



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

BESLISSING

(B)111222-CDC-656G/16

betreffende

'het aangepast verzoek tot goedkeuring van de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet, alsook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten van FLUXYS voor de jaren 2012-2015'

genomen in toepassing van artikel 41(10) van de Richtlijn 2009/73/EG 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

22 december 2011

INHOUD

INLEIDING	3
LEXICON	4
I. WETTELIJK KADER	5
II. ANTECEDENTEN	12
III. ANALYSE VAN HET AANGEPAST VERZOEK TOT GOEDKEURING.....	13
III.1 Relatie met de Term Sheet	13
III.2 Analyse van het voorgestelde totale inkomen	14
III.3 Analyse van de voorgestelde tarieven	15
IV. ALGEMEEN VOORBEHOUD	18
V. BESLISSING	19
BIJLAGE 1 : Tarieflijst	20

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS onderzoekt hierna het aangepast verzoek tot goedkeuring van de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet alsook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten van FLUXYS voor de jaren 2012-2015 (hierna: “het aangepast verzoek tot goedkeuring”).

Naast de inleiding en het lexicon bevat onderhavige beslissing 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 aangepast verzoek tot goedkeuring. Er wordt een algemeen voorbehoud geformuleerd in het vierde deel. Het vijfde deel bevat de eigenlijke beslissing.

Het Directiecomité van de CREG heeft onderhavige beslissing aangenomen op 22 december 2011.

////

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, die bij ministeriële besluiten van 23 februari 2010 werd aangeduid als beheerder van de vervoers- en opslaginstructuur voor aardgas;

'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 11 juni 2011;

'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 aardgastransmissienet, 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 verstreken¹, zonder omzetting op Belgisch federaal niveau.

2. De Kamer van Volksvertegenwoordigers heeft weliswaar, op 15 december 2011 de wet aangenomen houdende wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 met betrekking tot het transport van gasachtige producten en andere door middel van leidingen². Voor zover gekend door de CREG is deze wet nog niet bekrachtigd, noch bekendgemaakt. In elk geval is deze nog niet bekendgemaakt in het Belgisch Staatsblad en is dus a fortiori nog niet in werking getreden.

Rechtsleer³ en rechtspraak⁴ zijn het eens over het feit dat, zelfs gestemd, bekrachtigd of bekendgemaakt, kan een wet niet toegepast worden zolang ze niet in werking getreden is (in elk geval wanneer de toepassing ervan leidt tot het opleggen van verplichtingen aan derden).

De inwerkingtreding is op zichzelf de akte die de toepasbaarheid van de wet met zich meebrengt. Anders gezegd, dergelijke inwerkingtreding vindt slechts plaats tien dagen na de bekendmaking in het Belgisch Staatsblad (of binnen de eventuele termijn die voorzien is, wat evenwel niet het geval is voor de tarifaire bepalingen).

De CREG is verplicht om bij haar beslissingen rekening te houden met de wetgeving die bestaat op het ogenblik van haar beslissing.

De huidige beslissing is genomen op 22 december 2011.

Het is dan ook dringend dat deze beslissing onmiddellijk en zonder verwijl genomen wordt, gezien de noodzaak om aan de netbeheerder de toepassing van de tarieven toe te laten met ingang vanaf 1 januari 2012 en om aan de netgebruikers toe te laten voldoende tijd vooraf de

¹ Artikel 54.

² Parl. Doc, Kamer, gewone zitting, 2011-2012, 53-1725/010

³ Zie bv. C. HOREVOETS, « Les principes qui régissent la promulgation et la publication des lois, arrêtés et règlements et leurs effets », *C.D.P.K.*, 1998, p. 413 ; P. POPELIER, *Toepassing van de wet in de tijd*, Antwerpen, Story-scientia, 1999, n° 26.

⁴ Zie in het bijzonder Cass., 5 januari 1956, *Arr. Cass.*, 1956, p. 399.

tarieven te kennen die vanaf dezelfde datum toepasbaar zijn⁵. In dit verband zou elk uitstel van het nemen van onderhavige beslissing, zelfs met enkele dagen, de marktwerking schaden.

Daarenboven weze opgemerkt dat 22 december de datum is van de laatste vergadering van het jaar van het Directiecomité van de CREG.

Zelfs zonder dat het nodig is om de vraag van de overeenstemming tussen de wet gestemd op 15 december 2011 en het Europees recht te behandelen, moet vastgesteld worden dat deze wet voor de CREG niet van toepassing is vermits zij nog niet in werking is getreden..

3. Zonder afbreuk te doen aan wat voorafgaat, lijkt de huidige beslissing compatibel met de wet gestemd op 15 december 2011. Voornoemde wet bevat inderdaad een artikel 18, dat enerzijds het Tarievenbesluit van 8 juni 2007 vervangt en anderzijds de CREG toelaat om elke nuttige overgangsregeling voor de tarieven uit te werken.

4. Krachtens artikel 39(1) van richtlijn 2009/73 dient iedere lidstaat één enkele nationale regulerende instantie op nationaal niveau aan te wijzen. In België is de CREG de nationale regulerende instantie op grond van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de gasmarkt en het fiscaal statuut van de elektriciteitsproducenten.

5. Een van de taken van de nationale regulerende instantie, vermeld in artikel 41(1) van richtlijn 2009/73/EG bestaat uit het “*vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor*”.

6. Conform artikel 41(6) van richtlijn 2009/73/EG is de vaststelling van de tarifaire methode, een minimale en exclusieve bevoegdheid van de regulator. De mogelijkheid die onder de richtlijn 2003/55 bestond om een tarifaire methode uitgaande van de regulator, aan een ander orgaan van de lidstaat voor te leggen, teneinde het in een formeel besluit op te ne-

⁵ In dit verband wordt verwezen naar de antwoorden van de CREG op geformuleerde opmerkingen op dezelfde datum als de eerste beslissing, zoals geformuleerd in het consultatieverslag (Z)111124-CDC-1110/1 van 24 november 2011.

men, is niet meer mogelijk onder richtlijn 2009/73⁶. In België is het dus niet langer mogelijk dat de methodologie die de CREG vastlegt, in een wet of een koninklijk besluit wordt gegoeten.

Met andere woorden, de tarifaire bepalingen die formeel nog van kracht zijn tot de inwerkingtreding van de wet van 15 december 2011 (met name artikel 15/5septies van de Gaswet, alsook het Koninklijk besluit inzake de meerjarentarieven) zijn sinds 3 maart 2011 in strijd gekomen met richtlijn 2009/73/EG, in de mate dat deze de tarifaire methode bepalen. Dit werd, voor zover nodig, erkend door zowel het Grondwettelijke Hof,⁷ als door de afdeling wetgeving van de Raad van State⁸ in haar advies over de wet van 15 december 2011 ter omzetting van de richtlijn in het Belgisch recht.

7. Als gevolg van het principe van de voorrang van het Unierecht, heeft de CREG de plicht om nationale bepalingen die strijdig zijn met het Europees recht, buiten toepassing te laten⁹. Deze werking is geenszins beperkt tot die bepalingen van een verordening die een rechtstreekse werking zouden hebben.

