

Mei-release 2026

Voorlichting 3 - Q&A
2 december 2025

Inhoudsopgave

1.	Inleiding	3
2.	Vragen en antwoorden per onderdeel	3
2.1	TS055	3
2.2	TS023/TS060 Deel 2 Tussenoplossing	5
2.3	Testen	7
2.4	Kwalificatie DSB's (EDSN)	8
2.5	Kwalificatie TenneT	8
2.6	Overige vragen	8

1. Inleiding

Op 2 december 2025 vond de derde online voorlichtingssessie plaats van Mei-release 2026. In dit document worden de vragen beantwoord die tijdens de sessie werden gesteld.

De presentatie van de voorlichtingssessie, en alle andere beschikbare documentatie over Mei-release 2026, zijn te vinden op [Energiedatawijzer.nl](https://energiedatawijzer.nl).

The screenshot shows the Energiedatawijzer website. The sidebar on the left lists navigation options under 'ONDERWERPEN': Hoofdpagina, Januari-release 2026, Congestie management – Tranche 1, Mei-release 2026 (A2.0 TR4) (highlighted), Modernisering Berichten, Releases van individuele wijzigingen, Wijzigingen in afwachting van planning, and Recent afgesloten sectorreleases. The main content area is titled 'Mei-release 2026 (A2.0 TR4)' and includes a sub-header 'Mei-release 2026' with a date 'Verwacht - 01-05-2025'. Below this is a table listing various release components.

Release Component	Elektriciteit	Gas	DSB	BRP	LV	ODA	GSB
TS039-IC283 Restantvolume configuratie	Kleine & Grote Aansluitingen		TSB-E	DSB			
TS040-IC258 Slimmemeterallocatie	Kleine Aansluitingen		TSB-E	DSB	BRP	LV	
TS041-IC247A Optimalisatie Meetketen KV	Kleine Aansluitingen	Elektriciteit & Gas	DSB	BRP	LV		
TS046-IC280Light Reconciliatieberichten PRF naar XML	Kleine & Grote Aansluitingen		TSB-E	DSB	BRP		GSB
TS055 Aansluitings- en storingsinformatie ontsluiten via API	Kleine Aansluitingen	Elektriciteit & Gas	DSB	LV		ODA	
TS023/TS050 'Gegevens van de aangesloten' – Deel 2: tussenoplossing	Kleine Aansluitingen	Elektriciteit & Gas	DSB	LV			

De Mei-release 2026 bestaat uit een aantal delen die op hetzelfde moment live gaan, maar verder onafhankelijk van elkaar geïmplementeerd worden. Deze delen zijn:

2. Vragen en antwoorden per onderdeel

2.1 TS055

Vraag 1: Waar staat de afkorting ODA voor?

ODA, overige diensten aanbieder. De ODA kan zich registreren en kan daardoor meetgegevens van kleine aansluitingen opvragen. De ODA heeft hiervoor wel een mandaat van de klant nodig om deze meetgegevens op te kunnen vragen bij de distributiesysteembeheerders.

Vraag 2: Klopt de aanname dat de lijst storingstypes wordt weergegeven in volgorde van tijd?

Er is een logische volgorde in de storingen, maar deze worden op dit moment niet altijd consistent toegepast.

Vraag 3: Hebben de 4 verschillende API's ook 4 verschillende URLs?

Deze hebben verschillende paden. Deze zijn terug te vinden in de business services die bij de API's horen.

Vraag 4: Wat is het verschil tussen de API en de CTS?

De distributiesysteembeheerders hebben in portaal CTS een webGUI met vergelijkbare gegevens. In de webGUI zijn wat soms extra gegevens zichtbaar die niet in de API worden opgenomen. Het betreft dan de velden Ticketnummer, telefoonnummer en URL (van belang bij foutcode 014.3 (DSB vraagt hulp voor maken van een klantafpraak)).

Vraag 5: Krijg je in API Opvragen meetinrichtingen KA ook de administratieve status van de meetinrichting te zien?

