

IC275

Settlement SMA

Nummer IC275
Datum 13-09-2024
Versie 2.0
Status Vastgesteld door PFSG

Opsteller(s) Joost de Geus, Thijs Nijland & Martijn Huttenhuis

Heeft het issue impact op?	
Grootverbruik	Nee
Kleinverbruik	Ja
Elektriciteit	Ja
Gas	Nee
RNB	Ja
LNB	Ja
LV	Ja
MV	Nee
BRP	Ja
Codes	Ja
Berichten	Ja
Ketenprocessen	Ja
Privacy	Ja
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	Ja
Release-onafhankelijk	

20

22 Inhoudsopgave

23	Colofon	4
24	Versiebeheer.....	4
25	Distributie	6
26	1 Probleemdefinitie.....	7
27	2 Overwegingen	11
28	2.1 Aanleiding.....	11
29	2.2 Doelstelling.....	12
30	2.3 Resolutie van de settlement.....	12
31	2.4 Ontbrekende maandovergangsstanden.....	13
32	2.5 Ontbrekende vastgestelde meterstanden bij “zuivere” BRP switch.....	15
33	2.6 Taakverdeling RNB en LNB in Settlement SMA proces	15
34	2.7 Tijdslijnen	16
35	2.8 Tariefperiode	17
36	2.9 Aanlevering vastgestelde volumes aan de LNB (per BRP of per BRP/LV)	18
37	2.10 Aanlevering vastgestelde volumes aan de BRP (per BRP of per BRP/LV)	19
38	2.11 Aanlevering vastgestelde volumes aan de LV	19
39	2.12 Publicatie settlementvolume	20
40	3 Gekozen oplossing.....	21
41	3.1 Proces settlement SMA	21
42	3.2 Stap 1: Bepalen geaggregeerde vastgestelde volumes.....	23
43	3.3 Stap 2: Distribueren geaggregeerde vastgestelde volumes.....	25
44	3.4 Stap 3: Bepalen settlementresultaat.....	30
45	3.5 Stap 4: Distribueren settlementresultaat SMA	34

46	3.6	Stap 5: Controle gegevens voorlopige Settlement.....	39
47	3.7	Stap 6: Factureren settlementresultaat	41
48	3.8	Publicatie settlementvolumes.....	43
49	3.9	Aanpassing meet- en mutatieprocessen: vaststellen en communiceren maandoorgangsstand.....	44
50	4	Impact.....	45
51	4.1	Impact op Informatiecode.....	45
52	4.2	Impact op Technische codes	49
53	4.3	Impact MSP-R	53
54	4.4	Impact MSP-WE.....	55
55	5	Invoeringsstrategie.....	61
56	5.1	Verantwoording	61
57	6	Te vervallen issues.....	64
58		Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel	65
59		Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact	67
60		Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact	69
61		Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact	70
62		Bijlage E – Vragen ter elicitering van non-functionele eisen	71
63			

64 Colofon

65 Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Concept	Versie t.b.v. herstart Werkgroep op basis van uitwerking WG E2 tranche 2	Werkgroep Verrekenen Volume Verschillen Slimme Meter Allocatie	11-1-2022
0.12	Concept	Probleemdefinitie en overwegingen aangescherpt na start WG en tijdslijnen uitgewerkt in gekozen oplossing	Martijn Huttenhuis en Thijs Nijland	12-4-2022
0.3	Concept	Oplevering t.b.v. werkgroep review	Martijn Huttenhuis en Thijs Nijland	22-4-2022
0.31	Concept	Overweging en oplossing t.a.v. ontbrekende maandovergangstanden beschrijven	Thijs Nijland en Martijn Huttenhuis	29-4-2022
0.32	Concept	Verwerking review werkgroep en oplossing hoofdstuk 3 uitgewerkt tijdslijnen afgestemd met IC257 (settlement TMT)	Thijs Nijland en Martijn Huttenhuis	10-5-2022
0.4	Concept	Toegevoegd: - Afkortingen en definitielijst - Hoofdstuk 1 aangescherpt - Overweging 2.7, 2.8, 2.9 - Generiek settlementproces LNB - Impact codes - Impact MSP-R	Thijs Nijland, Joost de Geus en Martijn Huttenhuis	19-5-2022
0.6	Concept	Verwerking review werkgroep op v0.4. Aanscherping op: - Hoofdstuk 1 / 2 / 3 / 4/ 5 impact codes & bijlagen - Impact codes Toegevoegd: - Hoofdstuk 5 - Bijlage A t/m E	Thijs Nijland, Joost de Geus en Martijn Huttenhuis	17-6-2022

0.7	Concept	Verwerking peer review commentaren: - Definities consistent gemaakt - Overweging Rolverdeling RNB en LNB aangescherpt. - Formules settlement SMA aangepast - Codewijzigingen aangescherpt Toegevoegd: - Overwegingen zuivere BRP switch - Processtap controle gegevens voorlopige Settlement toegevoegd - Generiek proces distributie gegevens toegevoegd aan MSP	Thijs Nijland, Joost de Geus en Martijn Huttenhuis	22-7-2022
0.8	Concept	Verwerking terugkoppeling op peer-review: - Definities aangepast. - Generiek proces distributie gegevens efficiënter beschreven - Laatste versie codewijzigingen toegevoegd	Thijs Nijland, Joost de Geus en Martijn Huttenhuis	31-08-2022
0.81	Concept	Verwerking laatste reviewcommentaren en standpunt LV mbt informatieuitwisseling op allocatiepunt niveau en bijlage F verwijderd.	Thijs Nijland, Joost de Geus en Martijn Huttenhuis	20-09-2022
0.82	Concept	Goedkeuring WG ter aanbieden achterban, consistentie check en afkortingen in IcEG voluit geschreven.	Martijn Huttenhuis	23-09-2022
0.9	Voorlopige definitief	WG Akkoord met versie ter voorlopige goedkeuring aan DA	Martijn Huttenhuis	03-10-2022
0.91	Definitief	Definitieve versie ter goedkeuring aan DA en vaststelling in de SSG	Martijn Huttenhuis	10-10-2022
1.0	Vastgesteld door SSG	Publicatie MijnMFFBAS	Lisa Sulkers	18-10-2022
1.6	Concept	Verwerkt: RFC-013 Formules Reconciliëren TMT en SMA	Martijn Huttenhuis	13-06-2024
1.9	Ter goedkeuring	Ter goedkeuring BOSO	Remco Rooswinkel	15-08-2024
2.0	Vastgesteld door PFSG	Publicatie MijnMFFBAS	Martijn Huttenhuis	13-09-2024

66 **Distributie**

Gremium	Verstuurd (versie/datum)										
	0.3	0.4	0.6	0.7	0.8	0.81	0.82	0.9	0.91	1.0	1.6
Werkgroep	22-4	19-5	17-6	22-7	31-08	20-09					27-06-2024
Achterban			17-6 (peer review)	25-7 (CWS)			23-09				
Design Authority								03-10	13-10		
SSG									14-10		
MijnMFFBAS										18-10	

67

68

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	Voor kleinverbruik allocatiepunten met de allocatiemethode Slimme Meter Allocatie (SMA) is in het huidige marktmodel geen verrekenproces afgesproken voor verschillen tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes en de vastgestelde volumes gebaseerd op de vastgestelde standen vanuit de meet- en mutatieprocessen. Door het ontbreken van een verrekenproces worden eventuele verschillen incorrect aan marktpartij(en) toegewezen. Uit de rapportages vanuit IC178 blijkt dat er verschillen bestaan tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes en de volumes op basis van de vastgestelde standen in de meet- en mutatieprocessen. Dit verschil betreft absoluut zo'n 0.5% van het totale gealloceerde SMA volume. Omdat het aantal (i)SMA allocatiepunten groeit, stijgt het SMA allocatievolume en wordt de behoefte voor een verrekenproces voor de allocatiegroep SMA groter. Daarnaast is het uiteindelijke doel binnen programma Allocatie 2.0 om over te stappen naar Collectieve Slimme Meter Allocatie (cSMA) wat betekent dat alle kleinverbruik allocatiepunten met uitleesbare slimme meters o.b.v. gemeten volumes per onbalansverrekeningsperiode worden gealloceerd. Vanuit deze optiek wordt gevraagd om een oplossing voor een toekomstbestendig verrekenproces voor volumeverschillen voor SMA allocatiepunten die tevens toepasbaar is voor het toekomstige cSMA proces. De prijs waarmee deze volumeverschillen worden verrekend, wordt bepaald in IC279 en is buiten scope van dit issue.
En raakt:	Balance Responsible Parties (BRP), Leveranciers (LV), Landelijke Netbeheerder (LNB), Regionale Netbeheerders (RNB)
Als gevolg waarvan:	Omdat er geen settlementproces is ingericht voor het SMA proces blijven de volumeverschillen incorrect toegerekend worden aan de BRP's.
Een goede oplossing moet:	

	Verschillen tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes en de corresponderende vastgestelde volumes voor kleinverbruik (KV) allocatiepunten met de allocatiemethode "slimme-meter-allocatie" inzichtelijk maken per BRP en per LV zodat deze verrekend kunnen worden met de verantwoordelijke BRP.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	Er een gecodificeerde, transparante verrekening van volume verschillen voor de allocatiegroep SMA is ingericht.
Opdrachtgever te realiseren oplossing	Design AuthorityProgramma Allocatie 2.0
Probleemeigenaar	Design Authority Programma Allocatie 2.0

70

71

72

Afkorting en definities

Begrip of afkorting	Uitleg
Afname	Het gemeten volume aan energie dat op een allocatiepunt onttrokken is aan het net of middels een berekening als onttrekking is bepaald.
Allocatie	Het door de netbeheerder aan de balansverantwoordelijke partij toewijzen van energievolumes per netgebied per onbalansverrekeningsperiode per leverancier per energierichting ten behoeve van de onbalansbepaling.
Allocatiegroep	Een identificatie op welke wijze de gegevens voor de onbalansbepaling verzameld dienen te worden (Netcode 10.17) gegroepeerd met specifieke kenmerken voor de allocatie van energievolumes.

Begrip of afkorting	Uitleg
Allocatiepunt	Virtueel punt ter plaatse van het overdrachtpunt van een aansluiting, waar de energie-uitwisseling tussen een installatie en het net administratief aan een marktpartij wordt toegewezen alsof de meting op het overdrachtpunt van de aansluiting heeft plaatsgevonden
Allocatievolume	OVP volume die in de (definitieve) onbalansbepaling zijn gehanteerd.
BRP	Balansverantwoordelijke partij
Geaggregeerde vastgestelde volumes	Aggregatie van vastgestelde volumes die zijn bepaald op basis van vastgestelde meterstanden in de meet- en mutatieprocessen.
IcEG	Informatiecode Elektriciteit en Gas
Invoeding	Het vastgestelde volume aan energie dat op een allocatiepunt is teruggeleverd aan het net of middels een berekening is bepaald.
LNB	Landelijk netbeheerder elektriciteit.
LV	Leverancier
MR	Ministeriële Regeling
Onbalansverrekeningsperiode (OVP)	De tijdseenheid waarover de onbalans van balansverantwoordelijke partijen wordt berekend (in het verleden ook wel Imbalance settlement period (ISP) of Programma Tijdseenheid (PTE) genoemd. De OVP is vastgesteld op 15 minuten.
RNB	Regionale netbeheerder
Settlement	Het achteraf verrekenen van het verschil met de balansverantwoordelijke partijen tussen de in de

Begrip of afkorting	Uitleg
	definitieve allocatie elektriciteit toegerekende volumes en de vastgestelde volumes zoals bepaald in de meet- en mutatieprocessen
Settlementmaand	Een kalendermaand waarover de settlement plaatsvindt
Settlementperiode	De periode waarover de settlement plaatsvindt van een allocatiepunt. Dit kan in geval van een mutatieproces korter zijn dan de settlementmaand maar minimaal één kalenderdag.
Settlementresultaat	Volumeverschil tussen de ten behoeve van de settlement vastgestelde volume en de toegekende volumes in de definitieve onbalansbepaling
Settlementtermijn	Termijn waarin het settlementproces voor een Settlementmaand afgewikkeld moet worden.
Vastgestelde meterstanden	Meterstanden die worden gecollecteerd en vastgesteld in de meet- en mutatieprocessen
Vastgestelde volumes	Volumes die door de regionale netbeheerder zijn bepaald op basis van vastgestelde meterstanden in de meet- en mutatieprocessen voor kleinverbruik aansluitingen

74 2 Overwegingen

75 2.1 Aanleiding

76 Vanaf Sector-Release 2016 (IC178) is het voor energieleveranciers, met expliciete toestemming van de klant, mogelijk om kleinverbruik allocatiepunten op basis
77 van Slimme-Meter-Allocatie (SMA) te laten alloceren. Voor allocatiepunten met allocatiemethode SMA worden intervalstanden uitgelezen vanuit de slimme
78 meter en bepaalt de RNB op basis van de intervalstanden de geaggregeerde volumes per OVP die worden meegenomen in de allocatie. Binnen de periodieke
79 (meet- en mutatie) processen worden door de LV (maandovergangs)standen vastgesteld en op basis daarvan worden vastgestelde volumes bepaald door de
80 RNB.

81 Bij de introductie van SMA is er, in tegenstelling tot telemetrisch en geprofileerd gealloceerde allocatiepunten, geen verrekenproces ingericht voor
82 volumeverschillen tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes en de vastgestelde volumes (waarin de daadwerkelijk afgenomen of geleverde
83 hoeveelheid energie is vastgesteld binnen de meet- en mutatieprocessen). Door het ontbreken van een verrekenproces worden eventuele volumeverschillen
84 incorrect aan marktpartij(en) toegewezen.

85 *Oorzaak verschillen*

86 Bij de introductie van SMA is een rapportage ingericht die de verschillen inzichtelijk maakt tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes en de
87 vastgestelde volumes. Hieruit blijkt dat er daadwerkelijk verschillen zijn tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes in een kalendermaand en de
88 corresponderende vastgestelde volumes. Deze verschillen worden voornamelijk veroorzaakt door meterwisselingen, (tijdelijke) verstoringen van de
89 communicatie met de slimme meter en/of vastgestelde volumes die vastgesteld worden op basis van incorrecte meterstanden. Het verschil bedraagt
90 momenteel zo'n 0.5% van het totaal gealloceerde SMA-volume. Deze verschillen kunnen zowel in het voor- als nadeel zijn van de verschillende marktpartijen.
91 Dit wordt mede veroorzaakt doordat de afgesproken reparatiemethodiek (lineair bij ontbrekende tussenliggende intervalstanden of 0-verbruik bij volledig
92 ontbreken van intervalstanden) voor afgenomen of ingevoede energie niet overeenkomt met de daadwerkelijke afname of invoeding. De toekomstige
93 verandering van reparatiemethodiek (IC274 reparatie slimme-meter-allocatie) zal resulteren in het verkleinen van een deel van de verschillen, maar zal nooit
94 een volledige representatie van de daadwerkelijke uitgewisselde hoeveelheid energie kunnen waarborgen. Hierdoor blijft een verrekenproces noodzakelijk.
95
96

97 *Groei SMA-populatie*

98 Naast de groei van de SMA-populatie in de afgelopen jaren, wordt verwacht dat de populatie SMA verder toe zal nemen en uiteindelijk mogelijk een
99 verplichtend karakter (cSMA) zal krijgen bij de implementatie van Energiewet 1.0. Deze toename zal leiden tot een groei van de onjuist

100 toegewezen SMA-volumes, door de stijging van de populatie en niet door een toename van het percentage uitval, en onderschrijft de noodzaak voor een
101 verrekenproces zodat de geconstateerde volumeverschillen met de verantwoordelijke BRP verrekend kunnen worden.

102 **2.2 Doelstelling**

103 De doelstelling van Settlement SMA is het inrichten van een verrekenproces tussen marktpartijen waarbij volumeverschillen tussen de in een kalendermaand in
104 de definitieve allocatie toegekende volumes en de corresponderende vastgestelde volumes voor kleinverbruik allocatiepunten met de allocatiemethode SMA
105 inzichtelijk en controleerbaar worden waarbij:

- 106 - De volumeverschillen worden bepaald per BRP/netgebied/energierichting;
- 107 - De volumeverschillen verrekend worden op basis van de settlementprijs (IC279) met de BRP (respectievelijk de BRP van het netverlies) en de BRP dit
108 zelf kan verrekenen met de LV (en de BRP van het netverlies dit kan verrekenen met de RNB);
- 109 - De volumeverschillen ter beschikking worden gesteld aan de BRP (incl. BRP van het netverlies);
- 110 - De volumeverschillen verrekend worden op landelijk portfolio niveau;
- 111 - De vastgestelde volumes die de basis vormen voor het settlementproces inzichtelijk zijn voor de LV;
- 112 - De oplossing voldoet aan de AVG en past binnen de gedefinieerde toestemmingen rondom het (i)SMA proces;
- 113 - De oplossing ook toegepast kan worden bij cSMA.

114

115 Out of scope:

- 116 - Verklaring van bronoorzaken voor de ontstane verschillen tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes en de vastgestelde volumes;
- 117 - Reparatie van ontbrekende intervalvolumes in de allocatie;
- 118 - Bepaling Settlementprijs voor het verrekenen van volumeverschillen SMA.

