de distributiesysteembeheerder de meterstanden uit, valideert de uitgelezen meterstanden en stelt meterstanden vast op basis van een geëffectueerde uithuizing, inhuizing, switch van een verkopende- en/of opkopende marktdeelnemer, einde levering of een switch van een balanceringsverantwoordelijke.
- k. Indien een allocatiepunt is voorzien van een op afstand uitleesbare meter, leest de distributiesysteembeheerder maandovergangsstanden uit, valideert de uitgelezen meterstanden en stelt de meterstanden vast.
- l. Indien een allocatiepunt is voorzien van een op afstand uitleesbare meter en de distributiesysteembeheerder heeft een verzoek voor vastgestelde meterstanden en volumes ten behoeve van de facturatie van een verkopende en/of opkopende marktdeelnemer ontvangen, dan leest distributiesysteembeheerder de meterstanden uit, valideert de uitgelezen meterstanden en stelt de meterstanden vast.
- m. De distributiesysteembeheerder probeert bij een allocatiepunt met een op afstand uitleesbare meter waarvoor geen meterstand uitgelezen kan worden de volgende dag nogmaals de op afstand uitleesbare meter uit te lezen. Indien op de uiterlijke datum waarop de meterstand vastgesteld dient te zijn nog geen meterstanden uitgelezen zijn, dan berekent de distributiesysteembeheerder een meterstand.

Volumeberekening:

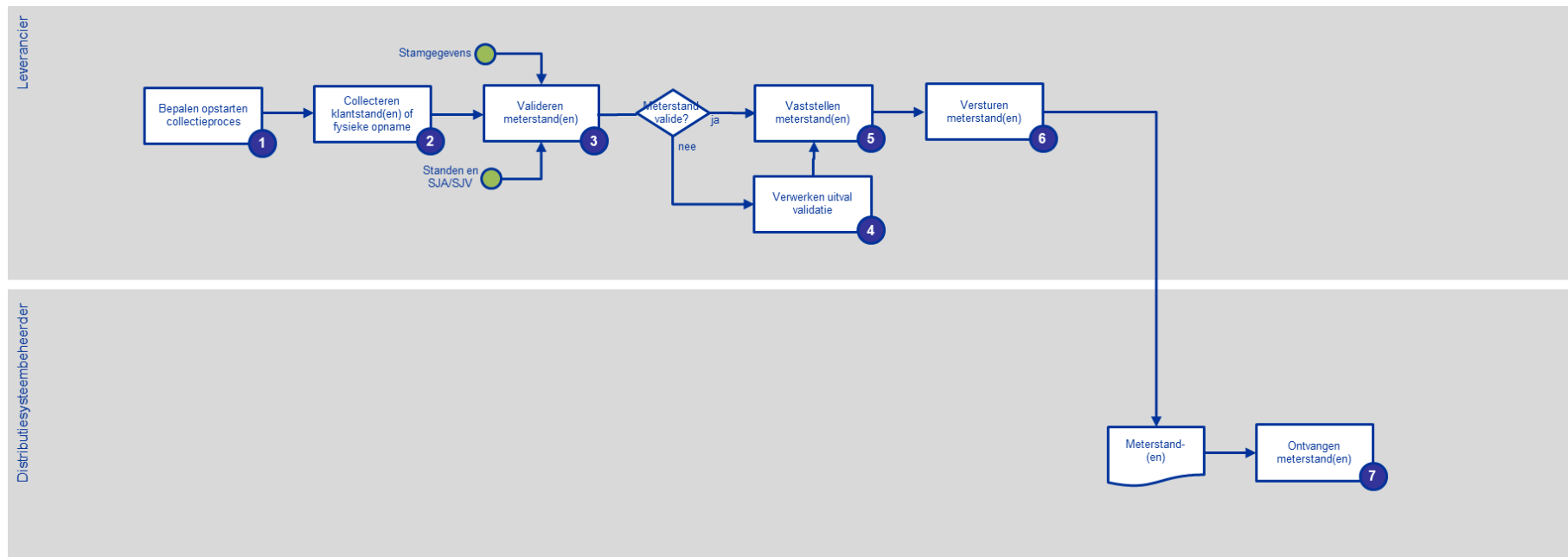
- n. De distributiesysteembeheerder berekent op basis van vastgestelde meterstanden volumes ten behoeve van de reconciliatie. De meterstanden en volumes worden ter beschikking gesteld aan de betreffende verkopende- en/of opkopende marktdeelnemer waarbij het herkenbaar is dat het een mutatie of om een maandovergang betreft of naar aanleiding van een verzoek is.
- o. Indien voor een voorafgaande periode nog meterstanden vastgesteld dienen te worden, vindt de vaststelling en berekening van het volume pas plaats zodra de voorliggende meterstanden zijn vastgesteld.

Disputen:

- p. Een klant kan altijd bij de leverancier aangeven dat hij het niet eens is met een periodieke meterstand. De leverancier kan een vastgestelde meterstand **van een handopgenomen meter**, corrigeren tot het einde van de dispuuttermijn. Dit doet de leverancier door voor dezelfde opnamedatum een nieuwe meterstand aan te bieden.
- q. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder kan (als wederpartij) tegen vastgestelde ~~periodieke~~ meterstanden in dispuut treden conform het dispuutproces.
- r. De verkopende- en/of opkopende marktdeelnemer kan (als wederpartij) tegen vastgestelde meterstanden in dispuut treden conform het dispuutproces.

4.19.2 Procesbeschrijvingen ~~KV~~ KA

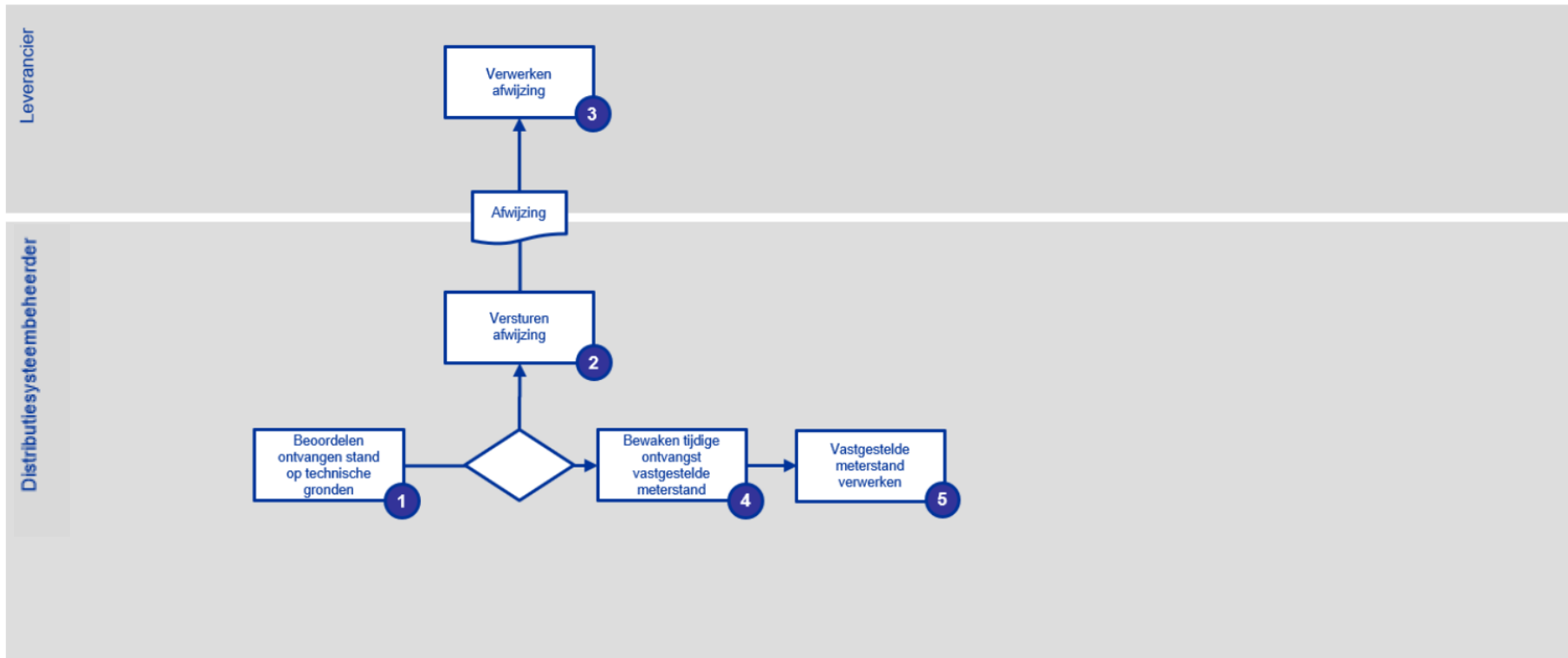
I. Vaststellen en communiceren meterstanden door leverancier ~~KV~~ KA



