

Bijlage 3: MESSAGE INTERCHANGE AGREEMENT

“MIA” – MIG 6

1 Documentversies

1.1 Algemeen principe

De verschillende versies van de MIA-MIG6 worden aangeduid met één cijfer, dat verhoogt iedere keer dat ingrijpende wijzigingen in het protocol worden aangebracht.

Kleinere veranderingen binnen eenzelfde versie, met andere woorden een revisie van MIA-MIG6, worden aangeduid met een cijfer dat voor elke verandering wordt verhoogd. Deze minder belangrijke wijzigingen kunnen te maken hebben met de procesbeschrijving (zie hoofdstukken 3, 4 en 5), alsook met de verschillende berichtspecificaties (zie hoofdstuk 6). Elk van de genoemde paragrafen wordt eveneens van een versienummer voorzien, telkens beginnend met het versienummer van de betrokken MIA-MIG6.

Het versienummer voor processen en berichtspecificaties bestaat uit drie cijfers. Het eerste cijfer is de versie van de MIA-MIG6. Het tweede cijfer is voor wijzigingen die afstemming tussen de DNB's en Fluxys Belgium vereisen. Het laatste cijfer is voor veranderingen die voor sommige partijen compatibiliteit met een vorig versienummer inhouden. Iedere keer dat het versienummer van de MIA-MIG6 toeneemt, worden de laatste twee cijfers van de processen en berichtspecificaties opnieuw op x.0.0. ingesteld, waarbij x staat voor het nieuwe versienummer van de MIA-MIG6.

De inhoud van deze Bijlage kan worden aangepast in functie van de evolutie van de MIG of van ontwikkelingen op het niveau van het transport.

1.2 Overzicht versies met revisies van de MIA

Versie	Herziening	Datum van inwerkingtreding	Vershil t.o.v. vorige versie
2	1	... - 01/09/2021	

2 Algemeen

2.1 Situering

Het settlement-proces beoogt de Infeed bestaande uit de Infeed vanuit het net van Fluxys Belgium (Infeed FLX) en de lokale productie (LPR) te verdelen onder de verschillende marktpartijen op basis van concepten, zoals de segmenten AMR (telegemeten eindverbruikers), EAV (klanten met geschat jaarvolume en met een jaarlijkse opname), EMV (klanten met geschat maandvolume), SMR3 (klanten met gemeten urengegevens), RMV (klanten met gemeten maandvolume), EAV (standaardjaarverbruik - SYC), enz. De daartoe vereiste berekeningen worden uitgevoerd onder de verantwoordelijkheid van de distributienetbeheerder (DNB).

In dit document worden de verschillende uitwisselingen tussen het Central Market System (CMS) in naam van de netbeheerders (DNB's) en Fluxys Belgium beschreven vanuit het standpunt van de business.

2.2 Procesdefinitie

Er wordt onderscheid gemaakt tussen twee allocatieprocessen:

- Operationeel evenwicht (steering allocation):

Dit proces heeft als doel het operationele evenwicht op het gasdistributienet te bewaren door de Infeed en de verkopen van aardgas op te volgen. In dit scenario moeten Fluxys Belgium, de Shippers alsook de toegangshouder op de hoogte worden gebracht van de recentste verbruiksgegevens van de toegangspunten die een hoog verbruik kennen, van de recentste productiegegevens van de lokale producties alsook van de gestandaardiseerde volumes (iExV) van de toegangspunten met een geschat lastprofiel. Hiermee kunnen die partijen zo nodig hun nominaties aanpassen op grond van die verbruiksgegevens om de netten in evenwicht te houden. Fluxys Belgium berekent die allocatie uurlijks op basis van de Infeed en de gegevens van de distributienetbeheerders:

- Meetgegevens van de afname
- Meetgegevens Infeed en Gross Calorific Value
- Portfolio
- Clientswitches
- Productionswitches

Fluxys Belgium geeft die gegevens vervolgens door aan de Shippers.

Dit proces wordt ook “uurlijkse allocatie” of allocatie 1 genoemd.

- Maandelijkse allocatie (Accounting allocation):

Dit proces heeft als doel de maandelijkse allocatievolumes te berekenen op basis van het reële uurverbruik en gestandaardiseerde volumes (ExV). Deze berekening wordt uitgevoerd door de som van de allocaties die de distributienetbeheerders (DNB's) op een specifiek Geaggregeerd Ontvangststation (GOS) hebben vastgelegd, te vergelijken met de Infeed (Infeed en lokale productie) op dat GOS.

De allocatie na beëindiging van dit proces wordt door het CMS meegedeeld aan de andere marktdeelnemers.

De Infeed die per uur en per GOS wordt uitgelezen, wordt verdeeld onder:

- het gevalideerde reële verbruik per uur en per toegangspunt;
- de schattingen voor de toegangspunten die over gestandaardiseerde volumes (ExV) beschikken.

Het gasallocatieproces berust op drie belangrijke stappen die het CMS uitvoert:

1. het berekenen van de bottom-upallocatie;
2. het berekenen van de residufactor;
3. het berekenen van de definitieve allocatiewaarden of top-downallocatie.

Het allocatieproces levert derhalve de volgende resultaten op per GOS en per partij:

- voor Fluxys Belgium, de allocatievolumes per DNB/Shipper;
- voor de Shippers, de allocatievolumes per toegangshouder en DNB;
- voor de toegangshouders, de allocatievolumes per DNB/Shipper.

De allocatie bevat ook het resultaat van de lokale producties.

Het CMS geeft die gegevens door aan Fluxys Belgium, de Shippers en de toegangshouders.

In beide gevallen (operationeel evenwicht en maandelijkse allocatie) wordt de infeed_FLX onder de Shippers verdeeld. Deze verdeling vindt plaats per GOS, per DNB en per uur.

De eenheid waarmee het gasverbruik en de Infeed worden berekend, is het kilowattuur (kWh). Daarom is verderop in dit document altijd sprake van energie.

2.3 Basisprincipe van allocatie

Voor een goed begrip van dit document worden verschillende concepten hierna uiteengezet.

2.3.1 Notatieconventie

(t) = de letter t als parameter van een waarde stelt een tijdsperiode voor; wat allocaties betreft, gaat het altijd om een gasuur.

$In_{FLX}(t)$ = Infeed gedurende tijdsperiode t aangeleverd vanuit het net van Fluxys Belgium.

$In(t)$ = Infeed gedurende tijdsperiode t bestaande uit de som van de Infeed vanuit het net van Fluxys Belgium en de Infeed van de lokale producent.

$KCF(t)$ = klimaatcorrectiefactor die gedurende tijdsperiode t moet worden toegepast. In MIG 6 wordt één factor berekend en toegepast voor de EAV en EMV Settlement Methods voor heel België.

$AMR\ Supply\ points_{TGU}(t)$ = de som van het gemeten verbruik van alle AMR-kanten van een Shipper (TGU) die actief is in het desbetreffende GOS gedurende tijdsperiode t gelijk aan één gasuur; als er geen meting beschikbaar is tijdens het uurlijkse allocatieproces, dan wordt een vervangwaarde gebruikt.

$\sum_{i=1}^{N_{TGU}} AMR\ supply\ points_{TGU(i)}(t)$ = de som van het gemeten verbruik van alle AMR-kanten van alle shippers (TGU's) die actief zijn in het desbetreffende GOS gedurende tijdsperiode t gelijk aan één gasuur; als er geen meting beschikbaar is, dan wordt een vervangwaarde gebruikt.

$AMR\ production\ points_{TGU}(t)$ = de som van de gemeten producties van een shipper (TGU of vervoersnetgebruiker (VNG)) die actief is in het desbetreffende GOS gedurende tijdsperiode t gelijk aan één gasuur; als er geen meting beschikbaar is tijdens het uurlijkse allocatieproces, dan wordt een vervangwaarde gebruikt.

$\sum_{i=1}^{N_{TGU}} AMR\ production\ points_{TGU(i)}(t)$ = de som van alle gemeten producties van alle Shippers (TGU's of vervoersnetgebruikers (VNG's)) die actief zijn in het desbetreffende GOS gedurende tijdsperiode t gelijk aan één gasuur; als er geen meting beschikbaar is, dan wordt een vervangwaarde gebruikt.

$GRF(t)$ = residufactor van het GOS die gedurende tijdsperiode t moet worden toegepast en die via het uurlijkse allocatieproces wordt vastgelegd.

2.3.2 Onderscheid Real Load Profile, Settlement Method en lokale productie

Real Load Profile:

Er bestaan twee soorten reële lastprofielen. Er is een jaarlijks genormaliseerd reëel lastprofiel "RLPON" dat een schatting ex ante geeft van de Infeed-AMR-curve en dat ook wordt gebruikt voor het omzetten van jaarlijkse standaardvolumes (EAV) in maandelijkse volumes. Daarnaast bestaan er maandelijkse niet-genormaliseerde reële profielen die worden gebruikt om de maandelijkse volumes om te zetten in uurlijkse volumes. Deze niet-genormaliseerde reële profielen worden per stap van het allocatieproces gedefinieerd en worden onderverdeeld in de soorten "RLPO" en "RLP1". Het niet-genormaliseerde Real Load Profile "RLP1" wordt enkel gebruikt voor de volumes RMV, EMV en EAV omdat deze niet worden gemeten met een granulariteit per uur (in tegenstelling tot de meters met uurregistratie).

Settlement Method Characteristics:

Het kenmerk "Settlement Method" wordt ingevoerd om de verschillende beschikbare Metering-volumes voor het Settlement-proces te identificeren. Er zijn 5 Settlement Methods:

- 1) AMR Settlement Method: komt overeen met een door een klassieke meter gemeten volume met een granulariteit per uur die volgens deze granulariteit wordt gecommuniceerd aan de marktpartijen.

Er zijn twee soorten AMR Settlement Methods:

- a) AMR-volumes (GOL) die elk uur aan de marktpartijen worden gecommuniceerd en een verwacht verbruik van > 1 miljoen $\text{m}^3(\text{n})/\text{jaar}$ hebben;
 - b) AMR-volumes (non-GOL) die dagelijks worden gecommuniceerd aan de marktpartijen met een verwacht verbruik van < 1 miljoen $\text{m}^3(\text{n})/\text{jaar}$.
- 2) SMR3 Settlement Method: komt overeen met een door een digitale meter gemeten volume met een granulariteit per uur die volgens deze granulariteit wordt gecommuniceerd aan de marktpartijen.
 - 3) RMV Settlement Method: komt overeen met een door een digitale meter gemeten volume volgens een granulariteit en maandelijkse frequentie die de kalendermaanden volgt.
 - 4) EMV Settlement Method: komt overeen met de volumes geschat volgens een granulariteit en maandelijkse frequentie, zonder de kalendermaanden te volgen.
 - 5) EAV Settlement Method: komt overeen met de jaarlijks geschatte volumes.

Opmerking: Om het lezen te vergemakkelijken, wordt voortaan in de plaats van AMR, SMR3, RMV, EMV of EAV Settlement Method, enkel de terminologie AMR, SMR3, RMV, EMV of EAV gebruikt.

Lokale gasproductie:

Er beslaat slechts één soort lokale gasproductie: de productie van biomethaan waarvoor de productiewaarden elk uur worden verzonden (AMR type GOL). Er valt op te merken dat nu voor alle lokale producties de metingen worden uitgelezen door de DNB's, die de informatie doorgeven aan Fluxys. Alleen een Shipper mag gas van een lokale productie-eenheid leveren.

2.3.3 Definitie van bottom-up-/top-downallocatie

De bottom-upallocatie wordt gebruikt voor het bepalen van de volumes die werden gealloceerd zonder correctie van de residufactor. Voor een GOS wordt het verschil tussen de som van de gealloceerde bottom-up- en Infeed-volumes weergegeven door het residuvolume. De volumes voor de bottom-upverdeling bestaan uit de som van de AMR- (GOL en non-GOL), SMR3-, RMV-, EAV- en EMV-volumes zonder correctie van de residufactor. De top-downallocatie wordt gebruikt voor het bepalen van de volumes die werden gealloceerd met correctie van de residufactor berekend door het CMS. Voor een GOS is de som van de top-downallocatievolumes gelijk aan de Infeed-volumes. Het top-downallocatievolume bestaat uit de som van:

- de AMR- (GOL en non-GOL), SMR3- en RMV-volumes zonder correctie van de residufactor (GRF);
- de EAV- en EMV-volumes met correctie van de residufactor (GRF).

Een bottom-upallocatie is in feite gewoon hetzelfde als een top-downallocatie, zij het dan gebaseerd op een GRF=1.

2.3.4 KCF-berekening voor de RLPON

De KCF wordt berekend door het CMS en dagelijks gecommuniceerd aan Fluxys Belgium. Voor elk uur van de RLPON-curve wordt een KCF bepaald. De KCF wordt berekend op basis van de vergelijking van de RLPON-curve met de reële klimaatinformatie met de RLPON-curve met de standaard klimaatinformatie. Zie onderstaande berekeningsformule:

$$KCF(t) = \frac{RLPONReal(t)}{RLPONStandard(t)}$$

In uitzonderlijke gevallen kan de berekeningsformule van de RLPONReal een negatief resultaat geven, wat niet overeenstemt met de realiteit (dat zou betekenen dat de eindklant gas in het net stuurt). In dat geval moet rekening worden gehouden met de volgende uitzondering:

Als $RLPONReal \leq 0$ dan $KCF = 0,1$ à $RLPONReal = RLPONstand * 0,1$

Voor de allocatie van het operationele evenwicht is de KCF niet van toepassing.
Voor de maandelijkse allocatie past het CMS de KCF toe.

2.3.5 Berekening van de GRF voor de maandelijkse allocatie

De som van de Infeed van Fluxys Belgium min het AMR-verbruik van alle shippers plus de lokale productie geeft de RLP0 als resultaat.

De RLP0 wordt berekend op basis van de volgende formule:

$$RLP0(t) = In_{FLX}(t) + \sum_{i=1}^{NTGU} AMR \text{ production points}_{TGU(i)}(t) - \sum_{i=1}^{NTGU} AMR \text{ supply points}_{TGU(i)}(t)$$

Deze berekening wordt elk uur “t” van de maand uitgevoerd bij het maandelijkse allocatieproces.

Wanneer de uurlijkse waarde van de digitale meters, SMR3, wordt afgetrokken van die RLP0, geeft dat RLP1.

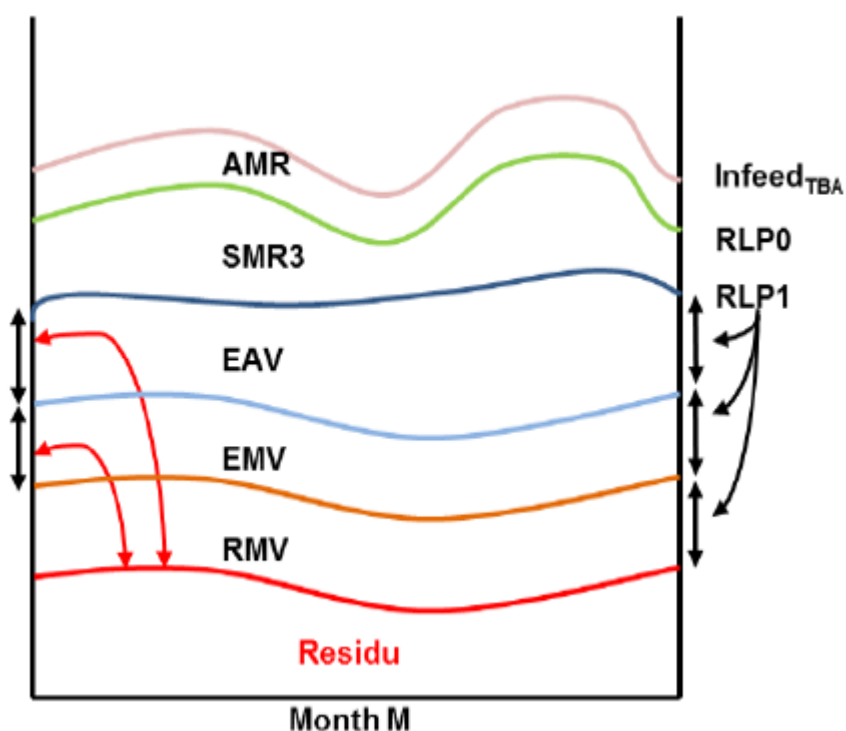
$$RLP1(t) = RLP0(t) - \sum_{i=1}^{N_{TGU}} SMR3_{TGU(i)}(t)$$

Die uurlijkse curve wordt toegepast op de maandelijkse RMV-waarden om die een granulariteit per uur te geven.

Voor de EMV- en EAV-waarden wordt het RPL0N-profiel, gecorrigeerd met de KCF, toegepast op de waarden van het standaardjaarverbruik (SYC) om het maandelijkse verbruik te schatten.

Het residu is het verschil tussen RPL1 en de berekende waarden voor de RMV, EAV en EMV Settlement Methods. Die wordt naar verhouding verdeeld over de EAV en EMV Settlement Methods.

