

Autoriteit Consument en Markt
T.a.v dhr. C. Fonteijn
Postbus 16326
2500 BH Den Haag

Datum	Ons kenmerk	Behandeld door	Onderwerp
17 november 2014	12294	Martijn Hamberg	Voorstel tot wijziging Informatiecode Elektriciteit en Gas in verband met tijdelijke correctie volumeherleidingsfactor bij gas

Geachte heer Fonteijn,

Hierbij ontvangt u een voorstel tot wijziging van de Informatiecode Elektriciteit en Gas (IcEG) in verband met een tijdelijke correctie van de volumeherleidingsfactor bij gas.

Op voorstel van Energie-Nederland wordt over de verbruiksperiode 1 januari 2015 tot en met 31 december 2016 een correctie toegepast op de volumeherleidingsfactor.


ACM heeft de toe te passen correctie bepaald op 1,008027 waardoor de rekenkundige volumeherleidingsfactor 0,98408 wordt. Daarnaast heeft ACM recentelijk aangegeven dat deze correctie toegepast moet worden in de klantfacturatie, de verbruiksbeplanning ten behoeve van reconciliatie, de herberekening van het SJV en de eenmalige aanpassing van het SJV.

Gelet op het bepaalde in artikel 22 Gaswet – op grond waarvan NEDU verantwoordelijk is voor het indienen van voorstellen tot wijziging van de IcEG – heeft Energie-Nederland de vereniging NEDU verzocht om dit voorstel bij het GEN en de ACM in procedure in te brengen.

De ALV NEDU heeft vervolgens op 29 oktober 2014 besloten om het voorstel van Energie-Nederland (i) ter behandeling voor te leggen aan het GEN van 13 november 2014, en (ii) vervolgens namens NEDU ex artikel 22 Gaswet in te dienen bij ACM.

Ter uitvoering van het ALV-besluit zend ik u hierbij het evenbedoelde codewijzigingsvoorstel. Het verslag van het evenbedoelde GEN-overleg is bij deze brief aangehecht (bijlage I). Ten overvloede – en gelet op het bepaalde in artikel 22, eerste lid Gaswet – is in de laatste bijlage van deze brief (bijlage II) in overzicht gebracht welke netbeheerders, leveranciers en meetverantwoordelijken op 29 oktober 2014 lid waren van NEDU.

Met vriendelijke groet,



Arthur van Wijlick
Voorzitter
Vereniging NEDU

Datum 17 november 2014
Ons kenmerk 12294

BIJLAGE I

Verslag agendapunt 2, Gebruikersplatform Elektriciteits- en gasnetten (GEN)

Van **Gebruikersplatform Elektriciteits- en gasnetten (GEN)**

Datum 13 november 2014
Plaats Kantoor Netbeheer Nederland, Anna van Buerenplein 43, Den Haag

Voorzitter Jos Blommaert
Secretaris George Rodenhuis

Aanwezig *Namens de representatieve organisaties:*

DE Koepel: Monique van Eijkelenburg en Floor de Kleijn

E-NL: Nynke Geerts en Roel Kaljee

LTO: Rob van der Valk

VMNED: Martin Hagen

VEMW: Jacques van der Worp en Frits van der Velde

VGGP: Jan Brugging

Namens de gezamenlijke netbeheerders:

GTS: Jan van Dalen

NBNL: Johan Janssen en Martin Kiene

TenneT Menno van Oostveen, Jan-Willem Meulenbroeks en
Thomas Donders

*Namens een representatief deel van de partijen die zich bezighouden met transporteren,
leveren en meten van energie:*

NEDU: Frank Jacobse, Auke Jongbloed en Martijn Hamberg

Afwezig COGEN, Consumentenbond, EFET, FME-CWM, NOGEPa, PAWEX, UNETO-VNI, VA,
Vereniging Eigen Huis, VNCI, VNG, VNO-NCW en VOEG

(...)

'ENL geeft op het voorliggende voorstel aan de hand van een ter vergadering uitgedeeld document de volgende aanvullende toelichting:

- **Motivering koppeling temperatuurcorrectie en netverliezen:** ENL heeft altijd vanuit de positie van leverancier geen ruimte gezien om temperatuurcorrectie en netverliezen los van elkaar te zien en deze onderwerpen los te koppelen. Daarom is ENL tijdens de voorbereidingsfase van het ACM-besluit met betrekking tot de netverliezen in haar inbreng en commentaar altijd uitgegaan van de noodzaak van de koppeling tussen de netverliezen en de temperatuurcorrectie en de gelijktijdige invoering daarvan. Deze uitgangspunten zijn door ACM in haar voornoemde besluit

Datum Ons kenmerk
17 november 2014 12294

expliciet overgenomen. Nu het CBb het onderdeel netverliezen van dit ACM-besluit heeft vernietigd, vervalt hiermede ook de genoemde koppeling. Hierdoor worden de leveranciers onverwacht geconfronteerd met het nadeel van meer inkoopvolume dan verkoopvolume bij reeds afgesloten meerjarenvasteprijscontracten. Het voorliggende voorstel is opgesteld om door middel van een tijdelijk aangepaste volumeherverleiding genoemd nadeel voor de leveranciers weg te nemen.

