

TS045

Intervalvolumes per allocatiepunt SMA

Impact topic	
Segment	☐ Grootverbruik ☒ Kleinverbruik
Product	☒ Elektriciteit ☐ GAS
Partijen	☐ TSO G ☐ TSO E ☒ DSO ☒ Leverancier ☒ BRP ☐ BSP ☐ MV ☐ Beheerder GDS ☒ Datagebruiker ☐ Andere:
Wet- en Regelgeving	☐ Elektriciteits- en Gaswet (Energiewet) ☒ Informatiecode, Meetcode en Netcode (Ministeriële regeling) ☒ Markt en sub-processen (MSP) (Afsprakenboekje)
Centrale Impact	☒ Berichten ☒ Ketenprocessen
Privacy	☒ Privacy
Release	☒ Release afhankelijk ☐ Release onafhankelijk

Nummer: TS045
Datum: 20-06-2025
Versie: 1.0
Status: Vastgesteld

Topic sponsor: BOSO
Topic manager: Bram van Straalen
Opsteller(s): Bram van Straalen

Inhoudsopgave

1	Probleemdefinitie	7
2	Overwegingen	8
2.1	Slimme-meter-allocatie en intervalvolumes.....	8
2.2	Wet- en regelgeving.....	10
2.2.1	Energiewet.....	10
2.2.2	AVG.....	16
2.3	Portal P4 en 24 maand- en dagstanden.....	18
2.4	Informatiebehoefte intervalvolumes per allocatiepunt	19
2.5	Inhoud Informatiebehoefte	23
2.6	Overwegingen voor de oplossing.....	24
3	Gekozen oplossing	29
3.1	Oplossing voor leveranciers t.b.v. de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen	29
3.2	Oplossing voor overige doeleinden	30
4	Impact op wet- en regelgeving, afsprakenstelsel incl. MSP.....	31
4.1	Regelgeving voor invoering Energiewet	31
4.1.1	Impact op Informatiecode elektriciteit en gas	31
4.1.2	Impact op Technische codes	31
4.2	Impact op lagere regelgeving na invoering Energiewet	31
4.2.1	Mogelijke impact op Ministeriële Regelingen (MR) en Algemene Maatregel van Bestuur (AMvB).....	31
4.2.2	Controleverplichting.....	32
4.3	Impact op Procesmodellen	33
4.3.1	Impact op MSP MFF Retailprocessen	33
5	Invoeringsstrategie	37
5.1	Invoeringsstrategie	37
5.2	Verantwoording	37

6	Te vervallen topics	38
7	Aanvullende informatie ten behoeve van lagere regelgeving voor invoering Energiewet en/of op wetgeving na invoering Energiewet.....	39
8	Privacy impact & toets	41
9	Security impact & toets.....	43

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Concept	Initiële versie met H1 en H2 t.b.v. review door de werkgroep U2.	Bram van Straalen	01-05-2023
0.2	Concept	Versie na verwerking review op H1 en H2 door de werkgroep U2	Bram van Straalen	23-05-2023
0.3	Concept	Versie met H3 ter review door de werkgroep U2	Bram van Straalen	12-06-2023
0.6	Concept	Versie voor Peer Review door de marktpartijen	Bram van Straalen	22-06-2023
0.7	Concept	Versie na verwerking Peer Review door de marktpartijen	Bram van Straalen	23-08-2023
0.8	Ter goedkeuring	Ter goedkeuring door DA	Bram van Straalen	11-09-2023
0.9	Goedgekeurd	Goedgekeurd door de A2.0 DA d.d. 14-09-2023	Bram van Straalen	14-09-2023
0.93	Concept	Ter review door de werkgroep TS045	Bram van Straalen	25-04-2025
0.96	Concept	Versie voor Peer Review door de marktpartijen	Bram van Straalen	12-05-2025
0.97	Concept	Versie na verwerking Peer Review door de marktpartijen	Bram van Straalen	30-05-2025
0.99	Ter goedkeuring	Ter goedkeuring door BOSO	Bram van Straalen	10-06-2025
0.991	Ter vaststelling	Ter vaststelling door PF SG	Bram van Straalen	12-06-2025
1.0	Vastgesteld	Vastgesteld door PF SG	Bram van Straalen	20-06-2025

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie/datum)									
	0.1	0.2	0.3	0.6	0.7	0.8	0.9			
WG U2 IC286	01-05-2023	23-05-2023	12-06-2023	22-06-2023	21-08-2023	11-09-2023	14-09-2023			
Experts marktpartijen				22-06-2023	21-08-2023					
DA (Design Authority) / BOSO						11-09-2023	14-09-2023			

Gremium	Verstuurd (versie/datum)									
	0.93	0.96	0.97	0.99	0.991	1.0				
Werkgroep TS045	25-04-2025	12-05-2025	30-05-2025	10-06-2025	12-06-2025	24-06-2025				
Peer Reviewgroep		12-05-2025	30-05-2025							
BOSO/PFSG				10-06-2025	12-06-2025					
Markt						24-06-2025				

Begrippenlijst

Begrip	Uitleg
AP	Autoriteit Persoonsgegevens
AVG	Algemene Verordening Gegevensbescherming.
Allocatiepunt	Administratief punt waar invoeding, onttrekking of verbruik van elektriciteit of gas wordt toegerekend aan een marktdeelnemer (Energiewet, Artikel 1.1).
Allocatiepunt SMA	Een allocatiepunt met de allocatiemethode SMA.
Contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs	Een elektriciteitsleveringscontract voor de levering van elektriciteit tussen een leverancier en een eindafnemer waarin de prijsvariatie op de spotmarkten, waaronder de day-ahead- en intraday-markten, wordt weerspiegeld in intervallen die ten minste overeenkomen met de marktvereffeningsperiode (https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX:02019L0944-20240716).
DSB	Distributiesysteembeheerder.
Eindafnemer	Aangeslotene die elektriciteit of gas koopt of wil kopen voor eigen gebruik (Energiewet, Artikel 1.1).
Intervalvolumes per allocatiepunt	Volumes energie per energierichting per onbalansverrekeningsperiode (lees: klokkwartier) per allocatiepunt, zoals deze in de processen van SMA bepaald zijn door de distributiesysteembeheerder.
KA	Kleine aansluiting: aansluiting met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3 x 80 Ampère voor elektriciteit (Energiewet, Artikel 1.1).
KGG	(Ministerie van) Klimaat en Groene Groei.

Begrip	Uitleg
Leverancier	Natuurlijk persoon of rechtspersoon die elektriciteit of gas levert aan een eindafnemer of die ten behoeve van een eindafnemer faciliteert in peer-to-peer-handel (Energiewet, Artikel 1.1).
MSP-WE	Markt- en subprocessen MFF BAS Wholesale Elektriciteit
Onbalansverrekeningsperiode	De tijdseenheid waarmee de onbalansverrekening plaatsvindt, te weten 15 minuten, ofwel per klokkwartier (Begrippencode elektriciteit, Artikel 1.1).
RCF	Restantvolume correctiefactor: factor ter verdeling van het restantvolume. (Begrippencode elektriciteit, Artikel 1.1).
SMA	Slimme-meter-allocatie. Dit is een wijze van alloceren (toewijzen energievolumes) bij kleine aansluitingen, op basis van gemeten of berekende intervalvolumes per allocatiepunt.

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	De nieuwe Energiewet die op 01-01-2026 van kracht wordt, voorziet in nieuwe regelgeving, waaronder de “actieve afnemer” ten opzichte van een “gewone” eindafnemer bij kleine aansluitingen (kleinverbruikaansluitingen) door nieuwe rollen en spelregels. Dit leidt tot nieuwe en gewijzigde marktprocessen zoals flex, vraag respons, dynamische elektriciteitsprijzen (bestaan nu al), peer to peer en- aggregator invoeding.
En raakt:	Leveranciers, balanceringsverantwoordelijken, peer-to-peer-handelaren, aggregators, ODA's en distributiesysteembeheerders.
Als gevolg waarvan:	Er een (nieuwe) informatiebehoefte bij (commerciële) marktpartijen is: de intervalvolumes van de allocatiepunten van kleine aansluitingen met de allocatiemethode SMA, zoals die ook door de distributiesysteembeheerders vastgesteld zijn ten behoeve van de allocatieprocessen.
Een goede oplossing moet:	• Voldoen aan de wet- en regelgeving (incl. AVG); • Ervoor zorgen dat marktdeelnemers die producten/diensten aanbieden aan aangeslotenen op één of meer allocatiepunten van een kleine aansluiting elektriciteit waarbij SMA wordt toegepast, toegang krijgen tot de intervalvolumes van de betreffende allocatiepunten zoals deze door de distributiesysteembeheerder zijn vastgesteld ten behoeve van de allocatieprocessen.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	De ingevoerde werkwijze waarbij de intervalvolumes van allocatiepunten van kleine aansluitingen beschikbaar zijn voor de daartoe gerechtigde marktdeelnemers.
Opdrachtgever te realiseren oplossing	MFF BOSO
Probleemeigenaar	MFF BOSO

2 Overwegingen

In de volgende paragrafen worden de overwegingen opgesomd die relevant zijn voor de uitwerking van de oplossing. Deze overwegingen zijn gegroepeerd per onderwerp.

Allereerst worden enkele overwegingen opgesomd die betrekking hebben op het onderwerp slimme-meter-allocatie en intervalvolumes (paragraaf 2.1). Vervolgens wordt ingegaan op enkele voor dit onderwerp relevante overwegingen vanuit de huidige wet- en regelgeving (paragraaf 2.2).

Daarna worden relevante overwegingen met betrekking tot de Portal P4 en het 24 maanden dagstandenregister (paragraaf 2.3) uitgewerkt.

Vervolgens wordt ingegaan op de informatiebehoefte (paragraaf 2.4) en de inhoud van de informatiebehoefte (paragraaf 2.5).

Tenslotte volgen enkele slotoverwegingen ten behoeve van de oplossing (paragraaf 2.5).

2.1 Slimme-meter-allocatie en intervalvolumes

- (1) **Slimme-meter-allocatie** – Slimme-meter-allocatie (SMA) is het proces waarbij bij allocatiepunten van kleine aansluitingen die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare slimme meter en die de allocatiemethode SMA hebben, de allocatie op basis van meetgegevens uit de slimme meter plaatsvindt. Dit in tegenstelling tot de overige bemeten kleine aansluitingen waarbij de allocatie middels de profielenmethodiek plaatsvindt. In de profielenmethodiek worden de allocatievolumes berekend op basis van het SJA en het SJI in combinatie met (dynamische) profielfracties en de RCF.
- (2) **Intervalvolumes per allocatiepunt** – Intervalvolumes per allocatiepunt zijn volumes per onbalansverrekeningsperiode (lees: klokkwartier van 15 minuten) die per energierichting (afname en invoeding) door de distributiesysteembeheerder bepaald worden op basis van door de distributiesysteembeheerder uitgelezen intervalstanden uit de slimme meter van het betreffende allocatiepunt ten behoeve van het proces slimme-meter-allocatie.

Conclusie: In de processen van SMA bepaalt de distributiesysteembeheerder intervalvolumes per allocatiepunt.

- (3) **Reparatie ontbrekende of niet plausibele intervalvolumes per allocatiepunt** - Indien de intervalstanden niet uitleesbaar zijn of leiden tot niet plausibele intervalvolumes, bepaalt de distributiesysteembeheerder deze intervalvolumes nu conform de reparatiemethodiek zoals beschreven in het MSP-WE 4.1.8 *Repareren meetgegevens SMA*. Een eventuele reparatie moet binnen het allocatievenster plaatsvinden: uiterlijk tot en met de negende werkdag na afloop van betreffende meetdag.

Conclusie: In de processen van SMA repareert de distributiesysteembeheerder ontbrekende of niet plausibele intervalvolumes, zodat er ten behoeve van de allocatie altijd intervalvolumes beschikbaar zijn.

- (4) **Geaggregeerde volumes SMA** – Zowel in het huidige proces individuele slimme meterallocatie, zoals beschreven in MSP-WE 4.1.8 *Repareren meetgegevens SMA*, als in het toekomstige proces zoals beschreven in *TS040 IC258 Slimme-meter-allocatie*¹, staat beschreven dat de intervalvolumes per allocatiepunt geaggregeerd worden in het allocatieproces. Deze aggregaties zijn per netgebied per energierichting per balanceringsverantwoordelijke en per leverancier, waarbij in het allocatieproces enkel geaggregeerde volumes gedeeld worden met de balanceringsverantwoordelijke en de landelijk netbeheerder elektriciteit.² Aanvullend geldt dat bij SMA, zoals beschreven in het topicdocument TS040, de geaggregeerde volumes per herkomstindicatie (gemeten en berekend) opgeleverd worden.

