

# Beslissing

(B)657G/18  
25 juni 2020

Beslissing over het tariefverslag met inbegrip van de saldi ingediend door de nv Fluxys LNG voor het exploitatiejaar 2019

Artikel 15/14, § 2, 2<sup>de</sup> lid, 9<sup>o</sup>*bis*, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en artikel 32, van het besluit (Z)141218-CDC-1110/7 van 18 december 2014 tot vaststelling van de tarifaire methodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie

Niet-vertrouwelijke versie

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
VERKLARENDE WOORDENLIJST .....	3
1. WETTELIJKE BASIS.....	4
2. ANTECEDENTEN .....	4
3. VOORAFGAANDE RAADPLEGING.....	5
4. ANALYSE VAN HET AANGEPAST TARIEFVERSLAG EN CONTROLE VAN HET REDELIJK KARAKTER VAN DE GERAPPORTEERDE KSOTEN EN SALDI .....	5
4.1. Het totaal inkomen en de gerapporteerde saldi.....	5
4.1.1. Het totaal inkomen.....	5
4.1.2. De gerapporteerde exploitatiesaldi.....	6
4.2. Het controleprogramma van de CREG .....	6
4.3. Fase 1 : onderzoek van de volledigheid van het tariefverslag van Fluxys Belgium.....	7
4.4. Fase 2 : onderzoek van de coherentie tussen de gerapporteerde bedragen en met de goedgekeurde jaarrekening .....	7
4.5. Fase 3 : onderzoek van de opsplitsing tussen de gereguleerde activiteiten die onderworpen zijn aan de tariEfmethodeologie en de regulering van de creg, en degene die niet worden gereguleerd door de CREG .....	7
4.6. Fase 4 : onderzoek van de kosten .....	7
4.7. Fase 5 : onderzoek van de globale nettovergoeding van de onderneming Fluxys LNG met betrekking tot de gereguleerde activiteiten in België.....	8
4.7.1. <i>Consultancy</i> kosten.....	8
4.7.2. De billijke marge 2019 : berekening en saldo .....	9
4.8. Fase 6 : onderzoek van de gereguleerde tarifaire opbrengsten, de volumes en de volumemix....	9
4.9. Fase 7 : samenvatting van de vaststellingen door de CREG.....	9
4.9.1. Evolutie van de regularisatierekening IRR voor tussenkomst van de CREG.....	9
4.9.2. Aangepaste evolutie van de regularisatierekening IRR : .....	9
5. ALGEMEEN VOORBEHOUD .....	10
6. DISPOSITIEF.....	10

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELECTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna het aangepast tariefverslag met inbegrip van de exploitatiesaldi voor het boekjaar 2019, ingediend door de nv Fluxys LNG op 8 juni 2020.

In haar ontwerpbeslissing van 7 mei 2020 heeft de CREG beslist dat Fluxys LNG haar tariefverslag moest aanpassen om een goedkeuring van de exploitatiesaldi 2019 te verkrijgen. Op 8 juni 2020 heeft Fluxys LNG haar aangepast tariefverslag ingediend, met correctie van de punten met een impact op de saldi waarvoor het initiële verslag van 28 februari 2020 werd verworpen.

Naast de inleiding en de verklarende woordenlijst bevat onderhavige beslissing zes delen:

- 1) het eerste deel bevat de wettelijke basis waarop de CREG zich baseert voor het nemen van onderhavige beslissing;
- 2) het verloop van de procedure wordt beschreven in het tweede deel;
- 3) de raadpleging over onderhavige beslissing wordt beschreven in het derde deel;
- 4) het tariefverslag en de elementen van de gerapporteerde saldi voor 2019 worden met behulp van een controleprogramma geanalyseerd in het vierde deel;
- 5) een algemeen voorbehoud wordt geformuleerd in het vijfde deel;
- 6) het dispositief wordt opgenomen in het zesde deel.

Het directiecomité van de CREG heeft onderhavige beslissing aangenomen tijdens zijn vergadering van 25 juni 2020.

## VERKLARENDE WOORDENLIJST

**‘CREG’**: de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zoals beschreven in artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

**‘FLUXYS LNG’**: de naamloze vennootschap Fluxys LNG, die bij ministerieel besluit van 23 februari 2010 werd aangeduid als beheerder van de LNG-installatie;

**‘Gaswet’**: de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatst gewijzigd door de wet van 12 juni 2020;

**‘Tariefmethodologie’** : besluit (Z)141218-CDC-1110/7 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie, zoals aangenomen door het directiecomité van de CREG op 18 december 2014.