- **Noodzaak van de voorgestelde wijziging:** Indien er geen correctie komt op de volumeherverleiding lopen de leveranciers een nadeel ter omvang van de onvoorziene inkoop van netverliezen gas. ACM heeft op basis van de gegevens over de netverliezen uit het methodebesluit een berekening gemaakt van de omvang van dit nadeel. Leveranciers zouden dit in hun prijzen kunnen verdisconteren. Dit is echter voor de inmiddels afgesloten meerjarenvasteprijscontracten, waarbij rekening is gehouden met de toewijzing van de netverliezen aan de netbeheerders, niet zomaar mogelijk. Bestaande contracten zouden dan opengebroken moeten worden. Ten einde dit te voorkomen is een oplossing voorgesteld in de vorm van een tijdelijke correctie op de volumeherverleidingsfactor.
- **Afnemersgroep waarop de correctie van toepassing is:** De correctie geldt alleen voor de afnemersgroepen met profielcategorie G1A en G2A. De correctie zal niet worden toegepast voor de categorieën G2C, GXX en GGV.
- **De G2C-categorie:** Netverliezen worden via de meetcorrectiefactor (MCF en MMCF) toegewezen aan alle profielcategorieën (G1A, G2A en G2C). Op basis hiervan kan geconcludeerd worden dat netverliezen ook aan G2C-klienten toegerekend zullen worden. Er is nu echter geen meetwinst op deze G2C-klienten die deze netverliezen compenseren. In het ACM-besluit is dit bevestigd, doordat de 7-gradenmethode voor deze categorie klienten blijft gehandhaafd. Het zou daarom vreemd zijn als de tijdelijke situatie ook op deze categorie van toepassing zou zijn.
- **De GXX- en GGV-categorieën:** Voor deze categorieën wordt het gemeten gasverbruik, na calorische correctie, één op één meegenomen in de allocatie. Aan geen van beide categorieën worden, evenals nu het geval is, netverliezen toegewezen.
- **Bepaling correctiefactor:** ACM heeft op basis van de gegevens over de netverliezen uit het methodebesluit een berekening gemaakt voor de hoogte van de correctie. In deze correctie is het gemiddelde landelijke netverliespercentage van 0,519% uit het methodebesluit toegepast met aanvullend een correctie over het verschil tussen de inkoop- en de verkoopprijs van de leverancier. Dit heeft tot gevolg dat niet het volledige netverlies gecompenseerd wordt. De tijdelijke volumeherverleidingsfactor is vastgesteld op 0,98408 ($1,083027 \times 0,97624$) in plaats van op 0,97624. NEDU heeft dit getal gebruikt in het codevoorstel.
- **De consequenties voor de eindafnemers zijn zeer beperkt:** Een van de uitgangspunten is dat de consumenten als gevolg van deze oplossing er niet slechter van worden dan in de situatie dat de netverliezen wel aan de netbeheerder toegerekend zouden worden. Omdat de netverliezen niet bij de netbeheerders komen te liggen, zullen deze niet in de transporttarieven verdisconteerd worden. De leveranciers krijgen met de verhoging van de volumeherverleidingsfactor de mogelijkheid om de extra onvoorziene kosten voor de netverliezen gas, die nu alsnog bij hen

Datum Ons kenmerk
17 november 2014 12294

tijdelijke correctie ingevoerd op de volumeherleidingsfactor. Op deze manier kunnen de kosten ter dekking van de inkoop van gas ter dekking van de netverliezen alsnog, zij het beperkt, bij de consument in rekening gebracht worden.

VGGP vraagt of het voorliggende voorstel invloed heeft op de bepaling van netverliezen in het kader van regionale invoeding van groen gas. Verder wil spreker weten hoe ernstig het probleem bij de leveranciers is.

ENL laat weten dat het voorstel geen verband houdt met netverliezen bij regionale invoeding van groen gas maar alleen een administratieve correctie betreft welke de facturering door de leveranciers raakt. Wat betreft de ernst van de zaak laat spreker weten dat het totale nadeel bij de leveranciers op jaarbasis een bedrag van tussen de 60 tot 80 miljoen euro belooft. Uitgaande van een correctie van 14m³ (4 euro op jaarbasis) bij een gemiddelde klant belooft de totale correctie een bedrag tussen de 25 tot 30 miljoen euro per jaar.

VGGP wil weten waarom de correctie maar voor twee jaar geldt en of het voorliggende voorstel raakvlakken heeft met verrekeningen van calorische waarden.

ENL laat weten dat de periode van de tijdelijk aangepaste volumeherleiding op twee jaar is vastgesteld omdat aan het eind van deze periode het aantal nog lopende meerjarencontracten, waarbij geen rekening is gehouden met kosten in het kader van netverliezen, sterk gedaald zal zijn en omdat de nog geringe omvang van de groep gebruikers met slimme meters met temperatuurcorrectie vanaf 2016 sterk in omvang zal toenemen. Verder laat **ENL** weten dat het voorstel geen raakvlakken heeft met verrekeningen van calorische waarden.