Conclusie: In de processen van SMA worden geen intervalvolumes per allocatiepunt gedistribueerd, maar enkel geaggregeerde intervalvolumes.

- (5) **Beschikbaarheid intervalvolumes per allocatiepunt** – De intervalvolumes per allocatiepunt, zoals deze door de distributiesysteembeheerder worden berekend of gerepareerd, worden in de huidige processen niet beschikbaar gesteld voor andere processen. Noch de landelijk netbeheerder elektriciteit noch een marktpartij, zoals de leverancier en de balanceringsverantwoordelijke, ontvangt in het allocatieproces de intervalvolumes per allocatiepunt.

Conclusie: Er zijn geen processen om intervalvolumes per allocatiepunt beschikbaar te stellen aan marktpartijen.

- (6) **Bewaartermijn intervalvolumes per allocatiepunt** – Op de tiende werkdag na afloop van een meetdag is de allocatie definitief en kunnen allocatievolumes niet meer aangepast worden. Dit betekent dat ook de intervalvolumes m.b.t. allocatiepunten met allocatiemethode niet meer aangepast kunnen worden. In de eerste maanden na de definitieve allocatie stellen balanceringsverantwoordelijken in de praktijk nog vragen over de

¹ TS040 IC258 Slimme-meter-allocatie, 28-11-2022, SSG Programma Allocatie 2.0 MFF.

² Richting de landelijk netbeheerder elektriciteit alleen per netgebied en per balanceringsverantwoordelijke.

opbouw van de geaggregeerde volumes, maar daarna niet meer. De regionale netbeheerders hanteren bij SMA nu een bewaartermijn van twee maanden. In de Energiewet of een onderliggende Ministeriële Regeling is nog geen bewaartermijn met deze periode vastgelegd.

Conclusie: De regionale netbeheerders hanteren nu een bewaartermijn van twee maanden.

Conclusie: In de Energiewet of de onderliggende Ministeriële Regeling Data Energiewet is (nog) geen bepaling opgenomen om intervalvolumes per allocatiepunt na de definitieve allocatie te bewaren.

- (7) **Reconciliatie SMA** – Op 01-01-2025 is het proces *Reconciliëren SMA* geïmplementeerd als onderdeel van Tranche 3 van het Programma Allocatie 2.0 en beschreven is in het MSP-WE 5.2 en 5.3. In dit reconciliatieproces vindt de reconciliatie plaats aan de hand van maandvolumes op basis van gemeten of berekende maandovergangsstanden. De reconciliatie vindt dus niet plaats op basis van nieuwe en/of betere intervalvolumes. Deze reconciliatie wordt uitgevoerd op twee momenten: een voorlopige reconciliatie na twee maanden en een definitieve reconciliatie na 5 maanden. Bij de voorlopige reconciliatie (twee maanden na een reconciliatiemaand) kunnen balanceringsverantwoordelijken vragen stellen over de reconciliatievolumes (in relatie tot de allocatievolumes). In de Energiewet of een onderliggende Ministeriële Regeling is nog geen bewaartermijn met deze periode vastgelegd.

Conclusie: Sinds 01-01-2025 bestaat een reconciliatieproces met betrekking tot SMA. In de Energiewet of een onderliggende Ministeriële regeling is (nog) geen bepaling opgenomen om intervalvolumes per allocatiepunt gedurende de processen van reconciliatie te bewaren.

2.2 Wet- en regelgeving

De volgende overwegingen hebben betrekking op de wet- en regelgeving vanaf 01-01-2026: de Energiewet en de Algemene Verordening Gegevensbescherming (AVG).

2.2.1 Energiewet

- (8) **Nieuwe termen: distributiesysteembeheerder en kleine aansluiting en andere marktrollen** - De Energiewet introduceert enkele nieuwe termen ter vervanging van bestaande termen. Zo wordt de term regionale netbeheerder vervangen door de term “distributiesysteembeheerder” en de term kleinverbruiks-aansluiting door “kleine aansluiting”. Daarnaast introduceert de Energiewet nieuwe marktrollen naast die van leverancier en die grotendeels vergelijkbaar zijn met de marktrol leverancier: energiegemeenschappen en leveranciers die faciliteren inzake peer-to-peer handel. In dit

topicdocument wordt voor de eenvoud enkel de term leverancier gebruikt, maar daaronder kunnen dus ook de andere hierboven genoemde marktrollen bedoeld zijn die de Energiewet noemt.

Conclusie: Bij de invoering van de Energiewet wordt de term regionale netbeheerder vervangen door distributiesysteembeheerder.

Conclusie: Bij de invoering van de Energiewet wordt de term kleinverbruikaansluiting vervangen door kleine aansluiting.

Conclusie: Bij de invoering van de Energiewet bestaan er andere marktrollen die grotendeels vergelijkbaar zijn met de marktrol leverancier. In dit topicdocument wordt de enkel term leverancier gebruikt.

- (9) **Dynamische elektriciteitsprijzen** - Het factureren van leveringskosten door leveranciers op basis van dynamische uur- of kwartierprijzen is in opkomst. Er zijn nu leveranciers die enkel dynamische elektriciteitsprijzen aanbieden. De Energiewet benoemt in Artikel 2.9 onder de kop “dynamische elektriciteitsprijs” dat leveranciers met meer dan 200.000 eindafnemers verplicht zijn om desgewenst een leveringsovereenkomst met een dynamische elektriciteitsprijs aan te bieden als er een slimme meter aanwezig is die op afstand uitleesbaar is. Dit betekent dat deze leveranciers intervalvolumes nodig hebben ten behoeve van de facturatie. In het huidige marktmodel is de leverancier verantwoordelijk voor het vaststellen van verbruiken ten behoeve van de facturatie, maar dit wijzigt na de implementatie van de Energiewet (zie overweging. De Energiewet bevat geen definitie van dynamische elektriciteitsprijzen. In Europese Regelgeving staat wel een definitie van een contract met dynamische elektriciteitsprijzen waarin gerefereerd wordt naar prijsvariaties op de spotmarkten en intervallen van tenminste een onbalansverrekeningsperiode (klokkwartier)³.

Conclusie: Het aanbieden van dynamische elektriciteitsprijzen is onder de Energiewet verplicht voor leveranciers met meer dan 200.000 eindafnemers met een kleine aansluiting. Voor de facturatie van eindafnemers met een dynamisch contract zijn intervalvolumes per allocatiepunt noodzakelijk.

Conclusie: De Energiewet bevat geen definitie van dynamische elektriciteitsprijzen. Enkel in Europese regelgeving is een definitie opgenomen die lijkt te suggereren dat er een elektriciteitsprijs per kwartier moet gelden in het elektriciteitscontract met een dynamische elektriciteitsprijs.

³ Contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs: Een elektriciteitsleveringscontract voor de levering van elektriciteit tussen een leverancier en een eindafnemer waarin de prijsvariatie op de spotmarkten, waaronder de day-ahead- en intraday-markten, wordt weerspiegeld in intervallen die ten minste overeenkomen met de marktvereffeningsperiode (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX:02019L0944-20240716>).

Conclusie: De energiewet spreekt niet van dynamische gasprijzen. Het opleveren van intervalvolumes (bijvoorbeeld per uur) voor allocatiepunten gas ten behoeve van facturatie door de leverancier is dus niet relevant.

- (10) **Vaststellen meetgegevens van kleine aansluitingen met een meetinrichting waarvan de communicatiefunctionaliteit aan staat** – Artikel 3.57 van de Energiewet stelt dat de distributiesysteembeheerder verantwoordelijk is voor het verzamelen, valideren en vaststellen van meetgegevens van meetinrichtingen waarvan de communicatiefunctionaliteit werkend is en aan staat. Dit is anders dan de huidige situatie, waarbij de leverancier deze verantwoordelijkheden heeft. Daarnaast stelt dit artikel dat de distributiesysteembeheerder dit doet ten behoeve van het uitvoeren van verplichtingen van een marktdeelnemer of balanceringsverantwoordelijke. Hierbij wordt verwezen naar hoofdstuk 2 van de Energiewet waarin gesproken wordt van de diensten die marktdeelnemers en leveranciers bieden aan eindafnemers.

Conclusie: Na implementatie van de Energiewet is de distributiesysteembeheerder verantwoordelijk voor het valideren en vaststellen van meetgegevens van slimme meters waarvan de communicatiefunctionaliteit aan staat.

- (11) **Verstrekking van verbruiksgegevens door distributiesysteembeheerders** - Artikel 4.9 van de Energiewet beschrijft de verstrekking van gegevens door distributiesysteembeheerder aan leveranciers, maar ook aan marktdeelnemers. In het tweede lid van dit artikel wordt onder andere de verstrekking van verbruiksgegevens vermeld. De term verbruiksgegevens is verder niet uitgewerkt, maar er is geen enkele reden om aan te nemen dat intervalvolumes niet als verbruiksgegevens gekenmerkt kunnen worden. Artikel 4.9 vermeldt verder dat deze verstrekking opgenomen moet worden in een Ministeriële Regeling (De Ministeriële Regeling Data Energiewet). In de Memorie van Toelichting is opgenomen dat de verstrekking van de in dit tweede lid van artikel 4.9 genoemde gegevens een invulling is van het (hoofd)proces genoemd in artikel 4.1, tweede lid, onderdeel a (functioneren energiesysteem): “het functioneren van het energiesysteem, waarbinnen afnemen, leveren, terugleveren, faciliteren in peer-to-peer-handel, aggregeren, overstappen, produceren, invoeden, opslaan, handelen, balanceren, meten, aansluiten, transporteren en het beheren en onderhouden van systemen in onderlinge samenhang plaatsvindt [...]”.

Conclusie: Na implementatie van de Energiewet is de distributiesysteembeheerder verantwoordelijk voor het opleveren van intervalvolumes per allocatiepunt ten behoeve van de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen door leveranciers.

- (12) **Slimme-meter-allocatie** – Daar waar in de huidige wet- en regelgeving slimme-meter-allocatie alleen plaatsvindt met toestemming van de betrokkene is slimme-meter-allocatie na invoering van de Energiewet de standaard bij kleine aansluitingen die voorzien zijn van een op afstand uitleesbare

meetinrichting. Artikel 3.49 lid 5 van de Energiewet beschrijft dit als volgt: “Bij de uitvoering van het eerste en tweede lid gebruikt een systeembeheerder voor elektriciteit van aangeslotenen met een kleine aansluiting ten hoogste meetgegevens per kwartier en aggregaat bij eerste gelegenheid de meetgegevens van de aangeslotenen op zijn systeem.” De term “ten hoogste” betekent dat er geen sprake kan zijn van een verfijndere granulariteit dan 15 minuten. In het topicdocument “TS040 IC258 slimme-meter-allocatie” is de werking van slimme-meter-allocatie beschreven.⁴

Conclusie: Slimme-meter-allocatie is na implementatie van het topic TS040 de standaard bij kleine aansluitingen die voorzien zijn van een meetinrichting met communicatiefunctie waarvoor de administratieve status “aan” is en die technisch op afstand uitleesbaar is.