Nee, die zit alleen in de API van de aansluitingsgegevens. We willen dezelfde gegevens niet in meerdere berichten terug laten komen.

Vraag 6: Krijg je in API Opvragen storingsgegevens meetinrichting KA ook gegevens terug wanneer de storing is opgelost en de duur van de storing?

Nee. Dat zit hier niet in. De informatie is wel te herleiden. Bij de *Status van de storing* wordt code 014.5 (Oplossing wordt gecontroleerd) gebruikt wanneer de storing verholpen is. De distributiesysteembeheerder controleert dan of de meter bereikbaar is. Dit duurt maximaal één week. Als de controlestep succesvol afgerond is wordt er geen storingscode meer aangeleverd via de API. De huidige duur van de storing is te herleiden op basis van de *Datum en tijd registratie van de storing* die via de API opgevraagd kan worden.

In de kennisbank van Partners in Energie (PiE) is overigens meer informatie te vinden over de statuscodes. Dit artikel is in de kennisbank te vinden als onderdeel van het artikel “meterstanden” van “de slimme meter uitlezen” ([Meterstanden van de slimme meter uitlezen | Partners in Energie](#)). Dit artikel is in de kennisbank terug te vinden onder het kopje KV P4 + Portal CTS.

Vraag 7: Heeft API Opvragen storingsgegevens meetinrichting KA wel info over SMN (Slimme meter niet uitleesbaar)?

Deze gegevens zijn op te halen d.m.v. de API Opvragen meetinrichtingen KA. In eerste instantie kan hier voor wat betreft deze status alleen opgehaald worden of een slimme meter technisch uitleesbaar is (SMU) of niet uitleesbaar is (SMN).

Met de implementatie van topic *TS025 Functioneren P4-berichtenverkeer - Verbeteren inzicht bij Slimme Meter Niet uitleesbaar (SMN)* komen er extra gegevens beschikbaar voor leveranciers en ODA's indien de slimme meter SMN is. Er kan dan ook opgehaald worden wat de reden is dat een slimme meter technisch niet op afstand uitleesbaar is en de ingangsdatum waarop de meter technisch niet uitleesbaar is geworden. Tussen 01-05-2026 en uiterlijk 01-10-2026 gaan de distributiesysteembeheerders deze gegevens opleveren.

Het advies aan LV en ODA is om bij de implementatie van TS055 al rekening te houden met het (later) beschikbaar komen van deze gegevens als onderdeel van TS025.

Vraag 8: Betekent dit dat je een P4 kan uitlezen voor bijv. een uithuizing en einde levering na levering maar dan niet meer de storingsgegevens kan opvragen?

Ja dat klopt. Kan alleen als dit de actuele status is. (Datum van dag van opvraging). De validatie vindt plaats op het feit of je nu de actueel geregistreerde LV bent of als ODA een actief klantmandaat.

Vraag 9: Wordt inzichtelijk gemaakt wat de aard c.q. de oorzaak van de storing is? NB. 'Type' geeft aan in welk stadium van melding en afhandeling de storing zich bevindt.

Nee, dat zit hier niet in. Voor langdurige storingen worden enkel de datum en tijdregistratie van de storing en de status (type) van de storing (indien beschikbaar) inzichtelijk gemaakt. Met de API Opvragen meetinrichtingen KA kan na de implementatie van topic *TS025 Functioneren P4-berichtenverkeer - Verbeteren inzicht bij Slimme Meter Niet uitleesbaar (SMN)*, uiterlijk 01-10-2026, voor slimme meters die technisch niet uitleesbaar zijn wel de reden opgehaald worden.

2.2 TS023/TS060 Deel 2 Tussenoplossing

Vraag 10: Is de voornaam verplicht in te vullen in de nieuwe service voor TS023/TS060? Wat als je als leverancier dat gegeven niet vraagt van klanten en die gegevens niet hebt?

