

Beslissing

(B)657G/25
15 mei 2023

Beslissing over het tariefverslag met inbegrip van de saldi ingediend door Fluxys LNG nv voor het exploitatiejaar 2022

Artikel 15/14, § 2, 2e lid, 9^o*bis* van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en artikel 33, van het besluit (Z)1110/11 van 28 juni 2018 tot vaststelling van de tarifaire methodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie voor de regulatoire periode 2020-2023

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 TARIEFVERSLAG EN CONTROLE VAN HET REDELIJK KARAKTER VAN DE GERAPPORTEERDE KOSTEN EN SALDI	5
4.1. Totaal inkomen en gerapporteerde saldi	5
4.1.1. Totaalinkomen.....	5
4.1.2. Gerapporteerde exploitatiesaldi	6
4.2. Controleprogramma van de CREG	6
4.3. Fase 1: onderzoek van de volledigheid van het tariefverslag van Fluxys LNG.....	7
4.4. Fase 2: onderzoek van de coherentie tussen de gerapporteerde bedragen en met de goedgekeurde jaarrekeningen.....	7
4.5. 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.....	7
4.6. Fase 4: onderzoek van de kosten.....	8
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. Billijke marge 2022: berekening en saldo.....	8
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
5. ALGEMEEN VOORBEHOUD	10
6. DISPOSITIEF.....	10

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELECTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna het tariefverslag met inbegrip van de exploitatiesaldi voor het boekjaar 2022, ingediend door Fluxys LNG nv op 1 maart 2023.

De CREG beslist dat de toepassing van de tarieven in 2022 leidt tot een nettostijging van de IRR-tussenrekening van de terminallingactiviteit van € 40.074.999 waarvan het globale saldo (IRR-rekening en regularisatierekening) € 253.602.607 bedraagt op 31 december 2022.

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

- 1) het eerste deel bevat de wettelijke basis waarop de CREG zich baseert voor het nemen van onderhavige ontwerpbeslissing;
- 2) het verloop van de procedure wordt beschreven in het tweede deel;
- 3) de raadpleging over het onderhavige ontwerp wordt beschreven in het derde deel;
- 4) het tariefverslag en de elementen van de gerapporteerde saldi voor 2022 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 op 15 mei 2023.

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 15 maart 2023.

‘Tariefmethodologie’: besluit (Z)1110/11 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het aardgasvervoersnet, de opslaginstallatie voor aardgas en de LNG-installatie voor de regulatoire periode 2020-2023, zoals aangenomen door het directiecomité van de CREG op 28 juni 2018.

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, 2e lid, 9°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 ontwerpbeslissing.
2. Artikel 15/5bis, § 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 28 juni 2018 haar definitieve tariefmethodologie aangenomen die op 30 juni 2018 in werking is getreden (art. 45).
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 ontwerpbeslissing. Daarom gebruikt de CREG deze tariefmethodologie in onderhavige ontwerpbeslissing.

2. ANTECEDENTEN

4. Conform de wettelijke bepalingen die van toepassing waren op deze periode heeft de CREG op 30 september 2004 een plafondtarief goedgekeurd voor de periode 2007-2027 voor de diensten "Slot", "Aanvullende uitzendcapaciteit" en "Aanvullende opslagcapaciteit". Deze tarieven worden uitgedrukt op basis van "juli 2003" en worden volgens een formule geïndexeerd.
5. In de beslissing van de CREG van 29 november 2012 heeft de CREG het niveau van deze tarieven bevestigd en een lijst van andere tarieven goedgekeurd.
6. In de beslissing van de CREG van 2 oktober 2014 heeft de CREG de tarieven voor de diensten "Transshipment Berthing Right" en "Transshipment Storage" goedgekeurd. Deze tarieven zullen tijdens een periode van 20 jaar na indienststelling van de nieuwe uitbreiding niet met meer dan 5 % boven de voorziene indexering verhoogd kunnen worden. Deze tarieven worden uitgedrukt op basis van "juli 2012" en worden volgens een formule geïndexeerd.
7. In haar beslissing van 28 juni 2018 heeft de CREG de tarieven van Fluxys LNG voor het gebruik van de methaangasterminal in Zeebrugge goedgekeurd, geldig van 1 april 2019 tot en met 31 maart 2039.
8. In haar beslissing van 27 juni 2019 heeft de CREG een tariefverlaging goedgekeurd van de slots en van de daaraan verbonden flexibiliteitsdiensten, met aanduiding dat deze tarieven de plafondtarieven zouden vervangen opgenomen in haar beslissing van 30 september 2004.
9. In haar beslissing van 9 juli 2020 heeft de CREG de tarieven goedgekeurd voor de nieuwe diensten van "extra uitzendcapaciteit" en "lossen van LNG in het kader van een afzonderlijk aanmeerrecht". De CREG heeft ook het finale investeringsbedrag goedgekeurd voor de bouw van de 5de opslagtank en van compressoren voor het verlenen van *transshipment* diensten.