## 1. WETTELIJKE BASIS

1. Artikel 15/5 van de gaswet bepaalt dat de toegang tot de LNG-installatie verloopt op basis van tarieven die zijn goedgekeurd door de CREG. Daarenboven geeft artikel 15/14, § 2, 2<sup>de</sup> lid, 9<sup>o</sup> *bis* van de gaswet aan de CREG de bevoegdheid om de toepassing van deze tarieven te controleren. Dit artikel vormt bijgevolg de wettelijke basis van onderhavige beslissing.
2. Artikel 15/5*bis*, § 2, van de gaswet bepaalt dat de CREG de tarifaire methodologie opstelt die de beheerders moeten gebruiken voor het opstellen van hun tariefvoorstellen in overleg met deze beheerders en volgens een procedure vastgesteld in gemeenschappelijk akkoord, bij gebreke daaraan legt de gaswet een minimale overlegprocedure vast die dient te worden nageleefd. Te dien einde heeft de CREG op 18 december 2014 haar definitieve tarief methodologie aangenomen die op 1 januari 2015 in werking is getreden (art. 43).
3. De tariefmethodologie voorziet in de indiening van een tariefverslag door de netbeheerders, en de vastlegging, de kwalificering en het gebruik door de CREG van de saldi van de elementen van het totaal inkomen: die drie laatste elementen, uitdrukkelijk uitgewerkt in hoofdstuk V.6 van de tariefmethodologie, vormen het onderwerp van onderhavige beslissing. Daarom gebruikt de CREG deze tariefmethodologie in onderhavige beslissing.

## 2. ANTECEDENTEN

4. Conform de wettelijke bepalingen die van toepassing waren op deze periode heeft de CREG op 2 oktober 2014 beslissing (B)141002-CDC-657G/10 genomen over het geactualiseerd tariefvoorstel van Fluxys LNG voor het gebruik van de methaangasterminal van Zeebrugge (hierna: de beslissing van 2 oktober 2014). Op 27 juni 2019 heeft de CREG de beslissing (B)657G/17 genomen over het geactualiseerde tariefvoorstel van Fluxys LNG nv met betrekking tot de tarieven voor het gebruik van de methaangasterminal van Zeebrugge, waardoor een tariefdaling werd opgelegd vanaf 1 juli 2019.
5. Het is in die context dat Fluxys LNG op 28 februari 2020 haar jaarlijks tariefverslag en haar tarifaire afrekening voor het boekjaar 2019 heeft ingediend.
6. Het tariefverslag is een document dat gebruikt wordt voor regulatoire doeleinden: het bevat het reële totaal inkomen van de netbeheerder voor een bepaald exploitatiejaar zoals berekend door die netbeheerder. Het tariefverslag, opgesteld volgens een rapporteringsmodel dat door de CREG werd uitgewerkt, bestaat enerzijds uit een *a posteriori* controle van het totaal inkomen en documenten noodzakelijk voor de staving van de samenstellende elementen daarvan, en anderzijds uit de lopende exploitatiesaldi die voortvloeien uit de verschillen tussen de tarifaire schattingen en de werkelijk vastgestelde cijfers.
7. Tijdens de maanden maart, april en begin mei 2020 werden talrijke e-mailberichten uitgewisseld tussen de medewerkers van de CREG en van Fluxys LNG over precieze punten.
8. Op 7 mei 2020 heeft de CREG ontwerpbeslissing (B)657G/18 aangenomen (hierna: de ontwerpbeslissing van 7 mei 2020) die op diezelfde dag naar Fluxys LNG werd gestuurd. Het ging om een ontwerp van weigeringsbeslissing.

Die beslissing bepaalde dat Fluxys LNG, tenzij ze de CREG overtuigt van een andere redenering en/of bedrag, haar initieel tariefverslag op vijf punten moest aanpassen om een goedkeuring met betrekking tot de exploitatiesaldi 2019 te verkrijgen.

