

Aan	ALV MFF
Ingebracht door	TG Sectordocumentatie
Datum	27 augustus 2025
Status	Vastgesteld door ALV MFF op 10 september 2025
Onderwerp	Opschonen issue- en topiclijst

Aanleiding

Per 1 januari 2026 is de Energiewet van kracht. Naast nieuwe regelgeving introduceert de Energiewet nieuwe terminologie. Een voorbeeld daarvan is de *landelijk netbeheerder*, die met ingang van de Energiewet *transmissiesysteembeheerder* genoemd wordt. In de Scope & Invoeringsstrategie Energiewet is onderkend dat het verwerken van de Energiewet-terminologie in de sectordocumentatie één van de eerste topics is die opgepakt kan worden (*TS077 - Updaten terminologie in sectordocumentatie n.a.v. Energiewet*).

Issue- en topicdocumenten zijn onderdeel van de sectordocumentatie. Niet alle issue- en topicdocumenten zijn of kunnen verwerkt worden in een MSP. In de issue- en topicdocumenten die niet verwerkt kunnen worden in één van de MSP's zal de terminologie van de Energiewet verwerkt gaan worden. Bij het analyseren welke issue- en topicdocumenten dit betreft, werd duidelijk dat er issue- en topicdocumenten zijn die een actuele status hebben, maar echter niet meer relevant zijn, inmiddels verwerkt zijn in codes en/of MSP's, of alsnog verwerkt moeten worden.

Doel

In eerste instantie is deze notitie het middel om met verschillende experts binnen de sector af te stemmen of de resultaten van de uitgevoerde analyse correct zijn.

Het uiteindelijke doel van deze notitie is:

1. Verslag te doen van de uitgevoerde analyse;
2. Akkoord te krijgen om een aantal issues te laten vervallen (en in het archief te plaatsen);
3. Akkoord te krijgen om een aantal issues in het MSP-Retailprocessen en DPM Peak Supply te verwerken en vervolgens te laten vervallen (en in het archief te plaatsen);
4. Akkoord te krijgen om de issues waarvoor een go live datum gepland is niet aan te passen met de in de Energiewet geïntroduceerde nieuwe terminologie;
5. Akkoord te krijgen om de overige issues aan te passen aan de met de Energiewet geïntroduceerde nieuwe terminologie en voor deze issues nieuwe versies aan de ALV aan te bieden ter vaststelling.



Analyse

Als start van de analyse is een lijst samengesteld met alle issue- en topicdocumenten die de status Vastgesteld hebben (en dus actueel zouden moeten zijn). Dit betreft 109 issue- en topicdocumenten. Resultaat van de analyse is dat verschillende groepen onderscheiden kunnen worden:

1. Issues/topics die de status Vervallen krijgen
Dit betreft issues/topics die al verwerkt zijn in een code, MSP of DPM, die gaan over berichten of processen die reeds uitgefaseerd zijn of die een planningsbesluit bevatten.
2. Issues/topics die nog verwerkt moeten worden in MSP of DPM
Dit betreft issues/topics met sectorafspraken die geïmplementeerd zijn, maar die (om onbekende redenen) niet verwerkt zijn in een MSP of DPM.
3. Issues/topics waarin terminologie Energiewet níet verwerkt hoeft te worden
Dit betreft issues/topics waarvoor go live datum gepland is. Omdat de sectorafspraken per go live datum verwerkt worden in een MSP, heeft het geen toegevoegde waarde om de terminologie van de Energiewet in deze topics/issues te verwerken.
4. Issues/topics waarin terminologie Energiewet verwerkt moet worden
Dit betreft issues/topics die geïmplementeerd zijn en waarvoor geldt dat deze als sectordocumenten naast de MSP's en DPM's blijven bestaan. Deze issues/topics kunnen om verschillende redenen niet verwerkt worden in een MSP of DPM. In deze issues/topics zal de terminologie van de Energiewet verwerkt worden.

ad 1. Issues/topics die de status Vervallen krijgen

Voor 78 issues/topics is geconstateerd dat zij de status Vervallen kunnen krijgen. Redenen daarvoor zijn:

- het issue/topic is geïmplementeerd en reeds verwerkt in een code, MSP of DPM;
- het issue/topic betreft een planningsbesluit, waarvan de datum inmiddels verstreken is;
- het issue/topic betreft afspraken over processen of berichten die niet meer in gebruik zijn;
- het issue/topic maakt afspraken over een tijdelijke werkwijze die niet meer van kracht is;
- het issue/topic handelt over systemen die niet meer in gebruik zijn.

