

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 17 mei 2017

met betrekking tot de aanvraag van Remeha NV voor de classificatie van de elektriciteitsproductie-eenheid als opkomende technologie overeenkomstig de Verordening (EU) 2016/631 van de commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net.

BESL-2017-07

1. Situatieschets

De Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 ("RfG-verordening") tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net is op 17 mei 2016 in werking getreden.

De RfG-verordening legt de vereisten vast voor de aansluiting van stroomopwekkende voorzieningen op het elektriciteitsnet (op transmissie of distributieniveau). De naleving van de eisen van de RfG-verordening is van toepassing op de aansluiting van nieuwe stroomopwekkende installaties op nationale elektriciteitsnetten.

De RfG-verordening zal van toepassing zijn op alle nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden met een vermogen van meer dan 800W die verbonden worden met een TSO of DSO netwerk vanaf 17 mei 2019 (tenzij de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid een definitief en bindend contract voor aankoop van de hoofdgenerator heeft ondertekend vóór 17 mei 2018 en heeft medegedeeld aan de betreffende Systeembeheerder en TSO per 17 november 2018).

Een vrijstelling voor de naleving van de RfG-verordening is mogelijk als de elektriciteitsproductie-eenheden als opkomende technologie zijn geclassificeerd overeenkomstig de procedure beschreven in artikel 69 "Beoordeling en goedkeuring van verzoeken om classificatie als opkomende technologie".

Binnen de zes maanden na de inwerkingtreding van de RfG-verordening konden fabrikanten van elektriciteitsproductie-eenheden een aanvraag indienen bij de VREG voor de classificatie van hun elektriciteitsproductie-eenheden als opkomende technologie op het elektriciteitsdistributienet in Vlaanderen. Gezien de term fabrikant niet gedefinieerd is in de RfG-verordening, noch in de verordening (EG) nr. 714/2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit, heeft de VREG de definitie van "fabrikant" overgenomen van de Richtlijn 2014 / 30 / EU als "*een natuurlijke of rechtspersoon die een apparaat vervaardigt of laat ontwerpen of vervaardigen, en het onder zijn naam of handelsmerk verhandelt*".

Alleen fabrikanten van elektriciteitsproductie-eenheden van het type A¹ kunnen volgens de RfG-verordening hun generator technologie laten classificeren als een opkomende technologie. Een elektriciteitsproductie-eenheid komt in aanmerking om als opkomende technologie overeenkomstig artikel 69 te worden geclassificeerd op voorwaarde dat:

- a. de eenheid van het type A is;
- b. het een commercieel beschikbare technologie voor elektriciteitsproductie-eenheden betreft;
- c. de geaggregeerde verkoop van de desbetreffende technologie voor productie-eenheden binnen de synchrone zone op het tijdstip van de aanvraag voor classificatie als opkomende technologie niet meer bedraagt dan 25 % van het maximumniveau van de geaggregeerde maximumcapaciteit als vastgesteld overeenkomstig artikel 67, lid 1.

Commerciële beschikbaarheid van een technologie van een elektriciteitsproductie-eenheid op grond van art. 66 §2 van de RfG-verordening is aangetoond wanneer de elektriciteitsproductie-eenheid:

- in België in de handel verkrijgbaar is (aantonen aan de hand van prospectussen, aanbiedingen en webpagina's), en

¹ Elektriciteitsproductie-eenheden met een aansluitpunt beneden 110 kV en een maximumcapaciteit van 1 MW volgens artikel 5 van de netcode.

- aan de vereiste veiligheids-, gezondheids-, milieu- en technische normen wordt voldaan om in de elektriciteitsproductie-eenheid in België op de markt te mogen brengen (bewijs zoals aangegeven in §5 van de machinerichtlijn (2006/42 / EG), CE Certificaat.

2. Procedureel

Fabrikanten van elektriciteitsproductie-eenheden van het type A konden tot 17 november 2016 bij de relevante regulerende instantie een verzoek indienen voor classificatie van hun productie-eenheidstechnologie als opkomende technologie.

De VREG moet uiterlijk twaalf maanden na de inwerkingtreding van de RfG-verordening, in overleg met alle andere regulerende instanties binnen de synchrone zone van Continentaal Europa, beslissen welke elektriciteitsproductie-eenheden, indien van toepassing, als opkomende technologie kunnen worden geclassificeerd.