10. In haar beslissing van 17 december 2020 heeft de CREG het tarief goedgekeurd voor de nieuwe virtuele liquefactiedienst en het vaste percentage voor de afname van *fuel gas*.
11. In haar beslissing van 2 december 2021 heeft de CREG de tarieven voor de nieuwe liquefactiediensten voor bio-lng goedgekeurd en heeft ze het tarief bevestigd voor de dienst virtuele liquefactie die nu backhaul liquefactie heet.
12. Het is in die context dat Fluxys LNG op 1 maart 2023 haar jaarlijks tariefverslag en tarifaire afrekening voor het boekjaar 2022 bij de CREG heeft ingediend.
13. 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.
14. Tijdens de maanden maart en april 2023 werden talrijke e-mailberichten uitgewisseld tussen de medewerkers van de CREG en van Fluxys LNG over precieze punten.

3. VOORAFGAANDE RAADPLEGING

15. Het directiecomité van de CREG heeft beslist om, krachtens artikel 23, § 1 van zijn huishoudelijk reglement, in het kader van onderhavige ontwerpbeslissing, geen raadpleging te organiseren 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) deze beslissing is een goedkeuringsbeslissing.

4. ANALYSE VAN HET TARIEFVERSLAG EN CONTROLE VAN HET REDELIJK KARAKTER VAN DE GERAPPORTEERDE KOSTEN EN SALDI

4.1. TOTAAL INKOMEN EN GERAPPORTEERDE SALDI

4.1.1. Totaalinkomen

16. FLUXYS LNG heeft in zijn tariefverslag de exploitatiesaldi voor boekjaar 2022 gerapporteerd.
17. Het begrote totaal inkomen van Fluxys LNG voor 2022 zoals goedgekeurd door de CREG in de beslissing van 2 december 2021 bedraagt [VERTROUWELIJK].

Zoals opgenomen in tabel 1 komt het werkelijke totaal inkomen (zonder molecules) dat door Fluxys LNG gerapporteerd werd voor 2022 neer op [VERTROUWELIJK].

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

Tabel 1: Het totaal inkomen 2022 gerapporteerd door Fluxys LNG en de gedetailleerde exploitatiesaldi

[VERTROUWELIJK]

4.1.2. Gerapporteerde exploitatiesaldi

18. Het globale saldo gerapporteerd voor boekjaar 2022 is een overschot van M€ 201. 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 2022, 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 34 van de tariefmethodologie: het globale saldo zoals door Fluxys LNG gerapporteerd en onder voorbehoud van een goedkeuring in het vervolg van onderhavige ontwerpbeslissing zal toegekend worden aan de totale inkomsten van de volgende regulatoire periodes.

4.2. CONTROLEPROGRAMMA VAN DE CREG

19. 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.

20. 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.

21. 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.

22. De CREG beschrijft hieronder de verschillende fases van haar controle uitgevoerd op het ex post tariefverslag voor 2021 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).

23. 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 LNG

24. 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 JAARREKENINGEN

25. In het tariefverslag over 2022 werd de volledige aansluiting gemaakt tussen de boekhoudkundige resultaten van Fluxys LNG en het ontwerp van jaarrekening 2022 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 M€ 32.

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

26. De CREG heeft het verslag van EY ontvangen over de afgesproken procedures voor de gescheiden boekhouding van gereguleerde activiteiten op 31 december 2022.

"De uitgevoerde werken leiden ons naar de volgende vaststellingen :

a) Wij hebben kennis genomen van de structuur van de analytische boekhouding van Fluxys LNG NV om te bevestigen dat er een gescheiden boekhouding voor gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten bestaat. Wij bevestigen dat er een analytische boekhouding per activiteit bestaat voor Fluxys LNG. De door Fluxys LNG gedefinieerde structuur van de activiteiten in de analytische boekhouding stemt overeen met die van het tariefvoorstel van

Fluxys LNG en die bij de CREG werd ingediend. Die opsplitsing is noodzakelijk om de kosten per activiteit te identificeren en die door de gereguleerde tarieven gedragen moeten worden. Om kosten, die niet specifiek toe te schrijven zijn aan een bepaalde activiteit, te kunnen allokeren bestaat er een systeem van verdeelsleutels in het informaticasysteem (SAP). b) Wij hebben van de directie een aanéensluiting gekregen van de boekhoudkundige balans en de Regulated Asset Base (« RAB ») per activiteit. Wij hebben nagekeken of het totaal van de RAB van alle activiteiten volledig aansluit met de boekhouding en dat de verschillen tussen de boekhoudkundige RAB met die van de tarieven gerechtvaardigd zijn. Wij hebben geen opmerkingen over deze aanéensluiting. c) Wij hebben een aanéensluiting verkregen tussen het resultaat per activiteit en de globale resultatenrekening. Wij hebben nagekeken of het totaal per activiteit van de afrekening overeenstemt met de resultaten in de geauditeerde jaarrekeningen. Het resultaat per activiteit, dat gebruikt werd voor de tarifaire afrekening, stemt overeen met het totaal resultaat dat gepubliceerd werd in de jaarrekeningen van Fluxys LNG SA."