De voornaam is verplicht in te vullen als je deze van de klant ontvangen en geregistreerd hebt. In het topicdocument en de sheets van de voorlichting is te vinden welke gegevens verplicht en welke optioneel zijn. Met optioneel wordt hier bedoeld dat de leverancier ze moet aanleveren als de leverancier ze ontvangen heeft van de klant.

Vraag 11: Is een micro ondernemer een ZZP-er? Of wordt hier iets anders bedoeld?

Definitie Energiewet: micro-onderneming: eindafnemer of actieve afnemer die een onderneming is met minder dan tien werknemers en een jaaromzet of een jaarlijks balanstotaal van ten hoogste € 2 miljoen. Leveranciers dienen in hun administratie vast te leggen of de overeenkomst is gesloten met een huishoudelijk eindafnemer of een micro-onderneming. Op basis hiervan kan de leverancier het type aangeslotene invullen in het bericht *wijzigen gegevens aangeslotene*.

Vraag 12: Waarom zijn de additionele gegevens uit TS023/TS060 relevant voor de RDI?

De RDI heeft een wettelijke taak uit te voeren en daarvoor zijn afspraken gemaakt rondom de gegevens die door de distributiesysteembeheerders gedeeld moeten worden met RDI.

Vraag 13: Klopt, we weten pas na ontvangst stamdata of we ook leverancier zijn.

Na het verwerken van de GAIN wordt door de leverancier het versturen van het nieuwe bericht "Melding wijzigen gegevens aangeslotene" ingepland zodat deze bij voorkeur op, doch uiterlijk één werkdag na de datum van de effectuering van de Inhuizing of Leverancierswitch verstuurd wordt. Mocht er sprake zijn van kruisende processen en de Inhuizing of Leverancierswitch wordt afgewezen dan zal het wijzigen gegevens aangeslotene bericht van de oorspronkelijke leverancier ook afgewezen worden omdat hij niet de actuele leverancier is.

Vraag 14: Is deze API verplicht voor leveranciers?

Ja, deze is verplicht.

Vraag 15: Waarom zou er een GET moeten zijn terwijl je bij een PUT al alle gegevens dient te hebben?

De GET is geïntroduceerd zodat je als leverancier kunt nagaan welke gegevens door jou geregistreerd zijn en kunt controleren of alle gegevens goed verwerkt zijn in het register. Op basis hiervan kun je bepalen of het noodzakelijk is om de gegevens van de aangeslotene bij te werken.

Het gebruik van deze GET operatie is overigens optioneel.

Vraag 16: Waarom staat de geboortedatum erbij? Is die relevant?

In de Invoeringsregeling Energiewet is de geboortedatum benoemd als onderdeel van de wettelijk verplichte gegevens van de aangeslotene die de leverancier dient aan te leveren bij de distributiesysteembeheerder. De geboortedatum is belangrijk in het kader van Datadelen. Voor de identificatie van de aangeslotene is de geboortedatum noodzakelijk.

Vraag 17: Kan er een datumvoorbeeld opgenomen worden zodat ook voor Engelse collegae duidelijk is welke datumnotatie gebruikt dient te worden?

In het gepubliceerde versie van de voorlichtingspresentatie is het voorbeeld aangepast naar '1970-03-22' zodat maanden en dagen niet omgedraaid kunnen worden. In de business service is de juiste notatie ook terug te vinden.

Vraag 18: Moet bij naam ook de bedrijfsnaam gebruikt worden?

Bij "huishoudelijke eindafnemers" wordt hier de achternaam van de aangeslotene bedoeld zoals opgenomen op paspoort / identiteitsbewijs (geslachtsnaam). Bij "geen huishoudelijke eindafnemer" wordt hier de bedrijfs- of instellingsnaam ingevuld.

Vraag 19: Zou er dan niet aansluiting moeten staan omdat de verplichting alleen rust op een PAP (primaire allocatiepunt) bij het verzoek?

In de gepubliceerde slides aangepast naar EAN18 van het primaire allocatiepunt van een kleine aansluiting. De leverancier die geregistreerd is op het primaire allocatiepunt, is verplicht de naamsgegevens aan te leveren.

