

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20250428-323)

over het voorschrift van SIBELGA dat de algemene regels
specificeert voor het valideren, schatten en corrigeren van
de meetgegevens

Opgesteld op basis van de artikelen 1.37 en 5.77 van het
technisch reglement voor het beheer van en de toegang tot
het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk
Gewest

28/04/2025

Inhoud

1	Rechtsgrondslag.....	3
2	Inleiding.....	3
3	Analyse en uiteenzetting.....	4
4	Beroep	4
5	Conclusies.....	5
6	Bijlage: voorschrift met de generieke regels voor het valideren, ramen en corrigeren van meetgegevens.....	5

I Rechtsgrondslag

In het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe (hierna "TRDE")¹ is het volgende vastgelegd:

"Art 5.77 ... §2. De distributienetbeheerder publiceert op zijn website vóór 1 januari 2025, na goedkeuring door Brugel, een voorschrift dat de algemene regels specificeert voor de validering, schatting en rechtzetting van meetgegevens, inclusief de gegevens die zijn opgenomen met de slimme meters.

... "

Deze beslissing beantwoordt aan deze wettelijke verplichting.

2 Inleiding

Het TRDE definieert de eisen en regels met betrekking tot het beheer van en de toegang tot het elektriciteitsdistributienetwerk. Het TRDE bevat meerdere codes, waaronder de meetcode, waarin de rechten en plichten van de distributienetbeheerder en de andere betrokken partijen worden beschreven met betrekking tot enerzijds de levering, de installatie, het gebruik en het onderhoud van meetapparatuur en anderzijds de uitlezing, de nauwkeurigheid, de verwerking en de verstrekking van meetgegevens van meetapparatuur.

"Artikel 5.77 §2 van het voornoemde reglement stipuleert: *"De distributienetbeheerder publiceert op zijn website vóór 1 januari 2025, na goedkeuring door Brugel, een voorschrift dat de algemene regels specificeert voor de validering, schatting en rechtzetting van meetgegevens, inclusief de gegevens die zijn opgenomen met de slimme meters."*

Op 31 maart 2025 heeft SIBELGA het voorschrift bedoeld in artikel 5.77 van het TRDE ter goedkeuring voorgelegd.

¹ <https://brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2024/nl/BESLISSING-259-TR-ELEKTRICITEIT-DNB.pdf> Goedgekeurd door Beslissing 259 van BRUGEL van 21 februari 2024.

3 Analyse en uiteenzetting

Het voorschrift met de generieke regels voor het valideren, ramen en corrigeren van de meetgegevens (hierna "*meetvoorschrift*" genoemd) heeft tot doel de processen voor de stroom van meetgegevens te beschrijven, vanaf hun inzameling tot hun verzending naar de markt door SIBELGA. Het gaat om meetgegevens voor elektriciteit en gas. De toepasselijke procedures worden voornamelijk beschreven in het Technisch Reglement elektriciteit en het Technisch Reglement gas² en in de Market Implementation Guide³, die de regels beschrijft die de markt moet volgen. Deze twee documenten blijven de referentie en hebben altijd voorrang op wat beschreven staat in het meetvoorschrift.

Het *meetvoorschrift* bundelt de informatie over de procedures voor het aflezen van meetgegevens, het schatten van indexen en volumes, het valideren van meetgegevens en het corrigeren van afname- en injectiegegevens. Dit document is bedoeld ter informatie, om de verschillende processen begrijpelijker te maken.

Op verzoek van Brugel behandelt het *meetvoorschrift* niet de regels met betrekking tot de gegevens van de slimme meters. Deze regels moeten nog worden gedefinieerd en zullen in de nabije toekomst worden opgesteld.

Brugel heeft dus geen bezwaar tegen de goedkeuring van dit voorschrift.

4 Beroep

Deze beslissing kan het voorwerp uitmaken van een klacht tot heroverweging bij Brugel binnen een termijn van 2 maanden na publicatie ervan in overeenstemming met artikel 30*decies* van de elektriciteitsordonnantie. Deze klacht heeft geen opschortende werking. In overeenstemming met artikel 30*undecies* van de Elektriciteitsordonnantie kan er ook beroep tegen worden aangetekend bij het Marktenhof van Brussel binnen dertig dagen na publicatie ervan. In het geval van een klacht tot heroverweging in overeenstemming met artikel 30*decies* wordt deze termijn van 30 dagen opgeschort tot de mededeling van de beslissing over de klacht door Brugel, of bij ontstentenis van een beslissing door Brugel, tot het verstrijken van de in artikel 30*decies*, § 2, bedoelde termijn.

² De Technische reglementen voor elektriciteit en gas kunnen worden geraadpleegd op de website van Brugel: https://brugel.brussels/nl_BE/themes/info-voor-de-energiesector-13/technische-reglementen-625

³ Kan worden geraadpleegd op de site van Atrias: <https://www.atrias.be/current-documentation>

5 Conclusies

Gelet op het voorschrift dat de generieke regels specificeert voor de validatie, raming en rechtzetting van de meetgegevens die SIBELGA op 31 maart 2025 ter goedkeuring heeft voorgelegd;

Gelet op artikel 5.77 van het technisch reglement voor het beheer van en de toegang tot het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Brugel keurt het voorschrift goed dat de generieke regels specificeert voor het valideren, schatten en corrigeren van meetgegevens ingevoerd door SIBELGA.

6 Bijlage: voorschrift met de generieke regels voor het valideren, ramen en corrigeren van meetgegevens

* *

*

Sibelga

Voorschrift tot bepaling van de algemene regels voor de validatie, schatting en rechtzetting van meetgegevens

Goedgekeurd in toepassing van artikel 5.77, § 2 van het Technisch reglement
voor het beheer van en de toegang tot het elektriciteitsdistributienet in het
Brussels Hoofdstedelijk Gewest