8. Dit betekent dat de CREG de tariefmethode die is vastgelegd in artikel 15/5septies van de gaswet en in het Koninklijk besluit inzake de meerjarentarieven sinds 3 maart 2011 niet meer mag toepassen.

9. Uit het voorgaande blijkt dat de CREG, op het eerste gezicht, niet in staat zou zijn om te beslissen inzake tarifaire aangelegenheden.

⁶ Zie het gebrek aan equivalent na art. 41(6) van Richtlijn 2009/73/EG, van een bepaling zoals art. 25(3) van Richtlijn 2003/55/EG, alsook (*a contrario*) art. 41(2) van Richtlijn 2009/73/EG. Zie verder de interpretatieve nota van de Europese Commissie dd. 22 januari 2010 "The regulatory authorities », p. 12-14 « Articles 37 of the Electricity Directive and 41 of the Gas Directive are the key Articles that provide for the duties of the NRA. [...] Some of the duties are to be fulfilled solely by the NRA (core duty); other duties can be carried out by other authorities [...] These core duties include: duties in relation to tariffs for access to transmission and distribution networks [...] Under Article 37(6)-(7) of the Electricity Directive and Article 41(6)-(7) of the Gas Directive, the NRA must be responsible for fixing or approving sufficiently in advance of their entry into force at least the methodologies used to calculate or establish the terms and conditions for connection and access to national networks, provision of balancing services and access to cross-border infrastructures. [...] Under the second Electricity and Gas Directives, it was possible for the NRA to submit the tariff or the methodology for formal approval to the relevant body of the Member State and for the relevant body to approve or reject the draft NRA decision. This is contrary to the provisions of the new Electricity and Gas Directives, which unequivocally establish that the NRA must be able to take decisions autonomously and that its decisions are directly binding".

⁷ Arrest 97/2011 van 31 mei 2011, *mutatis mutandis* inzake de distributie van elektriciteit.

⁸ Parl. Doc. Kamer, g.z. 2010-2011, 1725/001, p. 289.

⁹ Hof van Justitie van de Europese Unie, arrest van 22 juni 1989, Fratelli Costanzo SpA v Comune di Milano, 103/88, Rec. p. 1839, punten 29 en volg.

De CREG zou het gebrek aan een geldige juridische basis moeten vaststellen en het tariefvoorstel van FLUXYS zonder enige vorm van proces moeten afwijzen.

Een dergelijke oplossing zou evenwel voor problemen zorgen, zowel in feite als in rechte. De geldigheidsduur van de vigerende tarieven vervalt op 31 december 2011. Indien dit gebeurt zonder dat de CREG nieuwe tarieven heeft goedgekeurd, zou er een aanzienlijke juridische en economische onzekerheid ontstaan en zou de werking van markt worden verstoord. FLUXYS is inderdaad niet gemachtigd om tarieven toe te passen die niet vooraf door de CREG werden goedgekeurd. Enerzijds moet FLUXYS de opdrachten van algemeen belang die haar werden toevertrouwd, blijven uitvoeren maar anderzijds is zij als handelsvennootschap niet geneigd om haar diensten zonder bezoldiging aan te bieden. De netgebruikers moeten dit net dan weer kunnen gebruiken en worden verplicht om hun toegangsrecht tot dit net tegen tarieven die de regulator heeft goedgekeurd en die voor hun toepassing worden gepubliceerd, te doen gelden.

Met andere woorden, indien de nationale tariefbepalingen niet worden toegepast omdat ze indruisen tegen de richtlijn, wordt de continuïteit van de openbare dienstverlening bedreigd en het volledige Belgische gassysteem in gevaar gebracht.

Gelet op het voorgaande is het belangrijk te benadrukken dat de administratieve instanties niet enkel verplicht zijn om de toepassing van nationale bepalingen die tegen de richtlijn indruisen te weigeren. Als gevolg van het principe van de voorrang van het Unierecht, zijn deze instanties (inclusief de CREG) ook gehouden aan de conforme uitlegging van de nationale bepalingen zodat het Europees recht kan worden toegepast. Op verzoek van particulieren kunnen diezelfde instanties trouwens de werking verzekeren van niet-omgezette bepalingen van richtlijnen met een rechtstreekse werking.

10. Artikel 41(10) van richtlijn 2009/73 voorziet echter de mogelijkheid voor de regulator om de toegepaste methoden en tarieven te wijzigen en om voorlopige methoden en tarieven vast te leggen. Deze bepaling voorziet immers:

“ De regulerende instanties zijn bevoegd om zo nodig van de beheerders van transmissie-, opslag-, LNG- en distributiesystemen te verlangen dat zij de voorwaarden, inclusief de in dit artikel bedoelde tarieven en methodologieën, wijzigen om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast. Indien de toegangsregeling voor opslag is omschreven overeenkomstig artikel 33, lid 3, omvat deze taak niet de wijziging van de tarieven. In geval van vertraging bij de vaststelling van transmissie- en distributietarieven

hebben de regulerende instanties de bevoegdheid om transmissie- en distributietarieven en de berekeningswijzen hiervan voorlopig vast te stellen of goed te keuren en een besluit te nemen over passende compensatiemaatregelen indien de definitieve tarieven of berekeningswijzen afwijken van deze voorlopige tarieven of berekeningswijzen.”

11. Wat betreft de tegenstelbaarheid van deze bepaling van een richtlijn aan een particulier, moeten we vaststellen dat FLUXYS op pagina 2/121 van haar verzoek tot goedkeuring zegt: *“Onderhavig document en zijn bijlagen worden voorgelegd aan de CREG in het kader van de goedkeuringsprocedure, bepaald in artikel 41 6. et 10. van richtlijn 2009/73/CE [...] ».*

Het verzoek tot goedkeuring kan dus worden geïnterpreteerd als een verzoek van FLUXYS (meer bepaald een “particulier” in de zin van de rechtspraak van het Europees Hof van Justitie inzake de verticale rechtstreekse werking van richtlijnen) om de tariefbepalingen van richtlijn 2009/73 toe te passen om haar recht op het verkrijgen van de tarieven vanaf 1 januari 2012 te vrijwaren.

12. Anderzijds vragen de leveranciers (FEBEG) dat de CREG de nieuwe tarieven tijdig goedkeurt en publiceert.

Ook dat kan worden beschouwd als het verzoek van particulieren aan de CREG om hun rechten op een rechtstreekse werking van een richtlijn te beschermen.

13. De CREG neemt akte van deze verschillende verzoeken om transmissietarieven goed te keuren. Met onderhavige beslissing wil ze de continuïteit van de openbare dienstverlening en de werking van de aardgasmarkt vrijwaren door haar bevoegdheden te interpreteren conform richtlijn 2009/73 en zo de tenuitvoerlegging toe te laten van het tariefstelsel dat deze richtlijn voorziet.

Deze interpretatie is niet enkel mogelijk; gelet op de verplichting tot conforme uitlegging en het doeltreffendheidsbeginsel van het Europees recht en wetende dat ze als enige de verdere uitoefening van de bevoegdheid inzake tarieven toelaat, dringt deze interpretatie zich zelfs op.

