

Issue IC131 Invoering administratieve volumeherleiding

Status	Definitief	
Versienummer	4.0	Versiedatum 30-10-2014
Documentnaam	IC131 Invoering administratieve volumeherleiding	

	IC Klant	IC Wholesale-E	IC Wholesale-G
Behandeld door	X		X
Datum akkoord	11-10-13		21-10-14

Raakt aan	Kleinverbruik	Grootverbruik
Elektriciteit		
Gas	X	X

Impact op keten	Ja/Nee
Codewijziging	Ja
Berichten	Ja
Ketenprocessen	Ja

Mogelijke impact marktrollen en EDSN	Ja/Nee
LV	Ja
PV	Ja
MV	Ja
RNB	Ja
LNB	Ja
EDSN	Ja

Vastgesteld door NEDU op	29-10-2014
Invoering in markt per	01-01-2015

Contact	
IC-Klant	ICK@edsn.nl

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Situatieschets:

Op 19 juli 2013 is het besluit nummer 103640/40 gepubliceerd met als titel "Wijziging technische voorwaarden inzake de administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas". Met dit besluit beoogt de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) twee zaken te regelen:

1. De volumes voor afnemers vallende in de afnamecategorieën G1A, G2A en G2C anders te doen herleiden dan voorheen. Voor de eerste twee afnamecategorieën (kleinverbruik) moet uitgegaan worden van een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar en (voor gasmeters zonder meting van de gastemperatuur) van een gemiddelde temperatuur van het gas van 15°C. Voor G2C moet uitgegaan worden van een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar en 7°C. In alle gevallen moet herleid worden naar 0°C en een absolute gasdruk van 1,01325 bar (normaal condities).
2. De netverliezen gas voor rekening van de netbeheerder te laten komen. Dit dient tot uitdrukking te komen in zowel de offline en online allocatie, als in de reconciliatie.

Op 21 augustus 2014 heeft het CBb uitspraak gedaan in een beroepszaak tegen het besluit van de ACM om de netverliezen gas aan de regionale netbeheerders toe te wijzen. Het CBb heeft het besluit van ACM vernietigd voor zover daarbij de netverliezen, door wijziging van de Allocatievoorwaarden Gas en de Begrippenlijst Gas, zijn toegewezen aan de rnb's. Het deel van het besluit dat de administratieve volumeherleiding beschrijft, blijft echter onverkort overeind. De tekst van dit issue is hier op aangepast. Het issue beschrijft nu alleen nog de functionele wijzigingen die nodig zijn om de administratieve volumeherleiding in te kunnen voeren. Van de bovengenoemde twee punten in het besluit, blijft daarmee alleen het eerste punt over.

Op voorstel van EnergieNederland wordt over de verbruiksperiode 1/1/2015 tot en met 31/12/2016 een correctie toegepast op de volumeherleidingsfactor (zie het antwoord op vraag 3). De ACM heeft de toe te passen correctie bepaald op 1,00803, waardoor de resulterende rekenkundige factor 0,98408 wordt.

Aangezien vrijwel geen aansluitingen met afnamecategorie G1A of G2A op het moment van inwerkingtreding van het besluit al voorzien zullen zijn van een meter met ingebouwde temperatuurherleiding, dienen de verbruiken voor deze aansluitingen vanaf het moment van inwerkingtreding administratief herleid te worden met een veronderstelde gemiddelde gastemperatuur van 15°C en een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar. Aansluitingen met afnamecategorie G2C kunnen voorzien zijn van een elektronisch volumeherleidingsinstrument (EVHI). In dat geval wordt het volume al uitgaande van de actuele temperatuur en (al of niet absolute) gasdruk herleid naar normaalcondities. Bij aansluitingen met afnamecategorie G2C zonder EVHI of een EVHI zonder (absolute) drukmeting echter, dient het gemeten volume nog herleid te worden uitgaande van een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar.

Voor verbruiken die deels voor en deels na het moment van inwerkingtreding liggen, dient de toewijzing van de volumeporties aan de maanden voor en na het invoeringsmoment correct te geschieden. Als dit niet correct geschiedt dan leidt dat er toe dat een deel van het volume dat gereconcilieerd had moeten worden in een maand voor de inwerkingtreding ten onrechte meegenomen wordt in de maand na de inwerkingtreding.

In dit issue wordt een werkwijze beschreven om als sector vanaf het invoeringsmoment (1/1/2015) in staat te zijn:

- Volumes administratief te herleiden uitgaande van een gemiddelde gastemperatuur van 15°C en een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar voor kleinverbruikaansluitingen (G1A en G2A)

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

- Volumes administratief te herleiden uitgaande van een gemiddelde gastemperatuur van 7°C en een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar voor aansluitingen met afnamecategorie G2C zonder een EVHI
- Volumes voor aansluitingen met afnamecategorie G2C gemeten met een EVHI zonder (absolute) drukmeting administratief te herleiden.
- De voorgeschreven nieuwe volumeherleiding correct en consistent toe te passen in alle klant gerelateerde processen.
- Bij een verbruik dat deels voor en deels na het moment van inwerkingtreding ligt:
 - de juiste temperatuur- en drukherleiding uit te voeren voor het deel van het verbruik voor de inwerkingtreding en het deel van het verbruik na inwerkingtreding
 - de toewijzing in de reconciliatie van de volumeporties aan de maanden voor en na het moment van inwerkingtreding juist uit te voeren

Correcties als gevolg van een afwijkende leveringsdruk (inclusief hoogteligging) worden conform de afspraken voor het nieuwe marktmodel al gecommuniceerd middels de vermenigvuldigingsfactor in het stamgegevensbericht. Het is voor een leverancier niet (altijd) mogelijk de reden te achterhalen van een afwijkende vermenigvuldigingsfactor.