0	Algemene inleiding.....	1
1	Aflezings van de meetgegevens	2
1.1	Doel van de opname.....	2
1.2	Klassieke meters (meetregime 'R0')	2
1.2.1	Frequentie:.....	2
1.2.2	Verloop van de meteropname:	2
1.2.3	Andere redenen om de meterstanden te verzamelen:.....	3
2	Schatting.....	5
2.1	Doel van de schatting	5
2.2	Schattingssituaties en door Sibelga gevolgde procedures.....	5
2.2.1	Situatie A: Wanneer Sibelga geen gegevens heeft en de markt het vereist.....	5
2.2.2	Situatie B: Wanneer de meetgegevens foutief of onbetrouwbaar lijken.....	5
2.2.3	Situatie C: Wanneer er een fout is vastgesteld in de meting door de meter.....	5
2.2.4	Situatie D: Wanneer een specifieke situatie dit vereist.....	5
2.3	Algemeen principe van de schatting.....	5
2.3.1	Extrapolatie.....	6
2.3.2	Interpolatie.....	6
2.4	Speciale schattingssituaties	6
2.4.1	Herberekening van het verbruik na een meterfout	6
2.4.2	Verdeling van het verbruik bij een defect relais.....	6
3	validatie van de meetgegevens	8
3.1	Doel van de validatie van de meetgegevens	8
3.2	De verschillende validatieregels	8
3.2.1	Technische validatie	8
3.2.2	Functionele validaties.....	8
4	Rechtzetting.....	10
4.1	Doel van de rechtzetting.....	10
4.2	Soorten rechtzettingen.....	10
4.2.1	Spontane rechtzetting:	10
4.2.2	'Inbound'-rechtzetting:.....	10
4.3	Termijnen.....	10
4.3.1	Responstermijn van de netgebruiker	10
4.3.2	Termijn van de rechtzettingsperiode	10
4.4	Voorbeelden van rechtzettingen.....	11
4.4.1	Voorbeeld van spontane rechtzetting.....	11
4.4.2	Voorbeeld van 'inbound'-rechtzetting	12
5	Woordenlijst	14
5.1	Gestandaardiseerd jaarlijks volume (EaV = Estimated annual Volume).....	14
5.1.1	Definitie	14
5.1.2	Soorten EaV	14
5.1.3	Bijzondere gevallen	14
5.2	Standaard verbruiks-/productieprofielen.....	15
5.3	Klimaatcorrectiefactor (KCF).....	15
5.4	Volumecorrectiefactor van m ³ naar Nm ³	15
5.5	Calorische Bovenwaarde (CBW)	16

0 ALGEMENE INLEIDING

Deze nota heeft als doel het proces van de meetgegevensstroom, van de inzameling tot de verzending ervan naar de markt door Sibelga, begrijpelijker te maken. De toepasselijke procedures worden hoofdzakelijk beschreven in de Technische Reglementen Elektriciteit en Gas (beschikbaar op de website van Brugel¹) en in de Market Implementation Guide, die de regels beschrijft waaraan de markt moet voldoen (beschikbaar op de website van Atrias²). Die twee documenten blijven de referentie en hebben steeds voorrang op wat in deze nota wordt beschreven.

Opgemerkt moet worden dat deze nota niet pretendeert volledig te zijn. Het is namelijk onmogelijk om alle mogelijke scenario's te noemen of toekomstige omstandigheden te voorspellen. Bijgevolg kunnen bepaalde specifieke situaties aanpassingen vereisen die niet in dit document worden beschreven, terwijl toch aan de geldende regelgeving moet worden voldaan.

1 AFLEZING VAN DE MEETGEGEVENS

1.1 Doel van de opname

Als beheerder van meetgegevens voert Sibelga periodiek een meteropname uit voor de distributienetgebruikers³ (= DNG's) om de verbruiksgegevens te verzamelen. Hierdoor kan de energieleverancier een correcte factuur opstellen op basis van het werkelijke verbruik.

1.2 Klassieke meters⁴ (meetregime 'R0')

1.2.1 Frequentie:

Klassieke meters worden elk jaar in dezelfde periode uitgelezen. Die meteropname wordt georganiseerd volgens vooraf gedefinieerde geografische zones voor elke maand. Meer informatie over de opnamekalender is beschikbaar op de website van Sibelga.⁵

Dit betekent dat fysieke uitlezing niet mogelijk is tijdens een andere maand dan gepland, tenzij de netgebruiker via zijn leverancier expliciet verzoekt om een extra uitlezing, een ad-hoc uitlezing dus, waarvoor kosten in rekening worden gebracht.⁶

1.2.2 Verloop van de meteropname:

Een meteropnemer van Sibelga komt bij de netgebruiker thuis om de meterstanden op te nemen. De netgebruiker moet toegang verlenen tot de meters zodat de meteropnemer ze fysiek kan uitlezen.

De meteropnemer heeft niet altijd toegang tot de meter, bijvoorbeeld wanneer de netgebruiker afwezig is. In de mate van het mogelijke zal Sibelga voor deze gevallen een tweede bezoek plannen. Als de meteropnemer desondanks geen toegang krijgt tot de meters, wordt er een brief of e-mail en, indien nodig, een sms naar de netgebruiker gestuurd zodat hij zijn meterstanden kan doorgeven. Dit kan via de website van Sibelga, Indexphone⁷, per kerende post of, bij problemen, via de klantendienst van Sibelga. Informatie over het aflezen van meterstanden is beschikbaar op de website van Sibelga.⁸ Het doel van Sibelga is om elk jaar de meterstanden van minstens 90% van de klassieke meters te verzamelen.

Om Sibelga in staat te stellen de termijnen voor het doorsturen van de verbruiksgegevens naar de leverancier na te leven, beschikt de netgebruiker over 10 werkdagen vanaf de datum van verzending van de brief of e-mail om zijn meterstanden door te geven. Na deze termijn zal Sibelga, indien zij niet over een meterstand beschikt die de leverancier in staat stelt een factuur op te stellen, verplicht zijn een schatting te maken.⁹

¹ [Brugel - Technische reglementen](#)

² [Current Market model | Atrias](#)

³ Zie Technisch Reglement Elektriciteit Art. 1.2, § 2

⁴ Zie Technisch Reglement Elektriciteit ('Toepassingsgebied en definities')

⁵ [Meteropnemingskalender - Sibelga](#)

⁶ Kosten zichtbaar op de website van Sibelga ('Tarieven gemengde en administratieve prestaties')

⁷ [Referentienummer - Stuur ons je meterstanden - Sibelga](#)

⁸ [Hoe mijn meterstand aflezen - Sibelga](#)

⁹ Zie het gedeelte 'Schatting'

De meterstanden en de verbruiksvolumes worden vervolgens naar de leverancier gestuurd. In de meeste gevallen wordt het elektriciteitsverbruik bepaald door de vorige meterstand af te trekken van de meest recent opgenomen stand. Aangezien bij gas de meter de hoeveelheid verbruikte kubieke meter (m³) aangeeft in plaats van de energie (kWh), moet dit volume voor factureringsdoeleinden worden omgezet in energie. Deze conversie verloopt in twee stappen:

1. Het verbruikte volume in kubieke meter (m³) wordt omgezet naar een gestandaardiseerd volume in 'normale kubieke meter' (Nm³) met behulp van een volumecorrectiefactor (zie [Woordenlijst](#)).
2. Dit volume (Nm³) wordt omgezet in energie (kWh) met behulp van de Calorische Bovenwaarde van Gas (zie [Woordenlijst](#)).

