

Beslissing

van de VREG

met betrekking tot de aanvraag tot toelating voor de aanleg en het beheer van een directe lijn door Limburgse Reconversie Maatschappij nv, gesitueerd tussen een PV-installatie die geplaatst zou worden op twee aanpalende percelen gelegen te 2250 Olen, aan de overzijde van het kanaal Bocholt-Herentals ten opzichte van de site van Umicore nv gelegen te 2250 Olen, Watertorenstraat 33, en voormelde site van Umicore nv

Inhoud

1.	Inleiding	3
1.1.	Aanleiding.....	3
1.2.	Wettelijke kader	4
1.2.1.	Toelating vereist indien de directe lijn de grenzen van de eigen site overschrijdt.....	4
1.2.2.	Weigeringsgronden	4
1.2.3.	Verplichting tot advies netbeheerder.....	4
1.2.4.	Publicatie van de toelating en de identiteit van de beheerder	5
1.3.	De kwalificatie als directe lijn	5
1.4.	Toelating vereist: de directe lijn overschrijdt de grenzen van de eigen site.....	6
1.5.	Advies van de netbeheerder	7
2.	Analyse en beoordeling.....	9
2.1.	Bespreking weigeringsgronden	9
2.1.1	Eerste weigeringsgrond: installaties gelegen achter verschillende toegangspunten worden met elkaar verbonden	9
2.1.2	Tweede weigeringsgrond: de rechten van afnemers worden niet gewaarborgd.....	9
2.1.3	Derde weigeringsgrond: er is niet voldaan aan de toelatingsvoorwaarden vastgesteld door de Vlaamse Regering	10
2.1.4	Vierde weigeringsgrond: de veiligheid van het net van de netbeheerder in wiens geografisch gebied de directe lijn is gelegen, komt aantoonbaar in het gedrang	10
2.2.	Conclusie	11
	Beschikkend gedeelte	12