119 **2.3 Resolutie van de settlement**

120 Om een verrekening te kunnen uitvoeren voor het settlementproces SMA zijn brongegevens benodigd vanuit het allocatieproces en de meet-en
121 mutatieprocessen. De resolutie van de meetgegevens is bepalend voor de resolutie van de settlement.

122

123 *Definitieve allocatievolumes*

124 De huidige (i)SMA-allocatiemethode is, gebaseerd op een expliciete toestemming van de aangeslotene rondom het uitlezen en gebruiken van de
125 intervalstanden vanuit de slimme meter voor het (i)SMA-proces. Vanuit privacy maatregelen gelden daarom de volgende inperkingen:

1. De gecollecteerde intervalstanden en daarvan afgeleide intervalvolumes mogen maximaal 2 maanden, op individueel niveau (op allocatiepuntniveau), bewaard worden door de RNB. Deze gegevens worden vanuit het allocatieproces niet gedistribueerd naar andere marktpartijen;
2. De gecollecteerde intervalstanden en daarvan afgeleide intervalvolumes mogen niet op individuele basis (op allocatiepuntniveau) gedeeld worden met marktpartijen;
3. Alleen geanonimiseerde aggregaties van de intervalvolumes, waarvoor van de onderliggende allocatiepunten toestemming is gegeven door de aangeslotene(n), mogen gedeeld worden met marktpartijen.

Dit betekent dat voor een settlementproces de allocatieresultaten niet op allocatiepuntniveau beschikbaar zijn, maar uitsluitend op geaggregeerd niveau per energierichting. Dit maakt dat ook de verrekening uitsluitend op geaggregeerd niveau mogelijk is. Dit is ook van toepassing op allocatiegroepen TMT, DIM en PRF.

Vastgestelde volumes vanuit meet- en mutatieprocessen

Net als bij alle bemeten allocatiepunten KV wordt ook voor allocatiepunten met de allocatiemethode SMA bij Switches, Verhuizingen en Einde Leveringen (SVEL), conform de werkwijze voor andere KV allocatiepunten, meterstanden gecollecteerd en vastgesteld door of namens de LV en een vastgesteld volume per energierichting bepaald en gedistribueerd door de RNB. Bij in-en uit bedrijfstellingen en metermutaties (incl. icEG 3.11) stelt de RNB de bijbehorende meterstanden vast en berekent de vastgestelde volumes.

Bovendien worden voor de allocatiepunten met allocatiemethode SMA meterstanden gecollecteerd en vastgesteld door of namens de LV bij:

1. Een wijziging van de allocatiemethode bij KV allocatiepunten (incl. icEG 3.13)
2. De maandoorgang van allocatiepunten met de allocatiemethode SMA

De kleinste periode waarover het vastgestelde volume beschikbaar is, is een volume dat betrekking heeft op één dag, maar op het moment dat er geen mutatie is, dan is er regulier een verbruikperiode van maximaal één kalendermaand beschikbaar.

Bovenstaande resulteert erin dat een verrekening op kalendermaandniveau de voorkeur heeft.

2.4 Ontbrekende maandoorgangsstanden

Met betrekking tot allocatiepunten met allocatiemethode SMA worden maandoorgangsstanden vastgesteld. Deze worden uiterlijk de

15e werkdag na de maand gecollecteerd door de LV en aangeleverd bij de RNB. Als de LV de maandovergangsstand niet tijdig aanlevert, dan zal de RNB deze namens de LV collecteren en vaststellen. Echter is in 0,5% van de gevallen op de 15e werkdag nog geen maandovergangsstand bekend. Dit wordt bijvoorbeeld veroorzaakt door het feit dat er geen slimme meterstanden beschikbaar zijn vanwege een defecte meetinrichting of een communicatiestoring. In deze situaties mag de RNB de maandovergangsstand niet berekenen uit hoofde van de LV waardoor geen vastgesteld volume bepaald kan worden. Dit levert een complexiteit op voor het settlementproces aangezien hierdoor niet in alle gevallen maandovergangsstanden beschikbaar zijn waardoor er geen vastgesteld volume is om te verrekenen in het settlement SMA proces. In IC247A (Optimalisatie Meetketen KV) is het berekenen van ontbrekende maandovergangsstanden al wel voorzien, echter wacht dit IC nog op de implementatie van de Energiewet.

Binnen de werkgroepen zijn twee opties overwogen hoe hiermee om te gaan:

1. **Berekenen o.b.v. laatst uitgelezen meterstand;**

Er wordt een vastgestelde stand berekend op basis van de huidige berekeningsmethode in de IcEG art. 5.1.3.3., afkomstig direct uit de slimme meter dan wel een ander register waarin de uitgelezen standen zijn bewaard.

2. **Berekenen o.b.v. laatst vastgestelde stand (huidige berekeningsmethode IcEG).**

Er wordt een vastgestelde stand berekend op basis van de huidige berekeningsmethode in de informatiecode op basis van de laatst vastgestelde stand zoals bekend in het Toegankelijk Meetregister.

Binnen de werkgroep wordt optie één gezien als de ideale oplossing voor het omgaan met ontbrekende maandovergangsstanden omdat door het gebruikmaken van de meest recente meterstand de periode waarover berekend moet worden zo kort mogelijk is en daarmee het volume zo goed mogelijk de werkelijkheid benadert.

Deze optie wil de werkgroep wel graag gerealiseerd zien, maar ziet dit, gezien de huidige juridische situatie, waarin de Energiewet en bijbehorende MR nog niet zijn aangenomen, niet als haalbaar op korte termijn. Het advies van de werkgroep is om deze manier van berekenen in te voeren bij het implementeren van de MR.

Optie twee wordt daarom door de werkgroep gezien als tijdelijke oplossing ten behoeve van het correct kunnen settelen tot de implementatie van de MR. Zo wordt geborgd dat maandelijks voor alle SMA allocatiepunten een vastgesteld volume wordt bepaald, zodat elke maand op totaal niveau gesetteld kan worden.

2.5 Ontbrekende vastgestelde meterstanden bij “zuivere” BRP switch

In tegenstelling tot overige events (Switch, Inhuizingen, Uithuizingen en Einde Leveringen) worden in de meet- en mutatieprocessen geen standen vastgesteld op het moment dat uitsluitend de BRP op het allocatiepunt wijzigt.

Deze “zuivere” BRP switch kan bijvoorbeeld optreden op het moment dat de leverancier kiest voor een andere BRP. Na analyse is gebleken dat dergelijke mutaties voornamelijk voorkomen met een mutatiedatum op de eerste dag van de kalendermaand, echter kunnen deze mutaties ook gedurende de kalendermaand worden geëffectueerd.

In het geval dat een “zuivere” BRP switch wordt geëffectueerd op de eerste dag van de kalendermaand, valt dit samen met de collectie en vaststelling van de maandovergangsstanden en heeft dit geen impact op het settlement SMA proces.

Op het moment dat de “zuivere” BRP switch niet op de eerste kalendermaand wordt geëffectueerd, heeft dit impact op het settlement SMA proces aangezien het vastgestelde volume overlap heeft met twee (of meer) BRP’s.

De werkgroep ziet als definitieve oplossing dat in de meet- en mutatieprocessen, ook bij een zuivere BRP switch, standen worden vastgesteld. Vanuit de Energiewet kan in de toekomst, middels de ministeriële regelingen, deze oplossing worden gerealiseerd.

De werkgroep heeft, mede gezien de beperkte aantallen die dit betreft, ervoor gekozen om in het geval van ontbrekende standen bij een zuivere BRP switch het vastgestelde volume toe te kennen aan de verantwoordelijke BRP op de einddatum van de verbruiksperiode voor het betreffende allocatiepunt.

Daarnaast zal de werkgroep zorgdragen voor een overdracht van deze problematiek naar de werkgroepen die bezig gaan met de implementatie van de Energiewet na akkoord vanuit de Design Authority.

2.6 Taakverdeling RNB en LNB in Settlement SMA proces

Zowel de RNB als de LNB spelen een rol in de huidige onbalansbepaling en de Reconciliatie.

De RNB verzamelt de meetgegevens voor zowel de onbalansbepaling als de Reconciliatie (PRF). Daarnaast bepaalt de RNB ook de te verrekenen volumeverschillen voor de Reconciliatie. De LNB bepaalt de te verrekenen volumes in de onbalansbepaling. Daarnaast verzorgt de LNB voor zowel de onbalansbepaling als de Reconciliatie voor de facturering en de verrekening van deze facturen naar de BRP’s.

209

210

211

212

213

214

215

216

217

218

219

220

221

222

Vanuit de Europese verordening tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalanceringsart. 54 is het de taak van de LNB om de onbalansberekening uit te voeren o.b.v. de eindpositie, het toegewezen volume, de onbalansaanpassing en de onbalans en in het verlengde hiervan het definitief verrekenen van volumeverschillen.

Omdat de RNB's zowel voor de onbalansbepaling als de Reconciliatie de meetgegevens verzamelen, is het verzamelen van de meetgegevens voor Settlement SMA ook een taak voor de RNB.

Omdat de LNB al de facturering en verrekening voor zowel de onbalansbepaling als de Reconciliatie verzorgt, is het factureren en verrekenen voor Settlement SMA ook een taak voor de LNB.

Voor het bepalen van de volumeverschillen is de keuze gevallen op de LNB omdat de LNB, in tegenstelling tot de RNB, geen financiële gevolgen heeft van de vastgestelde volumeverschillen.

Omdat de LNB over de volumes beschikt die in de definitieve onbalansbepaling zijn toegewezen per netgebied en over alle netgebieden heen, wordt dit deel van de gegevens verzameld door de LNB.

223

2.7 Tijdslijnen

224

225

226

Voor het settlementproces SMA wordt gebruik gemaakt van de gegevens uit de definitieve allocatie en van de vastgestelde volumes uit de meet- en mutatieprocessen.

227

Er zijn drie termijnen relevant:

228

229

230

231

232

233

234

235

- **Allocatietermijn:** De allocatie is na 10 werkdagen definitief waarna er een settlementproces SMA kan worden opgestart. Het totaal van de volumes toegekend in de definitieve allocatie is beschikbaar na de 10^e werkdag van de maand volgend op de settlementmaand.
- **Termijnen vanuit de meet-en mutatieprocessen:** Uiterlijk op de 15^e werkdag worden de maandovergangsstanden vastgesteld voor SMA-allocatiepunten. Op dit moment gebeurt dit praktisch gezien uiterlijk op de 19^e werkdag. In dit issue kiezen we ervoor om vast te houden aan de 15^e werkdag.
- **Dispuuttermijn:** De huidige dispuuttermijn, eindigt op de laatste kalenderdag van de derde maand na de maand waarin de dag valt waarop een meterstand betrekking heeft.

Aangezien binnen de dispuuttermijn de vastgestelde volumes nog kunnen veranderen, kunnen de definitieve geaggregeerde vastgestelde volumes pas na de dispuuttermijn gedistribueerd worden. Vanuit de BRP's is echter wel de behoefte geuit om tussentijds al inzicht te krijgen via te verwachten volumeverschillen tussen de in de definitieve allocatie toegekende volumes en de vastgestelde volumes. Hieraan is invulling gegeven door de voorlopige settlement op te nemen in het proces. Daarnaast is vanuit alle marktrollen de behoefte geuit om de tijdslijnen van het settlementproces SMA aan te laten sluiten bij tijdslijnen van de andere in te richten settlementprocessen (o.a. IC257 Settlement TMT), zodat de tijdslijnen van de verschillende settlementprocessen uniform worden geïmplementeerd.

De volgende tijdslijnen zijn afgesproken:

- Uiterlijk op de 6^e werkdag in M+2 worden de geaggregeerde vastgestelde volumes t.b.v. de voorlopige settlement opgeleverd door de RNB aan de LNB en BRP;
- Uiterlijk op de 11^e werkdag in M+2 worden de resultaten van de voorlopige settlement opgeleverd door de LNB aan de RNB, BRP en BRP Netverlies;
- Uiterlijk op de 6^e werkdag in M+5 worden de geaggregeerde vastgestelde volumes ten behoeve van de definitieve settlement opgeleverd door de RNB aan de LNB, BRP en LV. **LET OP! De hierna beschreven gegevensuitwisseling wordt pas geëffectueerd op het moment dat de ministeriële regeling onder de Energiewet in werking treedt! Zie overweging in paragraaf 2.11.** Aan de LV worden tevens de individuele vastgestelde volumes per allocatiepunt opgeleverd;
- Uiterlijk op de 11^e werkdag in M+5 worden de resultaten van de definitieve settlement opgeleverd door de LNB aan de RNB, BRP en BRP Netverlies;
- Op de 11^e werkdag in M+5 wordt de factuur verstuurd door de LNB aan de BRP en BRP netverlies gelijktijdig met de verzending van de factuur van de overige settlementprocessen;
- Op de 1^e werkdag van M+6 verzorgt de LNB de in/excasso van de factuur gelijktijdig met de facturatie van de overige settlementprocessen.

2.8 Tariefperiode

In het allocatieproces worden voor de allocatiegroep SMA volumes op OVP niveau door de RNB vastgesteld, geaggregeerd per netgebied, BRP en energierichting en vervolgens gecommuniceerd richting de LNB en BRP (de BRP krijgt ook uitsplitsing per LV). De tariefperiode speelt in dit allocatieproces geen rol.

De vastgestelde volumes worden echter wel per tariefperiode vastgelegd waarbij het schakelregime, avond (omstreeks 21:00 uur) en nacht (omstreeks 23:00 uur), bepaalt of een vastgesteld volume aan normaal of laag tarief wordt toegewezen.

Van de geaggregeerde OVP waarden uit de definitieve allocatie tussen omstreeks 21:00 uur en 23:00 uur is het niet meer éénduidig vast te stellen of dit toe te kennen is aan een het deel normaal tarief of laag tarief uit het geaggregeerde vastgesteld volume.

264 Bovenstaande uitgangssituatie zorgt voor een vraag hoe hiermee om te gaan bij de inrichting van het settlementproces SMA.
 265 In het huidige KV settlementproces (reconciliatie PRF) komt deze situatie ook voor en is er bijna 20 jaar geleden (inrichting reconciliatie) voor gekozen om alle
 266 volumes terug te rekenen naar Peak en Off peak. Voor aansluitingen met een schakeling omstreeks 21:00 uur worden middels een tariefcorrectiefactor
 267 gecorrigeerd naar de standaard van Off peak om 23:00 uur.
 268
 269 Voor het settlementproces SMA is dit echter niet direct toepasbaar aangezien de volumes voor het allocatieproces geaggregeerd zijn en niet voorzien in een
 270 verdeling per profielcategorie en per schakelregime waarna een omrekening gemaakt kan worden naar Peak en Off peak.
 271 Daarnaast brengt een omrekening naar Peak / Off peak onzuiverheden met zich mee omdat dit op basis van aannames gedaan moet worden (bij de
 272 profielcategorie E2 is er geen onderscheid in avond en nachtschakeling) en zal de omrekening van volumes per definitie leiden tot volumeverschillen omdat de
 273 allocatievolumes en vastgestelde volumes opnieuw berekend moeten worden waarvoor de brongegevens niet volledig aanwezig zijn.
 274
 275 De werkgroep Settlement SMA heeft besloten om de settlementresultaten niet om te rekenen naar tariefperiode. Dit voorkomt het complex omrekenen van
 276 allocatievolumes en vastgestelde volumes waardoor procesresultaten ook beter controleerbaar en transparanter zijn voor alle betrokken partijen. Tevens
 277 voorkomt dit onterechte volumeverschillen door volumeverschuivingen tussen Peak en Off peak op het moment dat deze volumes worden omgerekend.
 278
 279 Bovendien is het settlementproces SMA een sluitpost waarin onjuist toegekende volumes voor de allocatiegroep SMA worden verrekend. Een gewogen
 280 maandprijs doet recht aan de ontstane verschillen aangezien deze toch niet meer op OVP niveau toe te kennen zijn (binnen settlementproces) en een gewogen
 281 maandprijs aansluit bij de dynamische tarieven en daarmee de dynamische vraagsturing.
 282
 283 **NB!** In het kader van herleidbaarheid en transparantie leveren de RNB's de geaggregeerde vastgestelde volumes nog wel gescheiden naar Normaal en Laag aan
 284 zoals deze zijn vastgesteld in de meet- en mutatieprocessen.

285 **2.9 Aanlevering vastgestelde volumes aan de LNB (per BRP of per BRP/LV)**

286 Momenteel ontvangt de LNB de allocatieresultaten op BRP -niveau zonder specificatie per LV. Dit is voldoende voor de huidige onbalansverrekeningen als
 287 zodanig opgenomen in de Netcode elektriciteit. Tijdens de uitwerking van issues ten behoeve van allocatie 2.0 tranche 2 (IC276 Alloceren GV-TMT en KV-SMA
 288 per energierichting) heeft de LNB aangegeven de allocatiegegevens op BRP/LV-niveau te willen ontvangen ten behoeve van diverse aanvullende doeleinden
 289 anders dan haar huidige wettelijke taak. Bij een nadere analyse door de LNB en de RNB is gebleken dat deze gedetailleerdere gegevensverstrekking, waarbij

inzicht wordt gegeven in de portfolio's van een LV mogelijk strijdig zijn met de geheimhoudingsverplichting van de RNB omdat de specificatie per LV niet noodzakelijk is voor de onbalansbepaling door de LNB en dat de aanlevering aan de LNB ook na tranche 2 op BRP niveau blijft.