In bepaalde situaties hoeft de meteropnemer niet langs te gaan bij de netgebruiker voor de periodieke meteropname. Als Sibelga een meterstand heeft voor een periode die loopt van de maand voor tot de maand na de maand van de campagne, kan deze worden gebruikt als periodieke meteropname. Wanneer Sibelga bijvoorbeeld een aanvraag ontvangt om van leverancier te veranderen tijdens de periode in kwestie, kan de meterstand gekoppeld aan deze verandering gebruikt worden als periodieke meteropname. Dit is om opeenvolgende facturen over een korte periode te vermijden.

1.2.3 Andere redenen om de meterstanden te verzamelen:

Naast de periodieke meteropname zijn er andere situaties waarin het nodig kan zijn om meterstanden op te vragen om een betrouwbare facturering te garanderen. Dat is met name het geval bij het verlaten van een oude woning/intrekken in een nieuwe woning, verandering van tarifieringswijze (van enkelvoudig tarief naar tweevoudig uurtarief of omgekeerd) of verandering van leverancier. De methode die wordt gebruikt om de meterstanden te verzamelen, hangt af van de situatie in kwestie.

Zonder fysieke opname door Sibelga:

- *Verandering van klant en/of leverancier met een effectieve ingangsdatum in het verleden:* bij een verhuizing moet de distributienetgebruiker zijn leverancier en via die laatste ook Sibelga op de hoogte brengen. Hiervoor moet het energieovernamedocument¹⁰ worden ingevuld en medeondertekend met de volgende informatie: de datum van het verlaten van een oude woning/intrekken in de nieuwe woning, de datum en meterstand van de opname en de gegevens van de nieuwe gebruiker. Als Sibelga na deze verandering geen meterstanden ontvangt, zal ze een schatting moeten maken, die geldig blijft tot ze een bewijs van het tegendeel ontvangt, zoals een foto van de meter op de dag dat de woning wordt verlaten of er in de woning wordt ingetrokken.
- *Verandering van leverancier met een effectieve ingangsdatum in de toekomst:* enkele dagen voor de ingangsdatum van de verandering wordt een brief naar de distributienetgebruiker gestuurd met het verzoek de meterstanden aan Sibelga mee te delen. Deze kunnen worden ingevoerd op de website¹¹, per telefoon (Indexphone¹²) met het referentienummer op de brief of per kerende post naar het vermelde adres.
- *Elke andere verandering (technische wijzigingen, tarifieringswijze enz.):* afhankelijk van de datum van de aanvraag en de laatste meterstand, kan een schatting van de meterstanden worden gemaakt.

Met fysieke opname door Sibelga:

- *Verandering van klant op een toegangspunt met een effectieve ingangsdatum in de toekomst (en dus zonder meegedeelde meterstand):* enkele dagen voor de effectieve ingangsdatum van de verandering komt een meteropnemer de meterstanden opnemen. Indien er geen toegang is tot de meter wordt een kaartje achtergelaten zodat de netgebruiker zijn meterstanden aan Sibelga kan doorgeven via de gegevens op het kaartje. Als er geen reactie op dit kaartje komt, worden de meterstanden geschat.
- *Uitzonderlijke meteropnames:* in bepaalde uitzonderlijke situaties die een tussentijdse facturering vereisen en wanneer het volume het toelaat, kan Sibelga een ad-hocmeteropname uitvoeren. Dat was met name het geval in januari 2020, aan het einde van de compensatieperiode voor DNG's met fotonvoltaïsche panelen.
- *Aanvullende meteropnames:* er worden ad-hocmeteropnames uitgevoerd om meetgegevens of schattingen over een lange periode te controleren als de netgebruiker geen meterstand heeft doorgegeven ondanks de verschillende verzoeken en acties van Sibelga.

¹⁰ Beschikbaar op de website van Brugel: [Brugel - Documenten zoeken](#)

¹¹ [Referentienummer - Stuur ons je meterstanden - Sibelga](#)

¹² Gratis telefoonnummer: 0800 96 684

- *Bij technische interventies:* tijdens technische werkzaamheden aan een meter leest de technicus ook de meterstanden uit.
- *Verzoek door de leverancier via een marktmodule:* zoals hierboven vermeld, kan een expliciet verzoek van de leverancier leiden tot een fysieke uitlezing van de meterstanden. Dit verzoek wordt gefactureerd aan de leverancier die het verzoek indient.

2 SCHATTING

2.1 Doel van de schatting

In bepaalde situaties moet Sibelga de meterstanden en volumes schatten (zowel voor afname als injectie). We benadrukken dat de uitleg in deze nota alleen van toepassing is als de integriteit van de meter niet is aangetast.

De meterstanden voor een klassieke meter worden geschat op basis van een gestandaardiseerd jaarvolume dat bij het toegangspunt hoort. In de praktijk wordt dit jaarvolume op het moment van de schatting aangepast aan de te schatten periode (die niet noodzakelijkerwijs één jaar hoeft te zijn) met behulp van de verschillende onderstaande elementen, die in de Woordenlijst nader worden gedefinieerd:

1. EaV (Estimated annual Volume): gestandaardiseerd jaarlijks verbruiksvolume van het toegangspunt (kWh)
2. Standaard verbruiks-/productieprofielen: standaard verbruiks-/productieprofielen per kwartier (voor elektriciteit) of per uur (voor gas), waarmee een verbruiks- of injectievolume over een bepaalde periode kan worden verdeeld
3. Klimaatcorrectiefactor (KCF): factor die wordt gebruikt om rekening te houden met de werkelijke weersomstandigheden
4. Contextuele factoren: maken het mogelijk om de schatting aan te passen aan de situatie van het punt (status van het toegangspunt, leeg gebouw enz.)