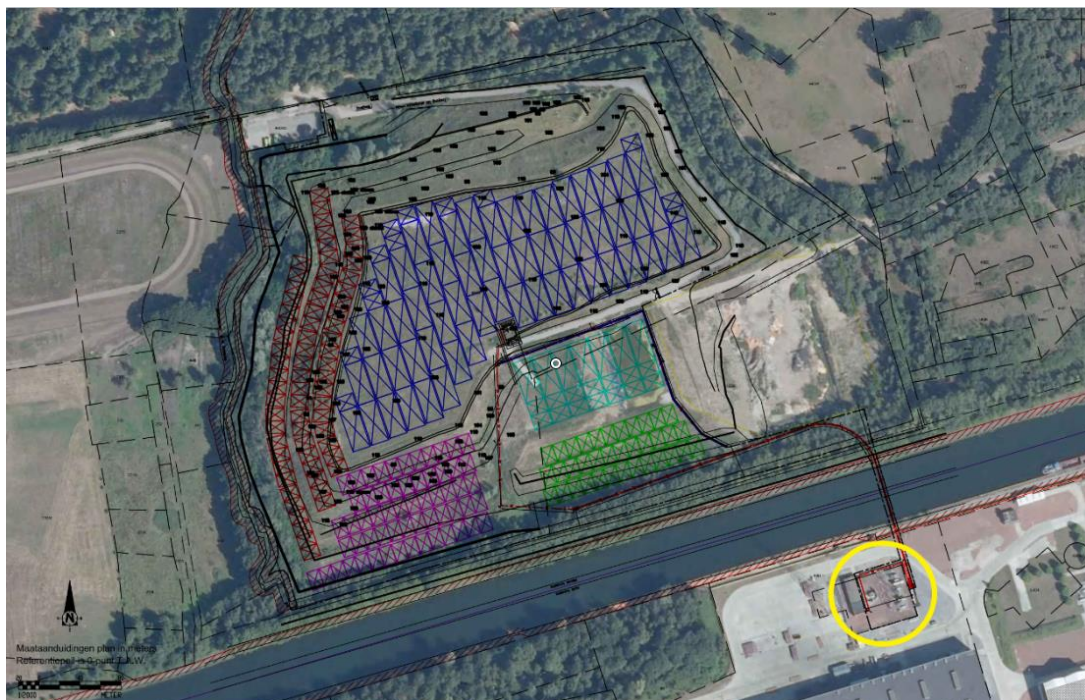
1. Inleiding

1.1. Aanleiding

Op 24 november 2022 diende Limburgse Reconvertie Maatschappij nv, met maatschappelijke zetel te 3500 Hasselt, Kempische steenweg 311, bus 4.01 en met ondernemingsnummer 0452.138.972 (hierna “LRM nv”), bij de VREG een aanvraag in tot toelating voor de aanleg en het beheer van een directe lijn, gesitueerd tussen een PV-installatie die geplaatst zou worden op twee aanpalende percelen gelegen te 2250 Olen, met kadastrale perceelnummers A445b en A462b¹, en een perceel van een vestigingseenheid van Umicore nv, met maatschappelijke zetel te 1000 Brussel, Broekstraat 31 en met ondernemingsnummer 0401.574.852 (hierna “Umicore nv”), gelegen te 2250 Olen, Watertorenstraat 33 (hierna “de site van Umicore te Olen”), met kadastraal perceelnummer B64k.

De aanvrager deelde in het kader van zijn aanvraag mee dat de beoogde directe lijn zal worden aangesloten in onderstation 210, gelegen op het perceel met kadastraal perceelnummer B64k, en zo de toekomstige PV-installatie zal verbinden met de elektrische installaties van Umicore nv. Volgens de aanvrager zou de beoogde directe lijn dus niet rechtstreeks worden verbonden met het gesloten distributienet waarvan Umicore nv een achterliggende netgebruiker en tevens ook de beheerder is. Het verwachte piekvermogen van de directe lijn bedraagt volgens de aanvrager 11 MWp.

De aanvrager maakte in het kader van zijn aanvraag tevens onderstaande schets van het beoogde project over. De beoogde directe lijn waarop deze aanvraag betrekking heeft, betreft de elektriciteitslijn, op onderstaande schets aangeduid als rode lijn, tussen de toekomstige PV-installatie ten noorden van het kanaal Bocholt-Herentals, op onderstaande schets aangeduid d.m.v. de vijf gearceerde zones (in het blauw, groen, paars, rood en turquoise), en het onderstation 210, op onderstaande schets in het geel omcirkeld:



¹ Waar in deze beslissing naar kadastrale percelen wordt verwezen, betreft het telkens kadastrale percelen behorende tot de volgende kadastrale afdeling: 13029 - Olen.

1.2. Wettelijke kader

1.2.1. Toelating vereist indien de directe lijn de grenzen van de eigen site overschrijdt

Luidens artikel 1.1.3, 26° van het Energiedecreet² is een directe lijn een elektriciteitslijn met een nominale spanning die gelijk is aan of minder is dan 70 kilovolt, die een productie-installatie met een afnemer verbindt.

In artikel 4.5.1, §1 van het Energiedecreet is bepaald dat de aanleg en het beheer van een directe lijn die de grenzen van de eigen site niet overschrijdt, altijd is toegelaten, en dat de beheerder ervan is onderworpen aan een loutere meldingsplicht. Krachtens artikel 4.5.1, §2 van het Energiedecreet is de aanleg en het beheer van een directe lijn die de grenzen van de eigen site overschrijdt, alleen toegestaan na een voorafgaande toelating van de VREG. Het is derhalve de ligging van de directe lijn, al dan niet met overschrijding van de grenzen van de eigen site, die bepalend is voor de op de beheerder toepasselijke verplichting: een loutere meldingsplicht, dan wel de verplichting tot aanvraag van een voorafgaande toelating van de VREG.

Luidens artikel 1.1.3, 30°/1 van het Energiedecreet is een eigen site het kadastrale perceel of de aansluitende kadastrale percelen van dezelfde natuurlijke persoon of rechtspersoon als eigenaar, erfpachter, opstalhouder of concessiehouder.