9. Op 8 juni 2020 heeft Fluxys LNG haar aangepast tariefverslag overgemaakt aan de CREG.

### **3. VOORAFGAANDE RAADPLEGING**

10. Het directiecomité van de CREG heeft beslist om, krachtens artikel 23, § 1, van zijn huishoudelijk reglement, in het kader van de ontwerpbeslissing van 7 mei 2020, een niet-publieke raadpleging van Fluxys LNG te organiseren van 7 mei 2020 tot 8 juni 2020 met toepassing van artikel 41 van zijn huishoudelijk reglement, omwille van volgende redenen :

- a) de tariefmethodologie vermeldt uitdrukkelijk dat de beslissingen over de tariefverslagen enkel directe gevolgen hebben voor de beheerders;
- b) de tariefmethodologie bevat een gedetailleerde procedure die beschrijft hoe men de beheerders moet raadplegen.

11. De CREG is van oordeel dat het aangepast tariefverslag van Fluxys LNG van 8 juni 2020 ook de antwoorden van Fluxys LNG bevat op de raadpleging bedoeld in dit hoofdstuk.

### **4. ANALYSE VAN HET AANGEPAST TARIEFVERSLAG EN CONTROLE VAN HET REDELIJK KARAKTER VAN DE GERAPPORTEERDE KSOTEN EN SALDI**

#### **4.1. HET TOTAAL INKOMEN EN DE GERAPPORTEERDE SALDI**

##### **4.1.1. Het totaal inkomen**

12. Fluxys LNG heeft in haar tariefverslag de exploitatiesaldi voor boekjaar 2019 gerapporteerd.

13. Het begrote totaal inkomen (uitgezonderd *commodity*) van Fluxys LNG voor 2019 zoals goedgekeurd door de CREG in de beslissing van 27 juni 2019 bedraagt [VERTROUWELIJK] M€.

Zoals opgenomen in tabel 1 komt het werkelijke totaal inkomen dat door Fluxys LNG gerapporteerd werd voor 2019 neer op [VERTROUWELIJK] M€.

De samenstelling van het totaal inkomen wordt hieronder opgenomen in de eerste twee kolommen van tabel 1.

Tabel 1: Het totaal inkomen 2019 gerapporteerd door Fluxys LNG en de gedetailleerde exploitatiesaldi

[VERTROUWELIJK]

#### **4.1.2. De gerapporteerde exploitatiesaldi**

14. Het globale saldo gerapporteerd voor boekjaar 2019 is een overschot van [VERTROUWELIJK] M€. Dit saldo bestaat uit twee deelsaldi: een eerste deelsaldo langs de kostenzijde is het verschil tussen de werkelijke kostenelementen van het totaal inkomen en hun gebudgetteerde waarde. Het tweede deelsaldo komt overeen met het verschil qua volumes, namelijk het verschil tussen de werkelijke tariefomzet en de gebudgetteerde waarde van de tarifaire verkopen.

Die saldi maken geen deel uit van het resultaat van het exploitatiejaar 2019, noch van het eigen vermogen van de beheerder van de LNG-installatie. In het algemeen heeft dit bedrag de hoedanigheid van een regulatoire schuld voor Fluxys LNG, zoals beschreven in artikel 32 van de tariefmethodologie: het globale saldo zoals door Fluxys LNG gerapporteerd en onder voorbehoud van een goedkeuring door de CREG in het vervolg van onderhavige beslissing, zal toegekend worden aan de totale inkomsten van de volgende regulatoire periodes.

#### **4.2. HET CONTROLEPROGRAMMA VAN DE CREG**

15. In het kader van de analyse en controle van een tariefverslag bestaat de voornaamste opdracht van de CREG erin de berekening van de door Fluxys LNG gerapporteerde saldi te evalueren. De CREG :

- a) evalueert zo het redelijke karakter van de afzonderlijke reële componenten van het totaal inkomen;
- b) evalueert zo de correcte en billijke opsplitsing tussen de gereguleerde en de niet-gereguleerde activiteiten van Fluxys LNG in België en aldus de afwezigheid van kruissubsidiëring tussen deze twee activiteitengroepen.

16. Om het redelijk karakter van de elementen van het gerapporteerde werkelijke totaal inkomen te evalueren, baseert de CREG zich op de redelijkheidscriteria die expliciet zijn opgenomen in de tariefmethodologie in deel V.4 en op de standpunten uit haar vorige tariefbeslissingen.