2.2 Schattingssituaties en door Sibelga gevolgde procedures

Er wordt voornamelijk in de volgende 4 situaties met schattingen gewerkt:

2.2.1 Situatie A: Wanneer Sibelga geen gegevens heeft en de markt het vereist

Dat gebeurt in situaties waar Sibelga niet over een meterstand beschikt, terwijl de markt wacht op deze meterstand en het bijbehorende volume. Het kan gaan om een periodieke meteropname, een verandering van DNG en/of leverancier of een ander marktproces dat een meterstand vereist (verandering van tarief, meter enz.) waarbij Sibelga geen toegang heeft gehad tot de meters en/of geen meterstanden heeft ontvangen van de DNG of zijn leverancier.

2.2.2 Situatie B: Wanneer de meetgegevens foutief of onbetrouwbaar lijken

In dat geval kan de schatting volgen na een fout bij het uitlezen van de meter door Sibelga of door de distributienetgebruiker, een invoerfout enz.

2.2.3 Situatie C: Wanneer er een fout is vastgesteld in de meting door de meter

De derde situatie hangt samen met een defecte meetuitrusting.

Er zijn twee soorten defecten in aanmerking te nemen:

- Defecten met een impact op de leesbaarheid of betrouwbaarheid van de gegevens die door de meter worden weergegeven (alle soorten meters);
- Defecten in verband met een relaisprobleem (alleen voor klassieke elektromechanische meters). Een relais is een onderdeel van de elektriciteitsmeter met tweevoudig uurtarief dat de registratie van het verbruik omschakelt van het dagregister naar het nachtregister en omgekeerd. Als de fout alleen betrekking heeft op de omschakeling, is het totale volume dat in de twee registers wordt geteld correct, maar is de verdeling tussen de dag- en nachtregisters onjuist.

2.2.4 Situatie D: Wanneer een specifieke situatie dit vereist

Bepaalde uitzonderlijke situaties vereisen meetgegevens voor een vlotte werking van de markt. Sibelga is echter niet altijd in staat om binnen de vereiste tijd een meteropname ter plaatse uit te voeren, bijvoorbeeld vanwege een groot aantal meters dat in een korte periode moet worden opgenomen. Sibelga heeft in dat geval dus geen andere keuze dan deze meterstanden te schatten.

2.3 Algemeen principe van de schatting

De schatting van de meterstanden en het verbruik hangt af van de gegevens waarover Sibelga beschikt. Sibelga moet in verschillende situaties, schattingen maken (zie vorig punt).

Er zijn twee mogelijke methoden om een schatting te maken: extrapolatie en interpolatie.

2.3.1 Extrapolatie

In de meeste gevallen is de ontbrekende meterstand de meest recente. Eerst wordt een volume berekend op basis van de verbruikshistoriek en andere factoren die hieronder worden toegelicht. Dit volume wordt dan opgeteld bij de vorige meterstand om de geschatte meterstand te bepalen.

2.3.1.1 Extrapolatie voor een klassieke meter:

Het volume wordt geschat op basis van het EaV, het standaard verbruiks-/productieprofiel (RLPOn, SPP of SLP EX afhankelijk van de situatie) en de KCF (zie [Woordenlijst](#)). Dat volume wordt dan opgeteld bij de vorige meterstand om de geschatte meterstand te bepalen.

2.3.2 Interpolatie

Interpolatie is een schattingsmethode waarbij de waarde van een meterstand tussen twee opeenvolgende meterstanden kan worden afgeleid. Dat betekent dat de schatting niet langer gebaseerd is op historische gegevens, aangezien Sibelga beschikt over een latere meterstand en dus het werkelijke totale volume kent dat moet worden opgesplitst in twee deelperiodes.

De waarde van de te schatten meterstand wordt berekend op basis van de vorige en volgende meterstand om het te verdelen volume te bepalen. De verdeling gebeurt dan op basis van het standaard verbruiks-/productieprofiel.

2.4 Speciale schattingssituaties

2.4.1 Herberekening van het verbruik na een meterfout

De hier beschreven schattingen hebben betrekking op gevallen die verband houden met een meterfout.¹³

Fouten waarbij de gegevens die de meter weergeeft niet representatief zijn voor het werkelijke verbruik van de netgebruiker, vereisen een herberekening van het verbruik en dus een schatting van de volumes van de afnames/injecties over de periode waarop het probleem betrekking heeft.

Sibelga zal een referentieperiode gebruiken waarin de meting als correct wordt beschouwd. Met andere woorden, er wordt gebruikgemaakt van een historiek als die beschikbaar is en niet wordt beïnvloed door de fout. Als dit niet het geval is, wordt er in de meeste situaties minstens 2 maanden na het verhelpen van de storing een meteropname uitgevoerd. Op basis van dat verbruik wordt vervolgens het verbruik in de problematische periode herberekend. De RLP/SPP- en KCF-parameters¹⁴ worden ook meegenomen in deze schatting.

2.4.2 Verdeling van het verbruik bij een defect relais

Dit andere type fout komt overeen met gevallen van defecte relais waarbij het totale verbruik correct is, maar de verdeling tussen de dag- en nachtregisters onjuist is. Voor die situaties wordt een schatting gemaakt op basis van een verdeelsleutel om aan de verschillende registers een volume toe te wijzen dat zo dicht mogelijk tegen de realiteit aanleunt.

1. Voor de *afname* van elektriciteit wordt een verdeelsleutel gebruikt van 40%/60% voor respectievelijk het dag- en nachtverbruik. Met andere woorden, 40% van het totale verbruik wordt toegewezen aan het dagregister en 60% aan het nachtregister. Dat komt overeen met de boeking van dag- en nachturen volgens het gedefinieerde tijdschema ([Dag- en nachttarief - Sibelga](#)).
2. Tegelijkertijd wordt een andere verdeelsleutel gedefinieerd voor de elektriciteitsinjectieregisters voor de lokale productie van het type 'fotovoltaïsche panelen'. De waarde daarvan is respectievelijk 5/7 overdag en 2/7 's nachts. Aangezien de elektriciteit die in deze situaties wordt opgewekt overdag wordt geproduceerd, houdt deze sleutel rekening met het feit dat er in de loop van een week 5 dagen zijn die kunnen worden

¹³ [Schattingssituaties en door Sibelga gevolgde procedures](#)

¹⁴ [Zie 'Standaard verbruiks-/productieprofielen'](#)

toegeschreven aan de tariefperiode 'dag' (weekdagen van 7 uur 's ochtends tot 22 uur 's avonds) en 2 dagen die kunnen worden toegeschreven aan de tariefperiode 'nacht' (weekends waar de dagen worden beschouwd als nachttariefdagen).