1.2.2. Weigeringsgronden

De VREG kan een aanvraag tot toelating voor de aanleg en het beheer van een directe lijn alleen weigeren in een van de hiernavolgende gevallen:

- 1) de installaties die achter verschillende toegangspunten liggen worden met elkaar verbonden, of
- 2) de rechten van afnemers worden niet gewaarborgd, of
- 3) er is niet voldaan aan de toelatingsvoorwaarden die de Vlaamse Regering vastgesteld heeft, of
- 4) de veiligheid van het net van de netbeheerder in wiens geografisch gebied de directe lijn of directe leiding is gelegen, komt aantoonbaar in het gedrang.³

1.2.3. Verplichting tot advies netbeheerder

Overeenkomstig artikel 4.5.2, §2, tweede lid van het Energiedecreet moet de VREG in het kader van een aanvraag tot het verkrijgen van de toelating het advies inwinnen van de netbeheerder in wiens geografisch gebied de directe lijn gelegen is. Deze adviestermijn bedraagt vijftien dagen.

Luidens artikel 1.1.3, 90° van het Energiedecreet is een netbeheerder een elektriciteitsdistributienetbeheerder, een aardgasdistributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

² Decreet van 8 mei 2009 “houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid”, BS 7 juli 2009

³ Cfr. artikel 4.5.1, §2, derde lid van het Energiedecreet.

1.2.4. Publicatie van de toelating en de identiteit van de beheerder

Overeenkomstig artikel 4.5.2, §2, zesde lid van het Energiedecreet, publiceert de VREG op zijn website een actuele lijst van de directe lijnen waarvoor een toelating is verleend, alsook van de beheerders van die directe lijnen.

Het register van directe lijnen is raadpleegbaar via de volgende weblink:
<https://www.vreg.be/nl/directe-lijnen-en-leidingen>

1.3. De kwalificatie als directe lijn

Vooreerst dient de VREG na te gaan of de beoogde elektriciteitslijn tussen de toekomstige PV-installatie en de site van Umicore te Olen, inderdaad kwalificeert als directe lijn, zoals de aanvrager aanneemt.

Hierboven werd reeds uiteengezet dat de kwalificatie van een elektriciteitslijn als directe lijn vereist dat deze een productie-installatie verbindt met een afnemer. Een afnemer moet daarbij worden begrepen als “elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit afneemt om te voorzien in zijn eigen behoeftes” (*cfr.* artikel 1.1.3, 11° van het Energiedecreet). Opdat de elektriciteitslijn waarop deze aanvraag betrekking heeft, kwalificeert als directe lijn, is derhalve vereist dat deze wordt verbonden met de site van Umicore te Olen, waarbij Umicore nv als rechtspersoon via deze elektriciteitslijn elektriciteit afneemt om te voorzien in zijn eigen behoeftes.

In dat verband kan er niet aan voorbij gegaan worden dat de site van Umicore te Olen gelegen is binnen het netgebied van een gesloten distributienet, en ervan deel uitmaakt. Bij beslissing van 2 juli 2013 nam de VREG akte van de melding door Umicore nv van het beheer van een gesloten distributienet voor elektriciteit te Olen aan de Watertorenstraat 33.⁴ Bij beslissing van 7 december 2015 nam de VREG vervolgens akte van de melding van Umicore nv van de uitbreiding van het gesloten distributienet van elektriciteit gelegen te Olen aan de Watertorenstraat 33.⁵ Umicore nv is de beheerder van voormeld gesloten distributienet, en is hierop zelf ook aangesloten als achterliggende netgebruiker.