De wijzigingen ten behoeve van de administratieve volumeherleiding kunnen als volgt samengevat worden:

	G1a	G2a	G2c	Wettelijke wijziging
Temperatuurcorrectie				
- Slimme meter 1 jan 2014	DSMR 4.0	DSMR 4.0	Nvt*	Koninklijk Besluit (nog te nemen)
- Administratief tot invoering besluit	7 graden Celsius	7 graden Celsius	7 graden Celsius	
- Administratief vanaf invoering besluit	15 graden Celsius	15 graden Celsius	7 graden Celsius	Meetvoorwaarden Gas – RNB, Informatiecode Elektriciteit en Gas Transportvoorwaarden LNB (OV-Exit)
Atmosferische Drukcorrectie				
- Tot invoering besluit	1,01325 bar	1,01325 bar	1,01325 bar	
- Vanaf invoering besluit	1,0155 bar	1,0155 bar	1,0155 bar	Meetvoorwaarden Gas – RNB Informatiecode Elektriciteit en Gas Transportvoorwaarden LNB (OV-Exit)

Definities

Een gasmeter meet een volume (m3) onder bedrijfscondities. Dit is dus (nog) niet het (energetisch) verbruik.

Een gemeten volume wordt voor temperatuur en druk herleid naar een volume uitgedrukt in normaal kubieke meters (m3(n)).

Een normaal kubieke meter is een hoeveelheid gas die bij een temperatuur van 0°C (273,15K) en een druk van 1,01325 bar een volume inneemt van 1 kubieke meter (m3).

Herleiden van een gemeten volume naar een normaalvolume geschiedt, na inwerkingtreding van het besluit, middels de formule:

- $V_n = V \cdot (1,0155 + P_m) / 1,01325 \cdot 273,15 / (273,15 + 15)$ (voor G1A en G2A)
- $V_n = V \cdot (1,0155 + P_m) / 1,01325 \cdot 273,15 / (273,15 + 7)$ (voor G2C)

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

waarin:

- V = doorgestroomde hoeveelheid in m³
- V_n = herleid volume
- P_m = gasdruk in de meter (normaliter 0,028 bar);

Vervolgens wordt de energie bepaald in Groningenequivalenten , middels de formule:

$$E(n; 35,17) = V_n * H_{s,n/35,17}$$

waarin:

- $E(n; 35,17)$ = energie in Groningen equivalenten m³ (n; 35,17)
- V_n = herleid volume
- $H_{s,n}$ = calorische bovenwaarde in MJ/m³(n)
- 35,17 = calorische boven waarde van standaard Groningen m³ (n) in MJ/m³ (n)

Het standaardjaarverbruik is het verwachte verbruik (uitgedrukt in m³(n; 35,17)) van een kleinverbruiker of een profielgrootverbruiker op een aansluiting in een jaar met gemiddelde klimaatcondities.

Op voorstel van EnergieNederland wordt over de verbruiksperiode 1/1/2015 tot en met 31/12/2016 op de volumeherleidingsfactor een correctie toegepast. De ACM heeft deze correctie bepaald op 1,00803, waardoor de resulterende rekenkundige factor voor die verbruiksperiode 0,98408 wordt.

Vraag:

De volgende vragen dienen beantwoord te worden:

- 1 Wie voert de nieuwe volumeherleiding uit?
- 2 Dient er voor het invoeringsmoment een stand bepaald te worden?
- 3 Hoe weet de leverancier met welke volumeherleidingsfactor hij bij kleinverbruikaansluitingen rekening moet houden?
- 4 Hoe dient bij een verbruik waarvan de verbruiksperiode deels voor en deels na de invoering van de nieuwe temperatuurherleiding te worden verdeeld en toegerekend aan de deelperioden?
- 5 Wat toont de leverancier richting klant op de nota?
- 6 Is het gewenst om per het invoeringsmoment alle standaard jaarverbruiken in lijn te brengen met de nieuwe volumeherleiding?
- 7 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het valideren van standen?
- 8 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het berekenen van standen?

Overwegingen:

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

De oplossing dient zoveel mogelijk elementen te gebruiken van bestaande werkwijzen en het bijbehorende berichtenverkeer. Op die manier wordt het risico beperkt dat het invoeren van een nieuwe werkwijze inherent met zich mee draagt. Ook de afnemer dient zo min mogelijk hinder te ondervinden van de gekozen oplossing.

Oplossing:

Vraag 1 Wie voert de nieuwe volumeherleiding?

Voor aansluitingen met de afnamecategorie G1A en G2A voert de netbeheerder de volumeherleiding uit voor de volumes die gereconcilieerd worden. De leverancier voert de herleiding uit voor volumes die aan de klant gefactureerd worden.