Opmerkingen betreffende de schatting:

- Als de gebruiker de berekende schatting betwist en bewijs levert, kan Sibelga haar schatting dienovereenkomstig herzien.
- In geval van een storing worden de meterstanden doorgaans niet gewijzigd, aangezien dit de standen zijn die werkelijk zichtbaar/afgelezen waren op de meter; het is het verbruik dat wordt aangepast om, op basis van de gegevens waarover Sibelga beschikt, een volume te factureren dat het werkelijke volume voor die periode zo dicht mogelijk benadert.

3 VALIDATIE VAN DE MEETGEGEVENS

3.1 Doel van de validatie van de meetgegevens

Sibelga voert verschillende controles uit om mogelijke afwijkingen te detecteren wanneer meterstanden door haar systemen worden ontvangen. Het doel is om problemen op te sporen die verband houden met het aflezen of invoeren van de meterstanden of met een meterfout.

Als er een afwijking wordt gedetecteerd, wordt er een diepgaande analyse uitgevoerd voordat de gegevens naar de markt worden gestuurd. Deze analyse wordt uitgevoerd door Sibelga op basis van de informatie waarover zij via de systemen beschikt. De consistentie met voorgaande meterstanden wordt bijvoorbeeld geanalyseerd, evenals de verschillende gebeurtenissen die hebben plaatsgevonden op het toegangspunt.

Als de analyse tot de conclusie leidt dat de meterstand onjuist is, wordt deze aangepast of geschat.¹⁵ Als eerdere meterstanden inconsistent zijn met de huidige meterstand, kunnen ze ook worden gecorrigeerd via een rechtzetting.¹⁶ Bij twijfel of onzekerheid voert Sibelga aanvullende analyses uit, zoals het sturen van een technicus om de meetsituatie ter plaatse te controleren.

De validatieregels worden beschreven in de huidige staat van de energiemarkt. In overeenstemming met het wettelijke en reglementaire kader behoudt Sibelga zich het recht voor om ze te wijzigen naargelang van de behoeften van en/of ontwikkelingen op de markt.

3.2 De verschillende validatieregels

3.2.1 Technische validatie

De eerste validatieregels zijn bedoeld om zogenaamde technische afwijkingen te detecteren en na te gaan of de meterstanden ontvankelijk zijn. Onwaarschijnlijke waarden zoals een negatieve meterstand of een meterstand met te veel cijfers in vergelijking met de meterconfiguratie enz. worden verworpen.

3.2.2 Functionele validaties

Het tweede type validaties, bekend als de 'functionele validaties', houdt in dat bij de uitgevoerde controles rekening wordt gehouden met contextuele elementen. Anders dan bij de technische controles is niet altijd een aanpassing nodig. Variaties in het verbruik zijn bijvoorbeeld vaak het gevolg van een verandering in het verbruiksgedrag van de netgebruiker en vereisen daarom geen regularisatie.

Er moet echter worden opgemerkt dat wanneer duidelijk wordt dat de vastgestelde schommelingen in het verbruik niet representatief kunnen zijn voor de realiteit, wat vooral gebeurt na een geschatte periode, Sibelga tot een rechtzetting zal moeten overgaan.

De hieronder vermelde afwijkingen betreffen situaties waarin Sibelga de situatie vaak zal moeten regulariseren, na analyse en specifieke maatregelen.

3.2.2.1 Verbruik op een inactief toegangspunt¹⁷

Deze validatie maakt het mogelijk om verbruik te detecteren op een meter die officieel is afgesloten/verzegeld door een technicus van Sibelga.

Afhankelijk van de uitkomst van de administratieve analyse kan het nodig zijn om een technicus ter plaatse te sturen om de situatie van de meter te controleren. Er moet worden aangestipt dat het heropenen van een meter door de netgebruiker zonder voorafgaande controle door Sibelga kan leiden tot gevaarlijke situaties of tot verbruik zonder contract met een energieleverancier.

In deze situaties zal Sibelga, na analyse en controle, overgaan tot regularisatie.

3.2.2.2 Meterstand lager dan de vorige

Met deze validatie kunnen de gevallen worden opgespoord waarbij de nieuwe meterstand lager is dan de vorige meterstand. De enige situatie waarin dat normaal is, is wanneer de cijfers op de meter terugkeren naar 0 nadat ze

¹⁵ Zie het gedeelte '[Schatting](#)'

¹⁶ Zie het gedeelte '[Rechtzetting](#)'

¹⁷ Technisch Reglement Elektriciteit Art. 4.4

de maximumwaarde die door het meetregister kan worden weergegeven, hebben overschreden. Als het meetregister bijvoorbeeld 6 wielen of digits heeft (= meterstand met 6 cijfers), dan is 999999 de maximale waarde die zichtbaar is in het register. Zodra het verbruik deze drempel overschrijdt, verandert de meterstand in 000000.

Na schattingen bijvoorbeeld kan een meterstand echter lager zijn dan de vorige zonder dat het register zijn maximum heeft bereikt. Wetende dat het verbruik van een gebruiker wordt verkregen door het verschil tussen twee opeenvolgende meterstanden, wordt in deze situaties een afwijkend verbruik berekend. Bijvoorbeeld, een meterstand van 19 gevolgd door een meterstand van 9 leidt tot een verbruik van 999.990 kWh als het register van de elektriciteitsmeter 6 wielen heeft.

In deze situaties zal Sibelga, na analyse en controle, overgaan tot regularisatie.

3.2.2.3 Verbruik op een ongebruikt register

Er wordt een afwijking gegenereerd als er verbruik wordt geregistreerd op een inactief of ongebruikt register. Dat maakt het mogelijk om bijvoorbeeld een fout in de systemen van Sibelga of het niet aangeven van een productie-installatie op het toegangspunt op te sporen.

In deze situaties zal Sibelga, na analyse en controle, overgaan tot regularisatie.

4 RECHTZETTING

4.1 Doel van de rechtzetting

Het kan gebeuren dat Sibelga tot een rechtzetting van de afname- en injectiegegevens moet overgaan. Deze rechtzettingen houden in dat de gegevens die al naar energieleveranciers zijn verzonden, worden gecorrigeerd. Na een rechtzetting worden de nieuwe gegevens naar de betrokken leverancier gestuurd, die verantwoordelijk is voor het regulariseren van de overeenkomstige facturen.