- De leverancier bepaalt op basis van het type meetinrichting, administratieve status en uitleesbaarheid van de slimme meter ~~welk~~ of hij het collectieproces ~~hij~~ moet opstarten.
- In geval van een ~~niet op afstand uitleesbare~~ handopgenomen meter zal de verantwoordelijke leverancier de klant verzoeken om een meterstand door te geven.
~~In het geval dat de aansluiting is voorzien van een slimme (op afstand uitleesbare) meter zal de leverancier via de P4 een meterstand collecteren. Indien geen meterstand via de P4 gecollecteerd kan worden, zal de leverancier besluiten om het proces voor niet op afstand uitleesbare meters te volgen. De leverancier collecteert de meterstanden voor een allocatiepunt met een handopgenomen meter.~~

3. De leverancier valideert de meterstand conform de validatieregels, zoals vastgelegd in [de Informatiecode](#).
4. Indien de leverancier geen meterstand heeft kunnen collecteren dan berekent hij een meterstand, conform de algoritmen vastgelegd in de [Informatiecode](#).
4. Wanneer de gecollecteerde meterstand bij validatie niet valide blijkt te zijn dan verwerkt de leverancier de uitval uiterlijk binnen 15 werkdagen na de mutatiedatum ~~of maandoorgang in geval van allocatiemethode "slimme meter-allocatie"~~. Hij doet dit als volgt:
 - a. Hij neemt contact op met de klant om de meterstand te verifiëren dan wel een alternatieve meterstand vast te stellen.
 - b. Indien contact met de klant niet mogelijk is dan ~~bepaalt de leverancier~~ wordt de meterstand **bepaald** conform de werkwijze uit ~~stap 4~~ *subproces-Vaststellen en berekenen meterstanden door distributiesysteembeheerders KA*.
5. De leverancier stelt uiterlijk binnen 15 werkdagen na mutatiedatum ~~of maandoorgang in geval van allocatiemethode "slimme meter-allocatie"~~ de gevalideerde ~~of berekende~~ meterstand vast.
6. De leverancier verstuurt de vastgestelde meterstand uiterlijk één werkdag na vaststelling naar de ~~netbeheerder distributiesysteembeheerder~~, doch binnen 15 werkdagen na mutatiedatum of maandoorgang in geval van allocatiemethode "slimme meter-allocatie".
7. De ~~netbeheerder distributiesysteembeheerder~~ ontvangt de vastgestelde meterstand.

II. Ontvangen vastgestelde meterstand door ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder ~~KV~~ KA

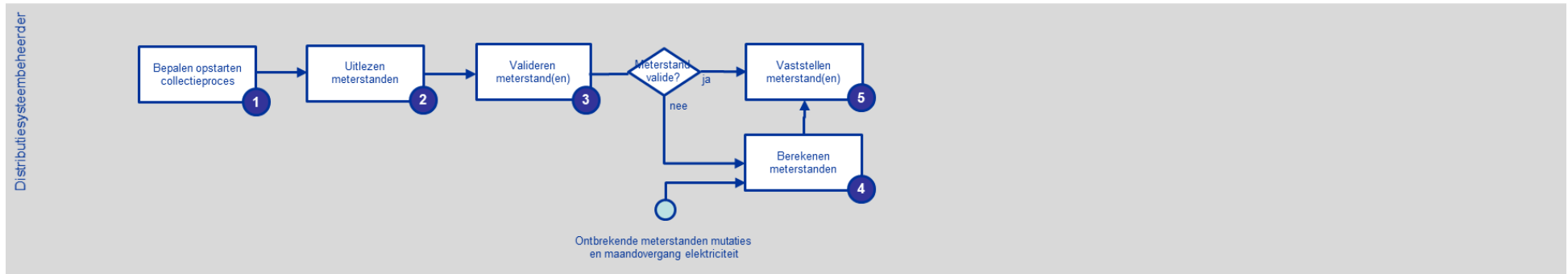


1. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder ontvangt de 'melding vastgestelde meterstand' van een leverancier en beoordeelt deze op de volgende punten:
 - a. Is de melding 'vastgestelde meterstand' volledig en syntactisch correct?
 - b. Is de aansluiting bekend in het aansluitingenregister van de betreffende ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder?
 - c. Is ~~de aansluiting~~ het allocatiepunt voorzien van een meetinrichting?

- d. Is de leverancier, die de vastgestelde meterstand heeft ingediend, geregistreerd als actuele leverancier op ~~de aansluiting~~ het allocatiepunt dan wel, de leverancier die de mutatie heeft geïnitieerd?
 - e. Is de ontvangen periodieke meterstand de meest recent vastgestelde meterstand?
 - f. Is er voor de vastgestelde meterstand nog een dispuut mogelijk?
 - g. Komt het aantal aangeboden meterstanden overeen met het aantal actieve telwerken van de meetinrichting?
 - h. Is het aantal posities van de aangeboden meterstanden niet groter dan het aantal posities (telwielen) van de telwerken van de meetinrichting?
 - i. *Indien de ingediende meterstand door de leverancier is gekoppeld aan een mutatieproces:* Is een mutatieproces voor de betreffende allocatiepunt ~~aansluiting~~ en datum bekend?
 - j. Is de meterstand ingediend voor een ~~kleinverbruikaansluiting~~ kleine aansluiting?
 - k. Betreft de herkomstindicatie van de meterstand 'berekend', 'klantstand', 'fysieke opname' of 'overeengekomen'?
 - l. Is het allocatiepunt voorzien van een handopgenomen meter op de datum van de meterstand, of is het allocatiepunt voorzien van een op afstand uitleesbare meter en kennen de reeds eerder vastgestelde meterstand op de datum van de meterstand de herkomstindicatie 'berekend'?
2. Indien één van de controles een negatief resultaat oplevert, wijst de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder de 'melding vastgestelde meterstand' af, en verstuurt de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder een afwijsbericht naar de leverancier uiterlijk de werkdag na ontvangst van de 'melding vastgestelde meterstand'.
- De afwijsredenen die de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder kan hebben zijn:
- a. Onvolledige melding of syntactische fout.
 - b. De aansluiting is onbekend in het aansluitingenregister van de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder.
 - c. ~~De aansluiting~~ Het allocatiepunt is niet voorzien van een meetinrichting.
 - d. De leverancier was op de betreffende datum niet als actuele leverancier geregistreerd op het allocatiepunt ~~de aansluiting~~ of is niet bekend als initiator van het mutatieproces.
 - e. Er is reeds een vastgestelde meterstand bekend met een recentere datum.
 - f. De vastgestelde meterstand is te laat ingediend en kan hierdoor niet meer door een wederpartij in dispuut worden getrokken.
 - g. Het aantal aangeboden meterstanden komt niet overeen met het aantal actieve telwerken van de meetinrichting.
 - h. Het aantal posities van de aangeboden meterstanden is groter dan het aantal posities (telwielen) van de telwerken van de meetinrichting.
 - i. Er is geen mutatieproces bekend voor ~~de het~~ betreffende ~~aansluiting~~ allocatiepunt en datum.
 - j. De meterstand is niet ingediend op een ~~kleinverbruikaansluiting~~ kleine aansluiting.
 - k. De meterstand is ingediend met herkomstindicatie 'P4-stand'.