Deze issues/topics krijgen de status Vervallen en worden gearhiveerd. De documenten blijven te raadplegen op de Energiedatawijzer.

ad 2. Issues/topics verwerken in MSP of DPM

Voor drie issues geldt dat deze sectorafspraken alsnog in de sectordocumentatie verwerkt kunnen worden. Deze issues zijn geïmplementeerd, maar daarbij (om onbekende redenen) niet verwerkt in een MSP of DPM. Dit betreft:

Issue	Verwerken in
IC245 - Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting	MSP Retailprocessen

Issue	Verwerken in
IC267 - Communicatie bij afsluiten van de KV gasaansluiting	MSP Retailprocessen
IC136 - Temperatuurgerelateerde inzet piekleveringsalgoritme	DPM Peak Supply

Na de verwerking van IC145 en IC267 in het MSP Retailprocessen en IC136 in het DPM Peak Supply wordt een nieuwe versie van het MSP en DPM aan de ALV MFF aangeboden ter vaststelling. De drie issues krijgen de status Vervallen en worden gearhiveerd. De documenten blijven te raadplegen op de Energiedatawijzer. In de bijlage van deze notitie is opgenomen hoe IC145, IC267 en IC136 verwerkt gaan worden in respectievelijk het MSP Retailprocessen en het DPM Peak Supply.

ad 3. Terminologie Energiewet níet verwerken in issues/topics

Bij de implementatie van een issues/topics worden de nieuwe of gewijzigde sectorafspraken verwerkt in een MSP of DPM. Voor 23 issues/topics geldt dat de implementatie gepland is of binnen afzienbare termijn plaatsvindt (status Go live datum gepland en Nog niet ingepland). Voor deze issues/topics heeft het weinig toegevoegde waarde om de terminologie van de Energiewet daarin te verwerken. Voor een aantal van deze issues/topics geldt bovendien dat bij het opstellen van deze topics al rekening gehouden is met de terminologie van de Energiewet.

Deze issues/topics behouden hun huidige status en worden niet aangepast. De documenten blijven te raadplegen op de Energiedatawijzer.

ad 4. Terminologie Energiewet verwerken in issues/topics

Voor bepaalde sectorafspraken is in de huidige MSP's en DPM's geen logische plaats beschikbaar. Dit betreft 5 topics (status Geïmplementeerd in de tabel). Redenen daarvoor zijn dat het een afspraak betreft over een proces dat niet in z'n geheel een MSP of DPM verwerkt is, het een afspraak betreft over de werkwijze van de landelijk netbeheerder of een afspraak is tussen TenneT en EDSN. Deze issues/topics blijven daarom bestaan, naast de MSP's en DPM's.

De terminologie van de Energiewet wordt in deze issues/topics verwerkt. Een nieuwe versie van deze issues/topics wordt ter vaststelling aan de ALV MFF aangeboden. De nieuwe versies worden gepubliceerd op de Energiedatawijzer.

Vervolg

Nadat deze notitie gereviewed is, worden onderstaande acties uitgevoerd:

- De notitie wordt via het BOSO ter vaststelling aangeboden aan de ALV MFF.

Na vaststelling van de notitie door de ALV MFF, volgen onderstaande acties:

- IC245 en IC267 worden verwerkt in het MSP Retailprocessen en IC136 in het DPM Peak Supply. De nieuwe versie van het MSP Retailprocessen en het DPM Peak Supply worden ter vaststelling aan de ALV MFF aangeboden. Daarna krijgen IC245, IC267 en IC136 de status Vervallen.
- Vervallen issues/topics krijgen de status Vervallen op de Energiedatawijzer en blijven daar beschikbaar als achtergrondinformatie en naslagwerk.
- De 5 issues/topics waarin de door de Energiewet geïntroduceerde terminologie een plek krijgt, gaan aangepast worden. De nieuwe versie van deze issues/topics wordt aan de ALV MFF aangeboden ter vaststelling.

Doel

- ☒ Ter vaststelling
- ☐ Ter goedkeuring
- ☐ Ter bespreking
- ☐ Ter informatie

Afgestemd met

- ☐ Portfolio Stuurgroep (PFSG)
- ☐ Integraal Planningsoverleg (IPPO)
- ☐ Integraal Implementatie Sturingsoverleg (IISO)
- ☒ BO Systeemprocessen (BOSO)
- ☐ BO Datadelen (BODO)

Bijlage 1 - Status Topics

Issues/topics die in sectordocumentatie verwerkt worden			
Titel	Impact op	Actie	Toelichting
IC136 – Temperatuurgerelateerde inzet piekleveringsalgoritme	LNB gas, BRP	Verwerken in DPM Peak Supply	Afspraak van effectief worden bij prognose -4 C verwerken in DPM Peak Supply
IC245 – Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting	RNB, MV	Verwerken in MSP-R	Toevoegen als procesafspraken en in bijlage
IC267 – Communicatie bij afsluiten van de KV gasaansluiting	RNB, LV	Verwerken in MSP-R	Tweede deel van impact verwerken, als procesafspraken toevoegen aan par. 2.2.2