Aangezien de allocatiegegevens niet op BPR/LV beschikbaar zijn bij de LNB en de settlementresultaten SMA per BRP worden verrekend door de LNB, worden ook de geaggregeerde vastgestelde volumes per BRP aangeleverd aan de LNB. Conform de oplossing als beschreven in IC276 (Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting) moet de gegevensuitwisseling wel voorbereid zijn om de gegevens in de toekomst op BRP/LV niveau uit te wisselen.

2.10 Aanlevering vastgestelde volumes aan de BRP (per BRP of per BRP/LV)

Momenteel ontvangt de BRP van de RNB de allocatieresultaten op BRP/LV-niveau waardoor de BRP weet welk volume hij door kan belasten naar haar LV's. Ten behoeve van het settlement SMA proces is het wenselijk dat de BRP de gegevens die de basis vormen voor de bepaling van de settlementresultaten ook van de RNB ontvangt op BRP/LV niveau zodat de BRP deze kan doorbelasten naar haar LV's.

De geaggregeerde vastgestelde volumes worden daarom per BRP/LV aangeleverd aan de BRP door de RNB.

2.11 Aanlevering vastgestelde volumes aan de LV

Vanuit de marktrol LV is de behoefte geuit om inzicht te krijgen in de individuele vastgestelde volumes per allocatiepunt ("kassabon SMA") die door de RNB zijn meegenomen in de geaggregeerde vastgestelde volumes en beschikbaar zijn gesteld aan de LNB, de BRP en de LV.

De LV heeft de individuele vastgestelde volumes al ontvangen via de bestaande meet- en mutatieprocessen, maar er kan uitval in de verwerking van deze informatie zijn ontstaan of sprake zijn van een onvolledige administratie waardoor het voor de LV niet mogelijk is om het door de BRP bij de LV in rekening gebrachte settlementresultaat te controleren.

Op het moment dat de RNB de "kassabon SMA" verstrekt aan de LV dan kan de LV het door de BRP bij haar in rekening gebrachte settlementresultaat controleren t.o.v. de eigen administratie (bijv. datgene wat de LV zelf aan de klant heeft gefactureerd). Dit maakt de settlementresultaten voor de LV controleerbaar en zorgt ervoor dat er geen onnodige vragen of disputen tussen verschillende marktrollen optreden.

Op dit moment biedt de huidige Wet- en Regelgeving echter niet de mogelijkheden om deze, persoonsgegevens, te verstrekken vanuit de RNB bij het ontbreken van een wettelijke taak c.q. verplichting.

Maar zowel de RNB en de LV erkennen de toegevoegde waarde van deze gegevensuitwisseling.

317

318 Na afstemming tussen de LV en RNB privacy en legal vertegenwoordigers is besloten om deze gegevens uitwisseling wel te benoemen in het issue maar pas te
319 activeren als onderdeel van de ministeriële regelingen die noodzakelijk zijn als gevolg van de E-Wet.

320

321 De vastgestelde volumes zullen dus uitsluitend op geaggregeerd niveau worden uitgewisseld met de leverancier.

322 **2.12 Publicatie settlementvolume**

323 Vanuit het settlement SMA proces hebben de betrokken marktpartijen uitsluitend inzicht in de settlementresultaten die op hen betrekking hebben.

324 Omwille van transparantie is het wenselijk dat voor de allocatiegroep SMA, evenals de andere allocatiegroepen (TMT, DIM en PRF), de verhouding tussen het
325 vastgestelde settlementvolume t.o.v. het totale definitieve gealloceerde per settlementmaand op landelijk niveau openbaar te publiceren door de LNB.

326 Hierdoor is voor alle marktpartijen op landelijk niveau inzichtelijk wat de kwaliteit van de definitieve allocatie is geweest en maakt inzichtelijk welk percentage
327 er achteraf nog verrekend is.

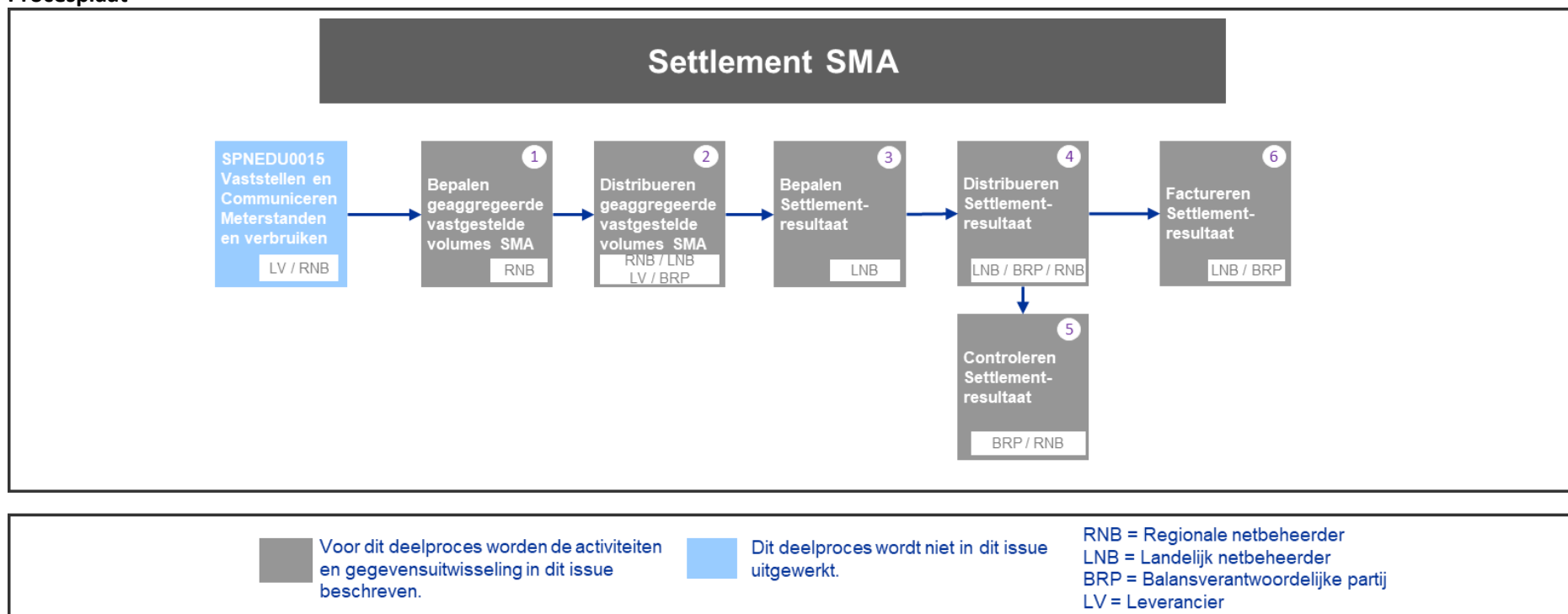
328 Daarnaast kan door deze publicatie de maandelijkse rapportage zoals gedefinieerd bij de introductie van i-SMA (IC178) komen te vervallen.

329

3 Gekozen oplossing

3.1 Proces settlement SMA

Procesplaat



Generieke procesafspraken

- De RNB berekent, voor allocatiepunten elektriciteit met de allocatiemethode “slimme-meter-allocatie”, op de 15^e werkdag na de maandovergang een maandovergangsstand namens de leverancier indien de LV geen maandovergangsstand aanlevert en de RNB ook geen maandovergangsstand kan collecteren uit de slimme meter;
- De definitief gealloceerde geaggregeerde SMA-volumes in een settlementmaand gelden als basis voor de bepaling van de volumeverschillen binnen een betreffende settlementmaand;
- De vastgestelde volumes van alle in bedrijf zijnde SMA allocatiepunten worden gebruikt om de voorlopige en definitieve geaggregeerde vastgestelde volumes voor de settlementmaand te bepalen, voor zowel de voorlopige als de definitieve settlement.

Tijdslijnen

Tijdslijn van proces Settlement SMA



350 **Voorbeeldschema verrekening settlementmaand SMA**

Settlementmaand	Versturen geaggregeerde vastgestelde volumes t.b.v. de voorlopige settlement door RNB aan LNB en BRP	Versturen voorlopige settlementresultaten door LNB aan RNB en BRP, BRP NV	Versturen geaggregeerde vastgestelde volumes t.b.v. de definitieve settlement door RNB aan LNB, BRP en LV	Versturen definitieve settlementresultaten door LNB aan RNB en BRP, BRP NV	Versturen factuur	In- Excasso door LNB
(Maand M)	(M+2 werkdag 6)	(M+2 werkdag 11)	(M+5 werkdag 6)	(M+5 werkdag 11)	(M+5 werkdag 11)	(M+6 werkdag 1)
januari	6e werkdag maart	11 ^e werkdag maart	6 ^e werkdag juni	11 ^e werkdag juni	11 ^e werkdag juni	1 ^e werkdag juli
februari	6e werkdag april	11 ^e werkdag april	6e werkdag juli	11 ^e werkdag juli	11 ^e werkdag juli	1 ^e werkdag augustus
maart	6e werkdag mei	11 ^e werkdag mei	6e werkdag augustus	11 ^e werkdag augustus	11 ^e werkdag augustus	1 ^e werkdag september

351

352 **3.2 Stap 1: Bepalen geaggregeerde vastgestelde volumes**

353

354 **Procesplaat**



Het bepalen van de geaggregeerde vastgestelde volumes wordt in M+2 en M+5 uitgevoerd door de RNB en levert de geaggregeerde vastgestelde volumes op ten behoeve van de voorlopige en definitieve settlementresultaten voor de betreffende settlementmaand.

Procesafspraken

- De aggregatie voor de betreffende settlementmaand vindt plaats voor verbruiksperiodes van allocatiepunten waarbij de allocatiemethode “SMA” gedurende de betreffende periode is;
- De aggregatie voor de betreffende settlementmaand vindt plaats voor alle vastgestelde volumes waarbij zowel de begin- als de eindstanden betrekking hebben op de betreffende settlementmaand;
- De datum van de beginstand van de periode van de vastgestelde volumes is altijd vanaf en de datum van de eindstand altijd tot. (bijvoorbeeld: periode van 1-1-2022 tot 1-2-2022 wordt verwerkt in settlementmaand januari 2022);
- Indien een verbruiksperiode van het vastgestelde volume overlap heeft met meerdere BRP partijen, dan wordt het vastgestelde volume meegenomen in de aggregatie van de BRP op de einddatum van de verbruiksperiode;
- Voor de betreffende settlementmaand worden de geaggregeerde vastgestelde volumes bepaald voor de voorlopige en definitieve settlement;
- De geaggregeerde vastgestelde volumes voor de betreffende settlementmaand worden bepaald per netgebied/BRP/energierichting/tariefperiode (voor LNB) en per netgebied/BRP/LV/energierichting/tariefperiode (BRP en LV).

Procesbeschrijving

1. In het proces worden de vastgestelde volumes geaggregeerd voor de betreffende settlementmaand:

- 375 a. Per netgebied, per BRP, per energierichting (invoeding of afname), per tariefperiode¹ voor de LNB.
 376 b. Per netgebied, per BRP, per LV, per energierichting (invoeding of afname), per tariefperiode voor de BRP en LV.

377 3.3 Stap 2: Distribueren geaggregeerde vastgestelde volumes

378 Procesplaat

379 Zie paragraaf 4.4 voor detail beschrijving MSP-WE

380

381 Procesafspraken

- 382 - De RNB distribueert de geaggregeerde vastgestelde volumes aan LNB en BRP uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+2 ten behoeve van de voorlopige
 383 settlement;
 384 - De RNB distribueert de geaggregeerde vastgestelde volumes aan LNB, BRP en LV uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+5 ten behoeve van de
 385 definitieve settlement;
 386 - De RNB distribueert de BRP voor het netverlies met betrekking tot de allocatiegroep SMA aan de LNB uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+2 ten
 387 behoeve van de voorlopige settlement en uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+5 ten behoeve van de definitieve settlement;
 388 - De RNB distribueert naar de LV een overzicht van de gebruikte vastgestelde volumes per allocatiepunt in de definitieve settlement uiterlijk op de 6^e
 389 werkdag in de maand M+5;

390

391 Procesbeschrijving

- 392 1. De RNB verzendt:
- 393 ○ Geaggregeerde vastgestelde volumes naar de betrokken BRP en de LNB ten behoeve van de voorlopige settlement;
 - 394 ○ Geaggregeerde vastgestelde volumes naar de betrokken BRP, de betrokken LV en de LNB ten behoeve van de definitieve settlement;
 - 395 ○ De BRP voor het netverlies naar de LNB ten behoeve van de voorlopige settlement en ten behoeve van de definitieve settlement;
 - 396 ○ **LET OP! De hierna beschreven gegevensuitwisseling wordt pas geëffectueerd op het moment dat de ministeriële regeling onder de**
 397 **Energiewet in werking treedt! Zie overweging in paragraaf 2.11.** Vastgestelde volumes per allocatiepunt, gebruikt in de geaggregeerde
 398 vastgestelde volumes ten behoeve van de definitieve settlement, naar de betrokken LV.
 399

¹ Vastgestelde volumes per tariefperiode conform de data die is uitgestuurd in de meet- en mutatieprocessen (dus geen correctie naar peak/off peak).

Termijnen

Zie paragraaf 4.4 voor detail beschrijving MSP-WE

Gegevensuitwisseling

Gegevensuitwisseling geaggregeerde vastgestelde volumes van de RNB naar de BRP

De gegevensuitwisseling m.b.t. de geaggregeerde vastgestelde volumes naar de BRP van SMA allocatiepunten bevatten minimaal de volgende gegevens. Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om eventueel aanvullende gegevens op te nemen in de berichten.

Gegevensuitwisseling (voorlopig en definitieve settlement) van de RNB naar de BRP:

- Per settlementmaand, per netgebied, per LV, per energierichting, per tariefperiode het geaggregeerde vastgestelde volume van alle betrokken allocatiepunten.

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende RNB van dit bericht
Identificatie ontvanger	Identificatie van de BRP die het bericht ontvangt
Identificatie netgebied	Identificatie van het netgebied waar de volumes op van toepassing zijn.
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	SMA
Settlementmaand	De kalendermaand waar de vastgestelde volumes betrekking op hebben
Per LV	
LV	Identificatie van de LV
Volumes	
Geaggregeerd vastgesteld volume	Het geaggregeerd vastgestelde volume (in gehele kWh)
Eenheid	kWh

Gegeven	Toelichting
Energierichting	Afname of Invoeding
Tariefperiode	Normaal of laag

Gegevensuitwisseling geaggregeerde vastgestelde volumes van de RNB naar de LNB

De gegevensuitwisseling m.b.t. de geaggregeerde vastgestelde volumes naar de LNB van SMA allocatiepunten bevatten minimaal de volgende gegevens. Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om eventueel aanvullende gegevens op te nemen in de berichten.

Gegevensuitwisseling (voorlopig en definitief) van de RNB naar de LNB

- Per settlementmaand, per netgebied, per BRP, per energierichting, per tariefperiode het geaggregeerde vastgestelde volume van alle betrokken allocatiepunten.²
- De BRP van het netverlies waarmee de volumeverschillen verrekend kunnen worden.

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende RNB van dit bericht
Identificatie ontvanger	Identificatie van de LNB die het bericht ontvangt
Identificatie netgebied	Identificatie van het netgebied waar de vastgestelde volumes betrekking op hebben
Identificatie BRP netverlies	Identificatie van de verantwoordelijke BRP voor het netverlies voor het betreffende netgebied en voor de betreffende settlementmaand en de betreffende allocatiegroep
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	SMA
Settlementmaand	De kalendermaand waar de vastgestelde volumes betrekking op hebben

² De gegevensuitwisseling moet wel geschikt gemaakt worden deze informatie in de toekomst per BPR/LV uit te wisselen (zie overweging 2.7).

Gegeven	Toelichting
Per BRP	
BRP	De identificatie van de BRP
Volumes	
Geaggregeerd vastgesteld volume	Het geaggregeerd vastgesteld volume (in gehele kWh)
Eenheid	kWh
Energierichting	Afname of Invoeding
Tariefperiode	Normaal of laag

423
424
425
426
427
428
429
430
431

Gegevensuitwisseling geaggregeerde vastgestelde volumes van de RNB naar de LV

De gegevensuitwisseling m.b.t. de geaggregeerde vastgestelde volumes naar de LV van SMA allocatiepunten bevatten minimaal de volgende gegevens. Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om eventueel aanvullende gegevens op te nemen in de berichten.

Gegevensuitwisseling van RNB aan LV. De LV ontvangt alleen de geaggregeerde vastgestelde volumes ten behoeve van de definitieve settlement.

- Per settlementmaand, per netgebied, per BRP, per energierichting, tariefperiode het geaggregeerde vastgestelde volume van alle betrokken allocatiepunten.