17. De tariefmethodologie bevat de verplichting om een balans en een resultatenrekening per activiteit op te stellen in overeenstemming met de grootboekrekeningen. Er wordt ook bepaald dat de beheerders bij hun tariefverslag een verslag voegen van hun commissaris waaruit blijkt dat de voormelde verplichting werd nageleefd.

18. De CREG beschrijft hieronder de verschillende fases van haar controle uitgevoerd op het *ex post* tariefverslag voor 2019 van Fluxys LNG.

De controle bestaat uit de volgende 7 fases :

- fase 1 : onderzoek van de volledigheid van het tariefverslag van Fluxys LNG (zie 4.3) ;
- fase 2 : onderzoek van de coherentie tussen de gerapporteerde bedragen en met de aan de algemene vergadering voorgelegde jaarrekening (zie 4.4) ;
- fase 3 : onderzoek van de opsplitsing tussen de gereguleerde activiteiten die onderworpen zijn aan de tariefmethodologie en de regulering van de CREG, en degene die niet worden gereguleerd door de CREG (zie 4.5) ;
- fase 4 : onderzoek van de kosten (zie 4.6) ;
- fase 5 : onderzoek van de billijke marge (zie 4.7) ;
- fase 6 : onderzoek van de gereguleerde opbrengsten, de volumes en de verkoopmix (zie 4.8) ;
- fase 7 : samenvatting van de vaststellingen inzake de door Fluxys LNG gerapporteerde exploitatiesaldi (zie 4.9).

19. Omdat in het voorliggende document de nadruk ligt op de beoordeling van het redelijke karakter van de elementen van het totaal inkomen en van de daaruit voortvloeiende exploitatiesaldi, gaat de CREG enkel dieper in op vaststellingen die aanleiding geven tot een aanpassing van de gerapporteerde bedragen.

In het geval de CREG de betreffende (deel)bedragen integraal als redelijk aanvaardt, maakt zij daar slechts kort melding van.

#### **4.3. FASE 1 : ONDERZOEK VAN DE VOLLEDIGHEID VAN HET TARIEFVERSLAG VAN FLUXYS BELGIUM**

20. De CREG stelt vast dat Fluxys LNG een volledig tariefdossier heeft opgeleverd.

#### **4.4. FASE 2 : ONDERZOEK VAN DE COHERENTIE TUSSEN DE GERAPPORTEERDE BEDRAGEN EN MET DE GOEDGEKEURDE JAARREKENING**

21. In het tariefverslag over 2019 werd de volledige aansluiting gemaakt tussen de boekhoudkundige resultaten van Fluxys LNG en het ontwerp van jaarrekening 2019 enerzijds, en de aan de CREG gerapporteerde opsplitsing van de gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten anderzijds. De statutaire nettowinst van Fluxys LNG bedraagt in de beide verslagen 28 M€.

#### **4.5. FASE 3 : ONDERZOEK VAN DE OPSPLITSING TUSSEN DE GEREGLEREDE ACTIVITEITEN DIE ONDERWORPEN ZIJN AAN DE TARIEFMETHODOLOGIE EN DE REGULERING VAN DE CREG, EN DEGENE DIE NIET WORDEN GEREGLEREED DOOR DE CREG**

22. De CREG heeft het verslag van EY ontvangen over de afgesproken procedures voor de gescheiden boekhouding van gereguleerde activiteiten op 31 december 2019.

[VERTROUWELIJK]

De CREG komt tot de conclusie dat Fluxys LNG de kosten en ontvangsten van de gereguleerde activiteiten goed heeft afgesplitst van die van de niet-gereguleerde activiteiten.

#### **4.6. FASE 4 : ONDERZOEK VAN DE KOSTEN**

23. De CREG heeft de elementen van de gerapporteerde kosten grondig geanalyseerd.

Haar aandacht ging zowel uit naar het redelijk karakter van de gerapporteerde elementen als naar het gerealiseerde saldo en de bestemming ervan. De analyse van het redelijk karakter van de gerapporteerde elementen wordt in deze fase voorgesteld, die van de bestemming van het gerealiseerde saldo in fase 5. Bij wijze van inleiding wordt er evenwel een beschrijving van de stimulans tot kostenbeheersing opgenomen in de volgende paragrafen.

24. Zoals vermeld in tabel 1 rapporteert Fluxys LNG - 4 M€ aan kosten ten opzichte van het budget, uitgezonderd gasaankopen.