Het feit dat FLUXYS bovendien naar andere wettelijke gronden verwijst (waarvan sommigen niet meer van toepassing zijn omdat ze niet conform het Europees recht zijn), verandert niets aan het voorgaande.

Gelet op het voorgaande, is er geen sprake van het opleggen van een richtlijn door een instantie, maar van de bescherming van het recht op de rechtstreekse werking van de bepalingen van een richtlijn, op verzoek van particulieren.

14. Artikel 41(10) van richtlijn 2009/73 voldoet trouwens aan de voorwaarden om een rechtstreekse werking te hebben. De bepaling is immers duidelijk en precies; ze verleent de regulator de bevoegdheid om een wijziging van de tarieven te vragen, alsook om tarieven en de berekeningswijzen om bepaalde redenen voorlopig vast te stellen of goed te keuren. Deze mogelijkheid wordt bovendien zonder voorwaarde geformuleerd: de lidstaten hebben geen enkele manoeuvreermarge om deze bepaling die de regulator een bevoegdheid toekent, te beperken. We merken ook op dat de bevoegdheden die de regulator krachtens artikel 41(10) krijgt, de vier tariefopties dekken (vaststelling of goedkeuring van de tarieven of de berekeningswijzen hiervoor). De tenuitvoerlegging van deze bevoegdheden is dus geen inbreuk op de keuze van de lidstaat voor een bepaalde optie. De bevoegdheden van de regulator bedoeld in artikel 41(10) vereisen ten slotte geen uitvoeringsmaatregelen van een andere instantie in intern recht om te kunnen worden uitgeoefend.

Tot slot wordt nog vastgesteld dat het Hof van Beroep van Brussel meermaals heeft bevestigd dat de CREG, ongeacht de wettelijkheid in nationaal recht van het tariefkader, verplicht is haar taken te blijven vervullen op grond van het op Europees niveau¹⁰ bepaalde kader. De afdeling wetgeving van de Raad van State heeft op haar beurt gepreciseerd, op nog specifiekere wijze zelfs, dat, met ingang van 3 maart 2011, het alleen aan de CREG toekomt om voorlopige beslissingen te nemen inzake tarieven, met het oog op het opvullen van het juridisch vacuüm ingevolge het niet-omzetten van de richtlijn en de strijdigheid ervan met de huidige, vigerende tarifaire bepalingen¹¹. Tenslotte heeft een vertegenwoordiger van de Europese Commissie tijdens een hoorzitting in de Kamer van Volksvertegenwoordigers bevestigd dat « door in dit geval te anticiperen [op de omzetting door de Belgische wetgever van

¹⁰ Zie bv Brussel, 15 juni 2011, 2008/AR/142 (Stad Waver /CREG) :

“Het is trouwens onmogelijk om uit de onwettigheid van een tariefbesluit of de tegenspraak tussen een bekrachtigingswet en een internationale rechtsnorm, of zelfs de eventuele vernietiging van een bekrachtigingswet van een tariefbesluit door het Grondwettelijke Hof, af te leiden dat de CREG niet meer in staat zou zijn om tarieven vast te leggen, zoals de communautaire rechtsnormen het haar opleggen.”

In andere arresten heeft datzelfde Hof de CREG gedwongen om opnieuw uitspraak te doen in tariefzaken, met name “gelet op de Europese normen”, terwijl het de CREG tegelijk verbood om een Tariefbesluit toe te passen en erkende dat er geen enkele andere norm van intern recht bestond waarmee de CREG rekening kon houden (Brussel, 7 januari 2010, 2009/AR/2261, TECTEO/CREG; Brussel, 7 januari 2010, 2009/AR/2257 (Stad Waver/CREG).

¹¹ *Parl. Doc. Kamer, g.z. 2010-2011, 1725/001, p.289 “Het gegeven dat er door de opheffing van de twee aangehaalde Koninklijke besluiten een juridisch vacuüm ontstaat, neemt immers niet weg dat het sinds het verstrijken van de uiterste omzettingsdatum van richtlijn 2009/72/EG aan de CREG is om dit vacuüm op te vullen en zelf de nodige voorlopige maatregelen vast te stellen indien het vaststellen van de tarieven vertraging oploopt, hetzij door te beslissen om (bepaalde aspecten van) de oude tariefmethodologie te handhaven, hetzij door meteen te voorzien in een tijdelijke regeling of overgangsregeling, in afwachting van een definitieve, door haar vast te stellen regeling.”*

de derde richtlijnen en door tariefbeslissingen te nemen zonder de omzetting van de wet af te wachten], stelt de regulator een daad van goed bestuur”¹²

15. Uit het voorgaande blijkt dat artikel 41(10) van richtlijn 2009/73 de grondslag vormt van de bevoegdheid van de CREG in deze aangelegenheid.

De omzettingswet die op 15 december 2011 gestemd werd (in het bijzonder zijn artikel 74) zou een grond voor onderhavige beslissing kunnen vormen, maar ze is nog niet van kracht en dus nog niet van toepassing.

16. In ondergeschikte orde moet worden gesteld dat de Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en van de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005 (hierna: “de Verordening 715/2009”) bepaalde tarifaire beschikkingen bevat. Enerzijds bevat artikel 13 van voornoemde verordening de basisregels voor de tarieven voor toegang tot het transmissienet; daar wordt in het bijzonder gepreciseerd dat de tarieven de werkelijke kosten moeten reflecteren, in de mate dat ze overeenstemmen met de kosten van een efficiënte, structureel vergelijkbare netbeheerder. Anderzijds voorziet artikel 24 van diezelfde verordening dat de reguleringsinstanties moeten waken over de eerbiediging van deze verordening wanneer zij de functies uitoefenen die hun zijn toegekend.

Anders gezegd, de CREG is in deze gevat door een vraag tot goedkeuring van tarieven en is dus verplicht tot uitvoering. In dit verband kan – en zelfs moet – zij rekening houden met de regels bedoeld in de genoemde verordening. In overeenstemming met de aard ervan, is de verordening rechtstreeks toepasbaar in het interne rechtsbestel, zonder dat het nodig (zelfs niet mogelijk) is voor de Belgische wetgever om deze om te zetten.

Voornoemde verordening vormt dus een bijkomende rechtsgrond die de CREG toelaat op de vraag van Fluxys te beslissen, zelfs wanneer de derde gasrichtlijn nog niet zou zijn omgezet.

¹² Parl. Doc. , Kamer, gewone zitting 2011-2012, doc. 53-1725/008, p. 61 en 64 : « *M. Clarinval* herinnert eraan dat de CREG tarifieringsprocedures heeft opgezet, terwijl parallel het Belgisch Parlement zich buigt over het wetsontwerp tot omzetting van de Europese richtlijn inzake energie. Die dubbele procedure verontrust de distributienetbeheerders. Wat is de juridische waarde van een procedure waarbij een tarifiering wordt uitgevoerd die plaats heeft terwijl het Parlement tegelijkertijd een wetsontwerp bespreekt dat deze aangelegenheid wijzigt [...] *B. Antwoorden van de genodigden Mme Inge Bernaerts (Europese Commissie – DG Energie) [...]* Wat de verlenging van de actuele tarieven betreft, merkt de spreekster op dat de Richtlijn op 3 maart 2011 in werking is getreden en dus zijn België en een aantal landen eigenlijk al in gebreke. Het is een daad van goed bestuur dat de regulator hier anticipeert [...] ».

