

TOEGANGSREGLEMENT VOOR VERVOER



Bijlage A:
Vervoersmodel

Inhoud

1. Definities	3
1.1. Overeenkomsten in verband met benamingen	3
1.2. Lijst van definities	4
2. Toepassingsgebied	13
3. Diensten	14
3.1. Entry en Exit Diensten	14
3.1.1. Overzicht en kenmerken van de onderschreven MTSR van Entry en Exit Diensten	14
3.1.2. Maximumrecht op Vervoersdiensten (MTSR)	17
3.1.3. Capaciteitsoverschrijdingen op Binnenlands Aansluitingspunten	18
3.2. Zee Platform Dienst	19
3.3. Cross Border Delivery Dienst	20
3.4. Kwaliteitsconversie naar H Dienst	20
3.5. ZTP Trading Diensten	21
3.6. Substitutie Diensten	21
3.6.1. Capaciteitsconversie Dienst	22
3.6.2. L Capaciteitsomschakelingsdienst	22
3.6.3 Omzettingsdienst	24
3.7. Bijkomende Services	24
3.7.1. Real-time gegevensmeetdienst	24
3.7.2. Additionele Shipper Code Dienst	24
4. Nominaties, Metingen en Toewijzingen	25
4.1. Overzicht	25
4.2. Nominaties	25
4.3. Metingen	25
4.4. Toewijzingen (Allocaties)	25
5. Balancing en Toewijzing Settlements	26
5.1. Uurlijkse uitwisseling van informatie tussen de TSO en de Balancingsbeheerder	26
5.2. Toewijzing Settlements	26
5.2.1. Toewijzing Netgebruiker verkoop Settlement	26
5.2.2. Toewijzing Netgebruiker aankoop Settlement	27
6. Facturatie	27
6.1. Algemeen	27
6.2. Maandelijkse Factuur	28
6.2.1. Maandelijkse Capaciteitsvergoedingen	28
6.2.2. Maandelijkse Vergoeding voor Zee Platform	32

6.2.3. Maandelijkse Capaciteitsvergoeding Kwaliteitsconversie naar H Dienst op Installatiepunt "QC" _____	32
6.2.4. Maandelijkse Vergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge Interconnectiepunt _____	32
6.2.5. Maandelijkse Energie In Cash _____	33
6.2.6. Maandelijkse Toewijzing Settlement Vergoedingen _____	33
6.2.7. Maandelijkse Vergoeding voor Settlement van Vervoersonevenwicht _____	33
6.2.8. Maandelijkse Odorisatievergoedingen _____	34
6.2.9. Maandelijkse Vergoeding voor ZTP Trading Diensten _____	34
6.2.10. Capaciteitsoverschrijdingen _____	34
6.2.11. Maandelijkse Administratieve Vergoedingen _____	34
6.3. Maandelijkse Self-billing Factuur _____	35
6.3.1. Maandelijkse Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoedingen _____	35

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
 - $(alle) \text{ Netgebruikers } ((all) \text{ Network Users})$ = 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
- 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; c = Conditioneel; i = Onderbreekbaar (*Interruptible*); io = Operationeel Onderbreekbaar (*Operational Interruptible*)
- indexen (tarieftype): y = Jaarlijks (*yearly*); s = per Seizoensgebonden (*seasonal*); st = Korte Termijn (*short term*);

- 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 = Kwaliteits conversie naar H dienst (*Quality Conversion to H Service*); pr = lokale 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.
$AS_{d,z,g}$	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.
$ASGS_{d,z,g}$	Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement (<i>Allocation Settlement Network User Sale</i>) – dagelijkse waarde per Netgebruiker en per Zone, aankoop die een positieve Toewijzing settlement (<i>Allocation Settlement</i>) ($AS_{d,z,g}$) 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 6.2.9.2 wordt bepaald.
CGCVz	Conversie Calorische Bovenwaarde (<i>Conversion Gross Calorific Value</i>) – vaste omzettingsfactor 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.
EA'h	(Definitieve) Energietoewijzing (<i>Energy (final) Allocation</i>) - waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh.
EEAh	(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.