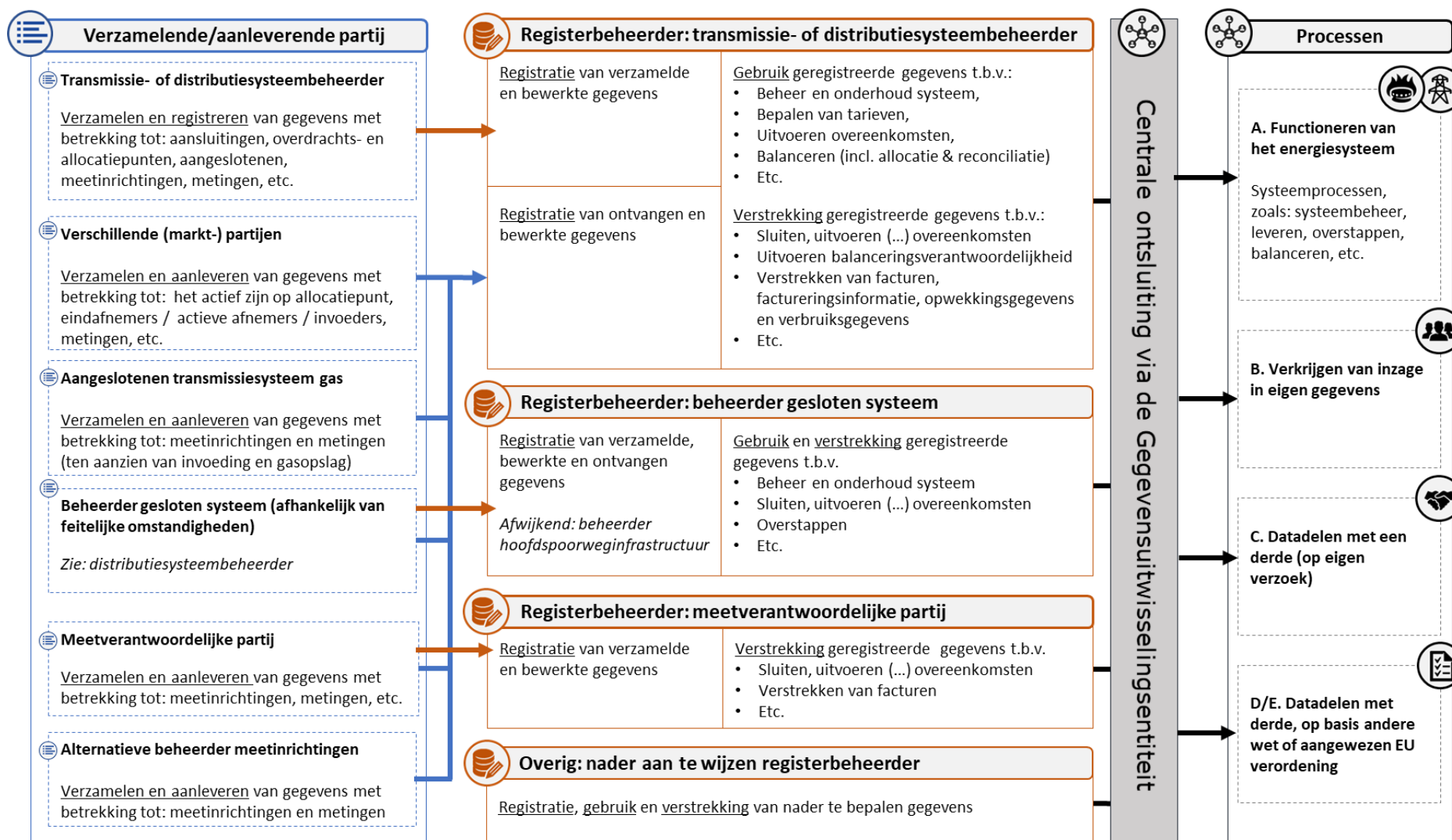
- (13) **Schematische weergave stelsel voor beheer en uitwisseling van gegevens** – In de Memorie van Toelichting op de Energiewet is Figuur 2 opgenomen, dat schematisch het stelsel voor het beheer en de uitwisseling van gegevens is bevat. Deze figuur maakt in de eerste plaats duidelijk dat de verstrekking van gegevens uit de verschillende registers verloopt via de faciliteit van de gegevensuitwisselingsentiteit en dat de gegevens uit de registers beschikbaar gesteld worden ten behoeve van:
- A. Het functioneren van het energiesysteem;
 - B. Verkrijgen van inzage in eigen gegevens;
 - C. Datadelen met derde (op eigen verzoek);
 - D. D/E. Datadelen met derde op basis van andere wet of aangewezen EU Verordening.

Conclusie: Het beschikbaar stellen van gegevens via A (Het functioneren van het energiesysteem) en C (Datadelen met derde (op verzoek) zijn relevant in de context van dit topicdocument.

- (14) **Ontsluiting gegevens ten behoeve van het functioneren van het energiesysteem** - In Figuur 2 uit de Memorie van Toelichting op de Energiewet staat rechtsboven onder vermelding van “A. Functioneren van het energiesysteem” de ‘systeemprocessen’: die processen die van (essentieel) belang zijn voor het functioneren van het energiesysteem en daarmee ook een duidelijk publiek belang kennen. Deze processen kennen hun basis in hoofdstuk 2 (energiemarkt) of hoofdstuk 3 (beheer van systemen) van het wetsvoorstel. Het karakter van deze processen verschilt onderling sterk. Vrijwel al deze processen bestaan nu reeds onder de huidige Gaswet en Elektriciteitswet 1998, waarbij de gedetailleerde uitvoering veelal is neergelegd in de door de ACM vastgestelde technische codes en de Informatiecode.

⁴ TS040 IC258 Slimme-meter-allocatie, 28-11-2022, SSG Programma Allocatie 2.0 MFF.

Figuur 1 Memorie van Toelichting bij Energiewet, Figuur 2.



Conclusie: Het beschikbaar stellen van gegevens via A (Het functioneren van het energiesysteem) vindt plaats zonder toestemming van de aangeslotene, maar op basis van een wettelijk voorschrift voor het functioneren van het energiesysteem.

- (15) **Datadelen met derden** - Onder de vermelding “C. Datadelen met een derde (op eigen verzoek)” wordt in Figuur 3 in de Memorie van Toelichting op de Energiewet ook het delen van data met derden benoemd. Middels dit recht kan een rechthebbende (namelijk een aangeslotene, een eindafnemer, een actieve afnemer of een invoeder) zelf verzoeken om de toegang tot en uitwisseling van zijn gegevens aan een derde partij. Dit recht is een belangrijk onderdeel van de doelen in de Elektricitetsrichtlijn⁵, waar staat dat een actieve afnemer in staat gesteld dient te worden gesteld om te kunnen profiteren van de (financiële) voordelen die de interne markt biedt en deze moet daarom rechtstreeks kunnen deelnemen aan deze markt. Het naar believen kunnen delen van gegevens met derde partijen is hiervan een belangrijk onderdeel. De Elektricitetsrichtlijn (artikel 23, tweede lid) spreekt in dit verband, met inachtneming van de regels die een lidstaat stelt, over “... de verstrekking van toegang tot de gegevens van de eindafnemer aan elke in aanmerking komende partij”. In dit wetsvoorstel is dit breed opgevat indien (i) het gaat om een verzoek van de rechthebbende zelf en (ii) dit verzoek past binnen de gestelde regels. Daarbij kan het volgens de Energiewet gaan om zeer verschillende vormen van dienstverlening, zoals het vergelijken van retailprijzen ten behoeve van een eventuele overstap naar een andere leverancier, het ontvangen van een passend advies voor het plaatsen van zonnepanelen, het gebruik van gegevens ten behoeve van vraagresponsdiensten of het aanvragen van een hypotheek voor verduurzaming van de woning. Middels de onderliggende regelgeving wordt vastgelegd welke gegevens toegankelijk gemaakt moeten worden en onder welke voorwaarden. In beginsel gaat het om een afgebakende set van gegevens, die in de loop der tijd aangepast kan worden aan actuele ontwikkelingen in de markt.

Conclusie: Het beschikbaar stellen van gegevens via C (Datadelen met een derde (op eigen verzoek)) vindt plaats op verzoek van de rechthebbende.

- (16) **Zienswijze Autoriteit Persoonsgegevens met betrekking tot slimme-meter-allocatie** - Naar aanleiding van een toetsing van de Energiewet door de AP is de volgende tekst opgenomen: Intervalgegevens *“De AP constateert dat het wetsvoorstel beoogt dat, met het oog op de balanceringsstaak voor elektriciteit, kwartierwaarden dagelijks worden uitgelezen bij huishoudelijke eindafnemers met een kleine aansluiting. Mede gelet op de inbreuk op de bescherming van de persoonsgegevens adviseert de AP om “de voorgenomen intervalfrequentie van een kwartier in de wetstekst op te nemen en daarbij te bepalen dat deze gegevens, voor zover noodzakelijk voor de balanceringsstaak, niet vaker dan dagelijks worden uitgelezen, bij eerste gelegenheid worden geaggregeerd en uitsluitend geaggregeerd worden verstrekt.”* Dit advies van de AP is overgenomen door aanpassing van de artikelen die betrekking hebben op de balancering. Aan het artikel 3.49 is toegevoegd dat bij de kleine aansluitingen ten hoogste meetgegevens per kwartier gebruikt

⁵ Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU.

worden en dat deze gegevens bij eerste gelegenheid geaggregeerd moeten worden. De verstrekking van volumes ten behoeve van de balancerings betreft dan logischerwijs geaggregeerde gegevens, wat feitelijk geen verandering van de huidige situatie betreft.

Conclusie: De AP heeft gesteld dat de intervalvolumes per allocatiepunt direct na de aggregatie ten behoeve van de allocatie verwijderd moeten worden. Dit betekent dat deze volumes na deze aggregatie niet meer beschikbaar zijn voor andere processen.

- (17) **Ministeriële regelingen** – De Energiewet benoemt veel ministeriële regelingen waarin details uitgewerkt moeten worden van wat meer globaal beschreven is in de Energiewet. Een ministeriële regeling is een regeling die is vastgesteld door een minister of staatssecretaris en die de uitvoering of nadere invulling van een wet regelt. Het is een instrument waarmee de regering snel kan inspelen op nieuwe ontwikkelingen of omstandigheden zonder dat daarvoor een wijziging van de wet nodig is. Een ministeriële regeling heeft dezelfde juridische kracht als een wet en is bindend voor burgers, bedrijven en overheden.

Conclusie: De Energiewet benoemt op diverse plaatsen dat er een nadere invulling van de Energiewet gegeven moet worden in een Ministeriële Regeling.

- (18) **Verantwoordelijkheid uitwerking ministeriële regelingen Energiewet** – De uitwerking van ministeriële regelingen onder de Energiewet vindt plaats door beleidsmedewerkers van het Ministerie van Klimaat en Groene Groei (KGG). Dit in tegenstelling tot de huidige manier van werken waarbij de “sector” zelfstandig codewijzigingen kan indienen (zelfregulering). Vanuit de “sector” zijn klankbordgroepen opgericht om de concept ministeriële regelingen te reviewen. Er is nog geen enkele Ministeriële Regeling vastgesteld.

Conclusie: Er is nog geen enkele Ministeriële Regeling vastgesteld die een nadere invulling geeft van de Energiewet, maar wel is er een concept MR Energiedata beschikbaar die nog verre van volledig is.

2.2.2 AVG

- (19) **Grondslagen voor verwerking persoonsgegevens** - Intervalvolumes en intervalstanden per allocatiepunt zijn gekenmerkt als persoonsgegevens en vallen daarmee onder de AVG. Geaggregeerde intervalvolumes (zoals bij SMA) daarentegen niet, omdat die niet te herleiden zijn naar een natuurlijk persoon. De AVG noemt in Artikel 6 de volgende grondslagen voor de rechtmatigheid van de verwerking van persoonsgegevens:
- 1) De betrokkene heeft toestemming gegeven voor de verwerking van zijn persoonsgegevens voor een of meer specifieke doeleinden;
 - 2) De verwerking is noodzakelijk voor de uitvoering van een overeenkomst waarbij de betrokkene partij is, of om op verzoek van de betrokkene

- vóór de sluiting van een overeenkomst maatregelen te nemen;
- 3) De verwerking is noodzakelijk om te voldoen aan een wettelijke verplichting die op de verwerkingsverantwoordelijke rust;
 - 4) De verwerking is noodzakelijk om de vitale belangen van de betrokkene of van een andere natuurlijke persoon te beschermen;
 - 5) De verwerking is noodzakelijk voor de vervulling van een taak van algemeen belang of van een taak in het kader van de uitoefening van het openbaar gezag dat aan de verwerkingsverantwoordelijke is opgedragen;
 - 6) De verwerking is noodzakelijk voor de behartiging van de gerechtvaardigde belangen van de verwerkingsverantwoordelijke of van een derde, behalve wanneer de belangen of de grondrechten en de fundamentele vrijheden van de betrokkene die tot bescherming van persoonsgegevens nopen, zwaarder wegen dan die belangen, met name wanneer de betrokkene een kind is.

Conclusie: Intervallolumes per allocatiepunt zijn gekenmerkt als persoonsgegevens en mogen alleen op basis van een zestal grondslagen verwerkt worden die in de AVG Artikel 6 genoemd zijn.