Uit de door de aanvrager in het kader van zijn aanvraag overgemaakte documenten, m.n. het eendraadschema van de beoogde elektriciteitslijn, blijkt dat deze in het onderstation 210, gelegen op het perceel met kadastraal perceelnummer B64k, zal worden verbonden met de site van Umicore te Olen als achterliggende netgebruiker van voormeld gesloten distributienet. De beoogde elektriciteitslijn zal immers rechtstreeks worden verbonden met de elektrische installaties van Umicore nv, waarbij er geen rechtstreekse verbinding zal zijn met voormeld gesloten distributienet. Uit de toelichting van de aanvrager blijkt voorts dat de elektriciteit opgewekt uit de PV-installatie in de eerste plaats zal worden verbruikt door de elektrische installaties van de site van Umicore te Olen, en dat er slechts injectie in het gesloten distributienet zal zijn indien de elektriciteit opgewekt uit de PV-installatie niet geheel wordt verbruikt door de elektrische installaties van de site van Umicore te Olen.

⁴ BESL-2013-09. Te raadplegen via de volgende weblink:
https://www.vreg.be/sites/default/files/document/decisions/besl-2013-09_0.pdf.

⁵ BESL-2015-75. Te raadplegen via de volgende weblink:
<https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2015-75.pdf>.

Bijgevolg zal de beoogde elektriciteitslijn worden verbonden met de site van Umicore te Olen, waarbij Umicore nv als rechtspersoon via deze elektriciteitslijn elektriciteit zal afnemen om te voorzien in zijn eigen behoeftes, zodat deze elektriciteitslijn inderdaad kwalificeert als directe lijn. De omstandigheid dat de site van Umicore te Olen deel uitmaakt van voormeld gesloten distributienet, doet voor het overige geen afbreuk aan de kwalificatie van de beoogde elektriciteitslijn als directe lijn.

Louter ten overvloede, indien de aanvrager voornemens zou zijn om de elektriciteitslijn, vertrekkende van de toekomstige PV-installatie, rechtstreeks te verbinden met voormeld gesloten distributienet, zou deze elektriciteitslijn niet kwalificeren als directe lijn, daar er geen verbinding zou worden gemaakt met een afnemer. In dat geval zou de aansluitingswijze van de toekomstige PV-installatie ressorteren onder de algemene voorschriften inzake de aansluiting op het net zoals bepaald in het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest⁶ (hierna: "TRDE"). In artikel 2.2.1 van het TRDE is bepaald dat de aansluiting op het elektriciteitsdistributienet van een installatie in een gebouw of op een perceel wordt uitgevoerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder die door de VREG is aangewezen voor het grondgebied waarop het gebouw of perceel zich bevindt. In artikel 2.2.3 van het TRDE is voorts bepaald op welk net (transmissie-, plaatselijk vervoer- of elektriciteitsdistributienet) de installatie wordt aangesloten, in functie van het gevraagde aansluitingsvermogen. De toekomstige PV-installatie, met een verwacht piekvermogen van 11 MVA, is gelegen in het grondgebied van de hiervoor door de VREG aangewezen elektriciteitsdistributienetbeheerder⁷. Deze PV-installatie zou in dat geval overeenkomstig voormelde bepalingen van het TRDE door de elektriciteitsdistributienetbeheerder moeten worden aangesloten op het elektriciteitsdistributienet (midden- of hoogspanningsnet), en dus niet op het gesloten distributienet in beheer van Umicore nv.

1.4. Toelating vereist: de directe lijn overschrijdt de grenzen van de eigen site

De aanvrager is voornemens om een PV-installatie te plaatsen op de percelen met kadastrale perceelnummers A445b en A462b, gelegen te 2250 Olen, ten noorden van het kanaal Bocholt-Herentals. Deze PV-installatie zou worden verbonden met een elektriciteitslijn die het openbaar domein zou kruisen, m.n. achtereenvolgens een openbare weg, m.n. Haverbeemden, het kanaal Bocholt-Herentals en nog een openbare weg, m.n. Pastoor Janssensplein. Hierna zou de elektriciteitslijn over de percelen met kadastrale perceelnummers B64h en B64k lopen. Op dit laatste perceel zou de elektriciteitslijn tot slot worden verbonden met de afnemer, in het bestaande onderstation 210.