II. ANTECEDENTEN

17. Op 30 juni 2011 heeft FLUXYS een verzoek tot goedkeuring van de tarieven ingediend in uitvoering van de Term Sheet.
18. De CREG heeft FLUXYS per brief van 29 augustus 2011 een reeks vragen gestuurd die bij de analyse van het verzoek tot goedkeuring opkwamen.
19. Op 26 september 2011 heeft FLUXYS haar antwoord op de verzoeken voor bijkomende inlichtingen van de CREG opgestuurd.
20. De medewerkers van de CREG en FLUXYS hebben vervolgens talrijke e-mails uitgewisseld over specifieke vragen.
21. Op 24 november 2011 heeft de CREG beslist¹³ het verzoek tot goedkeuring van de tarieven van FLUXYS verworpen. De CREG heeft aan FLUXYS de mogelijkheid geboden om gehoord te worden. De CREG heeft FLUXYS ook verzocht om een aangepast verzoek in te dienen, dat alle correcties en opmerkingen van paragraaf 25 tot 37 van de beslissing integreert.
22. Op 12 december 2011 heeft FLUXYS een aangepast verzoek tot goedkeuring van de tarieven vervoers- en opslagtarieven voor de jaren 2012 tot 2015.
23. Hierna onderzoekt de CREG in welke mate het aangepast verzoek tegemoet komt aan de punten van het eerste verzoek en die de CREG heeft verworpen.

¹³ Beslissing (B)111124-CDC-656G/15 betreffende het verzoek tot goedkeuring van de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet, alsook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten van FLUXYS voor de jaren 2012-2015 (hierna : 'de beslissing van 24 november 2011').

III. ANALYSE VAN HET AANGEPAST VERZOEK TOT GOEDKEURING

III.1 Relatie met de Term Sheet

24. Op 18 december 2009 hebben de CREG en de NV FLUXYS een akkoord afgesloten over een reeks twistpunten op basis van artikel 17, §1 van het koninklijk besluit inzake de meerjarentarieven. Dit akkoord werd in een “Term Sheet” bekrachtigd.

25. In deze Term Sheet bereikten de CREG en FLUXYS een akkoord (rekening houdend met de aanwijzingen van de arresten van het Hof van Beroep van Brussel en van het Europees en Belgisch regelgevend kader, voor zover dit laatste conform is aan het eerste) over de toepassing van een eenvormige tariefmethodologie voor de jaren 2010 en 2011. Deze eenvormige tariefmethodologie steunt op kosten die gemeenschappelijk zijn voor alle activiteiten van transmissie (zonder onderscheid tussen vervoer en doorvoer) en opslag van aardgas.

26. In uitvoering van dit akkoord heeft de CREG op 22 december 2009 een beslissing (B)091222-CDC-656G/13 aangenomen waarin de tarieven van 1 januari 2010 tot 31 december 2011 worden goedgekeurd.

27. Met een arrest van 23 maart 2011 in de zaak 2010/AR/155 heeft het Hof van Beroep te Brussel de gedeeltelijke nietigverklaring van hoger vermelde beslissing van 22 december 2009 uitgesproken.

28. In uitvoering van dit arrest heeft de CREG bij beslissing (B)110623-CDC-656G/14 van 23 juni 2011, nieuwe tarieven goedgekeurd die geldig zijn tot 31 december 2011. Deze beslissing steunde op artikel 41(10) van richtlijn 2009/73 en moest de proportionaliteit van de tarieven herstellen.

29. Artikel 2.1.1 van de Term Sheet bepaalt dat FLUXYS voor de periode van 1 januari 2012 tot 31 december 2015 een tariefvoorstel aan de CREG zal voorleggen dat het tarief van artikel 2.3 van de Term Sheet rechtvaardigt, op basis van bewezen kosten, in overeenstemming met het regelgevende kader. De CREG en FLUXYS kwamen ook overeen om de beginselen die in de Term Sheet worden beschreven, tijdens deze nieuwe regulatoire periode toe te passen (art. 2.4.3).

Deze bepalingen van de Term Sheet vormen een verworven recht in de zin van artikel 40 van het Voorlopig tariefbesluit.

III.2 Analyse van het voorgestelde totale inkomen

30. Op pagina 26/147 van haar aangepast verzoek tot goedkeuring vermeldt FLUXYS alle budgettaire gegevens voor de activiteiten Transmissie en Opslag (zie onderstaande tabellen) die voor de berekening van de tarieven als referentie worden gebruikt. De bedragen van de afschrijvingen, buitengebruikstellingen en de vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal (kost CAPEX) werden aan de bedrijfskosten (OPEX) toegevoegd om het vereiste totale inkomen per activiteit te bepalen, rekening houdend met de bewegingen van de vereffeningrekening en van de regularisatierekeningen.

[VERTROUWELIJKE INFORMATIE]

31. Wat betreft de waarde van het gereguleerd actief (RAB) en in de mate dat er Europese subsidies werden toegekend om bepaalde investeringen te stimuleren (art. 4, punten a en b van verordening 663/2009/EG), vond de CREG dat dergelijke subsidies moeten worden geboekt op dat deel van de investering dat een hoger rendement (WACC) geniet.

De CREG stelt vast dat FLUXYS inderdaad de basis van deze investeringen heeft verlaagd met het bedrag van de Europese subsidies. Hierdoor komt voor de gehele regulatoire periode een globaal bedrag van ongeveer € 14 miljoen vrij dat op de regularisatierekening ten bate van de toekomstige tarieven werd geboekt. Het aangepast verzoek van FLUXYS komt dus voor dit punt tegemoet aan de beslissing van de CREG van 24 november 2011.

32. De CREG vroeg FLUXYS om de tabel "Vastlegging toewijzingsleutels CAPEX voor de projecten VTNbis en Noord-Zuid" van bijlage E van de Term Sheet aan te passen en, in voorkomend geval, de berekening van de billijke marge op basis hiervan.

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

III.3 Analyse van de voorgestelde tarieven

33. De CREG had enkele opmerkingen geformuleerd, zowel op het vlak van de volledigheid als van de presentatie van de tarieven.

34. Ten eerste had de CREG verschillende vragen omtrent het “*Operational Capacity Usage Commitment (OCUC)*” tarief.

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

35. Ten tweede suggereerde de CREG aan FLUXYS om haar voorstel betreffende de prijsverhoging van de opslag *bundle* te herzien om de waarschijnlijkheid dat 100 % van zijn capaciteit verkocht wordt, te verhogen.

