

**REGULERINGSKOMMISSIE VOOR
ENERGIE IN HET BRUSSELS
HOOFDSTEDELIJK GEWEST**

Methodologie 2020-2024

Deel 2

Definities – gas

Definities

De definities vermeld in artikel 3 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest zijn van toepassing op deze beslissing.

BRUGEL definieert hieronder enkele termen die in de voornoemde ordonnantie niet worden toegelicht:

1. **'ACER'**: Agency of the Cooperation of Energy Regulators.
2. **'Overbrenging'**: activiteit die erin bestaat aardgas door middel van een leidingennet te bezorgen op een bepaalde plaats van het aardgasdistributienet en een equivalente hoeveelheid aardgas aan een van de ingangspunten van dit leidingennet te ontvangen.
3. **'Meet- en telactiviteit'**: registratie door middel van een meettoestel en per tijdseenheid van de op het net geïnjecteerde of van het net afgenomen hoeveelheid energie, evenals de verwerking van de meet- en telgegevens, wat het beheer van de uitrustingen en procedés inzake meting en telling omvat; evenals het verwerven, valideren en behandelen van de meet- en telgegevens, alsook het uitwisselen met de aardgasvervoerondernemingen op wiens netwerken het aardgasdistributienet is aangesloten of met de andere marktspelers van de meet-, tel- en andere noodzakelijke informatie.
4. **'Gereguleerde activiteiten'**: geheel van de wettelijke opdrachten vermeld in de Europese wetgeving en de wetgeving van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest waarmee de distributienetbeheerder is belast.
5. **'Afschrijving'**: onder afschrijving verstaat men de op de resultatenrekening geboekte bedragen met betrekking tot immateriële en materiële vaste activa waarvan de gebruiksduur beperkt is, teneinde hetzij het bedrag van deze aanschaffingskosten van deze vaste activa te spreiden over hun waarschijnlijke nuttigheids- of gebruiksduur, hetzij deze kosten ten laste te nemen op het ogenblik waarop zij worden aangegaan.
6. **'Exploitatiejaar'**: een kalenderjaar.
7. **'Reguleringsinstantie'**: elke instantie die belast is met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de wetten, decreten of ordonnanties genomen in

uitvoering van de Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor gas en houdende intrekking van richtlijn 2003/55/EG.

8. **'Ander informaticahandboek'**: elk ander informaticahandboek dan de MIG6 of MIG4 zoals het nu bestaat, dat de regels, procedures en het communicatieprotocol beschrijft die worden gevolgd voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van de technische en commerciële informatie met betrekking tot de toegangspunten.
9. **'Budget'**: de raming door de netbeheerder van het totaal inkomen bedoeld in artikel I.1 van deze methodologie.
10. **'Lagedrukleiding'**: leiding waarvan de hoogst toelaatbare bedrijfsdruk geen 98,07 mbar overschrijdt.
11. **'Middendrukleiding'**: leiding waarvan de hoogst toelaatbare bedrijfsdruk meer dan 98,07 mbar bedraagt zonder 14,71 bar te overschrijden.
12. **'CEER'**: Council of European Energy Regulators.
13. **'Verdeelsleutel'**: elke forfaitaire sleutel gebruikt voor de toewijzing van kosten aan prestaties op basis van conventionele verhoudingen wanneer er geen rechtstreeks oorzakelijk verband bestaat en/of gemeten kan worden tussen de kosten en de prestaties.
14. **'Klant'**: elke eindklant, leverancier, producent of tussenpersoon.
15. **'EAN-code'**: de EAN-code is het identificatienummer van de aansluiting op het distributienet; de code bestaat uit 18 cijfers en is verbonden met een leveringsplaats (adres) en niet met een klant.
16. **'Beheersbare kosten'**: de kosten bedoeld in punt I.1.1 van deze methodologie.
17. **'Niet-beheersbare kosten'**: de kosten bedoeld in punt I.1.2 van deze methodologie.
18. **'Distributie'**: de activiteit met als doel de transmissie van aardgas via distributienetwerken, voor de bevoorrading van eindklanten.

19. **'Beheer van het systeem'**: beheer van alle uitrustingen bestaande uit de onderling verbonden gasnetten, de aansluitinstallaties en de installaties van de gebruikers die zijn aangesloten op deze netten; met inbegrip van de volgende diensten:
- a. Het commercieel beheer van de contracten betreffende de toegang tot het distributienet, namelijk het beheer van de toegangsaanvragen, van de toegangscontracten en van de aankoop.
 - b. De odorisatie.
 - c. Het beheer van het distributienet en het bewaken van de aardgasstromen, hoofdzakelijk gericht op de exploitatie van het aardgasdistributienet die bestaat uit:
 - het uitvoeren van de exploitatieprogramma's die aanvaard zijn bij de programmering van de aardgasstromen;
 - het permanent verzekeren van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiënte exploitatie van het aardgasdistributienet;
 - het coördineren en het uitvoeren of laten uitvoeren van de handelingen in het aardgasdistributienet die noodzakelijk zijn bij werken aan de installaties.
 - d. de controle op de kwaliteit van de bevoorrading en de stabiliteit van het aardgasdistributienet, die bestaat uit:
 - het verzamelen van de gegevens betreffende de kwaliteit van de bevoorrading en de stabiliteit van het aardgasdistributienet;
 - het opvolgen van de kwaliteit van de bevoorrading en de stabiliteit van het aardgasdistributienet.
20. **'Tussenpersoon'**: elke natuurlijke of rechtspersoon die aardgas koopt met het oog op de doorverkoop ervan.
21. **'DNB'**: distributienetbeheerder, rechtspersoon die is aangeduid in overeenstemming met art.4 van de gasordonnantie.
22. **'RAB-meerwaarde'**: verschil tussen de waarde van het gereguleerd actief (RAB) zoals ze werd bepaald en evolueert in overeenstemming met punt 1.2.1.2 van deze methodologie en de netto boekwaarde van de gereguleerde vaste activa.
23. **'MIG'**: handleiding die de regels, procedures en het communicatieprotocol beschrijft die worden gevolgd voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van de technische en commerciële informatie met betrekking tot de