De toekomstige PV-installatie vormt derhalve, als productie-installatie, het beginpunt van de beoogde directe lijn. Het onderstation 210 vormt, als punt waar de verbinding met de afnemer wordt gemaakt, het eindpunt van de beoogde directe lijn.

De beoogde directe lijn overschrijdt de grenzen van de eigen site. Het beginpunt van de directe lijn is immers gesitueerd op de percelen met kadastrale perceelnummers A445b en A462b en het eindpunt op het perceel met kadastraal perceelnummer B64k.

⁶ Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 24 maart 2023, gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 13 april 2023. Te raadplegen via de volgende weblink: https://www.vreg.be/sites/default/files/document/bijlage_1_trde_2023.pdf.

⁷ De door de VREG aangewezen elektriciteitsdistributienetbeheerder is hier de Oprachthoudende vereniging Intercommunale Vereniging voor de Energiedistributie in de Kempen en het Antwerpse (IVEKA), met ondernemingsnummer 0222.030.426 en met maatschappelijke zetel te 2300 Turnhout, Koningin Elisabethlei 38.

Voormelde kadastrale percelen zijn in elk geval geen aansluitende kadastrale percelen, aangezien zij van elkaar worden gescheiden door het openbaar domein, m.n. Haverbeemden als openbare weg, het kanaal Bocholt-Herentals en Pastoor Janssensplein als openbare weg.

Bijgevolg is de aanleg en het beheer van de beoogde directe lijn, die het voorwerp is van deze beslissing, enkel toegestaan na een voorafgaande toelating van de VREG.

1.5. Advies van de netbeheerder

De afnemer, de site van Umicore te Olen, is als achterliggende netgebruiker aangesloten op voormeld gesloten distributienet, dat op zijn beurt is aangesloten op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit⁸, en dit meer bepaald in de 70kV-post Herentals, gelegen op het perceel met kadastraal perceelnummer B64k. Bijgevolg is de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, Elia Transmission Belgium nv⁹ (hierna “Elia”), in elk geval een betrokken netbeheerder die om advies moet worden verzocht.

De beoogde directe lijn is voorts ook ten dele gelegen in het geografisch gebied van de elektriciteitsdistributienetbeheerder Iveka (Intercommunale Vereniging voor de Elektriciteitsdistributie in de Kempen en het Antwerpse). Fluvius System Operator cv¹⁰ (hierna “Fluvius”) treedt op als de werkmaatschappij van alle in het Vlaamse Gewest gesitueerde elektriciteitsdistributienetbeheerders, waaronder Iveka.¹¹

De VREG won om bovenstaande redenen het advies in van zowel Elia als Fluvius.

Bij e-mail van 14 februari 2023 vroeg de VREG aan Elia advies over de aanvraag van LRM nv.

Bij e-mail van 10 maart 2023 ontving de VREG het advies van Elia. In dit advies komt Elia tot het volgende besluit:

“Technisch gezien lijkt de aanleg van een directe lijn tussen de productie-installatie van LRM en de installatie van Umicore NG (Umicore nv als netgebruiker van het gesloten distributienet, n.v.d.r.) te Olen een geldige en efficiënte oplossing te zijn;

Gezien de variabiliteit van de zonne-productie en het afnameprofiel van Umicore GDNB (Umicore nv als beheerder van het gesloten distributienet, n.v.d.r.) te Olen waarop Umicore NG aangesloten is, verwacht Elia een beperkte impact op de inkomsten uit de toepassing van de toegangstarieven;

⁸ Het gesloten distributienet is meer bepaald aangesloten op de elektrische leidingen met de circuitnummers 70/793 en 70/892. Krachtens artikel 1, 2° van de beslissing van de VREG van 20 augustus 2014 met betrekking tot de herziening van de vaststelling van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (BESL-2014-04), maken voormelde elektrische leidingen deel uit van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Deze beslissing is te raadplegen via de volgende weblink: <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/decisions/besl-2014-14.pdf>.

⁹ Met zetel te Keizerslaan 20, 1000 Brussel en met ondernemingsnummer 0731.852.231.

¹⁰ Met zetel te Brusselsesteenweg 199, 9090 Melle en met ondernemingsnummer 0477.445.084.