EEA'h	(Definitieve) Entry Energie Toewijzing (Entry Energy (final) Allocation) - 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 (Exceeding of Entry Energy) – dagelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; dagelijkse maximumwaarde voor overschrijding van Entry Energie per uur, zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
EEE _{m, p}	Peak Entry Energie Overschrijding (Peak Exceeding of Entry Energy) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; maximale waarde van EEE _d over Maand m, zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
EENh	(Laatste) Entry Energie Nominatie (Entry Energy (last) Nomination) - waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; positieve waarde uitgedrukt in kWh; laatste nominatie aanvaard door de TSO, zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
EEN'h	(Laatste) Entry Energie Nominatie (Entry Energy (last) Nomination) – matched – waarde per uur per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; positieve waarde uitgedrukt in kWh; laatste nominatie bevestigd door de TSO, zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
EIMTSR _h	Energie Onderbroken MTSR (Energy Interrupted Maximum Transmission Services Right) – 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 (Energy (final) Measurement) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
EM _h	(Voorlopige) Energiemeting (Energy (provisional) Measurement) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh; zoals in sectie 4.1 wordt bepaald.
EMTSR _d	Energie-MTSR (Energy MTSR) – waarde per dag per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.1.2 wordt bepaald.
EXE _d	Exit Energie Overschrijding (Exceeding of Exit Energy) – 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 (Non-Peak Exceeding of Exit Energy) – 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 (Peak Exceeding of Exit Energy) – 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) (Gross Calorific Value (final)) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/m ³ (n); zoals in sectie 3.1.2 wordt bepaald.
GCV_h	Calorische Bovenwaarde (voorlopig) (Gross Calorific Value (provisional)) – waarde per uur per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/m ³ (n); zoals in sectie 3.1.2 wordt bepaald.
GP_d	Gasprijs (Gas Price) – 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 (Hour) – 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.
lh,z,g	Onbalans (Imbalance) – waarde per uur in kWh per Zone en per Netgebruiker; gebaseerd op voorlopige waarden; zoals in sectie 5.1 wordt bepaald.
$IEEE_{m,p,XP}$	Incentive Entry Energie Overschrijding (peak) voor Binnenlands Aansluitingspunt voor Injectie (Incentives for Excess of Exit Energy (peak) for Domestic Point for Injection) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt voor Injectie; uitgedrukt in €; zoals in sectie 3.1.3 wordt bepaald.
$IEXE_{m,np,XP}$	Incentives Exit Energie Overschrijding (non-peak) voor Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker (Incentives for Excess of Exit Energy (non-peak) for End User Domestic Point) – 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 (peak) voor Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker (Incentives for Excess of Exit Energy (peak) for End User Domestic Point) – maandelijkse waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt bij een Eindgebruiker; uitgedrukt in €; zoals in sectie 3.1.3 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.

Maandelijks Energie In Cash Vergoeding

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

Maandelijks Capaciteitsvergoeding Kwaliteitsconversie naar H

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

Maandelijks Incentive Vergoeding

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

Maandelijks Odorisatievergoeding

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

Maandelijks Toewijzing Netgebruiker Aankoop Settlement Vergoeding

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

Maandelijks Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoeding

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

Maandelijks Toewijzing Settlement Vergoedingen

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

Maandelijks 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 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.

MTSR	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
MTSRBB	Maximumrecht op Vervoersdiensten terugkoop (Maximum Transmission Services Right Buy-Back) – 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.
MTSR _{1m}	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Primaire markt - waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; onderschreven op de Primaire markt; uitgedrukt in kWh/h.
MTSR _{2m}	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – 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.
MTSR _b	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Backhaul – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
MTSR _c	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Conditioneel – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.

$MTSR_{cbds}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Cross Border Delivery Dienst – waarde per Netgebruiker en per Interconnectiepunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3.2 wordt bepaald.
$MTSR_d$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt voor de beschouwde Gasdag d ; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{d,ct,y,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) voor Gasdag d voor Capaciteitstype ct , voor Jaarlijks Tarieftype y , op Binnenlands Aansluitingspunt XP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_{d,ct,s,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) 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 (Maximum Transmission Services Right) 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.
$MTSR_{d,dl,y,XP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) 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 (Maximum Transmission Services Right) 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.
$MTSR_{d,QCtoH,CP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Kwaliteitsconversie naar H – waarde per Netgebruiker; per Aansluitingspunt; voor Gasdag d ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.2.3.
$MTSR_{d,ts,ct,s,IP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) 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 (Maximum Transmission Services Right) 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.
$MTSR_e$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – 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 (Maximum Transmission Services Right) – Vast – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{h,ts,ct,s,IP,g}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) voor Gasuur h , voor Vervoersdienst ts , voor Capaciteitstype ct , voor het Seizoens-Tariefstype, 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 (Maximum Transmission Services Right) voor Gasuur h , voor Vervoersdienst ts , voor Capaciteitstype ct , voor het Jaarlijks Tariefstype, op Interconnectiepunt of Installatiepunt IP , voor Netgebruiker g ; uitgedrukt in kWh/h; zoals bepaald in sectie 6.
$MTSR_i$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Onderbreekbaar – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt ; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{io}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Operationeel Onderbreekbaar – waarde per Netgebruiker en per Installatiepunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{ITSia}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Impliciete Toewijzing - waarde per Netgebruiker, uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{LHCS,Y}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) dat kan gestransfereerd worden door middel van de L Capaciteitsomschakelingsdienst voor Gasjaar Y ; uitgedrukt in kWh/h ; zoals in sectie 3.6.2 wordt bepaald.
$MTSR_{ONia}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Service Right) – Impliciete Toewijzing door overnominatie – waarde per Netgebruiker; uitgedrukt in kWh/h; zoals in Bijlage B wordt bepaald.
$MTSR_{QCtoH, CP}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Kwaliteitsconversie naar H – waarde per Netgebruiker; per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie Error! Reference source not found. wordt bepaald.
$MTSR_s$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Seizoens-Tariefstype s – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_{st}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Korte Termijn Tariefstype st – waarde per Netgebruiker en per Binnenlands Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_x$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Exit – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.
$MTSR_y$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Jaarlijks – waarde per Netgebruiker en per Aansluitingspunt; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 3 wordt bepaald.