25. Fluxys LNG heeft dezelfde efficiëntie-inspanningen geleverd als Fluxys Belgium, hoewel alle kosten als niet-beheersbaar worden beschouwd. De tariefmethodologie voorziet voor Fluxys Belgium immers een stimulans om de beheersbare kosten te verlagen doordat de aandeelhouders recht hebben, als bijkomende vergoeding, op 50 % van de vermindering van de beheersbare kosten. De tariefmethodologie voorziet geen dergelijke stimulans voor Fluxys LNG omdat deze site als Seveso site beschouwd wordt. De veiligheid is van essentieel belang voor een Seveso site en het is dus niet opportuun om een stimulans te geven op verminderingen van beheersbare kosten omdat hierdoor de veiligheid in het gedrang zou kunnen komen. Bijgevolg wordt elk verschil van reële kosten ten opzichte van de gebudgetteerde kosten op de regularisatierekening geboekt.

26. In 2019 liggen de diverse goederen en diensten met een bedrag van [VERTROUWELIJK] M€ hoger dan het budget. Deze stijging is voornamelijk te wijten aan de grootste operationele activiteit die Fluxys LNG heeft gekend.

27. Dit jaar heeft de CREG nog specifieke vragen gesteld over *cybersecurity* en hierna vat ze de antwoorden samen.

28. De CREG stelt vast dat het ICT veiligheidsteam van Fluxys Belgium, dat zich ook bezighoudt met de *cybersecurity* van Fluxys LNG, in 2019 werd versterkt door een *Security Manager*. [VERTROUWELIJK]

29. De CREG stelt vast dat het aspect *cybersecurity* in elke nieuwe ICT-investering is inbegrepen. Zo dekt elke aankoop van ICT-materiaal of van ICT-applicaties de behoeften op het vlak van *cybersecurity*. Dit geldt ook voor de ontwikkeling of de aanpassing van ICT-applicaties. Het grootste deel van de kosten voor *cybersecurity* is moeilijk definieerbaar als afzonderlijk gedeelte aangezien ze integraal deel uitmaken van de aankoopprijs en geen afzonderlijke component vormen. De kosten voor *cybersecurity* die afzonderlijk gevolgd worden, zijn die van het ICT veiligheidsteam.

30. De CREG heeft ook de complete lijst gekregen van ondernemingen en personen die *consulting* activiteiten hebben gedaan, alsook de gefactureerde bedragen.

#### **4.7. FASE 5 : ONDERZOEK VAN DE GLOBALE NETTOVERGOEDING VAN DE ONDERNEMING FLUXYS LNG MET BETREKKING TOT DE GEREGLAERDE ACTIVITEITEN IN BELGIË**

31. Zoals vermeld in tabel 1 rapporteert Fluxys LNG voor het totaal aan netto vergoedingen van de onderneming met betrekking tot haar geregleerde activiteiten in België een globaal saldo van [VERTROUWELIJK] M€.

##### **4.7.1. Consultancy kosten**

32. De CREG heeft vastgesteld dat er *consultancy* kosten met betrekking tot de studies over de hervergassing voor een bedrag van [VERTROUWELIJK] € in de boeken van Fluxys Belgium geregistreerd zijn. Deze kosten hebben echter betrekking op de LNG *terminalling* activiteit en zouden dus aan Fluxys LNG moeten herfactureerd worden.

33. In haar ontwerpbeslissing van 7 mei 2020 heeft de CREG aan Fluxys Belgium gevraagd om de studiekosten met betrekking tot de LNG *terminalling* activiteit te herfactureren aan Fluxys LNG, die op haar beurt de kosten moet opnemen als geregleerde kosten van 2019, zodat ze het aangepaste tariefvoorstel kan goedkeuren.

34. Aangezien Fluxys LNG in haar aangepast tariefverslag heeft rekening gehouden met deze vraag kan de CREG hiermee op dit punt akkoord gaan.



#### 4.7.2. De billijke marge 2019 : berekening en saldo

35. De CREG heeft gecontroleerd of Fluxys LNG de billijke marge correct heeft berekend. De tariefmethodologie voorziet in parameters als OLO, risicopremie, illiquiditeitspremie en S-factor. De RAB houdt rekening met de bewegingen doorheen het jaar en de afschrijvingsvoeten bepaald in de tariefmethodologie.