Vraag 20: De gegevens moeten toch conform de regeling in het aansluitingenregister vastgelegd worden? En niet in een nieuw register?

Deze nieuwe database met de naamsgegevens maakt deel uit van het aansluitingenregister.

Vraag 21: De verplichting geldt toch alleen voor het GSA-/RDI-traject? Niet in algemene zin. Mag de systeembeheerder de contactgegevens alleen gebruiken voor het GSA-/RDI-traject?

De wettelijke verplichting voor het delen van de gegevens van de aangeslotene geldt vanaf 01-05-2026 voor alle aangeslotenen op kleine aansluitingen en staat los van het GSA/RDI traject. De systeembeheerder kan en mag deze gegevens breder gebruiken, alhoewel het gebruik van GSA/RDI wel primaire doelstellingen zijn.

Vraag 22: Volgt er voor TS023 deel 1 nog een update van de business services voor bestandsuitwisseling / GBU? Tenminste ik denk dat ik voor GBU b.v. de uitwisselingsgroepen voor het bestand aangeslotene gegevens mis.

Er is een werkinstructie gepubliceerd voor het door leveranciers aanbieden van bestanden in het kader van TS023/TS060: <https://energieatawijzer.nl/documenten/werkinstructie-ts023-aanbieden-bestanden-voor-leveranciers>

Vraag 23: Ik zou niet het woord vervangen noemen, het is een heel ander bericht dat kan corrigeren en muteren... wat anders is dan alleen spelfouten in de naam wijzigen in het huidige proces

Het is inderdaad een nieuw bericht met extra attributen. Met vervangen wordt hier bedoeld dat het oude bericht komt te vervallen.

Vraag 24: Wordt het 'Type aangeslotene' (indien ingevuld door de leverancier) ook vastgelegd in centrale register(s)?

Ja, het type aangeslotene is onderdeel van de door de leverancier verplicht aan te leveren gegevens voor het aansluitingenregister (Artikel 4.5 lid 1c van de Invoeringsregeling Energiewet).

Vraag 25: Wat gebeurt er met bestanden waar niet-ondersteunde tekens in staan? Vb. Compensatiebestanden?

Het topicdocument zegt hier niets over. De partij die bestanden aanmaakt, zal hier een oplossing voor moeten bedenken door bijvoorbeeld deze tekens weg te laten.

Aanvullende vraag: Wat doe je dan als een klantnaam wel deze tekens bevat? Dan krijg je geen match bij datadelen wellicht.

Dit is iets waarvoor de gegevensuitwisselingsentiteit (GUE) een oplossing zal moeten bedenken, maar dat is geen onderdeel van de implementatie van TS023/TS060.

Vraag 26: Deel 1 en Deel 2 van de oplossing zijn afzonderlijk vastgesteld, maar zijn nu gecombineerd gepubliceerd in één document. Is dit wel de bedoeling?

In het topicteam TS023/TS060 is ervoor gekozen om de tussenoplossing te verwerken in een nieuwe versie (2.0) van het topicdocument met zowel deel 1 als deel 2 en de 1.0 versie met alleen deel 1 te laten vervallen. Achteraf gezien was het wellicht overzichtelijker geweest om een nieuw topicdocument te maken voor deel 2. We nemen dit mee in de lessons learned en de evaluatie van TS023/TS060.

Vraag 27: Zijn de DSB's er van op de hoogte dat ze geen persoonsgegevens gaan wijzigen op basis van informatie van de klanten zelf, maar dat dit via de leverancier moet verlopen?

Ja dit is bij de DSB's bekend.

Vraag 28: Nog een opmerking over TS023-TS060; de GAIN ontvangen we gelijk bij het indienen dan switch/verhuizing. Pas als we de masterdata na de effectuering ontvangen weten we zeker dat we leverancier zijn geworden. Als we de data al eerder delen dan lopen we toch het risico op een datalek? (Wij delen dan data van een klant waarvoor we geen leverancier zijn geworden).