Elke regulerende instantie van de relevante synchrone zone kan het ACER, het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators, om een voorafgaand advies verzoeken, dat binnen een termijn van drie maanden na ontvangst van het desbetreffende verzoek wordt verstrekt. Bij zijn besluitvorming heeft de VREG rekening gehouden met dit advies, alsook met de standpunten van CWaPE, Brugel en de CREG .

De VREG zal ook een lijst met de elektriciteitsproductie-eenheden publiceren die als opkomende technologie zijn erkend.

Vanaf de datum van deze beslissing overeenkomstig artikel 70, lid 1, van de RfG-verordening dient de fabrikant van een als opkomende technologie geclassificeerde elektriciteitsproductie-eenheid elke twee maanden bij de VREG op e-mail adres netbeheer@vreg.be een update in van de verkoop van die eenheid in België in die afgelopen twee maanden. De CREG zal de geaggregeerde maximumcapaciteit van de als opkomende technologie geclassificeerde elektriciteitsproductie-eenheden in België openbaar maken. Indien het maximumniveau voor België van de geaggregeerde maximumcapaciteit van alle met het netwerk verbonden elektriciteitsproductie-eenheden die als opkomende technologie zijn geclassificeerd in de synchrone zone Continentaal Europa de bij artikel 67 §2 van de RfG-verordening vastgestelde grenswaarde overschrijdt², zal de VREG de classificatie als opkomende technologie intrekken. Het intrekingsbesluit wordt gepubliceerd.

Onverlet dat de VREG de classificatie als opkomende technologie voor Vlaanderen kan intrekken, kunnen alle regulerende instanties binnen de synchrone zone van continentaal Europa op een gecoördineerde wijze besluiten een classificatie als opkomende technologie in te trekken. De regulerende instanties van de desbetreffende synchrone zone kunnen ACER om een voorafgaand advies verzoeken, dat wordt verstrekt binnen een termijn van drie maanden na ontvangst van het desbetreffende verzoek. Het intrekingsbesluit zal gepubliceerd worden door elke regulerende instantie binnen de synchrone zone. Elektriciteitsproductie-eenheden die als opkomende technologie zijn geclassificeerd en die met het netwerk verbonden zijn vóór de datum van intrekking van die classificatie als opkomende technologie, worden als bestaande elektriciteitsproductie-eenheden beschouwd en zijn derhalve uitsluitend onderworpen aan de eisen van de RfG-verordening overeenkomstig het bepaalde in artikel 4, lid 2, en de artikelen 38 en 39.

² Zoals berekend in bijlage 1

3. Beslissing

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op artikel 66 van de verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode dat bepaalt dat de eisen van deze verordening niet van toepassing zijn op elektriciteitsproductie-eenheden die als opkomende technologie zijn geïdentificeerd overeenkomstig de in deze titel uiteengezette procedure;

Gezien de aanvraag voor erkenning als opkomende technologie die Remeha NV heeft ingediend op 4 november 2016;

Gezien het feit dat de VREG rekening hield met het advies van ACER, alsook met de standpunten van de andere Belgische energieregulators;

Overwegende dat de productie-eenheden "Remeha eVita 28c" en "Remeha eVita 25s" waarvoor een erkenning wordt gevraagd beantwoordt aan de vereisten van artikel 66 van de verordening om een classificatie als Opkomende Technologie toe te kennen:

1° de eenheid van het type A is

de productie-eenheid heeft een ingebouwde micro stirling machine van 1 kW, die onder de maximum capaciteit van type A valt;

2° het een commercieel beschikbare technologie voor elektriciteitsproductie-eenheden betreft

De producten "Remeha eVita 28c" en "Remeha eVita 25s" met een maximaal elektrisch vermogen van 1 kW zijn commercieel beschikbaar op de markt en dit kon voldoende worden aangetoond door Remeha NV met bewijsstukken als een prospectus en een CE-certificaat. De VREG heeft echter noch bewijs ontvangen van Remeha NV, noch bewijs gevonden dat de producten "Remeha eVita 28c" en "Remeha eVita 25s" met elektrisch vermogen van 2 kW commercieel beschikbaar zouden zijn op het moment van de aanvraag. De VREG acht bijgevolg de producten "Remeha eVita 28c" en "Remeha eVita 25s" met een elektrisch vermogen van 2 kW als commercieel niet beschikbaar;