4.2 Soorten rechtzettingen

4.2.1 Spontane rechtzetting:

Dat zijn rechtzettingen die Sibelga spontaan uitvoert. Dat gebeurt wanneer Sibelga ontdekt dat de gegevens die eerder naar de markt werden gestuurd onjuist zijn. Dat is bijvoorbeeld het geval wanneer de vorige meterstanden niet coherent zijn met de ontvangen/gelezen werkelijke huidige meterstand, wanneer een meetfout wordt gedetecteerd enz.

4.2.2 'Inbound'-rechtzetting:

Dat zijn rechtzettingen die leveranciers bij Sibelga onder de aandacht brengen. Het gaat om situaties waarin de DNG via zijn leverancier een klacht indient over zijn meetgegevens en de daaruit voortvloeiende facturering of de leverancier zelf een klacht indient.

Er moet worden opgemerkt dat Sibelga in deze situaties eerst de inhoud van het verzoek analyseert. De vergelijking tussen de elementen in kwestie en de informatie in de databank zal Sibelga in staat stellen te bepalen of het verzoek al dan niet ontvankelijk is.

4.3 Termijnen

4.3.1 Responstermijn van de netgebruiker

De distributienetgebruiker kan de meetgegevens en de daaruit voortvloeiende facturering betwisten binnen een termijn van ten hoogste twee jaar, te rekenen vanaf tien dagen na de datum waarop de factuur door de leverancier werd verstuurd. Deze betwisting mag niet verder reiken dan de periode bepaald in de paragraaf hieronder, 'Termijn van de rechtzettingsperiode'.

4.3.2 Termijn van de rechtzettingsperiode

De reglementaire periode die Sibelga kan rechtzetten, is beperkt tot 2 verbruiksperiodes van een jaar. Om deze twee periodes van een jaar te bepalen, gaat Sibelga op basis van de laatste periodieke meteropname terug naar de periodieke meteropname van twee jaar eerder.

In bepaalde specifieke situaties kan het gebeuren dat Sibelga de meetgegevens moet rechtzetten over een periode tot 5 verbruiksperiodes van een jaar. Bij het bepalen van de juiste termijn voor rechtzetting wordt rekening gehouden met een aantal factoren, waaronder het naleven van de verplichtingen door elke partij.

De verplichtingen van Sibelga zijn¹⁸:

- Bepaling van de verbruiks- en/of injectiegegevens
- Uitvoering van de nodige acties om een meterstand te verkrijgen
- Verzamelen of uitlezen van de meetgegevens en schatting van die gegevens als het uitlezen of verzamelen ervan niet mogelijk is
- De netgebruiker na twee opeenvolgende schattingen informeren
- Specifieke acties ondernemen ten aanzien van de netgebruiker na drie opeenvolgende schattingen

¹⁸ Niet-naleving van Art. 5.41 en van Art. 5.43 en Art. 5.45 voor het betreffende geval (Technisch Reglement Elektriciteit)

De verplichtingen van de netgebruiker zijn¹⁹:

- Controleren of de meetgegevens op basis waarvan hij wordt gefactureerd, overeenstemmen met de volumes die aan het net werden onttrokken en/of in het net werden geïnjecteerd en zijn toegangshouder schriftelijk op de hoogte brengen wanneer hij een significante fout vaststelt
- Toegang verlenen tot de meters voor het fysiek aflezen van de meterstanden
- In situaties waar dit nodig is, de meterstanden binnen de termijnen doorgeven

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de verschillende elementen die worden beoordeeld om te bepalen in welke situaties een rechtzetting die de twee verbruiksperiodes van een jaar overschrijdt, zal worden uitgevoerd.

Situatie 1 (cumulatieve voorwaarden):	Situatie 2 (cumulatieve voorwaarden):
De netgebruiker is zijn verplichtingen niet nagekomen (zie hierboven)	Sibelga is haar verplichtingen niet nagekomen (zie hierboven)
De gefactureerde meetgegevens zijn in het voordeel van de netgebruiker in vergelijking met de werkelijke gegevens	De gefactureerde meetgegevens zijn in het nadeel van de netgebruiker in vergelijking met de werkelijke gegevens
Sibelga is niet herhaaldelijk haar verplichtingen niet nagekomen gedurende ten minste drie opeenvolgende jaren ²⁰	De netgebruiker heeft niet minstens drie opeenvolgende jaren zijn verplichtingen niet nagekomen ²¹

4.4 Voorbeelden van rechtzettingen

4.4.1 Voorbeeld van spontane rechtzetting

Ter illustratie volgen hier twee voorbeelden van de meest voorkomende rechtzettingssituaties, d.w.z. situaties waarin Sibelga de meterstanden heeft moeten schatten en, na kennisname van een werkelijke meterstand, deze schattingen heeft moeten herzien. Voor deze voorbeelden wordt ervan uitgegaan dat ze geen verband houden met een meetfout of een fout bij de meteropname.

Het eerste voorbeeld legt een rechtzetting uit voor een onderschatting en het tweede voor een overschatting²² voor een klassiek werkende meter.

4.4.1.1 Situatie A: Geval van onderschatting op een klassieke elektriciteitsmeter

Vóór rechtzetting: de werkelijke meterstand op 01/01/2024 is veel hoger dan de geschatte meterstand op 15/02/2023. In dit geval is het, gezien het onwaarschijnlijke volume dat voor de afgelopen periode is berekend, consequenter om te concluderen dat de schatting van 15/02/2023 onjuist is, en dit is zeker te wijten aan een gedragsverandering van de DNG. Sibelga zal daarom een spontane rechtzetting uitvoeren om de situatie te corrigeren.

AANVANKELIJKE SITUATIE			
Datum	Reden voor de meteropname	Bron	Meterstand
01/01/2024	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	20000
15/02/2023	Periodieke meteropname	Schatting	7500
15/02/2022	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	6000
20/02/2021	Periodieke meteropname	Meteropname door DNG	4500

Na de rechtzetting:

GECORRIGEERDE SITUATIE			
------------------------	--	--	--

¹⁹ Niet-naleving van Art. 5.27, Art. 5.44 of Art. 5.45 (Technisch Reglement Elektriciteit)

²⁰ Naleving van de verplichtingen in Art. 5.41, Art. 5.43 en Art. 5.45 voor het betreffende geval (Technisch Reglement Elektriciteit)

²¹ Naleving van de verplichtingen in Art. 5.27, Art. 5.44, Art. 5.45 (Technisch Reglement Elektriciteit)

²² Zoals vermeld in de algemene inleiding, worden in deze nota niet alle gevallen beschreven.