- I. De meterstand is ingediend voor een allocatiepunt met een op afstand uitleesbare meter.
3. De leverancier verwerkt de afwijzing.
4. Indien de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder geen vastgestelde meterstand van de leverancier heeft ontvangen binnen de gestelde termijnen, bepaalt de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder binnen de gestelde termijnen namens de leverancier een meterstand (zie voor termijnen de paragraaf 'Termijnen').
5. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder start de verwerking van de meterstand, ongeacht een mogelijke start van het dispuutproces.

III. Vaststellen en berekenen meterstanden door distributiesysteembeheerder KA



1. De distributiesysteembeheerder bepaalt op basis van het type meetinrichting, administratieve status en uitleesbaarheid van de slimme meter of hij het collectieproces moet opstarten.
2. In geval van een op afstand uitleesbare meter leest de distributiesysteembeheerder de meterstanden op afstand uit.
3. De distributiesysteembeheerder valideert de meterstand op basis van de volgende criteria:
 - a. De meterstand is gelijk aan of hoger dan de voorgaande vastgestelde uitgelezen meterstand op dezelfde meetinrichting en telwerk;
 - b. De waarde van het berekende verschil tussen de uitgelezen en vorige vastgestelde uitgelezen meterstand van een telwerk is niet groter dan fysiek mogelijk zou zijn volgens de fysieke capaciteit van de aansluiting in het aansluitingenregister.
4. De distributiesysteembeheerder berekent de meterstanden op basis van de beschikbare laatste meterstanden van dezelfde meter en telwerk indien:
 - a. de gecollecteerde meterstand(en) bij validatie niet valide blijkt te zijn;
 - b. uiterlijke 15 werkdagen na de mutatedatum of de maandovergang indien geen meterstanden uitgelezen konden worden;
 - c. wanneer de leverancier in gebreke is gebleven en geen tijdige meterstanden heeft aangeleverd voor een handopgenomen meter.
5. De distributiesysteembeheerder stelt valide meterstanden of berekende meterstanden vast.

4.19.3 Termijnen ~~KV~~ KA

Voor handopgenomen meters:

- a. De leverancier verstuurt de vastgestelde meterstand op de mutatedatum of na maandoorgang doch uiterlijk de 15^e werkdag na de mutatedatum of na maandoorgang, ingeval van een periodieke meterstand uiterlijk de eerste werkdag na vaststelling, naar de ~~netbeheerder~~ ~~distributiesysteembeheerder~~.
- b. De ~~actuele~~ leverancier zal gecollecteerde meterstanden valideren en vaststellen en de meterstand uiterlijk één werkdag na vaststellen versturen naar de ~~netbeheerder~~ ~~distributiesysteembeheerder~~.
- c. De actuele leverancier dient minimaal eenmaal per twaalf maanden een meterstand vast te stellen en deze te versturen naar de ~~netbeheerder~~ ~~distributiesysteembeheerder~~.
- d. Wanneer de gecollecteerde meterstand bij validatie niet valide blijkt te zijn dan verwerkt de leverancier de uitval uiterlijk binnen 15 werkdagen na de mutatedatum.
- e. Indien de ~~netbeheerder~~ ~~distributiesysteembeheerder~~ geen vastgestelde meterstand van de leverancier heeft ontvangen binnen de gestelde termijnen, op uiterlijk de 15^e werkdag na de mutatedatum of uiterlijk 14 maanden na de laatste vastgestelde meterstand ~~bij~~ ~~profielgealloceerde aansluitingen of 15 werkdagen na de maandoorgang bij aansluitingen met de allocatiemethode 'slimme meterallocatie'~~, bepaalt de ~~netbeheerder~~ ~~distributiesysteembeheerder~~ binnen de gestelde termijnen namens de leverancier een meterstand.
 - I. Voor een meterstand behorende bij een mutatie of na maandoorgang communiceert de ~~netbeheerder~~ ~~distributiesysteembeheerder~~ de meterstand uiterlijk de 21^e werkdag na de mutatedatum of na maandoorgang;
 - II. Voor een periodieke meterstand communiceert de ~~netbeheerder~~ ~~distributiesysteembeheerder~~ een meterstand met opnamedatum 12 maanden na de laatste vastgestelde meterstand, uiterlijk 14 maanden plus vijf werkdagen na de laatste vastgestelde meterstand.

Voor op afstand uitleesbare meters:

- f. De distributiesysteembeheerder leest uiterlijk 5 werkdagen na mutatedatum, na de datum uit het verzoek vaststellen meterstand of na de maandoorgang de meterstanden uit in geval van op een op afstand uitleesbare meter.
- g. Indien een meterstand niet valide is berekent de distributiesysteembeheerder de meterstanden en stelt de berekende vastgestelde meterstanden en evt. bijbehorende volumes uiterlijk de 6^e werkdag na mutatedatum of na de maandoorgang voor elektriciteit ter beschikking aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers. Volumes voor maandoorgangsstanden van gas worden berekend nadat de maandgemiddelde calorische omrekenfactor beschikbaar is. De meterstanden en volumes voor maandoorgangsstanden voor gas worden zo spoedig mogelijk nadat de maandgemiddelde calorische omrekenfactor beschikbaar is doch uiterlijk 15 werkdagen na de maandoorgang ter beschikking gesteld aan de verkopende en/of opkopende marktdeelnemers.

- h. De distributiesysteembeheerder berekent voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter de meterstanden en stelt deze uiterlijk 15 werkdagen na de mutatiedatum, na de datum uit het verzoek vaststellen meterstand of na de maandoorgang vast indien er geen meterstanden uitgelezen konden worden.

4.19.4 Gegevensuitwisseling

Melding vastgestelde meterstand ~~KV~~ KA

Toevoeging bij herkomstindicatie: "P4 is niet toegestaan als herkomstindicatie".

Afwijzing vastgestelde meterstand ~~KV~~ KA

Toevoeging afwijsredenen: "De meterstand is ingediend met herkomstindicatie P4-stand" en "De meterstand is ingediend voor een op afstand uitleesbare meter".

4.19.5 Procesafspraken Standaardjaarmeterafname en invoeding elektriciteit (SJA/SJI) en standaardjaarverbruik gas (SJV) en ~~verbruik~~ volume bepalen ~~KV~~ KA

- a. SJA en SJI (elektriciteit) en SJV (gas):

<geen wijzigingen>

- b. ~~Verbruiks~~bepaling-Volumebepaling:

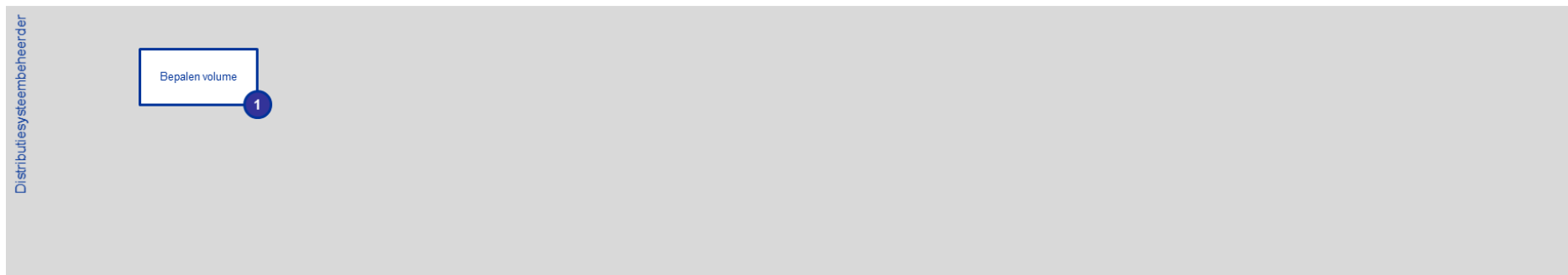
- I. Voor alle ontvangen vastgestelde meterstanden, met uitzondering van de eerste (begin)stand op een nieuwe aansluiting meter wordt een ~~verbruik~~ volume bepaald.
- II. ~~Verbruiken~~ Volumes worden bepaald conform het gestelde in de Informatiecode.
- III. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder draagt zorg dat de ~~verbruiksvolume~~bepaling uiterlijk de 5e werkdag na ontvangst van een vastgestelde meterstand is uitgevoerd en in het TMR is opgenomen en gecommuniceerd naar de betrokken marktdeelnemerspartijen.
- IV. De distributiesysteembeheerder berekent de volumes naar aanleiding van vastgestelde maandoorgangstanden van aansluitingen gas na publicatie van de maandgemiddelde calorische omrekenfactor van de betreffende maand.

