



Vlaanderen
is energie en klimaat



Rapport 2024

Deel 2: Rapport OT/Bf met actualisaties voor
nieuwe en lopende projecten

VLAAMS
ENERGIE- &
KLIMAATAGENTSCHAP

www.vlaanderen.be/certificatensteun-voor-groene-energie-en-wkk

Dit rapport werd opgesteld aan de hand van gegevens die met de grootste zorg werden verzameld. Het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap en zijn aangestelden kunnen evenwel niet aansprakelijk worden gesteld door de gebruiker voor eventuele fouten, onnauwkeurigheden of onvolledigheid die tot directe of indirecte, materiële of immateriële schade aanleiding zou geven. De gebruiker neemt kennis van deze informatie 'as is' en blijft eindverantwoordelijke voor het eventuele verder gebruik ervan. Fouten, onnauwkeurigheden of onvolledigheid kunnen steeds gemeld worden via het contactformulier op: <https://apps.energiesparen.be/contact>.

COLOFON

Verantwoordelijke uitgever

Samir Louenchi,

Administrateur-generaal,

Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA)

Koning Albert II-laan 20 bus 17

1000 Brussel

veka@vlaanderen.be

www.vlaanderen.be/certificatensteun-voor-groene-energie-en-wkk

Coverfoto

Gonz DDL op Unsplash



INHOUD

SAMENVATTING.....	11
INLEIDING	12
HOOFDSTUK 1. BANDINGFACTOREN.....	13
1.1 Berekingsmethodiek.....	13
1.2 Toepassing bandingfactor.....	13
1.3 Maximale bandingfactor.....	14
HOOFDSTUK 2. VERDERE (GEVOLGDE) PROCEDURE	15
HOOFDSTUK 3. ACTUALISATIES REPRESENTATIEVE BANDINGFACTOREN.....	16
3.1 Overzicht geactualiseerde representatieve bandingfactoren voor PV en wind	16
3.2 Berekening onrendabele toppen en bandingfactoren	20
3.2.1 Werkwijze voor de actualisatie van de historische steun.....	20
3.2.2 Werkwijze voor de actualisatie van de inkomsten uit geïnjecteerde elektriciteit	21
3.2.3 Werkwijze voor de actualisatie van de vermeden kost elektriciteit bij zelfafname	23
3.2.4 Uitvoeren van de actualisatieberekeningen op basis van de parameterwaarden uit het rapport	25
3.2.5 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2013	26
3.2.6 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2014	34
3.2.7 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/7/2014	40
3.2.8 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2015	44
3.2.9 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/7/2015	49
3.2.10 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2016	52
3.2.11 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2017	57
3.2.12 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2018	61
3.2.13 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/4/2018	65
3.2.14 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2019	70
3.2.15 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2020	77
3.2.16 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/4/2020	84
3.2.17 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 15/9/2020.....	90
3.2.18 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2021.....	93
3.2.19 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2022.....	100
3.2.20 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2023.....	103
3.2.21 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2024.....	105
HOOFDSTUK 4. REFERENTIELIJST	107

////////////////////////////////////

Tabel 63: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017	59
Tabel 64: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017	60
Tabel 65: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017	60
Tabel 66: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018.....	62
Tabel 67: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018.....	62
Tabel 68: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018.....	63
Tabel 69: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	64
Tabel 70: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	64
Tabel 71: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, cat. 3a en 3b) met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018	66
Tabel 72: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	67
Tabel 73: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	67
Tabel 74: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	68
Tabel 75: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	68
Tabel 76: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	68
Tabel 77: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018.....	69
Tabel 78: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, cat. 3a en 3b) met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019	71
Tabel 79: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019.....	71
Tabel 80: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019.....	72
Tabel 81: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019	72
Tabel 82: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019.....	72
Tabel 83: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019.....	73
Tabel 84: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019.....	73
Tabel 85: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019.....	74

////////////////////////////////////

LIJST VAN FIGUREN

Figuur 1: Procentuele verdeling equivalente vollasturen per maand 20

LIJST VAN AFKORTINGEN

Afkorting	Beschrijving
Bd	Bandingsdeler Bandingsdeler groene stroom = €97
Bf	Bandingsfactor = de verhouding onrendabele top (OT) tegenover de bandingsdeler (BD): $Bf = OT / BD$
BTW	Belasting Toegevoegde Waarde
Energiebesluit	Besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid
Energie-decreet	Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid
GS	Groene stroom
GSC	Groenestroomcertificaat
OT	Onrendabele top = het bedrag per MWh groenestroomproductie of warmte-krachtbesparing dat bijgelegd moet worden zodat de investering over de levensduur het vereiste rendement behaalt
PPA	Power Purchase Agreement = contract voor de verkoop van elektriciteit
PS	Projectspecifiek
PV	Fotovoltaïsch
VEKA	Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (website: www.vlaanderen.be/certificatensteun-voor-groene-energie-en-wkk)
VREG	Vlaamse Regulator voor de Elektriciteit- en de Gasmarkt (website: http://www.vreg.be)

LIJST VAN PARAMETERS

Parameter	Eenheid	Omschrijving
b	[%]	Het tarief in de vennootschapsbelasting
$P_{EL,V}$	[€/kWh]	De marktwaarde elektriciteit bij verkoop in jaar 0
$P_{EL,ZA}$	[€/kWh]	De vermeden kost van elektriciteit bij zelfafname in jaar 0
P_{IN}	[€/kWh]	De kosten van de geïnjecteerde elektriciteit in jaar 0 (vb. injectietarief)

SAMENVATTING

In dit onderdeel van het rapport wordt in de eerste plaats duiding gegeven bij de methodiek voor de toepassing van de steunmechanismen voor groene stroom en WKK. Daarnaast wordt de werkwijze voor de actualisatie van de parameterwaarden en de uitvoering van de actualisatieberekening voor de technologieën zonder brandstofkost, meer specifiek PV en wind, beschreven. De geactualiseerde bandingfactoren worden per startdatum en projectcategorie gedefinieerd.

Het VEKA heeft eind 2023 - begin 2024 opnieuw een grootschalige marktbevraging georganiseerd en de gegevens die hieruit zijn voortgekomen, verwerkt in dit rapport.

Vooreerst wordt in dit onderdeel van het rapport de methodiek van de bandingfactoren (zie HOOFDSTUK 1) en de gevolgde procedure toegelicht (zie HOOFDSTUK 2).

In HOOFDSTUK 3 wordt vervolgens een overzicht gegeven van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren voor alle startdata voor **representatieve PV en wind**. Ook de werkwijze voor het actualiseren van de historische steun, de vermeden kost van elektriciteit bij zelfafname en de inkomsten uit geïnjecteerde elektriciteit worden besproken. Daaropvolgend wordt in dit hoofdstuk per startdatum een overzicht gegeven van de geactualiseerde parameterwaarden en de geactualiseerde bandingfactoren die daaruit resulteren, al dan niet afgetopt.

Op het einde van dit onderdeel van het rapport vindt de lezer nog een referentielijst.



INLEIDING

Op 9 december 2019 keurde de Vlaamse Regering het Vlaams Energie- en Klimaatplan definitief goed. De doelstelling voor de totale productie hernieuwbare energie werd vastgelegd op 28.512 GWh tegen 2030. Deze doelstelling is verder onderverdeeld naar groene stroom (12.780 GWh), groene warmte (9.688 GWh) en hernieuwbare energie in transport (6.044 GWh). In dit plan is tevens een cumulatieve energiebesparing van 84,062 TWh voorzien in de periode 2021-2030. Om deze doelstelling te halen, is een performant steunmechanisme voor investeerders in hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve WKK noodzakelijk.

Het huidig regelgevend kader voor de verschillende certificatiesystemen voor ondersteuning van hernieuwbare energiebronnen en (energie-efficiënte) kwalitatieve WKK wordt voor het Vlaamse Gewest gevormd door het **Energiedecreet van 8 mei 2009** (en de latere aanpassingen) en het **Energiebesluit van 19 november 2010** (en de latere aanpassingen).

Dit onderdeel van het rapport bevat de berekeningen van de bandingfactoren van nieuwe windprojecten met een startdatum¹ vanaf 1 augustus 2024 tot en met 31 december 2024, en van de actualisaties voor lopende projecten voor wind en PV.

¹ De startdatum is voor wat betreft projecten die niet over een omgevingsvergunning dienen te beschikken, de datum van indiening van de installatie. Voor wat betreft projecten die over een omgevingsvergunning dienen te beschikken is dit de datum waarop een aanvraag voor de toekenning van certificaten voor het project is ingediend, of de datum waarop het project beschikt over de vereiste omgevingsvergunning, indien deze laatste datum een latere datum is.



HOOFDSTUK 1. BANDINGFACTOREN

1.1 Berekeningsmethodiek

In het huidige ondersteuningsmechanisme staan de begrippen ‘onrendabele top’ en ‘bandingfactor’ centraal. De onrendabele top van een investering is gedefinieerd als het productieafhankelijke gedeelte van de inkomsten dat nodig is om de netto-contante waarde van een investering op nul te doen uitkomen. De bandingfactor bepaalt daarnaast het aantal certificaten dat bekomen wordt per opgewekte hoeveelheid groene stroom en/of gerealiseerde eenheid primaire energiebesparing en is onderhevig aan aanpassingen ten gevolge van de evolutie van de investeringskosten, brandstofprijzen, elektriciteitsprijs ...

Onrendabele top (OT) = het bedrag per MWh groenestroomproductie of warmtekrachtbesparing dat bijgelegd moet worden zodat de investering over de levensduur het vereiste rendement behaalt.

De bandingfactor (Bf), die minstens jaarlijks wordt bepaald = de verhouding onrendabele top (OT) tegenover de bandingdeler (BD):
 $Bf = OT / BD$.