(20) **Toepasbaarheid grondslagen voor persoonsgegevens voor de verstrekking van intervalvolumes per allocatiepunt** - Voor de informatieverstrekking van intervalvolumes per allocatiepunt moet teruggegrepen worden op minimaal één van deze grondslagen, zoals genoemd in de AVG. Op basis van de genoemde doelstellingen is beoordeeld in hoeverre de grondslagen uit de AVG bruikbaar zijn voor de verstrekking van de intervalvolumes per allocatiepunt:

- 1) Grondslag 1 Toestemming van de betrokkene – De toestemming van de betrokkene is altijd bruikbaar als grondslag voor de gegevensverstrekking en is in dit geval dus ook bruikbaar. Onder de Energiewet is dit vervat onder Datadelen..
- 2) Grondslag 2 Noodzakelijkheid voor de uitvoering van een overeenkomst - In enkele genoemde doelstellingen is sprake van een overeenkomst tussen de betrokkene en de gegevensverwerker. De meest concrete betreft de uitvoering van een overeenkomst tussen klant en leverancier met betrekking tot een dynamisch energiecontract, waarbij intervalvolumes noodzakelijk zijn. In de praktijk lijkt een gegevensuitwisseling op basis van deze grondslag echter lastig te implementeren, omdat de verstrekker van de gegevens (de [distributiesysteembeheerder](#)) niet de partij is die de overeenkomst met de betrokkene heeft waarvoor deze gegevens voor nodig zijn. Hierdoor weet de verstrekker van de gegevens dan ook niet of er sprake is van een overeenkomst waarvoor deze gegevens noodzakelijk zijn.
- 3) Grondslag 3 Wettelijke verplichting – De Energiewet bevat een verplichting voor de distributiesysteembeheerder voor de verstrekking van meetgegevens (lees: intervalvolumes per allocatiepunt) ten behoeve van de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen door leveranciers.
- 4) Grondslag 4 Bescherming vitale belangen – De genoemde doelstellingen bevatten geen aanknopingspunten voor deze grondslag.
- 5) Grondslag 5 Taak van algemeen belang - De genoemde doelstellingen bevatten geen aanknopingspunten voor deze grondslag.
- 6) Grondslag 6 Gerechtvaardigd belang - Deze grondslag is in de praktijk lastig te onderbouwen. In het verleden zijn enkele pogingen gedaan om deze grondslag in te zetten bij gegevensuitwisselingen in de energiesector. Deze pogingen zijn allen gestrand. Hiermee lijkt deze grondslag ook hier waarschijnlijk ook niet bruikbaar.

Conclusie: De Energiewet biedt diverse grondslagen om conform de voorschriften vanuit de AVG, intervalvolumes per allocatiepunt te delen. Ten behoeve van het vraagstuk van dit topic zal de grondslag gezocht moeten worden in grondslag 1 (toestemming), grondslag 2 (noodzakelijkheid voor de uitvoering van een overeenkomst) of grondslag 3 (wettelijke verplichting). Grondslag 1 is de basis van datadelen uit de Energiewet (zie overweging (15) en grondslag 3 is de basis van het delen van gegevens in het kader van systeemprocessen (zie overweging (13)).

2.3 Portal P4 en 24 maand- en dagstanden

De volgende overwegingen hebben betrekking op de werking van Portal P4 en het 24 maanden dagstandenregister die beschikbaar zijn voor leveranciers om meterstanden van kleine aansluitingen op te kunnen vragen.

- (21) **Meetgegevens per onbalansverrekeningsperiode aan de leverancier zijn intervalstanden** – De meetgegevens per onbalansverrekeningsperiode die een leverancier met toestemming van de betrokkene via de huidige gegevensuitwisselingen via Portal P4 kan collecteren uit de slimme meter zijn enkel intervalstanden en geen intervalvolumes. Dit omdat de leverancier in het huidige marktmodel conform paragraaf 5.1.3 en 5.3.1 van de Iceg verantwoordelijk is voor de collectie, validatie en vaststelling van meterstanden van kleine aansluitingen. De leverancier moet nu dus zelf de intervalvolumes berekenen op basis van de gecollecteerde intervalstanden.

Conclusie: De zogenaamde Portal P4 biedt nu de mogelijkheid voor leveranciers om intervalstanden op te vragen (geen intervalvolumes).

- (22) **Verstreking meetgegevens via Portal P4 identiek voor elektriciteit en gas** – Via de zogenaamde Portal P4 kunnen leveranciers en overige diensten aanbieders (ODA) meetgegevens uit slimme meters collecteren. De collectieprocessen en de hierbij gebruikte berichten zijn identiek voor aansluitingen elektriciteit en gas. Er zijn alleen verschillen in de inhoud van de meetgegevens, zoals de tijdsperiode van de intervalstanden (15 versus 60 minuten), de meeteenheid ((k)Wh versus m³) en de energierichting en tariefperiode (bestaan alleen bij elektriciteit).

Conclusie: De wijze van opvragen van meetgegevens via de Portal P4 is vergelijkbaar tussen gas en elektriciteitsaansluitingen.

- (23) **24 maanden dagstanden** - Het Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie bevat sinds het najaar van 2020 het artikel 12a “Gegevens over het verbruik per dag, week, maand en jaar worden door een leverancier van gas of van elektriciteit aan een eindafnemer van gas of van elektriciteit die beschikt over een op afstand uitleesbare gas- of elektriciteitsmeter die op afstand wordt uitgelezen, beschikbaar gesteld op het internet over een

periode van ten minste de voorgaande 24 maanden, of over de periode sinds de aanvang van het leveringscontract, indien dit korter is.”⁶ De taak van de netbeheerder in deze verstrekking is geregeld in artikel 26ab van de Elektriciteitswet 1998 en in artikel 13b van de Gaswet. In het eerste lid van deze artikelen is de verplichting van de netbeheerder opgenomen om de meetgegevens te verzamelen die de leverancier nodig heeft voor het verstrekken van de verbruiksgegevens op grond van artikel 95lb van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 42b van de Gaswet. In het tweede lid van artikel 26ab van de Elektriciteitswet 1998 en in artikel 13b van de Gaswet staat dat de netbeheerder de leverancier ook toegang moet verlenen tot de meetgegevens. De leverancier informeert de netbeheerder dat hij verbruiksgegevens nodig heeft voor een bepaalde eindafnemer. Vervolgens stuurt de netbeheerder automatisch aan de leverancier de benodigde gegevens om de eindafnemer te kunnen voorzien van gedetailleerde verbruiksgegevens.

De Autoriteit Persoonsgegevens heeft met betrekking tot de verstrekking van de dagstanden gesteld dat de grondslag is gelegen in een wettelijke verplichting om deze gegevens ter beschikking te stellen aan de eindafnemer als die erom vraagt bij de leverancier. Verder stelt de Autoriteit Persoonsgegevens dat deze wettelijke verplichting ook van toepassing op de distributiesysteembeheerder en de distributiesysteembeheerder geen controleverplichting heeft op de aanwezigheid van een klantvraag bij de leverancier.

Conclusie: Naast de Portal P4 is er nu een zogenaamd 24 maanden dagstandenregister beschikbaar voor leveranciers om dagstanden op te vragen. Bij de opvraag hiervan rust er geen controleverplichting bij de distributiesysteembeheerders om te controleren of de betrokkene toestemming heeft gegeven.

2.4 Informatiebehoefte intervalvolumes per allocatiepunt

De volgende overwegingen hebben betrekking op de doelstellingen van de informatiebehoefte. Dit is een inventarisatie op basis van input van de leveranciers en de balanceringsverantwoordelijken.

- (24) **Verkoop door leverancier en inkoop door balanceringsverantwoordelijke in lijn brengen (bij dynamische contracten)** - Steeds meer leveranciers bieden nu al zogenaamde dynamische elektriciteitscontracten aan de klant aan, waarbij de prijzen per tijdseenheid (bijvoorbeeld per 15 minuten of een ander tijdsblok) kunnen variëren. De energiewet bevat een verplichting voor leveranciers met meer dan 200.000 klanten om dit soort elektriciteitscontracten aan te bieden. Om de balans kloppend te krijgen tussen de gefactureerde volumes richting de eindafnemer en de ingekochte volumes, is het noodzakelijk om in de onbalansbepaling en de facturatie richting de eindafnemer dezelfde volumes te gebruiken. Bij reparatie van de intervalvolumes heeft de leverancier het inzicht niet wat deze gerepareerde intervalvolumes zijn. Het verstrekken van de allocatievolumes per allocatiepunt aan de leverancier maakt het voor de leverancier mogelijk om de in de onbalansbepaling gebruikte volumes ook te gebruiken in de factuur richting de eindafnemer.

⁶ <https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stb-2020-338.html>

Conclusie: Niet alleen ten behoeve van de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen hebben de leveranciers behoefte om de intervalvolumes per allocatiepunt, zoals gebruikt in de definitieve allocatie, van de distributiesysteembeheerder te ontvangen, maar ook om te zorgen dat de te factureren volumes richting de eindafnemer gelijk zijn aan de gealloceerde volumes.

Conclusie: Een dynamisch elektriciteitscontract bij een leverancier kan ook een dynamische prijs per tijdseenheid groter dan een onbalansverrekeningsperiode (kwartier) zijn, zoals een uur of blokken van meerdere uren. Ook voor dit type dynamische elektriciteitscontracten hebben leveranciers behoefte aan intervalvolumes per allocatiepunt die de leverancier vervolgens kan sommeren.

- (25) **Factuurcontrole door leverancier richting balanceringsverantwoordelijke** - Een balanceringsverantwoordelijke factureert richting de leverancier op basis van de gealloceerde volumes die door TenneT in de onbalansbepaling zijn gebruikt. De leverancier kent deze allocatievolumes niet, maar enkel de intervalstanden die de leverancier via de P4 portal heeft kunnen collecteren. Bij reparatie van de intervalvolumes door de distributiesysteembeheerder, beschikt de leverancier niet over (ontbrekende) P4 standen en heeft daarmee niet het inzicht wat gerepareerde intervalvolumes zijn. Het verstrekken van de allocatievolumes SMA per allocatiepunt, maar ook geaggregeerde allocatievolumes SMA per netgebied per BRP aan de leverancier maakt het voor de leverancier mogelijk om de facturen van de balanceringsverantwoordelijke te controleren.

Conclusie: Niet alleen ten behoeve van de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen hebben de leveranciers behoefte om de intervalvolumes per allocatiepunt, zoals gebruikt in de definitieve allocatie, van de distributiesysteembeheerder te ontvangen, maar ook om te controleren of de te factureren volumes richting de eindafnemer gelijk zijn aan de gealloceerde volumes via de balanceringsverantwoordelijke. Alhoewel dit controleren ook mogelijk is bij de oplevering van geaggregeerde allocatievolumes SMA per netgebied per BRP.

- (26) **Herleidbaarheid factuur bij dynamische contracten** - Voor de eindafnemer moet het herleidbaar zijn, hoe een factuur tot stand is gekomen. Dit betekent inzicht in de brongegevens (intervalstanden) maar ook een uniform gebruik over de gehele keten van dezelfde gegevens. Het door iedere betrokken marktpartij/marktdeelnemer bepalen van de intervalvolumes op basis van de uitgelezen intervalstanden kan leiden tot verschillende volumes. Het door 1 partij vaststellen en ter beschikking stellen van de berekende of gerepareerde intervalvolumes en de onderliggende intervalstanden voor alle relevante marktpartijen/marktdeelnemers zorgt voor ketentransparantie en een uniform beeld en gebruik van deze intervalvolumes voor producten en diensten.

Conclusie: Het door één partij laten vaststellen van volumes (lees de distributiesysteembeheerder) zorgt voor eenduidigheid.

- (27) **Eenduidig inzicht in intervalvolumes per allocatiepunt bij aggregatiediensten** - In de Energiewet wordt gesproken van diensten die een marktdeelnemer (aggregator) kan bieden om bijvoorbeeld in te grijpen op de afname of de invoeding op een individueel allocatiepunt of te faciliteren in de overdracht van energie (transfer of energy). Hierbij kunnen diverse marktpartijen/marktdeelnemers betrokken zijn, zoals een Balancing Service Provider (BSP), een Congestion Service Provider (CSP) of een ander type aggregator. Om een eenduidig en uniform inzicht aan alle relevante marktpartijen/marktdeelnemers te geven bij dit soort diensten, is het zinvol als deze intervalvolumes door één partij, die verantwoordelijk is voor de vaststelling van deze volumes, ter beschikking worden gesteld aan de betrokken marktpartijen/marktdeelnemers.