4.19.6 Procesbeschrijvingen ~~KV~~ KA

IV. SJV/SJA/SJI bepalen

<geen wijzigingen>

V. ~~Verbruik~~ Volume bepalen voor reconciliatie



1. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder bepaalt na de ontvangst van de vastgestelde meterstand het ~~verbruik~~ volume voor reconciliatie conform de rekenregels in de Informatiecode.

Elektriciteit:

- a. Bij een reguliere elektriciteitsmeter met een telwerk voor hoog en een telwerk voor laag:
 - i. LAAG: Het verschil tussen de eindstand en de beginstand van het telwerk laag vermenigvuldigd met de omrekenfactor.
 - ii. NORMAAL: Het verschil tussen de eindstand en de beginstand van het telwerk hoog vermenigvuldigd met de omrekenfactor.
- b. Bij een elektriciteitsmeter met een telwerk voor totaal en een telwerk voor laag (Amsterdamse meter):
 - i. LAAG: Het verschil tussen de eindstand en de beginstand van het telwerk laag vermenigvuldigd met de omrekenfactor.
 - ii. NORMAAL: Het verschil tussen de eindstand en de beginstand van het telwerk totaal vermenigvuldigd met de omrekenfactor verminderd met het LAAG verbruik.
- c. Bij een elektriciteitsmeter met een enkel telwerk:
 - i. LAAG: n.v.t.
 - ii. NORMAAL: Het verschil tussen de eindstand en de beginstand van het telwerk vermenigvuldigd met de omrekenfactor.

Bij bemeten aansluitingen gas is het onderscheid tussen NORMAAL en LAAG niet van toepassing.

Distributie meetdata en opnamen in TMR

<geen wijzigingen>

[...]

4.19.7 Termijnen ~~KV~~ KA

Indien sprake is van handopgenomen meters:

- a. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder bepaalt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk de vijfde werkdag na de ontvangst van de vastgestelde meterstand of uiterlijk de vijfde werkdag nadat de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder ~~voor~~ namens de leverancier een meterstand heeft vastgesteld het SJV/SJA/SJI, behalve bij een berekende meterstand.
- b. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder bepaalt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk de vijfde werkdag na de ontvangst van de vastgestelde meterstand of uiterlijk de vijfde werkdag nadat de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder ~~voor~~ namens de leverancier een meterstand heeft vastgesteld het ~~verbruik~~ volume.
- c. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder verstuurt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijf werkdagen na de ontvangst van de vastgestelde meterstand of uiterlijk vijf werkdagen nadat de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder ~~voor~~ namens de leverancier een meterstand heeft vastgesteld aan (indien aanwezig):
 - I. de actuele leverancier: de vastgestelde meterstand en het ~~verbruik~~ volume in geval van een periodieke of fysieke meteropname wegens de driejaarlijkse meteropname of metermutatie.
 - II. de oude leverancier: de vastgestelde meterstand en het ~~verbruik~~ volume in geval van een leveranciersswitch, uithuizing, einde levering of inhuizing met geforceerde uithuizing.
 - III. de nieuwe leverancier: de vastgestelde meterstand in geval van een leveranciersswitch of inhuizing.
- d. De ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder stelt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijf werkdagen na de ontvangst van de vastgestelde meterstand de gegevens beschikbaar via het Toegankelijk Meetregister (TMR).

Indien sprake is van op afstand uitleesbare meters:

- e. De distributiesysteembeheerder bepaalt voor op afstand uitleesbare meters uiterlijk één werkdag na het vaststellen van de meterstanden de volumes. Indien voor een voorafgaande periode nog meterstanden vastgesteld dienen te worden, vindt de vaststelling en berekening van het volume pas plaats zodra de voorliggende meterstanden zijn vastgesteld.
- f. De distributiesysteembeheerder verstuurt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk één werkdag na vaststelling van de meterstanden en berekening van volumes (indien aanwezig):
 - I. de actuele verkopende en/of opkopenende marktdeelnemer: de vastgestelde meterstanden en de volumes in geval van een switch van balanceringsverantwoordelijke.
 - I. de oude verkopende en/of opkopenende marktdeelnemer: de vastgestelde meterstanden en de volumes in geval van een leveranciersswitch, uithuizing, einde levering of inhuizing met geforceerde uithuizing.
 - II. de nieuwe verkopende en/of opkopenende marktdeelnemer: de vastgestelde meterstanden in geval van een switch van verkopende en/of opkopenende marktdeelnemer of inhuizing.
- g. De distributiesysteembeheerder verstuurt zo spoedig mogelijk voor elektriciteit de maandovergangsstanden doch uiterlijk 15 werkdagen na de eerste kalenderdag van de maand de vastgestelde maandovergangsstanden en de volumes aan de actuele verkopende en/of opkopenende marktdeelnemer.
- h. In afwijking van e. berekent de distributiesysteembeheerder het volume voor gas voor maandovergangsstanden van allocatiepunten met op afstand uitleesbare meter nadat de maandgemiddelde calorische omrekenfactoren zijn gepubliceerd. De vastgestelde meterstanden en volumes worden zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk 15 werkdagen na de eerste kalenderdag van de maand aan de actuele leverancier verstuurt.

4.19.8 Gegevensuitwisseling
Stand en ~~verbruik~~ KV-volume KA

<geen wijzigingen in de tabel zelf (proces ID is niet gespecificeerd in het MSP)>

<De waarden van Proces ID worden uitgebreid met de redenen 'Maandovergang' ook voor gas en 'Verzoek vaststellen meterstanden'>

<In de volgende volgorde prevaleren de Proces ID's: mutatie van een marktdeelnemer boven mutatie van een balanceringsverantwoordelijke boven maandovergang boven verzoek vaststellen meterstanden>

MSP Bijlage Correctieprocessen

~~Kleinverbruik~~ **Kleine aansluitingen**

Inhuizing

De meest voorkomende fout in het proces 'Inhuizing' is dat de inhuizing wordt uitgevoerd op de verkeerde aansluiting. Dit leidt ertoe dat de nieuwe klant wordt ingehuisd op de verkeerde aansluiting, waarbij (in veel gevallen) de huidige aangeslotene geforceerd wordt uitgehuisd.

Trigger: Het signaal dat een fout is opgetreden tijdens de inhuizing is dat een van de betrokken klanten de misstand meldt bij zijn leverancier.

Oplossing: De leveranciers treden met elkaar in overleg om de situatie zo snel mogelijk te herstellen en de noodzakelijke correctiehandelingen zoveel mogelijk onzichtbaar te maken voor de klant. De noodzakelijke correctiehandelingen worden conform de geldende termijnen van het mutatieproces doorlopen.