De **voorzitter** concludeert dat het GEN unaniem akkoord is met het voorleggen van het onderhavige ongewijzigde codewijzigingsvoorstel van ENL betreffende de tijdelijke correctie van de volumeherleidingsfactor aan de ACM.

2b Concept codewijzigingsvoorstel BR-14-1022: tariefstructuur en ov-exit
(...)'

Datum Ons kenmerk
17 november 2014 12294

BIJLAGE II

Ledenbestand NEDU d.d. 29 oktober 2014 betreffende de 'ondernemingen' als bedoeld in artikel 22, eerste lid Gaswet.

Bedrijf	Marktrol	Lid type
TenneT TSO B.V.	Landelijke netbeheerder Elektriciteit	Gewoon lid
Gasunie Transport Services B.V.	Landelijke netbeheerder Gas	Gewoon lid
Cogas Infra & Beheer B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
DELTA Netwerkbedrijf B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Endinet B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Enexis B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Liander N.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
N.V. RENDO	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Stedin Netbeheer B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Westland Infra Netbeheer B.V.	Regionale Netbeheerder	Gewoon lid
Axpo Trading AG	Leverancier	Aspirant-lid
Energie der Nederlanden B.V. (Anode B.V. Energielevering)	Leverancier	Gewoon lid
BAS Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Bergen Energi	Leverancier	Gewoon lid
Brainchild Capital Investments	Leverancier	Aspirant-lid
Budget Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Chiriqui B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Coöperatie TexelEnergie ua.	Leverancier	Aspirant-lid
Coöperatieve Duurzame Energie Uni U.A.	Leverancier	Aspirant-lid
Coöperatieve vereniging NLD energie U.A.	Leverancier	Aspirant-lid
De Vrije Energie Producent DVEP Energie	Leverancier	Gewoon lid
DELTA Comfort B.V.	Leverancier	Gewoon lid
DELTA N.V. / DELTA Energy B.V.	Leverancier	Gewoon lid
DGB Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Dong Energy Sales B.V.	Leverancier	Groepslid
E.D mij B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Electrabel Nederland Retail B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Electrabel UnitedConsumers Energie B.V.	Leverancier	Groepslid
Endesa Energia	Leverancier	Gewoon lid
ENECO Zakelijk B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Eneco Consumenten B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie BG B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie Data Maatschappij B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Energie:direct	Leverancier	Groepslid
EnergieIn B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
E.ON Benelux Levering B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Eni Gas & Power Lng Australia B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Era Energy B.V.	Leverancier	Gewoon lid

Datum Ons kenmerk
17 november 2014 12294

Bedrijf	Marktrol	Lid type
Essent Energie Verkoop Nederland B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Essent Retail Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
FENOR B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Flexenergie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Forstrom N.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Gas Natural Europe	Leverancier	Aspirant-lid
GasTerra	Leverancier	Gewoon lid
Gazprom Marketing & Trading Retail Ltd.	Leverancier	Aspirant-lid
GDF SUEZ Energie Nederland N.V.	Leverancier	Gewoon lid
Getec Energie AG	Leverancier	Gewoon lid
Greenchoice (Groene Energie Administratie B.V.)	Leverancier	Gewoon lid
Greenfoot Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
HLO energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Hezelaer Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Huismerk Energie N.V.	Leverancier	Aspirant-lid
HVC Energie	Leverancier	Aspirant-lid
InEnergie Levering B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Innova Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Jules Energy B.V.	Leverancier	Gewoon lid
KAS Energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
MAIN Energie	Leverancier	Gewoon lid
Naked energy B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Nederlandse Energie Maatschappij B.V. (NLE)	Leverancier	Gewoon lid
NutsServices B.V.	Leverancier	Gewoon lid
N.V. Nuon Sales Nederland	Leverancier	Gewoon lid
Oxxio Nederland B.V.	Leverancier	Groepslid
Qwint B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Raedthuys Energie B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Republiq Community NL B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Robin Energie B.V.	Leverancier	Gewoon lid
Slim met Energie	Leverancier	Aspirant-lid
Statoil Gas Trading Limited	Leverancier	Aspirant-lid
Scholt Energy Control B.V.	Leverancier	Gewoon lid
SEPA Green Energy	Leverancier	Aspirant-lid
Total Gas & Power Nederland	Leverancier	Aspirant-lid
Twence Holding B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Vayu Limited	Leverancier	Aspirant-lid
WINGAS GmbH & Co KG	Leverancier	Gewoon lid
Qurrent Nederland B.V.	Leverancier	Aspirant-lid
Cogas Meetdiensten B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
DELTA Infra B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Endinet B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Imtech Nederland B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid

Datum

17 november 2014

Ons kenmerk

12294

Bedrijf	Marktrol	Lid type
Ingenieursbureau Ebatech B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
INNAX energiemanagement B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Liander N.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
STEDIN Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid
Westland Infra Utilities B.V.	Meetverantwoordelijke	Gewoon lid