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende RNB van dit bericht
Identificatie ontvanger	Identificatie van de LV die het bericht ontvangt
Identificatie netgebied	Identificatie van het netgebied waar de vastgestelde volumes betrekking op hebben
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	SMA
Settlementmaand	De kalendermaand waar de vastgestelde volumes betrekking op hebben

Gegeven	Toelichting
Per BRP	
BRP	Identificatie van de BRP
Volumes	
Geaggregeerd vastgesteld volume	Het geaggregeerd vastgesteld volume (in gehele kWh)
Eenheid	kWh
Energierichting	Afname of Invoeding
Tariefperiode	Normaal of laag

Gegevensuitwisseling individuele vastgestelde volumes van de RNB naar de LV³

LET OP! Deze gegevensuitwisseling wordt pas geëffectueerd op het moment dat de ministeriële regeling onder de Energiewet in werking treedt! Zie overweging in paragraaf 2.11.

De gegevensuitwisseling m.b.t. de individuele vastgestelde volumes naar de LV van SMA allocatiepunten bevatten minimaal de volgende gegevens. Bij de uitwerking van de berichten kan ervoor gekozen worden om eventueel aanvullende gegevens op te nemen in de berichten.

Gegevensuitwisseling van RNB aan LV (alleen bij de definitieve settlement):

- Per settlementmaand, per netgebied, per allocatiepunt, per energierichting, per tariefperiode, per verbruiksperiode het vastgestelde volume van alle allocatiepunten gebruikt in de aggregatie van de vastgestelde volumes voor de betreffende LV.

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende RNB van dit bericht

³ Vanuit de marktrol RNB loopt de DPIA of de informatie op allocatiepunt niveau nogmaals verstrekt kan worden en op basis van welke rechtsgrond.

Gegeven	Toelichting
Identificatie ontvanger	Identificatie van de LV die het bericht ontvangt
Identificatie netgebied	Identificatie van het netgebied waar de vastgestelde volumes betrekking op hebben
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	SMA
Settlementmaand	De kalendermaand waar de vastgestelde volumes betrekking op hebben
Per BRP	
Identificatie BRP	Identificatie van de BRP behorende bij het allocatiepunt
Per allocatiepunt	
Allocatiepunt	De identificatie van het allocatiepunt
Volumes	
Vastgesteld volume	Het vastgestelde volume per allocatiepunt (in gehele kWh)
Eenheid	kWh
Energierichting	Afname of Invoeding
Tariefperiode	Normaal of laag
Verbruiksperiode	Aanduiding van de periode waar het vastgestelde volume betrekking op heeft

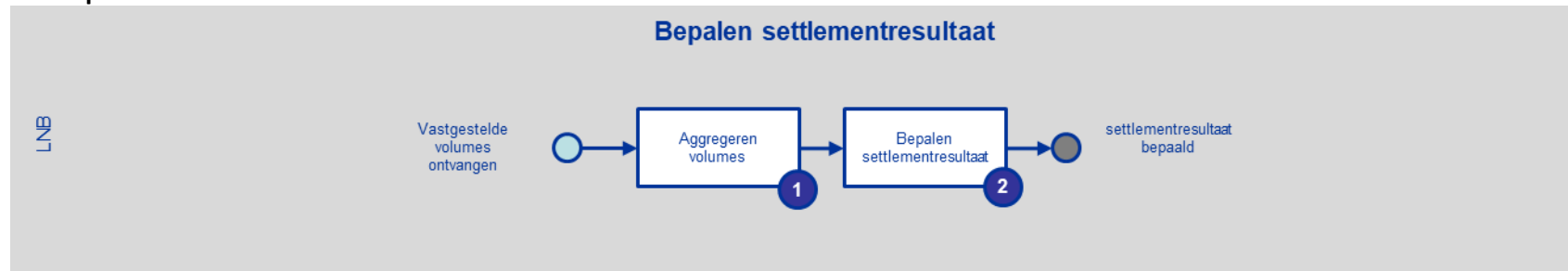
3.4 Stap 3: Bepalen settlementresultaat

Procesafspraken

- Het bepalen van het settlementresultaat wordt maandelijks uitgevoerd over de geldende settlementmaand;

- Het bepalen van het settlementresultaat wordt uitgevoerd tussen de 6^e werkdag en uiterlijk de 11^e werkdag van de 2^e maand volgend op de settlementmaand (voor de voorlopige bepaling) en tussen de 6^e werkdag en uiterlijk de 11^e werkdag van de 5^e maand volgend op de settlementmaand (voor de definitieve bepaling)
- De LNB aggregereert per netgebied de in de definitieve onbalansbepaling vastgestelde OVP volumes naar een maandniveau;
- De LNB bepaalt maandelijks per netgebied de volumeverschillen tussen de in de definitieve onbalansbepaling vastgestelde volumes en de vastgestelde volumes.
- De volumeverschillen worden allereerst per energierichting vastgesteld voor de bepaling van de totaalvolumes per BRP per netgebied.
- Het totaalvolume per netgebied en allocatiegroep is neutraal doordat het nettoresultaat van de correcties per individuele BRP leiden tot een omgekeerd evenredige mutatie bij de BRP van het netverlies van dit netgebied. Op deze wijze is het totaalsaldo van de volumes over alle netgebieden en allocatiegroepen heen ook neutraal.

Procesplaat



Het bepalen van het settlementresultaat wordt in M+2 (voorlopig) en M+5 (definitief) uitgevoerd door de LNB. Deze worden bepaald door het vergelijken van de in de definitieve onbalansbepaling gebruikte volumes en de door de RNB aangeleverde vastgestelde volumes. Dit vergelijk levert het settlementresultaat op voor de voorlopige en definitieve settlement van de betreffende settlementmaand M.

Procesbeschrijving:

1. De LNB aggregereert voor het bepalen van de volumeverschillen op maandniveau:
 - a. De in de definitieve onbalansbepaling vastgestelde volumes voor de allocatiegroep SMA op OVP-niveau naar een maandvolume per netgebied, per BRP, per energierichting voor de betreffende settlementmaand.

- 470 b. De aangeleverde geaggregeerde vastgestelde volumes per tariefperiode voor de allocatiegroep SMA naar één totaal maandvolume per
471 netgebied, per BRP, per energierichting voor de betreffende settlementmaand.
- 472 2. De LNB bepaalt het settlementresultaat voor allocatiegroep SMA middels de volgende stappen:
- 473 a. De LNB bepaalt per allocatiegroep per netgebied, BRP en energierichting het volumeverschil (delta) per maand tussen de geaggregeerde
474 vastgestelde volumes en de in de definitieve onbalansbepaling vastgestelde volumes voor de betreffende settlementmaand.
- 475 b. De LNB bepaalt het netverlies volumeverschil voor de allocatiegroep SMA per netgebied, per energierichting voor de betreffende
476 settlementmaand;
- 477 c. De LNB bepaalt voor de allocatiegroep SMA per BRP het totale volumeverschil per energierichting over alle netgebieden heen voor de
478 betreffende settlementmaand. Ten behoeve van de factuur worden de volumeverschillen voor invoeding en afname gesaldeerd.
- 479 d. Het gesaldeerde volumeverschil op landelijk portfolio niveau wordt tegen de, voor de allocatiegroep (SMA) geldende resolutie, berekende prijs
480 (IC279) in rekening gebracht bij de BRP. De gesaldeerde volumeverschillen ten laste van een BRP van het netverlies worden per netgebied per
481 allocatiegroep in rekening gebracht bij de desbetreffende BRP.

482
483 In het proces worden de volumeverschillen per settlementmaand door de landelijke netbeheerder vastgelegd in hele kWh per:

- 484 • Netgebied;
485 • BRP;
486 • Allocatiegroep (SMA in dit issue);
487 • Energierichting (invoeding of afname);
488 • Settlementmaand.

489
490 Vervolgens per:

- 491 • Landelijk portfolio;
492 • BRP;
493 • Allocatiegroep (SMA in dit issue);
494 • Energierichting (invoeding of afname);
495 • Settlementmaand.

496
497 **Formules:**

498 De landelijke netbeheerder bepaalt op basis van de volgende formules de benodigde volumeverschillen om tot het

Settlementresultaat te komen (allocatiegroep is SMA in dit issue).

Uitgangspunten:

- In de formules worden de volumes conform Commission Regulation (EU) 2017/2195 art 45 lid 2, sub c verwerkt dat betekent dat de volumes voor afname een negatieve waarde hebben en de volumes voor invoeding een positieve waarde hebben. In het berichtenverkeer worden echter de volumes als absoluut opgenomen. Daar waar de energie richting afname is moeten deze volumes eerst met -1 vermenigvuldigd worden.
- De saldering tussen de energierichtingen invoeding en afname vindt plaats bij het verwerken op een factuur.
- Tekonventie: een positief Settlementresultaat suggereert dat een BRP (dan wel BRP van het Netverlies) een debet factuur zal ontvangen en dient te betalen.

Formules Reconciliëren voor allocatiegroep Slimme Meter Allocatie

Stap 1 Aggregeren van de volumes gebruikt in de definitieve allocatie per onbalansverrekeningsperiode tot een maand, per netgebied, per balansverantwoordelijke partij, per energierichting:

$$Definitieve\ allocatievolumes_{maand, SMA, netgebied, BRP, energierichting} = \sum^{OVP} Definitieve\ allocatievolume_{maand, SMA, netgebied, BRP, energierichting, OVP}$$

Stap 2 Sommeren volumes voor reconciliatie per maand, per energierichting:

$$Volumes\ voor\ reconciliatie_{maand, SMA, netgebied, BRP, energierichting} = \sum^{tariefperiode} Volumes\ voor\ reconciliatie_{maand, netgebied, SMA, BRP, energierichting, tariefperiode}$$

Stap 3 Bepalen reconciliatievolume, per energierichting, per balansverantwoordelijke partij, per netgebied:

$$\begin{aligned} Reconciliatievolumes_{maand, SMA, netgebied, BRP, energierichting} \\ = Volumes\ voor\ reconciliatie_{maand, SMA, netgebied, BRP, energierichting} \\ - Definitieve\ allocatievolumes_{maand, SMA, netgebied, BRP, energierichting} \end{aligned}$$

Stap 4 Bepalen netverliesmutatie per balansverantwoordelijke partij, per energierichting, per netgebied:

$$Netverliesmutatie_{maand, SMA, netgebied, energierichting} = -(\sum^{BRP} reconciliatievolumes_{maand, SMA, BRP, netgebied, energierichting})$$

Toelichting: De netverliezen worden altijd in de tegengestelde richting van het volumeverschil geboekt t.b.v. een 'zero sum'.

Stap 5 Bepalen netverliesmutatie gesaldeerd per netgebied:

$$Netverliesmutatie_{maand, SMA, netgebied} = Netverliesmutatie_{maand, SMA, netgebied, afname} - Netverliesmutatie_{maand, SMA, netgebied, invoeding}$$

Formules Reconciliëren voor het landelijk portfolio

Formules reconciliëren voor het landelijk portfolio voor de allocatiemethode Slimme meter allocatie

Stap 1 Bepalen van het landelijk reconciliatievolume per maand, per balansverantwoordelijke partij, per energierichting:

$$Landelijke reconciliatievolumes_{maand, SMA, BRP, energierichting} = \sum^{netgebied} Reconciliatievolumes_{maand, SMA, BRP, energierichting, netgebied}$$

Stap 2 Bepalen en salderen van het landelijk reconciliatievolume per maand :

$$Landelijk reconciliatievolume_{maand, SMA, BRP} = Landelijk reconciliatievolume_{maand, SMA, BRP, afname} - Landelijk reconciliatievolume_{maand, SMA, BRP, invoeding}$$

3.5 Stap 4: Distribueren settlementresultaat SMA

Procesplaat

Zie paragraaf 4.4 voor detail beschrijving MSP-WE

Procesafspraken

- De LNB distribueert het resultaat van de voorlopige settlement aan de RNB, BRP en BRP netverlies uiterlijk de 11^e werkdag in

- 554 de maand M+2;
- 555 - De LNB distribueert het resultaat van de definitieve settlement aan de RNB, BRP en BRP netverlies uiterlijk de 11^e werkdag in de maand M+5;
- 556 - Een negatieve ontvangstbevestiging of het niet halen van een deadline vereist een bilaterale afstemming en communicatie naar de betrokken
- 557 marktpartijen..

558

559 **Procesbeschrijving**

- 560 1. De LNB verzendt
- 561 ○ Het resultaat van de voorlopige settlement naar de RNB, BRP en BRP netverlies;
- 562 ○ Het resultaat van de definitieve settlement naar de RNB, BRP en BRP netverlies;

563

564 **Termijnen**

565 Zie paragraaf 4.4 voor detail beschrijving MSP-WE

566

567 **Gegevensuitwisseling**

568

569 **Gegevensuitwisseling settlementresultaten van de LNB naar de RNB per netgebied**

570

571 Gegevensuitwisseling van de LNB naar de RNB:

- 572 - Per netgebied, per BRP, per settlementmaand, per allocatiegroep, per energierichting het allocatievolume, het geaggregeerde vastgestelde volume en
- 573 het vastgestelde volumeverschil.
- 574 - Per netgebied, de BRP netverlies, per settlementmaand, per allocatiegroep, per energierichting het vastgestelde volumeverschil, de prijs en het
- 575 resultaat

576

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende LNB van dit bericht
Identificatie ontvanger	Identificatie van de RNB die het bericht ontvangt
Identificatie netgebied	Identificatie van het netgebied waar de settlementresultaten betrekking op hebben

Gegeven	Toelichting
BRP Netverlies	Identificatie van de BRP Netverlies
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	De allocatiegroep waar de settlement betrekking op heeft
Settlementmaand	De kalendermaand waar de settlementresultaten betrekking op hebben
Niveau Netverlies	
Energierichting	Afname of Invoeding
Mutatievolumen verlies	Het volume in gehele getallen kan positief, negatief of 0 zijn
Eenheid	kWh
Gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief ⁴
Resultaat volumeverschil x gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief zijn op 2 decimalen
Niveau BRP	
BRP	Identificatie van de BRP
Energierichting	Afname of Invoeding
Allocatievolume	Het allocatievolume (in gehele kWh)
Vastgesteld volume	Het geaggregeerd vastgesteld volume niet onderscheiden naar tariefperiode (in gehele kWh)
Volumeverschil	Het volumeverschil tussen het allocatievolume en het geaggregeerde vastgestelde volume (in gehele kWh)
Eenheid	kWh

⁴ Theoretisch kan de gewogen maandprijs negatief worden o.b.v. negatieve OVP prijzen, echter is het nu zeer onwaarschijnlijk dat een maandprijs negatief wordt maar we weten niet hoe de OVP prijzen in toekomst zullen zijn.

577
578 **Gegevensuitwisseling settlementresultaten van de LNB naar de BRP per netgebied**

579
580 Gegevensuitwisseling van de LNB naar de BRP:
581 - Per netgebied, per settlementmaand, per allocatiegroep, per energierichting de allocatievolumes, het geaggregeerde vastgestelde volume en het
582 vastgestelde volumeverschil voor de betreffende BRP.
583

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende LNB van dit bericht
Identificatie ontvanger	Identificatie van de BRP die het bericht ontvangt
Identificatie netgebied	Identificatie van het netgebied waar de settlementresultaten betrekking op hebben
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	De allocatiegroep waar de settlement betrekking op heeft
Settlementmaand	De kalendermaand waar de settlementresultaten betrekking op hebben
Volumes	
Energierichting	Afname of invoeding
Allocatievolume	Het allocatievolume (in gehele kWh)
Vastgesteld volume	Het geaggregeerd vastgesteld volume, niet onderscheiden naar tariefperiode (in gehele kWh)
Volumeverschil	Het totale volumeverschil tussen het allocatievolume en de geaggregeerde vastgestelde volumes (in gehele kWh)
Eenheid	kWh
Gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief zijn
Resultaat volumeverschil x gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief zijn

584
585 **Gegevensuitwisseling settlementresultaat van de LNB naar de BRP over alle netgebieden heen:**

- 586 - Over alle netgebieden heen per settlementmaand, per allocatiegroep, per energierichting het allocatievolume, het geaggregeerde vastgestelde volume
587 en het vastgestelde volumeverschil voor de betreffende BRP.
588

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende LNB van dit bericht
Identificatie ontvanger	Identificatie van de BRP die het bericht ontvangt
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	De allocatiegroep waar de settlement betrekking op heeft
Settlementmaand	De kalendermaand waar de settlementresultaten betrekking op hebben
Volumes	
Energierichting	Afname of invoeding
Allocatievolume	Het allocatievolume over alle netgebieden heen (in gehele kWh)
Vastgesteld volume	Het vastgesteld volume niet onderscheiden naar tariefperiode (in gehele kWh)
Volumeverschil	Het volumeverschil (in gehele kWh) tussen het allocatievolume en het geaggregeerde vastgestelde volume (in gehele kWh)
Eenheid	kWh
Gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief zijn
Resultaat volumeverschil x gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief zijn

589
590
591 **Gegevensuitwisseling settlementresultaten van de LNB naar de BRP van het netverlies per netgebied**
592

593 Gegevensuitwisseling van de LNB naar de BRP Netverlies

- 594 - Per netgebied, per settlementmaand, per allocatiegroep, per energierichting het geaggregeerde vastgestelde volumeverschil dat aan de betreffende
595 BRP Netverlies toegerekend gaat worden.

