

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 BRUSSEL
www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 20 november 2018

met betrekking tot de aanvraag tot toelating van de aanleg van een directe lijn

BESL-2018-100

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op 1.1.3, 30°/1 en 101°/2, art. 4.5.1. en 4.7.1. Energiedecreet;

Gelet op het Technisch Reglement voor Distributie van Elektriciteit;

Gezien de aanvraag van Storm 37 bvba, Katwilgweg 2, 2050 Antwerpen, ontvangen op 15 juni 2018, tot toelating van de aanleg van een directe lijn tussen 3 windturbines met een totaal vermogen van 12 MW, en gebouwen van de firma Nyrstar Belgium nv, gesitueerd te Overpelt aan de Fabrieksstaat 144 (hierna 'Afnemer');

Gezien het advies van Fluvius System Operator cvba van 10 augustus 2018 en van Elia System operator van 7 september 2018;

Overwegende dat de directe lijn zich niet situeert op verschillende kadastrale percelen die in handen van dezelfde persoon als eigenaar, opstalhouder of concessiehouder, zodat het om een directe lijn gaat gelegen buiten "eigen site" zoals gedefinieerd in art. 1.1.3, 30°/1 van het Energiedecreet;

Dat immers het kanaal van Bocholt naar Herentals gekruist moet worden, bijgevolg ook een openbare weg betrokken is zodat een perceel betrokken is dat geen kadastraal perceel is, zodat geen sprake is van situering op de 'eigen site';

Overwegende dat conform art. 4.5.1 van het Energiedecreet de betrokken distributienetbeheerder om advies gevraagd werd; dat dit, gelet op het totale vermogen van maximaal [...] MW van de windturbines, enerzijds Inter-energa betreft (die een beroep doet op werkmaatschappij Fluvius System Operator cvba), en anderzijds Elia System Operator gelet op de aansluiting op het transmissienet van Afnemer;

Overwegende dat de VREG, conform art. 4.5.1 Energiedecreet, bij de beoordeling van een aanvraag tot toelating voor de aanleg van een directe lijn rekening houdt met (1°) de risico's inzake inefficiëntie, (2°) de risico's inzake veiligheid, (3°) de impact op de nettarieven, (4°) de waarborg van de rechten van afnemers, alsook (5°) de eventuele weigering van een aansluiting op het net door de betrokken netbeheerder of een gebrek aan aanbod tot aansluiting of toegang op het net tegen redelijke economische of technische voorwaarden; dat de criteria hierna opeenvolgend besproken worden;

1° Risico's inzake inefficiëntie

Overwegende dat de distributie van zelf opgewekte stroom via directe lijn een wijze van distributie van elektriciteit naast het bestaande distributienet is;

Dat omwille van een efficiënte uitbouw en exploitatie van het distributienet de aanleg van parallelle distributienetten vermeden moet worden en gewaarborgd moet worden dat het bestaande distributienet zo efficiënt mogelijk gebruikt wordt;

Dat de verplichtingen van beheerders van distributienetten en de rechten die de op deze netten aangesloten afnemers hebben immers grote investeringen vergen;

Dat de tendens naar schaalvergroting (creatie van werkmaatschappijen en zelfs fusie daarvan, het opgaan van gemeentelijke regies in grotere netbeheerders) in de sector van elektriciteitsdistributie erop wijst dat deze investeringen aanzienlijk zijn;

Overwegende dat de Afnemer momenteel aangesloten is op het transmissienet;

Overwegende dat uit het advies van Fluvius blijkt dat het distributienet onvoldoende capaciteit heeft voor aansluiting van de windturbines;

Overwegende dat uit advies van Elia blijkt dat een rechtstreekse aansluiting op het transmissienet mogelijk is;

Dat, gelet op het huidige verbruik van Afnemer (met een ter beschikking gesteld vermogen van [...] MVA), en de windturbines met een vermogen van (maximaal) [...] MVA, een netto-injectie op het transmissienet te verwachten is voor een significant deel van de tijd;

Overwegende dat het totale vermogen tot injectie op het net gegarandeerd moet worden;

Overwegende dat de verbinding van de windturbines met de Afnemer voor gevolg heeft dat minder afname van het transmissienet zal plaatsvinden, gezien enkel de stroom die niet lokaal geproduceerd wordt, van het distributienet wordt afgenomen;

Dat de Afnemer wel op het transmissienet aangesloten blijft voor het totale afnamevermogen, dat gegarandeerd blijft;

Overwegende dat, volgens Elia, de aansluiting op het interne 26kV-net van Afnemer technisch-economisch toch de meest optimale optie is;

Overwegende dat, immers, voor de koppeling van de windturbines met (het interne net van) de Afnemer geen enkele aanpassing aan het transmissienet gerealiseerd moet worden, noch in de post van Elia, noch in het bovenliggende net;

Dat daarentegen een rechtstreekse aansluiting op het transmissienet wel investeringen en dus kosten zou teweegbrengen;

Overwegende dat uit het advies van Elia blijkt dat de aanleg van de directe lijn geen impact heeft op de efficiënte werking van het transmissienet; dat er bijgevolg geen risico op een inefficiënt gebruik van het net is;

2° Risico's inzake veiligheid

- *art. III.5.1.3 TRDE*

Overwegende dat op grond van art. III.5.1.3 TRDE installaties gelegen achter verschillende toegangspunten zonder expliciete toestemming van de distributienetbeheerder op geen enkele manier met elkaar verbonden mogen worden;

Dat, bij aanleg van een directe lijn, de Afnemer aangesloten is op het transmissienet, en de windturbines op het interne net van de Afnemer;

Dat door aanleg van de gevraagde directe lijn er bijgevolg geen sprake zou zijn van twee installaties gelegen achter verschillende toegangspunten op hetzelfde distributienet, die via directe lijn met elkaar verbonden zullen zijn;

- *kruising andere netinfrastructuur*

Overwegende dat bij aanleg van de directe lijn de kabels een openbare weg en een kanaal zouden kruisen via een bestaande kabelbrug;

Dat er zodoende geen netinfrastructuur gekruist zou moeten worden in het vooropgestelde traject;

Dat de aanleg van een elektrische lijn bijgevolg in dat opzicht geen veiligheidsrisico's met zich meebrengt;

- *beveiliging en conformiteit van de aansluiting*

Overwegende dat de aanleg van de directe lijn de aansluiting van een productie-eenheid in het algemeen, en een windmolenpark in het bijzonder, omhelst;

Dat met het oog op de beveiliging en conformiteit van de aansluiting, die gewijzigd wordt, specifieke vereisten, opgesteld door de betrokken netbeheerder, gelden;

Dat in geval van naleving van deze eisen de veiligheidsrisico's die zouden rijzen als gevolg van de aanleg van een directe lijn op het vlak van beveiliging en conformiteit van de aansluiting ondervangen zijn;

3° Impact op de nettarieven

Overwegende dat de exploitatie van directe lijnen inhoudt dat de netbeheerder een deel van de bijdragen in de kosten van het netbeheer en de openbaredienstverplichtingen (ODV) verliest; dat bijgevolg de distributienettarieven voor de overige netgebruikers verhogen, in de mate dat een deel van deze kosten voor de netbeheerder vaste kosten zijn die niet proportioneel verminderen bij het verlies van bepaalde klanten;

Dat de exploitatie van een directe lijn beoogt de lokaal geproduceerde energie vanuit de productie-installatie in eerste instantie lokaal te verbruiken;

Dat hierdoor minder elektriciteit afgenomen en geïnjecteerd zou worden op het net door de lokale productie en de directe afname ervan;

Dat bijgevolg de Afnemer de door hem te betalen nettarieven kan beperken, en de netbeheerder de bijdrage in zijn kosten voor het netbeheer en de openbaredienstverplichtingen ziet dalen;

Dat echter een aansluiting van de windturbines op het distributienet, en bijgevolg de aanrekening van distributietarieven voor injectie, hoedanook onmogelijk is door een tekort aan capaciteit;

Dat een aansluiting via directe lijn in vergelijking met een rechtstreekse aansluiting op het transmissienet slechts een beperkte impact heeft op de door de Afnemer te betalen transmissienettarieven, gelet op de samenstelling van deze tarieven;
Dat immers het ter beschikking gestelde vermogen, en de vergoeding daarvoor, behouden blijft;
Dat eveneens de maand- en jaarpiektarieven ongewijzigd blijven;

Overwegende dat het inkoppelen van een productie-installatie op de installatie van een afnemer steeds een impact heeft op de nettarieven in die zin dat hierdoor een deel van de nettarieven vermeden wordt;

Dat dit, gelet op de huidige tariefstructuur, weliswaar eigen is aan elke rechtstreekse afname van stroom van een productie-installatie via directe lijn, en daarmee gepaard gaande verminderde injectie op het net, enerzijds, en verminderde afname van het net, anderzijds;

Dat de, in deze geringe, impact op de tarieven en daarmee de inkomsten van de netbeheerder louter inherent is aan de aanleg van een directe lijn en de bestaande tariefstructuur;

4° Rechten van de Afnemer

Overwegende dat, bij beoordeling van dit criterium, nagegaan wordt of en in welke mate bij aanleg van een directe lijn de rechten van de afnemer(s) gevrijwaard worden;

Overwegende dat de Afnemer een eigen aansluiting op, en dus toegang tot, het net heeft en zal behouden, en op diezelfde aansluiting ook de windturbines zullen worden aangesloten;

Dat de Afnemer de rechten die voortkomen uit een rechtstreekse toegang tot het distributienet behoudt;

Dat hij dan ook geen rechten verliest door de verbinding, via directe lijn, met de windturbine;

Overwegende dat de rechten van de Afnemer gevrijwaard zijn;

5° Eventuele weigering van een aansluiting op het net door de betrokken netbeheerder of een gebrek aan aanbod tot aansluiting of toegang op het net tegen redelijke economische of technische voorwaarden

Overwegende dat bij beoordeling van een aanvraag tot toelating van de aanleg van een directe lijn rekening gehouden wordt met de toegankelijkheidsmogelijkheid van de afnemer of producent tot het net;

Dat het feit dat de productie-installatie, of de afnemer, niet aangesloten kan worden, of de voorwaarden voor aansluiting technisch of economisch onredelijk zijn, een relevant element is voor een eventuele toelating van de aanleg van een directe lijn;

Overwegende dat de bestaande gebouwen van de Afnemer reeds aangesloten zijn op het net;

Overwegende dat uit het advies van Fluvius blijkt dat er geen voldoende capaciteit beschikbaar is op het nabijgelegen distributienet om de windturbines aan te sluiten;

Overwegende dat uit het advies van Elia blijkt dat een aansluiting op het transmissienet mogelijk is, maar niet de technisch-economisch meest optimale keuze is;

Algemene conclusie

Overwegende dat geconcludeerd kan worden dat de aanleg en exploitatie van de directe lijn geen onaanvaardbaar risico op inefficiënte uitbouw en exploitatie van het net teweegbrengt, de rechten van de afnemer gewaarborgd zijn, er geen impact op de nettarieven is die niet louter inherent is, en er geen veiligheidsrisico rijst indien voldaan wordt aan vereisten, opgesteld door de betrokken netbeheerder, inzake beveiliging en conformiteit van de gewijzigde netaansluiting in geval van aansluiting van een productie-eenheid en een windmolenpark;

Beslist:

de toelating te verlenen voor aanleg van de directe lijn tussen 3 windturbines en gebouwen van de firma Nyrstar Belgium nv, gelegen te Overpelt aan de Fabrieksstaat 144, mits naleving van de vereisten inzake beveiliging en conformiteit van de gewijzigde netaansluiting, geldend in geval van aansluiting van een productie-eenheid en een windmolenpark en bepaald door de betrokken netbeheerder.

Voor de VREG

Brussel,

Pieterjan Renier
Algemeen directeur