De CREG stelt vast dat FLUXYS zeer gedetailleerd haar redenen uiteen gezet heeft waarom de samenstelling van de bundle gewijzigd werd in 2012 ten opzichte van 2010. Bijvoorbeeld, de wijziging weerspiegelt beter de technische kenmerken van de installatie, de gebruikers van de installatie hebben zelf de wijziging gevraagd, de voorwaardelijke capaciteit is steeds geboekt geweest pro-rata de bundles. De CREG kan bijgevolg het, op dit punt onaangepast voorstel van FLUXYS, toch aanvaarden.

36. De CREG vroeg ook om de prijslijst aan te passen aan het voorgestelde Opslagprogramma, dat werd ingediend bij de CREG.

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

37. Ten derde vroeg de CREG aan FLUXYS om in het huidige model “het tariefsupplement voor de niet-bevestiging van een reservatie van capaciteit” te beschrijven in overeenstemming met het nieuwe model voor de inschrijving op capaciteit voor de doorgang bij *Entry/Exit*.

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

38. Ten vierde vroeg de CREG aan FLUXYS om de mogelijkheid te voorzien om gas “*in kind*” te factureren tot 30 juni 2012, zodoende de overgangperiode die van kracht was van 2010 tot 2011 te verlengen (voor zover het nodig is en op een niet-discriminerende basis).

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

39. Ten vijfde vroeg de CREG aan FLUXYS om te verduidelijken dat het tarief van de dienst *connection agreement* aan de eindklant moet worden gefactureerd en niet aan de *shipper*.

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

40. Ten zesde vroeg de CREG aan FLUXYS om tarieven te voorzien voor de transmissie naar de geaggregeerde ontvangststations voor de openbare distributie in het nieuwe model *Entry/Exit* (E/E).

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

41. Ten zevende vroeg de CREG aan FLUXYS dat het tarief voor de virtuele opslag (VSI) gelijk is aan het tarief en de voorwaarden die uit de veilingen van 2011 voortvloeien.

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

42. Ten achtste vroeg de CREG aan FLUXYS om in het nieuwe model E/E, een tarief voor de Extended Operational Balancing Agreement te voorzien dat gelijk is aan het tarief van de *Additional Cumulative Imbalance Tolerance* (ACIT) in 2011.

De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt.

43. Ten negende vroeg de CREG aan FLUXYS alle kosten (afschrijvingen, opex, billijke marge) van de installatie voor gas- en stikstofmengeling in aanbouw te desocialiseren en om een afzonderlijk tarief te creëren op basis van de kosten en een redelijke raming van de QREFs.

44. De CREG stelt vast dat het aangepast verzoek van FLUXYS op dit punt aan de vraag uit de beslissing van de CREG van 24 november 2011 tegemoet komt. Hieruit volgt een daling van omstreeks 2,5% van het binnenlands hoge druk uitgangstarief (HP).

45. Tenslotte stelt de CREG vast dat FLUXYS in haar aangepast verzoek tariefsupplementen voorstelt. FLUXYS heeft deze tariefsupplementen niet in haar eerste verzoek voorgesteld en de CREG heeft deze ook niet in haar beslissing van 24 november 2011 gevraagd. Bovendien hebben sommige van deze tarieven betrekking op operaties die momenteel deel uitmaken van een marktconsultatie die tot einde januari 2012 zal duren. De CREG is geen tegenstander van het principe van tariefsupplementen maar kan deze in dit stadium niet aanvaarden om de bovenvermelde redenen.

IV. ALGEMEEN VOORBEHOUD

46. De CREG heeft vastgesteld dat de OPEX van 2012-2015 in het verzoek tot goedkeuring van FLUXYS steunen op ramingen die in 2007 voor 2008 werden gedaan en dit, in overeenstemming met de bepalingen van de Term Sheet. Hoewel de CREG de OPEX heeft onderzocht, zal ze de relevantie van deze begrote kosten analyseren bij het onderzoek van de verslagen over de toepassing van de tarieven in de boekjaren 2012 tot 2015. De CREG stelt vast dat de groep FLUXYS ondertussen werd geherstructureerd en verbonden vennootschappen zoals FLUXYS TRANSIT NV en SEGEO NV heeft overgenomen.

47. Indien in 2008 begrote kosten *ex post* niet nodig blijken of in de RAB werden gekapitaliseerd, kan de vermindering van deze kosten ten opzichte van het budget *a priori* niet in aanmerking worden genomen in de berekening van de efficiëntie van de operator. De efficiëntie van de operator wordt berekend op een nieuwe kostenbasis die, onder andere, met hoger vermelde opmerkingen rekening zal houden.

Voor de regulatoire saldi van 2008, 2009 en 2010 die door FLUXYS werden berekend, benadrukt de CREG dat deze nog niet zijn goedgekeurd. Indien de CREG instemt met de integratie van deze saldi (met een verlaging van de toekomstige tarieven tot gevolg) in het tariefvoorstel, dan aanvaardt ze enkel hun principe, maar spreekt ze zich niet definitief uit over deze bedragen als dusdanig, noch over hun bestemming of de periode waarin ze worden verhaald. Deze verschillende elementen zullen het voorwerp zijn van een latere analyse en goedkeuring.

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 eventuele toekomstige omzetting in het Belgisch recht.

V. BESLISSING

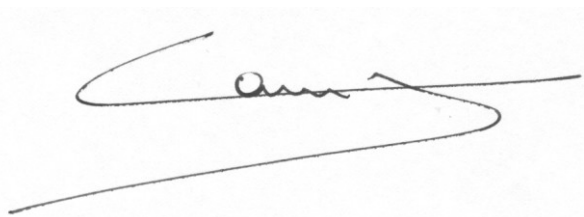
Gelet op de beslissing van 24 november 2011;

Overwegende het aangepast verzoek tot goedkeuring van 12 december 2011 van FLUXYS;

Overwegende het voorgaande;

Beslist de CREG, in het kader van haar wettelijke opdracht die haar werd toevertrouwd, om het aangepast verzoek tot goedkeuring van de tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het vervoersnet alsook van de opslagdiensten en de ondersteunende diensten van FLUXYS voor de jaren 2012-2015 goed te keuren (zoals weergegeven in bijgevoegde tabel).