toegangspunten. Versie 6 van deze MIG (die momenteel wordt opgesteld) heeft enerzijds tot doel om, ten voordele van de eindafnemer, de huidige marktprocessen eenvoudig, snel, interactief en transparant te maken en anderzijds, het beheer van de gegevens en de gedecentraliseerde productie-installaties mogelijk te maken. ”

24. **‘Openbare dienstverplichtingen’**: openbare dienstverplichtingen ten laste van de distributienetbeheerder bepaald in het kader van de gasordonnantie.
25. **‘OLO-obligaties’**: Obligations Linéaires - Lineaire Obligaties, met name effecten zoals bedoeld in artikel I van het koninklijk besluit van 16 oktober 1997 betreffende de lineaire obligaties.
26. **‘Gasordonnantie’**: ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en haar latere wijzigingen.
27. **‘Regulatoire periode’**: een periode van meerdere opeenvolgende jaren waarin eenzelfde tariefmethodologie wordt toegepast. Deze methodologie neemt als referentie een regulatoire periode van 5 jaar.
28. **‘Investeringsplan’**: investeringsplan voor het net waarvan de netbeheerder het beheer verzekert, met het oog op het verzekeren van een ononderbroken bevoorrading, van de veiligheid en de ontwikkeling van dat net.
29. **‘Druk’**: de overdruk, d.w.z. de druk gemeten boven de atmosferische druk, indien de term 'druk' op geen andere manier bepaald is.
30. **‘Hoogst toelaatbare bedrijfsdruk’**: de hoogste druk waarop een leiding of een aftakking volgens de geldende wettelijke bepalingen mag geëxploiteerd worden.
31. **‘Tariefvoorstel’**: het voorstel van de DNB omfattende al de tarieven die hij vóór elke regulatoire periode aan BRUGEL ter goedkeuring dient voor te leggen, overeenkomstig artikel 10^{quater} van de gasordonnantie.
32. **‘Geactualiseerd tariefvoorstel’**: het tariefvoorstel bedoeld in artikel 10^{quater} §3 van de gasordonnantie zoals gedefinieerd in punt 6.1.3 van deel 4 van deze methodologie.
33. **‘Aansluiting’**: geheel van de uitrustingen nodig om de installaties van de netgebruiker te verbinden met het net, doorgaans met inbegrip van de meetinstallaties.

34. **‘Technisch reglement’**: technisch reglement zoals voorzien in de gasordonnantie voor het beheer van de gasdistributienetten; het bevat de voorschriften en de regels met betrekking tot het beheer van en de toegang tot het distributienet.
35. **‘Belgische regulatoren’**: federale (CREG) en gewestelijke reguleringsautoriteiten (Brugel, CWaPE en VREG).
36. **‘Aardgasdistributienet’**: deel van het gasnet, vanaf de stations voor koppeling met het transmissienet, dat aardgas overbrengt naar eindklanten.
37. **‘Dienst’**: prestatie of iedere hergroepering van meerdere prestaties uitgevoerd door een distributienetbeheerder ten einde een enkel tarief toe te passen voor het geheel van deze prestaties en zodoende de lijst van de tariefstructuren te vereenvoudigen.
38. **‘Complementaire dienst’**: iedere dienst die de basisdiensten aanvult.
39. **‘Basisdiensten’**: diensten die noodzakelijk zijn om de distributie van aardgas te verzekeren; ze omvatten de overbrenging van aardgas, het beheer van het systeem en de meet- en telactiviteit.
40. **‘Afschrijvingspercentage’**: het percentage waarmee de initiële waarde van het af te schrijven immaterieel of materieel actief wordt vermenigvuldigd om de annuïteit te bepalen. Deze percentages worden bepaald in punt 1.2.2 van deel 4 van deze methodologie.
41. **‘Distributienetgebruiker (DNG)’**: een eindklant en/of producent van wie de installaties rechtstreeks of onrechtstreeks via een privénet op het distributienet zijn aangesloten.
42. **‘Economische reconstructiewaarde’**: de kostprijs om een bepaald uitrustingsgoed te vervangen door een gelijkaardige installatie qua inrichting en prestatie en waarbij rekening gehouden wordt met de technologische vooruitgang.