Issues/topics die de status Vervallen krijgen			
Titel	Impact op	Status	Toelichting
IC021 – Versies allocatieberichten gas	BRP, LV, RNB	Vervallen	Dag-allocatie is vervallen incl. XML-berichten met bijbehorende BS's.
IC023 – Eén ean per e66 en ball bericht	LV, MV, RNB	Vervallen	Beide berichten zijn vervangen voor XML-varianten.
IC063 – Profielcategorisering E-aansluitingen	BRP, LV, RNB	Vervallen	Betreft een procedure-afspraken voorafgaand aan go live Stroomopwaarts
IC067 – Uitwisselen negatieve volumes	LV, MV, RNB	Vervallen	Kan vervallen omdat negatieve volumes zijn toegestaan. In het MSP-Retailprocessen, par 4.3.4 is opgenomen dat negatieve volumes in het TMR toegestaan zijn, én: een negatief volume is geen afwijzen. In de BS Uitwisselen meterstanden en verbruiken worden negatieve volumes niet expliciet uitgesloten.
IC068 – Verbetering correctieproces meterstanden en verbruiken	LV, RNB	Vervallen	Betreft voorloper van proces Disputen, wat in MSP-Retailprocessen is verwerkt.
IC076 – Aanbieden niet-event standen door leverancier aan netbeheerder	LV, RNB	Vervallen	Voorgestelde standen krijgen inmiddels kenmerk 'Periodiek' (MSP-R par. 4.19.1 - f)
IC092 – Excesprocedure betreffende correcties na dispuutperiode	LV, MV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen, Bijlage Correctieprocessen
IC100 – Verbetering gebruik klantstanden	LV, RNB, MV	Vervallen	Betreft tijdelijke werkwijze, inmiddels achterhaald door Nieuw Marktmodel (Stroomopwaarts).
IC103 – Overzicht correctieprocessen standen	LV, RNB	Vervallen	Geeft een overzicht van oude issues; achterhaald door Nieuw Marktmodel (Stroomopwaarts)
IC116 – Bepaling maxverbruik gas en aanlevering OV-exit-data	BRP, LV, RNB, LNB	Vervallen	Maxverbruik is opgenomen in bericht Stamgegevens (MSP-R par. 4.18.11)
IC123 – Toepassing IC092 en vaststellen uniforme verrekenprijzen	LV	Vervallen	Geïmplementeerd middels een overzicht op mijnEDSN
IC132 – Verwerking terugleverstanden en -verbruiken in de keten	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode en MSP-Retailprocessen, par. 4.21.2 en 4.22.2
IC133 – Verbeteren van de werking van IC011d	LV, BRP, RNB	Vervallen	Beschreven in BS Uitwisselen volumes voor reconciliatie elektriciteit
IC139 – Correcties en verrekening foutieve captarcode	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen, par. 2.2.2 en 4.32
IC140 – Volume-bepaling bij defecte meetinrichtingen	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode en MSP-Retailprocessen, Bijlage Correctieprocessen
IC146 – Interface wijziging tbv PV-ers op het CSS	BRP	Vervallen	Geen impact, oplossing is conform bestaande interfacedefinitie
IC147 – Voorkomen onterechte uitval validatie gas GV	MV	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode, art. 6.4.1.4.
IC150 – Uitfaseren Eancodeboek middels CDROM	LV, BRP, MV, RNB	Vervallen	Artikel is verwijderd uit Informatiecode
IC155 – Volumegrenzen dispuutproces	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen, par. 4.21.1
IC156 – Zuivere terugleveraansluitingen	LV, BRP, RNB	Vervallen	Bijlage 4 Informatiecode is vervallen, SJV is voor elektriciteit inmiddels per energierichting.
IC160 – Optimalisatie Facturering en Afdracht	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen, par. 4.32