Dit is niet anders dan wanneer er een Inhuizing of Leverancierswitch bericht gestuurd wordt. Ook hierin worden de gegevens van de aangeslotene gedeeld bij de aankondiging van een Inhuizing of Leverancierswitch en kan in geval van een kruisend proces toch een andere partij leverancier worden. De gegevens dienen uiterlijk binnen een werkdag nadat de betreffende leverancier actief is geworden op een primair allocatiepunt van een kleine aansluiting aangeleverd te worden bij de distributiesysteembeheerder.

2.3 Testen

Vraag 29: Is GSB de faciliterende systeembeheerder?

GSB staat voor Gesloten systeembeheerder.

2.4 Kwalificatie DSB's (EDSN)

Vraag 30: Komt het kwalificatieplan nog op de Energiedatawijzer?

Voor TS041 is een kwalificatieplan gepubliceerd <https://energiedatawijzer.nl/documenten/kwalificatieplan-lv-ts041-mei-release-2026-a2-0-tr4/>. Voor TS023/TS060 deel 2: tussenoplossing volgen de instructies om te kwalificeren in januari en voor TS046 kan direct contact opgenomen worden met TenneT.

Vraag 31: Wanneer is de API t.b.v. 'Verzoek vaststellen meterstanden en volumes' beschikbaar? Is dat vanaf de GAT periode?

Deze API is al beschikbaar. Gelieve jezelf op te geven via servicedesk@edsn.nl zodat je a.d.h.v. het kwalificatieplan aan de slag kan. Voorkeur heeft om kwalificatie tijdens de toegewezen GAT-periode te volbrengen. Mocht je eerder willen starten, laat dit dan even weten per mail.

Vraag 32: Moeten de DSB's kwalificeren voor TS023?

Ja, dat moet omdat het een nieuwe API betreft waar ook DSBs gebruik van kunnen maken (de GET-variant).

Vraag 33: Kwalificeren de DSB's zich individueel of gaat dit via EDSN?

Individueel, EDSN faciliteert het proces.

Vraag 34: Zouden alle kwalificaties e.d. vanaf 1 januari 2026 niet gedaan moeten worden tussen marktpartij en GUE i.p.v. tussen marktpartij en EDSN? Zou b.v. logischer zijn wellicht om in de toekomst een kwalificaties@hetnormo.nl email adres e.d. te gaan openen?

Het betreft hier API's om gegevens op te halen uit de centrale DSB-systemen die beheerd worden door EDSN. Wij zien dit niet binnen afzienbare tijd veranderen. Mocht dit in de toekomst wijzigen dan wordt de markt hiervan via Het Normo op de hoogte gebracht.

2.5 Kwalificatie TenneT

Vraag 35: Is de kwalificatie voor TS046 alleen verplicht voor BRP's met KV-aansluitingen?

Nee, hier kan geen onderscheid gemaakt in worden.

2.6 Overige vragen

Vraag 36: Ik verwacht trouwens dat MFF nog een nieuwe RFC dient op te starten voor MSP-R voor TS041. KGG legt nu overal vast dat de DSB formeel verantwoordelijk is voor de meterstanden van slimme meters welke admin aan staan (ongeacht of deze wel of niet technisch uitleesbaar zijn) & dat de LV'er verantwoordelijk is voor de standen van slimme meters welke admin uit staan, digitale meters, en analoge meters. Maar dat is iets om als MFF beet te pakken wanneer de invoeringsregeling 2e helft december gepubliceerd wordt. m.a.w. een lv mag wel een stand aanleveren bij een slimme meter welke admin aan staat en technisch niet uitleesbaar is, maar hoeft dat niet / de DSB is daar formeel zelf voor verantwoordelijk.

De Scope Authority Energiewet zal op basis van de definitieve versie van de Invoeringsregeling beoordelen of er een RFC ingediend moet worden op topic TS041.