596

Gegeven	Toelichting
Identificatie verzender	Identificatie van de verzendende LNB van dit bericht
Identificatie ontvanger	Identificatie van de BRP netverlies die het bericht ontvangt
Identificatie netgebied	Identificatie van het netgebied waar de settlementresultaten betrekking op hebben.
Productsoort	Elektriciteit
Allocatiegroep	SMA
Settlementmaand	De kalendermaand waar de settlementresultaten betrekking op hebben
Volumes	
Energierichting	Afname of invoeding
Volumeverschil	Het volumeverschil tussen het allocatievolume en het geaggregeerde vastgestelde volume dat wordt toegewezen aan de BRP netverlies (in gehele kWh)
Eenheid	kWh
Gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief zijn
Resultaat volumeverschil x gehanteerde prijs	In € kan positief of negatief zijn

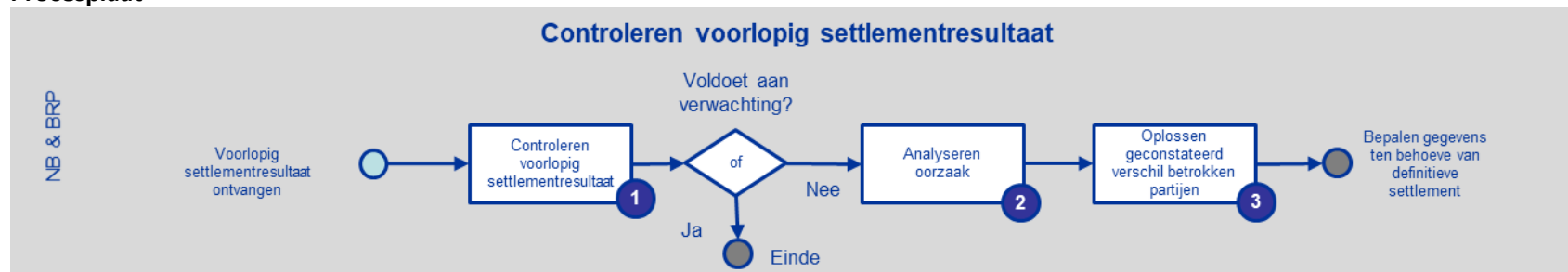
597

598 3.6 Stap 5: Controle gegevens voorlopige Settlement⁵

599 Deze stap is opgenomen in dit issue om integraliteit tussen het Settlement SMA (IC275) en Settlement Telemetrie (IC257) te borgen en het marktproces
600 uniform te houden tussen beide allocatiegroepen. Voor allocatiegroep SMA beschikt echter de LV over de informatie om de juistheid van het
601 settlementresultaat te beoordelen en zal in de praktijk de BRP samen de LV de juistheid van de toegekende volumes moeten afstemmen.

⁵ Als basis voor de procesafspraken en procesbeschrijving in deze stap is de 0.6 versie van IC257 gebruikt. Dit is onder voorbehoud van eventueel wijzigingen mbt de verwerking van de peer-review in IC257 en zal bij de voorgenomen integraliteitscheck tussen IC257 en IC275 worden geüniformeerd.

Procesplaat



Procesafspraken

- Respectievelijk de BRP en de RNB controleren of de toegekende SMA volumeverschillen in het voorlopige settlementresultaat in lijn zijn met de verwachtingen.
- Respectievelijk de BRP en RNB kunnen uiterlijk de laatste kalenderdag van de 3^e maand volgend op de Settlementmaand (M+3) bezwaar maken op de toegekende SMA volumeverschillen.
- In het geval er een correctie vereist is, zijn de betrokken partijen (mogelijk BRP, RNB, LNB of LV) verplicht deze uiterlijk de laatste kalenderdag van de 4^e maand volgend op de Settlementmaand (M+4) doorgevoerd te hebben.

Procesbeschrijving

1. Respectievelijk de BRP en RNB controleren of het aangeleverde settlementresultaat van de LNB of het in lijn is met hun verwachtingen.
2. Indien niet aan de verwachting wordt voldaan voert de controlerende partij een analyse uit waarom de ontvangen gegevens niet aan hun verwachting voldoet.
3. In het geval dat er op basis van de analyse een correctie wenselijk is voor de controlerende partij:
 - a. Treedt de BRP in overleg met de LNB om problemen met betrekking tot het toegekende SMA volumes in het settlementresultaat op te lossen.
 - b. Treedt de BRP in overleg met de RNB om problemen met betrekking tot de toegekende geaggregeerde vastgestelde volumes op het op te lossen.
 - c. Treedt de BRP Netverlies in overleg met de LNB of de RNB om problemen met betrekking tot de toegekende SMA volumes in het

settlementresultaat om het op te lossen.

- d. Treedt de RNB in overleg met de LNB om problemen met betrekking tot de toegekende SMA volumes in het settlementresultaat om het op te lossen.

Termijnen

- Tot uiterlijk de laatste kalenderdag van de 3^e maand volgend op de settlementmaand (M+3) kan bezwaar gemaakt worden op de toegekende SMA volumes.
- Correcties dienen uiterlijk de laatste kalenderdag van de 4^{de} maand volgend op de settlementmaand (M+4) verwerkt te zijn.

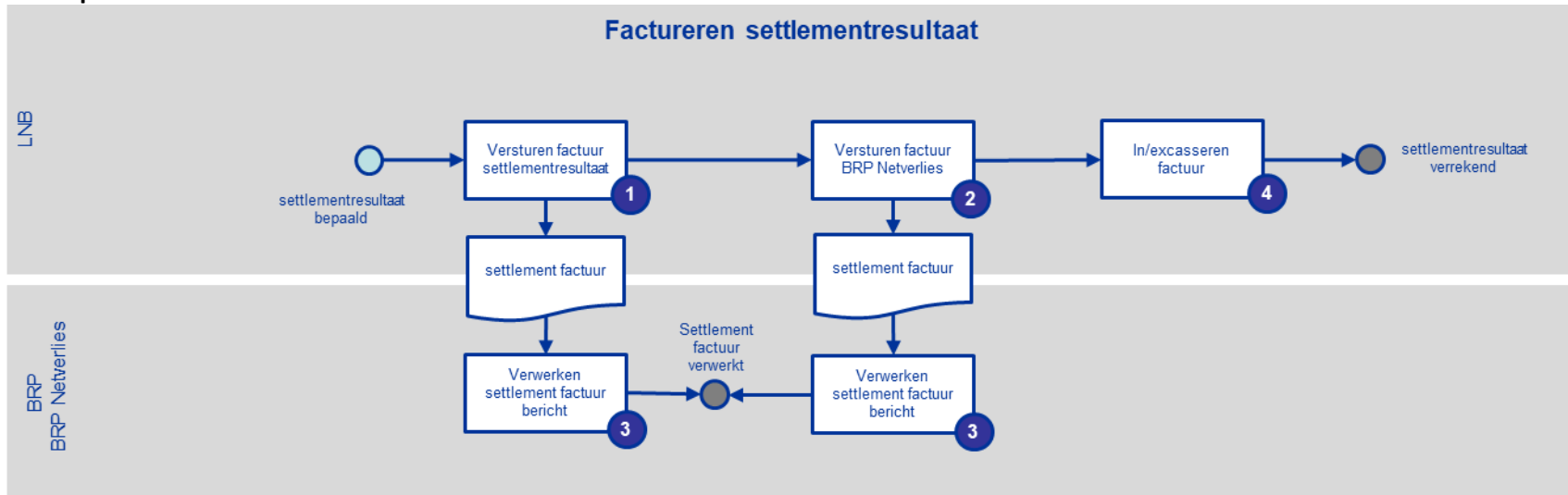
3.7 Stap 6: Factureren settlementresultaat

Procesafspraken

- De LNB factureert per BRP het saldo van het settlementresultaat voor de betreffende BRP op de elfde werkdag van de 5^e maand volgend op de settlementmaand.
- De BRP zorgt voor de eerste werkdag van de 6^e maand volgend op de settlementmaand voor voldoende saldo op zijn tegenrekening om de factuur voor de desbetreffende settlement maand te laten incasseren door de LNB.
- De LNB incasseert of betaalt de factuur iedere eerste werkdag van de 6^e maand volgend op de settlementmaand van/op de bij de LNB bekende tegenrekening van de betreffende BRP.
- Indien een BRP zijn erkenning heeft verloren en aannemelijk is dat deze BRP niet meer zal betalen, zullen de in de settlement met deze BRP te verrekenen bedragen naar evenredigheid over alle andere bij de settlement betrokken BRP's worden verdeeld. Eventuele nagekomen ontvangsten van BRP's met betrekking tot aldus naar evenredigheid verdeelde bedragen, worden in een nadere verrekening ingebracht ten gunste van alle andere bij de settlement betrokken BRP's.

650
651

Procesplaat



652
653

Procesbeschrijving

In het proces factureren settlementresultaat wordt het teveel of te weinig gealloceerde volume ten opzichte van de vastgestelde volumes verrekenend over alle netgebieden heen met de BRP's van de betreffende allocatiepunten en de BRP van het netverlies per netgebied. Het te verrekenen saldo kan positief of negatief zijn.

1. De LNB verzendt de factuur aan de BRP met daarop het saldo van het settlementresultaat voor de betreffende BRP op de elfde werkdag van de 5de maand volgend op de settlementmaand.
 - a. Het geaggregeerde saldo wordt berekend door tevens invoeding en afname te salderen.
 - b. Het saldo voor de allocatiegroep SMA wordt berekend door het saldo te vermenigvuldigen met de maandprijs die voor de allocatiegroep SMA geldt. Deze wordt verdisconteerd met de saldi van de overige allocatiegroepen voor de facturatie (TMT etc.).
 - c. Het totale bedrag (saldo maal prijs) wordt verrekenend met de BRP.
2. Het netto volumeverschil over alle BRP's per netgebied wordt gefactureerd richting de BRP van het netverlies;

- 665 a. Het geaggregeerde saldo wordt per allocatiegroep in meerdering of mindering gebracht op het netverlies.
 666 b. Het bedrag netverlies per allocatiegroep wordt berekend door het saldo te vermenigvuldigen met de maandprijs prijs die voor de
 667 allocatiegroep SMA geldt
 668 c. Het totale bedrag (saldo maal prijs) wordt verrekend met de BRP.
 669 3. Verwerken factuur
 670 a. De BRP verwerkt de factuur;
 671 b. De BRP van het netverlies verwerkt de factuur;
 672 4. De landelijke netbeheerder incasseert of betaalt de factuur iedere eerste werkdag van de 6^e maand volgend op de settlementmaand van/op de bij de
 673 landelijke netbeheerder bekende inzake rekening van de betreffende BRP.
 674

675 De landelijk netbeheerder factureert het saldo van het settlementresultaat waarbij:
 676

Scenario	LNB vergoedt aan	LNB incasseert bij
Te veel afname of te weinig invoeding gealloceerd	BRP	BRP van het netverlies
Te weinig afname of te veel invoeding gealloceerd	BRP van het netverlies	BRP

677

678 Termijnen

- 679 - De LNB factureert per BRP het saldo bedrag voor de betreffende BRP op de elfde werkdag van de 5^e maand volgend op de settlementmaand.

680 3.8 Publicatie settlementvolumes

681 Omwille van transparantie publiceert de LNB maandelijks op de 12^e werkdag van de 5^e maand opvolgend op de settlementmaand per allocatiegroep de
 682 verhouding tussen het totale, landelijk, vastgestelde settlementvolume t.o.v. het totale, landelijk, definitieve gealloceerde volume per settlementmaand op een
 683 publieke website.

3.9 Aanpassing meet- en mutatieprocessen: vaststellen en communiceren maandovergangsstand

Hoewel het in detail beschrijven van het proces voor het vaststellen en communiceren van meterstanden buiten scope is van dit issue zijn de vastgestelde volumes op basis van de maandovergangsstand een randvoorwaarde voor het bepalen van de geaggregeerde vastgestelde volumes. Daarom wordt in dit issue alleen de aanvulling op de huidige meet- en mutatieprocessen beschreven die het vaststellen van het vastgestelde volume mogelijk maken.

Korte beschrijving huidige proces

1. Conform de werkwijze voor een mutatieproces (Switches, Inhuizen, Uithuizen Einde Leveringen en wijziging allocatiemethode, collecteert en stelt de LV een meterstand vast volgens IcEG 5.1.2.2. die betrekking heeft op de mutatiedatum.
2. Daarnaast collecteert de LV conform IcEG 5.1.2.1a. maandelijks een maandovergangsstand (stand behorende bij de datum eerste kalenderdag van een maand) voor aansluitingen met allocatiemethode "Slimme-Meter allocatie"
3. De LV stelt binnen 15 werkdagen na mutatiedatum of maandovergang de gevalideerde of berekende meterstand vast en verstuurt deze binnen één werkdag na vaststelling
4. Indien de RNB geen vastgestelde meterstand van de LV heeft ontvangen binnen de gestelde termijnen, collecteert de RNB namens de LV een op afstand uitleesbare meterstand (IcEG 5.3.4.3);
5. Indien de RNB geen vastgestelde meterstand van de LV heeft ontvangen binnen de gestelde termijnen, op uiterlijk de 15^e werkdag na de mutatiedatum of uiterlijk 14 maanden na de laatste vastgestelde stand bij profiel gealloceerde aansluitingen, bepaalt de netbeheerder binnen de gestelde termijnen namens de LV een meterstand. Het berekenen van de ontbrekende stand van de eerste kalenderdag van de betreffende maand voor aansluitingen met allocatiemethode SMA is nog niet toegestaan.
6. De RNB bepaalt na de ontvangst van de vastgestelde meterstand de volumes voor zowel de reconciliatie PRF als de reconciliatie SMA conform de rekenregels in de Informatiecode.

Aanvulling huidige proces

Om het gehele gealloceerde geaggregeerde SMA-volume op totaal-niveau te kunnen verrekenen is een voor de totale populatie een vastgestelde volume nodig. De RNB moet daarvoor aanvullend bij stap 4 ook een stand mogen berekenen namens de LV, 15 werkdagen na de maandovergang bij aansluitingen met de allocatiemethode "SMA", mocht de LV in gebreke blijven bij het aanleveren van een vastgestelde stand (stap 3). De berekening van deze stand zal volgens de huidige berekeningsmethode in IcEG (5.1.3.3.) plaatsvinden.

711 4 Impact

712 De wijzigingen ten opzichte van de huidige codeteksten zijn weergegeven in [blauw](#).
 713 In de code mogen geen Engelse termen worden gebruikt. Daarom wordt in de code niet over settlement gesproken, maar over reconciliatie. Dit is ook de reden
 714 waarom de definitie van reconciliatie in de begrippencode wordt aangepast.

715 4.1 Impact op Informatiecode

716
 717 In IC247A (optimalisatie meetketen KV) is het berekenen van ontbrekende maandovergangsstanden al voorzien, echter wacht IC247a nog op de implementatie
 718 van de Energiewet totdat deze geïmplementeerd kan worden. Bij de uitwerking van IC275 is de aanname gedaan dat IC275 eerder geïmplementeerd zal
 719 worden dan IC247a echter dient bij de code impact rekening gehouden te worden met 2 scenario's:

- 720 1. IC275 zal voor de implementatie Energiewet (en IC247A) geïmplementeerd worden
- 721 2. IC275 zal na de implementatie Energiewet (en IC247A) geïmplementeerd worden.

722

723 Scenario 1: Code impact voor implementatie Energiewet en IC247a

724

725 5.3.4.3b.

726 Indien de leverancier in gebreke blijft en de regionale netbeheerder geen tijdig vastgestelde meterstand zoals bedoeld in 5.1.4.1, van de leverancier heeft
 727 ontvangen, noch een op afstand uitleesbare meterstand kon verkrijgen zoals bedoeld in 5.3.4.3, berekent de regionale netbeheerder een meterstand namens de
 728 leverancier overeenkomstig 5.1.3.3:

- 729 a. binnen vijftien werkdagen na de mutatedatum van het betreffende mutatieproces, bedoeld in 3.1 tot en met 3.4 en 3.15, of
- 730 b. binnen veertien maanden na de laatst vastgestelde meterstand, waarbij een meterstand wordt berekend en vastgesteld voor de datum van één jaar na
 731 de opnamedatum van de laatst vastgestelde meterstand; of
- 732 c. binnen vijftien werkdagen na de eerste kalenderdag van de maand voor een meterstand van een kleinverbruikaansluiting waarvan de allocatiemethode,
 733 bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft.

734

735 5.3.4.5

736 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, bepaalt de

737 regionale netbeheerder het verbruik [voor de reconciliatie](#) overeenkomstig 5.3.2, op basis van:

- 738 (i) de overeenkomstig 5.1.3.4a vastgestelde meterstanden;
- 739 (ii) de overeenkomstig 5.3.4.3, onderdeel c gecollecteerde meterstanden;
- 740 (iii) de overeenkomstig 5.3.4.3a vastgestelde meterstanden, of
- 741 (iv) de overeenkomstig 5.3.4.3b berekende meterstanden.