3° de geaggregeerde verkoop van de desbetreffende technologie voor productie-eenheden binnen de synchrone zone op het tijdstip van de aanvraag voor classificatie als opkomende technologie niet meer bedraagt dan 25 % van het maximumniveau van de geaggregeerde maximumcapaciteit als vastgesteld overeenkomstig artikel 67, lid 1. Risico's inzake veiligheid

Op datum van de beslissing is er 30 kW aan elektrisch vermogen geïnstalleerd in België voor de fabrikant Remeha NV van de elektrische productie-eenheden "Remeha eVita 28c" en "Remeha eVita 25s". Deze waarden overschrijden niet de grenswaarden zoals berekend volgens de bepalingen van artikel 67§1 van de RfG-Verordening (zie bijlage 1 voor de berekening).

Algemene conclusie

Overwegende dat geconcludeerd kan worden dat de productie-eenheden "Remeha eVita 28c" en "Remeha eVita 25s" met een maximaal elektrisch vermogen van 1 kW voldoen aan de eisen van artikel 66 van de verordening en daarmee voldoen om overeenkomstig artikel 69 van de verordening te worden geïdentificeerd als opkomende technologie;

Beslist de VREG:

1. om de productie-eenheden “Remeha eVita 28c” en “Remeha eVita 25s” met een maximaal elektrisch vermogen van 1 kW als opkomende technologie geclassificeerde elektriciteitsproductie-eenheden te erkennen gelet op Art. 69 van de RfG-verordening (EU 2016/631).
2. Dat Remeha NV verplicht wordt op grond van art. 70 van de RfG-verordening (EU2016/631) ten laatste elke vijftiende dag van elke tweede kalendermaand, beginnend met 15 juli 2017, bij de VREG op het e-mail adres netbeheer@vreg.be een update te rapporteren van de verkoop van de productie-eenheden, genoemd in het eerste punt, in die afgelopen twee maanden.
3. Dat een intrekking van de classificatie ten allen tijde mogelijk blijft onder de voorwaarden van de toepasselijke artikels in de RfG-verordening (EU2016/631).

Voor de VREG

Brussel, 17 mei 2017

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend algemeen directeur

Bijlage 1: Berekening maximumniveau van de geaggregeerde maximumcapaciteit van elektriciteitsproductie-eenheden geclassificeerd als opkomende technologie volgens art. 67 van de RfG-Verordening

Lidstaat	Maximumbelasting [MW] op 29.01.2014, 19h00 ³	Jaarlijkse elektriciteitsproductie 2014 [TWh] ⁴
AT	11.021	65,5
BA	1.908	14,5
BE	12.729	67,7
BG	6.796	41,7
CH	7.445	69,7
CZ	9.868	80
DE	80.660	548,5
DK	5.837	30,6
ES	37.540	266,5
FR	82.463	541,2
GR	7.585	40,8
HR	2.746	12
HU	5.735	26,1
IT	49.930	266,9
LU	779	2,8
ME	547	4,1
MK	1.335	4,9
NL	17.270	96,2
PL	23.297	145,6
PT	7.231	49
RO	8.006	60,7
RS	6.663	36,8
SI	2.129	16,3
SK	4.005	25,4
Som	393.525	2.513,5

Maximumniveau van de geaggregeerde maximumcapaciteit van de elektriciteitsproductie-eenheden geclassificeerd als opkomende technologie in de synchrone zone "Continentaal Europa" (Art. 67.1 van de RfG- Verordening (EU) 2016/631):

Maximum capaciteit Continentaal Europa = 393.525 MW * 0,1 % = **393,525 MW**

Maximumniveau van de geaggregeerde maximumcapaciteit van de elektriciteitsproductie-eenheden geclassificeerd als opkomende technologie België (Art. 67.2 van de RfG- Verordening (EU) 2016/631):

Maximum capaciteit België = 393,525 MW * (67,7 TWh / 2.513,5 TWh) = 10,59 MW

³ https://www.entsoe.eu/Documents/Publications/Statistics/Factsheet/entsoe_sfs2014_web.pdf, pagina 13

⁴ https://www.entsoe.eu/Documents/Publications/Statistics/Factsheet/entsoe_sfs2014_web.pdf, pagina 3