Normaal gezien maakt het CMS die berekening. Fluxys Belgium controleert gewoon of de Infeed door de allocaties is gedekt.



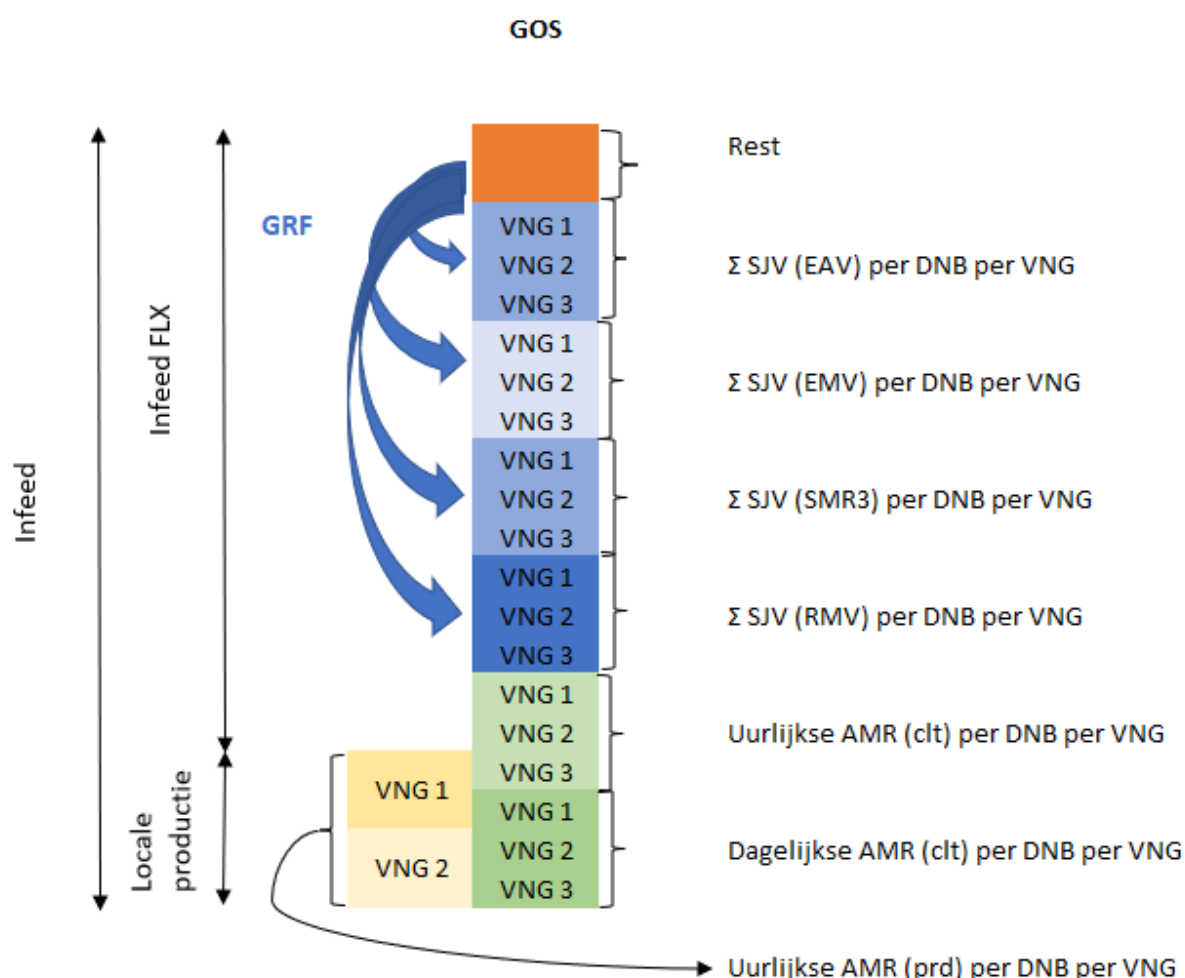
2.3.6 Berekening van de GRF voor het operationele evenwicht

De RLP0 wordt per uur berekend op basis van de volgende formule:

$$RLP0(t) = In_{FLX}(t) + \sum_{i=1}^{N_{TGU}} AMR \text{ production points}_{TGU(i)}(t) - \sum_{i=1}^{N_{TGU}} AMR \text{ supply points}_{TGU(i)}(t)$$

De RLP0 wordt naar verhouding verdeeld over de SYC's van de SMR3, RMV, EMV en EAV Settlement Methods.

De SYC is de waarde vervat in de voorlopige Portfolioberichten die voor de maand werden ontvangen of tijdens de maand werden bijgewerkt.



2.3.7 Kwaliteit van de maandelijkse allocatie: ICF en DAI

De kwaliteit van een top-downallocatie kan op basis van twee factoren worden geëvalueerd die de dekking van de Infeed aangeven in absolute en relatieve waarde. Deze twee factoren worden berekend op een volledige gasmaand:

- De ICF (Infeed Coverage Factor) is de relatieve dekkingsindex van de Infeed. Dit geeft aan welk percentage van de Infeed van een GOS wordt gedekt door de som van het verbruik (min het totaal van de allocaties van de lokale productie) van alle actieve DNB's op het GOS;

- De DAI (Difference Allocation Infeed) geeft het verschil in absolute waarde (in kWh) tussen de Infeed en de som van het verbruik (min het totaal van de allocaties van de lokale productie) van de actieve DNB's op het GOS.

2.4 Notatieconventie voor de berichtuitwisselingstijd

2.4.1 Vóór het begin van de maand

M – 3 kalenderdagen: verwijst naar de derde kalenderdag vóór het begin van de maand.

Voorbeeld: voor de allocatie van de maand april is M-3 gelijk aan 29 maart, terwijl M-1 gelijk is aan 31 maart.

M – 3 werkdagen: verwijst naar de derde werkdag vóór het begin van de maand.

Voorbeeld: voor de allocatie van maart 2021, is M-3 gelijk aan 24 februari 2021, terwijl M-2 gelijk is aan 25 februari en M-1 gelijk is aan 26 februari 2021 (aangezien 27 en 28 respectievelijk op een zaterdag en een zondag vallen).

2.4.2 Tijdens de maand

M/10: verwijst naar de tiende kalenderdag van de maand.

M/10 werkdagen: verwijst naar de tiende werkdag van de maand.

2.4.3 Na het einde van de maand

M + 10 kalenderdagen: verwijst naar de tiende kalenderdag na het einde van de maand, dat wil zeggen de tiende dag van de volgende maand. Voor de allocatie van februari bijvoorbeeld, is M+10 gelijk aan 10 maart.

M + 10 werkdagen: verwijst naar de tiende werkdag na het einde van de maand. Voor de allocatie van februari 2021 bijvoorbeeld, is M+10 gelijk aan 12 maart 2021.

2.4.4 Niet-werkdagen

Worden als niet-werkdagen beschouwd:

- alle zaterdagen en zondagen;
- alle wettelijke feestdagen in België;
- alle sluitingsdagen van de sociale zetel van Fluxys Belgium.

2.4.5 Tijdschema

Als een bericht vóór datum X moet worden verstuurd, wordt ervan uitgegaan dat het bericht op tijd is aangekomen als de AS4-transmissie is voltooid vóór de daarop volgende dag (X+1) om 8.00 uur lokale tijd.

2.5 Foutbericht

Telkens de DNB of het CMS een bericht stuurt naar Fluxys Belgium volgens de berichtspecificatie beschreven in hoofdstuk 6, wordt een controle uitgevoerd. Indien Fluxys Belgium een fout (formaatfout of gegevensincoherentie) vaststelt in heel het bericht of in een gedeelte ervan, verstuurt Fluxys Belgium een foutmelding met de reden voor de mislukking van de verwerking ervan zodat de DNB of het CMS de foutieve berichten kan aanpassen.

De fouten in berichten afkomstig van de DNB of het CMS worden niet door Fluxys Belgium opgelost; de gegevens worden niet opgeslagen in de database van Fluxys Belgium en er wordt geen enkele

manuele aanpassing doorgevoerd. De DNB of het CMS moet de berichten corrigeren en opnieuw versturen. De DNB of het CMS moet Fluxys Belgium in kennis stellen van elke wijziging ten opzichte van reeds door Fluxys Belgium gekende informatie door middel van een mededeling volgens de berichtspecificaties die nader zijn omschreven in hoofdstuk 6 'Berichtspecificatie'.

Het foutbericht geeft aan waarom de verwerking is mislukt. Het gedeelte van het bericht waarin de fout zich bevond, wordt niet verwerkt. Dit foutieve "gedeelte" kan niet alleen het volledige bericht zijn (bijvoorbeeld onjuist formaat in de header van het bericht), maar ook betrekking hebben op bepaalde berichtregels (bijvoorbeeld in het bericht PortfolioForTSO: alle regels waarin de Shipper geen contract heeft) of één enkele regel (bijvoorbeeld een regel in een MeterReadContinuous-bericht waarin een foutief veldscheidingsteken staat) of een waarde (bijvoorbeeld een meetwaarde met een ongeldige meetstatus in een regel met meerdere meetwaarden).

Een aantal voorbeelden van foutberichten:

- Ongeldige Shipper
- Ongeldige GOS-DNB-combinatie
- Leeg bericht
- Formaatfout
- Bericht voor afgesloten periode
- enz.

Het foutbericht volgt de berichtspecificatie `FeedbackErrorMessageFromTSO`.

Voor de berichten waarvan een veld van de header onleesbaar is, kan Fluxys Belgium geen enkele foutmelding garanderen.

2.6 Gasdag

Een gasdag begint om 6.00 uur lokale tijd en eindigt de dag daarna om 6.00 uur lokale tijd.

3 Voorafgaande mededelingen

3.1 Versienummer

Het versienummer voor de informatie in dit hoofdstuk is 0.0.0.

3.2 Doel

In dit hoofdstuk staan de mededelingen die plaatsvinden vóór het begin van de gasmaand en waarin nuttige gegevens zijn vermeld voor het proces ‘Operationeel evenwicht’ dat is beschreven in hoofdstuk 4 en/of voor het proces ‘Maandelijks allocatie’ dat is beschreven in hoofdstuk 5.

3.3 Portfolio en ClientProductionSwitch

3.3.1 Indicatieve timing

De voorlopige ClientProductionSwitchData en de voorlopige PortfolioForTSO (of de eerste ClientProductionSwitchData en de eerste PortfolioForTSO) moeten Fluxys Belgium uiterlijk bereiken op M-3 werkdagen.

Op het ogenblik dat een noemenswaardige wijziging in de situatie van ClientProductionSwitch of Portfolio duidelijk wordt bij de DNB, wordt dit onmiddellijk gecommuniceerd aan Fluxys Belgium door het opsturen van nieuwe Portfolio- of ClientProductionSwitch-berichten, ook al was het eerste (maar intussen achterhaalde) bericht tijdig aan Fluxys Belgium overgemaakt.

Alle wijzigingen behalve het tussentijds veranderen van de Portfoliowaarden worden door de betrokken partijen als noemenswaardig beschouwd.

In het wijzigingsbericht staan de waarden van de eerste tot de laatste dag van de maand. Om de uurlijkse allocatie te berekenen, worden echter uitsluitend de toekomstige waarden gebruikt (operationeel evenwicht).

Een eventueel aangepast ClientProductionSwitch en Portfolio bericht moeten Fluxys Belgium uiterlijk bereiken tegelijkertijd met de eerste maandelijks allocatie op M+25 werkdagen (gegevens van de maand M).

3.3.2 Opvolging van berichten

Een ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht bevat de informatie voor een DNB waarop het bericht betrekking heeft, voor precies één gasmaand.

De Portfolioberichten bevatten per bericht alle informatie van één DNB (en eventueel enkel één GOS). De ClientProductionSwitch-berichten bevatten per bericht alle informatie van alle actieve AMR's van alle GOS'en van één DNB.

Nieuwe AMR-afnamepunten, AMR lokale producenten of nieuwe Portfolio's voor een bepaalde DNB worden met andere woorden aan Fluxys Belgium meegedeeld door een extra lijn met het AMR-afnamepunt, de AMR lokale producenten of de Portfolio en de geldigheidsperiode in de gasmaand op te nemen in het bericht. Wanneer een AMR-afnamepunt, AMR lokale producent of Portfolio inactief wordt, wordt dit weergegeven door het AMR-afnamepunt, de AMR lokale producent of de Portfolio vanaf de datum waarop dat/die inactief wordt, niet meer op te nemen in het bericht.

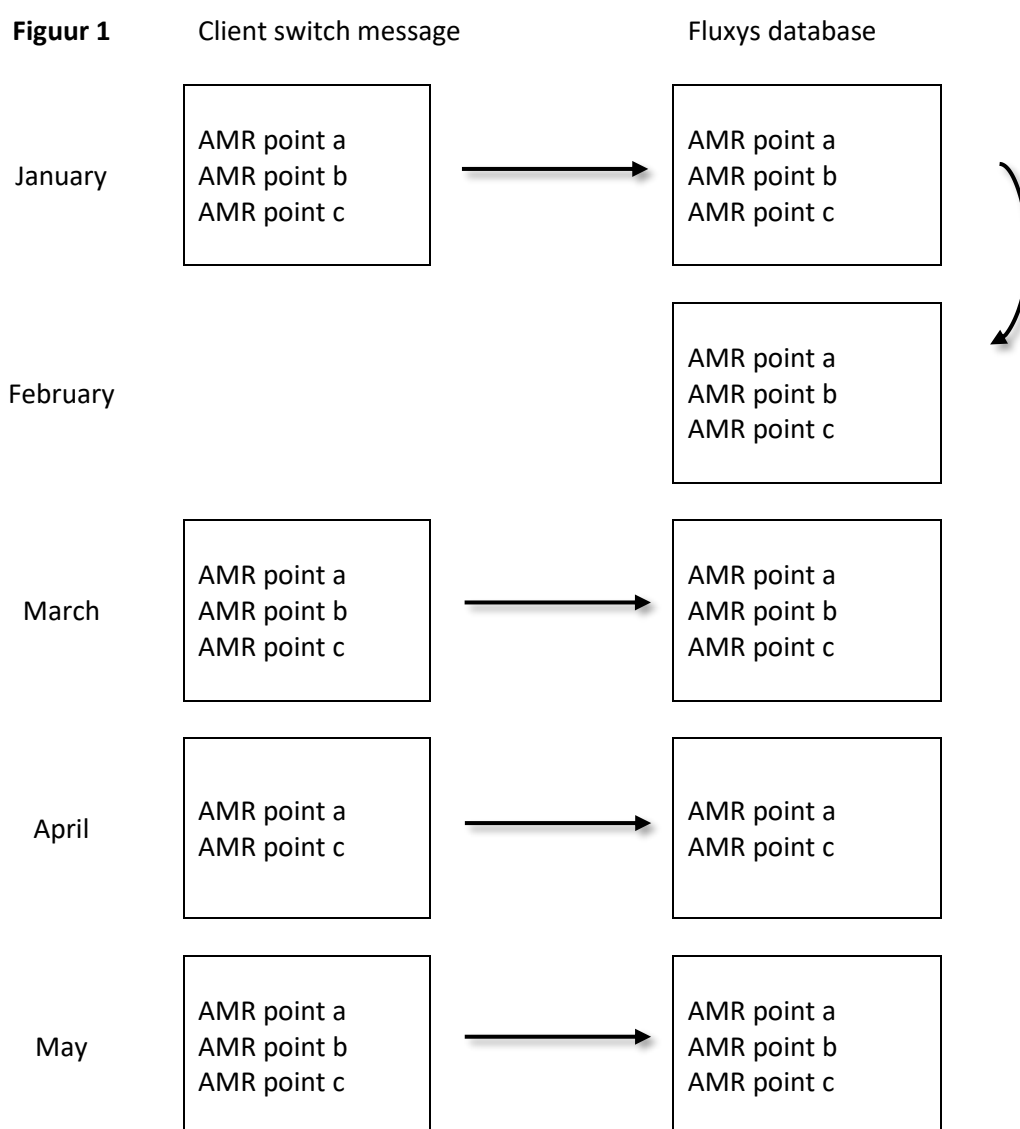
Wanneer een AMR-afnamepunt, AMR lokale producent of Portfolio slechts voor een gedeelte van de gasmaand actief is, wordt dit aangeduid door de activiteitsperiode in het bericht op te nemen. Als een

AMR-afnamepunt bijvoorbeeld actief is van de eerste tot de tiende dag van de gasmaand en vervolgens van de twintigste dag tot het einde van de gasmaand, heeft dit tot gevolg dat het bericht twee regels met de respectievelijke periodes bevat.