742

743 Artikel 5.3.5.1.

744 De regionale netbeheerder verstuurt uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de vastgestelde meterstand, bedoeld in 5.3.4.1, of uiterlijk vijf werkdagen nadat de
745 regionale netbeheerder namens de leverancier een meterstand heeft bepaald en vastgesteld, bedoeld in 5.3.4.3, 5.3.4.3a en 5.3.4.3b, aan:

746

- 747 a. de actuele leverancier de vastgestelde meterstand en het verbruik, bepaald in 5.3.4.4 [en 5.3.4.5.](#), in geval van een vastgestelde, tussentijdse of fysieke
748 meteropname;
- 749 b. de oude leverancier de vastgestelde meterstand en het verbruik, bepaald in 5.3.4.4 [en 5.3.4.5.](#), in geval van een leverancierswitch, uithuizing,
750 eindelevering of inhuizing waarmee een uithuizing is uitgevoerd;
- 751 c. de nieuwe leverancier de vastgestelde meterstand in geval van een leverancierswitch of inhuizing.

752

753

754

755 Scenario 2: Code impact na implementatie energiewet en IC247A⁶

756 Dit scenario bevat tevens twee wijzigingen die ongeacht IC275 toegevoegd moeten worden aan de Informatiecode elektriciteit en gas voor invoering IC247a,
757 namelijk de wijziging op 5.1.4.1 en 5.1.3.4a, omdat artikel 5.1.2.1a vervalt. Daarnaast ontbreekt op dit moment in de informatiecode de mogelijkheid voor de
758 regionale netbeheerder om een maandovergangsstand te berekenen op het moment dat deze niet gecollecteerd kan worden.

⁶ Op basis van de geconsolideerde informatiecode elektriciteit en gas incl IC247 (20220331)

Geconsolideerde versie: Iceg geldend per 19

maart 2022; Allocatiemeetdataketen kleinverbruik; Technische gegevens gas voor de MV, uitbreiding toepassing meetcorrectierapport en SJI/SJA 2.0; Tussenoplossing
profielallocatie; RfC 256.1 SJI/SJA 2.0; Toegang GDS-eigenaren tot het elektronische berichtenverkeer voor gas; Optimalisatie meetdateketen KV

759
760 **5.1.4. De leverancier stuurt vastgestelde meterstanden naar de regionale netbeheerder**

761 **5.1.4.1**

762 De leverancier verstuurt de vastgestelde meterstand, bedoeld in 5.1.3.4 [en 5.1.3.4a](#), de werkdag na vaststelling, doch uiterlijk ~~binnen de termijnen, bedoeld in~~
763 ~~5.3.4.3,~~

764 a. de vijftiende werkdag na de mutatedatum van het betreffende mutatieproces, bedoeld in de paragrafen 3.1 tot en met 3.4 en paragraaf 3.15, of;

765 b. binnen veertien maanden na de laatst vastgestelde meterstand, waarbij een meterstand wordt berekend en vastgesteld voor de datum van één jaar na de
766 opnamedatum van de laatst vastgestelde meterstand,

767 naar de regionale netbeheerder en vermeldt daarbij:

- 768 a. de EAN-code van de aansluiting;
- 769 b. de bedrijfs-EAN-code van de regionale netbeheerder;
- 770 c. de bedrijfs-EAN-code van de leverancier;
- 771 d. de van toepassing zijnde procesidentificatie;
- 772 e. per telwerk de volgende gegevens;
- 773 1° de meterstand;
- 774 2° de datum waarop de meterstand betrekking heeft;
- 775 3° aanduiding van de herkomst van de meterstand;
- 776 4° in geval van elektriciteit de telwerkidentificatie;
- 777 f. indien de leverancier dit wenst op te geven: het referentienummer van de leverancier.

778
779 [5.1.3.4a](#)

780 ~~De leverancier stelt de gecollecteerde meterstand als bedoeld in 5.1.2.1a vast op uiterlijk de vijftiende werkdag van de desbetreffende maand.~~

781 **5.3.4.3b**

782 Indien ~~de leverancier in gebreke blijft en~~ de regionale netbeheerder geen tijdig vastgestelde meterstand zoals bedoeld in 5.1.4.1 van de leverancier heeft
 783 ontvangen, noch een op afstand uitleesbare meterstand kon verkrijgen zoals bedoeld in 5.3.4.3, berekent de regionale netbeheerder een meterstand namens de
 784 leverancier overeenkomstig 5.1.3.3:

- 785 a. ~~binnen vijftien op de zeventiende~~ werkdagen na de mutatedatum van het betreffende mutatieproces, bedoeld in 3.1 tot en met 3.4 en 3.15, of
- 786 b. ~~binnen op de eerste werkdag na~~ veertien maanden na de laatst vastgestelde meterstand, waarbij een meterstand wordt berekend en vastgesteld voor de
 787 datum van één jaar na de opnamedatum van de laatst vastgestelde meterstand of
- 788 c. binnen vijftien werkdagen na de eerste kalenderdag van de maand voor een meterstand van een kleinverbruikaansluiting waarvan de allocatiemethode,
 789 bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde “slimme-meter-allocatie” heeft.

790 5.3.4.5

792 Indien de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s, de waarde “slimme-meter-allocatie” heeft, bepaalt de regionale netbeheerder het
 793 verbruik voor de reconciliatie overeenkomstig 5.3.2, op basis van:

- 794 (i) de overeenkomstig 5.1.3.4a vastgestelde meterstanden;
- 795 (ii) de overeenkomstig 5.3.4.3, onderdeel c gecollecteerde meterstanden;
- 796 (i) de overeenkomstig 5.3.4.3a vastgestelde meterstanden; of
- 797 (ii) de overeenkomstig 5.3.4.3b berekende meterstanden, of
- 798 (iii) de overeenkomstig 5.3.4.3f vastgestelde meterstanden.

800 5.3.5.1

802 De regionale netbeheerder verstuurt uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de vastgestelde meterstand, bedoeld in 5.3.4.1, of uiterlijk vijf werkdagen nadat de
 803 regionale netbeheerder namens de leverancier een meterstand heeft bepaald en vastgesteld, bedoeld in 5.3.4.3, 5.3.4.3a ~~en~~ 5.3.4.3b en 5.3.4.3f, aan:

- 804 a. de actuele leverancier de vastgestelde meterstand en het verbruik, bepaald in 5.3.4.4 en 5.3.4.5, in geval van een vastgestelde, tussentijdse of fysieke
 805 meteropname;
- 806 b. de oude leverancier de vastgestelde meterstand en het verbruik, bepaald in 5.3.4.4 en 5.3.4.5, in geval van een leverancierswitch, uithuizing,
 807 eindelevering of inhuizing waarmee een uithuizing is uitgevoerd;
- 808 c. de nieuwe leverancier de vastgestelde meterstand in geval van een leverancierswitch of inhuizing.

809

810 4.2 Impact op Technische codes

811 In navolging van de codewijzigingen voor dynamische profiel (IC273) worden er geen reconciliatie formules gecodificeerd en bijlage 3.

812

813 Netcode

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

Begrippencode elektriciteit

[....]

Reconciliatie:

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

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

814

815

[15-11-1999] besluit 99-005
[17-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202151
[22-12-2018] besluit 18/032994

Netcode elektriciteit

[....]

Artikel 10.17

[....]

78. De netbeheerder verzamelt ten behoeve van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de hoeveelheid met zijn net uitgewisselde energie [per netgebied, per BRP, per energierichting](#) per onbalansverrekeningsperiode [voor iedere BRP, op basis van de in het tweede, vierde en zesde lid bedoelde gegevens, voor elke waarde van allocatiemethode van aansluitingen, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s van de Informatiecode elektriciteit en gas, onderscheidenlijk, te weten:](#)
a. ["telemetrie"](#);
b. ["slimme-meter-allocatie"](#);
c. ["profielallocatie"](#);

[....]

Artikel 10.27

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-03-2004] besluit 101600/17
[17-09-2011] besluit 103684/32
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[10-07-2019] besluit ACM/UIT/509776

[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202152
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[10-07-2019] besluit ACM/UIT/509776
[06-02-2021] besluit
ACM/UIT/544512

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876
[10-07-2019] besluit ACM/UIT/509776

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-02-2019] besluit UIT/502876

1. De netbeheerders ~~voeren~~ gaat voor het verzamelen van de meetgegevens ten behoeve van de reconciliatie ~~over maand M voor aansluitingen waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s van de Informatiecode elektriciteit en gas, de waarde "profielallocatie" heeft, uit over maand M aan de hand~~ van meterstanden die betrekking hebben op maand M en die uiterlijk op de laatste dag van maand M+3 zijn vastgesteld.
2. De netbeheerders, niet zijnde de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, ~~zenden zendt~~ uiterlijk de laatste werkdag van maand M+4 het aan een BRP toe te rekenen totale reconciliatievolume voor de reconciliatieperiode zoals bedoeld in bijlage 2 aan de desbetreffende BRP en deze totalen van alle betrokken BRP's aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
3. ~~De netbeheerder zendt uiterlijk uiterlijk op~~ de tiende werkdag van maand M+5 ~~ontvangt aan~~ de BRP ~~van de netbeheerders, niet zijnde de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet~~, ter specificatie van de volgens het vierde lid te ontvangen gegevens de volgende gegevens per gereconcilieerde aansluiting en per kalendermaand:
 - a. de kalendermaand waarin de reconciliatie heeft plaatsgevonden;
 - b. de kalendermaand waarover het gereconcilieerde volume is vastgesteld;
 - c. de EAN-code van de aansluiting;
 - d. de bedrijfs EAN-code van de BRP;
 - e. de bedrijfs EAN-code van de leverancier;
 - f. de EAN-code van het netgebied waartoe de aansluiting behoort;
 - g. de standaardjaarafname voor normaaluren;
 - h. de standaardjaarafname voor laaguren;
 - i. het op basis van artikel 10.20, tweede lid, toegerekende volume tijdens normaaluren;
 - j. het op basis van artikel 10.20, tweede lid, toegerekende volume tijdens laaguren;
 - k. het o.b.v. meterstanden berekende volume tijdens normaaluren;
 - l. het o.b.v. meterstanden berekende volume tijdens laaguren.
4. ~~De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet zendt uiterlijk~~ op de tiende werkdag van maand M+5 ~~ontvangt aan~~ de BRP ~~van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet~~ de volgende gegevens:
 - a. het totaal van de in het tweede lid bedoelde verzamelde gegevens;
 - b. de reconciliatieprijs, ~~zijnde de gewogen gemiddelde day-ahead-clearingprijs~~ voor de normaaluren en de laaguren ~~periode~~. ~~De wijze waarop deze prijs wordt bepaald overeenkomstig is vermeld in~~ bijlage 3, artikel 6;
 - c. het totaal nog te betalen of te ontvangen bedrag.
5. De BRP's die per saldo moeten betalen, dragen er zorg voor dat de te betalen bedragen op de eerste dinsdag na de in het vierde lid bedoelde moment zijn gestort op een ~~bankrekening die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet daartoe heeft opgegeven door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet speciaal daarvoor geopende bankrekening~~, tenzij tussen bedoelde moment en de eerste dinsdag niet meer dan drie werkdagen zijn gelegen. In dat geval dragen de BRP's er zorg voor dat de te betalen bedragen op de daaropvolgende dinsdag zijn gestort op de ~~speciale~~ bankrekening van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
6. Op de woensdag volgende op die in het vijfde lid bedoelde dinsdag stort de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de op grond van het vierde lid uit te keren bedragen op een daartoe door hen bekend gemaakt bankrekeningnummer van de BRP's die per saldo ontvangen. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet is niet gehouden meer uit te keren dan door de BRP's aan hem is overgedragen.

[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-01-2003] besluit 101163/4
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 104370/3
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 104370/3
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 104370/3
[01-02-2019] besluit UIT/502876

[01-08-2013] besluit 104370/3
[01-02-2019] besluit UIT/502876

7. Indien een BRP zijn erkenning heeft verloren op grond van artikel 10.35, eerste lid, onderdeel i, en aannemelijk is dat deze BRP niet meer zal betalen, zullen de in de reconciliatie met deze BRP te verrekenen bedragen naar evenredigheid over alle andere bij de reconciliatie betrokken BRP's worden verdeeld. Eventuele nagekomen ontvangsten van BRP's met betrekking tot aldus naar evenredigheid verdeelde bedragen, worden in een nadere verrekening ingebracht ten gunste van alle andere bij de reconciliatie betrokken BRP's.
8. Indien de in het vijfde en zesde lid bedoelde dinsdag of woensdag niet op een werkdag valt, schuiven de termijnen op tot de eerstvolgende werkdag.
9. De formules en de rekenmodellen die de netbeheerders hanteren bij het bepalen van de te reconciliëren volumes zijn vermeld in bijlage 3.
10. De netbeheerders leggen ten behoeve van het reconciliatieproces de gegevens vast volgens bijlage 2.

Artikel 10.28

1. Verschillen tussen de historische allocatie en de herberekende allocatie worden tussen desbetreffende netbeheerder en BRP verrekend tegen de reconciliatieprijs, zoals genoemd in [artikel 10.27, vierde lid, onderdeel b](#) [het vierde lid, onderdeel b](#).
2. In afwijking van het [eerste elfde](#) lid kunnen partijen overeenkomen om verrekening achterwege te laten indien de kosten van het verrekenen substantieel zijn ten opzichte van het te verrekenen bedrag.
3. Netbeheerders en BRP's melden uiterlijk op 31 oktober van het tweede kalenderjaar na een verbruiksjaar, onderbouwd, aan een wederpartij welke verschillen zij wensen te verrekenen.
4. De wederpartij in een verzoek als bedoeld in het [dertien](#)de lid heeft tot uiterlijk 31 december van dat jaar de tijd te reageren op het desbetreffende verzoek.

Artikel 10.28

1. [De netbeheerder gaat voor het verzamelen van de meetgegevens ten behoeve van de reconciliatie voor een maand, hierna te noemen reconciliatiemaand, voor aansluitingen waarvan de allocatiemethode van de aansluiting, bedoeld in 2.1.3 onderdeel s van de Informatiecode elektriciteit en gas, de waarde "slimme-meter-allocatie" heeft, uit van de periodieke volumes die betrekking hebben op deze maand die op basis van artikel 5.3.4.5 van de Informatiecode elektriciteit en gas zijn bepaald.](#)
2. [De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert de reconciliatieprijs zoals vastgesteld op basis van bijlage 3, artikel 6, 9 en 10 voor de reconciliatiemaand op haar website uiterlijk de 11e werkdag van de maand volgend op de reconciliatiemaand.](#)
3. [De netbeheerder zendt uiterlijk de zesde werkdag van de tweede maand na de reconciliatiemaand de periodieke volumes als bedoeld in het eerste lid, geaggregeerd:](#)
 - a. [per netgebied, per BRP, per energierichting, per tariefperiode aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet; en](#)
 - b. [per netgebied, per BRP, per leverancier, per energierichting, per tariefperiode aan de desbetreffende BRP.](#)
4. [De netbeheerder zendt uiterlijk de zesde werkdag van de vijfde maand na de reconciliatiemaand de periodieke volumes als bedoeld in het eerste lid, geaggregeerd:](#)
 - a. [per netgebied, per BRP, per energierichting, per tariefperiode aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet;](#)
 - b. [per netgebied, per BRP, per leverancier, per energierichting, per tariefperiode aan de desbetreffende BRP en desbetreffende leverancier;](#)
5. [De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet zendt uiterlijk op de elfde werkdag van de tweede maand na reconciliatiemaand en op uiterlijk de elfde werkdag van de vijfde maand na de reconciliatiemaand:](#)
 - a. [per BRP, per netgebied, per energierichting de op grond van het derde respectievelijk vierde lid van de netbeheerder ontvangen](#)

- gegevens aan de desbetreffende BRP;
- b. per BRP, per netgebied, per energierichting de op grond van artikel 10.20 jo. artikel 10.17, achtste lid, onderdeel b, van de netbeheerder ontvangen gegevens aan de desbetreffende BRP;
 - c. per BRP, per netgebied, per energierichting het verschil van de in het derde respectievelijk vierde lid, beiden onderdeel a, bedoelde verzamelde gegevens en de gegevens overeenkomstig artikel 10.20 jo. artikel 10.17, achtste lid, onderdeel b, aan de desbetreffende BRP tezamen met de som van deze verschillen per energierichting;
 - d. per netbeheerder, per netgebied, per energierichting de op grond van het derde respectievelijk vierde lid van de netbeheerder ontvangen gegevens aan de desbetreffende netbeheerder;
 - e. per netbeheerder, per netgebied, per energierichting de op grond van artikel 10.20 jo. artikel 10.17, achtste lid, onderdeel b, van de netbeheerder ontvangen gegevens aan de desbetreffende netbeheerder;
 - f. per netbeheerder per netgebied, per energierichting, het verschil van de in het derde respectievelijk vierde lid, beiden onderdeel a, bedoelde verzamelde gegevens en de gegevens overeenkomstig artikel 10.20 jo. artikel 10.17, achtste lid, onderdeel b, aan de desbetreffende netbeheerder;
 - g. per BRP die verantwoordelijk is voor de netverliezen van een netgebied per energierichting het verschil voor het desbetreffende netgebied van de in het derde respectievelijk vierde lid, beiden onderdeel a, bedoelde verzamelde gegevens van het desbetreffende netgebied en de gegevens overeenkomstig artikel 10.20 jo. artikel 10.17, achtste lid, onderdeel b, van dat betreffende netgebied aan de betreffende BRP;
 - h. aan elke betrokken BRP en netbeheerder de reconciliatieprijs, bepaald overeenkomstig bijlage 3, artikel 10.