Conclusie: Er zijn diverse andere processen benoemd in de Energiewet waarbij intervalvolumes per allocatiepunt gebruikt kunnen worden.

- (28) **Betere voorspelling ten behoeve van balancering** - De balancering wordt steeds ingewikkelder door de energietransitie (bijvoorbeeld door decentrale opwek). Inzicht in de intervalvolumes per allocatiepunt kan de BRP helpen om betere voorspellingen te doen m.b.t. allocatiepunten voorzien van allocatiemethode SMA. Aan de andere kant valt hierbij wel op te merken dat de AP heeft aangegeven (zie Energiewet Artikel 3.49 lid 5) dat de gegevens zo snel mogelijk geaggregeerd moeten worden ten behoeve van de balancering.

Conclusie: De balanceringsverantwoordelijken hebben behoefte aan de intervalvolumes per allocatiepunt om een betere voorspelling te doen voor de balancering.

- (29) **Inzicht in en facilitering van gedragsverandering bij de eindafnemer** – inzicht in energiegebruik en gedragsverandering bij de eindafnemer zal in het kader van de energietransitie steeds belangrijker worden om te zorgen dat de eindafnemer het energieverbruik steeds meer afstemt op de beschikbaarheid van energie. Hiertoe zal de eindafnemer op een eenvoudige manier inzicht moeten krijgen in afgenomen en teruggeleverde energie per interval. De huidige P4 biedt enkel intervalstanden (en dagstanden) maar geen (interval)volumes. Het aanvullend op de intervalstanden ter beschikking stellen van intervalvolumes per allocatiepunt kan het aanbieden van diensten met betrekking tot het verschaffen van inzicht en het faciliteren van gedragsverandering stimuleren.

Conclusie: Om de eindafnemer inzicht te geven in zijn/haar energiegebruik ten behoeve van het faciliteren van gedragsverandering zijn intervalvolume per allocatiepunt een bruikbaar gegeven.

- (30) **Samenvatting informatiebehoefte intervalvolumes** – Vanuit de marktpartijen zijn diverse doelstellingen benoemd met betrekking tot de intervalvolumes per allocatiepunt (zie overwegingen (25), (24), (26), (27), (28) en (29)). De Energiewet benoemt in artikel 4.9 de verstrekking van

gegevens door de distributiesysteembeheerder aan marktdeelnemers (zie overweging (11)) ten behoeve van de volgende processen die overlap vertonen met de genoemde doelstellingen uit Artikel 4.9 van de Energiewet):

- verstrekken van facturen, factureringsinformatie, opwekkingsgegevens en verbruiksgegevens (lid 2, sub c);
- uitvoeren van de balanceringsverantwoordelijkheid (lid 2, sub e);
- treffen van voorzieningen en het informeren van aangeslotenen (lid 2, sub j)
- data delen op verzoek van de aangeslotene (lid 3).

In de onderstaande tabel is weergegeven welke markttrollen, globaal welke informatiebehoefte hebben en wat de relatie is met de verstrekking van gegevens uit Artikel 4.9 van de Energiewet, waarbij geldt dat de verstrekking opgenomen moet worden in een Ministeriële Regeling.

Marktrol	Doelstelling informatiebehoefte	Energiewet Art. 4.9
Leverancier	Facturatie dynamische elektriciteitsprijzen (zie overwegingen (25), (24) en (26))	• verstrekken van facturen, factureringsinformatie, opwekkingsgegevens en verbruiksgegevens (lid 2, sub c); • innen van tarieven (lid 2, sub d).
	Inzicht in en facilitering van gedragsverandering bij de eindafnemer (zie overweging 38))	• treffen van voorzieningen en het informeren van aangeslotenen (lid 2, sub j); • data delen op verzoek van de aangeslotene (lid 3).
Marktdeelnemer die aggregaat	Eenduidig inzicht in intervalvolumes per allocatiepunt bij aggregatiediensten (zie overweging (27))	• verstrekken van facturen, factureringsinformatie, opwekkingsgegevens en verbruiksgegevens (sub c);
Balanceringsverantwoordelijke	Betere voorspelling ten behoeve van balancering (zie overweging (28))	• uitvoeren van de balanceringsverantwoordelijkheid (lid 2, sub e).
ODA	Inzicht in en facilitering van gedragsverandering bij de eindafnemer (zie overweging 38))	• data delen op verzoek van de aangeslotene (lid 3).

2.5 Inhoud Informatiebehoefte

De volgende overwegingen hebben betrekking op de inhoud van de informatiebehoefte.

- (31) **Huidige gegevensverstrekking m.b.t. meetgegevens per onbalansverrekeningsperiode** - Via de P4 portal zijn voor leveranciers en overige dienstenaanbieder die hiervoor toestemming van de eindafnemer hebben de intervalstanden uit de slimme meter opvraagbaar. Via de P4 portal is het echter niet mogelijk om intervalvolumes op te vragen. Dit is zo geïmplementeerd, omdat de leverancier in het huidige marktmodel verantwoordelijk is voor de collectie, validatie en vaststelling van meetgegevens en de bepaling van volumes voor de facturatie

Conclusie: Via de Portal P4 zijn geen intervalvolumes op te vragen, maar enkel intervalstanden, omdat de leverancier in het huidige marktmodel verantwoordelijk is voor de bepaling van volumes voor de facturatie

- (32) **Gewenste informatiebehoefte** - Om de leverancier of marktdeelnemer intervalvolumes met voldoende detaillering en herleidbaarheid op te leveren, bestaat de gewenste informatiebehoefte uit:
- **Intervalvolumes** (lees: volumes per onbalansverrekeningsperiode = volumes per kwartier) **per energierichting** (invoeding en afname) **per allocatiepunt**;
 - **Status** van de intervalvolumes (gemeten = bepaald op basis van de intervalstanden; berekend op basis van de reparatiemethodiek) per intervalvolume;
 - **Uitgelezen intervalstanden** blijven ter informatie en als onderbouwing van de intervalvolumes en de herkenbaarheid richting de eindafnemer noodzakelijk, alhoewel intervalstanden meestal niet afleesbaar zijn van het display van de meetinrichting en in de praktijk daarom nauwelijks gecommuniceerd worden. Wel is het zo dat eindafnemers bijvoorbeeld via een portal van een overige dienstenaanbieder (ODA) of leverancier en via de P1-poort op de slimme meetinrichting inzage kan hebben in intervalstanden.

Conclusie: Vooral de intervalvolumes per allocatiepunt en de status (gemeten of berekend) zijn relevant. De intervalstanden in een veel mindere mate, maar hebben wel een toegevoegde waarde voor de herleidbaarheid.

2.6 Overwegingen voor de oplossing

In versie 0.9 van het topicdocument stond een aantal aandachtspunten onder het hoofdstuk “Aandachtspunten voor de oplossing”, omdat er in die versie geen oplossing was uitgewerkt. In versies na versie 0.9 zijn deze aandachtspunten voor de volledigheid verplaatst naar hoofdstuk 2 “Overwegingen”.

- (33) **Verschil tussen gegevensverstrekking ten behoeve van systeemprocessen en datadelen** – De Memorie van Toelichting van de Energiewet beschrijft een onderscheid tussen de gegevensverstrekking ten behoeve van systeemprocessen en gegevensverstrekking op eigen verzoek. Kijkend naar de genoemde doelstellingen van de informatiebehoefte lijkt een deel duidelijk geschaard te kunnen worden onder gegevensverstrekking ten behoeve van het functioneren van het energiesysteem, zoals de verstrekking ten behoeve van de facturatie door leveranciers en aggregatiediensten. Andere doelstellingen lijken meer in de categorie van het “delen op verzoek” te vallen, zoals diensten om gedragsverandering bij eindafnemers te faciliteren. In de oplossingsrichting zal dus ingegaan moeten worden op beide categorieën.

Conclusie: Bij de uitwerking van de oplossing moeten de opties A (delen op basis van een systeemproces uit de Energiewet) en C (delen op basis van een toestemming van de aangeslotene) met betrekking tot het delen van gegevens in overweging worden genomen.

- (34) **Registreren intervalvolumes per allocatiepunt door de distributiesysteembeheerder** - Om intervalvolumes per allocatiepunt ter beschikking te kunnen stellen, zullen ze (tijdelijk) geregistreerd moeten worden door de distributiesysteembeheerder. Wat betreft de toepassing in de bepaling van allocatievolumes, is die noodzaak er al, waarbij de AP echter heeft aangegeven dat de intervalvolumes per allocatiepunt die gebruikt worden voor de allocatie zo snel mogelijk geaggregeerd moeten worden. De term “zo snel mogelijk” is niet verder toegelicht. Dit betekent in ieder geval dat deze intervalvolumes per allocatiepunt niet in het kader van de balanceringstaken gedeeld mogen worden met bijvoorbeeld de balanceringsverantwoordelijken, zoals ook is uitgewerkt in het huidige proces slimme-meter-allocatie en de nieuwe wijze van slimme-meter-allocatie zoals beschreven in het topic TS040 (zie de overwegingen (4) en (5)). Verder wordt in het advies van de AP de suggestie gewekt dat ze niet (lang) bewaard mogen worden door de distributiesysteembeheerder; dit advies heeft betrekking op het gebruik van intervalvolumes van allocatiepunten ten behoeve van de allocatieprocessen, niet ten behoeve van andere processen. Dit betekent dat er in de uitwerking van de Ministeriële Regelingen aandacht moet zijn voor het (tijdelijk) mogen registreren van de intervalvolumes per allocatiepunt door de distributiesysteembeheerder ten behoeve van het delen van deze intervalvolumes ten behoeve van de verschillende diensten .

Conclusie: De distributiesysteembeheerder moet intervalvolumes per allocatiepunt registreren ten behoeve van het kunnen delen van deze intervalvolumes per allocatiepunt.

- (35) **Bewaartermijn intervalvolumes per allocatiepunt door de distributiesysteembeheerder** - Met betrekking tot dagstanden geldt een bewaartermijn van 24 maanden op basis van Europese regelgeving, zodat een leverancier nog tot 24 maanden in het verleden dagstanden kan opvragen bij de distributiesysteembeheerder (zie overweging (23)). Wat betreft intervalstanden en/of intervalvolumes bestaat een dergelijke Europese richtlijn niet. Dit betekent dat er in de uitwerking van de Ministeriële Regelingen aandacht moet zijn voor de bewaartermijn van deze intervalvolumes per allocatiepunt, waarbij de bewaartermijn moet aansluiten bij de doeleinden van de verwerking, privacy-aspecten (dataminimalisatie), maar ook de data-opslag bij de distributiesysteembeheerder.

De commerciële marktpartijen aan de ene kant stellen een bewaartermijn van 24 maanden voor. Een bewaartermijn die gelijk is aan die van de dagstanden en borgt dat er voldoende historie aan intervalvolumes is voor de dienstverlening richting de klanten.

De distributiesysteembeheerders aan de andere kant vinden een bewaartermijn van twee tot vijf maanden door de distributiesysteembeheerder meer voor de hand liggen. Dit is in lijn met de huidige bewaartermijn van intervalvolumes per allocatiepunt door de distributiesysteembeheerders (zie overweging (6)) en de definitieve settlementtermijn met betrekking tot allocatiepunten met de allocatiemethode SMA (zie overweging (7)).

De definitieve bewaartermijn zal bij de uitwerking van Ministeriële Regeling bepaald moeten worden en mogelijk komt er aanvullende Europese Regelgeving.

Conclusie: Er zal een bewaartermijn vastgesteld moeten worden die rekening houdt met de informatiebehoefte en de belangen van de betrokkenen.

- (36) **Gerepareerde intervalvolumes pas gefixeerd na 10e werkdag** - De distributiesysteembeheerder heeft tot en met de negende werkdag de tijd om ontbrekende meetdata te repareren en tot en met de definitieve allocatie (op de 10e werkdag) de tijd om meetdata ten behoeve van slimme-meter-allocatie te collecteren. Dit betekent dat in eerste instantie gerepareerde intervalvolumes nog tot en met de 10e werkdag kunnen wijzigen. Bij de uitwerking van een ministeriële regeling en het distributieproces met betrekking tot deze gegevensverstrekking zal dus rekening gehouden moeten worden met het feit dat intervalvolumes pas na de 10e werkdag definitief zijn en niet kunnen wijzigen.

