

Request for Change

RFC-065-A20-TR4-TS040 IC258 Calamiteitenproces in lijn met verantwoordelijkheden DPF



Basisgegevens RFC (in te vullen door Change Manager)	
Naam	IC258 Calamiteitenproces in lijn met de gewijzigde verantwoordelijkheden voor de bepaling van de dynamische profielfracties (DPF)
Nummer	RFC-065-A20-TR4-TS040
Versiedatum	25-02-2026
Versienummer	1.0

Contactgegevens indiener (in te vullen door de indiener)	
Naam gremium/organisatie	Het Normo
Naam contactpersoon	Bram van Straalen
Emailadres contactpersoon	Bram.vanStraalen@hetnormo.nl

Reikwijdte RFC (in te vullen door de indiener)	
Impact op topic [naam+nr.]	TS040 IC258 Slimmemeterallocatie
Geraakte release [naam]	A2.0 TR4 (Onderdeel Mei Release 2026)
Geraakt programma [naam]	Allocatie 2.0
Type impact	☒ Business processen ☐ Business services en/of berichtdefinities ☐ Releaseplanning- en uitvoering
Geraakte marktrolle en/of marktpartijen	☐ TSB Gas ☒ TSB Elektriciteit ☒ DSB ☐ GSB ☐ Meetverantwoordelijke ☒ Leverancier ☒ BRP ☐ BSP ☐ CSP ☐ Datagebruiker ☐ Andere:
Geraakte segmenten	☐ Grote aansluitingen ☒ Kleine aansluitingen

Reikwijdte RFC (in te vullen door de indiener)

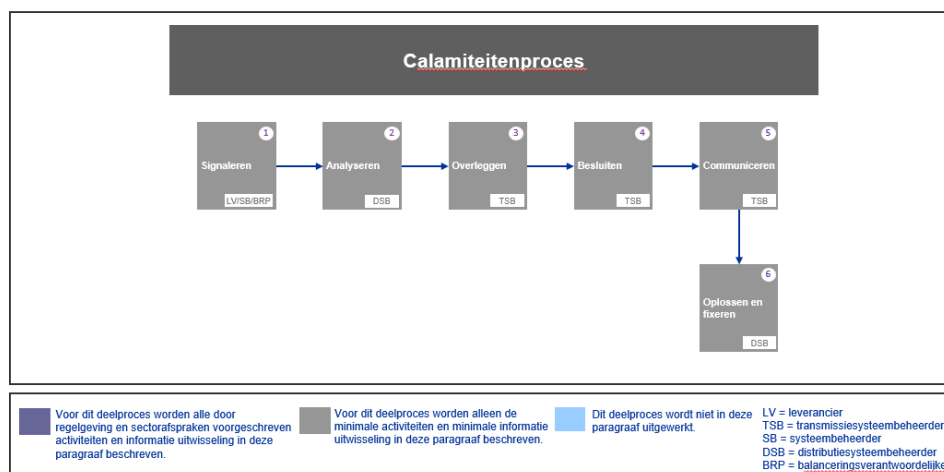
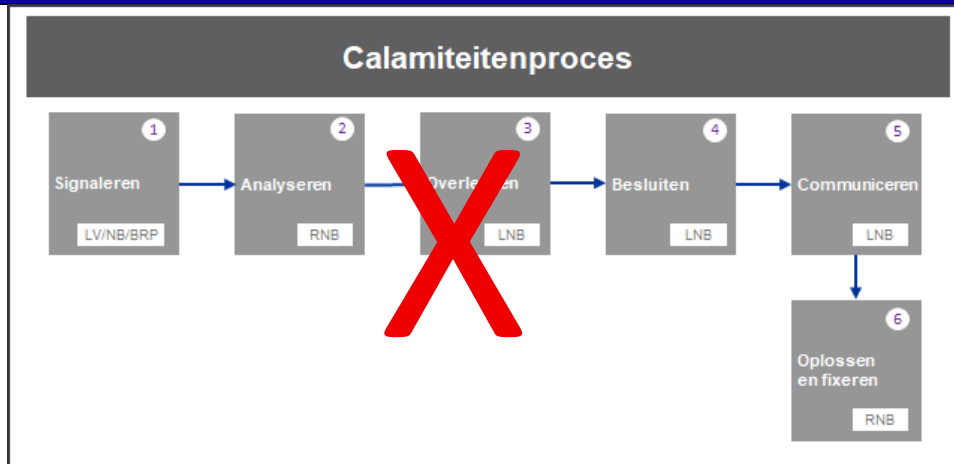
Geraakte producten	☒ Elektriciteit ☐ Gas
---------------------------	---