¹¹ De VREG verleende bij beslissing van 26 juni 2018 toestemming aan de distributienetbeheerders Gaselwest, IMEA, Imewo, Intergem, Iveka, Iverlek, Sibelgas, PBE, Infrac West, IVEG, en Inter-Energa om een beroep te doen op werkmaatschappij Fluvius System Operator cv. Deze beslissing is te raadplegen via de volgende weblink: <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2018-21.pdf>

Op de nog te ontvangen aanvraag van Umicore GDNB zal Elia kunnen antwoorden dat deze installatie een geringe wijziging van de bestaande aansluiting vormt en dat er geen beperkingen zijn voor de toegang tot het net voor het gevraagde vermogen;

Om de eventuele en precieze te nemen veiligheidsmaatregelen te kennen voor de realisatie van de directe lijn, dient tijdig het KLIM/KLIP-proces opgestart te worden.

Rekening houdend met bovenstaande elementen, geeft Elia een positief advies voor de realisatie van deze directe lijn.”

Bij e-mail van 14 februari 2023 vroeg de VREG eveneens aan Fluvius advies over de aanvraag van LRM nv. Deze adviesvraag van de VREG beperkte zich tot de vierde weigeringsgrond, m.n. de vraag of de veiligheid van het net van de netbeheerder in wiens geografisch gebied de directe lijn gelegen is, aantoonbaar in het gedrang komt.

Bij e-mail van 16 februari 2023 ontving de VREG het advies van Fluvius. In dit advies stelt Fluvius geen bemerkingen te hebben omtrent het criterium “veiligheid van het net van de netbeheerder komt aantoonbaar in het gedrang”.

2. Analyse en beoordeling

2.1. Bespreking weigeringsgronden

2.1.1 Eerste weigeringsgrond: installaties gelegen achter verschillende toegangspunten worden met elkaar verbonden

De VREG kan ten eerste de aanvraag weigeren indien de aanleg van de directe lijn tot gevolg heeft dat de installaties die achter verschillende toegangspunten liggen, met elkaar worden verbonden.

Door de aanleg van de beoogde directe lijn zou er geen sprake zijn van twee (of meer) installaties gelegen achter verschillende toegangspunten op hetzelfde net, die via de directe lijn met elkaar verbonden zouden worden. Immers, de toekomstige PV-installatie zou middels de beoogde directe lijn enkel worden verbonden met de verbruikinstallaties op de site van Umicore te Olen, die als achterliggende netgebruiker beschikt over een eigen achterliggend toegangspunt voor afname tot het gesloten distributienet.

Elia formuleerde in zijn advies van 10 maart 2023 geen opmerkingen over de eerste weigeringsgrond.

Er zijn bijgevolg geen redenen om de aanvraag te weigeren op basis van de eerste weigeringsgrond.

2.1.2 Tweede weigeringsgrond: de rechten van afnemers worden niet gewaarborgd

De VREG kan ten tweede de aanvraag weigeren indien de aanleg van de directe lijn tot gevolg heeft dat de rechten van afnemers niet worden gewaarborgd.

Bij de beoordeling van deze weigeringsgrond gaat de VREG dus na of en in welke mate bij de aanleg van de directe lijn de rechten van de afnemer worden gevrijwaard. Voorbeelden van de rechten van de afnemer, die gewaarborgd moeten worden, zijn:

- leverancierskeuze¹²;
- kwaliteit van de dienstverlening bij stroomonderbrekingen;
- kwaliteit van de netspanning;
- toezicht door de regulator op de hoogte van de hem aangerekende tarieven.

Ter waarborging van de rechten van de afnemer is het vereist dat de afnemer als achterliggende netgebruiker is geregistreerd op een achterliggend toegangspunt voor afname tot het gesloten distributienet dat is toegekend aan de aansluiting. Krachtens artikel IV.5.1.3 van het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit¹³ dient aan elke achterliggende netgebruiker die een aparte toegang wil voor zijn afname, één toegangspunt te worden toegekend. De VREG gaat met betrekking tot deze tweede weigeringsgrond dus na of de bij de beoogde directe lijn betrokken afnemer een toegangspunt tot het gesloten distributienet heeft.