Conclusie: Bij het verstrekken van de intervalvolumes per allocatiepunt moet rekening worden gehouden met het feit dat deze tot de 10^e werkdag kunnen wijzigen (bij gerepareerde meetgegevens).

Conclusie: De leveranciers zullen liever niet structureel willen wachten tot de 10^e werkdag alvorens de intervalvolumes te collecteren, maar de intervalvolumes al willen collecteren als ze gemeten zijn.

Conclusie: De leveranciers zullen waarschijnlijk na het collecteren van gerepareerde intervalvolumes voor de 10^e werkdag waarschijnlijk een nieuw verzoek doen om de intervalvolumes te collecteren.

- (37) **Verstreking intervalvolumes bij aansluitingen met meerdere marktdeelnemers** - Binnen de Energiewet is het mogelijk voor een actieve afnemer om een leveringsovereenkomst voor elektriciteit bij één marktdeelnemer en een terugleveringsovereenkomst bij een andere marktdeelnemer aan te gaan. Dit betekent in de praktijk dat een marktdeelnemer in dit soort gevallen alleen recht heeft op de meetgegevens voor de energierichting afname of alleen recht heeft op de meetgegevens voor de energierichting invoeding. Bij de uitwerking van een ministeriële regeling zal dus met betrekking tot de verstreking van intervalvolumes per allocatiepunt rekening gehouden moeten worden met het feit dat in bepaalde gevallen aan een marktdeelnemer enkel intervalvolumes met betrekking tot afname of enkel intervalvolumes met betrekking tot invoeding verstrekt mogen worden.

Conclusie: Bij het verstrekken van intervalvolumes per allocatiepunt zal rekening gehouden moeten worden met het feit dat bij een overeenkomst voor enkel afname of invoeding, alleen deze volumes opgeleverd mogen worden.

- (38) **Identieke processen voor elektriciteit en gas** - Alhoewel dit topic enkel gaat over elektriciteit (SMA bestaat immers niet voor gasaansluitingen) is het verstandig om bij de uitwerking een oplossing uit te werken die, daar waar relevant, ook bruikbaar is voor gasaansluitingen. In de huidige situatie namelijk zijn de processen en de berichten voor elektriciteit en gas namelijk gelijk (zie overweging (22)) wat voor de markt efficiënt is. Bij de uitwerking van een ministeriële regeling en het proces en de berichten met betrekking tot de gegevensverstrekking moeten de processen voor elektriciteit en gas zo veel als mogelijk gelijk blijven. De focus moet niet alleen liggen op een oplossing voor elektriciteit, maar deze oplossing moet ook potentieel bruikbaar zijn op op gasaansluitingen, alhoewel daar geen slimme-meter-allocatie bestaat.

Conclusie: Alhoewel er geen SMA bestaat met betrekking tot gasaansluitingen, is het verstandig om rekening te houden met de mogelijkheid dat dit kan gaan plaatsvinden. De oplossing moet dusdanig vormgegeven worden dat deze ook potentieel toepasbaar is op gasaansluitingen. De prioriteit en urgentie is er echter met betrekking tot elektriciteit, omdat daar SMA en dynamische prijzen van toepassing kunnen zijn.

- (39) **Verwachte oplevering intervalvolumes kleine aansluitingen in MR Energiedata** - Door de zogenaamde sectorale begeleidingsgroep is aan het Ministerie van Klimaat en Groene Groei (KGG) de vraag gesteld of er in de nieuwe Ministeriële Regeling Energiedata bepalingen opgenomen worden m.b.t. de verstreking van intervalvolumes van kleine aansluitingen binnen systeemprocessen. In onderstaande tabel is de reactie van KGG weergegeven.

Verstreking aan marktrol	Doel	Op te nemen bepaling in de MR Energiedata
Actuele leverancier ⁷	Facturatie dynamische elektriciteitsprijzen	Ja, o.b.v. Energiewet Art. 4.9: <i>“Een [...] distributiesysteembeheerder verstrekt aan een leverancier, marktdeelnemer die aggregaat [...] de bij ministeriële regeling te bepalen gegevens die in zijn register zijn opgenomen ten behoeve van het [...] c. verstrekken van facturen, factureringsinformatie, opwekkingsgegevens en verbruiksgegevens [...].”</i>
Actuele leverancier	Inzicht in en facilitering van gedragsverandering bij de eindafnemer	Nee. Alleen o.b.v. toestemming (data delen met authenticatie, identificatie en autorisatie conform Energiewet Art. 4.1 lid 2c)): <i>“[...] c. de toegang tot en uitwisseling van gegevens van een aangeslotene, een eindafnemer, een actieve afnemer of een invoeder aan een ander op basis van een verzoek van die aangeslotene, eindafnemer, actieve afnemer of invoeder; [...]”</i>
Marktdeelnemer die aggregaat	Eenduidig inzicht in intervalvolumes per allocatiepunt bij aggregatiediensten	Onderdeel van de gesprekken over nieuwe marktdeelnemers (onderwerp van de Klankbordgroep Energiewet parkeerlijst).
BRP	Betere voorspelling ten behoeve van balancering	Nee, geen wettelijke taak o.b.v. Energiewet Art. 3.49. Alleen o.b.v. toestemming (data delen met authenticatie, identificatie en autorisatie conform Energiewet Art. 4.1 lid 2c)): <i>“[...] c. de toegang tot en uitwisseling van gegevens van een aangeslotene, een eindafnemer, een actieve afnemer of een invoeder aan een ander op basis van een verzoek van die aangeslotene, eindafnemer, actieve afnemer of invoeder; [...]”</i>

Conclusie: Het Ministerie van KGG heeft aangegeven dat enkel ten behoeve van de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen het verstrekken van de intervalvolumes per allocatiepunt op basis van een bepaling in de Elektriciteitswet zonder toestemming van de betrokkene kan plaatsvinden. Voor de overige in dit topicdocument benoemde toepassingen is een toestemming van de betrokkene noodzakelijk.

⁷ Hier zullen ook andere marktdeelnemers bedoeld worden die dynamische elektriciteitsprijzen aanbieden in hun overeenkomst met een eindafnemer.

- (40) **Verstrekking intervalvolumes per allocatiepunt t.b.v. het functioneren van het energiesysteem** - Problematisch is hoe de distributiesysteembeheerder kan weten dat er met betrekking tot een bepaald allocatiepunt sprake is van een contract tussen leverancier en eindafnemer met dynamische elektriciteitsprijzen waarvoor deze intervalvolumes gedeeld moeten worden met die leverancier. Denk aan het vraagstuk hoe een distributiesysteembeheerder kan weten wat voor type product een leverancier heeft verkocht aan een eindafnemer. Een oplossing kan gevonden worden in de wijze waarop dit is ingericht met betrekking tot de 24 maanden dagstanden die een leverancier kan opvragen bij de distributiesysteembeheerder als de klant erom vraagt bij de leverancier (zie overweging (23)). De distributiesysteembeheerder zou dan geen controleverplichting hebben of de marktdeelnemer gerechtigd is om de intervalvolumes te ontvangen. In het geval van een verstrekking ten behoeven van de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen kan eventueel gekozen worden voor een scenario waarbij de leverancier voorafgaand aan de verstrekking van intervalvolumes per allocatiepunt meldt voor welke allocatiepunten een contract met dynamische elektriciteitsprijzen is afgesloten. Bij de uitwerking van een ministeriële regeling zal een proces uitgewerkt moeten worden waarbij de marktdeelnemer die in het kader van het functioneren van het energiesysteem recht heeft op intervalvolumes, deze op een eenvoudige manier kan verkrijgen van de distributiesysteembeheerder. De distributiesysteembeheerder aan de andere kant zal waarborgen moeten hebben dat de verstrekking van deze intervalvolumes rechtmatig is en zij bijvoorbeeld niet gehouden wordt aan (ingewikkelde) controleverplichtingen.

Conclusie: De eenvoudigste oplossing met betrekking tot het verstrekken van intervalvolumes per allocatiepunt ten behoeve van de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen is het scenario waarbij de distributiesysteembeheerder gevrijwaard is van het controleren of er sprake is van een contract met dynamische elektriciteitsprijzen. Mocht een dergelijk scenario niet acceptabel zijn voor het Ministerie van KGG dan zal de leverancier voorafgaand aan de opvraag aan de distributiesysteembeheerder moeten aangeven voor welke allocatiepunten een contract met dynamische elektriciteitsprijzen is afgesloten.

- (41) **Verstrekking intervalvolumes per allocatiepunt met een derde (op verzoek)** - De Energiewet benoemt de verstrekking van gegevens door de distributiesysteembeheerder aan een derde, dus niet zijnde ten behoeve van het functioneren van het energiesysteem, op basis van een verzoek van de betrokkene. Dit datadelen valt binnen MFF onder een andere afdeling en zal binnen die afdeling uitgewerkt moeten worden als een datadeelproduct.

Conclusie: De uitwerking van de oplossing om de intervalvolumes als “datadelen” beschikbaar te stellen, wordt niet in dit topicdocument uitgewerkt, maar als Datadelen binnen de Gegevensuitwisselingsentiteit.

3 Gekozen oplossing

3.1 Oplossing voor leveranciers t.b.v. de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen

- 1) De distributiesysteembeheerders bewaren voor andere doeleinden dan voor allocatie de ten behoeve van de allocatie SMA bepaalde intervalvolumes per allocatiepunt drie volledige kalendermaanden na afloop van de kalendermaand waarop de intervalvolumes betrekking hebben.
- 2) Leveranciers die hun eindafnemers met dynamische elektriciteitsprijzen afrekenen kunnen op basis van de Energiewet Artikel 4.9 de intervalvolumes van allocatiepunten opvragen bij de distributiesysteembeheerder (DSB).
- 3) Leveranciers vragen deze intervalvolumes alleen op m.b.t. de dagen waarvoor de eindafnemer een contract met dynamische elektriciteitsprijzen heeft afgesloten.
- 4) De leverancier kan over een periode van minimaal één dag en maximaal één kalendermaand de intervalvolumes per allocatiepunt per energierichting met herkomstindicatie opvragen, waarbij de gehele periode in het verleden ligt en de leverancier voor betreffende periode een contract met dynamische elektriciteitsprijzen heeft afgesloten met de eindafnemer.
- 5) De distributiesysteembeheerder controleert bij de opvraging of:
 - a. de opvragende leverancier met betrekking tot de periode waarvan de intervalvolumes opgevraagd worden als leverancier in het aansluitingenregister geregistreerd staat;
 - b. het allocatiepunt de allocatiemethode SMA⁸ heeft op de dag(en) waarvan de intervalvolumes opgevraagd worden;
 - c. intervalvolumes en intervalstanden opgevraagd worden met betrekking tot een periode in het verleden, de periode niet langer is dan één kalendermaand en de periode binnen de bewaartermijn valt.
- 6) De distributiesysteembeheerder levert na positieve controles de beschikbare intervalvolumes op aan de leverancier. Afhankelijk van het moment van opvragen zijn dit de intervalvolumes die gebruikt zijn in de definitieve allocatie.
- 7) De distributiesysteembeheerder heeft geen controleverplichting of er daadwerkelijk een contract met dynamische elektriciteitsprijzen is afgesloten tussen de leverancier en de eindafnemer.

Voorbehoud bij de oplossing

De bovengenoemde punten m.b.t. de **bewaartermijn** en de **controleverplichting** zijn afhankelijk van de gesprekken met KGG en de afstemming met de AP en wat er in de Ministeriële Regeling opgenomen gaat worden. Het is onzeker of deze voorgestelde oplossing geaccepteerd wordt door KGG. Mogelijk moet de oplossing op basis hiervan voorzien of aangescherpt worden.

⁸ Dit betekent dat het allocatiepunt voorzien is van een meetinrichting met communicatiefunctionaliteit die administratief “aan” staat en technisch op afstand uitleesbaar is.

3.2 Oplossing voor overige doeleinden

Marktpartijen kunnen voor overige toepassingen alleen o.b.v. toestemming (data delen met authenticatie, identificatie en autorisatie conform Energiewet Art. 4.1 lid 2c)) intervalvolumes opvragen:

"[...] c. de toegang tot en uitwisseling van gegevens van een aangeslotene, een eindafnemer, een actieve afnemer of een invoeder aan een ander op basis van een verzoek van die aangeslotene, eindafnemer, actieve afnemer of invoeder; [...]"