Wanneer een ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht niet tijdig is aangekomen bij Fluxys Belgium, worden vervangingswaarden gebruikt om de situatie uit de voorbije gasmaand te verlengen. Wanneer echter een ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht toekomt waarin een bepaald AMR-afnamepunt, een bepaalde AMR lokale producent of een bepaalde Portfolio niet meer aanwezig is voor (een bepaald deel van) de gasmaand, krijgt dit AMR-afnamepunt, die AMR lokale producent of die Portfolio de status “inactief” voor de betrokken periode en wordt deze niet meer in rekening gebracht voor de allocatie. Een bericht geeft dus telkens de volledige informatie voor de volledige gasmaand weer, volgens de afgesproken inhoud van het bericht:

- Portfolio: alle portfolio's van de DNB (en eventueel GOS);
- ClientProductionSwitch: alle AMR-afnamepunten en alle AMR lokale producenten per DNB.

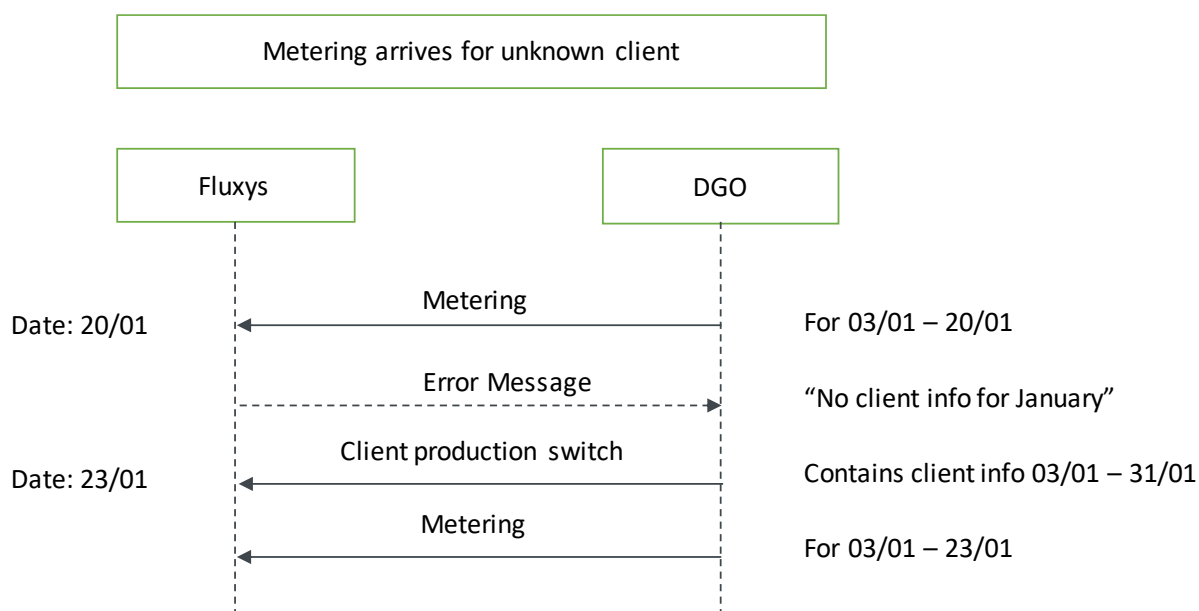
Het bovenstaande punt wordt geïllustreerd in de volgende figuur.



Er wordt opgemerkt dat AMR-afnamepunt b in Figuur 1 inactief is voor de hele gasmaand april, aangezien het niet in het ClientProductionSwitch-bericht voor april zit. Het had even goed van 1/4 tot

10/4 in de ClientProductionSwitch kunnen zitten. In dat geval zou het vanaf 11/4 tot het einde van april inactief zijn geworden.

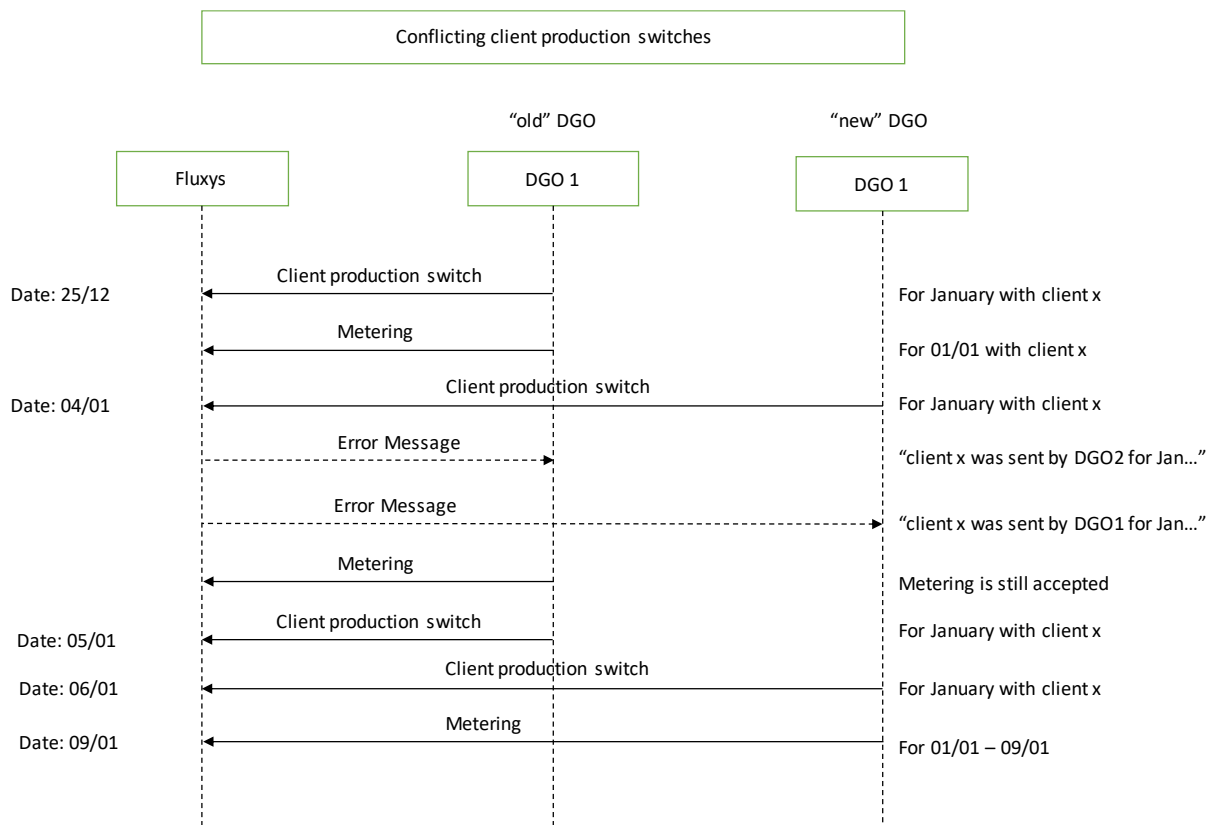
Zoals aangegeven in Figuur 2 hieronder, worden de metingen niet door Fluxys Belgium aanvaard als geen enkele ClientProductionSwitch met de gegevens over de klant voor de meting is ontvangen op D-3 werkdagen, waarbij D de dag is waarop de meting is ontvangen. Met andere woorden, als de ClientProductionSwitch te laat binnenkomt, kan de verwerking van de meting voor nieuwe AMR-afnamepunten in deze ClientProductionSwitch, of voor AMR-afnamepunten met informatie die tegenstrijdig is met de reeds gekende informatie, pas worden gegarandeerd drie dagen nadat een gecorrigeerde ClientProductionSwitch probleemloos is verwerkt.



Figuur 2

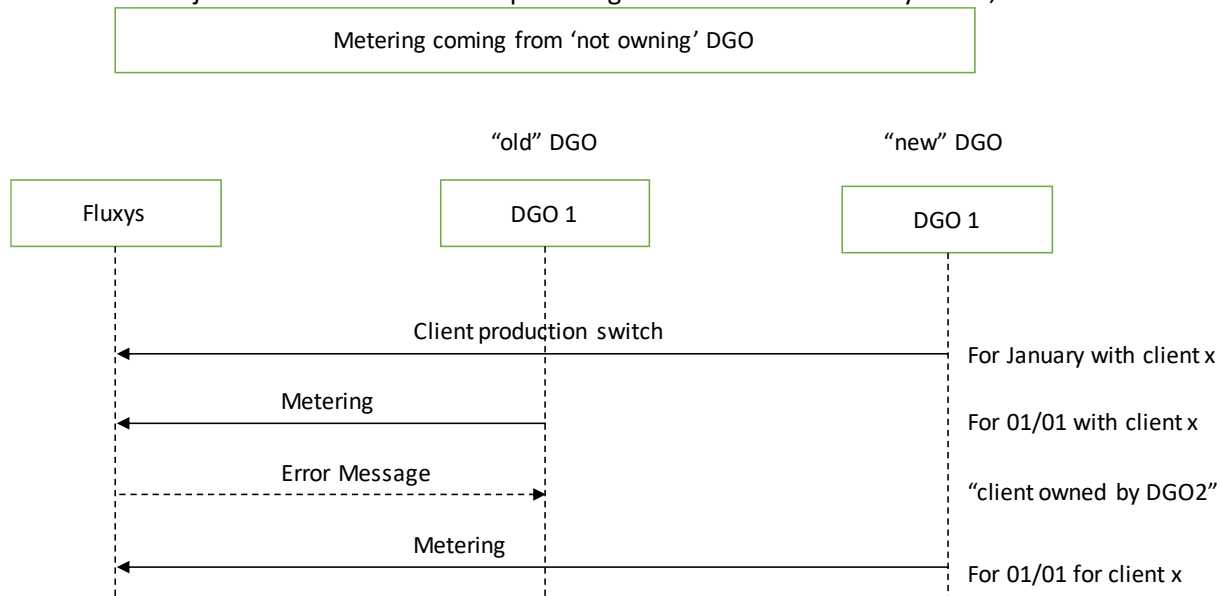
Een AMR-afnamepunt wordt geacht per gasdag niet meer dan 1 "owning" DNB te hebben. Als een AMR-afnamepunt van DNB verandert, wordt dit punt opgenomen in de ClientProductionSwitch van de "oude" DNB voor de eerste periode (al dan niet een volledige gasmaand) en in de ClientProductionSwitch van de "nieuwe" DNB voor de daarop volgende periode.

Indien er twee conflicterende ClientProductionSwitches voor hetzelfde AMR-afnamepunt verschijnen (dus 1 AMR-afnamepunt aanwezig in 2 ClientProductionSwitches van 2 verschillende DNB's met periodes die overlappen), beschouwt Fluxys Belgium het eerste aanvaarde bericht als goed. Indien de tweede conflicterende ClientProductionSwitch aankomt, wordt die als de echte beschouwd en koppelt die de AMR aan de laatste DNB.



Figuur 3

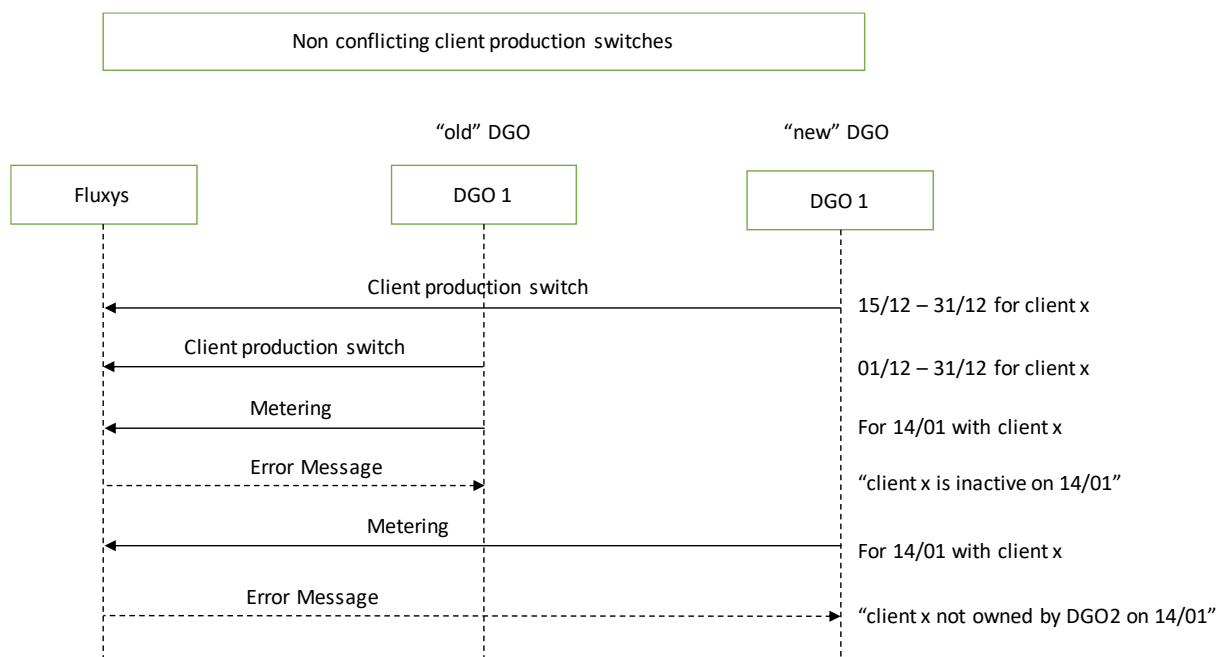
Figuur 3 stelt de volgende situatie voor: stel dat DNB x en DNB y ClientProductionSwitch-berichten sturen met hetzelfde AMR-afnamepunt voor dezelfde gasmaand. Stel dat ze bovendien ook metingen sturen voor dit AMR-afnamepunt. De DNB die volgens het hierboven beschreven systeem **niet** verantwoordelijk is voor het AMR-afnamepunt (die een ClientProductionSwitch-bericht heeft gestuurd, terwijl er al een ClientProductionSwitch-bericht van een andere DNB is toegekomen), krijgt een foutbericht voor elke meting die hij naar Fluxys Belgium stuurt. Alleen metingen van de DNB die verantwoordelijk is voor het AMR-afnamepunt volgens het bovenstaande systeem, worden aanvaard.



Figuur 4

Wanneer er voor nieuwe AMR-afnamepunten vervangingswaarden voor metingen nodig zijn en deze nog niet kunnen worden berekend wegens gebrek aan historische gegevens, worden deze gelijkgesteld aan 0.

Figuur 4 toont aan wat er gebeurt wanneer een AMR-afnamepunt verandert van DNB, maar de periodes van de "oude" en de "nieuwe" DNB niet perfect overeenkomen. Wanneer de "oude" DNB toch metingen zou sturen voor het AMR-afnamepunt, krijgt hij een bericht met daarin de melding dat het AMR-afnamepunt inactief is. Wanneer de "nieuwe" DNB metingen stuurt voor het AMR-afnamepunt, krijgt hij een bericht met daarin de melding dat het AMR-afnamepunt tot de "oude" DNB behoort voor de gegeven dag.



Figuur 5

Indien het ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht een onbekende GOS-DNB-combinatie bevat, verstuurt Fluxys Belgium een foutmelding en worden de betrokken lijnen in het bericht verworpen. In antwoord hierop wordt dan eerst een nieuwe GOS-DNB-combinatie aangemaakt (communicatie via e-mail) en wordt het ClientProductionSwitch-/Portfoliobericht (evenals de intussen gestuurde metingen voor de betrokken AMR-afnamepunten of de betrokken AMR lokale producenten wanneer het om een ClientproductionSwitch-bericht gaat) nogmaals gestuurd, indien de GOS-DNB-combinatie is aangemaakt.

Indien het ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht een Shipper bevat die geen vervoersovereenkomst heeft voor het betrokken GOS, wordt een foutmelding verstuurd en worden de betrokken lijnen verworpen. Indien de inconsistentie tussen de DNB en Fluxys Belgium wordt opgeheven (na gezamenlijk overleg ofwel bij de DNB ofwel bij Fluxys Belgium), wordt het ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht (alsook de intussen verstuurde metingen voor de betrokken AMR-afnamepunten of AMR lokale productie bij een ClientProductionSwitch-bericht) opnieuw verstuurd.

3.3.3 Vervangwaarden voor Portfolio- en ClientProductionSwitch-berichten

Indien Fluxys Belgium op gasdag 1 van gasmaand M nog steeds geen geldig (Portfolio-/ClientProductionSwitch-)bericht van een DNB heeft ontvangen, dan beschouwt Fluxys Belgium de situatie van de vorige gasdag (M-1 dag) als geldig.

3.3.4 Berichtspecificatie

Het te gebruiken formaat wordt nader omschreven in:

- 6.4 Portfoliobericht (PortfolioForTSO)
- 6.5 Bericht ClientProductionSwitch (ClientProductionSwitchData)

3.3.5 Communicatiemiddel

Alle bovenvermelde berichten worden via AS4 verstuurd.

3.4 Troubleshooting van de Portfolio en ClientProductionSwitch

Deze communicatie wordt niet geïntegreerd in een sequentie aangezien ze enkel indien nodig voorkomt, met andere woorden, indien de situatie zich voordoet, heel uitzonderlijk bij onoplosbare problemen en eventueel op vraag.