Inhoud RFC (in te vullen door de indiener)

Aanleiding	Vanaf de implementatie van het topic TS040 IC258 Slimmemeterallocatie zullen de dynamische profielfracties niet meer bepaald worden op basis van aanleveringen van geanonimiseerde datasets door de zogenaamde deelnemende leveranciers. De distributiesysteembeheerder zal de dynamische profielfracties dan berekenen op basis van eigen collectie van intervalmeterstanden die gebruikt worden voor de slimmemeterallocatie. De rol van de deelnemende leveranciers in het proces van het bepalen van de dynamische profielfracties komt dus vanaf de implementatie van TS040 in het geheel te vervallen. Het MSP Wholesale Elektriciteit beschrijft in Bijlage C een calamiteitenproces om bij vermeende onjuistheden in de bepaling van de dynamische profielfracties, deze dynamische profielfracties eventueel te corrigeren.
Probleem	Het calamiteitenproces in het MSP Wholesale elektriciteit verwijst op enkele plaatsen naar de aanlevering van geanonimiseerde datasets door deelnemende leveranciers. In het topicdocument zijn echter geen wijzigingen opgenomen m.b.t. dit calamiteitenproces, waardoor het calamiteitenproces na implementatie van het topic TS040 niet meer aansluit bij de nieuwe situatie.
Oplossing	Verwijder in het Calamiteitenproces de verwijzingen naar de aanlevering van geanonimiseerde datasets door deelnemende leveranciers en pas gelijk de termen uit de Energiewet toe op het proces.
Impact bij niet doorvoeren	Het calamiteitenproces sluit niet aan bij de bepaling van dynamische profielfracties na de implementatie van het topic TS040 IC258 Slimmemeterallocatie.
Gewenste oplosdatum	Mei Release 2026. De in deze RFC voorgestelde wijzigingen in het MSP-WE kunnen meegenomen worden met de andere wijzigingen van het MSP-WE naar aanleiding van de implementatie van de Mei Release.

Impact op document (per geraakt document een aparte tabel opnemen) (in te vullen door de indiener)	
Geraakt document	MSP Wholesale Elektriciteit
Huidige tekst & paragraaf/artikel	Zie onder.
Gewenste tekst & paragraaf/artikel	Bijlage C Calamiteitenproces bepalen dynamische profielfracties Uitgangspunten Calamiteitenproces Er is sprake van een calamiteitensituatie indien: 1. Minimaal één dynamische profielfractiereeks gebaseerd is op een standaardprofiel. 2. Aannemelijk gemaakt wordt dat er significante onjuistheden in de aanlevering van een of meer geanonimiseerde datasets hebben gezeten, die geleid hebben tot een onjuiste berekening van de dynamische profielfracties. 3. Aannemelijk gemaakt wordt dat er significante onjuistheden in de berekeningsmethodiek van de dynamische profielfracties hebben gezeten. Daarnaast zijn de volgende uitgangspunten gekozen voor het inrichten van het Calamiteitenproces: 1. De precieze redenen waarom c.q. grenzen waarbij het Calamiteitenproces wordt opgestart, staan beschreven in het <i>MSP Wholesale Elektriciteit</i>. 2. De transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit besluit of het Calamiteitenproces ook daadwerkelijk in werking treedt. 3. De dynamische profielfracties over dag D zijn volgens het MSP D+2 10.00 uur gefixeerd en het Calamiteitenproces start normaliter na dat moment op. 4. Het Calamiteitenproces is afgerond op de 9^e werkdag na dag D, 10:00 uur, tenzij anders bepaald door de coördinator van het Calamiteitenproces. Na dat moment is er geen mogelijkheid meer om gefixeerde profielfracties te herzien (ook niet via het Calamiteitenproces). 5. Hoewel de dynamische profielfracties elke kalenderdag worden opgesteld en gefixeerd, wordt het Calamiteitenproces alleen op werkdagen uitgevoerd. De verwachting is dat het een zeer incidenteel uit te voeren proces zal zijn en het stand-by houden van mensen voor overleggen en besluitvorming op niet-werkdagen is daarvoor niet doelmatig. 6. Indien, als uitkomst van het Calamiteitenproces, wordt besloten tot een herberekening van de dynamische profielfracties dan geldt dat besluit voor alle dynamische profielfracties van de betreffende meetdag/meetdagen.

Impact op document (per geraakt document een aparte tabel opnemen) (in te vullen door de indiener)

**Stap 1 Signaleren**

De uitvoeringsorganisatie van de **stroombeheerders** ~~netbeheerders (EDSN)~~ of een marktpartij signaleert voor een meetdag dat het Calamiteitenproces moet worden opgestart.

De partij maakt hiervan een melding bij de **transmissiesysteembeheerder** ~~landelijk netbeheerder~~ elektriciteit onder vermelding van:

- De meetdag waar de dynamische profielfractiereeksen betrekking op hebben.
- De dynamische profielfractiereeksen die bediscussieerd worden onder vermelding van **stroomgebied** ~~netgebied~~, profielcategorie, vastgesteld afnametype, energierichting en eventueel met aanduiding van de onbalansverrekeningsperiode.
- De argumentatie waarom deze bediscussieerd worden.

Meldingen kunnen per mail gemeld worden op settlement.support@tennet.eu.

Impact op document (per geraakt document een aparte tabel opnemen) (in te vullen door de indiener)

Stap 2 Analyseren

~~EDSN analyseert~~ De distributiesysteembeheerders analyseren op verzoek van de transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit ~~waar nodig in overleg met de deelnemende leverancier(s)~~ of er sprake is van een calamiteit en wat daarvan de oorzaak is.

Stap 3 Overleggen

De transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit roept uiterlijk de volgende werkdag de volgende partijen voor overleg bij elkaar:

~~— EDSN.~~

- De transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit.
- De distributiesysteembeheerder(s) regionale netbeheerder(s).
- ~~— Indien van toepassing de leverancier(s) die de geanonimiseerde datasets aanlevert of aanleveren.~~
- Indien van toepassing de signalerende marktpartij.

Deze partijen overleggen over de calamiteit, de mogelijke oplossingen, de verwachte doorlooptijd van die oplossingen en de verwachte verbetering van die oplossingen.

De transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit coördineert vervolgens eventuele vervolgspraken/overleggen en informeert de betrokken partijen.

Stap 4 Besluiten

Naar aanleiding van het (de) overleg(gen) in stap 3, besluit de transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit uiterlijk de tweede werkdag na de dag waarop de melding gedaan is, of de dynamische profielfractiereeksen opnieuw berekend en gefixeerd moeten worden en wanneer dit is.

De transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit houdt een administratie bij van alle geconstateerde meldingen, inclusief oorzaken en (mogelijke) oplossing. De transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit rapporteert hierover aan het Platform Verbruiksprofielen.

Stap 5 Communiceren

Naar aanleiding van de gesignaleerde calamiteit, communiceert de transmissiesysteembeheerder landelijk netbeheerder elektriciteit zo snel mogelijk, via de operationele berichtgeving aan alle marktpartijen dat de profielfracties opnieuw gefixeerd worden of ongewijzigd gefixeerd blijven, waarom dat gebeurt en wanneer dat is.