Bandingsdeler groene stroom = 97€

Bandingsdeler warmte-krachtkoppeling = 35€

De berekeningsmethodiek voor de onrendabele top is vervat in de bijlagen bij het Energiebesluit. Bij deze methodiek wordt rekening gehouden met een aantal algemene parameters. Voor de bepaling van de parameters en berekeningswaarden van de onrendabele toppen die niet reeds in de bijlagen bij het besluit wettelijk werden vastgelegd wordt door het VEKA bijkomend stakeholderoverleg georganiseerd. Er wordt een zo divers mogelijk aanbod van verschillende marktpartijen, sectorvertegenwoordigers, overheidsinstanties, ... geconsulteerd om een zicht te krijgen op de werkelijke kosten voor de ontwikkeling van groenestroom- en WKK-projecten in Vlaanderen.

1.2 Toepassing bandingfactor

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.1. §2, 4^e lid van het Energiedecreet is het aantal GSC dat wordt toegekend voor elke 1.000 kWh elektriciteit die wordt opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (voor installaties met startdatum vanaf 1 januari 2013) gelijk aan 1, vermenigvuldigd met de van toepassing zijnde bandingfactor. In artikel 7.1.2. §2, 3^e lid wordt bepaald dat het aantal WKC (voor installaties met startdatum vanaf 1 januari 2013) dat wordt toegekend voor elke 1.000 kWh primaire energiebesparing d.m.v. kwalitatieve WKK gelijk is aan 1, vermenigvuldigd met de van toepassing zijnde bandingfactor.

Een voorbeeld kan dit verduidelijken: stel dat voor projectcategorie X (groene stroom) een onrendabele top wordt bepaald van 75,0 €/MWh, dan zal de bandingfactor voor deze projectcategorie gelijk zijn aan 0,773 (75,0 €/MWh = onrendabele top, gedeeld door 97 € = bandingsdeler). De producent ontvangt dan voor elke 1.000 kWh netto opwekt uit hernieuwbare energiebronnen 0,773 GSC. Anders uitgedrukt: wanneer hij netto 1.299 kWh groene stroom heeft opgewekt, ontvangt hij één GSC.

1.3 Maximale bandingfactor

De vastgelegde maximale bandingfactoren blijven geldig voor de volledige periode waarbinnen de installatie certificaten ontvangt.

De maximale bandingfactoren die nodig zijn voor de actualisatieberekeningen voor PV- en windprojecten met een startdatum vanaf 1/1/2013 t.e.m. 31/12/2015 werden vastgelegd in artikel 12.3.10 van het Energiebesluit. De maximale bandingfactoren die nodig zijn voor dergelijke projecten met een startdatum vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2020 werden vastgelegd via de jaarlijkse ministeriële besluiten waarin de bandingfactoren voor nieuwe projecten worden vastgelegd. De maximale bandingfactoren die gelden voor de actualisatieberekeningen voor PV en wind met een startdatum vanaf 1/1/2021 werden vastgelegd in artikel 6.2/1.1 van het Energiebesluit.

In Tabel 1, Tabel 2 en Tabel 3 worden alle maximale bandingfactoren die van toepassing zijn op de actualisatieberekeningen van de representatieve projectcategorieën PV en wind opgesomd.

	Startdatum in 2013	Startdatum in 2014	Startdatum in 2015	Startdatum in 2016	Startdatum in 2017	Startdatum 01/01/2018 t.e.m. 31/03/2018
GS cat. 1	0,907	0,870	0,870	-	-	-
GS cat. 2	0,907	0,870	0,870	0,800	0,800	0,800
GS cat. 3	0,907	0,870	0,870	0,800	0,800	0,800
GS cat. 4	0,889	0,857	0,857	0,800	0,800	0,800

Tabel 1: Maximale bandingfactoren PV en wind in functie van de startdatum van de installatie (vanaf 01/01/2013 t.e.m. 31/03/2018)

	Startdatum 01/04/2018 t.e.m. 31/12/2018
GS cat. 2a en 2b	1,00
GS cat. 2/1a en 2/1b	1,00
GS cat. 3a en 3b	1,00
GS cat. 4	0,800

Tabel 2: Maximale bandingfactoren PV en wind in functie van de startdatum van de installatie (vanaf 01/04/2018 t.e.m. 31/12/2018)

	Startdatum in 2019	Startdatum in 2020	Startdatum in 2021	Startdatum in 2022	Startdatum in 2023	Startdatum in 2024
GS cat. 2a en 2b	1,00	1,00	0,800	N.V.T.	N.V.T.	N.V.T.
GS cat. 2/1a en 2/1b	1,00	1,00	0,800	N.V.T.	N.V.T.	N.V.T.
GS cat. 3a en 3b	1,00	1,00	0,800	N.V.T.	N.V.T.	N.V.T.
GS cat. 4a en 4b	0,700	0,700	0,560	0,420	0,280	0,140
GS cat. 4/1a en 4/1b	0,700	0,700	0,560	0,420	0,280	0,140

Tabel 3: Maximale bandingfactoren PV en wind in functie van de startdatum van de installatie (vanaf 01/01/2019)

////////////////////////////////////

////////////////////////////////////

////////////////////////////////////

HOOFDSTUK 3. ACTUALISATIES REPRESENTATIEVE BANDINGFACTOREN

////////////////////////////////////

3.1 Overzicht geactualiseerde representatieve bandingfactoren voor PV en wind

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §1 van het Energiedecreet actualiseert het VEKA minstens jaarlijks de bandingfactoren die van toepassing zijn voor nieuwe en lopende projecten. Deze bandingfactoren voor projectcategorieën zonder mogelijke brandstofkost (dit zijn in praktijk enkel de projectcategorieën voor PV en wind) worden geactualiseerd afhankelijk van de elektriciteitsprijs, overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §4, derde en vierde lid van het Energiedecreet. Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §1, zesde lid van het Energiedecreet wordt de bandingfactor enkel gewijzigd als **de geactualiseerde bandingfactor meer dan 2% afwijkt van de bandingfactor die al van toepassing is**. De van toepassing zijnde bandingfactoren voor lopende en nieuwe projecten die mogelijks worden geactualiseerd, zijn terug te vinden in het ministerieel besluit van 8 september 2023 over de actualisatie van de huidige bandingfactoren en vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten en warmte-krachtcertificaten voor projecten met een startdatum vanaf 1 januari 2024 (B.S. 12/10/2023). **De geactualiseerde bandingfactoren voor lopende projecten en voor nieuwe projecten met een startdatum vanaf 1 augustus tot en met 31 december 2024** (i.e. het lopende kalenderjaar) en die behoren tot een representatieve projectcategorie, die terug te vinden zijn in de hierna volgende tabellen, **zijn één maand na de actualisering (= na publicatie van het definitief rapport van het VEKA) van toepassing**, cfr. artikel 7.1.4/1, §1, zevende lid van het Energiedecreet.

	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-101	46,2	24,0	8,51
Bf	0	0,476	0,247	0,0877
Bf na aftopping	0	0,476	0,247	0,0877

Tabel 4: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2013

	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-111	16,7	3,13	-12,4
Bf	0	0,172	0,0323	0
Bf na aftopping	0	0,172	0,0323	0

Tabel 5: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014

	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
OT	-122	11,7	-1,95
Bf	0	0,121	0
Bf na aftopping	0	0,121	0

Tabel 6: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor PV-installaties met startdatum vanaf 1/7/2014

	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-146	12,8	-1,19	-21,7
Bf	0	0,131	0	0
Bf na aftopping	0	0,131	0	0

Tabel 7: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2015

	GS cat. 2	GS cat. 3
OT	-17,8	-16,0
Bf	0	0
Bf na aftopping	0	0

Tabel 8: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor PV-installaties met startdatum vanaf 1/7/2015

	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-1,13	-23,3	-21,2
Bf	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0

Tabel 9: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2016

	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-12,9	-30,4	-28,0
Bf	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0

Tabel 10: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017

	GS cat. 2	GS cat. 3	GS cat. 4
OT	-24,0	-40,7	-31,0
Bf	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0

Tabel 11: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b
OT	-13,8	-14,2	-47,4	-48,0	-110	-111
Bf	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0

Tabel 12: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor PV-installaties met startdatum vanaf 1/4/2018

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-38,1	-38,5	-66,0	-66,5	-97,5	-98,4	-38,4	-38,7	-50,1	-50,3
Bf	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabel 13: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-89,9	-90,3	-63,1	-63,6	-123	-124	-41,3	-41,6	-68,7	-68,8
Bf	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabel 14: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020

	GS cat. 2a	GS cat. 2b	GS cat. 2/1a	GS cat. 2/1b	GS cat. 3a	GS cat. 3b	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-95,1	-95,6	-65,3	-65,8	-125	-125	-46,8	-47,1	-72,5	-72,7
Bf	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabel 15: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020

	GS cat. 4a	GS cat. 4b	GS cat. 4/1a	GS cat. 4/1b
OT	-38,1	-38,4	-65,0	-65,2
Bf	0	0	0	0
Bf na aftopping	0	0	0	0

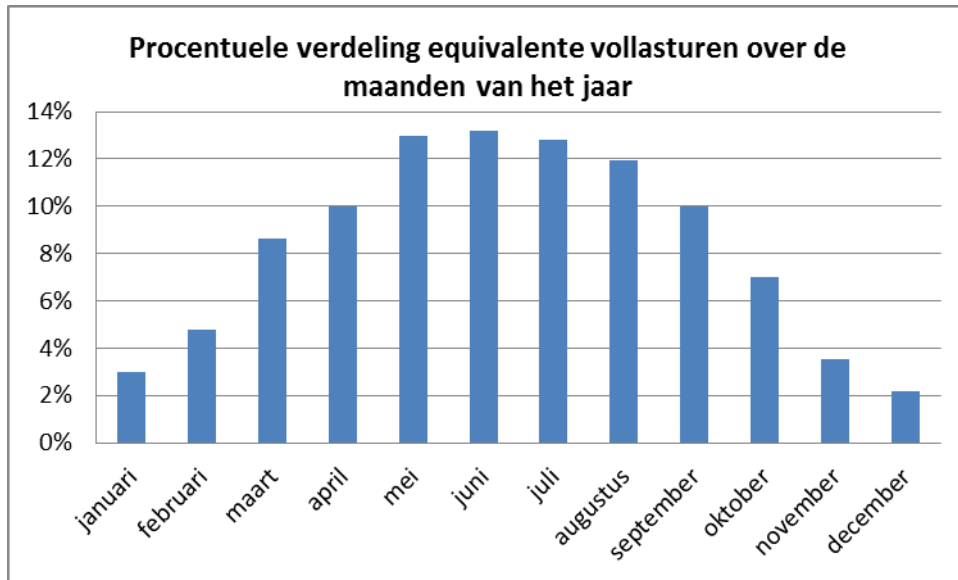
Tabel 16: Overzicht geactualiseerde OT/Bf voor windprojecten met startdatum vanaf 15/9/2020

3.2 Berekening onrendabele toppen en bandingfactoren

3.2.1 Werkwijze voor de actualisatie van de historische steun

3.2.1.1 PV-installaties

In de onrendabele toppen-berekening produceren PV-installaties ofwel het eerste jaar geen elektriciteit (startdatum in 2013), ofwel beginnen ze onmiddellijk vanaf de startdatum elektriciteit te produceren (alle andere startdata). Voor de jaren waarin elektriciteit geproduceerd wordt, worden per jaar de onrendabele toppen in rekening gebracht die van toepassing zijn voor de installaties. Hiervoor wordt gebruik gemaakt van een verdeling van de equivalente vollasturen over de verschillende maanden zoals weergegeven in Figuur 1.