Issues/topics die de status Vervallen krijgen			
Titel	Impact op	Status	Toelichting
IC169 – Consequenties DVO	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in de Informatiecode, art. 2.5.1 en 2.8.1
IC175 – Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas	LNB gas, RNB, MV, BRP, LV	Vervallen	Verwerkt in Allocatievoorwaarden gas (art. 2.1, 2.3 en 4.1.1 vervallen. art. 4.3.1.3 en 4.3.1.5 aangepast), Begrippencode gas, Informatiecode (art. 6.4.2.3 vervalt, art. 6.5.2.1 aangepast), Meetvoorwaarden gas RNB (div. aanpassingen)
IC183 – Aanpassen termijnen Bulk PV-switch	RNB, BRP	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode (art 3.6.3.2 en 3.6.3.3) en MSP-Retailprocessen (par. 3.7 en 4.15.2)
IC186 – Aanpassen extract uit C-AR voor PV	RNB, BRP	Vervallen	Issue is geïmplementeerd. Dit issue heeft geen impact op de nationale codes (IcEG en/of technische codes), MPM's en/of DPM's.
IC189 – Restpunten IC149	LV, BRP, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen (par. 4.18) en betreffende BS's
IC192 – Implementatie capaciteitstarieven in het leveranciersmodel	RNB, LV	Vervallen	Het deel over het communiceren van tarieven van bestaande capaciteitstariefcodes is verwerkt in het MSP Retailprocessen (par 3.26 en 4.33). De beide andere onderdelen (Communicatie tarieven nieuwe capaciteitstariefcodes zonder uitbreiding fysieke capaciteit en Communicatie tarieven nieuwe capaciteitstariefcodes met uitbreiding fysieke capaciteit) zijn nooit uitgewerkt. Als toevoeging van nieuwe capaciteitstariefcodes in de toekomst wenselijk is, kan dit gestart worden door het indienen van een Benefit Hypothese en Lean Business Case bij de ALV.
IC199 – Publieke gelijkstroomnetten	LV, RNB, MV, BRP	Vervallen	Codewijzigingsvoorstel is ingetrokken, ALV besluit op 7 november 2018 dat issue vervalt.
IC201 – Implementatie transportcategorie 1x10A	BRP, LNB, LV, MV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen (par. 4.18), bericht Stamgegevens
IC202 – Correctieprocessen KV	BRP, LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen (par. 4.34.1)
IC205 – Niet tijdig geregistreerde metermutaties KV	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode (art. 5.3.5.2 en 5.3.5.2a) en in MSP-Retailprocessen (Bijlage Correctieprocessen)
IC207 – Communicatie grootschalige storings slimme meters	LV, ODA, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen (par. 2.1.2)
IC210 – Aanlevering contracten CER t.b.v. Fase 3 opvragingen	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen (par. 4.9)
IC212 – Overdracht Klantklacht tussen marktpartijen	LV, MV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MSP-Retailprocessen (hfdst. 2 en Bijlage)
IC213 – Uniforme methode verwerken restvolume gas	MV, RNB	Vervallen	E65 bericht gas wordt niet meer gebruikt
IC229 – Klantsleutels in de restverdeling Leveringszekerheid	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode (art. 2.14.6), MSP-Retailprocessen (par 4.8.1 – b en c) en DPM Leveringszekerheid (par 4.5.1)
IC233 – Maanduitlesing telemetrie gas ipv daguitlesing	MV	Vervallen	Verwerkt in Meetcode gas RNB (art. 2.3, 4.3.4.5, 4.3.4.6, 5.2.1 en 5.3.1)
IC242 – Communiceren calorische omrekenfactor Calgosboek	LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode (art. 2.4.2)
IC243 – Publiceren Calorische waarden	LV, MV, RNB	Vervallen	Oude CalGOS-boek is uitgefaseerd
IC243a – Uitfaseren Calgosboek-functionaliteit	LV, RNB	Vervallen	Oude CalGOS-boek is uitgefaseerd
IC244 – Verkorten leadtime aanleveren stamdata CSS	BRP, LNB gas, LV, RNB	Vervallen	Verwerkt in MPM Stuursignaal gas v11.0 en DPM Stuursignaal gas v11.0
IC259 – Registratie MV op S-AP (MLOEA)	MV, RNB	Vervallen	Geïmplementeerd en verwerkt in MSP Retailprocessen (par. 4.16.1 - a)
IC262 – Uitfaseren grondtemperatuurmethode	MV	Vervallen	Verwerkt in Meetcode gas RNB (art 6.3.3.a en paragrafen B1.3.3 en B1.3.4 zijn geschrapt)
IC269 – Toegang gebruik elektronisch berichtenverkeer mutatieproces	BRP, LNB, LV, MV, RNB	Vervallen	Verwerkt in Informatiecode (art. 1.1.6 en 9.1.8)
IC272 – Verbeterde PV registratie	LV, RNB	Vervallen	WEB GUI is aangepast
IC273 – Noodzakelijke tussenoplossing profielallocatie	BRP, LNB, LV, RNB	Vervallen	Allocatie 2.0 Tranche 2 is geïmplementeerd; verwerkt in MSP-WE

Issues/topics die de status Vervallen krijgen			
Titel	Impact op	Status	Toelichting
IC276 – Alloceren GV-TMT en KV-SMA per energierichting	BRP, LNB, LV, MV, RNB	Vervallen	Allocatie 2.0 Tranche 2 is geïmplementeerd; verwerkt in MSP-WE

