

# REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

## BESLISSING

(BRUGEL-Beslissing-20170518-52)

### betreffende

de aanvraag van SenerTec GmbH voor de de classificatie van de elektriciteitsproductie-eenheid als opkomende technologie overeenkomstig 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.

18/05/2017

# Inhoudsopgave

1	Wettelijke grondslag .....	3
2	Inleiding.....	4
3	Procedureel.....	5
4	Beslissing .....	6
5	Bijlage I:.....	9
Berekening maximumniveau van de geaggregeerde maximumcapaciteit van elektriciteitsproductie-eenheden geclassificeerd als opkomende technologie volgens art. 67 van de RfG-Verordening .....		9

# I **Wettelijke grondslag**

Artikel 68 lid I van 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 ("RfG-verordening") bepaalt dat:

*"Binnen een termijn van zes maanden na de inwerkingtreding van deze verordening kunnen fabrikanten van elektriciteitsproductie-eenheden van het type A bij de relevante regulerende instantie een verzoek indienen voor classificatie van hun productie-eenheidstechnologie als opkomende technologie"*

Verder bepaalt Artikel 69 lid I dat:

*"Uiterlijk twaalf maanden na de inwerkingtreding van deze verordening besluit de relevante instantie, in overleg met alle andere regulerende instanties binnen een synchrone zone, welke elektriciteitsproductie-eenheden, indien van toepassing, als opkomende technologie moeten worden geclassificeerd. ..."*

Deze beslissing voldoet aan de eisen van de genoemde artikelen in de regels van de verdeling van de bevoegdheden tussen de gewesten en de federale staat.

## 2 Inleiding

De 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 (bij transmissie of Distributieniveau). De naleving van de eisen van de RfG-verordening is van toepassing op de aansluiting van nieuwe stroomopwekkende installaties aan 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 elektriciteitsproducent 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” van de RfG. Binnen de zes maanden na de inwerkingtreding van de RfG-verordening konden fabrikanten van elektriciteitsproductie-eenheden een aanvraag indienen bij Brugel voor de indeling van hun elektriciteitsproductie-eenheden technologie.

Alleen fabrikanten van elektriciteitsproductie-eenheden van het type A kunnen hun generator technologie laten indelen 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<sup>1</sup> 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 van 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.

Van een opkomende technologie in de zin van de RfG-verordening kan worden gesproken, wanneer de elektriciteitsproductie-eenheid de planningsfase van de ontwikkeling verlaten heeft doch nog steeds geen volledige markt penetratie kent. Commerciële beschikbaarheid van een technologie van een elektriciteitsproductie-eenheid op grond van art. 66 §2 van de RfG-verordening is aangetoond wanneer de motor:

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

---

<sup>1</sup> Elektriciteitsproductie-eenheden met een aansluitpunt beneden 110 kV en een maximumcapaciteit van 800 W en een maximumcapaciteit, nog vast te leggen in procedure door de bevoegde instanties, maar die maximum 1 MW mag bedragen volgens artikel 5 van de netcode

- aan de vereiste veiligheid, gezondheid, 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.

### 3 Procedureel

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

Brugel 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 moeten worden geclassificeerd.

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

Brugel 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 Brugel op e-mail adres [nhaaker@brugel.be](mailto:nhaaker@brugel.be) een update in van de verkoop van die eenheid in België in die afgelopen twee maanden. De CREG maakt de geaggregeerde maximumcapaciteit van de als opkomende technologie geclassificeerde elektriciteitsproductie-eenheden in België openbaar. Indien de geaggregeerde maximumcapaciteit van alle met netwerken verbonden elektriciteitsproductie-eenheden die als opkomende technologie zijn geclassificeerd, de bij artikel 67 van de RfG-verordening vastgestelde grenswaarde overschrijdt, trekt Brugel de classificatie als opkomende technologie in. Het intrekkingbesluit wordt gepubliceerd. Onverlet dat Brugel de classificatie als opkomende technologie voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest 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. Wanneer van toepassing, houden de regulerende instanties bij hun besluitvorming rekening met het advies van het ACER. Het intrekkingbesluit wordt gepubliceerd 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.