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



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1 : Tarieflijst

<u>Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de regulatoire periode 2012-2015</u>			
Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende diensten vanaf 1 januari tot 31 december 2012 inclusief, of tot de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (indien vroeger dan 31/12/2012).			
<u>Vervoer</u>			
<u>INGANG (Capaciteit)</u>		Tarieven	
Vaste / Voorwaardelijke	6,94	€/m ³ (n)/u/jaar	
Onderbreekbare niveau 1	5,55	€/m ³ (n)/u/jaar	
Operationeel onderbreekbare	5,55	€/m ³ (n)/u/jaar	
Onderbreekbare niveau N	4,17	€/m ³ (n)/u/jaar	
Onderbreekbare "Day Ahead"	6,94	€/m ³ (n)/u/jaar	
<u>UITGANG GRENSPUNT (Capaciteit)</u>		Tarieven	
Vaste / Voorwaardelijke	2,31	€/m ³ (n)/u/jaar	
Onderbreekbare niveau 1	1,85	€/m ³ (n)/u/jaar	
Onderbreekbare niveau N	1,39	€/m ³ (n)/u/jaar	
<u>ENTRY/EXIT TUSSEN ZONES (Capaciteit)</u>		Tarieven	
<u>Vaste / Voorwaardelijke</u>			
VTN_West Entry / Exit	3,51	€/m ³ (n)/u/jaar	
VTN_East Entry / Exit	33,52	€/m ³ (n)/u/jaar	
East_South Entry / Exit	20,51	€/m ³ (n)/u/jaar	
West_South Entry / Exit	20,51	€/m ³ (n)/u/jaar	
North_South L Entry / Exit	18,14	€/m ³ (n)/u/jaar	
GD Lux Entry / Exit	15,59	€/m ³ (n)/u/jaar	
<u>Onderbreekbare niveau 1</u>			
VTN_West Entry / Exit	2,81	€/m ³ (n)/u/jaar	
VTN_East Entry / Exit	26,82	€/m ³ (n)/u/jaar	
East_South Entry / Exit	16,40	€/m ³ (n)/u/jaar	
West_South Entry / Exit	16,40	€/m ³ (n)/u/jaar	
North_South L Entry / Exit	14,52	€/m ³ (n)/u/jaar	
GD Lux Entry / Exit	12,47	€/m ³ (n)/u/jaar	
<u>Onderbreekbare niveau N</u>			
VTN_West Entry / Exit	2,10	€/m ³ (n)/u/jaar	
VTN_East Entry / Exit	20,11	€/m ³ (n)/u/jaar	
East_South Entry / Exit	12,30	€/m ³ (n)/u/jaar	
West_South Entry / Exit	12,30	€/m ³ (n)/u/jaar	
North_South L Entry / Exit	10,89	€/m ³ (n)/u/jaar	
GD Lux Entry / Exit	9,35	€/m ³ (n)/u/jaar	
Het tarief dat van toepassing is op de segmenten is identiek in beide richtingen. Desalniettemin is de Netgebruiker eraan gebonden op het moment van de onderschrijving de gewenste richting te vermelden.			

Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de regulatoire periode 2012-2015

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende diensten vanaf 1 januari tot 31 december 2012 inclusief, of tot de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (indien vroeger dan 31/12/2012).

<u>AFNAME (Capaciteit)</u>		<u>Tarieven</u>	
<u>HD</u>			
Vaste SLP	16,20	€/m ³ (n)/u/jaar	
Vaste non SLP	16,20	€/m ³ (n)/u/jaar	
Voorwaardelijke	16,20	€/m ³ (n)/u/jaar	
NDM	22,68	€/m ³ (n)/u/jaar	
Injectie Loenhout	6,80	€/m ³ (n)/u/jaar	
Injectie Loenhout Operationeel onderbreekbare	5,51	€/m ³ (n)/u/jaar	
Onderbreekbare	12,96	€/m ³ (n)/u/jaar	
Switch H/L	18,14	€/m ³ (n)/u/jaar	
HUB voorwaardelijke	16,20	€/m ³ (n)/u/jaar	
Directe leiding - Capaciteitselement	4,05	€/m ³ (n)/u/jaar	
Directe leiding - Afstandselement	0,35	€/m ³ (n)/u/km/jaar	
<u>AFNAME (Capaciteit)</u>		<u>Tarieven</u>	
<u>MD</u>			
Vaste SLP	8,98	€/m ³ (n)/u/jaar	
Vaste non SLP	8,98	€/m ³ (n)/u/jaar	
Voorwaardelijke	8,98	€/m ³ (n)/u/jaar	
Onderbreekbare	7,18	€/m ³ (n)/u/jaar	
<u>GAS IN KIND OF ENERGY IN CASH (afhankelijk van het model waaronder de dienst onderschreven is)</u>			
Commodity fee aan de ingang (behalve HUB, Transfo, L-Inject en VSI) :		0,080%	
Commodity fee aan de uitgang (behalve HUB, Transfo, L-Inject en VSI) :		0,080%	
De hoeveelheden zullen gefactureerd worden aan de Netgebruiker op basis van de allocaties van die			
Netgebruiker in kWh, gewaardeerd aan de referentieprijis ZIG Day Ahead. Fluxys behoudt het recht deze			
referentieprijis te corrigeren indien deze prijs niet meer representatief is voor de gasbevoorradingsprijs van Fluxys.			

Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de regulatoire periode 2012-2015

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende diensten vanaf 1 januari tot 31 december 2012 inclusief, of tot de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (indien vroeger dan 31/12/2012).

ANDERE BINNENLANDSE VERVOERSDIENSTEN

Additionele RF (rate flexibility)	9,32	€/m³(n)/u/jaar
Additionele CIT (cumulated imbalance tolerance)	2,94	€/m³(n)/jaar
Additionele DIT (daily imbalance tolerance)	5,88	€/m³(n)/jaar
"connection agreement" tarief (gefactureerd aan het eind klant):		
Het "connection agreement" tarief is van toepassing op de afnamepunten waarvoor geen connection agreement werd ondertekend :		
- voor de afnamepunten waarvoor de jaarlijkse onderschrijving gelijk aan of lager is dan 10 000 m³(n)/u/jaar, bedraagt het tarief 1 064 €/jaar;		
- voor de afnamepunten waarvoor de jaarlijkse onderschrijving hoger is dan 10 000 m³(n)/u/jaar, bedraagt het tarief 0,1064 €/m³(n)/u/jaar.		
Odorisatie	0,99	€/1000m³(n)
Ontspanstation	8,29	€/m³(n)/u/jaar
Gasconversiedienst :		
- Transfo - Vaste term - Vaste	15,30	€/m³(n)/u/jaar
- Transfo - Vaste term - Onderbreekbare	12,23	€/m³(n)/u/jaar
- Transfo - Variabele term	24,63	€/1000m³(n)
- L-Inject	12,76	€/m³(n)/u/jaar
- Additionele opstart - Transfo	16.381,04	€/opstart
- Additionele opstart - Verrijking	2.180,59	€/opstart
Registratie op onderbreekbare dienst "Day Ahead"	12.764,44	€/jaar
Opheffing van niet-gebruikte capaciteit :	5.318,52	€/opheffing
Aansluiting of afsluiting :	2.127,41	€/operatie
Transfer van capaciteit en/of flexibiliteit :		
- Transfer van capaciteit en/of flexibiliteit (te betalen door elk van de partijen) - Transactie OTC	212,74	€/transactie/partij
- Transfer van capaciteit en/of flexibiliteit (te betalen door de verkoper) - Transactie gerealiseerd door Fluxys in naam van	3,00%	% van het totale gereguleerd tarief
Communicatiedienst van gemeten en gealloceerde gegevens ingeval van afwezigheid van een aansluitingscontract	5.318,52	€/jaar
Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time :	25.528,89	€/jaar/grenspunt
"Capacity Pooling @ Supply Point" -dienst :	2.872,00	€/jaar/partij/afnamepunt
Dienst voor het onderhouden van het oud van grens-tot-grens transport model (voor de shippers en contracten dat tot heden nog niet naar het NTS model overgeschakelde) :		
- Vast bedrag (van toepassing wanneer minstens één contract onder het oud transport model nog moet ondersteund worden) :	4.000,00	€/maand
- Bedrag per contract (nog onder het oud model) :	250,00	€/maand/contract

Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de regulatoire periode 2012-2015

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende diensten vanaf 1 januari tot 31 december 2012 inclusief, of tot de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model (indien vroeger dan 31/12/2012).