Voor aansluitingen met de afnamecategorie G2C waar de meting niet is voorzien van een EVHI met een (absolute) drukmeting voert de meetverantwoordelijke de herleiding naar druk voor het gemeten volume uit.

Vraag 2 Dient er voor het invoeringsmoment een stand bepaald te worden?

Nee, voor het invoeringsmoment dient geen stand berekend te worden voor aansluitingen met de afnamecategorie G1A en G2A. Een dergelijke stand is sterk afhankelijk van de kwaliteit van het standaardjaarverbruik en de profielen. Afwijkingen zullen leiden tot ongewenste volumeverschuivingen tussen partijen; in de eerste plaats tussen leveranciers en netbeheerders, maar ook tussen leveranciers onderling voor die maanden waar de netverliezen nog niet worden toegewezen aan de regionale netbeheerder.

Het gebruik van afgelezen standen op het overgangsmoment is mogelijk maar niet noodzakelijk. Het maakt dan ook geen deel uit van de oplossing gezien de grote impact van het collecteren van zoveel standen en de beperkte meerwaarde.

Voor aansluitingen met afnamecategorie G2C voert de meetverantwoordelijke de volumeherleiding uit. In de communicatie richting de netbeheerder dient de meetverantwoordelijke voor aansluitingen met afnamecategorie G2C die niet zijn voorzien van een EVHI met absolute drukmeting aan te geven welk deel van het volume hoort bij de periode voor, en welk deel van het volume hoort bij de periode na het moment van invoer. Met andere woorden: voor deze aansluitingen levert de meetverantwoordelijke het verbruik aan in een periode tot het moment van invoer, en een periode vanaf het moment invoer. Het bericht dat de meetverantwoordelijke gebruikt voor het sturen van meetgegevens richting de netbeheerder dwingt af dat er ook een stand wordt gecommuniceerd. Na aflezen van een daadwerkelijke stand en bepalen van de volumeporties voor en na het invoeringsmoment, dient de meetverantwoordelijke een stand te interpoleren om de deelvolumes te kunnen communiceren.

Vraag 3 Hoe weet de leverancier met welke volumeherleidingsfactor hij bij kleinverbruikaansluitingen rekening moet houden?

De informatiecode voor het nieuwe marktmodel onderscheidt twee factoren die betrokken zijn bij het bepalen van het gasverbruik: de volumeherleidingsfactor en de vermenigvuldigingsfactor (paragraaf 5.3.3.1 Informatiecode E&G).

De volumeherleidingsfactor dient toegepast te worden bij niet-temperatuurgecorrigeerde meetinrichtingen en is op grond van de 7-gradenmethode bepaald op 1 (letter g van paragraaf 5.3.3.1). De 7-gradenmethode is gedefinieerd in de Meetvoorwaarden Gas,

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Bijlage B.1.3.5 als een herleidingsmethode waarbij wordt verondersteld dat de gastemperatuur 7°C bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,01325 bar.

Met de invoering van de administratieve volumeherleiding dient de volumeherleidingsfactor aangepast te worden: verondersteld wordt dat de gastemperatuur 15°C bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,0155 bar. De volumeherleidingsfactor wordt daarmee vanaf het invoeringsmoment bepaald op:

$$(1,0155+0,028)/1.01325 * 273,15/(273,15+15) = 0,97624$$

De vermenigvuldigingsfactor is het product van alle overige specifiek voor de meetinrichting van toepassing zijnde factoren op telwerk-niveau om tot een normaal-volume te komen. In deze factor kan bijvoorbeeld een afwijkende leveringsdruk tot uiting komen. Voor een zogenaamd domme meter met een afwijkende leveringsdruk van 50 mbar moet de totale toe te passen factor zijn:

$$(1,0155+0,050)/1.01325 * 273,15/(273,15+15) = 0,99683.$$

Het quotiënt tussen deze factor en de volumeherleidingsfactor, komt in de vermenigvuldigingsfactor van het telwerk in het stamgegevensbericht te staan. Dit quotiënt kan ook berekend worden door enkel de delen die in bovenstaande twee afleidingen verschillen op elkaar te delen:

$$(1,0155+0,050)/(1,0155+0,028) = 1,02108$$

In het stamgegevensbericht heeft voor deze situatie het veld "Temperatuurherleiding" de waarde "Nee" en de vermenigvuldigingsfactor de waarde "1,02108". De leverancier weet dan dat hij voor het bepalen van het volume het standenverschil moet vermenigvuldigen met 0,97624 en 1,02108. Als de beginstand bijvoorbeeld 1000 is en de eindstand 2000, dan wordt het volume:

$$1000 * 0,97624 * 1,02108 = 996,8$$

In bijlage I staan ter toelichting meer voorbeelden.

Vraag 4 Hoe dient bij een verbruik waarvan de verbruiksperiode deels voor en deels na de invoering van de nieuwe temperatuurherleiding te worden verdeeld en toegerekend aan de deelperioden?

Een verbruik waarvan de verbruiksperiode zijn begin heeft voor en zijn eind na de datum van invoering van de nieuwe volumeherleiding, moet herleid worden met twee volumeherleidingsfactoren. Over de periode tot het moment van inwerkingtreding wordt de huidige factor gebruikt (1). Over de periode na het moment van invoeren wordt de nieuwe factor gebruikt (0,97624).