[....] lid 6 tot en met 9 Settlement TMT IC257

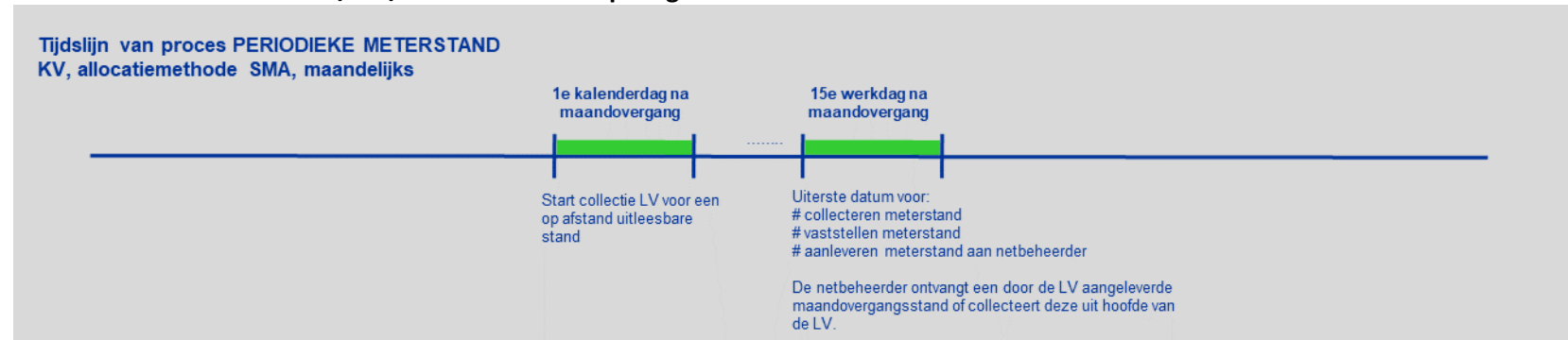
- 10. De partij die op grond van het vijfde of negende lid gegevens heeft ontvangen van de landelijk netbeheerder op uiterlijk de elfde werkdag van de tweede maand na de reconciliatie maand, kan tot uiterlijk de laatste kalenderdag van de derde maand na de reconciliatiemaand bij de landelijk netbeheerder bezwaar maken tegen de van hem ontvangen gegevens.
- 11. De netbeheerder van het landelijke hoogspanningsnet zendt uiterlijk op de elfde werkdag van de vijfde maand na de reconciliatiemaand hebben aan elke BRP het door hem op grond van het totaal van het vierde en het negende lid te betalen of te ontvangen bedrag.
- 12. De BRP die per saldo moeten betalen, dragen er zorg voor dat het te betalen bedrag op de eerste werkdag van de zesde maand na de reconciliatiemaand is gestort op de bankrekening die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet speciaal daarvoor heeft geopend.
- 13. Op de eerste werkdag van de zesde maand na de reconciliatiemaand, stort de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de op grond van het tiende lid uit te keren bedragen op een daartoe door hen bekend gemaakt bankrekeningnummer van de BRP's. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet is niet gehouden meer uit te keren dan door de BRP's aan hem is overgedragen.
- 14. Indien een BRP zijn erkenning heeft verloren op grond van artikel 10.35, eerste lid, onderdeel i, en aannemelijk is dat deze BRP niet meer zal betalen, zullen de in de reconciliatie met deze BRP te verrekenen bedragen naar evenredigheid over alle andere bij de reconciliatie betrokken BRP's worden verdeeld. Eventuele nagekomen ontvangsten van BRP's met betrekking tot aldus naar evenredigheid verdeelde bedragen, worden in een nadere verrekening ingebracht ten gunste van alle andere bij de reconciliatie betrokken BRP's.
- 15. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert maandelijks op de twaalfde werkdag van de vijfde maand na de reconciliatiemaand een overzicht van de verhouding van de gereconcilieerde volumes ten opzichte van het totaal over alle netgebieden vastgestelde volume ten behoeve van onbalansverantwoordelijkheid per reconciliatiemaand op een publieke website.

[....]

4.3 Impact MSP-R⁷

Toevoeging Tijdslijnen

3.10 Meterstanden & SJV/SJA/SJI en verbruiksbepaling KV



Aanpassing MSP-R (4.19 SPNEDU0015)

4.19.1 Procesafspraken KV Vaststellen en communiceren meterstanden door leverancier

- Indien de vastgestelde stand behoort bij een mutatedatum wordt het veld 'opnamedatum' gevuld met de mutatedatum. Betreft het een periodieke stand dan wordt de werkelijke opnamedatum gebruikt.
- De leverancier biedt geen periodieke meterstanden, met uitzondering van standen uit het dispuutproces, aan met een eerdere datum dan al aanwezig in het TMR.
- De leverancier biedt geen meterstanden aan waar geen dispuut meer op mogelijk is.
- 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.
- De bij een mutatie horende vastgestelde meterstand moet op de mutatedatum op de meter staan, hebben gestaan of hebben kunnen staan.
- De periodieke meterstand voor een aansluiting zal worden vastgesteld door de actuele leverancier.

⁷ Wijzigingen op basis van MSP-R versie 1.5 (06-04-2021)

- g. 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.
- h. Om te bepalen op welke wijze een meterstand gecollecteerd kan worden (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.
- i. Een klant kan altijd bij de leverancier aangeven dat hij het niet eens is met een periodieke meterstand. De leverancier kan een vastgestelde meterstand corrigeren tot het einde van de dispuuttermijn. Dit doet de leverancier door voor dezelfde opnamedatum een nieuwe meterstand aan te bieden.
- j. De netbeheerder kan (als wederpartij) tegen periodieke meterstanden in dispuut treden conform het dispuutproces.
- k. Bij een niet op afstand uitleesbare 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 meterstand vaststellen op basis van berekening.

4.19.2 Procesbeschrijving KV

Vaststellen en communiceren meterstanden door leverancier KV

De leverancier bepaalt op basis van het type meetinrichting, administratieve status en uitleesbaarheid van de slimme meter welk collectieproces hij moet opstarten.

1. In geval van een niet op afstand uitleesbare meter zal de verantwoordelijke leverancier de klant verzoeken om een meterstand door te geven.
2. 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.
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.
5. 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 maandovergang 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 de meterstand conform de werkwijze uit stap 4.
6. De leverancier stelt uiterlijk binnen 15 werkdagen na mutatiedatum of maandovergang in geval van allocatiemethode "slimme-meter-allocatie" de gevalideerde of berekende meterstand vast.

7. De leverancier verstuurt de vastgestelde meterstand uiterlijk één werkdag na vaststelling naar de netbeheerder, [doch binnen 15 werkdagen na mutatiedatum of maandoorgang in geval van allocatiemethode “slimme-meter-allocatie”](#).
8. De netbeheerder ontvangt de vastgestelde meterstand.

4.19.3 Termijnen KV

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

4.19.4 Gegevensuitwisseling

Geen aanpassingen

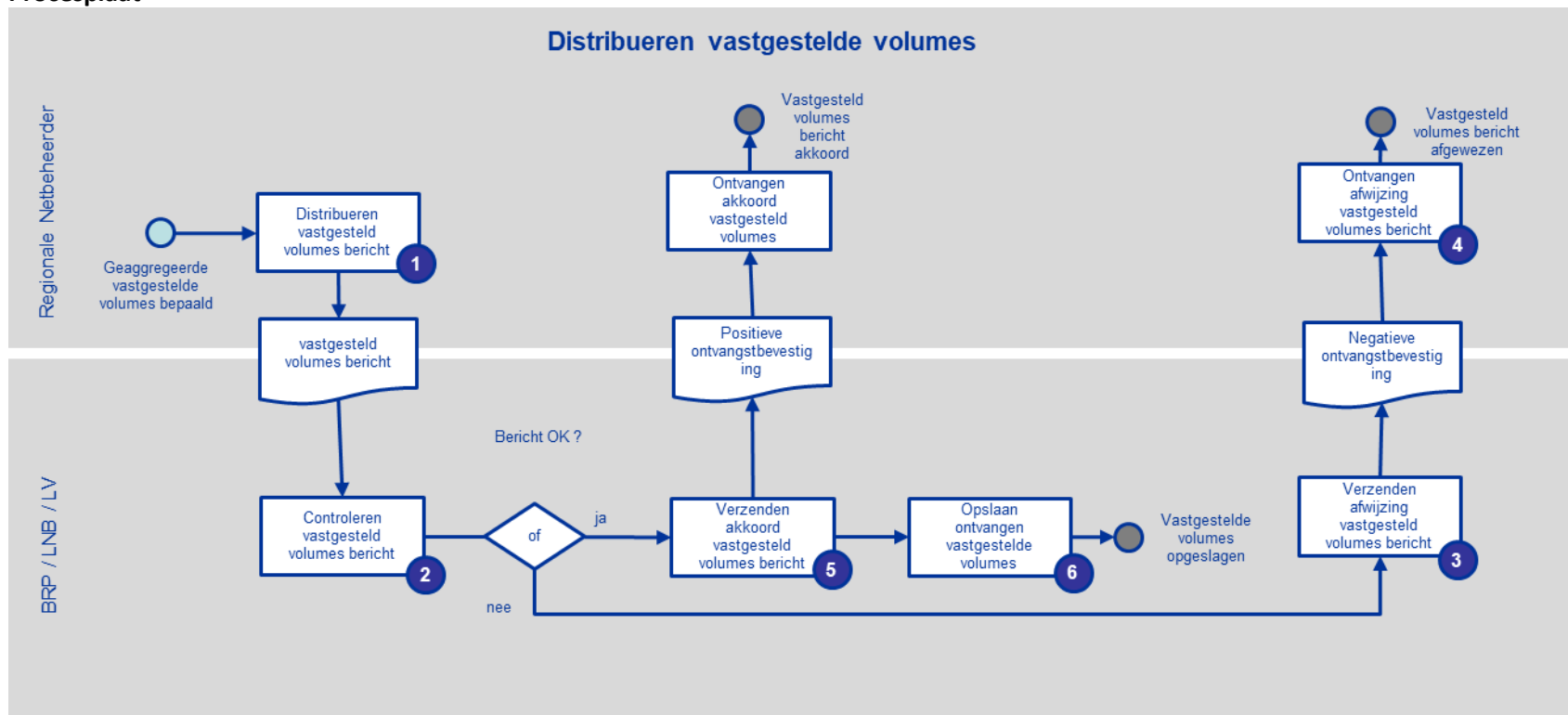
4.4 Impact MSP-WE

Deze paragraaf beschrijft aanvullende beschrijvingen die opgenomen moeten worden in het MSP-WE op de reeds beschreven processtappen in hoofdstuk 3.

891 **Distribueren vastgestelde volumes**

892

893 **Procesplaat**



894

895

896 **Procesafspraken**

- 897 - De RNB distribueert de geaggregeerde vastgestelde volumes aan LNB en BRP uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+2 ten behoeve van de voorlopige settlement;
- 898 - De RNB distribueert de geaggregeerde vastgestelde volumes aan LNB, BRP en LV uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+5 ten

899

900 behoefte van de definitieve settlement;

- 901 - De RNB distribueert de BRP voor het netverlies m.b.t. de allocatiegroep SMA aan de LNB uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+2 ten behoeve van de
- 902 voorlopige settlement en uiterlijk de 6^e werkdag in de maand M+5 ten behoeve van de definitieve settlement;
- 903 - **LET OP! De hierna beschreven gegevensuitwisseling wordt pas geëffectueerd op het moment dat de ministeriële regeling onder de Energiewet in**
- 904 **werking treedt! Zie overweging in paragraaf 2.11.** De RNB distribueert naar de LV een overzicht van de gebruikte vastgestelde volumes per
- 905 allocatiepunt in de definitieve settlement uiterlijk op de 6^e werkdag in de maand M+5;
- 906 - Bij een negatieve ontvangstbevestiging of het uitblijven van een bevestiging is er bilaterale afstemming tussen de RNB en de betrokken marktpartijen.
- 907 Beide partijen hebben een inspanningsverplichting om de problemen op te lossen;
- 908 - Een negatieve ontvangstbevestiging is alleen voorzien als het bericht technisch niet verwerkbaar is; Het is alleen mogelijk om het bericht af te wijzen op
- 909 technische gronden niet op basis van de aangeleverde geaggregeerde vastgestelde volumes.

910 **Procesbeschrijving**

- 911 1. De RNB verzendt:
 - 912 ○ Geaggregeerde vastgestelde volumes naar de betrokken BRP en de LNB ten behoeve van de voorlopige settlement;
 - 913 ○ Geaggregeerde vastgestelde volumes naar de betrokken BRP, de betrokken LV en de LNB ten behoeve van de definitieve settlement;
 - 914 ○ De BRP voor het netverlies naar de LNB ten behoeve van de voorlopige settlement en ten behoeve van de definitieve settlement;
 - 915 ○ **LET OP! De hierna beschreven gegevensuitwisseling wordt pas geëffectueerd op het moment dat de ministeriële regeling onder de**
 - 916 **Energiewet in werking treedt! Zie overweging in paragraaf 2.11.** Vastgestelde volumes per allocatiepunt, gebruikt in de geaggregeerde
 - 917 vastgestelde volumes ten behoeve van de definitieve settlement, naar de betrokken LV.
- 918 2. De BRP, LNB en LV voeren syntactische en functionele controles uit op het bericht met geaggregeerde vastgestelde volumes⁸.
- 919 3. Indien bij stap 2 het bericht niet voldoet aan de eisen, dan kan de ontvangende partij het bericht met geaggregeerde vastgestelde volumes niet
- 920 verwerken en stuurt deze een negatieve ontvangstbevestiging op het bericht naar de betreffende RNB.
- 921 4. De RNB ontvangt een negatieve ontvangstbevestiging met afwijsreden(en) van de BRP, LNB of LV en stuurt, indien noodzakelijk, een nieuw bericht.
- 922 5. Indien bij stap 2 het bericht voldoet aan de eisen, dan kan de ontvangende partij het bericht met geaggregeerde vastgestelde volumes verwerken en
- 923 verstuurt deze een positieve ontvangstbevestiging op het bericht naar de betreffende RNB.
- 924
- 925

⁸ De syntax en functionele controles op het bericht zijn niet proces specifiek en worden daarom uitgewerkt door de berichtenwerkgroep (werkgroep C1) in de BRS en BS.

6. De BRP, LNB of LV slaan de geaggregeerde vastgestelde volumes op voor vervolgprocessen.

Termijnen

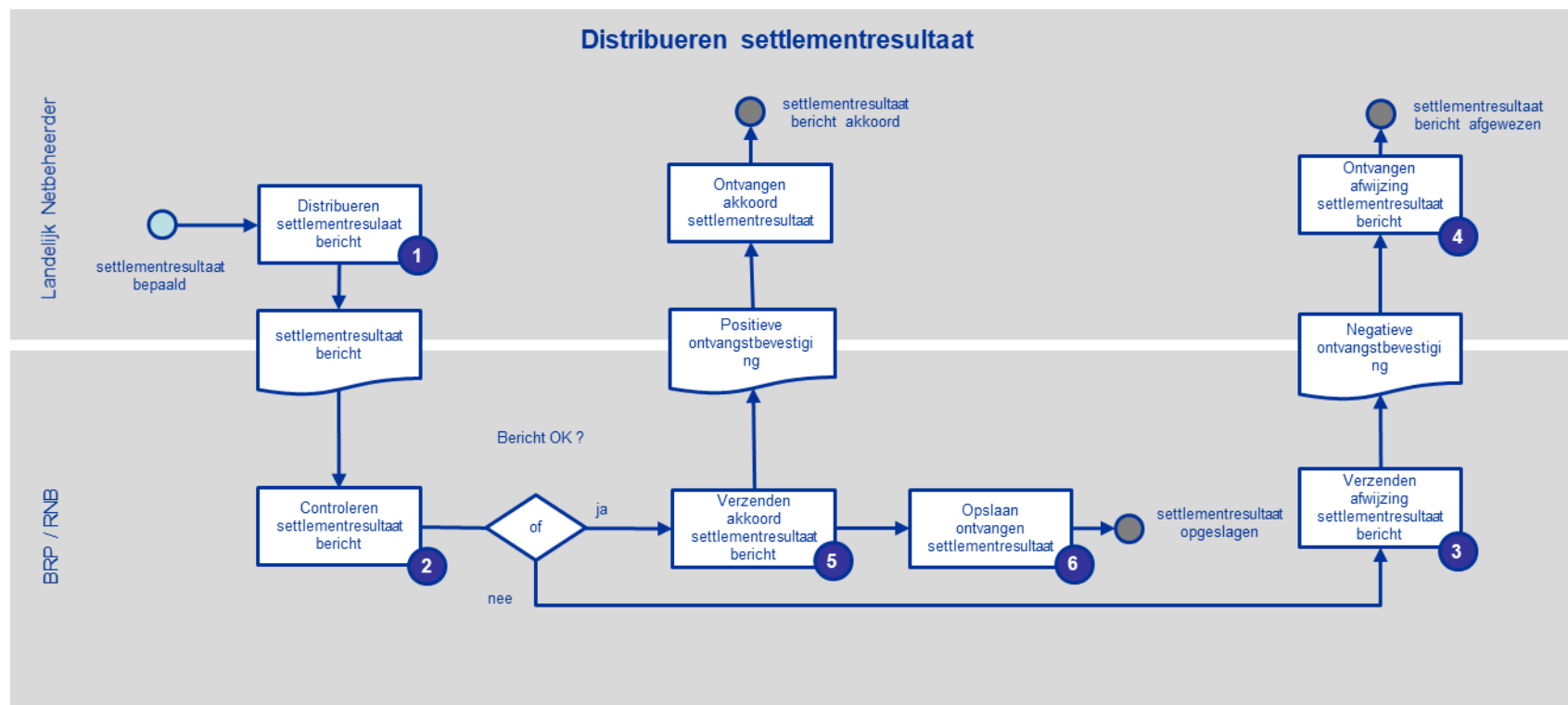
- De RNB distribueert uiterlijk de 6^e werkdag van de 2^e maand volgend op de settlementmaand de vastgestelde volumes ten behoeve van de voorlopige settlement naar de betrokken BRP en LNB;
- De RNB distribueert uiterlijk de 6^e werkdag van de 5^e maand volgend op de settlementmaand de vastgestelde volumes ten behoeve van de definitieve settlement naar de LNB en betrokken BRP en de betrokken LV;
- De RNB distribueert uiterlijk de 6^e werkdag van de 5^e maand volgend op de settlementmaand de individuele vastgestelde volumes gebruikt in de aggregatie naar de betrokken LV.
- De RNB distribueert de BRP voor het netverlies met betrekking tot de allocatiegroep SMA aan de LNB uiterlijk de 6^e werkdag van de 2^e maand volgend op de settlementmaand en uiterlijk de 6^e werkdag van de 5^e maand volgend op de settlementmaand naar de LNB

Gegevensuitwisseling

Zie beschreven gegevensuitwisseling paragraaf 3.3

Distribueren settlementresultaat SMA

Procesplaat



Procesafspraken

- De LNB distribueert het resultaat van de voorlopige settlement aan de RNB, BRP en BRP netverlies uiterlijk de 11^e werkdag in de maand M+2;
- De LNB distribueert het resultaat van de definitieve settlement aan de RNB, BRP en BRP netverlies uiterlijk de 11^e werkdag in de maand M+5;
- Bij een negatieve ontvangstbevestiging of het uitblijven van een bevestiging is er bilaterale afstemming tussen de LNB en de betrokken marktpartijen. Beide partijen hebben een inspanningsverplichting om de problemen op te lossen.
- Een negatieve ontvangstbevestiging is alleen voorzien als het bericht technisch niet verwerkbaar is. Het is alleen mogelijk om het bericht af te wijzen op technische gronden niet op basis van het settlementresultaat.