Coëfficiënten voor het "seizoensgebonden" capaciteitstarief :

Seizoensgebonden tarief = dagtarief van het beschouwde capaciteit vermenigvuld door een coëfficiënt maands afhankelijk (zie hierbeneden tabel) en door het aantal onderschreven dagen.

	(1)
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

Deze seizoensgebonden tarief is van toepassing voor de vaste non SLP afname capaciteiten (HP en MP), voorwaardelijke (HP en MP), injectie Loenhout (HP), voorwaardelijke hub, en tarief voor directe leidingen.

ZEE PLATFORM

Tarieven voor het gebruik van de dienst Zee Platform

- voor 1 ingangs-/uitgangspunt op het Zee Platform	5.318,41	€/maand
- voor 2 ingangs-/uitgangspunten op het Zee Platform	6.382,10	€/maand
- voor 3 ingangs-/uitgangspunten op het Zee Platform	9.573,14	€/maand
- voor 4 ingangs-/uitgangspunten op het Zee Platform	12.764,19	€/maand

MULTI-SHIPPER CODES

Bijkomende nominatiecode	6.382,10	€/jaar/code
--------------------------	----------	-------------

ONDERTELLING WARMTE-KRACHTKOPPELING

Dienst ondertelling voor warmte-krachtkoppelingcentrales in het kader van het verkrijgen van groene stroom certificaten :

- Ingeval de klant beschikt over een télégemeten systeem (waarbij enkel de installatie van een bijkomende lijn nodig is) :	1.156,44	€/jaar
- Ingeval een télégemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 1 meetlijn bij de klant :	2.458,96	€/jaar
- Ingeval een télégemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 2 meetlijnen bij de klant :	2.863,88	€/jaar

**Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de
regulatorische periode 2012-2015**

**Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende
diensten vanaf de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model zonder afbreuk te doen aan een jaarlijkse
indexering (*)**

(*) : 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 (ook rekening houdend met een correctie voor de reële inflatie van 2011 t.o.v. de
gebudgetteerde van 3,17%) op basis van de consumptie prijzenindex (CPI).

Vervoer

INGANG (Capaciteit)

Tarieven

Vaste	8,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Backhaul	5,79	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Onderbreekbare niveau 1	7,04	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Onderbreekbare niveau N	5,28	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Operationeel onderbreekbare	7,04	€/m ³ (n)/u/jaar (**)

UITGANG GRENSPUNT (Vaste Capaciteit)

Tarieven

Blaregnies L	18,61	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	20,97	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 1	37,49	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Eynatten 2	37,49	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
GD Lux	16,05	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
IZT / HUB	37,49	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 1	24,73	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zelzate 2	24,73	€/m ³ (n)/u/jaar (**)

UITGANG GRENSPUNT (Backhaul)

Tarieven

Poppel / Hilvarenbeek	18,61	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Zandvliet H	24,73	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
's Gravenvoeren	24,73	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
ZPT	37,49	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
LNG	37,49	€/m ³ (n)/u/jaar (**)

**Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de
regulatorische periode 2012-2015**

**Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende
diensten vanaf de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model zonder afbreuk te doen aan een jaarlijkse
indexering (*)**

() : 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 (ook rekening houdend met een correctie voor de reële inflatie van 2011 t.o.v. de
gebudgetteerde van 3,17%) op basis van de consumptie prijzenindex (CPI).*

<u>UITGANG GRENSPUNT (Onderbreekbare Capaciteit niveau 1)</u>		Tarieven	
Blaregnies L	14,89	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	16,77	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Eynatten 1	29,99	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Eynatten 2	29,99	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
GD Lux	12,84	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
IZT / HUB	29,99	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Zelzate 1	19,78	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Zelzate 2	19,78	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
<u>UITGANG GRENSPUNT (Onderbreekbare Capaciteit niveau N)</u>		Tarieven	
Blaregnies L	11,16	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Blaregnies Segeo / Blaregnies Troll	12,58	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Eynatten 1	22,50	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Eynatten 2	22,50	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
GD Lux	9,63	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
IZT / HUB	22,50	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Zelzate 1	14,84	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Zelzate 2	14,84	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
<u>UITGANG STOCKAGE VAN LOENHOUT (Capaciteit)</u>		Tarifs	
Vaste	6,80	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Onderbreekbare	5,44	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	
Operationeel onderbreekbare	5,44	€/m ³ (n)/u/jaar (**)	

**Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de
regulatorische periode 2012-2015**

**Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende
diensten vanaf de datum van indiensttreding van het Entry/Exit model zonder afbreuk te doen aan een jaarlijkse
indexering (*)**

(*) : 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 (ook rekening houdend met een correctie voor de reële inflatie van 2011 t.o.v. de
gebudgetteerde van 3,17%) op basis van de consumptie prijzenindex (CPI).

<u>OCUC (Capaciteit)</u>		Tarifs	
	Zelzate - IZT/Zeebrugge Beach	13,59	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	IZT/Zeebrugge Beach - Zelzate	13,59	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Veume - IZT/Zeebrugge Beach	17,85	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	s Gravenvoeren - Eynatten	5,96	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten - 's Gravenvoeren	5,96	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>WHEELINGS (Capaciteit)</u>		Tarifs	
	Zelzate 1 - Zelzate 2	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Zelzate 2 - Zelzate 1	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 1 - Eynatten 2	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Eynatten 2 - Eynatten 1	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Poppel - Hilvarenbeek	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Hilvarenbeek - Poppel	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Blaregnies Segeo - Blaregnies Troll	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Blaregnies Troll - Blaregnies Segeo	4,00	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>AFNAME (Capaciteit)</u>		Tarieven	
<u>HD</u>			
	Vaste	14,01	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Onderbreekbare	11,21	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Switch H/L	15,69	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Directe leiding - Capaciteitselement	4,05	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Directe leiding - Afstandselement	0,35	€/m ³ (n)/u/km/jaar (**)
<u>AFNAME (Capaciteit)</u>		Tarieven	
<u>MD</u>			
	Vaste	8,98	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
	Onderbreekbare	7,18	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
<u>GAS IN KIND OF ENERGY IN CASH (afhankelijk van het model waaronder de dienst onderschreven is)</u>			
	Commodity fee aan de ingang (behalve HUB, Transfo, L-Inject en VSI) :	0,080%	
	Commodity fee aan de uitgang (behalve HUB, Transfo, L-Inject en VSI) :	0,080%	
	De hoeveelheden zullen gefactureerd worden aan de netgebruiker op basis van de allocaties van die netgebruiker in kWh, gewaardeerd aan de referentieprijzen ZIG Day Ahead. Fluxys behoudt zich het recht voor om deze referentieprijzen te corrigeren indien deze prijs niet meer representatief is voor de gasbevoorradingsprijs van Fluxys.		

**Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de
regulatorische periode 2012-2015**

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende diensten vanaf de datum van indienstreding van het Entry/Exit model zonder afbreuk te doen aan een jaarlijkse indexering (*)

(*) : 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 (ook rekening houdend met een correctie voor de reële inflatie van 2011 t.o.v. de gebudgetteerde van 3,17%) op basis van de consumptie prijzenindex (CPI).

Tarief "connection agreement" (gefactureerd aan het eindklant):		
Het tarief "connection agreement" is van toepassing op de afnamepunten waarvoor geen connection agreement werd ondertekend :		
- voor de afnamepunten 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 afnamepunten waarvoor de jaarlijkse onderschrijving hoger is dan 10 000 m ³ (n)/u/jaar, bedraagt het tarief 0,1064 €/m ³ (n)/u/jaar.		
Odorisatie	0,99	€/1000m ³ (n)
Ontspanstation	8,29	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
Gasconversiedienst :		
- Transfo - Vaste term - Vaste	15,30	€/m ³ (n)/u/jaar (**)
- Transfo - Vaste term - Onderbreekbare	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
Opheffing van niet-gebruikte capaciteit :	5.318,52	€/opheffing
Aansluiting- of afsluitingsdienst :	2.127,41	€/operatie
Transfer van capaciteit en/of flexibiliteit :		
- Transfer van capaciteit en/of flexibiliteit (te betalen door elk van de partijen) - Transactie OTC	212,74	€/transactie/partij
- Transfer van capaciteit en/of flexibiliteit (te betalen door de verkoper) - Transactie gerealiseerd door Fluxys in naam van	3,00%	% van het totale gereguleerd tarief
Communicatiedienst van gemeten en gealloceerde gegevens bij gebrek aan een aansluitingscontract	5.318,52	€/jaar
Communicatiedienst van gemeten gegevens in real time :	25.528,89	€/jaar/grenspunt
"Capacity Pooling @ Supply Point"-dienst :	2.872,00	€/jaar/partij/afnamepunt
Tarief voor het dienst voor flexibiliteit « Extended OBA » (te factureren aan de aangrenzende operator)	2,94	€/m ³ (n)/jaar
Dienst voor het onderhouden van het oud transportmodel grens-tot-grens (voor de shippers en contracten dat nog niet naar het NTS model overgeschakelden) :		
- Vast bedrag (van toepassing wanneer minstens één contract onder het oud transportmodel nog moet ondersteund worden) :	4.000,00	€/maand
- Bedrag per contract (nog onder het oud model) :	250,00	€/maand/contract
Tarief "vervuiler-betaler" voor het uitgaand gas in IZT of in Zeerugge Beach niet gecompenseerd door inkomend kwaliteitsconform gas (***)	0,19	€/MWu van gas met Wobbe 56 omgevormd naar 54,18
(***) Opgelet, dit tarief zal niet onmiddellijk gefactureerd worden. De CREG en Fluxys kunnen beslissen om dit tarief te activeren in de loop van de regulatorische 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.		

**Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de
regulatorische periode 2012-2015**

**Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende
diensten vanaf de datum van indienstreding van het Entry/Exit model zonder afbreuk te doen aan een jaarlijkse
indexering (*)**

(*) : 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 (ook rekening houdend met een correctie voor de reële inflatie van 2011 t.o.v. de
gebudgetteerde van 3,17%) op basis van de consumptie prijzenindex (CPI).

Coëfficiënten voor het "seizoensgebonden" capaciteitstarief :

Seizoensgebonden tarief = dagtarief van de beschouwde capaciteit vermenigvuld met een maandelijks variabele coëfficiënt
(zie hierbeneden tabel) en door het aantal onderschreven dagen.

	(1)
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, afname
capaciteiten (HP en MP), uitgangscapaciteiten naar Loenhout, wheelingscapaciteiten en voor de directe leidingen
capaciteiten.

Dit tarief is niet van toepassing voor de afnamecapaciteiten (HP en MP) naar de openbare distributie van het moment
dat het impliciete capaciteitsallocatie model van toepassing zal zijn.

ZEE PLATFORM

Tarieven voor het gebruik van de dienst Zee Platform

- voor 1 ingangs-/uitgangspunt op het Zee Platform	5.318,41	€/maand
- voor 2 ingangs-/uitgangspunten op het Zee Platform	6.382,10	€/maand
- voor 3 ingangs-/uitgangspunten op het Zee Platform	9.573,14	€/maand
- voor 4 ingangs-/uitgangspunten op het Zee Platform	12.764,19	€/maand

**Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de
regulatorische periode 2012-2015**

**Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende
diensten vanaf de datum van indienstreding van het Entry/Exit model zonder afbreuk te doen aan een jaarlijkse
indexering (*)**

(*) : 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 (ook rekening houdend met een correctie voor de reële inflatie van 2011 t.o.v. de
gebudgetteerde van 3,17%) op basis van de consumptie prijzenindex (CPI).

MULTI-SHIPPER CODES

Bijkomende nominatiecode	6.382,10	€/jaar/code
--------------------------	----------	-------------

ONDERTELLING WARMTE-KRACHTKOPPELING

Dienst ondertelling voor warmte-krachtkoppelingscentrales in het kader van het
verkrijgen van groene stroomcertificaten :

- Ingeval de klant beschikt over een télé-gemeten systeem (waarbij enkel de installatie van een bijkomende lijn nodig is) :	1.156,44	€/jaar
- Ingeval een télé-gemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 1 meetlijn bij de klant :	2.458,96	€/jaar
- Ingeval een télé-gemeten systeem moet geïnstalleerd worden met 2 meetlijnen bij de klant :	2.863,88	€/jaar

(**) Voor gereserveerde capaciteiten in energie, de conversie in m³(n)/uur (en zo om te zorgen dat de voorgestelde tarieven
zullen kunnen gehanteerd worden) gebeurt volgens de regels van het Toegangsreglement tot het netwerk.

Door de CREG op 22 december 2011 goedgekeurde tarieven van FLUXYS NV voor de regulatoire periode 2012-2015

Deze tarieven zijn van toepassing op het geheel van de transmissie- en opslagactiviteiten en ondersteunende diensten vanaf 1 januari 2012 (*)

(*) : 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 (ook rekening houdend met een correctie voor de reële inflatie van 2011 t.o.v. de gebudgetteerde van 3,17%) op basis van de consumptie prijzenindex (CPI).

<u>OPSLAG</u>			
<u>LOENHOUT</u>			
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	€/GW	jaar
Voorwaardelijke opslagcapaciteit	1.969,23	€/GW	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 Loenhout :	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 in naam van	3,00%	% van het totaal gereguleerde tarief	
<u>VSI</u>			
Standaardeenheid	41,27	€/SBU	jaar