



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas
Nijverheidsstraat 26-38
1040 Brussel
Tel.: 02/289.76.11
Fax: 02/289.76.09

COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

ONTWERPBESLISSING

(B)120906-CDC-656G/20

betreffende

'het geactualiseerd tariefvoorstel van FLUXYS BELGIUM NV voor de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet, als ook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten voor de jaren 2012-2015'

genomen in toepassing van artikel 15/5*quinquies*, §2 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

6 september 2012

INHOUDSOPGAVE

INLEIDING	3
LEXICON	4
I. WETTELIJK KADER	5
II. ANTECEDENTEN	7
III. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERD TARIEFVOORSTEL.....	8
III.1 Analyse van de juridische basis van de tariefwijziging	8
III.2 Analyse van het niveau van de tariefwijziging	10
IV. ALGEMEEN VOORBEHOUD	12
V. BESLISSING	13
BIJLAGE 1: Goedgekeurde tarieven.....	14

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS onderzoekt hierna het geactualiseerd tariefvoorstel van FLUXYS BELGIUM NV voor de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet, alsook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten voor de jaren 2012-2015 (hierna: "het geactualiseerd tariefvoorstel").

Naast de inleiding en het lexicon bevat onderhavige ontwerpbeslissing vijf delen. Het wettelijke kader wordt uiteengezet in het eerste deel. Het tweede deel overloopt de antecedenten. Het derde deel bevat de analyse van het geactualiseerd tariefvoorstel. Er wordt een algemeen voorbehoud geformuleerd in het vierde deel. Het vijfde deel bevat de eigenlijke beslissing.

Het directiecomité van de CREG heeft onderhavige ontwerpbeslissing aangenomen op 6 september 2012.

LEXICON

'CREG': de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zijnde het federaal autonoom organisme opgericht door artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

'FLUXYS': de NV FLUXYS BELGIUM, die bij ministeriële besluiten van 23 februari 2010 werd aangeduid als beheerder van het aardgasvervoersnet en beheerder van de aardgasopslaginstallatie;

'Gaswet': de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, zoals laatst gewijzigd door de wet van 25 augustus 2012;

'Derde gaspakket': volgende normen:

- **Richtlijn 2009/73** van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG;
- **Verordening 715/2009** van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van de Verordening (EG) nr. 1775/2005.

'Koninklijk Besluit inzake de meerjarentarieven': het Koninklijk besluit van 8 juni 2007 betreffende de methodologie voor het vaststellen van het totale inkomen dat de billijke marge bevat, betreffende de algemene tariefstructuur, de basisprincipes en procedures inzake tarieven, de procedures, de bekendmaking van de tarieven, de jaarverslagen, de boekhouding, de kostenbeheersing, betreffende de inkomensverschillen van de beheerders en de objectieve indexeringsformule bedoeld in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen;

'Voorlopig tariefbesluit': het besluit (Z)111124-CDC-1110/2 tot vaststelling van voorlopige methoden voor het berekenen en vastleggen van de tarifaire voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie, zoals aangenomen door het directiecomité van de CREG op 24 november 2011;

'Term Sheet': het akkoord dat de CREG en FLUXYS op 18 december 2009 hebben afgesloten op basis van artikel 17, §1 van het Koninklijk Besluit inzake de meerjarentarieven.