¹² In artikel 4.4.1 van het Energiedecreet is het recht op vrije leverancierskeuze verankerd. Het recht op vrije leverancierskeuze houdt voor elke afnemer het recht in om van elektriciteit te kunnen worden voorzien door een leverancier naar keuze.

¹³ Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit Vlaams Gewest van 29 mei 2020, gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 19 juni 2020. Te raadplegen via de volgende weblink:
https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trpv_2020_zonder_tc.pdf.

De afnemer van de beoogde directe lijn, de site van Umicore te Olen, is thans als achterliggende netgebruiker geregistreerd op een individueel afnamepunt dat is toegekend aan de aansluiting op het gesloten distributienet, die zich situeert in het onderstation 210 op het perceel met kadastraal perceelnummer B64k. De afnemer behoudt bij de aanleg van de beoogde directe lijn zijn registratie als achterliggende netgebruiker op het individuele afnamepunt dat is toegekend aan voormelde aansluiting. Aldus blijven de rechten van de afnemer gewaarborgd.

Elia formuleerde in zijn advies van 10 maart 2023 geen opmerkingen over de tweede weigeringsgrond.

Er zijn bijgevolg geen redenen om de aanvraag te weigeren op basis van de tweede weigeringsgrond.

2.1.3 Derde weigeringsgrond: er is niet voldaan aan de toelatingsvoorwaarden vastgesteld door de Vlaamse Regering

De VREG kan ten derde de aanvraag weigeren indien er niet is voldaan aan de toelatingsvoorwaarden die de Vlaamse Regering heeft vastgesteld.

Tot op heden heeft de Vlaamse Regering ter uitvoering van artikel 4.5.1, §2 van het Energiedecreet (nog) geen voorwaarden vastgelegd waaraan een directe lijn die de grenzen van de eigen site overschrijdt, moet voldoen om te worden toegelaten.

Er zijn bijgevolg geen redenen om de aanvraag te weigeren op basis van de derde weigeringsgrond.

2.1.4 Vierde weigeringsgrond: de veiligheid van het net van de netbeheerder in wiens geografisch gebied de directe lijn is gelegen, komt aantoonbaar in het gedrang

De VREG kan ten vierde de aanvraag weigeren indien de aanleg van de directe lijn tot gevolg zou hebben dat de veiligheid van het net van de netbeheerder in wiens geografisch gebied de directe lijn is gelegen, aantoonbaar in het gedrang komt.

In zijn mededeling van 3 maart 2020 inzake gesloten distributienetten, privé-distributienetten, directe lijnen en directe leidingen (MEDE-2020-01) verduidelijkt de VREG dat de aanleg van de directe lijn enkel kan worden geweigerd indien de netbeheerder, in zijn advies, kan motiveren dat de veiligheid van het net aantoonbaar in het gedrang komt door de aanleg van de directe lijn, hetgeen niet ondervangen wordt door eisen gesteld in geldende regelgeving, en evenmin te remediëren valt middels specifieke voorwaarden die de VREG aan de toelating kan verbinden.¹⁴

Veiligheidseisen met betrekking tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en elektriciteitsdistributienet zijn opgenomen in o.a. wetgeving en technische voorschriften van de respectievelijke netbeheerders. Het komt aan de netbeheerders toe om de netgebruiker in te lichten over deze eisen in het kader van de aanvraag tot aansluiting van een productie-installatie.

¹⁴ Mededeling van de VREG van 3 maart 2020 inzake gesloten distributienetten, privé-distributienetten, directe lijnen en directe leidingen (MEDE-2020-01), onder hoofding 5.5.3.D. Deze mededeling is te raadplegen via de volgende weblink: <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/mede-2020-01.pdf>.

In zijn advies van 10 maart 2023 stelt Elia als volgt:

“Op basis van het voorgestelde traject, zou de directe ondergrondse verbinding geen leidingen van Elia kruisen.