1. Vaststelling onterechte inhuizing:
 - a. De leverancier die vermoedt dat er sprake is van een onterechte inhuizing neemt hierover binnen 5 werkdagen contact op met de andere leverancier.
 - b. De leverancier die de melding "onterechte inhuizing" ontvangt reageert binnen 10 werkdagen na ontvangst van de melding en geeft in de reactie aan of er sprake is van een onterechte inhuizing.
2. Aansluitingenregister:
 - a. De oorspronkelijke (geforceerd uitgehuisde) leverancier start een inhuizing om de situatie van de huidige aangeslotene te herstellen. Indien op deze aansluiting gas respectievelijk dit allocatiepunt elektriciteit geen oorspronkelijke (geforceerd uitgehuisde) leverancier bekend was, zal de initiërende leverancier een uithuizing opstarten om de fout te herstellen.
 - b. De initiërende leverancier start een inhuizing op de juiste aansluiting om de gewenste situatie voor de nieuwe klant te realiseren.
 - c. Indien de administratieve status van de slimme meter ten onrechte op AAN is gezet meldt de initiërende leverancier dit onmiddellijk aan de ~~netbeheerder~~ **distributiesysteembeheerder**, waarna deze de status onmiddellijk, nadat de foutsituatie is hersteld, zal muteren naar de oorspronkelijke situatie van voor de gemaakte fout.
3. Meterstanden:
 - ~~a. De oorspronkelijke leverancier gebruikt de meterstand die is vastgesteld bij de foutieve mutatie bij het doorvoeren van de correctie-inhuizing. De oorspronkelijke leverancier dient handmatig een verzoek bij de betreffende distributiesysteembeheerder in om de meterstanden van de onterechte mutatiedatum op de datum van de herstelmutatie te overschrijven en levert bewijs aan dat er een onterechte mutatie heeft~~

plaatsgevonden. De distributiesysteembeheerder handelt het verzoek af en plaatst de meterstanden op de datum van de herstelmutatie met herkomstindicator 'overeengekomen' in de meetreeks. De meterstanden mogen hierna niet meer overschreven worden door P4-standen.

- b. Indien er sprake is van een latere kruisende metermutatie dan wordt de plaatsingsstand van de nieuwe meter gebruikt bij het doorvoeren van de correctiemutatie
- c. De initiërende leverancier gebruikt de juiste (klant)standen bij de inhuizing op de juiste aansluiting.
4. Verrekenen: De marktpartijen verrekenen de inkoopkosten onderling, indien de inhuizing die ter correctie is ingediend een verbruik veroorzaakt van meer dan 1000 kWh of 500 m³.

LV-switch

De meest voorkomende fout in het proces 'leveranciersswitch' is dat de verkeerde aansluiting wordt geswitcht.

Trigger: De klant meldt zich bij de nieuwe leverancier of zijn oorspronkelijke leverancier.

Oplossing: De leveranciers treden met elkaar in overleg om de situatie zo snel mogelijk te herstellen (onterechte switch wordt niet ongedaan gemaakt). Hierbij worden de volgende stappen doorlopen:

1. Vaststelling ontorechte leveranciersswitch:
 - a. De leverancier die vermoedt dat er sprake is van een ontorechte leveranciersswitch neemt hierover binnen 5 werkdagen contact op met de andere leverancier.
 - b. De leverancier die de melding "ontorechte leveranciersswitch" ontvangt reageert binnen 10 werkdagen na ontvangst van de melding en geeft in de reactie aan of er sprake is van een ontorechte inhuizing.
2. Aansluitingenregister:
 - a. De oorspronkelijke (onterecht uitgeswitchte) leverancier start binnen 1 werkdag, na bevestiging dat er sprake is van een ontorechte switch, een leveranciersswitch om de situatie van de bewoner te herstellen.
 - b. Indien de administratieve status van de slimme meter ten onrechte op AAN is gezet meldt de initiërende leverancier dit onmiddellijk aan de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder, waarna deze de status onmiddellijk, nadat de foutsituatie is hersteld, zal muteren naar de oorspronkelijke situatie van voor de gemaakte fout.
 - c. De initiërende leverancier start een switch op de juiste aansluiting om de situatie voor zijn klant te realiseren.
3. Meterstanden:

- a. ~~De oorspronkelijke leverancier gebruikt de meterstand die is vastgesteld bij de foutieve mutatie bij het doorvoeren van de correctie-leveranciersswitch.~~ De oorspronkelijke leverancier dient handmatig een verzoek bij de betreffende distributiesysteembeheerder in om de meterstanden van de onterechte mutatiedatum op de datum van de herstelmutatie te overschrijven en levert bewijs aan dat er een onterechte mutatie heeft plaatsgevonden. De distributiesysteembeheerder handelt het verzoek af en plaatst de meterstanden op de datum van de herstelmutatie met herkomstindicator 'overeengekomen' in de meetreeks. De meterstanden mogen hierna niet meer overschreven worden door P4-standen.
- b. Indien er sprake is van een latere kruisende metermutatie dan wordt de plaatsingsstand van de nieuwe meter gebruikt bij het doorvoeren van de correctiemutatie
- c. De initiërende leverancier gebruikt de juiste (klant)standen bij de switch op de juiste aansluiting.
4. Verrekenen: De marktpartijen verrekenen de inkoopkosten onderling, indien de switch die ter correctie is ingediend een verbruik veroorzaakt van meer dan 1000 kWh of 500 m³.
5. In geval van een foutieve leveranciersswitch op een lege aansluiting start de initiërende leverancier een uithuizing op om de fout te herstellen.

Uithuizing

Een onbedoelde uithuizing (zonder inhuizing) kan alleen ontstaan als de actuele leverancier per ongeluk een uithuismelding voor een (verkeerde) aansluiting doet bij de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder.

Trigger: Als de leverancier de fout ontdekt of de leverancier wordt hier door de klant op gewezen dan kan de leverancier, na overleg met de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder over de meterstand en verrekening (van transport- en aansluitkosten, vastrecht, meterhuur), dezelfde klant weer inhuizen.

Ontdekt de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder de vergissing (bijvoorbeeld bij het fysiek afsluiten) dan neemt deze contact op met de aangeslotene en/of de leverancier en kan de inhuizing weer geregeld worden. In deze gevallen wordt niet afgesloten door de ~~netbeheerder~~ distributiesysteembeheerder (de NB neemt de verantwoordelijkheid voor de aansluiting gas respectievelijk het allocatiepunt elektriciteit). De hiermee gepaard gaande kosten kunnen worden verrekend met de leverancier, die het probleem heeft veroorzaakt.

1. Aansluitingenregister:
 - a. De leverancier start uiterlijk binnen 1 werkdag, na constatering van de foute uithuizing, een inhuizing om de situatie van de klant te herstellen.

- b. Indien de administratieve status van de slimme meter ten onrechte op AAN is gezet meldt de initiërende leverancier dit onmiddellijk aan de ~~netbeheerder~~ **distributedstroombeheerder**, waarna deze de status onmiddellijk, nadat de foutsituatie is hersteld, zal muteren naar de oorspronkelijke situatie van voor de gemaakte fout.
- c. De leverancier start, indien van toepassing, voor de juiste aansluiting een uithuizing op voor zijn klant

2. Meterstanden

- a. ~~De oorspronkelijke leverancier gebruikt de meterstand die is vastgesteld bij de foutieve mutatie bij het doorvoeren van de correctie-inhuizing.~~ De oorspronkelijke leverancier dient handmatig een verzoek bij de betreffende distributedstroombeheerder in om de meterstanden van de onterechte mutatiedatum op de datum van de herstelmutatie te overschrijven en levert bewijs aan dat er een onterechte mutatie heeft plaatsgevonden. De distributedstroombeheerder handelt het verzoek af en plaatst de meterstanden op de datum van de herstelmutatie met herkomstindicator 'overeengekomen' in de meetreeks. De meterstanden mogen hierna niet meer overschreven worden door P4-standen.
- b. Indien er sprake is van een latere kruisende metermutatie dan wordt de plaatsingsstand van de nieuwe meter gebruikt bij het doorvoeren van de correctiemutatie
- c. De initiërende leverancier gebruikt de juiste (klant)standen bij de uithuizing op de juiste aansluiting.