Figuur 1: Procentuele verdeling equivalente vollasturen per maand

Voor iedere startdatum wordt per productiejaar het aandeel vollasturen bepaald dat hoort bij de onrendabele toppen die van toepassing zijn. Deze verdeelsleutels zijn terug te vinden in de tabellen met parameterwaarden die opgesteld zijn voor iedere startdatum (hoofdstuk 3.2). Er zijn voor bepaalde jaren bandingfactoren die van toepassing zijn voor startdatum vanaf 1 januari, vanaf 1 april en/of vanaf 1 juli. Voor elk van deze situaties zijn aparte verdeelsleutels van vollasturen bepaald voor de verrekening van de historische steun.

3.2.1.2 Windturbines

In de onrendabele toppen-berekening produceren windturbines pas vanaf het tweede jaar na startdatum elektriciteit. Voor de jaren waarin elektriciteit wordt geproduceerd, worden per jaar de onrendabele toppen in rekening gebracht die van toepassing zijn voor de installaties. Ook voor windturbines worden verdeelsleutels toegepast voor de verrekening van de historische onrendabele toppen. Deze zijn bepaald op basis van statistieken van de productie van bestaande windturbines. Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 januari is hierover meer informatie terug te vinden in het actualisatierapport van het VEKA (voorheen: VEA) van 2016 [VEKA, 2016]. Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 april of 15 september zijn de verdeelsleutels berekend op basis van statistieken van de productie van bestaande installaties met een startdatum in april.

wordt ten opzichte van de ENDEX Cal 25 een procentuele afslag t.o.v. de marktwaarde elektriciteit bij verkoop berekend van 15,4%.

Voor **PV-installaties** werden eind 2023 en begin 2024 contracten opgevraagd via een marktbevraging bij eigenaars van PV-installaties die in het jaar 2020 en 2021 in dienst genomen zijn. Uit de ontvangen contracten, die ook nog in het jaar 2024 en 2025 geldig zijn, blijkt dat de prijs voor de geïnjecteerde stroom berekend wordt in functie van de ENDEX-prijs (jaarprijzen, kwartaalprijsen of maandprijsen) of in functie van de BELPEX-prijs. De ENDEX-prijzen liggen vast bij de start van het jaar. De kwartaal-, maand- en de BELPEX-prijzen worden (gedeeltelijk) bepaald in het jaar zelf. Het is daarom niet mogelijk om te berekenen hoeveel de PV-eigenaars zullen krijgen voor de geïnjecteerde elektriciteit als ze een contract hebben op basis van kwartaal, maand- of BELPEX-prijzen. Sinds het VEKA-rapport 2017 [VEKA, 2017] wordt een eenvoudige methodologie toegepast om in te schatten hoeveel de PV-eigenaars zullen ontvangen volgens hun overeengekomen contract. Voor de bepaling van de afslag voor de jaren 2024 en 2025 werd er respectievelijk uitgegaan van de ENDEX Cal 24 en de ENDEX Cal 25. Voor contracten die gebaseerd zijn op jaarprijzen, kwartaalprijsen of maandprijsen, wordt de formule toegepast op de ENDEX-prijs in plaats van de prijs uit het contract.

Ook voor contracten op basis van BELPEX wordt deze methode toegepast. De BELPEX-prijs wordt in dat geval weliswaar eerst gecorrigeerd voor het kannibalisatie-effect. Op basis van de statistieken die beschikbaar zijn via de website van Elia [Elia, 2024] en de reële BELPEX-prijzen van het laatste jaar wordt een berekening gemaakt van de verhouding tussen de gemiddelde BELPEX-prijs die geldt tijdens de uren dat de PV-installaties elektriciteit produceren en de gemiddelde BELPEX-prijs van het jaar 2023. Bij de bepaling van het kannibalisatie-effect worden negatieve prijzen buiten beschouwing gelaten. Op basis van deze gegevens was de gemiddelde BELPEX tijdens uren dat zonne-energie werd geproduceerd 22,6% lager dan de algemeen gemiddelde BELPEX van het jaar 2023. Voor contracten op basis van de BELPEX wordt de formule bijgevolg toegepast op de ENDEX Cal 24 en de ENDEX Cal 25 die verlaagd is met 22,6% en niet op de volledige ENDEX Cal 24 en ENDEX Cal 25.

Aan de hand van de interkwartielafstand worden uitschieters geëlimineerd. Op basis van de resterende contracten wordt de mediaan bepaald. Conform de beschreven methode en op basis van de ingezamelde contracten wordt ten opzichte van ENDEX Cal 24 een procentuele afslag t.o.v. de marktwaarde elektriciteit bij verkoop berekend van 30,4%. Voor het jaar 2025 wordt ten opzichte van de ENDEX Cal 25 een procentuele afslag t.o.v. de marktwaarde elektriciteit bij verkoop berekend van 30,5%.

De injectietarieven voor het jaar 2024 worden eveneens opgenomen in de onrendabele toppen-berekening. De injectietarieven worden bepaald op basis van de door de VREG [VREG, 2024] goedgekeurde distributienettarieven van 2024. De injectietarieven die gelden vanaf 1 januari 2024 worden ook toegepast in de berekeningen voor de jaren 2025 en 2026⁴.

Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 juli wordt ook voor de hierboven besproken parameters (i.e. de ENDEX Cal-waarde, de afslag en het injectietarief) een rekenkundig gemiddelde genomen over de prijzen van de twee kalenderjaren. Eén jaar loopt immers vanaf 1 juli tot en met 30 juni, waardoor prijzen van twee verschillende kalenderjaren in rekening gebracht worden. Voor de bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 april loopt een jaar vanaf 1 april tot en met 31 maart. Voor deze parameters wordt opnieuw gerekend met een gewogen gemiddelde op basis van vollasturen in de maanden april tot en met december enerzijds en de vollasturen in de maanden januari tot en met maart anderzijds. Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 15 september loopt een jaar vanaf 15 september tot en met 14 september. Voor deze paramaters wordt gerekend met een gewogen gemiddelde op basis van vollasturen in de maanden september tot en met december enerzijds en de vollasturen in de maanden januari tot en met augustus anderzijds.

⁴ Voor de bandingfactoren die gestart zijn op 1 juli, 1 april of 15 september.



Per startdatum bevat dit rapport telkens een parametertabel (hoofdstuk 3.2) waarin al deze waarden vermeld staan.

3.2.3 Werkwijze voor de actualisatie van de vermeden kost elektriciteit bij zelfafname

Voor PV-installaties (GS categorie 1, GS categorie 2, GS categorie 2a en 2b, GS categorie 2/1a en 2/1b, GS categorie 3, GS categorie 3a en 3b) wordt aangenomen dat een deel van de elektriciteit zelf afgenomen wordt. Voor deze categorieën worden voor de historische jaren de vermeden elektriciteitsprijzen in rekening gebracht van die jaren. Ieder jaar worden voor recente jaren aannames vervangen door statistieken en nieuwe aannames die gebaseerd zijn op deze statistieken. Ook hiervoor geldt dat de installaties met een startdatum in 2013 volgens de onrendabele toppen-berekening pas het tweede jaar na startdatum elektriciteit produceren. De andere installaties produceren reeds het eerste jaar elektriciteit. Vermeden elektriciteitsprijzen worden enkel in rekening gebracht voor de jaren waarin de installatie elektriciteit produceert.

Voor PV-installaties die behoren tot GS categorie 1 wordt aangenomen dat alle stroom zelf wordt afgenomen. Ieder jaar wordt een nieuwe vermeden elektriciteitsprijs bepaald voor het voorgaande en lopende jaar. Deze wordt in rekening gebracht bij de onrendabele toppen-berekening. Het VEKA berekent de vermeden elektriciteitsprijs uitgaande van VREG-prijsgegevens [VREG, 2024] die ook gebruikt worden in de V-test. Alleen de variabele elektriciteitsprijs wordt berekend, want vaste kosten worden niet vermeden via een PV-installatie. Voor het jaar 2023 wordt de vermeden elektriciteitsprijs berekend op basis van de VREG-prijsgegevens van het volledige jaar 2023. Hierbij worden de distributie-, transmissienettarieven en heffingen die van toepassing waren voor het jaar 2023 opgeteld. Er wordt rekening gehouden met een btw-percentage van 6%. Voor het jaar 2024 wordt de vermeden elektriciteitsprijs berekend op basis van de VREG-prijsgegevens van januari tot en met maart 2024. Hierbij worden de distributie-, transmissienettarieven en heffingen die gelden voor het jaar 2024 (incl. capaciteitstarief) opgeteld. Het btw-percentage dat van toepassing is in 2024 bedraagt 6%. Bij de bepaling van de vermeden elektriciteitsprijs wordt uitgegaan van een installatie met een klassieke meter, omdat de meeste installaties met een startdatum vanaf 2013 tot en met 2015 niet zijn overgeschakeld op een digitale meter. Slechts 23% van deze installaties beschikte over een digitale meter op het einde van december 2023. Het prosumentarief wordt bijgevolg nog steeds in rekening gebracht.