$MTSR_{zpf}$	Maximumrecht op Vervoersdiensten (Maximum Transmission Services Right) – Jaarlijks – onbeperkte MTSR per Netgebruiker om aardgas tussen Interconnectiepunten of Installatiepunt van Zee Platform over te brengen; onder de voorwaarden die in sectie 3.2 worden bepaald.
$NCTT_{h,g,z}$	Netto Bevestigde Titeltransfers (Net Confirmed Title Transfers) – 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 (Net Confirmed Title Transfers) – 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 (Odorisation) – 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 6.2.8 wordt bepaald.
$OF_{m,IP \text{ of } XP,g}$	Herhalingsfactor (Occurrence Factor) – 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 Capaciteitsomschakelingsdienst zoals bepaald in sectie 3.6.2. Dit percentage is gedefinieerd op basis van de fysieke L/H conversie planning dewelke jaarlijkse door Synergrid wordt gepubliceerd.
PS_{XP}	Druk Dienst (Reduced Pressure Service) – 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; gelieve sectie 6.2.1.2 te raadplegen.
$QCtoHS_{XP}$	Kwaliteitsconversie naar H Dienst' – waarde per Binnenlands Aansluitingspunt voor Injectie; fysieke eigenschap van het Binnenlands

Aansluitingspunt voor Injectie ; is gelijk aan 1 indien het Aansluitingspunt is uitgerust met een QCtoH, en anders 0.

SC_m	Seizoenscoëfficiënt (Seasonal Coefficient) – 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 maandfactor voor alle andere periodes, zoals die in de Gereguleerde Tarieven worden gedefinieerd, zoals in sectie 6.1 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.
Shipper Code	Een code die een Netgebruiker identificeert bij het indienen van een nominatie voor zijn Vervoersdiensten. Dergelijke code is gerelateerd aan de operationele systemen van de TSO.
STM	Korte Termijn coëfficiënt (Short Term Multiplier) – 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.
$T_{ct,HP,XP}$	Tarief voor HP Afname voor Capaciteitstype ct, op Binnenlands Aansluitingspunt XP – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ct,en,XP}$	Tarief voor Entry dienst of Capaciteitstype ct, op Binnenlands Aansluitingspunt XP – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ct,PS,XP}$	Tarief voor PS Afname voor Capaciteitstype ct op Binnenlands Aansluitingspunt XP – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6.
$T_{dt,ct}$	Tarief voor Rechtstreekse Leiding dl van Capaciteitstype ct – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{dt,d}$	Tarief voor Rechtstreekse Leiding gebaseerd op afstand D_{dl} – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / km / year, zoals bepaald in sectie 6.
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_{ODO}	Tarief voor Odorisatie (Tariff for Odourisation) – variabele term – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in €/MWh; zoals in de Gereguleerde Tarieven wordt gedefinieerd, zoals in sectie 6.2.8 wordt bepaald.
T_{QCtoH}	Tarief voor Kwaliteitsconversie naar H Dienst– Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie 6.

$T_{ts,ct,IP}$	Tarief voor Vervoersdienst ts , van Capaciteitstype ct , op Interconnectiepunt of Installatiepunt IP - 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.
$TI'_{h,g}$	Vervoersonevenwicht (<i>Transmission Imbalance</i>) – gevalideerd – uurwaarde per Netgebruiker op basis van definitieve toewijzingen voor Zee Platform Diensten of Rechtstreekse Leidingen; uitgedrukt in kWh/h; zoals in sectie 6.2.7 wordt bepaald.
$TXE_{h,z,g}$	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.
$XE A'_h$	(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.
$XE A_h$	(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.
$XE N_h$	(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.
$XE N'_h$	(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 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 Zone¹.

Iedere Entry of Exit Vervoersdienst wordt gekenmerkt door respectievelijk een Connectiepunt (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 Aansluitingspunt 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 commerciële stroom in dezelfde fysieke richting gaat als het Interconnectiepunt of Installatiepunt.
- Conditionele capaciteit (MTSR_c) wordt aangeboden voor Entry Diensten op Binnenlandse Aansluitingspunten en is beschikbaar zolang de Injectie van gas op een Binnenlandse Aansluitingspunt niet resulteert in :
 - een overschot aan Gas in een bepaald deel van het Vervoersnet of van een Distributienet
 - de overtreding van een van de specifieke vereisten zoals uiteengezet in bijlage C.4 van de Toegangsreglement voor Vervoer

In de volgende tabellen, krijgt u een overzicht van het Capaciteitstype dat voor ieder Interconnectiepunt en Installatiepunt kan worden aangeboden

	Zone	Entry Vervoersdiensten	Exit Vervoersdiensten
--	------	------------------------	-----------------------

¹ Behalve het Aansluitingspunt "Kwaliteitsconversie" of "QC" dat zowel tot de H-Zone als tot de L-Zone behoort.