3.4.1 Beschrijving van het proces

Deze mededeling kan alleen plaatsvinden wanneer de informatie waarvan sprake is, niet in het desbetreffende bericht kan worden meegedeeld:

- Afsluiten van alle Portfolio's van een DNB¹;
- Afsluiten van alle AMR-afnamepunten of lokale producenten van een DNB²;
- Afsluiten van een AMR-afnamepunt of lokale producenten;
- Wijziging van een AMR-afnamepunt in een lokale productie of omgekeerd.

Deze vier gevallen zijn opgenomen omdat de informatie waarvan sprake is, niet in het desbetreffende bericht kan worden meegedeeld.

De afsluiting van een AMR-afnamepunt (lokale productie) blijkt uit de afwezigheid van het AMR-afnamepunt (lokale productie) in de ClientProductionSwitches, maar voor alle duidelijkheid moeten de DNB's dit vooraf via e-mail (al dan niet gevraagd door Fluxys Belgium) bevestigen. De klant (producent) wordt vervolgens definitief afgesloten in de systemen van Fluxys Belgium.

Deze mededeling mag ook gebruikt worden, zij het dan alleen in noodgevallen, om via bilateraal overleg problemen op te lossen die niet afgehandeld kunnen worden volgens het proces dat nader omschreven is in hoofdstuk 4 'Operationeel evenwicht'. Als algemene regel geldt dat fouten die optreden in de berichten van de DNB's, niet door Fluxys Belgium worden opgelost en dat Fluxys Belgium geen enkele manuele aanpassing in zijn database doorvoert.

¹ Volgens het afgesproken protocol zou dit alleen kunnen worden aangegeven door een leeg Portfoliobericht en dat wordt in elk geval als fout ervaren.

² Volgens het afgesproken protocol zou dit alleen kunnen worden aangegeven door een leeg ClientProductionSwitch-bericht en dat wordt in elk geval als fout ervaren.

3.4.2 Indicatieve timing voor “troubleshooting” van Portfolio en ClientProductionSwitch

Initialisatie/verandering naam van een AMR-afnamepunt of lokale productie

Dit wordt meegedeeld op het ogenblik dat de DNB over de informatie beschikt.

Het geval wordt opgelost door de ClientProductionSwitches.

Initialisatie/verandering type van een AMR-afnamepunt

Dit wordt meegedeeld op het ogenblik dat de DNB over de informatie beschikt.

Het geval wordt opgelost door de ClientProductionSwitches.

Afsluiting alle Portfolio's van een DNB/afsluiting alle AMR-afnamepunten van een DNB/afsluiting alle lokale producenten van een DNB

Deze informatie dient aan Fluxys Belgium te worden overgemaakt ten laatste 14 werkdagen voor de datum waarop de onderbreking van kracht wordt. Er worden nieuwe ClientProductionSwitches en Portfolio's verstuurd die de gewijzigde situatie weergeven vanaf de dag dat de nieuwe situatie zich voordoet.

Afsluiting van een AMR-afnamepunt of lokale productie

Deze informatie wordt zo snel mogelijk en ten laatste 3 werkdagen voor de datum waarop het AMR-afnamepunt of lokale productie wordt afgesloten, aan Fluxys Belgium meegedeeld. Bij gebrek aan een mededeling vraagt Fluxys Belgium bevestiging aan de DNB om dit AMR-afnamepunt of deze lokale producent definitief te kunnen afsluiten bij Fluxys Belgium op de huidige dag.

Probleemoplossing

Deze mededeling mag ook gebruikt worden, zij het dan alleen in noodgevallen, om problemen op te lossen die niet afgehandeld kunnen worden volgens het proces dat nader omschreven is in hoofdstuk 4 'Operationeel evenwicht'. Als algemene regel geldt dat fouten die optreden in de berichten van de DNB's, niet door Fluxys Belgium worden opgelost en dat Fluxys Belgium geen enkele manuele aanpassing in zijn database doorvoert.

3.4.3 Berichtspecificatie

Het te gebruiken formaat wordt nader omschreven in:

- 6.4 Portfoliobericht (PortfolioForTSO)
- 6.5 Bericht ClientProductionSwitch (ClientProductionSwitchData)
 - Bij afsluiting van alle Portfolio's van een DNB: de DNB stuurt een e-mail naar Fluxys Belgium met de naam van de DNB en de betrokken Portfolio's alsook de datum waarop ze worden afgesloten.
 - Bij afsluiting van alle AMR-kanten van een DNB: de DNB stuurt een e-mail naar Fluxys Belgium met de naam van de DNB en de betrokken AMR-kanten alsook de datum waarop ze worden afgesloten;
 - Bij afsluiting van alle lokale producenten van een DNB: de DNB stuurt een e-mail naar Fluxys Belgium met de naam van de DNB en de betrokken lokale producenten alsook de datum waarop ze worden afgesloten.

3.4.4 Communicatiemiddel

Alle bovenvermelde berichten worden via AS4 verstuurd.

3.5 Starten en afsluiten van een GOS-DNB-combinatie

Deze communicatie laat zich niet in een proces inpassen omdat dit uitzonderlijk gebeurd en niet geautomatiseerd is met een bericht.

3.5.1 Procesomschrijving

Deze mededeling vindt alleen plaats voor zover reden daartoe bestaat. Enkel de betrokken DNB x kan een GOS-DNBx starten of afsluiten.

3.5.2 Timing

Het starten of het afsluiten van een bestaande GOS-DNB-combinatie dient te worden meegedeeld ten laatste 7 werkdagen voor het ingaan van de start of het afsluiten.

3.5.3 Berichtspecificatie

Hiervoor is geen enkel formaat bepaald. Naast de aanduiding of het een start- of stopbericht betreft, bevat het bericht duidelijk de DNB, het GOS en de periode.

3.5.4 Communicatiemiddel

Deze communicatie verloopt per e-mail. De “sent” datum van de e-mail wordt in rekening gebracht i.v.m. de timing.

3.6 Infeed en calorische bovenwaarde (CBW)

3.6.1 Doel

Fluxys Belgium stelt de volgende gegevens ter beschikking van de DNB:

- de calorische bovenwaarde (CBW), dat wil zeggen de waarden van de CBW in kWh/m³ voor elk opgesteld telknooppunt dat tot het geaggregeerde ontvangstation behoort.
- de Infeed, dat wil zeggen de meetgegevens voor elk opgesteld telknooppunt dat tot het geaggregeerde ontvangstation behoort, uitgedrukt in m³ en in kWh.

3.6.2 Timing

Uiterlijk vijf werkdagen na de 20e dag van de betrokken gasmaand stelt Fluxys Belgium de niet-gevalideerde Infeedgegevens en CBW ter beschikking van de DNB voor de periode van de 21e dag van de voorafgaande gasmaand tot de 20e dag van de betrokken gasmaand.

Uiterlijk de 10e werkdag van de volgende gasmaand stelt Fluxys Belgium de gevalideerde Infeedgegevens en CBW van de voorafgaande gasmaand ter beschikking van de DNB.

3.6.3 Berichtspecificatie

Het te gebruiken formaat wordt nader omschreven in: 6.7 Bericht Infeed-GCV (MeterReadInfeedGas).

3.6.4 Communicatiemiddel

Alle bovenvermelde berichten worden via AS4 verstuurd.

3.7 Maandelijke telemetingen

De periode voor een gevalideerd meetbericht is één gasmaand; de structuur van de hoofdtekst (body) is op dagbasis opgemaakt (begindatum – einddatum) en wordt bijgevolg herhaald per dag en per AMR-afnamepunt.

Het formaat van de gevalideerde gegevens voor alle AMR-afnamepunten en lokale producenten is volledig conform het formaat van de ongevalideerde metingen voor alle AMR-afnamepunten en lokale producenten (MeterReadContinuous) met de waarde (86) Ratified (zie berichtspecificatie).

Het te gebruiken formaat wordt nader omschreven op de website van Atrias www.atrias.be.

3.8 Valid Shippers

3.8.1 Doel

Fluxys Belgium stelt de Shippers die actief zijn op de netwerken van de openbare distributie, met de vervoersovereenkomsten zoals de Shippers die met Fluxys Belgium hebben gecontracteerd, meestal aangeduid als "Valid Shippers", ter beschikking van de DNB's.

Aan de hand van de lijst met Valid Shippers kunnen de DNB's de Shippers die in het toegangsregister van de DNB zijn opgenomen, maar geen vervoerscapaciteit hebben onderschreven bij Fluxys Belgium, verwijderen uit de allocatieberichten op het niveau van elk GOS.

3.8.2 Timing

Het bericht "Valid Shippers" wordt door Fluxys Belgium verstuurd op de datum M+3 werkdagen en bevat alle maandelijke gegevens van de maand M-1.

3.8.3 Berichtspecificatie

Het te gebruiken formaat wordt nader omschreven in 6.102.

3.8.4 Communicatiemiddel

Alle bovenvermelde berichten worden per e-mail verstuurd.

3.9 Opmerking

Om problemen met de verwerking ervan te vermijden, zijn de meetberichten afhankelijk van een goede verwerking van een ClientProductionSwitch-bericht voor de betrokken gasmaand. Na de correctie van een verkeerd of onvolledig ClientProductionSwitch-bericht, worden alle metingen voor de AMR-afnamepunten of lokale producenten die in het betrokken ClientProductionSwitch-bericht worden vermeld, onmiddellijk opnieuw verstuurd door de betrokken DNB.

Indien sinds het opsturen van het laatste ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht een GOS-DNB-combinatie wordt gestart of afgesloten, moet de communicatie over het starten of afsluiten van de GOS-DNB-combinatie plaatsvinden alvorens het volgende ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht wordt opgestuurd (zie 0). Indien die communicatie niet plaatsvindt, kan de correcte verwerking van het ClientProductionSwitch- of Portfoliobericht niet worden gewaarborgd.

Als er zich een situatie zou voordoen die niet is gepland in de MIA-MIG6, is multilateraal overleg tussen alle betrokken partijen noodzakelijk.

4 Operationeel evenwicht

4.1 Versienummer

Het versienummer voor de informatie in deze paragraaf is 0.0.0.

4.2 Doel

Het doel van het hierna beschreven proces is het bewaken van het operationele evenwicht op het Vervoers- en Distributienet. Het proces heeft plaats op uurlijkse basis.

4.3 Procesomschrijving

Gezien het belang van het bewaken van het operationele evenwicht op het Vervoers- en Distributienet, stelt de DNB (via Atrias) aan Fluxys Belgium de hiernavermelde gegevens ter beschikking:

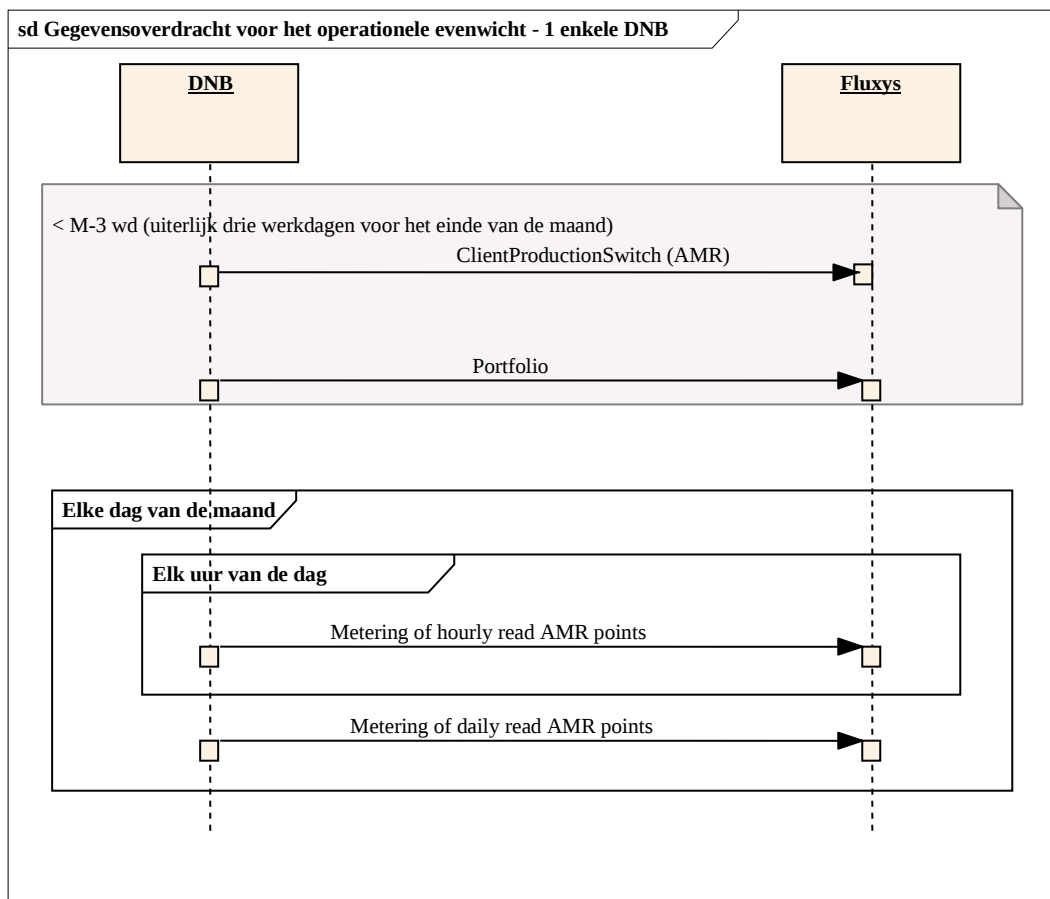
- uiterlijk drie werkdagen vóór het begin van de maand (M-3 werkdagen)
 - Een lijst met de AMR-afnamepunten ("ClientProductionSwitch") met vermelding van de betrokken Shipper, het betrokken GOS en de geldigheidsperiode.
 - Een lijst met de lokale producenten ("ClientProductionSwitch") met vermelding van de betrokken Shipper, het betrokken GOS en de geldigheidsperiode.
 - De geschatte jaarlijkse standaardvolumes (iExV), numerieke waarden in kWh, voor alle soorten toegangspunten, geaggregeerd per Shipper (met uitzondering van de toegangspunten die continu worden opgenomen door een klassieke meter): EAV, EMV, RMV en SMR3. Deze mededelingen worden nader omschreven in hoofdstuk 3 Voorafgaande mededelingen
- zodra mogelijk en ten laatste binnen het volgende gasuur, de niet-gevalideerde uurlijkse meetgegevens in energie per AMR-afnamepunt en lokale producent met vermelding van de betrokken Shipper en het betrokken GOS.
- uiterlijk de volgende werkdag, de niet-gevalideerde uurlijkse meetgegevens van de voorafgaande gasdag in energie per AMR-afnamepunt en lokale producent wanneer het verwachte jaarvolume kleiner is dan 1 miljoen m³(n).

Als bepaalde gegevens onvolledig zijn of ontbreken, past Fluxys Belgium het tussen de partijen overeengekomen vervangingsalgoritme toe.

Wanneer Fluxys Belgium een vervoersovereenkomst heeft met een Shipper op een GOS waarvoor geen enkele gegevens (ClientProductionSwitch of Portfolio) werden verstuurd, gebruikt Fluxys Belgium 0 als waarde voor het operationele evenwicht van die Shipper.

Zoals blijkt uit Figuur 6, worden voor het uurlijkse allocatieproces uitsluitend berichten verstuurd van de DNB's naar Fluxys Belgium.

Het eindresultaat van deze allocatie wordt naar de Shippers verstuurd. Deze mededeling valt evenwel buiten het bestek van dit document.



Figuur 6

Belangrijke opmerking:

Iedere keer dat een bericht wordt ontvangen, kan Fluxys Belgium een foutbericht terugsturen. Duidelijkheidshalve is dit foutbericht niet in het bovenstaande schema opgenomen. Het kan zijn dat het proces wordt voortgezet, ook al houden de fouten verband met een gedeelte van de berichtregels; hebben de fouten betrekking op de volledige berichtinhoud, dan wordt het proces stopgezet totdat de DNB een juist bericht verstuurt.

Zoals blijkt uit Figuur 6 worden de ClientProductionSwitch- en Portfolieberichten overgemaakt aan Fluxys Belgium. De volledige inhoud van het ClientProductionSwitch-bericht en een gedeelte van de inhoud van het Portfoliebericht worden als “master data” beschouwd. Deze berichten vermelden immers voor elk AMR-afnamepunt, elke lokale producent of elke Settlement Method door welke DNB op welk GOS deze wordt beheerd en aan welke Shipper die is verbonden. Het portfoliebericht bevat terzelfdertijd de numerieke waarden in kWh voor elk van deze gegevens. Het ClientProductionSwitch-bericht bevat geen numerieke verbruikswaarden; deze worden verstuurd door middel van de meetberichten. AMR-metingen van de afname kunnen dagelijks of uurlijks worden gestuurd; metingen van lokale producenten moeten uurlijks worden gestuurd.