#### 4.8. FASE 6 : ONDERZOEK VAN DE GEREGULEERDE TARIFAIRE OPBRENGSTEN, DE VOLUMES EN DE VOLUMEMIX

36. Deze fase heeft betrekking op het tweede door Fluxys LNG gerapporteerde deelsaldo (zie tabel 2). Het gaat om de berekening van het verschil in totaalvolume van de tarifaire omzet.

Tabel 2: Verkoop van *terminalling* diensten

[VERTROUWELIJK]

37. Zoals vermeld in tabel 1 rapporteert Fluxys LNG voor de gereguleerde netto verkopen een globaal verkooptekort van [VERTROUWELIJK] M€ (uitgezonderd verkoop van gasmoleculen). Dit saldo zal op de IRR regularisatierekening geboekt worden.

38. Het gaat over een tarifair tekort: de gerealiseerde omzet is lager dan de omzet die is opgenomen in het goedgekeurde geactualiseerde tariefvoorstel.

39. Na een grondige analyse stelt de CREG vast dat de gerapporteerde cijfers correct zijn en dat het tweede deelsaldo dus redelijk is.

#### 4.9. FASE 7 : SAMENVATTING VAN DE VASTSTELLINGEN DOOR DE CREG

##### 4.9.1. Evolutie van de regularisatierekening IRR voor tussenkomst van de CREG

Het afrekeningsvoorstel dat Fluxys LNG voor 2019 heeft ingediend geeft de volgende situatie weer.

##### 4.9.2. Aangepaste evolutie van de regularisatierekening IRR :

Solde au 31/12/2018	99.622.880		
Utilisation dans le modèle tarifaire	-32.865.274		
Diminution des OPEX par rapport au budget	4.669.233	}	Mouvement 2019 :
Marge équitable moindre par rapport au budget	1.465.203		-27.918.025
Ventes inférieures au budget	-4.480.290		
Différence consommation gaz par rapport au budget	3.144.556		
Intérêts	148.546		
Solde au 31/12/2019	71.704.855		

De CREG preciseert dat het saldo van de IRR regularisatierekening nodig is om op het einde van de tariefperiode een netto IRR te bereiken van [VERTROUWELIJK] % op de eerste uitbreiding en [VERTROUWELIJK] % op de tweede jetty<sup>1</sup>. Het saldo vertegenwoordigt dus een schuld op lange termijn en mag niet verward worden met een regularisatierekening zoals die voor de activiteit transport.

## 5. ALGEMEEN VOORBEHOUD

In onderhavige beslissing heeft de CREG zich uitgesproken over de exploitatiesaldi van Fluxys LNG op basis van de documenten die haar ter beschikking werden gesteld. De CREG behoudt zich het recht voor om de rechtvaardiging en het reële karakter van alle posten in de loop van de komende jaren aan een grondig onderzoek te onderwerpen.

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 hun omzetting in Belgisch recht.

## 6. DISPOSITIEF

Gelet op de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen;

Gelet op de beslissing (B)141002-CDC-657G/10 van 2 oktober 2014 over het geactualiseerde tariefvoorstel van Fluxys LNG nv voor het gebruik van de methaangasterminal van Zeebrugge;

Gelet op het tariefverslag van 28 februari 2020 over het boekjaar 2019, ingediend door Fluxys LNG ;

Gelet op de talrijke e-mailberichten tussen Fluxys LNG en de CREG over precieze punten ;

Gelet op het aangepast tariefverslag van 7 juni 2020 over boekjaar 2019, ingediend door Fluxys LNG ;

Gelet op de tariefmethodologie van 18 december 2014 ;

Gelet op het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG van 4 december 2015, gewijzigd op 22 december 2016 ;

Gelet op het algemeen voorbehoud uitgedrukt door de CREG ;

Gelet op de voorgaande analyse;

---

<sup>1</sup> Zie hoofdstuk III.2.4 van de beslissing van 2 oktober 2014.

Beslist de CREG om het tariefverslag 2019 van Fluxys LNG te aanvaarden.

Beslist de CREG dat de toepassing van de tarieven in 2019 resulteert in een netto afname van de regularisatierekening IRR van de *terminalling* activiteit met - 27.918.025 € en waarvan het saldo 71.704.855 € bedraagt op 31 december 2019.

\*\*\*\*

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



Laurent JACQUET  
Directeur



Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité