

BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

[C – 2014/31910]

23 MEI 2014. — Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering tot vaststelling van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe

De Brusselse Hoofdstedelijke Regering,

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, artikel 9^{ter}, lid 2;

Gelet op het ontwerp van technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe, dat de CVBA Sibelga, de distributienetbeheerder voor elektriciteit, op 6 maart 2013 aan BRUGEL heeft bezorgd;

Gelet op het advies nr. 20130503-169 van BRUGEL gegeven op 3 mei 2013;

Gelet op het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 13 juli 2006 houdende aanwijzing van de CVBA Sibelga als distributienetbeheerder voor elektriciteit in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest voor een termijn van twintig jaar;

Gelet op het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 13 juli 2006 houdende goedkeuring van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 6 mei 2014;

Gelet op de goedkeuring van de Minister van Begroting, gegeven op 23 mei 2014;

Overwegende artikel 2,36° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Overwegende dat het eindvoorstel van technisch reglement dat bezorgd werd door Sibelga op 6 maart 2013, na het advies van Brugel van 1 februari 2013, geen enkele opmerking die wijzigingen vergt, heeft opgeworpen;

Op voorstel van de minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering bevoegd voor Leefmilieu, Energie en Stadsvernieuwing;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. Het technische reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe, wordt als bijlage bij dit besluit gevoegd.

Art. 2. Het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang ertoe, goedgekeurd bij het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 13 juli 2006 houdende goedkeuring van het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe, wordt opgeheven.

Art. 3. De minister bevoegd voor Energie wordt belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 23 mei 2014.

Voor de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest :

De Minister-President
van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,
R. VERVOORT

De Minister van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering,
belast met Energie,
Mevr. E. HUYTEBROECK

REGION DE BRUXELLES-CAPITALE

[C – 2014/31910]

23 MAI 2014. — Arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale arrêtant le règlement technique pour la gestion du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci

Le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,

Vu l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale, l'article 9^{ter}, alinéa 2;

Vu le projet de règlement technique pour la gestion du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci, transmis par la SCRL Sibelga, gestionnaire du réseau de distribution d'électricité, à BRUGEL en date du 6 mars 2013;

Vu l'avis n° 20130503-169 de BRUGEL donné le 3 mai 2013;

Vu l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 13 juillet 2006 désignant la SCRL Sibelga comme gestionnaire du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale pour une durée de vingt ans;

Vu l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 13 juillet 2006 approuvant le règlement technique pour la gestion du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, donné le 6 mai 2014;

Vu l'accord du Ministre du Budget, donné le 23 mai 2014;

Considérant l'article 2,36° de l'ordonnance du 19 juillet 2001 relative à l'organisation du marché de l'électricité en Région de Bruxelles-Capitale;

Considérant que la proposition finale de règlement technique transmise par Sibelga le 6 mars 2013 après l'avis de Brugel du 1^{er} février 2013, n'a suscité aucune remarque nécessitant des modifications;

Sur la proposition de la Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale chargée de l'Environnement, de l'Energie et de la Rénovation urbaine;

Après délibération,

Arrête :

Article 1^{er}. Le règlement technique pour la gestion du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci, est joint en annexe du présent arrêté.

Art. 2. Le règlement technique pour la gestion du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci, approuvé par l'arrêté du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale du 13 juillet 2006 approuvant le règlement technique pour la gestion du réseau de distribution d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale et l'accès à celui-ci, est abrogé.

Art. 3. Le Ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 23 mai 2014.

Pour le Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale :

Le Ministre-Président
du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,
R. VERVOORT

La Ministre du Gouvernement de la Région de Bruxelles-Capitale,
chargée de l'Energie,
Mme E. HUYTEBROECK

**Technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels
Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe**

Titel I. Algemene bepalingen

Hoofdstuk 1. Algemene beginselen

Afdeling 1. 1. Toepassingsgebied en definities

Art. 1. Voorliggend Technisch Reglement wordt aangenomen bij uitvoering van artikel 9ter van de Ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Het legt de voorschriften en regels vast betreffende het beheer van en de toegang tot het elektriciteitsdistributienet, zowel op laagspanning als op hoogspanning.

Het bevat een Planningcode (Titel II), een Aansluitingscode (Titel III), een Toegangscode (Titel IV), een Meetcode (Titel V) en een Samenwerkingscode (Titel VI).

Art. 2. § 1. De definities zoals vermeld in de Ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, zijn op voorliggend Technisch Reglement van toepassing.

§2. Voor de toepassing van voorliggend Technisch Reglement gelden de volgende definities:

1°) Nettoegang: gebruik van het distributienet, waardoor de leverancier stroom kan leveren en de distributienetgebruiker elektriciteit kan afnemen of injecteren op dat net;

2°) Allocatie: proces van toewijzing, binnen de door de MIG voorgeschreven termijnen, op basis van de beschikbare verbruiksgegevens, van de energiehoeveelheden die via het distributienet passeren naar de verschillende leveranciers en evenwichtsverantwoordelijken die aan de markt deelnemen;

3°) Laagspanning (afgekort « LS »): spanningsniveau kleiner dan of gelijk aan 1 kilovolt (1 kV); 4°)

Aftakking: kabel of luchtlijn die de netbeheerder installeert om de verbinding te maken tussen zijn net en een producent of een eindafnemer, inclusief de eindapparatuur bij de producent of eindafnemer;

5°) Brugel: Reguleringscommissie voor energie binnen het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, zoals beoogd door Hoofdstuk VI van de ordonnantie;

6°) Cabine; installatie om elektriciteit op HS om te zetten naar elektriciteit op LS;

7°) Klantcabine: cabine die geen eigendom is van de distributienetbeheerder en uitsluitend dient voor de stroomtoevoer naar de site waarop zij opgesteld staat;

8°) Netcabine: cabine die eigendom is van de distributienetbeheerder en dient voor de stroomtoevoer naar één of meer distributienetgebruikers die al dan niet op eenzelfde verbruiksplaats gevestigd zijn;

9°) Meergebruikersnetcabine: klantcabine die een meergebruikersnet van stroom voorziet en zo meerdere eindafnemers bedient;

10°) Privénetcabine: klantcabine die een privénet van stroom voorziet en zo meerdere eindafnemers bedient;

11°) Aansluitingscapaciteit: maximaal vermogen zoals bepaald in het ontwerp van aansluiting en, in voorkomend geval, in het aansluitingscontract, waarover de distributienetgebruiker fysisch kan beschikken afhankelijk van de technische eigenschappen van de bestanddelen van zijn aansluiting, waaronder meer bepaald het kaliber en het type van zijn beveiliging. De aansluitingscapaciteit wordt uitgedrukt in voltampère (VA) of in veelvouden daarvan;

12°) Belasting: installatie van een distributienetgebruiker die actieve of reactieve elektrische energie verbruikt, en die aangesloten is op het distributienet;

- 13°) Stroomafwaartse afnemer: eindafnemer die op het distributienet is aangesloten door middel van een privénet of een meergebruikersnet;
- 14°) Heropbouwcode: operationele code tot heropbouw van het elektrisch systeem na een gehele of gedeeltelijke uitval, zoals nader bepaald in het Technisch reglement transmissie;
- 15°) Reddingscode: operationele code tot behoud van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het elektrisch systeem in noodomstandigheden, zoals nader bepaald in het Technisch reglement transmissie;
- 16°) EAN-code: unieke cijfercode (European Article Number) die strekt tot eenduidige identificatie van ofwel een toegangspunt [EAN-GSRN-code (Global Service Related Number)], ofwel één van de marktspelers [EAN-GLN- code (Global Location Number)];
- 17°) Codex betreffende het welzijn op het werk: de uitvoeringsbesluiten van de wet van 4 augustus 1996 betreffende het welzijn van de werknemers bij de uitvoering van hun werk;
- 18°) Aanpassingscoëfficiënt: factor die op verbruiksmetingen van een meetinstallatie wordt toegepast op grond dat deze installatie zich niet precies op het aansluitingspunt bevindt en bijgevolg geen rekening houdt met de verliezen tussen het aansluitingspunt en het meetpunt;
- 19°) Meting: de registratie door middel van een meetinrichting van de hoeveelheid actieve of reactieve energie die gedurende een tijdsperiode in het net geïnjecteerd of ervan afgenomen wordt;
- 20°) Toegangscontract: contract tussen de distributienetbeheerder en een toegangsgerechtigde dat gesloten is overeenkomstig Titel IV en dat, onder meer, de bijzondere voorwaarden inzake toegang tot het net bevat;
- 21°) Samenwerkingsovereenkomst: overeenkomst gesloten tussen de distributienetbeheerder en elke netbeheerder waarop zijn net aangesloten is;
- 22°) Coördinatiecontract voor de inschakeling van de productie-eenheden: contract gesloten tussen de transmissienetbeheerder en een evenwichtsverantwoordelijke voor een of meer injectiepunten, dat meer bepaald de voorwaarden betreffende de coördinatie van de inschakeling van productie-eenheden bevat;
- 23°) Leveringscontract: contract betreffende de afname van elektriciteit, gesloten tussen een leverancier en een eindafnemer;
- 24°) Aansluitingscontract: contract, overeenkomstig Titel III gesloten, tussen de distributienetbeheerder en de eigenaar van een gebouw/een site en dat de wederzijdse rechten, plichten en verantwoordelijkheden aangeeft, alsook de bijzondere technische kenmerken en overeenkomsten betreffende de vaste aansluiting op het gebouw/de site in kwestie;
- 25°) Geplande onderbreking: door de distributienetbeheerder geplande onderbreking van de stroomvoorziening;
- 26°) Verbruiksprofiel: gemeten of berekende reeks van gegevens betreffende de afname of injectie van energie op een toegangspunt per elementaire periode;
- 27°) Toegangsgerechtigde: leverancier die een toegangscontract gesloten heeft met de distributienetbeheerder;
- 28°) Meetgegeven: elk gegeven dat dient om het verbruik en/of de injectie van elektriciteit over een bepaalde periode te meten, onder meer de opgenomen meterstanden en de fysische gegevens van de meter (Master Data) ;
- 29°) Actieve energie: integraal van het actief vermogen gedurende een bepaalde tijdsperiode; 30°) Reactieve energie: integraal van het reactief vermogen gedurende een bepaalde tijdsperiode;
- 31°) Meetinrichting: bij een eindafnemer geïnstalleerde apparatuur, inclusief de eventuele teleopnameapparatuur, die de afgenomen of geïnjecteerde energie, en, desgevallend, het actieve vermogen en het reactieve vermogen meet gedurende een welbepaalde tijdseenheid;
- 32°) Significante fout: fout in een meetgegeven groter dan de totale nauwkeurigheid van het geheel van meetuitrustingen dat dit meetgegeven bepaalt, en die het industrieel proces of de facturatie verbonden met dit meetgegeven nadelig kan beïnvloeden;
- 33°) Leverancier: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit verkoopt;

- 34°) Frequentie: aantal herhalingen per seconde van de fundamentele component van de spanning. De frequentie wordt uitgedrukt in Hertz (Hz);
- 35°) Distributienetbeheerder: rechtspersoon, die aangesteld is overeenkomstig artikel 6 van de Ordonnantie;
- 36°) Gewestelijke transmissienetbeheerder: rechtspersoon, die aangesteld is overeenkomstig artikel 3 van de Ordonnantie;
- 37°) Transmissienetbeheerder: rechtspersoon, die aangesteld is overeenkomstig artikel 10 van de Ordonnantie;
- 38°) Beheerder van een meergebruikersnet: rechts- of natuurlijke persoon, die instaat voor het beheer van een meergebruikersnet en die de eindafnemer is voor de hoeveelheid elektriciteit die hij voor eigen gebruik aankoopt;
- 39°) Beheerder van een privénet: rechts- of natuurlijke persoon, die instaat voor het beheer van een privénet en die de eindafnemer is voor de hoeveelheid elektriciteit die hij voor eigen gebruik aankoopt;
- 40°) Regering: de Brusselse Hoofdstedelijke Regering;
- 41°) Hoogspanning (afgekort « HS »): elektrische spanning van meer dan 1 kilovolt (kV);
- 42°) Injectie: toelevering van elektrische energie aan het distributienet;
- 43°) Meetinstallatie met aftrektellingen: meetsysteem van de distributienetbeheerder bestaande uit een geheel van meters dat het in een privénet mogelijk maakt om het eigen actieve verbruik van de privénetbeheerder te berekenen door meetwaarden met elkaar te combineren;
- 44°) Installatie van de distributienetgebruiker: installatie die stroomafwaarts van het aansluitingspunt van de distributienetgebruiker aangesloten is;
- 45°) Installatie die functioneel deel uitmaakt van het distributienet: installatie waarop een distributienetgebruiker een eigendoms- of genotsrecht heeft, maar die dezelfde functionaliteit heeft als een installatie van het distributienet; deze installatie wordt in het aansluitingscontract geïdentificeerd;
- 46°) Railstel: geheel van drie metalen rails of drie geleiders die voor elk van de drie fasen van een driefasig systeem afzonderlijk een gemeenschappelijk en identiek spanningspunt vormen en waarop de verschillende installaties (instrumenten, lijnen, kabels) zijn aangesloten teneinde onderling verbonden te worden;
- 47°) Dag D: kalenderdag;
- 48°) Dag D-1: kalenderdag vóór dag D;
- 49°) Werkdag: dag van de week, met uitzondering van zaterdagen, zondagen en wettelijke feestdagen;
- 50°) Directe lijn: elektriciteitslijn die een afgelegen productiesite verbindt met een afgelegen klant of een die een stroomproducent verbindt met een stroomleverancier om hun vestigingen, dochterondernemingen en eindafnemers rechtstreeks te beleveren;
- 51°) Wet van 29 april 1999: wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;
- 52°) Meting: registratie door een meettoestel van een fysische waarde op een welbepaald moment;
- 53°) MIG (Message Implementation Guide): handleiding met een beschrijving van de regels, de procedures en het communicatieprotocol voor de uitwisseling, tussen de distributienetbeheerder en de leveranciers, van technische en commerciële gegevens betreffende de toegangspunten;
- 54°) Indienststelling van een toegangspunt: onder spanning zetten door de distributienetbeheerder, van de installaties van de distributienetgebruiker;
- 55°) Buitendienststelling van een toegangspunt: afsnijden, door de distributienetbeheerder, van de elektriciteitstoevoer naar de installaties van de distributienetgebruiker;
- 56°) Ordonnantie: ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

57°) Actieve verliezen: dissipatie van actief vermogen in het distributienet zelf, veroorzaakt door het gebruik van dit distributienet;

58°) Afschakelplan: plan dat in een federaal ministerieel besluit is geregeld en een nadere omschrijving bevat van de onderbrekingen, de verminderingen van leveringen en prioriteiten die de transmissienetbeheerder moet opleggen als het net in gevaar is;

59°) Toegangspunt: injectie- en/of afnamepunt; Een toegangspunt is actief wanneer in het toegangsregister een leverancier geboekt staat voor dat toegangspunt. Een toegangspunt is niet actief wanneer in het toegangsregister geen leverancier geboekt staat voor dat toegangspunt;

60°) Injectiepunt: fysische plaats en spanningsniveau van een punt waar vermogen in het net geïnjecteerd kan worden;

61°) Koppelpunt: tussen netbeheerders onderling overeengekomen fysisch punt waar de koppeling tussen hun respectievelijke netten gemaakt wordt;

62°) Meetpunt: fysische plaats en spanningsniveau van het punt waar een meter met een punt van het elektrisch systeem verbonden is;

63°) Afnamepunt: fysische plaats en spanningsniveau van het punt waar een belasting is aangesloten om elektrisch vermogen van het distributienet af te nemen;

64°) Aansluitingspunt: fysische plaats en spanningsniveau van het punt waar de aansluiting met het distributienet verbonden is en van waaruit gekoppeld en afgekoppeld kan worden;

65°) Afname: het afnemen van vermogen van het distributienet;

66°) Producent: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit opwekt;

67°) Jaarlijks gebruiksprofiel: reeks gegevens waarvan elk verband houdt met een elementaire periode en die hiervoor de hoeveelheid afgenomen energie meet of raamt;

68°) Toegangsprogramma: redelijke raming van de injecties en afnamen van actief kwartuurvermogen voor een bepaald toegangspunt en voor een bepaalde dag;

69°) Actief vermogen: gedeelte van het elektrisch vermogen dat kan worden omgezet in andere vormen van vermogen, zoals mechanisch of thermisch vermogen. Voor een driefasesysteem is het actief vermogen in waarde gelijk aan $\sqrt{3} \cdot U \cdot I \cdot \cos \varphi$ waarbij U en I de effectieve waarden zijn van de fundamentele componenten van de gekoppelde spanning (phase-to-phase voltage) en de stroom, en waarbij φ (phi) het faseverschil (tijdsverschil) voorstelt tussen de fundamentele componenten van deze spanning en van deze stroom. Als fasespanning (phase to neutral voltage) wordt gebruikt, dan luidt de formule $3 \cdot U \cdot I \cdot \cos \varphi$. Voor een eenfasesysteem is het actief vermogen in waarde gelijk aan $U \cdot I \cdot \cos \varphi$ waarbij U en I de effectieve waarden zijn van de fundamentele componenten van de gekoppelde spanning en de stroom, en waarbij φ het faseverschil (tijdsverschil) voorstelt tussen de fundamentele componenten van deze spanning en van deze stroom. Het actieve vermogen wordt uitgedrukt Watt (W) of in veelvouden daarvan;

70°) Schijnbaar vermogen: voor een driefasesysteem, de hoeveelheid gelijk aan $\sqrt{3} \cdot U \cdot I$, waarbij U en I de effectieve waarden zijn van de fundamentele componenten van de gekoppelde spanning en de stroom. Als gewone fasespanning wordt gebruikt, dan luidt de formule $3 \cdot U \cdot I$. Voor een eenfasesysteem is deze waarde gelijk aan $U \cdot I$, waarbij U en I de effectieve waarden zijn van de fundamentele componenten van de spanning en de stroom. Het schijnbaar vermogen wordt uitgedrukt in voltampère (VA) of in veelvouden daarvan;

71°) Aansluitingsvermogen: in het aansluitingscontract vastgelegd maximaal vermogen dat de distributienetbeheerder de distributienetgebruiker op diens vraag ter beschikking stelt. Het aansluitingsvermogen wordt uitgedrukt in voltampère (VA) of in veelvouden daarvan;

72°) Kwartuurvermogen: gemiddeld afgenomen of geïnjecteerd vermogen over een periode van één kwartier. Het kwartuurvermogen wordt uitgedrukt in Watt (W) in geval van actief vermogen, in var (VAr) in geval van reactief vermogen, en in voltampère (VA) in geval van schijnbaar vermogen, of in veelvouden van deze grootheden;

73°) Reactief vermogen: voor een driefasig systeem, hoeveelheid gelijk aan $\sqrt{3} \cdot U \cdot I \cdot \sin \varphi$, waarbij U en I de effectieve waarden zijn van de fundamentele componenten van de gekoppelde spanning en de stroom, en waarbij φ het faseverschil (tijdsverschil) voorstelt tussen de fundamentele