Echter komt de geplande directe lijn in de nabijheid van de hoogspanningslijn 70 kV (87-86) die eigendom van Umicore GDNB en onder beheer van Elia is.

Bij de vergunningsaanvraag en aanleg van de directe lijn zal via de van toepassing zijnde regelgeving een KLIM/KLIP-aanvraag dienen te gebeuren om de te nemen veiligheidsmaatregelen te kennen voor de realisatie van de directe lijn.

Als de werken zich in de nabijheid van de hoogspanningslijnen situeren is steeds het advies en akkoord van de netbeheerder vereist. Elia zal dan in functie van de uit te voeren werken een gericht (hoogte) advies overmaken.

In voorkomend geval dat deze directe lijn toegelaten wordt, zal Elia in het kader van een toekomstige brief voor de geringe wijziging van de aansluiting van Umicore GDNB te Olen eveneens herinneren dat Umicore GDNB, in haar hoedanigheid van gesloten distributienetbeheerder, verantwoordelijkheid (sic.) is wat de vereiste beveiligingsprincipes, alsook de vereisten qua conformiteit van de productie-installatie betreft.

Daarnaast zal ook Umicore GDNB de impact qua veiligheid op zijn eigen site te Olen dienen te controleren, zoals bijvoorbeeld de ligging van de directe lijn ten opzichte van bestaande nutsleidingen.”

In zijn advies van 16 februari 2023 stelt Fluvius geen bemerkingen te hebben omtrent het criterium “veiligheid van het net van de netbeheerder komt aantoonbaar in het gedrang”.

Mits naleving van de geldende regelgeving, brengt de aanleg en het beheer van de beoogde directe lijn de veiligheid van het net van de netbeheerders niet aantoonbaar in het gedrang, zoals blijkt uit het advies van Elia van 10 maart 2023 en het advies van Fluvius van 16 februari 2023.

Er zijn bijgevolg geen redenen om de aanvraag te weigeren op basis van de vierde weigeringsgrond.

2.2. Conclusie

Er zijn geen redenen om de aanvraag tot toelating voor de aanleg en het beheer van de beoogde directe lijn te weigeren: de aanleg van de directe lijn heeft niet tot gevolg dat installaties gelegen achter verschillende toegangspunten met elkaar worden verbonden, noch dat de rechten van de afnemer niet worden gewaarborgd, noch dat de veiligheid van het net van de netbeheerders in wier geografisch gebied de directe lijn is gelegen, aantoonbaar in het gedrang komt.

Beschikking gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. toelating te verlenen aan Limburgse Reconvertie Maatschappij nv, met maatschappelijke zetel te 3500 Hasselt, Kempische steenweg 311, bus 4.01 en met ondernemingsnummer 0452.138.972, voor de aanleg en het beheer van een directe lijn, gesitueerd tussen een PV-installatie die geplaatst zou worden op twee aanpalende percelen gelegen te 2250 Olen, met kadastrale perceelnummers A445b en A462b, en de vestigingseenheid van Umicore nv, met maatschappelijke zetel te 1000 Brussel, Broekstraat 31 en met ondernemingsnummer 0401.574.852, gelegen te 2250 Olen, Watertorenstraat 33, op het perceel met kadastraal perceelnummer B64k.

Artikel 2. de beheerder te verplichten om de VREG op de hoogte te brengen van elke wijziging in de identiteit van de beheerder van de directe lijn, alsook van de eventuele buitendienststelling van de directe lijn;

Artikel 3. te bepalen dat deze beslissing in werking treedt op de dag van de publicatie ervan op de website van de VREG.

Sint-Joost-ten-Node,

Digitally signed by
Pieterjan Renier Ondertekend door: Pieterjan Renier (Signature)
Ondertekentijd: 16-5-2023 | 13:58:10 CEST

 C: BE
Uitgever: Citizen CA

F26A5D189DB443D892EFA7DB82D18350
Pieterjan Renier
Algemeen directeur