Voor PV-installaties die behoren tot GS categorie 2, GS categorie 2a en 2b, GS categorie 2/1a en 2/1b, GS categorie 3 en GS categorie 3a en 3b worden de vermeden elektriciteitsprijzen van 2023, 2024 en 2025 vervangen door nieuwe vermeden elektriciteitsprijzen die bepaald zijn aan de hand van bijkomende EUROSTAT-prijzen voor het jaar 2023 [EUROSTAT, 2024]. De EUROSTAT-gegevens voor elektriciteit zijn exclusief BTW en omvatten de elektriciteitsprijs, de bijdrage groene stroom en WKK, de nettarieven (distributie en transmissie) en taksen en heffingen. Om de prijsevolutie naar 2024 en 2025 in te schatten moeten alle afzonderlijke componenten ingeschat worden. Op de groothandelmarkt is de gemiddelde elektriciteitsprijs bij verkoop over een periode van 12 maanden met ongeveer 17% gedaald voor ENDEX cal 24 (= 115 €/MWh) t.o.v. ENDEX cal 23 (= 139 €/MWh) en met ongeveer 1% gedaald voor ENDEX cal 25 (= 114 €/MWh, bepaald op 1 maart 2024) t.o.v. ENDEX cal 24 [ICE Market data, 2024]. De energiecomponent maakt 70% à 90% uit van de totale elektriciteitsfactuur (incl. netkosten, taksen en heffingen). Daarnaast wordt een stijging verondersteld voor volgende componenten van de elektriciteitsfactuur over de periode 2023-2025: de transmissie- en distributienettarieven (+17%), de bijdrage WKC (+25%) en de federale heffing (+10%). Voor de bijdrage GSC wordt een daling van -49% verondersteld over de periode 2023-2025.

Samenvattend wordt uitgegaan van een prijsdaling van -13,9% tussen 2023 en 2024 en een prijsdaling van -16,4% tussen 2023 en 2025 van de EUROSTAT-prijzen. Voor de PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2018 worden de EUROSTAT-prijzen vermenigvuldigd met een door het VEKA berekende factor. De correctiefactor is gebaseerd op gegevens bekomen via de jaarlijkse marktbevraging.

Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 juli wordt telkens gerekend met het rekenkundig gemiddelde van de prijzen van de twee kalenderjaren (één productiejaar loopt immers steeds van 1 juli tot en met 30 juni). Voor bandingfactoren die van toepassing zijn voor een startdatum vanaf 1 april wordt er gerekend met een gewogen gemiddelde op basis van vollasturen in de maanden januari tot en met maart



enerzijds en de vollasturen in de maanden april tot en met december anderzijds. De resulterende verdeelsleutel is terug te vinden in de parametertabel verder in het rapport (hoofdstuk 3.2).

Voor windturbines (GS categorie 4, GS categorie 4a en 4b en GS categorie 4/1a en 4/1b) wordt alle elektriciteit geïnjecteerd. Bijgevolg zijn de inkomsten van de vermeden elektriciteit bij zelfafname niet van toepassing.



3.2.5 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2013

3.2.5.1 PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3)

3.2.5.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2013 t.e.m. 31 december 2013**.

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)			
OT2	26,8	69,7	55,3
OT3	Negatieve OT → 0 ⁵	92,5	76,4
OT4	8,22	92,5	76,4
OT5	79,3	88,0	70,3
OT6	79,3	85,4	66,5
OT7	35,8	88,0	88,0
OT8	15,8	88,0	88,0
OT9	31,0	88,0	88,0
OT10	4,76	82,1	81,7
OT11	45,8	82,1	85,5
OT12	61,9	88,0	88,0
OT13	-133 → 0	56,9	56,0
OT14	-266 → 0	30,4	21,6
Verdeelsleutel vollasturen			
2014			
% vollasturen jan t.e.m. half febr	5,4%	5,4%	5,4%
% vollasturen half febr t.e.m. juli	60,0%	60,0%	60,0%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
2015			
% vollasturen jan t.e.m. maart	16,4%	16,4%	16,4%
% vollasturen april t.e.m. juli	49,0%	49,0%	49,0%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
2016-2017 en daaropvolgende jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)			
2014	0,185	0,145	0,109
2015	0,187	0,145	0,109
2016	0,153	0,153	0,114
2017	0,165	0,158	0,111
2018	0,167	0,147	0,111

⁵ Als de onrendabele top negatief is, dan wordt er "0" ingevuld omdat er geen steun gegeven wordt aan deze installaties.

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2019	0,196	0,156	0,115
2020	0,170	0,153	0,118
2021	0,163	0,168	0,133
2022	0,474	0,264	0,216
2023	0,317	0,248	0,222
2024	0,238	0,214	0,191
2025	0,246	0,208	0,185
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)			
2014 (ENDEX Cal 14)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2015 (ENDEX Cal 15)	N.V.T.	0,0469	0,0469
2016 (ENDEX Cal 16)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	N.V.T.	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	N.V.T.	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	N.V.T.	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	N.V.T.	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	N.V.T.	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	N.V.T.	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	N.V.T.	0,114	0,114
% afslag			
2014	N.V.T.	12,3%	12,3%
2015	N.V.T.	15,3%	15,3%
2016	N.V.T.	19,8%	19,8%
2017	N.V.T.	19,2%	19,2%
2018	N.V.T.	20,0%	20,0%
2019	N.V.T.	21,4%	21,4%
2020	N.V.T.	20,0%	20,0%
2021	N.V.T.	21,0%	21,0%
2022	N.V.T.	27,1%	27,1%
2023	N.V.T.	33,7%	33,7%
2024	N.V.T.	30,4%	30,4%
2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2014	N.V.T.	0,0244	0,00915
2015	N.V.T.	0,0252	0,00993
2016	N.V.T.	0,0246	0,00947
2017	N.V.T.	0,0139	0,00527
2018	N.V.T.	0,0131	0,00502

Parameter	GS cat. 4
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2014	21,0%
2015	14,3%
2016	9,3%
2017	9,0%
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	12,2%
2023	21,3%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2014	0,00224
2015	0,00297
2016	0,00257
2017	0,00136
2018	0,00132
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2013 t.e.m. 2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 25: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) met startdatum vanaf 1/1/2013 t.e.m. 31/12/2013



3.2.5.2.2 Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-49,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	8,51
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,0877

Tabel 26: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2013 tot en met 31/12/ 2013

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0,0877**.



3.2.6 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2014

3.2.6.1 PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3)

3.2.6.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2014 t.e.m. 30 juni 2014**.

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	26	50,6	42,3
OT2	3,82	68,9	59,2
OT3	73,0	64,8	54,1
OT4	73,0	62,3	50,4
OT5	29,5	77,4	78,5
OT6	9,46	69,6	75,6
OT7	24,7	69,6	77,8
OT8	-1,53 → 0	56,7	63,5
OT9	39,3	56,7	67,3
OT10	55,3	84,4	84,4
OT11	-139 → 0	27,5	35,1
OT12	-274 → 0	0,947	0,678
Verdeelsleutel vollasturen			
2014			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
2015			
% vollasturen jan t.e.m. maart	16,4%	16,4%	16,4%
% vollasturen april t.e.m. juli	49,0%	49,0%	49,0%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
2016-2017 en daaropvolgende jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)			
2014	0,185	0,145	0,109
2015	0,187	0,145	0,109
2016	0,153	0,153	0,114
2017	0,165	0,158	0,111
2018	0,167	0,147	0,111
2019	0,196	0,156	0,115
2020	0,170	0,153	0,118
2021	0,163	0,168	0,133

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2022	0,474	0,264	0,216
2023	0,317	0,248	0,222
2024	0,238	0,214	0,191
2025	0,246	0,208	0,185
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)			
2014 (ENDEX Cal 14)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2015 (ENDEX Cal 15)	N.V.T.	0,0469	0,0469
2016 (ENDEX Cal 16)	N.V.T.	0,0434	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	N.V.T.	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	N.V.T.	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	N.V.T.	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	N.V.T.	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	N.V.T.	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	N.V.T.	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	N.V.T.	0,114	0,114
% afslag			
2014	N.V.T.	12,3%	12,3%
2015	N.V.T.	15,3%	15,3%
2016	N.V.T.	19,8%	19,8%
2017	N.V.T.	19,2%	19,2%
2018	N.V.T.	20,0%	20,0%
2019	N.V.T.	21,4%	21,4%
2020	N.V.T.	20,0%	20,0%
2021	N.V.T.	21,0%	21,0%
2022	N.V.T.	27,1%	27,1%
2023	N.V.T.	33,7%	33,7%
2024	N.V.T.	30,4%	30,4%
2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2014	N.V.T.	0,0232	0,00878
2015	N.V.T.	0,0239	0,00955
2016	N.V.T.	0,0236	0,00909
2017	N.V.T.	0,0132	0,00505
2018	N.V.T.	0,0125	0,00481
2019	N.V.T.	0,0105	0,00379
2020	N.V.T.	0,00920	0,00333
2021	N.V.T.	0,00243	0,00138

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2022	N.V.T.	0,000947	0,000947
2023	N.V.T.	0,00133	0,00133
2024	N.V.T.	0,00135	0,00135
2025	N.V.T.	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			
2014 t.e.m. 2017	N.V.T.	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	N.V.T.	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	N.V.T.	25,0%	25,0%

Tabel 27: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3) met startdatum vanaf 1/1/2014 t.e.m. 30/6/2014

3.2.6.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.6.1.3 GS categorie 1

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-274
De overeenkomstige bandingfactor voor deze projectcategorie bedraagt:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-111
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 28: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014 t.e.m. 30/6/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.6.1.4 GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,947
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,00976

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	16,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,172

Tabel 29: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014 t.e.m. 30/6/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0,172**.