Interconnectiepunten en Installatiepunten		Vast	Backhaul	Onderbreekbaar	Vast	Backhaul	Onderbreekbaar
Blaregnies L	L		X		X		O
IZT	H	X		O	X		O
Hilvarenbeek L	L	X		O		X	
VIP-BENE(1)	H	X		O	X		O
VIP THE-ZTP (1)	H	X		O	X		O
Virtualys(1)	H	X		O	X		O
Zeebrugge	H	X		O	X		O
ZPT	H	X		O		X	
Loenhout	H	X		X*	X		X*
Zeebrugge LNG Terminal	H	X		O		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.
- O = dienst wordt als optie aangeboden
- (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
- Zandvliet H	- VIP-BENE
- Zelzate 1	- VIP-BENE
- Zelzate 2	- VIP-BENE
- Eynatten 1	- VIP THE-ZTP
- Eynatten 2	- VIP THE-ZTP

In de volgende tabellen, krijgt u een overzicht van het Capaciteitstype dat op de Binnenlands Aansluitingspunten kan worden aangeboden.

Binnenlandse Aansluitingspunten	Zone	Entry Vervoersdiensten				Exit Vervoersdiensten			
		Vast	Condi-tioneel		Onderbrekbaar	Vast	Condi-tioneel		Onderbrekbaar
Binnenlands Aansluitingspunt voor Injectie	H of L	-	X	-	O	-	-	-	-

Binnelands Aansluitingspunt bij de Eindgebruiker	H of L	-	-		-	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});

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=<x<1 jaar	Seizoensgebonden	MTSR _{d,e,ct,s,IP}
	< 1 maand		
Exit Vervoersdiensten op Interconnectiepunten	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden	Jaarlijks	MTSR _{d,x,ct,y,IP}
	1 maand=<x<1 jaar	Seizoensgebonden ²	MTSR _{d,x,ct,s,IP}
	< 1 maand		
Exit Vervoersdiensten voor Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruikers	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden	Jaarlijks	MTSR _{d,x,ct,y,XP}
			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 Binnenlandse Aansluitingspunten voor Injectie	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden	jaarlijks	MTSR _{d,e,ct,y,XP}
	1 maand =<x<1 jaar	Seizoensgebonden	MTSR _{d,e,ct,s,XP}
	< 1 maand	Korte Termijn	MTSR _{d,e,ct,st,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 Druk Dienst (PS) en Odorisatie Dienst (ODO) bevatten.

² Vanaf 1 januari 2024

- Via de Druk Dienst (PS) vermindert Fluxys Belgium de druk op een Binnenlands Aansluitingspunt binnen de contractuele minimale en maximale druk limieten.
- Via de Odorisatie Dienst (ODO) injecteert Fluxys Belgium een geurstof in het Gas 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 PS_{XP} en ODO_{XP} . Deze coëfficiënten worden ingesteld per Binnenlands Aansluitingspunt naar een Eindgebruiker of naar Distributie, hebben een waarde tussen 0 en 1 en worden op de website van Fluxys Belgium gepubliceerd.

Entry vervoersdiensten op Binnenlandse Aansluitingspunten omvatten altijd de Entry dienst en kunnen ook de Druk Dienst (PS), de Odorisatie Dienst (ODO) en de Kwaliteitsconversie naar H Dienst (QCtoH) omvatten.

- Via de Druk Dienst (PS) verhoogt Fluxys Belgium de druk geleverd door een Lokale Producent tot de werkdruk van het netwerk (lokale compressie) of beschermt het netwerk tegen een overdruk die zou worden geleverd door de lokale producent (lokaal drukreducerstation).
- Odorisatie betekent dat Fluxys Belgium een geurstof in het gas injecteert aan een Binnenlands Aansluitingspunt voor Injectie, waar een odorisatie installatie door Fluxys Belgium wordt beheerd.
- De Kwaliteitsconversie naar H Dienst biedt de mogelijkheid om een niet-compatibel gas te injecteren op Binnenlandse Aansluitingspunten voor Injectie waar een menginstallatie wordt uitgeroepen door Fluxys Belgium om het Niet-Compatibel Gas te mengen met H-gas, zodat het mengsel een Compatibel Gas is.

Het onderschrijven van Entry Capaciteit op Binnenlandse Aansluitingspunten ($MTSR_{d,e,ct,y,XP}$) impliceert de levering (en de betaling, volgens sectie 6) van deze diensten in functie van de coëfficiënt PS_{XP} , ODO_{XP} en $QCtoH_{XP}$. Deze coëfficiënten worden vastgesteld per Binnenlands Aansluitingspunt, hebben een waarde tussen 0 en 1 en worden gepubliceerd op de website van Fluxys Belgium.

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 $MTSR_i$ 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 op Binnenlandse Aansluitingspunten

3.1.3.1. Ingangscapaciteitoverschrijdingen op een Binnenlands Aansluitingspunt voor Injectie

Ingangscapaciteitoverschrijdingen zullen van toepassing op een Binnenlands Aansluitingspunt voor Injectie vanaf 01/10/2024.