Issues/topics die niet vervallen			
Titel	Impact op	Status	Toelichting
IC011b – Verrekenen allocatiefouten	BRP, LNB, MV, RNB	Geïmplementeerd	Blijft van kracht voor koppelpunten tussen netten
IC011d – Kassabon reconciliatieresultaten	BRP, LV, RNB	Go live datum bekend	De kassabon elektriciteit is nog niet opgenomen in het MSP-WE. Dit zal plaatsvinden bij de implementatie van IC280 Light (Reconciliatieberichten naar XML). Dan zal de functionele beschrijving in lijn zijn met de BS Uitwisselen volumes voor reconciliatie elektriciteit. Onderdeel van Allocatie 2.0 Tranche 4, go live 1 mei 2026
IC126 – Optimaliseren indeling afnamecategorie GV	RNB	Geïmplementeerd	Betreft werkwijze regionale netbeheerders die niet in de Allocatiecode gas opgenomen is.
IC134 – Aansluiting met voor de klant niet toegankelijke meetinrichting	MV, RNB	Geïmplementeerd	IC134 gaat over hoe de klant via de netbeheerder toegang kan krijgen tot de meter. Dit is een afspraak die de relatie netbeheerder-klant betreft, zonder impact op marktprocessen, waardoor dit niet in een MSP verwerkt wordt.
IC137 – Vrijwillige beëindiging programmaverantwoordelijkheid	LNB	Geïmplementeerd	Betreft werkwijze TenneT en EDSN.
IC165 – Uniforme uitwisselingsmethode kassabonnen	LV, BRP, RNB	Go live datum bekend	De implementatie van IC280 Light (Reconciliatieberichten naar XML) is een geschikt moment om te bepalen of en hoe de functionele beschrijving van de kassabon gas verwerkt kan worden. IC165 kan daarom nu nog niet vervallen. Onderdeel van Allocatie 2.0 Tranche 4, go live 1 mei 2026
IC196 – Gebruik hoeveelheid-velden gas (TS043)	LV, RNB	Nog niet gepland	Nog niet geïmplementeerd, nog niet in een releaseplanning opgenomen
IC238 – Opleveren data Vertogas	RNB	Geïmplementeerd	Is actueel proces, betreft procedure die niet in een MSP verwerkt is.
IC247A – Optimalisatie meetketen voor kleine aansluitingen (TS041)	BRP, LV, RNB	Go live datum bekend	Onderdeel van Allocatie 2.0 Tranche 4, go live 1 mei 2026
IC258 – Slimmemeterallocatie (TS040)	BRP, LNB, LV, RNB	Go live datum bekend	Onderdeel van Allocatie 2.0 Tranche 4, go live 1 mei 2026
IC270 – EAN-code overdrachtpunt bij MLOEA GV	BRP, LNB, LV, MV, RNB	Nog niet gepland	Lange termijn oplossing nog niet in een releaseplanning opgenomen
TS005 – Aanvullende Klantdata	LNB, LV	Go live datum bekend	1 jan 2026
TS012 – Optimalisatie Uitwisselen Stamgegevens secundaire deel van de meetinrichting Secundair Deel (IC284A)	BRP, LNB, LV, MV, RNB	Nog niet gepland	Nog niet in een releaseplanning opgenomen.
TS013 – Vertaalslag van Meetgegevens naar Allocatiepunt(en) en/of Overdrachtpunt(en)	GDS, LNB, LV, MV, RNB, TSO	Go live datum bekend	TS013 wordt op 1 juli 2026 onafhankelijk van een sectorrelease geïmplementeerd.
TS014 – Optimalisatie Business Service Opvragen Gegevens Primair Deel Meetinrichting (IC284B)	LNB, MV, RNB	Nog niet gepland	Nog niet in een releaseplanning opgenomen.
TS017 – Rapportage Meetgegevens Processen GV-E (IC255)	BRP, LNB, MV, RNB	Nog niet gepland	Nog niet in een releaseplanning opgenomen.
TS025 – P4 – Verbeteren inzicht bij Slimme Meter Niet uitleesbaar (SMN)	RNB, LV, ODA	Nog niet gepland	Nog niet in een releaseplanning opgenomen.
TS039 – Restantvolume Configuratie (IC283)	BRP, LNB, LV, RNB	Go live datum bekend	Onderdeel van Allocatie 2.0 Tranche 4, go live 1 mei 2026
TS047 & TS050 – Prognoses & Incentivering prognoses	LNB-e, RNB, BRP, CSP, GDS	Go live datum bekend	Congestie management, onder voorbehoud eind 2025 live
TS048 – Inzicht in markttrollen per allocatiepunt & allocatiepunten per congestiegebied	BRP, CSP, GDS, LNB, LV, RNB	Go live datum bekend	Congestie management, maart 2026 live

Issues/topics die niet vervallen			
Titel	Impact op	Status	Toelichting
TS049 – Transfer of Energy & Settlement	BRP, CSP, GDS, LNB-e	Go live datum bekend	Congestiemanagement, maart 2026 live
TS051/TS052 Validatie en Conflicterende biedingen	LNB, RNB, LV, GDS, CSP, BSP	Nog niet gepland	Nog niet in een releaseplanning opgenomen
TS055 – Aansluitings- en storingsinformatie ontsluiten via API (22.T16)	LV, ODA, RNB	Nog niet gepland	Nog niet in een releaseplanning opgenomen
TS057 – Informatie-uitwisseling calorische waarden gasinvoerders	RNB, LNB gas, MV	Go live datum bekend	Start duale periode (onder voorbehoud) op 01-10-2025.
TS065 – Vereenvoudiging communicatie nettariëven KV	RNB, LV	Go live datum bekend	1 oktober 2025
TS066 - OVP-volumes per overdrachtpunt	LNB, RNB, MV, GDS, CSP, BSP	Nog niet gepland	Nog niet in een releaseplanning opgenomen
TS069 & TS070 – Registratieprocessen peer-to-peer handelaren en energiegemeenschappen	LNB,RNB, MV, LV, BRP, GDS	Go live datum bekend	Go live 1 ian 2026
TS079 Uitfaseren klantsleutel	RNB, LV	Go live datum bekend	Go live 1 ian 2026