Verrekenen: De marktpartijen verrekenen de inkoopkosten onderling, indien de inhuizing die ter correctie is ingediend een verbruik veroorzaakt van meer dan 1000 kWh of 500 m³.

Einde levering

Het komt voor dat leveranciers een reeds ingediende einde levering willen annuleren daar zij het contract in overleg met de klant verlengen, al dan niet met aanvullende voorwaarden. Een andere veel voorkomende reden om een einde levering te willen annuleren is dat het proces is gestart voor de verkeerde aansluiting. De leverancier die constateert dat er sprake is van een onterechte eindelevering meldt dit onmiddellijk aan de ~~netbeheerder~~ **distributedstroombeheerder**.

Indien een proces 'einde levering' is gestart en nog één of meer werkdagen zijn te gaan tot mutatiedatum, dan kan de initiërende leverancier dit corrigeren door zo spoedig mogelijk een inhuizing in te dienen voor de aansluiting. Indien de inhuizing tenminste op de mutatiedatum van de einde levering wordt ingediend, wordt het proces 'einde levering' geannuleerd en kan levering worden gecontinueerd. Indien de initiërende leverancier de aansluiting wil blijven leveren, maar dit na de mutatiedatum van eindelevering door de initiërende leverancier wordt geconstateerd dan dient zo snel mogelijk een inhuizing te worden gestart om te voorkomen dat de ~~netbeheerder~~ **distributedstroombeheerder** de aansluiting fysiek afsluit respectievelijk het secundaire allocatiepunt verwijderd.

Indien de administratieve status van de slimme meter ten onrechte op AAN is gezet meldt de initiërende leverancier dit onmiddellijk aan de **netbeheerder distributiesysteembeheerder**, waarna deze de status onmiddellijk, nadat de foutsituatie is hersteld, zal muteren naar de oorspronkelijke situatie van voor de gemaakte fout.

~~De leverancier gebruikt de meterstand die is vastgesteld bij de foutieve mutatie bij het doorvoeren van de correctie-inhuizing~~ De leverancier dient handmatig een verzoek bij de betreffende distributiesysteembeheerder in om de meterstanden van de onterechte mutatedatum op de datum van de herstelmutatie te overschrijven. De distributiesysteembeheerder handelt het verzoek af en plaatst de meterstanden op de datum van de herstelmutatie met herkomstindicator 'overeengekomen' in de meetreeks. De meterstanden mogen hierna niet meer overschreven worden door P4-standen. Tenzij er sprake is van een latere kruisende metermutatie dan wordt de plaatsingsstand van de nieuwe meter gebruikt bij het doorvoeren van de correctiemutatie.

Indien er sprake is van het indienen van een einde levering op de verkeerde aansluiting start de leverancier, indien dat nog gewenst is, voor de juiste aansluiting een einde levering op.

[...]

Periodieke meterstand

De leverancier kan gedurende dezelfde periode als de dispuuttermijn op verzoek van de klant een reeds vastgestelde periodieke meterstand **voor een aansluiting met een handopgenomen** corrigeren door een andere meterstand met dezelfde opnamedatum vast te stellen en deze meterstand naar de **netbeheerder distributiesysteembeheerder** te sturen. Deze meterstand (en het door de **netbeheerder distributiesysteembeheerder** berekende **verbruik volume**) overschrijft de oorspronkelijke – te corrigeren – meterstand en verbruik.

De **netbeheerder distributiesysteembeheerder** heeft geen rol in de validatie en vaststelling van meterstanden **voor een aansluiting met een handopgenomen meter** en kan door een leverancier vastgestelde meterstanden (anders dan op syntactische gronden) niet afkeuren, maar kan als wederpartij het dispuutproces starten.

Alhoewel het proces 'Periodieke meterstand' geen andere marktpartijen betreft, kan de **netbeheerder distributiesysteembeheerder** een door de actuele leverancier vastgestelde meterstand beoordelen en besluiten in dispuut te treden. De regels van het dispuutproces zijn in deze situatie van toepassing.

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling MFF		X
Sectorrelease <naam>		
Specifieke datum		

5.1 Verantwoording

Er wordt een release-afhankelijke invoering voorgesteld om de volgende redenen:

- er is impact op de systemen van meer dan één marktrol;
- eventueel is er sprake van een gewijzigd bericht;
- de wijzigingen in de (de)centrale systemen dienen te worden getest d.m.v. een GAT door meer dan één marktrol;
- het issue vergt een Market Readiness;
- er is een transitieperiode benodigd die meer dan één marktrol raakt.

Op basis van onderstaande beslisboom kan de release-afhankelijkheid worden getoetst. Nadat bepaald is of er release-afhankelijkheid is kan de implementatiestrategie worden bepaald.

Wat is de implementatiestrategie? (opties)

a	Big Bang (op 1 datum)	b	Duale periode	c	Onder water
a	Datum livegang	b	Begin- en einddatum	c	Vanaf datum

№	Vraag	Antwoord	Release-afhankelijk (Sector- of Themarelease)	Release-onafhankelijk (wel afstemming vereist)	Release-onafhankelijk (geen afstemming vereist)
1	Is er impact op de systemen van meer dan 1 marktrol?	Ja →			
	Nee ↙ (ga naar 2)				
2	Wijzigt er een bestaand bericht (bv aanpassing in attributen, een nieuw veld of nieuwe domeinwaarde) of komt er een nieuw bericht?	Ja →			
	Nee ↙ (ga naar 3)				
3	Moeten de wijzigingen in de centrale en/of decentrale systemen getest worden door middel van een gebruikersacceptatietest door meer dan 1 marktrol?	Ja →	X	X	
	Nee ↙ (ga naar 4)				
4	Vergt het issue een Market Readiness, voor voortgangsmonitoring, voor een succesvolle, gelijktijdige en gecontroleerde invoering? (indicatie: er is een vaste invoerdatum/deadline. Er wordt aangegeven dat er bv communicatie of voortgangmonitoring moet worden ingeregeld.)	Ja →			
	Nee ↙ (ga naar 5)				
5	Is er een transitieperiode nodig die meer dan 1 marktrol raakt?	Ja →			
	Nee ↗				
		Release-onafhankelijk (wel afstemming vereist)	X	X	X
	Nee ↘				
		Release onafhankelijk (geen afstemming vereist)	X	X	X

5.2 Invoeringsstrategie

Overweeg bij de verdere specificatie en planning of (onderdelen van) *IC247A* niet eerder ingevoerd kunnen worden, zoals:

- Het berekenen op basis van laatste uitgelezen meterstand door de distributiesysteembeheerder in plaats van op de laatste vastgestelde meterstanden en de berekening van meterstanden door distributiesysteembeheerders (nu nog vangnet) als reguliere procesafpraak.
- Het vaststellen van maandovergangsstanden door distributiesysteembeheerders bij op afstand uitleesbare meters? Het vaststellen van maandovergangsstanden is één van de baten uit de maatschappelijke business case en gezien de toegenomen energieprijzen zijn de baten voor dit onderdeel alleen maar gestegen en kunnen een reden zijn om zo spoedig mogelijk de wijziging te realiseren. Vooralsnog is dit onderdeel nooit ingevoerd vanwege ontbrekende wet- en regelgeving. Echter is het vaststellen van meterstanden door distributiesysteembeheerders bij op afstand uitleesbare meters opgenomen in de het wetsvoorstel en zijn de mogelijkheden van het alsnog eerder doorvoeren niet meer onderzocht. Daarnaast is de aanbeveling om ook de mogelijkheid te onderzoeken om eerder de *verzoeken vaststellen van meterstanden en volumes* door leveranciers door te voeren.
- Gewijzigde berichten of gegevensuitwisseling (moet nog blijken uit de uitwerking van de gegevensuitwisseling).