952

953

Procesbeschrijving

954

1. De LNB verzendt

955

- Het resultaat van de voorlopige settlement naar de RNB, BRP en BRP netverlies;

956

- Het resultaat van de definitieve settlement naar de RNB, BRP en BRP netverlies;

957

2. De BRP en RNB voeren syntactische en functionele controles uit op het bericht met het settlementresultaat.

958

3. Indien bij stap 2 het bericht niet voldoet aan de eisen, dan kan de ontvangende partij het bericht met het settlementresultaat niet verwerken en

959

verstuurt deze een negatieve ontvangstbevestiging op het bericht naar de LNB.

960

4. De LNB ontvangt een negatieve ontvangstbevestiging met afwijssreden(en) van de BRP of RNB.

961

5. Indien bij stap 2 het bericht voldoet aan de eisen, dan kan de ontvangende partij de gegevens verwerken. De ontvangende partij stuurt een positieve

962

ontvangstbevestiging naar de LNB.

963

6. De BRP en RNB slaan het settlementresultaat op voor vervolgprocessen.

964

965

Termijnen

966

- De LNB distribueert uiterlijk de 11^e werkdag van de 2^e maand volgend op de settlementmaand het voorlopige settlementresultaat naar de RNB, BRP en BRP netverlies;

967

968

- De LNB distribueert uiterlijk de 11^e werkdag van de 5^e maand volgend op de settlementmaand het definitieve settlementresultaat naar de RNB, BRP en BRP netverlies;

969

970

971

Gegevensuitwisseling

972

Zie beschreven gegevensuitwisseling paragraaf 3.5

973

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling MFF		
Sectorrelease <naam>		A2.0 Tranche 3
Specifieke datum		

975

5.1 Verantwoording

Hoofdstuk 5: Invoeringsstrategie

978

979 De introductie van IC275 is release-afhankelijk omdat er impact is op de systemen van meerdere marktrollen en er nieuwe berichten worden geïntroduceerd.

980

981 IC275 is als onderdeel van Allocatie 2.0 tranche 3 opgenomen in de planning en zal als onderdeel van deze tranche live gaan. Aangezien de volledigheid van
982 vastgestelde volumes van belang is voor het IC275 proces stelt de werkgroep voor om:

- 983 • De voorgestelde wijziging met betrekking tot het berekenen van de ontbrekende maandovergangsstanden door de RNB, namens de LV, treed bij de
984 GO-live van IC275 in werking. Bij de implementatie worden ontbrekende relevante maandovergangsstanden voor de maand die als eerste gesetteld
985 moet worden berekend;
- 986 • De eerste settlementmaand die wordt verrekend via het settlement SMA proces, is de kalendermaand van de GO-live datum van IC275. Vanwege de
987 maatregelen genoemd in punt 1 zijn voor deze settlementmaand zowel de begin- als eindstanden bekend waarmee de volledigheid van vastgestelde
988 volumes geborgd is;
- 989 • Voorgaande kalendermaanden worden niet verrekend via het IC275 proces

990

991 Omdat het een nieuw verrekenproces behelst voorziet de werkgroep naast het transitie moment en de bovengenoemde voorstellen geen transitie impact op
992 bestaande processen.

993 Voor de GO-live van IC275 is het randvoorwaardelijk dat IC279 (settlement prijzen) vastgesteld en live is.

994 De volgende transitie onderwerpen worden bij de implementatie van IC275 erkent:

995

ID#	Issue / proces	Transitie effect	Doelstelling transitiemaatregel	Transitie maatregel	Aanvullende Requirements
kenmerk	<i>Geef aan voor welk issue en / of proces het transitieonderwerp geldt IC275</i>	<i>Beschrijf wat voor dit issue of proces het gevolg is van de overgang van de oude naar nieuwe situatie (livegang tranche 3)</i>	<i>Beschrijf wat het doel is dat met de transitiemaatregel(en) bereikt moet worden</i>	<i>Beschrijf hoe transitiemaatregelen eruit zouden kunnen zien om dit doel te bereiken</i>	<i>Beschrijf eventuele aanvullende requirements voor de transitiemaatregelen en die belangrijk zijn vanuit je marktrol</i>
01	<i>Start berekenen ontbrekende maandovergangstand door RNB in name van LV</i>	<i>Uitbreiding mogelijkheden RNB om een maandstand te berekenen bij uitblijven aangeleverde stand vanuit LV</i>	<i>RNB in staat te stellen ontbrekende maandovergangstand te berekenen vanaf livegang</i>	<i>Bepalen verbruiksm aand vanaf wanneer de RNB ontbrekende maandstanden mag berekenen in name van de LV</i>	
02	<i>Moment van implementatie IC275</i>	<i>Voor de allocatiegroepen SMA, zal bepaald moeten worden per welke verbruiksm aand de volumes gesetteld gaan worden</i>	<i>Implementatiemoment voor IC275</i>	<i>Verbruiksm aand bepalen per wanneer SMA settlement geëffectueerd wordt in de sector.</i>	<i>Aansluiten op bijbehorende code op de behoeftes van Settlement TMT en Settlement prijzen.</i>

996

997

Bij het opstellen van een issue is het belangrijk om te bepalen of het issue in een release thuishoort en wat de implementatiestrategie is.

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

Vragen bij inschatting van releaseafhankelijkheid van issues:

Wat is de implementatiestrategie? (opties)

Is het release-afhankelijk?

				a	b	c
				Big Bang (op 1 datum)	Duale periode	Onder water
				Datum livegang	Begin- en einddatum	Vanaf datum
1	Is er impact op de systemen van meer dan 1 marktrol?	Ja →	Release-afhankelijk (Sector- of Themarelease)			
	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 ↗				
		Nee ↘	Release onafhankelijk (geen afstemming vereist)	X	X	X

999 **6 Te vervallen issues**

1000 Met de implementatie van IC275 komt de maandelijkse rapportage zoals gedefinieerd in IC178 te vervallen.

1001

1002

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel

1003

<< Wanneer issuebeschrijvingen impact hebben op de nationale codes (IcEG en/of technische codes) beantwoord dan ook de onderstaande contextuele vragen. Gelieve geen puntsgewijze opsommingen te vermelden; de samenhang van het geheel, de structuur van de oplossing, wordt hierdoor onvoldoende duidelijk voor het voetlicht gebracht>>

1004

1005

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	Op dit moment bestaat er geen verrekenproces voor volumeverschillen van allocatiepunten met allocatiemethode “slimme-meter-allocatie”. Hierdoor worden eventuele verschillen incorrect aan marktpartij(en) toegewezen. De populatie en volumes die gemoeid zijn binnen deze allocatiemethode groeit en zal met invoering Energiewet mogelijk de een verplichtend karakter krijgen voor kleinverbruik aansluitingen (cSMA). Daarom is het noodzakelijk om een sluitend proces te hebben zodat alle volumes voor allocatiemethode “slimme-meter-allocatie” juist toegewezen en verrekend kunnen worden.
2. Wat zijn de doelstellingen die met het codevoorstel worden nagestreefd en op welke wijze draagt het codevoorstel bij aan het verwezenlijken van die doelstellingen?	Het realiseren van een verrekenproces voor volumeverschillen van allocatiepunten met allocatiemethode “slimme-meter-allocatie”.
3. Op welke wijze houdt het codevoorstel rekening met het belang van:	
a. <i>het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening?</i>	Het issue zorgt voor een verrekening voor (i)SMA allocatiepunten met betrekking tussen verschillen in de allocatie en vastgestelde verbruiken en draagt daarmee bij aan een betrouwbare energievoorziening waarbij afgenomen of ingevoede energie toegerekend wordt aan de juiste partij. Daarmee draagt het bij aan de doelmatigheid van de energievoorziening omdat positief gedrag dat een positieve bijdrage aan de energievoorziening levert beloond wordt door een correcte afrekening.
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	Het issue zorgt voor een verrekening voor (i)SMA allocatiepunten met betrekking tussen verschillen in de allocatie en vastgestelde verbruiken en zorgen daarmee voor een sluitende energiebalans waar energie wordt toegerekend aan de juiste partij.
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	Door een verrekening aan de juiste partij en daarmee ook de eindafrekening naar de afnemer bevordert dit issue dat verbruikte of opgewekte energie correct en sluitend wordt afgerekend. Dit bevordert het handelen met de zekerheid dat de afnemer kan vertrouwen

	dat er correct op zijn handelen wordt afgerekend.
<i>d. een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	De netbeheerders dragen met dit issue bij aan een transparante energiemarkt, een correcte energierekening en een sluitende energiebalans.
<i>e. een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	Door het daadwerkelijk afrekenen van alle opgewekte en verbruikte energie en daarmee een sluitende energiebalans worden de risico's op de juiste wijze in de markt belegd. Dit heeft een positieve invloed op de daadwerkelijke handhaving van de energiebalans en prijsvorming.
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	Zie overwegingen.
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	Het codevoorstel zorgt ervoor dat verschillen die in de allocatie zijn opgetreden ten opzichte van de vastgestelde verbruiken worden bepaald en verrekend. Dit komt ten goede van de transparantie en zorgt voor een zuiverdere toewijzing van de energie dan nu het geval is. Hiermee worden belanghebbenden daadwerkelijk afgerekend op hun opgewekte of verbruikte energie en blijft er geen volume "achter" bij de verkeerde marktrol of partij.
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	Ja, IC257 (Settlement TMT), IC279 (Settlement Prijzen) en IC247A (Optimalisatie meetketen KV m.b.t. ontbrekende maandoorgangsstanden)

1006 Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

1007 <<Ter beoordeling van de eventuele impact van het issue op de privacy, is in deze bijlage een vragenlijst opgenomen. De opstellers van het issue dienen de vragen in een vroeg
1008 stadium te beantwoorden. Dit bevordert de spoedige afronding van de Privacy Impact Assessment (PIA) door verantwoordelijke marktpartijen, indien sprake is van het
1009 verwerken van persoonsgegevens. De 11 onderstaande vragen zijn ontleend aan *PIA Handreiking Norea v1.2 (2015 nov)*.

1010
1011 *Beantwoording vragen 1-2 is minimaal benodigd om te bepalen door welke verantwoordelijke marktpartij(en) een PIA moet worden uitgevoerd.*

1012 *Beantwoording vragen 3-11 (i) dwingt opstellers van een issuebeschrijving tot kritisch nadenken en (ii) kan de verantwoordelijke marktpartij(en) helpen bij het daadwerkelijk*
1013 *opstellen van de PIA.>>*

Vraag	Antwoord << extra informatie>>
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja, EAN code en meetgegevens allocatiepunt ten behoeve van de aggregatie door de RNB. Deze gegevens worden niet gedeeld met derden. De verwachting is dat er na de implementatie van de Energiewet mogelijk wel persoonsgegevens gedeeld worden. Op dat moment wordt er een nieuwe beoordeling gedaan.
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	Ja, de regionale netbeheerder.
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	De doelstelling is om de volumes die maandelijks worden vastgesteld en de in de definitieve onbalansbepaling vastgestelde volumes te vergelijken en verschillen te verrekenen met de BRP op maandelijkse basis.
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Ja
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt?) <2.2 NOREA>	Ja. Uitsluitend de geaggregeerde gegevens worden gedeeld met derden.
Verzamelen van gegevens	

6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	Ja. Aangezien het een verrekening van onvolkomenheden betreft is er sprake van een gerechtvaardigd belang van de verwerkingsverantwoordelijken.
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-in
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Het verzameldoel is om incorrect toegewezen gegevens alsnog te verrekenen. Hiervoor verzamelt de netbeheerder de allocatiegegevens en vastgestelde verbruiken. Deze worden bewaard conform de termijn als genoemd in de toestemming. De gegevens worden conform de huidige meet- en mutatie processen gecollecteerd en bewaard.
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Huidige wet en regelgeving volgen.
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

1014
1015

1016 **Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact**

1017 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
 1018 aan de eisen voor dataveiligheid wordt voldaan.
 1019

Vraag	Antwoord
1. Betreft het een aanpassing op een bestaand marktproces of een geheel nieuw marktproces?	Nieuw
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Technische eisen gegevensuitwisseling is buiten scope issue.
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	n.v.t. Nieuwe gegevensuitwisseling
4. Verandert door het issue het belang van de betreffende gegevensuitwisseling of de mogelijke schade die kan ontstaan bij verkeerd gebruik van de gegevens	n.v.t. Nieuwe gegevensuitwisseling dus geen verandering belang huidige gegevensuitwisseling.

1020
 1021
 1022

1023 Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact

1024 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
 1025 borgen dat de processen ongestoord kunnen blijven werken.
 1026

Vraag	Antwoord met korte toelichting
Als in het proces, waar het issue betrekking op heeft, gebruik wordt gemaakt van uitwisseling van berichten tussen marktpartijen	
1. Is er sprake van een nieuwe berichtuitwisseling?	Ja, tussen RNB, BRP, LNB en LV. En tussen LNB en BRP en BRP netverlies.
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Nee
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Ja, nieuwe berichten
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Nee, gaat om geaggregeerde gegevens per BRP
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze) van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Technische eisen gegevensuitwisseling is buiten scope issue

1027
1028

1029

Bijlage E – Vragen ter elicitering van non-functionele eisen

1030

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.

1031

Vraag	Antwoord
1. Wat is de benodigde security (BIV codering kan hierbij volstaan)?	BIV code/niveau: Hoog (3) Beschikbaarheid: Midden, informatie mag korte tijd max 1 dag niet beschikbaar zijn Integriteit: Essentieel (Transparantie essentieel om vertrouwen en efficiënt proces tussen marktrollen te waarborgen. Vertrouwelijk: Vertrouwelijk (BRP's en LV's mogen niet elkaar volumes ontvangen)
2. Wat is de verwachte frequentie van uitwisseling (aantallen per tijdseenheid)?	Minimaal 2x per maand worden berichten uitgewisseld, de 6 ^e en 11 ^e werkdag van een maand. Mocht dit samenvallen met andere uitwissel momenten kan dit een piek belasting veroorzaken in de centrale systemen.
3. Wat is de verwachte functionele omvang van de uit te wisselen berichten?	Functionele omvang gegevensuitwisseling wordt als klein beschouwd omdat het geaggregeerde gegevens per BRP betreft. Verdere technische eisen gegevensuitwisseling is buiten scope issue.
4. Wat is de gewenste beschikbaarheid van de uitwisseldienst?	Gegevens dienen op beschreven frequentie beschikbaar gesteld te worden aan de markt. Hierbij is geen sprake van een constante flow maar piek op 6 ^e en 11 ^e werkdag van een maand.
5. Wat is de gewenste betrouwbaarheid van de gegevensuitwisseling?	Essentieel. Zonder betrouwbare gegevens zijn additionele afstem processen nodig en neemt het vertrouwen tussen marktrollen onderling af.
6. Zijn er (bijzondere) eisen aan de tijdigheid van uitwisseling?	Nee

1032