4.4 Timing

4.4.1 Meting voor uurlijks telegelezen AMR-afnamepunten en lokale producenten (niet-gevalideerd)

De metingen voor de uurlijks telegelezen AMR-afnamepunten en lokale producenten kunnen worden meegerekend in de uurlijkse allocatie tot H+25. Na dit tijdstip is de berekening van de allocatie voor

het operationele evenwicht gestart en worden de metingen niet meer in rekening gebracht voor het operationele evenwicht.

In elk geval dienen de metingen voor het uurlijks gelezen AMR-afnamepunt Fluxys Belgium te hebben bereikt één uur na het uur waarop ze betrekking hebben.

4.4.2 Meting voor alle telegelezen AMR-afnamepunten en lokale producenten (niet-gevalideerd)

Om de vervangwaarden voor de uurlijks en dagelijks gelezen AMR-afnamepunten en lokale producenten up-to-date te houden, worden de metingen voor alle telegelezen AMR-afnamepunten en lokale producenten verstuurd na één werkdag en ten laatste binnen de week volgend op de dag waarop de metingen betrekking hebben.

De metingen voor de uurlijks telegelezen AMR-afnamepunten en lokale producenten komen dus nogmaals toe, terwijl de metingen voor de dagelijks telegelezen AMR-afnamepunten voor het eerst toekomen.

4.5 Opvolging van berichten

In het algemeen wordt afgesproken dat validatiecodes bepalend zijn voor het aanvaarden of verwerpen van een bericht. Een geschatte waarde wordt verworpen en het vervangwaardenalgoritme van Fluxys Belgium treedt in werking. Bevat een binnenkomend bericht een meting die een lagere validatiecode heeft dan de code van het vorige bericht (zie 6.3 Metering-bericht (MeterReadContinuous) voor de validatiecodes), dan wordt voor het laatste bericht een waarschuwingsbericht verstuurd.

Gevalideerde metingen kunnen andere gevalideerde metingen overschrijven.

4.6 Vervangwaarden

Ontbreken meetgegevens afkomstig van de DNB, dan moet Fluxys Belgium hiervoor vervangwaarden gebruiken in afwachting dat een bericht binnenkomt met de juiste waarden voor de ontbrekende gegevens.

Een geschatte meting wordt door Fluxys Belgium altijd verworpen, wat als gevolg heeft dat een vervangwaarde wordt berekend door Fluxys Belgium.

4.6.1 Vervangwaarden – basisalgoritme

Ontbreekt een waarde voor een bepaald uur tijdens een bepaalde gasdag, dan neemt Fluxys Belgium als vervangwaarde het rekenkundig gemiddelde van de waarden voor vier voorafgaande gelijke gasuren.

Zijn er voor het verleden slechts 3, 2 of 1 waarde(n) beschikbaar, dan neemt Fluxys Belgium het gemiddelde van die respectieve waarden.

Is geen enkele waarde beschikbaar voor de voorafgaande vier weken, dan wordt 0 als vervangwaarde gebruikt, ook al bestaan er waarden voor de periode die verder teruggaat dan vier weken. Zijn de waarden waarop het vervangalgoritme wordt toegepast zelf vervangwaarden, dan worden deze als geldige waarden beschouwd.

Met een “gelijk gasuur” wordt hetzelfde uurnummer op een gelijke dag in de week bedoeld. Bijvoorbeeld, als een waarde ontbreekt voor dinsdag 9 maart 2021 om 7 uur, worden de waarden voor

dinsdag 2 maart 2021, dinsdag 23 februari 2021, dinsdag 16 februari 2021 en dinsdag 9 februari 2021 telkens om 7 uur genomen en wordt hiervan het gemiddelde berekend.

Het uur wordt altijd in lokale tijd uitgedrukt. Bijvoorbeeld, als een waarde ontbreekt voor woensdag 5 november 2003 om 8 uur lokale tijd (08:00 GMT+1), worden de waarden van woensdag 29 oktober 2003 om 8 uur lokale tijd (08:00 GMT+1), woensdag 22 oktober 2003 om 8 uur lokale tijd (07:00 GMT+1), woensdag 15 oktober 2003 om 8 uur lokale tijd (07:00 GMT+1) en woensdag 8 oktober 2003 om 8 uur lokale tijd (07:00 GMT+1) gebruikt voor de berekening. Er wordt geen rekening gehouden met feestdagen, vakantiedagen, seizoenen, enz.

De vervangwaarde wordt overschreven zodra een geldig bericht met een geldige waarde binnenkomt in het systeem.

4.6.1.1 Vervangwaarden – overgang van zomertijd naar wintertijd

a) Vervangwaarde voor het 25^e uur van de overgangsdag

Voor het 25^e uur van de gasdag 25 oktober 2003 – waarop de overgang van zomertijd naar wintertijd plaatsvindt, gebruikt men dezelfde vervangwaarde als berekend voor het 24^e uur van die gasdag.

b) Op een overgangsdag gebaseerde vervangwaarde

De op gewone (niet-overgangs)dagen gebaseerde vervangwaarden berusten op de lokale tijd, ook al vindt de overgang van zomertijd naar wintertijd plaats binnen de periode van vier weken. Is een vervangwaarde echter gebaseerd op, onder andere, een lange dag (overgang van zomertijd naar wintertijd), dan is de lokale tijd die overeenkomt met het i^e gasuur voor de lange gasdag één uur kleiner dan voor de andere dagen, en wel voor $i = \{22, 23, 24\}$.

Schematisch uitgedrukt:

Gasuur	Lokale tijd	Gasuur	Lokale tijd	Gasuur	Lokale tijd
1	18/10/2003 06:00	1	25/10/2003 06:00	1	01/11/2003 06:00
2	18/10/2003 07:00	2	25/10/2003 07:00	2	01/11/2003 07:00
3	18/10/2003 08:00	3	25/10/2003 08:00	3	01/11/2003 08:00
4	18/10/2003 09:00	4	25/10/2003 09:00	4	01/11/2003 09:00
5	18/10/2003 10:00	5	25/10/2003 10:00	5	01/11/2003 10:00
6	18/10/2003 11:00	6	25/10/2003 11:00	6	01/11/2003 11:00
7	18/10/2003 12:00	7	25/10/2003 12:00	7	01/11/2003 12:00
8	18/10/2003 13:00	8	25/10/2003 13:00	8	01/11/2003 13:00
9	18/10/2003 14:00	9	25/10/2003 14:00	9	01/11/2003 14:00
10	18/10/2003 15:00	10	25/10/2003 15:00	10	01/11/2003 15:00
11	18/10/2003 16:00	11	25/10/2003 16:00	11	01/11/2003 16:00
12	18/10/2003 17:00	12	25/10/2003 17:00	12	01/11/2003 17:00
13	18/10/2003 18:00	13	25/10/2003 18:00	13	01/11/2003 18:00
14	18/10/2003 19:00	14	25/10/2003 19:00	14	01/11/2003 19:00
15	18/10/2003 20:00	15	25/10/2003 20:00	15	01/11/2003 20:00
16	18/10/2003 21:00	16	25/10/2003 21:00	16	01/11/2003 21:00
17	18/10/2003 22:00	17	25/10/2003 22:00	17	01/11/2003 22:00
18	18/10/2003 23:00	18	25/10/2003 23:00	18	01/11/2003 23:00
19	19/10/2003 00:00	19	26/10/2003 00:00	19	02/11/2003 00:00
20	19/10/2003 01:00	20	26/10/2003 01:00	20	02/11/2003 01:00
21	19/10/2003 02:00	21	26/10/2003 02:00	21	02/11/2003 02:00
22	19/10/2003 03:00	22	26/10/2003 02:00	22	02/11/2003 03:00
23	19/10/2003 04:00	23	26/10/2003 03:00	23	02/11/2003 04:00
24	19/10/2003 05:00	24	26/10/2003 04:00	24	02/11/2003 05:00
		25	26/10/2003 05:00		

4.6.1.2 Vervangwaarden – overgang van wintertijd naar zomertijd

a) Op een overgangsdag gebaseerde vervangwaarde

Om een vervangwaarde te berekenen die onder andere gebaseerd is op de dag waarin de overgang van wintertijd naar zomertijd plaatsvindt (voor 2004 is dit 27 maart), dan zijn voor het 24^e gasuur slechts drie waarden beschikbaar, omdat er voor deze gasdag geen 24^e uur is.

Net als bij de overgang van zomertijd naar wintertijd, moet men bij de overgang van wintertijd naar zomertijd ermee rekening houden dat, om een vervangwaarde te berekenen die onder andere op deze gasdag gebaseerd is, de lokale tijd die overeenkomt met het i^e gasuur voor deze gasdag één uur groter is dan voor de andere dagen, en wel voor $i = \{21, 22, 23\}$.

Schematisch uitgedrukt:

Gasuur	Lokale tijd	Gasuur	Lokale tijd	Gasuur	Lokale tijd
1	20/03/2004 06:00	1	27/03/2004 06:00	1	03/04/2004 06:00
2	20/03/2004 07:00	2	27/03/2004 07:00	2	03/04/2004 07:00
3	20/03/2004 08:00	3	27/03/2004 08:00	3	03/04/2004 08:00
4	20/03/2004 09:00	4	27/03/2004 09:00	4	03/04/2004 09:00
5	20/03/2004 10:00	5	27/03/2004 10:00	5	03/04/2004 10:00
6	20/03/2004 11:00	6	27/03/2004 11:00	6	03/04/2004 11:00
7	20/03/2004 12:00	7	27/03/2004 12:00	7	03/04/2004 12:00
8	20/03/2004 13:00	8	27/03/2004 13:00	8	03/04/2004 13:00
9	20/03/2004 14:00	9	27/03/2004 14:00	9	03/04/2004 14:00
10	20/03/2004 15:00	10	27/03/2004 15:00	10	03/04/2004 15:00
11	20/03/2004 16:00	11	27/03/2004 16:00	11	03/04/2004 16:00
12	20/03/2004 17:00	12	27/03/2004 17:00	12	03/04/2004 17:00
13	20/03/2004 18:00	13	27/03/2004 18:00	13	03/04/2004 18:00
14	20/03/2004 19:00	14	27/03/2004 19:00	14	03/04/2004 19:00
15	20/03/2004 20:00	15	27/03/2004 20:00	15	03/04/2004 20:00
16	20/03/2004 21:00	16	27/03/2004 21:00	16	03/04/2004 21:00
17	20/03/2004 22:00	17	27/03/2004 22:00	17	03/04/2004 22:00
18	20/03/2004 23:00	18	27/03/2004 23:00	18	03/04/2004 23:00
19	21/03/2004 00:00	19	28/03/2004 00:00	19	04/04/2004 00:00
20	21/03/2004 01:00	20	28/03/2004 01:00	20	04/04/2004 01:00
21	21/03/2004 02:00	21	28/03/2004 03:00	21	04/04/2004 02:00
22	21/03/2004 03:00	22	28/03/2004 04:00	22	04/04/2004 03:00
23	21/03/2004 04:00	23	28/03/2004 05:00	23	04/04/2004 04:00
24	21/03/2004 05:00			24	04/04/2004 05:00

Wordt een vervangwaarde berekend voor het 23^e uur van deze gasdag 3 april 2004 (4 uur lokale tijd), dan gebruikt men de waarden voor het 23^e uur van 27 maart (5 uur lokale tijd), het 23^e uur van 20 maart (4 uur lokale tijd), het 23^e uur van 13 maart (4 uur lokale tijd) en het 23^e uur van 6 maart (4 uur lokale tijd).

4.7 Berichtspecificatie

De niet-gevalideerde metingen voor de uurlijks telegelezen AMR-afnamepunten worden verstuurd:

- uurlijks, in het formaat dat nader is omschreven in 6.3 Metering-bericht (MeterReadContinuous)

- dagelijks, in het formaat dat nader is omschreven in 6.3 Metering-bericht (MeterReadContinuous): in dit laatste geval bevat elk bericht alle uren van een gasdag.

De niet-gevalideerde metingen voor de uurlijks telegelezen lokale producenten worden verstuurd:

- uurlijks, in het formaat dat nader is omschreven in 6.3 Metering-bericht (MeterReadContinuous).

4.8 Communicatiemiddel

Alle bovenvermelde berichten worden via AS4 verstuurd.

5 Maandelijkse allocatie

5.1 Versienummer

Het versienummer voor de informatie in dit hoofdstuk is 0.0.0.

5.2 Doel

Het maandelijkse allocatieproces beoogt de Infeed (in energie gevalideerd op uurbasis) van elk GOS te verdelen onder de verschillende DNB's en onder de Shippers en toegangshouders.

De per uur en per GOS uitgelezen Infeed wordt verdeeld op basis van de reële lastprofielen of AMR's (dat wil zeggen volgens het gevalideerde reële verbruik per uur en per toegangspunt), de lokale producent (dat wil zeggen volgens de gevalideerde reële productie per uur en lokale productie) en de profielen voor de afnamepunten van de EAV, EMV, RMV en SMR3 Settlement Methods (dat wil zeggen volgens het geschatte of gemeten verbruik voor SMR3 en RMV voor de toegangspunten die niet over een systeem voor telelezing beschikken).

Het gasallocatieproces berust op drie belangrijke stappen:

- de berekening van de top-downallocatie (door het CMS);
- de berekening van ICF en DAI door Fluxys Belgium;
- Fluxys Belgium keurt de allocatie goed of verwierpt ze;
- De allocatie wordt gepubliceerd wanneer ze door de DNB's en Fluxys Belgium werd goedgekeurd.

Dit proces wordt ook allocatie 2 of "accounting allocation" genoemd.

5.3 Beschrijving van het proces

5.3.1 Algemeen

Het maandelijkse allocatieproces heeft tot doel de Infeed van een bepaalde gasmaand te verdelen onder de verschillende DNB's en onder de verschillende Shippers en toegangshouders. Deze verdeling vindt plaats op basis van de volgende informatie per GOS, per DNB en per Shipper:

- de gevalideerde metingen van de AMR-afnamepunten in energie op uurbasis, geaggregeerd per DNB en per Shipper;
- de gevalideerde metingen van de lokale producenten in energie op uurbasis, geaggregeerd per DNB en per Shipper;
- het geschatte verbruik van de afnamepunten met EAV, EMV, RMV en SMR3 Settlement Methods, gevalideerd in energie op uurbasis en geaggregeerd per DNB, per Shipper en per Settlement Method;
- de Infeed van het GOS, gevalideerd in energie op uurbasis.

Het CMS stelt de gegevens van de AMR, EAV, EMV, RMV, SMR3 Settlement Methods ter beschikking van Fluxys Belgium.

De berekening wordt uitgevoerd door de som van de maandelijkse allocaties die het CMS op een specifiek GOS heeft vastgesteld (som van het verbruik voor AMR, EAV, EMV, RMV en SMR3) te vergelijken met de som van de infeed_FLX en de allocaties van de lokale producent (AMR) op dit GOS.

De na beëindiging van dit proces verkregen allocatie wordt door het CMS meegedeeld aan de andere marktdeelnemers (Shippers en Suppliers).

5.3.2 Gedetailleerde statusdiagram

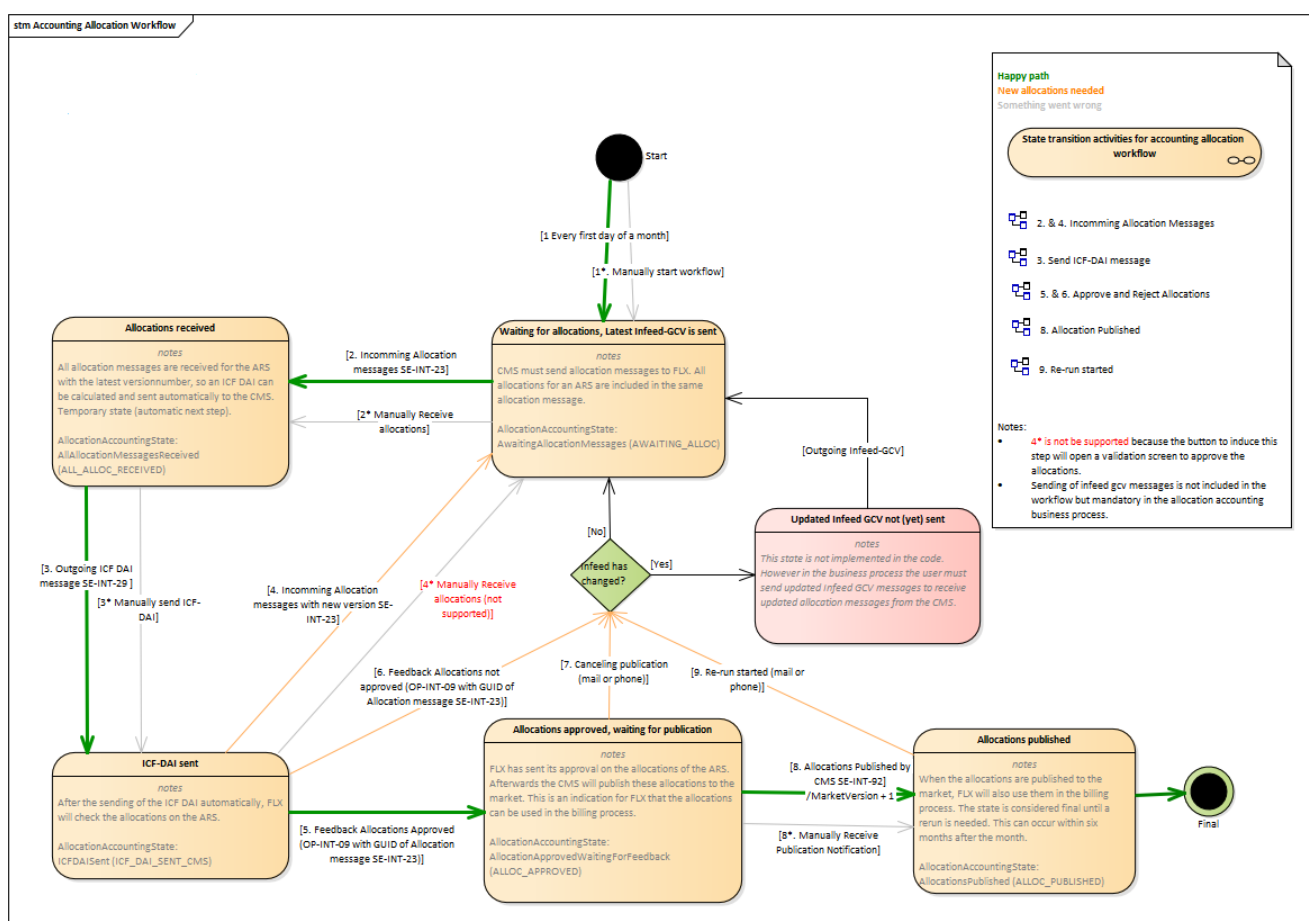
Hieronder wordt het proces grafisch voorgesteld in de vorm van een statusdiagram. Dit diagram geldt voor één procesexemplaar ("process instance") en beschrijft met andere woorden het proces voor een bepaalde maand en voor een bepaald GOS.

Dit diagram geeft een overzicht van het proces en de daarmee samenhangende regels.

Dit diagram volgt de UML-standaard. De pijlen verwijzen naar de "statusovergangen". Een statusovergang wordt gespecificeerd volgens de conventie:

- Trigger [Voorafgaande voorwaarde] / Gevolg

Als het proces zich in een bepaalde status bevindt, brengt elke gebeurtenis die niet is gespecificeerd als trigger van een overgang vanuit deze status geen enkele statuswijziging teweeg. Fluxys Belgium stuurt een foutbericht terug indien de DNB een bericht verstuurt dat niet in een overgang van de huidige status is gespecificeerd.



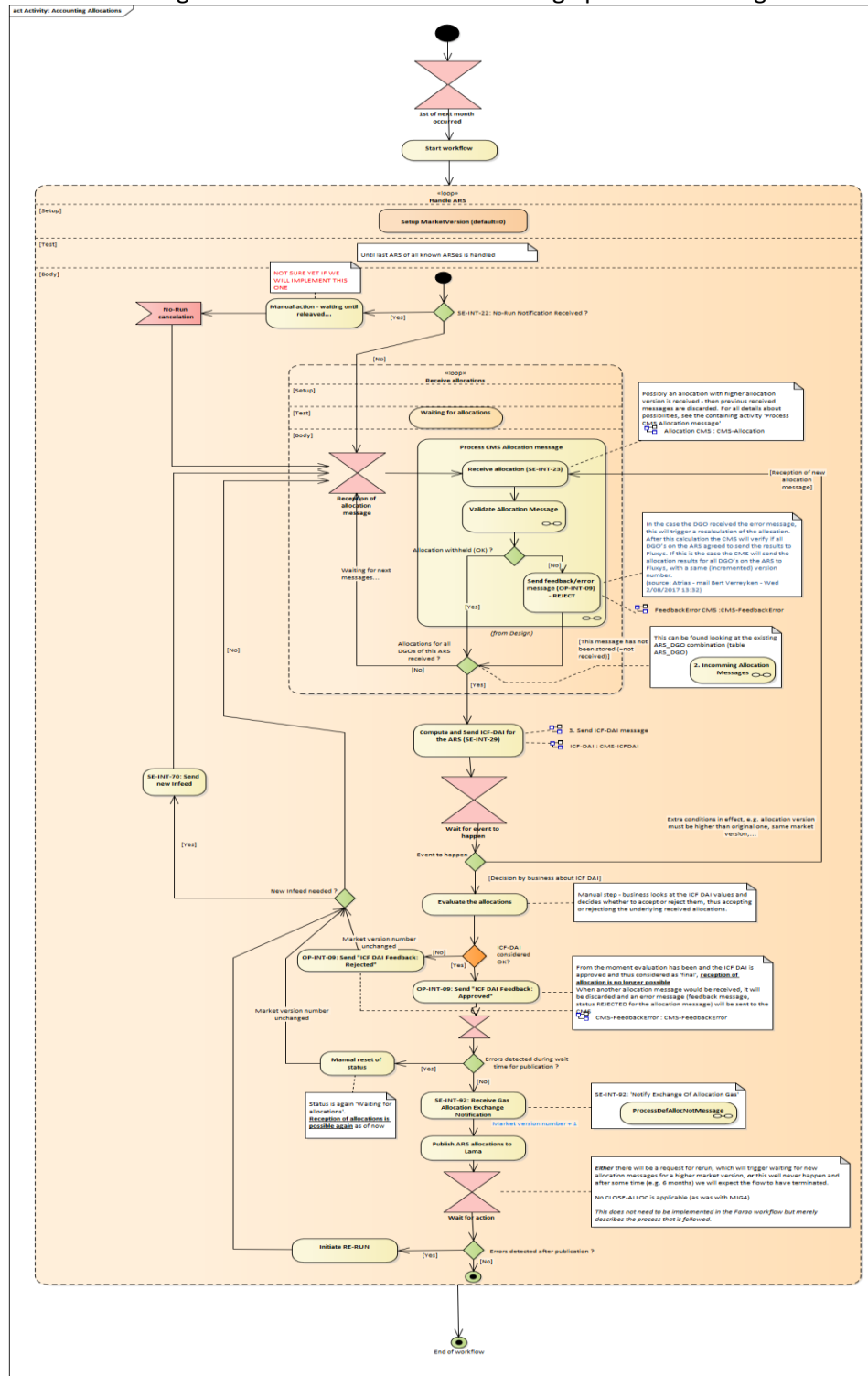
Figuur 7

5.3.3 Gedetailleerde activiteitendiagram

Het onderstaande diagram toont de activiteitenstroom.

Aangezien een groot aantal DNB's op één GOS (op de meeste GOS'en) actief kan zijn en talloze lusbewerkingen en lusfuncties ("loops") mogelijk zijn, is het niet mogelijk het volledige proces in één diagram te detailleren waarin de DNB('s) en Fluxys Belgium zijn gecombineerd.

Dit diagram wordt bij wijze van uitleg gegeven en dient als hulpmiddel om meer inzicht te verschaffen in het statusdiagram dat uitsluitend de nauwkeurige procesdefinitie geeft.



Figuur 8

5.3.4 Foutbericht

Iedere keer dat een bericht wordt ontvangen, kan Fluxys Belgium een foutbericht terugsturen. Duidelijkheidshalve is dit foutbericht niet in het bovenstaande schema opgenomen.

5.3.5 Berekeningsdetails

Alvorens de processtappen meer in detail te beschrijven, geven we hieronder een samenvatting van de berekeningen die tijdens het proces worden uitgevoerd:

ICF- en DAI-berekening

Fluxys Belgium berekent voor elke GOS-DNB afzonderlijk de geaggregeerde allocatiegegevens waarmee de DNB/het CMS kan nagaan of Fluxys Belgium de laatst verstuurde gegevens wel degelijk heeft ontvangen en toegepast. Deze geaggregeerde gegevens bevatten de geaggregeerde sommen per DNB, GOS, Shipper, Settlement Method, Direction en Metering Point-configuratie.

Een controle door Fluxys Belgium na allocatie is van groot belang om te weten of het allocatieresultaat overeenkomt met de oorspronkelijke netto-infeed die moet worden verdeeld. Indien het allocatieproces correct is, is de totale allocatie per uur gelijk aan de netto-infeed per uur.

Om dat te bereiken, worden de totale maandelijkse hoeveelheden die aan de Shippers worden gealloceerd (allocatievolumes gecorrigeerd met de residufactor) vergeleken met de totale netto-infeed van het geaggregeerde ontvangststation (GOS). Deze dekking van de netto-infeed is een erg belangrijk gegeven, want op de vrije markt moet alle energie worden geleverd door een Supplier via een Shipper.

De allocatiegegevens die nodig zijn voor de verschillende marktpartijen om hun eerste voorlopige berekeningen te kunnen uitvoeren van de energie die zich op de vrijgemaakte gasmarkt beweegt, worden dus niet gecorrigeerd indien de netto-infeed niet is gedekt en veroorzaken onmiddellijk een verschil in de balansen, zowel op financieel als op energetisch vlak. Er moet dan een controle worden uitgevoerd.

Het niet-dekken van de netto-infeed betekent dat de totale som van de gealloceerde energie hoger of lager ligt dan de effectieve te alloceren Infeed. Wanneer de allocatie wordt berekend, is er een hoeveelheid geleverde energie die niet werd gealloceerd aan de marktpartijen (indien de som van de allocaties lager is dan de netto-infeed) of is er een hoeveelheid energie die niet geleverd, maar wel gealloceerd is aan de marktpartijen (indien de som van de allocatie hoger ligt dan de netto-infeed).

Voor de opvolging wordt ervan uitgegaan dat de ICF-waarde een maandelijkse waarde is die de netto-infeed weergeeft die is toegekend per GOS en per maand. Die factor kan hoger of lager dan 100% zijn. Voor de opvolging en de verwerking wordt eveneens de DAI berekend die de waarde in kWh aangeeft van het verschil tussen de allocatie en de netto-infeed.

Indien geen enkele DNB de basiscijfers heeft gewijzigd en indien Fluxys Belgium de Infeedgegevens niet heeft gewijzigd, dekt de som van de nieuwe allocaties exact de Infeed en zijn de ICF en DAI respectievelijk gelijk aan ICF=1 en DAI=0 kWh.

$$ICF\ GOS\ (M) = \frac{Sum\ Allocation\ Value\ GOS\ (M)}{Infeed\ TSO\ GOS\ (M) + Production\ GOS\ (M)}$$

Met:

- ICF GOS (M) = de maandelijkse Infeed Coverage Factor per geaggregeerd ontvangstation (GOS) voor een maand M.
- Sum Allocation Value GOS (M) = het totale top-downallocatievolume (allocatievolumes gecorrigeerd met de residufactor) van het verbruik min het totaal van de allocatievolumes van de lokale productie.
- Infeed TSO GOS (M) = de door Fluxys Belgium gevalideerde Infeed op M+10 werkdagen.
- Production GOS (M) = totale injectie van lokale producties per GOS

Het maandelijkse verschil of de delta in kWh tussen de allocatie en de netto-infeed is gelijk aan:

$$DAI\ GOS\ (M) = Sum\ Allocation\ Value\ GOS\ (M) - Infeed\ TSO\ GOS\ (M) - Production\ GOS(M)$$

Met:

- Sum Allocation Value GOS (M) = het totale top-downallocatievolume (allocatievolumes gecorrigeerd met de residufactor) van het verbruik min het totaal van de allocatievolumes van de lokale productie.
- Infeed TSO GOS (M) = de door Fluxys Belgium gevalideerde Infeed op M+10 werkdagen.
- DAI GOS (M) = het maandelijkse verschil in kWh tussen de totale allocatie van alle actieve DNB's op het GOS voor alle Shippers en de netto-infeed. Een negatieve waarde geeft de niet-gealloceerde kWh aan terwijl een positieve waarde het overschot aan gealloceerde energie aanduidt.
- Production GOS (M) = totale injectie van lokale producties per GOS.

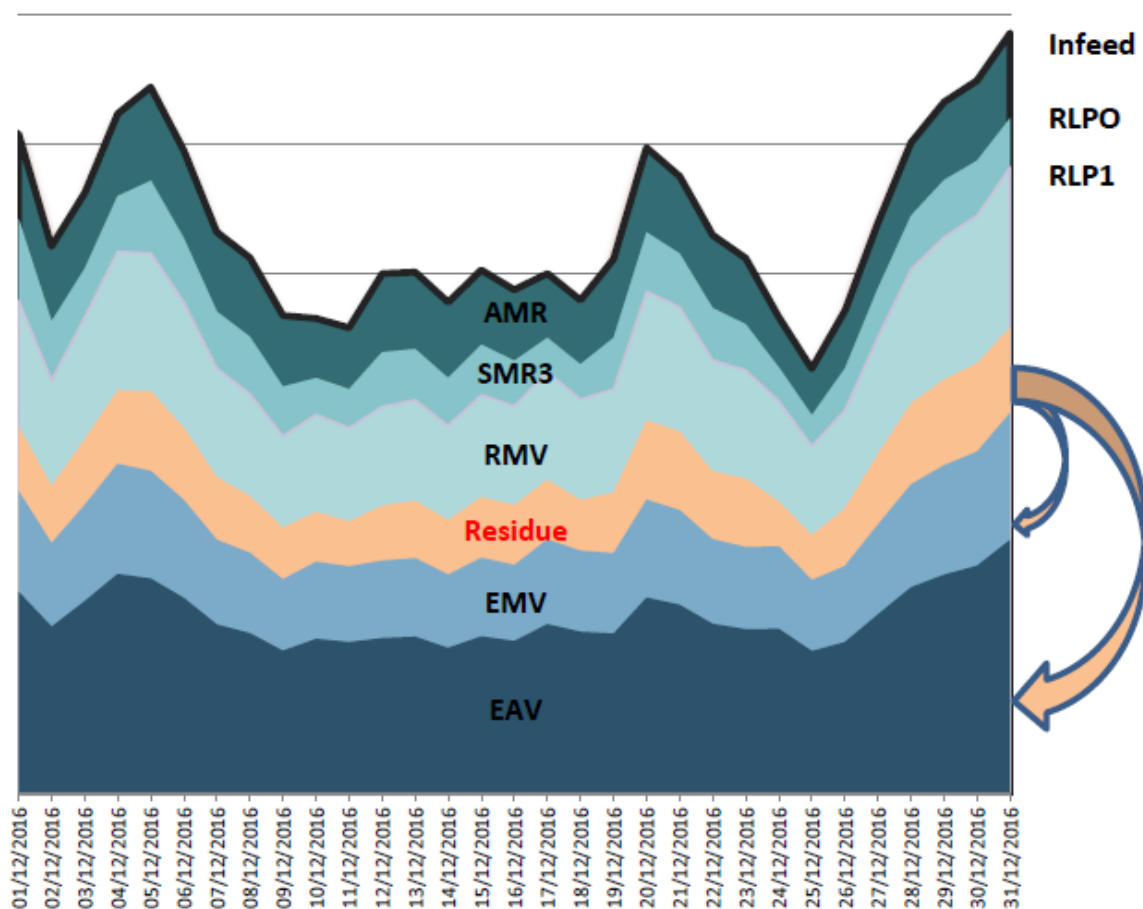
Aangezien de allocatie in principe de hele netto-infeed dekt, wordt beslist of er bij een onvolledige dekking van de netto-infeed een re-run van de allocatie nodig is.

Nadat Fluxys Belgium een controle heeft uitgevoerd en de ICF/DAI heeft berekend, verstuurt het de ICF en de DAI alsook de geaggregeerde allocatiegegevens in een ICF-DAI-bericht aan het CMS.

5.3.6 Vereenvoudigd proces in het "Use Case"-formaat

Hieronder wordt het proces vereenvoudigd voorgesteld in het formaat van een gebruiksgeval:

1. Het CMS stuurt Fluxys Belgium de top-downallocatie op basis van gemeten waarden op de punten met AMR, SMR3 en RMV Settlement Methods en geschatte waarden voor de punten met EMV en EAV Settlement Methods. Het past het residu toe op de waarden van EMV en EAV. Het stuurt die allocaties met de gebruikte KCF-factor (van het KMI door het CMS doorgegeven aan de DNB's).



Figuur 9

2. Zodra Fluxys Belgium de allocaties heeft ontvangen van alle DNB's die op het GOS actief zijn, berekent het de ICF en DAI en stuurt het onmiddellijk het ICF-DAI-bericht naar het CMS, met de geaggregeerde allocatiegegevens voor elke DNB.
3. Na deze automatische verzending kan Fluxys Belgium de allocatie aanvaarden of verwerpen. Het antwoord wordt doorgegeven met het FeedbackError-bericht. Als de allocatie wordt verworpen, sturen de DNB's een allocatie met een hoger nummer terug.
4. Wanneer Fluxys Belgium de allocaties van de DNB's aanvaardt en wanneer hen dat via FeedbackError-bericht werd meegedeeld, moeten de DNB's de allocatie valideren voor publicatie door het Exchange Allocation-bericht via het CMS-platform te sturen.
5. Wanneer Fluxys Belgium de CMS-GasExchangeNotification-berichten heeft ontvangen, worden de allocaties gepubliceerd voor de markt.

5.3.7 Versienummers van de gegevens

Telkens het CMS allocatiegegevens verstuurt, moet het een versienummer opgeven. Het nummer bestaat uit vier gehele getallen kleiner dan 100.

Het eerste getal geeft aan of de allocatie op de markt werd gepubliceerd. Indien niets werd gepubliceerd, is het gelijk aan 0. De eerste allocatie die op de markt werd gepubliceerd, heeft het

nummer 1.0.0.0. Indien de allocatie opnieuw wordt uitgevoerd, wordt het marktnummer met 1 verhoogd en de laatste drie getallen worden terug op 0 gezet.

Het tweede getal geeft aan of de allocatie naar Fluxys Belgium werd gestuurd. De eerste allocatie die naar Fluxys Belgium werd gestuurd, heeft het nummer 0.1.0.0. Indien een nieuwe allocatie naar Fluxys Belgium wordt gestuurd zonder dat er een werd gepubliceerd, wordt het getal met 1 verhoogd.

De laatste twee getallen zijn relevant voor het CMS en verwijzen naar de berekening en de gebruikte gegevens. Zodra de allocatie naar Fluxys Belgium wordt gestuurd, wordt het getal op 0 gezet.

Versioning Allocation Gas - UMIG TSO			
Event	DGO 1	DGO 2	DGO 3
CMS send Allocation to TSO Gas		v0.1.0.0	All DGO agree to send Allocation to the TSO.
CMS Receives ICF/DAI		v0.1.0.0 (ok)	Allocation should always be accepted if no Infeed Error is detected. If not accepted, Allocation has to restart with a new version from the last version.
CMS send Allocation to market (Suppliers)		v1.0.0.0	In case of re-run, Allocation has to restart from the last version.
CMS send Close Allocation to TSO		V1.0.0.0 Closed	

Figuur 10 - Voorbeeld van versienummers

5.4 Sequentie en timing

5.4.1 Termijnen en reactietijden

De datums (uitgedrukt in werkdagen vanaf het begin van de volgende maand) en de reactietijden (uitgedrukt in werkdagen) zijn te verstaan als maxima, niet als vaste datums.

De reactietijd (ook antwoordtijd of responstijd genoemd) wordt geteld in aantal werkdagen van 8.00 tot 8.00 uur lokale tijd, zoals uitgelegd in het onderstaande voorbeeld voor een maximale reactietijd van twee werkdagen:

- als een bericht binnenkomt op maandag om 7.30 uur, zijn de twee werkdagen maandag en dinsdag, en moet de andere partij het antwoord normaal ontvangen vóór woensdag om 8.00 uur.
- komt een bericht binnen op maandag om 8.30 uur, dan zijn de twee werkdagen dinsdag en woensdag, en moet de andere partij het antwoord normaal ontvangen vóór donderdag om 8.00 uur.

Wat Fluxys Belgium betreft, gaat de reactietijd in op het ogenblik dat het laatste bericht wordt ontvangen van alle berichten van de verschillende DNB's die tijdens de desbetreffende maand op het GOS actief zijn. In twee gevallen gaat de reactietijd evenwel in direct na ontvangst van een bericht van een DNB:

- ontvangst van een gewijzigde allocatie na ontvangst van de laatste allocatie en na verzending van de ICF-DAI, maar vóór verzending van het FeedbackError-bericht.

In de volgende tabel staat, puur indicatief, een mogelijke reactietijd van Fluxys Belgium

Activiteit	Reactietijd in aantal werkdagen
Berekening van de ICF-DAI	1
Verzending van een FeedbackError-bericht met aanvaarding of verwerping van de allocatie.	2

In de volgende tabel staat, puur indicatief, een mogelijke reactietijd van het CMS

Activiteit	Reactietijd in aantal werkdagen
Toepassen van de KCF en GRF en verzenden van de allocatie	25
Reageren op een FeedbackError-bericht "Accepted" door een GasExNotification te sturen die de publicatie van de allocaties al dan niet aanvaardt.	2

5.4.2 Gegevens afkomstig van het CMS

Alle gegevens die voor het uurlijkse allocatieproces worden ontvangen, worden bij het begin van de volgende maand gevalideerd. Dit houdt in dat Fluxys Belgium van het CMS de volgende gegevens dient te ontvangen:

- gevalideerde Portfolio's en gevalideerde ClientProductionSwitches
- gevalideerde metingen (uurlijks en dagelijks telegelezen AMR-afnamepunt en uurlijks uitgelezen lokale producenten)

De gevalideerde gegevens worden ten laatste op M+25 werkdagen naar Fluxys Belgium verstuurd.

5.5 Berichtspecificatie

Deze paragraaf verwijst enkel naar de naamgeving van de berichtspecificatie. De volledige berichtspecificatie is terug te vinden in hoofdstuk 6 'Berichtspecificatie'.

5.6 Communicatiemedium

Alle bovenvermelde berichten die tussen Fluxys Belgium en het CMS worden uitgewisseld (in beide richtingen), gebruiken AS4 als communicatiemiddel voor zover de berichten met een vaste berichtspecificatie overeenstemmen.

De enige uitzondering hierop is het aanvragen van een heropening van het allocatieproces (ReRun) en een niet-opening van het allocatieproces (NoRun): deze berichten worden per e-mail verstuurd (eventueel na een telefoongesprek).

6 Berichtspecificatie

6.1 Algemene afspraken

6.1.1 Versienummer

Het versienummer voor de informatie in dit hoofdstuk is 0.0.0.

6.1.2 Opmaak

De berichten moeten in UTF-8 gecodeerd worden, maar alleen tekens met twee bytes worden aanvaard (Unicode range U+0080 tot U+07FF). Deze definitie omvat de eerste 256 codes van de Unicode waarvan de codering overeenstemt met ISO-8859-1. Dat is voldoende voor het Latijnse alfabet, inclusief accenttekens.

6.1.3 Inhoud van de berichten

Elk bericht mag maar informatie bevatten van een enkele DNB. Een bericht wordt geacht de informatie te bevatten over één of meer GOS'en (naargelang het soort bericht) waarop de DNB actief is. Een leeg bericht wordt als ongeldig beschouwd.

Een Portfolio- of ClientProductionSwitch-bericht bevat telkens de gegevens voor één enkele gasmaand. Er zijn wel meerdere berichten voor dezelfde gasmaand mogelijk (bijvoorbeeld gevalideerde en niet-gevalideerde gegevens). Bovendien is het ook mogelijk dat een AMR-afnamepunt/lokale producent/Portfolio in het midden van een gasmaand inactief wordt en dat de geldigheidsperiode voor dat AMR-afnamepunt/lokale producent/Portfolio bijgevolg niet gelijk is aan de laatste dag van de gasmaand. Maar elke gasdag in de geldigheidsperiode van het bericht moet deel uitmaken van dezelfde gasmaand als die waarvan de kleinste gasdag in het bericht deel uitmaakt. Als er datums worden aangetroffen die niet in deze gasmaand liggen, wordt een foutbericht verstuurd en wordt het volledige bericht geweigerd. Indien er een periode kleiner dan een gasmaand wordt aangetroffen in het bericht, wordt verondersteld dat voor het complement van deze gasmaand deze gegevens (Portfolio/ClientProductionSwitch) niet door de betrokken DNB kunnen worden verschaft. Er wordt geen foutbericht verstuurd. Deze situatie heeft als gevolg dat de betrokken Portfolio's, lokale producenten of AMR-afnamepunten inactief worden, tenzij het gaat om een ClientProductionSwitch en een andere DNB gegevens opstuurt voor het complementaire gedeelte van de gasmaand.

Het ClientProductionSwitch-bericht bevat de informatie over een AMR-afnamepunt of lokale productie, met name het GOS, de DNB en de Shipper. Een AMR-afnamepunt kan binnen eenzelfde gasmaand van GOS en/of DNB veranderen, op het einde van een gasdag. De periodiciteit om van Shipper te veranderen, komt doorgaans overeen met een gasmaand.

Aangezien een Portfolio specifiek wordt bepaald door de combinatie van GOS-DNB-Shipper-Settlement Method, gelden dergelijke beperkingen niet voor een Portfoliobericht. Een verandering van één van de samenstellende delen voor een bepaalde Portfoliocombinatie, resulteert in het stopzetten van de bestaande Portfolio en het creëren van een nieuwe Portfolio.

Periodes voor eenzelfde AMR-afnamepunt, lokale producenten of Portfolio in eenzelfde bericht, mogen elkaar niet overlappen.

6.1.4 Naamgeving van de files

De bestandsnamen van de berichten met een vastgesteld formaat zijn transparant voor Fluxys Belgium. De berichten hebben de extensie .xml, uitgezonderd de ValidShippers-berichten.

6.1.5 Scheidingstekens voor numerieke waarden en decimalen

Het decimale teken is gelijk aan de komma. Er is geen scheiding voor duizendtallen.

Als een gegeven met twee decimalen is gedefinieerd, zijn deze decimalen verplichte invoer: zo is "271" bijvoorbeeld niet conform, maar "271,00" wel.

Het aantal decimalen is geüniformiseerd: twee decimalen voor de volumes in m³ en voor de energie in kWh; vier decimalen voor de GCV in kWh/m³; acht decimalen voor de GRF, KCF en ICF; geen enkele decimaal voor de DAI.

6.1.6 EAN-nummers

Een EAN-GLN-nummer bestaat altijd uit 13 cijfers. Een EAN-GSRN-nummer bestaat altijd uit 18 cijfers.

6.1.7 Tijdsaanduiding

De tijdsaanduiding in alle berichten heeft telkens betrekking op de aangegeven "TIME ZONE". Deze tijdzone is altijd UTC+1. (In lokale tijd uitgedrukt, zou men twee gasuren krijgen die beginnen op twee uur in lokale tijd, bij de overgang van zomertijd naar wintertijd).

In het MIA-formaat worden datum en uur altijd uitgedrukt in de notatie UTC 1 "DDMMYYYY hh:00:00 + 1:00".

Een gasuur wordt voorgesteld door de datum en het uur die als eerste worden vermeld, en omvat de zestig daarop volgende minuten. Een gasuur dat bijvoorbeeld gaat van twaalf tot dertien uur op 4 december 2008 wordt uitgedrukt als "04122008 12:00:00 + 1:00"

Tijdsperioden langer dan één uur worden voorgesteld door het begingasuur en het eindgasuur. Er wordt altijd van uitgegaan dat de begin- en einduren binnen de periode vallen.

De meeste MIA-records of –berichten hebben betrekking op gasdagen. Een gasdag wordt voorgesteld door het begingasuur en het eindgasuur. Een gasdag gaat altijd van 6 uur tot 5 uur, uitgedrukt in lokale tijd.

Omgezet in de Greenwich tijd GMT+1 betekent dit dat een gasdag gaat van:

6 uur tot 5 uur gedurende de wintertijd (lokale tijd = GMT+1)

van 5 uur tot 4 uur gedurende de zomertijd (lokale tijd = GMT+2)

van 5 uur tot 5 uur op de overgangsdag van zomertijd naar wintertijd: dag van 25 uren

van 6 uur tot 4 uur op de overgangsdag van wintertijd naar zomertijd: dag van 23 uren

In lokale tijd: er zijn twee onregelmatigheden in de opeenvolging van de uren

Journée à l'heure d'hiver

06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	02	03	04	05
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Dernière journée commençant à l'heure d'hiver **et se terminant à l'heure d'été**

06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	03	04	05	
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	--

Journée à l'heure d'été

06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	02	03	04	05
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Dernière journée commençant à l'heure d'été et se terminant à l'heure d'hiver

06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	02	02	03	04	05
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

In GMT+1:

Journée à l'heure d'hiver

06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	02	03	04	05
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Dernière journée commençant à l'heure d'hiver **et se terminant à l'heure d'été**

06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	02	03	04	
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	--

Journée à l'heure d'été

05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	02	03	04
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Dernière journée commençant à l'heure d'été et se terminant à l'heure d'hiver

05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	00	01	02	03	04	05
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Bepaalde MIA-berichten strekken zich uit over een gasmaand. Een gasmaand omvat alle gasdagen die in de kalendermaand beginnen. Met andere woorden, voorgesteld in het MIA-formaat heeft de gasmaand januari 2021 betrekking op de periode:

van 01012021 06:00:00 +1:00

tot 01022021 05:00:00 + 1:00.

Zie ook 3.3.3 Vervangwaarden voor Portfolio- en ClientProductionSwitch-berichten en 4.6.1.1 Vervangwaarden – overgang van zomertijd naar wintertijd voor een voorbeeld.

6.2 Headers en footers van berichten

De gegevens staan in een xml-bestand met een koptekst (header) en een hoofdtekst (body).

Een bericht bestaat uit drie delen:

- Header – HeaderBEEnergyDocument
- Context – ProcessBEEnergyContext
- Body

De hoofdtekst bestaat uit meerdere regels (records genoemd), waarvan het formaat voor elk berichttype afzonderlijk wordt gedefinieerd.

Het is een standaardkoptekst voor alle berichten. De voettekst is ook dezelfde voor alle berichten.

6.2.1 Header - HeaderBEEnergyDocument

De koptekstspecificatie van een MIA-MIG6-bericht in versie 0.0.0. bevat 7 attributen en 4 elementen.

De header is identiek voor alle berichten. Aan de hand van de header kunnen de volgende elementen worden geïdentificeerd: het technische bericht, de bestemming, het nummer van het functionele bericht waaraan het technische bericht is gekoppeld (een functioneel bericht kan bestaan uit verschillende technische berichten), de afzender en ontvanger van het bericht en de nummers van de technische en functionele entiteiten.

6.2.2 Context – ProcessBEEnergyContext

Aan de hand van ProcessBEEnergyContext kunnen het proces en de sector waarbij het verwerkte bericht hoort, worden geïdentificeerd.

6.3 Metering-bericht (MeterReadContinuous)

Het Metering-bericht (MeterReadContinuous) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 Header
- een voettekst (footer), zoals gedefinieerd in 6.2.2. Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer EnergyTimeSeries – PayloadBEEnergyTimeSeries

Het bericht MeterReadContinuous stemt overeen met de berichten OP-INT-08 Exchange GOL Hourly Data For TSO (niet-gevalideerde gegevens) en ME-INT-14 Meter Read - Continuous (GOL data) (gevalideerde gegevens) en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD MeterReadContinuous die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op de website van Atrias www.atrias.be.

6.4 Portfoliobericht (PortfolioForTSO)

Het Portfoliobericht (PortfolioForTSO) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 **Header**
- een voettekst (footer), zoals gedefinieerd in 6.2.2. Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer EnergyTimeSeries – PayloadBEEnergyTimeSeries

De lijst van het geschatte jaarverbruik (Portfolio/Portfolio) wordt verzonden naar Fluxys Belgium via AS4. De timing van de berichten wordt nader toegelicht in de bovenstaande paragrafen.

Het bericht PortfolioForTSO stemt overeen met het bericht OP-INT-04 Portfolio for TSO en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD PortfolioForTSO die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op het intranet van Atrias op de website van Atrias www.atrias.be.

6.5 Bericht ClientProductionSwitch (ClientProductionSwitchData)

Het bericht ClientProductionSwitch (ClientProductionSwitchData) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 **Header**
- een voettekst (footer), zoals gedefinieerd in 6.2.2. Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer BE_MP_Events

Het bericht ClientProductionSwitchData stemt overeen met het bericht OP-INT-05 Client/Production Switch Data en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD ClientProductionSwitchData die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op de website van Atrias www.atrias.be.

6.6 Bericht Feedback Error (FeedbackErrorMessageFromTSO)

Het bericht Feedback Error (FeedbackErrorMessageFromTSO) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 Header
- een voettekst (footer), zoals gedefinieerd in 6.2.2. Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer Acknowledgment Response Events

Het bericht FeedbackErrorMessageFromTSO stemt overeen met het bericht OP-INT-09 Feedback/Error Message from TSO en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD FeedbackErrorMessageFromTSO die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op de website van Atrias www.atrias.be.

6.7 Bericht Infeed-GCV (MeterReadInfeedGas)

Het bericht Infeed-GCV (MeterReadInfeedGas) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 Header
- een voettekst (footer), zoals gedefinieerd in 6.2.2. Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer InfeedTimeSeries – PayloadBEEnergyTimeSeries

Het bericht MeterReadInfeedGas stemt overeen met de berichten SE-INT-69 Unvalidated Infeed per Aggregated Reception Station/unvalidated INFGCV en SE-INT-70 Validated Infeed per Aggregated Reception Station/validated INFGCV Allocation Gas Data to TSO en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD MeterReadInfeedGas die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van

de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op de website van Atrias www.atrias.be.

6.7.1 Infeed-GCV, gepubliceerd op het Fluxys EDP (<https://gasdata.fluxys.com>)

Het bericht Infeed-GCV dat naar Atrias wordt gestuurd, bevat geaggregeerde metingen per GOS. De metingen van de individuele knooppunten die deel uitmaken van het GOS, komen niet meer voor in het bericht, enkel nog de sommen op het niveau van het GOS.

Fluxys levert de details in de vorm van een bestand per DNB met alle metingen voor alle knooppunten van de GOS'en waarop die DNB actief is.

6.8 Allocatiebericht (AllocationResultsToTransmissionSystemOperatorGas)

Het Allocatiebericht (AllocationResultsToTransmissionSystemOperatorGas) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 Header
- een voettekst (footer), zoals gedefinieerd in 6.2.2. Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer EnergyTimeSeries – PayloadBEEnergyTimeSeries

Het bericht AllocationResultsToTransmissionSystemOperatorGas stemt overeen met het bericht SE-INT-23 Allocation Gas Data to TSO en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD AllocationResultsToTransmissionSystemOperatorGas die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op de website van Atrias www.atrias.be.

6.9 Bericht ICFDAI (InfeedCorrectionFactors)

Het bericht ICF-DAI (InfeedCorrectionFactors) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 Header
- een voettekst (footer), zoals gedefinieerd in 6.2.2. Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer SettlementTimeSeries – PayloadBESettlementTimeSeries

Het bericht InfeedCorrectionFactors stemt overeen met het bericht SE-INT-29 ICF/DAI en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD InfeedCorrectionFactors die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op de website van Atrias www.atrias.be.

6.10 Bericht Notify Exchange of Gas Allocation (AllocationResultsNotification)

Het bericht Notify Exchange of Gas Allocation (AllocationResultsNotification) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 **Header**
- een context, zoals gedefinieerd in 6.2.2 Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer Settlement_Events

Het bericht AllocationResultsNotification stemt overeen met het bericht SE-INT-92 Notify Exchange Of Allocation Gas en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD AllocationResultsNotification die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op de website van Atrias www.atrias.be.

6.11 Bericht Portfolio for Capacity Allocation (PortfolioForCapacityAllocationForTransmissionSystemOperator)

Het bericht Portfolio for Capacity Allocation (PortfolioForCapacityAllocationForTransmissionSystemOperator) wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- een koptekst (header), zoals gedefinieerd in 6.2.1 Header
- een context, zoals gedefinieerd in 6.2.2 Context
- een hoofdtekst (body) die bestaat uit
 - een of meer EnergyTimeSeries – PayloadBEEnergyTimeSeries

Het bericht PortfolioForCapacityAllocationForTransmissionSystemOperator stemt overeen met de berichten SE-INT-62 Provisional Portfolio for Capacity Allocation for TSO en SE-INT-64 Final Portfolio for Capacity Allocation for TSO en beantwoordt aan de overeenstemmende logica van XSD PortfolioForCapacityAllocationForTransmissionSystemOperator die wordt beschreven in versie MIG 6.5 van de Atrias-documentatie. Elke noemenswaardige wijziging van de specificatie moet in overeenstemming met de verschillende betrokken partijen worden aangebracht.

De XSD's en de beschrijving van de berichten MIG 6.5 zijn te vinden op het intranet van Atrias op de website van Atrias www.atrias.be.

6.12 Valid Shippers

Het bericht Valid Shippers heeft niet dezelfde structuur als de andere berichten, omdat het in Excel wordt doorgegeven.

6.12.1 Specificatie

Het bericht Valid Shippers wordt in versie 0.0.0 als volgt gespecificeerd:

- Eerste lijn: Valid Shippers

- Tweede lijn: Period, is de periode gedurende dewelke de combinatie wordt doorgegeven, en is altijd gelijk aan een maand.
- Derde lijn: beschrijving van de volgende lijnen
- Volgende lijnen: elke lijn bevat de onderschrijvingsperiode van de vervoerscapaciteit bij Fluxys Belgium in de betrokken maand voor toegang tot de netten van de openbare distributie voor een gegeven Shipper.

Kolomnr.	Naam	Beschrijving	Voorbeeld	Opmerking
C	Shipper Ean	Het EAN-GLN-nummer van de Shipper	8888888888888	
D	Shipper Name	Naam van de Shipper zoals gekend bij Fluxys Belgium	SHIPPER1	
E	Start Date	Startdatum geldigheid Shipper (inbegrepen)	01/02/2010	Datum wordt gegeven volgens formaat DD/MM/YYYY
F	End Date	Einddatum geldigheid Shipper (inbegrepen)	28/02/2010	Datum wordt gegeven volgens formaat DD/MM/YYYY

6.12.2 Voorbeeld

Voorbeeld van een bericht ARS Shipper Combinations met fictieve EAN-nummers:

Shipper Ean	Shipper Name	Start Date	End Date
1111111111111	SHIPPER1	01/02/2010	28/02/2010
2222222222222	SHIPPER2	01/02/2010	28/02/2010
3333333333333	SHIPPER3	01/02/2010	28/02/2010
4444444444444	SHIPPER4	01/02/2010	28/02/2010

7 Overzichtstabel van de tijdsbepeningen

7.1 Berichtenuitwisseling

In de onderstaande tabel staat de frequentie waarmee berichten worden uitgewisseld, alsook een indicatieve timing.

Proces operationeel evenwicht	Eenmaal per uur
Portfolio, ClientProductionSwitch	– Een voorlopig bestand tussen drie en vijf werkdagen vóór het begin van de maand met correcties tot uiterlijk tien werkdagen na het einde van de maand. - Het gevalideerde bestand tegelijkertijd met de eerste maandelijkse allocatie op M + 14 (gegevens van de maand M).
Uurlijkse meting	Eenmaal per uur

Dagelijkse meting	Eenmaal per dag
Gevalideerde AMR-metingen en lokale producties	Eenmaal per maand, M+14wd

Niet-gevalideerde Infeed-GCV	Eenmaal per maand, M/20+5wd, de gegevens van de 21 ^e dag van de voorafgaande maand tot de 20 ^e dag van de maand M
Gevalideerde Infeed-GCV	Eenmaal per maand, M+10wd (gegevens van de maand M)
Valid Shippers	Eenmaal per maand, M+3wd (gegevens van de maand M)
Proces maandelijks allocatie	Eenmaal per maand, start bij het begin van de volgende maand na transmissie van de gevalideerde Infeed-GCV.
Allocatie	- Veranderlijk aantal verzendingen - De verzendingsdatum is ook veranderlijk Zie 5.4.1 Termijnen en
ICF-DAI	
Feedback	
Notification Gas Exchange Allocation	

Zie ook:

- 3.4.2 Indicatieve timing voor “troubleshooting” van Portfolio en ClientProductionSwitch
- 3.5.2 Indicatieve Timing

Bijlage I: Woordenlijst

De volgende lijst bevat de begrippen die in de MIA gebruikt worden, samen met de verklaring ervan.

Allocatie

= Verdeling van de Infeed onder de bevrachters die op het GOS actief zijn.

Allocation

= Engelse term voor “allocatie”.

“AMR” of “Automatic Meter Reading”

= Het Klantensegment dat de telegemeten Eindklanten bevat, verbonden met het Distributienet.

ARS: Aggregated Receiving Station

= Engelse term voor “GOS”.

ARS-DGO combination

= Engelse term voor “GOS-DNB”-combinatie

AS4

= Applicability Statement 4, is een open standaard voor veilige uitwisseling van Business-to-business documenten door gebruikt te maken van Web services

Balancing allocation

= Engelse term voor “operationeel evenwicht”.

DNB eindklant

= Elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die gas voor eigen gebruik koopt en op het Distributienet is aangesloten.

ClientProductionSwitch

= Het bericht ClientProductionSwitch bevat de informatie over de AMR-afnamepunten en de lokale AMR-producenten.

GOS-DNB-combinatie

= deze combinatie geeft aan dat een DNB x actief is op een GOS y. Meerdere DNB's kunnen actief zijn op een GOS en één DNB kan actief zijn op meerdere GOS'en.

Verbruik van niet-AMR-klanten

= Gasverbruik per GOS voor de SMR3-, RMV-, EMV en EAV-afnamepunten

DGO: Distribution Grid Operator

= Engelse term voor “DNB”.

EAN: European Article Number

= uniek numeriek veld dat dient om een marktpartij of toegangspunt eenduidig te identificeren. Zie EAN-GLN en EAN-GSRN.

EAN-GLN

= uniek numeriek veld met 13 posities dat dient om een marktpartij eenduidig te identificeren.

EAN-GSRN

= uniek numeriek veld met 18 posities dat dient om een toegangspunt eenduidig te identificeren.

“EAV” of “Geschat jaarvolume”

= het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met manuele (geen digitale meter) jaarlijkse registratie van de geschatte jaarvolumes.

“EMV” of “Geschat maandvolume”

= het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met manuele (geen digitale meter) maandelijkse registratie van de geschatte maandvolumes.

Operationeel evenwicht

= allocatie op uurbasis berekend door Fluxys Belgium voor het vorige uur opdat de bevrachters hun evenwichtspositie zouden kunnen aanpassen.

Fout

= de fout (in het Engels: fault) omvat de begrippen “error” (fout) en “warning” (waarschuwing). In geval van een error wordt een gedeelte van het bericht geweigerd, terwijl er bij een warning niets geweigerd wordt. De aanleiding van een fout kan het niet respecteren van de gespecificeerde formaten zijn, evenals een inconsistentie met bepaalde master data, met timing of met rechten om master data te veranderen.

Fault

= Engelse term voor “fout”

Faultmessage

= Engelse term voor “foutbericht”

GCV: Gross Calorific Value

= Engelse term voor “CBW”.

GOL: Gas On Line

= aanduiding van de uurlijks telegelezen AMR-afnamepunten en -productie.

DNB: distributienetbeheerder

= elke beheerder van een Distributienet aangesteld conform de relevante decretale bepaling of ordonnantie

GRF: “GOS Residufactor”

= uurwaarde per GOS: berekende factor die op de allocaties (EMV + EAV) moet worden toegepast om alle verbruikte energie op het GOS te dekken.

Infeed

= energie in kWh gevalideerd op uurbasis die van het Vervoersnet wordt geïnjecteerd in het Distributienet ter hoogte van een Ontvangststation of een GOS.

KMI: Koninklijk Meteorologisch Instituut

= de partij die als taak heeft de temperaturen door te geven waarmee de KCF wordt berekend.

Gasdag

= periode die begint om 6.00 uur lokale tijd van de overeenstemmende kalenderdag en eindigt om 6.00 uur lokale tijd van de daaropvolgende kalenderdag.

KCF: Klimaatcorrectiefactor

= factor die maatgevend is voor de invloed van de gemeten temperaturen op het gasverbruik, zoals gedefinieerd door de RLP-curve.

= RLPON reëel/RLPON

LPR: Local production/Lokale Productie

= Productie-installatie die gas (vb. biogas) op het net van de DNB injecteert.

M+x WD

= x werkdagen na het einde van de maand M. Zo komt M+10 voor januari 2020 bijvoorbeeld overeen met 14 februari.

M-x WD

= x werkdagen vóór het begin van de maand M. Zo komt M-3 voor januari 2020 bijvoorbeeld overeen met 27 december 2019.

Master data

= niet-numerieke stamgegevens die Fluxys Belgium gebruikt om een allocatie te berekenen. De “master data” omvatten informatie over het GOS, informatie over de DNB, GOS-DNB-combinaties, combinaties tussen GOS-bevrachter, lastprofielen, informatie over de klant en over de Portfolio.

Foutbericht

= bericht dat Fluxys Belgium naar de DNB verstuurt als er één of meer fouten in het bericht van de DNB staan.

Meting

= de meetwaarden van de AMR-afnamepunten worden respectievelijk uurlijks of dagelijks naar Fluxys Belgium verstuurd.

MIA-MIG6: Message Interchange Agreement MIG 6

= het document – Bijlage 3 van de Samenwerkingsovereenkomst – met de doelstellingen, reactietijden, sequentiediagrammen, het berichtprotocol en de berichtspecificaties voor het operationele evenwicht, de allocatie, de Infeed en de calorische bovenwaarde.

Gasmaand (M)

= periode die begint op de eerste kalenderdag om 6.00 uur lokale tijd van de beschouwde kalendermaand en eindigt op de eerste kalenderdag om 6.00 uur lokale tijd van de volgende kalendermaand.

“MRC” of “Maandelijks Geregistreerde Klanten”

= omvat de Klantensegmenten SMR3, RMV en EMV Die Klantensegmenten voor die Eindklanten worden gegroepeerd voor de allocatie van de Vervoersdiensten.

CBW: Calorische bovenwaarde

= hoeveelheid vrijgekomen warmte bij de volledige verbranding van 1 m³(n) gas onder een standaard atmosferische druk van 1,01325 bar.

De oorspronkelijke temperatuur van het brandstofmengsel en de eindtemperatuur van de verbrandingsstoffen bedraagt 25°C.

De Calorische Waarde wordt uitgedrukt in kWh/m³(n).

Men spreekt over de Calorische Bovenwaarde (CBW) wanneer het water in de verbrandingsproducten terug vloeibaar is.

Men spreekt over de Calorische Onderwaarde (COW) wanneer het water in de verbrandingsproducten in dampvorm blijft.

AMR-afnamepunt

= afnamepunt waarvan het verbruiksprofiel wordt gemeten. Soms TM-klant genoemd.

Niet-AMR-afnamepunt

= afnamepunt waarvan het verbruiksprofiel wordt berekend, behalve voor SMR3.

Portfolio

Een Portfoliobericht bevat voor een DNB, voor elk GOS waarop de DNB actief is, de geschatte hoeveelheden gas (kWh) die de bevrachters in een “standaardjaar” (dat wil zeggen met normale temperaturen) voor de klanten met niet-AMR-afnamepunten. Deze Portfoliowaarden worden met de RLPON-factor vermenigvuldigd om een reëel beeld van de consumptie te krijgen.

Productionswitch

= het ProductionSwitch-bericht bevat informatie over de lokale producties

RLPON-profiel

= een RLPON-profiel is een gestandaardiseerde curve van het verschil tussen de Infeed en de AMR-afnamepunten van toepassing op alle GOS'en.

Distributienet

= geheel van aardgasleidingen en bijbehorende hulpsystemen binnen een gegeven geografische zone voor de distributie van aardgas.

“RMV” of “Reëel Maandelijks Volume”

= het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met nauwkeurige registratie van de maandelijkse volumes (van 01/m/y om 6.00 uur tot 01/m+1/y om 6.00 uur) met behulp van digitale meters met maandelijkse gegevensoverdracht.

“Klantensegment” of “ks”

= segment van de Eindklanten op het Distributienet, namelijk AMR,EAV, SMR3, RMV of EMV.

Shipper

= synoniem van bevrachter

“SMR3” of “ Smart Meter Regime 3”

= het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met nauwkeurige registratie van de uurlijkse volumes met behulp van digitale meters met maandelijkse gegevensoverdracht.

OS: ontvangststation/-post

= het Ontvangststation is een Injectiepunt dat zich in normale exploitatieomstandigheden in open stand bevindt en door het Distributienet wordt gevoed.

GOS: Geaggregeerd Ontvangststation

= een fictief Ontvangststation dat de functie groepeerst van verschillende fysieke Ontvangststations die eenzelfde of verschillende geïnterconnecteerde Distributienetten voeden.

Supplier

= Engelse term voor “leverancier”.

“SYC” of “Standaard jaarverbruik”

= gestandaardiseerd jaarlijks energieverbruik van een Eindklant die tot een bepaald Klantensegment behoort.

Temperatuur

= de temperatuur voor een specifiek uur kan vier statussen hebben. In oplopende volgorde van belang zijn deze statussen: standard, forecast, current en observed.

TGU: Transport Grid User

= Engelse term voor “bevrachter”, in het Nederlands “Vervoersnetgebruiker”

TM Client: telemetered client/telegelezen klant

= synoniem van AMR-afnamepunt en -productie.

VNG: Vervoersnetgebruiker of bevrachter

= natuurlijke persoon of rechtspersoon die een vervoersovereenkomst afsluit met een Vervoersonderneming

Distributienetgebruiker

= Eindklant of producent aangesloten op het Distributienet.

Bijlage II: Contact Fluxys

Naam	EAN-nummer	E-mailadres
Fluxys	5499775125103	contract.accounting@fluxys.com

Bijlage III: tekenset voor vrije-tekstvelden

a	b	c	d	e	f	g	h
i	j	k	l	m	n	o	p
q	r	s	t	u	v	w	x
y	z	A	B	C	D	E	F
G	H	I	J	K	L	M	N
O	P	Q	R	S	T	U	V
W	X	Y	Z	0	1	2	3
4	5	6	7	8	9	ä	ë
ï	ö	ü		ê	î	ô	û
ç	á	é	í	ó	ú	à	è
ì	ò	ù		@	“	”	#
‘	’	(	&		§	^	!
/	\	°	-	white space	\$	*	[
]	”	%	’	`	+	=	ñ
~	,	.	:	?			