5.3 Transitie

In onderstaande tabel zijn de transitie-effecten en -maatregelen geïnventariseerd. De uitwerking van de transitie maatregelen is geen onderdeel van dit document.

Meetketen kleine aansluitingen

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitie maatregel	Transitie maatregel	Requirements
1.	Kruisende cases t.a.v. het vaststellen van meterstanden tot en met het berekenen van volumes tijdens de transitie van de oude naar de nieuwe situatie.	Aaneensluitende overgang van verantwoordelijkheden t.a.v. vaststellen van meterstanden en voorkomen uitval	Procesafspraken tussen leveranciers en distributiesysteembeheerders	- Bepalen invoeringsdatum. - Transitieafspraken tot wanneer de leveranciers verantwoordelijk zijn voor het vaststellen van meterstanden van op afstand uitleesbare meters en het verwerken van onderhanden werk en wanneer de distributiesysteembeheerders

Nr	Transitie effect	Doelstelling transitie maatregel	Transitie maatregel	Requirements
				starten met het vaststellen van meterstanden. - Afspraken uiterste indien- en verzendtermijnen ter voorkoming van kruisende processen tijdens de transitie naar de nieuwe situatie.
2.	Uitval cases dispuutsproces na livegang voor meterstanden van voor de livegang.	Oplossen dispuuten voor meterstanden voor livegang.	- Zo veel als mogelijk oplossen van dispuuten voor livegang - Handmatige acties voor afhandeling na livegang.	- Uitwerken maatregelen dispuutsproces.

5.4 Raakvlak IC196

IC247A raakt inhoudelijk IC196 *Gebruik hoeveelheden veld gas* niet, echter mocht er sprake zijn van aanpassingen van de betreffende meetdataberichten, dan is het een overweging om beide issues in dezelfde release op te nemen.

6 Te vervallen issues

Er komen geen issues te vervallen door de wijzigingen.

Bijlage A – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

Vraag	Antwoord
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja, meterstanden en volumegegevens per allocatiepunt.
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	Ja, de distributiesysteembeheerder is verantwoordelijk voor de verwerking en de gegevensuitwisselingsentiteit voor het ter beschikking stellen van deze gegevens aan marktdeelnemers.
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	Het doel is het vaststellen van meterstanden en volumes voor kleine aansluitingen met een op afstand uitleesbare meter ten behoeve van de definitieve verrekening van balanceringsprocessen (reconciliatie) en ten behoeve van de facturatie door de marktdeelnemer met een leverings- en/of terugleveringsovereenkomst met de aangeslotene. Het doel volgt uit de voorziene wettelijke taak dat een distributiesysteembeheerder de transmissiesysteembeheerder faciliteert bij de administratieve afhandeling van de balancerings- en de wettelijke taken ten aanzien van het verzamelen meetgegevens voor kleine aansluitingen voor het uitvoeren van de verplichtingen van een marktdeelnemer of balanceringsverantwoordelijke op grond van hoofdstuk 2 van de Energiewet.
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Ja, dankzij het voorstel is er sprake van een minimalisatie van de uitwisseling van persoonsgegevens (reductie van de huidige vier berichtenstromen tussen leverancier en distributiesysteembeheerder naar één berichtenstroom).
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt)? <2.2 NOREA>	Nee.
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	Ja met het uitgangspunt dat het verzamelen en verwerken van de gegevens voor bovengenoemd doel vastgelegd wordt in wet- en regelgeving.

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>	Opt-out: De aangeslotene heeft de mogelijkheid om het uitlezen van de op afstand uitleesbare meter administratief uit te laten zetten waardoor de gegevens niet verzameld worden.
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Ja (zie eerdere beantwoording).
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	De wijziging stelt geen aanpassing aan de huidige bewaartermijnen voor vastgestelde meterstanden en volumes voor.
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Ja.
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>	Ja.

Bijlage B – 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?	Betreft aanpassingen in bestaande processen.
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Ja
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Ja, De omvang wijzigt: - Van vier gegevensstromen voor het vaststellen van meterstanden naar één gegevensstroom voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare meter. - Structureel worden iedere maand voor alle op afstand uitleesbare meters van kleine aansluitingen de meterstanden vastgesteld. Afhankelijk van keuzes door de berichtenwerkgroep en besluiten verandert de wijze waarop gegevens worden uitgewisseld.
4. Verandert door het issue het belang van de betreffende gegevensuitwisseling of de mogelijke schade die kan ontstaan bij verkeerd gebruik van de gegevens	Nee

Bijlage C – 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?	Afhankelijk van keuzes door de berichtenwerkgroep en besluiten is er sprake van een nieuwe gegevensuitwisseling. De verzoeken vaststellen meterstanden en volumes zijn nieuw.
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Zie 1.
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Zie 1.
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Zie 1.
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze) van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Zie 1.

Bijlage D – Vragen ter elicatie 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.

Vraag	Antwoord
1. Wat is de benodigde security (BIV codering kan hierbij volstaan)?	- De wijziging betreft uitwisseling van bestaande gegevens. - Eén aanvulling betreft de gegevensuitwisseling van verzoeken voor vastgestelde meterstanden door verkopende en/of opkopende marktdeelnemers aan distributiesysteembeheerders welke in basis slechts bestaat uit de identifier van een allocatiepunt en de gewenste datum voor vastgestelde meterstanden en volumes.
2. Wat is de verwachte frequentie van uitwisseling (aantallen per tijdseenheid)?	- De nieuwe situatie per maand is vergelijkbaar met de situatie van een jaarovergang of bij BTW-wijzigingen waarbij voor alle op afstand uitleesbare meters meterstanden worden vastgesteld en volumes worden berekend. - <i>Verzoeken vaststellen meterstanden en volumes</i> vinden maximaal één keer per maand plaats voor allocatiepunten met op afstand uitleesbare meters. De verwachting is dat een deel van de marktdeelnemers hiervan gebruik gaat maken.
3. Wat is de verwachte functionele omvang van de uit te wisselen berichten?	- Er zijn ca 14 mln allocatiepunten met een uitleesbare slimme meter (status 1-1-2023). D.w.z. dat naast de reguliere bestaande (mutatie)processen, door de wijziging 1x per maand voor ca 14 mln allocatiepunten vastgestelde meterstanden en bijbehorende volumes ter beschikking worden gesteld en een vergelijkbaar aantal t.a.v. de gewijzigde SJA-, SJI- en SJV-waarden. - Verzoeken voor vastgestelde meterstanden door verkopende en/of opkopende marktdeelnemers aan distributiesysteembeheerders bestaan in basis slechts uit de identifier van een allocatiepunt en de gewenste datum voor vastgestelde meterstanden en volumes. Een eventuele afwijzing van het verzoek uit de identifier van het allocatiepunt en de afwijsreden.
4. Wat is de gewenste beschikbaarheid van de uitwisseldienst?	Minimaal gelijk aan de huidige beschikbaarheid van de uitwisseldienst.

5. Wat is de gewenste betrouwbaarheid van de gegevensuitwisseling?	Minimaal gelijk aan de huidige betrouwbaarheid van de gegevensuitwisseling.
6. Zijn er (bijzondere) eisen aan de tijdigheid van uitwisseling?	Ja, zie tijdslijnen in dit document. Specifiek voor gas geldt een afhankelijkheid van de maandgemiddelde calorische omrekenfactor voordat gasverbruiken berekend kunnen worden en hierna beschikbaar worden gesteld. D.w.z. dat maandovergangsstanden en -verbruiken voor gas niet direct na de maandovergang al ter beschikking kunnen worden gesteld.

Bijlage E – Wetsvoorstel Energiewet en Optimalisatie meetketen kleine aansluitingen

Onderstaande onderdelen en informatie van het wetsvoorstel voor de Energiewet²¹ zijn relevant ten aanzien van optimalisatie meetketen kleine aansluitingen en de uitgangspunten waarop dit IC-document is gebaseerd.