De *Entry Energie Overschrijding* ($EEE_{d,XP,g}$), uitgedrukt in kWh/h voor Gasdag d , voor Netgebruiker g , voor Binnenlands Aansluitingspunt XP , is voor die Gasdag d de hoogste overschrijding van de Definitieve Entry Energie toewijzing (EEA'_h) met betrekking tot de Vervoersdiensten van de Netgebruiker en de Energie Onderbroken MTSR ($EIMTSR_h$) op het beschouwde Binnenlandse Aansluitingspunt voor Injectie :

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

The *Peak Entry Energie Overschrijding* ($EEE_{m,p,XP,g}$) voor Netgebruiker g ; voor Maand m ; is gelijk aan de hoogste dagelijkse Entry Energie Overschrijding die over Maand m overschrijdt op het beschouwde Binnenlandse Aansluitpunt XP :

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

De *Incentive Entry Energie Overschrijding* voor Maand m ; voor Netgebruiker g ; voor Binnenlands Aansluitingspunt XP ; wordt als volgt berekend:

$$IEEE_{m,p,XP,g} = EEE_{m,p,XP,g} \times (T_{f,en} + PS_{XP} \times T_{PS} + Q_{CtoH_{XP}} \times T_{Q_{CtoH}}) \times SC_m \times NYM \times STM \times \frac{Nm}{Nh,y}$$

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.

De *Exit Energie Overschrijding* ($EXE_{d,XP,g}$)³, die in kWh/h wordt uitgedrukt voor Dag d , voor Netgebruiker g , voor het Binnenlandse Aansluitingspunt 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 :

³ 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.

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

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* Incentive Exit Energie Overschrijding voor Maand m voor de Netgebruiker g voor het Binnenlands Aansluitingspunt XP wordt als volgt berekend, tot de 30/09/2024 inbegrepen:

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

De *peak* Incentive Exit Energie Overschrijding voor Maand m voor de Netgebruiker g voor het Binnenlands Aansluitingspunt XP wordt vanaf 01/10/2024 als volgt berekend :

$$IEXE_{m,p,XP,g} = EXE_{m,p,XP,g} \times (T_{f,HP} + PS_{XP} \times T_{PS}) \times SC_m \times NYM \times STM \times \frac{Nm}{Nh,y}$$

De *non-peak* Exit Incentive voor Maand m voor de Netgebruiker g voor het Binnenlands Aansluitingspunt XP wordt als volgt berekend, tot de 30/09/2024 inbegrepen:

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

non-peak Exit Incentive zal niet verschuldigd zijn vanaf 01/10/2024.

3.2. 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	22,540,000	0

$MTSR_{f,zpf}$ en $MTSR_{b,zpf}$ bieden geen toegang tot ZTP 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 onderschrijving van een verbonden Ingangsdienst en/of Uitgangsdienst (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. Kwaliteitsconversie naar H Dienst

De Kwaliteitsconversie naar H Diensten zijn onderbreekbaar diensten die de injectie ($MTSR_{QCtoH,i}$) van Niet Compatibel Gas mogelijk maken in de H-Gas dat al in het Transmissiesysteem stroomt, zodat het mengsel een Compatibel Gas is.

Kwaliteitsconversie naar H Diensten worden op de volgende Aansluitingspunten aangeboden:

Aansluitingspunten	Geïnjecteerd gas
Kwaliteitsconversie("QC")	L-gas
Binnenlands Aansluitingspunten voor Injectie	Mengsel of H-gas en H ₂ of Biomethaan ⁴

Kwaliteitsconversie naar H Diensten aangeboden op Binnenlandse Aansluitpunten voor Injectie zullen altijd geassocieerd en impliciet samen toegewezen worden (dat wil zeggen afgestemd in hoeveelheid, tijd en Capaciteitstype) met de onderschrijving van de bijhorende Ingangsdienst, zoals beschreven in ACT – Bijlage B. Kwaliteitsconversie naar H Diensten worden aangeboden op specifieke Binnenlandse Injectiepunten waar menging mogelijk is.

Kwaliteitsconversie naar H Diensten worden onderschreven zoals dat in Onderschrijving en Toewijzing van Diensten (ACT - Bijlage B) wordt uiteengezet.

3.5. ZTP Trading Diensten

De TSO biedt ZTP Trading Diensten aan, waardoor Netgebruikers gas kunnen verhandelen (uitwisselen van de eigendomstitel) 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).

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.

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.

⁴ Door strengere kwaliteitsspecificaties op Interconnectiepunten dan op Binnenlandse Aansluitingspunten voor Injectie (zie ACT-Bijlage C4)

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 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 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.

3.6.2.1. L Capaciteitsomschakeldienst voor Entry Vervoersdiensten

De L Capaciteitsomschakelingsdienst voor Entry Vervoersdiensten wordt ieder jaar aangeboden, zonder bijkomende kosten, aan Netgebruikers met een $MTSR_{d,f,y,IP}$ 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 Capaciteitsomschakelingsdienst voor Entry Vervoersdiensten. Bovendien, Vervoersdiensten die werden overgedragen met uitzondering van de betaalverplichting kunnen niet via de L 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 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 Capaciteitsomschakelingsdienst voor Entry Vervoersdiensten 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.