In de informatiecode dient paragraaf 5.3.3.1.g op overeenkomstige wijze te worden aangepast. De aldus verkregen twee deelverbruiken worden bij elkaar opgeteld als verbruik over de volledige periode gedistribueerd. Elke deelverbruik wordt echter wel in zijn respectievelijke deelperiode gereconcilieerd. De verdeling van het deelverbruik over de maanden binnen de deelperiode vindt plaats volgens de huidige reconciliatiesystematiek.

Zie bijlage II voor een uitgewerkt voorbeeld

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Op voorstel van EnergieNederland wordt over de verbruiksperiode 1/1/2015 tot en met 31/12/2016 op de volumeherleidingsfactor een correctie toegepast. De ACM heeft deze correctie bepaald op 1,00803, waardoor de resulterende rekenkundige factor voor die verbruiksperiode 0,98408 wordt.

Bijlagen III toont het resultaat van deze rekenkundige factor voor alle situaties uit bijlage I.

Een volledig volumeherleidingsschema voor drie typen kleinverbruik in combinatie met drie afleverdrukken en 5 mogelijke hoogtezones is in een rekenmodel uitgewerkt voor beide factoren (0,97624 en 0,98408). De modellen worden als separate bestanden bij dit issue gevoegd.

S

Vraag 5 Wat toont de leverancier richting klant op de nota?

Op de nota kan de leverancier de totale factor (ten gevolge van temperatuur, druk, hoogte en calorische correctie) tonen waarmee het gemeten volume wordt vermenigvuldigd om tot een af te rekenen energiehoeveelheid (m³ (n; 35,17) te komen. In een toelichting neemt hij op uit welke onderdelen deze factor is opgebouwd.

De leverancier kan met betrekking tot de wijze van factureren gebruikmaken van hetgeen is beschreven in de richtlijn "betere energienota 2010". Om een eenduidige werkwijze te hanteren richting de klant met betrekking tot het tonen van de volume-/verbruiscorrecties is het wenselijk dat de leveranciers gebruik maken van deze richtlijn.

De leverancier is daarnaast vrij om op zijn nota toch een tussenstand (eventueel berekend) per moment van de invoering van de temperatuur- en drukcorrectie te tonen. Deze stand wordt echter, zoals bij vraag 2 bepaald, niet binnen de markt-meetketen gecommuniceerd en verwerkt.

Vraag 6 Is het gewenst om per het invoeringsmoment alle standaardjaarverbruiken in lijn te brengen met de nieuwe volumeherleiding?

Als met de inwerkingtreding van het besluit de standaard jaarverbruiken van kleinverbruikaansluitingen ongemoeid wordt gelaten, is initieel de totale som van standaardjaarverbruiken in het kleinverbruikprofielsegment te hoog omdat zij gebaseerd zijn op een volume dat herleid is volgens de 7-gradenmethode. Zonder verdere actie duurt het 2 jaar voordat alle standaardjaarverbruiken gebaseerd zijn op een volume dat herleid is volgens de nieuwe herleidingsmethodiek. Voor een kleinverbruikaansluiting wordt immers (wanneer er geen sprake is van een mutatieproces) slechts eenmaal per 12 maanden door de leverancier een stand vastgesteld (informatiecode, paragraaf 5.1.2.1). Deze lange overgangstermijn wordt als onwenselijk beoordeeld omdat

1. Aansluitingen met een standaardjaarverbruik rond de grenzen in de eerste drie categorieën van het capaciteitstarief mogelijk onterecht te lang in het hogere tarief blijven.
2. De berekenwijze voor standen aangepast wordt (zie het antwoord op vraag 8). Deze nieuwe berekenwijze gaat uit van een standaard jaarverbruik dat gebaseerd is op een volume dat herleid is volgens de nieuwe werkwijze.

De voorkeur van de sector is om met de inwerkingtreding van het besluit alle standaard jaarverbruiken van aansluitingen met de afnamecategorieën G1A en G2A te vermenigvuldigen met de nieuwe volumeherleidingsfactor. Een dergelijke momentane aanpassing is echter in praktische zin moeilijk te realiseren vanwege de grote aantallen stamgegevensberichten die hiermee

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

gepaard gaan. In het implementatietraject dient daarom opgenomen te worden of fasering wenselijk is en zo ja hoe die dient te worden uitgevoerd.

Deze eenmalige aanpassing dient wel in de informatiecode opgenomen te worden. Alternatief is om aan de ACM een één maand durende toestemming te vragen om zonder vastgestelde meterstand toch het standaard jaarverbruik te mogen aanpassen. Zonder één van deze beide maatregelen kan de netbeheerder de aanpassing van het standaard jaarverbruik niet uitvoeren.

Om te voorkomen dat de standaard jaarverbruiken na deze eenmalige aanpassing bij beschikbaar komen van nieuwe standen weer (deels) gebaseerd zijn op een verbruik dat niet volledig herleid is volgens de nieuwe werkwijze, dient ook de berekening van het standaard jaarverbruik aangepast te worden. Het verbruik waarover een nieuw standaard jaarverbruik wordt berekend, dient over de hele verbruiksperiode herleid te worden volgens de nieuwe volumeherleidingsmethode. Dit betekent een aanpassing van paragraaf 5.4 van de Informatiecode E&G.