3.2.6.1.5 GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,678
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,00699

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	3,13
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,0323

Tabel 30: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014 t.e.m. 30/6/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0,0323**.

3.2.6.2 Windturbines (GS cat. 4)

3.2.6.2.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2014 t.e.m. 31 december 2014**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's (€/MWh)	
OT2	77,2
OT3	74,4
OT4	83,1
OT5	83,1
OT6	83,1
OT7	68,6
OT8	68,6
OT9	74,8
OT10	38,3
OT11	-66,3 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)	
2015 (ENDEX Cal 15)	0,0469
2016 (ENDEX Cal 16)	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510

Parameter	GS cat. 4
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2015	14,3%
2016	9,3%
2017	9,0%
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	12,2%
2023	23,3%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2015	0,00297
2016	0,00257
2017	0,00136
2018	0,00132
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2014 t.e.m. 2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 31: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) vanaf 1/1/2014 t.e.m. 31/12/2014

//

3.2.6.2.2 Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-66,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-12,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 32: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2014 t.e.m. 31/12/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

//

3.2.7 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/7/2014

3.2.7.1 PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3)

3.2.7.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 juli 2014 t.e.m. 31 december 2014**.

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-50,2 → 0	66,6	57,5
OT2	58,9	59,9	50,1
OT3	60,2	56,2	45,3
OT4	17,7	72,4	73,5
OT5	-2,04 → 0	64,9	70,8
OT6	12,9	64,9	72,9
OT7	-13,0 → 0	52,1	58,7
OT8	25,6	52,1	62,5
OT9	41,5	84,4	84,4
OT10	-153 → 0	21,4	28,8
OT11	-285 → 0	-3,09 → 0	-4,30 → 0
Verdeelsleutel vollasturen			
2014-2015			
% vollasturen juli t.e.m. maart	63,9%	63,9%	63,9%
% vollasturen april t.e.m. juni	36,1%	36,1%	36,1%
2015-2016 en daaropvolgende jaren			
% vollasturen juli	12,8%	12,8%	12,8%
% vollasturen aug t.e.m. juni	87,2%	87,2%	87,2%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)			
2014-2015	0,200	0,145	0,109
2015-2016	0,156	0,149	0,112
2016-2017	0,159	0,156	0,113
2017-2018	0,167	0,153	0,111
2018-2019	0,182	0,152	0,113
2019-2020	0,183	0,155	0,117
2020-2021	0,167	0,161	0,126
2021-2022	0,319	0,216	0,175
2022-2023	0,396	0,256	0,219
2023-2024	0,278	0,231	0,207
2024-2025	0,242	0,211	0,188
2025-2026	0,251	0,212	0,188
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)			

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2014-2015	N.V.T.	0,0452	0,0452
2015-2016	N.V.T.	0,0452	0,0452
2016-2017	N.V.T.	0,0384	0,0384
2017-2018	N.V.T.	0,0354	0,0354
2018-2019	N.V.T.	0,0442	0,0442
2019-2020	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020-2021	N.V.T.	0,0459	0,0459
2021-2022	N.V.T.	0,0638	0,0638
2022-2023	N.V.T.	0,171	0,171
2023-2024	N.V.T.	0,192	0,192
2024-2025	N.V.T.	0,122	0,122
2025-2026	N.V.T.	0,115	0,115
% afslag			
2014-2015	N.V.T.	13,80%	13,80%
2015-2016	N.V.T.	17,60%	17,60%
2016-2017	N.V.T.	19,5%	19,5%
2017-2018	N.V.T.	19,6%	19,6%
2018-2019	N.V.T.	20,7%	20,7%
2019-2020	N.V.T.	20,7%	20,7%
2020-2021	N.V.T.	20,5%	20,5%
2021-2022	N.V.T.	24,1%	24,1%
2022-2023	N.V.T.	30,4%	30,4%
2023-2024	N.V.T.	32,1%	32,1%
2024-2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
2025-2026	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2014-2015	N.V.T.	0,0236	0,00917
2015-2016	N.V.T.	0,0238	0,00932
2016-2017	N.V.T.	0,0184	0,00707
2017-2018	N.V.T.	0,0129	0,00493
2018-2019	N.V.T.	0,0115	0,00430
2019-2020	N.V.T.	0,00985	0,00356
2020-2021	N.V.T.	0,00577	0,00236
2021-2022	N.V.T.	0,00116	0,00116
2022-2023	N.V.T.	0,00114	0,00114
2023-2024	N.V.T.	0,00134	0,00134
2024-2025	N.V.T.	0,00135	0,00135
2025-2026	N.V.T.	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			



Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2014-2015 t.e.m. 2016-2017	N.V.T.	34,0%	34,0%
2017-2018	N.V.T.	31,8%	31,8%
2018-2019	N.V.T.	29,6%	29,6%
2019-2020	N.V.T.	27,3%	27,3%
Vanaf 2020-2021	N.V.T.	25,0%	25,0%

Tabel 33: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3) met startdatum vanaf 1/7/2014 t.e.m. 31/12/2014

3.2.7.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.7.1.3 GS categorie 1

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-285
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-122
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 34: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/7/2014 t.e.m. 31/12/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.7.1.4 GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-3,09
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	11,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,121

Tabel 35: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/7/2014 t.e.m. 31/12/2014

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0,121**.

Parameter	GS cat. 1	GS cat. 2	GS cat. 3
2018 (ENDEX Cal 18)	N.V.T.	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	N.V.T.	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	N.V.T.	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	N.V.T.	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	N.V.T.	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	N.V.T.	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	N.V.T.	0,114	0,114
% afslag			
2015	N.V.T.	15,3%	15,3%
2016	N.V.T.	19,8%	19,8%
2017	N.V.T.	19,2%	19,2%
2018	N.V.T.	20,0%	20,0%
2019	N.V.T.	21,4%	21,4%
2020	N.V.T.	20,0%	20,0%
2021	N.V.T.	21,0%	21,0%
2022	N.V.T.	27,1%	27,1%
2023	N.V.T.	33,7%	33,7%
2024	N.V.T.	30,4%	30,4%
2025	N.V.T.	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2015	N.V.T.	0,0239	0,00955
2016	N.V.T.	0,0236	0,00909
2017	N.V.T.	0,0132	0,00505
2018	N.V.T.	0,0125	0,00481
2019	N.V.T.	0,0105	0,00379
2020	N.V.T.	0,00920	0,00333
2021	N.V.T.	0,00243	0,00138
2022	N.V.T.	0,000947	0,000947
2023	N.V.T.	0,00133	0,00133
2024	N.V.T.	0,00135	0,00135
2025	N.V.T.	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			
2015 t.e.m. 2017	N.V.T.	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	N.V.T.	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	N.V.T.	25,0%	25,0%

Tabel 37: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 1, GS cat. 2 en GS cat. 3) met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 30/6/2015

3.2.8.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.8.1.3 GS categorie 1

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-308
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-146
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 38: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 30/6/2015

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.8.1.4 GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-2,25
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	12,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0,131

Tabel 39: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 30/6/2015

De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0,131**.

3.2.8.1.5 GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-3,36
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-1,19
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 40: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 30/6/2015

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

//

3.2.8.2 Windturbines (GS cat. 4)

3.2.8.2.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2015 t.e.m. 31 december 2015**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's (€/MWh)	
OT2	63,5
OT3	72,6
OT4	73,5
OT5	71,6
OT6	58,0
OT7	58,0
OT8	64,2
OT9	27,8
OT10	-74,7 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{ELV} (€/kWh)	
2016 (ENDEX Cal 16)	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2016	9,3%
2017	9,0%
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	12,2%
2023	25,3%
2024	24,3%

Parameter	GS cat. 4
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2016	0,00257
2017	0,00136
2018	0,00132
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2015 t.e.m. 2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 41: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 31/12/2015

3.2.8.2.2 Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-74,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-21,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 42: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2015 t.e.m. 31/12/2015

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie 0.

3.2.9 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/7/2015

3.2.9.1.1 PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

3.2.9.1.2 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 juli 2015 t.e.m. 31 december 2015**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	33,5	36,2
OT2	46,4	58,9
OT3	38,9	56,2
OT4	38,9	58,4
OT5	25,8	43,9
OT6	25,8	47,9
OT7	60,8	71,3
OT8	-5,81 → 0	13,5
OT9	-27,6 → 0	-16,4 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
2015-2016		
% vollasturen juli t.e.m. juni	100%	100%
2016-2017 en daaropvolgende jaren		
% vollasturen juli	12,8%	12,8%
% vollasturen aug t.e.m. juni	87,2%	87,2%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)		
2015-2016	0,149	0,112
2016-2017	0,156	0,113
2017-2018	0,153	0,111
2018-2019	0,152	0,113
2019-2020	0,155	0,117
2020-2021	0,161	0,126
2021-2022	0,216	0,175
2022-2023	0,256	0,219
2023-2024	0,231	0,207
2024-2025	0,211	0,188
2025-2026	0,212	0,188
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2015-2016	0,0452	0,0452
2016-2017	0,0384	0,0384
2017-2018	0,0354	0,0354
2018-2019	0,0442	0,0442
2019-2020	0,0510	0,0510

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
2020-2021	0,0459	0,0459
2021-2022	0,0638	0,0638
2022-2023	0,171	0,171
2023-2024	0,192	0,192
2024-2025	0,122	0,122
2025-2026	0,115	0,115
% afslag		
2015-2016	17,60%	17,60%
2016-2017	19,5%	19,5%
2017-2018	19,6%	19,6%
2018-2019	20,7%	20,7%
2019-2020	20,7%	20,7%
2020-2021	20,5%	20,5%
2021-2022	24,1%	24,1%
2022-2023	30,4%	30,4%
2023-2024	32,1%	32,1%
2024-2025	30,5%	30,5%
2025-2026	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2015-2016	0,0238	0,00932
2016-2017	0,0184	0,00707
2017-2018	0,0129	0,00493
2018-2019	0,0115	0,00430
2019-2020	0,00985	0,00356
2020-2021	0,00577	0,00236
2021-2022	0,00164	0,00116
2022-2023	0,00114	0,00114
2023-2024	0,00134	0,00134
2024-2025	0,00135	0,00135
2025-2026	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2015-2016 t.e.m. 2016-2017	34,0%	34,0%
2017-2018	31,8%	31,8%
2018-2019	29,6%	29,6%
2019-2020	27,3%	27,3%
Vanaf 2020-2021	25,0%	25,0%