Artikel 3.49 balanceren elektriciteit en afhandelen vraagrespons

1. De transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit:
 - a. treft voorzieningen voor de balancering van het door hem beheerde systeem en alle in Nederland aanwezige en onderling verbonden systemen voor elektriciteit; en
 - b. faciliteert balanceringsverantwoordelijken voor elektriciteit om hun verantwoordelijkheid ten aanzien van de balans van het systeem uit te voeren.
2. Een distributiesysteembeheerder voor elektriciteit faciliteert de transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit bij de administratieve afhandeling van de balancering, bedoeld in het eerste lid.
3. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld over de handelingen van een distributiesysteembeheerder voor elektriciteit ter uitvoering van het tweede lid.

[...]

Artikel 3.50 balanceren gas

1. De transmissiesysteembeheerder voor gas:
 - c. treft voorzieningen voor de balancering van het door hem beheerde systeem; en
 - d. faciliteert balanceringsverantwoordelijken voor gas om hun verantwoordelijkheid ten aanzien van de balans van het systeem uit te voeren.
2. Een distributiesysteembeheerder voor gas faciliteert de transmissiesysteembeheerder voor gas bij de administratieve afhandeling van de balancering, bedoeld in het eerste lid.
3. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld over de handelingen van een distributiesysteembeheerder voor gas ter uitvoering van het tweede lid.

[...]

²¹ Dit document baseert zich op *Ontwerp Energiewet* en *Ontwerp Memorie van Toelichting* van het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat (publicatiedatum 12-07-2022) zoals die naar de Raad van State zijn verstuurd voor de adviesaanvraag.

Artikel 3.63 verzamelen meetgegevens distributiesysteembeheerders

1. Een distributiesysteembeheerder verzamelt, valideert en stelt de meetgegevens vast van aangesloten met een kleine aansluiting voor elektriciteit of gas, die beschikken over een door een distributiesysteembeheerder op grond van artikel 3.51 geïnstalleerde meetinrichting waarvan de communicatiefunctie aan staat indien dit noodzakelijk is voor:
 - (1) het uitvoeren van de verplichtingen van een marktdeelnemer of balanceringsverantwoordelijke op grond van hoofdstuk 2;
 - (2) het uitvoeren van de taken van een systeembeheerder op grond van hoofdstuk 3.
2. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld over:
 - a. welke meetgegevens worden verzameld, gevalideerd of vastgesteld;
 - b. de frequentie waarmee meetgegevens worden verzameld, gevalideerd of vastgesteld, waarbij:
 - 1o. de intervalfrequentie van verbruiks- invoedgegevens niet hoger is dan een kwartier; en
 - 2o. verbruiks- en invoedgegevens ten hoogste één maal per dag worden verzameld;
 - c. de wijze waarop meetgegevens worden verzameld;
 - d. nauwkeurigheidseisen bij het verzamelen van meetgegevens;
 - e. methoden voor het herleiden en berekenen van de hoeveelheid gas en de energie-inhoud van het gas;
 - f. methoden voor het herleiden en berekenen ten behoeve van het valideren en vaststellen van meetgegevens.

Artikel 2.48 meten bij kleine aansluitingen met meetinrichtingen zonder communicatiefunctie

1. Een leverancier die op een primair allocatiepunt van een aangeslotene met een kleine aansluiting actief is:
 - a. verzamelt en valideert meetgegevens en stelt deze vast ten behoeve van aangesloten met een kleine aansluiting zonder communicatiefunctie of een meetinrichting waarvan de communicatiefunctie administratief is uitgeschakeld;
 - b. geeft overeenkomstig het bepaalde bij of krachtens artikel 4.8, zesde lid, gegevens door.
2. Een aangeslotene met een kleine aansluiting verleent medewerking aan een leverancier bij het verzamelen van meetgegevens.
3. Bij ministeriële regeling wordt bepaald welke meetgegevens worden verzameld en worden voorts regels gesteld over:
 - a. de frequentie waarmee meetgegevens worden verzameld;
 - b. de wijze waarop meetgegevens worden verzameld;

- c. de nauwkeurigheidseisen voor het verzamelen van meetgegevens;
- d. de methoden voor het herleiden en berekenen ten behoeve van het valideren en vaststellen van meetgegevens.

Toelichtingen zoals opgenomen in de Memorie van Toelichting:

“Voor het uitvoeren van de metingen treedt een wijziging op. De DSB krijgt de taak om meetgegevens te verzamelen, te valideren en vast te stellen voor zover het gaat om meetinrichtingen waarbij de elektronische communicatiefunctie gebruikt kan worden (artikel 3.63). Deze taak hebben de DSB’s onder de huidige wetgeving ook al, maar dan ten dienste van de formele meetplicht die bij de leverancier ligt. Indien gemeten wordt met (i) een meetinrichting waarvan de communicatiefunctie administratief is uitgeschakeld of (ii) een meetinrichting zonder communicatiefunctie, blijft de leverancier verantwoordelijk voor de verzameling, validatie en vaststelling van de meetgegevens (artikel 2.48).”

“Op grond van het tweede en derde lid van de artikelen 3.49 en 3.50 zullen DSB’s – net zoals dat thans het geval is – in het gehele balanceringsproces een rol vervullen in de administratieve afhandeling van de balanceringsproces. Dit proces wordt ook wel aangeduid met allocatie en reconciliatie. DSB’s spelen een rol bij het meten van invoeding en verbruik (zie paragraaf 3.3.5 van het wetsvoorstel), alsmede het bewerken en doorgeven van gegevens en zullen op grond van het tweede en derde lid de allocatie- en reconciliatie uitvoeren, waarna de TSB op basis daarvan de onbalans bij balanceringsverantwoordelijken kan vaststellen. Op grond van hoofdstuk 4 zal de verstrekking van de betreffende gegevens worden geregeld.”

“Artikelen 3.63 tot en met 3.66 verzamelen meetgegevens

In deze artikelen is bepaald in welke gevallen de TSB voor gas of DSB de meetgegevens uit zijn meetinrichting verzamelt, valideert en vaststelt. De DSB krijgt de taak om meetgegevens te verzamelen, te valideren en vast te stellen voor zover het gaat om meetinrichtingen waarbij de communicatiefunctie gebruikt kan worden (artikel 3.63, eerste lid). Bij ministeriële regeling wordt uitgewerkt hoe deze taak wordt uitgewerkt. Ter bescherming van persoonsgegevens wordt in artikel 3.63 voorgesteld dat de intervalfrequentie van verbruiks- en invoedgegevens die door de DSB worden verzameld niet hoger mag zijn dan een kwartier en dat deze gegevens ten hoogste één maal per dag worden verzameld. In de ministeriële regeling kan wel een lagere frequentie worden opgenomen. Indien gemeten wordt met (i) een meetinrichting waarvan de communicatiefunctie administratief is uitgeschakeld of (ii) een meetinrichting zonder communicatiefunctie, blijft de leverancier verantwoordelijk voor de collectie, validatie en vaststelling van de meetgegevens [...].”

“Artikel 2.48 meten bij kleine aansluitingen meetinrichtingen zonder communicatiefunctionaliteit

Het overgrote deel van de aangeslotenen met een kleine aansluiting beschikt over een meetinrichting met communicatiefunctionaliteit en gebruikt deze functionaliteit ook. De meetinrichting wordt bij deze aangeslotenen op afstand uitgelezen door de DSB. Ook bij aangeslotenen die over een meetinrichting beschikken zonder communicatiefunctionaliteit of die de communicatiefunctionaliteit administratief hebben laten uitschakelen, moeten de meetgegevens worden verzameld, gevalideerd en vastgesteld. Vanwege het contact dat hiervoor benodigd is met de eindafnemer wordt de huidige systematiek via de leverancier voortgezet, met het voorstel om de verplichte inschakeling van een meetbedrijf te schrappen. [...]”