De bovengeschetste werkwijze geldt niet voor aansluitingen met afnamecategorie G2C. Om bovengeschetste werkwijze voor aansluitingen met de afnamecategorie G2C mogelijk te maken, zou de meetverantwoordelijke richting de netbeheerder het deel van het volume dat valt voor het invoeringsmoment in tweevoud moeten communiceren: zowel herleid uitgaande van een gemiddelde luchtdruk van 1013,25 mbar, als herleid uitgaande van een gemiddelde luchtdruk 1015,5 mbar. De wijzigingen die hiervoor nodig zijn in het berichtenverkeer staan niet in verhouding tot de geringe aanpassing in het totale volume dat hiermee wordt gerealiseerd.

Op voorstel van EnergieNederland wordt over de verbruiksperiode 1/1/2015 tot en met 31/12/2016 op de volumeherleidingsfactor een correctie toegepast. De ACM heeft deze correctie bepaald op 1,00803, waardoor de resulterende rekenkundige factor voor die verbruiksperiode 0,98408 wordt. De aanpassing van het standaardjaarverbruik wordt met deze resulterende rekenkundige factor uitgevoerd, in plaats van met de volumeherleidingsfactor. Ook bij het berekenen van een nieuw standaardjaarverbruik geldt dat het verbruik herleid wordt op basis van de volumeherleidingsfactor vermenigvuldigd met 1,00803, zodat de herleiding geschiedt met een resulterende rekenkundige factor van 0,98408.

Vraag 7 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het valideren van standen?

De wijze waarop standen gevalideerd dienen te worden staat beschreven in paragraaf 5.1.3.1 van de informatiecode. De grenzen waarbinnen een stand valide wordt genoemd zijn dermate ruim dat het niet nodig is om deze grenswaarden te corrigeren voor de nieuwe volumeherleidingsmethode.

Vraag 8 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het berekenen van standen?

De wijze waarop een stand berekend dient te worden staat in de informatiecode beschreven in paragraaf 5.1.3.3. Een rekenwijze waarop een verbruik voor gas geschat dient staat tevens in bijlage B3.5.2 van de informatiecode. Probleem met 5.1.3.3 is dat deze paragraaf vooral toegesneden lijkt op elektriciteit. De vermenigvuldigingsfactor staat er wel in, maar de volumeherleidingsfactor niet. Probleem met bijlage B3.5.2 is dat zij in de informatiecode nergens aangehaald wordt. Elke verwijzing naar het berekenen van een stand is naar 5.1.3.3.

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

De informatiecode dient dus aangepast te worden. De rekenwijze in paragraaf 5.1.3.3 dient voor gas uitgebreid te worden met de volumeherleidingsfactor:

Berekende meterstand (gas) = Vorige meterstand+ [SOM fractie (Datum vorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] * SJV / (vermenigvuldigingsfactor * volumeherleidingsfactor).

Bijlage B3.5.2 van de informatiecode kan geschrapt worden.

Impact:

In het MPM Mutatie- en Meetprocessen komt het aandachtspunt "Volumeherleiding gas" op blz 22 te luiden:

"Volumeherleiding gas: Bij de verbruiksrekening voor gas dient herleiding plaats te vinden naar normaalomstandigheden voor temperatuur en druk, conform de eisen in de meetvoorwaarden Gas. In de op afstand uitleesbare meter (slimme) meter zal een technische volumeherleiding worden geïntegreerd die uitgaande van de actuele temperatuur en een gemiddelde luchtdruk van 1015,5 mbar het volume herleidt. Voor meters die niet voorzien zijn van een dergelijke technische correctie zal een administratieve correctie moeten worden toegepast. In het stamgegevensbericht wordt een kenmerk aangegeven dat aangeeft of deze administratieve correctie toegepast dient te worden. In de vermenigvuldigingsfactor in het stamgegevensbericht wordt het product van overige factoren (netdruk, meetdruk, ...) aan de leverancier gecommuniceerd, zodat de leverancier zelfstandig een correct verbruik kan bepalen."

In de informatiecode zijn de volgende aanpassingen nodig, rekening houdende met de correctie van 1,00803 op de volumeherleidingsfactor voor de verbruiksperiode 1/1/2015 tot en met 31/12/2016:

- Aan hoofdstuk 5.1.3 wordt een nieuw artikel toegevoegd:
5.1.3.5 Gedurende de periode van 1 januari 2015 tot en met 31 december 2016 wordt in plaats van de volumeherleidingsfactor tijdelijk een afwijkende factor toegepast door de volumeherleidingsfactor te vermenigvuldigen met 1,00803. De tijdelijk toe te passen factor wordt daarmee 0,98408 (= 0,97624 x 1,00803).
- Aan paragraaf 5.1.3.3 wordt een letter d toegevoegd:
"d) Berekende meterstand (gas) = Vorige meterstand+ [SOM fractie (Datum vorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] * SJV / (vermenigvuldigingsfactor * volumeherleidingsfactor) , met inachtneming van 5.1.3.5."
- Paragraaf 5.3.3.1, letter g komt te luiden:
"voor niet temperatuur gecorrigeerde meetinrichtingen is de volumeherleidingsfactor op grond van de 7-gradenmethode bepaald op 1 voor de verbruiksperiode tot 1 januari 2015 en op grond van de 15-gradenmethode bepaald op 0,97624 voor de verbruiksperiode vanaf 1 januari 2015, met inachtneming van 5.1.3.5"
- Aan paragraaf 5.4.1 worden twee artikelen toegevoegd:

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

"5.4.1.2 Behoudens het bepaalde in B3.4.7 past de netbeheerder op 1 januari 2015 eenmalig het standaardjaarverbruik aan voor alle gasaansluitingen van de profielcategorieën G1A en G2A, door het bestaande standaardjaarverbruik te vermenigvuldigen met 0,98408

5.4.1.3 De netbeheerder bepaalt het verbruik voor het bepalen van het standaardjaarverbruik gas overeenkomstig

5.3.3.1 waarbij voor letter g wordt gelezen: 'voor niet temperatuur gecorrigeerde meetinrichtingen is de volumeherleidingsfactor op grond van de 15-graden methode bepaald op 0,97624, met inachtneming van 5.1.3.5'."

- Paragraaf 6.1.1.4 komt te luiden: "De netbeheerder stelt namens de meetverantwoordelijke een verbruik vast, indien de netbeheerder voor de mutatieprocessen als bedoeld in de paragrafen 4.1, 4.2, 4.4, 4.11 en 4.12 de tiende werkdag van de maand volgend op de mutatiedatum geen vastgestelde meterstand en verbruik heeft ontvangen"
- In de Begrippenlijst Gas wordt een definitie opgenomen voor de volumeherleidingsfactor
"Volumeherleidingsfactor: Onder volumeherleidingsfactor wordt een standaard factor begrepen, waarmee het volume gemeten met een niet temperatuur gecorrigeerde meetinrichting wordt herleid, uitgaande van een gemiddelde temperatuur en een gemiddelde luchtdruk. Op grond van de 7-gradenmethode wordt deze factor bepaald op 1. Op grond van de 15-gradenmethode wordt deze factor bepaald op 0,97624."
- In de Begrippenlijst Gas wordt een definitie opgenomen voor de vermenigvuldigingsfactor
"Vermenigvuldigingsfactor: Onder vermenigvuldigingsfactor wordt naast, naast de standaard volumeherleidingsfactor, het product van alle overige specifiek voor de meetinrichting van toepassing zijnde factoren op telwerk-niveau om tot een normaal-volume te komen begrepen. De vermenigvuldigingsfactor is "1" indien geen correctiefactor van toepassing is.

Invoeringsstrategie:

Dit issue gaat in met de inwerkingtreding van het besluit.

Te vervallen issues:

n.v.t.

Versieoverzicht:

- 1.1 Auke Jongbloed, Louis Lolkema, 21 januari 2013;
- 1.2 Auke Jongbloed, 1 maart 2013
- 1.3 Auke Jongbloed, 5 april 2013
- 1.4 Auke Jongbloed, 11 april 2013
- 1.5 Auke Jongbloed, Janine Rumph, 19 april 2013
- 1.6 Auke Jongbloed, 8 mei 2013
- 1.7 Auke Jongbloed, 20 juni 2013
- 1.8 Auke Jongbloed, 10 juli 2013

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

- 0.81 Auke Jongbloed, 26 juli 2013
- 0.82 Auke Jongbloed, 6 september 2013
- 0.85 Auke Jongbloed, 15 september 2013
- 0.9 Auke Jongbloed, 7 oktober 2013
- 0.91 Auke Jongbloed, 10 oktober 2013
- 0.99 Ter vaststelling aan ALV NEDU, 8 oktober 2013
- 0.991 Auke Jongbloed, 10 oktober 2013
- 0.995 Ter vaststelling aan ALV NEDU, 14 oktober 2013
- 1.0 Vastgesteld ALV NEDU 16-10-2013
- 2.0 Aanpassing antwoord op vraag 10 m.b.t. OV-exit verdeling, vastgesteld ALV NEDU 08/01/2014.
- 2.1 Invloed hoogte postcodegebied op vermenigvuldigingsfactor toegevoegd aan Bijlage I
- 2.99 Ter vaststelling aan ALV NEDU
- 3.0 Vastgesteld ALV NEDU 30 april 2014
- 3.1 Voor commentaar ICWG, SSR NEDU 2014, 18 oktober 2014
- 3.2 Aangepast aan commentaar ICWG, SSR, 21 oktober 2014
- 3.995 Ter vaststelling ALV NEDU, 24 oktober 2014
- 4.0 Vastgesteld ALV NEDU, 30-10-2014

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Bijlage I Toelichting bij het antwoord op vraag 3

In onderstaande tabel staat voor een aantal situaties aangegeven wat er in het stamgegevensbericht staat en wat, uitgaande van het standenverschil, het resulterende volume is. De voorbeelden zijn zo gekozen dat het resulterende volume steeds gelijk is.

Type meter	Beginstand	Eindstand	Temperatuurherleiding in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.e Informatiecode)	Toe te passen Volumeherleidings-factor	Vermenigvuldigings-factor in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.f.6 Informatiecode)	Resultaat
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar	1000	2000	"Nee"	0,97624	1	976
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar, hoogte postcodegebied > 50 meter maar < 100	1000	2006	"Nee"	0,97624	0,99423‡	976
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28 mbar (conform besluit)	1000	1976	"Ja"	1	1	976
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28mbar (conform besluit), hoogte postcodegebied > 150 meter maar < 200	1000	1993	"Ja"	1	0,98279‡	976

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)	1000	1974	"Ja"	1	1,00216 *	976
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0), hoogte postcodegebied > 50meter maar < 100	1000	1980	"Ja"	1	0,99638 **	976
Meter met volumeherleiding conform besluit en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1956	"Ja"	1	1,02108 ***	976
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1954	"Ja"	1	1,02329 *****	976

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Meter met EVHI (G16 of G25) met druk- en temperatuurherleiding en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1976	"Ja"	1	1	976
Meter met volumeherleiding conform besluit, afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	1913	"Ja"	1	1,06900 *****	976
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	1935	"Nee"	0,97624	1,06900 *****	976

‡ Op grond van Meetvoorwaarden gas RNB, B.1.3.5.3.2 en B.1.3.6.3.2

* $(1015,5+28)/(1013,25+28)$

** $(1015,5+28)/(1013,25+28) \times 0,99423$

*** $(1015,5+50)/(1015,5+28)$

**** $(1015,5+50)/(1013,25+28)$

***** $(1015,5+100)/(1015,5+28)$

In onderstaande tabel staat nogmaals voor een aantal situaties aangegeven wat er in het stamgegevensbericht staat en wat, uitgaande van het standenverschil, het resulterende volume is. De voorbeelden zijn zo gekozen dat het standenverschil steeds gelijk is.

Type meter	Beginstand	Eindstand	Temperatuurherleiding in stamgegevensbericht	Toe te passen Volumeherleidings-	Vermenigvuldigingsfactor in	Resultaat
------------	------------	-----------	--	----------------------------------	-----------------------------	-----------

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

			(paragraaf 2.1.4.e Informatiecode)	factor	stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.f.6 Informatiecode)	
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar	1000	2000	"Nee"	0,97624	1	976
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar, hoogte postcodegebied > 50 meter maar < 100	1000	2000	"Nee"	0,97624	0,99423‡	970
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28mbar (conform besluit)	1000	2000	"Ja"	1	1	1000
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28mbar (conform besluit), hoogte postcodegebied > 150 meter maar < 200	1000	2000	"Ja"	1	0,98279‡	983
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en	1000	2000	"Ja"	1	1,00216 *	1002

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)						
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0), hoogte postcodegebied > 50 meter maar < 100	1000	2000	"Ja"	1	0,99638 **	996
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)	1000	2000	"Ja"	1	1,00216 *	1002
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Nee"	0,97624	1,02108 ***	997
Meter met volumeherleiding conform besluit en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1,02108 ***	1021
Meter met	1000	2000	"Ja"	1	1,02329 ****	1023

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar						
Meter met EVHI (G16 of G25) met druk- en temperatuurherleiding en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1	1000
Meter met volumeherleiding conform besluit, afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1,06900 *****	1069
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	2000	"Nee"	0,97624	1,06900 *****	1043

‡ Op grond van Meetvoorwaarden gas RNB, B.1.3.5.3.2 en B.1.3.6.3.2

* $(1015,5+28)/(1013,25+28)$

** $(1015,5+28)/(1013,25+28) \times 0,99427$

*** $(1015,5+50)/(1015,5+28)$

**** $(1015,5+50)/(1013,25+28)$

***** $(1015,5+100)/(1015,5+28)$

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Bijlage II

	juni	juli	augustus	september	oktober	november	december	januari	februari	maart	april	mei	totaal
Huidig proces													
profielfracties relevante verbruiksperiode	0,022	0,017	0,017	0,020	0,071	0,093	0,175	0,191	0,143	0,125	0,055	0,030	0,959
calorische correctiefactor (CALGOS)	1,01197	1,010435	1,010208	1,008843	1,007506	1,003241	1,001791	1,002388	1,003298	1,005033	1,008587	1,012795	1,004537932
fractie x calorische factor	0,0222633	0,0171774	0,0171735	0,0201769	0,0715329	0,0933014	0,1753134	0,1914561	0,1434716	0,1256291	0,0554723	0,0303839	0,963351877
	begin												eind
meterstanden	1000												3000
verbruik	2000												
GCFV	1,004537932												
calorisch gecorrigeerd verbruik	2009												
reconciliatie													
toerekening per maand RECON	46	36	36	42	149	195	367	400	300	262	115	63	2009
Toekomstig proces zonder tussenstand; verbruik voor reconciliatie verdelen													
	juni	juli	augustus	september	oktober	november	december	januari	februari	maart	april	mei	totaal
profielfracties relevante verbruiksperiode	0,022	0,017	0,017	0,020	0,071	0,093	0,175	0,191	0,143	0,125	0,055	0,030	0,959
meter temperatuurherleid	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
volumeherleidingsfactor	1	1	1	1	1	1	1	0,98408	0,98408	0,98408	0,98408	0,98408	
vermenigvuldigingsfactor	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,995467135
calorische correctiefactor (CALGOS)	1,01197	1,010435	1,010208	1,008843	1,007506	1,003241	1,001791	1,002388	1,003298	1,005033	1,008587	1,012795	
fractie x volh x verm x cal.corr	0,0222633	0,0171774	0,0171735	0,0201769	0,0715329	0,0933014	0,1753134	0,1884081	0,1411875	0,1236291	0,0545892	0,0299001	0,954652982
	begin												eind
meterstanden	1000												3000
verbruik	2000												
GCFV	0,995467135												
herleid en cal. gecorr. verbruik	1991												
reconciliatie													
fractie x volumeherleiding x verm.factor	0,022	0,017	0,017	0,02	0,071	0,093	0,175	0,1879593	0,1407234	0,12301	0,0541244	0,0295224	
aandeel pre en post-overgang	0,415							0,53533952					
toerekening naar pre en post	869							1122					
toerekening per maand RECON	46	36	36	42	149	195	367	394	295	258	113	62	1991