## 4 Beslissing

De Reguleringscommissie voor energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest,

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 geclassificeerd overeenkomstig met de in deze titel uiteengezette procedure;

Gezien de aanvraag voor erkenning als opkomende technologie die SenerTec GmbH heeft ingediend op 11 november 2016;

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

Overwegende dat de productie-eenheden “Dachs Stirling SE Erdgas” en “Dachs Stirling SE Flüssiggas” met een elektrisch vermogen van 1 kW waarvoor een erkenning wordt gevraagd beantwoorden 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-eenheden hebben een ingebouwde micro stirling motor van 1 kW die onder de maximum capaciteit van type A valt;

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

De producten “Dachs Stirling SE Erdgas” en “Dachs Stirling SE Flüssiggas” met een maximaal elektrisch vermogen van 1 kW zijn commercieel beschikbaar op de markt en dit kon voldoende worden aangetoond door SenerTec met bewijsstukken. Brugel heeft echter noch bewijs ontvangen van SenerTec, noch bewijs gevonden dat de producten “Dachs Stirling SE Erdgas” en “Dachs Stirling SE Flüssiggas” met een maximaal elektrisch vermogen van 2 kW commercieel beschikbaar zouden zijn op het moment van de aanvraag. Brugel acht bijgevolg de producten “Dachs Stirling SE Erdgas” en “Dachs Stirling SE Flüssiggas” met een maximaal elektrisch vermogen van 2 kW als commercieel **niet** beschikbaar;

### **3° de geaggregeerde verkoop van de desbetreffende technologie voor productie-eenheden binnen de synchrone zone van 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**

Tot nog toe is er door SenerTec 0 kW aan vermogen geïnstalleerd in België. In de Belgische regelzone mag er per PGM voor maximaal 10,59 MW aan vermogen aangesloten worden op het net en daar valt het geïnstalleerde vermogen onder (voor berekening zie bijlage I);

## **Algemene conclusie**

Overwegende dat geconcludeerd kan worden dat de productie-eenheden Dachs Stirling SE Erdgas en Dachs Stirling SE Flüssiggas met een maximaal elektrisch vermogen van 1 kW voldoen aan de eisen van artikel 66 van de verordening en daarmee voldoen om als opkomende technologie overeenkomstig artikel 69 van de verordening te worden geclassificeerd als opkomende technologie;

**Beslist:**

De productie-eenheden “Dachs Stirling SE Erdgas” en “Dachs Stirling SE Flüssiggas” met een elektrisch vermogen van 1 kW als opkomende technologie geclassificeerde elektriciteitsproductie-eenheid te erkennen gelet op art. 69 van de RfG-verordening (EU/2016/631).

De productie-eenheden Dachs Stirling SE Erdgas en Dachs Stirling SE Flüssiggas met een elektrisch vermogen van 2 kW worden niet als opkomende technologie geclassificeerde elektriciteitsproductie-eenheid erkent.

SenerTec GmbH zal, op grond van art. 70 van de RfG-verordening (EU/2016/631), ten laatste elke vijftiende dag van elke tweede kalendermaand beginnend met 15 juli 2017 bij Brugel op het e-mail adres [nhaaker@brugel.be](mailto:nhaaker@brugel.be) een update rapporteren van de verkoop van de eenheden “Dachs Stirling SE Erdgas” en “Dachs Stirling SE Flüssiggas” met een maximaal elektrisch vermogen van 1 kW in België in die afgelopen twee maanden.

Een intrekking van de classificatie blijft ten alle tijden mogelijk onder de voorwaarden van de toepasselijke artikels in de RfG-verordening (EU/2016/631).

Deze beslissing kan niet worden gebruikt om het een of andere eigenschap (commercieel, kwaliteit, veiligheid, enz.) aan het betrokken product toe te kennen.

Voor deze beslissing kan een klacht met het oog op heroverweging ingediend worden, overeenkomstig artikel 30octies van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Deze klacht zal geen schorsende werking hebben.

Voor deze beslissing kan ook bij de Raad van State beroep worden ingeleid binnen 60 dagen na de publicatie op de website van Brugel.

\* \*

\*



## 5 Bijlage I:

### **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 <sup>2</sup>	Jaarlijkse elektriciteitsproductie 2014 [TWh] <sup>3</sup>
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	2.507

---

<sup>2</sup> [https://www.entsoe.eu/Documents/Publications/Statistics/Factsheet/entsoe\\_sfs2014\\_web.pdf](https://www.entsoe.eu/Documents/Publications/Statistics/Factsheet/entsoe_sfs2014_web.pdf), pagina 13

<sup>3</sup> [https://www.entsoe.eu/Documents/Publications/Statistics/Factsheet/entsoe\\_sfs2014\\_web.pdf](https://www.entsoe.eu/Documents/Publications/Statistics/Factsheet/entsoe_sfs2014_web.pdf), pagina 3

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 =  $393.525 \text{ MW} * 0,1 \% = 393,525 \text{ MW}$

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 =  $393,525 \text{ MW} * ( 67,7 \text{ TWh} / 2.513,5 \text{ TWh} ) = 10,59 \text{ MW}$