Datum	Reden voor de meteropname	Bron	Meterstand
01/01/2024	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	20000
15/02/2023	Periodieke meteropname	Schatting	13567
15/02/2022	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	6000
20/02/2021	Periodieke meteropname	Meteropname door DNG	4500

Waarbij:

- Som RLP0n gecorrigeerd door KCF tussen 15/02/2023 en 01/01/2024 = 0,85
- Som RLP0n gecorrigeerd door KCF tussen 15/02/2022 en 15/02/2023 = 1

4.4.1.2 Situatie B: Geval van overschatting op een elektriciteitsmeter

Vóór rechtzetting: de werkelijke meterstand op 01/01/2024 is lager dan de geschatte meterstand op 15/02/2023. Dit is een duidelijk geval van overschatting, aangezien de evolutie van de meterstanden niet langer stijgende is. Daarom is het logisch om te concluderen dat de schatting van 15/02/2023 onjuist is. Sibelga zal daarom een spontane rechtzetting uitvoeren om de situatie te corrigeren.

AANVANKELIJKE SITUATIE			
Datum	Reden voor de meteropname	Bron	Meterstand
01/01/2024	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	7000
15/02/2023	Periodieke meteropname	Schatting	7500
15/02/2022	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	6000
20/02/2021	Periodieke meteropname	Meteropname door DNG	4500

Na de rechtzetting:

GECORRIGEERDE SITUATIE			
Datum	Reden voor de meteropname	Bron	Meterstand
01/01/2024	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	7000
15/02/2023	Periodieke meteropname	Schatting	6540
15/02/2022	Periodieke meteropname	Meteropname door Sibelga	6000
20/02/2021	Periodieke meteropname	Meteropname door DNG	4500

Waarbij:

- Som RLP0n gecorrigeerd door KCF tussen 15/02/2023 en 01/01/2024 = 0,85
- Som RLP0n gecorrigeerd door KCF tussen 15/02/2022 en 15/02/2023 = 1

4.4.2 Voorbeeld van 'inbound'-rechtzetting

Ter illustratie nemen we het voorbeeld van een 'inbound'-rechtzetting met betrekking tot een betwisting van de meterstand door de leverancier. In zijn rechtzettingsverzoek geeft die laatste een meterstand op met de bijbehorende datum die in aanmerking moet worden genomen. Sibelga voert vervolgens een analyse uit op basis van een reeks gegevens (historiek, van de markt ontvangen berichten, technische gegevens enz.). Als dat verzoek gerechtvaardigd blijkt en de door de leverancier gestuurde meterstand coherent is, zal Sibelga overgaan tot een rechtzetting.

Er dient te worden opgemerkt dat, in het algemeen, indien de datum van de door de leverancier meegedeelde meterstand minder dan 10 werkdagen afwijkt van de datum van de recht te zetten meterstand, Sibelga een rechtzetting zal uitvoeren door de huidige meterstand te vervangen door de meterstand die werd meegedeeld door de leverancier. Boven deze drempel corrigeert Sibelga de huidige meterstand door interpolatie (zie gedeelte Schatting: interpolatie) op basis van de meterstand die door de leverancier wordt doorgegeven.

5 WOORDENLIJST

Sibelga schat de afname- en/of injectiegegevens in overeenstemming met de geldende marktregels. Voordat we de methoden voor het berekenen van de schatting definiëren, is het nuttig om de belangrijkste concepten te verduidelijken: gestandaardiseerd jaarlijks volume (EaV), standaard verbruiks-/productieprofielen en verdeelsleutel. Het doel van deze Woordenlijst is om een overzicht te geven van de verschillende concepten die gebruikt worden bij schattingen.

5.1 Gestandaardiseerd jaarlijks volume (EaV = Estimated annual Volume)

5.1.1 Definitie

Het gestandaardiseerd jaarlijks volume (EaV) is een afname- of injectievolume op jaarbasis. Het wordt gebruikt als referentie in het proces voor het schatten voor klassieke meters. Het stelt de leverancier ook in staat om zijn klanten passende voorschotten voor te stellen.

De regels voor het berekenen van het EaV zijn gedefinieerd en beschikbaar op de website van Atrias, de beheerder van de IT-infrastructuur voor het uitwisselen van informatie tussen de actoren op de Belgische energiemarkt.²³

5.1.2 Soorten EaV

Een schatting is gebaseerd op een EaV. Afhankelijk van de historiek van het toegangspunt wordt het in aanmerking genomen EaV

1. **Berekend:** Berekend met behulp van de zojuist afgelezen meterstand als aan de volgende voorwaarden wordt voldaan:
 - De zojuist opgenomen meterstand is niet geschat.
 - Er is in de historiek van het toegangspunt een niet-geschatte meterstand die een periode van ten minste 330 dagen vormt met de nieuwe meterstand.Opmerking: Voor deze berekening wordt het volume op jaarbasis berekend op basis van RLPOn²⁴ en de KCF²⁵.
2. **Verlengd:** Als niet aan de bovenstaande voorwaarden wordt voldaan, wordt het vorige EaV verlengd.
3. **Standaard:** Als er geen EaV beschikbaar is op het toegangspunt (bijvoorbeeld een nieuw toegangspunt), wordt een standaard EaV gebruikt. Dat wordt bepaald op basis van statistische gegevens en komt overeen met het gemiddelde afgenomen of geïnjecteerde volume voor een meter over een jaar. Het wordt gedefinieerd per geografische zone en op basis van schijven van vermogen (elektriciteit) of kaliber (gas) gekoppeld aan de meter.

5.1.3 Bijzondere gevallen²⁶

Tijdelijk leegstaande woning

Als Sibelga van de leverancier te horen krijgt dat de woning leegstaat, wordt dienovereenkomstig een nieuw EaV bepaald.

Het nieuwe EaV dat aan de markt wordt doorgegeven, zal een waarde hebben van 5% van het nieuw berekende of verlengde EaV (volgens de bovenstaande voorwaarden) op basis van de ontvangen volumes.

Prosumers (DNG's met lokale elektriciteitsproductie)

In dat geval wordt ook een EaV berekend voor het injectiegedeelte, naast dat voor de afname. Dat EaV volgt dezelfde berekeningslogica als dat voor de afname, behalve voor de berekening van het volume op jaarbasis, waarbij een standaard productieprofiel wordt gebruikt, namelijk het SPP.²⁷

²³ [Current Market model | Atrias](#) < Supporting Document < UMIG - HB - SE - 01 - ExV Calculation

²⁴ [Zie Woordenlijst: Standaard verbruiks-/productieprofielen \(RLPOn\)](#)

²⁵ [Zie Woordenlijst: Klimaatcorrectiefactor \(KCF\)](#)

²⁶ In dit voorschrift worden niet alle gevallen voorgesteld. Voor meer informatie: zie Atrias-documentatie (UMIG - HB - SE - 01 - ExV Calculation)

²⁷ [Zie Woordenlijst: Standaard verbruiks-/productieprofielen \(SPP\)](#)

De logica achter het standaard EaV dat wordt gebruikt bij gedecentraliseerde productie-installaties is ook anders. Het standaard EaV wordt berekend op basis van het vermogen van de betreffende productie-installatie en een theoretische eigenverbruiksfactor, d.w.z. het deel van de elektriciteit dat wordt geproduceerd en rechtstreeks wordt verbruikt en dus niet in het net wordt geïnjecteerd. Die factor is vastgelegd op 0,55. Concreet betekent dat voor een productie van 100 kWh dat de DNG geacht wordt zelf 55 kWh te hebben verbruikt en 45 kWh in het elektriciteitsnet te hebben geïnjecteerd.

5.2 Standaard verbruiks-/productieprofielen

De standaard verbruiks-/productieprofielen zijn profielen waarvoor elk kwartier van het jaar gedefinieerd is en een specifiek relatief 'gewicht' heeft. Deze profielen maken het dus mogelijk om het gewicht van de ene dag ten opzichte van de andere dag in de loop van een jaar te bepalen. Het verbruik op een winterdag heeft bijvoorbeeld niet hetzelfde gewicht als dat op een zomerdag. Om met deze realiteit rekening te houden, zijn er verschillende standaardprofielen gedefinieerd.

Synergrid heeft drie soorten profielen gedefinieerd en aan de markt beschikbaar gesteld. Alle informatie over de profielen en hun berekeningen is beschikbaar op de website van Synergrid.²⁸ Deze profielen worden ontwikkeld rekening houdend met de jaarkalenders (zonsopgang/-ondergang, werkdagen, weekends, feestdagen, schoolvakanties) en met de weersinvloeden (temperatuur, windsnelheid, bewolking, zonneschijn). Elk standaardprofiel wordt specifiek gedefinieerd per locatie.

1. RLPOn: dit standaardprofiel is gedefinieerd voor de afname. Het vertegenwoordigt het standaard verbruiksprofiel van een netgebruiker zonder uitlezing op afstand. Het is gebaseerd op de verbruiksgeschiedenis van de plaats in kwestie over de afgelopen 5 jaar.

2. SPP: dit standaardprofiel is gedefinieerd voor de productie van fotovoltaïsche zonne-energie. Het beschrijft een synthetisch elektriciteitsproductieprofiel. Het wordt gedefinieerd volgens een profiel in geïnstalleerde kW/kWp. De kWp (kilowattpiek) is de eenheid van vermogen van de panelen die een fotovoltaïsche installatie vormen. Het komt overeen met het maximale vermogen dat wordt geproduceerd onder ideale referentieomstandigheden. Er zijn twee versies van dat standaardprofiel: een eerste versie, ex ante, gebaseerd op historische statistische gegevens en een tweede versie, ex post, die werd herberekend om rekening te houden met de werkelijke weersomstandigheden.

3. SLP EX: dit standaardprofiel is gedefinieerd voor exclusieve nachtmeters. Het profiel is gebaseerd op het historische verbruik van een aantal gebruikers met een exclusieve nachtmeter die worden geselecteerd op statistische basis. Die gebruikers zijn uitgerust met automatische meetsystemen die hun energieverbruik op regelmatige tijdstippen registreren.

5.3 Klimaatcorrectiefactor (KCF)

Dankzij de klimaatcorrectiefactor kan er rekening worden gehouden met de werkelijke weersomstandigheden zodat de historische gegevens voor SLP EX en RLPOn a posteriori kunnen worden gecorrigeerd.

5.4 Volumecorrectiefactor van m³ naar Nm³

Aangezien gas niet hetzelfde volume inneemt afhankelijk van de druk en de temperatuur waaraan het wordt blootgesteld, is het noodzakelijk om kubieke meters (m³) gas om te rekenen naar normaal kubieke meters (Nm³). Dat maakt het mogelijk om de metingen te standaardiseren en de volumes te vergelijken, ongeacht de specifieke omgevingsomstandigheden op het moment van de meting.

Daarom wordt er een onderscheid gemaakt tussen de twee volumes:

- Kubieke meter (m³): komt overeen met het volume gas gemeten onder reële omstandigheden, met een bepaalde temperatuur en druk.

²⁸ Synthetische lastprofielen - Synthetische productieprofielen - Reële lastprofielen - Synergrid

- Normaal kubieke meter (Nm^3): dit is het volume dat het gas inneemt bij een normale druk (1013,25 mbar) en temperatuur (0°C).

Sibelga zet het gemeten volume (m^3) om in een genormaliseerd volume (Nm^3) door een conversiefactor toe te passen die de metingen aanpast aan de standaardvoorwaarden/standaardomstandigheden inzake temperatuur en druk.

5.5 Calorische Bovenwaarde (CBW)

Sibelga zet het genormaliseerd volume (Nm^3) om in verbruiksvolume (kWh) met behulp van de CBW. Die kan worden geraadpleegd op de website van Sibelga.²⁹

De CBW vertegenwoordigt de totale hoeveelheid warmte die wordt geproduceerd door de volledige verbranding van een volume gas, inclusief de energie die wordt gegenereerd door de condensatie van de waterdamp die bij de verbranding ontstaat. Hiermee kan een geboekt volume (Nm^3) worden omgezet naar energie (kWh), wat nodig is voor de facturering.³⁰

²⁹ [Calorische bovenwaarde van gas in Brussel - Sibelga](#)

³⁰ [Hoe berekenen wij jouw energieverbruik? - Sibelga](#)