



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	28
3.2.1.	Wheelings en OCUC (Operational Capacity Usage Commitment)	28
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	32
3.5.3.	Onbalans Transfer Dienst	33
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	39
6.1.	Algemeen	39
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.	Maandelijkse Administratieve Vergoedingen	53
6.3.	Maandelijkse Self-billing Factuur	53
6.3.1.	Maandelijkse 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
- 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 4.1 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 4.1 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>) – referentieprijs voor Gasdag d – dagwaarde; uitgedrukt in €/kWh. Fluxys Belgium publiceert op haar website – op de vervoerstarieven pagina - de referentieprijs momenteel van toepassing, samen met de lijst van de vorige gebruikte referenties met hun bijbehorende geldigheidsperiode. Dergelijke geldende referentieprijs 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.

Maandelijks 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 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 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.

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 maandelijkse 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 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->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->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.
$MVFF_{g,XP,y,m}$	Maandelijkse Variabele Flex Vergoeding (<i>Monthly Variable Flex Fee</i>) – maandelijkse 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 bekommen – 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>Odorisation</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 $T_{ci,RPS,XP}$ 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.

STM	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 ct , op Binnenlands Aansluitingspunt XP – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ct,MP,XP}$	Tarief voor MP Afname voor Capaciteitstype ct op Binnenlands Aansluitingspunt XP - Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{ct,RPS,XP}$	Tarief voor RPS Afname voor Capaciteitstype ct op Binnelands Aansluitingspunt XP – Gereguleerd Tarief; uitgedrukt in € / kWh/h / year, zoals bepaald in sectie ² .
$T_{dl,ct}$	Tarief voor Rechtstreekse Leiding dl van Capaciteitstype ct – Gereguleerd Tarief, uitgedrukt in € / kWh/h / jaar; zoals bepaald in sectie 6.
$T_{dl,d}$	Tarief voor Rechtstreekse Leiding gebaseerd op afstand D_{dl} – 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 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:

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	

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.

'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)

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. Het Capaciteitstype kan Vast of Onderbreekbaar zijn. 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. Het Capaciteitstype is Onderbreekbaar.

⁵ Datum onderhevig aan een voorafgaande aankondiging van 8 weken

Binnenlandse Aansluitingspunten	Zone	Entry Vervoersdiensten			Exit Vervoersdiensten		
		Vast	Backhaul	Onderbreekbaar	Vast	Backhaul	Onderbreekbaar
Binnelands 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 Aansluitingspunten bij Eindgebruikers	= 1 jaar of een veelvoud van 12 kalendermaanden	Jaarlijks	$MTSR_{d,x,ct,y,XP}$
		Fix/Flex ⁷	$MTSR_{d,x,ct,ff,XP}$
	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	jaar	jaarlijks	$MTSR_{d,e,ct,y,XP}$

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

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

Binnenlandse Aansluitingspunten bij Eindgebruikers			
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 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.

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.

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

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.

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:

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

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

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:

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

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	Tarieftype	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		

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.

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 ($MTSR_{QCL \rightarrow H,i}$).

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).

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 ($IPT_{h,z,g}$):

- 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 ($NCTTP_{h,z,g}$), 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 Oneventwichtsovernemer 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).

Balansys biedt ook een onbalans poolingsdienst die voor de Netgebruikers het mogelijk maakt om hun onbalans per uur te bundelen. Die uurlijks onbalans overdracht van het netgebruiker balancing positie zal door Balansys uitgevoerd worden. Hiervoor, Balansys geeft uit aan Fluxys Belgium een opdracht namens de Netgebruiker om een impliciet nominatie op het ZTP notionele Trading Diensten voor de hoeveelheid van uurlijks onbalans te voeren. De nominatie dient om over uurlijks onbalans van de onevenwichtsoverdrager tot de onevenwichtsovernemer te brengen. Vandaar de netgebruikers zal door Fluxys Belgium verantwoord zijn als transacties voor beide partijen worden zoals beschreven in 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 Titeloeverdracht 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 ($EEN'^m_{h,g}$, $XEN'^m_{h,g}$) 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 $MTSR_{df,y,IP}$ 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/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.

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

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 Installatiepunt:

- 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 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 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	$EE N'_h$	XEN'_h
	Last confirmed	$EE N^m_h$	XEN^m_h
Allocations	Provisional	$EE A_h$	XEA_h
	Final	$EE A'_h$	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 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).

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.

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 *Balancerings*overeenkomst (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 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 toewijzingen¹³ 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 Notionele Trading Diensten¹⁴ ($NCTTN_{h,z,g}$) van de beschouwde Zone:

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.

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.

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

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:

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

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 Variabele Flex Vergoeding;
- Maandelijkse Pooling Capaciteit Dienst Vergoeding;
- Maandelijkse Zee Platform Vergoeding;
- Maandelijkse Capaciteitsvergoeding H→L Kwaliteitsconversie;
- Maandelijkse Variabele Vergoeding voor Kwaliteitsconversie H→L;
- Maandelijkse Capaciteitsvergoeding L→H Kwaliteitsconversie;
- Maandelijkse Vergoeding voor impliciet toegewezen Vervoersdiensten op Zeebrugge Interconnectiepunt voor Onbalans Transfer Dienst.
- 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 toegewezen¹⁵ 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 IP¹⁶ is de Maandelijks 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).

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

¹⁵ In het kader van de impliciete capaciteitstoewijzing voor Loenhout of door overnominatie ($MTSR_{ONia}$), of op Binnenlandse Afnamespunten 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 Maandelijks 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:
$$= \sum_{all\ hours\ h\ of\ month\ m} \left[MTSR_{h,ts,ct,y,IP,g} \times \frac{T_{ts,ct,IP}}{N_{h,y}} \right]$$

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 Maandelijke 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 seizoengebonden Tarief 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 Maandelijke 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 Maandelijke Capaciteitsvergoedingen voor seizoengebonden 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 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).

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

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);

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

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 ($T_{dl,d}$).

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

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 ($T_{dl,d}$).

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

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 ($T_{IP1,IP2,w}$).

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

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 ($T_{IP1,IP2,OCUC}$).

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

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:

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

Op basis van het aantal Draaiuren in jaar y tot en met maand n ($RH_{g,XP,y,n}$), van de gereguleerde tarieven ($T_{flex,XP,1\ and\ 2}$), 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:

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

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 ($T_{QCL \rightarrow H}$).

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

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).

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

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).

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

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}).

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

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:

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

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. *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. *Maandelijks Self-billing Factuur*

6.3.1. *Maandelijks Toewijzing Netgebruiker Verkoop Settlement Vergoedingen*

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

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