Security, technische en enabler topics/issues die vervallen		
Titel	Status	Toelichting
SC001 – Uitmaken Adobe Flash	Vervallen	Vervallen, want uitfasering is afgerond
SC002 – Uitmaken AS2	Vervallen	Vervallen, want sector is overgestapt op AS4
SC003 – Procedure beveiligingsincidenten	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
SC008 – Beveiliging e-mailverkeer	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC002 – Aparte certificaten voor testen	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC005 – Toepassen Internet voor allocatie en reconciliatie gas	Vervallen	Vervallen, want sector is inmiddels overgestapt
TC006 – Toepassing schemavalidatie berichten	Vervallen	Geïmplementeerd en opgenomen in huidige werkwijze
TC005a – Planning overgang VPN naar Internet	Vervallen	Vervallen, want sector is inmiddels overgestapt
TC009 – Niet comprimeren van berichten	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC011a – Verbetering kwaliteit berichtsspecificatie	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC026 – Tweezijdige authenticatie	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC029 – Beveiliging SFTP informatieoverdracht	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC030 – AS4 protocol voor berichtenuitwisseling	Vervallen	Opgenomen in roadmap CoP SA (t.a.v. Elektriciteit)
TC031 – Eisen aan GUI	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC033 – Softwareveiligheid in de sector	Vervallen	Geïmplementeerd en/of opgenomen in huidige werkwijze
TC034 – Overgang van AS2 naar AS4 gas	Vervallen	Vervallen, want sector is voor gas overgestapt op AS4
TC035 – Toegang marktfaciliterende systemen	Vervallen	Geïmplementeerd en opgenomen in huidige werkwijze
TC037 – Beheer cipher suites	Vervallen	Opgenomen in werkwijze CoP SA
TC040 – Energiemarkt Profiel	Vervallen	Bijlage als separaat document gepubliceerd
TC041 – DNSSEC	Vervallen	De relevante documenten staan apart gepubliceerd onder Architectuur of Informatiebeveiliging.
TC042 – Jaarlijkse update Cipher Suites 2020	Vervallen	De relevante documenten staan apart gepubliceerd onder Architectuur of Informatiebeveiliging.
TC043 – Invoering TLS 1.3	Vervallen	TLS1.3 is geïmplementeerd
TC044 – API Strategie en Richtlijnen	Vervallen	De relevante documenten staan apart gepubliceerd onder Architectuur of Informatiebeveiliging.
TC046 – Jaarlijkse update Cipher Suites 2021	Vervallen	Opgenomen in werkwijze CoP SA
TE010 – Kaders voor veilige gegevensuitwisseling	Vervallen	Opgenomen in Architectuurrichtlijnen
TE011 – Afspraken modernisering berichtenverkeer	Vervallen	Opgenomen in Architectuurrichtlijnen



Bijlage 2 – Topics verwerken in MSP of DPM

Bijlage 2.1 - IC245

IC245 - Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting

Wanneer voor een aansluiting in het G2C segment op verzoek van de klant uurwaarden worden uitgelezen, kan de meetverantwoordelijke constateren dat de capaciteit van de meter te klein is. De regionale netbeheerder kan in deze situatie de overschrijding van de capaciteit niet constateren, omdat de regionale netbeheerder voor het G2C segment maandstanden ontvangt.

Met als doel dat de klant een meter heeft die voldoet aan de Metrologiewet zodat het juiste verbruik bepaald wordt, is in *IC245 – Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting* afgesproken dat de meetverantwoordelijke in deze situatie de klant middels een brief informeert dat de capaciteit van zijn aansluiting aangepast dient te worden en tevens zijn meter vervangen moet worden. Tegelijkertijd wordt de netbeheerder op de hoogte gebracht door de meetverantwoordelijke dat de aansluiting aangepast moet worden.

