



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Contents

1. Inleiding	3
2. Toepassingsgebied	3
3. Definities	3
4. Deelbaarheid	3
5. Status en coherentie van het Toegangsreglement voor Vervoer	4
5.1. Raadpleging en voorlegging van het Toegangsreglement voor Vervoer	4
5.2. Publicatie van de status van het Toegangsreglement voor Vervoer	4
6. Interpretatie van het Toegangsreglement voor Vervoer	4
7. Structuur van het Toegangsreglement voor Vervoer	5

1. Inleiding

Dit Toegangsreglement voor Vervoer bestaat uit een standaard reeks voorwaarden die de geregelde toegang bepalen tot de Vervoersdiensten die de Beheerder van het Vervoerssysteem aanbiedt aan iedere Netgebruiker op het Vervoersnet dat door de Beheerder van het Vervoerssysteem wordt bediend in overeenstemming met de gedragscode met betrekking tot de toegang tot het vervoersnet voor aardgas, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie zoals die door het Koninklijk Besluit van 23 december 2010 werd goedgekeurd (de **Gedragscode**).

Het doel van het Toegangsreglement voor Vervoer bestaat erin om regels en procedures te omschrijven voor de Vervoersdiensten die de Beheerder van het Vervoerssysteem aan de Netgebruikers op het Vervoersnet aanbiedt. De Vervoersdiensten die de Beheerder van het Vervoersnet aan iedere Netgebruiker op het Vervoersnet aanbiedt, worden niet alleen bepaald door het Toegangsreglement voor Vervoer, maar zijn ook onderworpen aan de voorwaarden die worden bepaald door de Standaard Vervoersovereenkomst die de Beheerder van het Vervoerssysteem met ieder van die Netgebruikers heeft afgesloten.

2. Toepassingsgebied

Dit Toegangsreglement voor Vervoer is van toepassing op alle Netgebruikers die de Vervoersdiensten van de Beheerder van het Vervoerssysteem onderschrijven.

3. Definities

Behalve indien er een andere betekenis aan wordt toegekend in dit Toegangsreglement voor Vervoer, heeft iedere term of uitdrukking met een beginhoofdletter in dit Toegangsreglement voor Vervoer de betekenis die eraan wordt gegeven in de Lijst van Definities in Bijlage 3 bij de Standaard Vervoersovereenkomst.

4. Deelbaarheid

De ongeldigheid van een bepaling van dit Toegangsreglement voor Vervoer of van eender welk plan, Bijlage of deel van een plan of Bijlage heeft geen invloed op de geldigheid van het Toegangsreglement voor Vervoer in zijn geheel. Indien een bepaling van dit Toegangsreglement voor Vervoer als ongeldig of niet-afdwingbaar wordt beschouwd, wordt aan die bepaling (voor zover ongeldig of niet-afdwingbaar) geen gevolg gegeven en wordt ze geacht niet opgenomen te zijn in dit Toegangsreglement voor Vervoer, zonder echter de resterende bepalingen van dit Toegangsreglement voor Vervoer ongeldig te maken. In overeenstemming met sectie 5.1 en met de geldige voorschriften en wetgeving raadpleegt de Beheerder van het Vervoerssysteem dan iedere Netgebruiker teneinde een voorstel te doen om de ongeldige of niet-afdwingbare bepaling te vervangen door een geldige en afdwingbare vervangende bepaling waarvan het effect zo dicht mogelijk ligt bij het beoogde effect van de ongeldige of niet-afdwingbare bepaling, en integreert deze wijziging in dit Toegangsreglement voor Vervoer.

5. Status en coherentie van het Toegangsreglement voor Vervoer

5.1. Raadpleging en voorlegging van het Toegangsreglement voor Vervoer

Krachtens de Gedragscode vindt de goedkeuring van het Toegangsreglement voor Vervoer (eerste versie en amendementen) als volgt plaats¹:

- 1) de Beheerder van het Vervoerssysteem moet de markt raadplegen;
- 2) de Beheerder van het Vervoerssysteem moet het ontwerp van het Toegangsreglement voor Vervoer ter formele goedkeuring aan de Regulator voorleggen;
- 3) De Regulator dient een beslissing te nemen over de inhoud van dit voorstel.

5.2. Publicatie van de status van het Toegangsreglement voor Vervoer

De Beheerder van het Vervoerssysteem brengt de Netgebruikers op de hoogte van de beslissing van de Regulator. De gewijzigde versie van het Toegangsreglement voor Vervoer en de datum vanaf wanneer die versie van toepassing zal zijn, worden door de Beheerder van het Vervoerssysteem door middel van een publicatie op de website van de TSO aan de Netgebruikers meegedeeld.

De geldende versie van het Toegangsreglement voor Vervoer is altijd ter beschikking op de website van de TSO. Bovendien krijgt iedere versie een uniek versienummer, dat met zijn datum van goedkeuring door de Regulator overeenstemt.

6. Interpretatie van het Toegangsreglement voor Vervoer

In dit Toegangsreglement voor Vervoer:

- a) zijn alle verwijzingen naar een *clause*, tenzij anders aangegeven, verwijzingen naar een *clause* in dit Toegangsreglement voor Vervoer; zijn verwijzingen naar een *lid* in een Sectie verwijzingen naar een *lid* in dezelfde sectie in dit Toegangsreglement voor Vervoer en zijn verwijzingen naar een *Bijlage* verwijzingen naar een *Bijlage* in dit Toegangsreglement voor Vervoer. De Bijlagen maken integraal deel uit van dit Toegangsreglement voor Vervoer.
- b) In de Bijlagen van het Toegangsreglement voor Vervoer, alle verwijzingen naar een *clausule*, tenzij anders aangegeven, verwijzingen naar een *clausule* in dezelfde Bijlage; verwijzingen naar een sectie verwijzingen naar een sectie in dezelfde Bijlage; verwijzingen naar een paragraaf zijn verwijzingen naar een paragraaf in dezelfde Bijlage.

¹ (*) Niettegenstaande de hier beschreven procedure behoudt de Beheerder van het Vervoers- systeem het recht om kleine veranderingen aan te brengen zonder dat hij daarvoor voorafgaand overleg moet plegen met de Netgebruikers (bv. materiële fouten). Deze kleine wijzigingen worden formeel aan de Netgebruikers gemeld en worden ook op de website van de TSO gepubliceerd. De Beheerder van het Vervoerssysteem brengt de Regulator op de hoogte van die veranderingen en van de argumenten om die veranderingen door te voeren.

- c) dienen de indeling, de hoofding en de inhoudsopgave enkel voor het leescomfort en hebben ze geen gevolg voor de inhoudelijke interpretatie van dit Toegangsreglement voor Vervoer;
- d) is elke verwijzing naar een statuut, verbonden wet, verordening, regel, gedelegeerde wetgeving of besluit, een verwijzing naar dezelfde zoals geamendeerd, gewijzigd of vervangen in de loop van de tijd, en naar elke verbonden wet, verordening, regel, gedelegeerde wetgeving of besluit daaronder uitgevaardigd.
- e) zijn verwijzingen naar tijd, tenzij anders aangegeven, verwijzingen naar lokale Belgische tijd. Verwijzingen naar dag, maand en jaar zijn, tenzij anders aangegeven, verwijzingen naar respectievelijk een dag, een maand en een jaar van de Gregoriaanse kalender.
- f) De beschrijving van regels, voorwaarden en bepalingen heeft alleen betrekking op de Vervoersdiensten die op het Vervoersnet worden aangeboden.

7. Structuur van het Toegangsreglement voor Vervoer

Sectie	Titel
Toegangsreglement voor Vervoer	Toegangsreglement voor Vervoer
Bijlage A	Vervoersmodel
Bijlage B	Onderschrijving en Toewijzing van Vervoersdiensten
Bijlage C	C1: Algemene operationele regels C2: onderbrekingsbeperkingen van afnamepunten van de eindafnemer C3: operationele regels voor kwaliteitsconversiediensten C4: Specifieke vereisten
Bijlage D	Meetprocedures
Bijlage E	Congestiebeheer
Bijlage F	Incidentbeheer
Bijlage G	Elektronisch Gegevensplatform



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage A:

Vervoersmodel

Inhoud

1.	Definities	4
1.1.	Overeenkomsten in verband met benamingen.....	4
1.2.	Lijst van definities	5
2.	Toepassingsgebied.....	22
3.	Diensten.....	22
3.1.	Entry en Exit Diensten.....	22
3.1.1.	Overzicht en kenmerken van de onderschreven MTSR van Entry en Exit Diensten	22
3.1.2.	Maximumrecht op Vervoersdiensten (MTSR).....	27
3.1.3.	Capaciteitsoverschrijdingen	27
3.2.	Short haul Diensten	29
3.2.1.	Wheelings en OCUC (Operational Capacity Usage Commitment)	29
3.2.2.	Zee Platform Dienst	29
3.3.	Cross Border Delivery Dienst.....	30
3.4.	Kwaliteitsconversiediensten	31
3.4.1.	Kwaliteitsconversiediensten H->L.....	31
3.4.2.	Kwaliteitsconversiediensten L->H.....	32
3.5.	ZTP Trading Diensten	32
3.5.1.	Overzicht van de ZTP Trading Diensten.....	32
3.5.2.	Imbalance Pooling Dienst	33
3.5.3.	Onbalans Transfer Dienst.....	34
3.6.	Substitutie Diensten.....	34
3.6.1.	Capaciteitsconversie Dienst	35
3.6.2.	L/H Capaciteitsomschakelingsdienst	35
3.8.4.	Omzettingsdienst.....	36
3.7.	Bijkomende Services	37
3.7.1.	Real-time gegevensmeetdienst	37
4.	Nominaties, Metingen en Toewijzingen	37
4.1.	Overzicht	37
4.2.	Nominaties.....	37
4.3.	Metingen.....	38
4.4.	Toewijzingen (Allocaties)	38
5.	Balancing en Toewijzing Settlements.....	38
5.1.	Uurlijkse uitwisseling van informatie tussen de TSO en de Balancingsbeheerder.....	38
5.2.	Toewijzing Settlements	39
5.2.1.	Toewijzing Netgebruiker verkoop Settlement	39
5.2.2.	Toewijzing Netgebruiker aankoop Settlement	39
6.	Facturatie	40
6.1.	Algemeen.....	40
6.2.	Maandelijkse Factuur	41
6.2.1.	Maandelijkse Capaciteitsvergoedingen	41
6.2.2.	Maandelijkse Variabele Flex Vergoeding.....	47
6.2.3.	Maandelijkse Vergoeding voor Zee Platform	48
6.2.4.	Maandelijkse kwaliteitsconversievergoeding H→L	48
6.2.5.	Maandelijkse Capaciteitsvergoeding L→H Kwaliteitsconversie	49
6.2.6.	Maandelijkse Vergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge Interconnectiepunt voor Onbalans Transfer Dienst	49
6.2.7.	Maandelijkse Energie In Cash	50
6.2.8.	Maandelijkse Toewijzing Settlement Vergoedingen	51
6.2.9.	Maandelijkse Vergoeding voor Settlement van Vervoersonevenwicht.....	51
6.2.10.	Maandelijkse Odorisatievergoedingen	52
6.2.11.	Maandelijkse Vergoeding voor ZTP Trading Diensten	52
6.2.12.	Capaciteitsoverschrijdingen	52

6.2.13.	Maandelijke Administratieve Vergoedingen	53
6.3.	Maandelijke Self-billing Factuur	53
6.3.1.	Maandelijke Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoedingen.....	53

1. Definities

Tenzij de context anders vereist, zijn de definities in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst van toepassing op deze Bijlage A. Woorden met hoofdletters en uitdrukkingen gebruikt in Bijlage A die niet gedefinieerd zijn in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst zullen volgende betekenis hebben:

1.1. Overeenkomsten in verband met benamingen

De in deze Bijlage gebruikte variabelen en parameters worden in overeenstemming met de volgende overeenkomsten in verband met benamingen genoemd, tenzij anders vermeld:

- indexen naar *som*-functie (bv. $\sum_{indice} variable_i$), *max.*- en *min.*-functies:
 - d = som van waarden per uur van Gasdag d
 - m = som van waarden per Gasdag van Gas Maand m
 - $zone$ = som van waarden van alle Aansluitingspunten van de Zone, zoals gespecificeerd
 - *(alle) Netgebruikers ((all) Network Users)* = som van waarden voor alle Netgebruikers
- indexen: h = per uur (*hourly*); d = dagelijks (*daily*); m = maandelijks (*monthly*); y = jaarlijks (*yearly*);
- indexen: f = voorspeld (*forecast*); r = reëel (feitelijk) (*real*)
- index: a = veiling (auction)
- prefix (tarieven): T = Gereguleerd Tarief (*Regulated Tariff*)
- prefix: E = Entry (*Entry*); X = Exit (*Exit*)
- prefix (Nominaties, Toewijzingen): E = Energie
- suffix: M = Meting (*Metering*); N = Nominatie (*Nomination*); A = Toewijzing (*Allocation*)
- suffix prime (') = definitieve (toewijzing) of laatste (nominatie); geen quote betekent voorlopige (toewijzing) of aanvankelijke (nominatie)
- suffix m = matched
- suffix $*$ = vóór settlement; geen suffix betekent na settlement
- indexen (overschrijdingen): p = peak; np = non peak
- prefix (incentives): E = Exces (*Excess, Exceeding*); S = Tekort (*Shortfall*); I = Incentives

- indexen (capaciteitsdiensten): e = *Entry*; x = *Exit*, dl = *Rechtstreekse Leiding (Direct Line)*
- indexen (capaciteitstype): f = *Vast (Firm)*; b = *Backhaul*; i = *Onderbreekbaar (Interruptible)*; io = *Operationeel Onderbreekbaar (Operational Interruptible)*
- indexen (tarieftype): y = *Jaarlijks (yearly)*; s = *per Seizoensgebonden (seasonal)*; st = *Korte Termijn (short term)*; ff = *Fix/Flex*
- indexen (Punt): IP = *Interconnectiepunt of Installatiepunt (Interconnection Point of Installation Point)*; XP = *Binnenlands Aansluitingspunt (Domestic Point)*; z = *Zone*
- Indexen ts = *Vervoersdienst (Transmission Service)*; ct = *Capaciteitstype (Capacity Type)* ; rt = *Tarieftype (Rate Type)*;
- Indexen (markt): 1m = *Primaire Markt (Primary Market)*; 2m = *Secundaire Markt (Secondary Market)*.
- indexen (Netgebruiker): g = *netgebruiker (Network User)*,
- indexen qcs = *Kwaliteitsconversiedienst (Quality Conversion Service)*; bl = *base load* ; pl = *peak load* ; sl = *seasonal load*; pr = *producent*
- indexen (impliciete toewijzing): ia = *impliciete toewijzing (Implicit allocation)*; h-n = *een vorige uur in dezelfde Gasdag*; shortfall = *shortfall transfer service charge*; excess = *excess transfer service charge*

1.2. Lijst van definities

De volgende termen worden gedefinieerd als:

De variabelen en de parameters die in deze Overeenkomst worden gebruikt, zijn hier opgelijst:

$AS_{d,z,g}$	Toewijzing Settlement (<i>Allocation Settlement</i>) – dagelijkse waarde per Netgebruiker en per zone, die het verschil tussen de voorlopige en de definitieve toewijzing compenseert, uitgedrukt in kWh, zoals bepaald in sectie 5.2.
$ASGP_{d,z,g}$	Toewijzing Netgebruiker Aankoop Settlement (<i>Allocation Settlement Network User Purchase</i>) – dagelijkse waarde per Netgebruiker en per Zone, aankoop die een negatieve Toewijzing settlement (Allocation Settlement) ($AS_{d,z,g}$) compenseert, uitgedrukt in €, zoals bepaald in sectie 5.2.2
$ASGS_{d,z,g}$	Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement (<i>Allocation Settlement Network User Sale</i>) – dagelijkse waarde per Netgebruiker en per Zone, aankoop die een positieve Toewijzing settlement (Allocation

	Settlement) ($AS_{d,z,g}$) compenseert, uitgedrukt in €, zoals bepaald in 5.2.1.
$CE_{d,g}$	Bevestigde Energie (<i>Confirmed Energy</i>) – waarde in MWh, per dag per Netgebruiker, die de genomineerde energie vertegenwoordigt voor ZTP Trading Diensten zoals in sectie 6.2.11.2 wordt bepaald.
$CGCV_z$	Conversie Calorische Bovenwaarde (<i>Conversion Gross Calorific Value</i>) – vaste omzettingfactor per Zone z, uitgedrukt in kWh/m ³ (n) voor omzetting van een MTSR onderschreven in m ³ (n)/h naar kWh/h, wat gelijk is aan 11,3 voor hoogcalorisch gas en 9,8 voor laagcalorisch gas.
D_{dl}	Afstand van Rechtstreekse Leiding (<i>Distance of Direct Line</i>) – uitgedrukt in km; zoals bepaald in sectie 6.2.1.3
$DPRS_{XP}$	Specifiek Drukreducerstation (<i>Dedicated Pressure Reduction Station</i>) – waarde per Binnenlands Aansluitingspunt; fysiek kenmerk van een Binnenlands Aansluitingspunt; is gelijk aan 1 als het Binnenlands Aansluitingspunt uitgerust is met een DPRS en 0 in de andere gevallen. Deze waarde kan tussen 0 en 1 liggen voor Binnenlandse Aansluitingspunten op de Distributie; zoals in sectie 6.2.1.2 wordt bepaald.
EA'_h	(Definitieve) Energietoewijzing (<i>Energy (final) Allocation</i>) - waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
EEA'_h	(Definitieve) Entry Energie Toewijzing (<i>Entry Energy (final) Allocation</i>) - waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; positieve waarde uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
EEA_h	(Voorlopige) Entry Energie Toewijzing (<i>Entry Energy (provisional) Allocation</i>) - waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; positieve waarde uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
EEE_d	Entry Energie Overschrijding (<i>Exceeding of Entry Energy</i>) – dagelijkse waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt in kWh/h; dagelijkse maximumwaarde voor overschrijding van Entry Energie, zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
$EEE_{m,np}$	Non-Peak Entry Energie Overschrijding (<i>Non-Peak Exceeding of Entry Energy</i>) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; som van EEE_d over Maand m, min $EEE_{m,p}$, zoals in sectie 3.1.3.1 wordt bepaald.

$EEE_{m,p}$	Peak Entry Energie Overschrijding (<i>Peak Exceeding of Entry Energy</i>) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; maximale waarde van EEE_d over Maand m , zoals in sectie 3.1.3.1 wordt bepaald.
EEN'_h	(Laatste) Entry Energie Nominatie (<i>Entry Energy (last) Nomination</i>) – waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; positieve waarde uitgedrukt in kWh; laatste nominatie aanvaard door de TSO, zoals in Bijlage B wordt bepaald.
EEN^m_h	(Laatste) Entry Energie Nominatie (<i>Entry Energy (last) Nomination</i>) – matched – waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; positieve waarde uitgedrukt in kWh; laatste nominatie bevestigd door de TSO, zoals in sectie 3.5.3 wordt bepaald.
$EIMTSR_h$	Energie Onderbroken MTSR (<i>Energy Interrupted Maximum Transmission Services Right</i>) – uurlijkse waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh; deel van de $MTSR_i$ en/of $MTSR_{i1}$ en/of $MTSR_{iN}$ en/of $MTSR_{io}$ en/of $MTSR_h$ dat onderbroken is op uur h , zoals bepaald in sectie 3.1.1..
EM'_h	(Definitieve) Energiemeting (<i>Energy (final) Measurement</i>) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
EM_h	(Voorlopige) Energiemeting (<i>Energy (provisional) Measurement</i>) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
$EMTSR_d$	Energie-MTSR (<i>Energy MTSR</i>) – waarde per dag per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.1.2 wordt bepaald.
EXE_d	Exit Energie Overschrijding (<i>Exceeding of Exit Energy</i>) – dagelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; dagelijkse maximumwaarde voor overschrijding van Exit Energie per uur, zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
$EXE_{m,np}$	Non-Peak Exit Energie Overschrijding (<i>Non-Peak Exceeding of Exit Energy</i>) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; som van EXE_d over Maand m , min $EXE_{m,p}$, zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
$EXE_{m,p}$	Peak Exit Energie Overschrijding (<i>Peak Exceeding of Exit Energy</i>) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands

	Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; maximale waarde van EXE_d over Maand m , zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
GCV'_h	Calorische Bovenwaarde (definitief) (<i>Gross Calorific Value (final)</i>) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/m ³ (n); zoals in sectie 3.1.2. wordt bepaald.
GCV_h	Calorische Bovenwaarde (voorlopig) (<i>Gross Calorific Value (provisional)</i>) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/m ³ (n); zoals in sectie 3.1.2. wordt bepaald.
GP_d	Gasprijs (<i>Gas Price</i>) – referentieprij voor Gasdag d – dagwaarde; uitgedrukt in €/kWh. Fluxys Belgium publiceert op haar website – op de vervoerstarieven pagina - de referentieprij momenteel van toepassing, samen met de lijst van de vorige gebruikte referenties met hun bijbehorende geldigheidsperiode. Dergelijke geldende referentieprij kan veranderen in de tijd, onderworpen aan een kennisgeving aan de markt door Fluxys Belgium met een opzegtermijn van minstens 1 maand. aan de markt door Fluxys Belgium met een opzegtermijn van minstens 1 maand. .
h	Uur (<i>Hour</i>)– Periode van 60 minuten, beginnend op een vol uur en eindigend op het daaropvolgende volle uur en geïdentificeerd door het begin zoals dat hierin wordt gedefinieerd.
$I_{h,z,g}$	Onbalans (<i>Imbalance</i>) – waarde per uur in kWh per Zone en per Netgebruiker; gebaseerd op voorlopige waarden; zoals in sectie 5.1 wordt bepaald.
$IEXE_{m, np, XP}$	Incentives Exit Energie Overschrijding (<i>non-peak</i>) voor Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker (<i>Incentives for Excess of Exit Energy (non-peak) for End User Domestic Point</i>) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker; uitgedrukt in €; zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
$IEXE_{m, p, XP}$	Incentives Exit Energie Overschrijding (<i>peak</i>) voor Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker (<i>Incentives for Excess of Exit Energy (peak) for End User Domestic Point</i>) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker; uitgedrukt in €; zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
$IPT_{h,z,g}$	Imbalance Pooling Transfer (<i>Imbalance Pooling Transfer</i>) – waarde per uur in kWh per Zone en per Netgebruiker; gebaseerd op voorlopige waarden; zoals in sectie 3.5.2 wordt bepaald.

Maandelijkse Administratieve Vergoeding

De bedragen gefactureerd aan en betaald door de Netgebruiker op een maandelijkse basis op basis van de uitgevoerde transacties op de secundaire markt, annuleringen en de geplaatste WebTrack real-time diensten, gefactureerd met de Maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Capaciteitsvergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge

De bedragen gefactureerd aan en betaald door de Netgebruiker op een maandelijkse basis op basis van impliciet toegewezen Vervoersdiensten gefactureerd met de Maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Energie In Cash Vergoeding

De bedragen te betalen door de Netgebruiker op maandelijkse basis, gebaseerd op de Onderschreven Vervoersdiensten, gefactureerd met de Maandelijkse Factuur, in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse DPRS-Vergoeding

Een onderdeel van de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding, gefactureerd aan en betaald door de Netgebruiker op een maandelijkse basis, gebaseerd op de Onderschreven Vervoersdiensten, gefactureerd met de Maandelijkse Factuur, in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Capaciteitsvergoeding H->L Kwaliteitsconversie

De bedragen gefactureerd aan en betaald door de Netgebruiker op een maandelijkse basis, op basis van de onderschreven H-> L Kwaliteitsconversiediensten, gefactureerd met de maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Capaciteitsvergoeding L->H Kwaliteitsconversie

De bedragen gefactureerd aan en betaald door de Netgebruiker op een maandelijkse basis, op basis van de onderschreven L-> H

Kwaliteitsconversiediensten, gefactureerd met de maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Incentive Vergoeding

De bedragen, die op maandelijkse basis worden gefactureerd aan de Netgebruiker en die door hem betaalbaar zijn, voor de Capaciteitoverschrijdingen en voor de Balancing Incentives, gefactureerd met de Maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Odorisatievergoeding

De bedragen, die op maandelijkse basis worden gefactureerd aan de Netgebruiker en die door hem betaalbaar zijn, voor de odorisatie van het Aardgas, gefactureerd met de maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Toewijzing Netgebruiker Aankoop Settlement Vergoeding

De bedragen te betalen door de Netgebruiker gefactureerd met de Maandelijkse Factuur, in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoeding

De bedragen te betalen aan de Netgebruiker gefactureerd met de Maandelijkse Self-billing Factuur, in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Toewijzing Settlement Vergoedingen

De bedragen die door of aan de Netgebruiker op maandelijkse basis betaalbaar zijn, op basis van het verschil tussen de voorlopige en de definitieve Toewijzingen van de Netgebruiker, gefactureerd met de Maandelijkse Factuur of met de Maandelijkse Self-billing Factuur, in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Variabele Vergoeding voor ZTP Trading Diensten

Bedragen gefactureerd aan en betaalbaar door de Netgebruiker op maandbasis, op basis van de gebaseerde verhandelde hoeveelheden Gas door ZTP Trading Diensten, gefactureerd met de maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Variabele Vergoeding voor Kwaliteitsconversie H->L

De bedragen te betalen door de Netgebruiker op maandelijkse basis, gebaseerd op de hoeveelheden overgedragen gas van de H-Zone naar de L-Zone door middel van de H-> L Kwaliteitsconversiedienst, gefactureerd met de Maandelijkse Factuur, in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Vaste Vergoedingen voor ZTP Trading Diensten

Bedragen gefactureerd aan en betaalbaar door de Netgebruiker op maandbasis, op basis van de onderschreven ZTP Trading Diensten, gefactureerd met de maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), punt 6 van dit Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Vergoeding voor Settlement van Vervoersonevenwicht

De bedragen, te betalen door de Netgebruiker op een maandelijkse basis, op basis van Vervoersonevenwicht, gefactureerd met de maandelijkse Factuur, in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

Maandelijkse Zee Platform Vergoeding

De bedragen gefactureerd aan en betaald door de Netgebruiker op een maandelijkse basis, op basis van de onderschreven Zee Platform Diensten, gefactureerd met de maandelijkse Factuur in overeenstemming met het Standaard Vervoerscontract (STA - Bijlage 2 - Artikel 6), sectie 6 van deze Bijlage en de Gereguleerde Tarieven.

MP_{XP}

Middelhoge Druk (*Medium Pressure*) – waarde per Binnenlands Aansluitingspunt; fysiek kenmerk van een Binnenlands

	Aansluitingspunt; gelijk aan 1 als het Binnenlandse Aansluitingspunt zich op een MP-net bevindt en gelijk aan 0 als het Binnenlandse Aansluitingspunt zich op een HP-net bevindt; kan eender welke waarde tussen 0 en 1 zijn voor Binnenlandse Aansluitingspunten van het ARS-type, zoals in sectie 6.2.1.2 wordt bepaald.
<i>MTSR</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
<i>MTSR_{BB}</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten terugkoop (<i>Maximum Transmission Services Right Buy-Back</i>) – waarde per Netgebruiker en per Interconnectiepunt dat is teruggekocht van de Netgebruiker door de TSO via de terugkoopprocedures; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
<i>MTSR_{1m}</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Primaire markt - waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; onderschreven op de Primaire markt; uitgedrukt in kWh/h.
<i>MTSR_{2m}</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Secundaire markt - waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt, verhandeld op de Secundaire markt, positieve waarde indien gekocht en negatieve waarde indien verkocht; uitgedrukt in kWh/h.
<i>MTSR_b</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Backhaul – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
<i>MTSR_{cbds}</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Cross Border Delivery Dienst – waarde per Netgebruiker en per Interconnectiepunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.2.2 wordt bepaald.
<i>MTSR_d</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt voor de beschouwde Gasdag <i>d</i> ; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
<i>MTSR_{d,ct,y,XP,g}</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag <i>d</i> voor Capaciteitstype <i>ct</i> , voor Jaarlijks Tarieftype <i>y</i> , op Binnenlands Aansluitingspunt <i>XP</i> , voor Netgebruiker <i>g</i> ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.

$MTSR_{d,ct,s,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag d , voor Capaciteitstype ct , voor het Seizoens-Tarieftype s , op Binnenlands Aansluitingspunt XP voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{d,ct,st,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag d , voor Capaciteitstype ct , voor het Korte Termijn Tarieftype st , op Binnenlands Aansluitingspunt XP voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{d,ct,ff,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag d , voor Capaciteitstype ct , voor het Fix/Flex Tarieftype ff , op Binnenlands Aansluitingspunt XP voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{d,dl,y,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag d , voor Rechtstreekse Leiding dl , voor het Jaarlijks Tarieftype, op Binnenlands Aansluitingspunt XP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{d,dl,s,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag d , voor Rechtstreekse Leiding dl , voor het Seizoens-Tarieftype, op Binnenlands Aansluitingspunt XP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{d,ip1,ip2,ocuc,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – OCUC – waarde per Netgebruiker en voor Entry aan Interconnectiepunt 1 en Exit aan Interconnectiepunt 2 voor beschouwde Gasdag d ; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 6 wordt bepaald.
$MTSR_{d,ip1,ip2,w,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Wheeling – waarde per Netgebruiker en voor Entry aan Interconnectiepunt 1 en Exit aan Interconnectiepunt 2 voor beschouwde Gasdag d ; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 6 wordt bepaald.
$MTSR_{d,QCH \rightarrow L,bl,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>), voor de Kwaliteitsconversiedienst H->L Base Load bl – waarde per Netgebruiker g voor Installatiepunt “QC” voor Gasdag d weergeeft; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.2.4.
$MTSR_{d,QCH \rightarrow L,pl,ct,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>), voor de Kwaliteitsconversiedienst H->L Peak Load pl – waarde per Capaciteitstype ct en per Netgebruiker g voor

	Installatiepunt “QC” voor Gasdag d weergeeft; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.2.4.
$MTSR_{d,QCH \rightarrow L,sl,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>), voor de Kwaliteitsconversiedienst $H \rightarrow L$ Seasonal Load sl – waarde per Netgebruiker g voor Installatiepunt “QC” voor Gasdag d weergeeft; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.2.4.
$MTSR_{d,QCL \rightarrow H,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Kwaliteitsconversie $L \rightarrow H$ – waarde per Netgebruiker voor Gasdag d ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.2.5.
$MTSR_{d,ts,ct,s,IP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag d , voor Vervoersdienst ts , voor Capaciteitstype ct , voor het Seizoens-Tarieftype, op Interconnectiepunt of Installatiepunt IP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{d,ts,ct,y,IP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasdag d , voor Vervoersdienst ts , voor Capaciteitstype ct , voor het Jaarlijks Tarieftype, op Interconnectiepunt of Installatiepunt IP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{DS,f}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Omzetting - waarde per Netgebruiker en per Interconnectiepunt die de Netgebruiker kan gebruiken voor de Omzettingsdienst; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_e$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Entry – waarde per Netgebruiker en per Interconnectiepunt of Installatiepunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.1.2. wordt bepaald.
$MTSR_f$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Vast – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{ff}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Fix/Flex – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.1. wordt bepaald.
$MTSR_{h,ts,ct,s,IP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasuur h , voor Vervoersdienst ts , voor

	Capaciteitstype ct , voor het Seizoens-Tarieftype, op Interconnectiepunt of Installatiepunt IP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{h,ts,ct,y,IP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) voor Gasuur h , voor Vervoersdienst ts , voor Capaciteitstype ct , voor het Jaarlijks Tarieftype, op Interconnectiepunt of Installatiepunt IP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_i$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Onderbreekbaar – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt ; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{io}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Operationeel Onderbreekbaar – waarde per Netgebruiker en per Installatiepunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{ITS}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Onbalans Transfer Diensten - waarde per Netgebruiker, uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{ITSia}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Onbalans Transfer Diensten Impliciete Toewijzing - waarde per Netgebruiker, uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{LHCS,Y}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) dat kan gestransfereerd worden door middel van de L/H Capaciteitsomschakelingsdienst voor Gasjaar Y ; uitgedrukt in kWh/h ; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{ONia}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Service Right</i>) – Impliciete Toewijzing door overnominatie – waarde per Netgebruiker; uitgedrukt in kWh/h; zoals in Bijlage B wordt bepaald.
$MTSR_{QCH->L}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Kwaliteitsconversie H->L – waarde per Netgebruiker voor Installatiepunt “QC”; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.4 wordt bepaald.
$MTSR_{QCL->H}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Kwaliteitsconversie L->H – waarde per Netgebruiker; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.4.2 wordt bepaald.

$MTSR_s$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Seizoens-Tarieftype s – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{st}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Korte Termijn Tarieftype st – waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_x$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Exit – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_y$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Jaarlijks – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{zpf}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (<i>Maximum Transmission Services Right</i>) – Jaarlijks – onbeperkte MTSR per Netgebruiker om aardgas tussen Interconnectiepunten of Installatiepunt van Zee Platform over te brengen; onder de voorwaarden die in sectie 3.5 worden bepaald.
$MVFF_{g,XP,y,m}$	Maandelijks Variabele Flex Vergoeding (<i>Monthly Variable Flex Fee</i>) – maandelijks waarde per Netgebruiker g , per Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruikerr XP , voor het kalenderjaar y en voor de maand m , uitgedrukt in €; zoals in sectie 6.2.2 wordt bepaald.
$NCTT_{h,g,z}$	Netto Bevestigde Titeltransfers (<i>Net Confirmed Title Transfers</i>) – voorlopig – uurwaarde per Zone en per Netgebruiker uitgedrukt in kWh, waarbij positieve waarden netto aankopen en negatieve waarden netto verkopen weergeven, zoals beschreven in ACT – Bijlage C1.
$NCTT'_{h,g,z}$	Netto Bevestigde Titeltransfers (<i>Net Confirmed Title Transfers</i>) – gevalideerd – uurwaarde per Zone en per Netgebruiker uitgedrukt in kWh, waarbij positieve waarden netto aankopen en negatieve waarden netto verkopen aanduiden, zoals beschreven in ACT - Bijlage C1.
$NCTTP_{h,g,z}$	Netto Bevestigde Titeltransfers (<i>Net Confirmed Title Transfers</i>) voor ZTP Fysieke Trading Diensten, zijnde de netto waarden overgedragen naar of van de Netgebruiker Balancing Positie via Zeebrugge om ZTP Fysieke Trading Diensten in evenwicht (in = uit) te bekomen – voorlopig – uurwaarde per Zone en per Netgebruiker uitgedrukt in

	kWh, waarbij positieve waarden netto aankopen en negatieve waarden netto verkopen weergeven, zoals beschreven in ACT – Bijlage C1.
$NCTTP'_{h,g,z}$	Netto Bevestigde Titeltransfers (<i>Net Confirmed Title Transfers</i>) voor ZTP Fysieke Trading Diensten, zijnde de netto waarden overgedragen naar of van de Netgebruiker Balancing Positie via Zeebrugge om ZTP Fysieke Trading Diensten in evenwicht (in = uit) te bekomen – gevalideerd – uurwaarde per Zone en per Netgebruiker uitgedrukt in kWh, waarbij positieve waarden netto aankopen en negatieve waarden netto verkopen aanduiden, zoals beschreven in ACT - Bijlage C1.
$NCTTN_{h,g,z}$	Netto Bevestigde Titeltransfers (<i>Net Confirmed Title Transfers</i>) voor ZTP Notionele Trading Diensten, zijnde de netto waarden overgedragen naar of van de Netgebruiker Balancing Positie via ZTP of ZTPL om ZTP Notionele Trading Diensten in evenwicht (in = uit) te hebben – voorlopig – uurwaarde per Zone en per Netgebruiker uitgedrukt in kWh, waarbij positieve waarden netto aankopen en negatieve waarden netto verkopen weergeven, zoals beschreven in ACT – Bijlage C1.
$NCTTN'_{h,g,z}$	Netto Bevestigde Titeltransfers (<i>Net Confirmed Title Transfers</i>) voor ZTP Notionele Trading Diensten, zijnde de netto waarden overgedragen naar of van de Netgebruiker Balancing Positie via ZTP of ZTPL om ZTP Notionele Trading Diensten in evenwicht (in = uit) te hebben – gevalideerd – uurwaarde per Zone en per Netgebruiker uitgedrukt in kWh, waarbij positieve waarden netto aankopen en negatieve waarden netto verkopen aanduiden, zoals beschreven in ACT - Bijlage C1.
$N_{h,y}$	Aantal uren binnen het beschouwde kalenderjaar, zoals in sectie 6 wordt bepaald.
N_m	Aantal dagen binnen de beschouwde kalendermaand, zoals in sectie 6 wordt bepaald.
N_y	Aantal dagen binnen het beschouwde kalenderjaar, zoals in sectie 6 wordt bepaald.
NYM	Non-Yearly Multiplier – factor toegepast voor niet-jaarlijkse capaciteit, zoals bepaald in de Gereguleerde Tarieven en in sectie 6.
ODO_{XP}	Odorisatie (<i>Odourisation</i>) – waarde per Binnenlands Aansluitingspunt; fysiek kenmerk van een Binnenlands Aansluitingspunt; is gelijk aan 1 als het Binnenlands Aansluitingspunt geodoriseerd is en 0 in de andere gevallen. Deze waarde kan tussen 0 en 1 liggen voor Binnenlandse

	Aansluitingspunten op Distributie; zoals in sectie 6.2.10 wordt bepaald.
$OF_{m,IP\ of\ XP,g}$	Herhalingsfactor (<i>Occurrence Factor</i>) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; aantal maanden van de voorafgaande 12 maanden waarin capaciteitsoverschrijdingen hebben plaatsgevonden voor de Netgebruiker voor het betreffende Aansluitingspunt, zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
$P_{BB,g}$	Prijs voor Terugkoop betaald door de TSO – dagelijkse waarde; uitgedrukt in €/kWh/h/d zoals bepaald in sectie 6.2.1.
$P_{LH,Y}$	Percentage van L-gas Entry Vervoersdienst dat kan worden gestransfereerd voor Gasjaar Y door middel van de L/H Capaciteitsomschakelingsdienst zoals bepaald in sectie 3. Dit percentage is gedefinieerd op basis van de fysische L/H conversie planning dewelke jaarlijkse door Synergrid wordt gepubliceerd.
$RH_{g,XP,y,n}$	Draaiuren (<i>Running hours</i>) – maandelijkse waarde gebaseerd op de definitieve allocaties, overeenkomend met het equivalente aantal uren dat de MTSR van Netgebruiker g op Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker XP gebruikt werd onder vollast gedurende jaar y tot en met maand n – uitgedrukt in uren, zoals bepaald in sectie 6.
$RH-TRH$	Draaiurendrempel (<i>Running hours threshold</i>) – waarde bepaald in de Gereguleerde Tarieven, uitgedrukt in aantal uren – beschrijft de grens in $RH_{g,XP,y,n}$ aan welke het tarief van toepassing verandert van $T_{flex,ff,XP,1}$ naar $T_{flex,ff,XP,2}$, zoals beschreven in sectie 6.
RPS_{XP}	Gereduceerde Druk Dienst (<i>Reduced Pressure Service</i>) – waarde per Binnenlands Aansluitingspunt; fysieke eigenschap van het Binnenlands Aansluitingspunt; is gelijk aan 1 indien het Aansluitingspunt is uitgerust met een RPS, en anders 0, voor Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie; zoals bepaald in sectie 6.2.1.2 ¹ .
SC_m	Seizoenscoëfficiënt (<i>Seasonal Coefficient</i>) – maandelijkse waarde; factor die het tarief van de seizoenscapaciteit bepaalt ten opzichte van de jaarcapaciteit, waar men een kwartaal factor dient te gebruiken voor elke (sub)periode die een standard is voor kwartaal product en een

¹ Vanaf 2020 zullen de Middenhoge Druk en de Drukreduceerstationdienst vervangen worden door de Gereduceerde Druk Dienst. Deze dienst zal de druk reduceren op een Binnenlandse Aansluitingspunt binnen de contractuele minimum en maximum druklimieten. Dus vanaf deze datum MP_{XP} en $DPRS_{XP}$ coëfficiënten zullen vervangen worden door RPS_{XP} en met als gevolg zal $T_{ct,RPS,XP}$ worden toegepast.

maandfactor voor alle andere periodes, zoals die in de Gereguleerde Tarieven worden gedefinieerd, zoals in sectie 6 wordt bepaald. In het geval dat een capaciteitsdienst verkregen door middel van een transactie zoals een secundaire markt en een substitutie dienst, het seizoensgebonden coëfficiënt wordt bepaald door de oorspronkelijke dienstperiode.

<i>STM</i>	Korte Termijn coëfficiënt (<i>Short Term Multiplier</i>) – factor die het tarief van de Korte Termijn capaciteit bepaalt ten opzichte van de Seizoenscapaciteit, zoals die in de Gereguleerde Tarieven worden gedefinieerd, zoals in sectie 6 wordt bepaald.
$T_{com,qcH->L,pl}$	Variabel tarief voor Kwaliteitsconversie H->L, van toepassing op de Peak Load Kwaliteitsconversiedienst – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € /MWh, zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ct,HP,XP}$	Tarief voor HP Afname voor Capaciteitstype <i>ct</i> , op Binnenlands Aansluitingspunt <i>XP</i> – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ct,MP,XP}$	Tarief voor MP Afname voor Capaciteitstype <i>ct</i> op Binnenlands Aansluitingspunt <i>XP</i> - Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ct,RPS,XP}$	Tarief voor RPS Afname voor Capaciteitstype <i>ct</i> op Binnenlands Aansluitingspunt <i>XP</i> – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6 ² .
$T_{dt,ct}$	Tarief voor Rechtstreekse Leiding <i>dl</i> van Capaciteitstype <i>ct</i> – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{dt,d}$	Tarief voor Rechtstreekse Leiding gebaseerd op afstand <i>D_{dl}</i> – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / km / year, zoals bepaald in sectie 6.
T_{DPRS}	Tarief voor DPRS (<i>Tariff for DPRS</i>) – Jaarlijks – uitgedrukt in €/(kWh/h)/jaar; zoals in de Gereguleerde Tarieven wordt gedefinieerd, zoals in sectie 6 wordt bepaald.

² Vanaf 2020 zullen de Middenhoge Druk en de Drukreduceerstationdienst vervangen worden door de Gereduceerde Druk Dienst. Deze dienst zal de druk reduceren op een Binnenlands Aansluitingspunt binnen de contractuele minimum en maximum druklimieten. Dus vanaf deze datum MP_{XP} en $DPRS_{XP}$ coëfficiënten zullen vervangen worden door RPS_{XP} en met als gevolg zal $T_{ct,RPS,XP}$ worden toegepast.

T_{EIC}	Tarief voor energy in cash – Gereguleerd Tarief; factor van toepassing op de totaal gealloceerde energie van een Netgebruiker op een Aansluitingspunt, gebruikt in de facturatie van de energy in cash, zoals bepaald in sectie 6.
T_{FixZTP}	Vast tarief voor ZTP Trading Diensten - Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in €/Maand, zoals bepaald in sectie 6.
$T_{fix,ff,XP}$	Fix tarief – Fix/Flex – vast tarief van toepassing op Vervoersdiensten op Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker XP van het Fix/Flex Tarieftype – Gereguleerd Tarief; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{flex,ff,XP,1}$	Flex tarief – Fix/Flex – variabel tarief van toepassing op Vervoersdiensten op Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker XP van het Fix/Flex Tarieftype ff , van toepassing wanneer $RH_{g,XP,y,n} \leq RH-TRH$ – Gereguleerd Tarief in € / MWh; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{flex,ff,XP,2}$	Flex tarief – Fix/Flex – variabel tarief van toepassing op Vervoersdiensten op Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker XP van het Fix/Flex Tarieftype ff , van toepassing wanneer $RH_{g,XP,y,n} > RH-TRH$ – Gereguleerd Tarief in € / MWh; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{IP1,IP2,OCUC}$	Tarief voor OCUC van Interconnectiepunt IP1 naar Interconnectiepunt IP2 – Jaarlijks – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in €/(kWh/h)/year; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{IP1,IP2,w}$	Tarief voor Wheeling van Interconnectiepunt IP1 naar Interconnectiepunt IP2 – Jaarlijks – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in €/(kWh/h)/year; zoals bepaald in sectie 6.
T_{ITS}	Tarief voor impliciete toewijzing van Vervoersdiensten op het Zeebrugge Interconnectiepunt voor de Onbalans Transfer Dienst - Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in €/(kWh/h)/year; zoals bepaald in sectie 6.
T_{ODO}	Tarief voor Odorisatie (<i>Tariff for Odorisation</i>) – variabele term – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in €/MWh; zoals in de Gereguleerde Tarieven wordt gedefinieerd, zoals in sectie 6.2.10 wordt bepaald.
$T_{QCH->L,bl}$	Tarief voor Kwaliteitsconversie H->L, voor de Base Load Kwaliteitsconversiedienst bl – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6.

$T_{QCH \rightarrow L, pl}$	Tarief voor Kwaliteitsconversie H->L, voor de Peak Load Kwaliteitsconversiedienst <i>pl</i> – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6.
$T_{QCH \rightarrow L, sl}$	Tarief voor Kwaliteitsconversie H->L, voor de Seasonal Load Kwaliteitsconversiedienst <i>sl</i> – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6.
$T_{QCL \rightarrow H}$	Tarief voor Kwaliteitsconversie L->H – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ts, ct, IP}$	Tarief voor Vervoersdienst <i>ts</i> , van Capaciteitstype <i>ct</i> , op Interconnectiepunt of Installatiepunt <i>IP</i> - Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6.
T_{VarZTP}	Variabel tarief voor ZTP Trading Diensten - Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in €/MWh, zoals voorzien in sectie 6.
$T_{var, qcH \rightarrow L, pl}$	Variabel tarief voor Kwaliteitsconversie H->L, van toepassing op Kwaliteitsconversie H->L Peak Load <i>pl</i> – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / MWh, zoals voorzien in sectie 6.
$TI'_{h, g}$	Vervoersonevenwicht (<i>Transmission Imbalance</i>) – gevalideerd – uurwaarde per Netgebruiker op basis van definitieve toewijzingen voor Wheelingdiensten, Zee Platform Diensten, Diensten onderworpen aan een Verbintenis voor Operationeel Capaciteitsgebruik of Exitsdiensten bij Blaregnies L; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 6 wordt bepaald.
$TVFF_{g, XP, y, n}$	Totale Variabele Flex Vergoeding (<i>Total Variable Flex Fee</i>) – Totale Variabele Flex Vergoeding in jaar <i>y</i> tot en met maand <i>n</i> , maandelijkse waarde per Netgebruiker <i>g</i> en per Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker <i>XP</i> ; uitgedrukt in €, zoals in sectie 6 wordt bepaald.
$TXEA_{h, z, g}$	Totaal Toewijzingen Exit energie (<i>Total Exit Energy Allocations</i>) – uurwaarde per Zone, per Netgebruiker, uitgedrukt in kWh/h, zoals in Bijlage C sectie 5.1.4 wordt bepaald.
VM'_h	(Definitieve) Volumemeting (<i>Volume (final) Measurement</i>) – uurwaarde per Aansluitingspunt; uitgedrukt in m ³ (n); zoals in sectie 4.3 wordt bepaald.
VM_h	(Voorlopige) Volumemeting (<i>Volume (provisional) Measurement</i>) – uurwaarde per Aansluitingspunt; uitgedrukt in m ³ (n); zoals in sectie 4 wordt bepaald.

XEA'_h	(Definitieve) Exit Energie Toewijzing (<i>Exit Energy (final) Allocation</i>) - uurwaarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; negatieve waarde uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
XEA_h	(Voorlopige) Exit Energie Toewijzing (<i>Exit Energy (provisional) Allocation</i>) - uurwaarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; negatieve waarde uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
XEN'_h	(Laatste) Exit Energie Nominatie (<i>Exit Energy (last) Nomination</i>) - uurwaarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; negatieve waarde uitgedrukt in kWh; laatste nominatie aanvaard door de TSO, zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
XEN^m_h	(Laatste) Exit Energie Nominatie (<i>Exit Energy (last) Nomination</i>) – matched - uurwaarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; negatieve waarde uitgedrukt in kWh; laatste nominatie bevestigd door de TSO, zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
$ZPF_{d,g}$	Aantal Zee Platform Aansluitingspunten (minstens 2) waarvoor de Netgebruiker over Zee Platform Diensten kan beschikken op Gasdag d , zoals in sectie 3.2.2 wordt bepaald.

2. Toepassingsgebied

Fluxys Belgium en de Luxemburgse TSO Creos Luxembourg hebben de integratie van hun respectievelijke H marktzones, sinds 1 oktober 2015 voltooid. De resulterende BeLux zone bestaat uit een entry/exit systeem met een Virtueel Handelspunt « Zeebrugge Trading Point » of « ZTP ». Hierdoor moeten de Netgebruikers geen capaciteitsdiensten onderschrijven om gas te vervoeren tussen België en Luxemburg (en omgekeerd). Dit Toegangsreglement voor Vervoer is van toepassing op de diensten aangeboden door Fluxys Belgium op het Belgische grondgebied.

3. Diensten

3.1. Entry en Exit Diensten

3.1.1. Overzicht en kenmerken van de onderschreven MTSR van Entry en Exit Diensten

Het Vervoersnet bestaat uit twee Zones (één voor hoogcalorisch aardgas en één voor laagcalorisch aardgas), uit Interconnectiepunten, Installatiepunten en Binnenlandse Aansluitingspunten voor iedere Zone. Ieder Interconnectiepunt, Installatiepunt en Binnenlands Aansluitingspunt bevindt zich in één Zone³.

³ Behalve het Aansluitingspunt “Kwaliteitsconversie” of “QC” dat zowel tot de H-Zone als tot de L-Zone behoort.

Iedere Entry of Exit Vervoersdienst wordt gekenmerkt door respectievelijk een locatie (Interconnectiepunt, Installatiepunt of Binnenlands Aansluitingspunt), door een Capaciteitstype, een Tarieftype en een Dienstperiode (met een begindatum en een einddatum).

Men maakt een onderscheid tussen de volgende Entry of Exit Vervoersdiensten:

- Een Entry Vervoersdienst ($MTSR_e$) laat een Netgebruiker toe om op een Interconnectiepunt, Installatiepunt en Binnenlands Aansluitingspunt⁴ een hoeveelheid Aardgas te injecteren in een Zone.
- Een Exit Vervoersdienst ($MTSR_x$) laat een Netgebruiker toe om op een Interconnectiepunt of een Binnenlands Aansluitingspunt een hoeveelheid Aardgas af te nemen van een Zone.

Voor de capaciteit Vervoersdiensten bestaan de volgende Capaciteitstypes:

- Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_f$) zijn, afhankelijk van de algemene voorwaarden van het Standaard Vervoersovereenkomst, altijd beschikbaar en onder normale omstandigheden bruikbaar.
- Onderbreekbare capaciteit ($MTSR_i$, $MTSR_{io}$) kan door de TSO worden onderbroken volgens de regels beschreven in ACT – Bijlage C1.
- Backhaulcapaciteit ($MTSR_b$) wordt aangeboden op eenrichtings-Interconnectiepunten en Installatiepunten, in de tegengestelde richting van de fysieke gasstroomrichting en is beschikbaar zolang de resulterende fysieke stroom in dezelfde fysieke richting gaat als het Interconnectiepunt en Installatiepunten.

In de volgende tabellen, krijgt u een overzicht van het Capaciteitstype dat voor ieder Punt kan worden aangeboden:

⁴ Voor de Entry diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten behoudt de TSO zich het recht voor om de startdatum van de dienst te wijzigen (of om deze start-datum voor onbepaalde tijd on hold te zetten) en / of om de toegang tot de diensten te onderwerpen aan financiële, -technische en / of -kwaliteitseisen om de dekking van de kosten die aan de service zijn gekoppeld en de systeemintegriteit van het transmissiesysteem te waarborgen alsook de toepasselijke wet- en regelgeving na te leven. De indicatieve startdatum is 1 januari 2020.

Interconnectiepunten en Installatiepunten	Zone	Entry Vervoersdiensten			Exit Vervoersdiensten		
		Vast	Backhaul	Onderbreekbaar	Vast	Backhaul	Onderbreekbaar
Blaregnies L	L		X		X		O
Eynatten 1	H	X		O	X		O
Eynatten 2	H	X		O	X		O
IZT	H	X		O	X		O
Hilvarenbeek L	L	X		O		X	
's Gravenvoeren(1)	H	X		O		X	
VIP-BENE(1)	H	X		O	X	X**	O
Virtualys(1)	H	X		O	X		O
Zandvliet H(1)	H	X		O		X	
Zeebrugge	H	X		O	X		O
Zelzate 1(1)	H	X		O	X		O
Zelzate 2	H		X		X		O
ZPT	H	X		O		X	
Loenhout	H	X		X*	X		X*
Zeebrugge LNG Terminal	H	X		X		X	
Dunkirk LNG Terminal	H	X					

- X = dienst die wordt aangeboden en die contractueel kan worden toegewezen binnen de indicatieve beschikbaarheden die op de website van Fluxys Belgium worden gepubliceerd.
- X* = Operationele onderbreekbare capaciteit die overeenstemt met capaciteiten die Fluxys Belgium heeft veilig gesteld voor de werking van het vervoersnet en die ze op onderbreekbare basis aan de netgebruikers ter beschikking stelt.
- X** = dienst geldig voor contracten onderschreven voor de startdatum van het virtuele Interconnectiepunt
- O = dienst wordt als optie aangeboden, afhankelijk van de vaste beschikbaarheid.
- (1) = In overeenstemming met de regelgeving beschreven in NC CAM Art 19.9 zijn de namen van de voormalige Interconnectiepunten gealigneerd met de naam van hun respectievelijk nieuwe “virtuele” Interconnectiepunt zoals beschreven in onderstaande tabel. Elke referentie in de Service Confirmation Forms naar deze voormalige Interconnectiepunten wordt dan verondersteld om te verwijzen naar het nieuwe “virtuele” Interconnectiepunt.

Voormalig IP (naam)	Nieuw “virtuele” IP (naam)
- Blaregnies Segeo	- Virtualys
- Blaregnies Troll	- Virtualys
- Alveringem	- Virtualys
- 's Gravenvoeren	- VIP-BENE (vanaf 01/04/2020 ⁵)
- Zandvliet H	- VIP-BENE (vanaf 01/04/2020 ⁵)
- Zelzate 1	- VIP-BENE (vanaf 01/04/2020 ⁵)

⁵ Datum onderhevig aan een voorafgaande aankondiging van 8 weken

De Kwaliteitsconversiedienst $H \rightarrow L$ bestaat uit de mogelijkheid om H-gas uit de H-Zone op het Installatiepunt “QC” in L-gas voor de L-Zone om te zetten. Het Capaciteitstype kan Vast of Onderbreekbaar zijn. De Kwaliteitsconversiedienst $L \rightarrow H$ bestaat uit de mogelijkheid om L-gas uit de L-Zone in H-gas voor de H-Zone om te zetten. Het Capaciteitstype is Onderbreekbaar.

Binnenlandse Aansluitingspunten	Zone	Entry Vervoersdiensten			Exit Vervoersdiensten		
		Vast	Backhaul	Onderbreekbaar	Vast	Backhaul	Onderbreekbaar
Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker	H of L	X	-	-	X	-	O
Binnenlands Aansluitingspunt op Distributie	H of L	-	X	-	X	-	-

De volgende Tarieftypes bestaan voor capaciteit Vervoersdiensten:

- Jaarlijkse Vervoersdiensten ($MTSR_y$);
- Seizoensgebonden Vervoersdiensten ($MTSR_s$);
- Korte Termijn Vervoersdiensten ($MTSR_{st}$);
- Fix/Flex Vervoersdiensten⁶ ($MTSR_{ff}$).

Deze Tarieftypes worden toegekend op basis van de karakteristiek van de Vervoersdienst (Entry of Exit, locatie en Dienstperiode) zoals uiteengezet in het Toegangsreglement (ACT – Bijlage B). Voor de volledigheid van deze Bijlage worden deze hieronder samengevat:

Capaciteit Vervoersdiensten	Dienstperiode	Tarieftype	MTSR
Entry Vervoersdiensten	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden	Jaarlijks	$MTSR_{d,e,ct,y,IP}$
	1 maand $\leq x < 1$ jaar	Seizoensgebonden	$MTSR_{d,e,ct,s,IP}$
	< 1 maand		
Exit Vervoersdiensten op Interconnectiepunten	Alle Dienstperiodes	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,IP}$
Exit Vervoersdiensten voor Binnenlandse	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,XP}$
		Fix/Flex ⁷	$MTSR_{d,x,ct,ff,XP}$

⁶ Die dienst wordt vanaf 2020 met het aanbieden van service gestopt.

⁷ Die dienst wordt vanaf 2020 met het aanbieden van service gestopt.

Aansluitingspunten bij Eindgebruikers	1 maand $\leq x < 1$ jaar	Seizoensgebonden	$MTSR_{d,x,ct,s,XP}$
	< 1 maand	Korte Termijn	$MTSR_{d,x,ct,st,XP}$
Exit Vervoersdiensten voor Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie	Alle Dienstperiodes	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,XP}$
Entry Vervoersdiensten Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruikers	jaar	jaarlijks	$MTSR_{d,e,ct,y,XP}$
Entry Vervoersdiensten Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie	jaar	jaarlijks	$MTSR_{d,e,ct,y,XP}$

Merk op: voor capaciteiten die door de TSO worden toegewezen met op Loenhout en op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie, is het Tarieftype altijd Jaarlijks.

Exit Vervoersdiensten op Binnenlandse Aansluitingspunten omvatten altijd de hoge druk (HP) Uitgangsdiensten en kunnen ook diensten voor Middelhoge Druk (MP), Specifiek Drukreduceerstation (DPRS) en Odorisatie (ODO) bevatten.

- Via de Middelhoge Druk dienst, transporteert Fluxys Belgium gas naar een Binnenlands Aansluitingspunt via een middelhoge druk netwerk.
- Via een Specifiek Drukreduceerstation vermindert Fluxys Belgium de druk op een Binnenlands Aansluitingspunt binnen de contractuele minimale en maximale druk limieten⁸.
- Odorisatie betekent dat Fluxys Belgium een geurstof in het Aardgas injecteert aan een Binnenlands Aansluitingspunt, waar een odorisatie installatie door Fluxys Belgium wordt beheerd.

De onderschrijving van Exit Capaciteit op Binnenlandse Aansluitingspunten ($MTSR_{d,x,ct,y,XP}$) bestaat uit de levering (en de betaling, overeenkomstig punt 6) van deze diensten in functie van de respectievelijke coëfficiënten MP_{XP} , $DPRS_{XP}$, and ODO_{XP} . Deze coëfficiënten worden ingesteld per Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker

⁸ Vanaf 2020 zullen de Middelhoge Druk en de Drukreduceerstationdienst vervangen worden door de Gereduceerde Druk Dienst. Deze dienst zal de druk reduceren op een Aansluitingspunt binnen de contractuele minimum en maximum druklimieten. Dus vanaf deze datum MP_{XP} en $DPRS_{XP}$ coëfficiënten zullen vervangen worden door RPS_{XP} en met als gevolg zal $T_{ct,RPS,XP}$ worden toegepast.

of naar Distributie, hebben een waarde tussen 0 en 1 en worden op de website van Fluxys Belgium gepubliceerd⁹.

Voor twee specifieke gevallen van Eindgebruikers gevestigd in België in de buurt van een grens en fysisch aangesloten op het Vervoersnet van een Aangrenzende TSO of een buitenlandse Distributie Netbeheerder (momenteel: van Veldwezelt naar Steenfabriek Wienerberger en van Momignies naar Gerresheimer Momignies), wordt Direct Leiding MTSR ($MTSR_{dl}$) aangeboden in plaats van Ingangs- en Uitgangs- MTSR.

3.1.2. Maximumrecht op Vervoersdiensten (MTSR)

MTSR wordt altijd in energie-per-tijd eenheid uitgedrukt (kWh/h).

Op een beschouwd Aansluitingspunt wordt de MTSR van een Netgebruiker berekend als het resultaat van de Energie-MTSR ($EMTSR_d$) verminderd met de MTSR teruggekocht via de terugkoopprocedures ($MTSRBB_d$).

$$MTSR_d = EMTSR_d - MTSRBB_d$$

De $MTSR_f$ teruggekocht door de terugkoopprocedures ($MTSRBB_{d,IP,g}$) voor Dag d , voor Interconnectiepunt IP , voor Netgebruiker g is berekend als het maximum $MTSR_{h,f}$ teruggekocht tijdens de specifieke gasdag voor dat Interconnectiepunt IP , voor die Netgebruiker g .

$$MTSRBB_{d,IP,g} = \max_d (MTSRBB_{h,IP,g})$$

3.1.3. Capaciteitoverschrijdingen

3.1.3.1. Ingangscapaciteitoverschrijdingen op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

Ingangscapaciteitoverschrijdingen zijn niet van toepassing op een Binnenlands Aansluitingspunt van een Eindgebruiker.

3.1.3.2. Uitgangscapaciteitoverschrijdingen op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker.

Capaciteitoverschrijdingen zijn alleen van toepassing op Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruiker en niet op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie.

⁹ <http://www.fluxys.com/belgium/en/Services/Transmission/TransmissionTariffs/TransmissionTariffs>

De Exit Energie Overschrijding ($EXE_{d,XP,g}$)¹⁰, die in kWh/h wordt uitgedrukt voor Dag d , voor Netgebruiker g , voor het Binnenlandse Afnamepunt XP is het hoogste Exces voor die Dag d van de definitieve Exit Energie Overschrijding ($XE A'_h$) met betrekking tot de Vervoersdiensten van de Netgebruiker, en de onderbroken energie MTSR ($EIMTSR_d$) op het beschouwde Binnenlands Aansluitingspunt:

$$EXE_{d,XP,g} = \max_d [\max(0; -XE A'_{h,IP,g} - EMTSR_{d,XP,g} + EIMTSR_{d,XP,g})]$$

De *peak* Exit Energie Overschrijding voor de Netgebruiker g ($EXE_{m,p,XP,g}$) voor Maand m is gelijk aan de hoogste dagelijkse Exit Energie Overschrijding over de Maand m op het beschouwde Binnenlands Aansluitingspunt XP :

$$EXE_{m,p,XP,g} = \max_m EXE_{d,XP,g}$$

De *non-peak* Exit Energie Overschrijding voor de Netgebruiker g ($EXE_{m,np,XP,g}$) voor de Maand m is gelijk aan de som van alle dagelijkse Exit Energie Overschrijdingen van de Netgebruiker g voor de beschouwde Vervoersdiensten min de *peak* Exit Energie Overschrijding van de Netgebruiker g op het beschouwde Binnenlands Aansluitingspunt XP :

$$EXE_{m,np,XP,g} = \sum_m EXE_{d,XP,g} - EXE_{m,p,XP,g}$$

De *peak* Exit Incentive voor Maand m voor de Netgebruiker g voor het Binnenlands Aansluitingspunt XP wordt als volgt berekend:

$$IEXE_{m,p,XP,g} = EXE_{m,p,XP,g} \times (T_{f,HP} + MP_{XP} \times T_{f,MP} + DPRS_{XP} \times T_{DPRS}) \times \min \left[\frac{1.5 \times OF_{m,XP,g}}{12}; 1 \right]$$

De *non-peak* Exit Incentive voor Maand m voor de Netgebruiker g voor het Binnenlands Aansluitingspunt XP wordt als volgt berekend:

$$IEXE_{m,np,XP,g} = \min \left[EXE_{m,np,XP,g} \times \frac{(T_{f,HP} + MP_{XP} \times T_{f,MP} + DPRS_{XP} \times T_{DPRS})}{6} \times \min \left[\frac{1.5 \times OF_{m,XP,g}}{12}; 1 \right]; IEXE_{m,p,XP,g} \right]$$

¹⁰ Indien de Toewijzingsovereenkomst tussen de Netgebruikers en de Eindafnemer het poolen van Onderschreven Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker toelaat, dan zal de berekening van de Exit Energie Overschrijding hiermee rekening houden.

3.2. Short haul Diensten

3.2.1. Wheelings en OCUC (*Operational Capacity Usage Commitment*)

Wheelings en OCUC (*Operational Capacity Usage Commitment*) zijn operationele akkoorden tussen de Netgebruiker en de TSO in het kader van een proactief congestiebeheer, zoals dat wordt uiteengezet in de Gedragscode en in Congestiebeheer (ACT - Bijlage E).

Een Wheeling of een OCUC bestaat uit een verbintenis van het gecombineerd gebruik van een welbepaalde Entry Dienst op een Interconnectiepunt met een welbepaalde Exit Dienst op een ander Interconnectiepunt, om een potentiële congestie in het Vervoersnet te voorkomen en zonder dat daarbij toegang wordt geboden tot het op de Markt Gebaseerde Balancingsmodel of de ZTP Notionele Trading Diensten.

In het kader van zijn proactieve congestiebeheer bepaalt de TSO de Entry en de Exit Diensten die in aanmerking komen voor Wheeling of OCUC.