Stap 6 Oplossen en fixeren

Impact op document (per geraakt document een aparte tabel opnemen) (in te vullen door de indiener)

De **distributiesysteembeheerder(s)** **regionale netbeheerder(s)** **samen met EDSN**, waar nodig ondersteund door de verschillende marktpartijen, voert de gekozen oplossing uit, indien uit analyse en besluitvorming gekozen is voor herberekening van de dynamische profielfractiereeksen.

Contactpersonen

- De **transmissiesysteembeheerder** **landelijk netbeheerder** elektriciteit heeft een lijst met contactpersonen om mee in overleg te gaan in geval de profielfracties opnieuw gefixeerd moeten worden.
- Marktpartijen registreren centraal de contactgegevens van afdelingen/personen die op de hoogte gebracht moeten worden wanneer de profielfracties opnieuw gefixeerd moeten worden. De **transmissiesysteembeheerder elektriciteit** **landelijk netbeheerder** gebruikt deze lijst van contactpersonen bij de operationele berichtgeving in geval de profielfracties opnieuw gefixeerd moeten worden.

Beoordeling RFC door BOSO (in te vullen door de Change Manager)**Toetsvragen BOSO**

Is de RFC inhoudelijk gezien wenselijk?

- ☐ Niet relevant
☒ Ja
☐ Nee, want

Beoordeling RFC door IISO (in te vullen door de Change Manager)**Prioriteit**

- ☐ Must (voldoen aan wet- en regelgeving OF voorkomen onacceptabele marktimpact)
☒ Should (wegnemen onwenselijke marktimpact/ proceskwaliteit EN/ OF relevant voor toekomstvastheid/ flexibiliteit/ onderhoudbaarheid)
☐ Could (overig)

Toetsvragen IISO

Blocking issue sector bij niet invoeren?

- ☐ Ja
☒ Nee

Spoed?

- ☐ Ja
☒ Nee

Kan de RFC geabsorbeerd worden in de planning?

- ☒ Ja
☐ Nee, want

Kan de RFC geabsorbeerd worden in het sectorbudget?

- ☒ Ja
☐ Nee, want

De RFC is een passende oplossing voor de markt?

- ☒ Ja
☐ Nee, want

Besluitvormingsproces (in te vullen door Change Manager)			
Gremium	Taak	Besluit	Datum [evt. toelichting besluit]
BOSO	Goedkeuring	☒ Akkoord ☐ Niet akkoord	12-02-2026
IISO	Goedkeuring	☒ Akkoord ☐ Niet akkoord	13-02-2026
IPPO (optioneel)	Advies	☒ Niet relevant voor besluitvorming ☐ Akkoord ☐ Niet akkoord	
PF SG	Vaststelling	☐ Niet relevant voor besluitvorming ☒ Akkoord ☐ Niet akkoord	25-02-2026 (schriftelijk)
ALV	Informereren achteraf	☒ Niet relevant voor besluitvorming ☐ Akkoord ☐ Niet akkoord	

Gerelateerde documenten				
Nr	Naam document	Versie	Datum	Auteur
1	Topicdocument TS040 IC258 Slimmemeterallocatie	2.0	09-05-2025	MFFBAS
2	Markt- en subprocessen MFF Wholesale Elektriciteit (MSP-WE)	3.0	28-03-2025	MFFBAS

Versiebeheer (in te vullen door Change Manager)		
Versie	Datum	Wijzigingen/opmerkingen
0.1	21-01-2026	Eerste versie ter beoordeling door de distributiesysteembeheerders.
0.3	02-02-2026	Versie ter bespreking door het BOSO
0.6	06-02-2026	Versie ter goedkeuring door het BOSO Versie ter goedkeuring door het IISO
0.9	13-02-2026	Versie ter vaststelling door de PFSG
1.0	25-02-2026	Vastgestelde versie ter publicatie