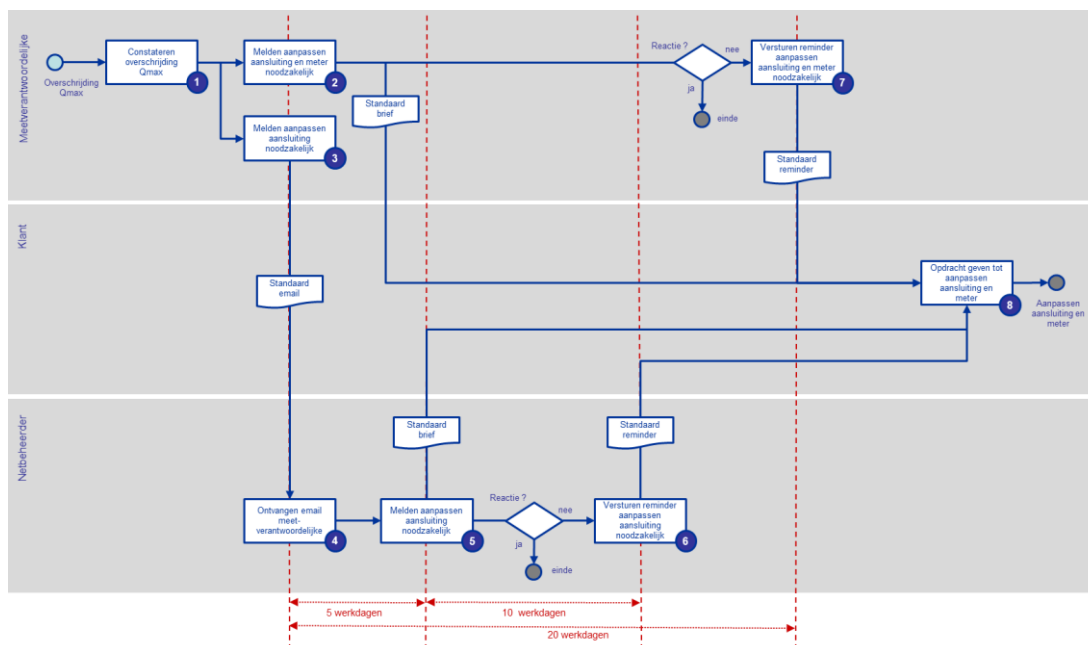
Een overschrijding van de maximale capaciteit bij aansluiting in het G2C segment waarvoor op verzoek van de klant uurwaarden worden uitgelezen komt weinig voor. De afspraken over werkwijze in de situatie dat de meetverantwoordelijke de overschrijding van de maximale capaciteit van een G2C aansluiting constateert, worden daarom als volgt verwerkt in het MSP Retailprocessen:

- In paragraaf 2.2.3 Grootverbruik wordt onder het kopje Meetverantwoordelijke toegevoegd: *Bij aansluitingen in het G2C segment waarbij op verzoek van de klant uurwaarden uitgelezen worden en de meetverantwoordelijke een overschrijding van de maximale capaciteit constateert, informeert de meetverantwoordelijke de klant en de regionale netbeheerder, conform het proces in Bijlage Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting.*
- Het proces wat de meetverantwoordelijke in dit geval volgt, wordt opgenomen in Bijlage Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting:

Bijlage Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting

De capaciteit van de gasmeter op een grootverbruikaansluiting is onlosmakelijk verbonden met de door de klant bij de regionale netbeheerder bekende gevraagde capaciteit van de aansluiting en de druk. De Qmax van de door de meetverantwoordelijke op een aansluiting geplaatste gasmeter is de maximale doorstroming (flow) onder bedrijfscondities waarvoor de betreffende gasmeter gebruikt mag worden. Bij het overschrijden van die Qmax doen zich de volgende problemen voor:

1. De meter is niet meer toegestaan volgens de Metrologiewet en zal geijkt/vervangen moeten worden.
2. Wanneer dit meerdere keren voorkomt kan de meter defect raken.



1. De meetverantwoordelijke constateert dat de Qmax van een meetinrichting overschreden is.
2. De meetverantwoordelijke informeert de klant middels een standaardbrief dat de capaciteit van zijn aansluiting aangepast dient te worden en tevens zijn meter aangepast moet worden. Daarin maakt de meetverantwoordelijke aan de klant duidelijk dat de klant voor het aanpassen van de capaciteit van de aansluiting aan de netbeheerder een offerte moet vragen. Dit kan de klant zelf doen via mijnaansluiting.nl.
3. De meetverantwoordelijke informeert de netbeheerder middels een standaard email dat de aansluiting aangepast moet worden. Dit doet de meetverantwoordelijke middels een standaard email gericht aan het emailadres dat de netbeheerder daartoe in het CPR (contactgroep Wijziging afnamecategorieën) heeft vastgelegd.
4. De netbeheerder ontvangt en verwerkt de mail van de meetverantwoordelijke.
5. De netbeheerder verstuurt binnen 5 werkdagen na ontvangst van de e-mail van de meetverantwoordelijke een standaard brief aan de aangeslotene. Daarin maakt hij de aangeslotene duidelijk dat hij voor het aanpassen van de capaciteit van de aansluiting aan de netbeheerder een offerte moet vragen. Dit kan de aangeslotene zelf doen via mijnaansluiting.nl.

6. Wanneer de netbeheerder na 10 werkdagen geen reactie van de aangeslotene heeft ontvangen, stuurt hij een herinneringsbrief.
7. Wanneer de meetverantwoordelijke na 20 werkdagen geen reactie van de klant heeft ontvangen, stuurt hij een herinneringsbrief.
8. De klant geeft opdracht voor het aanpassen van de aansluiting en het vervangen van de meter.