Aangezien dit valt onder datadelen, wordt dit niet in dit topicdocument voor systeemprocessen beschreven en uitgewerkt.

4 Impact op wet- en regelgeving, afsprakenstelsel incl. MSP

4.1 Regelgeving voor invoering Energiewet

4.1.1 Impact op Informatiecode elektriciteit en gas

Omdat dit topic geïmplementeerd gaat worden na invoering van de Energiewet en alleen mogelijk is onder de Energiewet, is er in principe geen impact op de Informatiecode elektriciteit en gas. Maar het is onduidelijk of de Iceg direct en volledig vervalt bij invoering van de Energiewet.

4.1.2 Impact op Technische codes

Er is geen impact op technische codes.

4.2 Impact op lagere regelgeving na invoering Energiewet

4.2.1 Mogelijke impact op Ministeriële Regelingen (MR) en Algemene Maatregel van Bestuur (AMvB)

In een Ministeriële Regeling onder de Energiewet moeten mogelijk (?) de volgende artikelen gewijzigd of toegevoegd worden. Per artikel is aangegeven wat de motivatie is om deze op te nemen in de Ministeriële Regeling Data Energiewet. Hierbij zijn wijzigingen ten opzichte van de conceptversie van deze MR d.d. 16-01-2025 in rood weergegeven.

Artikel	Motivatie
2.7 Registratie verzamelde meetgegevens b. de door hen verzamelde meterstanden en volumes en de meterstanden en volumes die aan hen zijn verstrekt en die zijn verzameld op grond van artikel 2.54 van de wet;	Het meetgegeven volume ontbreekt als meetgegeven in het artikel waarin de meetgegevens genoemd zijn.
Artikel 2.13 Bewaartermijnen meterstanden en volumes en bewerkingen daarvan	Het meetgegeven volume ontbreekt als meetgegeven in het artikel waarin de meetgegevens genoemd zijn.

Artikel	Motivatie
xx. De volumes per kwartier met betrekking tot allocatiepunten elektriciteit van kleine aansluitingen bedoeld in artikel 2.7, worden op de laatste kalenderdag van de derde kalendermaand volgend op de kalendermaand waarop deze gegevens betrekking hebben verwijderd.	• De generieke bewaartermijn van 3 maanden na afloop van de maand zorgt ervoor dat deze volumes voor de distributiesysteembeheerder beschikbaar zijn voor het beantwoorden van vragen van balanceringsverantwoordelijken over de allocatievolumes en de reconciliatievolumes. • De generieke bewaartermijn van 3 maanden na afloop van de maand zorgt ervoor dat deze volumes voor de distributiesysteembeheerder beschikbaar zijn om op te leveren aan leveranciers die deze nodig hebben voor de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen. • De generieke bewaartermijn van 3 maanden na afloop van de maand zorgt ervoor dat deze volumes voor de distributiesysteembeheerder beschikbaar zijn voor het delen ervan, zoals beschreven in Artikel 4.1 lid 2b, c, d en e van de Energiewet. • De bestaande dispuuttermijn met betrekking tot meterstanden

4.2.2 Controleverplichting

Met betrekking tot de vrijwaring voor de distributiesysteembeheerders met betrekking tot de controleverplichting of een leverancier een contract met dynamische elektriciteitsprijzen met de klant heeft, moet het Ministerie van KGG het volgende regelen met de ACM en de AP:

- Het is de verantwoordelijkheid van de leverancier om alleen volumes per kwartier bij de distributiesysteembeheerder op te vragen als de leverancier een contract met dynamische elektriciteitsprijzen heeft afgesloten met de eindafnemer op het betreffende allocatiepunt.
- De ACM houdt toezicht op het correct uitvoeren van dit proces door de leveranciers.
- De ACM en de AP vrijwaren de distributiesysteembeheerders van een controleverplichting of een leverancier die volumes per kwartier opvraagt een contract met dynamische elektriciteitsprijzen heeft afgesloten met de eindafnemer op het betreffende allocatiepunt.

4.3 Impact op Procesmodellen

4.3.1 Impact op MSP MFF Retailprocessen

Het volgende subproces wordt ingevoegd.

x.x SPxxxx Opvragen intervalvolumes kleine aansluitingen

x.x.1 Procesafspraken Opvragen intervalvolumes kleine aansluitingen

- a. Het opvragen van intervalvolumes met betrekking tot een bepaalde dag is alleen mogelijk voor leveranciers die met een eindafnemer op het betreffende allocatiepunt en die dag een contract met dynamische elektriciteitsprijzen, zoals bedoeld in de Energiewet, is overeengekomen.
- b. Het is de verantwoordelijkheid van de leverancier om te zorgen dat zij alleen met betrekking tot de hierboven genoemde allocatiepunten en dagen intervalvolumes opvraagt.
- c. De distributiesysteembeheerder heeft geen controleverplichting of er sprake is van een contract met dynamische elektriciteitsprijzen tussen de leverancier en de eindafnemer.

x.x.2 Procesbeschrijvingen

1. De leverancier verstuurt het verzoek 'Opvragen intervalvolumes KA'.
2. De distributiesysteembeheerder ontvangt het verzoek 'Opvragen intervalvolumes KA' van een leverancier en beoordeelt het verzoek op de volgende punten:
 - a. Is het verzoek volledig en syntactisch correct?
 - b. Is het allocatiepunt bekend in het aansluitingenregister van de betreffende distributiesysteembeheerder?
 - c. Is het verzoek ingediend voor een kleine aansluiting elektriciteit?
 - d. Is het allocatiepunt met betrekking tot één of meerdere dagen in de periode voorzien geweest van een meetinrichting met werkende communicatiefunctie die mocht worden uitgelezen?
 - e. Is de leverancier in de gehele periode geregistreerd als leverancier op het allocatiepunt?
 - f. Ligt de volledige periode in het verleden, is deze niet langer is dan één kalendermaand en ligt deze volledig binnen de bewaartermijn?
3. Indien één van de controles een negatief resultaat oplevert, wijst de distributiesysteembeheerder het verzoek 'Opvragen intervalvolumes KA' af, en verstuurt de distributiesysteembeheerder een afwijsbericht naar de leverancier uiterlijk de werkdag na ontvangst van het verzoek 'Opvragen intervalstanden KA'.

De afwijsredenen die de distributiesysteembeheerder kan hebben zijn:

 - a. Onvolledige melding of syntactische fout.

- b. Het allocatiepunt is onbekend in het aansluitingenregister van de distributiesysteembeheerder.
 - c. De aansluiting waartoe het allocatiepunt behoort, betreft geen kleine aansluiting.
 - d. Het allocatiepunt is in de gehele periode niet voorzien geweest van een meetinrichting die op afstand uitgelezen mocht en kon worden.
 - e. De leverancier is in de gehele periode niet als actuele leverancier geregistreerd op het allocatiepunt.
 - f. Ongeldige periode.
4. De leverancier verwerkt de afwijzing.
 5. Indien alle controles een positief resultaat opleveren, accepteert de distributiesysteembeheerder de 'Opvraag intervalvolumes KA' en verstuurt uiterlijk de werkdag na ontvangst van de 'Opvraag intervalvolumes KA' de beschikbare intervalvolumes met betrekking tot die dagen waarop de leverancier geregistreerd staat op het allocatiepunt en intervalvolumes beschikbaar zijn.
 6. De leverancier ontvangt en verwerkt de intervalvolumes van het allocatiepunt.

x.x.3 Termijnen

- a) Verzoeken dienen na de gewenste periode uit de opvraag ingediend te worden.
- b) Indien de distributiesysteembeheerder het verzoek goedkeurt, worden de beschikbare intervalvolumes uiterlijk één werkdag na het verzoek verstuurd.
- c) Indien de distributiesysteembeheerder het verzoek afwijst, wordt het afwijsbericht uiterlijk één werkdag na het verzoek verstuurd.

Verzoek Opvragen intervalvolumes kleine aansluitingen

Het verzoek van leveranciers naar de distributiesysteembeheerder ten behoeve van het opvragen van intervalvolumes van kleine aansluitingen bevat de volgende gegevens.

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

Aanvraag

Gegeven	Opmerking/toelichting
Leverancier	Unieke identificatie van de leverancier die het verzoek verstuurt
Allocatiepunt	Unieke identificatie van het allocatiepunt
Periode	Periode (minimaal één kalenderdag en maximaal 31 kalenderdagen)
Referentie	Eigen referentie van de leverancier

Antwoord

Gegeven	Opmerking/toelichting
Allocatiepunt	Unieke identificatie van het allocatiepunt
Productsoort	Elektriciteit
Periode	Periode waar de gegevens betrekking op hebben.
Referentie	De in de aanvraag opgenomen referentie.
	De in de aanvraag opgenomen referentie.
Transactiedossiernummer	De unieke identificatie van het transactiedossier waarmee de aanvraag is geregistreerd.
Volumes per onbalansverrekeningsperiode	<i>n</i>
Onbalansverrekeningsperiode	Aanduiding van de onbalansverrekeningsperiode waar het volume betrekking op heeft.
Hoeveelheid	Volume (drie decimalen)
Energierichting	Afname, invoeding
Herkomstindicatie	Gemeten, gerepareerd
Energie-eenheid	kWh

Afwijzing

De afwijzing van de distributiesysteembeheerder aan de leverancier bevat minimaal de volgende gegevens.

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

Gegeven	Opmerking/toelichting
Allocatiepunt	Unieke identificatie van het allocatiepunt
Referentie	De in de aanvraag opgenomen referentie.
Reden afwijzing	De reden van afwijzing van het verzoek: a. Onvolledige melding of syntactische fout.

Gegeven	Opmerking/toelichting
	b. Het allocatiepunt is onbekend in het aansluitingenregister van de distributiesysteembeheerder. c. Het allocatiepunt behoort niet tot een kleine aansluiting elektriciteit. d. Het allocatiepunt is niet voorzien van een op afstand uitleesbare meetinrichting die uitgelezen kan en mag worden. e. De leverancier is in de gehele periode niet als leverancier geregistreerd (geweest) op het allocatiepunt. f. Ongeldige periode.

5 Invoeringsstrategie

5.1 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling MFF		
Sectorrelease		
Specifieke datum		X

Specifieke datum

Op de nader te bepalen specifieke datum (de functionele go live) zal dit topic live gaan:

- De distributiesysteembeheerders ondersteunen vanaf die datum het nieuwe proces.
- De verkopende en opkopende marktdeelnemers kunnen vanaf die datum op vrijwillige basis gebruik maken van het nieuwe proces.

Release afhankelijk

Er wordt een releaseafhankelijke invoeringsstrategie voorgesteld omdat een nieuwe gegevensuitwisseling wordt geïntroduceerd tussen distributiesysteembeheerders en verkopende en opkopende marktdeelnemers.

5.2 Verantwoording

Er wordt een **release afhankelijk** invoering voorgesteld om de volgende reden(en):

- Er is impact op de systemen van de markttrollen “leveranciers” en de “distributiesysteembeheerders”.
- Er wordt een nieuwe gegevensuitwisseling geïntroduceerd.

Er wordt een **specifieke datum** voorgesteld om de volgende reden(en):

- Er wordt een nieuwe gegevensuitwisseling geïntroduceerd (hiermee valt de optie “na vaststelling MFF” af).
- De invoering betreft het beschikbaar stellen van de losstaande nieuwe functionaliteit door de distributiesysteembeheerders die op vrijwillige basis op

een gewenst moment na de functionele go live door leveranciers gebruikt kan worden (hiermee is de optie “sectorrelease” niet nodig).

De ondersteuning vanuit MFF voor deze release is beperkt:

- Specificatie van de nieuwe gegevensuitwisseling.
- Communicatie m.b.t. de datum van de functionele go live en andere relevante aspecten.
- Ondersteuning GAT.
- Beperkte marketreadiness (met name of en wanneer de distributiesysteembeheerders klaar zijn).

Verantwoordelijkheden distributiesysteembeheerders

- Vanaf de go live kunnen gekwalificeerde leveranciers gebruik maken van het proces “Opvragen intervalvolumes KA”.
- Voorafgaand aan de functionele go live wordt aan leveranciers tijdig de mogelijkheid geboden om zich te kwalificeren.
- De functionaliteit van het proces “Opvragen intervalvolumes KA” biedt voldoende performance.