Tabel 43: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) met startdatum vanaf 1/7/2015 t.e.m. 31/12/2015

3.2.10 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2016

3.2.10.1 PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

3.2.10.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2016 t.e.m. 31 december 2016**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	37,1	37,2
OT2	52,4	49,9
OT3	43,6	47,0
OT4	47,4	49,3
OT5	36,3	34,1
OT6	36,3	38,2
OT7	72,8	62,0
OT8	3,87	3,55
OT9	-14,0 → 0	-22,9 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)		
2016	0,153	0,114
2017	0,158	0,111
2018	0,147	0,111
2019	0,156	0,115
2020	0,153	0,118
2021	0,168	0,133
2022	0,264	0,216
2023	0,248	0,222
2024	0,214	0,191
2025	0,208	0,185
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2016 (ENDEX Cal 16)	0,0434	0,0434
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2016	19,8%	19,8%
2017	19,2%	19,2%
2018	20,0%	20,0%
2019	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2016	0,0139	0,00909
2017	0,0101	0,00505
2018	0,00942	0,00481
2019	0,0122	0,00379
2020	0,0108	0,00333
2021	0,00587	0,00138
2022	0,00238	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2016 t.e.m. 2017	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 46: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2016

3.2.10.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.10.1.3 GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-14,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-1,13

Parameter	GS cat. 4
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2017	9,0%
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	12,2%
2023	26,0%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2017	0,00136
2018	0,00132
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2016 t.e.m. 2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 49: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2016

3.2.10.2.2 Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-75,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-21,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 50: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2016 t.e.m. 31/12/2016

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg wordt de nieuwe bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.



3.2.11 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2017

3.2.11.1 PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

3.2.11.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2017 t.e.m. 31 december 2017**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	41,7	42,5
OT2	34,0	40,2
OT3	37,3	42,4
OT4	25,8	26,7
OT5	25,8	31,0
OT6	62,5	55,0
OT7	-7,22 → 0	-4,28 → 0
OT8	-24,4 → 0	-29,6 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh)		
2017	0,158	0,111
2018	0,147	0,111
2019	0,156	0,115
2020	0,153	0,118
2021	0,168	0,133
2022	0,264	0,216
2023	0,248	0,222
2024	0,214	0,191
2025	0,208	0,185
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2017 (ENDEX Cal 17)	0,0334	0,0334
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
% afslag		
2017	19,2%	19,2%
2018	20,0%	20,0%
2019	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2017	0,00967	0,00468
2018	0,00897	0,00447
2019	0,0122	0,00379
2020	0,0108	0,00333
2021	0,00587	0,00138
2022	0,00238	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2017	34,0%	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 51: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

3.2.11.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.11.1.3 GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-24,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0
Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-12,9
De overeenkomstige bandingfactor voor deze projectcategorie bedraagt:	0

Tabel 52: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

//

3.2.11.1.4 GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-29,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-30,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 53: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.11.2 Windturbines (GS cat. 4)

3.2.11.2.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2017 t.e.m. 31 december 2017**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's	
OT2	65,5
OT3	63,6
OT4	49,1
OT5	50,4
OT6	55,5
OT7	19,0
OT8	-82,1 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)	
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114

Parameter	GS cat. 4
% afslag	
2018	9,63%
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	12,2%
2023	26,6%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2018	0,00140
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
Vaste operationele kost, exclusief injectiekosten (€/kW)⁷	40,2
% vennootschapsbelasting	
2017	34,0%
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 54: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

3.2.11.2.2 Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-82,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-28,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 55: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2017 t.e.m. 31/12/2017

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

⁷ In de OT-berekening moet deze vaste operationele kost ingevuld worden in plaats van de vaste operationele kost van 45,3 €/kW



3.2.12 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2018

3.2.12.1 PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3)

3.2.12.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2018 t.e.m. 31 maart 2018**.

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
Historische OT's (€/MWh)		
OT1	46,7	42,8
OT2	49,0	46,6
OT3	34,5	32,4
OT4	36,8	31,7
OT5	58,9	55,4
OT6	-0,767 → 0	6,30
OT7	-24,2 → 0	-21,5 → 0
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs P _{EL,ZA} (€/kWh) ⁸		
2018	0,109	0,0938
2019	0,113	0,101
2020	0,116	0,101
2021	0,130	0,111
2022	0,212	0,183
2023	0,218	0,219
2024	0,187	0,189
2025	0,182	0,183
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2018 (ENDEX Cal 18)	0,0373	0,0373
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2018	20,0%	20,0%

⁸ De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2 en GS cat. 3 wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 98,2% en 1,02% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

////////////////////////////////////

Parameter	GS cat. 2	GS cat. 3
2019	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2018	0,0114	0,00447
2019	0,0105	0,00379
2020	0,00920	0,00333
2021	0,00243	0,00138
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2018 t.e.m. 2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 56: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2 en GS cat. 3) vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018

3.2.12.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.12.1.3 GS categorie 2

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-24,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-24,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 57: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.12.1.4 GS categorie 3

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-21,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-40,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 58: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/3/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.12.2 Windturbines (GS cat. 4)

3.2.12.2.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2018 t.e.m. 31 december 2018**.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's	
OT2	59,3
OT3	45,3
OT4	46,5
OT5	51,6
OT6	15,2
OT7	-85,6 → 0
Verdeelsleutel vollasturen	
Alle jaren	
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)	
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114
% afslag	
2019	10,0%

Parameter	GS cat. 4
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	12,2%
2023	27,5%
2024	24,3%
2025	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,000947
2023	0,00133
2024	0,00135
2025	0,00135
% vennootschapsbelasting	
2018 t.e.m. 2019	29,6%
Vanaf 2020	25,0%

Tabel 59: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4) met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/12/2018

3.2.12.2.2 Resultaat actualisatie bandingfactor GS categorie 4

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-85,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0
Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-31,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 60: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4 voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2018 t.e.m. 31/12/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

////////////////////////////////////

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2018-2019	0,0395	0,0395	0,0395
2019-2020	0,0510	0,0510	0,0510
2020-2021	0,0493	0,0493	0,0493
2021-2022	0,0483	0,0483	0,0483
2022-2023	0,114	0,114	0,114
2023-2024	0,234	0,234	0,234
2024-2025	0,127	0,127	0,127
2025-2026	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2018-2019	20,2%	20,2%	20,2%
2019-2020	21,2%	21,2%	21,2%
2020-2021	20,2%	20,2%	20,2%
2021-2022	22,0%	22,0%	22,0%
2022-2023	28,2%	28,2%	28,2%
2023-2024	33,2%	33,2%	33,2%
2024-2025	30,4%	30,4%	30,4%
2025-2026	30,5%	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2018-2019	0,0125	0,0113	0,00464
2019-2020	0,0122	0,0103	0,00371
2020-2021	0,0104	0,00809	0,00301
2021-2022	0,00748	0,00219	0,00131
2022-2023	0,00221	0,00101	0,00101
2023-2024	0,00133	0,00133	0,00133
2024-2025	0,00135	0,00135	0,00135
2025-2026	0,00135	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			
2018-2019	29,6%	29,6%	29,6%
2019-2020	28,8%	28,8%	28,8%
Vanaf 2020-2021	25,0%	25,0%	25,0%

Tabel 61: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, cat. 3a en 3b) met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018

3.2.13.1.5 GS categorie 2/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-52,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-47,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 64: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.13.1.6 GS categorie 2/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-53,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-48,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 65: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.13.1.7 GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-76,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-110
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 66: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.



3.2.13.1.8 GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-77,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-111
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 67: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2018 t.e.m. 31/12/2018

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.



3.2.14 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2019

3.2.14.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, 3a en 3b)

3.2.14.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2019 t.e.m. 31 december 2019**.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	44,6 (cat. 2a)	70,9 (cat. 2/1a)	67,7 (cat. 3a)
	44,3 (cat. 2b)	70,6 (cat. 2/1b)	67,2 (cat. 3b)
OT2	28,9 (cat. 2a)	55,9 (cat. 2/1a)	58,2 (cat. 3a)
	28,6 (cat. 2b)	55,5 (cat. 2/1b)	57,7 (cat. 3b)
OT3	38,3 (cat. 2a)	65,9 (cat. 2/1a)	67,8 (cat. 3a)
	38,1 (cat. 2b)	65,5 (cat. 2/1b)	67,2 (cat. 3b)
OT4	90,1 (cat. 2a)	70,4 (cat. 2/1a)	69,4 (cat. 3a)
	89,9 (cat. 2b)	70,1 (cat. 2/1b)	68,9 (cat. 3b)
OT5	-22,3 → 0 (cat. 2a)	-12,5 → 0 (cat. 2/1a)	-3,53 → 0 (cat. 3a)
	-22,5 → 0 (cat. 2b)	-12,8 → 0 (cat. 2/1b)	-4,11 → 0 (cat. 3b)
OT6	-58,6 → 0 (cat. 2a)	-69,4 → 0 (cat. 2/1a)	-71,5 → 0 (cat. 3a)
	-58,9 → 0 (cat. 2b)	-69,9 → 0 (cat. 2/1b)	-72,2 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen			
Alle jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh) ¹⁰			
2019	0,174	0,104	0,106
2020	0,171	0,107	0,106
2021	0,184	0,121	0,116
2022	0,287	0,196	0,191
2023	0,271	0,201	0,228
2024	0,234	0,173	0,197
2025	0,227	0,168	0,191
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2019 (ENDEX Cal 19)	0,0510	0,0510	0,0510
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255	0,255