Wheelings worden tussen de volgende Interconnectiepunten aangeboden:

- Eynatten 1 en Eynatten 2, en tussen Eynatten 2 en Eynatten 1
- Zelzate 1 en Zelzate 2, en tussen Zelzate 2 en Zelzate 1

OCUC wordt tussen de volgende Interconnectiepunten aangeboden:

- Entry Eynatten 1 of Eynatten 2, met Exit 's Gravenvoeren
- Entry 's Gravenvoeren, met Exit Eynatten 1 of Eynatten 2
- Entry Zelzate 1 of Zelzate 2, met Exit IZT of Zeebrugge
- Entry IZT of Zeebrugge, met Exit Zelzate 1 of Zelzate 2
- Entry Dunkirk LNG Terminal of Virtualys, met Exit IZT of Zeebrugge.

Entry en Exit MTSR die onderworpen zijn aan een Wheeling of een OCUC zijn onderworpen aan een specifiek Gereguleerd Tarief op de MTSR dat onder de Wheeling of de OCUC valt, zoals dat in de Gereguleerde Tarieven worden uiteengezet.

3.2.2. Zee Platform Dienst

De Zee Platform Dienst geeft onbeperkte Vaste of Backhaul MTSR ($MTSR_{f,zpf}$, $MTSR_{b,zpf}$) tussen de Aansluitingspunten van Zee Platform waarvoor de Netgebruiker zich heeft geregistreerd.

In de tabel hieronder wordt het Capaciteitstype van de Zee Platform Dienst weergegeven per Interconnectiepunt van Zee Platform:

	IZT	LNG	ZPT	Zeebrugge
Entry	$MTSR_{f,zpf}$	$MTSR_{f,zpf}$	$MTSR_{f,zpf}$	$MTSR_{f,zpf}$
Exit	$MTSR_{f,zpf}$	$MTSR_{b,zpf}$	$MTSR_{b,zpf}$	$MTSR_{f,zpf}$

Iedere $MTSR_{f,zpf}$ en/of $MTSR_{b,zpf}$ wordt beschouwd als Vervoersdiensten van onbeperkte capaciteit tussen de Aansluitingspunten van Zee Platform, in die mate dat de technische import- en exportcapaciteiten van de Aangrenzende Vervoerssystemen in ZPT, LNG of IZT op het niveau blijven dat in de tabel hieronder wordt vermeld.

	Technische Importcapaciteit kWh/h	Technische Exportcapaciteit kWh/h
Zeebrugge ZPT	19,775,000	0
Zeebrugge IZT	25,990,000	32,770,000
Zeebrugge LNG	19,210,000	0

$MTSR_{f,zpf}$ en $MTSR_{b,zpf}$ bieden geen toegang tot ZTP Notionele Trading Diensten of tot de Zone en hebben geen toegang tot het op de Markt Gebaseerde Balancingsmodel (voor Zee Platform moeten Entry en Exit Nominaties op een uurbasis worden gebalanceerd).

Het gebruik van Zee Platform Diensten wordt via een afzonderlijke nominatiecode van Entry en Exit Diensten in Zeebrugge gescheiden.

Indien de technische import- en/of exportcapaciteiten van de Aangrenzende Vervoerssystemen in ZPT, LNG en IZT veranderen ten opzichte van de niveaus die in de tabel hierboven werden uiteengezet, brengt de Beheerder van het Vervoerssysteem zo snel als redelijkerwijs mogelijk de Netgebruiker op de hoogte van de (eventuele) capaciteitsbeperkingen ten gevolge van deze nieuwe toestand, die automatisch en onmiddellijk van toepassing zijn op de $MTSR_{f,zpf}$ en/of $MTSR_{b,zpf}$.

3.3. Cross Border Delivery Dienst

Een Cross Border Delivery Dienst ($MTSR_{cbds}$) laat een Netgebruiker toe om een hoeveelheid Aardgas op het Vervoersnet op een Aansluitingspunt, niet gelegen in België en fysisch niet rechtstreeks aangesloten op het Vervoersnet van Fluxys Belgium, te injecteren.

Een Cross Border Delivery Dienst wordt steeds aangeboden en impliciet toegewezen in combinatie met onderschijving van een verbonden Ingangsdienst, Uitgangsdienst en/of OCUC (afgestemd in hoeveelheid, tijd en Capaciteitstype), zoals beschreven in ACT – Bijlage B. De Cross Border Delivery Dienst wordt aangeboden op bepaalde Interconnectiepunten en Installatiepunten verbonden met Cross Border Capaciteit. De beheerder van het Vervoersnet of Installatie die door middel van Cross Border Capaciteit

verbonden is aan het Vervoersnet van Fluxys Belgium zal als een Aangrenzende TSO aan de Vervoersnet van Fluxys Belgium beschouwd worden.

Overzicht van de bestaande Cross Border Delivery Diensten:

Capaciteit Vervoersdiensten (*)	Dienstperiode	Tariefstype	MTSR code
Cross Border Delivery Dienst op Installatiepunt Dunkirk LNG Terminal	≥ 1 jaar	Jaarlijks	$MTSR_{d,cbd,f,y,IP}$
	< 1 jaar	Seizoensgebonden	$MTSR_{d,cbd,f,s,IP}$

(*) Merk op dat Cross Border Delivery Dienst alleen op Entry aangeboden wordt en dat het Capaciteitstype alleen Vast is.

3.4. Kwaliteitsconversiediensten

3.4.1. Kwaliteitsconversiediensten H->L

Volgende Kwaliteitsconversiediensten H->L worden aangeboden, namelijk “peak load”, “base load” and “seasonal load”, elk met een verschillend tarief en verschillende specificaties met betrekking tot de beschikbaarheid van de capaciteiten, zoals beschreven in Bijlage C3.

De Kwaliteitsconversiedienst H->L ($MTSR_{QCH \rightarrow L}$) wordt mogelijk gemaakt door Aardgas van de H-Zone naar de L-Zone over te brengen op Installatiepunt “QC”. De Peak Load Kwaliteitsconversiedienst H->L ($MTSR_{QCH \rightarrow L,pl}$) kan enkel gebruikt worden vanaf 1/11/Y tot en met 31/03/Y+1 en de beschikbaarheid is temperatuursafhankelijk zodat er meer capaciteit beschikbaar is bij koude temperaturen. De Seasonal Load Kwaliteitsconversiedienst H->L ($MTSR_{QCH \rightarrow L,sl}$) is het hele Contractjaar beschikbaar, maar het gebruik wordt van 1/04/Y+1 tot en met 31/10/Y+1 beperkt. De Base Load Kwaliteitsconversiedienst H->L ($MTSR_{QCH \rightarrow L,bl}$) kan gebruikt worden gedurende het hele Contractjaar.

Peak Load Kwaliteitsconversiediensten H->L worden aangeboden in standaard gebundelde eenheden. Eén standaard gebundelde eenheid bestaat uit de volgende Kwaliteitsconversiediensten.

Vaste Peak Load H->L Capaciteit	Onderbreekbare Peak Load H->L Capaciteit
1 kWh/u	0,13 kWh/u

Base Load en Seasonal Load Kwaliteitsconversiediensten H->L worden aangeboden in energie [kWh/h], zoals uiteengezet in Onderschrijving en Toewijzing van Diensten (ACT – Bijlage B). Er zijn geen extra Vervoersdiensten van en naar Installatiepunt “QC” vereist.

De volgende capaciteiten worden aangeboden voor de verschillende Kwaliteitsconversiediensten H→L¹¹:

Peak load	Vast	177.000 m ³ (n)/h = 1.734.600 kWh/h	1.734.600 bundels
	Onderbreekbaar	23.010 m ³ (n)/h = 225.498 kWh/h	
Base load	Vast	100.000 m ³ /h = 980.000 kWh/h	-
Seasonal load	Vast		

Nominaties voor Kwaliteitsconversie H->L worden gemaakt in overeenstemming met de Operationele Procedures (ACT – Bijlage C.3).

De TSO berekent de Reële Kwaliteitsconversie capaciteit in functie van de equivalente temperatuur en periode van het jaar, zoals dit in de Operationele Procedures (ACT - Bijlage C.3) wordt uiteengezet. De Nominaties zullen de Reële Kwaliteitsconversie capaciteit van de Netgebruiker niet overschrijden.

3.4.2. *Kwaliteitsconversiediensten L->H*

De Kwaliteitsconversiedienst L->H bestaat uit de mogelijkheid om L-Aardgas te injecteren in de H-Zone (MTSR_{QCL->H,i}).

Kwaliteitsconversiediensten L->H worden onderschreven zoals dat in Onderschrijving en Toewijzing van Diensten (ACT - Bijlage B) wordt uiteengezet. Er zijn geen Vervoersdiensten vereist.

3.5. ZTP Trading Diensten

3.5.1. *Overzicht van de ZTP Trading Diensten*

De TSO biedt ZTP Trading Diensten aan, waardoor Netgebruikers gas kunnen verhandelen (uitwisselen van de eigendomstitel), door middel van volgende diensten:

- ZTP Fysieke Trading Diensten en bijbehorende Imbalance Pooling Dienst en Onbalans Transfer Dienst
- ZTP Notionele Trading Diensten (op ZTP voor de H Zone, op ZTPL voor L Zone)

De operationele aspecten van de ZTP Trading Diensten worden beschreven in ACT Bijlage C1 (matching, toewijzingen, rapportage).

¹¹ Afhankelijk van de operationele noden, veranderingen aan de installaties of de beschikbaarheid van de logistieke contracten (bv. met stikstofleveranciers), moet de TSO mogelijks de aangeboden Kwaliteitsconversiediensten aanpassen.

3.5.2. Imbalance Pooling Dienst

De Imbalance Pooling Dienst maakt het voor de Netgebruikers als volgt mogelijk om per Balancing Zone, het uurlijkse Onbalans (gebaseerd op voorlopige Toewijzingen) of de Netto Bevestigde Titeltransfers voor ZTP Fysieke Trading Diensten, van een Netgebruiker (“Onevenwichtsoverdrager”) naar een andere Netgebruiker (“Onevenwichtsovernemer”) over te dragen als een Imbalance Pooling Transfer ($IP_{h,z,g}$):

- De Onevenwichtsoverdrager zal toestaan dat zijn (volledige) uurlijkse Onbalans ($I_{h,z,g}$) of de (volledige) uurlijkse Netto Bevestigde Titeltransfers voor ZTP Fysieke Trading Diensten ($NCTP_{h,z,g}$) zijnde zowel positief als negatief overgedragen wordt naar de Onevenwichtsovernemer;
- De Onevenwichtsovernemer zal toestaan dat het (volledige) uurlijkse Onbalans ($I_{h,z,g}$) of de (volledige) uurlijkse Netto Bevestigde Titeltransfers voor ZTP Fysieke Trading Diensten ($NCTP_{h,z,g}$), indien aanwezig, van de Onevenwichtsoverdrager zijnde zowel positief als negatief in rekening gebracht wordt bij de berekening van zijn Balancing Positie;
- De overdracht van de uurlijkse Netto Bevestigde Titeltransfers voor ZTP Fysieke Trading Diensten zal uitgevoerd worden door de TSO vóór de Onbalans Transfer Dienst zoals bepaald in sectie 3.5.3
- De overdracht van Onbalans per uur en de overdracht van de uurlijkse Netto Bevestigde Titeltransfers voor ZTP Fysieke Trading Diensten zal gebeuren door de TSO als een impliciete Nominatie op de ZTP Notionele Trading Dienst voor de overdracht van het Onbalans per uur en op de ZTP Fysieke Trading Dienst voor de overdracht van de Netto Bevestigde Titeltransfers voor ZTP Fysieke Trading Dienst en zal aangerekend worden als een transactie voor beide Partijen zoals bepaald in sectie 6.2.11.2;
- Een Netgebruiker kan enkel de rol van ofwel een Onevenwichtsovernemer ofwel een Onevenwichtsoverdrager aannemen;

De Imbalance Pooling Dienst kan onderschreven worden volgens de regels gedefinieerd in ACT – Bijlage B en via het formulier Imbalance Pooling Dienst (ACT – Bijlage G).

Voor wat betreft de uurlijkse onbalans deze dienst ook wordt aangeboden door Balansys. Balansys zal dan in naam van de netgebruiker bij Fluxys Belgium een impliciet nominatie op ZTP Notionele Trading Dienst uitvoeren voor het bedrag van dat uurlijkse onbalans om het uurlijkse onbalans over te dragen van de overdrager naar de overnemer, zodat de netgebruikers door Fluxys Belgium zullen verantwoord worden als transacties voor beide partijen in overeenstemming met Sectie 6.2.11.2.

3.5.3. Onbalans Transfer Dienst

De Onbalans Transfer Dienst is een Dienst die de TSO verleent aan de Netgebruiker(s) waarbij de Netto Bevestigde Titelloverdracht voor ZTP Fysieke Trading Diensten ($NCTTP_{h,g,z}$) automatisch wordt overgebracht naar/van de Netgebruiker Balancing Positie in de BeLux H-Zone. De Vervoersdiensten (Ingangsdiensten of Uitgangsdiensten) op het Interconnectiepunt Zeebrugge die eventueel nodig zijn om een dergelijke overdracht uit te voeren worden impliciet toegewezen.

Vervoersdiensten op Zeebrugge ($MTSR_{ITSia}$) worden impliciet toegewezen aan de Netgebruiker tot aan het einde van dezelfde Gasdag in het geval dat en tot de hoeveelheid dat de uurlijkse hoeveelheden onder deze Onbalans Transfer Dienst overgebracht vermeerderd met de uurlijkse gematched Nominaties ($EEN'_{h,g}$, $XEN'_{h,g}$) op Vervoersdiensten voor Interconnectiepunten IZT, ZPT en het Installatiepunt Zeebrugge LNG Terminal de som overschrijdt van:

- de uurlijkse onderschreven Vervoersdiensten op de Interconnectiepunten Zeebrugge, IZT, ZPT en het Installatiepunt Zeebrugge LNG Terminal van de Netgebruiker in dezelfde richting ($MTSR_{Zeebrugge,h,g} + MTSR_{IZT,h,g} + MTSR_{ZPT,h,g} + MTSR_{ZeebruggeLNGTerminal,h,g}$); en
- de onder de Onbalans Transfer Dienst impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge tot aan het einde van dezelfde Gasdag voor (een) vorige (uur) uren van dezelfde Gasdag ($MTSR_{ITSia,h-n,g}$).

Deze Dienst is een aanvullende Dienst, die niet hoeft te worden onderschreven door Netgebruikers en die wordt uitgevoerd door de TSO voor iedere Netgebruiker met behulp van de ZTP Fysieke Trading Dienst zolang vaste Vervoersdiensten verkrijgbaar zijn bij de Interconnectiepunten IZT, ZPT en het Installatiepunt Zeebrugge LNG Terminal in dezelfde richting. De gedetailleerde berekening van de impliciete toewijzing van Vervoersdiensten op het Interconnectiepunt Zeebrugge voor de Onbalans Transfer Dienst wordt in ACT Bijlage B vermeld.

3.6. Substitutie Diensten

De Substitutie Dienst maakt het Netgebruikers die beschikken over niet-gebundelde Vervoersdienst aan één zijde van een Interconnectiepunt of Installatiepunt mogelijk om ofwel (een deel van) deze Vervoersdienst te converteren naar gebundelde capaciteit op hetzelfde Interconnectiepunt of Installatiepunt om (een deel van) deze Vervoersdienst over te brengen naar een ander Aansluitingspunt. De Substitutie Diensten wijzigen de bestaande Vervoersdienst niet, met uitzondering van, in voorkomend geval, het Interconnectiepunt, de hoeveelheid, het tarief en / of het Capaciteitstype. Met als gevolg dat Ingangs- of Uitgangsvervoersdiensten resulterende van de conversie van niet-gebundelde naar gebundelde Vervoersdiensten, en/of resulterende van een transfer van een Vervoersdienst van een Interconnectiepunt of een Installatiepunt naar een ander Interconnectiepunt of Installatiepunt komen niet in aanmerking voor een OCUC of een Wheeling.

Vervoersdiensten gekocht op PRISMA in het kader van Substitutie Diensten worden vervangen door bestaande Vervoersdiensten met de gerelateerde contract referentie. Deze referentie is niet gekend door PRISMA met als gevolg dat Ingangs- of Uitgangsvervoersdiensten resulterende van de conversie van niet-gebundelde naar gebundelde, en/of resulterende van een transfer van Vervoersdiensten van een Interconnectiepunt of Installatiepunt naar een ander Interconnectiepunt of Installatiepunt kunnen niet overgedragen worden aan een andere Netgebruiker via PRISMA.

3.6.1. Capaciteitsconversie Dienst

De Capaciteitsconversie Dienst maakt het Netgebruikers die beschikken over niet-gebundelde capaciteit aan één zijde van een Interconnectiepunt mogelijk deze capaciteit te converteren naar gebundelde capaciteit volgens de bepalingen beschreven in Bijlage B. en zonder enige kost.

Vaste en Backhaul Ingangs- en Uitgangsvervoersdiensten en ook OCUC en Wheeling Vervoersdiensten komen in aanmerking voor de Capaciteitsconversie Dienst

Voor de aanvraag dient de Netgebruiker gebruik te maken van het formulier “Service Request Form for Capacity Conversion Service” zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium.

3.6.2. L/H Capaciteitsomschakelingsdienst

In het kader van de fysische L-gas naar H-gas conversieproject zal TSO voortgaan elk jaar met de commerciële conversie van de betrokken L-gas Binnenlandse Aansluitingspunten.

De L/H Capaciteitsomschakelingsdienst wordt ieder jaar aangeboden, zonder bijkomende kosten, aan Netgebruikers met een $MTSR_{d,fy,IP}$ Entry op een L-gas Interconnectiepunt na 1 juni van dat Gasjaar. Enkel ongebundelde Vaste Entry Vervoersdiensten met een Jaarlijkse Tarieftype komen in aanmerking voor de L/H Capaciteitsomschakelingsdienst.

Bovendien, Vervoersdiensten die werden overgedragen met uitzondering van de betaalverplichting kunnen niet via de L/H Capaciteitsomschakelingsdienst door de overdrager of de overnemer getransfereerd worden.

Ieder Gasjaar Y, na de bevestiging van de conversieplanning opgesteld door Synergrid, zal TSO aan de ene kant de percentage $P_{LH,Y+1}$ publiceren dewelke afhangen van L-gas Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie die zullen geconverteerd worden tussen naar H-gas tussen de start van de conversie project (1 Juni 2018) en de respectievelijke start van Gasjaar Y+1, en aan de andere kant de lijst van Binnenlandse Connectiepunten bij een Eindgebruiker die in de zomer van Gasjaar Y van L-gas naar H-gas worden omgezet..

De hoeveelheid dat in aanmerking zal komen voor de L/H Capaciteits-omschakelingsdienst op een L-gas Interconnectiepunt voor het Gasjaar Y+1 ($MTSR_{LHCS, Y+1}$) zal gelijk zijn aan de som van

- de $MTSR_{1/06/Y,IP}$ die een Netgebruiker bezit op datzelfde Interconnectiepunt IP op de 1^{ste} van Januari van Gasjaar Y vermenigvuldigd met het toepasbare percentage P_{LH,Y^+} .
- De som van de $MTSR_{1/06/Y,Xp,x}$ die een dergelijke Netgebruiker heeft op de Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker Xp die in Gasjaar Y van L naar H worden omgezet.

$$MTSR_{LHCS, Y+1} = MTSR_{1/06/Y, IP, e, x} P_{LH}^+ \sum MTSR_{1/06/Y, XP},$$

In het kader van de L/H Capaciteitsomschakelingsdienst zal TSO de Netgebruiker die $MTSR_{LHCS, Y+1}$ op een L-gas Interconnectiepunt bezit de mogelijkheid bieden om (een deel van) de onderliggende bestaande Vervoersdiensten te transfereren gedurende de Gasjaar Y+1 onder de strikte voorwaarden dat:

- Netgebruiker nieuwe Entry Vervoersdiensten onderschrijft op H-gas Interconnectiepunten voor de Gasjaar Y+1 met dezelfde hoeveelheid in kWh/h te vertegenwoordigen als de te transfereren bestaande Vervoersdiensten.

Om te reserveren gebruikt de Netgebruiker de Aanvraagsformulier van Diensten voor L/H Capaciteitsconversiedienst zoals gepubliceerd op de Fluxys Belgium website.

3.6.3 Omzettingsdienst

Vaste en Backhaul Entry en Exit Vervoersdiensten als ook OCUC Vervoersdiensten komen in aanmerking voor de OmzettingsDienst.

De Omzettingsdienst wordt zonder bijkomende kosten aan Netgebruikers aangeboden die hun Vervoersdiensten willen omzetten voor een standaard periode van een Gasmaand, Gaskwartaal of een Gasjaar tussen de volgende Interconnectiepunten of Installatiepunten:

- Zelzate 1 en Zelzate 2
- Eynatten 1 en Eynatten 2
- Zeebrugge, Zeebrugge LNG Terminal, ZPT en IZT

De TSO zal de Omzettingsdienst enkel onder de strikte voorwaarden aanbieden aan Netgebruikers op zo'n Interconnectie of Installatiepunt als de Netgebruiker nieuwe Vervoersdiensten onderschrijft op een ander Interconnectiepunt of Installatiepunt van dezelfde net locatie voor de betrokken periode. Deze nieuwe Vervoersdiensten dienen dezelfde richting en capaciteitstype te hebben als de bestaande Vervoersdiensten die men

wil omzetten en dienen een zelfde maandelijkse capaciteitsvergoeding te genereren voor de TSO (gebaseerd op de tarieven die van toepassing zijn op het moment van toewijzing en zonder enige premie die de Netgebruiker schuldig is voor een bepaalde veiling in rekening te brengen).

Voor de aanvraag dient de Netgebruiker gebruik te maken van het formulier “Service Request Form for Diversion Service” zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium¹².

3.7. Bijkomende Services

3.7.1. Real-time gegevensmeetdienst

De TSO biedt een real-time data dienst aan welke bijkomend kan onderschreven worden door Netgebruikers en welke hen voorziet van on-line gasstroom data (iedere 6 minuten aangepast) voor geselecteerde Interconnectiepunten en Installatiepunten, privé beschikbaar op het Elektronisch Data Platform.

4. Nominaties, Metingen en Toewijzingen

4.1. Overzicht

De volgende tabel illustreert de verschillende parameters voor nominaties en toewijzingen op Aansluitingspunten, zoals die in deze sectie worden gedefinieerd en gebruikt.

		Aansluitingspunt	
		Entry	Exit
Nominations	Last accepted	EEN'_h	XEN'_h
	Last confirmed	EEN^m_h	XEN^m_h
Allocations	Provisional	EEA_h	XEA_h
	Final	EEA'_h	XEA'_h
Metering	Provisional	$EM_h & VM_h & GCV_h$	$EM_h & VM_h & GCV_h$
	Validated	$EM'_h & VM'_h & GCV'_h$	$EM'_h & VM'_h & GCV'_h$

4.2. Nominaties

Teneinde de TSO op de hoogte te brengen van de hoeveelheid aardgas die bij ieder Interconnectiepunt, Installatiepunt of Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

¹² De mogelijkheid om PRISMA te gebruiken voor de aanvraag tot Omzetting van bestaande Diensten is in ontwikkeling. De start datum zal bevestigd worden door de TSO ten minste 4 weken op voorhand. Tot dan dient Omzettingdienst schriftelijk aangevraagd te worden.

zal stromen, verstuurt de Netgebruiker Nominaties en, indien nodig, hernominaties naar de TSO, volgens de Operationele Procedures (ACT – Bijlage C.1).

De Nominaties en Toewijzingen voor Entry en Exit Diensten die onderworpen zijn aan een Wheeling of een OCUC, staan via een afzonderlijke nominatiecode los van andere Entry en Exit Diensten, zoals dat in de Operationele Procedures wordt uiteengezet (Bijlage C.1).

4.3. Metingen

Ieder Aansluitingspunt kan één of meer nodes bevatten die meetgegevens per uur beschikbaar stellen, zoals wordt uiteengezet in de Metering Procedures van het Toegangsreglement (ACT – Bijlage D).

4.4. Toewijzingen (Allocaties)

Bij ieder Aansluitingspunt wijst de TSO een hoeveelheid aardgas toe die gemeten is voor iedere Netgebruiker waarvoor Aardgas naar dat Aansluitingspunt wordt overgebracht, in overeenstemming met de relevante Toewijzingsovereenkomst of de Operationele *Balanceringscontract* (OBA), zoals beschreven in de Operationele Procedures (ACT – Bijlage C.1).

De bepaling van de voorlopige hoeveelheden Aardgas gebeurt ieder uur. De bepaling van de definitieve hoeveelheden Aardgas gebeurt voor ieder uur op M+1.

5. Balancing en Toewijzing Settlements

Balanceringsdiensten worden door de Balanceringsbeheerder beheerd, op basis van voorlopige gegevens (H+1). Toewijzing Settlement zijn vergoedingen gebaseerd op het verschil tussen de voorlopige en de definitieve gegevens en worden na de betreffende Maand tussen de Netgebruiker en de betrokken TSO van het BeLux Gebied gevestigd.

5.1. Uurlijkse uitwisseling van informatie tussen de TSO en de Balancingsbeheerder

Om de Balancingsbeheerder in staat te stellen om Balanceringsdiensten aan te bieden, zullen de betrokken TSO's van de BeLux Gebied de uurlijkse onbalansinformatie door Netgebruiker g , voor elke Zone z en voor elk uur h aan de Balanceringsbeheerder verzenden.

Het Onbalans per uur ($I_{h,z,g}$) voor een uur h voor een Zone z en voor Netgebruiker g wordt berekend als de som van alle voorlopige Entry Energie toewijzingen¹³ voor de Netgebruiker voor de Aansluitingspunten van de beschouwde Zone ($EEA_{h,g}$) vermeerderd

¹³ Entry- en Exit Diensten die onderworpen zijn aan een OCUC en voor Wheelingdiensten, Directe Leidingen en Zee Platform Diensten worden in het Onevenwicht per uur niet beschouwd en voor Distributie worden de Exit energie toewijzingen berekend op de manier die in de Operationele Procedures (ACT – Bijlage C.1) wordt uiteengezet.

met de voorlopige Exit Energie Toewijzingen¹⁸ per uur (negatieve waarden) voor Netgebruiker g voor de Aansluitingspunten van de beschouwde Zone ($XEA_{h,z,g}$) en vermeerderd met de Netto Bevestigde Title Transfers voor ZTP Notionele Trading Diensten¹⁴ ($NCTTN_{h,z,g}$) van de beschouwde Zone:

$$I_{h,z,g} = \sum_{Zone} EEA_{h,g} + \sum_{Zone} XEA_{h,z,g} + NCTTN_{h,z,g}$$

5.2. Toewijzing Settlements

Het verschil tussen de voorlopige Toewijzing en de definitieve Toewijzing wordt geregeld via de Toewijzing Settlements.

De Toewijzing Settlement ($AS_{d,z,g}$), de hoeveelheid die verrekend moet worden voor Gasdag d , voor Netgebruiker g , in de Zone z , wordt berekend als de som van het verschil tussen de voorlopige en de definitieve Entry Toewijzingen ($EEA'_{h,z,g}$ en $EEA_{h,z,g}$ respectievelijk) en de voorlopige en de definitieve Exit Toewijzingen ($XEA'_{h,z,g}$ en $XEA_{h,z,g}$ respectievelijk).

$$AS_{d,z,g} = \sum_{h \in d} [(EEA_{h,z,g} - EEA'_{h,z,g}) + (XEA_{h,z,g} - XEA'_{h,z,g})]$$

De volgende gevallen kunnen zich voordoen:

- Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement ($ASGS_{d,z,g}$);
- Toewijzing Netgebruiker Aankoop Settlement ($ASGP_{d,z,g}$).

5.2.1. Toewijzing Netgebruiker verkoop Settlement

In het geval de Toewijzing Settlement ($AS_{d,z,g}$) negatief is, zal er een Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement ($ASGS_{d,z,g}$ – negatieve waarde) plaats vinden:

$$ASGS_{d,z,g} = AS_{d,z,g} * GP_{d,z,g}$$

5.2.2. Toewijzing Netgebruiker aankoop Settlement

In het geval de Toewijzing Settlement ($AS_{d,z,g}$) positief is, zal er een Toewijzing Netgebruiker Aankoop Settlement ($ASGP_{d,z,g}$ – positieve waarde) plaats vinden:

$$ASGP_{d,z,g} = AS_{d,z,g} * GP_{d,z,g}$$

¹⁴ Netto Bevestigde Title Transfer for ZTP Fysieke Trading Diensten ($NCTTP_{h,z,g}$) worden als de netto Entry of Exit toewijzingen op Zeebrugge Interconnectiepunt beschouwd.

6. Facturatie

6.1. Algemeen

Er zijn 2 maandelijks facturen:

- Maandelijks Factuur;
- Maandelijks Self-billing Factuur.

De volgende Vergoedingen worden gefactureerd met de Maandelijks Factuur:

- Maandelijks Capaciteitsvergoeding;
- Maandelijks Variabele Flex Vergoeding;
- Maandelijks Zee Platform Vergoeding;
- Maandelijks Capaciteitsvergoeding H→L Kwaliteitsconversie;
- Maandelijks Variabele Vergoeding voor Kwaliteitsconversie H→L;
- Maandelijks Capaciteitsvergoeding L→H Kwaliteitsconversie;
- Maandelijks Vergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge Interconnectiepunt voor Onbalans Transfer Dienst.
- Maandelijks Energie In Cash Vergoeding;
- Maandelijks Toewijzing Netgebruiker Aankoop Settlement Vergoeding;
- Maandelijks Vergoeding voor Settlements van Vervoersonevenwichten;
- Maandelijks Odorisatievergoeding;
- Maandelijks Vaste Vergoedingen voor ZTP Trading Diensten;
- Maandelijks Variabele Vergoedingen voor ZTP Trading Diensten en transacties;
- Maandelijks Incentive Vergoeding;
- Maandelijks Administratieve Vergoedingen.

De volgende Vergoedingen worden gefactureerd met de Maandelijks Self-billing Factuur:

- Maandelijks Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoeding.

Gemakshalve wordt een samenvatting van de geconsolideerde facturen per Vervaldatum overgemaakt aan de Netgebruiker voor elke Maand, inclusief een samenvattende nota met het saldo te betalen aan de TSO of terug te betalen aan de Netgebruiker.

6.2. Maandelijkse Factuur

6.2.1. Maandelijkse Capaciteitsvergoedingen

De Maandelijkse Capaciteitsvergoeding (MCAF) wordt berekend voor de MTSR die door de Netgebruiker werd onderschreven of impliciet werd toegewezen¹⁵ voor ieder Aansluitingspunt, voor iedere Vervoersdienst, voor ieder Capaciteitstype en voor ieder Tarieftype.

Maandelijkse Capaciteitsvergoeding kan ofwel:

- positief zijn, voor de MTSR onderschreven door, of impliciet toegewezen aan de Netgebruiker ofwel;
- negatief zijn, Netgebruiker wordt gecrediteerd door de TSO in geval van terugkoopregeling, teruggave van capaciteit of langetermijn-“use-it-or-lose-it” zoals beschreven in sectie 6.2.1.1.

6.2.1.1. Maandelijkse Capaciteitsvergoedingen op Interconnectiepunten en Installatiepunten

Voor Jaarlijkse Vervoersdiensten op een Interconnectiepunt of Installatiepunt IP¹⁶ is de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasdag¹⁷ van de betreffende Maand, van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid voor de Netgebruiker g , van Vervoersdienst ts , van het Capaciteitstype ct , van het jaarlijks Tarieftype (y), voor het Interconnectiepunt of Installatiepunt IP , voor Gasdag d ($MTSR_{d,ts,ct,y,IP,g}$)¹⁸;
- vermenigvuldigd met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief ($T_{ts,ct,IP}$)
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,y,IP,g} \times \frac{T_{ts,ct,IP}}{N_y} \right]$$

¹⁵ In het kader van de impliciete capaciteitstoewijzing voor Loenhout of door overnominatie ($MTSR_{ONia}$), of op Binnenlandse Afnamepunten naar Distributie.

¹⁶ Voor OCUC en Wheelingdiensten verwijst IP naar 'van IP1 tot IP2'.

¹⁷ Vanaf 2020 en in lijn met het NC TAR, het Maandelijkse Capaciteitsvergoedingen voor jaarlijks vervoersdiensten op interconnectiepunten of installatiepunten voor binnen-de-dag standard capaciteitsproducten zullen het resultaat zijn van het bedrag van elke gasuur van het beschouwd gasmaand

zoals in het volgende formule beschreven:
$$= \sum_{\text{all hours } h \text{ of month } m} \left[MTSR_{h,ts,ct,y,IP,g} \times \frac{T_{ts,ct,IP}}{N_{h,y}} \right]$$

¹⁸ Zoals voorzien in de Gereguleerde tarieven, wordt er in geval van Vervoersdiensten geboekt tijdens Binnen-de-dag Veilingen de hoogste uurlijkse MTSR van de Gasdag in rekening gebracht als $MTSR_d$.

Voor Seizoensgebonden Vervoersdiensten op een Interconnectiepunt of Installatiepunt IP¹⁹ is de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasdag²⁰ van de betreffende Maand, van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid voor de Netgebruiker g , van de Vervoersdienst ts , van het seizoensgebonden Tarieftype (s), van het Capaciteitstype ct , voor het Interconnectiepunt Installatiepunt IP , voor Gasdag d ($MTSR_{d,ts,ct,s,IP,g}$)²¹;
- vermenigvuldigd met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief ($T_{ts,ct,IP}$);
- vermenigvuldigd met de Seizoenscoëfficiënt van de beschouwde maand m (SC_m);
- vermenigvuldigd met een Non-Yearly Multiplier (NYM) dewelke NYM=1 tot en met 31/12/2019 and beschreven staat in het Gereguleerde Tarief vanaf 01/01/2020;
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,s,IP,g} \times \frac{T_{ts,ct,IP}}{N_y} \times SC_m \times NYM \right]$$

In aanvulling op de facturering van de Gereguleerde Tarieven, zoals beschreven in de eerste twee leden van dit sectie, wordt voor de Vervoersdiensten onderschreven door Netgebruiker via een Veiling, de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding vermeerderd met de som van de Veilingspremies voor de geleverde Diensten van deze maandelijkse periode.

Netgebruiker wordt gecrediteerd voor een hoeveelheid in overeenstemming met de Vervoersdiensten teruggekocht via de terugkoopprocedure(s); voor iedere Gasdag en voor de bepaalde maand, rekeninghoudend met:

- De som van de hoeveelheden per dag van Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_{BB,d}$) teruggekocht via de relevante terugkoopprocedure(s); vermenigvuldigd met
- Prijs ($P_{BB,g}$) van de relevante terugkoopprocedure;

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[\sum [MTSR_{BB,d}] \times P_{BB,g} \right]$$

¹⁹ Voor OCUC en Wheelingdiensten verwijst IP naar 'van IP1 tot IP2'.

²⁰ Vanaf 2020 en in lijn met het NC TAR, het Maandelijkse Capaciteitsvergoedingen voor seizoensgebonden Vervoersdiensten op Interconnectiepunten voor binnen-de-dag standard capaciteitproducten zullen het resultaat zijn van het bedrag van elke gasuur van het beschouwd gasmaand zoals in het volgende formule

$$\text{beschreven:} = \sum_{\text{all hours } h \text{ of month } m} \left[MTSR_{h,ts,ct,s,IP,g} \times \frac{T_{ts,ct,IP}}{N_{h,y}} \times SC_m \times NYM \right]$$

²¹ Zoals voorzien in de Gereguleerde tarieven, wordt er in geval van Vervoersdiensten geboekt tijdens binnen-de-dag Veilingen de hoogste uurlijkse MTSR van de Gasdag in rekening gebracht als $MTSR_d$.

In geval van langetermijn “use-it-or-lose-it” of teruggave van gecontracteerde Vervoersdiensten zoals beschreven in Bijlage E, zal de Netgebruiker ook gecrediteerd worden.

6.2.1.2. Maandelijks Capaciteitsvergoedingen op Binnenlandse Aanblijfsunten

Voor Jaarlijkse Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt XP is de Maandelijks Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasdag van de betreffende Maand, van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid voor Netgebruiker g , van het Capaciteitstype ct , met het jaarlijks Tarieftype (y) voor het Binnenlandse Aansluitingspunt XP voor Gasdag d ($MTSR_{d,ct,y,XP,g}$);
- vermenigvuldigd met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief of de overeenstemmende Gereguleerde Tarieven, rekening houdend met de fysieke MP- en DPRS-kenmerken²² van het beschouwde Binnenlandse Aansluitingspunt ($T_{ct,HP,XP}$, MP_{XP} , $T_{ct,MP,XP}$, $DPRS_{XP}$, T_{DPRS});
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ct,y,XP,g} \times \frac{T_{ct,HP,XP} + MP_{XP} \times T_{ct,MP,XP} + DPRS_{XP} \times T_{DPRS}}{N_y} \right]$$

Voor Seizoensgebonden Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt XP is de Maandelijks Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasdag van de betreffende Maand, van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid van Netgebruiker g , van het Capaciteitstype ct , van het Seizoensgebonden Tarieftype (s), voor Binnenlands Aansluitingspunt XP , voor Gasdag d ($MTSR_{d,ct,s,XP,g}$);
- vermenigvuldigd met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief of de overeenstemmende Gereguleerde Tarieven, rekening houdend met de fysieke MP- en DPRS-kenmerken²³ van het beschouwde Binnenlands Aansluitingspunt ($T_{ct,HP,XP}$, MP_{XP} , $T_{ct,MP,XP}$, $DPRS_{XP}$, T_{DPRS});
- vermenigvuldigd met de Seizoenscoëfficiënt van de beschouwde maand m (SC_m);

²² Vanaf 2020 zullen de Middenhoge Druk en de Drukreduceerstationdienst vervangen worden door de Gereduceerde Druk Dienst. Deze dienst zal de druk reduceren op een Aansluitingspunt binnen de contractuele minimum en maximum druklimieten. Dus vanaf deze datum MP_{XP} en $DPRS_{XP}$ coëfficiënten zullen vervangen worden door RPS_{XP} en met als gevolg zal $T_{ct,RPS,XP}$ worden toegepast.

²³ Vanaf 2020 zullen de Middenhoge Druk en de Drukreduceerstationdienst vervangen worden door de Gereduceerde Druk Dienst. Deze dienst zal de druk reduceren op een Aansluitingspunt binnen de contractuele minimum en maximum druklimieten. Dus vanaf deze datum MP_{XP} en $DPRS_{XP}$ coëfficiënten zullen vervangen worden door RPS_{XP} en met als gevolg zal $T_{ct,RPS,XP}$ worden toegepast.

- vermenigvuldigd met een Non-Yearly Multiplier (NYM) dewelke NYM=1 tot en met 31/12/2019 and beschreven staat in het Gereguleerde Tarief vanaf 01/01/2020;
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,s,XP,g} \times \frac{T_{ts,ct,HP,XP} + MP_{XP} \times T_{ct,MP,XP} + DPRS_{XP} \times T_{DPRS}}{N_y} \times SC_m \right]$$

Voor Korte Termijn Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt XP is de Maandelijke Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasdag van de betreffende Maand, van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid van Netgebruiker g , van het Capaciteitstype ct , van het Korte Termijn Tarieftype (st), voor Binnenlands Aansluitingspunt XP , voor Gasdag d ($MTSR_{d,ct,st,XP,g}$);
- vermenigvuldigd met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief of de overeenstemmende Gereguleerde Tarieven, rekening houdend met de fysieke MP- en DPRS-kenmerken²⁴ van het beschouwde Binnenlands Aansluitingspunt ($T_{ct,HP,XP}$, MP_{XP} , $T_{ct,MP,XP}$, $DPRS_{XP}$, T_{DPRS});
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y);
- vermenigvuldigd met de Seizoenscoëfficiënt van de beschouwde maand m (SC_m);
- vermenigvuldigd met een Non-Yearly Multiplier (NYM) dewelke NYM=1 tot en met 31/12/2019 and beschreven staat in het Gereguleerde Tarief vanaf 01/01/2020;
- vermenigvuldigd met de Korte Termijn coëfficiënt (STM)

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,st,XP,g} \times \frac{T_{ts,ct,HP,XP} + MP_{XP} \times T_{ct,MP,XP} + DPRS_{XP} \times T_{DPRS}}{N_y} \times SC_m \times NYM \times STM \right]$$

Voor Fix/Flex Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt bij XP ²⁵ bij een Eindgebruiker is de Maandelijke Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasdag van de betreffende Maand, van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid van Netgebruiker g , van het Capaciteitstype ct , van het Fix/Flex Tarieftype (ff), voor Binnenlands Aansluitingspunt XP , voor Gasdag d ($MTSR_{d,ct,ff,XP,g}$);

²⁴ Vanaf 2020 zullen de Middenhoge Druk en de Drukreduceerstationdienst vervangen worden door de Gereduceerde Druk Dienst. Deze dienst zal de druk reduceren op een Aansluitingspunt binnen de contractuele minimum en maximum druklimieten. Dus vanaf deze datum MP_{XP} en $DPRS_{XP}$ coëfficiënten zullen vervangen worden door RPS_{XP} en met als gevolg zal $T_{ct,RPS,XP}$ worden toegepast.

²⁵ Die dienst wordt vanaf 2020 niet meer aangeboden.

- vermenigvuldigd met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief of de overeenstemmende Gereguleerde Tarieven, rekening houdend met de fysieke MP- en DPRS-kenmerken¹⁸ van het beschouwde Binnenlands Aansluitingspunt ($T_{ff,HP,XP}$, MP_{XP} , $T_{ct,MP,XP}$, $DPRS_{XP}$, T_{DPRS});
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y);

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ct,ff,XP,g} \times \frac{T_{ff,HP,XP} + MP_{XP} \times T_{ct,MP,XP} + DPRS_{XP} \times T_{DPRS}}{N_y} \right]$$

6.2.1.3. Voor Rechtstreekse Leidingdiensten

De Jaarlijkse Maandelijke Capaciteitsvergoeding voor Rechtstreekse Leidingdiensten voor een Rechtstreekse Leiding dl (*Direct Line*) wordt voor iedere Dag d van de betreffende Maand m berekend als de som van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid Rechtstreekse Leiding capaciteit voor Netgebruiker g , van het Capaciteitstype ct , van het Jaarlijks Tarieftype (y), voor het Binnenlandse Aansluitingspunt XP , voor Gasdag d ($MTSR_{d,dl,ct,y,XP,g}$);
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).
- vermenigvuldigd met de som van de volgende parameters:
 - het vaste Rechtstreekse Leidingtarief ($T_{dl,ct}$),
 - de vermenigvuldiging van de Afstand van de Rechtstreekse Leiding (D_{dl}) en het Tarief van de Afstand van de Rechtstreekse Leiding ($T_{dl,d}$).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[\frac{MTSR_{d,dl,ct,y,XP,g} \times (T_{dl,ct} + D_{dl} \times T_{dl,d})}{N_y} \right]$$

De Seizoensgebonden Maandelijke Capaciteitsvergoeding voor Rechtstreekse Leidingdiensten voor een Rechtstreekse Leiding dl wordt berekend als de som, voor iedere Gasdag d van de betreffende Maand m , van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid Rechtstreekse Leiding capaciteit, voor Netgebruiker g , van het Capaciteitstype ct , van het Seizoensgebonden Tarieftype (s), voor het Binnenlands Aansluitingspunt XP , voor Gasdag d ($MTSR_{d,dl,ct,s,XP,g}$).
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y);
- vermenigvuldigd met de Seizoenscoëfficiënt van de beschouwde maand m (SC_m);

- vermenigvuldigd met een Non-Yearly Multiplier (NYM) dewelke NYM=1 tot en met 31/12/2019 and beschreven staat in het Gereguleerde Tarief vanaf 01/01/2020;
- vermenigvuldigd met de som van de volgende parameters:
 - het vaste Rechtstreekse Leidingtarief ($T_{dl,ct}$),
 - de vermenigvuldiging van de Afstand van de Rechtstreekse Leiding (D_{dl}) en het Tarief van de Afstand van de Rechtstreekse Leiding ($T_{dl,d}$).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,dl,ct,s,XP,g} \times \frac{(T_{dl,ct} + D_{dl} \times T_{dl,d})}{N_y} \times SC_m \times NYM \right]$$

6.2.1.4. Voor Entry- en Exitsdiensten onderworpen aan een Wheeling

Voor Entry- en Exit diensten onderworpen aan een Wheeling wordt een Wheeling-tarief in plaats van een Entry- en Exit tarief aangerekend.

De maandelijkse Wheeling-vergoeding wordt berekend als de som, voor iedere Gasdag d van de betreffende Maand m , van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid voor Netgebruiker g , van Entry op Interconnectiepunt $IP1$ en Exit op Interconnectiepunt $IP2$, voor Gasdag d ($MTSR_{d,IP1,IP2,w,g}$).
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).
- vermenigvuldigd met het Wheeling tarief ($T_{IP1,IP2,w}$).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[\frac{MTSR_{d,IP1,IP2,w,g} \times (T_{IP1,IP2,w})}{N_y} \right]$$

6.2.1.5. Voor Entry- en Exitsdiensten onderworpen aan een OCUC

Voor Entry- en Exit diensten onderworpen aan een OCUC (*Operational Capacity Usage Commitment*) wordt een OCUC-tarief in plaats van een Entry en Exit tarief aangerekend.

De maandelijkse OCUC-vergoeding wordt voor iedere Gasdag d van de beschouwde Maand m berekend als de som van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid voor Netgebruiker g , van Entry op Interconnectiepunt $IP1$ en Exit op Interconnectiepunt $IP2$, voor Gasdag d ($MTSR_{d,IP1,IP2,ocuc,g}$).
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).

- vermenigvuldigd met het OCUC tarief ($T_{IP1,IP2,OCUC}$).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[\frac{MTSR_{d,IP1,IP2,ocuc,g} \times (T_{IP1,IP2,OCUC})}{N_y} \right]$$

6.2.1.6. Voor Cross Border Delivery Diensten

Zoals gespecificeerd in de Gereguleerde Tarieven wordt het tarief van toepassing voor de impliciete toewijzing van een Cross Border Delivery Dienst goedgekeurd door de regulator die bevoegd is voor de verbonden Cross Border Capaciteit. De facturen die verstuurd worden naar Fluxys Belgium door de Aangrenzende TSO die de Cross Border Capaciteit beheert zullen door Fluxys Belgium gefactureerd worden aan de Netgebruiker die de verbonden Cross Border Delivery Diensten heeft impliciet toegewezen gekregen volgens het “pass-through” principe pro rata zijn respectievelijke $MTSR_{cbds}$.

Elke potentiële korting op het tarief aangerekend aan Fluxys Belgium door een Aangrenzende TSO die de Cross Border Capaciteit beheert, als gevolg van onderbreking van deze Cross Border Capaciteit of een andere reden met inbegrip van Overmacht, zal doorgerekend worden pro rata het onderbroken deel van de $MTSR_{f,cbds}$.

6.2.2. Maandelijks Variabele Flex Vergoeding²⁶

De Maandelijks Variabele Flex Vergoeding ($MVFF_{g,XP,y,m}$) is enkel van toepassing op Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker XP met het Fix/Flex Tarieftype. Deze vergoeding wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Totale Variabele Flex Vergoeding in jaar y tot en met maand n ($TVFF_{g,XP,y,n}$) en de Totale Variabele Flex Vergoeding in jaar y tot en met maand $n-1$ ($TVFF_{g,XP,y,n-1}$), als volgt:

$$MVFF_{g,XP,y,n} = TVFF_{g,XP,y,n} - TVFF_{g,XP,y,n-1}$$

Het aantal Draaiuren van Netgebruiker g , op Binnenlands Aansluitingspunt XP , in jaar y tot en met maand n ($RH_{g,XP,y,n}$) wordt als volgt berekend:

$$RH_{g,XP,y,n} = \frac{\sum_{\text{All months } m \in \{1, \dots, n\} \text{ in year } y} (\sum_{\text{All days } d \text{ of month } m} (\sum_{\text{All hours } h \text{ of day } d} -XEA'_{h,XP,g}))}{MTSR_{d,ff,XP,g}}$$

Op basis van het aantal Draaiuren in jaar y tot en met maand n ($RH_{g,XP,y,n}$), van de gereguleerde tarieven ($T_{flex,XP,1 \text{ and } 2}$), van de geboekte capaciteiten ($MTSR_{d,ff,XP,g}$) en van de GCV van Zone waarin het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker zich bevindt ($CGCV_z$) wordt de Totale Variabele Flex Vergoeding in jaar y tot en met maand n ($TVFF_{g,XP,y,n}$) als volgt berekend:

²⁶ Die dienst wordt vanaf 2020 niet meer aangeboden.

- For $RH_{g,XP,y,n} \leq RH-TRH$:

$$TVFF_{g,XP,y,n} = \frac{MTSR_{d,ff,XP,g}}{1000} * RH_{g,XP,y,n} * T_{flex,XP,1} * \frac{CGCV_{zone H}}{CGCV_z}$$

- For $RH-TRH < RH_{g,XP,y,n}$:

$$TVFF_{g,XP,y,n} = \frac{MTSR_{d,ff,y,XP,g}}{1000} * (RH-TRH * T_{flex,XP,1} + (RH_{g,XP,y,n} - RH-TRH) * T_{flex,XP,2}) * \frac{CGCV_{zone H}}{CGCV_z}$$

Indien de Toewijzingsovereenkomst tussen de Netgebruikers en de Eindgebruiker het poolen van Onderschreven Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker XP toelaat, moet de Netgebruiker die verantwoordelijk is voor de capaciteit (PANG, zoals beschreven in de Toewijzingsovereenkomst zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium) de Maandelijkse Variabele Flex Vergoeding betalen voor alle Draaiuren op dit Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker. Deze Draaiuren zijn dan gebaseerd op de som van alle Allocaties en de som van de onderschreven MTSR voor alle Netgebruikers actief op dat Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker.

Om twijfel weg te nemen, in geval van overdracht van alle rechten en verplichtingen, behalve de verplichting tot betaling van de Vergoedingen voor Vaste Diensten en de Maandelijkse Variabele Flex Vergoeding (overdracht met ingehouden verplichting tot betaling, zoals beschreven in ACT – Bijlage B), blijft de MVFF te betalen door de initiële eigenaar en zal deze berekend worden op basis van de som van de Allocaties van beide de initiële en de nieuwe eigenaar van de capaciteit.

6.2.3. *Maandelijkse Vergoeding voor Zee Platform*

De Maandelijkse Vergoeding voor Zee Platform voor Netgebruiker g voor Maand m is een Vaste Vergoeding, afhankelijk van het aantal Interconnectiepunten en/of Installatiepunt van Zee Platform waarvoor de Netgebruiker tijdens de beschouwde Maand m over Zee Platform Diensten beschikt.

6.2.4. *Maandelijkse kwaliteitsconversievergoeding $H \rightarrow L$*

6.2.4.1. Maandelijkse Capaciteitsvergoeding $H \rightarrow L$ Kwaliteitsconversie

De Maandelijkse Capaciteitsvergoeding voor de verschillende $H \rightarrow L$ Kwaliteitsconversiediensten qcs wordt berekend als de som, voor iedere Gasdag d van de betreffende Maand m , van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid voor de $H \rightarrow L$ Kwaliteitsconversiedienst, voor Netgebruiker g , van Kwaliteitsconversiedienst qcs , van het Capaciteitstype ct , voor Gasdag d ($MTSR_{d,QCH \rightarrow L,qcs,ct,g}$);
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y);

- vermenigvuldigd met het Gereguleerd Tarief ($T_{QCH \rightarrow L, qcs}$).

$$= \sum_{all\ qcs} \left[\sum_{all\ days\ d\ of\ month\ m} [MTRS_{d, QCH \rightarrow L, qcs, ct, g}] * \frac{T_{QCH \rightarrow L, qcs}}{N_y} \right]$$

6.2.4.2. Maandelijks Variabele Vergoeding voor Kwaliteitsconversie H→L

De Maandelijks variabele vergoeding voor de Peak Load pl Kwaliteitsconversiedienst H→L wordt als volgt berekend:

$$= \sum_{all\ days\ d\ of\ month\ m} \left(\frac{\sum_{All\ hours\ h\ of\ day\ d} - XEA'_{h, QC\ H \rightarrow L, pl}}{1000} \right) \times T_{var\ QC\ H \rightarrow L, pl}$$

6.2.5. Maandelijks Capaciteitsvergoeding L→H Kwaliteitsconversie

De vaste Maandelijks Capaciteitsvergoeding L→H Kwaliteitsconversie wordt berekend als de som, voor iedere Gasdag d van de betreffende Maand m , van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

- De hoeveelheid L→H Kwaliteitsconversie van Netgebruiker g , voor Gasdag d ($MTSR_{d, QCL \rightarrow H, g}$);
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y)
- vermenigvuldigd met het Gereguleerde Tarief ($T_{QCL \rightarrow H}$).

$$= \sum_{all\ days\ d\ of\ month\ m} \left[MTSR_{d, QCL \rightarrow H, g} \times \frac{T_{QCL \rightarrow H}}{N_y} \right]$$

6.2.6. Maandelijks Vergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge Interconnectiepunt voor Onbalans Transfer Dienst

De Maandelijks Vergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge Interconnectiepunt voor Onbalans Transfer Dienst, voor een Netgebruiker g , voor Maand m wordt berekend als de som, voor elke Gasdag²⁷ van de betreffende Maand, van de termen die het resultaat zijn van de volgende berekeningen:

²⁷ Vanaf 2020 en in lijn met het NC TAR, de Maandelijks capaciteitsvergoedingen voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten aan het Zeebrugge Interconnectiepunt voor Onbalans Transfer Dienst voor binnen-de-dag standard capaciteitsproducten zullen het resultaat zijn van het bedrag van elke gasuur van het beschouwd gasmaand zoals in het volgende formule beschreven.

- De kwantiteit voor Netgebruiker g , van Vervoersdiensten ts (entry of exit), van Capaciteitstype ct voor Gasdag d ($MTSR_{ITSia,d,ts,ct,g}$)²⁸;
- vermenigvuldigd met de som van:
 - het overeenstemmende Gereguleerde Tarief voor IP Zeebrugge ($T_{ts,ct,IP}$) vermenigvuldigd door de eventuele toepasbare Seizoensgebonden Coëfficiënt van de beschouwde Maand m (SC_m), vermenigvuldigd met een Non-Yearly Multiplier (NYM) dewelke NYM=1 tot en met 31/12/2019 and beschreven staat in het Gereguleerde Tarief vanaf 01/01/2020, en
 - het overeenstemmende Gereguleerde Tarief voor Vervoersdiensten impliciet toewijzing op het Zeebrugge Interconnectiepunt voor Onbalans Transfer Dienst ($T_{ITS,shortfall}$ or $T_{ITS,excess}$);
 - gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{ITSia,d,entry,firm,g} \times \left(\frac{T_{entry,firm,Zeebrugge} * SC_m * NYM + T_{ITS,excess}}{N_y} \right) + MTSR_{ITSia,d,exit,firm,g} \times \left(\frac{T_{exit,firm,Zeebrugge} + T_{ITS,shortfall}}{N_y} \right) \right]$$

6.2.7. Maandelijks Energie In Cash

De Maandelijks Energie In Cash is toepasbaar op alle Aansluitingspunten, behalve op Zeebrugge en de Installatiepunt “QC” en wordt als volgt berekend:

- de som van de uurlijkse definitieve Energietoewijzingen²⁹ $EEA'_{h,g}$ ³⁰ en $XEA'_{h,g}$ van de beschouwde Gasdag voor elke Connectiepunt,
- vermenigvuldigd met de Energie in Cash Tarief (T_{EIC}),
- vermenigvuldigd met de Gasprijs voor Dag d (GP_d).

$$= \sum_{\text{all hours } h \text{ of month } m} \left[MTSR_{ITSia,h,entry,firm,g} \times \left(\frac{T_{entry,firm,Zeebrugge} * SC_m * NYM + T_{ITS,excess}}{N_{y,h}} \right) + MTSR_{ITSia,h,exit,firm,g} \times \left(\frac{T_{exit,firm,Zeebrugge} + T_{ITS,shortfall}}{N_{y,h}} \right) \right]$$

²⁸ Zoals gespecificeerd in de Gereguleerde Tarieven wordt de hoogste uurlijkse MTSR van het Gasdag voor de Binnen-de-dag Vervoersdiensten als $MTSR_d$ rekening gehouden (geldig tot en met 31/12/2019).

²⁹ Inclusief Entry, Exit, Wheeling, Entry en Exit onderworpen aan een OCUC, Zee Platform en Directe Leiding.

³⁰ In het geval van Binnenlands Aansluitingspunten het $EEA'_{h,g}$ is gelijkwaardig als $EEA'_{h,g,pr}$

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[\left(\sum_{\text{All hours } h \text{ of day } d} \text{ABS}(EEA'_{h,g} + XEA'_{h,g}) \right) \times T_{\text{EIC}} \times GP_d \right]$$

6.2.8. **Maandelijke Toewijzing Settlement Vergoedingen**

De berekening van de Maandelijke Toewijzing Settlement Vergoedingen wordt uiteengezet in sectie 5.2.2.:

- Toewijzing Netgebruiker Aankoop Settlement (ASGP_{d,z,g})

6.2.9. **Maandelijke Vergoeding voor Settlement van Vervoersonevenwicht**

De Maandelijke Vergoedingen voor Settlement van Vervoersonevenwichten (MTISF_{m,g} – *Monthly Transmission Imbalance Fee*) voor de beschouwde Maand *m* bestaan uit de Settlement van het Onbalans voor volgende Diensten:

- OCUC;
- Wheeling diensten;
- Rechtstreekse Leidingen;
- Zee Platform.

Deze Diensten worden normaal op uurbasis gebalanceerd, maar er kunnen kleine verschillen zijn, bijvoorbeeld in het matchingsproces.

Het Vervoersonevenwicht (TI'_{h,g} – *Transmission Imbalances*) voor een Netgebruiker *g* voor een Uur *h* is de som van alle finale Entry toewijzingen voor de bovenvermelde Diensten min de Exit Energie toewijzingen voor de bovenvermelde Diensten voor de beschouwde Netgebruiker voor het beschouwde Uur.

De Maandelijke Settlementsvergoeding voor Vervoersonevenwicht (MTISF_{m,g}) wordt voor iedere Dag *d* berekend als de som van de Vervoersonevenwichten per uur (TI'_{h,g}) voor Netgebruiker *g*, vermenigvuldigd met de Gasprijs (GP_d) voor de beschouwde Dag.

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[\sum_{\text{All hours } h \text{ of day } d} TI'_{h,g} \times GP_d \right]$$

6.2.10. **Maandelijks Odorisatievergoedingen**

De Maandelijks Odorisatievergoeding is van toepassing op Binnenlandse Aansluitingspunten behalve de Distributie Binnenlandse Aansluitingspunten en wordt berekend door de Odorisatiewaarde van het beschouwde Binnenlandse Aansluitingspunt (ODO_{XP}) te vermenigvuldigen met de som van de definitieve Binnenlandse Exit Energie Toewijzingen (XEA'_h) van het beschouwde Binnenlandse Aansluitingspunt voor de beschouwde Maand en het Gereguleerde Tarief voor Odorisatie (T_{ODO}).

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left(\frac{\sum_{\text{Alle uren van dag } d} XEA'_{h,g}}{1000} \right) \times ODO_{XP} \times T_{ODO}$$

6.2.11. **Maandelijks Vergoeding voor ZTP Trading Diensten**

6.2.11.1. Maandelijks Vaste Vergoeding voor ZTP Trading Dienst

De Maandelijks Vaste Vergoeding voor ZTP Trading Dienst, voor een Netgebruiker g , voor Maand m , is gelijk aan het Gereguleerde Tarief “ZTP Trading Services Monthly Fixed Fee” : T_{FixZTP}

Dit tarief wordt aangerekend slechts eenmaal per Netgebruiker en per Maand, onafhankelijk van het aantal onderschreven ZTP Trading Diensten door de Netgebruiker (ZTP Fysieke Trading Dienst, ZTPL Notionele Trading Diensten en / of ZTP Notionele Trading Diensten).

6.2.11.2. Maandelijks Variabele Vergoeding voor ZTP Trading Diensten en transacties

De Maandelijks Variabele Vergoeding voor ZTP Trading Diensten wordt als volgt berekend:

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} CE_{d,g} \times T_{VarZTP}$$

Waar:

- $CE_{d,g}$ vertegenwoordigt de bevestigde energie (expliciet of impliciet – zie sectie 3.5), in MWh, gedurende de dag “d” voor ZTP Trading Diensten.
- T_{VarZTP} is het Variabel tarief voor ZTP Trading Diensten

6.2.12. **Capaciteitoverschrijdingen**

De berekening van volgende Capaciteitoverschrijdingen wordt uiteengezet in sectie 3.1.3:

- Peak Incentive voor Exit Energie Overschrijding ($IEXE_{m,p,XP,g}$);

- Non-Peak Incentive voor Exit Energie Overschrijding ($IEXE_{m,np,XP,g}$).

6.2.13. Maandelijkse Administratieve Vergoedingen

- (i) Toewijzing namens de netgebruiker:

In het geval de Vervoersnetbeheerder toewijst een Vervoersdienst op een Secundaire Markt namens de netgebruiker, een administratieve vergoeding is verschuldigd in overeenstemming met Gereguleerde Tarieven “Overdracht van capaciteit – Transactie uitgevoerd door Fluxys Belgium in naam van”.

- (ii) Teruggave van gecontracteerde capaciteit:

Indien teruggave van Vervoersdiensten door de Netgebruiker is er voor de Vervoersdiensten die geheralloceerd zijn een administratieve vergoeding verschuldigd in overeenstemming met het Gereguleerde Tarief “Transfer van capaciteit – Transactie gerealiseerd door Fluxys Belgium in naam van”.

- (iii) Annulatie van niet-gebruikte capaciteit in het geval van congestie:

Indien de TSO niet-gebruikte capaciteit in het geval van congestie opschort op basis van een beslissing van de CREG, zoals dat in Congestiebeheer (ACT - Bijlage E) wordt uiteengezet, wordt een administratieve vergoeding aangerekend voor iedere annulatie voor Netgebruiker g , tijdens Maand m , zoals dat in de Gereguleerde Tarieven wordt uiteengezet.

- (iv) Real time data delivery dienst op het Elektronische Data Platform

In het geval een Netgebruiker de real time data delivery dienst op het Elektronische Data Platform onderschreven heeft, wordt het vast maandelijks Gereguleerd Tarief aangerekend, overeenkomstig de Gereguleerde Tarieven.

6.3. Maandelijkse Self-billing Factuur

6.3.1. Maandelijkse Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoedingen

De berekening van de Toewijzing Settlement Vergoedingen wordt uiteengezet in sectie 5.2:

- Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement ($ASGS_{d,z,g}$)



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage B:

Onderschrijving en Toewijzing van Diensten

Inhoud

Inhoud.....	2
1 Definities	3
2 Algemeen.....	7
2.1 Registratie als Netgebruiker	7
2.2 Registratie voor PRISMA en Elektronisch Boekingsysteem	7
3 Primaire markt	8
3.1 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten	8
3.2 Tarietypes	10
3.3 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten via PRISMA	13
3.3.1 Algemeen.....	13
3.3.2 Eerste-Aanvrager-Wordt-Eerst-Bediend (FCFS).....	13
3.3.3 Veilingen	14
3.3.4 Conversie van Ingangs- en Uitgangsdiensten in Wheeling of OCUC	16
3.3.5 Bevestiging van Diensten	16
3.4 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten via EBS	16
3.5 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten – via schriftelijk formulier	17
3.5.1 Aanvraag van Diensten	17
3.5.2 Bevestiging van Diensten	18
3.6 Specifiek eigenschappen voor de onderschrijving van specifieke Diensten	18
3.6.1 Diensten op Binnenlandse Aansluitngspunten bij Eindgebruiker	18
3.6.2 Kwaliteitsconversiediensten H->L	19
3.6.3 Kwaliteitsconversiediensten L->H	20
3.6.4 Zee Platform Dienst.....	20
3.6.5 ZTP Trading Diensten	20
3.6.6 Substitutiediensten	21
3.7 Impliciete toewijzing van de Vervoersdiensten door de TSO	23
3.7.1 Exit Diensten op Binnenlandse Aansluitngspunten op Distributie	23
3.7.2 Entry Diensten op Binnenlands Aansluitngspunten op Distributie.....	36
3.7.3 Diensten op het Installatiepunt Loenhout	37
3.7.4 Diensten op Interconnectiepunt Zeebrugge	38
3.7.5 Diensten die impliciet toegewezen zijn door overnominatie	39
3.8 Marktgebaseerde processen voor netwerkcapaciteitsexpansie	39
3.8.1 Incrementele proces voor netwerkcapaciteitsexpansie	40
3.8.2 Open seizoensprocedure	43
4 Secundaire Markt.....	44
4.1 Algemene regels voor de Secundaire Markt	44
4.2 Secundaire Marktprocedures.....	45
4.2.1 Schriftelijke “over-the-counter” overdrachten.....	45
4.2.2 “Over-the-counter” overdrachten via PRISMA	46
4.2.3 Anonieme Overdrachten via PRISMA	47

1 Definities

Tenzij anders vermeld zijn de definities beschreven in Bijlage 3 van de Standaard Vervoerscontract van toepassing in deze Bijlage B. Woorden met hoofdletter en uitdrukkingen die gebruikt worden in Bijlage B en die niet gedefinieerd zijn in Bijlage 3 van de Standaard Vervoerscontract hebben volgende betekenis:

”Aanvraag van Diensten” betekent de aanvraag die door een Netgebruiker werd verzonden met de bedoeling om Vervoersdiensten te onderschrijven.

“AMR” of “Automatic Meter Reading” betekent het Klantensegment dat de telegemeten Eindklanten bevat, verbonden met het Distributienet.

“Bevestiging van Diensten” betekent de bevestiging van de beschikbaarheid en de prijs van de gevraagde Vervoersdiensten door de TSO voor de Netgebruiker.

“BUJMV_{cs,g,m,ARS}” of “Bottom-Up January Metering Value” wordt berekend door de Bottom-Up January Metering Values voor Klantensegment *cs* voor Netgebruiker *g*, maand *m* en per GOS. De Bottom-up January Metering Value wordt voorzien door de DNB, zoals bepaald in het Standaard Aansluitingscontract Fluxys Belgium/DNB.

“CAM NC” of “Network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems” refereert naar de Verordening (EU) 2017/459 van de Commissie van 16 maart 2017 en tot intrekking van Verordening (EU) nr. 984/2013.

“DC_{d,y}” of “Distributie Capaciteit” betekent de geschatte dagelijkse afname voor de GOS in geval van een dagelijks equivalente temperatuur van -11°C voor een bepaald jaar *y*, uitgedrukt in kWh/dag.

“DC_{d,y,cs}” of “Distributie Capaciteit” betekent de geschatte dagelijkse afname voor een specifiek Klantensegment *cs* voor de GOS in geval van een dagelijks equivalente temperatuur van -11°C voor een bepaald jaar *y*, uitgedrukt in kWh/dag.

“DC_{h,y}” of “Distributie Capaciteit” betekent de geschatte piek afname per uur voor de GOS in geval van een dagelijks equivalente temperatuur van -11°C voor een bepaald jaar *y*, uitgedrukt in kWh/uur

“DC_{h,y,cs}” of “Distributie Capaciteit” betekent de geschatte piek afname per uur voor een specifiek Klantensegment *cs* voor de GOS in geval van een dagelijks equivalente temperatuur van -11°C voor een bepaald jaar *y*, uitgedrukt in kWh/uur.

“DC_{m,cs,g,ARS}” of “Distributie Capaciteit” betekent de capaciteit voor een Maand *m*, voor Klantensegment *cs* voor Netgebruiker *g* op GOS, uitgedrukt in kWh/uur.

“DC_{m,cs,g}” of “Distributie Capaciteit” betekent de capaciteit voor een Maand *m*, voor Klantensegment *cs* voor Netgebruiker *g*, uitgedrukt in kWh/uur.

“ $DC_{m,cs,g,f}$ ” of “Distributie Capaciteit” betekent de voorspelde capaciteit voor een Maand m , voor Klantensegment cs voor Netgebruiker g , uitgedrukt in kWh/uur.

“EAV” of “Estimated Yearly Volume” betekent het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met manuele (geen smartmeter) jaarlijkse registratie van benaderde jaarlijkse volumes.

“EMV” of “Estimated Monthly Volume” betekent het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met manuele (geen smartmeter) maandelijkse registratie van benaderde maandelijkse volumes.

“Energietoewijzing” betekent de toewijzing van Energie voor Entry of Exit diensten aan een Netgebruiker op een Aansluitingspunt.

“Gastoeiwijzingsregel” betekent de formule waarmee de gemeten hoeveelheid Aardgas wordt toegewezen aan de Netgebruiker(s) die op het beschouwde Binnenlands Aansluitingspunt actief is (zijn).

“Groefactor” of “ GF_y ” betekent de geschatte jaarlijkse groei in afnames van Aardgas in het Distributienet.

“ $GRF_{ARS,h}$ ” of “GOS Residu Factor” betekent waarde per uur voor een GOS; factor berekend door de TSO die moet toegepast worden op de allocaties die resulteren van het SLP proces om de energiemetingen volledig te kunnen toewijzen aan de relevante GOS.

“ $IEF_{AMR,y}$ ” or “Indicative Estimation Factor” betekent de jaarlijkse indicatieve estimation factor voor Klantensegment AMR, berekend voor Gasjaar y zoals beschreven in sectie 3.7.1.2.3.1.

“ $IEF_{EAV,y}$ ” or “Indicative Estimation Factor” betekent de jaarlijkse indicatieve estimation factor voor Klantensegment EAV, berekend voor Gasjaar y zoals beschreven in sectie 3.7.1.2.3.2.

“ $IEF_{MRC,y}$ ” or “Indicative Estimation Factor” betekent de jaarlijkse indicatieve estimation factor voor Klantensegment MRC, berekend voor Gasjaar y zoals beschreven in sectie 3.7.1.2.3.3.

“ $IEF_{S30,y}$ ” of “Indicative Estimation Factor” betekent de jaarlijkse indicatieve estimation factor voor Klantensegment S30, berekend voor Gasjaar y zoals beschreven in sectie 3.7.1.1.4.1

“ $IEF_{S31,y}$ ” of “Indicative Estimation Factor” betekent de jaarlijkse indicatieve estimation factor voor Klantensegment S31, berekend voor Gasjaar y zoals beschreven in sectie 3.7.1.1.4.3

“**IEF_{S32,m}**” of “**Indicative Estimation Factor**” betekent de maandelijks indicatieve estimation factor voor Klantensegment S32, berekend voor Gasjaar y zoals beschreven in sectie 3.7.1.1.4.2

“**IEF_{S41,y}**” of “**Indicative Estimation Factor**” betekent de jaarlijkse indicatieve estimation factor voor Klantensegment S41, berekend voor Gasjaar y zoals beschreven in sectie 3.7.1.1.4.3.

“**KCF_{cs,h}**” of “**Climate Correction Factor**” – betekent waarde per uur per klantensegment die moet toegepast worden op de allocaties die resulteren van het SLP process om de werkelijke temperatuur mee in beschouwing te kunnen nemen.

“**Klantensegment**” of “**cs**” betekent het segment van de Eindklant op het Distributienet, d.w.z. S30, S31, S32, S41, AMR, EAV, SMR3, RMV en EMV.

“**Maandelijks Geregistreerde Klanten**” of “**MRC**” bestaat uit de SMR3, RMV en EMV Klantensegmenten. Deze Eindklanten Klantensegmenten zijn gegroepeerd voor de toewijzing van Vervoersdiensten.

“**Onderschreven Vervoersdienst**” betekent een Vervoersdienst die door een Netgebruiker wordt onderschreven, zoals uiteengezet met het Onderschrijving en Toewijzing van Diensten

“**Onderschrijvingsvenster**” betekent het venster om Diensten aan te vragen in overeenstemming met de bepalingen vervat in deze Bijlage B en de specifieke voorwaarden van een dergelijk venster.

“**PMV_{m,fc,AMR}**” of “**Piek Meetwaarde**” betekent de maximale uurlijkse meetwaarde voor de laatste 12 maanden tot en met Maand m voor Eindklant fc van Klantensegment AMR.

“**PMV_{m,fc,S30}**” of “**Piek Meetwaarde**” betekent de maximale uurlijkse meetwaarde voor de laatste 12 maanden tot en met Maand m voor Eindklant fc van Klantensegment S30.

“**PRISMA**” is het gemeenschappelijk capaciteitsplatform ontwikkeld in het kader van de samenwerking tussen de Europese TSO's.

“**PRISMA GT&C's**” betekent de Algemene Voorwaarden van PRISMA, beschikbaar op de PRISMA website www.prisma-capacity.eu

“**Pseudo Maandelijks Geregistreerde Klanten**” of “**PMRC**” bestaat uit de maandelijks geregistreerde klanten in de S31, S32 en S42 Klantensegmenten. Deze Eindklanten Klantensegmenten zijn gegroepeerd voor de toewijzing van Vervoersdiensten.

“**Q_{fc,cs}**” of “**Jaarlijkse Standaard Energie Afname**” betekent de standaard energie afname van een gegeven Eindklant fc die toebehoort aan een Klantensegment cs .

“Regels voor de Toewijzing van Diensten” zijn de regels voor het behandelen van de Aanvraag van Diensten.

“RMV” of “Real Monthly Volume” betekent het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met preciese registratie van maandelijkse volumes (van 01/m/y 06h00 tot 01/m+1/y 06h00) via smart meter met maandelijkse dataoverdracht.

“SYC_{fc,cs}” of “Standard Yearly Consumption” betekent de Standaard Energie Afname van een bepaalde Eindklant die tot een bepaald Klantensegment behoort.

“SLP_{cs,h}” of “Standard Load Profile” betekent waarde per uur per Klantensegment, zoals berekend door middel van het SLP algoritme op basis van de kalender parameters die jaarlijks gepubliceerd worden door Synergrid.

“SMR3” of “Smart Meter Regime 3” betekent het Klantensegment dat de Eindklanten bevat met registratie van uurlijkse volumes via smart meter met maandelijkse dataoverdracht.

“Specifieke Voorwaarden van het Onderschrijvingsvenster” betekent de specifieke bepalingen en voorwaarden die van toepassing zijn op een bepaald Onderschrijvingsvenster.

“XEA’_{h,cs,g}” betekent de definitieve waarde per uur voor een Klantensegment *cs* voor alle Eindklanten van Netgebruiker *g* uitgedrukt in kWh.

“XEA’_{h,cs,g,ARS}” betekent de definitieve waarde per uur voor GOS voor alle Eindklanten van Netgebruiker *g*, uitgedrukt in kWh.

“XEM’_{h,fc,AMR}” betekent een uurlijkse waarde, per Eindklant *fc* and per GOS; uitgedrukt in kWh; afname per uur gemeten door telegemeten installaties.

“XEM’_{h,fc,S30}” betekent een uurlijkse waarde, per Eindklant *fc* and per S30; uitgedrukt in kWh; afname per uur gemeten door telegemeten installaties.

“XEM’_{h,pr,AMR}” betekent een uurlijkse waarde, per Producent *pr* and per GOS; uitgedrukt in kWh; injectie per uur gemeten door telegemeten installaties.

“XEM’_{h,pr,S30}” betekent een uurlijkse waarde, per Producent *pr* and per GOS; uitgedrukt in kWh; injectie per uur gemeten door telegemeten installaties.

2 Algemeen

2.1 Registratie als Netgebruiker

Door in te stemmen met een Standaard Vervoerscontract met de TSO, kan een partij Netgebruiker worden en kan men Vervoersdiensten onderschrijven bij de TSO en deelnemen op de Secundaire Markt.

Een partij (hierna “de kandidaat” genoemd) die wenst in te stemmen met een Standaard Vervoerscontract met de TSO bezorgt de volgende informatie aan de TSO:

- de gedetailleerde identiteit van de kandidaat;
- in geval de kandidatuur gesteld wordt door een gevolmachtigde, bewijs van zulke volmacht.

In geval de informatie die bezorgd werd aan de TSO onvolledig is, zal de TSO de kandidaat, binnen de 5 Werkdagen na ontvangst van de onvolledige informatie, hiervan op de hoogte brengen. De kandidaat kan dan zijn aanvraag vervolledigen.

In geval de aanvraag volledig is, zal de TSO de Standaard Vervoerscontract binnen de 5 Werkdagen na ontvangst van de volledige aanvraag ter ondertekening naar de kandidaat sturen.

De kandidaat stuurt de ondertekende Standaard Vervoerscontract binnen de 10 Werkdagen terug naar de TSO. Van zodra de TSO de ondertekende Standaard Vervoerscontract ontvangen heeft, zal de kandidaat als Netgebruiker beschouwd worden.

Als de ondertekende Standaard Vervoerscontract niet binnen de 10 Werkdagen teruggestuurd wordt naar de TSO, vervalt de aanvraag.

2.2 Registratie voor PRISMA en Elektronisch Boekingsysteem

Iedere Netgebruiker heeft het recht om via PRISMA of via het Elektronische Boekingsysteem (hierna EBS) Aanvragen van Diensten te versturen. Hiervoor moet de Netgebruiker voldoen aan de toegangsvereisten (bv. vereiste software installeren), zoals beschreven in de PRISMA GT&C's en in Bijlage G voor het Elektronisch Data Platform.

Om Diensten te onderschrijven via PRISMA, zal de Netgebruiker:

- de PRISMA GT&C's bij de operator van PRISMA aanvaarden. Deze zijn beschikbaar op de PRISMA website www.prisma-capacity.eu en zijn een Appendix 1 van deze Bijlage.
- een geldige Standaard Vervoerscontract hebben met de TSO.

Om diensten te onderschrijven via EBS, zal de Netgebruiker:

- een geldige Standaard Vervoerscontract hebben met de TSO.
- 1 contact persoon - Single Point of Contact (SPOC) - aanduiden, zoals beschreven in Bijlage G – Elektronisch Data Platform

3 Primaire markt

3.1 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten

Alle Vervoersdiensten die aangeboden worden via PRISMA kunnen door de Netgebruikers enkel via PRISMA aangevraagd worden.

Alle andere beschikbare Vervoersdiensten kunnen door de Netgebruiker, rechtstreeks onderschreven worden bij de TSO door een Aanvraag van Diensten op te sturen via het Elektronische Boekingsysteem (Bijlage G) of schriftelijk (brief, fax of e-mail), gebruik makend van het Aanvraagformulier van Diensten zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium.

De Vervoersdiensten worden aangeboden als volgt:

Verkoopkanaal ¹	Toewijzingsmethode	Diensten		Duurtijd ²
PRISMA	Veiling	Ingangs- en Uitgangsdiensten op IPs, VIPs & LNG Terminals	Blaregnies L	Y, Q, M, DA, WD
			Eynatten 1	
			Eynatten 2	
			Hilvarenbeek L	
			IZT	
			's Gravenvoeren ³	
			VIP-BENE ³ (vanaf 01/04/2020)	
			Virtualys	
			Zandvliet H ³	
			Zelzate 1 ³	
	FCFS		Zeebrugge ⁴	Any duration
			Zelzate 2	
			ZPT	
			Zeebrugge LNG Terminal	
			Dunkirk LNG Terminal ⁵	
			Capaciteitsconversiedienst (niet gebundled naar bundled)	Y, Q, M, DA
			Conversie naar short haul diensten (OCUC en Wheeling)	Y, Q, M, DA, WD24h ⁶
			Kwaliteitsconversiedienst L→H	Min 1 GD
			Uitgangsdienst voor Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruikers	Min 1 GD
			Ingangsdienst voor Binnenlandse Aansluitingspunt bij Eindgebruikers	Y

¹ Schriftelijke procedure kan geactiveerd worden door Fluxys Belgium als fall-back mechanisme, indien PRISMA of EBS onbeschikbaar zijn. Ingangs- en Uitgangsdiensten op IPs, VIPs en LNG Terminal, Kwaliteitsconversiediensten kunnen ook impliciet toegewezen worden door Fluxys Belgium aan Netgebruikers indien overnominatie geactiveerd is voor dergelijk Aansluitingspunt. Overnominatie zal geactiveerd worden wanneer alle Vaste Vervoersdiensten verkocht zijn na de Vaste Dagelijkse Veiling en na de Volgende Dag veiling of als fall-back mechanisme wanneer het PRISMA platform onbeschikbaar zou zijn.

² (Y)= Jaarlijks, (Q)= Kwartaalijks, (M)= Maandelijks, (DA)= Volgende Dag, (WD)= Binnen de Dag, (WD24h) = Binnen-de-dag product met een maximum uurnummer in een gasdag van 23/24/25 uren, (B-o-Y)= Einde van het Gasjaar, (GD)= Gasdag, (B-o-D)= Einde van de Gasdag.

³ Datum onder voorbehoud van een voorafgaande kennisgeving van 8 weken

⁴ Impliciete toewijzing van Vervoersdiensten op Zeebrugge is ook mogelijk in het kader van de Onbalans Transfer Dienst

⁵ Met de onderschrijving van Dunkirk LNG Terminal Ingangscapaciteit worden de verbonden Cross Border Delivery Diensten impliciet toegewezen, dit betekent dat deze gelijk zullen zijn qua hoeveelheid, tijd en Capaciteitstype zoals beschreven in ACT – Bijlage A. Er zal geen capaciteit worden toegewezen voor een Dienstperiode die korter is dan 1 Gasdag

⁶ Behalve voor Short Haul Diensten Wheeling en OCUC voor dewelke de Interconnectiepunten worden verkocht via FCFS: in dit geval kan de conversie in Short Haul Diensten kan gedaan worden voor iedere duurtijd van minimum één Gasdag.

Impliciet		Zeebrugge		B-o-D
		Ingangs- en Uitgangsdiensten op Loenhout		Iedere duurtijd
		Uitgangsdienst voor Binnenlandse Aansluitingspunt op Distributie		Iedere duurtijd
		Ingangsdienst voor Binnenlandse Aansluitingspunten opDistributie		Y
Enkel schriftelijk	Pro rata en FCFS	Kwaliteitsconversiedienst $H \rightarrow L^7$		Multi Y, Y and B-o-Y
	Niet van toepassing	Andere diensten	Zee Platform	Niet van toepassing
			ZTP Trading diensten	
			Imbalance Pooling dienst	
			L/H Capacity Switch dienst	
			Omzettingdienst ⁸	

Aansluitingspunt Eindgebruiker Aansluitingspunt op Distributie In de volgende secties wordt de Onderschrijving en Toewijzing van Diensten beschreven:

- Sectie 3.3 betreft Diensten onderschreven via PRISMA
- Sectie 3.4 betreft Diensten rechtstreeks onderschreven bij de TSO via EBS
- Sectie **Error! Reference source not found.** betreft Diensten rechtstreeks onderschreven bij de TSO via schriftelijk formulier
- Sectie 3.7 betreft de impliciete toewijzing van de Diensten door de TSO

In geval van toewijzing van Vervoersdiensten met betrekking tot een nieuwe investering, een open seizoen (Artikel 5 van de Gedragscode) of een incrementeel proces (CAM NC) kan georganiseerd worden volgens de procedure beschreven in sectie 3.7.4.

3.2 Tarieftypes

De volgende tarieftypes zijn als volgt van toepassing:

- Voor een Ingangsdienst op Interconnectiepunten en Installatiepunten met een Dienstperiode die een veelvoud is van 12 opeenvolgende kalendermaanden wordt het Jaarlijkse Tarieftype voor de periode van de dienst toegewezen⁹:

⁷ Eerst via een onderschrijvingsvenster (alleen schriftelijk), voor dewelke Jaar en Multi-Yaar producten worden toegewezen, toewijzing pro rata aanvraag met een prioriteit voor de langste periode. Na het onderschrijvingsvenster (alleen schriftelijk) producten van duurtijd tot het einde van het Gasjaar kunnen toegewezen worden volgens het FCFS principe en zijn onderhevig aan de beschikbaarheid van de nodige logistiek (vb. stikstofleveranciers).

⁸ De mogelijkheid om PRISMA te gebruiken voor het onderschrijven van de Omzettingdienst is in ontwikkeling. De start datum zal bevestigd worden door Fluxys Belgium ten minste 4 weken op voorhand. Tot dan blijft kan de Omzettingdienst enkel via schriftelijke procedure onderschreven worden.

⁹ Voor Ingangsdiensten die onderworpen zijn aan een OCUC of Wheelingdienst (zoals in Bijlage A uiteengezet), wordt altijd het Jaarlijkse Tarieftype toegewezen. Voor Directe Leidingdiensten zijn dezelfde regels van toepassing als voor Uitgangsdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker.

- Voor een Ingangsdienst op Interconnectiepunten en Installatiepunten met een Dienstperiode die korter is dan 12 opeenvolgende kalendermaanden, wordt het Seizoensgebonden Tarieftype voor de Dienstperiode toegewezen;
- Voor een Ingangsdienst op Interconnectiepunten en Installatiepunten met een Dienstperiode die langer is dan een veelvoud van 12 opeenvolgende kalendermaanden, wordt de Vervoersdienst door de TSO in de volgende componenten opgesplitst⁹:
 - i. Ten eerste, een Vervoersdienst met een Jaarlijks Tarieftype met een duur van een veelvoud van 12 opeenvolgende kalendermaanden;
 - ii. Hierna, een Vervoersdienst met een Seizoensgebonden Tarieftype met het looptijd van de overblijvende Dienstperiode;
- Voor een Uitgangsdienst op een Interconnectiepunt en Installatiepunt met eender welke Dienstperiode wordt het Jaarlijkse Tarieftype toegewezen.
- Voor een Uitgangsdienst op een Binnenlands Aansluitingspunt met een Dienstperiode die een veelvoud is van 12 opeenvolgende kalendermaanden, wordt het Jaarlijkse Tarieftype voor de bevestigde Dienstperiode toegewezen, zoals beschreven in sectie **Error! Reference source not found.**
- Voor een Uitgangsdienst op een Binnenlands Aansluitingspunt met een Dienstperiode die tussen 1 en 12 opeenvolgende kalendermaanden is, wordt het Seizoensgebonden Tarieftype voor de bevestigde Dienstperiode toegewezen;
- Voor een Uitgangsdienst op een Binnenlands Aansluitingspunt met een Dienstperiode die minder dan 1 kalendermaand¹⁰ is, wordt het Korte Termijn Tarieftype voor de bevestigde Dienstperiode toegewezen;
- Voor een Uitgangsdienst op een Binnenlands Aansluitingspunt met een Dienstperiode die langer is dan een veelvoud van 12 opeenvolgende kalendermaanden, wordt de Aangevraagde Vervoersdienst door de TSO in de volgende componenten opgesplitst:
 - i. Ten eerste, een Vervoersdienst met een Jaarlijks Tarieftype voor de periode van een veelvoud van 12 opeenvolgende kalendermaanden;
 - ii. Hierna, een Vervoersdienst met een Seizoensgebonden Tarieftype met het looptijd van de overblijvende Dienstperiode;Diensten met betrekking tot Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie die impliciet door de TSO toegewezen worden, zoals beschreven in sectie 3.7.1. hebben altijd het Jaarlijkse Tarieftype.

¹⁰ Voorbeeld: de Dienstperiode van Vervoersdiensten met startdatum 14/mm/jj en 13/mm+1/jj als einddatum wordt beschouwd als 1 kalender maand.

- Aan Entry and Exit diensten op Loenhout wordt altijd het Jaarlijks Tarieftype toegewezen.

Indien de onderschrijving van capaciteit, voor opstart of de commissie van nieuwe faciliteiten, van het Binnenlands Aansluitingspunt bij Eindgebruikers minder dan 12 opeenvolgende maanden is, zal het Jaarlijkse Tarieftype toegepast worden voor maximaal 6 opeenvolgende maanden en dit enkel wanneer de capaciteitsbehoeften niet op regelmatige basis zijn.

Capaciteit Vervoersdiensten	Dienstperiode	Tarieftype	MTSR
Entry Vervoersdiensten	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden (*)	Jaarlijks	$MTSR_{d,e,ct,y,IP}$
	1 maand= $x < 1$ jaar (*)	Seizoensgebonden	$MTSR_{d,e,ct,s,IP}$
	< 1 maand (*)		
Exit Vervoersdiensten op Interconnectiepunten en Installatiepunten	Alle Dienstperiodes (*)	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,IP}$
Exit Vervoersdiensten voor Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruikers	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,XP}$
		Fix/Flex (**) ¹¹	$MTSR_{d,x,ct,ff,XP}$
	1 maand (***)= $x < 1$ jaar	Seizoensgebonden	$MTSR_{d,x,ct,s,XP}$
	< 1 maand	Korte Termijn	$MTSR_{d,x,ct,st,XP}$
Exit Vervoersdiensten voor Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie	Alle Dienstperiodes	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,XP}$
Entry Vervoersdiensten voor Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruikers	jaar	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,XP}$
Entry Vervoersdiensten voor Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie	jaar	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,XP}$

- (*) Voor Vervoersdiensten op Interconnectiepunten onderschreven via PRISMA zijn de Dienstperiodes standaard gedefinieerd als jaarlijks, kwartaal, maandelijks, dagelijks en binnen-de-dag
- (**) Het Fix/Flex Tarieftype kan slechts toegewezen worden voor onderschreven capaciteiten van 12 opeenvolgende maanden, van 1 januari tot en met 31 december van hetzelfde jaar.
- (***) De Dienstperiode van Vervoersdiensten met startdatum 14/mm/jj en 13/mm+1/jj als einddatum wordt beschouwd als 1 kalender maand.
- Merk op: voor capaciteiten die door de TSO worden toegewezen (via impliciete toewijzingen) maar niet voor Vervoersdiensten die impliciet werden toegewezen door overnominatie, zoals voor

¹¹ Die dienst wordt vanaf 2020 niet meer aangeboden

Loenhout of voor Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie, is het Tarieftype altijd Jaarlijks.

3.3 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten via PRISMA

3.3.1 Algemeen

Vervoersdiensten worden door de TSO aangeboden op PRISMA in overeenstemming met de PRISMA GTCs (beschikbaar op de PRISMA website www.prisma-capacity.eu).

Vervoersdiensten die kunnen onderschreven worden via PRISMA worden aangeboden en kunnen onderschreven worden onder de vorm van gebundelde en niet-gebundelde producten. Gebundelde producten zijn producten die tesamen worden aangeboden met de overeenkomstige Aangrenzende TSO, voor zover beschikbaar in gelijkaardige hoeveelheden bij deze Aangrenzende TSO. Resterende beschikbare capaciteiten op de Interconnectiepunten en Installatiepunten zullen op PRISMA aangeboden worden als ongebundelde producten, waarbij dezelfde regels van toepassing zijn zoals voor de gebundelde producten.

In geval dat PRISMA niet beschikbaar is (geplande of niet-geplande onbeschikbaarheid van PRISMA) en voorafgaand van een berichtgeving door de TSO van de activering van een terugvalmechanisme, behoudt de TSO de mogelijkheid om de beschikbare capaciteit als een niet-gebundeld product via een schriftelijke formulier aan te bieden en de Netgebruiker heeft het recht om zijn Aanvraag van Diensten te rechtstreeks te sturen naar de TSO, gebruikmakende van het toepasselijk Formulier zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium.

3.3.2 Eerste-Aanvrager-Wordt-Eerst-Bediend (FCFS)

De Vervoersdiensten die op PRISMA worden via het mechanisme van Eerste-Aanvrager-Wordt-Eerst-Bediend (FCFS) worden toegewezen in de volgorde van aanvraag voor zover Vervoersdiensten beschikbaar zijn.

De Dienstaanvraag via PRISMA wordt onmiddellijk beantwoord als de aangevraagde Diensten beschikbaar zijn bij de TSO.

De Dienstaanvraag via FCFS is mogelijk tot 2 volledige uren voor de aanvang van de Dienst¹². De vertraging om de Dienstaanvraag en de Dienstbevestiging uit te voeren zijn afhankelijk van het proces en de communicatiesystemen.

¹² Vervoersdiensten voor Dunkirk LNG Terminal zullen toegewezen worden aan de Netgebruiker rekeninghoudend met de beschikbaarheid van de nodige Cross Border Capacity contracten, hiervoor wordt een lead time van 4 Werkdagen als noodzakelijk beschouwd om de nodige Cross Border Capacity bij de TSO van het net van de Aangrenzende TSO te bekomen. TSO zal de Cross Border Capaciteit aan de Netgebruiker toewijzen als Cross Border Delivery Dienst gezamenlijk met de Ingangs-, Uitgangs- of OCUC Diensten. In geval de TSO niet in staat is om binnen de 4 Werkdagen na aanvraag voor de onderschrijving van Vervoersdiensten voor Dunkirk LNG Terminal de nodige Cross Border Delivery Capaciteit te bekomen op

De aanvraag voor binnen-de-dag capaciteit Diensten zijn onderworpen aan de volgende condities:

- Voor een bepaalde Gasdag, zal het mogelijk zijn voor Netgebruikers (onder voorbehoud van de bevestiging via PRISMA van de beschikbaarheid van de capaciteit) een capaciteit product aan te vragen en te onderschrijven, die ten vroegste op het eerste Gasuur van de beschouwde Gasdag en ten laatste op het laatste Gasuur van de beschouwde Gasdag begint. Het product eindigt altijd aan het einde van de beschouwde Gasdag.
- Het startuur wordt automatisch berekend door het systeem op basis van de contractuele timestamp, rekening houden met een fullhour + 2 lead-time.
- Voor alle duidelijkheid; noch uurblokken, noch combinaties van dagen en uren zijn mogelijk.
- Dit impliceert dat een dagelijks product (een hele Gasdag) de dag voordien tot 04:00 uur plaatselijke tijd kan worden onderschreven.

3.3.3 Veilingen

De Vervoersdiensten worden aangeboden op PRISMA, in tijdsvensters zoals jaarlijks gepubliceerd door ENTSOG, en beschikbaar op de websites van PRISMA en Fluxys Belgium.

De producten, gebundled of ongebundeld, zijn volgens gestandaardiseerde Dienstperiode op PRISMA aangeboden als volgt:

- jaarlijks wordt het Gasjaar product geveild, en dit voor de komende 15 Gasjaren - de Diensten starten op 1 oktober;
- ieder kwartaal wordt het Gaskwartaal product geveild en de komende Gaskwartalen (respectievelijk startend op 1 oktober, 1 januari, 1 april en 1 juli) van het Gasjaar zullen aangeboden worden.
- maandelijks wordt het volgende Gasmaand product geveild - de Diensten starten steeds op de 1ste Gasdag van de maand;
- dagelijks wordt het volgende Gasdag product geveild, voor de Dienstperiode van 1 Gasdag;

het net van de Aangrenzende TSO, zal de TSO de toegewezen Vervoersdiensten op zijn net intrekken voor dezelfde periode en hoeveelheid voor dewelke de TSO niet in staat was om de Cross Border Capaciteit op het net van de Aangrenzende TSO te bekomen. De TSO zal contact opnemen met de Netgebruiker om zich ter vergewissen of de Netgebruiker nog steeds Dunkirk LNG Terminal wenst te onderschrijven voor de periode en hoeveelheid voor dewelke de TSO niet in staat was om de Cross Border Capaciteit te onderschrijven op het net van de Aangrenzende TSO, en indien de Netgebruiker zijn intentie van onderschrijving bevestigt, zal de TSO alle redelijke inspanningen doen om -indien beschikbaar- de aangevraagde Cross Border Capacity op het net van de Aangrenzende TSO alsnog te bekomen en deze gezamenlijk toe te wijzen met de Ingangs-, Uitgangs- of OCUC Diensten zo snel als mogelijk na zo'n bevestiging.

- uurlijks worden de binnen-de-dag producten geveild - de Diensten starten binnen de dag en eindigen op het einde van de Gasdag.

Bijkomende functies zoals Capaciteitsconversiediensten worden rechtstreeks aangeboden via het biedscherm op PRISMA, indien van toepassing op het gerelateerde Interconnectiepunt.

Indien alle Vaste capaciteit tijdens de Veiling voor jaarlijkse, kwartaallijkse, maandelijkse en dagelijkse Diensten wordt onderschreven, dan zal er na het einde van dergelijke Vaste capaciteit Veiling een nieuwe Veiling georganiseerd worden met Onderbreekbare capaciteit voor dezelfde Dienstperiode in zover de TSO heeft vastgesteld dat het niet mogelijk is om Vaste Capaciteit aan te bieden in een volgende Veiling voor kortere duurtijden, zoals overeengekomen in de Europese veilingkalender die door ENTSOG gepubliceerd wordt.

De hoeveelheid beschikbare capaciteit wordt gepubliceerd op www.prisma-capacity.eu voor de start van iedere Veiling.

Een hoeveelheid van 20% van de technische capaciteit op ieder Interconnectiepunt zal beschikbaar blijven en aangeboden worden aan onderstaande voorwaarden:

- een hoeveelheid van 10% van de technische capaciteit op ieder Interconnectiepunt zal ten vroegste aangeboden worden tijdens de jaarlijkse Veiling voor de komende 5 Gasjaar producten met start voor het komende Gasjaar; en
- de andere 10% van de technische capaciteit op ieder Interconnectiepunt zal voor het eerst beschikbaar worden tijdens de jaarlijkse Veiling voor Gaskwartaal producten met start voor het komende Gasjaar.

Voor de Veilingen van Gasjaren, Gaskwartalen of Gasmaanden wordt het veilingalgoritme van Veiling bij opbod toegepast. Voor de dagelijkse en binnen-de-dag Veilingen is het algoritme van uniforme prijsveiling van toepassing (voor meer details, zie PRISMA GT&C's).

Voor gebundelde producten zal, indien de Veiling afgesloten wordt met een Veilingspremie, zal deze Veilingspremie gefactureerd worden door de TSO, in overeenstemming met Bijlage A van de Toegangsreglement voor Vervoer. Het percentage voor de verdeling van de Veilingspremie tussen de TSO en de Aangrenzende TSO wordt beschreven in de Prisma GT&C's. Dit percentage is onderworpen aan de overeenkomst tussen TSO en de betrokken Aangrenzende TSO alsook de goedkeuring door de respectieve betrokken regulerende instanties.

Voor ongebundelde producten, indien de Veiling afgesloten wordt met een Veilingspremie, zal deze Veilingspremie gefactureerd worden door de TSO, in overeenstemming met het Toegangsreglement voor Vervoer - Bijlage A.

3.3.4 Conversie van Ingangs- en Uitgangsdiensten in Wheeling of OCUC

De TSO biedt op PRISMA aan alle Netgebruikers die nieuw verworven¹³ Vaste en/of Backaul Ingangs- en Uitgangsdiensten die in aanmerking komen voor Wheeling of OCUC zoals beschreven in ACT – Bijlage A in de laatste 15 Dagen hebben onderschreven op de Primaire Markt, de mogelijkheid om deze Ingangs- en Uitgangsdiensten te converteren in een Wheeling of een OCUC onder volgende voorwaarden:

- Ingangs- en Uitgangsdiensten moeten dezelfde Dienstperiode hebben die tenminste 1 Gas Dag¹⁴ is,
- De Dienstperiode van de OCUC of Wheeling zal dezelfde zijn als initieel gecontracteerd,
- De Start Datum van de Dienst is in de toekomst,
- De minimum hoeveelheid voor conversie is 1 kWh/h, de maximum hoeveelheid voor conversie is het minimum tussen de initieel gecontracteerde Ingangs- en Uitgangsdienst, en
- De Conversie kan tot gedaan worden tot 2 uren voor de start van de Dienstperiode

3.3.5 Bevestiging van Diensten

In het geval de Vervoersdiensten is toegewezen via PRISMA, wordt de Bevestiging van Diensten verzonden door de TSO, zodra de resultaten aan hem door PRISMA worden meegedeeld, en registreert de TSO de Dienst als een Onderschreven Vervoersdienst. Een verdere handtekening is niet vereist.

3.4 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten via EBS

In overeenstemming met de tabel in sectie 3.1, is deze sectie van toepassing voor alle Diensten over Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker en voor Kwaliteitsconversie Diensten anders dan tijdens een onderschrijvingsvenster.

Wanneer de Aanvraag van Diensten volledig ingevuld is, wordt ze als bindend voor de Netgebruiker beschouwd.

De termijnen bij gebruik van EBS worden gereduceerd tot bijna real-time indien de Aangevraagde Vervoersdiensten beschikbaar zijn bij de TSO. Bovendien voor de Binnenlandse Aansluitingspunten, is er voor het bijna real-time antwoord geen wijziging van de Toewijzingsovereenkomst vereist voor de Diensten aan de Netgebruiker kunnen toegewezen worden.

¹³ Om alle twijfel te vermijden komen nieuw verworven Diensten in het kader van Substitutie Diensten niet in aanmerking voor de conversie in een Wheeling of een OCUC zoals beschreven in Bijlage A.

¹⁴ Om twijfel te voorkomen, 1 Gasdag biedt ook de mogelijkheid om een Binnen-de-dag product die het maximaal aantal Uren in die Gasdag (zijnde 23/24 of 25 Uren) bevat te converteren.

De Aanvraag van Diensten via EBS is mogelijk tot middernacht voor de start van de Vervoersdienst op de volgende Gasdag. De termijnen van behandeling van de Aanvraag van Diensten en Bevestiging van Diensten zijn afhankelijk van de proces- en communicatie systemen.

Indien de Aanvraag van Diensten volledig is, worden de Diensten toegewezen in de volgorde zoals zij zijn aangevraagd voor zo lang Diensten beschikbaar zijn.

De Bevestiging van Diensten zal in schriftelijke vorm bevestigd worden indien de Aanvraag van de Dienst niet volledig beschikbaar is.

Indien de Aanvraag van Diensten ook de ondertekening van een Toewijzingsovereenkomst voor een Binnenlands Aansluitingspunt betreft, zal de Netgebruiker de procedure moeten volgen zoals beschreven in 3.6.1.1.

3.5 Onderschrijving en Toewijzing van Diensten – via schriftelijk formulier

In overeenstemming met de tabel in sectie 3.1, is deze sectie van toepassing voor alle Diensten die niet aangeboden worden op PRISMA, EBS of dewelke impliciet toegewezen worden aan Netgebruikers. Deze schriftelijke procedure kan ook geactiveerd worden door de TSO als terugval mechanisme indien EBS of PRISMA platformen onbeschikbaar zouden zijn.

3.5.1 Aanvraag van Diensten

Een Netgebruiker kan een Aanvraag van Diensten schriftelijk (brief, fax of e-mail) versturen, met behulp van een Aanvraagformulier van Diensten zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium. Het Aanvraagformulier bevat de details van de aangevraagde Dienst in het bijzonder de Dienst en zijn duurtijd..

Indien de Aanvraag van Diensten onvolledig is, vraagt de TSO aan de Netgebruiker om de Aanvraag van Diensten aan te vullen. De TSO informeert de Netgebruiker:

- Binnen 2 Werkdagen na ontvangst van het Aanvraagformulier van Diensten, indien de begindatum van de Aangevraagde Vervoersdiensten binnen de 5 Werkdagen na indiening van de Aanvraag van Diensten valt;
- Binnen 5 Werkdagen na ontvangst van het Aanvraagformulier van Diensten indien de begindatum van de Aangevraagde Vervoersdiensten later dan 5 Werkdagen na indiening van de Aanvraag van Diensten valt.

3.5.2 Bevestiging van Diensten

Als de Aanvraag van Diensten volledig was, worden Diensten¹⁵ toegewezen in de volgorde als zij zijn aangevraagd voor zo lang deze Diensten beschikbaar zijn. De TSO stuurt de Bevestiging van Diensten.

- Binnen 2 Werkdagen na ontvangst van het volledig ingevulde Aanvraagformulier van Diensten indien de begindatum van de Aangevraagde Vervoersdienst binnen de 5 Werkdagen na indiening van de Aanvraag van Diensten valt;
- Binnen 5 Werkdagen na ontvangst van het volledig ingevulde Aanvraagformulier van Diensten indien de begindatum van de Aangevraagde Vervoersdienst later dan 5 Werkdagen na indiening van de Aanvraag van Diensten valt.

De Bevestiging van Diensten is schriftelijk (e-mail) verstuurd gebruikmakend van een Bevestigingsformulier van Diensten zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium.

3.6 Specifiek eigenschappen voor de onderschrijving van specifieke Diensten

3.6.1 Diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruiker

3.6.1.1 Toewijzingsovereenkomst

De TSO stuurt via EDP een Toewijzingsovereenkomst zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium met de voorgestelde Gastoewijzingsregel bij de Eindgebruiker van het Binnenlands Aansluitingspunt en naar de betrokken Netgebruiker(s), aan wie wordt gevraagd om de overeenkomst te ondertekenen via EDP. Op verzoek van de Eindgebruiker kan dit document anoniem worden gemaakt op het moment dat het naar meerdere Netgebruikers wordt verstuurd, met uitzondering van een Toewijzingsovereenkomst die het poolen van capaciteit tussen verschillende Netgebruikers op een Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker mogelijk maakt. Op verzoek van de Netgebruiker of Eindgebruiker kan de Toewijzingsovereenkomst toch op EDP gepubliceerd worden. De door alle betrokken partijen getekende Toewijzingsovereenkomsten zijn gepubliceerd op EDP tenzij ze anoniem zijn gemaakt.

Indien de Toewijzingsovereenkomst niet wordt ondertekend door de Eindgebruiker en/of (een van) de betrokken Netgebruiker(s) voor de begindatum van de Onderschreven Vervoersdienst, neemt de TSO contact op met de Eindgebruiker. De voorlopige toewijzingen (XEA_h en EEA_h) voor het betreffende Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker worden uitgevoerd op de manier die door de Eindgebruiker werd aangeduid, tot de TSO een ondertekende Toewijzingsovereenkomst heeft ontvangen.

¹⁵ Voor Ingangs-, Uitgangs- of OCUC Diensten op Dunkirk LNG Terminal, TSO bekomt de Cross Border Capaciteit voor dezelfde hoeveelheid en periode op het net van de Aangrenzende TSO en wijst deze Cross Border Capaciteit als Cross Border Delivery Dienst gezamenlijk met de Ingangs-, Uitgangs- of OCUC Diensten toe

De TSO mag in geen geval aansprakelijk worden gesteld voor de gevolgen van een Toewijzingsovereenkomst die niet werd ondertekend. De Netgebruiker(s) die Vervoersdiensten heeft (hebben) onderschreven op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker, maar die de Toewijzingsovereenkomst niet heeft (hebben) ondertekend, verdedigt (verdedigen) de TSO, sluit (sluiten) hem uit en vergoedt (vergoeden) hem voor iedere aanvraag of claim met betrekking tot de voorlopige toewijzingen van de Eindgebruiker of de andere Netgebruiker(s) die bij dat Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker is (zijn) betrokken.

Indien de Netgebruiker wil deelnemen in het poolen van capaciteiten met één of meerdere andere Netgebruiker(s) op een Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker, dienen de betrokken Netgebruikers hun specifiek rol te specificeren en dit overeen te komen in de Gasttoewijzingsregel in de Toewijzingsovereenkomst. De Netgebruiker die hun capaciteit delen op een Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker dienen elkaar op de hoogte te brengen van hun onderschreven niveau van MTSR op het Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker en informeren elkaar onmiddellijk indien dit niveau van MTSR onderschrijving zou wijzigen tijdens de volledige periode tussen de Start en Einddatum van deze Overeenkomst.

3.6.1.2 Link met de Aansluitingsovereenkomst van de Eindgebruiker

Indien de Aansluitingsovereenkomst tussen de Eindgebruiker en de TSO beëindigd wordt, zal het Bevestigingsformulier van Diensten van de Netgebruiker voor het betrokken Binnenlands Aansluitingspunt bij die Eindgebruiker aangepast worden.

3.6.2 Kwaliteitsconversiediensten H->L

Op jaarlijkse basis wordt er een Onderschrijvingsvenster georganiseerd voor een periode startende op 1/10/Y. De Peak Load Kwaliteitsconversiedienst wordt aangeboden op een jaarlijkse of meerjaarlijkse basis (tot en met 5 jaar kan aangeboden worden) met 30/09/Y+N altijd als einddatum voor de periode. De Base Load en Seasonal Load Kwaliteitsconversiediensten worden aangeboden op een jaarlijkse basis met 30/09/Y+1 altijd als einddatum voor de periode. Alle Netgebruikers worden op voorhand op de hoogte gebracht van het geplande Onderschrijvingsvenster, van de hoeveelheden die beschikbaar zullen worden gesteld en van de Specifieke Voorwaarden van het Onderschrijvingsvenster. Deze Specifieke Voorwaarden van het Onderschrijvingsvenster zullen meegedeeld worden aan de CREG en gepubliceerd worden op de website van Fluxys Belgium.

Aanvragen van Diensten voor Peak Load Kwaliteitsconversiediensten die tijdens het Onderschrijvingsvenster worden verstuurd, worden toegewezen in proportie tot de aangevraagde hoeveelheden met voorrang voor de langste periode. Vermits de Base Load en Seasonal Load Kwaliteitsconversiediensten beide gebruik maken van dezelfde fysische capaciteit, worden deze capaciteiten samen pro rata de gevraagde hoeveelheden toegewezen.

Na de afsluiting van een Onderschrijvingsvenster kunnen de Kwaliteitsconversiediensten die tijdens dit venster niet werden onderschreven nog worden onderschreven op een “First-Committed-First-Served” basis, voor zover deze nog beschikbaar zijn. Deze Aanvragen van Diensten voor Kwaliteitsconversiediensten die na de afsluiting van het Onderschrijvingsvenster worden verstuurd, kunnen eender welke Begindatum Dienst hebben (zij het voor 1/10/Y+1, maar de einddatum is altijd 30/09/Y+1).

- Deze Kwaliteitsconversiediensten die worden aanvraagd na de afsluiting van het Onderschrijvingsvenster worden toegewezen op basis van het principe dat de eerste aanvrager eerst wordt bediend, en zijn onderworpen aan de beschikbaarheid van de logistieke contracten (bv. met stikstofleveranciers), die na de afsluiting van het Onderschrijvingsvenster gecontracteerd worden in functie van de geboekte capaciteit.
- De Aanvraag van Diensten voor Kwaliteitsconversiediensten voor een Dienstperiode van na 1/10/Y+1, die voor het Onderschrijvingsvenster worden verstuurd, worden niet behandeld. Voor deze Kwaliteitsconversiediensten wordt de Netgebruiker geadviseerd om de Aanvraag van Diensten voor Kwaliteitsconversiedienst tijdens het Onderschrijvingsvenster opnieuw te verzenden.

3.6.3 Kwaliteitsconversiediensten L->H

Kwaliteitsconversiedienst L→H kan onderschreven worden via PRISMA voor een Dienstperiode van minimum 1 Gasdag en wordt toegewezen in de volgorde dat ze zijn aanvraagd.

3.6.4 Zee Platform Dienst

Een Zee Platform Dienst aanvraag bevat een begindatum maar geen einddatum aangezien de Zee Platform Dienst onderschreven wordt voor een onbepaalde duur, met ingang vanaf de Begindatum Dienst.

Netgebruikers kunnen zo’n aanvraag voor de Zee Platform Dienst indienen volgens de procedure zoals beschreven in 3.5.

3.6.5 ZTP Trading Diensten

Een ZTP Trading Dienst-aanvraag specificeert de gevraagde ZTP Trading Dienst, een Begindatum maar geen Einddatum aangezien de ZTP Trading Dienst voor een onbepaalde duur, met ingang vanaf de Begindatum Dienst onderschreven wordt.

Netgebruikers kunnen zo’n aanvraag voor een ZTP Trading Dienst indienen volgens de procedure zoals beschreven in 3.5.

3.6.6 Substitutediensten

3.6.6.1 Capaciteitsconversie Dienst

De TSO biedt alle Netgebruikers die niet-gebundelde capaciteit aan één kant van het Interconnectiepunt hebben de mogelijkheid om deze capaciteit om te zetten in gebundelde capaciteit volgens volgende bepalingen:

- Capaciteit met een standaard Dienstperiode van een jaar, kwartaal, maand of dag (Day Ahead) kan omgezet worden;
- Capaciteit dat werd overgedragen met uitzondering van de betaalverplichting kan niet door de overdrager of de overnemer geconverteerd worden.
- Geval 1 – Netgebruiker die over niet-gebundelde Ingangs-, Uitgangs-, Wheeling of OCUC Diensten op het Interconnectiepunt aan de kant van de TSO beschikt, kan tijdens het biedproces een aanvraag indienen voor de omzetting van de overeenkomstig bestaande niet-gebundelde capaciteit. Daarvoor zal de Netgebruiker rechtstreeks de Capaciteitsconversie Dienst op het PRISMA scherm aanvragen met de contractuele referentie en het volume of de capaciteit dewelke geconverteerd moet worden. De overeenkomstig bestaande niet-gebundelde capaciteit zal omgezet worden in het TSO deel van de nieuw onderschreven gebundelde capaciteit, voor de hoeveelheid vermeld in de aanvraag. De bestaande Dienst(en) zal niet verder geïmpacteerd zijn door de conversie, in het bijzonder zal er geen bijkomende kost worden aangerekend voor de nieuw onderschreven gebundelde capaciteit voor het deel van de TSO behalve een eventuele Veilingspremie.
- Geval 2 – Netgebruiker die niet-gebundelde Ingangs- of Uitgangsdiensten heeft aan de kant van het Interconnectiepunt van de aangrenzende TSO kan na de veiling van gebundelde capaciteit op PRISMA voor de overeenkomstige Dienstenperiode en het Interconnectiepunt vragen om de overeenkomstige bestaande niet-gebundelde capaciteit om te zetten. Daarvoor zal de Netgebruiker binnen de 5 Werkdagen nadat de veiling op PRISMA plaatsvond een Aanvraagformulier voor Conversie sturen naar de TSO. De overeenkomstig bestaande niet-gebundelde capaciteit in het deel van de aangrenzende TSO zal gebundeld worden met bestaande of nieuw onderschreven niet-gebundelde Ingangs-, Uitgangs-, Wheeling of OCUC Diensten aan de kant van de TSO op het Interconnectiepunt in zover dat deze beschikbaar zijn. Voor alle duidelijkheid, de TSO is niet verantwoordelijk voor het nakijken van de correctheid van de data aangaande de niet-gebundelde Diensten aan de kant van de Aangrenzende TSO van het Interconnectiepunt en de resulterende gebundelde capaciteit zal geregistreerd worden als zodanig bij de TSO.

Netgebruikers kunnen een verzoek indienen voor Capaciteitsconversie Dienst volgens de procedure zoals beschreven in 3.3

3.6.6.2 L/H Capaciteitsomschakelingsdienst

In het kader van de L/H Capaciteitsomschakelingsdienst kunnen alleen Vaste Ingangsdiensten met een jaarlijkse Dienstperiode worden overgedragen van een L-gas Interconnectiepunt naar een H-gas Interconnectiepunt of Installatiepunt, zoals beschreven in ACT Bijlage A.

Netgebruikers kunnen een Aanvraag van Diensten schriftelijk (brief, fax, email) indienen uiterlijk 2 Werkdagen nadat het de nieuwe Vervoersdiensten heeft verworven, gebruikmakend van het formulier Aanvraag van Diensten zoals gepubliceerd op de Fluxys Belgium website.

Het Aanvraag van Diensten zal de contractreferentie en de hoeveelheid over te dragen capaciteit, evenals de relevante Interconnectiepunten of Installatiepunten specificeren.

L/H Capaciteitsomschakeling Aanvragen ontvangen voor een capaciteitscontract zullen, indien van toepassing, tot de capaciteitshoeveelheid gedurende de relevante periode gemaximaliseerd worden.

Om twijfel te voorkomen mag capaciteit die is toegewezen met behoud van betalingsverplichting niet worden overgedragen onder de L/H Capaciteitsomschakelingsdienst door de overdrager of de rechtverkrijgende.

L/H Capaciteitsomschakeling Aanvraag van Diensten worden volgens de procedure beschreven in 3.5.2 toegewezen, voor zover de Netgebruiker de nieuwe Vervoersdiensten voor de beschouwde periode verworven heeft.

3.6.6.3 Omzettingsdienst

In kader van de Omzettingsdienst, kan enkel capaciteit met een Dienstperiode van een jaar, kwartaal of maand omgezet worden van een Interconnectiepunt of Installatiepunt naar een ander Interconnectiepunt of Installatiepunt op dezelfde locatie zoals beschreven in ACT – Bijlage A.

Netgebruikers kunnen een aanvraag voor de Omzettingsdienst schriftelijk (brief, fax, of e-mail) indienen tot ten laatste 2 Werkdagen nadat het de nieuwe Vervoersdiensten heeft onderschreven door gebruik te maken van een Aanvraagformulier voor de Omzettingsdienst zoals gepubliceerd op de Fluxys Belgium website.

De Aanvraag van Diensten zal de contract referentie, de hoeveelheid dat geconverteerd moet worden en de relevante Interconnectiepunten of Installatiepunten bevatten.

Ontvangen Omzettingsaanvragen zullen beperkt worden, indien van toepassing, tot de capaciteitshoeveelheid van dat contract gedurende de relevante periode.

Ter verduidelijking, capaciteit dat werd overgedragen met ingehouden verplichting tot betaling kan niet door de overdrager of de overnemer omgezet worden.

Aanvragen van Omzettingsdiensten zijn toegewezen volgens de procedure beschreven in 3.5.2 in zover dat de Netgebruiker erin geslaagd is om de aangevraagde nieuwe Vervoersdiensten te verwerven via PRISMA in de beschouwde periode. Indien de Netgebruiker de aangevraagde nieuwe Vervoersdiensten niet volledig heeft kunnen onderschrijven voor de beschouwde periode op een specifiek Interconnectiepunt of Installatiepunt, zal TSO de Omzettingsdienst toewijzen pro-rata de bestaande Vervoersdiensten die dienen omgezet te worden.

3.7 Impliciete toewijzing van de Vervoersdiensten door de TSO

3.7.1 Exit Diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie

Er bestaat geen expliciete onderschrijving voor Vervoersdiensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie. De TSO wijst iedere maand deze Vervoersdiensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie toe aan de Netgebruikers.

De capaciteit op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie (hierna 'Distributie Capaciteit' genoemd) wordt voor iedere Zone (H-Zone en L-Zone) jaarlijks bepaald op basis van de winteranalyse van de laatste 5 jaar en rekening houdend met de Groeifactor. De Vervoersdiensten worden maandelijks aan de Netgebruikers toegewezen op basis van hun marktaandelen per Klantensegment en per Geaggregeerd Ontvangststation.

De creatie van een clearing house, “Atrias”, en de introductie van een nieuwe marktcommunicatiestandaard (MIG6) vereisen veranderingen in de toewijzingsprocedure uitgevoerd door de DSO. Deze verandering impliceert ook een verandering aan het impliciete toewijzingsmechanisme voor Vervoersdiensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie. Afhankelijk van de daadwerkelijke implementatiedatum van deze nieuwe toewijzingsprocedure, zijn er transitoire maatregelen nodig voor de overgang van de huidige (MIG4) naar de toekomstige (MIG6) toewijzingsprocedure. De volgende drie fases kunnen geïdentificeerd worden:

1. Situatie voor de implementatiedatum, zoals beschreven in sectie 3.7.1.1;
2. De nieuwe situatie die van start gaat op 1 januari van het Kalenderjaar, zoals beschreven in sectie 3.7.1.2;
3. De optionele transitoire fase: in geval de implementatiedatum niet op 1 januari valt, dan worden de maanden voor de implementatiedatum behandeld zoals in het oude regime zoals beschreven in sectie 3.7.1.1. Vanaf de implementatiedatum zullen de overblijvende maanden van het Kalenderjaar behandeld worden volgens het nieuwe regime, zoals beschreven in sectie 3.7.1.2, met uitzondering van de Maandelijks Geregistreeerde Klanten (MRC) waar transitoire maatregelen van toepassing zijn vanaf de implementatiedatum tot en met de het einde van dat Kalenderjaar, zoals beschreven in sectie 3.7.1.3.

De implementatie wordt beheerd binnen Atrias en is voornamelijk naar planning toe een voor Fluxys Belgium exogeen gegeven. Na de finale beslissing en de bevestiging door Atrias van de implementatiedatum zullen de bevrachters per brief hierover geïnformeerd worden door Fluxys Belgium.

3.7.1.1 Exit Diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie voor de implementatiedatum

3.7.1.1.1 Globale Distributie Capaciteit en Distributie Capaciteit per Klantensegment

De dagelijkse globale Distributie Capaciteit om de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie in België te bevoorraden, wordt ieder jaar tegen 15 mei voor het komende jaar bepaald in functie van de winteranalyse (november jaar y-1 tot en met februari jaar y). Daarbij wordt de minste kwadratenmethodologie gebruikt om de vereiste hoeveelheden te berekenen bij een Equivalente Temperatuur van -11°C met een risico van 1 %, rekening houdend met de dagelijkse globale Distributie Capaciteit van de afgelopen 5 jaar en rekening houdend met een Groeifactor (GF_y). De dagelijkse globale Distributie Capaciteit voor het komende jaar is gelijk aan het maximum van de dagelijkse globale Distributie Capaciteit van de afgelopen 5 jaar ($DC_{d,y}$). De nieuwe dagelijkse globale Distributie Capaciteit wordt van kracht op 1 oktober van het beschouwde jaar.

$$DC_{d,y} = \max(DC_{d,y-1}; DC_{d,y-2}; DC_{d,y-3}; DC_{d,y-4}; DC_{d,y-5}) \times (1 + GF_y)$$

Deze dagelijkse waarde wordt omgezet in een waarde per uur ($DC_{h,y}$) gebaseerd op de beschouwde historische verhouding dag/uur.

Zo'n winteranalyse, maar met een risico van 50 %, wordt ook uitgevoerd om het dagelijkse globale capaciteitsniveau te bepalen voor ieder Klantensegment ($DC_{d,y,S30}$, $DC_{d,y,S31}$, $DC_{d,y,S32}$, $DC_{d,y,S41}$).

De Distributie Capaciteit per uur ($DC_{h,y}$) wordt proportioneel verdeeld ten opzichte van de dagelijkse Distributie Capaciteit per Klantensegment cs. Op die manier verkrijgt men een Distributie Capaciteit per uur en per Klantensegment ($DC_{h,y,S30}$, $DC_{h,y,S31}$, $DC_{h,y,S32}$, $DC_{h,y,S41}$).

$$DC_{h,y,cs} = DC_{h,y} \times \frac{DC_{d,y,cs}}{\sum DC_{d,y,cs}}$$

3.7.1.1.2 Maandelijks toewijzing van Exit Diensten tussen actieve Netgebruikers

3.7.1.1.2.1 Eindklanten waarvan het verbruik op afstand wordt gemeten

Het verbruik van S30 Eindklanten wordt door de Distributienetbeheerder van op afstand gemeten. Voor iedere S30 Eindklant fc wordt de Piek Meet Waarde ($PMV_{m,fc}$) voor maand m bepaald op basis van de maximale gevalideerde¹⁶ Uitgangsenergiemeting ($XEM'_{h,fc}$) van de laatste 12 maanden voor de beschouwde Eindklant fc . Iedere S30 Eindklant bevindt zich op een Distributienet.

$$PMV_{m,fc,S30} = \max_{last\ 12\ months} (XEM'_{h,fc,S30})$$

Iedere S30 Eindklant wordt met één Netgebruiker verbonden. De som van de Piek Meet Waarde van de S30 Eindklanten in de klantenportfolio van een Netgebruiker g voor maand m ($PMV_{m,fc,S30}$), vermenigvuldigd met de Distributie Capaciteit voor het S30 Klantensegment, gedeeld door de Piek Meet Waarden van alle S30 Eindklanten, levert de Vervoersdiensten op die worden toegewezen aan de beschouwde Netgebruiker g ($DC_{m,S30,g}$) voor het S30 Klantensegment voor de beschouwde maand m .

$$DC_{m,S30,g} = \frac{\sum_{All\ fc\ of\ g} PMV_{m,fc,S30}}{\sum_{all\ S30\ fcs} PMV_{m,fc,S30}} \times DC_{h,y,S30}$$

3.7.1.1.2.2 S32 Profiel Eindklanten

Vervoersdiensten voor het S32 Klantensegment cs ($DC_{m,S32,g}$) worden toegewezen aan de Netgebruiker g in proportie tot de totale commoditytoewijzingen van het Klantensegment cs ($XEA'_{h,cs}$) tijdens de maanden januari en februari van het beschouwde jaar, zoals die door de Distributienetbeheerder zijn toegewezen, in de klantenportfolio van deze Netgebruiker g ¹⁷.

$$DC_{m,S32,g} = DC_{h,y,S32} \times \frac{\sum_{All\ hours\ of\ month\ January_Februari} XEA'_{h,S32,g}}{\sum_{All\ Grid\ Users} \left[\sum_{All\ hours\ of\ months\ Januari_Februari} XEA'_{h,S32,g} \right]}$$

¹⁶ Gevalideerde meetgegevens door Distributienetbeheerder wanneer de eerste toewijzing naar de TSO wordt gestuurd

¹⁷ De portfolio kan enkel in totaliteit overgedragen worden van de ene Netgebruiker naar de andere gedurende het lopende kalenderjaar.

3.7.1.1.2.3 Andere Profiel Eindklanten (S31 en S41)

Vervoersdiensten voor het S31 en S41 Klantensegment cs worden toegewezen aan de Netgebruiker g in proportie tot de totale commoditytoewijzingen van het Klantensegment cs ($XEA'_{h,cs}$) tijdens de beschouwde maand m , zoals die door de Distributienetbeheerder zijn toegewezen, in de klantenportfolio van deze Netgebruiker g voor het beschouwde Klantensegment ($DC_{m,S31,g}$, $DC_{m,S41,g}$).

$$DC_{m,S31,g} = DC_{h,y,S31} \times \frac{\sum_{\text{All hours of month}} XEA'_{h,S31,g}}{\sum_{\text{All Grid Users}} \left[\sum_{\text{All hours of month}} XEA'_{h,S31,g} \right]}$$

$$DC_{m,S41,g} = DC_{h,y,S41} \times \frac{\sum_{\text{All hours of month}} XEA'_{h,S41,g}}{\sum_{\text{All Grid Users}} \left[\sum_{\text{All hours of month}} XEA'_{h,S41,g} \right]}$$

3.7.1.1.3 Toewijzing Exit Diensten per Klantensegment per Netgebruiker op GOS-niveau

De globale maandelijkse Distributie Capaciteit per Netgebruiker per Klantensegment ($DC_{m,S30,g}$, $DC_{m,S31,g}$, $DC_{m,S32,g}$, $DC_{m,S41,g}$) wordt verdeeld per GOS (Geaggregeerd Ontvangststation) op maandelijkse basis ($DC_{m,S30,g,ARS}$, $DC_{m,S31,g,ARS}$, $DC_{m,S32,g,ARS}$, $DC_{m,S41,g,ARS}$).

3.7.1.1.3.1 Telegemeten Eindklanten

Iedere Eindklant is met één GOS verbonden. De globale maandelijkse S30 Distributie Capaciteit van een Netgebruiker ($DC_{m,S30,g}$) wordt proportioneel verdeeld over de Geaggregeerde Ontvangststations in overeenstemming met de som van de maandelijkse Piek Meet Waarde ($PMV_{m,eu,S30,g}$) van Eindklant fc in de klantenportfolio van Netgebruiker g op de beschouwde GOS.

$$DC_{m,S30,g,ARS} = DC_{m,S30,g} \times \frac{\sum_{\text{All } fc \text{ of considered ARS}} PMV_{m,fc,S30,g}}{\sum_{\text{All } fc \text{ of all ARSs}} PMV_{m,fc,S30,g}}$$

3.7.1.1.3.2 S32 – Profiel Eindklant

De maandelijkse Distributie Capaciteit voor het S32 Klantensegment voor een Netgebruiker g ($DC_{m,S32,g}$) wordt verdeeld over de geaggregeerde ontvangststations in proportie met de commoditytoewijzing van januari en februari van het segment per GOS ($XEA'_{h,cs,g,ARS}$), zoals dat door de Distributienetbeheerder werd toegewezen.

$$DC_{m,S32,g,ARS} = DC_{m,S32,g} \times \frac{\sum [XEA'_{h,S32,g,ARS}]}{\sum_{All ARSs} \left[\sum_{All\ hours\ of\ months\ January\ and\ February} [XEA'_{h,S32,g,ARS}] \right]}$$

3.7.1.1.3.3 Andere Profiel Eindklanten (S31 & S41)

De Distributie Capaciteit voor respectievelijk S31 en S41 voor een Netgebruiker g ($DC_{m,S31,g}$, $DC_{m,S41,g}$) wordt verdeeld over de geaggregeerde ontvangststations in proportie met de maandelijkse commoditytoewijzing van het beschouwde segment per GOS ($XEA'_{h,cs,g,ARS}$), zoals dat door de Distributienetbeheerder werd toegewezen.

$$DC_{m,S31,g,ARS} = DC_{m,S31,g} \times \frac{\sum [XEA'_{h,S31,g,ARS}]}{\sum_{All ARSs} \left[\sum_{All\ hoursof\ month} [XEA'_{h,S31,g,ARS}] \right]}$$

$$DC_{m,S41,g,ARS} = DC_{m,S41,g} \times \frac{\sum [XEA'_{h,S41,g,ARS}]}{\sum_{All ARSs} \left[\sum_{All\ hoursof\ month} [XEA'_{h,S41,g,ARS}] \right]}$$

3.7.1.1.4 Schatting van de maandelijkse toegewezen Exit Diensten per actieve Netgebruiker

De Distributie Capaciteit wordt op maandelijkse basis toegewezen aan de Netgebruikers op basis van informatie met betrekking tot de definitieve Toewijzing van Energie. Daarom kan de Distributie Capaciteit per Netgebruiker per Klantensegment (en per GOS) kan slechts berekend en gecommuniceerd worden na afloop van de maand. Om een schatting van de maandelijkse Distributie Capaciteit door de Netgebruiker mogelijk te maken zal de TSO indicatieve schattingsparameters bepalen die voor het komende Gasjaar (Okt Y – Sep Y+1) van toepassing zijn. Deze indicatieve schattingsparameters worden enkel ter informatie ter beschikking gesteld en zijn niet bindend ten opzichte van de TSO met betrekking tot de effectief toegewezen Distributie Capaciteit. Deze parameters zullen minstens jaarlijks tegen 15 mei herzien worden en op de website van de TSO ter beschikking gesteld worden.

3.7.1.1.4.1 Telegemeten Eindklanten

Voor Telegemeten Eindklanten zal de Netgebruiker in staat zijn om de maandelijks voorspelde S30 Distributie Capaciteit ($DC_{m,S30,g,f}$) voor elke maand van het komende Gasjaar te schatten als zijnde de som van de maandelijkse Piek Meet Waarde ($PMV_{m,fc,S30,g}$)

van de Eindklanten fc in de geschatte klanten portfolio van Netgebruiker g ¹⁸ vermenigvuldigd met de jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment S30 ($IEF_{S30,y}$) die van toepassing is voor dat Gasjaar.

$$DC_{m,S30,g,f} = \left(\sum_{All\ fc\ of\ g} PMV_{m,fc,S30} \right) \times IEF_{S30,y}$$

Estim. for month m by Grid User

De jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment S30 ($IEF_{S30,y}$), die berekend wordt tegen mei van het Jaar Y en van toepassing is voor het komende Gasjaar (Okt Y – Sep Y+1) wordt bekomen door de deling van de Distributie Capaciteit van het S30 Klantensegment ($DC_{h,y,S30}$) door de som van de Piek Meet Waarde voor de maand februari van het Jaar Y ($PMV_{Feb,fc,S30,g}$) van alle Eindklanten fc , zoals dat in sectie 3.7.1.1.3.1 wordt uiteengezet.

$$IEF_{S30,y} = \frac{DC_{h,y,S30}}{\sum_{All\ fc} PMV_{Feb,fc,S30}}$$

3.7.1.1.4.2 Geprofileerde Eindklanten S32

Voor S32 geprofileerde Eindklanten zal de Netgebruiker in staat zijn om de maandelijks voorspelde S32 Distributie Capaciteit ($DC_{m,S32,g,f}$) voor elke maand van het kalender Jaar te schatten als zijnde de som van het voorspeld verbruik gedurende januari en februari van de Eindklanten fc in Klantensegment cs in de geschatte klanten portfolio van Netgebruiker g ¹⁹ vermenigvuldigd met de jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment S32 ($IEF_{S32,y}$) die van toepassing is voor dat Gasjaar.

$$DC_{m,S32,g,f} = \frac{\left(\sum_{All\ fc\ of\ g\ during\ January\ and\ February} XEA_{fc,S32} \right)}{IEF_{S32,y}}$$

Estim. by Grid User

De jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment S32 ($IEF_{S32,y}$), die berekend wordt tegen mei van het Jaar Y en van toepassing is voor het komende Gasjaar (Okt Y – Sep Y+1) wordt bekomen door de deling van de som van de uurlijkse

¹⁸ De inschatting van de klanten portfolio is de verantwoordelijkheid van de Netgebruiker.

¹⁹ De inschatting van de klanten portfolio is de verantwoordelijkheid van de Netgebruiker.

commoditytoewijzing van de maanden januari en februari, van alle Eindklanten fc door de Distributie Capaciteit van het S32 Klantensegment ($DC_{h,y,S32}$), zoals beschreven in sectie 3.7.1.1.2.2.

$$IEF_{S32,y} = \frac{\sum_{\substack{\text{All } fc \text{ and hours } h \text{ of} \\ \text{January and February}}} XEA'_{h,fc,S32}}{DC_{h,y,S32}}$$

3.7.1.1.4.3 Geprofileerde Eindklanten (S31 & S41)

Voor geprofileerde Eindklanten (in Klantensegment S31 en S41), zullen Netgebruikers in staat zijn om de maandelijks voorspelde Distributie Capaciteit ($DC_{m,cs,g,f}$) voor elke maand van het komende Gasjaar te schatten als zijnde de som voor die maand van de Standaard Energie Afname (Standard Yearly Consumption $SYC_{fc,cs}$) van de Eindklanten fc in Klantensegment cs in de geschatte klanten portfolio van Netgebruiker g ²⁰ gedeeld door de relevante schattingsparameter, namelijk de jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment S31 ($IEF_{S31,y}$) en de jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment S41 ($IEF_{S41,y}$).

$$DC_{m,S31,g,f} = \frac{\left(\sum_{\text{All } fc \text{ of } g} SYC_{fc,S31} \right) \Big|_{\text{Estim. for month } m \text{ by Grid User}}}{IEF_{S31,y}}$$

$$DC_{m,S41,g,f} = \frac{\left(\sum_{\text{All } fc \text{ of } g} SYC_{fc,S41} \right) \Big|_{\text{Estim. for month } m \text{ by Grid User}}}{IEF_{S41,y}}$$

De jaarlijkse indicatieve Estimation Factor voor Klantensegment S31 en S41 ($IEF_{S31,y}$ en $IEF_{S41,y}$), die door de TSO berekend wordt minstens jaarlijks tegen 15 mei van het Jaar Y en die van toepassing is voor het komende Gasjaar (Okt Y – Sep Y+1) wordt bekomen door de deling van de geobserveerde Standaard Energie Afname (Standard Yearly Consumption) in de periode maart Y-1 – februari Y voor dit Klantensegment door de Distributie Capaciteit van dit Klantensegment ($DC_{h,y,S31}$ of $DC_{h,y,S41}$).

De geobserveerde totale Standaard Energie Afname (Standard Yearly Consumption) wordt bekomen door over elk uur h in de periode maart Y-1 – februari Y en voor alle GOS het

²⁰ De inschatting van de klanten portfolio is de verantwoordelijkheid van de Netgebruiker.

gemiddelde te berekenen van de deling van de finale Energie Toewijzing per uur per Klantensegment cs en per GOS ($XEA'_{ARS,cs,h}$) door de Climate Correction Factor voor dat uur (KCF_h), de SLP voor dat uur en Klantensegment ($SLP_{cs,h}$) en de GOS Residu Factor voor dat uur en die GOS ($GRF_{ARS,h}$).

$$IEF_{S31,y} = \frac{\text{average} \left(\sum_{allARSs} \left[\frac{XEA'_{ARS,S31,h}}{(KCF_{S31,h} \times SLP_{S31,h} \times GRF_{ARS,h})} \right] \right) \Big|_{all\ hours\ of\ previous\ year}}{DC_{h,y,S31}}$$

$$IEF_{S41,y} = \frac{\text{average} \left(\sum_{allARSs} \left[\frac{XEA'_{ARS,S41,h}}{(KCF_{S41,h} \times SLP_{S41,h} \times GRF_{ARS,h})} \right] \right) \Big|_{all\ hours\ of\ previous\ year}}{DC_{h,y,S41}}$$

3.7.1.2 Exit Diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie vanaf de implementatiedatum

3.7.1.2.1 Globale Distributie Capaciteit en Distributie Capaciteit per Klantensegment

De dagelijkse globale Distributie Capaciteit om de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie in België te bevoorraden, wordt ieder jaar tegen 15 mei voor het komende jaar bepaald in functie van de winteranalyse (november jaar $y-1$ tot en met februari jaar y). Daarbij wordt de minste kwadratenmethodologie gebruikt om de vereiste hoeveelheden te berekenen bij een Equivalente Temperatuur van -11°C met een risico van 1%, rekening houdend met de dagelijkse globale Distributie Capaciteit van de afgelopen 5 jaar en rekening houdend met een Groeifactor (GF_y). De dagelijkse globale Distributie Capaciteit voor het komende jaar is gelijk aan het maximum van de dagelijkse globale Distributie Capaciteit van de afgelopen 5 jaar ($DC_{d,y}$). De nieuwe dagelijkse globale Distributie Capaciteit wordt van kracht op 1 oktober van het beschouwde jaar.

$$DC_{d,y} = \max(DC_{d,y-1}; DC_{d,y-2}; DC_{d,y-3}; DC_{d,y-4}; DC_{d,y-5}) \times (1 + GF_y)$$

Deze dagelijkse waarde wordt omgezet in een waarde per uur ($DC_{h,y}$) gebaseerd op de beschouwde historische verhouding dag/uur.

Zo'n winteranalyse, maar met een risico van 50 %, wordt ook uitgevoerd om het dagelijkse globale capaciteitsniveau te bepalen voor ieder Klantensegment ($DC_{d,y,AMR}$, $DC_{d,y,EAV}$, $DC_{d,y,MRC}$).

De Distributie Capaciteit per uur ($DC_{h,y}$) wordt proportioneel verdeeld ten opzichte van de dagelijkse Distributie Capaciteit per Klantensegment cs . Op die manier verkrijgt men een Distributie Capaciteit per uur en per Klantensegment ($DC_{h,y,AMR}$, $DC_{h,y,EAV}$, $DC_{h,y,MRC}$).

$$DC_{h,y,cs} = DC_{h,y} \times \frac{DC_{d,y,cs}}{\sum DC_{d,y,cs}}$$

3.7.1.2.2 Maandelijkse toewijzing van Exit Diensten tussen actieve Netgebruikers

3.7.1.2.2.1 Eindklanten waarvan het verbruik op afstand wordt gemeten

Het verbruik van AMR Eindklanten wordt door de Distributienetbeheerder van op afstand gemeten. Voor iedere AMR Eindklant fc wordt de Piek Meet Waarde ($PMV_{m,fc}$) voor maand m bepaald op basis van de maximale gevalideerde²¹ Uitgangsenrgiemeting ($XEM'_{h,fc}$) van de laatste 12 maanden tot en met maand m voor de beschouwde Eindklant fc . Iedere AMR Eindklant bevindt zich op een Distributienet.

$$PMV_{m,fc,AMR} = \max_{last\ 12\ months} (XEM'_{h,fc,AMR})$$

Iedere AMR Eindklant fc wordt met één Netgebruiker verbonden. De som van de Piek Meet Waarde van de AMR Eindklanten in de klantenportfolio van een Netgebruiker g voor maand m ($PMV_{m,fc,AMR}$), vermenigvuldigd met de Distributie Capaciteit voor het AMR Klantensegment, gedeeld door de Piek Meet Waarden van alle AMR Eindklanten, levert de Vervoersdiensten op die worden toegewezen aan de beschouwde Netgebruiker g ($DC_{m,AMR,g}$) voor het AMR Klantensegment voor de beschouwde maand m .

$$DC_{m,AMR,g} = DC_{h,y,AMR} \times \frac{\sum_{All\ fc\ of\ g} PMV_{m,fc,AMR}}{\sum_{all\ AMR\ fcs} PMV_{m,fc,AMR}}$$

Iedere AMR Eindklant fc is met één GOS verbonden. De globale maandelijkse AMR Distributie Capaciteit van een Netgebruiker ($DC_{m,AMR,g}$) wordt proportioneel verdeeld over de Geaggregeerde Ontvangststations in overeenstemming met de som van de maandelijkse Piek Meet Waarde ($PMV_{m,fc,AMR,g}$) van Eindklanten fc in de klantenportfolio van Netgebruiker g op de beschouwde GOS.

$$DC_{m,AMR,g,ARS} = DC_{m,AMR,g} \times \frac{\sum_{All\ fc\ of\ considered\ ARS} PMV_{m,fc,AMR,g}}{\sum_{All\ fc\ of\ all\ ARSs} PMV_{m,fc,AMR,g}}$$

²¹ Gevalideerde meetgegevens door Distributienetbeheerder wanneer de eerste toewijzing naar de TSO wordt gestuurd

3.7.1.2.2.2 Jaarlijks geregistreerde Eindklanten EAV

De Toewijzing van Vervoersdiensten voor het EAV Klantensegment aan Netgebruiker g ($DC_{m,EAV,g}$) gebeurt op basis van jaarlijkse registratie door de DNB. Voor alle EAV Eindklanten, gebruikt de TSO de commoditytoewijzingen van de DNB om de Vervoersdiensten toe te wijzen, zoals bepaald in het Standaard Aansluitingscontract Fluxys Belgium/DNB.

Vervoersdiensten voor het EAV Klantensegment cs worden toegewezen aan Netgebruiker g in proportie tot de totale commoditytoewijzing van het Klantensegment EAV gedurende maand m , van Eindklanten fc , in de portfolio van Netgebruiker g ($XEA'_{h,EAV,g}$), zoals toegewezen door de DNB, gedeeld door de som van alle totale commoditytoewijzingen van het Klantensegment EAV gedurende maand m voor alle Netgebruikers g .

$$DC_{m,EAV,g} = DC_{h,y,EAV} \times \frac{\sum_{\text{All hours of month } m} XEA'_{h,EAV,g}}{\sum_{\text{All Grid Users}} \left[\sum_{\text{All hours of month } m} XEA'_{h,EAV,g} \right]}$$

De maandelijkse EAV Distributiecapaciteit voor Netgebruiker g ($DC_{m,EAV,g}$) wordt per GOS verdeeld in proportie tot de totale commoditytoewijzing van het Klantensegment EAV gedurende maand m , van Eindklanten fc , in de portfolio van Netgebruiker g en per GOS ($XEA'_{h,EAV,g,ARS}$), zoals toegewezen door de DNB, gedeeld door de som van alle totale commoditytoewijzingen van het Klantensegment EAV gedurende maand m voor alle Netgebruikers g en voor alle GOS.

$$DC_{m,EAV,g,ARS} = DC_{m,EAV,g} \times \frac{\sum_{\text{All hours of month } m} XEA'_{h,EAV,g,ARS}}{\sum_{\text{All ARSs}} \left[\sum_{\text{All hours of month } m} XEA'_{h,EAV,g,ARS} \right]}$$

3.7.1.2.2.3 Maandelijks geregistreerde Eindklanten MRC (SMR3, RMV en EMV)

Voor de MRC Eindklanten (Klantensegmenten SMR3, RMV en EMV), gebruikt de TSO de Bottom-Up January Metering Value om Vervoersdiensten toe te wijzen. De Bottom-Up January Metering Value wordt voorzien door de DNB, zoals bepaald in het Standaard Aansluitingscontract Fluxys Belgium/DNB. Elke maand m , wordt de Bottom-Up January Metering Value bijgewerkt door de DNB om rekening te houden met veranderingen in de portefeuilles van Netgebruikers.

De Bottom-Up January Metering Value voor de MRC Eindklanten, voor Netgebruiker g , voor maand m en per ARS ($BUJMV_{MRC,g,m,ARS}$) wordt berekend door de Bottom-Up January Metering Values van maand m ($BUJMV_{cs,g,m,ARS}$) op te tellen voor de SMR3, RMV en EMV Klantensegmenten cs .

$$BUJMV_{MRC,g,m,ARS} = BUJMV_{SMR3,g,m,ARS} + BUJMV_{RMV,g,m,ARS} + BUJMV_{EMV,g,m,ARS}$$

De maandelijkse Vervoersdiensten voor de MRC Eindklanten ($DC_{m,MRC,g}$) worden toegewezen aan Netgebruiker g , voor elke maand m in proportie tot de Bottom-Up January Metering Value voor de MRC Eindklanten van Netgebruiker g , voor maand m ($BUJMV_{MRC,g,m}$), gedeeld door de Bottom-Up January Metering Value van de MRC Eindklanten voor maand m en voor alle Netgebruikers g .

$$DC_{m,MRC,g} = DC_{h,y,MRC} \times \frac{BUJMV_{MRC,g,m}}{\sum_{All\ Grid\ Users} [BUJMV_{MRC,g,m}]}$$

De maandelijkse Distributiecapaciteit voor MRC Eindklanten cs , voor Netgebruiker g ($DC_{m,MRC,g}$) wordt per GOS verdeeld in proportie tot de Bottom-Up January Metering Value voor de MRC Eindklanten van Netgebruiker g , voor maand m en per GOS ($BUJMV_{MRC,g,m,ARS}$), gedeeld door de Bottom-Up January Metering Value van de MRC Eindklanten voor maand m , voor alle Netgebruikers g en voor alle GOS.

$$DC_{m,MRC,g,ARS} = DC_{m,MRC,g} \times \frac{BUJMV_{MRC,g,m,ARS}}{\sum_{All\ ARSs} [BUJMV_{MRC,g,m,ARS}]}$$

3.7.1.2.3 Schatting van de maandelijkse toegewezen Exit Diensten per actieve Netgebruiker

De Distributie Capaciteit wordt op maandelijkse basis toegewezen aan de Netgebruikers op basis van informatie met betrekking tot de definitieve Toewijzing van Energie. Daarom kan de Distributie Capaciteit per Netgebruiker per Klantensegment (en per GOS) kan slechts berekend en gecommuniceerd worden na afloop van de maand. Om een schatting van de maandelijkse Distributie Capaciteit voor de Netgebruiker mogelijk te maken zal de TSO indicatieve schattingsparameters bepalen die voor het komende Gasjaar (Okt Y – Sep Y+1) van toepassing zijn. Deze indicatieve schattingsparameters worden enkel ter informatie ter beschikking gesteld en zijn niet bindend ten opzichte van de TSO met betrekking tot de effectief toegewezen Distributie Capaciteit. Deze parameters zullen minstens jaarlijks tegen 15 mei herzien worden en op de website van de TSO ter beschikking gesteld worden.

3.7.1.2.3.1 Telegemeten Eindklanten AMR

Voor Telegemeten Eindklanten zal de Netgebruiker in staat zijn om de maandelijks voorspelde AMR Distributie Capaciteit ($DC_{m,AMR,g,f}$) voor elke maand van het komende Gasjaar te schatten als zijnde de som van de maandelijkse Piek Meet Waarde ($PMV_{m,fc,AMR,g}$) van de Eindklanten fc in de geschatte klanten portfolio van Netgebruiker g ²²

²² De Netgebruiker is verantwoordelijk voor de schatting van zijn klantenportfolio.

vermenigvuldigd met de jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment AMR ($IEF_{AMR,y}$) die van toepassing is voor dat Gasjaar.

$$DC_{m,AMR,g,f} = \left(\sum_{All\ fc\ of\ g} PMV_{m,fc,AMR} \right) \Big|_{Estim.\ for\ month\ m\ by\ Grid\ USer} \times IEF_{AMR,y}$$

De jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment AMR ($IEF_{AMR,y}$), die berekend wordt tegen mei van het Jaar Y en van toepassing is voor het komende Gasjaar (Okt Y – Sep Y+1) wordt bekomen door de deling van de Distributie Capaciteit van het AMR Klantensegment ($DC_{h,y,AMR}$) door de som van de Piek Meet Waarde voor de maand februari van het relevante Jaar Y ($PMV_{Feb,fc,AMR,g}$) van alle Eindklanten fc , zoals dat in sectie 3.7.1.1.3.1 wordt uiteengezet.

$$IEF_{AMR,y} = \frac{DC_{h,y,AMR}}{\sum_{All\ fc} PMV_{Feb,fc,AMR}}$$

3.7.1.2.3.2 Jaarlijks geregistreerde Eindklanten EAV

Voor jaarlijks geregistreerde Eindklanten (Klantensegment EAV), zal de Netgebruiker in staat zijn om de maandelijks voorspelde EAV Distributiecapaciteit ($DC_{m,EAV,g,f}$) voor elke maand van het komende Gasjaar in te schatten als zijnde de som voor deze maand van de Jaarlijkse Standaard Energie Afname ($Q_{fc,EAV}$) van de Eindklanten fc in Klantensegment EAV in de geschatte portfolio van Netgebruiker g ²³, gedeeld door de jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment EAV ($IEF_{EAV,y}$).

$$DC_{m,EAV,g,f} = \frac{\left(\sum_{All\ fc\ of\ g} Q_{fc,EAV} \right) \Big|_{Estim.\ for\ month\ m\ by\ Grid\ USer}}{IEF_{EAV,y}}$$

De jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor Klantensegment EAV ($IEF_{EAV,y}$) wordt minstens op jaarbasis tegen 15 mei van Jaar Y berekend en is van toepassing op het aankomende Gasjaar (oktober Y – september Y+1). Deze wordt berekend door de geobserveerde Jaarlijkse Standaard Energie Afname voor het EAV Klantensegment over de periode van maart Y-1 – februari Y te delen door de Distributiecapaciteit van het EAV Klantensegment ($DC_{h,y,EAV}$).

De geobserveerde totale Jaarlijkse Standaard Energie Afname voor het EAV Klantensegment wordt berekend door het gemiddelde te nemen van Jaarlijkse Standaard

²³ De Netgebruiker is verantwoordelijk voor de schatting van zijn klantenportfolio.

Energie Afname voor het EAV Klantensegment van alle uren h , over de periode maart Y-1 – februari Y en over alle Eindklanten fc in het Klantensegment EAV over alle GOS.

$$IEF_{EAV,y} = \frac{\text{average} \left(\sum_{\text{All } fc \text{ of EAV}} Q_{fc,EAV} \right)_{\text{all hours of previous year}}}{DC_{h,y,EAV}}$$

3.7.1.2.3.3 Maandelijks geregistreerde Eindklanten MRC (SMR3, EAV, EMV)

Voor maandelijks geregistreerde Eindklanten zal de Netgebruiker in staat zijn om de maandelijks voorspelde MRC Distributiecapaciteit ($DC_{m,MRC,g,f}$) voor elke maand van het komende Kalenderjaar te schatten als zijnde de som van het voorspelde verbruik gedurende januari en februari van de MRC Eindklanten fc in de geschatte klantenportfolio van Netgebruiker g ²⁴ gedeeld door de jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor MRC Eindklanten ($IEF_{MRC,y}$) die van toepassing is voor dat Gasjaar.

$$DC_{m,MRC,g,f} = \frac{\left(\sum_{\text{All } fc \text{ of } g} BUJMV_{MRC,fc,g,m} \right)_{\text{Estim by Grid User}}}{IEF_{MRC,y}}$$

De jaarlijkse Indicative Estimation Factor voor MRC Eindklanten ($IEF_{MRC,y}$), die berekend wordt tegen mei van het Jaar Y en van toepassing is voor het komende Gasjaar (oktober Y – september Y+1) wordt bekomen door de som van de Bottum-Up January Metering Value voor de maand februari, van alle Eindklanten fc en alle Netgebruikers g ($BUJMV_{cs,fc,g,February}$), te delen door de Distributiecapaciteit van de MRC Eindklanten ($DC_{h,y,MRC}$).

$$IEF_{MRC,y} = \frac{\sum_{\text{All } g} \sum_{\text{All } fc \text{ of } MRC} BUJMV_{MRC,fc,g,February}}{DC_{h,y,MRC}}$$

3.7.1.3 Transitioire maatregelen

In geval de implementatiedatum niet op gelijk is aan 1 januari, zijn er transitioire maatregelen van toepassing vanaf de implementatiedatum tot en met het einde van het Kalenderjaar. De nood aan transitioire maatregelen vloeit voort uit het gebrek aan Bottom-Up January Metering Values voor het Kalenderjaar van de implementatie. De transitioire maatregelen zullen daarvoor de sectie 3.7.1.2.2.3 vervangen.

De maandelijks Vervoersdiensten voor de MRC Eindklanten ($DC_{m,MRC,g}$) worden toegewezen aan Netgebruiker g , voor elke maand m volgende op de implementatiedatum

²⁴ De Netgebruiker is verantwoordelijk voor de schatting van zijn klantenportfolio.

en dit voor de rest van het Kalenderjaar, in proportie met de commoditytoewijzing van de maandelijks geregistreerde Eindklanten van de S31, S32 en S41 Klantensegmenten ($XEA'_{h,PMRC,g}$) gedurende de maanden januari en februari van het beschouwde jaar voor Netgebruiker g , verdeeld door de commoditytoewijzing van de maandelijks geregistreerde Eindklanten van de S31, S32 en S41 Klantensegmenten gedurende de maanden januari en februari van het beschouwde jaar voor alle Netgebruikers g , zoals toegewezen door de DNB.

$$DC_{m,MRC,g} = DC_{h,y,MRC} \times \frac{\sum_{\text{All hours of months January_February}} XEA'_{h,PMRC,g}}{\sum_{\text{All Grid Users}} \left[\sum_{\text{All hours of months January_February}} XEA'_{h,PMRC,g} \right]}$$

De maandelijks Vervoersdiensten voor de MRC Eindklanten ($DC_{m,MRC,g}$) worden toegewezen aan Netgebruiker g en per GOS, voor elke maand m volgende op de implementatiedatum en dit voor de rest van het Kalenderjaar, in proportie met de commoditytoewijzing van de maandelijks geregistreerde Eindklanten van de S31, S32 en S41 Klantensegmenten ($XEA'_{h,PMRC,g,ARS}$) gedurende de maanden januari en februari van het beschouwde jaar voor Netgebruiker g en GOS, verdeeld door de commoditytoewijzing van de maandelijks geregistreerde Eindklanten van de S31, S32 en S41 Klantensegmenten gedurende de maanden januari en februari van het beschouwde jaar voor alle Netgebruikers g en alle GOS, zoals toegewezen door de DNB.

$$DC_{m,MRC,g,ARS} = DC_{m,MRC,g} \times \frac{\sum_{\text{All hours of month for the considered ARS and } g \text{ for months January and February}} [XEA'_{h,PMRC,g,ARS}]}{\sum_{\text{All ARSs and all } g} \left[\sum_{\text{All hours of months January and February}} [XEA'_{h,PMRC,g,ARS}] \right]}$$

3.7.2 Entry Diensten op Binnenlands Aansluitingspunten op Distributie

Er bestaat geen expliciete onderschrijving voor Entry diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie. De TSO wijst iedere maand deze Entry Diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie toe aan de Netgebruikers.

3.7.2.1 Maandelijks Toewijzing van op afstand gemeten Producenten voor de implementatie datum

S30 Producenten die injecteren op het Distributie netwerk worden op afstand gemeten door de DSO. Voor iedere S30 Producent pr wordt de Piek Meet Waarde ($PMV_{m,pr}$) voor maand

m bepaald op basis van de maximale gevalideerde²⁵ Entry energiemeting ($XEM'_{h,pr}$) van de laatste 12 maanden voor de beschouwde Producent pr . Iedere S30 Producent bevindt zich op een Distributienet.

$$PMV_{m,pr,S30} = \max_{last\ 12\ months} (XEM'_{h,pr,S30})$$

Iedere S30 Producent wordt met één Netgebruiker verbonden. De som van de Piek Meet Waarde van de S30 Producenten in de klantenportfolio van een Netgebruiker g voor maand m ($PMV_{m,pr,S30}$), levert de Entry Vervoersdiensten op die worden toegewezen aan de beschouwde Netgebruiker g ($IC_{m,S30,g}$) voor het S30 Klantensegment voor de beschouwde maand m .

$$IC_{m,S30,g} = \sum_{All\ pr\ of\ g} PMV_{m,pr,S30}$$

3.7.2.2 Maandelijks Toewijzing van op afstand gemeten Producenten na de implementatie datum

Voor op Afstandgemeten Producenten na de implementatie datum wordt de index S30 vervangen door index AMR zoals in artikel 3.7.2.1

3.7.3 Diensten op het Installatiepunt Loenhout

Vervoersdiensten op het Installatiepunt Loenhout worden door de TSO toegewezen in overeenstemming met de Onderschreven Opslagdiensten op de Opslaginstallatie van Loenhout.

- De toegewezen Vaste Ingangsdiensten vanuit het Installatiepunt Loenhout zijn gelijk aan de Onderschreven Vaste Uitzenddiensten.
- De toegewezen Operationele Onderbreekbare Ingangsdiensten vanuit het Installatiepunt Loenhout zijn gelijk aan de Onderschreven Voorwaardelijke Uitzenddiensten.
- De toegewezen Vaste Uitgangsdiensten naar het Installatiepunt Loenhout zijn gelijk aan de Onderschreven Vaste Injectiediensten.
- De toegewezen Operationele Onderbreekbare Uitgangsdiensten naar het Installatiepunt Loenhout zijn gelijk aan de Onderschreven Voorwaardelijke Injectiediensten.
- Indien een Netgebruiker over onvoldoende Ingangs- of Uitgangsvervoersdiensten beschikt voor een DAM/NNS hoeveelheid aan de Opslaginstallatie van

²⁵ Gevalideerde meetgegevens door Distributienetbeheerder wanneer de eerste toewijzing naar de TSO wordt gestuurd

Loenhout die naar/vanuit het Vervoersnet werden genomineerd, zal de TSO de overeenstemmende vereiste Vaste Ingangs- of Uitgangsvervoersdienst aan de Netgebruiker toewijzen.

- Indien additionele Injectie en/of Uitzenddiensten aangeboden worden op het Installatiepunt Loenhout, zullen de bijhorende Ingangs- of Uitgangsvervoersdiensten automatisch evenredig toegewezen worden in functie van de natuur (Vast of Operationeel Onderbreekbaar) van de additionele Opslagdiensten.

3.7.4 Diensten op Interconnectiepunt Zeebrugge

Vervoersdiensten op Interconnectiepunt Zeebrugge worden impliciet op een dagelijkse basis toegewezen door de TSO aan de Netgebruiker voor de Onbalans Transfer Dienst, voor zover die nodig is om ervoor te zorgen dat de netto Bevestigde Title Transfer voor ZTP Fysieke Trading Diensten (NCTTP_{h,g}) automatisch worden overgebracht naar/van het Netgebruiker Balancing Positie in de BeLux H-Zone. De Onbalans Transfer Dienst is beschreven in sectie 3.8.1 van ACT – Bijlage A.

Vervoersdiensten op Interconnectiepunt Zeebrugge worden impliciet toegewezen tot aan het einde van dezelfde Gasdag. Voor elk uur, wordt de hoeveelheid van impliciet toegewezen entry [exit] Vervoersdiensten op Interconnectiepunt Zeebrugge voor Netgebruiker g ($MTSR_{ITSia,e,h,g}, [MTSR_{ITSia,x,h,g}]$) berekend als het maximum van:

- Het verschil tussen:
 - De som van
 - De Netto Bevestigde Titeloeverdracht voor ZTP Physical Trading Diensten²⁶ ($NCTTP_{h,g,z}$) in geval van een positieve [negatieve] waarde voor Netgebruiker g ;
 - De som van de uurlijkse Entry [Exit] Energy (laatste) gematchte Nominatie ($EEN' m_{h,g}$, [$XEN' m_{h,g}$]) op IZT, Zeebrugge LNG Terminal and ZPT voor Netgebruiker g , en
 - De som van
 - De Entry [Exit] Vervoersdiensten op Zeebrugge, IZT, Zeebrugge LNG Terminal en ZPT voor Netgebruiker g ($MTSR_{Zeebrugge,h,g} + MTSR_{IZT,h,g} + MTSR_{Zeebrugge\ LNG\ Terminal,h,g} + MTSR_{ZPT,h,g}$);
 - De Entry [Exit] Vervoersdiensten op Zeebrugge impliciet toegewezen tot aan het einde van dezelfde Gasdag onder de

²⁶ De Netto Bevestigde Titeloeverdracht voor ZTP Physical Trading Diensten houdt rekening met eventuele overdrachten van één Netgebruiker naar een andere in het kader van de Imbalance Pooling Dienst zoals beschreven in Attachment A.

Onbalans Transfer Dienst op Zeebrugge voor (een) vorige (uur) uren van dezelfde Gasdag ($MTSR_{ITSia,h-n,z,g}$)

- Nul (0)

$$MTSR_{ITSia,e,h,g} = \max \left[\text{sum}(NCTTP_{h,e,g} + EEN'_{h,IPs,g}) - (MTSR_{IPs,h,e,g} + MTSR_{ITS,ia,h-n,e,g}); 0 \right]$$

$$MTSR_{ITSia,x,h,g} = \max \left[\text{sum}(NCTTP_{h,x,g} + XEN'_{h,IPs,g}) - (MTSR_{IPs,h,x,g} + MTSR_{ITS,ia,h-n,x,g}); 0 \right]$$

3.7.5 Diensten die impliciet toegewezen zijn door overnominatie

Onderbreekbare Entry [Exit] Vervoersdiensten worden impliciet toegewezen door Fluxys Belgium aan Netgebruikers indien overnominatie is geactiveerd voor zo'n Aansluitingspunt en in zo ver de Netgebruiker Onderbreekbare Vervoersdiensten aanvraagt via het versturen van een Nominatie²⁷ dewelke zijn reeds onderschreven Entry [Exit] Vervoersdiensten overschrijdt.

Onderbreekbare Entry [Exit] Vervoersdiensten worden op een Aansluitingspunt impliciet toegewezen tot het einde van de Gasdag op een "First-Committed-First-Served" basis. De hoeveelheid Entry [Exit] Vervoersdiensten die op een Aansluitingspunt voor ieder uur impliciet worden toegewezen aan een Netgebruiker g ($MTSR_{ONia,e,h,g}$, [$MTSR_{ONia,x,h,g}$]) worden berekend als het maximum van:

- Het verschil tussen:
 - De laatst ontvangen Nominatie van de Netgebruiker g door de TSO op het Aansluitingspunt ($EEN'_{h,g}$, $XEN'_{h,g}$)
 - De onderschreven Entry [Exit] Vervoersdiensten van de Netgebruiker g op het Aansluitingspunt ($MTSR_{h,g}$) zijnde de som van al de capaciteitstypes
- Nul (0)

$$MTSR_{ONia,e,h,g} = \max(EEN'_{h,g} - MTSR_{h,g}; 0)$$

$$MTSR_{ONia,x,h,g} = \max(XEN'_{h,g} - MTSR_{h,g}; 0)$$

3.8 Marktgebaseerde processen voor netwerkcapaciteitsexpansie

In overeenkomst met de CAM NC zullen de betrokken TSOs langs beide kanten van Interconnectiepunten, die entry-exit Zones linken, samenwerken in het incrementele proces met betrekking tot netwerkcapaciteitsexpansieprojecten (additionele capaciteit op bestaande Interconnectiepunten of de creatie van nieuwe Interconnectiepunten).

²⁷ Een Nominatie zal ten vroegste en binnen de technische en operationele limieten in beschouwing worden genomen nadat de Netgebruiker zijn SDT heeft gestuurd en na de Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie zoals beschreven in Attachment C1.

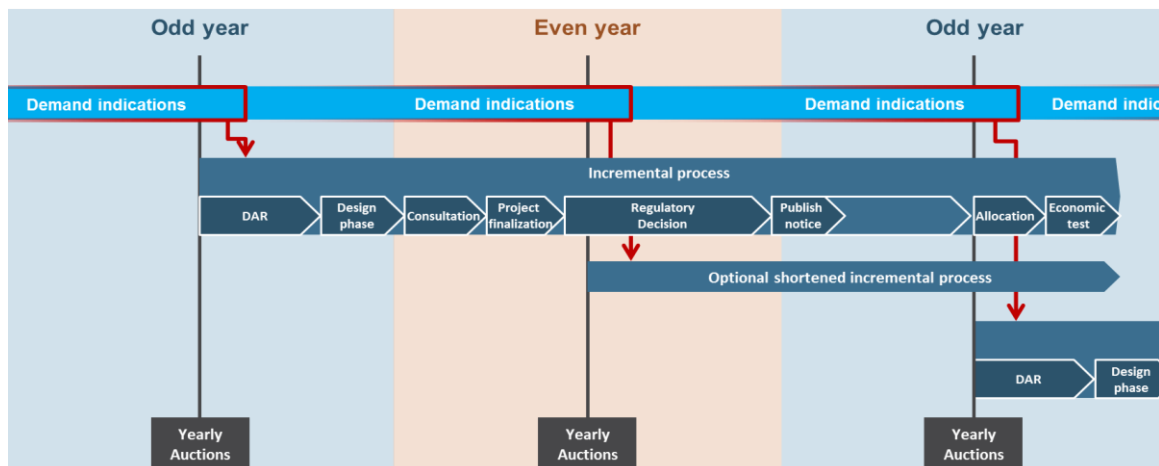
Voor de beoordeling van incrementele of nieuwe projecten, niet gerelateerd aan Connectiepunten die onder de CAM NC vallen, blijft de open seizoensprocedure van toepassing.

3.8.1 Incrementele proces voor netwerkcapaciteitsexpansie

Het incrementele proces is een marktgebaseerd proces waarbij uiteindelijk bindende aanvragen toegekend worden aan Netgebruikers alvorens de finale investeringsbeslissing (FID) te nemen die noodzakelijk is voor de investering in een netwerkcapaciteitsexpansieproject. Het incrementele proces bestaat uit de volgende fases:

- Niet-bindende vraagindicaties, zoals beschreven in sectie 3.8.1.1;
- Marktvraaginschattingsrapport (Market demand assessment report, DAR), zoals beschreven in sectie 3.8.1.2;
- Ontwerpfase, inclusief de goedkeuring van het project door de nationale regulerende instantie, zoals beschreven in sectie 3.8.1.3 en 3.8.1.4;
- Publicatie van bindende projectkennisgeving, zoals beschreven in sectie 3.8.1.5;
- Bindende Toewijzing van incrementele capaciteit, zoals beschreven in sectie 3.8.1.6.

Het volgende diagram toont de volgorde van de verschillende stappen



3.8.1.1 Niet-bindende vraagindicaties

Te allen tijde kunnen marktpartijen geïnteresseerd in incrementele capaciteit niet-bindende vraagindicaties indienen door middel van een template die gepubliceerd staat op de website van Fluxys Belgium (<http://www.fluxys.com/belgium>). Deze niet-bindende vraagindicaties moeten tenminste de volgende informatie bevatten:

- i. Twee of meerdere aangrenzende entry-exit systemen waartussen er een vraag voor incrementele capaciteit – langs één of beide kanten van een Interconnectiepoint – is geformuleerd en de gevraagde richting;

- ii. Het Gasjaar of Gasjaren waarvoor er een vraag voor incrementele capaciteit is geformuleerd;
- iii. De gevraagde hoeveelheid capaciteit tussen twee respectievelijke entry-exit systemen;
- iv. Informatie over het indienen van niet-bindende vraagindicaties bij andere TSOs. Indien zulke vraagindicaties gekoppeld mogen worden, zoals de vraag voor capaciteit op verschillende gerelateerde Interconnectiepunten;
- v. Of de uitgedrukte vraag onderhevig is aan condities;
- vi. Contactdetails van de vragende partij.

3.8.1.2 Marktvraaginschattingsrapport (Market demand assessment report or DAR)

Fluxys Belgium zal minstens in alle oneven jaren en uiterlijk 16 weken na het begin van de jaarlijkse veilingen marktvraaginschattingsrapporten, geschreven samen met de aangrenzende TSOs, publiceren op haar website (<http://www.fluxys.com/belgium>) en op de ENTSOG website. De marktvraaginschattingsrapporten, elk van toepassing op tenminste één entry-exit systeemgrens zal tenminste volgende elementen bevatten:

- i. De aggregatie van de ontvangen niet-bindende vraagindicaties;
- ii. De beoordeling van de verwachte vraag naar incrementele capaciteit op deze grens;
- iii. De conclusie of een incremental project geïnitieerd wordt door de start van de ontwerpfase.

De TSOs zullen rekening houden met alle niet-bindende vraagindicaties die niet later dan 8 weken na de start van de jaarlijkse Veilingen in het lopende marktvraaginschattingsrapport werden ingediend.²⁸ Niet-bindende vraagindicaties ontvangen na deze deadline worden ofwel tijdens het lopende marktvraaginschattingsrapport door de TSOs bestudeerd of in het volgende marktvraaginschattingsrapport in overweging genomen. In uitzonderlijke omstandigheden en indien er niet later dan 8 weken na de jaarlijkse Veiling in even jaren een vraag voor incrementele capaciteit is uitgedrukt door Netgebruikers, kunnen de TSOs overeenkomen om ook een marktinschattingsrapport te maken in even jaren.

3.8.1.3 Ontwerpfase

Indien een marktvraaginschattingsrapport een nood aan incrementele capaciteitsprojecten identificeert, gaat de ontwerpfase van start en zullen de respectievelijke TSOs samen een voorstel ontwikkelen. Niet later dan 12 weken na de start van deze ontwerpfase zullen de TSOs gezamenlijk over het projectvoorstel de markt consulteren gedurende een periode van één tot twee maanden. Eventueel zal het voorstel bestaan uit verschillende

²⁸ In 2017 zal het venster voor de demand assessment uitzonderlijk starten vanaf de datum van inwerkingstreding van de gewijzigde CAM NC, op 6 april 2017.

alternatieven om aan verschillende marktvraagscenarios te voldoen. Deze alternatieven zullen zich vertalen in verschillende aanbodniveaus, elk gekarakteriseerd door een gegeven hoeveelheid capaciteit die beschikbaar wordt gesteld en de geassocieerde condities (kosten, tarieven en contractueel).

De consultatie zal tenminsten de volgende elementen dekken²⁹:

- i. Een beschrijving van het incrementele capaciteitsproject, inclusief een kostenraming;
- ii. De gecoördineerde aanbodniveaus op de relevante Interconnectiepunten;
- iii. Het voorgestelde toewijzingsmechanisme;
- iv. Een voorlopige tijdslijn voor het incrementele capaciteitsproject;
- v. De specifieke voorwaarden van toepassing op deze capaciteit, indien van toepassing;
- vi. Het indicatieve tarief van toepassing op de capaciteit;
- vii. De verwachte (toekomstige) gebruiksgraad van de incrementele capaciteit;
- viii. Een inschatting van de impact op de gebruiksgraad van andere bestaande gasinfrastructuur.

3.8.1.4 Goedkeuring door de nationale regulerende instantie

Na de consultatie hebben de TSOs 3 maanden de tijd om de projectvoorstellen af te werken, rekening houdend met de commentaren van de verschillende stakeholders, en de projectvoorstellen in te dienen ter goedkeuring bij de betrokken nationale regulerende instanties. Binnen de 6 maanden na ontvangst van het afgewerkte projectvoorstel zullen de betrokken nationale regulerende instanties een gecoördineerde beslissing over het projectvoorstel publiceren.

3.8.1.5 Publicatie van bindende projectkennisgeving

Op basis van de positieve beslissing van de betrokken nationale regulerende instanties zullen de TSOs gezamenlijk verder gaan naar de bindende toewijzingsfase. Hiervoor zal er een informatiememorandum gepubliceerd worden op de website van Fluxys Belgium en gestuurd worden naar alle Netgebruikers. Dit informatiememorandum beschrijft de aanbodniveaus en geassocieerde condities aan welke Netgebruikers uitgenodigd worden om bindende vraagindicaties te kunnen indienen.

3.8.1.6 Toewijzing van incrementele capaciteit

Het projectvoorstel zal het voorgestelde mechanisme voor de toewijzing van capaciteit bevatten. Dit mechanisme en de regels voor de toewijzing zullen onderhevig zijn aan de

²⁹ Zoals beschreven in Artikel 27 van CAM NC

goedkeuring van de betrokken nationale regulerende instantie, zoals beschreven in sectie 3.8.1.4, en moeten in lijn zijn met de Artikels 29 en 30 van CAM NC.

De resultaten van de toewijzing zullen gebruikt worden als input voor de economische test. De economische test dient om te verifiëren of de waarde van de bindende toegewezen hoeveelheden de volledige projectkosten, of tenminste een deel van de projectkosten, voldoende dekken zoals goedgekeurd door de betrokken nationale regulerende instantie. Indien de economische test succesvol is, wordt de capaciteit toegewezen en geconfirmeerd aan de betrokken Netgebruikers, en stopt het incrementele proces. Indien de economische test onsuccesvol is, kan het incrementele proces gestopt worden zonder de toewijzing van capaciteit.

3.8.2 Open seizoenprocedure

Een open seizoenprocedure verloopt in de volgende stappen:

3.8.2.1 Een informatiememorandum:

Een informatiememorandum wordt gepubliceerd op de website en wordt verstuurd naar alle Netgebruikers, en bevat volgende informatie:

- i. het voorgestelde investeringsproject;
- ii. de indicatieve streefdata inzake de verschillende fasen van het project;
- iii. de wijze waarop de aard (Vast, Onderbreekbaar, Voorwaardelijk), de looptijd en de indicatieve hoeveelheid van de aangeboden Vervoersdiensten zullen worden bepaald;
- iv. de wijze waarop de TSO de Vervoersdiensten met betrekking tot het vooropgestelde investeringsproject wenst toe te wijzen;
- v. de toepasselijke selectiecriteria indien de vraag naar Vervoersdiensten het aanbod overtreft
- vi. het formulier voor de Aanvraag van Diensten en het formulier van de Dienstbevestiging die gebruikt worden in het kader van dit open seizoen.

3.8.2.2 Niet-bindende Aanvragen:

- i. De Netgebruikers die Vervoersdiensten wensen te onderschrijven in het kader van het open seizoen, ondertekenen een vertrouwelijkheidsovereenkomst en geven aan in een niet-bindende Aanvraag van Diensten wat de aard en de hoeveelheid is van de Vervoersdiensten die ze wensen te onderschrijven vóór het verstrijken van de aangegeven streefdatum;
- ii. De TSO verzamelt alle niet bindende aanvragen en stuurt op basis hiervan het vooropgestelde investeringsproject indien nodig bij;

- iii. De Netgebruikers die Vervoersdiensten wensen te onderschrijven in het kader van het open seizoen, ondertekenen een intentieverklaring vóór het verstrijken van de aangegeven streefdatum;

3.8.2.3 Bindende Aanvragen:

- i. De Netgebruikers die effectief Vervoersdiensten wensen te onderschrijven in het kader van het open seizoen en aan de selectiecriteria die in het informatiememorandum beschreven zijn voldoen, registreren zich bij de TSO als Netgebruiker vóór het verstrijken van de aangegeven streefdatum;
- ii. Om Vervoersdiensten te onderschrijven in het kader van het open seizoen stuurt de Netgebruiker een Aanvraag van Diensten daarbij gebruikmakend van het formulier dat in het Informatiememorandum gespecificeerd werd.
- iii. De Netbeheerder stuurt een Bevestiging van Diensten; daarbij gebruikmakend van het Bevestigingsformulier van Diensten dat in het Informatiememorandum gespecificeerd werd en vraagt de Netgebruiker deze Bevestiging van Diensten ondertekend terug te sturen vóór het verstrijken van de aangegeven streefdatum.

4 Secundaire Markt

4.1 Algemene regels voor de Secundaire Markt

De volgende voorwaarden gelden bij het verhandelen van Vervoersdiensten op de Secundaire Markt:

- alleen Netgebruikers kunnen Vervoersdiensten kopen of verkopen op de Secundaire Markt³⁰;
- alle Vervoersdiensten die op de primaire markt onderschreven werden, of die initieel op de Secundaire Markt verhandeld werden, kunnen op de Secundaire Markt verhandeld worden;
- een verhandeling van Vervoersdiensten op de Secundaire Markt vindt plaats door een overdracht en moet ofwel de overdracht van alle rechten en verplichtingen die daarmee gepaard gaan (volledige overdracht) omvatten, of een overdracht van alle rechten en verplichtingen, behalve de verplichting tot betaling van de Vergoedingen voor Vaste Diensten en de Maandelijkse Variabele Flex Vergoeding (overdracht met ingehouden verplichting tot betaling);

³⁰ TSO kan ook Vervoersdiensten kopen op de Secundaire Markt, bv. in het kader van een terugkoopprocedure als congestiebeheersmaatregel.

- de aard van de Vervoersdiensten mag niet veranderen na verhandeling op de Secundaire Markt (bv. een Vaste Vervoersdienst onderschreven op de primaire markt moet een Vaste Vervoersdienst blijven op de Secundaire Markt);
- Vervoersdiensten bekomen als onderdeel van een gebundeld product moeten verkocht worden als gebundeld product en kunnen niet apart verkocht worden;
- Cross Border Delivery Diensten en de verbonden Ingangsdienst, Uitgangsdienst of OCUC moeten samen verkocht worden;
- de minimale periode voor een verhandeling van een Vervoersdienst is één (1) Gasdag;
- de maximale periode voor de verhandeling van een Vervoersdienst is beperkt tot het einde van de Dienstperiode van de beschouwde Vervoersdienst;
- merk op dat voor Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker, waar het Fix/Flex Tarieftype is toegewezen, de overdracht van alle rechten en verplichtingen die daarmee gepaard gaan (volledige overdracht) slechts mogelijk is indien de Netgebruiker deze overdracht doet voor alle onderschreven Vervoersdiensten op dat Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker voor dat kalenderjaar. Om twijfel weg te nemen, voor Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker, waar het Fix/Flex Tarieftype is toegewezen, blijft de overdracht van een deel van de Vervoersdiensten en de overdracht voor beperkte duurtijd mogelijk door middel van een overdracht van alle rechten en verplichtingen, behalve de verplichting tot betaling van de Vergoedingen voor Vaste Diensten en de Maandelijkse Variabele Flex Vergoeding (overdracht met ingehouden verplichting tot betaling).

Netgebruiker kan ook capaciteit verhandelen via het Secundaire Markt Platform PRISMA.

Om producten te kunnen verhandelen op PRISMA, zal de Netgebruiker:

- De standaard PRISMA GT&C's aanvaarden met de exploitant van PRISMA, die beschikbaar zijn op de website van PRISMA (www.prisma-capacity.eu);
- beschikken over een geldig Standaard Vervoerscontract met de TSO.

4.2 Secundaire Marktprocedures

4.2.1 Schriftelijke “over-the-counter” overdrachten

Indien de Partijen Vervoersdiensten rechtstreeks onder elkaar wensen te verhandelen op de Secundaire Markt, dan is de volgende procedure van toepassing, zowel voor volledige overdracht als voor overdracht met ingehouden verplichting tot betaling:

1. De overdrager en de overnemer worden het onderling eens over de Overdracht van Vervoersdiensten op de Secundaire Markt.
2. De overdrager of de overnemer brengen de TSO schriftelijk (brief, fax of e-mail) op de hoogte van de Vervoersdiensten die van de overdrager naar de overnemer moeten worden overgedragen. Daarbij wordt gebruik gemaakt van een Overdrachtformulier zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium dat behoorlijk werd ingevuld door beide partijen en dat onder andere de hoeveelheid, de periode en de details en de prijs van de Vervoersdienst weergeeft. Zo'n overdracht van Vervoersdiensten kan ten vroegste 2 Werkdagen na zo'n notificatie starten.
3. Indien het Overdrachtformulier niet compleet is, vraagt de TSO om het Overdrachtformulier volledig in te vullen. Dergelijke overdracht van Vervoersdiensten kan ten vroegste 2 Werkdagen na zo'n bevestiging starten;
4. Indien het Overdrachtformulier volledig ingevuld is, registreert de TSO de Overdracht en stuurt een Overdrachtbevestiging naar de overdrager en de overnemer binnen de termijn die daarvoor in de Gedragscode is voorzien door het Overdrachtformulier dat door beide partijen werd ondertekend, naar de Overdrager en de Overnemer te sturen zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium.
 - Binnen 2 Werkdagen na ontvangst van het volledige Overdrachtformulier indien de begindatum van de Aangevraagde Vervoersdienst binnen de 5 Werkdagen na indiening van de Aanvraag van Diensten valt;
 - Binnen 5 Werkdagen na ontvangst van het volledige Overdrachtformulier indien de begindatum van de Aangevraagde Vervoersdienst later dan 5 Werkdagen na indiening van de Aanvraag van Diensten valt.
5. De TSO publiceert onder meer de hoeveelheid, de periode, de details van de Vervoersdiensten en de prijs.

4.2.2 “Over-the-counter” overdrachten via PRISMA

De TSO stelt de partijen in staat om via het PRISMA Secundaire Markt Platform over-the-counter Overdrachten uit te voeren.. De procedure is de volgende zowel in het geval van de volledige overdracht, als een overdracht met ingehouden verplichting tot betaling:

1. De Overdrager en de Overnemer worden het onderling eens over de overdracht van Vervoersdiensten op de Secundaire Markt;
2. De Overdrager of de Overnemer geeft de overdracht in op het PRISMA Secundaire Markt Platform met een indicatie van onder andere de hoeveelheid, de periode, de details over de Vervoersdienst en de prijs die de Overnemer aan de Overdrager verschuldigd is.

3. De andere partij (de Overdrager of de Overnemer) bevestigt de overdracht die door de eerste partij (de Overdrager of de Overnemer) geregistreerd werd op het PRISMA Secundaire Markt Platform. Zo'n overdracht van Vervoersdiensten kan ten vroegste 2 Werkdagen na zo'n bevestiging starten;
4. De TSO verifieert en registreert de Overdracht;
5. De registratie van de Overdracht wordt via het PRISMA Secundaire Markt Platform door de TSO bekend gemaakt aan de Overdrager en Overnemer;
6. De TSO publiceert o.a. de hoeveelheid, periode, details van de Vervoersdiensten en prijs.

4.2.3 Anonieme Overdrachten via PRISMA

De TSO stelt de partijen in staat om op de Secundaire Markt Vervoersdiensten te verhandelen (kopen of verkopen). De Netgebruiker kan deze voorstellen op de Secundaire Markt en dat laat toe dat geïnteresseerde Netgebruikers op dit voorstel kunnen reageren. De procedure is de volgende zowel in het geval van de volledige overdracht, als een overdracht met ingehouden verplichting tot betaling:

1. Een partij doet een voorstel (voor verkoop of aankoop en registreert op het PRISMA Secundaire Markt Platform de hoeveelheid, de periode, de details van de Vervoersdienst en de prijs die de Overnemer aan de Overdrager verschuldigd zou zijn.
2. Een andere partij beantwoordt het voorstel op het PRISMA Secundaire Markt Platform en registreert de hoeveelheid, de periode en, indien van toepassing, ook de details van de Vervoersdienst en mogelijk een andere voorgestelde prijs die de Overnemer aan de Overdrager verschuldigd zou zijn;
3. Een overeenkomst wordt afgesloten indien beide partijen het eens zijn over alle aspecten van de Overdracht: hoeveelheid, periode, details van de Vervoersdienst en de prijs die de Overnemer aan de Overdrager verschuldigd is. Zo'n overdracht van Vervoersdiensten kan ten vroegste 2 Werkdagen na zo'n bevestiging starten;
4. De TSO verifieert en registreert de Overdracht;
5. De registratie van de Overdracht wordt via het PRISMA Secundaire Markt Platform door de TSO bekend gemaakt aan de Overdrager en Overnemer;
6. De TSO publiceert o.a. de hoeveelheid, de periode, details van de Vervoersdiensten en prijs.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage C.1:

Operationele Regels

Inhoud

1	ONDERWERP, INHOUD, TOEPASSINGSGEBIED	4
1.1	ONDERWERP	4
1.2	DEFINITIES EN OVEREENKOMSTEN VOOR BENAMINGEN	4
2	ALGEMENE BEPALINGEN	9
2.1	TIJDVERWIJZINGEN	9
2.2	TRANSMISSIEPROTOCOL.....	9
2.3	NOMINATIES EN OVEREENSTEMMINGSPROCEDURES	10
2.4	EDIG@S CODE NETGEBRUIKER	10
2.5	BEDRIJFSCODE VAN DE NETGEBRUIKER	10
3	NOMINATIES EN HERNOMINATIES.....	10
3.1	INLEIDING	10
3.2	PROCES EN BERICHTEN	10
3.2.1	<i>Dagelijkse nominatieprocedures</i>	<i>10</i>
3.2.2	<i>Dagelijkse Kennisgeving van Vervoer van de Netgebruiker (SDT).....</i>	<i>12</i>
3.2.3	<i>Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging van de TSO (TDT).....</i>	<i>13</i>
3.2.4	<i>Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie</i>	<i>14</i>
3.2.5	<i>Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking.....</i>	<i>14</i>
3.3	EENZIJDIG NOMINEREN EN DUBBELZIJDIG NOMINEREN OP INTERCONNECTIEPUNTEN EN INSTALLATIEPUNTEN.....	14
3.4	EENZIJDIGE NOMINATIES OP EEN TRADINGPLATFORM VOOR ZTP TRADING DIENSTEN	15
4	BEVESTIGINGEN.....	15
4.1	CAPACITEITSREGELS	16
4.1.1	<i>Capaciteitscontrole.....</i>	<i>16</i>
4.1.2	<i>Onderbreking Interconnectiepunt of Installatiepunt.....</i>	<i>17</i>
4.1.3	<i>Onderbreking Binnenlands Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker</i>	<i>17</i>
4.2	BEHEERSREGELS VOOR BEPERKINGEN	18
4.2.1	<i>Beperking Interconnectiepunt of Installatiepunt</i>	<i>18</i>
4.2.2	<i>Beperking Cross Border Delivery Dienst</i>	<i>18</i>
4.2.3	<i>Beperking Binnenlands Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker</i>	<i>18</i>
4.2.4	<i>Beperking gaskwaliteit UK.....</i>	<i>19</i>
4.2.5	<i>Beperking onevenwicht op de Belgische Vervoersnet.....</i>	<i>19</i>
4.2.6	<i>Beheer van beperkingen</i>	<i>20</i>
4.2.7	<i>Toewijzingsprincipe in het geval van een beperking</i>	<i>20</i>
4.3	MATCHINGREGELS	20
4.3.1	<i>Matchen op een Interconnectiepunt of Installatiepunt</i>	<i>20</i>
4.3.2	<i>Matchen op een Binnenlands Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker</i>	<i>21</i>
4.3.3	<i>Matchen op ZTP Trading Diensten</i>	<i>21</i>
4.4	EVENWICHTSREGEL VOOR SPECIFIEKE DIENSTEN	22
4.5	VERMINDERINGSREGELS OP EEN AANSLUITINGSPUNT	22
5	TOEWIJZINGSPROCEDURE	23
5.1	GASTOEWIJZINGSREGELS	23

5.1.1	Toewijzing op Interconnectiepunten en Installatiepunten	23
5.1.2	Toewijzing op het Binnenlandse Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker	24
5.1.3	Toewijzing op het Binnenlandse Binnenlands Aansluitingspunt op Distributie	25
5.1.4	Toewijzing voor ZTP Trading Diensten.....	31
5.2	RAPPORTERING	32
5.2.1	Proces	32
5.2.2	Rapportering per uur	32
5.2.3	Maandelijke Definitieve Toewijzingen	32
6	GASKWALITEIT	33
7	ONDERHOUDSPROCEDURES	35
7.1	GEPLANDE LANGE TERMIJN WERKEN.....	35
7.2	GEPLANDE KORTE TERMIJN WERKEN.....	35
7.3	INCIDENT.....	36
7.4	VERMINDERDE DIENSTDAGEN	36
7.5	AANPASSING VAN DE MAANDELIJKE CAPACITEITSVERGOEDING	36
7.6	ONDERHOUD OP CROSS BORDER CAPACITEIT	37
8	UITGEWISSELDE GEGEVENS	37
9	CONTACTGEGEVENS	37

1 Onderwerp, inhoud, toepassingsgebied

1.1 Onderwerp

De Operationele Regels beschrijven de operationele regels en procedures die moeten worden toegepast zodat de Standaard Vervoerscontract op de juiste manier wordt geïmplementeerd.

De Operationele Regels voorzien in de uitwisseling van operationele informatie tussen de TSO en de Netgebruikers, die noodzakelijk is om de gewenste hoeveelheden Aardgas (opnieuw) geleverd te krijgen door de Netgebruikers op het/de Aansluitingspunt(en).

1.2 Definities en overeenkomsten voor benamingen

Tenzij de context anders vergt, zijn de definities die in de lijst in Bijlage 3 van de Standaard Vervoerscontract zijn opgenomen van toepassing op deze Bijlage C.1. Woorden met hoofdletters en uitdrukkingen gebruikt in deze Bijlage C.1 die niet gedefinieerd zijn in Bijlage 3 van de Standaard Vervoerscontract hebben volgende betekenis:

Actieve Netgebruiker

betekent de Netgebruiker die de Nominaties verstuurt in het proces van eenzijdige Nominaties, zoals vermeld in paragraaf 3.3.

Actieve TSO

betekent de TSO of operator die de initiële Nominaties en Hernominaties ontvangt in het proces van eenzijdige Nominaties, zoals vermeld in paragraaf 3.3.

Begintijdstip

Begintijdstip - Eerste Gasuur vanaf wanneer een beperking of onderbreking van toepassing wordt.

Eindtijdstip

Eindtijdstip – Laatste Gasuur waarop een beperking of onderbreking van toepassing is.

Geplande Lange Termijn Werken

betekent de onderhouds-, herstellings- en vervangingswerken die uitgevoerd dienen te worden tijdens het volgende kalenderjaar.

Geplande Korte Termijn Werken

betekent de onderhouds-, herstellings- of vervangingswerken die onmiddellijk nodig zijn om de veiligheid en de integriteit van het Vervoerssysteem te garanderen.

Geprofileerde Eindklant

Betekent alle eindgebruikers op het DNB-net zonder telemeting waarvan 4 Geprofileerde Eindklant Types zijn bepaald.

GRF_{h,ARS}

Voorlopige GOS Residu Factor – waarde per uur per GOS; factor die moet toegepast worden op het resultaat van de vermenigvuldiging

van de SLP Curve met de Jaarlijkse Standaard Energie Afname (zoals beschreven in sectie 5.1.3), om de Uitgang Energie Meting $XEM_{h,ARS}$ volledig te kunnen toewijzen, zoals berekend bij $h+1$.

$HPF_{h,ARS,g}$ Verhoudingsfactor op uurbasis – betekent de verhoudingsfactor op uurbasis (HPF) per Netgebruiker per GOS bekomen door deling van de som van de Jaarlijkse Standaard Energie Afnames per Netgebruiker per GOS voor alle Geprofileerde Eindklant Types en de som van de Jaarlijkse Standaard Energie Afnames van alle Netgebruikers per GOS en voor alle Geprofileerde Eindklant Types.

Herlevering betekent de afname of de verkoop van Aardgas door middel van ZTP Trading Diensten.

Hernominatie Nominatie gebruikt in geval van wijzigingen ten opzichte van de initiele Nominatie, of als de initiele Nominatie na 14:00u op d-1 ontvangen is geweest.

$IDDEP_{h,z,g}$ Binnenlands Binnenlands Aansluitingspunt op Distributie Onevenwicht – uurlijks – hoeveelheid per Zone per Netgebruiker; uitgedrukt in kWh; in overeenstemming met sectie 5.1.3.3.

$IS_{m,z}$ Toewijzing voor het Afvlakken van Onevenwicht - maandelijkse hoeveelheid per Zone, uitgedrukt in GWh, zoals vermeld in sectie 5.1.3.3.

$ISF_{m,z}$ Toewijzingsfactor Afvlakken Onevenwicht – dagelijks – dagelijkse hoeveelheid uitgedrukt in percentage, zoals vermeld in sectie 5.1.3.3.

Joint Declaration Notice:

Document verstuurd door de Passieve Netgebruiker naar de Passieve TSO, waarin hij aangeeft dat hij een specifieke Netgebruiker (Actieve Netgebruiker) toelaat om in zijn naam eenzijdige nominaties te versturen naar de Actieve Netbeheerder.

Kennisgeving van Beperking TSO

Kennisgeving die door de TSO naar de Netgebruiker wordt verstuurd om hem op de hoogte te brengen van een beperking van de Bevestigde Hoeveelheden in overeenstemming met artikel 4.2.

Kennisgeving van Onderbreking TSO

Kennisgeving die door de TSO naar de Netgebruiker wordt verstuurd om hem op de hoogte te brengen van een onderbreking van de Onderschreven Onderbreekbare Capaciteit in overeenstemming met artikel 5.

Levering betekent de aanlevering of de aankoop van Aardgas door middel van de ZTP Trading Dienst en.

Match betekent, overeenkomstig sectie 4.3, dat er een overeenstemming is van Nominaties in termen van partijen en van hoeveelheden.

$DP_{DDEP, d, z}$ Dieptepunt van de Binnenlandse Binnenlands Aansluitingspunten op Distributie, waarde per Dag, per Zone, uitgedrukt in kWh; zoals vermeld in sectie 5.1.3.3.

Mismatch betekent, overeenkomstig sectie 4.3, dat er geen overeenstemming is in Nominaties in termen van partijen en/of van hoeveelheden.

$MTSR_f, MTSR_b, MTSR_i$

Zoals beschreven in bijlage A.

Netto Bevestigde Titelloverdracht

Betekent de netto hoeveelheid Aardgas die naar de Balancing positie Zeebrugge, ZTP en ZTPL wordt overgedragen teneinde gebalanceerde ZTP Fysieke of Notionele Trading Diensten te bekomen

NGVC Netgebruiker die verantwoordelijk is voor de capaciteit – de Netgebruiker verantwoordelijk voor de onderschreven capaciteiten op een Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker waar het poolen van capaciteit beschreven is in de Toewijzingsovereenkomst.

OBA of Operationele Balanceringsovereenkomst:

Betekent de overeenkomst tussen de TSO en een Aangrenzende TSO voor het beheer van de operationele verschillen tussen de Bevestigde Hoeveelheden van Aardgas en de Gemeten Hoeveelheden van Aardgas.

Onbalans of $I_{h,z,g}$ Onbalans – Uurlijkse waarde per Netgebruiker per Zone, uitgedrukt in KWh/h, zoals vermeld in sectie 4.2.5

Paar Netgebruikers

Betekent het paar Netgebruikers die gas uitwisselen door middel van ZTP Trading Dienst en of het paar Netgebruikers van beide kanten van een Aansluitingspunt die Aardgas vervoeren via dit Aansluitingspunt

PANG Prioritair Aangewezen Netgebruiker – Netgebruiker die prioriteit krijgt bij de Toewijzing op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker waar het poolen van capaciteit beschreven is in de Toewijzingsovereenkomst.