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

In het kader van de L Capaciteitsomschakelingsdienst voor Entry Vervoersdiensten 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 voorwaarde dat de Netgebruiker nieuwe Vaste Entry Vervoersdiensten op Interconnectiepunten van de H-Zone onderschrijft voor de

Gasjaar Y+1 met dezelfde hoeveelheid in kWh/h te vertegenwoordigen als de te transfereren bestaande Vervoersdiensten.

Zodra de conversie in België is voltooid en $P_{LH,Y}$ gelijk is aan 100%, heeft de Netgebruiker die $MTSR_{LHCS,Y+1}$ op een L-gas IP heeft de mogelijkheid om (een deel van) de onderliggende bestaande Vervoersdiensten over te dragen voor de resterende periode van het contract vanaf Gasjaar Y+1 onder de strikte voorwaarde dat de Netgebruiker nieuwe Vaste Entry Vervoersdiensten op Interconnectiepunten van de H-Zone onderschrijft voor het Gasjaar Y+1 met dezelfde hoeveelheid in kWh/u en dezelfde contractduur als de over te dragen bestaande Vervoersdiensten. Voor contracten die niet eindigen op een Gasjaar kan de laatst resterende periode gespreid worden over een Gasjaar om in hoeveelheid gelijk te zijn.

Om te reserveren gebruikt de Netgebruiker de Aanvraagformulier van Diensten voor LCapaciteitsconversiedienst zoals gepubliceerd op de Fluxys Belgium website.

3.6.2.2. L Capaciteitsomschakeldienst voor Exit Vervoersdiensten

De L-Capaciteitsomschakeldienst voor Exit Vervoersdiensten wordt elke Maand, gratis, aangeboden aan Netgebruikers met een $MTSR_{d,f,IP}$ Exit met een boekingsdatum vóór 1 oktober 2021 op een L-gas Interconnectie. Enkel ongebundelde Vaste Exit Vervoersdiensten met een Jaarlijks Tarieftype komen in aanmerking voor de L Capaciteitswisseldienst voor Exit Vervoersdiensten. Bovendien, Vervoersdiensten die werden overgedragen met uitzondering van de betaalverplichting kunnen niet via de L Capaciteitsomschakelingsdienst door de overdrager of de overnemer getransfereerd worden.

De hoeveelheid die in aanmerking komt voor de L Capaciteitsomschakeldienst voor Exit Vervoersdiensten op een L-gas Interconnectiepunt voor Maand M zal gelijk zijn aan de $MTSR_{M, IP,X}$ die een dergelijke Netgebruiker heeft op dat Interconnectiepunt IP voor de betrokken Maand M vermenigvuldigd met het toepasselijke percentage zoals weergegeven in de onderstaande tabel. Het percentage vertegenwoordigt de conversieratio in Frankrijk en is gebaseerd op de beschikbare informatie in het Winterrapport 2021 Task Force Monitoring L-Gas Market Conversion.

Gasjaar	Percentage voor L Capaciteitsomschakeldienst voor Exit Vervoersdiensten
2021-2022	10,3%
2022-2023	19,9%
2023-2024	41,5%

In het kader van de L Capaciteitsomschakelingsdienst voor Exit Vervoersdiensten zal TSO de Netgebruiker die $MTSR_{d,f,IP}$ Exit met een boekingsdatum vóór 1 oktober 2021 op een L-gas Interconnectie bezit de mogelijkheid bieden om (een deel van) de onderliggende bestaande Vervoersdiensten te transfereren voor de volgende Maand onder de strikte voorwaarden dat de Netgebruiker nieuwe Exit Vervoersdiensten op Interconnectiepunten van de L-Zone onderschrijft voor dezelfde periode en deze 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).

Om te reserveren gebruikt de Netgebruiker de Aanvraagformulier van Diensten voor LCapaciteitsconversiedienst zoals gepubliceerd op de Fluxys Belgium website.

3.6.3 Omzettingsdienst

Vaste en Backhaul Entry en Exit 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:

- Zeebrugge, Zeebrugge LNG Terminal, ZPT en IZT

De TSO zal de Omzettingsdienst enkel onder de stricte 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 Belgium.

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.

3.7.2. Additionele Shipper Code Dienst

Onverminderd de bestaande regels in de ACT voor nominaties en de Shipper Codes, de Netwerkgebruikers hebben de mogelijkheid om één extra Shipper Code aan te vragen (naast de standaard Shipper Code voor een activiteit) met het oog op Nominaties voor Entry-Exit activiteiten op het Vervoersnetwerk.

Deze additionele Shipper Code volgt de bestaande regels voor nominaties en balancerings die van kracht zijn voor transmissie en de Netgebruikers passen deze dienovereenkomstig toe. Om twijfel te vermijden, in geval van onbalansdiensten, zal de onbalans van de Netwerkgebruikers bestaan uit de samengevoegde bevestigingen van de toepasselijke Shipper Codes.

Er wordt momenteel geen tarief aangerekend voor de additionele Shipper Code, maar de TSO behoudt zich het recht voor om in de toekomst in de Gereguleerde Tarieven een vergoeding aan te rekenen voor deze Dienst.

De Netwerkgebruiker kan een bijkomende Shipper Code aanvragen door het Aanvraagformulier voor Additionele Shipper Code Dienst aan de TSO te bezorgen, zoals gepubliceerd op de Fluxys Belgium website.

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'_h	XEN'_h
Allocations	Provisional	EEA_h	XEA_h
	Final	EEA'_h	XEA'_h
Metering	Provisional	EM_h & GCV_h	EM_h & GCV_h
	Validated	EM'_h & GCV'_h	EM'_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 zal stromen, verstuurt de Netgebruiker Nominaties en hernominaties, indien nodig, naar de TSO, volgens de Operationele Procedures (ACT – Bijlage C.1; ACT-Bijlage C.3 voor Kwaliteitsconversiediensten).

De Nominaties en Toewijzingen voor Entry en Exit Diensten die onderworpen zijn aan het Zeeplatform, 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 ten laatste op M+3 maanden.

5. Balancing en Toewijzing Settlements

Balanceringsdiensten worden door de Balancingsbeheerder 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 Balancingsbeheerder 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 toewijzingen⁵ voor de Netgebruiker voor de Aansluitingspunten van de beschouwde Zone ($EEA_{h,g}$) vermeerderd 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 Trading Diensten ($NCTT_{h,z,g}$) van de beschouwde Zone:

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

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 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.

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:

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

6. Facturatie

6.1. Algemeen

Er zijn 2 maandelijkse facturen:

- Maandelijkse Factuur;
- Maandelijkse Self-billing Factuur.

De volgende Vergoedingen worden gefactureerd met de Maandelijkse Factuur:

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

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

- Maandelijkse 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. Maandelijks Factuur

6.2.1. Maandelijks Capaciteitsvergoedingen

De Maandelijks Capaciteitsvergoeding (MCAF) wordt berekend voor de MTSR die door de Netgebruiker werd onderschreven of impliciet werd toegewezen⁶ voor ieder Aansluitingspunt, voor iedere Vervoersdienst, voor ieder Capaciteitstype en voor ieder Tarieftype.

Maandelijks 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. Maandelijks Capaciteitsvergoedingen op Interconnectiepunten en Installatiepunten

Voor Jaarlijkse Vervoersdiensten op een Interconnectiepunt of Installatiepunt IP is de Maandelijks Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasuur 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 ($MTSR_{h,ts,ct,y,IP,g}$);
- vermenigvuldigd met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief ($T_{ts,ct,IP}$);
- gedeeld door het aantal Uren in het beschouwde Jaar (Nh,y).

$$= \sum_{alldaysdofmonthm} \left[MTSR_{h,ts,ct,y,IP,g} \times \frac{T_{ts,ct,IP}}{Nh,y} \right]$$

Voor Seizoensgebonden Vervoersdiensten op een Interconnectiepunt of Installatiepunt IP is de Maandelijks Capaciteitsvergoeding de som, voor iedere Gasuur 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 seizoengebonden Tarieftype (s), van het Capaciteitstype ct , voor het Interconnectiepunt Installatiepunt IP , voor Gasdag d ($MTSR_{h,ts,ct,s,IP,g}$);
- 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 die beschreven staat in het Gereguleerde Tarief);
- gedeeld door het aantal Uren in het beschouwde Jaar (N_y).

⁶ In het kader van de impliciete capaciteitstoewijzing voor Loenhout of door overnominatie ($MTSR_{ONia}$), of op Binnenlandse Afnamespunten naar Distributie.

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

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 ($MTSRBB_d$) teruggekocht via de relevante terugkoopprocedure(s); vermenigvuldigd met
- Prijs ($P_{BB,g}$) van de relevante terugkoopprocedure;

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

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. Maandelijkse Capaciteitsvergoedingen op Binnenlandse Aanblijfsunten

Voor Jaarlijkse Vervoersdiensten op een Binnenlands Aansluitingspunt XP is de Maandelijkse 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, voor Exit, met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief, rekening houdend met de fysieke PS kenmerken van het beschouwde Binnenlandse Aansluitingspunt ($T_{st,ct,HP,XP}$, PS_{XP} , $T_{ct,PS,XP}$);
- Vermenigvuldigd, voor Entry, met het overeenstemmende Gereguleerde Tarief, rekening houdend met de fysieke PS en QCtoH kenmerken van het beschouwde Binnenlandse Aansluitingspunt ($T_{st,ct,en,XP}$, PS_{XP} , $T_{ct,PS,XP}$, $QCtoH_{XP}$, $T_{ct,QCtoH,XP}$);
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y).

Voor Exit :

$$= \sum_{all\ days\ d\ of\ month\ m} \left[MTSR_{d,ts,ct,y,XP,g} x \frac{T_{ts,ct,HP,XP} + PS_{XP} x T_{ct,PS,XP}}{N_y} \right]$$

Voor Entry :

$$= \sum_{all\ days\ d\ of\ month\ m} \left[MTSR_{d,ts,ct,y,XP,g} x \frac{(T_{ts,ct,en,XP} + PS_{XP} x T_{ct,PS,XP} + QCtoH_{XP} x T_{ct,QCtoH,XP})}{N_y} \right]$$

De Maandelijke Capaciteitsvergoeding voor Seizoensgebonden Vervoersdiensten is gelijk aan de Maandelijke Capaciteitsvergoeding voor Jaarlijkse Vervoersdiensten vermenigvuldigd met:

- vermenigvuldigd met de Seizoenscoëfficiënt van de beschouwde maand m (SC_m);
- vermenigvuldigd met een Non-Yearly Multiplier (NYM) dewelke beschreven staat in het Gereguleerde Tarief;

Voor Exit :

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,y,XP,g} \times \frac{(T_{ts,ct,HP,XP} + PS_{XP} \times T_{ct,PS,XP})}{N_y} \right] \times SC_m \times NYM$$

Voor Entry :

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,y,XP,g} \times \frac{(T_{ts,ct,en,XP} + PS_{XP} \times T_{ct,PS,XP} + QCtoH_{XP} \times T_{ct,QCtoH,XP})}{N_y} \right] \times SC_m \times NYM$$

De Maandelijke Capaciteitsvergoeding voor Korte Termijn Vervoersdiensten is gelijk aan de Maandelijke Capaciteitsvergoeding voor Seizoensgebonden Vervoersdiensten vermenigvuldigd met de Korte Termijn coëfficiënt (STM). Voor Exit :

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,y,XP,g} \times \frac{(T_{ts,ct,HP,XP} + PS_{XP} \times T_{ct,PS,XP})}{N_y} \right] \times SC_m \times NYM \times STM$$

Voor Entry :

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} \left[MTSR_{d,ts,ct,y,XP,g} \times \frac{(T_{ts,ct,en,XP} + PS_{XP} \times T_{ct,PS,XP} + QCtoH_{XP} \times T_{ct,QCtoH,XP})}{N_y} \right] \times SC_m \times NYM \times STM$$

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 beschreven staat in het Gereguleerde Tarief;
- 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 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. 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.

6.2.3. Maandelijkse Capaciteitsvergoeding Kwaliteitsconversie naar H Dienst op Installatiepunt "QC"

De vaste Maandelijkse Capaciteitsvergoeding Kwaliteitsconversie naar H Dienst op Installatiepunt "QC" 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 Kwaliteitsconversie naar H Dienst van Netgebruiker g , voor Gasdag d op de Installatiepunt "QC" ($MTSR_{d,QCtoH,g}$);
- gedeeld door het aantal Dagen in het beschouwde Jaar (N_y)
- vermenigvuldigd met het Gereguleerde Tarief (T_{QCtoH})
- vermenigvuldigd met de Seizoenscoëfficiënt van de beschouwde maand m (SC_m);
- vermenigvuldigd met een Non-Yearly Multiplier (NYM) beschreven in het Gereguleerde Tarief;

$$= \sum_{\text{all days } d \text{ of month } m} [MTSR_{d,QCtoH,g} \times \frac{T_{QCtoH}}{N_y} \times SC_m \times NYM]$$

6.2.4. Maandelijkse Vergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge Interconnectiepunt

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

- De kwantiteit voor Netgebruiker g , van Vervoersdiensten ts (entry of exit), van Capaciteitstype ct voor Gasdag d ($MTSR_{ts,ct,g}$);
- 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 beschreven staat in het Gereguleerde Tarief, en
 - gedeeld door het aantal Uren in het beschouwde Jaar (N_y).

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

6.2.5. Maandelijkse Energie In Cash

De Maandelijkse 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 Energietoewijzingen⁷ $EEA'_{h,g}$ 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).

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

6.2.6. Maandelijkse Toewijzing Settlement Vergoedingen

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

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

6.2.7. Maandelijkse Vergoeding voor Settlement van Vervoersonevenwicht

De Maandelijkse 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:

- 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 Maandelijkse Settlementsvergoding 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.

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

⁷ Inclusief Entry, Exit, Zee Platform en Directe Leiding.

⁸ In het geval van Binnenlands Aansluitingspunten het $EEA'_{h,g}$ is gelijkwaardig als $EEA'_{h,g,pr}$

6.2.8. 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 ($XEA'_{h,g}$) van het beschouwde Binnenlandse Aansluitingspunt voor de beschouwde Maand en het Gereguleerde Tarief voor Odorisatie (T_{ODO}).

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

6.2.9. Maandelijks Vergoeding voor ZTP Trading Diensten

6.2.9.1. 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.

6.2.9.2. 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

6.2.10. Capaciteitoverschrijdingen

De berekening van volgende Capaciteitoverschrijdingen wordt uiteengezet in sectie 3.1.3:

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

6.2.11. Maandelijks 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. Maandelijke Self-billing Factuur

6.3.1. Maandelijke Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoedingen

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

- Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement (ASGSd,z,g)