¹⁰ De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2(a en b), GS cat. 2/1(a en b) en GS cat. 3(a en b) wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 90,5%, 90,7% en 1,07% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2019	21,4%	21,4%	21,4%
2020	20,0%	20,0%	20,0%
2021	21,0%	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2019	0,0122	0,0105	0,00379
2020	0,0108	0,00920	0,00333
2021	0,00848	0,00243	0,00138
2022	0,00238	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting			
2019	29,6%	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%	25,0%

Tabel 68: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, cat. 3a en 3b) met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

3.2.14.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.14.1.3 GS categorie 2a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-58,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0
Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-38,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 69: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.14.1.7 GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-71,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-97,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 73: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.14.1.8 GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-72,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-98,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 74: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.14.2 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

3.2.14.2.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2019 t.e.m. 31 december 2019**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	34,2 (cat. 4a)	24,2 (cat. 4/1a)
	34,0 (cat. 4b)	24,1 (cat. 4/1b)
OT3	36,7 (cat. 4a)	26,7 (cat. 4/1a)
	36,4 (cat. 4b)	26,5 (cat. 4/1b)
OT4	42,2 (cat. 4a)	32,2 (cat. 4/1a)
	41,9 (cat. 4b)	32,0 (cat. 4/1b)
OT5	4,06 (cat. 4a)	-5,92 → 0 (cat. 4/1a)

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
	3,85 (cat. 4b)	-6,06 → 0 (cat. 4/1b)
OT6	-99,7 → 0 (cat. 4a)	-110 → 0 (cat. 4/1a)
	-99,9 → 0 (cat. 4b)	-110 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2020	9,00%	9,00%
2021	11,5%	11,5%
2022	12,2%	12,2%
2023	29,8%	29,8%
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2020	0,00107	0,00107
2021	0,000972	0,000972
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135
% vennootschapsbelasting		
2019	29,6%	29,6%
Vanaf 2020	25,0%	25,0%

Tabel 75: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

3.2.14.2.6 GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-110
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-50,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 79: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2019 t.e.m. 31/12/2019

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

////////////////////////////////////

3.2.15 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2020

3.2.15.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, 3a en 3b)

3.2.15.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2020 t.e.m. 31 maart 2020**.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-12,2 → 0 (cat. 2a)	47,2 (cat. 2/1a)	27,1 (cat. 3a)
	-12,4 → 0 (cat. 2b)	46,8 (cat. 2/1b)	26,5 (cat. 3b)
OT2	-3,78 → 0 (cat. 2a)	56,9 (cat. 2/1a)	36,4 (cat. 3a)
	-4,05 → 0 (cat. 2b)	56,5 (cat. 2/1b)	35,8 (cat. 3b)
OT3	45,7 (cat. 2a)	62,8 (cat. 2/1a)	40,1 (cat. 3a)
	45,4 (cat. 2b)	62,5 (cat. 2/1b)	39,6 (cat. 3b)
OT4	-61,4 → 0 (cat. 2a)	-30,2 → 0 (cat. 2/1a)	-29,4 → 0 (cat. 3a)
	-61,7 → 0 (cat. 2b)	-30,5 → 0 (cat. 2/1b)	-29,9 → 0 (cat. 3b)
OT5	-100 → 0 (cat. 2a)	-68,0 → 0 (cat. 2/1a)	-96,1 → 0 (cat. 3a)
	-101 → 0 (cat. 2b)	-68,4 → 0 (cat. 2/1b)	-96,8 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen			
Alle jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh) ¹¹			
2020	0,171	0,107	0,106
2021	0,184	0,121	0,116
2022	0,287	0,196	0,191
2023	0,271	0,201	0,228
2024	0,234	0,173	0,197
2025	0,227	0,168	0,191
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2020 (ENDEX Cal 20)	0,0510	0,0510	0,0510
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2020	20,0%	20,0%	20,0%

¹¹ De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2(a en b), GS cat. 2/1(a en b) en GS cat. 3(a en b) wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 90,5%, 90,7% en 1,07% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

2021	21,0%	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2020	0,0108	0,00920	0,00333
2021	0,00848	0,00243	0,00138
2022	0,00238	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135	0,00135

Tabel 80: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, cat. 3a en 3b) met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

3.2.15.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.15.1.3 GS categorie 2a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-100
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-89,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 81: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.1.4 GS categorie 2b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-101
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-90,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 82: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

////////////////////////////////////

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.1.5 GS categorie 2/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-68,0
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-63,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 83: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.1.6 GS categorie 2/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-68,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-63,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 84: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.1.7 GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-96,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-123
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 85: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020



De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.1.8 GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-96,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-124
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 86: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.2 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

3.2.15.2.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2020 t.e.m. 31 maart 2020**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	34,0 (cat. 4a)	11,0 (cat. 4/1a)
	33,7 (cat. 4b)	10,8 (cat. 4/1b)
OT3	39,5 (cat. 4a)	16,5 (cat. 4/1a)
	39,3 (cat. 4b)	16,4 (cat. 4/1b)
OT4	1,19 (cat. 4a)	-21,8 → 0 (cat. 4/1a)
	0,950 (cat. 4b)	-21,9 → 0 (cat. 4/1b)
OT5	-103 → 0 (cat. 4a)	-128 → 0 (cat. 4/1a)
	-103 → 0 (cat. 4b)	-128 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
2021	11,5%	11,5%
2022	12,2%	12,2%
2023	29,8%	29,8%
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2021	0,000972	0,000972
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135

Tabel 87: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

3.2.15.2.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.15.2.3 GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-103
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-41,3
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 88: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.2.4 GS categorie 4b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-103
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-41,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 89: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie 0.



3.2.15.2.5 GS categorie 4/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-128
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-68,7
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 90: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.15.2.6 GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-128
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-68,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 91: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2020 t.e.m. 31/3/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.16 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/4/2020

3.2.16.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, 3a en 3b)

3.2.16.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 april 2020 t.e.m. 31 december 2020**.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-15,2 → 0 (cat. 2a)	45,0 (cat. 2/1a)	25,2 (cat. 3a)
	-15,4 → 0 (cat. 2b)	44,7 (cat. 2/1b)	24,7 (cat. 3b)
OT2	-7,84 → 0 (cat. 2a)	53,6 (cat. 2/1a)	33,8 (cat. 3a)
	-8,10 → 0 (cat. 2b)	53,2 (cat. 2/1b)	33,3 (cat. 3b)
OT3	40,4 (cat. 2a)	59,7 (cat. 2/1a)	37,4 (cat. 3a)
	40,1 (cat. 2b)	59,3 (cat. 2/1b)	36,8 (cat. 3b)
OT4	-66,3 → 0 (cat. 2a)	-18,9 → 0 (cat. 2/1a)	-31,8 → 0 (cat. 3a)
	-66,6 → 0 (cat. 2b)	-19,3 → 0 (cat. 2/1b)	-32,4 → 0 (cat. 3b)
OT5	-105 → 0 (cat. 2a)	-69,8 → 0 (cat. 2/1a)	-98,6 → 0 (cat. 3a)
	-106 → 0 (cat. 2b)	-70,2 → 0 (cat. 2/1b)	-99,3 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen voor historische steun			
Alle jaren			
% vollasturen april t.e.m. juli (eerste bandingfactor)	48,90%	48,90%	48,90%
% vollasturen aug t.e.m. maart (tweede bandingfactor)	51,1%	51,10%	51,10%
Verdeelsleutel vollasturen voor prijzen voor zelfafname en injectie			
% vollasturen van eerste jaar (april t.e.m. december)	83,6%	83,6%	83,6%
% vollasturen van tweede jaar (januari t.e.m. maart)	16,40%	16,40%	16,40%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh) ¹²			
2020-2021	0,174	0,109	0,108
2021-2022	0,201	0,133	0,128
2022-2023	0,284	0,196	0,197
2023-2024	0,265	0,196	0,223
2024-2025	0,233	0,172	0,196
2025-2026	0,228	0,169	0,192
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2020-2021	0,0493	0,0493	0,0493
2021-2022	0,0483	0,0483	0,0483

^{12 12} De vermeden elektriciteitsprijs voor GS cat. 2(a en b), GS cat. 2/1(a en b) en GS cat. 3(a en b) wordt berekend door een correctiefactor van respectievelijk 90,5%, 90,7% en 1,07% toe te passen op de EUROSTAT-prijsgegevens van de bijhorende verbruiksband.

2022-2023	0,114	0,114	0,114
2023-2024	0,234	0,234	0,234
2024-2025	0,127	0,127	0,127
2025-2026	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2020-2021	20,2%	20,2%	20,2%
2021-2022	22,0%	22,0%	22,0%
2022-2023	28,2%	28,2%	28,2%
2023-2024	33,2%	33,2%	33,2%
2024-2025	30,4%	30,4%	30,4%
2025-2026	30,5%	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2020-2021	0,0104	0,00809	0,00301
2021-2022	0,00748	0,00219	0,00131
2022-2023	0,00221	0,00101	0,00101
2023-2024	0,00133	0,00133	0,00133
2024-2025	0,00135	0,00135	0,00135
2025-2026	0,00135	0,00135	0,00135

Tabel 92: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, cat. 3a en 3b) met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 31/12/2020

3.2.16.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.16.1.3 GS categorie 2a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-105
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-95,1
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 93: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 31/12/2020

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.16.1.4 GS categorie 2b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-106
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
% vollasturen van eerste jaar (april t.e.m. december)	69,3%	69,3%
% vollasturen van tweede jaar (januari t.e.m. maart)	30,7%	30,7%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2021-2022	0,0549	0,0549
2022-2023	0,138	0,138
2023-2024	0,216	0,216
2024-2025	0,124	0,124
2025-2026	0,115	0,115
% afslag		
2021-2022	11,7%	11,7%
2022-2023	17,6%	17,6%
2023-2024	28,1%	28,1%
2024-2025	21,6%	21,6%
2025-2026	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2021-2022	0,000964	0,000964
2022-2023	0,00106	0,00106
2023-2024	0,00134	0,00134
2024-2025	0,00135	0,00135
2025-2026	0,00135	0,00135

Tabel 99: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 14/9/2020.