De brief die de meetverantwoordelijke naar de klant stuurt, bevat minimaal de volgende inhoud:

- Mededeling dat klant zijn maximale flow heeft overschreden.
- Klant moet zijn meter aanpassen.
- Klant moet contract bij de regionale netbeheerder laten aanpassen.
- Klant moet voor het aanpassen van de capaciteit van de aansluiting aan de netbeheerder een offerte vragen. Dit kan de klant zelf doen via www.mijnaansluiting.nl.
- De regionale netbeheerder wordt ook op de hoogte gebracht.

De email die de meetverantwoordelijke naar de regionale netbeheerder stuurt, bevat minimaal de volgende inhoud:

- Mededeling dat klant zijn maximale flow heeft overschreden.
- EAN-code van de klant.
- Maximale herleide en niet-herleide uurwaarde in m³.

De brief die de regionale netbeheerder naar de aangeslotene stuurt, bevat minimaal de volgende inhoud:

- Mededeling dat aangeslotene zijn maximale flow heeft overschreden.
- Aangeslotene moet contract bij de regionale netbeheerder laten aanpassen.
- Aangeslotene moet voor het aanpassen van de capaciteit van de aansluiting aan de netbeheerder een offerte vragen. Dit kan de aangeslotene zelf doen via mijnaansluiting.nl.
- Aangeslotene moet zijn meetverantwoordelijke opdracht geven de meter aan te passen.
- Indien van toepassing: de aangeslotene moet zijn aansluiting aanpassen.



Bijlage 2.2 – IC267

IC267 - Communicatie bij afsluiten van de KV gasaansluiting

In IC267 - *Communicatie bij afsluiten van de KV gasaansluiting* zijn afspraken gemaakt over de acties die leverancier en netbeheerder uitvoeren wanneer een eindafnemer contact opneemt over het definitief verwijderen van de gasaansluiting. Het issue is geïmplementeerd, maar de bijbehorende afspraak over de werkzaamheden van de netbeheerder zijn (i.t.t. de afspraken over de werkzaamheden van de leverancier) niet verwerkt in het MSP Retailprocessen.

De afspraak over de werkzaamheden van de netbeheerder die in IC267 genoemd is, wordt als volgt verwerkt in het MSP Retailprocessen:

- Aan paragraaf 2.2.2 Kleinverbruik wordt onder het kopje Netbeheerder toegevoegd:
Gasloos: Indien de eindafnemer definitief de gasaansluiting wil laten verwijderen, en hij meldt zich bij de netbeheerder, zal de netbeheerder de aanvraag in behandeling nemen. Tevens verwijst de netbeheerder de eindafnemer naar zijn leverancier om daar zijn leveringscontract op te zeggen.



Bijlage 2.3 – IC136

IC136 – Temperatuurgerelateerde inzet piekleveringsalgoritme

Door een samenloop van omstandigheden ontstonden situaties waarbij (formeel) pieklevering plaatsvond, terwijl de daggemiddelde effectieve temperatuur op die momenten veel hoger lag dan de waarde van $-9\text{ }^{\circ}\text{C}$. Om deze ongewenste situaties te voorkomen is afgesproken dat de werkwijze zoals beschreven in het DPM Peak Supply actief wordt op het moment dat de prognose voor de daggemiddelde effectieve temperatuur voor een gasdag $-4,0\text{ }^{\circ}\text{C}$ of lager bedraagt. Het issue is geïmplementeerd, maar de afspraak is niet verwerkt in het DPM Peak Supply.

De afspraak over de aanpassing van de grenswaarde voor pieklevering wordt als volgt verwerkt in het DPM Peak Supply:

- Op het voorblad wordt 'As of 1 April 2011' gewijzigd in 'As of 20 March 2023'.
- De titel van paragraaf 1.2 wordt gewijzigd: van **1.2 New situation** in **1.2 Situation as of 20 March 2013**
- Aan paragraaf 1.2 wordt toegevoegd:
 - *Because at one occasion the peak supply processing was triggered by a combination of circumstances at a temperature much higher than $-9\text{ }^{\circ}\text{C}$, as of 20th of March 2013 an additional threshold is added:*
 - *The peak supply processing will only be triggered if the forecast of the mean twenty-four hours effective temperature is lower than $-4\text{ }^{\circ}\text{C}$.*
 - So, if the pre determined peak capacity threshold described in this document is met, a check is also made to see whether forecast of the mean twenty-four hours effective temperature is lower than $-4\text{ }^{\circ}\text{C}$.*
- De afsluitende zin van hoofdstuk 1 'This post 1 April 2011 situation has been drawn up in this document.' wordt gewijzigd in 'This post 20 March 2013 situation has been drawn up in this document.'
- In paragraaf 2.1 lid 1c wordt ' $-9\text{ }^{\circ}\text{C}$ ' gewijzigd in ' $-4\text{ }^{\circ}\text{C}$ '.
- In paragraaf 4.1 lid c wordt ' $-9\text{ }^{\circ}\text{C}$ ' gewijzigd in ' $-4\text{ }^{\circ}\text{C}$ '.