Verantwoordelijkheden leveranciers

- Het is niet verplicht om gebruik te maken van het proces “Opvragen intervalvolumes KA”.
- Vanaf de functionele go live kan op een zelf gekozen moment gebruik gemaakt worden van het proces “Opvragen intervalvolumes KA”.
- Leveranciers die gebruik willen maken van het nieuwe proces “Opvragen intervalvolumes SMA” moeten zich tijdig kwalificeren.

6 Te vervallen topics

Er is geen sprake van te vervallen topics.

7 Aanvullende informatie ten behoeve van lagere regelgeving voor invoering Energiewet en/of op wetgeving na invoering Energiewet

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en/of MR/AMvB en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	Verkopende en opkopende marktdeelnemers die een dynamisch contract hebben afgesloten met een eindafnemer hebben behoefte om de intervalvolumes die gebruikt zijn in de onbalansbepaling ook te gebruiken bij de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen.
2. Wat zijn de doelstellingen die met het codevoorstel en/of MR/AMvB worden nagestreefd en op welke wijze draagt het codevoorstel bij aan het verwezenlijken van die doelstellingen?	De doelstelling is om in lijn met de Energiewet het aanleveren door distributiesysteembeheerders van intervalvolumes voor de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen te faciliteren.
3. Op welke wijze houdt het codevoorstel en/of MR/AMvB rekening met het belang van:	
a. <i>het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening?</i>	Dit codevoorstel zorgt ervoor dat de intervalvolumes die gebruikt worden in de onbalansbepaling op een eenvoudige wijze beschikbaar gesteld worden aan een verkopende en opkopende marktdeelnemer die een contract met dynamische elektriciteitsprijzen heeft afgesloten met een eindafnemer. De verkopende en opkopende marktdeelnemer kan deze intervalvolumes vervolgens gebruiken voor de facturatie van dit contract.
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	Dit codevoorstel zorgt ervoor dat de volumes die gebruikt worden in het handelsverkeer ook gebruikt kunnen worden bij de facturatie richting de eindafnemer.
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	Dit codevoorstel zorgt ervoor dat dezelfde intervalvolumes die gebruikt worden in de onbalansbepaling ook gebruikt worden bij de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen.
d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	Dit codevoorstel faciliteert de verantwoordelijkheid van de distributiesysteembeheerders om volumes voor facturatie ter beschikking te stellen aan verkopende en opkopende marktdeelnemers.
e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	Dit codevoorstel heeft geen relatie met het handelsverkeer.
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	
5. Welke effecten heeft het codevoorstel en/of MR/AMvB voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	

Vraag	Antwoord
6. Is er samenhang met andere topicbeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en/of MR/AMvB en Europese netcodes? En zo ja, welke?	Ja, er is samenhang met: • De MR Energie data die nu uitgewerkt wordt.

8 Privacy impact & toets

Vraag	Antwoord
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja, intervalvolumes (volumes per kwartier) van allocatiepunten van kleine aansluitingen met de allocatiemethode SMA.
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	De distributiesysteembeheerder bewaart de intervalstanden en de intervalvolumes drie kalendermaanden na afloop van de kalendermaand waar deze betrekking op hebben en verstrekt de gegevens aan de leveranciers die een contract met dynamische elektriciteitsprijzen hebben afgesloten met de eindafnemer.
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	Ja, het betreft het gebruik voor de facturatie van dynamische elektriciteitsprijzen leveranciers.
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Omdat het bij de distributiesysteembeheerder niet bekend is met betrekking tot welke allocatiepunten een verkopende of opkopende marktdeelnemer een contract met dynamische elektriciteitsprijzen heeft afgesloten, bewaart de distributiesysteembeheerder de intervalvolumes met betrekking tot alle allocatiepunten.
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt)? <2.2 NOREA>	Nee, dat is niet mogelijk, omdat de gegevens gebruikt worden voor de daadwerkelijke facturatie door de verkopende of opkopende marktdeelnemer kan er niet met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens gewerkt worden.
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	Ja, de verzameling door de distributiesysteembeheerder is op basis van de Energiewet Art. 4.9: “Een [...] distributiesysteembeheerder verstrekt aan een leverancier, marktdeelnemer die aggregeert [...] de bij ministeriële regeling te bepalen gegevens die in zijn register zijn opgenomen ten behoeve van het [...] c. verstrekken van facturen, factureringsinformatie, opwekkingsgegevens en verbruiksgegevens [...]”
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>	De betrokkene heeft de mogelijkheid om de meetinrichting “administratief uit” te zetten voor de verzameling van deze meetgegevens, waarmee het verzamelen van intervalvolumes en de facturatie met dynamische elektriciteitsprijzen onmogelijk wordt gemaakt.

Vraag	Antwoord
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Ja, de gegevens worden gebruikt voor facturatie.
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Ja, de bewaartermijn voor de distributiesysteembeheerder is gesteld op drie volledige kalendermaanden volgend op de kalendermaand waarop de meetgegevens betrekking hebben. Dit betekent concreet dat de intervalvolumes met betrekking tot bijvoorbeeld 15 januari 2026 bewaard worden tot en met 30 april 2026.
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Ja, die kunnen fysiek verwijderd worden.
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, na verwijdering zijn ze niet meer te benaderen en te gebruiken.

9 Security impact & toets

De volgende vragen moeten worden beantwoord om de niet-functionele requirements t.a.v. de security, technische impact en overige te verduidelijken. Dit is belangrijke input voor de Topic Architectuur.

Vraag	Antwoord met korte toelichting
1. Is er sprake van een nieuw of gewijzigd marktproces en/of gegevensuitwisseling (in een marktproces) en/of bericht (in een gegevensuitwisseling)? Zo ja, beschrijf wat er functioneel/inhoudelijk nieuw of gewijzigd is op niveau van proces, gegevensuitwisseling (bijv. nieuwe berichten) en/of berichten (bijv. nieuwe entiteiten of attributen).	Ja, er is sprake van een nieuw marktproces en een nieuwe gegevensuitwisseling voor het opvragen van intervalvolumes door verkopende en opkopende marktdeelnemers.
2. Beschrijf de nieuwe of gewijzigde niet-functionele kenmerken van het proces, de onderliggende gegevensuitwisseling, en/of de berichten: 1. de <u>omvang</u> van het (de) bericht(en), een indicatie van het aantal attributen per entiteit, aantal entiteiten per bericht (overigens hebben kleinere berichten de voorkeur boven grotere berichten) 2. de <u>aantallen</u> / frequentie (aantallen per tijdseenheid) van het (de) bericht(en), beschrijf ook of er verwachte pieken of periodes met verhoogde of verlaagde aantallen zijn 3. de <u>tijdskritischheid</u> van het (de) bericht(en), beschrijf ook of er bepaalde momenten zijn waarop de tijdskritischheid hoger is dan andere momenten 4. de <u>systematiek</u> van de gegevensuitwisseling: a) pull of b) push. a. pull: de partij die het gegeven nodig heeft vraagt deze op bij de partij die dit gegeven heeft (ook wel request-reply-receive) b. push: de partij die het gegeven maakt/wijzigd stuurt deze naar de partij(en) die dit gegeven (mogelijk) nodig heeft (ook wel message-publish-subscribe).	1. De <u>omvang</u> is ongeveer gelijk aan die van maandelijkse berichten met OVP-volumes met betrekking tot TMT allocatiepunten elektriciteit (maximaal 31 kalenderdagen; 96 waarden per dag; twee reeksen (invoeding en afname)). 2. Het <u>aantal</u> allocatiepunten met dynamische elektriciteitsprijzen SMA bedraagt nu circa 500.000 en zal naar verwachting groeien naar meer dan 1.000.0000. 3. <u>Tijdskritischheid</u>: de leveranciers willen de intervalvolumes binnen enkele dagen tonen aan de eindafnemers en gebruiken voor de facturatie. 4. <u>Systematiek</u>: De wijze van gegevensuitwisseling is pull, waarbij de leveranciers de intervalvolumes opvragen.
3. Beschrijf ook of en hoe de belangen van een (direct of indirect betrokken) stakeholder veranderen en of er een verandering optreedt in de potentiële schade die verbonden is aan mogelijke fouten aan dit proces. Geef een indicatie <u>hoog/midden laag</u> op basis van de TABEL 1 BIV Classificatie Kolom 2: Schade.	De belangen van de verkopende en opkopende marktdeelnemers zijn hoog, omdat de beschikbaarheid van de juiste meetgegevens faciliteert bij het tijdig opstellen van een juiste factuur. Beschikbaarheid: hoog
4. Beschrijf de eisen aan die worden gesteld aan de <u>beschikbaarheid (of continuïteit)</u> van het proces (en de resulterende gevolgen voor de tijdigheid), de onderliggende gegevensuitwisseling, de berichten en de gegevens.	De belangen van de verkopende en opkopende marktdeelnemers zijn hoog, omdat de beschikbaarheid van de juiste meetgegevens faciliteert bij het tijdig opstellen van een juiste factuur.

	- In welke mate moet de informatie beschikbaar en toegankelijk zijn. - Classificatie gaat in op de mogelijke gevolgen als informatie, of een informatie set, niet beschikbaar is. Geef een indicatie <u>hoog/midden/laag</u> op basis van TABEL 1 BIV Classificatie Kolom 3: Beschikbaarheid.	Beschikbaarheid: hoog
5.	Beschrijf de eisen aan die worden gesteld aan de <u>integriteit (of betrouwbaarheid) van het proces (en de resulterende gevolgen voor de juistheid, actualiteit en volledigheid), de onderliggende gegevensuitwisseling, de berichten en de gegevens.</u> - In welke mate moet de informatie in overeenstemming zijn met de werkelijkheid (juist, volledig en actueel). - In welke mate is beheer van bevoegdheden en mogelijkheden tot muteren, toevoegen, of vernietigen van gegevens voor een gedefinieerde groep gerechtigden vereist - Classificatie gaat in op de mogelijke gevolgen wanneer informatie onjuist, onvolledig of niet actueel is. Geef een indicatie <u>hoog/midden/laag</u> op basis van TABEL 1 BIV Classificatie Kolom 4: Integriteit.	De belangen van de verkopende en opkopende marktdeelnemers zijn hoog, omdat de beschikbaarheid van de juiste meetgegevens faciliteert bij het tijdig opstellen van een juiste factuur. Beschikbaarheid: hoog
6.	Beschrijf de eisen aan die worden gesteld aan de <u>vertrouwelijkheid van het proces, de onderliggende gegevensuitwisseling, de berichten en de gegevens.</u> - In welke mate is beheer van bevoegdheden en mogelijkheden om kennis te nemen van informatie voor een gedefinieerde groep gerechtigden vereist. - Classificatie gaat in op de mogelijke gevolgen wanneer informatie in handen komt van derden die hiertoe niet zijn geautoriseerd. Geef een indicatie <u>hoog/midden/laag</u> op basis van TABEL 1 BIV Classificatie Kolom 4: Vertrouwelijkheid.	De OVP-volumes zijn vertrouwelijke persoonsgegevens Vertrouwelijkheid: hoog
7.	Beschrijf de resulterende BIV-classificatie (bijvoorbeeld: L-M-M of M-H-H) Houdt hierbij rekening met de evt. verwerking van persoonsgegevens en de verplichtingen die daaruit volgen vanuit de AVG; deze kunnen leiden tot hogere eisen aan de bescherming van met name de vertrouwelijkheid en de integriteit.	H-H-H
8.	Beschrijf of en welke procedurele, niet-geautomatiseerde maatregelen worden genomen in het proces om de potentiële schade te beperken, en de beschikbaarheid (c.q. tijdigheid), integriteit (c.q. juistheid en volledigheid), vertrouwelijkheid en privacy te beschermen.	Er worden geen procedurele of niet-geautomatiseerde maatregelen genomen in het proces.
9.	Beschrijf of en evt. welke additionele (IT) securitymaatregelen getroffen zouden moeten worden op dit proces/gegevensuitwisseling/berichten om de potentiële schade te beperken, en de beschikbaarheid (c.q. tijdigheid), integriteit (c.q. juistheid en volledigheid), vertrouwelijkheid en privacy te beschermen.	Er worden geen additionele securitymaatregelen getroffen.