3.2.16.2.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.16.2.3 GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-112
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-46,8
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 100: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/4/2020 t.e.m. 14/9/2020.

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.17 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 15/9/2020

3.2.17.1 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

3.2.17.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 15 september 2020 t.e.m. 31 december 2020**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	42,8 (cat. 4a)	19,9 (cat. 4/1a)
	42,6 (cat. 4b)	19,8 (cat. 4/1b)
OT3	0,218 (cat. 4a)	-22,7 → 0 (cat. 4/1a)
	-0,0476 → 0 (cat. 4b)	-22,8 → 0 (cat. 4/1b)
OT4	-117 → 0 (cat. 4a)	-142 → 0 (cat. 4/1a)
	-118 → 0 (cat. 4b)	-142 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Verdeelsleutel vollasturen voor historische steun		
Alle jaren		
% vollasturen sept t.e.m. juli (eerste bandingfactor)	94,0%	94,0%
% vollasturen aug (tweede bandingfactor)	6,00%	6,00%
Verdeelsleutel vollasturen voor prijzen injectie		
% vollasturen van eerste jaar (sept t.e.m. december)	38,2%	38,2%
% vollasturen van tweede jaar (januari t.e.m. aug)	61,8%	61,8%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2021-2022	0,0692	0,0692
2022-2023	0,191	0,191
2023-2024	0,177	0,177
2024-2025	0,120	0,120
% afslag		
2021-2022	11,9%	11,9%
2022-2023	23,1%	23,1%
2023-2024	26,4%	26,4%
2024-2025	18,8%	18,8%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2021-2022	0,000957	0,000957
2022-2023	0,00118	0,00118
2023-2024	0,00134	0,00134
2024-2025	0,00135	0,00135

Tabel 104: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 15/9/2020 t.e.m. 31/12/2020.

3.2.18 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2021

3.2.18.1 PV-installaties (GS cat. 2a, 2b, 2/1a, 2/1b, 3a en 3b)

3.2.18.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **PV-installaties met startdatum vanaf 1 januari 2021 t.e.m. 16 juli 2021**.

Parameter	GS cat. 2a en 2b	GS cat. 2/1a en 2/1b	GS cat. 3a en 3b
Historische OT's (€/MWh)			
OT1	-13,7 → 0 (cat. 2a)	45,0 (cat. 2/1a)	26,0 (cat. 3a)
	-13,9 → 0 (cat. 2b)	44,6 (cat. 2/1b)	25,5 (cat. 3b)
OT2	27,7 (cat. 2a)	49,8 (cat. 2/1a)	29,4 (cat. 3a)
	27,5 (cat. 2b)	49,5 (cat. 2/1b)	28,9 (cat. 3b)
OT3	-74,4 → 0 (cat. 2a)	-25,0 → 0 (cat. 2/1a)	-36,6 → 0 (cat. 3a)
	-74,6 → 0 (cat. 2b)	-25,3 → 0 (cat. 2/1b)	-37,1 → 0 (cat. 3b)
OT4	-115 → 0 (cat. 2a)	-77,2 → 0 (cat. 2/1a)	-102 → 0 (cat. 3a)
	-115 → 0 (cat. 2b)	-77,5 → 0 (cat. 2/1b)	-103 → 0 (cat. 3b)
Verdeelsleutel vollasturen			
Alle jaren			
% vollasturen jan t.e.m. juli	65,4%	65,4%	65,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	34,6%	34,6%	34,6%
Vermeden elektriciteitsprijs $P_{EL,ZA}$ (€/kWh)			
2021	0,184	0,121	0,116
2022	0,287	0,196	0,191
2023	0,271	0,201	0,228
2024	0,234	0,173	0,197
2025	0,227	0,168	0,191
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)			
2021 (ENDEX Cal 21)	0,0407	0,0407	0,0407
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114	0,114
% afslag			
2021	21,0%	21,0%	21,0%
2022	27,1%	27,1%	27,1%
2023	33,7%	33,7%	33,7%
2024	30,4%	30,4%	30,4%
2025	30,5%	30,5%	30,5%
Variabel injectietarief (€/kWh)			
2021	0,00848	0,00243	0,00138

3.2.18.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.18.1.3 GS categorie 2a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-115
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-107
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 110: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.18.1.4 GS categorie 2b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-115
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-108
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 111: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.18.1.5 GS categorie 2/1a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-77,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-72,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 112: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

////////////////////////////////////

3.2.18.1.6 GS categorie 2/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-77,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-73,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 113: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.18.1.7 GS categorie 3a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-102
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-124
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 114: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.18.1.8 GS categorie 3b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-103
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-125
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 115: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 16/7/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

////////////////////////////////////

3.2.18.2 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

3.2.18.2.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2021 t.e.m. 31 december 2021**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	36,5 (cat. 4a)	14,9 (cat. 4/1a)
	36,3 (cat. 4b)	14,7 (cat. 4/1b)
OT3	-2,15 → 0 (cat. 4a)	-23,8 → 0 (cat. 4/1a)
	-2,41 → 0 (cat. 4b)	-23,9 → 0 (cat. 4/1b)
OT4	-108 → 0 (cat. 4a)	-131 → 0 (cat. 4/1a)
	-108 → 0 (cat. 4b)	-131 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2022 (ENDEX Cal 22)	0,0868	0,0868
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2022	12,2%	12,2%
2023	29,8%	29,8%
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2022	0,000947	0,000947
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135

Tabel 116: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 31/12/2021

////////////////////////////////////

3.2.18.2.6 GS categorie 4/1b

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-131
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-68,4
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 120: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4/1b voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2021 t.e.m. 31/12/2021

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.19 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2022

3.2.19.1 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

3.2.19.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2022 t.e.m. 31 december 2022.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	-2,61 → 0 (cat. 4a)	-24,1 → 0 (cat. 4/1a)
	-2,87 → 0 (cat. 4b)	-24,3 → 0 (cat. 4/1b)
OT3	-109 → 0 (cat. 4a)	-131 → 0 (cat. 4/1a)
	-109 → 0 (cat. 4b)	-131 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{ELV} (€/kWh)		
2023 (ENDEX Cal 23)	0,255	0,255
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2023	29,8%	29,8%
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2023	0,00133	0,00133
2024	0,00133	0,00133

Tabel 121: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2022 t.e.m. 31/12/2022

3.2.19.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.19.1.3 GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-109
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0
Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-43,6
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 122: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2022 t.e.m. 31/12/2022

////////////////////////////////////

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie 0.



3.2.20 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

3.2.20.1 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

3.2.20.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2023**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's		
OT2	-71,2 → 0 (cat. 4a)	-95,3 → 0 (cat. 4/1a)
	-71,4 → 0 (cat. 4b)	-95,4 → 0 (cat. 4/1b)
Verdeelsleutel vollasturen		
Alle jaren		
% vollasturen jan t.e.m. juli	57,4%	57,4%
% vollasturen aug t.e.m. dec	42,6%	42,6%
Marktwaarde elektriciteit bij verkoop P _{EL,V} (€/kWh)		
2024 (ENDEX Cal 24)	0,129	0,129
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2024	24,3%	24,3%
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2024	0,00135	0,00135
2025	0,00135	0,00135

Tabel 126: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2023

3.2.20.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.20.1.3 GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-71,2
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-13,5
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 127: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2023

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

3.2.21 Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

3.2.21.1 Windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b)

3.2.21.1.1 Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren

In onderstaande tabel worden alle parameterwaarden weergegeven die nodig zijn om de actualisatieberekening uit te voeren voor **windturbines met startdatum vanaf 1 januari 2024**.

Parameter	GS cat. 4a en 4b	GS cat. 4/1a en 4/1b
Historische OT's	N.V.T.	N.V.T.
Verdeelsleutel vollasturen	N.V.T.	N.V.T.
Marktwaaarde elektriciteit bij verkoop $P_{EL,V}$ (€/kWh)		
2025 (ENDEX Cal 25)	0,114	0,114
% afslag		
2025	15,4%	15,4%
Variabel injectietarief (€/kWh)		
2025	0,00135	0,00135

Tabel 131: Parameterwaarden actualisatie bandingfactoren voor windturbines (GS cat. 4a, 4b, 4/1a en 4/1b) met startdatum vanaf 1/1/2024

3.2.21.1.2 Resultaten actualisatie bandingfactoren

3.2.21.1.3 GS categorie 4a

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden voor actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-58,9
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a - waarden na actualisatie	
De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	-0,449
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op:	0

Tabel 132: Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 4a voor en na actualisatie voor installaties met startdatum vanaf 1/1/2024

De geactualiseerde bandingfactor wijkt minder dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de bandingfactor na actualisatie voor deze categorie **0**.

HOOFDSTUK 4. REFERENTIELIJST

//

Elia (2024), <https://www.elia.be/>:

Solar power generation: <https://www.elia.be/en/grid-data/power-generation/solar-pv-power-generation-data>, geconsulteerd maart 2024;

Wind power generation: <https://www.elia.be/en/grid-data/power-generation/wind-power-generation>, geconsulteerd maart 2024.

EUROSTAT (2024), <http://ec.europa.eu/eurostat/data/database>, Energy Statistics – Electricity prices for industrial consumers – bi-annual data (from 2007 onwards) (nrg_pc_205) voor elektriciteitsprijzen, geconsulteerd april 2024.

ICE Market data (2024), <https://theice.com>, geconsulteerd maart 2024:

BPB-Belgian Power Base Load Futures.

VEKA (2016), Rapport 2016, deel 2, actualisaties OT/Bf, 30 juni 2016.

VEKA (2017), Rapport 2017, deel 2, actualisaties OT/Bf, 30 juni 2017.

VREG (2024), <http://www.vreg.be>:

Prijzen elektriciteit: <https://www.vreg.be/nl/energiemarkt-cijfers>, geconsulteerd maart 2024;

Distributie- en injectietarieven: <https://www.vreg.be/nl/distributienettarieven>, geconsulteerd maart 2024.

//