De CREG komt tot de conclusie dat Fluxys LNG de kosten en ontvangsten van de gereguleerde activiteiten structureel goed heeft afgesplitst van die van de niet-gereguleerde activiteiten, maar Ernst & Young heeft geen enkele garantie gegeven over de tabel met de gescheiden activiteiten.

4.6. FASE 4: ONDERZOEK VAN DE KOSTEN

27. 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.

28. Zoals vermeld in tabel 1 rapporteert Fluxys LNG M€ 145 kosten meer ten opzichte van het budget. Maar zonder rekening te houden met de gasaankopen zijn de kosten met M€ 4 gedaald.

29. 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.

30. De CREG heeft de 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 GEREGLERDE ACTIVITEITEN IN BELGIË

31. Zoals vermeld in tabel 1 rapporteert Fluxys LNG voor het totaal aan nettovergoedingen van de onderneming met betrekking tot haar gereguleerde activiteiten in België een billijke marge van [VERTROUWELIJK], identiek aan de gebudgetteerde marge.

4.7.1. Billijke marge 2022: berekening en saldo

32. 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

33. 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]

34. Zoals vermeld in tabel 1 rapporteert Fluxys LNG voor de gereguleerde netto verkopen werkelijke verkopen die [VERTROUWELIJK] hoger zijn dan het budget (uitgezonderd verkoop van gasmolecules). Dit saldo zal op de IRR-regularisatierekening geboekt worden en voor M€ 142 op een regularisatierekening van de veilingpremies.

35. 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

Het voorstel van rapportering van 2022 dat Fluxys LNG heeft ingediend, geeft de volgende situatie weer :

Tabel 3: Voorgestelde evolutie van de IRR-regularisatierekening

Bewegingen van de regularisatierekening van LNG Terminalling			
Standaard Regularisatierekening			
<i>in euros</i>			
Saldo op 31/12/2021	71.275.204		
Gebruik in het tarifair model	-20.689.438	} Beweging 2022 :	40.074.999
Dotatie	58.581.852		
Interesten	2.182.585		
Saldo op 31/12/2022	111.350.204		
Traject volgens goedgekeurd budget en saldo IRR rekening	25.870.213		
Overschot ten opzichte van budget	85.479.991		
Aan de tarieven terug te geven	85.479.991		
Veilingpremies Regularisatierekening			
Saldo op 31/12/2021	0		
Dotatie	142.252.403		142.252.403
	142.252.403		
Globaal saldo	253.602.607		

36. De CREG preciseert dat het saldo van de IRR-regularisatierekening nodig is om op het einde van de tariefperiode de netto goedgekeurde IRR te bereiken op elke investering. Het saldo vertegenwoordigt dus een schuld op lange termijn en mag niet verward worden met een regularisatierekening zoals die voor de activiteit transport.

37. Volgens de tariefmethodologie kan de CREG, in geval van een geaccumuleerd positief saldo op het einde van de regulatoire periode beslissen om maximum € 50 miljoen ervan in te zetten voor de financiering van de investeringen. Het resterende saldo zal gebruikt worden ten voordele van het totale inkomen van de volgende regulatoire periodes. Deze saldi genereren rechten/verplichtingen voor de aangestelde beheerder om ze te verrekenen via een correctie op de toekomstige tarieven.

5. ALGEMEEN VOORBEHOUD

In onderhavige ontwerpbeslissing 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 ontwerpbeslissing 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)657G/17 van 27 juni 2019 van de CREG over het geactualiseerde tariefvoorstel van Fluxys LNG nv voor het gebruik van de methaangasterminal van Zeebrugge;

Gelet op het tariefverslag van 1 maart 2023 over het boekjaar 2022, ingediend door Fluxys LNG;

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

Gelet op de tariefmethodologie van 28 juni 2018;

Gelet op het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG van 4 december 2015, gewijzigd op 12 januari 2017;

Gelet op het algemeen voorbehoud van de CREG;

Gelet op de analyse die voorafgaat:

De CREG beslist dat de toepassing van de tarieven in 2022 leidt tot een netto-stijging van de IRR-tussenrekening van de terminallingactiviteit van € 40.074.999, een stijging van € 142.252.403 van de regularisatierekening veilingpremies en waarvan het globaal gecumuleerd saldo (IRR-rekening, regularisatierekening Standard en regularisatierekening veilingpremies) € 253.602.607 bedraagt op 31 december 2022.

////

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

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. voorzitter van het directiecomité