I. WETTELIJK KADER

1. De omzettingstermijn van richtlijn 2009/73 is op 3 maart 2011 verstreken. De Belgische staat heeft deze richtlijn omgezet bij wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen.
2. Het Koninklijk Besluit inzake de meerjarentarieven werd opgeheven door artikel 15/5*quinquies*, §1 van de gaswet.
3. Artikel 15/5*quinquies*, §2 van de gaswet biedt de CREG de mogelijkheid de nodige overgangsmaatregelen te treffen die zij dienstig zou achten ten gevolge van de inwerkingtreding van de voormelde wet van 8 januari 2012 tot de goedkeuring van de tariefmethodologie met toepassing van artikel 15/5*bis* en 15/5*ter* van de gaswet.
4. Momenteel is geen enkele tariefmethodologie goedgekeurd in uitvoering van artikel 15/5*bis* en 15/5*ter* van de gaswet. In afwachting kan de CREG overgangsmaatregelen nemen krachtens voormeld artikel 15/5*quinquies*, §2. De CREG zal het voorlopig tariefbesluit dan ook blijven toepassen.
5. Artikel 15/5*quinquies*, § 2 van de gaswet is bijgevolg de juridische basis van deze beslissing.
6. Deze beslissing is wel geen erkenning van de geldigheid van de van kracht zijnde tariefbepalingen (met inbegrip van artikel 15/5*bis* van de gaswet) die, over het algemeen, worden aangevochten bij het Grondwettelijk Hof¹.
7. Bovendien bevat verordening 715/2009 enkele tariefbepalingen. Enerzijds bevat artikel 13 van deze verordening basisregels met betrekking tot de tarieven voor de toegang tot de vervoersnetten; het bepaalt in het bijzonder dat zij een afspiegeling moeten zijn van de werkelijke kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte netbeheerder. Anderzijds bepaalt artikel 24 van deze verordening dat de regulerende instanties bij de uitoefening van hun verantwoordelijkheden erop toezien dat deze verordening wordt nageleefd.

¹ Cfr. bericht van het Grondwettelijk Hof verschenen in het Belgisch Staatsblad op 3 augustus 2012.

8. In casu wordt een aanvraag tot goedkeuring van tarieven ingediend bij de CREG en moet de CREG dus een van haar verantwoordelijkheden uitoefenen. In dit kader kan ze - en moet ze zelfs - rekening houden met de regels in deze verordening. Aangezien het hier om een verordening gaat, zijn deze regels onmiddellijk van toepassing in het interne recht, zonder dat de Belgische wetgever ze moet (of zelfs kan) omzetten.

9. Deze verordening vormt dus een aanvullende rechtsgrond waardoor de CREG bevoegd is om een uitspraak te doen over de vraag van FLUXYS.

II. ANTECEDENTEN

10. De CREG heeft via haar tariefbeslissing (B)111222-CDC-656G/16 van 22 december 2011 tarieven goedgekeurd voor de toegang en het gebruik van het aardgasvervoersnet en de aardgasopslaginstallatie en voor de ondersteunende diensten van FLUXYS voor de jaren 2012-2015, onverminderd de jaarlijkse indexering.

11. Inzake de vervoersactiviteiten van FLUXYS zijn er enerzijds tarieven van toepassing van 1 januari 2012 tot en met 31 december 2012 of tot de datum van indiensttreding van het Entry/Exit-model (indien vóór 31 december 2012). Anderzijds zullen de tarieven horende bij het Entry/Exit-model vanaf de datum van indiensttreding van dit model van toepassing zijn.

12. Op 6 juli 2012 heeft FLUXYS een aantal documenten en bijlagen aan de CREG voorgelegd in het kader van de goedkeuringsprocedure voorzien in artikel 15/5*bis* van de gaswet, in het bijzonder §8, 7° waardoor de beheerder van het aardgasvervoersnet binnen de geregleerde periode een geactualiseerd tariefvoorstel aan de CREG kan voorleggen ter goedkeuring.

13. Op 1 augustus 2012 heeft de CREG FLUXYS een brief gestuurd om bijkomende informatie te vragen over het geactualiseerde tariefvoorstel.

14. Op 14 augustus 2012 heeft FLUXYS een antwoord gestuurd op de vragen van de CREG.

15. Op 27 augustus heeft FLUXYS de CREG een addendum bij zijn geactualiseerd tariefvoorstel gestuurd met betrekking tot zijn tarieflijsten voor de vervoers- en opslagactiviteiten.

III. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERD TARIEFVOORSTEL

III.1 Analyse van de juridische basis van de tariefwijziging

16. Het door FLUXYS aangevoerde artikel 15/5bis, §8, 7° van de gaswet voorziet een geactualiseerd tariefvoorstel in het geval van overgang naar nieuwe diensten en/of aanpassing van bestaande diensten. Dit artikel bepaalt bovendien dat het geactualiseerde tariefvoorstel rekening houdt met het door de CREG goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

17. FLUXYS motiveert zijn geactualiseerd tariefvoorstel dan ook door de overgang naar het nieuwe vervoersmodel "Full Entry/Exit" dat nieuwe diensten bevat (vrije vertaling):

"In het tariefvoorstel 2012-2015 van 12 december 2011 was er al geanticipeerd op de overgang naar het Entry/Exit-model, maar de exacte datum ervan was nog niet gekend toen dit tariefvoorstel werd opgesteld. Nu de overgangdatum (1 oktober 2012) is gekend, is het mogelijk om een geïntegreerde visie van de kosten en de bronnen van inkomsten voor te stellen voor de hele periode 2012-2015.

De structuur van dit geactualiseerde tariefvoorstel is gebaseerd op die van het tariefvoorstel ingediend op 12 december 2011. In vergelijking met het vorige tariefvoorstel zijn enkel de delen waarop de door Fluxys voorgestelde tariefwijzigingen een impact hebben in onderhavig geactualiseerd tariefvoorstel opgenomen. Voor de delen die niet zijn gewijzigd, verwijzen we naar het tariefvoorstel van 12 december 2011. In het bijzonder zijn de opslagtarieven en de motivering ervan niet gewijzigd ten opzichte van het tariefvoorstel 2012-2015 dat op 12 december 2011 werd ingediend."

18. Het is waar dat het nieuwe Entry/Exit-vervoersmodel nog niet volledig was gespecificeerd toen het tariefvoorstel werd opgesteld dat op 12 december 2011 werd ingediend en door de CREG werd goedgekeurd op 22 december 2011. Intussen zijn de details van het model beschreven in het toegangsreglement voor vervoer en door de CREG goedgekeurd op 10 mei 2012.

19. Artikel 13.1 van verordening 715/2009 bevestigt dat de regulerende instanties bevoegd zijn om de door de vervoersnetbeheerders toegepaste tarieven of de voor de berekening daarvan gebruikte methodes goed te keuren overeenkomstig artikel 41.6 van Richtlijn 2009/73. Dit artikel van de verordening bepaalt eveneens dat de tarieven een afspiegeling moeten zijn van de werkelijke kosten, voor zover deze kosten overeenkomen met die van een efficiënte, structureel vergelijkbare netbeheerder. Bovendien is de regulator bevoegd om van de beheerders te verlangen dat zij ervoor zorgen dat de tarieven evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast (art. 41.10 van richtlijn 2009/73 en artikel 15/5bis, §5, 6°).

20. De CREG stelt vast dat de tariefprincipes uit het tariefvoorstel van 12 december 2011 globaal dezelfde blijven en dat de tariefmethodologie gebaseerd is op dezelfde kost per kilometer voor alle diensten voor het vervoer van gas op het hogedruknet. Ook de vervoersdiensten in het "Full Entry/Exit-model" blijven gelijkaardig aan de beschrijving uit het tariefvoorstel van 12 december 2011.

21. De wijzigingen in het geactualiseerde tariefvoorstel van FLUXYS hebben betrekking op:

- de toepasbaarheid van seizoensgebonden factoren voor de DPRS-tarieven en de tariefsupplementen die werden herzien en aangevuld conform de gereguleerde documenten (Toegangsreglement, Vervoersprogramma en Standaard vervoerscontract) die intussen door de CREG werden goedgekeurd (op 10 mei 2012);
- een harmonisering van de jaarlijkse indexering van de vervoerstarieven met die van de opslagtarieven;
- een daling van de vervoerstarieven voor de periode van 1 oktober 2012 tot 31 december 2015 goed voor een bedrag van 100 miljoen euro op 3 jaar;
- een tariefdaling van 15% voor de DPRS-tarieven en MD-tarieven en een tariefdaling van 0,0097 €/m³(n)/u/km (hetzij een daling van 5,7%) voor de afname- en OCUC-tarieven.

22. Indien de tarieven ongewijzigd blijven, zal het overschot ten eerste moeten worden voorgefinancierd door de netgebruikers over een periode van ten minste vier jaar². Ten tweede heeft een uitstel van tariefdaling tot een toekomstige regulerende periode eveneens gevolgen voor de toekomstige netgebruikers voor zover ze zouden genieten van een kostenvermindering die geen betrekking heeft op hun netgebruik hetgeen tot een mogelijke discriminatie tussen de gebruikers leidt.

23. Bijgevolg moeten de tarieven worden gewijzigd om terug te zorgen voor evenredigheid tussen de kosten voor de beheerder en de geldende tarieven en om de tarieven op een niet-discriminerende manier te kunnen toepassen.

III.2 Analyse van het niveau van de tariefwijziging

24. Het toegelaten totale inkomen voor de periode 2012-2015 dat nodig is voor de uitoefening van de taken die door de geldende reglementering aan de beheerder worden opgelegd moet het volgende bevatten:

- een billijke marge en afschrijvingen voor de vergoeding van kapitaal geïnvesteerd in de vervoersinstallaties om de optimale werking ervan op lange termijn te verzekeren;
- een dekking van de kosten van de beheerder, financiële lasten inbegrepen;
- in voorkomend geval, de netto boekhoudkundige waarde van de meerwaarde van de buiten dienst gestelde gereguleerde activa op voorwaarde van een herinvestering van dat bedrag.

25. In vergelijking met de voorziene lasten van het tariefvoorstel van 12 december 2011 hebben de enige wijzigingen betrekking op een verhoging van de efficiëntiefactor enerzijds en het gebruik van de regularisatierekening anderzijds, wat blijkt uit onderstaande tabel:

[VERTROUWELIJK]

² Als de omstandigheden niet veranderen, dan zullen de overschotten van 2012-2015 pas in de regulerende periode 2016-2019 kunnen worden gerecupereerd.

26. Bij zijn geactualiseerd tariefvoorstel heeft FLUXYS een tabel gevoegd die een globaal beeld geeft van de voorgestelde wijzigingen en de reconciliatie met de toegelaten inkomsten. Deze tabel wordt hieronder weergegeven:

[VERTROUWELIJK]

27. De CREG heeft vastgesteld dat de inkomsten uit de facturering van diensten op basis van de voorgestelde tarieven en de geschatte hoeveelheden de geschatte kosten dekken met inbegrip van de afschrijvingen en de billijke marge.

28. Vervolgens heeft de CREG gecontroleerd of het geactualiseerd tariefvoorstel tarieven bevat voor alle diensten voorzien in het aardgasvervoersprogramma dat de CREG op 10 mei 2012 heeft goedgekeurd.

29. Bijgevolg kan de CREG het geactualiseerde tariefvoorstel goedkeuren.

IV. ALGEMEEN VOORBEHOUD

30. In deze beslissing heeft de CREG zich beperkt tot de analyse van de motivering en de draagwijdte van de tariefwijziging die FLUXYS heeft voorgelegd in haar geactualiseerd voorstel van 6 juli 2012 en het addendum van 27 augustus 2012.

Deze beslissing doet geen afbreuk aan het behoud van de relevantie - in het kader van de huidige feitelijke en juridische context - van de tarieven waarvoor een aanpassing is toegelaten.

Overeenkomstig artikel 41(2), *in fine*, van richtlijn 2009/73, laat onderhavige beslissing de toekomstige uitoefening van de tariefbevoegdheid onverlet. De CREG is bevoegd om de tarieven of de methode permanent aan te passen, zelfs tijdens de lopende regulatoire periode, op basis van de artikelen 41(6) en 41(10) van richtlijn 2009/73 en/of hun omzetting in Belgisch recht.

V. BESLISSING

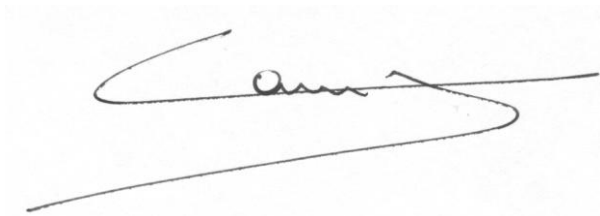
Overwegende de beslissing (B)111222-CDC-656G/16 van 22 december 2011;

Overwegende het geactualiseerd tariefvoorstel van 6 juli 2012 en het addendum van 27 augustus 2012 van FLUXYS;

Overwegende het voorgaande;

Beslist de CREG, in het kader van de wettelijke en reglementaire opdracht die haar werd toevertrouwd en conform het toepasselijk regulerend kader (van Europees recht en intern recht, voor zover het intern recht overeenstemt met het Europees recht) om overeenkomstig artikel 15/5*quinquies*, §2 van de gaswet de tarieven uit bijlage 1 voor de toegang tot en het gebruik van het aardgasvervoersnet en de aardgasopslaginstallatie evenals de ondersteunende diensten van de NV FLUXYS BELGIUM goed te keuren.

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1: Goedgekeurde tarieven

Door de CREG op 6 September 2012 goedgekeurde tarieven voor de vervoersdiensten van Fluxys Belgium NV voor de regulatoire periode 2012-2015

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissieactiviteit en ondersteunende diensten in 2012 vanaf de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (zie hoofdstuk 9 van het Toegangsreglement voor Aardgasvervoer) (*)

<u>INGANGSCAPACITEITEN</u>		
Vast	8,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Backhaul	5,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Onderbreekbaar niveau 1	7,04	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Onderbreekbaar niveau N	5,28	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Operationeel onderbreekbaar	7,04	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Vaste Capaciteit)</u>		
Blaregnies L	17,05	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	19,28	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 1	34,86	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 2	34,86	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
GD Lux	14,64	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
IZT / Zeebrugge Beach	34,86	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 1	22,83	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 2	22,83	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Backhaul Capaciteit)</u>		
Poppel / Hilvarenbeek	17,05	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zandvliet H	22,83	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
's Gravenvoeren	22,83	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
ZPT	34,86	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
LNG	34,86	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Onderbreekbare Capaciteit)</u>		
Blaregnies L	13,64	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	15,42	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 1	27,89	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 2	27,89	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
GD Lux	11,71	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
IZT / Zeebrugge Beach	27,89	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 1	18,26	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 2	18,26	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEITEN OP INTERCONNECTIEPUNTEN (Onderbreekbare Capaciteit)</u>		
Blaregnies L	10,23	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	11,57	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 1	20,92	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 2	20,92	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
GD Lux	8,78	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
IZT / Zeebrugge Beach	20,92	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 1	13,70	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 2	13,70	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>UITGANGSCAPACITEIT AAN DE STOCKAGE VAN LOENHOUT</u>		
Vast	6,42	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Onderbreekbaar	5,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Operationeel onderbreekbaar	5,13	€/m ³ (n)/u/jaar (**)

(*) De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijsindex (CPI) (de consumptie prijsindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen)

(**) Voor gereserveerde capaciteiten in energie gebeurt de conversie naar m³(n)/u (om de goedgekeurde tarieven te kunnen factureren) volgens de regels van het Toegangsreglement voor Vervoer

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissieactiviteit en ondersteunende diensten in 2012 vanaf de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (zie hoofdstuk 9 van het Toegangsreglement voor Aardgasvervoer) (*)

ODORISATIE	0,99	€/1000m ³ (n)
DRUK REDUCEER STATION (DPRS)	7,04	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
QUALITEITSCONVERSIEDIENST		
- Transfo - Vaste term - Vast	15,30	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
- Transfo - Vaste term - Onderbreekbaar	12,23	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
- Transfo - Variabele term	24,63	€/1000m ³ (n)
- L-Inject	12,76	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
- Additionele opstart - Transfo	16.381,04	€/opstart
- Additionele opstart - Verrijking	2.180,59	€/opstart
DIRECTE LEIDING		
Directe leiding - Capaciteitslement	4,05	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Directe leiding - Afstandselement	0,35	€/m ³ (n)/u/km/jaar (**)
OPHEFFING VAN NIET-GEBRUIKTE CAPACITEIT IN GEVAL VAN CONGESTIE:	5.318,52	€/opheffing
TRANSFER VAN CAPACITEIT :		
-Transfer van capaciteit (te betalen door elk van de partijen) - Transactie OTC	212,74	€/transactie/partij
- Transfer van capaciteit (te betalen door de verkoper) - Transactie gerealiseerd door Fluxys Belgium in naam van	3,00%	% van het totale gereguleerd tarief
"WEBTRACK REAL TIME SERVICE"		
Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time :	25.528,89	€/jaar/interconnectiepunt
"CAPACITY POOLING" (aan een binnenlandse afnamepunt naar een eindafnemer):	2.872,00	€/jaar/partij/afnamepunt
TARIEF "VERVUILER BETAALT":		€/MWh van gas met Wobbe 56 omgevormd naar 54,18
Tarief "vervuiler betaalt" voor het uitgaand gas in IZT of in Zeebrugge Beach niet gecompenseerd door inkomend kwaliteitsconform gas (***)	0,19	
Opgelet, dit tarief zal niet onmiddellijk gefactureerd worden. De CREG en Fluxys Belgium kunnen beslissen om dit tarief te activeren in de loop van de regulatoire periode op basis van de opgebouwde ervaring tijdens het gebruik van de installatie en van de variabele kosten die effectief worden gemaakt door de installatie voor aanpassing van het gaskwaliteit in OKS.		
COËFFICIENTEN VOOR HET "SEIZOENS-GEBONDEN" CAPACITEITSTARIEF :		
Seizoensgebonden tarief = dagtarief van de beschouwde capaciteit vermenigvuld met een maandelijkse variabele coëfficiënt (zie onderstaande tabel) en met het aantal onderschreven dagen.		
	Januari	2,6
	Februari	2,5
	Maart	2,0
	April	1,7
	Mei	1,2
	Juni	1,0
	Juli	0,7
	Augustus	0,7
	September	0,9
	Oktober	1,5
	November	2,0
	December	2,4
Dit seizoensgebonden tarief is van toepassing voor de door de shippers onderschreven ingangscapaciteiten, uitgangscapaciteiten (HP en MP), DPRS, wheelingscapaciteiten en voor de directe leidingen capaciteiten. Dit tarief is niet van toepassing voor de uitgangscapaciteiten (HP en MP) en DPRS naar de distributie van zodra het impliciete capaciteitsallocatie model van toepassing zal zijn.		
(*) De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijzenindex (CPI) (de consumptie prijzenindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen)		
(**) Voor gereserveerde capaciteiten in energie gebeurt de conversie naar m ³ (n)/u (om de goedgekeurde tarieven te kunnen factureren) volgens de regels van het Toegangsreglement voor Vervoer		

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissieactiviteit en ondersteunende diensten in 2012 vanaf de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (zie hoofdstuk 9 van het Toegangsreglement voor Aardgasvervoer) (*).

ZEE PLATFORM			
Tarieven voor het gebruik van de dienst Zee Platform			
- voor 2 interconnectiepunten op het Zee Platform	6.382,10	€	maand
- voor 3 interconnectiepunten op het Zee Platform	9.573,14	€	maand
- voor 4 interconnectiepunten op het Zee Platform	12.764,19	€	maand
MULTI-SHIPPER CODES			
Bijkomende nominatiecode	0,00	€	jaar/code
STARTUP / INDIENSTSTELLING			
maximaal zes maanden en enkel indien de benodigde capaciteit geen regelmatig profiel heeft), zal de transportcapaciteit gebruikt tijdens deze periode worden defactureerd aan het gereguleerde tarief, maar zonder toepassing van seizoensgebonden coëfficiënten.			
TARIFAIRE TOESLAGEN			
Tarifaire toeslagen die te maken hebben met het gebruik van capaciteit, met de balancerings, met de nominaties en met het bevestigen van reservaties zijn voorzien en zijn beschreven in het Toegangsreglement voor Vervoer.			
Betreffende de balancerings, zijn de tarifaire coëfficiënten iEoD and iWD, zoals beschreven in het Toegangsreglement voor Vervoer, vastgelegd op 10%. De CREG en Fluxys kunnen beslissen om deze coëfficiënten te herzien in de huidige tariefperiode, op basis van de verworven ervaring, in geval Fluxys veel onevenwichten in het net zou waarnemen.			
De tarief in geval van annualtie van een Aanvraag van Diensten, is gelijk aan de minimum tussen:			
- 50.000 € (CFmax parameter van het Toegangsreglement)			
- 10% de waarde van de aangevraagde Dienst, met een minimum van 1.000 € (CFmin parameter van het Toegangsreglement)			
TARIFIEVEN GAFACUREERD AAN EINDKLANTEN			
Tarief "connection agreement" (gefactureerd aan het eindklant):			
Het tarief "connection agreement" is van toepassing op de uitgangspunten waarvoor geen connection agreement werd ondertekend :			
- voor de uitgangspunten waarvoor de jaarlijkse onderschrijving gelijk is aan of lager is dan 10 000 m ³ (n)/u/jaar, bedraagt het tarief 1 064 €/jaar;			
- voor de uitgangspunten waarvoor de jaarlijkse onderschrijving hoger is dan 10 000 m ³ (n)/u/jaar, bedraagt het tarief 0,1064 €/m ³ (n)/u/jaar.			
Aansluiting- of afsluitingsdienst :	2.127,41	€	operatie
Communicatiedienst van gemeten en gealloceerde gegevens bij gebrek aan een aansluitingscontract	5.318,52	€	jaar
Dienst ondertelling voor warmte-krachtkoppelingscentrales in het kader van het verkrijgen van groene stroomcertificaten :			
- Ingeval de klant beschikt over een telegemeten systeem (waarbij enkel de installatie van een bijkomende lijn nodig is) :	1.156,44	€	jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 1 meetlijn bij de klant :	2.458,96	€	jaar
- Ingeval een telegemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 2 meetlijnen bij de klant :	2.863,88	€	jaar
TARIFIEF VOOR "EXTENDED OBA" FLEXIBILITEIT (GAFACUREERD AAN AANGRENZENDE OPERATOR)			
Tarief voor het dienst voor flexibiliteit « Extended OBA »	2,94	€	m ³ (n)/jaar

(*) De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijsindex (CPI) (de consumptie prijsindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen)

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de opslagactiviteiten en ondersteunende diensten vanaf de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (*)

LOENHOUT

Standaardeenheid (tot 14/04/2012)	132,61	€/standaardeenheid/jaar
Standaardeenheid (seizoen vanaf 15/04/2012)	144,60	€/standaardeenheid/jaar
Vaste injectiecapaciteit	41,51	€/m ³ (n)/u/jaar
Vaste opslagcapaciteit	1.969,23	€/GWu/jaar
Voorwaardelijke opslagcapaciteit	1.969,23	€/GWu/jaar
Vaste uitzendcapaciteit	25,19	€/m ³ (n)/u/jaar
Voorwaardelijke injectiecapaciteit	24,91	€/m ³ (n)/u/jaar
Voorwaardelijke uitzendcapaciteit	15,11	€/m ³ (n)/u/jaar
Onderbreekbare injectiecapaciteit Day-Ahead	41,51	€/m ³ (n)/u/jaar
Onderbreekbare uitzendcapaciteit Day-Ahead	25,19	€/m ³ (n)/u/jaar

In Loenhout, Gas in Kind van 1% van de geïnjecteerde hoeveelheden en van 0,5% van de uitgezonden hoeveelheden.

Assistentie bij het afsluiten van bijkomende verzekering voor het opgeslagen gas in	1.595,56	€/gepresteerde dag
---	----------	--------------------

Registratie voor de capaciteitsdienst Day-ahead Non Nominated (Day-ahead NNS)	3.191,11	€/jaar
---	----------	--------

Transfer van Capaciteit en/of aardgas in opslag

- Transfer van capaciteit en/of aardgas in opslag (te betalen door elk van de partijen) - Transactie gerealiseerd door de partijen	212,74	€/transfer/partij
- Transfer van capaciteit en/of aardgas in opslag (te betalen door de verkoper) - Transactie gerealiseerd door Fluxys Belgium in naam van	3,00%	% van het totaal gereguleerde tarief

VSI (aangeboden tot het datum van indiensttreding van het nieuwe Entry/Exit vervoersmodel)

Standaardeenheid	41,27	€/SBU/jaar
------------------	-------	------------

(*) De tarieven voor 2013, 2014 en 2015 zullen de tarieven zijn zoals gepubliceerd voor het jaar 2012, geïndexeerd met de inflatie van 2012, 2013 en 2014 op basis van de consumptie prijsindex (CPI) (de consumptie prijsindex van de maand december zullen gebruikt worden om de inflatie voor de jaren 2012, 2013 en 2014 te berekenen)