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Bijlage III Toelichting bij het antwoord op vraag 3, geldig in de periode 1/1/2015 tot en met 31/12/2016

In onderstaande tabel staat voor een aantal situaties aangegeven wat er in het stamgegevensbericht staat en wat, uitgaande van het standenverschil, het resulterende volume is. De voorbeelden zijn zo gekozen dat het resulterende volume steeds gelijk is.

Type meter	Beginstand	Eindstand	Temperatuurherleiding in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.e Informatiecode)	Toe te passen rekenkundige herleidingsfactor	Vermenigvuldigingsfactor in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.f.6 Informatiecode)	Resultaat
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar	1000	2000	"Nee"	0,98408	1	984
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar, hoogte postcodegebied > 50 meter maar < 100	1000	2006	"Nee"	0,98408	0,99423‡	984
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28 mbar (conform besluit)	1000	1984	"Ja"	1	1	984
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28mbar (conform besluit), hoogte postcodegebied > 150 meter maar < 200	1000	2001	"Ja"	1	0,98279‡	984

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)	1000	1982	"Ja"	1	1,00216 *	984
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0), hoogte postcodegebied > 50 meter maar < 100	1000	1988	"Ja"	1	0,99638 **	984
Meter met volumeherleiding conform besluit en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1964	"Ja"	1	1,02108 ***	984
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1962	"Ja"	1	1,02329 *****	984

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

Meter met EVHI (G16 of G25) met druk- en temperatuurherleiding en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1984	"Ja"	1	1	984
Meter met volumeherleiding conform besluit, afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	1921	"Ja"	1	1,06900 *****	984
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	1935	"Nee"	0,98408	1,06900 *****	984

‡ Op grond van Meetvoorwaarden gas RNB, B.1.3.5.3.2 en B.1.3.6.3.2

* $(1015,5+28)/(1013,25+28)$

** $(1015,5+28)/(1013,25+28) \times 0,99423$

*** $(1015,5+50)/(1015,5+28)$

**** $(1015,5+50)/(1013,25+28)$

***** $(1015,5+100)/(1015,5+28)$

In onderstaande tabel staat nogmaals voor een aantal situaties aangegeven wat er in het stamgegevensbericht staat en wat, uitgaande van het standenverschil, het resulterende volume is. De voorbeelden zijn zo gekozen dat het standenverschil steeds gelijk is.

Type meter	Beginstand	Eindstand	Temperatuurherleiding in stamgegevensbericht	Toe te passen rekenkundige	Vermenigvuldigingsfactor in	Resultaat
------------	------------	-----------	--	----------------------------	-----------------------------	-----------

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

			(paragraaf 2.1.4.e Informatiecode)	herleidingsfactor	stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.f.6 Informatiecode)	
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar	1000	2000	"Nee"	0,98408	1	984
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar, hoogte postcodegebied > 50 meter maar < 100	1000	2000	"Nee"	0,98408	0,99423‡	978
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28mbar (conform besluit)	1000	2000	"Ja"	1	1	1000
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28mbar (conform besluit), hoogte postcodegebied > 150 meter maar < 200	1000	2000	"Ja"	1	0,98279‡	983
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en	1000	2000	"Ja"	1	1,00216 *	1002

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)						
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0), hoogte postcodegebied > 100 meter maar < 150	1000	2000	"Ja"	1	0,99638 **	996
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)	1000	2000	"Ja"	1	1,00216 *	1002
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Nee"	0,98408	1,02108 ***	1005
Meter met volumeherleiding conform besluit en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1,02108 ***	1021
Meter met	1000	2000	"Ja"	1	1,02329 ****	1023

IC131: Invoering administratieve volumeherleiding

temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar						
Meter met EVHI (G16 of G25) met druk- en temperatuurherleiding en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1	1000
Meter met volumeherleiding conform besluit, afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1,06900 *****	1069
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	2000	"Nee"	0,98408	1,06900 *****	1052

‡ Op grond van Meetvoorwaarden gas RNB, B.1.3.5.3.2 en B.1.3.6.3.2

* $(1015,5+28)/(1013,25+28)$

** $(1015,5+28)/(1013,25+28) \times 0,99423$

*** $(1015,5+50)/(1015,5+28)$

**** $(1015,5+50)/(1013,25+28)$

***** $(1015,5+100)/(1015,5+28)$