Passieve Netgebruiker

betekent de Netgebruiker die de Actieve Netgebruiker de machtiging geeft de capaciteit te nomineren in het proces van eenzijdige Nominaties, zoals vermeld in paragraaf 3.3.

<i>Passieve TSO</i>	betekent de TSO of operator die de initiële Nominaties en Hernominaties ontvangt van de Actieve TSO in het proces van eenzijdige Nominaties, zoals vermeld in paragraaf 3.3.
<i>PEUT</i>	<i>Betekent Geprofileerd Eindklanten Types</i> – Bestaande uit de volgende klantensegmenten: SMR3, RMV, EMV, en EAV zoals beschreven in Bijlage B van het Toegangsreglement voor Vervoer.
$Q_{y,g,ARS,SLPi}$	Voorlopige Jaarlijkse Standaard Energie Afname – waarde per jaar per Netgebruiker, per GOS en per SLP Type of Geprofileerd Eindklanten Type (PEUT); uitgedrukt in kWh; zoals ontvangen van de DNBs. Dit is de totale jaarlijkse afname van de SLP Eindklanten in functie van een standaard jaar zoals bepaald door de DNBs.
$Q_{h,g,ARS,SLPi}$	Uurlijkse Standaard Energie Afname – waarde per uur per Netgebruiker, per GOS en per SLP Type; uitgedrukt in kWh. Dit is de standaard afname per uur van de SLP Eindklanten, berekend op basis van de Jaarlijkse Standaard Energie Afname en de SLP Curve (zoals uiteengezet in sectie 5.1.3).
<i>Relevante Netgebruiker</i>	De Netgebruiker die Aardgas levert aan de leverancier actief op het DNB-net, die op zijn beurt, Aardgas levert aan de Eindklant op het DNB-net.
<i>Prioriteitsbeperkingslijst</i>	betekent de lijst waarmee de Netgebruiker aan de TSO zijn prioriteiten kan aanduiden in geval van beperking (voor de diensten van Wheeling, Zee Platform, OCUC of Directe Leidingdiensten). Deze lijst kan de Netgebruiker naar de TSO sturen, via zijn Nominaties, voor iedere bevrachterscode per Interconnectiepunt, Installatiepunt of Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker.
$RLP0_{h,ARS}$	betekent de som van de uurlijkse afnames van de Geprofileerde Eindklanten Types van alle Relevante Eindklanten per GOS [kWh].
<i>SDT</i>	Dagelijkse Kennisgeving van het vervoer van de Netgebruiker - door de Netgebruiker naar de TSO verzonden in overeenstemming met sectie 3.2.2.
<i>SLP</i>	<i>Synthetic Load Profile</i> – verbruiksprofielen gebruikt voor de verrekening van de afname van SLP Eindklanten op het DNB-net die niet uitgerust zijn met telemeting.
<i>SLP Curve</i>	betekent een curve of cijfertabel die per uur van een volledig jaar het relatieve verbruik weergeeft voor een bepaald type van SLP Eindklant, rekening houdend met verschillende parameters zoals dag van de week, vakantieperiode, stookseizoen, temperatuur per uur,

	gemiddelde dagtemperatuur. Deze curve of cijfertabel wordt door Synergrid ontwikkeld is en op hun website gepubliceerd.
<i>SLP Eindklant</i>	Gasverbruiker op het DNB-net die niet uitgerust is met telemeting en waarvan de afname door middel van SLP Curve wordt geschat.
<i>SLP_{h,i}</i>	Synthetic Load Profile <i>SLP</i> – waarde per uur en per SLP Type; zoals berekend door middel van het SLP Curve.
<i>SLP_i Type</i>	Type van SLP Curve, namelijk S ₃₁ (niet-huishoudelijk verbruik < 150 000 kWh/jaar), S ₃₂ (niet-huishoudelijk verbruik ≥ 150 000 kWh/jaar) en S ₄₁ (huishoudelijk).
<i>Tegenpartij</i>	betekent een partij bij een transactie via een ZTP Trading Dienst en die ook een STA met de TSO heeft aangegaan en ZTP Trading Dienst en heeft onderschreven.
<i>TDT</i>	Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging van de TSO - door de TSO naar de Netgebruiker verstuurd in overeenstemming met sectie 3.2.3.
<i>Tradingplatform:</i>	betekent een platform, aangeboden door een vennootschap, voor het anoniem verhandelen van Aardgas en dat een Tegenpartij van de Netgebruiker kan zijn.
<i>Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie</i>	Behandelingstijd van een hernominatie die op een specifiek Interconnectiepunt, Installatiepunt, of Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker of voor een ZTP Trading Dienst van toepassing is, zoals dat in sectie 3.2.4 wordt bepaald.
<i>Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking</i>	betekent de minimum behandelingstijd die de TSO zal toepassen om de Netgebruikers/Eindgebruikers in te lichten van een onderbreking of beperking, op een Interconnectiepunt, Installatiepunt of een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker, of van een wijziging van de effectieve waarden van de Markt Limiet(en).
<i>TXEM_{h,ARS,g}</i>	Voorlopige Telegemeten Uitgang Energie Meting – waarde per uur, per GOS en per Netgebruiker; uitgedrukt in kWh; afname per uur gemeten door telegemeten installaties.
<i>TStEM_h</i>	Voorlopige Telegemeten Station Energie Meting – waarde per uur <i>h</i> per telegemeten Eindklant op het DNB-net; uitgedrukt in kWh; afname per uur gemeten door een telegemeten installatie.
<i>Verminderde Dienstdagen</i>	Betekent het totaal aantal Dagen in een jaar gedurende de welke MTSRf en/of MTSRb gedeeltelijk of geheel onderbroken mag worden door de TSO voor Geplande Lange Termijn Werken en Geplande Korte Termijn Werken

$XEA_{h,g,ARS}$	Voorlopige Uitgang Energie Toewijzing – waarde per uur per Netgebruiker en per GOS; uitgedrukt in kWh, zoals in sectie 5 wordt vermeld.
$XEA'_{h,g,ARS}$	Definitieve Uitgang Energie Toewijzing - waarde per uur per Netgebruiker en per GOS; uitgedrukt in kWh, zoals in sectie 5 wordt vermeld.
$XEA_{h,IP\ of\ XP,g}$	Toewijzing Uitgangenergie - voorlopig - hoeveelheid per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt, zoals in sectie 5 wordt vermeld.
$XEA'_{h,IP\ of\ XP,g}$	Toewijzing Uitgangenergie - definitief - hoeveelheid per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt, uitgedrukt in kWh, zoals in sectie 5 wordt vermeld.
$XEAI_{h,z,g}$	Toewijzing voor het Afvlakken van Onevenwicht voor Binnenlandse Uitgang van de Distributie - tijdelijk - hoeveelheid per uur per Netgebruiker per Zone, uitgedrukt in kWh, zoals in sectie 5 wordt vermeld.
$XEAI'_{h,z,g}$	Toewijzing voor het Afvlakken van Onevenwicht voor Binnenlandse Exit van de Distributie - definitief - hoeveelheid per uur per Netgebruiker per Zone, uitgedrukt in kWh, zoals in sectie 5 wordt vermeld.
$XEM_{h,ARS}$	Voorlopige Uitgang Energie Meting – waarde per uur per Binnenlands Aansluitingspunt op de Distributie; uitgedrukt in kWh.
$XEM'_{h,ARS}$	Definitieve Uitgang Energie Meting – waarde per uur per Binnenlands Aansluitingspunt op de Distributie; uitgedrukt in kWh.

2 Algemene bepalingen

2.1 Tijdverwijzingen

Iedere verwijzing naar de tijd wordt gebaseerd op de tijd die in België van toepassing is.

2.2 Transmissieprotocol

Het protocol dat de Netgebruiker en de TSO moeten gebruiken om Edig@s-berichten uit te wisselen met contractuele gegevens en verzendingsinformatie, beantwoordt aan de AS2-standaard (Applicability Statement 2) of AS4.

Om alle twijfel te vermijden, kunnen de specificaties van alle Edig@s-berichten die tussen de TSO en de Netgebruikers moeten worden uitgewisseld, gesorteerd op versie worden opgehaald op de Edig@s-website (<http://www.edigas.org>), meer in het bijzonder in het onderdeel van de richtlijnen.

2.3 Nominaties en Overeenstemmingsprocedures

De procedures die in sectie 3 worden beschreven, zijn conform met de EASEE-gas Common Business Practice 2014-001/01 'Harmonization of the Nomination and Matching Process for Double-Sided and Single-Sided Nomination'.

2.4 EDIG@S Code Netgebruiker

De Netgebruiker ontvangt verschillende Netgebruikers EDIG@S codes voor nominaties, overeenstemmings- en toewijzingsdoeleinden onder de Operationele Regels voor:

- Een code voor het gebruik van de onderschreven capaciteitsdiensten voor Ingangsdiensten en Uitgangsdiensten
- Een code voor het gebruik van onderschreven OCUCs, Wheelings, Zee Platformdiensten en Directe Leidingen
- Een code voor het gebruik van de ZTP Trading Diensten, indien de Netgebruiker ZTP Trading Dienst en heeft onderschreven
- Een code voor de identificatie van Leveringen of Herleveringen vanuit een Tradingplatform voor de ZTP Fysieke Trading Dienst, indien de Netgebruiker ZTP Trading Diensten heeft onderschreven en bovendien ook actief is op een Tradingplatform.

2.5 Bedrijfscode van de Netgebruiker

De Netgebruiker gebruikt zijn Energie-Identificatie Coderingsplan (EIC-code) om de EDIG@S-communicatie met de TSO tot stand te brengen.

De Netgebruiker gebruikt in het EDIG@S-bericht zijn Energie-Identificatie Coderingsplan (EIC-code die door ENTSO-E of ENTSO-G wordt uitgereikt) of zijn EDIG@S Bedrijfscode (die Fluxys Belgium wordt uitgereikt).

3 Nominaties en Hernominaties

3.1 Inleiding

Onverminderd de bepaling van sectie 2.2 geldt het volgende: als de TSO of de Netgebruiker om welke reden dan ook geen berichten kan uitwisselen via Edig@s, wordt communicatie per fax of per email als tijdelijke noodoplossing gebruikt. De TSO zal alle redelijke inspanningen leveren om die fax- of email berichten op dezelfde manier te behandelen als de berichten die per Edig@s worden verstuurd.

Nominaties en Hernominaties mogen alleen worden verstuurd op Interconnectiepunten, Installatiepunten en Binnenlandse Aansluitingspunten bij een Eindgebruiker en voor ZTP Trading Diensten. Netgebruikers mogen de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie niet nomineren.

3.2 Proces en Berichten

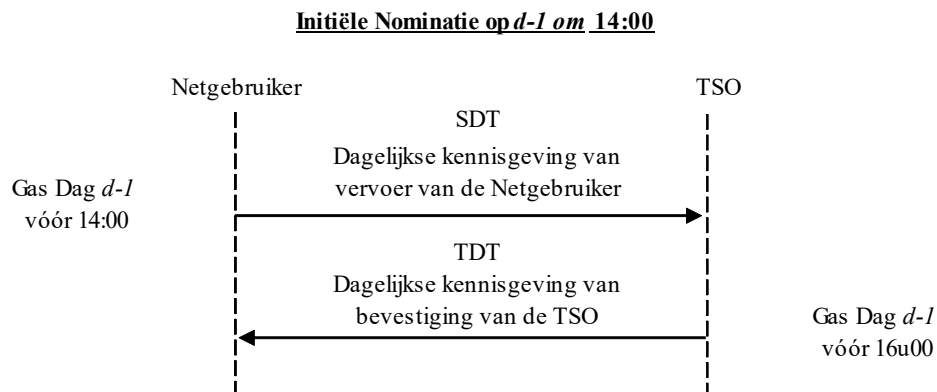
3.2.1 Dagelijkse nominatieprocedures

Teneinde de TSO op de hoogte te brengen van de hoeveelheden Aardgas die moeten worden overgebracht in het kader van het Standaard Vervoerscontract, brengt de Netgebruiker de TSO op de hoogte door Nominaties en indien van toepassing Hernominaties te verzenden naar de TSO in overeenstemming met de volgende procedure.

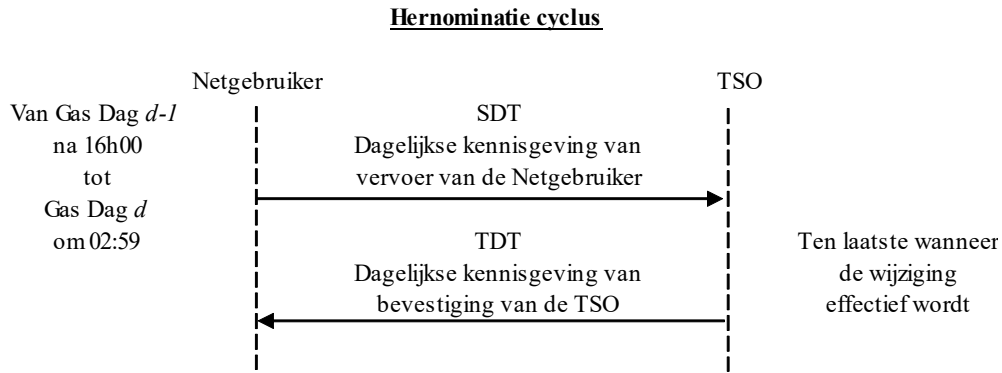
De algemene Nominatie- of Hernominatieprocedure verloopt in vier stappen:

- De Netgebruiker stuurt een SDT naar de TSO met de Nominatie voor een Aansluitingspunt of een ZTP Trading Dienst in overeenstemming met sectie 3.2.2;
- De TSO controleert de geldigheid van het berichtformaat;
- De TSO berekent de Bevestigde Hoeveelheden per uur van de Netgebruiker van Aardgas die gepland zijn om te worden geleverd of herleverd door de Netgebruiker op een Aansluitingspunt of via een ZTP Trading Dienst in overeenstemming met sectie 3.3;
- De TSO stuurt een TDT naar de Netgebruiker in overeenstemming met sectie 3.2.3

De Netgebruiker meldt aan de TSO de initiële Nominaties voor ieder Aansluitingspunt of ZTP Trading Dienst. Deze initiële Nominatie is de laatste kennisgeving die de TSO vóór 14u00 op Gasdag d-1 ontvangt die door de TSO werd aanvaard. De TSO bevestigt deze initiële Nominatie vóór 16u00. Deze initiële Nominatie cyclus wordt hieronder geïllustreerd.



Na 14u00 uur kan de Netgebruiker een Nominatie indienen (deze wordt beschouwd als een Hernominatie). Deze Hernominatie kan ofwel de eerste Nominatie zijn voor het beschouwd Aansluitingspunt of ZTP Trading Dienst of kan een herziening zijn van een vorige ingediende Nominatie. De Hernominatie die van toepassing is, is de laatste Hernominatie die door de TSO wordt aanvaard. Als de TSO geen geldige Hernominatie ontvangt, wordt de laatste Nominatie geacht gelijk te zijn aan de aanvaarde hoeveelheid van de (initiële) Nominatie. De Hernominatie cyclus wordt hieronder geïllustreerd.



De eerste Hernominatie cyclus start om 16u00. Alle Nominaties die tussen 14u00 en 16u00 worden ontvangen, worden door de TSO tot 16u00 bewaard maar de Hernominatie die gebruikt zal worden door de TSO is de laatste Nominatie die door de TSO is ontvangen vóór 16u00 op Gasdag d-1 en die door de TSO is aanvaard.

In overeenstemming met 3.2.4, kunnen Netgebruikers hernomineren

- tot 02:59 op Aansluitingspunten en voor ZTP Fysieke Trading Diensten, en
- tot 04:29 voor ZTP Notionele Trading Diensten.

3.2.2Dagelijkse Kennisgeving van Vervoer van de Netgebruiker (SDT¹)

De Netgebruiker stuurt deze kennisgeving naar de TSO om hem te informeren over de hoeveelheden, uitgedrukt in kWh/h, die op een Aansluitingspunt of die via een ZTP Trading Dienst voor ieder uur van de Gasdag moeten worden geleverd of herleverd. Gelijktijdig geeft de Netgebruiker met het oog op de Matching en de Toewijzing aan welke (gecodeerde) stroomopwaartse of stroomafwaartse Netgebruiker(s) of Tegenpartij(en) Aardgas op het Aansluitingspunt of via een ZTP Trading Dienst ter beschikking zal (zullen) stellen of zal (zullen) afnemen.

Op ieder Aansluitingspunt wordt een positieve richting bij conventie als volgt gedefinieerd:

- de positieve richting (positieve hoeveelheid) is de ingangsrichting;
- de negatieve richting (negatieve hoeveelheid) is de uitgangsrichting;

Voor iedere ZTP Trading Dienst is bij conventie:

- een positieve richting (positieve hoeveelheid) een Levering;
- een negatieve richting (negatieve hoeveelheid) een Herlevering.

Een Hernominatie wordt ten vroegste en binnen de technische en operationele limieten van kracht nadat de Netgebruiker de herziene SDT heeft doorgestuurd en na de Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie. Een SDT ontvangen nadat de Toepasbare

¹ Het Edig@s-bericht van de SDT is van het 'NOMINT'-type

Behandelingstijd Hernominatie van kracht wordt zal door de TSO beschouwd worden als geldig. De TSO houdt echter geen rekening met uurlijkse hoeveelheden van de SDT die binnen de Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie vallen.

Wanneer de TSO de Netgebruiker via een publicatie op zijn Elektronisch Data Platform informeert dat op een Aansluitingspunt overnominatie is geactiveerd, dient een Netgebruiker een Nominatie of een Hernominatie te sturen indien de Netgebruiker wil dat de TSO Onderbreekbare Vervoersdiensten impliciet toewijst aan de Netgebruiker op het betreffende Aansluitingspunt. Indien de Netgebruiker zijn Nominatie niet opnieuw stuurt of een Hernominatie stuurt, zal de TSO geen Onderbreekbare Vervoersdiensten impliciet toewijzen aan de Netgebruiker op het betreffende Aansluitingspunt en zal het de uurlijks Bevestigde Hoeveelheden van de Netgebruiker beperken zodat deze de capaciteitsrechten waar de Netgebruiker recht op heeft via het bevestigingsproces zoals beschreven in sectie 4 overschrijdt.

Indien de Netgebruiker geen geldige SDT vrijgeeft per Edig@s of per fax of per email, bedragen de Bevestigde Hoeveelheden voor het betreffende Aansluitingspunt nul (0) kWh/h.

3.2.3Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging van de TSO (TDT²)

Dit bericht wordt door de TSO gebruikt om de Netgebruiker voor ieder uur van de relevante Gasdag op de hoogte te houden:

- Van de Bevestigde Hoeveelheden Aardgas per uur die gepland zijn om te worden geleverd of herleverd door de Netgebruiker op een Aansluitingspunt of via een ZTP Trading Dienst, berekend in overeenstemming met sectie 3.3; en
- Voor de Interconnectiepunten en Installatiepunten van de Verwerkte Hoeveelheden die de aangrenzende operatoren kan ontvangen of leveren, gebaseerd op de Nominatie van de stroomopwaartse of stroomafwaartse Netgebruiker van het Paar Netgebruikers, en waarbij rekening wordt gehouden met eventuele beperkingen
- Voor de ZTP Trading Dienst en, van volgende bijkomende informatie
 - de hoeveelheden die de Tegenpartij kan ontvangen of leveren, gebaseerd op de Nominatie van de Tegenpartij;
 - de op het Tradingplatform verhandelde hoeveelheden;
 - de Netto Bevestigde Titelloverdracht, zijnde, op de ZTP Fysische Trading Diensten en ZTPL Notionele Trading Diensten, de hoeveelheid Aardgas die naar de Balancing positie van de Netgebruiker wordt overgedragen.

Voor de initiële Nominatie (ontvangen via een SDT vóór 14u00), is de deadline voor de TSO om de TDT naar de Netgebruiker op te sturen 16u00 CET op de Gasdag voor de Gasdag waarop de levering or herlevering moet plaatsvinden.

² Het Edig@s-bericht van de TDT is van het 'NOMRES'-type

Indien de Netgebruiker een Hernominatie stuurt, geeft de TSO een herziene TDT vrij voordat de verandering van kracht wordt (conform 3.2.4).

3.2.4 Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie

De standaard Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie is het volgende volledige uur +2 behalve voor Notionele Tradingdiensten waar de standaard Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie minstens 30 minuten voor het beschouwde uur is.

De TSO kan deze duur op een specifiek Aansluitingspunt of ZTP Trading Dienst verlagen nadat hij de Netgebruikers daarvan per fax of per email op de hoogte heeft gebracht. Die kennisgeving specificeert het Aansluitingspunt of de ZTP Trading Dienst, en de nieuwe Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie en het tijdstip vanaf wanneer deze van toepassing is. Vanaf het gespecificeerde tijdstip en tot verdere kennisgeving is deze nieuwe Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie van toepassing op het gespecificeerde Aansluitingspunt of ZTP Trading Dienst.

3.2.5 Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking

De Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking is de minimum behandelingstijd die de TSO zal toepassen om de Netgebruikers/Eindgebruikers in te lichten van een onderbreking of beperking, op een Aansluitingspunt

De standaard Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking voor een gegeven Gas Uur is 45 minuten na de laatste mogelijke Hernominatie voor dat Gas Uur³.

3.3 Eenzijdig en dubbelzijdig nomineren op Interconnectiepunten en Installatiepunten

Dubbelzijdig nomineren verwijst naar het proces waarbij Netgebruikers, die een lopend contract hebben met de TSO en de aangrenzende operatoren langs beide kanten van een Aansluitingspunt Nominaties versturen naar de TSO en aangrenzende operator, in overeenstemming met processen beschreven in deze sectie. De Nominaties langs beide kanten van het Aansluitingspunt worden gematched in overeenstemming met de procedure beschreven in paragraaf 4.3.1.

Eenzijdig nomineren verwijst naar het proces waar slechts één van de Netgebruikers (de Actieve Netgebruiker) een Nominatie verstuurt naar de één van de operator (de Actieve TSO). Eenzijdig nomineren is een optie, aangeboden door de TSO, die voortvloeit uit Artikel 19 (7) of EU Regulation 984/2013, waarbij de TSO's of operatoren een gezamenlijke nominatieprocedure mogelijk maken voor gebundelde capaciteit, zodat de Netgebruikers de mogelijkheid hebben om de gasstromen van hun gebundelde capaciteit te nomineren via één enkele Nominatie.

³ Bijvoorbeeld: voor een Nominatie of een Hernominatie voor een levering of een herlevering van Aardgas van 12u00 tot 12u59 is de laatste Hernominatie om 10u00, zoals geïllustreerd in sectie 3.2. Volgens de standaard Behandelingstijd Onderbreking/Beperking (45 minuten voor de laatste Hernominatie) moet de TSO ten laatste op 10u45 de Netgebruiker inlichten over een onderbreking/beperking

Eenzijdig nomineren impliceert de definitie van de rollen van de respectievelijke Netgebruikers en de TSO's of operatoren, zoals beschreven in paragrafen 3.3.1.1 en 3.3.1.2. De TSO zal een lijst publiceren op zijn website (www.fluxys.com/belgium)⁴ met de Interconnectiepunten of Installatiepunten samen met een indicatie van de rol van de TSO (Actieve TSO of Passieve TSO) op dat Interconnectiepunt of Installatiepunt. De Netgebruiker die de contractuele relatie met de Actieve TSO heeft is de Actieve Netgebruiker en vice versa.

Voor dubbelzijdige Nominaties zal de procedure beschreven in paragraaf 3.2 van toepassing zijn voor beide Netgebruikers.

3.3.1.1 *Actieve Netgebruiker in eenzijdige Nominaties*

De Actieve Netgebruiker heeft de taak om met de Actieve TSO te communiceren voor de dagelijkse nominatieprocedures (de Actieve Netgebruiker nomineert in eigen naam en in naam van de Passieve Netgebruiker).

3.3.1.2 *Passieve Netgebruiker in eenzijdige Nominaties*

De Passieve Netgebruiker zal via een *Joint Declaration Notice* aan de Passieve TSO aangeven welke Actieve Netgebruiker kan nomineren op de gebundelde capaciteiten.

3.4 **Eenzijdige nominaties op een Tradingplatform voor ZTP Trading Diensten**

De nettopositie van de Netgebruiker op een Tradingplatform op ZTP Trading Diensten wordt genomineerd door de Tradingplatformbeheerder of zijn clearingdienstverlener. Voor de Levering of Herlevering op een Tradingplatform op ZTP Trading Diensten is er dus geen nominatie vereist door de Netgebruiker.

4 **Bevestigingen**

De TSO maximaliseert in de TDT de totale Bevestigde Hoeveelheden per uur van alle Netgebruikers.

Voor Aansluitingspunten wordt daarbij rekening gehouden met de Genomineerde Hoeveelheden van de Netgebruikers en met de volgende regels:

- Capaciteitsregels in overeenstemming met sectie 4.1,
- Beheersregels voor beperkingen in overeenstemming met sectie 4.2,
- Matchingregels in overeenstemming met sectie 4.3.1 en 4.3.2,
- Verminderingsregels in overeenstemming met sectie 0.

⁴ Eenzijdige Nominaties worden ter beschikking gesteld van de Netgebruikers vanaf 1 november 2015, mits de nodige Edig@s berichten gepubliceerd zijn door EASEE-gas, rekening houdend met de nodige tijd voor implementatie, mits de aangrenzende operatoren de nodige middelen heeft ontwikkeld om Eenzijdige Nominaties te ondersteunen, mits beide operatoren akkoord zijn over hun respectievelijke rol en mits de betrokken Netgebruikers hun respectievelijke rol hebben aangegeven.

Voor ZTP Trading Diensten wordt daarbij rekening gehouden met de Genomineerde Hoeveelheden van de Netgebruikers en met de volgende regels:

- Matchingregels in overeenstemming met sectie 4.3.3
- Bepalingen omtrent de Onbalans Transfer Dienst voor de ZTP Fysieke Trading Dienst in overeenstemming met sectie 3.8 – Bijlage A.

4.1 Capaciteitsregels

4.1.1 Capaciteitscontrole

De TSO voert voor iedere Netgebruiker, zonder dat dit afbreuk doet aan Bijlage A, voor operationele doeleinden, een eerste capaciteitscontrole per uur uit, zodat de Bevestigde Hoeveelheden per uur van de Netgebruiker in de TDT de totale $MTSR_{h,IP,g}$ of de totale $MTSR_{h,XP,g}$ ⁵ niet overschrijden (verminderd met de respectievelijke $IMTSR_{h,IP,g}$ of $IMTSR_{h,XP,g}$) waarop de Netgebruiker recht heeft.

Zonder afbreuk te doen aan Bijlage A, indien de Netgebruiker zijn capaciteitsrechten op een Aansluitingspunt heeft bereikt zonder afbreuk te doen aan Zeebrugge, zal de TSO:

- al het mogelijke ondernemen om de Netgebruiker tijdig op de hoogte te brengen, door per fax of per email een kennisgeving te verzenden met vermelding van het Aansluitingspunt waar de Netgebruiker zijn capaciteitsrechten heeft bereikt, de Genomineerde Hoeveelheid en de capaciteitsrechten waarop de Netgebruiker recht heeft,
- de Bevestigde Hoeveelheden per uur van de Netgebruiker beperken, zodat de capaciteitsrechten waarop de Netgebruiker recht heeft, niet worden overschreden via het bevestigingsproces en
- een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers indien nodig op de hoogte te brengen van de herziene Bevestigde Hoeveelheden per uur op het/de Aansluitingspunt(en) in overeenstemming met het bevestigingsproces dat in deze sectie 3.2.3 wordt beschreven.

Zonder afbreuk te doen aan bijlage A, in het geval dat de Netgebruiker voor het interconnectiepunt Zeebrugge zijn capaciteitsrechten bereikt aan het Interconnectionpunt, kunnen capaciteitsrechten te Zeebrugge impliciet toegewezen worden aan deze Netgebruiker tot het einde van dezelfde Gasdag onder de Onbalans Transfer Dienst zolang als Vaste Vervoersdiensten beschikbaar zijn in Zeebrugge, IZT, Zeebrugge LNG Terminal en ZPT in dezelfde richting in overeenstemming met sectie 3.8 – Bijlage A. In geval van onvoldoende Vaste Vervoersdiensten te Zeebrugge, IZT, Zeebrugge LNG Terminal en ZPT teneinde de gevraagde Netto Bevestigde Titeltransfers voor ZTP Fysieke Trading te dekken, zal de TSO:

- de netgebruikers Netto Bevestigde Titeltransferhoeveelheden op uurbasis voor ZTP Fysieke Trading Diensten begrenzen teneinde de capaciteitsrechten op dewelke de Netgebruiker via het toekenningsproces recht heeft niet te

⁵ Rekening houdend met de MTSR die impliciet toegewezen is aan de Netgebruiker

overschrijden, en

- indien nodig, een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers schriftelijk te informeren van de herziene op uurbasis Bevestigde Hoeveelheden te Zeebrugge en dit in overeenstemming met het toekenningsproces zoals beschreven in de paragraaf 3.2.3.

4.1.2 Onderbreking Interconnectiepunt of Installatiepunt

De volgorde van onderbreking van de Onderbreekbare of Backhaul capaciteit zal eerst bepaald worden door de contractuele tijdstempel (het tijdstip van onderschrijving) van de respectievelijke Onderbreekbare of Backhaul Vervoersdienst. Onderbreekbare of Backhaul Vervoersdiensten die eerder onderschreven werden, worden later onderbroken. Onderbreekbare of Backhaul capaciteit met een gelijke contractuele tijdstempel worden pro rata onderbroken.

In geval van een gedeeltelijke of volledige onderbreking van de Onderbreekbare of Backhaul capaciteit, zal de TSO:

- Alle redelijke inspanningen leveren om de Netgebruikers tijdig op de hoogte te brengen – ten laatste voor de Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking – voor elk uur op de relevante Gasdag met een Kennisgeving van Onderbreking van de TSO via fax en Edig@s van de beperkte beschikbaarheid van de onderbreekbare of backhaul capaciteitsrechten op het Interconnectiepunt of Installatiepunt, met vermelding van de Begintijdstip van de onderbreking, de Eindtijdstip van de onderbreking, het betreffende Interconnectiepunt of Installatiepunt, de oorzaak (oorzaken) van de onderbreking, de richting en de overblijvende onderbreekbare of backhaul capaciteit
- Een onderbreking van het Interconnectiepunt of Installatiepunt toepassen door de onderbreekbare of backhaul capaciteit van de Netgebruikers op het betreffende Interconnectiepunt of Installatiepunt dienovereenkomstig te beperken.
- Een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers indien nodig op de hoogte te brengen van de herziene Bevestigde Hoeveelheden per uur op het/de Interconnectiepunt(en) of Installatiepunt(en) in overeenstemming met het bevestigingsproces dat in deze sectie 3.2.3 wordt beschreven.

Voor het Eindtijdstip van de onderbreking doet de TSO al het mogelijk om een herziene Kennisgeving van Onderbreking van de TSO vrij te geven om het Eindtijdstip van de onderbreking en/of de onderbroken capaciteit te wijzigen.

Oorzaken van onderbreking kunnen omvatten, maar zijn niet beperkt tot: kwesties van gaskwaliteit, druk, temperatuur, flowpatronen, gebruik van Vaste Vervoersdiensten, onderhoud, up- of downstreambeperkingen, openbardienst verplichtingen en capaciteitsbeheer in het kader van congestiebeheersprocedures (zie bijlage E).

4.1.3 Onderbreking Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

Als de TSO verwacht dat de beschikbaarheid van de onderbreekbare capaciteit op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker zal worden beperkt, wordt de procedure voor een onderbreking en beperking van een Binnenlands Aansluitingspunt bij

een Eindgebruiker in overeenstemming met Bijlage C.2 toegepast. Deze procedure voor een onderbreking en beperking van een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker wordt aan de Netgebruiker en de Eindgebruiker bezorgd voor ieder relevant Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker waarop de Netgebruiker capaciteitsdiensten onderschreef waarop deze procedure voor een onderbreking en beperking van een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker van toepassing is.

4.2 Beheersregels voor beperkingen

Er kunnen vijf verschillende types beperkingen worden gedefinieerd:

- Beperking Interconnectiepunt of Installatiepunt,
- Beperking Cross Border Delivery Dienst
- Beperking Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker
- Kwaliteitsbeperking gaskwaliteit UK en
- Beperking onevenwicht op de Marktbalanceringspositie.

4.2.1 Beperking Interconnectiepunt of Installatiepunt

Een beperking op het Interconnectiepunt of Installatiepunt is een (niet) geplande gebeurtenis voor een beperkte periode waarin een aantal contractuele verplichtingen niet kunnen worden nagekomen en waardoor de beschikbare capaciteit per uur minder is dan de som van de Bevestigde Hoeveelheden van de Netgebruikers per uur. Deze toestand leidt tot een herziening van de Bevestigde Hoeveelheden per uur op het Interconnectiepunt of Installatiepunt waarop de beperking van toepassing is.

4.2.2 Beperking Cross Border Delivery Dienst

Een beperking op de Cross Border Delivery Dienst is een (niet) geplande gebeurtenis op het vervoersnet waarop de Cross Border Capaciteit zich bevindt voor een bepaalde beperkte periode waarin een aantal contractuele verplichtingen niet kunnen worden nagekomen en waardoor de beschikbaarheid van de Cross Border Delivery Dienst en de verbonden Ingangsdienst, Uitgangsdienst en of OCUC per uur kleiner is dan de som van de Bevestigde Hoeveelheden van de Netgebruikers per uur. Deze toestand leidt tot een herziening van de Bevestigde Hoeveelheden per uur op het Interconnectiepunt waarop de beperking van de Cross Border Delivery Dienst van toepassing is.

4.2.3 Beperking Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

Een beperking op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker is een (niet) geplande gebeurtenis voor een beperkte periode waarin de TSO de beschikbare capaciteit per uur van de Netgebruiker tot onder de Bevestigde Hoeveelheden per uur van de Netgebruiker op het Binnenlandse Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker zakt (in dit geval zal de TSO aan de betrokken Eindgebruiker ook vragen om zijn afnamen en/of injectie te beperken). Deze toestand leidt tot een herziening van de Bevestigde Hoeveelheden per uur op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker waar de beperking wordt toegepast in overeenstemming met Bijlage C.2.

4.2.4 Beperking gaskwaliteit UK

Uitgangsdiensten naar IZT en Zeebrugge zijn onderhevig aan gaskwaliteit eisen van de UK, meer bepaald de Wobbe-index. De TSO zal een redelijke inspanning doen om gas dat IZT en/of Zeebrugge verlaat in lijn te brengen met de UK Wobbe specificaties, inclusief de mogelijkheid om het Aardgas te mengen met Stikstof.

Indien de TSO niet in staat is om het gas dat IZT en/of Zeebrugge verlaat binnen de UK specificaties te brengen, zal een beperking gaskwaliteit UK toegepast worden. In dit geval zal de TSO de Uitgangsdiensten van gas naar de IZT en/of Zeebrugge van Netgebruikers beperken. Deze beperking zal proportioneel zijn aan het Aardgas dat buiten de specificaties in het Vervoersnet werd geïnjecteerd. Hierdoor zullen de Bevestigde Hoeveelheden per uur van de Netgebruiker lager zijn dan de Genomineerde Hoeveelheden.

4.2.5 Beperking onevenwicht op de Belgische Vervoersnet

Een beperking van het onevenwicht op de Belgische Vervoersnet is een (niet) geplande gebeurtenis voor een bepaalde beperkte periode waarin het onevenwicht gegenereerd door de Netgebruikers op de Belgische Vervoersnet zal beperkt worden tot een specifiek niveau om bij een gebrek aan Aardgas de Integriteit van het Systeem te vrijwaren (zie bijlage F).

Deze beperking van het onevenwicht op de Belgische Vervoersnet voor een bepaald uur:

- wordt verdeeld tussen de Netgebruikers met een negatieve voorspelde Onbalans ($I_{h,z,g}$) op hetzelfde uur in verhouding tot de Bevestigde Hoeveelheden per uur op de Interconnectiepunten of Installatiepunten in de uitgangsrichting (negatieve Nominaties), exclusief het Kwaliteitsconversie Installatiepunt en
- leidt tot een herziening van de Bevestigde Hoeveelheden per uur op de verschillende Interconnectiepunten of Installatiepunten.

De onbalans ($I_{h,z,g}$) berekend als de som van de Onbalans van het vorige uur ($I_{h-1,z,g}$), de som van de voorlopige entry energie toewijzingen ($EEA_{h,z,g}$), de som van de van de voorlopige exit energie toewijzingen ($XEA_{h,z,g}$) en de Toewijzing voor het Afvlakken van Onevenwicht ($XEA_{ISh,z,g}$) voor uur h, Netgebruiker g, in de Zone z. Aan het begin van elke gasdag is de onbalans ($I_{h,z,g}$) gelijk aan nul.

$$I_{h,z,g} = I_{h-1,z,g} + \sum EEA_{h,z,g} + \sum XEA_{h,z,g} + XEA_{ISh,z,g}$$

De Onbalans ($I_{h,z,g}$) wordt aan de Balancingsbeheerder van het BeLux Gebied in overeenstemming met de Balancing Code meegedeeld.

Indien deze hoeveelheden niet volstaan om de te verlagen hoeveelheid te dekken, wordt het overblijvende gedeelte verhoudingsgewijs verdeeld over de Bevestigde Hoeveelheden per uur op de Interconnectiepunten en Installatiepunten in de uitgaande richting van de Netgebruikers met een positieve (of neutrale - gelijk aan nul) voorspelde Netgebruiker Onbalans ($I_{h,z,g}$) op dat uur.

4.2.6 Beheer van beperkingen

In het geval van een beperking van een Interconnectiepunt of Installatiepunt, een beperking van een Cross Border Delivery Dienst, een beperking van de UK Gaskwaliteit of een beperking van een Onevenwicht op de Belgische Vervoersnet zal de TSO:

- al het mogelijke ondernemen om de Netgebruikers tijdig op de hoogte te brengen – ten laatste voor de Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking – van de specifieke beperking door per fax of per email een Kennisgeving van Beperking van de TSO te verzenden in overeenstemming met deze sectie 4, waarbij het Begintijdstip van de beperking, het Eindtijdstip van de beperking, het betreffende Interconnectiepunt of Installatiepunt, de richting en de overblijvende capaciteit worden gespecificeerd,
- een beperking toepassen op het betreffende Interconnectiepunt of Installatiepunt of de Belgische Vervoersnet die de totale Bevestigde Hoeveelheden per uur van de getroffen Netgebruikers beperkt,
- Een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers indien nodig op de hoogte te brengen van de herziene Bevestigde Hoeveelheden per uur op het/de Interconnectiepunt(en) of Installatiepunt(en) in overeenstemming met het bevestigingsproces dat in deze sectie 4 wordt beschreven. Voor het Eindtijdstip van de beperking kan de TSO een herziene Kennisgeving van Beperking van de TSO verzenden om het Eindtijdstip van de beperking en/of de overblijvende capaciteit te wijzigen.

4.2.7 Toewijzingsprincipe in het geval van een beperking

In het geval van een beperking op een Interconnectiepunt of Installatiepunt, een beperking van een Cross Border Delivery Dienst, een beperking op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker, een beperking van de UK Gaskwaliteit of een beperking van het Onevenwicht op de Belgische Vervoersnet, maximaliseert het bevestigingsproces dat in deze sectie wordt beschreven, de totale Bevestigde Hoeveelheden per uur van alle Netgebruikers, rekening houdend met de beperking(en) die van toepassing is (zijn) en wijst de beschikbare capaciteit toe tussen de Netgebruikers die zich in een evenwaardige toestand bevinden pro-rata van hun respectievelijke onderschreven Vervoersdiensten van het desbetreffende punt en die zich in een evenwaardige toestand bevinden pro-rata- hun Balanceringspositie.

4.3 Matchingregels

4.3.1 Matchen op een Interconnectiepunt of Installatiepunt

4.3.1.1 Matchen op een Interconnectiepunt of Installatiepunt dat geen Kwaliteitsconversie Installatiepunt is

De Nominaties op een Interconnectiepunt of Installatiepunt dat geen Kwaliteitsconversie Installatiepunt is, zijn onderworpen aan een verificatieprocedure. Deze verificatieprocedure wordt uitgevoerd om na te gaan of:

- de interne en externe EDIG@S gecodeerde Netgebruikers die in de kennisgeving afkomstig van de Aangrenzende TSO op het Interconnectiepunt of Installatiepunt

worden vermeld en de interne en de externe EDIG@S gecodeerde Netgebruikers die voortvloeien uit de Nominatie van de Netgebruiker op het Interconnectiepunt of Installatiepunt dezelfde zijn, en

- voor ieder Paar Netgebruikers de hoeveelheden per uur die vermeld zijn in de kennisgeving die afkomstig is van de Aangrenzende TSO en de hoeveelheden die door de Netgebruiker worden genomineerd in het Vervoersnet voor levering aan en/of afname van de Netgebruiker in het Vervoersnet van de Aangrenzende TSO op het Interconnectiepunt of Installatiepunt gelijk zijn.

Indien hetzelfde Paar Netgebruikers op de hoogte wordt gebracht en de hoeveelheden gelijk zijn, is er een Match en zijn de Bevestigde Hoeveelheden de genomineerde hoeveelheden.

Als het Paar Netgebruikers gelijk is, maar niet de hoeveelheden, is er een Mismatch, waarbij de Bevestigde Hoeveelheden de laagste zijn van beide genomineerde hoeveelheden.

Als het Paar Netgebruikers niet hetzelfde is, is er een Mismatch. In dat geval zijn de Bevestigde Hoeveelheden nul.

4.3.1.2 Matchen op een Kwaliteitsconversie Installatiepunt

De overeenstemmingsprocedure in overeenstemming met bijlage C.3 is van toepassing voor Nominaties op het Kwaliteitsconversie Installatiepunt.

4.3.2 Matchen op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

De Bevestigde Hoeveelheid is gelijk aan de genomineerde hoeveelheid op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker.

4.3.3 Matchen op ZTP Trading Diensten

De Nominaties op ZTP Trading Diensten zijn onderworpen aan een verificatieprocedure. Deze verificatieprocedure wordt uitgevoerd om na te gaan of:

- de Tegenpartijen, geïdentificeerd in de SDT van de Netgebruiker en aan de welke de Netgebruiker hoeveelheden Aardgas levert of van de welke de Netgebruiker Aardgas ontvangt, dezelfde zijn als de Tegenpartijen die de bedoelde hoeveelheden Aardgas nomineren voor het ontvangen van of voor het leveren aan de Netgebruiker;
- de genomineerde uurlijkse hoeveelheden Aardgas die de Netgebruiker moet ontvangen of leveren gelijk zijn aan de genomineerde uurlijkse hoeveelheden Aardgas die de bedoelde Tegenpartij respectievelijk moet leveren of ontvangen. Er is een Match indien aan de twee bovenstaande condities is voldaan.

In geval van Match zijn de Bevestigde Hoeveelheden gelijk aan de genomineerde hoeveelheden.

Als er een Mismatch is omwille van de eerste conditie hierboven (het Paar Netgebruikers is niet gelijk) dan zijn de Bevestigde Hoeveelheden gelijk aan nul.

Als er een Mismatch is omwille van enkel de tweede conditie hierboven (het Paar Netgebruikers is gelijk maar niet de hoeveelheden)), dan zijn de Bevestigde Hoeveelheden de laagste van beide genomineerde hoeveelheden.

4.4 Evenwichtsregel voor specifieke diensten

In geval van Nominaties op diensten van het type Wheeling, Zee Platform, OCUC of Directe Leidingdiensten respecteert het bevestigingsproces, dat in sectie 4 wordt beschreven, de evenwichtsregel van het gecombineerde gebruik voor ieder uur van een welbepaalde Entry Dienst op een Interconnectiepunt met een welbepaalde Exit Dienst op een Interconnectiepunt. In het geval er geen gecombineerd gebruik is van deze specifieke diensten vindt er een beperking plaats in overeenstemming met sectie 0.

Verminderingsregels op Aansluitingspunten met nominatiesDe TSO hanteert het 'lesser-of-rule principe', wat betekent dat wanneer de genomineerde hoeveelheid op een Aansluitingspunt hoger is dan de beschikbare capaciteit die door een capaciteitsregel, beperkingsbeheer of matchingsregel wordt beperkt, de Bevestigde Hoeveelheid de kleinste van alle hoeveelheden is behalve voor Zeebrugge voor dewelke, als gevolg van de Onbalans Transfer Dienst in overeenstemming met paragraaf 3.8.2. – Bijlage A, de Toegekende Hoeveelheden hoger kunnen zijn dan de genomineerde hoeveelheid

Teneinde het balanceringsprincipe te respecteren dat van toepassing is voor Wheeling, Zee Platform, OCUC, Directe Leidingdiensten zoals beschreven in sectie 4.4 en zonder afbreuk te doen aan de capaciteitsregel, beperkingsbeheersregel of matchingsregel, past de TSO het 'lesser-of-rule principe' toe, wat betekent dat wanneer de genomineerde hoeveelheid op een Aansluitingspunt hoger is dan de beschikbare capaciteit die beperkt is door een capaciteitsregel, een regel voor beperkingsbeheer, een matchingsregel of een balanceringsregel, de Bevestigde Hoeveelheid de kleinste van alle hoeveelheden is.

Iedere Netgebruiker beschikt over de mogelijkheid om met behulp van Edig@s versie 4 of hoger voor Wheeling, Zee Platform, OCUC of Directe Leidingdiensten via zijn Nominaties zijn Prioriteitsbeperkingslijst voor iedere bevrachterscode per Aansluitingspunt naar de TSO te sturen.

Voor een Netgebruiker, in zoverre er verschillende evenwaardige mogelijke oplossingen bestaan die beantwoorden aan de capaciteits-, beperkingsbeheers- en matchingsregels die in deze sectie 4 worden beschreven, houdt de TSO rekening met de Prioriteitsbeperkingslijst teneinde te bepalen welke bevrachterscode(s) of welk(e) Aansluitingspunt(en) eerst moet(en) worden beperkt.

Er bestaan 20 prioriteitsniveaus (van 1 tot 20). Om een gebalanceerde positie te verkrijgen, worden de bevrachtercode(s) met een lager prioriteitsniveau vóór de bevrachterscode(s) met een hoger prioriteitsniveau beperkt. Indien meerdere bevrachterscodes hetzelfde prioriteitsniveau hebben - zelfs op verschillende Aansluitingspunten leidt dit tot een proportionele beperking van die bevrachterscodes op dit of deze Aansluitingspunt(en). Zeebrugge is altijd het laatste Aansluitingspunt dat wordt beperkt. Als bij de laatste Nominatie geen prioriteitsorder wordt vermeld, wordt de Nominatie standaard behandeld als een Nominatie met een prioriteitsniveau tien (10).

Het is niet mogelijk om een prioriteitsbeperkingslijst te communiceren via fax via email of via Nominaties die met Edig@s versie 1, 2 of 3 worden verstuurd. De bevrachterscodes

op deze Nominaties worden standaard behandeld als een Nominatie met een prioriteitsniveau tien (10).

5 Toewijzingsprocedure

5.1 Gastoewijzingsregels

5.1.1 Toewijzing op Interconnectiepunten en Installatiepunten

De bepaling van de voorlopige hoeveelheden Aardgas die aan de Interconnectiepunten en Installatiepunten worden geleverd of herleverd, gebeurt ieder uur op basis van hoeveelheden die van op afstand worden gemeten.

De bepaling van de definitieve hoeveelheden Aardgas die aan de Interconnectiepunten en Installatiepunten worden geleverd of herleverd, gebeurt ieder uur na de Maand op basis van Gecontroleerde Gemeten Hoeveelheden.

De Gecontroleerde Gemeten Hoeveelheden worden bepaald in overeenstemming met de respectievelijke Interconnectieovereenkomst of in overeenstemming met de Meetprocedures die in Bijlage D worden beschreven en die van toepassing zijn tussen de TSO en de respectievelijke Aangrenzende TSO.

Er kunnen twee verschillende toewijzingsstelsels worden toegepast: OBA en proportioneel.

5.1.1.1 OBA of Operationele Balanceringsovereenkomst toewijzingsstelsel

Dit toewijzingsstelsel geniet de voorkeur op alle Interconnectiepunten en Installatiepunten.

De toewijzing van de hoeveelheden aardgas per uur die worden geleverd/herleverd op de Interconnectiepunten en Installatiepunten, zijn gelijk aan de Bevestigde Hoeveelheden per uur. Het verschil tussen de som van de Toegewezen Hoeveelheden per uur en de Gemeten Hoeveelheden worden toegewezen aan een balanceringsaccount die tussen de TSO en zijn Aangrenzende TSO of een andere partij wordt bijgehouden.

De TSO en de Aangrenzende TSO zijn verantwoordelijk voor het balanceren van deze account.

5.1.1.2 Proportioneel toewijzingsstelsel

Als op een bepaald Interconnectiepunt en Installatiepunt, de OBA limiet afgesproken tussen de TSO en de respectievelijke Aangrenzende TSO overschreden is, mag de TSO, in overeenstemming met artikel 9.3 van de verordening (EU) 2015/703 van de Europese commissie van 30 april 2015 (tot vaststelling van een netcode inzake interoperabiliteit en gegevensuitwisseling), het proportionele stelsel toepassen.

De hoeveelheden Aardgas die per uur worden geleverd/herleverd of geacht worden te worden geleverd/herleverd op de Interconnectiepunten of Installatiepunten, worden door de TSO volgens de volgende regels toegewezen:

- voor de uren die als dusdanig werden gemeld en voor de hoeveelheden die werden

geleverd of afgenomen in de tegengestelde richting van de bedoelde fysieke stroom, is de toewijzing van de hoeveelheden per uur voor de Netgebruiker gelijk (geacht) met de Bevestigde Hoeveelheden per uur;

- voor de uren die als dusdanig werden gemeld en voor de hoeveelheden die werden geleverd of afgenomen in dezelfde richting als de bedoelde fysieke stroom, is de toewijzing van de hoeveelheden per uur voor de Netgebruiker gelijk aan de Gemeten Hoeveelheden per uur, vermeerderd met de hoeveelheden die werden geleverd of afgenomen in de tegengestelde richting van de bedoelde fysieke stroom, vermenigvuldigd met de verhouding van de Bevestigde Hoeveelheden van de Netgebruiker per uur ten opzichte van de som van de Bevestigde Hoeveelheid gas per uur voor alle Netgebruikers dat in dezelfde richting stroomt als de bedoelde fysieke stroom.

5.1.2 Toewijzing op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

De voorlopige hoeveelheden Aardgas die door de Eindgebruiker op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker worden afgenomen of geïnjecteerd, worden ieder uur door de TSO met behulp van metingen van op afstand bepaald.

De definitieve hoeveelheden Aardgas die door de Eindgebruiker op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker worden afgenomen of geïnjecteerd, worden ieder uur door de TSO bepaald na de Maand op basis van Gecontroleerde Gemeten hoeveelheden die werden bepaald volgens de Aansluitingsovereenkomst of volgens de Meetprocedures die in Bijlage D worden beschreven.

De Binnenlandse Energietoewijzing (i) XEA_h en XEA'_h voor Exit Diensten en (ii) EEA_h en EEA'_h voor Entry Diensten en die op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker aan de Netgebruiker(s) wordt toegewezen, wordt bepaald volgens de Toewijzingsovereenkomst die voor dat Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker wordt gehanteerd. De Eindgebruiker verantwoordelijk voor het een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker zal de TSO informeren van iedere wijziging van de bestaande Toewijzingsovereenkomst voor het betreffende Binnenlands Aansluitingspunt bij deze Eindgebruiker voor de betrokken Netgebruiker(s) zoals beschreven in de Aansluitingsovereenkomst sectie 3.2.3.

Als er nog geen Toewijzingsovereenkomst bestaat voor het betreffende Binnenlands Aansluitingspunt van de Eindgebruiker voor de betrokken Netgebruiker(s) zal de Eindgebruiker de TSO informeren van de toe te passen toewijzingsregel. In het geval voor een Binnenlands Aansluitingspunt bij een een Eindgebruiker de TSO niet geïnformeerd heeft over de toe te passen toewijzingsregel, dan zal de TSO een proportionele toewijzingregel toepassen gebaseerd op de onderschreven capaciteit van de betrokken Netgebruiker(s) voor het betreffende Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker

Indien het poolen van capaciteit beschreven staat in de Toewijzingsovereenkomst, bestaan er twee rollen: de Netgebruiker die verantwoordelijk is voor de capaciteit (NGVC) en de Prioritair Aangewezen Netgebruiker (PANG), waar de laatste rol door verschillende Netgebruikers kan uitgeoefend worden volgens een rangorde. Beide de NGVC en de PANG(s) geven aan elkaar de toestemming om elkaars onderschreven capaciteiten te gebruiken op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker. Eerst worden de geaggregeerde afnames of injecties op het Binnenlands Aansluitingspunt

bij een Eindgebruiker toegewezen aan de PANG met rangorde 1 met zijn bevestigde genomineerde hoeveelheden⁶ als maximum. Wanneer de geaggregeerde uurlijkse afnames of injecties op een Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker hoger zijn dan som van de bevestigde genomineerde hoeveelheden van de PANG met rangorde 1...n-1 voor het relevante uur, dan zullen de overblijvende geaggregeerde afnames of injecties toegewezen worden aan de PANG met rangorde n, met opnieuw zijn bevestigde genomineerde hoeveelheden als maximum. Indien uiteindelijk de geaggregeerde uurlijkse afnames of injecties hoger zijn dan de som van de van de bevestigde genomineerde hoeveelheden van de PANG(s), met rangorde 1...n, voor het relevante uur, dan zullen de overblijvende geaggregeerde afnames of injecties toegewezen worden aan de NGVC. De minimale Toewijzing voor NGVC en PANG(s) bedraagt 0.

5.1.3 Toewijzing op het Binnenlands Aansluitingspunt op Distributie

5.1.3.1 Berekening van de (voorlopige) Energie Toewijzing XEA_h and XEA_h

De oprichting van een federaal “Clearing House”, “Atrias” en de introductie van een nieuwe marktcommunicatiestandaard (MIG6.0) vereisen wijzigingen in het commodity-toewijzingsproces, uitgevoerd door de DSO. Deze aanpassing impliceert eveneens een wijziging in de Toewijzing van de provisionele Energie op Binnenlandse Aansluitingspunten op de Distributie. Twee fases kunnen geïdentificeerd worden :

1. Huidig systeem tot de implementatiedatum zoals beschreven paragraaf 5.1.3.1.1;
2. Nieuw systeem startend vanaf de implementatiedatum, zoals beschreven in sectie 5.1.3.1.2;

De implementatie wordt beheerd binnen Atrias en is voornamelijk naar planning toe een voor Fluxys Belgium exogeen gegeven. Na de finale beslissing en de bevestiging door Atrias van de implementatiedatum zullen de bevrachters per brief hierover geïnformeerd worden door Fluxys Belgium.

5.1.3.1.1 Berekening van de (voorlopige) Energie Toewijzing XEA_h tot de implementatiedatum van MIG6

De uurlijkse gemeten hoeveelheden Aardgas voor elke GOS (de Voorlopige Energie Meting $XEM_{h,ARS}$)⁷ die op het Binnenlands Aansluitingspunt op de Distributie worden afgenomen of geïnjecteerd, worden ieder uur door de TSO toegewezen aan de Relevante Netgebruikers op basis van:

⁶ Zowel de NGVC als de PANG(s) moeten Nominaties en, indien van toepassing, hernominaties versturen naar de TSO voor Binnenlands Aansluitingspunten bij een Eindgebruiker in lijn met de Operationele Regels van de ACT. Het is niet toegestaan voor een gegeven uur dat de bevestigde genomineerde hoeveelheden op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker de Onderschreven MTSR van de NGVC en de PANG(s) overschrijden op dit Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker. In geval van zo'n capaciteitsoverschrijding, zal de TSO het recht hebben om eerst de laats ontvangen Nominatie van de NGVC te beperken en daaropvolgend de laatst ontvangen Nominatie van de PANG(s) in dalende rangorde, opdat de geconfirmeerde Nominaties op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker de som van de Onderschreven MTSR op dit Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker niet zal overschrijden.

⁷ De gemeten Energy $XEM_{h,ARS}$ zal een positief teken hebben voor de stromen van de TSO naar de DSO en worden beschouwd als Exit Toewijzingen, terwijl de stromen van de DSO naar de TSO (zoals kan optreden) een negatief teken hebben en worden beschouwd als Entry Toewijzingen.

- De toewijzing van de uurlijkse gemeten afnamen van telegemeten afnames van de Eindklanten op het DNB-net rechtstreeks naar de Relevante Netgebruikers ($TXEM_{h,ARS,g}$) op elke GOS.
- De toewijzing van de uurlijkse gemeten injecties van telegemeten Producenten op het DNB-net rechtstreeks naar de Relevante Netgebruikers ($TEEM_{h,ARS,g}$) op elke GOS.
- De berekening van een Uurlijkse Standaard Energie Afname van elke Relevante Netgebruiker op elk GOS op basis van de SLP Curves en op basis van de Jaarlijkse Standaard Energie Afname.
- De berekening van een GOS Residu Factor die, toegepast op de Uurlijkse Standaard Energie Afname, toelaat om de totale Uitgang Energie Meting $XEM_{h,ARS}$ volledig toe te wijzen aan telegemeten aardgasverbruikers en SLP Eindgebruikers.

a. Toewijzing van de uurlijkse gemeten afnamen van telegemeten aardgasverbruikers op het DNB-net

Op elke GOS, wordt de afname van elke telegemeten aardgasverbruiker op het DNB-net toegewezen aan de Relevante Netgebruiker.

Fluxys Belgium ontvangt de voorlopige Telegemeten Station Energie Meting $TStEM_h$, per uur van de DNBs voor elke telegemeten aardgasverbruiker op het DNB-net. Op basis van de unieke relatie tussen de telegemeten aardgasverbruiker op het DNB-net en de Relevante Netgebruiker zoals geïdentificeerd door de DNB, wordt de voorlopige Telegemeten Uitgang Energie Meting $TXEM_{h,ARS,g}$ per uur bepaald, d.w.z., de som van $TStEM_h$ van alle telegemeten aardgasverbruiker op het DNB-net van de relevante Netgebruiker op een GOS:

$$TXEM_{h,ARS,g} = \sum_{TSt \in Grid\ User} TStEM_h$$

Als de $TStEM_h$ niet beschikbaar is, bepaalt Fluxys Belgium een vervangwaarde door de gemiddelde uurwaarde te gebruiken van de laatste 4 gelijkaardige dagen.

b. Berekening van een Uurlijkse Standaard Energie Afname van elke Netgebruiker op elke GOS

Voor elke SLP Eindklant op een GOS wordt een SLP Type toegekend. Fluxys Belgium ontvangt van de DNBs een aggregatie van de SLP Eindklanten per Relevante Netgebruiker op elke GOS, in de vorm van een Jaarlijkse Standaard Energie Afname per Jaar $Q_{y,g,ARS,SLPi}$ [kWh/jaar] voor elk SLP Type.

Als de Jaarlijkse Standaard Energie Afname ($Q_{y,g,ARS,SLPi}$) niet beschikbaar is, dan bepaalt Fluxys Belgium een vervangwaarde waarbij de laatst beschikbare Jaarlijkse Standaard Energie Afname gebruikt wordt.

Het gedeelte van de Jaarlijkse Standaard Energie Afname $Q_{y,g,ARS,SLPi}$ dat moet toegewezen worden per GOS aan uur h voor elke Netgebruiker en voor elk SLP Type is de Uurlijks Standaard Energie Afname die berekend wordt op basis van de betreffende SLP Curve via de volgende formule:

$$Q_{h,g,ARS,SLPi} = Q_{y,g,ARS,SLPi} \times SLP_{h,i}$$

Om rekening te houden met het feit dat de SLP Curve een gemiddelde dagtemperatuur inhoudt, wordt er gebruik gemaakt van reële temperaturen tot op uur h en van voorspelde temperaturen voor uren na h tot het einde van de Gasdag voor het berekenen van $SLP_{h,i}$

c. GOS Residu Factor

Het gedeelte van de Voorlopige Uitgang Energie Meting $XEM_{h,ARS}$ die niet kan toegewezen worden aan de telegemeten aardgasverbruiker (in stap a van de berekening) zal volledig worden toegewezen aan de Relevante Netgebruikers voor SLP Eindklanten. Daarvoor wordt een voorlopige GOS Residu Factor $GRF_{h,ARS}$ [zonder eenheid] voor elke GOS gedefinieerd als de factor die moet toegepast worden op de Uurlijkse Standaard Energie Afname (resultaat van stap b van de berekening) van elk SLP Type om de $XEM_{h,ARS}$ volledig te kunnen toewijzen.

De $GRF_{h,ARS}$ is de deling van (i) de $XEM_{h,ARS}$ min de som van alle $TXEM_{h,ARS,g}$ van alle Relevante Netgebruikers op de betreffende GOS, en (ii) de som voor alle Netgebruikers en voor alle SLP Types van de Uurlijkse Standaard Energie Afname:

$$GRF_{h,ARS} = \frac{XEM_{h,ARS} - \sum_{Grid\ Users} TXEM_{h,ARS,g}}{\sum_{Grid\ Users} \sum_{SLPi} Q_{h,g,ARS,SLPi}}$$

d. Uitgang Energie Toewijzing

De Voorlopige Uitgang Energie Toewijzing $XEA_{h,g,ARS}$ op uur h per Netgebruiker op een GOS is de som van de toewijzing van alle relevante telegemeten aardgasverbruiker op de betreffende GOS $TXEM_{h,ARS,g}$ voor deze Netgebruiker en de toewijzing van de aggregatie van alle SLP Eindklanten op dezelfde GOS, die het product is van $GRF_{h,ARS}$ en de som voor alle SLP Types van de Uurlijkse Standaard Energie Afname per Netgebruiker:

$$XEA_{h,g,ARS} = TXEM_{h,ARS,g} + \left(\sum_{SLPi} Q_{y,g,ARS,SLPi} \times SLP_{h,SLPi} \right) \times GRF_{h,ARS}$$

5.1.3.1.2 Berekening van de (provisionele) Uitgang Energie Toewijzing XEA_h vanaf de implementatiedatum van MIG6

De uurlijks gemeten hoeveelheden Aardgas naar elk GOS (de Voorlopige Uitgang Energie Meting $XEM_{h,ARS}$) die op het Binnenlandse Binnenlands Aansluitingspunt op Distributie worden afgenomen, worden ieder uur door de TSO toegewezen aan de betrokken Netgebruikers op basis van:

- de toewijzing van de uurlijks gemeten afname van telegemeten Eindklanten op het DNB-net rechtstreeks naar de betrokken Netgebruikers ($TXEM_{h,ARS,g}$) voor elk GOS;
- de som van de uurlijkse afnames van de Geprofileerde Eindklanten Types van alle betrokken Netgebruikers voor elk GOS ($RLP0_{h,ARS}$), vermenigvuldigd met

de Verhoudingsfactor op Uurbasis ($HPF_{h,ARS,g}$) per betrokken Netgebruiker voor elk GOS.

a. Toewijzing van de uurlijks gemeten afnamen van telegemeten Eindklanten voor elke Netgebruiker voor elk GOS

De afname op elk GOS van elke telegemeten Eindklant op het DNB-net zal worden toegekend aan de betrokken Netgebruiker.

Fluxys Belgium zal de uurlijks Voorlopig Telegemeten Stations Energiemeting $TStEM_h$, van de DNB's ontvangen voor elke telegemeten Eindklant op het DNB-net, zoals bepaald in het Standaard Aansluitingscontract Fluxys Belgium/DNB. Gebaseerd op de unieke relatie tussen de telegemeten Eindklant op het DSO-net en de betrokken Netgebruiker zoals geïdentificeerd door de DNB, zal de voorlopig uurlijks Telegemeten Uitgangs Energiemeting $TXEM_{h,ARS,g}$ bepaald worden, d.w.z. de som van alle $TStEM_h$ van alle telegemeten Eindklanten op het DNB-net van de betrokken Netgebruikers van een GOS.

$$TXEM_{h,ARS,g} = \sum_{TSt \in Grid\ User} TStEM_h$$

Indien de $TStEM_h$ niet beschikbaar is, zal Fluxys Belgium een vervangingswaarde bepalen gebruik makend van de gemiddelde uurwaarde van de laatste 4 gelijkaardige dagen.

b. Berekening van de uurlijks Geprofileerde Eindklant Energieafname voor elke Netgebruiker op elk GOS

De $(RLP0_{h,ARS})$ voor elk GOS is berekend als het verschil tussen uurlijks Voorlopige Uitgangsenergiemeting ($XEM_{h,ARS}$) en de som van alle Telegemeten Energiemetingen ($TXEM_{h,ARS,g}$) van alle Netgebruikers:

$$RLP0_{h,ARS} = \left(XEM_{h,ARS} - \sum_{gi} TXEM_{h,ARS,gi} \right)$$

De uurlijkse **Profiel Eindklant Energieafname** voor elke Netgebruiker van elk GOS voor alle Profiel Eindklant Types ($PEUT = SMR3, RMV, EMV, EAV$) wordt berekend als de $RLP0_{h,ARS}$ vermenigvuldigd met Verhoudingsfactor op uurbasis HPF ($HPF_{h,ARS,g}$) rekening houdend met de portfolio van de Netgebruikers.

De **Verhoudingsfactor op uurbasis HPF** ($HPF_{h,ARS,g}$) voor elke Netgebruiker voor elk GOS wordt bekomen door de deling van de som van de Jaarlijkse Standaard Energieafnames per Netgebruiker per GOS voor iedere individuele Geprofileerde Eindklant Types ($PEUT$) en de som van de Jaarlijkse Standaard Energieafname voor alle Netgebruikers per GOS en voor alle Geprofileerde Eindklant Types ($PEUT$):

$$HPF_{h,g,ARS} = \frac{\sum_{(PEUT)} Q_{y,g,ARS,i}}{\sum_{Grid\ Users} \sum_{(PEUT)} Q_{y,g,ARS,i}}$$

Indien de Jaarlijkse Standaard Energieafname ($Q_{y,g,ARS,(PEUT\ i)}$) niet beschikbaar is, zal Fluxys Belgium een vervangingswaarde bepalen gebruikmakend van de laatst beschikbare Jaarlijkse Standaard Energieafname.

c. Toewijzing Uitgangenergie

De voorlopige toewijzing van de Uitgangenergie $XEA_{h,g,ARS}$ op uur h per Netgebruiker voor een GOS is de som van de uurlijkse toewijzing van alle betrokken telegemeten Eindklanten op het betrokken GOS ($TXEM_{h,ARS,g}$) voor een dergelijke Netgebruiker en de vermenigvuldiging van de som van de uurlijks afname van de Geprofileerde Eindklant Types ($PEUT$) van alle betrokken Netgebruikers van elk GOS ($RLP0_{h,ARS}$) met de Verhoudingsfactor op uurbasis voor een dergelijke Netgebruiker van het betrokken GOS ($HPF_{h,ARS,g}$):

$$XEA_{h,g,ARS} = TXEM_{h,ARS,g} + (RLP0_{h,ARS}) \times HPF_{h,ARS,g}$$

5.1.3.2 Berekening van de Definitieve Uitgang Energie Toewijzing XEA'_h

De Definitieve Uitgang Energie Toewijzing $XEA'_{h,g,ARS}$ aan een GOS wordt bepaald door de DNB zoals vastgelegd in de relevante regionale wetgevingen en overgemaakt aan Fluxys Belgium.

Indien de Definitieve Uitgang Energie Toewijzing $XEA'_{h,g,ARS}$ berekend door de DNB niet beschikbaar is tegen M + 30 Werkdagen, dan zal Fluxys Belgium de Definitieve Uitgang Energie Toewijzing berekenen volgens dezelfde berekeningsmethode die gebruikt wordt voor de Voorlopige Toewijzing Uitgang Energie $XEA_{h,g,GOS}$ gebaseerd op de best beschikbare data op dat moment.

Indien, voor een uur h en voor een GOS, de som van de Definitieve Uitgang Energie Toewijzing $XEA'_{h,g,ARS}$ van de actieve Netgebruikers berekend door de DNBs niet gelijk is aan de Definitieve Uitgang Energie Meting $XEM'_{h,ARS}$ dan zal Fluxys Belgium dergelijke Definitieve Uitgang Energie Toewijzing $XEA'_{h,g,ARS}$ berekenen volgens dezelfde berekeningsmethode die gebruikt wordt voor de Voorlopige Toewijzing Uitgang Energie $XEA_{h,g,ARS}$ zodat de som van de Definitieve Uitgang Energie Toewijzing $XEA'_{h,g,ARS}$ gelijk is aan de Definitieve Uitgang Energie Meting $XEM'_{h,ARS}$.

5.1.3.3 Proces voor het afvlakken van onevenwicht

De TSO stuurt ook Toewijzingen voor het Afvlakken van Onevenwicht ($XEAiSh,z,g$) naar Netgebruikers die Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie bevoorraden. Die Toewijzingen zijn bedoeld om het effect van het (voorspelbare) afnameprofiel van de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie te beperken.

Het Afvlakken van Onevenwicht heeft een tegengesteld uurprofiel van het voorspelde uurafnameprofiel van de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie en is volumeneutraal op dagbasis, zodat de som van alle Toewijzingen voor het Afvlakken van Onevenwicht per uur ($XEAiSh,g,z$) voor Netgebruiker g , voor Zone Z en voor de beschouwde Dag gelijk is aan nul.

$$\sum_{\text{all hours of day } d} XEAis_{h,z,g} = 0$$

De Toewijzingen voor het Afvlakken van Onevenwicht ($XEAis_{h,z,g}$) voor de volgende Gasdag (23, 24 of 25 hoeveelheden) worden door de TSO bepaald op basis van de volgende stappen:

- Bepaal het Dieptepunt van de Binnenlandse Aansluitingspunten op de Distributie ($DP_{DDEP,d,z}$) voor een bepaalde Gasdag d , voor een bepaalde Zone door de grootste waarde van de dag van het gecumuleerde uurlijkse verschil tussen “afgenomen hoeveelheden” en de “entry” te berekenen, waar
 - de “afgenomen hoeveelheden” uurlijkse voorspellingen zijn (gebaseerd op historische data, gelijkaardige dagen en op temperatuursvoorspellingen) van afname van de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie voor de SLP (MIG4) of PEUT (MIG6) Eindklanten.
 - De “entry” uurlijkse waarden zijn die een vlak profiel hebben;
 - De som van de uurlijkse waarden van de “entry” en de som van de uurlijkse waarden van “afgenomen hoeveelheden” gelijk zijn.
- Bepaal de Toewijzingsfactor Afvlakken Onevenwicht ($ISF_{m,z}$) door gebruik te maken van de ratio tussen het Dieptepunt van de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie ($DP_{DDEP,d,z}$) en de maandelijkse Toewijzing van Afvlakking van Onevenwicht ($IS_{m,z}$)

$$ISF_{m,z} = \frac{IS_{m,z}}{DP_{DDEP,d,z}}$$

De maandelijkse Toewijzing van Afvlakking van Onevenwicht ($IS_{m,z}$), uitgedrukt in GWh, is aangeduid in het volgende tabel:

	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
H Zone	11	11	11	8	4	4	3	3	4	8	11	11
L Zone	6	6	6	6	4	4	3	3	4	6	6	6

- Bepaal het uurlijkse Binnenlands Aansluitingspunt op Distributie Onevenwicht voor iedere Netgebruiker ($IDDEP_{h,z,g}$) door de som te berekenen van de voorspelde uurlijkse afname van de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie voor de SLP (MIG4) of PEUT (MIG6) Eindklanten per Zone z per Netgebruiker g met een vlak dagneutraal entry profiel;
- De Toewijzing voor Afvlakken van Onevenwicht per uur ($XEAis_{h,z,g}$) wordt dan berekend door de Toewijzingsfactor Afvlakken Onevenwicht ($ISF_{m,z}$) te vermenigvuldigen met het uurlijkse Binnenlands Aansluitingspunt op Distributie Onevenwicht voor iedere Netgebruiker ($IDDEP_{h,z,g}$).

$$XEAis_{h,z,g} = ISF_{m,z} \times IDDEP_{h,z,g}$$

Voor alle duidelijkheid: de voorlopige totale Toewijzing van Uitgangsenergie voor uur h voor Zone z en voor Netgebruiker g is gelijk aan de som van alle voorlopige Toewijzingen van Uitgangsenergie ($XE A_{h,z,g}$) van Netgebruiker g voor Zone z , vermeerderd met de Toewijzing voor het Afvlakken van het Onevenwicht ($XE A_{is_{h,z,g}}$) van Netgebruiker g voor uur h voor Zone z . Daarom wordt voor Netgebruikers die aan Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie leveren, de Onbalans zal als inclusief de Toewijzingen voor het Afvlakken van het Onevenwicht van de Netgebruiker ($XE A_{is_{h,z,g}}$) geïnterpreteerd worden.

Indien het Dieptepunt van de Binnenlandse Aansluitingspunten naar de Distributie ($DP_{DDEP,d,z}$) de maandelijkse maximumparameter voor het Afvlakken van het Onevenwicht ($IS_{m,z}$) overstijgt, wordt het voorspelde afnameprofiel van de Binnenlandse Aansluitingspunten op Distributie niet volledig afgevlakt door de Toewijzingen voor het Afvlakken van het Onevenwicht ($XE A_{is_{h,z,g}}$).

De Toewijzingen voor het Afvlakken van het Onevenwicht worden aan de betrokken Netgebruikers gemeld op de manier die in 0 wordt uiteengezet.

De definitieve Toewijzingen voor het Afvlakken van het Onevenwicht ($XE A'_{is_{h,z,g}}$) zijn gelijk aan de voorlopige Toewijzingen voor het Afvlakken van het Onevenwicht ($XE A_{is_{h,z,g}}$).

5.1.4 Toewijzing voor ZTP Trading Diensten

Voor ZTP Trading Diensten, vindt elk uur de finale Toewijzing plaats, gebruikmakend van Bevestigde Hoeveelheden zoals aangegeven in de TDT (in overeenstemming met sectie 4.4.5) waarbij de Toegewezen Hoeveelheden gelijk zijn aan de Bevestigde Hoeveelheden.

Omdat beperkingsinformatie niet altijd beschikbaar is voordat of wanneer een dergelijke beperking zich voordoet bij de ZTP Fysieke Trading Dienst tijdens de Gasdag, kunnen de finale Toewijzingen nog herzien worden wanneer er nieuwe informatie beschikbaar wordt, maar niet later dan de tiende (10de) dag van de volgende maand.

5.2 Rapportering

5.2.1 Proces

De toewijzing wordt ieder uur uitgevoerd. De dagelijkse hoeveelheden worden verkregen door de hoeveelheden van alle individuele uren voor die specifieke Dag op te tellen. De maandelijkse hoeveelheden worden verkregen door de dagelijkse hoeveelheden van alle afzonderlijke Dagen voor die specifieke Maand op te tellen.

5.2.2 Rapportering per uur⁸

5.2.2.1 *Formulier voor de Voorlopige Toewijzings per uur van de Netgebruiker*

Dit formulier vermeldt voor uur h de voorlopige toewijzingen per uur voor Aansluitingspunten die aan de Netgebruiker werden toegewezen en voor zijn ZTP Trading Diensten.

In normale omstandigheden verstuurt de TSO de berichten⁹ binnen het eerste half uur na het toegewezen uur.

5.2.2.2 *Formulier voor de Toewijzing van het Afvlakken van het Onevenwicht van de Netgebruiker*

Dit formulier vermeldt voor ieder uur van de Gasdag de toegewezen hoeveelheden per uur als toewijzing voor het Afvlakken van het Onevenwicht voor de Netgebruiker.

In normale omstandigheden verstuurt de TSO het bericht¹⁰ op Gasdag d-1 voor Gasdag d binnen het eerste half uur na 11.00 u.

5.2.3 Maandelijkse Definitieve Toewijzingen

De maandelijkse cijfers worden verkregen door alle afzonderlijke definitieve Toegewezen Hoeveelheden per uur van alle afzonderlijke Gasdagen voor die specifieke Maand op te tellen.

5.2.3.1 *Maandelijks toewijzingsoverzicht voor Interconnectiepunten en Installatiepunten (MIPA¹¹ rapport)*

Uiterlijk op de tiende (10de) Werkdag van de volgende maand worden aan de Netgebruikers twee maandoverzichten van Toewijzingen beschikbaar gesteld. Het betreft in beide gevallen informatie op dagbasis en dit voor de Interconnectiepunten en Installatiepunten waarop de Netgebruiker actief is.

Het ene overzicht betreft geaggregeerde gegevens van alle Netgebruikers samen, en bevat de volgende informatie per Interconnectiepunt en Installatiepunt:

- de geaggregeerde gegevens van de dagelijkse Bevestigde Hoeveelheden van alle Netgebruikers samen

⁸ In geval er rekenfouten zouden ontdekt worden in de rapportering per uur, kan de TSO beslissen om het bericht, die deze rapportering bevat, te herzien. Iedere Netgebruiker ontvangt dan een herzien bericht. De gecorrigeerde gegevens zijn ook op het Elektronisch Data Platform beschikbaar.

⁹ Het Edig@s-bericht van de BALL is van het 'ALLOCAT'-type

¹⁰ Het Edig@s-bericht van de BALL is van het 'ALLOCAT'-type

¹¹ MIPA = *Monthly IP Account Statement Report*

- de geaggregeerde gegevens van de definitieve dagelijkse Toegewezen Hoeveelheden van alle Netgebruikers samen
- de dagelijkse Gecontroleerd Gemeten Hoeveelheden met de dagelijkse gemiddelde gemeten GCV.

Het andere overzicht betreft de individuele gegevens van de betrokken Netgebruiker en bevat per Paren Netgebruikers de volgende informatie:

- de individuele gegevens van de dagelijks Bevestigde Hoeveelheden van de betrokken Netgebruiker
- de individuele gegevens van de dagelijkse definitieve Toegewezen Hoeveelheden van de betrokken Netgebruiker

Deze twee overzichten kunnen ook, uitzonderlijk en op aanvraag van de Netgebruiker, op uurlijkse basis worden geleverd door de TSO.

5.2.3.2 Maandelijks toewijzingsoverzicht voor Binnenlandse Aansluitingspunten

Maandelijkse Voorlopige Toewijzingen over een of meerdere Binnenlandse Aansluitingspunten zijn voor de twintigste (20ste) Werkdag van de volgende maand beschikbaar.

Maandelijkse Definitieve Toewijzingen over een of meerdere Binnenlandse Aansluitingspunten worden later, na het beëindigen van het validatieproces van de metingen en gezamenlijk met het facturatieproces ter beschikking gesteld op het Elektronisch Data platform¹².

5.2.3.3 Maandelijks toewijzingsoverzicht voor ZTP Trading Diensten

Uiterlijk op de tiende (10de) Werkdag van de volgende maand wordt aan de Netgebruiker een overzicht van de Toegewezen Hoeveelheden op de ZTP Trading Diensten op dagbasis beschikbaar gesteld. Dit overzicht bevat een aantal tabellen die de volgende informatie bevatten:

- de identificatie van de Netgebruiker
- Gasdag
- de Tegenpartij
- de specifieke ZTP Trading Dienst
- de Bevestigde Hoeveelheden van Leveringen of Herleveringen

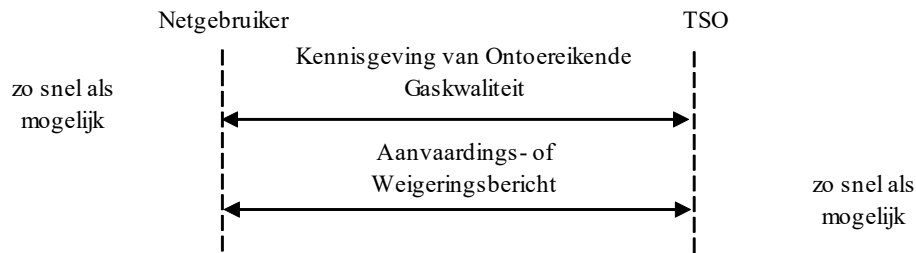
Dit overzicht kan, uitzonderlijk en op aanvraag van de Netgebruiker, op uurlijkse basis worden geleverd door de TSO.

6 Gaskwaliteit

Wanneer de Netgebruiker of de TSO op de hoogte wordt gebracht dat gas met ontoereikende kwaliteit op een bepaalde Gasdag op een Aansluitingspunt beschikbaar wordt gemaakt of beschikbaar zal worden gemaakt, dient hij de andere partij en de Eindgebruiker of de DGO in het geval van een Binnenlands Aansluitingspunt van deze informatie op de hoogte te brengen.

¹² Onder de 'Allocation Details' sectie van het Elektronisch Data platform.

Kennisgeving van Gas met ontoereikende kwaliteit



De Netgebruiker of de TSO brengt de andere partij en de Eindgebruiker of de DGO in het geval van een Binnenlands Aansluitingspunt per fax of per email zo snel mogelijk op de hoogte door middel van een kennisgeving van ontoereikende gaskwaliteit gebruikmakend van toepasselijke Formulier zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium.. Dit document bevat de volgende informatie:

- Naam van TSO en Netgebruiker,
- Interconnectiepunt, Installatiepunt of Binnenlands Aansluitingspunt,
- Geschatte Begintijd van de (her) levering van het gas met ontoereikende kwaliteit op het Interconnectiepunt, Installatiepunt of op het Binnenlands Aansluitingspunt,
- Geschatte Eindtijd van de (her) levering van het gas met ontoereikende kwaliteit op het Interconnectiepunt, Installatiepunt of op het Binnenlands Aansluitingspunt,
- Geschatte hoeveelheid gas met ontoereikende kwaliteit (kWh), en
- Verwachte samenstelling van het gas

Alle relevante extra informatie met betrekking tot de periode van (her) levering of de samenstelling van het gas wordt aan het document toegevoegd.

De kennisgeving wordt op ieder moment voor of tijdens de Gasdag waarop ze betrekking heeft, herzien als van de eigenschappen van het gas met ontoereikende kwaliteit en/of de duur wordt verwacht dat ze veranderen ten opzichte van de vorige kennisgeving.

De Netgebruiker of de TSO die een kennisgeving over ontoereikende gaskwaliteit ontvangt, brengt de andere partij per fax of per email op de hoogte over of hij al dan niet de levering aanvaardt van het gas met ontoereikende kwaliteit dat in de kennisgeving wordt vermeld. Hij moet daarbij ook de aanvaarde hoeveelheid gas melden (kWh). Als hij de (her) levering van Aardgas volledig weigert, moet bij de aanvaarde hoeveelheid nul (0) worden vermeld. Als de TSO de volledige hoeveelheid voor levering van gas met ontoereikende kwaliteit die in de kennisgeving wordt vermeld, niet aanvaardt, past de TSO de relevante regels voor beperkingsbeheer toe in overeenstemming met sectie 4.2.

Als er geen aanvaardings-/weigeringsbericht wordt ontvangen tussen de verzending van de kennisgeving van ontoereikende gaskwaliteit en het begin van de (nieuwe) levering van dit gas met ontoereikende kwaliteit op het betreffende Interconnectiepunt,

Installatiepunt of het Binnenlands Aansluitingspunt, wordt de (nieuwe) levering beschouwd als aanvaard door alle partijen.

Als gas met ontoereikende kwaliteit op een Interconnectiepunt, Installatiepunt of een Binnenlands Aansluitingspunt wordt geleverd zonder dat dit vooraf werd gemeld, dienen de Netgebruiker en de TSO telefonisch met elkaar contact op te nemen en moet onmiddellijk daarna een kennisgeving van ontoereikende gaskwaliteit worden verstuurd (zoals hierboven beschreven).

7 Onderhoudsprocedures

7.1 Geplande Lange Termijn Werken

Ieder jaar in september zal de TSO de Netgebruikers die Diensten hebben onderschreven voor het volgende kalenderjaar inlichten over:

- de Geplande Lange Termijn Werken en de bijbehorende beperkingen tijdens deze werken; en,
- de timing en de duurtijd van de Geplande Lange Termijn Werken.

Op vraag van de Netgebruiker kan een bespreking met de TSO belegd worden. Volgend op dergelijke besprekingen, zal de TSO beslissen over de periode en de duurtijd van de Geplande Lange Termijn Werken en zal al het redelijke doen om de Netgebruikers niet later dan 15 december van het kalenderjaar voorafgaand van de Geplande Lange Termijn Werken het programma te leveren van de hier voorafgaande vermelde werken die uitgevoerd zullen worden op het Vervoerssysteem tijdens het volgende kalenderjaar.

Zo'n programma zal vastgelegd worden om het verwachte onderhoud, herstelling en vervangingswerken die uitgevoerd dienen te worden op het Vervoerssysteem te coördineren en te synchroniseren en om zo afwijkingen in de beschikbaarheid van de Diensten onderschreven door de Netgebruikers te beperken.

Iedere onderbreking voor onderhoud, herstelling of vervangingswerken in de onderschreven Vervoersdiensten zal over de Netgebruikers op een eerlijke en gelijke basis toegewezen worden, en zover dit mogelijk is pro rata hun respectievelijke onderschreven Vervoersdiensten, in overeenstemming met deze Bijlage C1 van het Toegangsreglement voor Vervoer. De TSO zal al het redelijk doen om de onderschreven Vervoersdiensten van de Netgebruikers te respecteren tijdens onderhoud, herstelling en vervangingswerken in zover dit mogelijk is vanuit een operationeel en technisch standpunt. TSO zal de Netgebruikers zo snel mogelijk inlichten over de hervatting van de onderschreven Vervoersdiensten.

7.2 Geplande Korte Termijn Werken

Zonder afbreuk te doen aan sectie 7.1, mag de TSO om onderhoud, herstelling of vervangingswerken uit te voeren die onmiddellijk nodig zijn om de veiligheid en de integriteit van het Vervoerssysteem te garanderen (de "Geplande Korte Termijn Werken"). De TSO zal zo snel mogelijk de planning en de geschatte duurtijd van zo'n Geplande Korte Termijn Werken en ook de grootte van de onderbreking van de $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ meedelen aan de Netgebruikers die $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ bezitten, maar niet

later dan tien (10) Werkdagen voordat zo'n Geplande Korte Termijn Werken zouden uitgevoerd moeten worden.

De datums van zo'n Geplande Korte Termijn Werken zullen bindend zijn voor de TSO van zodra deze bevestigd zijn na de voorafgaande berichtgeving. Elke onderbreking van de onderschreven Vervoersdiensten zal eerlijk en gelijk toegewezen worden over de Netgebruikers voor zover dit mogelijk pro rata hun respectievelijk onderschreven Vervoersdiensten overeenkomstig met deze Bijlage C. De TSO als Redelijke en Voorzichtige Operator zal al het redelijke te doen om de onderbreking van de $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ voor Geplande Korte Termijn Werken te beperken waar mogelijk om de oorzaak op te lossen. TSO zal de Netgebruikers zo snel mogelijk inlichten van de hervatting van de onderschreven Vervoersdiensten.

7.3 Incident

In overeenstemming met Bijlage F, in geval van Incident heeft de TSO op ieder moment het recht, en zonder afbreuk te doen aan secties 7.1 en 7.2 van deze bijlage, om geheel of gedeeltelijk de $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ met onmiddellijke ingang te onderbreken om de veiligheid en de integriteit van het Vervoerssysteem te vrijwaren en om de nodige herstellings- en/of vervangingswerken uit te voeren.

7.4 Verminderde Dienstdagen

De Verminderde Dienstdagen zullen geaggregeerd, niet meer dan veertien (14) Dagen per jaar zijn.

In geval dat een Contractperiode korter is dan een jaar, zal het aantal Verminderde Dienstdagen voor het bepaalde Contractperiode geaggregeerd niet meer zijn dan veertien (14) Dagen pro rata het aantal Dagen in het Contractperiode ten opzichte van het aantal Dagen in het Jaar.

Het aantal Verminderde Dienstdagen zal berekend worden op een volledige equivalente Dagbasis, als voorbeeld:

- (i) als de $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ volledig worden onderbroken gedurende zes (6) uren, zal dit als 0.25 van een Dag beschouwd worden; en,
- (ii) als vijftig (50) % van de $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ onderbroken is gedurende vier (4) volledige Dagen zal dit beschouwd worden als twee (2) Dagen.

7.5 Aanpassing van de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding

Gedurende Geplande Lange of Korte Termijn Werken, zal de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding voor de $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$, zoals beschreven in bijlage A, van toepassing blijven als het aantal Dagen gedurende de welke $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ onderbroken is geweest de maximum aantal Verminderde Dienstdagen, zoals beschreven in 7.4, niet overschrijdt.

Indien de TSO het maximum aantal Verminderde Dienstdagen overschrijdt, zal de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding voor de $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ verminderd worden pro rata de onderbroken $MTSR_f$ en/of $MTSR_b$ voor het gedeelte dat het aantal Verminderde Dienstdagen overschrijdt.

Bovenstaande secties 7.1 tot 7.5 zijn niet van toepassing op onderbreekbare capaciteit ($MTSR_i$) die, zonder afbreuk te doen aan sectie 4.1 van deze bijlage, de TSO op ieder moment mag onderbreken zonder enige voorwaarde, en zonder verplichting tot bewijs en/of om zo'n onderbreking te verantwoorden, geheel of gedeeltelijk.

Voor verduidelijking, secties 7.4 en 7.5 zijn niet van toepassing op $MTSR_{f,zpf}$ en/of $MTSR_{b,zpf}$.

7.6 Onderhoud op Cross Border Capaciteit

Zonder afbreuk te doen aan bovenstaande secties 7.1 tot 7.3, heeft de Aangrenzende TSO die de Cross Border Capaciteit beheert het recht om onderhoud, herstelling of vervangingswerken uit te voeren die noodzakelijk zijn om de integriteit en de veiligheid van zijn vervoersnet te waarborgen. Indien dit onderhoud een impact heeft op de Cross Border Capaciteit, kan de TSO $MTSR_{f,cbsd}$ onderbreken. Ter verduidelijking, secties 7.4 en 7.5 zijn niet van toepassing op $MTSR_{f,cbsd}$.

Met dien verstande dat de TSO en de Aangrenzende TSO, die de Cross Border Capaciteit beheert, het redelijke zullen doen om hun onderhoudsplanning te coördineren om de impact op de $MTSR_{f,cbsd}$ te beperken.

8 Uitgewisselde gegevens

Via het Elektronische Data Platform zullen zowel op Interconnectiepunten, Installatiepunten als op Binnenlandse Aansluitingspunten op een redelijke basis meetgegevens beschikbaar worden gesteld.

9 Contactgegevens

Beide partijen (Netgebruiker en TSO) zullen het formulier met de contactgegevens zoals is bijgevoegd in Bijlage 1 van de Standaard Vervoerscontract gebruiken om elkaar te informeren van mekaars contactgegevens.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage C.2:

Operationele regels voor onderbreking en beperking van Aansluitingspunten bij de Eindgebruiker

Inhoud

1	ONDERBREKINGSPROCEDURE.....	3
2	BEPERKINGSPROCEDURE	3
3	MISLUKTE ONDERBREKINGS- OF BEPERKINGSPROCEDURE	4
4	TEST VAN ONDERBREKINGS- EN/OF BEPERKINGSVERMOGEN.....	4

1 Onderbrekingsprocedure

Een Onderbreking op een Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker is een (niet) geplande gebeurtenis voor een bepaalde beperkte periode waarin de TSO de onderbreekbare capaciteit op dit Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker onderbreekt en waarin de beschikbare onderbreekbare capaciteit per uur van de Netgebruiker op het Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker lager ligt dan de onderschreven onderbreekbare capaciteit op het Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker. Deze toestand kan tot een herziening van de Bevestigde Hoeveelheden per uur leiden.

In het geval van een Onderbreking van het Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker zal de TSO:

- al het mogelijke doen om de Netgebruiker(s) en de Eindgebruiker tijdig op de hoogte te brengen van de Onderbreking van het Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker, ten laatste voor de Toepasbare Behandelingstijd voor Onderbreking/Beperking. Hiervoor verzendt hij per Edig@s een 'Kennisgeving van Onderbreking van de TSO' naar de Netgebruiker(s) en de Eindgebruiker waarin de Beginperiode van de Onderbreking, de Eindperiode van de Onderbreking, het betreffende Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker, de richting en de overblijvende onderbreekbare capaciteit worden vermeld.
- Een onderbreking toepassen op het betreffende Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker dat de totale onderbreekbare capaciteit per uur van de betrokken Netgebruikers beperkt,
- Een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers indien nodig op de hoogte te brengen van de herziene Bevestigde Hoeveelheden per uur op de Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker in overeenstemming met het bevestigingsproces dat in artikel 4 van Bijlage C.1 wordt beschreven.

Voor de Eindtijd van de Beperking kan de TSO een herziene 'Kennisgeving van Onderbreking van de TSO' verzenden om de Eindtijd van de Onderbreking en/of de overblijvende capaciteit te wijzigen.

2 Beperkingsprocedure

Voor de volgende procedure wordt de informatie tussen de TSO, de Netgebruiker en de Eindgebruiker per fax of email uitgewisseld. Om het communicatieproces te vergemakkelijken, kunnen de betrokken partijen ook gebruikmaken van de telefoon, maar er moet altijd een faxbericht ter bevestiging worden verstuurd.

Een Beperking op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker is een (niet) geplande gebeurtenis voor een bepaalde beperkte periode waarin de TSO aan de Eindgebruiker vraagt om zijn afname of injectie te beperken en waarin een beperking plaatsvindt van de beschikbare capaciteit per uur van de Netgebruiker op dit Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker. Deze toestand kan leiden tot een herziening van de Bevestigde Hoeveelheden per uur.

In het geval van een Beperking van het Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker zal de TSO:

- al het mogelijke doen om de Netgebruiker(s) en de Eindgebruiker tijdig op de hoogte te brengen van de Beperking van het Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker, ten laatste voor de Toepasbare Behandelingstijd voor Onderbreking/Beperking. Hiervoor verzendt hij per fax een 'Kennisgeving van Beperking van de TSO' naar de Netgebruiker(s) en de Eindgebruiker gebruikmakend van het toepasselijke Formulier zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium waarin de Beginperiode van de Beperking, de Eindperiode van de Beperking, het betreffende Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker, de richting en de overblijvende onderbreekbare capaciteit worden vermeld.
- Een beperking toepassen op het betreffende Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker die de totale capaciteit per uur van de betrokken Netgebruikers beperkt,
- Een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers indien nodig op de hoogte te brengen van de herziene Bevestigde Hoeveelheden per uur op de Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker in overeenstemming met het bevestigingsproces dat in artikel 4 van Bijlage C.1 wordt beschreven.

Voor de Eindperiode van de Beperking kan de TSO een herziene 'Kennisgeving van Beperking van de TSO' verzenden om de Eindtijd van de Beperking en/of de overblijvende capaciteit te wijzigen.

3 Mislukte Onderbrekings- of Beperkingsprocedure

De TSO evalueert of de Eindgebruiker zijn afname of injectie heeft beperkt zoals dat werd gevraagd in de

- 'Kennisgeving van Onderbreking van de TSO' of de
- 'Kennisgeving van Beperking van de TSO'

Indien de Eindgebruiker zijn afname of injectie niet heeft beperkt heeft de TSO het recht om aan de Eindgebruiker te vragen om zijn afname of injectie onmiddellijk te beperken, zoals dat in de Aansluitingsovereenkomst wordt beschreven, waarbij de prioriteit wordt gerespecteerd die door de Bevoegde Overheid wordt omschreven (of de omzetting in Belgische wetgeving). De Eindgebruiker moet alles in het werk stellen om gevolg te geven aan dit verzoek.

Indien de Eindgebruiker geen gevolg geeft aan het verzoek van de TSO om de gewenste hoeveelheid afname of injectie onmiddellijk te beperken, heeft de TSO het recht om de vereiste hoeveelheid die in de noodtoestand nodig is, fysiek te beperken.

4 Test van onderbrekings- en/of beperkingsvermogen

De TSO, de Netgebruiker en de Eindgebruiker kunnen de onderbrekings- en de beperkingsprocedure testen zonder dat ze daarbij daadwerkelijk tot een onderbreking van de gastoevoer overgaan. Indien de test aantoonst dat een van de partijen niet in staat is om de procedure van Artikel 0 of 2 toe te passen, kan eender welke partij vragen om vaker tests uit te voeren.

voeren (maximaal vijf (5) per jaar). Indien die test niet het verhoopte resultaat oplevert, wordt een evaluatie- en onderhandelingsproces opgestart.

Bij het testen van het onderbrekings- en/of het beperkingsvermogen wordt dezelfde procedure toegepast die in Artikel 0 en 2 wordt beschreven, maar de documenten die worden uitgewisseld, vermelden uitdrukkelijk dat de onderbreking of de beperking voor testdoeleinden wordt aangevraagd.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage C.3:

Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten

Inhoud

1. DEFINITIES	4
2. ONDERWERP	5
3. ALGEMENE BEPALINGEN	6
3.1. ALGEMEEN	6
3.2. TOPOLOGIE EN KWALITEITSCONVERSIEDIENSTEN	6
4. TEMPERATUURSREFERENTIE	7
4.1. DAGELIJKS VOORSPELDE EQUIVALENTE TEMPERATUUR	7
5. KWALITEITSCONVERSIE H→L	7
5.1. ONDERSCHREVEN EN REËLE KWALITEITSCONVERSIECAPACITEIT	7
5.1.1. Onderhoudsfactor (MF).....	7
5.1.2. Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Base Load	7
5.1.3. Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load en de Seasonal Factor	8
5.1.4. Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load, de Vraagfactor en de Onderbrekingsfactor.....	8
5.1.5. Berekening van de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit.....	9
5.1.6. Publicatie van de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit en correctiefactoren	9
5.2. TESTS	9
6. KWALITEITSCONVERSIE L→H	10
7. NOMINATIES EN BEVESTIGINGEN	10
7.1. PROCES EN BERICHTEN	10
7.1.1. SDT, TDT, Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie en Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/ Beperking	10
7.1.2. Dagelijkse nominatieprocedures	10
7.1.3. Day-Ahead Nominatie op Gasdag d-1 om 17.00	11
7.1.4. Within-Day Hernominatiecyclus.....	11
7.2. BEVESTIGINGEN	12
7.2.1. Capaciteitscontrole.....	12
7.2.2. Onderbreking Kwaliteitsconversie	12
7.2.3. Beperking Kwaliteitsconversie	13
7.2.4. Verminderingsregel	14
8. TOEWIJZINGEN	14
8.1. TOEWIJZINGSPROCES	14
8.2. RAPPORTERING	14
9. UITGEWISSELDE GEGEVENS	14

1. Definities

Tenzij de context anders vraagt, zullen de definities beschreven in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst van toepassing zijn tot deze bijlage C.3. Woorden met hoofdletters en uitdrukkingen gebruikt in deze bijlage C.3 die niet gedefinieerd zijn in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst zullen de volgende betekenis hebben:

<i>Day-Ahead</i>	Betekent voor 17.00 u op Gasdag <i>d-1</i> zoals dat in sectie 7.1.2 wordt bepaald.
<i>DF</i>	Vraagfactor – factor die tussen 0 en 100 % [0%...100%] varieert – die wordt bepaald door het niveau van de afname van Aardgas in de streek van Antwerpen, zoals dat in sectie 5.1.4 wordt bepaald.
<i>IF</i>	Onderbrekingsfactor – factor die tussen 0 en 100% [0%...100%] varieert – die de beschikbaarheid aangeeft van de Onderschreven Onderbreekbare Kwaliteitsconversiecapaciteit, zoals dat in sectie 5.1.4 wordt bepaald.
<i>MF</i>	Onderhoudsfactor – factor die varieert tussen 0 en 100% [0%...100%] varieert – die de invloed aangeeft van het onderhoud op de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit, zoals dat in sectie 5.1.1 wordt bepaald.
<i>RCC_{bl,g}</i>	Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Base Load - de totale capaciteit die beschikbaar is voor Base Load Kwaliteitsconversiediensten H→L per Netgebruiker g, uitgedrukt in kWh/h, zoals dat in sectie 5.1 wordt bepaald.
<i>RCC_{pl,g}</i>	Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load - de capaciteit die beschikbaar is voor Peak Load Kwaliteitsconversiediensten H→L per Netgebruiker g, uitgedrukt in kWh/h, zoals dat in sectie 5.1 wordt bepaald.
<i>RCC_{sl,g}</i>	Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load - de capaciteit die beschikbaar is voor Seasonal Load Kwaliteitsconversiediensten H→L per Netgebruiker g, uitgedrukt in kWh/h, zoals dat in sectie 5.1 wordt bepaald.
<i>RCC_g</i>	Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit – de totale capaciteit die beschikbaar is voor Kwaliteitsconversiediensten H→L per Netgebruiker g, uitgedrukt in kWh/h, zoals dat in sectie 5.1 wordt bepaald.
<i>SF</i>	Seizoensfactor – factor die tussen 0 en 100 % [0%...100%] varieert – die wordt bepaald door de periode van het jaar, zoals dat in sectie 5.1.3 wordt bepaald.
<i>SFCC_{bl,g}</i>	Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Base Load (uitgedrukt in kWh/h), is de Vaste Base Load Kwaliteitsconversiedienst H->L Capaciteit onderschreven door de

Netgebruiker g zoals voorzien in het sectie 4.6.1 van Bijlage B van de ACT.

$SFCC_{pl,g}$	Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load (uitgedrukt in kWh/h), is de Vaste Peak Load Kwaliteitsconversiedienst H->L Capaciteit gedeelte van de standaard gebundelde Peak Load Kwaliteitsconversiedienst eenheden, onderschreven door de Netgebruiker g zoals voorzien in het sectie 4.6.1 van Bijlage B van de ACT.
$SFCC_{sl,g}$	Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load (uitgedrukt in kWh/h), is de Vaste Seasonal Load Kwaliteitsconversiedienst H->L Capaciteit onderschreven door de Netgebruiker g zoals voorzien in het sectie 4.6.1 van Bijlage B van de ACT.
$SICC_{pl,g}$	Onderschreven Onderbreekbare Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load, (uitgedrukt in kWh/h), is het Onderbreekbare Peak Load Kwaliteitsconversiedienst H->L Capaciteit gedeelte van de standaard gebundelde Peak Load Kwaliteitsconversiedienst eenheden, dat onderschreven is door de Netgebruiker g zoals voorzien in het sectie 4.6.1 van Bijlage B van de ACT.
$t^{\circ}_{d,f}$	Temperatuur (voorspeld) - dagelijks – uitgedrukt in $^{\circ}\text{C}$; voorspelling van de gemiddelde temperatuur te Ukkel voor Dag d , zoals die in sectie 4.1 wordt bepaald.
$t^{\circ}_{d,r}$	Temperatuur (gerealiseerd) - dagelijks – uitgedrukt in $^{\circ}\text{C}$; gerealiseerde gemiddelde temperatuur te Ukkel voor Dag d , zoals die in sectie 4.1 wordt bepaald.
$t^{\circ}_{d,eq,f}$	Equivalente Temperatuur (voorspeld) - dagelijks – uitgedrukt in $^{\circ}\text{C}$; gewogen gemiddelde temperatuur te Ukkel voor Dag d ; berekend gebruikmakende van $t^{\circ}_{d,f}$, $t^{\circ}_{d-1,r}$ en $t^{\circ}_{d-2,r}$, zoals die in sectie 4.1 wordt bepaald.
$TFCC$	Totale Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit - de capaciteit die beschikbaar is voor Vaste Kwaliteitsconversiediensten H->L, uitgedrukt in kWh/h, zoals dat in sectie 5.1 wordt bepaald.
<i>Transfoseizoen</i>	Transfo Season – periode startend op 1 november van het Contractjaar tot en met 31 maart van het volgende Jaar zoals voorzien in sectie 5.1

2. Onderwerp

De Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten beschrijven de Operationele Regels en procedures die vereist zijn voor het juiste gebruik van de

Kwaliteitsconversiediensten. De Kwaliteitsconversiediensten $H \rightarrow L$ en de Kwaliteitsconversiedienst $L \rightarrow H$ zijn afzonderlijke Vervoersdiensten die onderschreven kunnen worden op de manier die in Bijlage B van het Toegangsreglement voor Vervoer is omschreven (Onderschrijving en Toewijzing van Vervoersdiensten).

De Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten beschrijven de uitwisseling van operationele informatie tussen de TSO en de Netgebruikers, die noodzakelijk is om de gewenste hoeveelheden Aardgas op het Installatiepunt “QC” (opnieuw) geleverd te krijgen door de Netgebruikers.

3. Algemene bepalingen

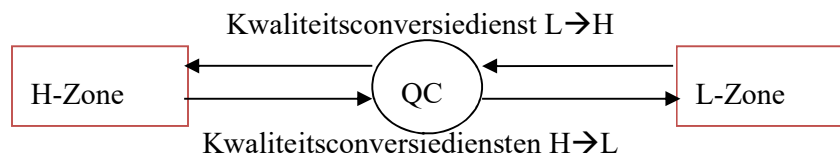
3.1. Algemeen

De algemene bepalingen die in Bijlage C.1 worden beschreven, zijn ook van toepassing voor de Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.

3.2. Topologie en Kwaliteitsconversiediensten

Het operationele model dat voor het beheer van de Kwaliteitsconversiediensten wordt gehanteerd, bestaat uit de volgende elementen (zie afbeelding hieronder):

- het Kwaliteitsconversiesysteem, wat de conceptuele naam is waaronder alle technische faciliteiten zijn samengebracht waar de TSO de kwaliteitsconversie voor Netgebruikers uitvoert en waar de TSO zijn Kwaliteitsconversiediensten aanbiedt. Het Kwaliteitsconversiesysteem bevindt zich binnen het Installatiepunt “QC”,
- de L-Zone van het Vervoersnet,
- het Installatiepunt “QC”, dat met de H-Zone en met de L-Zone verbonden is,
- de H-Zone van het Vervoersnet.



Positieve Nominaties op het Installatiepunt “QC” worden beschouwd als Nominaties voor de “Kwaliteitsconversiedienst $L \rightarrow H$ ”, waarmee hoeveelheden van de L-Zone naar de H-Zone worden gebracht. Negatieve Nominaties op het Installatiepunt “QC” worden beschouwd als Nominaties voor de “Kwaliteitsconversiediensten $H \rightarrow L$ ”, waarmee hoeveelheden van de H-Zone naar de L-Zone worden gebracht.

4. Temperatuursreferentie

4.1. Dagelijks voorspelde Equivalente Temperatuur

De Equivalente Temperatuur (voorspeld) $t^{\circ}_{d,eq,f}$ voor Dag d wordt omschreven als de som van 60 % van de Temperatuur (voorspeld) van Dag d , 30 % van de Temperatuur (gerealiseerd) van Dag $d-1$ en 10 % van de Temperatuur (gerealiseerd) van Dag $d-2$:

$$t^{\circ}_{d,eq,f} = 0.6 t^{\circ}_{d,f} + 0.3 t^{\circ}_{d-1,r} + 0.1 t^{\circ}_{d-2,r}$$

Voor iedere Dag d van Maand m , de Temperatuur (voorspelt) en de Equivalente Temperatuur (voorspeld) te Ukkel ($t^{\circ}_{d,eq,f}$) worden iedere dag berekend en om 13.15 u op het Elektronische Data Platform (EDP) van de TSO gepubliceerd.

5. Kwaliteitsconversie H→L

De Kwaliteitsconversiedienst H→L bestaat uit de mogelijkheid om H-gas uit de H-Zone op het Installatiepunt “QC” in L-gas voor de L-Zone om te zetten. Volgende Kwaliteitsconversiediensten H→L worden aangeboden, namelijk “Peak Load”, “Base Load” en “Seasonal Load”; elk met een verschillend tarief en verschillende specificaties op vlak van beschikbaarheid van de capaciteit.

5.1. Onderschreven en Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit

De Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit is het deel van de door de Netgebruiker Onderschreven Kwaliteitsconversiecapaciteit H→L dat beschikbaar is voor de Netgebruiker, rekening houdend met de verschillende Diensten onderschreven door de Netgebruiker en de verschillende correctiefactoren (zoals beschreven in deze sectie).

5.1.1. Onderhoudsfactor (MF)

De TSO zal de Netgebruiker op hoogte brengen met zijn beste schattingen over het onderhoud en de invloed daarvan op de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit, inclusief de duurtijd en de leveringsniveaus tijdens die periodes. De standaardwaarde van de Onderhoudsfactor (MF) is 100%, dat weergeeft dat er geen onderbreking is.

In overeenstemming met Bijlage F, heeft de TSO in geval van Noodsituatie op ieder ogenblik en zonder afbreuk te doen aan het voorgaande, het recht om een deel of het geheel van de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit te onderbreken om de veiligheid en de integriteit van het Vervoersnet te bewaren en om de nodige herstellingen en/of vervangingswerken uit te voeren.

5.1.2. Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Base Load

De Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Base Load ($RCC_{bl,g}$) van een Netgebruiker g wordt als volgt berekend op basis van de Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Base Load ($SFCC_{bl,g}$) en de Onderhoudsfactor (MF):

$$RCC_{bl,g} = SFCC_{bl,g} * MF$$

5.1.3. Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load en de Seasonal Factor

De Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load ($RCC_{sl,g}$) van een Netgebruiker g wordt als volgt berekend op basis van de Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load ($SFCC_{sl,g}$), de Seizoensfactor (SF) en de Onderhoudsfactor (MF):

$$RCC_{sl,g} = SFCC_{sl,g} * SF * MF$$

De Seizoensfactor is afhankelijk van de periode en is van toepassing op de Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load .

Standaard Seizoensfactor (SF)

Periode	Seizoensfactor (SF)
1 november -> 31 maart	100%
1 april -> 31 oktober	50%

5.1.4. Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load, de Vraagfactor en de Onderbrekingsfactor

De Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load ($RCC_{pl,g}$) van een Netgebruiker g wordt als volgt berekend op basis van de Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load ($SFCC_{pl,g}$), de Onderschreven Onderbreekbare Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load ($SICC_{pl,g}$), de Vraagfactor (DF) en de Onderbrekingsfactor (IF):

$$RCC_{pl,g} = \min \left(1, DF * \left(\frac{TFCC_{pl,g}}{\sum_g SFCC_{pl,g}} \right) \right) * SFCC_{pl,g} * MF + SICC_{pl,g} * IF$$

De Vraagfactor is afhankelijk van de Equivalente Temperatuur en wordt toegepast op de Onderschreven Vaste Kwaliteitsconversiecapaciteit. Indien de Equivalente Temperatuur, binnen een Dag, resulteert in een andere Vraagfactor dan de standaard Vraagfactor die gebaseerd is op de Dagelijkse voorspelde Equivalente Temperatuur van de dag (zoals dat in sectie 4 wordt beschreven), zal de TSO de Vraagfactor en dus ook de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor de betreffende Gasdag aanpassen indien nodig en mogelijk voor het Vervoersnet. In dit geval zal de TSO zo snel mogelijk de publicatie van de correctiefactoren en de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit aanpassen.

Standaard Vraagfactor (DF)

$t^{\circ}_{d,eq,f}$	Vraagfactor (DF)
$8^{\circ}\text{C} \geq t^{\circ}_{d,eq,f}$	0%
$5^{\circ}\text{C} \leq t^{\circ}_{d,eq,f} < 8^{\circ}\text{C}$	10%
$2^{\circ}\text{C} \leq t^{\circ}_{d,eq,f} < 5^{\circ}\text{C}$	30%
$0^{\circ}\text{C} \leq t^{\circ}_{d,eq,f} < 2^{\circ}\text{C}$	70%
$-5^{\circ}\text{C} \leq t^{\circ}_{d,eq,f} < 0^{\circ}\text{C}$	90%
$t^{\circ}_{d,eq,f} \leq -5^{\circ}\text{C}$	100%

Het Kwaliteitsconversiesysteem is ontworpen voor werking onder koude temperaturen en in de wintermaanden. Daarom is Peak Load Kwaliteitsconversiecapaciteit enkel beschikbaar tijdens het Transfoseizoen, dat start op 1 november van het Contractjaar tot en eindigt op 31 maart van het volgende Jaar. Buiten het Transfoseizoen, is de standaardwaarde van de Vraagfactor (DF) gelijk aan 0%.

Bij een onderbreking van de Onderschreven Onderbreekbare Kwaliteitsconversiecapaciteit van de Netgebruiker(s) ($SICC_g$) die minstens 4 uur op voorhand bekend is, wordt de Netgebruiker door de TSO op de hoogte gebracht van een beperking van de Onderbreekbare Kwaliteitsconversiecapaciteit door toepassing van de Onderbrekingsfactor (IF). Als de onderbreking binnen een kortere termijn moet plaatsvinden, wordt de procedure gevolgd die in sectie 7.2.2 wordt beschreven. Tijdens het Transfoseizoen is de standaardwaarde van de Onderbrekingsfactor (IF) 100% (geen onderbreking), maar kan deze variëren in functie van de omstandigheden. Buiten het Transfoseizoen, is de Onderbreekbare Kwaliteitsconversiecapaciteit niet beschikbaar en wordt de Onderbrekingsfactor (IF) gelijk gesteld aan 0%.

Om de berekening van de Onderhoudsfactor (MF) mogelijk te maken is deze niet van toepassing op de Onderschreven Onderbreekbare Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load ($SICC_{pl,g}$).

5.1.5. Berekening van de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit

De Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit (RCC_g) van een Netgebruiker g voor de verschillende Onderschreven Kwaliteitsconversiediensten $H \rightarrow L$, uitgedrukt in kWh/h, wordt berekend door de som te nemen van de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Base Load ($RCC_{bl,g}$), de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Seasonal Load ($RCC_{sl,g}$) en de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit voor Peak Load ($RCC_{pl,g}$):

$$RCC_g = RCC_{pl,g} + RCC_{bl,g} + RCC_{sl,g}$$

5.1.6. Publicatie van de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit en correctiefactoren

De Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit van een Netgebruiker g en de factoren die van toepassing zijn, worden door de TSO op een dagelijkse basis om 14:00 uur gepubliceerd op de Netgebruiker zijn private gedeelte van het Elektronisch Data Platform (EDP). In het geval dat de TSO niet in staat is om deze informatie te publiceren op het Elektronisch Data Platform (EDP), zal de TSO deze informatie communiceren door middel van fax.

5.2. Tests

De TSO heeft het recht om tests op kwaliteitsconversie uit te voeren, als hij daarover minstens tien (10) Werkdagen op voorhand een schriftelijke kennisgeving per fax verstuurt.

Voor die tests mag de TSO de medewerking van de Netgebruiker vragen. Indien de Netgebruiker beslist om zijn medewerking aan die tests te verlenen, nomineert hij de hoeveelheden die de TSO op het gevraagde tijdstip binnen de limieten van zijn Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit aanvraagt.

De TSO dient, handelend als 'Redelijke en Voorzichtige Operator', de gevolgen van deze tests voor de Netgebruiker te beperken, onder meer wat de timing van deze tests betreft.

6. Kwaliteitsconversie L→H

De Kwaliteitsconversiedienst L→H bestaat uit de mogelijkheid om L-gas uit de L-Zone in H-gas voor de H-Zone om te zetten.

De Kwaliteitsconversiedienst L→H is een onderbreekbare dienst; in het geval van een onderbreking wordt de procedure in overeenstemming met sectie 7.2.2 toegepast.

7. Nominaties en bevestigingen

7.1. Proces en Berichten

7.1.1. *SDT, TDT, Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie en Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking*

De Dagelijkse Kennisgeving van het vervoer van de Netgebruiker (SDT) zoals beschreven in Bijlage C.1 is ook van toepassing voor de Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.

De Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging van de TSO (TDT) zoals beschreven in Bijlage C.1 is ook van toepassing voor de Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.

De regels voor de Toepasbare Behandelingstijd Hernominatie, zoals beschreven in Bijlage C.1 gelden ook voor de Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten, met de uitzondering dat de Toepasbare Behandelingstijd voor Hernominatie op het Installatiepunt “QC” gelijk is aan het volgende volledige uur +6.

De regels voor de Toepasbare Behandelingstijd Onderbreking/Beperking, zoals beschreven in Bijlage C.1 gelden ook voor de Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.

7.1.2. *Dagelijkse nominatieprocedures*

Teneinde de TSO op de hoogte te brengen van de hoeveelheden Aardgas die converteert moeten worden in het kader van de Standaard Vervoersovereenkomst, brengt de Netgebruiker de TSO op de hoogte door Nominaties en indien van toepassing Hernominaties te verzenden naar de TSO in overeenstemming met de volgende procedure.

Er wordt alleen een Nominatie verstuurd voor het Installatiepunt “QC” op de H-Zone, waarin de richting, de hoeveelheid en de tegenpartij worden vermeld. De TSO leidt op basis van die Nominatie de Nominatie op de L-Zone af.

De TSO stuurt een Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging voor het Installatiepunt “QC” in de H-Zone en een Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging voor het Installatiepunt “QC” in de L-Zone.

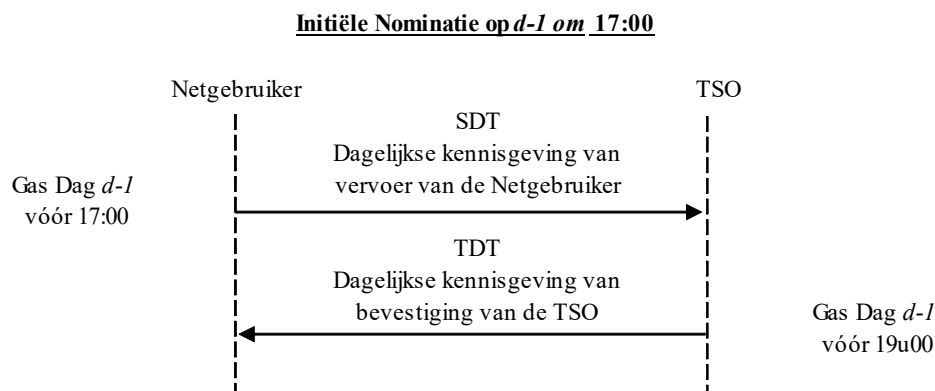
De Netgebruiker meldt aan de TSO de Day-Ahead Nominatie voor het Installatiepunt “QC” op de H-Zone, zijnde de laatste Nominatie die de TSO voor 17.00 u op Gasdag *d-1* ontvangt en die door de TSO is aanvaard.

De netgebruiker brengt de TSO, indien dit van toepassing is, op de hoogte van een Hernominatie voor het Installatiepunt “QC” op de H-Zone. De laatste Hernominatie is de laatste Hernominatie die door de TSO wordt aanvaard. Als de TSO geen Hernominatie aanvaardt, wordt de laatste Nominatie geacht gelijk te zijn aan de aanvaarde hoeveelheid van de (Day-Ahead) Nominatie.

De algemene procedure verloopt in vier stappen:

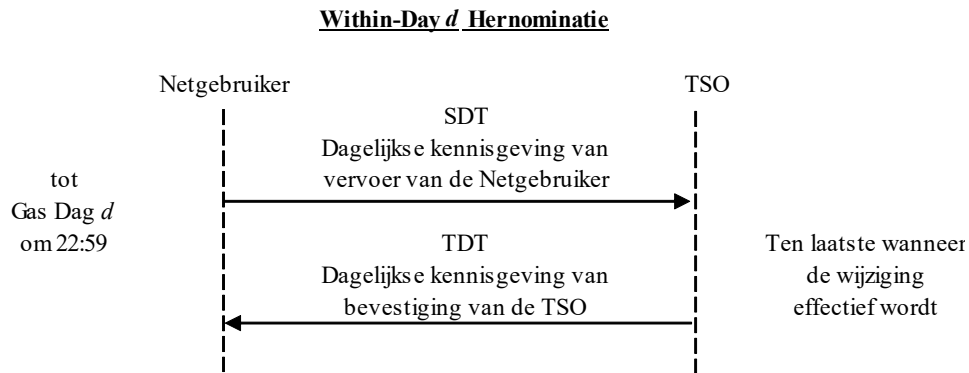
- De Netgebruiker stuurt een Dagelijkse Kennisgeving van de Netgebruiker (SDT) naar de TSO met de Nominatie voor het Installatiepunt “QC” op de H-Zone in overeenstemming met sectie 7.1.1;
- De TSO controleert de geldigheid van het berichtformaat;
- De TSO berekent de Bevestigde Hoeveelheden per uur van de Netgebruiker van Aardgas die gepland is om te worden (opnieuw) geleverd aan de Grid User op het Installatiepunt “QC” in overeenstemming met sectie 7.2 van Bijlage C.3 en Bijlage C.1;
- De TSO stuurt een Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging (TDT) naar de Netgebruiker in overeenstemming met sectie 7.1.1.

7.1.3. Day-Ahead Nominatie op Gasdag *d-1* om 17.00



De Day-Ahead Nominatie op *d-1* om 17.00 u is de (laatste) Nominatie op *d-1* voor 17.00 u.

7.1.4. Within-Day Hernominatiecyclus



De Hernominatiecyclus is optioneel en wordt alleen gebruikt indien er veranderingen aan de Day-Ahead Nominatie zijn aangebracht. Alle Nominaties ontvangen na *d-1* om 17u worden beschouwd als Within-Day Hernominaties. Voor Within-Day Hernominaties op het Installatiepunt “QC” zal een behandelingstijd van het volgende volledige uur +6 van toepassing zijn.

7.2. Bevestigingen

7.2.1. Capaciteitscontrole

De TSO voert, zonder dat dit afbreuk doet aan Bijlage A voor operationele doeleinden, een eerste capaciteitscontrole per uur uit voor iedere Netgebruiker, zodat de Bevestigde hoeveelheden per uur van de Netgebruiker in de Dagelijkse Kennisgeving van Bevestiging van de TSO de totale Reële Kwaliteitsconversiecapaciteiten, waarop de Netgebruiker recht heeft, niet overschreden worden (voor Kwaliteitsconversiediensten $H \rightarrow L$: gelijk aan de Reële Kwaliteitsconversiediensten, voor Kwaliteitsconversiediensten $L \rightarrow H$: gelijk aan de Onderschreven Kwaliteitsconversiecapaciteit $L \rightarrow H$, rekening houdend met onderbrekingen).

Indien de Netgebruiker zijn maximale capaciteitsrechten op een Installatiepunt “QC” bereikt, zal de TSO:

- De Bevestigde Hoeveelheden per uur van de Netgebruiker begrenzen, zodat de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteitsrechten waarop de Netgebruiker recht heeft, niet worden overschreden via het bevestigingsproces dat in dit sectie 7.2 wordt beschreven.
- Een nieuwe TDT versturen om de Netgebruiker op de hoogte te brengen van de aangepaste Bevestigde Hoeveelheden op het Installatiepunt “QC”.

In het uitzonderlijke geval dat de TSO, omwille van onregelmatige geaggregeerde Nominaties, niet in staat is om de installatie op te starten en te stoppen binnen de voorwaarden die resulteren van de Nominaties, of niet in staat is om de onregelmatige Hernominaties uit te voeren, dan heeft de TSO het recht om Nominaties van de veroorzakende Netgebruikers aan te passen naar een uitvoerbaar profiel.

7.2.2. Onderbreking Kwaliteitsconversie

Als de TSO meent dat een gedeeltelijke of volledige onderbreking van de onderbreekbare capaciteit op de Kwaliteitsconversiediensten L→H eventueel nodig is, zal de TSO:

- alle redelijke inspanningen leveren om de Netgebruikers voor elk uur op de relevante Gasdag met een 'Kennisgeving van Onderbreking van de TSO' per fax en Edig@s op de hoogte te brengen van de beperkte beschikbaarheid van de onderbreekbare capaciteitsrechten op het Installatiepunt “QC”, met vermelding van de Beginperiode van de Onderbreking, de Eindperiode van de Onderbreking, het Installatiepunt “QC”, de richting en de overblijvende onderbreekbare capaciteit.
- een Onderbreking op het Installatiepunt “QC” toepassen door dienovereenkomstig de onderbreekbare capaciteit van de Netgebruikers op het betreffende Installatiepunt “QC” te beperken.
- een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers indien nodig op de hoogte te brengen van de herziene Bevestigde Hoeveelheden per uur op het Installatiepunt “QC” in overeenstemming met het bevestigingsproces dat in dit sectie 7.2 wordt beschreven.

Voor de Eindtijd van de Onderbreking doet de TSO al het mogelijke om een herziene 'Kennisgeving van Onderbreking van de TSO' vrij te geven om de Eindtijd van de Onderbreking en/of de onderbroken capaciteit te wijzigen.

7.2.3. Beperking Kwaliteitsconversie

Een Beperking van de Kwaliteitsconversie is een (niet) geplande gebeurtenis voor een bepaalde beperkte periode waarin een aantal contractuele verplichtingen niet kunnen worden nagekomen en waardoor de beschikbare capaciteit per uur minder is dan de som van de Bevestigde Hoeveelheden van de Netgebruikers per uur. Deze toestand leidt tot een herziening van de Bevestigde Hoeveelheden per uur op het Installatiepunt “QC” waarop de Beperking van de Kwaliteitsconversie van toepassing is.

In het geval van een Beperking van de Kwaliteitsconversie zal de TSO:

- een beperking toepassen op het betreffende Installatiepunt “QC” dat de totale Bevestigde Hoeveelheden per uur van de betrokken Netgebruikers beperkt,
- al het mogelijke ondernemen om de Netgebruikers tijdig op de hoogte te brengen van de Beperking van de Kwaliteitsconversie door per fax een 'Kennisgeving van Beperking van de TSO' te verzenden waarbij de Beginperiode van de Beperking, de Eindperiode van de Beperking, het Installatiepunt “QC” en de overblijvende capaciteit worden gespecificeerd,
- een nieuwe TDT verzenden om de Netgebruikers indien nodig op de hoogte te brengen van de herziene Bevestigde Hoeveelheden per uur op het Installatiepunt “QC”.

Voor de Eindperiode van de Beperking kan de TSO een herziene 'Kennisgeving van Beperking van de TSO' verzenden om de Eindtijd van de Beperking en/of de overblijvende capaciteit te wijzigen.

De toepasbare Gaskwaliteitsprocedures voor het Kwaliteitsconversiesysteem beantwoorden aan de bepalingen van de Standaard Vervoersovereenkomst en de Bijlagen ervan.

7.2.4. Verminderingsregel

De TSO past het 'lesser-of-rule'-principe toe, wat betekent dat als de Genomineerde Hoeveelheid op een Installatiepunt “QC” hoger ligt dan de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit die door een capaciteitsregel, een Onderbreking van de Kwaliteitsconversie, een Beperking van de Kwaliteitsconversie of de Hernominatieband wordt beperkt, de Bevestigde Hoeveelheid de laagste van alle hoeveelheden is.

8. Toewijzingen

De TSO berekent de Toewijzing in Energie op het Installatiepunt “QC” in de H-Zone en de L-Zone om de hoeveelheden Aardgas te bepalen die moeten worden toegewezen aan de verschillende Netgebruikers wanneer ze de Kwaliteitsconversiediensten gebruiken.

De Toewijzing wordt berekend aan de hand van de volgende elementen:

- de Bevestigde Hoeveelheden per Uur op het Installatiepunt “QC” in de H-Zone;
- de Gemeten Gashoeveelheden op de Installatiepunt “QC” en in de H- en de L-Zone;
- de Reële Kwaliteitsconversiecapaciteit van de verschillende Onderschreven Kwaliteitsconversiediensten;
- de Toewijzingsregel die bepaalt hoe de Toewijzing wordt berekend.

Voor de Kwaliteitsconversiediensten H→L worden hoeveelheden Aardgas per Netgebruiker eerst toegewezen aan de Base Load Kwaliteitsconversiedienst, dan aan de Seasonal Load Kwaliteitsconversiedienst en slechts dan aan de Peak Load Kwaliteitsconversiedienst, voor zover de respectievelijke Reële Kwaliteitsconversiecapaciteiten dit toelaten.

8.1. Toewijzingsproces

Het toewijzingsproces zoals beschreven in Bijlage C.1 zal ook van toepassing zijn op de Operationele Regels voor de Kwaliteitsconversiediensten. Een OBA is standaard van toepassing op het Installatiepunt “QC”.

8.2. Rapportering

De Rapportering die in Bijlage C.1 wordt beschreven, is ook van toepassing voor de Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.

9. Uitgewisselde gegevens

Via het Elektronische Data Platform (EDP) worden zowel op Aansluitingspunten op een redelijke basis meetgegevens beschikbaar gesteld.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage C.4:

Operationele Regels Specifieke eisen op Aansluitingspunten

Specifieke Eisen voor alle Aansluitingspunten (Interconnectiepunten, Installatiepunten en Binnenlandse Aansluitingspunten) worden op het Elektronisch Data Platform gepubliceerd en kunnen van tijd tot tijd worden gewijzigd. Voorafgaand een wijziging aan de Specifieke Eisen, zal de TSO de marktpartijen consulteren met betrekking tot deze wijziging en deze wijziging zal onder voorbehoud zijn van de goedkeuring door de CREG. Deze Specifieke Eisen (“Operating Conditions and quality requirements”), zijn omwille van het internationale karakter in het Engels uitgedrukt.

Table of Contents

1	Operating Conditions and quality requirements at IZT and Zeebrugge.....	3
2	Operating Conditions and quality requirements at ZPT.....	4
3	Operating Conditions and quality requirements at Eynatten 1 (GasPool).....	5
4	Operating Conditions and quality requirements at Eynatten 2 (NCG):.....	6
5	Operating Conditions and quality requirements at Virtualys	7
6	Operating Conditions and quality requirements at GDLux.....	8
7	Operating Conditions and quality requirements at s’ Gravenvoeren	9
8	Operating Conditions and quality requirements at Zelzate 1 (GTS).....	10
9	Operating Conditions and quality requirements at Zelzate 2 (Zebra)	11
10	Operating Conditions and quality requirements at Zandvliet H.....	12
11	Operating Conditions and quality requirements at Hilvarenbeek L	13
12	Operating Conditions and quality requirements at VIP-BENE (as from Q1 2020).....	14
13	Operating Conditions and quality requirements at Blaregnies L.....	15
14	Operating Conditions and quality requirements at Zeebrugge LNG Terminal	16
15	Operating Conditions and quality requirements at Dunkirk LNG Terminal.....	17
16	Operating Conditions and quality requirements at Loenhout.....	17
17	Operating Conditions and quality requirements at Domestic Points for Injection	18

1 - Operating Conditions and quality requirements at IZT and Zeebrugge

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.38
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.05
Pressure ⁽¹⁾	barg	55	80
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8 ⁽²⁾
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

(1) Natural gas shall be made available in the entry direction at any pressure within this range as requested from time to time by Fluxys

(2) As long as the maximum water dewpoint applicable in the IUK system is -10°C at 69 barg, said value shall be applicable.

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

2 - Operating Conditions and quality requirements at ZPT

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	11.17	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	14.17	15.47 ⁽¹⁾
Pressure ⁽²⁾	barg	45	80
Temperature	°C	2	30(Oct-May) 32 (June- Sept)
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 10
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

(2) Natural gas shall be made available at any pressure within this range as requested from time to time by Fluxys

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

3 - Operating Conditions and quality requirements at Eynatten 1 (GasPool)

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Pressure ⁽²⁾	barg	49 exit 55 entry	80
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint ⁽³⁾	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT – Attachment C1.

- (2) Natural gas shall be made available in the entry direction at any pressure within this range as requested from time to time by Fluxys
- (3) As long as the maximum water dewpoint applicable in the IUK system is -10°C at 69 barg, said value shall be applicable

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

4 - Operating Conditions and quality requirements at Eynatten 2 (NCG):

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Pressure ⁽²⁾	barg	49 exit 55 entry	80
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint ⁽³⁾	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

- (1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1..
- (2) Natural gas shall be made available in the entry direction at any pressure within this range as requested from time to time by Fluxys
- (3) As long as the maximum water dewpoint applicable in the IUK system is -10°C at 69 barg, said value shall be applicable

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

5 - Operating Conditions and quality requirements at Virtualys

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

6 - Operating Conditions and quality requirements at GDLux

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Pressure	barg	27	66.2
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 10
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

7 - Operating Conditions and quality requirements at s' Gravenvoeren

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Pressure	barg	49	66.2
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

8 - Operating Conditions and quality requirements at Zelzate 1 (GTS)

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Pressure	barg	59	80
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint ⁽²⁾	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

(2) As long as the maximum water dewpoint applicable in the IUK system is -10°C at 69 barg, said value shall be applicable

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

9 - Operating Conditions and quality requirements at Zelzate 2 (Zebra)

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25C, 0°0)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25C, 0°C)	13.82 ⁽¹⁾	15.47 ⁽²⁾
Pressure	barg	55	80
Temperature	C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

(1) As long as the minimum Wobbe Index value applicable in the Zebra system is 13.67 kWh/m³(n), said value shall be applicable

(2) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

10 - Operating Conditions and quality requirements at Zandvliet H

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Pressure	barg	55	80
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

11 Operating Conditions and quality requirements at Hilvarenbeek L

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	9.53	10.74
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	12.20 ⁽¹⁾	13.02
Pressure	barg	49	66.2
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

(1) This value will be lowered in agreement with the adjacent operator, subject to compliance with the range and values of the Belgian legislation as in effect at that time

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

12 - Operating Conditions and quality requirements at VIP-BENE (as from Q1 2020)

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽¹⁾
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

13 - Operating Conditions and quality requirements at Blaregnies L

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	9.53	10.74
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	12.20 ⁽¹⁾	13.02
Pressure	barg	49	66.2
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

(1) This value will be lowered in agreement with adjacent operator, subject to compliance with the range and values of the Belgian legislation as in effect at that time

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

14 - Operating Conditions and quality requirements at Zeebrugge LNG Terminal

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 010)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	13.67	15.56
Pressure	barg	55	80
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

15 Operating Conditions and quality requirements at Dunkirk LNG Terminal

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	11.17	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25°C, 0°C)	14.17	15.47 ⁽¹⁾
Pressure	barg	55	84.5
Temperature	°C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 10
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		6

(1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.

The Natural Gas delivered may not contain any other elements or impurities (such as, but not limited to methanol, condensates and gas odorants) to the extent that the Natural Gas delivered cannot be transported, stored or marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment.

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

16 - Operating Conditions and quality requirements at Loenhout

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25C, 0°C)	10.80	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25C, 0°C)	13.82	15.56 ⁽¹⁾
Pressure ⁽²⁾	barg	60	80
Temperature	C	2	38
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.0 ⁽³⁾
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		30
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

- (1) For redeliveries of Natural Gas at IZT/Zeebrugge, we refer to ACT - Attachment C1.
- (2) A lower minimum pressure can be agreed upon by Fluxys and the Storage Operator in line with the provisions of attachment D.2 of the Access Code for Storage.
- (3) CO₂ content of the Natural Gas injected must on average be lower than 1 Mole % over the Storage Season, as defined in the Access Code for Storage

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the EASEE-Gas Common Business Practices or any other applicable European standard as in effect at that time at a European level.

17 - Operating Conditions and quality requirements at Domestic Points for Injection

	Unit	Min.	Max.
Gross Calorific Value	kWh/m ³ (n) (25C, 0°C)	10.80 ⁽¹⁾	12.77
Wobbe Index	kWh/m ³ (n) (25C, 0°C)	13.82	15.47 ⁽²⁾
Hydrocarbon dewpoint	°C from 0 to 69 barg		Minus 2
Water dewpoint	°C at 69 barg		Minus 8 ⁽³⁾
Oxygen content (O ₂)	ppm by vol		1000
Carbon dioxide content (CO ₂)	Mole %		2.5
Hydrogen sulphide content (H ₂ S) (inclusive of COS) (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		5
Total sulphur at any time (as S)	mg/m ³ (n) (as S)		20
Mercaptans (as S)	mg/m ³ (n)		6

- (1) 10.7 kWh/m³(n) as long as the minimum Gross Calorific Value of 10.8 kWh/m³(n) can be respected on Interconnection Points
- (2) 15.05 kWh/m³(n) if injected gas can be redelivered at IZT/Zeebrugge
- (3) Minus 10°C if injected gas can be redelivered at IZT/Zeebrugge

The Natural Gas redelivered may not contain other elements and impurities (such as but not limited to methanol, condensates, gas odorants) to the extent that the Natural Gas redelivered cannot be transported, stored and marketed in Belgium without incurring additional cost for quality adjustment

The Natural Gas delivered may not contain any added odorants.

To the extent that in future all gas flows through and into Belgium, which could potentially be impacted by the prospective Shipper's gas delivery at the border, may accept wider quality specifications, the table above shall be adjusted accordingly subject to compliance with the ranges and values of the applicable European standards as in effect at that time at a European level.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage D:

Meetprocedures

Inhoud

Inhoud.....	2
1. Definities	3
2. Voorwoord.....	4
3. Algemeen.....	4
4. Meeteenheid	4
5. Apparatuur.....	5
6. Bepaling van de Calorische Bovenwaarde	5
7. Tests en correctie van fouten.....	5
7.1. Op Interconnectiepunten	5
7.2. Op Binnenlandse Aansluitingspunten	6

1. Definities

Alle definities die in deze Bijlage worden gebruikt en die niet uitdrukkelijk in de lijst zijn opgenomen, verwijzen naar de definities van de lijst in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst. De volgende definities zijn niet in de lijst van Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst opgenomen, maar hebben in deze Bijlage D de volgende betekenissen:

Beheerder van de Meetinstallatie	betekent de beheerder die de meet- en kwaliteitsgarantie-installaties beheert, onderhoudt en kalibreert die binnen de meetinstallaties aan een Aansluitingspunt worden gebruikt.
Metering Handbook	betekent de technische documentatie van toepasselijke meetpraktijken op een bepaald Interconnectiepunt, zoals dat door de Beheerders van de Aangrenzende Vervoerssystemen werd overeengekomen. Deze documentatie kan op verzoek bij de TSO worden verkregen.

2. Voorwoord

Indien de Beheerder van het Vervoerssysteem niet de Beheerder van de Meetinstallatie voor een bepaald Aansluitingspunt is, worden de metingen en tests uitgevoerd in overeenstemming met de meetprocedures die voor dat Aansluitingspunt van toepassing zijn, in overeenstemming met de relevante overeenkomst tussen de Beheerder van het Vervoerssysteem en de Beheerder van de Meetinstallatie. Die toepasselijke procedures kunnen op verzoek bij de Beheerder van het Vervoerssysteem worden verkregen.

Indien de Beheerder van het Vervoerssysteem voor een bepaald Aansluitingspunt de Beheerder van de Meetinstallatie is, geldt het volgende.

3. Algemeen

De meetapparatuur op het Aansluitingspunt is onderworpen aan de wetten en voorschriften die daarop van toepassing zijn en die relevant zijn voor het meten en het testen van Aardgas voor de internationale verkoop, aankoop of vervoer van gas.

De Netgebruiker heeft het recht om door de Vertegenwoordiger van de Netgebruiker te worden vertegenwoordigd met betrekking tot het uitoefenen van diens rechten betreffende metingen en testen op het Aansluitingspunt.

Alle relevante details met betrekking tot het meten en het testen op een Aansluitingspunt worden vastgelegd in Bijlage 1 van de Aansluitingsovereenkomst die door de CREG werd goedgekeurd en die op de website van de Netbeheerder werd gepubliceerd. Alle relevante details met betrekking tot het meten en het testen op een Interconnectiepunt worden in het relevante Meethandboek vastgelegd.

De meet- en testapparatuur wordt zo ontworpen, bediend en gekalibreerd dat bekende systeemfouten op ieder moment kunnen en zullen worden gecorrigeerd. Deze correcties worden uitgevoerd op basis van een overeenkomst tussen de partijen.

4. Meeteenheid

De meeteenheid die op het Aansluitingspunt wordt gehanteerd, is de kubieke meter in referentieomstandigheden (1,01325 bar en 0°C) en GCV uitgedrukt in kWh/m³(n) (bij 1,01325 bar en 25°C).

De hoeveelheid Aardgas (uitgedrukt in kWh) die de Netgebruiker op het Aansluitingspunt aan de Beheerder van het Vervoerssysteem beschikbaar stelt en de Beheerder van het Vervoerssysteem op het Aansluitingspunt aan de Netgebruiker ter beschikking stelt, wordt door automatische apparatuur gemeten en berekend als deze aanwezig is.

5. Apparatuur

De Beheerder van het Vervoerssysteem levert, onderhoudt en bedient op het Aansluitingspunt op zijn kosten alle meet- en testapparatuur of laat deze leveren, onderhouden en bedienen. Die apparatuur moet voldoen aan de geldende wet- en regelgeving die relevant is voor het meten en testen van Aardgas voor de internationale verkoop, aankoop of vervoer van gas.

6. Bepaling van de Calorische Bovenwaarde

De GCV wordt gemeten met behulp van middelen die goedgekeurd zijn onder toepasbare voorschriften die voor Binnenlandse Aansluitingspunten worden beschreven in de Bijlage 1 van de Aansluitingsovereenkomst die door de CREG werd goedgekeurd en op de website van de Netbeheerder werd gepubliceerd, en voor Interconnectiepunten en Installatiepunten in het desbetreffende Meethandboek.

7. Tests en correctie van fouten

7.1. Op Interconnectiepunten en Installatiepunten

De nauwkeurigheid van de meetapparatuur die door de Beheerder van het Vervoerssysteem op het Interconnectiepunt of Installatiepunt wordt voorzien, wordt op redelijke tijdstippen door de Beheerder van het Vervoerssysteem getest, zoals dat in het desbetreffende Meethandboek wordt bepaald. De Beheerder van het Vervoerssysteem is echter niet verplicht om de nauwkeurigheid van die apparatuur vaker dan één keer per maand te controleren. De Netgebruiker heeft het recht om deze controles bij te wonen. Behalve in Noodgevallen, waarbij de Beheerder van het Vervoerssysteem op kortere termijn verwittigt, brengt de Beheerder van het Vervoerssysteem de Netgebruiker tien (10) Werkdagen voor het begin van zo'n test op de hoogte.

Alle tests van die meetapparatuur worden op kosten van de Beheerder van het Vervoerssysteem uitgevoerd.

Als bij de tests een fout in de meetapparatuur wordt gevonden die buiten de technische toleranties valt - die in ieder geval minder is dan één komma nul (1,0) procent - worden alle voorgaande metingen van die apparatuur tot nul (0) fout gecorrigeerd voor iedere periode die zeker bekend is of waarover een overeenkomst werd bereikt. Indien de periode niet bekend is of indien daarover geen overeenkomst werd bereikt, worden die correcties toegepast voor een periode die meer dan de helft van de tijd bedraagt die verlopen is sinds de datum van de laatste test of een andere correctieperiode die in het desbetreffende Meethandboek wordt gespecificeerd.

Na iedere test wordt de meetapparatuur aangepast indien nodig om nauwkeurig te kunnen registreren. De apparatuur in kwestie wordt ook tegen ongeoorloofde manipulaties beschermd.

Indien meters om welke reden dan ook defect of buiten dienst zijn, zodat de hoeveelheid beschikbaar gesteld Aardgas niet kan worden bepaald of berekend uit het aflezen van de meterwaarden, wordt het beschikbaar gestelde Aardgas gedurende de periode waarin deze meters buiten dienst of defect zijn, bepaald op basis van de best beschikbare gegevens, waarbij alleen de eerste haalbare methode van de hieronder opgesomde methoden wordt gebruikt in de volgorde waarin zij hieronder verschijnen:

1. door gebruik te maken van de registraties van controlemeetapparatuur indien deze is geïnstalleerd en nauwkeurig meet;
2. door de fout te corrigeren, indien de omvang van de fout door kalibratie, testen of wiskundige berekening kan worden bepaald;
3. door schatting op basis van leveringen gedaan tijdens eerdere perioden onder vergelijkbare omstandigheden toen de uitrusting nauwkeurig registreerde. Voor het doel van genoemde schatting kunnen de Partijen overeenkomen om gegevens te gebruiken van metingen die niet worden uitgevoerd door de apparatuur bepaald in sectie 6.

7.2. Op Binnenlandse Aansluitingspunten

Het Aardgas dat door de Beheerder van het Vervoerssysteem op het Binnenlands Aansluitingspunt opnieuw kan worden geleverd, wordt gemeten en eventueel getest in overeenstemming met de procedures die worden beschreven in Bijlage 1 van de Aansluitingsovereenkomst die door de CREG werd goedgekeurd en die op de website van de Netbeheerder werd gepubliceerd.

Indien meters om welke reden dan ook defect of buiten dienst zijn, zodat de hoeveelheid beschikbaar gesteld Aardgas niet kan worden bepaald of berekend uit het aflezen van die meterwaarden, wordt het beschikbaar gestelde Aardgas gedurende de periode waarin deze meters buiten dienst of defect zijn, bepaald op basis van de best beschikbare gegevens door schatting op basis van de leveringen die tijdens de voorgaande periodes werden uitgevoerd onder vergelijkbare omstandigheden toen de apparatuur nauwkeurige metingen uitvoerde.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage E: Congestiebeheer

Inhoud

1.	Definities	3
2.	Proactief beleid op het vlak van congestiebeleid	5
2.1.	Algemeen proactief beleid op het vlak van congestiebeleid	5
2.1.1.	Verplichtingen van de Vervoersnetbeheerder	5
2.1.2.	Verplichtingen van de Netgebruiker	5
2.1.3.	Monitoring van Vervoersdiensten	6
2.1.4.	Secundaire Markt	7
2.2.	Proactieve maatregelen op Interconnectiepunten en Installatiepunten	7
2.2.1.	Onderbreekbare Capaciteit	7
2.2.2.	Short haul Diensten	8
2.2.3.	Wijziging van Diensttoewijzingsregel voor Capaciteitsdiensten	8
2.2.4.	Teruggave	8
2.3.	Proactief Congestiebeheer op Binnelands Aansluitingspunten naar een Eindgebruiker	10
2.3.1.	Capaciteitsvrijgave op een Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker	10
2.3.2.	Vrijwillige downgrade van Vast naar Onderbreekbaar	10
2.3.3.	Vrijwillige capaciteitsvrijgave op andere Binnenlands Aansluitingspunten naar een Eindgebruiker	11
2.4.	Proactief Congestiebeheer op Binnenlands Aansluitingspunten van de Distributie	12
3.	Procedures voor congestiebeheer	12
3.1.	Procedures voor het beheer van Contractuele Congestie op Interconnectiepunten	12
3.1.1.	Mechanisme voor langetermijn “use-it-or-lose-it”	12
3.1.2.	Creatie van additionele capaciteit via de overboekings- en terugkoopregeling	16
3.2.	Congestiebeheersmaatregelen op Binnenlandse Aansluitingspunten naar een Eindgebruiker en Installatie punten	17

1. Definities

Alle definities die in deze Bijlage worden gebruikt en die niet uitdrukkelijk in de lijst zijn opgenomen, verwijzen naar de definities die in de lijst in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst zijn opgenomen. De volgende definities zijn niet in de lijst van Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst opgenomen, maar hebben in deze Bijlage E de volgende betekenissen:

<i>BBCT</i>	De Terugkoopsluitingstijd, t.t.z. het moment dat alle offertes voor capaciteitsterugkoop moeten ontvangen zijn door de TSO, welke ten laatste 2 volledige uren voor de start van de vrijwillige terugkoop plaatsvindt zoals bepaald in sectie 3.1.2.2.
<i>Contractuele Congestie</i>	De situatie bedoeld in artikel 2.1(21) van de Verordening (EG) Nr. 715/2009
<i>CU_d</i>	De dagelijkse benuttingsgraad van de Onderschreven Vervoersdiensten per Netgebruiker per Punt, zoals dat in sectie 2.1.3 wordt bepaald.
<i>EA_h</i>	(Definitieve) Energietoewijzing (<i>Energy (final) Allocation</i>) - waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.5 van Bijlage A van dit Toegangsreglement voor Vervoer wordt bepaald.
<i>Fysieke Congestie</i>	De situatie bedoeld in artikel 2.1(23) van de Verordening (EG) Nr. 715/2009
<i>Getroffen Netgebruiker</i>	Netgebruiker die, op het ogenblik dat Contractuele Congestie wordt vastgesteld door de Vervoersnetbeheerder, over Vaste Vervoersdiensten op een Punt beschikt.
<i>MBBP</i>	Maximale terugkoop prijs voor terugkoop die door de TSO gebruikt kan worden zoals bepaald in sectie 3.1.2.2.
<i>MTSR_{d,f,2mo}</i>	Deel van de <i>MTSR_f</i> – dagelijks – aangeboden op het secundaire markt-platform, zoals beschreven in sectie 2.1.3
<i>MTSR_{d,f,used}</i>	Gebruikte Vaste Vervoersdiensten – dagelijks – deel van <i>MTSR_f</i> , zoals beschreven in sectie 2.1.3.
<i>MTSR_{d,f,unused}</i>	Niet-gebruikte Vaste Vervoersdiensten – dagelijks – deel van <i>MTSR_f</i> , zoals beschreven in sectie 2.1.3.
<i>MTSR_{d,i}</i>	Maximumrecht op Vervoersdiensten – Onderbreekbaar – dagelijks – deel van <i>MTSR_i</i> , zoals beschreven in sectie 2.1.3.

$MTSR_{d,io}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten – Operationeel Onderbreekbaar – dagelijks – deel van $MTSR_i$, zoals beschreven in sectie 2.1.3.
$MTSR_{hf,BB,o}$	Capaciteitsterugkoopofferte gebruikt om Vaste Vervoersdiensten voor terugkoop aan te bieden – uurlijks – zoals bepaald in sectie 3.1.2.2.
<i>Verordening (EG) Nr. 715/2009:</i>	Verordening (EG) Nr. 715/2009 van het Europese Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005

2. Proactief beleid op het vlak van congestiebeleid

2.1. Algemeen proactief beleid op het vlak van congestiebeleid

2.1.1. Verplichtingen van de Vervoersnetbeheerder

De Vervoersnetbeheerder past een proactief congestiebeleid toe, dat zoals bepaald in de Gedragscode gericht is op de optimale en maximale benutting van de bruikbare capaciteit en het voorkomen van congestie door:

- het aanbieden van de maximale Vervoersdiensten aan Netgebruikers, rekening houdend met de integriteit en de werking van het systeem binnen de werkelijke exploitatie grenzen;
- het aanbieden en ontwikkelen van Vervoersdiensten die zijn afgestemd op de behoeften van de markt;
- de vaststelling van niet-discriminerende en transparante Diensttoewijzingsregels zoals uiteengezet in de Bijlage B van het Toegangsreglement voor Vervoer;
- het stimuleren van het "use or sell" principe voor Vervoersdiensten door actief toezicht te houden op de benuttingsgraad van de Onderschreven Vervoersdiensten van de Netgebruikers, zoals bepaald in sectie 2.1.3, en op de overdracht van Vervoersdiensten op de Secundaire Markt, zoals bepaald in sectie 2.1.4;
- het aanbieden van Onderbreekbare Diensten die het mogelijk maken voor Netgebruikers om de ongebruikte capaciteit door andere Netgebruikers op onderbreekbare basis te gebruiken.

2.1.2. Verplichtingen van de Netgebruiker

In het kader van congestiebeheer bevat de Gedragscode ook de verplichtingen van de Netgebruiker.

Deze verplichtingen met betrekking tot congestiebeheer zijn de volgende:

- de Netgebruiker beschikt niet over meer Vaste Vervoersdiensten dan hij redelijkerwijs nodig heeft voor de uitvoering van zijn toevoer- en/of leveringscontracten;
- de Netgebruiker biedt Onderschreven Vervoersdiensten die hij niet langer nodig heeft op marktconforme wijze aan op de Secundaire Markt;
- de Netgebruiker gebruikt de toegewezen Vervoersdiensten niet om de werking van de markt te hinderen, te beperken of te verstoren;
- de Netgebruiker die Vervoersdiensten op de Secundaire Markt aanbiedt, mag hiervoor geen voorwaarden bepalen die de vrije handelbaarheid kunnen belemmeren;

- de Netgebruiker die Vervoersdiensten op de Secundaire Markt verhandelt op andere manieren dan het Secundaire Markt Platform moet de TSO (zo snel als praktisch mogelijk) op de hoogte brengen van iedere transactie. De minimale informatie die de Netgebruiker moet vrijgeven (bv. periode, hoeveelheid Vervoersdiensten en prijs) wordt in Bijlage B van het Toegangsreglement voor Vervoer bepaald.

2.1.3. Monitoring van Vervoersdiensten

De TSO houdt het effectieve gebruik van de Vervoersdiensten bij in een elektronisch register waarin de Benuttingsgraad (CU_d) van de Onderschreven Vervoersdiensten wordt bijgehouden en maakt het register minstens één keer per jaar aan de CREG over, zoals dat in de Gedragscode wordt bepaald.

De Benuttingsgraad (CU_d) wordt berekend door de dagelijks Gebruikte Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_{d,f,used}$) te delen door de dagelijkse Onderschreven Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_{d,f}$)

$$CU_d = \frac{MTSR_{d,f,used}}{MTSR_{d,f}}$$

De dagelijks Gebruikte Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_{d,f,used}$) zijn gelijk aan:

- de hoogste Energietoewijzing per uur van de beschouwde Dag d ($\max_d(EA'_h)$);
- verhoogd met de Onderschreven Vaste Vervoersdiensten aangeboden op het Secundaire Markt Platform voor die Dag d ($MTSR_{f,2mo}$).

Onverminderd de verplichting tot vermelding van de benuttingsgraad op de maandelijkse factuur bedoeld in artikel 87 van de Gedragscode ontvangt iedere Netgebruiker gelijktijdig het deel van dat register dat op zijn individuele gegevens betrekking heeft.

Dit elektronische register bevat bovendien voor ieder Interconnectiepunt, Installatiepunt of Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker, voor iedere Dag, voor iedere Netgebruiker en voor iedere Vervoersdienst de volgende informatie:

- De dagelijkse Onderschreven Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_{d,f}$) wordt verstaan als de som van de $MTSR_{d,f,1m}$ en $MTSR_{d,f,2m}$ op dergelijk Dag d ;
- De dagelijkse Onderschreven Onderbreekbare Vervoersdiensten ($MTSR_{d,i}$) wordt verstaan als de som van de ($MTSR_{d,i,-}$) en ($MTSR_{d,i,o}$);
- De dagelijkse Onderschreven Vaste Vervoersdiensten die op het Secundaire Markt Platform worden aangeboden ($MTSR_{f,2mo}$);
- De hoogste Energietoewijzing per uur van de beschouwde Dag ($\max_d(EA'_h)$);

Dit elektronische register bevat tenslotte voor ieder Interconnectiepunt de in punt 2.2.5.4 van Bijlage I van de Verordening (EG) Nr. 715/2009 bedoelde gegevens.

2.1.4. *Secundaire Markt*

De TSO moedigt een optimaal capaciteitsgebruik aan door een Secundaire Markt te organiseren, zoals dat in de Gedragscode en in Bijlage B van dit Toegangsreglement wordt bepaald.

De TSO publiceert¹ minstens wekelijks en op een geaggregeerd niveau het totale volume en de gemiddelde prijs van de Vervoersdiensten die op de Secundaire Markt worden verhandeld (d.w.z. zowel transacties via het Secundaire Marktplatform als “over-the-counter” overdrachten als bedoeld in Bijlage B).

2.2. Proactieve maatregelen op Interconnectiepunten en Installatiepunten

2.2.1. *Onderbreekbare Capaciteit*

Als congestie maatregel tegen Contractuele Congestie worden Onderbreekbare diensten² tijdelijk op een Interconnectiepunt of Installatiepunten aangeboden, terwijl Vaste Vervoersdiensten in die periode in een beperkte hoeveelheid verkrijgbaar zijn.

De details over de onderschrijving van deze capaciteiten worden in Bijlage B van dit Toegangsreglement voor Vervoer bepaald. De onderbrekingsprocedures voor deze capaciteiten worden in Bijlage C van dit Toegangsreglement voor Vervoer bepaald.

Indien Vaste Vervoersdiensten beschikbaar worden tijdens de termijn van een afgesloten Onderbreekbare Vervoersdienst, zal de TSO de Onderschreven Onderbreekbare Vervoersdiensten naar Vaste Vervoersdiensten upgraden. Bij die upgrade worden de volgende regels gerespecteerd:

- Onderschreven Onderbreekbare Vervoersdiensten die de volledige dienstperiode van beschikbare Vaste Vervoersdiensten dekken, worden prioritair geüpgraded. Indien er meer Onderbreekbare Vervoersdiensten, die de volledige dienstperiode van beschikbare Vaste Vervoersdiensten dekken, worden onderschreven dan er Vaste Vervoersdiensten beschikbaar zijn, zullen de Onderbreekbare Vervoersdiensten die op een vroegere datum onderschreven werden, voor de Onderbreekbare Vervoersdiensten die op een later tijdstip onderschreven werden geüpgraded worden.
- De overblijvende Vaste Vervoersdiensten worden gecommercialiseerd op de Primaire markt.

¹ Tenzij de vertrouwelijkheid van de informatie op het geaggregeerde niveau niet kan worden gegarandeerd

² Onderbreekbare Vervoersdiensten voor expliciete onderschrijvingen of door impliciete toewijzing bijvoorbeeld door overnominatie.

Indien er Vaste Vervoersdiensten beschikbaar zijn op maandelijkse basis, worden Onderbreekbare Vervoersdiensten die de volledige dienstperiode van die maand dekken op maandelijkse basis geüpgraded.

2.2.2. *Short haul Diensten*

De Short haul Diensten, Wheeling en OCUC bestaan uit een verbintenis voor het gecombineerde gebruik van een duidelijk bepaalde Ingangsdienst op een Interconnectiepunt met een duidelijk bepaalde Uitgangsdienst op een ander Interconnectiepunt, om een potentiële congestie in het Vervoersnet te voorkomen en zonder dat daarbij toegang wordt geboden tot het op de Markt gebaseerde Balanceringsmodel of de Notionele Handelsdiensten.

De TSO bepaalt zoals beschreven in bijlage A, de Ingangs- en de Uitgangsdiensten die in aanmerking komen voor Wheelingdiensten of OCUC in het kader van dit proactieve congestiebeheersbeleid.

De hoeveelheden, de Interconnectiepunten, de duur en het toepasbare tarief van de OCUC worden vermeld in het OCUC bevestigingsformulier, zoals bepaald in Bijlage G van het Toegangsreglement voor Vervoer dat door de Netgebruiker en de TSO wordt ondertekend.

2.2.3. *Wijziging van Diensttoewijzingsregel voor Capaciteitsdiensten*

In het geval van een verwachte congestie situatie mag de TSO een voorstel tot aanpassing van de desbetreffende Diensttoewijzingsregel voorleggen aan de CREG, door middel van een wijziging van Bijlage B van het Toegangsreglement voor Vervoer, in overeenstemming met de procedures van de Gedragscode.

2.2.4. *Teruggave*

Onverminderd het verbod voor de Netgebruiker om over meer Vaste Vervoersdiensten te beschikken dan hij redelijkerwijs nodig heeft voor de uitvoering van zijn bevoorradings- en/of leveringscontracten en de verplichting voor de Netgebruiker om ongebruikte Vervoersdiensten aan te bieden op de Secundaire Markt bedoeld in de Gedragscode en sectie 2.1.2, kan de Netgebruiker ongebruikte Vaste Vervoersdiensten op Interconnectiepunten met een looptijd van meer dan één dag die hij niet langer nodig heeft teruggeven aan de TSO volgens de volgende procedure en voorwaarden:

1. Een Netgebruiker stuurt een aanvraag tot teruggave naar de TSO met vermelding van onder andere de hoeveelheid, periode, Interconnectiepunt en gasstroomrichting van de Vaste Vervoersdiensten die hij wenst terug te geven.

De aanvraag moet aan de TSO (rechtstreeks of via PRISMA) gericht worden en de periode moet bovendien conform zijn met de standaard capaciteitsproducten van de CAM Netwerk Code (jaarlijks, kwartaal en maandelijks). Om verwarring te vermijden, moet een individuele teruggave aanvraag voor elk capaciteitsproduct ingediend worden.

Indien een Netgebruiker Vaste Vervoersdiensten aanbiedt voor teruggave, is de Netgebruiker gebonden om zijn aanbod van dezelfde Vervoersdiensten terug te trekken van de Secundaire Markt, dit om te vermijden dat de Vervoersdiensten zowel via het proces van teruggave als via de Secundaire Markt worden verkocht.

Bovendien, Vervoersdiensten die werden overgedragen met uitzondering van de betaalverplichting kunnen niet door de overdrager of de overnemer teruggegeven worden.

2. Indien de aanvraag tot teruggave Vaste Vervoersdiensten betreft die geveild worden op PRISMA en deze aanvraag voldoet aan de voorwaarden in punt 1, eerste en tweede lid, en de aanvraag tot teruggave komt minstens twee (2) Werkdagen vóór de publicatie van de te veilen Vervoersdiensten toe bij de TSO, dan worden de capaciteiten bedoeld in de aanvraag tot teruggave toegevoegd aan de hoeveelheid capaciteit aangeboden door de TSO in de veiling.

Indien de aanvraag tot teruggave Vaste Vervoersdiensten betreft die niet geveild worden op PRISMA en deze aanvraag voldoet aan de voorwaarden in punt 1, eerste en tweede lid, en de aanvraag tot teruggave komt minstens twee (2) Werkdagen vóór de startdatum van de periode waarop de aanvraag tot teruggave betrekking toe heeft bij de TSO, dan worden de capaciteiten bedoeld in de aanvraag tot teruggave in geval van Contractuele Congestie toegevoegd aan de hoeveelheid capaciteit aangeboden door de TSO tot de start van deze periode.

De TSO registreert de aanvraag tot teruggave en brengt de netgebruiker hiervan op de hoogte.

3. Onverminderd de bepaling in punt 2.2.4 van Bijlage I van de Verordening (EG) Nr. 715/2009 met betrekking tot de voorrang die de beschikbare capaciteit geniet boven de teruggegeven capaciteit bij herallocatie, kan een aanvraag tot teruggave wat de hoeveelheid betreft geheel of gedeeltelijk geheralloceerd worden. De betrokken Netgebruiker wordt door de TSO in kennis gesteld van de omvang van de geheralloceerde capaciteit door EDIg@s bericht (vanaf 1 november 2017) en door een Dienstbevestiging binnen de 2 Werkdagen na de sluiting van de betreffende veiling.
4. Indien meerdere Netgebruikers hun capaciteit teruggeven en die capaciteit niet volledig geheralloceerd kan worden, zullen de Netgebruikers die eerst hebben teruggegeven hun capaciteit eerst geheralloceerd zien. Aanvragen tot teruggave dat gelijktijdig worden ontvangen of geacht worden te zijn ontvangen, krijgen hun capaciteit pro rata toegewezen aan de gevraagde hoeveelheid.

De Netgebruiker behoudt zijn in het capaciteitscontract vastgelegde rechten en verplichtingen in de mate dat de teruggave niet werd aanvaard door de TSO.

Het aanvaarden door de TSO van teruggegeven capaciteit heeft de in punt 2.2.4 van Bijlage I van de Verordening (EG) Nr. 715/2009 bepaalde gevolgen, te weten dat de Netgebruiker zijn in het capaciteitscontract vastgelegde rechten en verplichtingen behoudt totdat de aanvaarde teruggegeven capaciteit door de TSO geheralloceerd is en in de mate dat de aanvaarde teruggegeven capaciteit niet geheralloceerd is door de TSO.

De Netgebruiker wiens teruggegeven capaciteit door de TSO werd geheralloceerd, blijft tegenover de TSO gehouden tot betaling van de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding van de geheralloceerde capaciteit. De Netgebruiker wordt weliswaar door de TSO ten belope van de geheralloceerde capaciteit gecrediteerd aan het Gereguleerde Tarief en de veilingpremie, die desgevallend gegenereerd wordt bij de herallocatie, onder aftrek van een administratieve vergoeding bedoeld in Bijlage A van dit Toegangsreglement voor Vervoer.

2.3. Proactief Congestiebeheer op Binnenlands Aansluitingspunten bij een Eindgebruiker

2.3.1. Capaciteitsvrijgave op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

Indien een Aanvraag van Vaste Vervoersdiensten in een elektriciteitscentrale (CE) of een industriële klant (CI) die rechtstreeks op het Vervoersnet is aangesloten, niet kan worden bevestigd, wijst de TSO de Vaste Vervoersdiensten toe aan de Netgebruiker(s) die door de Eindgebruiker wordt (worden) aangeduid. In zoverre het overeenstemmende niveau van Vaste Vervoersdiensten wordt onderschreven door de Netgebruiker(s) die door de Eindgebruiker werd(en) aangeduid, geeft de TSO de Onderschreven Vervoersdiensten op het betreffende Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker vrij voor de andere Netgebruiker(s).

Indien het niveau van de Vaste Vervoersdiensten die aanvankelijk door de andere Netgebruiker(s) werden onderschreven, hoger is dan het niveau van Vaste Vervoersdiensten die door de Netgebruiker(s) werden onderschreven die door de Eindgebruiker werden aangeduid, blijven de overige Vervoersdiensten aan de andere Netgebruiker(s) toegewezen.

2.3.2. Vrijwillige downgrade van Vast naar Onderbreekbaar

Indien de capaciteitsvrijgave op basis van de feedback van de Eindgebruiker de TSO niet in staat stelde om de aangevraagde Vaste Vervoersdiensten op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker volledig te bevestigen, zal de TSO in de mate van het mogelijke:

- aan de Netgebruiker, samen met de betrokken Eindgebruiker, voorstellen om Onderbreekbare Vervoersdiensten te onderschrijven in plaats van de aangevraagde Vaste Vervoersdiensten op het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker;

- aan de andere Netgebruiker(s), samen met de betrokken Eindgebruiker, een vrijwillige downgrade voorstellen van hun Onderschreven Vaste Vervoersdiensten naar Onderbreekbare Vervoersdiensten in zoverre zo'n vrijwillige downgrade helpt om de aangevraagde Vaste Vervoersdiensten te bevestigen;
- aan andere Netgebruikers, samen met Eindgebruikers op andere Binnenlands Aansluitingspunten bij een Eindgebruiker, een vrijwillige downgrade voorstellen van hun onderschreven Vaste Vervoersdiensten naar Onderbreekbare Vervoersdiensten, in zoverre die vrijwillige downgrade helpt om de aangevraagde Vaste Vervoersdiensten te bevestigen³.

Het proces van zo'n vrijwillige downgrade verloopt als volgt:

- de Netgebruiker bevestigt zijn bindende overeenkomst met betrekking tot een vrijwillige downgrade waarbij hij de periode en de hoeveelheden van de downgrade vermeldt;
- indien die hoeveelheden en periode van deze vrijwillige downgrade een overeenstemmende Aanvraag van Vaste Vervoersdiensten door een andere Netgebruiker helpen bevestigen⁴, bevestigt de TSO de overeenstemmende Vaste Vervoersdiensten aan de andere Netgebruiker door middel van een Bevestigingsformulier van Diensten;
- na ontvangst van het Bevestigingsformulier van Diensten dat door de andere Netgebruiker werd ondertekend, bevestigt de TSO de vrijwillige downgrade aan de Netgebruiker.

2.3.3. Vrijwillige capaciteitsvrijgave op andere Binnenlands Aansluitingspunten naar een Eindgebruiker

Indien een capaciteitsvrijgave op basis van de feedback van de Eindgebruiker en een vrijwillige downgrade naar Onderbreekbare Vervoersdiensten de Bevestiging van de aangevraagde Vaste Vervoersdiensten niet hebben toegelaten, stelt de TSO in de mate van het mogelijke, aan Netgebruikers (eventueel in samenwerking met Eindgebruikers) voor om hun Onderschreven Vervoersdiensten op andere Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker te beperken in zoverre die vrijwillige capaciteitsvrijgave helpt om de Aangevraagde Vaste Vervoersdiensten te bevestigen.

Het proces van zo'n vrijwillige capaciteitsvrijgave verloopt als volgt:

³ Merk op dat alleen Binnenlands Aansluitingspunten naar een rEindgebruiker waarvoor de downgrade van Vaste naar Onderbreekbare Vervoersdiensten bijdraagt tot de bevestiging van Aanvraag van Vaste Vervoersdiensten, voor zo'n vrijwillige downgrade van Vervoersdiensten in aanmerking komen.

⁴ Indien de hoeveelheden en de periode van de vrijwillige downgrade die door de Netgebruiker worden voorgesteld, niet helpen om een Aanvraag van Vaste Vervoersdienst te bevestigen, weigert de TSO de voorgestelde vrijwillige downgrade.

- de Netgebruiker bevestigt zijn bindende overeenkomst met betrekking tot een vrijwillige capaciteitsvrijgave, waarbij hij de periode, de hoeveelheden en het Punt van de capaciteitsvrijgave vermeldt;
- indien die hoeveelheden en periode van deze vrijwillige capaciteitsvrijgave een overeenstemmende Aanvraag van Vaste Vervoersdiensten door een andere Netgebruiker helpen bevestigen⁵, bevestigt de TSO de overeenstemmende Vaste Vervoersdiensten aan de andere Netgebruiker door middel van een Bevestigingsformulier van Diensten;
- na ontvangst van het Bevestigingsformulier van Diensten dat door de andere Netgebruiker werd ondertekend, bevestigt de TSO de vrijwillige capaciteitsvrijgave aan de Netgebruiker.

2.4. Proactief Congestiebeheer op Binnenlands Aansluitingspunten op de Distributie

Capaciteiten naar de Openbare Distributie worden door de TSO toegewezen op de manier die in Bijlage B wordt uiteengezet. Deze methodologie zorgt ervoor dat de piekcapaciteit op een dynamische manier aan Netgebruikers wordt toegewezen op basis van hun marktaandeel.

3. Procedures voor congestiebeheer

3.1. Procedures voor het beheer van Contractuele Congestie op Interconnectiepunten

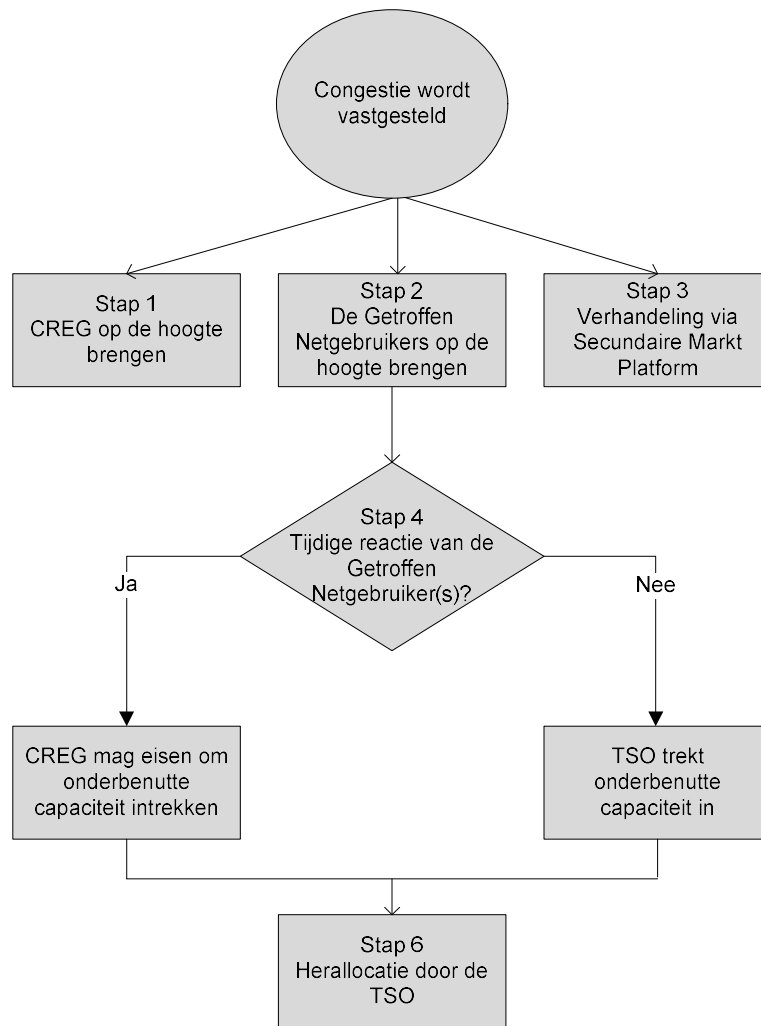
Ingevolge Bijlage 1 van de Verordening (EG) Nr. 715/2009 zijn er drie (3) specifieke congestiebeheersmaatregelen van toepassing Interconnectiepunten met name:

- “teruggave”, als een congestie maatregel tegen Contractuele Congestie, van ongebruikte capaciteit terug naar de markt te brengen, zoals bepaald in sectie 2.2.4.
- “langetermijn-use-it-or-lose-it” om nietgebruikte capaciteit na beslissing van de CREG terug naar de markt te brengen zoals bepaald in sectie 3.1.1, en
- het creëren van bijkomende vaste capaciteit via de “overboekings- en terugkoopregeling” zoals bepaald in sectie 3.1.2.

3.1.1. Mechanisme voor langetermijn “use-it-or-lose-it”

De procedure van langetermijn-“use-it-or-lose-it” bestaat uit de volgende stappen.

⁵ Indien de hoeveelheden en de periode van de vrijwillige capaciteitsvrijgave die door de Netgebruiker worden voorgesteld, niet helpen om een Aanvraag van Vaste Vervoersdienst te bevestigen, weigert de TSO de voorgestelde vrijwillige capaciteitsvrijgave.



3.1.1.1. Stap 1 : CREG op de hoogte brengen

Als er congestie wordt vastgesteld, wordt de volgende informatie aan de CREG bezorgd:

- Het betreffende Interconnectiepunt;
- De geschatte duur van de congestie;
- Een aanduiding van het type congestie, zijnde Contractuele Congestie of Fysieke Congestie;
- De Netgebruikers die gevolgen ondervinden van de congestie;
- Het elektronische register voor de monitoring van het capaciteitsgebruik door Netgebruikers (cf. 2.1.3);
- De maatregelen die de TSO al heeft getroffen om de congestie te beperken;
- De maatregelen die door de TSO worden voorgesteld om de congestie op te lossen.

3.1.1.2. Stap 2: De Getroffen Netgebruikers op de hoogte brengen

De TSO bezorgt de Getroffen Netgebruiker(s) per e-mail en per aangetekende brief de volgende informatie:

- Het betreffende Interconnectiepunt;
- De verwachte duur van de congestie;
- Een indicatie van het type van congestie, zijnde Contractuele Congestie of Fysieke Congestie;
- De maatregelen die de TSO al heeft getroffen om de congestie te beperken;
- Op geaggregeerde basis de aangevraagde hoeveelheid Vaste Vervoersdiensten die niet kunnen worden toegewezen en de duur van de periode waarin die Vervoersdiensten niet kunnen worden toegewezen.

De bovenstaande informatie wordt ook op de website van de TSO gepubliceerd, waardoor de situatie van de congestie en de verwachte impact publiekelijk bekend is.

Naast de bovenstaande informatie vraagt de TSO aan de Getroffen Netgebruiker(s) om binnen de termijn die in de Gedragscode is vastgelegd, schriftelijk aan te tonen wat het beoogde gebruik van de Vervoersdiensten is en waarom de Vervoersdiensten in het verleden onderbenut werden.

3.1.1.3. Stap 3: Verhandeling via Secundaire Markt Platform

In overeenstemming met artikel 20, §5 van de Gedragscode zijn de Netgebruikers vanaf het moment dat de TSO de Getroffen Netgebruiker(s) op de hoogte heeft gebracht van de vastgestelde congestie en zodra de informatie op de website van de TSO is gepubliceerd, verplicht om hun Vervoersdiensten via het Secundaire Markt Platform te verhandelen (d.w.z. “over-the-counter” overdrachten zijn niet langer toegelaten).

3.1.1.4. Stap 4: Reactie van de Getroffen Netgebruiker(s)

In overeenstemming met artikel 15, §1 van de Gedragscode moet iedere Getroffen Netgebruiker binnen een termijn van 10 Werkdagen te tellen vanaf de ontvangst van de aanvraag van de TSO schriftelijk aan de TSO en aan de CREG het bedoelde gebruik van de betreffende Vervoersdiensten aantonen. De Getroffen Netgebruiker kan dit bewijs onder andere leveren aan de hand van de historische gegevens inzake de benutting van de toegewezen Vervoersdiensten, zijn activiteiten op de Secundaire Markt en in elk geval ook aan de hand van zijn leveringscontracten. De TSO bezorgt de CREG een kopie van de informatie die hij van de Netgebruiker(s) heeft ontvangen.

3.1.1.5. Stap 5: Intrekking systematisch onderbenutte capaciteit

De CREG evalueert op basis van het elektronisch register bedoeld in sectie 2.1.3 en de informatie die ze met toepassing van sectie 3.1.1.4 heeft ontvangen of de gecontracteerde capaciteit systematisch onderbenut blijft.

Ingevolge Bijlage 1 van de Verordening (EG) Nr. 715/2009 wordt de gecontracteerde capaciteit beschouwd als systematisch onderbenut indien de Netgebruiker zowel tussen 1 april tot en met 30 september als tussen 1 oktober tot en met 31 maart minder dan gemiddeld 80% van zijn gecontracteerde capaciteit met een effectieve contractuele duurtijd van meer dan één jaar gebruikt heeft waarvoor geen afdoende rechtvaardiging kan gegeven worden.

Op basis van die evaluatie mag de CREG in geval van Contractuele Congestie eisen dat de TSO de door een Netgebruiker op een Interconnectiepunt systematisch onderbenutte gecontracteerde capaciteit geheel of gedeeltelijk intrekt wanneer die Netgebruiker zijn ongebruikte capaciteit niet tegen redelijke voorwaarden heeft verkocht of aangeboden op de Secundaire Markt, zoals in Bijlage B van dit Toegangsreglement beschreven.

Indien de TSO geen antwoord ontving van de Getroffen Netgebruiker binnen de termijn bedoeld in 4.1.2.4, trekt de TSO de door een Netgebruiker op een Interconnectiepunt systematisch onderbenutte gecontracteerde capaciteit geheel of gedeeltelijk in wanneer die Netgebruiker zijn ongebruikte capaciteit niet tegen redelijke voorwaarden heeft verkocht of aangeboden op de Secundaire Markt, zoals in Bijlage B van dit Toegangsreglement beschreven.

In geval van Contractuele Congestie teneinde misbruik te vermijden (d.w.z. indien de CREG vaststelt dat Vervoersdiensten ongebruikt blijven), wordt de prijs van de desbetreffende op het Secundaire Markt Platform verhandelde Vervoersdiensten geplafonneerd op het niveau van de Gereguleerde Tarieven.

De betrokken Netgebruikers worden door de CREG geïnformeerd van een dergelijke intrekking en alle Netgebruikers worden geïnformeerd van het begrenzen van de prijs van de Vervoersdiensten die op het Secundaire Marktplatform ter beschikking worden gesteld. Netgebruikers kunnen de beslissingen van de CREG aanklagen door gebruik te maken van de procedures zoals in de Gaswet beschreven.

3.1.1.6. Stap 6: Herallocatie door de TSO

Ingevolge punt 2.2.1.3 van Bijlage 1 van de Verordening (EG) Nr. 715/2009 worden de ingetrokken capaciteiten door de TSO aangeboden via het gereguleerde allocatieproces, d.i. op de primaire markt.

Bij gebrek aan schriftelijk antwoord van de betrokken Netgebruiker binnen de termijn bedoeld in artikel 3.1.1.4 zal de TSO in overeenstemming met artikel 15 van de Gedragscode, de ingetrokken capaciteit aanbieden voor een periode van minstens twee maanden.

De Netgebruiker behoudt zijn in het capaciteitscontract vastgelegde rechten en verplichtingen in de mate dat de capaciteit niet werd ingetrokken. Het intrekken van capaciteit heeft voor de Netgebruiker de in punt 2.2.5.3 van Bijlage I van de Verordening (EG) Nr. 715/2009 bepaalde gevolgen, te weten:

- de Netgebruiker verliest zijn gecontracteerde capaciteit gedurende een bepaalde periode of tijdens de rest van de effectieve contractuele termijn geheel of gedeeltelijk;
- de Netgebruiker behoudt zijn in het capaciteitscontract vastgelegde rechten en verplichtingen totdat de ingetrokken capaciteit door de TSO wordt geheralloceerd en in de mate dat de capaciteit door de TSO niet is geheralloceerd.

De Netgebruiker wiens ingetrokken capaciteit geheralloceerd wordt door de TSO blijft ten opzichte van de TSO gehouden tot betaling van de Maandelijkse Capaciteitsvergoeding van de geheralloceerde capaciteit. De Netgebruiker wordt weliswaar door de TSO ten belope van de geheralloceerde capaciteit, gecrediteerd aan het Gereguleerd Tarief onder aftrek van een administratieve vergoeding bedoeld in Bijlage A van dit Toegangsreglement voor Vervoer.

3.1.1.7. *Wijziging van de Diensttoewijzingsregel voor Capaciteitsdiensten*

In het geval een congestie blijft duren, stelt de TSO een aanpassing van de relevante Diensttoewijzingsregel aan de CREG voor via een amendement van Bijlage B van het Toegangsreglement voor Vervoer, in overeenstemming met de procedures die in de Gedragscode worden uiteengezet.

3.1.2. *Creatie van additionele capaciteit via de overboekings- en terugkoopregeling*

3.1.2.1. *Creatie van additionele capaciteit via overboeking*

Om Contractuele Congestie op te lossen creëert de TSO additionele Vaste Vervoersdiensten bovenop de technische capaciteit overeenkomstig de voorwaarden bepaald in punt 2.2.2 van Bijlage 1 bij de Verordening (EG) Nr. 715/2009 en de door de CREG goedgekeurde verdeelsleutel tussen de TSO en de Netgebruikers van de kosten en opbrengsten van overboeking en terugkoop. De TSO informeert de CREG over de hoeveelheid additionele capaciteit.

3.1.2.2. *Terugkoopregeling*

Om de systeemintegriteit te bewaren, past de TSO een marktgebaseerde terugkoopregeling toe, waarbij Netgebruikers Vaste Vervoersdiensten kunnen aanbieden. De toepassing van deze terugkoop procedure doet geen afbreuk aan de toepasselijke maatregelen inzake noodsituaties. Deze terugkoop procedure zal initieel via e-mail verlopen maar zal vervangen worden door een elektronische terugkoop procedure via PRISMA.

Wanneer de TSO de nominaties van de Netgebruikers niet kan aanvaarden dan bepaalt de TSO de hoeveelheid capaciteit die teruggekocht moet worden en initieert de volgende terugkoop procedure:

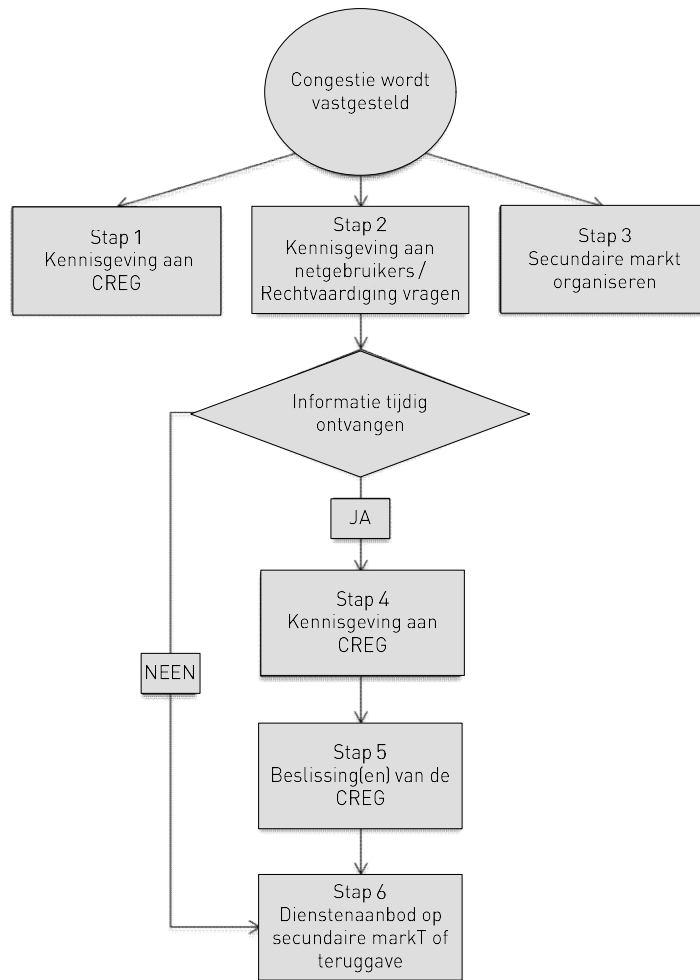
- TSO brengt de Netgebruiker(s) die Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_{d,f}$) op dat Interconnectiepunt hebben op de hoogte dat terugkoop noodzakelijk is en informeert de Netgebruiker(s) van de hoeveelheid, richting, periode van de gezochte Vervoersdiensten via het sturen van een “Notification of Buy-back” gebruikmakend van het toepasselijke Formulier zoals gepubliceerd op de website

van Fluxys Belgium. Dit wordt gedaan met een minimum Terugkoop Doorlooptijd van volgend volledig uur +4;

- De Netgebruikers worden uitgenodigd om Capaciteitsterugkoopoffertes ($MTSR_{h,f, BB,o}$) gebruikmakend van het toepasselijke Formulier zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium naar de TSO te sturen door het te koop aanbieden van Vaste Vervoersdiensten ($MTSR_{d,f}$) aan de TSO. De Netgebruiker(s) moeten de prijs en hoeveelheid voor de Terugkoopsluitingstijd ($BBCT$) specificeren;
- TSO classificeert de Capaciteitsterugkoopoffertes ($MTSR_{h,f, BB,o}$) die hij voor de Terugkoopsluitingstijd ($BBCT$) gekregen heeft vanaf de laagste bodprijs tot de hoogste die beperkt is tot de Maximale terugkoopprijs ($MBBP$);
- Netgebruiker wordt gecrediteerd voor de maximale hoeveelheid van Vervoersdiensten die tijdens deze Dag d teruggekocht werd via de terugkoopprocedure(s) aan de prijs aangeduid door de Netgebruiker;
- TSO brengt de Netgebruiker(s) op de hoogte van de beslissing van de TSO omtrent de Capaciteitsterugkoop; deze Capaciteitsterugkoopoffertes kunnen volledig of gedeeltelijk aanvaard of volledig geweigerd worden gebruikmakend van het toepasselijke Formulier zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium;
- Netgebruiker zal gecrediteerd worden voor de Vervoersdiensten die via de Terugkoopprocedure teruggekocht werden, in overeenstemming met Bijlage A van het Toegangsreglement voor Vervoer;
- Indien onvoldoende Capaciteitsterugkoopoffertes volledig of gedeeltelijk aanvaard werden, kan de TSO om de systeemintegriteit te bewaren de Bevestigde Hoeveelheden per uur op het Interconnectiepunt herzien door een Beperking op het Interconnectiepunt te plaatsen in overeenstemming met Bijlage C1. Deze Beperking zal in prioriteit worden toegepast op de Vervoersdiensten voor één dag die de dag voordien onderschreven werden.

3.2. Congestiebeheersmaatregelen op Binnenlandse Aansluitingspunten bij een Eindgebruiker en Installatie punten

Het volgende proces beschrijft de stappen die worden gezet indien congestie wordt vastgesteld.



3.2.1.1. **Stap 1: CREG op de hoogte brengen**

Als er congestie wordt vastgesteld, wordt de volgende informatie aan de CREG bezorgd:

- Het betreffende Installatiepunt of het Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker of Installatie Punt;
- De geschatte duur van de congestie;
- Een aanduiding van het type congestie (contractueel of fysiek)⁶;
- De Netgebruikers die gevolgen ondervinden van de congestie;

⁶ Contractuele en fysieke congestie zijn definities die door Regelgeving (EC) No 715/2009 van het Europees Parlement en van de Raad van 13 juli 2009 bepaald worden.

- Het elektronische register voor de monitoring van Capaciteitsgebruik door Netgebruikers (cf. 2.1.3);
- De maatregelen die de TSO al heeft getroffen om de congestie te beperken;
- De maatregelen die door de TSO worden voorgesteld om de congestie op te lossen.

3.2.1.2. Stap 2: De Getroffen Netgebruikers op de hoogte brengen

De TSO bezorgt de Getroffen Netgebruiker(s) per e-mail en per aangetekende brief de volgende informatie:

3.2.1.2.1. Het betreffende Installatiepunt of het Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker of Installatie Punten;

- De verwachte duur van de congestie
- Een indicatie van het type van congestie, zijnde contractuele of fysieke⁷
- De maatregelen die de TSO al heeft getroffen om de congestie te beperken;
- Op geaggregeerde basis de aangevraagde hoeveelheid Vaste Vervoersdiensten die niet kunnen worden toegewezen en de duur van de periode waarin die Vervoersdiensten niet kunnen worden toegewezen.

De bovenstaande informatie wordt ook op de website van de Netbeheerder gepubliceerd, waardoor de situatie van de congestie en de verwachte impact publiekelijk bekend is.

Naast de bovenstaande informatie vraagt de TSO aan de Getroffen Netgebruiker(s) om binnen de termijn die in de Gedragscode is vastgelegd, schriftelijk aan te tonen wat het beoogde gebruik van de Vervoersdiensten is.

3.2.1.3. Stap 3: De Secundaire Markt organiseren

In overeenstemming met artikel 20 §5 van de Gedragscode zijn de Netgebruikers vanaf het moment dat de TSO de Getroffen Netgebruiker(s) op de hoogte heeft gebracht van de vastgestelde congestie en zodra de informatie op de website van de TSO is gepubliceerd, verplicht om hun Vervoersdiensten via het Secundaire Marktplatform te verhandelen (d.w.z. OTC verhandelen is niet langer toegelaten).

3.2.1.4. Stap 4: Reactie van de Getroffen Netgebruiker(s)

In overeenstemming met artikel 15 §1 van de Gedragscode moet iedere Getroffen Netgebruiker binnen een termijn van 10 Werkdagen te tellen vanaf de ontvangst van de aanvraag van de TSO schriftelijk aan de TSO en aan de CREG het bedoelde gebruik van

⁷ Contractuele en fysieke congestie zijn definities die door Regelgeving (EC) No 715/2009 van het Europees Parlement en van de Raad van 13 juli 2009 bepaald worden.

de betreffende Vervoersdiensten aantonen. De TSO bezorgt de CREG een kopie van de informatie die hij van de Netgebruiker(s) heeft ontvangen.

3.2.1.5. Stap 5: Beslissing CREG

De CREG evalueert op basis van de informatie die ze van de betreffende Netgebruikers heeft ontvangen, of het effectieve gebruik van de Vervoersdiensten al dan niet volstaat. Op basis van die evaluatie beslist de CREG of de niet-gebruikte onderschreven Vervoersdiensten van de betreffende Netgebruikers geheel, gedeeltelijk of helemaal niet aan de markt moeten worden vrijgegeven.

In geval van Contractuele Congestie teneinde misbruik te vermijden (d.w.z. indien de CREG vaststelt dat Vervoersdiensten ongebruikt blijven), wordt de prijs van de desbetreffende op het Secundaire Markt Platform verhandelde Vervoersdiensten geplafonneerd op het niveau van de Gereguleerde Tarieven.

Netgebruikers worden door CREG geïnformeerd van het vrijgeven en het begrenzen van de prijs van de Vervoersdiensten die op het Secundaire Marktplatform ter beschikking worden gezet. Netgebruikers mogen deze beslissing aanklagen door gebruik te maken van de procedures zoals in de Gaswet beschreven.

3.2.1.6. Stap 6: Publicatie door de TSO

Op basis van de beslissing van de CREG publiceert de TSO het deel van de ongebruikte Onderschreven Vervoersdiensten die door de CREG worden aangeduid, op de Secundaire Markt, op voorwaarde dat deze Vervoersdiensten al niet eerder door de betrokken Netgebruiker zelf op het Secundaire Marktplatform werden aangeboden tegen een prijs die gelijk is aan het Gereguleerde Tarief.

Indien de TSO niet tijdig een antwoord ontvangt van de Getroffen Netgebruiker, publiceert de TSO alle betreffende ongebruikte Onderschreven Vervoersdiensten aangeboden ten behoeve van deze Netgebruiker op het Secundaire Marktplatform, op voorwaarde dat deze Vervoersdiensten niet eerder werden aangeboden door de betrokken Netgebruiker op het Secundaire Marktplatform. In overeenstemming met artikel 15 van de Gedragscode, zullen deze ongebruikte Onderschreven Vervoersdiensten worden vrijgegeven door de TSO namens de Netgebruikers per periode van 2 maanden.

3.2.1.7. Wijziging van de Diensttoewijzingsregel voor Capaciteitsdiensten

In het geval een congestie blijft duren, stelt de TSO een aanpassing van de relevante Diensttoewijzingsregel aan de CREG voor via een amendement van Bijlage B van het Toegangsreglement voor Vervoer, in overeenstemming met de procedures die in de Gedragscode worden uiteengezet.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage F:

Plan voor Incidentbeheer

Inhoud

1.	Inleiding.....	3
2.	Definities	3
3.	Eerste reactiefase	6
4.	Incidentbeheer: crisisniveaus.....	7
4.1.	Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing	7
4.1.1.	Maatregelen	8
4.1.2.	Verplichtingen met betrekking tot rapportering met betrekking tot het niveau van Vroegtijdige Waarschuwing.	9
4.2.	Alarmniveau.....	10
4.2.1.	Maatregelen	10
4.2.2.	Verplichtingen met betrekking tot rapportering met betrekking tot het Alarmniveau	11
4.3.	Noodsituatieniveau.....	12
4.3.1.	Maatregelen	13
4.3.2.	Verplichtingen met betrekking tot rapportering met betrekking tot het Noodsituatieniveau ...	16
5.	Herstel	18

1. Inleiding

Deze bijlage is bedoeld als Plan voor Incidentbeheer, zoals dat in Art 134 van de Gedragscode wordt gespecificeerd en is gebaseerd op het Intern noodplan van de Vervoersnetbeheerder, zoals vermeld in paragraaf 7 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading. Dit Plan voor Incidentbeheer beschrijft de verschillende fases die bij een Incident worden doorlopen in de betekenis van de Gedragscode evenals beschreven in het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, de procedure die bij een Incident door alle betrokken partijen moet worden gevolgd, de specifieke maatregelen die door de betrokken partijen moeten worden getroffen om het Incident te beheren, het Afschakelplan en het herstelplan.

In overeenstemming met artikel 35 van de Gedragscode is de Vervoersnetbeheerder verantwoordelijk voor het vrijwaren van de systeemintegriteit van het Vervoersnet en mag beslissen dit Plan voor Incidentbeheer te activeren om het hoofd te bieden aan incidenten zoals gespecificeerd in de Gedragscode.

Ingeval van een incident zoals gespecificeerd in het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, kan de Bevoegde Instantie de Vervoersnetbeheerder verzoeken om het Plan voor Incidentbeheer te activeren volgens het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading.

Zoals bepaald in paragraaf 1.3 en 7 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, is dit Plan voor Incidentbeheer gebaseerd op het Intern noodplan van de Vervoersnetbeheerder dat het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading vervolledigt. Bovendien wordt het vermelde Intern noodplan van de Vervoersnetbeheerder besproken met de Bevoegde Instantie (in het Frans “La Direction générale de L’Energie”, in het Nederlands “Algemene Directie Energie”, zoals aangeduid door de Lidstaat in artikel 15/13 §6 van de Belgische Gaswet).

Zoals bepaald in paragraaf 1.3 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, zijn de bepalingen van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading van toepassing wanneer de bevoorradingszekerheid binnen België niet langer gegarandeerd kan worden.

2. Definities

Alle definities die in deze Bijlage F_{BE} worden gebruikt en die niet uitdrukkelijk in de lijst zijn opgenomen, verwijzen naar de definities die in de lijst in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst zijn opgenomen. De volgende definities zijn niet in de lijst van Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst opgenomen, maar hebben in deze Bijlage F_{BE} de volgende betekenissen:

Incident

Situatie die zich voordoet op het Vervoersnet ten gevolge van een technisch probleem of ten gevolge van een fout of nalatigheid van één of meerdere Netgebruiker(s), waarbij zonder tussenkomst van de markt en/of de tussenkomst van de TSO de Systeemintegriteit niet langer gewaarborgd is en de Vervoersdiensten niet langer gewaarborgd zijn in de zin van artikel 1 van de Gedragscode, of, elke situatie die zich voordoet op een vervoersnet en die de levering van aardgas aan de Eindgebruikers veroorzaakt, niet langer gewaarborgd is in de zin van het Ministerieel Besluit van 18 december 2013 voor de bevoorradingszekerheid, of elke andere wettekst die deze vervangt.

Intern noodplan van de Vervoersnetbeheerder:

Interne procedure van de TSO om de systeemintegriteit van het transportsysteem te waarborgen in het geval van een onderbreking van de levering van aardgas.

Transport systeem operator:

Zie definitie overeenkomstig het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading.

Plan voor Incidentbeheer:

(Art. 134 van de Gedragscode) deze bijlage van het Toegangsreglement, zoals dat in Art. 134 van de Gedragscode wordt gespecificeerd.

Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading:

Bijlage van het Ministerieel Besluit van 18 december 2013 dat het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading vastlegt of elke andere wettekst die deze vervangt.

Systeemintegriteit: (Art. 1 van de Gedragscode) iedere toestand van het Vervoersnet waarin de druk en de kwaliteit van het aardgas tussen de minimale en de maximale eisen blijven die door de Vervoersnetbeheerder werden vastgelegd om de Vervoer van aardgas en de werking van de installaties technisch te vrijwaren en de exploitatie op lange termijn veilig te stellen.

- Niveau van vroegtijdige waarschuwing
(Verordening Bevoorraderszekerheid en paragraaf 5 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading): wanneer er concrete, ernstige en betrouwbare informatie is, die aangeeft dat er een gebeurtenis op til kan zijn welke de leveringssituatie waarschijnlijk aanzienlijk zal doen verslechteren en waarschijnlijk tot het ontstaan van een alarm- of een noodsituatieniveau zal leiden.
- Alarmniveau
(Verordening Bevoorraderszekerheid en paragraaf 5 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading): wanneer zich een verstoring van de levering of een uitzonderlijk hoge gasvraag voordoet welke de leveringssituatie aanzienlijk doet verslechteren, maar de markt nog in staat is om die verstoring op te vangen zonder toevlucht te hoeven nemen tot niet op de markt gebaseerde maatregelen
- Noodsituatieniveau
(Verordening Bevoorraderszekerheid en paragraaf 5 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading): wanneer zich een uitzonderlijk hoge gasvraag voordoet of een significante verstoring of een andere significante verslechtering van de levering, en wanneer alle relevante op de markt gebaseerde maatregelen zijn toegepast maar de gaslevering niet volstaat om aan de resterende gasvraag te voldoen en er dus naast die op de markt gebaseerde maatregelen ook niet op de markt gebaseerde maatregelen moeten worden genomen, met name om de gaslevering aan beschermde afnemers veilig te stellen.
- Beschermde Klanten: (Paragraaf 5 van Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading vastlegt) alle huishoudelijke en niet-huishoudelijke afnemers aangesloten of het distributienet.
- Bevoegde Instantie: (Verordening Bevoorraderszekerheid) de nationale regeringsinstantie (in het Frans “La Direction générale de L’Energie”, in het Nederlands “Algemene Directie Energie”) aangewezen door de lidstaat in artikel 15/13 §6 van de Belgische Gaswet als zijnde verantwoordelijk voor het waarborgen van de uitvoering van de in deze verordening vervatte maatregelen.
- Verordening Bevoorraderszekerheid: Verordening (EU) nr. 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gaslevering en houdende intrekking van Richtlijn 994/2010 van de Raad.
- Afschakelplan: (in het Engels 'Shut-off plan', in het Frans 'Plan de Délestage', zoals bedoeld in Art. 136 van de Gedragscode) het plan dat deel uitmaakt van het Plan voor Incidentbeheer, dat de maatregelen en

verplichtingen van Netgebruikers of bepaalde categorieën Eindgebruikers omvat om hun verbruik te beperken of te stoppen binnen bepaalde limieten of voor een specifiek doel, en de maatregelen en verplichtingen van de Vervoersnetbeheerder om de afname of injectie van specifieke Eindgebruikers te onderbreken of te beperken in overeenstemming met de prioriteiten bepaald in paragraaf 4.3.1 van deze Bijlage en in paragraaf 7.1.2 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading en de middelen bepaald in paragraaf 7.1.3 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading. Deze maatregelen kunnen in het volledige Vervoersnet of in bepaalde delen en zones van het Vervoersnet worden toegepast, waarbij rekening wordt gehouden met de locatie van het Incident, het niveau van preventie en veiligheid en de impact van de maatregelen op de Systeemintegriteit c.q. het vrijwaren van de gasbevoorrading aan Beschermden Klanten.

Beperking van Onbalans: Beperking van Onbalans of de beperking van onevenwicht wordt gedefinieerd in Bijlage C1 van het Toegangsreglement – Operationele Regels.

3. Eerste reactiefase

De Vervoersnetbeheerder controleert voortdurend gebeurtenissen en marktpatronen om de Systeemintegriteit te vrijwaren in overeenstemming met de Gedragscode en om het crisisniveau te bepalen volgens paragraaf 5 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading. Bovendien kan de Bevoegde Instantie aan de Vervoersnetbeheerder vragen om één van de crisisniveaus te activeren gebaseerd op, onder andere, informatie ontvangen van andere Europese instanties.

De Netgebruiker, de Beheerders van het Aangrenzende Vervoerssysteem, de Balanceringsbeheerder, de Eindgebruikers, de Nationale Regulator, de Bevoegde Instantie of eender welke andere partij brengen de Vervoersnetbeheerder op de hoogte wanneer ze worden geconfronteerd met een gebeurtenis die de Systeemintegriteit van het Vervoersnet van de Vervoersnetbeheerder kan aantasten, inclusief storingen of gebeurtenissen stroomopwaarts of stroomafwaarts die mogelijk een invloed kunnen hebben op de instroom of de uitstroom van aardgas in het Vervoersnet van de Vervoersnetbeheerder. Indien mogelijk, bezorgen de Netgebruiker, de Beheerder van het Aangrenzende Vervoerssysteem, de Eindgebruikers, de Nationale Regulator en/of de Bevoegde Instantie details over de locatie van het voorval, de hoeveelheid aardgas die daarbij betrokken is, de impact op de bevoorradingszekerheid enz...

Op basis van de informatie waarover hij beschikt, kan de Vervoersnetbeheerder, in het geval van een gebeurtenis, het Plan voor Incidentbeheer activeren. Tijdens deze eerste reactiefase voert de Vervoersnetbeheerder een evaluatie uit van de impact van de gebeurtenis en activeert, indien nodig, het nodige crisisniveau van het Plan voor

Incidentbeheer (Niveau van vroegtijdige waarschuwing, Alarmniveau, Noodsituatieniveau) voor systeemintegriteit problemen.

De crisisniveaus en de overeenstemmende maatregelen kunnen op het volledige Vervoersnet (voor Hoog- en/of Laagcalorisch Gas) of bepaalde zones van het Vervoersnet worden toegepast. Daarbij wordt met de volgende criteria rekening gehouden:

- de locatie van het Incident;
- niveau van preventie en veiligheid;
- impact van de maatregelen op de Systeemintegriteit c.q. vrijwaren van de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten .

Voor de duidelijkheid kan dit Plan voor Incidentbeheer ook geactiveerd worden ingeval van een lokaal Incident zonder de noodzaak om het Federaal Noodplan te activeren.

Overeenkomstig artikel 35 van de Gedragscode is de Vervoersnetbeheerder verantwoordelijk voor het vrijwaren van de systeemintegriteit van het Vervoersnet en mag beslissen dit Plan voor Incidentbeheer te activeren om het hoofd te bieden aan incidenten zoals gespecificeerd in de Gedragscode.

Ingeval van een incident zoals gespecificeerd in het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, kan door de Bevoegde Instantie aan de Vervoersnetbeheerder gevraagd worden om het Plan voor Incidentbeheer te activeren volgens het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading. Voor de bevoorradingsszekerheid van aardgas met hetzelfde crisisniveau (niveau van Vroegtijdige Waarschuwing, Alarmniveau of Noodsituatieniveau).

4. Incidentbeheer: crisisniveaus

Na de uitroeping van een crisisniveau kunnen alle maatregelen die op het respectievelijke niveau en vorige crisisniveaus beschikbaar zijn, worden toegepast volgens een kosteneffectieve rangschikking.

4.1. Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing

Het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing van het Plan voor Incidentbeheer wordt door de Beheerder van het Vervoerssysteem geactiveerd op basis van de evaluatie van de gebeurtenis tijdens de eerste reactiefase.

Zonder afbreuk te doen aan de evaluatie die tijdens de eerste reactiefase werd uitgevoerd, wordt het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing meestal geactiveerd wanneer de werking van het Vervoersnet c.q. de aardgasbevoorradingssituatie onder stress komt te staan.

Het niveau van Vroegtijdige Waarschuwing wanneer het voorspelde beschikbare aardgasvolume in het Vervoersnet niet voldoende is om de normale operationele behoeften

en/of de voorlopige markt balancing positie tijdens de Gasdag te garanderen, wat kan leiden tot een situatie van incidentele balancing.

Bovendien, kan dit crisisniveau ook door de Bevoegde instantie voor Aardgasbevoorrading in gang worden gezet wanneer er concrete, ernstige en betrouwbare informatie is dat een gebeurtenis die waarschijnlijk tot een verslechtering van de gasvoorzieningssituatie zal leiden en het alarmniveau of het noodniveau in gang kan zetten.

4.1.1. Maatregelen

Zoals beschreven in de verordening betreffende de Aardgasbevoorrading en het Federaal Noodplan voor Aardgasbevoorrading, blijven de markt-gebaseerd balanceringsprincipes van toepassing tijdens het niveau van Vroegtijdige waarschuwing.

Tijdens het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing blijven de nominaties van de Netgebruikers in hun vaste capaciteit gegarandeerd.

Tijdens het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing passen de Netgebruikers die met een gebeurtenis worden geconfronteerd, hun nominaties aan, zodat hun Netgebruiker balanceringspositie in de geïntegreerde markt kan worden gevrijwaard. Daarbij houden ze rekening met de Operationele Regels die in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement worden beschreven. Daarnaast kunnen ze, onder andere, hun eindklanten aanmoedigen om minder gas te verbruiken.

Wanneer de nominaties van de Netgebruikers ten gevolge van een gebeurtenis of een verstoring van de bevoorrading op een fysisch Interconnectiepunt of Installatiepunt, in het Vervoersnet of stroomopwaarts of stroomafwaarts, of een overbelasting van het Vervoersnet, op één of meerdere Interconnectiepunten of Installatiepunten niet meer kunnen worden vervuld binnen hun onderbreekbare capaciteit, mag de Vervoersnetbeheerder die capaciteit onderbreken teneinde de toestand op de Capaciteit van de Netgebruiker te reflecteren en de Netgebruikers toe te laten om op de gebeurtenis te reageren, in overeenstemming met Bijlage C.1. van het Toegangsreglement – Operationele Regels.

Tijdens het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing ontplooit de Vervoersnetbeheerder zijn eventuele eigen nodige operationele middelen die voorbehouden zijn om het Vervoersnet te vrijwaren, zoals onder andere het voorbehouden linepack en/of Gas op Voorraad van de Vervoersnetbeheerder in de Opslaginstallatie te Loenhout en/of de LNG-terminal).

Daarnaast kan de Vervoersnetbeheerder, in coördinatie met de betreffende Beheerder van het Aangrenzende Vervoerssysteem, zijn Operationele Balanceringscontracten met de Beheerders van de aangrenzende Vervoerssystemen gebruiken.

De Vervoersnetbeheerder mag onderhoudswerken aanpassen die de Systeemintegriteit c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten in het bijzonder kunnen verbeteren nadat hij daarover de nodige communicatie heeft gevoerd en indien daarbij de overeenkomsten worden gerespecteerd die met Eindgebruikers, Netgebruikers en Aangrenzende Beheerders van het Vervoerssysteem, inclusief de Luxemburgse vervoersnetbeheerder, werden afgesloten.

4.1.2. *Verplichtingen met betrekking tot rapportering met betrekking tot het niveau van Vroegtijdige Waarschuwing.*

Aangezien de marktgebaseerde balanceringsprincipes van toepassing blijven tijdens het niveau van Vroegtijdige Waarschuwing, worden dan ook alle verplichtingen met betrekking tot het rapporteren aan de Netgebruikers om hun individuele Balanceringsposities te vrijwaren en om de markt balanceringspositie als gedefinieerd in de Balanceringscontract op te volgen.

Voor alle duidelijkheid: alleen de verplichtingen op het vlak van de rapportering met betrekking tot het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing krijgen in deze sectie bijzondere aandacht.

Onderbreking Interconnectiepunt of Installatiepunt

Wanneer het is nodig om de onderbreekbare capaciteit op een beschouwd Interconnectiepunt of Installatiepunt in de ingangs- of uitgangsrichting voor het vrijwaring van het Vervoersnet te onderbreken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een herziene 'Dagelijkse Kennisgeving van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruiker met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels.

Onderhoudswerken

Indien de Vervoersnetbeheerder beslist om geplande onderhoudswerken die bepaalde Netgebruikers, Eindgebruikers en/of Beheerders van Aangrenzende Vervoerssystemen treffen, aan te passen, worden deze getroffen partijen telefonisch op de hoogte gebracht. Er wordt ook een mail opgestuurd met een schriftelijke bevestiging.

Register van onderbrekingen en verminderingen

Wanneer de Vervoersnetbeheerder beslist om de onderbreekbare capaciteit op een bepaald Interconnectiepunt of Installatiepunt voor het vrijwaring van het Vervoersnet te onderbreken. De TSO noteert deze onderbreking in het 'register van onderbrekingen en verminderingen', zoals dat in Art. 137 §3 van de Gedragscode wordt gespecificeerd.

Publicatie van onderbrekingen

Onderbrekingen van de onderbreekbare capaciteit op een bepaald Interconnectiepunt of Installatiepunt worden op de Elektronisch Data Platform gepubliceerd.

Register van Incidenten op Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing

De Vervoersnetbeheerder houdt gegevens bij over de Incidenten die tot het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing in het register van Incidenten leiden. Ieder kwartaal stuurt de Vervoersnetbeheerder dit register naar de Bevoegde Instantie en de Nationale Regulator.

4.2. Alarmniveau

Het Alarmniveau van het Plan voor Incidentbeheer wordt door de Vervoersnetbeheerder geactiveerd op basis van de evaluatie van het Incident tijdens de eerste reactiefase op verzoek van de Bevoegde Instantie of wanneer de maatregelen die tijdens het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing werden getroffen, als ontoereikend worden beschouwd om de Systeemintegriteit c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten te vrijwaren.

Zonder afbreuk te doen aan de evaluatie die tijdens de eerste reactiefase werd gemaakt, wordt het Alarmniveau meestal geactiveerd wanneer de duur van de gebeurtenis onzeker is op voorhand en de Systeemintegriteit c.q. de aardgasbevoorrading in het bijzonder in gevaar is, gebaseerd op de voorspelling, maar wanneer op de markt gebaseerde mechanismen, en als het nodig is, samen met enkele maatregelen ter beschikking van de Vervoersnetbeheerder voor normale operationeel netwerk balancing, voldoende worden geacht om de gevolgen van het Incident op te vangen.

Het Alarmniveau wordt geactiveerd wanneer zich een Incident voordoet dat niet binnen 2 uren zou opgelost worden en waarvoor het voorspelde beschikbare Aardgasvolume in het Vervoersnet niet voldoende is om de normale operationele behoeften tussen H+3 en het einde van de Gasdag te verzekeren of wanneer zich een Incident voordoet dat binnen 2 uren zou opgelost worden maar waarvoor deze 2 initiële uren werden ingeschat.

Bovendien kan dit crisisniveau ook door de Bevoegde Instantie voor Aardgasbevoorrading verklaard worden wanneer zich een verstoring van de gasvoorziening of een uitzonderlijk hoge gasvraag voordoet die leidt tot een aanzienlijke verslechtering van de gasvoorzieningssituatie, maar de markt nog steeds in staat is om die verstoring of vraag te beheersen zonder dat het zijn toevlucht hoeft te nemen tot niet-markt-gebaseerde maatregelen.

4.2.1. Maatregelen

Zoals beschreven in de Verordening Bevoorradingszekerheid en het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, blijven de markt gebaseerde balanceringsprincipes van

toepassing tijdens het alarmniveau. De Vervoersnetbeheerder beschikt wel over een aantal maatregelen om de toestand op de Capaciteit van de Netgebruiker weer te geven en de Netgebruikers toe te laten om op de gebeurtenis te reageren.

De maatregelen waarover de Vervoersnetbeheerder beschikt, kunnen alleen worden ingevoerd nadat de relevante maatregelen van het Niveau van Vroegtijdige Waarschuwing werden toegepast.

Wanneer de nominaties van de Netgebruikers omwille van een verstoring van de toevoer op het Interconnectiepunt of Installatiepunt, in het Vervoersnet of stroomopwaarts of -afwaarts, op één of meerdere Interconnectiepunten of Installatiepunten, niet langer kunnen worden vervuld binnen hun vaste capaciteit, kan de Vervoersnetbeheerder een beperking op die capaciteit invoeren, zoals dat wordt beschreven door de Beperking op een Interconnectiepunt of Installatiepunt onder Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels, waardoor de toestand op de Capaciteit van de Netgebruiker en de markt balanceringspositie als gedefinieerd in de Balanceringscontract wordt overgebracht en de Netgebruikers de kans krijgen om op de gebeurtenis te reageren.

Tijdens het Alarmniveau ontplooit de Vervoersnetbeheerder zijn eventuele eigen en noodzakelijke operationele middelen, die voorbehouden zijn de beveiliging van het Vervoersnet, zoals, onder andere, gereserveerde linepack en/of Gas in Opslag van de Vervoersnetbeheerder in de Opslaginstallatie van Loenhout en/of de LNG Terminal.

De Vervoersnetbeheerder mag ondersteuning van de Aangrenzende TSO, inclusief de Luxemburgse vervoersnetbeheerder vragen, als dit nodig en mogelijk wordt geacht voor de vrijwaring van het Systeem Integriteit.

Bovendien mag de Vervoersnetbeheerder in het geval van het Alarmniveau aan de Netgebruikers vragen om hun Genomineerde Hoeveelheden te wijzigen in zoverre dit mogelijk is om de Systeemintegriteit in het bijzonder te vrijwaren.

Ten slotte mag de Vervoersnetbeheerder in deze fase van Alarmniveau op een proactieve manier de aankoop of verkoop van aardgas initiëren.

4.2.2. *Verplichtingen met betrekking tot rapportering met betrekking tot het Alarmniveau*

Beperking Interconnectiepunt of Installatiepunt

Wanneer het nodig is om de vaste capaciteit op een beschouwd Interconnectiepunt of Installatiepunt in de ingangs- of uitgangsrichting voor het vrijwaring van het Vervoersnet te beperken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een herziene 'Dagelijkse Kennisgeving van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruiker met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels.

Register van onderbrekingen en verminderingen

Wanneer de Vervoersnetbeheerder beslist om de vaste capaciteit op een bepaald Interconnectiepunt of Installatiepunt voor het vrijwaring van het Vervoersnet te beperken, noteert hij deze onderbreking in het 'register van onderbrekingen en verminderingen', zoals dat in Art. 137 §3 van de Gedragscode wordt gespecificeerd.

Register van Incidenten op Alarmniveau

De Vervoersnetbeheerder houdt gegevens bij over de Incidenten die gerelateerd zijn aan het Alarmniveau. Iedere maand stuurt de Vervoersnetbeheerder dit register naar de Bevoegde Overheidsdienst en de Nationale Regulator.

4.3. Noodsituatieniveau

Het Noodsituatieniveau van het Plan voor Incidentbeheer wordt door de Beheerder van het Vervoerssysteem geactiveerd op basis van de evaluatie van het Incident tijdens de eerste reactiefase op vraag van de Bevoegde Instantie of wanneer de maatregelen die tijdens het Alarmniveau werden getroffen, als ontoereikend worden beschouwd om de Systeemintegriteit c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten in het bijzonder te vrijwaren.

Zonder afbreuk te doen aan de evaluatie die tijdens de eerste reactiefase werd gemaakt of de verklaring van de Bevoegde Overheidsdienst, wordt het Noodsituatieniveau meestal geactiveerd als alle relevante op de markt-gebaseerde maatregelen ontoereikend worden geacht om de gastoevoer te garanderen om aan de overblijvende vraag naar gas, c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten in het bijzonder, te voldoen en als de Vervoersnetbeheerder niet markt-gebaseerde maatregelen moet invoeren om de Systeemintegriteit, c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten in het bijzonder, te vrijwaren.

Het Noodsituatieniveau wordt geactiveerd wanneer zich een Incident voordoet waarvoor het beschikbare aardgasvolume in het Vervoersnet niet voldoende zal zijn om de normale operationele behoeften binnen de 3 volgende uren te garanderen.

Bovendien kan dit crisisniveau ook door de Bevoegde instantie voor Aardgasbevoorrading verklaard worden wanneer er een uitzonderlijk grote vraag naar gas is, de gasvoorziening ernstig wordt verstoord of de situatie op het situatie van de gasvoorziening aanzienlijk verslechtert en alle relevant markt-gebaseerde maatregelen te uitvoer zijn gelegd, maar de gasvoorziening ontoereikend is om aan de resterende vraag naar gas te voldoen, zodat er niet-markt-gebaseerde maatregelen moeten ingevoerd worden.

4.3.1. Maatregelen

Tijdens het Noodsituatieniveau zijn de markt-gebaseerde maatregelen zoals beschreven in de Verordening Bevoorradingszekerheid niet langer voldoende en mag de Vervoersnetbeheerder na kennisgeving aan de Bevoegde Instantie niet markt-gebaseerde maatregelen treffen om de Systeemintegriteit te vrijwaren en/of om de bevoorradingszekerheid te verzekeren zoals gespecificeerd in het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading.

De maatregelen waarover de Vervoersnetbeheerder beschikt, kunnen alleen worden ingevoerd nadat de relevante maatregelen van het Alarmniveau werden toegepast.

In het geval van een fout of een nalatigheid van één of meer Netgebruikers die een impact hebben op de Systeemintegriteit, c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten in het bijzonder, mag de Vervoersnetbeheerder het recht opheffen aan zulke Netgebruikers om ZTP Trading Diensten te gebruiken.

Eens de Balancing Beheerder kunt niet langer (genoeg) gas kopen om het netwerk in evenwicht te brengen, de Vervoersnetbeheerder mag in het geval van een Incident die gerelateerd is aan het Noodsituatieniveau, het Afschakelplan activeren (na kennisgeving aan de Bevoegde Instantie) om de Systeemintegriteit te vrijwaren of om te beantwoorden aan het verzoek van de Bevoegde Instantie ten gunste van de aardgasbevoorrading (om de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten in het bijzonder te vrijwaren). Het Afschakelplan kan op het volledige Vervoersnet of delen of zones ervan worden toegepast, rekening houdend met de locatie van het Incident, het niveau van preventie en veiligheid en de impact van de maatregelen op de Systeemintegriteit c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten in het bijzonder.

Wanneer het Afschakelplan voor een van de balanceringszones binnen de BeLux gebied (H-gas zone of L-gas Zone) wordt geactiveerd, zullen de aardgasaankoop-en-verkoopactiviteiten van de Balanceringsbeheerder voor deze specifieke zone automatisch opgeschort worden gedurende de hele periode van de Noodsituatie, zoals bepaald door de Verordening (EU) 314/2014 tot vaststelling van een Netregel voor Balancing van de Vervoersnet ("BAL NC") en zal de overeenkomstige Vervoersnetbeheerder alle nodige maatregelen nemen om de netintegriteit en/of de levering van aardgas aan Beschermden Klanten voor deze zone te verzekeren. De Balanceringsbeheerder blijft de Netgebruikers Balancing posities en de Markt Balancing Posities ter beschikking stellen die na de crisissituatie zullen gebruikt worden voor de reconciliatie.

De Vervoersnetbeheerder informeert de Balanceringsbeheerder en de Netgebruikers via e-mail en/of Edigas-bericht.

Om twijfel te voorkomen, doen de Netgebruikers in het geval van een gastekort en de activering van het afschakelplan hun uiterste best om hun gasimporten binnen het getroffen zone te maximaliseren door het crisis totdat de crisis voorbij is en de markt is veiliggesteld.

De Balanceringsbeheerder zal alle toewijzingsmaatregelen en balanceringsposities aan de Vervoersnetbeheerder blijven verstrekken, die ze ter beschikking zal stellen van de bevoegde instantie of van elke relevante instantie die door een toekomstige wettekst (wet of decreet) wordt aangewezen om alle aardgasvolumes die door de Eindgebruikers zouden worden verbruikt, in elk van de nationale markten van het BeLux-gebied met elkaar in overeenstemming te brengen.

In een noodsituatie, zullen de Vervoersnetbeheerder en de Luxemburgse Vervoersnetbeheerder, in overleg met de bevoegde instantie en de Luxemburgse bevoegde instantie, samen de gasvolumen bepalen die aan de Netgebruikers op iedere nationale markt van het BeLux-gebied worden toegewezen.

Zoals beschreven in paragraaf 7.1.1. van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading en bij activering van het Afschakelplan, zal de Vervoersnetbeheerder in ieder geval, hetzij bij vermindering of afschakeling, voor zover mogelijk, binnen de onderstaande categorieën, de meest efficiënte en snelste oplossing nastreven om de bevoorradingsekerheid naar alle eindklanten zo lang mogelijk te vrijwaren.

Zoals beschreven in paragraaf 7.1.3 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, wordt bij het beperken van de uitgangscapaciteit naar eindklanten rekening gehouden met de doeltreffendheid van de maatregel en dit enkel voor zover de beperking effect heeft op het vrijwaren van de aardgasbevoorrading aan Beschermden Klanten.

Zoals beschreven in paragraaf 7.1.2 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading, Streeft de Vervoersnetbeheerder in het geval van een tekort aan Aardgas de volgende prioriteiten van het Afschakelplan na:

1. De Vervoersnetbeheerder mag de onderbreekbare capaciteit op alle uitgangs-Interconnectiepunten of Installatiepunten onderbreken in overeenstemming met de Onderbreking van Interconnectiepunten of Installatiepunten zoals dat in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels wordt beschreven.
2. De Vervoersnetbeheerder mag de onderbreekbare capaciteit op het Kwaliteitsconversiepoint onderbreken in overeenstemming met de Onderbreking van Interconnectiepunten of Installatiepunten zoals dat in Bijlage C.3 van het Toegangsreglement - Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten wordt beschreven.
3. De Vervoersnetbeheerder mag de onderbreekbare capaciteit op de afname of injectiepunten onderbreken, in overeenstemming met de Onderbreking van Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruikers, zoals dat in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels wordt beschreven.
4. De Vervoersnetbeheerder mag een Beperking van Onbalans in Belgische Vervoersnet invoeren in overeenstemming met de daarvoor voorziene beperkingsprocedure voor Onbalans die in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels wordt beschreven. Deze beperking

begrenst de Genomineerde Uitgangshoeveelheden op de Interconnectiepunten of Installatiepunten binnen de Vaste Capaciteit van de Netgebruiker in overeenstemming met de prioriteit die in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels wordt beschreven. Voor alle duidelijkheid, fysieke stromen op Interconnectiepunten met de aangrenzende Vervoersnetbeheerder van het BeLux Gebied zullen gelijkaardig behandeld worden, rekening houdend met het niveau van Beschermden Klanten van het Netwerk van de Aangrenzende Vervoersnetbeheerder.

5. Op voorwaarde dat de gastoevoer naar de Beschermden Klanten daardoor niet in gevaar komt, mag de Vervoersnetbeheerder een beperking invoeren op de Vaste capaciteit van de Netgebruiker op het Kwaliteitsconversiepoint in overeenstemming met de Beperking van het Interconnectiepoint of Installatiepunten in Bijlage C.3 van het Toegangsreglement - Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.
6. De Vervoersnetbeheerder heeft het recht om (een deel van) het Gas op Voorraad dat door de Onderschrijvers van de Standaard Opslagovereenkomst aan hem werd toegekend, te gebruiken, zoals dat door de Bevoegde Overheidsdienst wordt opgelegd, teneinde aan zijn verplichting te voldoen om de toevoer naar Beschermden Klanten te vrijwaren, zoals dat in de Belgische Gaswet wordt beschreven.
7. De Vervoersnetbeheerder heeft het recht om aan de Eindgebruikers te vragen om hun afname of injectie onmiddellijk te beperken, zoals dat in de Aansluitingsovereenkomst en Bijlage C.2 van het Toegangsreglement wordt beschreven. Daarbij wordt de prioriteit gerespecteerd die in paragraaf 7.1.3 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading wordt bepaald. De Eindgebruiker moet alles in het werk stellen om gevolg te geven aan deze aanvraag. In dit geval beperkt de Vervoersnetbeheerder de genomineerde hoeveelheden van de Netgebruiker bij de Eindgebruiker, zoals dat in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels en Bijlage C.2 van het Toegangsreglement wordt beschreven.
Indien de Eindgebruiker geen gevolg geeft aan de aanvraag van de Vervoersnetbeheerder om de gewenste hoeveelheid afname of injectie onmiddellijk te beperken, heeft deze laatste het recht om de vereiste hoeveelheid die in de noodtoestand nodig is, fysiek te beperken.

Tenslotte heeft de Vervoersnetbeheerder het recht om de capaciteit te verminderen/af te schakelen aan het Aansluitingspunt van de Beschermden Klanten.

De Vervoersnetbeheerder streeft bij een overschot van Aardgas de volgende prioriteiten na:

1. De Vervoersnetbeheerder mag de onderbreekbare capaciteit op alle ingang Interconnectiepunten of Installatiepunten onderbreken in overeenstemming met de Onderbreking van Interconnectiepunten of Installatiepunten, zoals dat in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels wordt beschreven.

2. De Vervoersnetbeheerder mag op één of meerdere Interconnectiepunten of Installatiepunten een beperking invoeren op de Vaste Capaciteit van de Netgebruiker, in overeenstemming met de Beperking van het Interconnectiepunt of Installatiepunt die in Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels wordt beschreven.

4.3.2. *Verplichtingen met betrekking tot rapportering met betrekking tot het Noodsituatieniveau*

De Vervoersnetbeheerder brengt de Bevoegde Overheidsdienst en de Nationale Regulator op de hoogte wanneer het Noodsituatieniveau van het Plan voor Incidentbeheer werd afgeroepen en maatregelen moeten toegepast worden.

Bovendien brengt de Vervoersnetbeheerder de Netgebruikers, de Eindgebruikers en de Beheerders van het Distributienet op de hoogte van de oorzaken en van de geschatte duur van dit Noodsituatieniveau en van de mogelijke gevolgen voor hun respectievelijke Vervoersdiensten.

De Balanceringsbeheerder informeert ook de Netgebruikers over hun respectievelijke Balancing positie tijdens de gehele duur van de crisis, die zal gebruikt worden om de positie te berekenen en de settlement volumens na de herstelfase te bepalen.

Onderbreking Interconnectiepunt of Installatiepunt

Wanneer de noodzaak bestaat om de onderbreekbare capaciteit op een beschouwd Interconnectiepunt of Installatiepunt in de uitgangsrichting te onderbreken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een herziene 'Dagelijkse Kennisgeving van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruiker met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels.

Onderbreking op het Kwaliteitsconversiepunt

Wanneer de noodzaak bestaat om de onderbreekbare capaciteit op een Kwaliteitsconversiepunt in de uitgangsrichting te onderbreken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een herziene 'Dagelijkse Kennisgeving van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruiker met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.3 van het Toegangsreglement - Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.

Onderbreking Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker

Wanneer het nodig is om de onderbreekbare capaciteit op een Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker te onderbreken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een herziene 'Dagelijkse Kennisgeving van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruiker met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels.

Beperking van Onbalans in Belgische Vervoersnet

Wanneer het nodig is om een Beperking van Onbalans in te voeren en bijgevolg de Vaste Uitgangscapaciteit op de Interconnectiepunten of Installatiepunten te beperken, stuurt de Vervoersnetbeheerder herziene 'Dagelijkse Kennisgevingen van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruikers met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.1 van het Toegangsreglement - Operationele Regels.

Beperking op het Kwaliteitsconversiepunt

Wanneer het nodig is om de vaste capaciteit op het Kwaliteitsconversiepunt te beperken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een herziene 'Dagelijkse Kennisgeving van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruiker met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.3 van het Toegangsreglement - Operationele Regels voor Kwaliteitsconversiediensten.

Aanvraag van vermindering op Binnenlands Aansluitingspunt

Wanneer het nodig is om aan de Eindgebruiker te vragen om zijn afname of injectie te beperken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een kennisgeving bij de Eindgebruiker met de gevraagde vermindering van de afname of injectie, in overeenstemming met de Aansluitingsovereenkomst en Bijlage C.2. van het Toegangsreglement - Operationele Regels voor Onderbreking en Beperking van het Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker.

Beperking Binnenlands Aansluitingspunt Eindgebruiker

Wanneer het nodig is om de vaste capaciteit op een Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker te beperken, stuurt de Vervoersnetbeheerder een herziene 'Dagelijkse Kennisgeving van Transport van de Bevrachter' (TDT) naar de Netgebruiker met de herziene bevestigingen, in overeenstemming met Bijlage C.2 van het Toegangsreglement - Operationele Regels voor Onderbreking en Beperking van het Binnenlands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker.

Register van onderbrekingen en verminderingen

Wanneer de Vervoersnetbeheerder beslist om de onderbreekbare capaciteit te onderbreken of de vaste capaciteit op één of meerdere interconnectiepunten, Installatiepunten, het Kwaliteitsconversiepunt en/of Binnenlandse Aansluitingspunten te beperken, noteert de Vervoersnetbeheerder gegevens over deze beperking in het 'register van onderbrekingen en verminderingen', zoals dat in Art. 137 §3 van de Gedragscode wordt gespecificeerd.

Register van Incidenten op het Noodsituatieniveau

De Vervoersnetbeheerder houdt gegevens bij over de Incidenten die tot het Noodsituatieniveau leiden.

5. Solidariteit principes

Indien de Belgische bevoegde instantie of de bevoegde instantie van een aangrenzende Lidstaat heeft verzocht om toepassing van het solidariteitsmechanisme zoals beschreven in de Verordening (EU) Nr 2017/1938, zal de Vervoersnetbeheerder alle nodige maatregelen

nemen om de solidariteitsmechanisme toe te passen met de volledige en onmiddellijke samenwerking van de vervoersnetbeheerders, zoals gedefinieerd in de bilaterale overeenkomsten tussen de lidstaten. De Bevoegde Instantie is verantwoordelijk voor alle de maatregelen die moeten genomen worden om op een dergelijke situatie te reageren en de vervoersnetbeheerder werkt volgens de instructie die hij tijdens deze solidariteitsperiode van de Bevoegde Instantie ontvangt.

6. Herstel

Wanneer de onderbrekingen en de beperkingen die werden toegepast, niet langer vereist zijn, heft de Vervoersnetbeheerder de onderbrekingen en de beperkingen op het betreffende punt op, zoals bepaald in paragraaf 9 van het Federaal Noodplan voor de aardgasbevoorrading. Hij gaat daarbij in de omgekeerde volgorde te werk als bij het invoeren van de onderbrekingen en beperkingen en zal de volgorde van herstel (binnen elke categorie) prioriteren volgens de meest efficiënte en snelste oplossing. Daarbij houdt hij wel steeds rekening met de nodige veiligheidsmaatregelen en de Systeemintegriteit, c.q. de aardgasbevoorrading aan Beschermde Klanten in het bijzonder. De Vervoersnetbeheerder brengt de getroffen Netgebruikers, Eindgebruikers en de Beheerders van de Aangrenzende Vervoerssystemen op de hoogte, zoals dat in de operationele regels wordt beschreven.

Het wilt ook betekende dat de Balanceringsdiensten kunnen herstart worden en dat Balanceringsbeheerders willen de markt-gebaseerd regime herstarten. De Vervoersnetbeheerders zullen per mail en/of Edigas bericht de Balanceringsbeheerder en de Netgebruikers informeren als de Balanceringsdiensten zijn herstarten.

De Balanceringsbeheerder en de Vervoersnetbeheerder maken voor de Bevoegde Instantie of elke andere Instantie die voor die doel door komend wettekst bestemd is, alle de data beschikbaar die zullen de verhandeld volumen tijdens de crisis zich verzoenen en de settlement berekenen toelaten in overeenstemming met het respect van het neutraliteit.

De Vervoersnetbeheerder brengt bovendien de Bevoegde Overheidsdienst en de Nationale Regulator op de hoogte wanneer het Noodsituatieniveau van het Plan voor Incidentbeheer werd opgeheven.



TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER

Bijlage G:

Elektronisch Data Platform (incl. het Elektronische Boekingsysteem)

Inhoud

Inhoud.....	2
1. Inleiding	3
2. Definities	4
Deel van het Elektronische Data Platform dat door de TSO beschikbaar wordt gesteld en dat Netgebruikers toelaat om Vervoersdiensten te onderschrijven.	4
3. Toegangsrechten.....	5
3.1. <i>Administratierechten</i>	5
3.2. <i>Leesrechten</i>	5
3.3. <i>Rechten om transacties samen te stellen</i>	6
3.4. <i>Rechten om transacties te valideren</i>	6
4. Toegang tot het Elektronische Data Platform	6
4.1. <i>Infrastructuur</i>	6
4.2. <i>Beschikbaarheid van het Elektronische Data Platform</i>	7
4.3. <i>Beschikbaarheid van het Elektronische Boekingsysteem</i>	7
4.4. <i>Weigering van toegang</i>	8
5. Gebruik van het Elektronische Boekingsysteem.....	8
6. Aansprakelijkheid.....	9
6.1. <i>Aansprakelijkheid van de TSO</i>	10
6.2. <i>Aansprakelijkheid van de Netgebruiker</i>	10
7. Overmacht	11
8. Intellectuele-Eigendomsrechten	12
9. Privacywetgeving	12

1. Inleiding

In het kader van de uitvoering van de Vervoerdiensten volgens de Standaard Vervoersovereenkomst biedt de Beheerder van het Vervoersnet de Netgebruiker toegang tot en gebruik van het Elektronische Data Platform en leeft de Netgebruiker de algemene voorwaarden na voor toegang tot en gebruik van het Elektronische Data Platform zoals uiteengezet in deze Bijlage.

Deze toegang wordt verleend aan vertegenwoordigers van de Netgebruiker, hierna genoemd de ‘Gebruikers’, op een niet-exclusieve en niet-overdraagbare basis en dit vanaf het moment dat die Gebruikers worden geregistreerd zoals uiteengezet in sectie 3. Het gebruik van het Elektronische Data Platform door de Gebruikers is verder onderworpen aan de identificatie- en verificatieprocedures zoals beschreven in sectie 5.

De TSO kent voor commerciële, operationele en reglementaire doeleinden verschillende toegangsrechten tot het Elektronische Data Platform toe. Daarbij wordt het volgende onderscheid gemaakt op basis van het type gegevens die beschikbaar worden gesteld:

- Openbare gegevens: gegevens die toegankelijk zijn voor iedereen zonder dat voor dat soort gegevens een toegangsbeperking geldt,
- Private gegevens: gegevens die toegankelijk zijn voor een specifieke Netgebruiker, met beperkt gebruik afhankelijk van de toegangsrechten die worden toegekend aan de Gebruiker van het Elektronische Data Platform, zoals beschreven in sectie 3.

2. Definities

Tenzij de context anders vereist, zijn de definities in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst van toepassing op deze Bijlage H. Woorden en uitdrukkingen die met hoofdletter worden gebruikt in deze Bijlage H en die niet zijn gedefinieerd in Bijlage 3 van de Standaard Vervoersovereenkomst, hebben de volgende betekenis:

Administratie-Instelling	Taken met betrekking tot het aanmaken, wijzigen of verwijderen van Gebruikers van het Elektronische Data Platform verbonden met een Netgebruiker en de toekenning van toegangsrechten aan deze Gebruikers in overeenstemming met sectie 4.
Centrale aanspreekpunt (SPOC)	De Vertegenwoordiger van de Netgebruiker die door de Netgebruiker wordt aangeduid volgens de procedures beschreven in de Standaard Vervoersovereenkomst, die de contactpersoon is tussen de Netgebruiker en de TSO en die bevoegd is om de Administratie-Instelling uit te voeren, in overeenstemming met sectie 4.
Elektronisch Boekingsysteem	Deel van het Elektronische Data Platform dat door de TSO beschikbaar wordt gesteld en dat Netgebruikers toelaat om Vervoersdiensten te onderschrijven.
Elektronisch Data Platform	De webapplicatie die onder deze Bijlage door de TSO aan de Netgebruiker wordt aangeboden, waarbij de TSO toegang biedt tot zowel openbare als private gegevens en het bijbehorende Elektronische Boekingsysteem waarmee de Netgebruiker Vervoersdiensten kan onderschrijven..
Gebruiker	Een fysieke persoon die een Netgebruiker vertegenwoordigt en die toegang heeft tot private gegevens, in overeenstemming met sectie 4.
Intellectuele-Eigendomsrechten	Patenten, handelsmerken, dienstmerken, logo's, presentaties, handelsnamen, domeinnamen, rechten op ontwerpen, auteursrechten (met inbegrip van rechten op computersoftware) en morele rechten, databaserechten, rechten van topografie van halfgeleiders, nutsmodellen, rechten op knowhow en andere intellectuele-eigendomsrechten, telkens zowel gedeponeerd als niet-gedeponeerd, en met inbegrip van aanvragen voor registratie, en alle rechten of vormen van bescherming met een equivalent of gelijkaardig effect overal ter wereld.
Werkuren	Van maandag tot vrijdag van 9u tot 17u (Belgische tijd), behalve op feestdagen in België of de algemene vakantieplanning van de TSO.

3. Toegangsrechten

Voor alle duidelijkheid verleent de TSO de Gebruiker die hetzij als SPOC hetzij door de SPOC werd geregistreerd, een tijdelijk, persoonlijk, niet-overdraagbaar en niet-exclusief recht toe voor het gebruik van het Elektronische Data Platform voor het raadplegen van gegevens en eventueel het indienen van aanvragen voor Vervoersdiensten via het Elektronische Boekingsstelsel op basis van de combinatie van een of meer van de volgende toegangsrechten, in het kader van de uitvoering van de Standaard Vervoersovereenkomst.

3.1. Administratierechten

De Netgebruiker duidt een of meerdere SPOC's aan, die in het Elektronische Data Platform Gebruikers met beheerdersrechten worden. Voor de registratie van een SPOC voor een specifieke Netgebruiker heeft de TSO minstens de naam, het e-mailadres en het gsm-nummer van die persoon nodig. Die gegevens moeten worden gemeld via het contactgegevensblad zoals gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium, dat naar behoren ingevuld bij Bijlage 1 van de Standaard Vervoersovereenkomst wordt gevoegd.

Zodra de SPOC geregistreerd is, stuurt de TSO de gebruikersnaam per e-mail en het wachtwoord per sms naar de SPOC¹. Vanaf dat moment kan de SPOC het Elektronische Data Platform gebruiken en de Administratie-Instelling uitvoeren voor alle Gebruikers die verbonden zijn met die Netgebruiker, door:

- de Gebruiker(s) en zijn (hun) informatie te registreren;
- de wachtwoorden voor de Gebruikers te beheren, incl. aanmaken, opnieuw instellen en ontgrendelen;
- informatie m.b.t. Gebruikers te wijzigen of te verwijderen;
- toegangsrechten aan Gebruikers te verlenen of verleende rechten te wijzigen.

Om een nieuwe Gebruiker te registreren moet de SPOC van de Netgebruiker minstens zijn naam, e-mailadres en gsm-nummer in de beheerstool registreren.

Zodra de Gebruiker geregistreerd is, bezorgt de TSO de gebruikersnaam per e-mail en het wachtwoord per sms¹ aan de Gebruiker. Vanaf dan mag de Gebruiker het Elektronische Data Platform gebruiken en private gegevens over de Netgebruiker raadplegen, in overeenstemming met de toegangsrechten die de SPOC op dat moment aan hem heeft verleend.

3.2. Leesrechten

Een Gebruiker met leesrechten mag enkel openbare en private gegevens lezen die over die Netgebruiker op het Elektronische Data Platform van de TSO zijn gepubliceerd.

¹ Het wachtwoord wordt door het stelsel gegenereerd en moet bij de eerste aanmelding worden gewijzigd.

3.3. *Rechten om transacties samen te stellen*

Een Gebruiker met rechten om transacties samen te stellen, mag via het Elektronische Boekingsysteem informatie over transacties raadplegen en registreren met betrekking tot, maar niet beperkt tot de aanvraag voor Vervoersdiensten voor rekening van de Netgebruiker aan de TSO.

3.4. *Rechten om transacties te valideren*

Een Gebruiker met rechten om transacties te valideren, mag via het Elektronische Boekingsysteem bindende transacties raadplegen en valideren voor rekening van de Netgebruiker aan de TSO.

De Netgebruiker waarborgt dat de Gebruiker gemachtigd is om de Netgebruiker eventueel wettelijk te binden, met inbegrip van, maar niet beperkt tot, in overeenstemming met alle wettelijke bepalingen.

Aan Gebruikers met rechten om transacties te valideren, zal worden gevraagd om bindende aanvragen voor transacties inzake Vervoersdiensten te valideren via het Elektronische Boekingsysteem met een bevestigingscode die via sms door de TSO werd bezorgd, zoals beschreven in sectie 5. Alleen die Gebruikers mogen via het Elektronische Boekingsysteem voor rekening van de Netgebruiker een bindende transactie indienen.

4. Toegang tot het Elektronische Data Platform

4.1. *Infrastructuur*

De Netgebruiker moet voor eigen rekening en op eigen risico:

- a) een gebruikersnaam en een wachtwoord aanvragen en verkrijgen; en
- b) alle nodige hardware, software en licenties aanschaffen die nodig zouden zijn voor het gebruik van de gebruikersnaam, het wachtwoord en het sms-bevestigingssysteem voor het Elektronische Boekingsysteem zoals beschreven in sectie 3.

Alle kosten die worden gemaakt door de Netgebruiker in verband met de toepassing en het beheer van de gebruikersnaam en het wachtwoord, met inbegrip van, maar niet beperkt tot de Administratie-Instelling, zijn ten laste van de Netgebruiker.

De TSO behandelt de aanvraag voor toegang van de Netgebruiker voor de SPOC en levert alle redelijke inspanningen om de Netgebruiker zo snel mogelijk via het Elektronische Data Platform toegang te verlenen tot zijn gegevens. In principe wordt toegang verleend binnen de tien (10) Werkdagen na de aanvraag, maar deze periode is louter indicatief en is geenszins bindend ten opzichte van de TSO. Indien toegang wordt verleend, dan bezorgt

de TSO de Netgebruiker een handleiding² over het gebruik van het Elektronische Data Platform, die van tijd tot tijd kan worden aangepast.

De Netgebruiker moet, op eigen kosten en op eigen risico, op verzoek van de TSO over de minimale configuratie beschikken die nodig is om toegang te verkrijgen tot het Elektronische Data Platform. Deze vereisten worden op de website van de TSO gepubliceerd en kunnen van tijd tot tijd worden gewijzigd in functie van eventuele technologische evoluties.

4.2. Beschikbaarheid van het Elektronische Data Platform

Het Elektronische Data Platform is via het internet toegankelijk. In verband daarmee erkent de Netgebruiker uitdrukkelijk dat het internet een open internationaal netwerk is waarvan de kenmerken en bijzonderheden hem goed bekend zijn. De Netgebruiker stemt ermee in dat de TSO niet aansprakelijk zal worden gesteld voor eventuele directe of indirecte schade die de Netgebruiker door het gebruik van het internet kan oplopen. De TSO behoudt zich het recht voor om de elektronische communicatiemiddelen die gebruikt worden voor de diensten aangeboden via het Elektronische Data Platform op eender welk moment te wijzigen.

Het Elektronische Data Platform is bestemd om 24/7 toegankelijk te zijn, tenzij anders aangegeven. Bijstand bij technische problemen of onbeschikbaarheid van het Elektronische Data Platform om eender welke reden of de helpdesk zijn alleen tijdens de Werkuren verzekerd door de TSO. De TSO heeft het recht om op ieder moment de beschikbaarheid van het Elektronische Data Platform van tijd tot tijd gedeeltelijk of geheel op te schorten of op andere wijze te beperken om alle wijzigingen aan te brengen die de werking ervan verbeteren of uitbreiden of om in het onderhoud ervan te voorzien. De TSO brengt de Netgebruiker tijdig op de hoogte van wijzigingen in het Elektronische Data Platform of de onbeschikbaarheid ervan en levert alle redelijke inspanningen om de onbeschikbaarheid tot een minimum te beperken.

4.3. Beschikbaarheid van het Elektronische Boekingsysteem

Het Elektronische Boekingsysteem maakt gebruik van een systeem voor bevestiging per sms. In dit verband erkent de Netgebruiker uitdrukkelijk dat de kenmerken en de specifieke eigenschappen van het mobiele netwerk hem goed bekend zijn. De Netgebruiker stemt ermee in dat de TSO niet aansprakelijk zal worden gesteld voor eventuele directe of indirecte schade die de Netgebruiker door het gebruik van het sms-bevestigingssysteem kan oplopen. De TSO behoudt zich het recht voor om de elektronische communicatiemiddelen die gebruikt worden voor de diensten aangeboden via het Elektronische Boekingsysteem op eender welk moment te wijzigen.

² Die handleiding is online binnen het platform beschikbaar en kan op verzoek naar de Netgebruiker worden opgestuurd.

Het Elektronische Boekingsysteem is bestemd om 24/7 toegankelijk te zijn. Bijstand bij technische problemen of onbeschikbaarheid van het Elektronische Boekingsysteem om eender welke reden of de helpdesk zijn alleen tijdens de Werkuren verzekerd door de TSO. De TSO heeft het recht om op ieder moment de beschikbaarheid van het Elektronische Boekingsysteem van tijd tot tijd gedeeltelijk of geheel op te schorten of op andere wijze te beperken om alle wijzigingen aan te brengen die de werking ervan verbeteren of uitbreiden of om in het onderhoud ervan te voorzien. De TSO brengt de Netgebruiker tijdig op de hoogte van wijzigingen in het Elektronische Boekingsysteem of de onbeschikbaarheid ervan en levert alle redelijke inspanningen om de onbeschikbaarheid tot een minimum te beperken.

De onbeschikbaarheid van het Elektronische Boekingsysteem – al dan niet te wijten aan Overmacht – heeft in het kader van de Standaard Vervoersovereenkomst geen invloed op de rechten van de Netgebruiker, aangezien de Netgebruiker op ieder moment Vervoersdiensten kan aanvragen via andere kanalen zoals beschreven in Bijlage B – Onderschrijving en Toewijzing van Diensten.

4.4. Weigering van toegang

De TSO kan de toegang van de Gebruiker tot het Elektronische Data Platform op ieder moment en met onmiddellijke ingang blokkeren, zonder dat dit leidt tot een recht op schadevergoeding en zonder dat de rechten en plichten in het kader van de Standaard Vervoersovereenkomst hierdoor worden beïnvloed:

- a) Op schriftelijk verzoek van de Netgebruiker om een account van een Gebruiker om welke reden ook te blokkeren of te verwijderen;
- b) Om technische redenen die een invloed hebben op het IT-systeem van de TSO; en
- c) indien de Gebruiker in gebreke blijft of een inbreuk pleegt die niet meer kan worden hersteld, met dien verstande dat het gebruik van het Elektronische Data Platform dat een nadelig effect heeft op de vlotte werking of het imago of de reputatie van de TSO (o.a. ongepast of frauduleus gebruik van de Gegevens en/of het Elektronische Data Platform) beschouwd wordt als het in gebreke blijven zonder mogelijke oplossing met betrekking tot het gebruik van het Elektronische Data Platform.

5. Gebruik van het Elektronische Boekingsysteem

Wanneer de Gebruiker met rechten om transacties te valideren, een bindende aanvraag voor een transactie inzake een Vervoersdienst indient, wordt een verificatieproces op gang gebracht waarbij hij een code moet registreren die hij via sms ontvangt op het gsm-nummer dat in zijn geregistreerde persoonlijke informatie werd aangeduid.

Indien de aangevraagde Vervoersdienst beschikbaar is en indien de controle van het verificatieproces succesvol wordt voltooid, dan wordt de transactie voor de Vervoersdienst automatisch geboekt binnen het Elektronische Boekingsysteem en wordt een e-mailbericht met een bevestiging verstuurd naar de Gebruiker die de bindende aanvraag voor de transactie heeft ingediend. Indien de controle van het verificatieproces niet succesvol wordt afgesloten, dan wordt de aanvraag voor de transactie van de Vervoersdienst niet door het Elektronische Boekingsysteem behandeld en kan ze door de Gebruiker opnieuw worden ingediend of geannuleerd. Indien de aangevraagde Vervoersdienst niet beschikbaar is of indien extra verwerking nodig is voor de aangevraagde Vervoersdienst, dan wordt de transactie inzake de Vervoersdienst binnen het Elektronische Boekingsysteem aanvaard en naar de commerciële diensten van de TSO verzonden voor verdere analyse.

De TSO heeft het recht om aan de Netgebruiker een Bijkomende Financiële Garantie te vragen om te voldoen aan de kredietwaardigheidsbeoordeling zoals beschreven in de Standaard Vervoersovereenkomst. De kredietwaardigheidscontrole kan na de bevestiging in het Elektronische Boekingsysteem worden uitgevoerd.

Het Elektronische Boekingsysteem laat de Netgebruiker toe om zijn aanvraag voor een transactie inzake een Vervoersdienst te bekijken en te wijzigen voordat hij zijn aanvraag bevestigt. De Netgebruiker is uitsluitend verantwoordelijk voor de controle van de juistheid van een aanvraag voor een transactie inzake een Vervoersdienst en daarom:

- a) mag de Netgebruiker na bevestiging geen fout inroepen en
- b) maakt een dergelijke fout de aanvraag niet ongeldig.

Op uitdrukkelijk verzoek van de Netgebruiker kan een ingediende aanvraag worden geannuleerd, mits de toepassing van een gereguleerd tarief (de annuleringsvergoeding) goedgekeurd door de CREG, op voorwaarde dat die aanvraag voor annulering wordt ingediend binnen de tien (10) Werkdagen na de aanvraag, de Vervoersdienst in kwestie nog niet van kracht is geworden en de Netgebruiker een duidelijke fout in de behandeling van de transactie kan aantonen.

De aanvraag van de Netgebruiker via het Elektronische Boekingsysteem en iedere andere actie die ingevolge deze Bijlage wordt uitgevoerd, worden onder meer om de volgende redenen gelogd en door de TSO opgeslagen:

- a) monitoring en analyse en
- b) bewijsvoering.

De TSO zal die informatie zo lang bewaren als hij nodig acht en zulke informatie verwerken in overeenstemming met sectie 10.

6. Aansprakelijkheid

Er wordt uitdrukkelijk tussen de Partijen overeengekomen dat artikel 10 van Bijlage 2 van de Standaard Vervoersovereenkomst niet van toepassing is op eventuele

aansprakelijkheden van de Partijen die voortvloeien uit of verband houden met deze Bijlage en dat die aansprakelijkheden, contractueel, buitencontractueel of anders, en hun respectieve reikwijdte uitgebreid en exclusief in deze Bijlage worden uiteengezet en gelden voor eender welke rechten, claims of schadevergoedingen waarop de andere Partij en haar Verbonden Ondernemingen recht zouden hebben in het kader van deze Bijlage, ongeacht de omstandigheden waarin ze zich voordoen.

6.1. *Aansprakelijkheid van de TSO*

De TSO geeft geen garanties dat de toegang tot of de werking van het Elektronische Data Platform ononderbroken, tijdig, veilig, effectief en betrouwbaar of vrij van fouten zal zijn, aangezien het leveren van de diensten in het kader van deze Bijlage onder meer afhangt van de correcte werking van het telecommunicatienetwerk/internet.

De Gebruiker maakt naar eigen goeddunken en op eigen risico gebruik van het Elektronische Data Platform en de gegevens die eruit voortvloeien. Alleen de Netgebruiker is aansprakelijk voor enige schade aan zijn eigen computersystemen, telefoon-, fax- of andere toestellen of die van derden of verlies van gegevens ten gevolge van het gebruik van het Elektronische Data Platform.

De TSO geeft geen garantie en is niet aansprakelijk wat betreft het updaten, de correctheid, de accuraatheid of de volledigheid van de gegevens die worden aangeboden en de goede werking van het Elektronische Data Platform. De Gebruiker erkent dat de gegevens mogelijks niet altijd door de TSO worden gecontroleerd en/of gevalideerd. Voor alle duidelijkheid: de onbeschikbaarheid van het Elektronische Data Platform heeft in geen enkel geval invloed op de rechten en plichten van de Partijen in het kader van de Standaard Vervoersovereenkomst of met betrekking tot de Diensten.

In geen geval en voor zover toegestaan door de toepasselijke wetgeving zal de TSO aansprakelijk zijn ten opzichte van de Netgebruiker voor directe of indirecte, materiële of immateriële schade, van welke aard dan ook, geleden door de Netgebruiker, met inbegrip van, maar niet beperkt tot, winstderving, verlies van bedrijfsvooruitzichten of -opportunities, contractverlies, schade aan derden of andere gevolgen die zou kunnen voortvloeien uit:

- het gebruik en/of het gebrek aan beschikbaarheid van het Elektronische Data Platform of het Elektronische Boekingsstelsel in het algemeen; of
- het gebruik en/of de onbeschikbaarheid van de gebruikersnaam, het wachtwoord en het sms-bevestigingssysteem, behalve in geval van een opzettelijke fout van de TSO of
- het gebrek aan accuraatheid van gegevens of het gebrek aan gegevens die in het kader van de Bijlage zijn voorzien.

6.2. *Aansprakelijkheid van de Netgebruiker*

De Netgebruiker is als enige verantwoordelijk met betrekking tot het gebruik en het beheer van:

- de gegevens in de beheertool en
- het Elektronische Data Platform in het algemeen.

De Netgebruiker is als enige verantwoordelijk voor het beheer, met inbegrip van, maar niet beperkt tot, het Elektronische Data Platform, de intrekking en/of opschorting, distributie, circulatie, het kopiëren van zijn gebruikersnamen en wachtwoorden en de verleende toegang tot de inhoud van e-mail- en sms-berichten en voor het gebruik van zijn beheertool door alle (on)bevoegde personen en/of derden. De Netgebruiker moet alle gepaste maatregelen treffen om zijn toegang tot de beheertool te beveiligen.

De Netgebruiker is in het algemeen verantwoordelijk voor het behoud van de vertrouwelijkheid van zijn gebruikersnamen, wachtwoorden en de inhoud van e-mail- en sms-berichten en gegevens voor het beperken van toegang tot zijn computers. De Netgebruiker is verantwoordelijk voor alle activiteiten die onder zijn accounts of wachtwoorden plaatsvinden.

De Netgebruiker zal de TSO schadeloos stellen en vergoeden voor claims door derden, met inbegrip van het onderwerp van de gegevens, met betrekking tot het gebruik van de gebruikersnamen, wachtwoorden en de inhoud van e-mail- en sms-berichten van de Netgebruiker door (on)bevoegde personen, de overdracht van persoonlijke gegevens naar de TSO en in het algemeen met betrekking tot deze Bijlage.

7. Overmacht

Naast de bepalingen in artikel 11 van de Standaard Vervoersovereenkomst omvatten gebeurtenissen die in het kader van deze Bijlage als Overmacht worden beschouwd onder meer het hacken of kwaadwillig storen van derden waarbij schade ontstaat aan de elektronische installaties en/of het Elektronische Data Platform van de TSO en software-, hardware-, telecommunicatie- of andere netwerkdefecten, onderbrekingen, verstoringen, fouten of computervirussen.

In geval van Overmacht die leidt tot de onbeschikbaarheid van het Elektronische Data Platform en/of het Elektronische Boekingsstelsel kan de Netgebruiker op ieder moment Vervoersdiensten aanvragen via andere kanalen, zoals beschreven in Bijlage B – Onderschrijving en Toewijzing van Diensten.

8. Intellectuele-Eigendomsrechten

De Intellectuele-Eigendomsrechten die verband houden met het Elektronische Data Platform en/of het Elektronische Boekingsstelsel en de componenten ervan behoren uitsluitend toe aan de TSO en/of zijn licentiegevers. De Netgebruiker verbindt zich ertoe om de intellectuele-eigendomsrechten van de betrokken rechthebbenden te respecteren op werken, computersoftware en databases die hem ter beschikking worden gesteld, in eender welke vorm, met naleving van de toepasselijke nationale en internationale wetgeving op auteursrechten en de bescherming van software en databases.

9. Privacywetgeving

De werking van zijn IT-systeem en het Elektronische Data Platform en de uitvoering van andere contractuele verplichtingen kunnen vereisen dat de TSO persoonlijke gegevens verwerkt (bv. gegevens in verband met de werknemers van de Netgebruiker die het Elektronische Data Platform gebruiken of toegang aanvragen, zoals bedoeld binnen de betekenis van de Belgische en/of Europese privacywetgeving). Waar van toepassing verbindt de TSO zich ertoe om de geldende wettelijke en statutaire bepalingen op de bescherming van persoonsgegevens na te leven, inclusief de Algemene Gegevensbescherming Verordening. De TSO verbindt er zich toe om de persoonsgegevens op een billijke manier te verwerken. Persoonsgegevens worden verwerkt door de TSO en/of een verbonden onderneming van de TSO in zijn/hun hoedanigheid van controller(s), voor de volgende doeleinden:

- a) beheer en controle van toegang tot het Elektronische Data Platform;
- b) relatiebeheer met de Netgebruiker;
- c) preventie van misbruik en fraude;
- d) statistische doeleinden;
- e) bewijsvoering;
- f) om de TSO toe te laten om de Vervoersdiensten te verlenen en
- g) voor het naleven van de wettelijke en reglementaire verplichtingen.

Verder erkent en aanvaardt de Netgebruiker dat persoonsgegevens meegedeeld worden aan een hosting services-provider met wie de TSO de gepaste overeenkomsten heeft gesloten betreffende de bescherming van persoonsgegevens. Het onderwerp van de gegevens heeft eveneens het recht om zijn persoonsgegevens in te zien door schriftelijk contact op te nemen met de TSO of, indien nodig, om de rechtzetting van deze gegevens te vragen. Het onderwerp van de gegevens mag ook bezwaar indienen tegen het verwerken van zijn persoonsgegevens in overeenstemming met de geldende wetgeving op de gegevensbescherming. Waar van toepassing garandeert en verklaart de Netgebruiker dat hij persoonsgegevens alleen zal meedelen aan de TSO nadat het onderwerp van de gegevens de gepaste wettelijke informatie over de verwerking van de gegevens heeft ontvangen.

Zoals vereist door de geldende wetgeving op de gegevensbescherming volgt de TSO de vereiste veiligheidsprocedures en treft hij maatregelen om ervoor te zorgen dat de

verwerkte persoonsgegevens niet verloren gaan of worden misbruikt, gewijzigd, beschadigd, vernietigd of per ongeluk aan derden worden bekendgemaakt. De TSO zal geen persoonsgegevens bekendmaken aan derden, behalve indien dat door de wet- of regelgeving wordt vereist.

Voor meer informatie over deze verwerking van persoonsgegevens door de TSO, raadpleeg <https://www.fluxys.com/en/privacy>.