

Vlaams Energieagentschap

Rapport 2013/3

Deel 2: actualisatie OT/Bf



Inhoudstafel

<i>Inhoudstafel</i>	1
<i>Bandingfactoren</i>	2
Berekeningsmethodiek.....	2
Toepassing bandingfactor	2
Maximale bandingfactor	3
Achtergrond.....	3
Berekening.....	3
Hypothese	3
<i>Overzicht bandingfactoren (actualisaties)</i>	5
Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2013	5
Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2014	5
1. PV-installaties tot en met 10 kW AC vermogen (GS cat. 1).....	6
1.1. Actualisatie bandingfactor voor projecten met startdatum vanaf 1 januari 2013	6
1.2. Berekening van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren.....	6
2. GS 10 kW AC vermogen < PV-installatie ≤ 250 kW AC vermogen (GS cat. 2)	7
2.1. Actualisatie bandingfactor voor projecten met startdatum vanaf 1 januari 2013	7
2.2. Berekening van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren.....	8
3. GS 250 kW AC vermogen < PV-installatie ≤ 750 kW AC vermogen (GS cat. 3)	8
3.1. Actualisatie bandingfactor voor projecten met startdatum vanaf 1 januari 2013	8
3.2. Berekening van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren.....	9

Bandingfactoren

Berekeningsmethodiek

In het nieuwe ondersteuningsmechanisme staan de begrippen 'onrendabele top' (OT) en 'bandingfactor' (Bf) 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 men bekomt 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 warmte-krachtbesparing dat bijgelegd moet worden zodat de investering over de levensduur het vereiste rendement behaalt.

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

Bandingdeler groene stroom = 97€

Bandingdeler warmte-krachtkoppeling = 35€

De berekeningsmethodiek voor de onrendabele top is vervat in de bijlagen bij het Energiebesluit. Bij deze methodiek werd 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 VEA 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.

Toepassing bandingfactor

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.1. §2, 4e lid van het Energiedecreet is het aantal groenestroomcertificaten dat wordt toegekend voor elke 1000 kWh elektriciteit die wordt opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (in installaties met startdatum vanaf 1 januari 2013) gelijk aan 1, vermenigvuldigd met de van toepassing zijnde bandingfactor. In artikel 7.1.2. §2, 3e lid wordt bepaald dat het aantal warmte-krachtcertificaten (voor installaties met startdatum vanaf 1 januari 2013) dat wordt toegekend voor elke 1000 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€, dan zal de bandingfactor voor deze projectcategorie gelijk zijn aan 0,77 (75 = onrendabele top, gedeeld door 97 = bandingdeler). De producent ontvangt dan voor elke 1000 kWh groene stroom die hij produceert 0,77 groenestroomcertificaten. Anders uitgedrukt: wanneer hij 1299 kWh groene stroom heeft opgewekt, ontvangt hij 1 certificaat.

Maximale bandingfactor

De minister bepaalt voor nieuwe projecten met startdatum vanaf 2014 jaarlijks de maximaal toegelaten bandingfactor (artikel 6.2/1.1. van het Energiebesluit). Het Energiedecreet voorziet daarnaast in de laatste regel van artikel 7.1.4/1, §4 dat deze maximale bandingfactor in ieder geval nooit meer dan 1,25 kan bedragen.

In het Energiebesluit wordt voor installaties met een startdatum in 2013 een aftopping van de bandingfactor vastgelegd op 1. Dit betekent dat voor deze installaties de Bf nooit hoger kan zijn dan 1, ongeacht de uitkomst van de berekening van de onrendabele top. Overeenkomstig het bepaalde in artikel 6.2/1.1, tweede lid, wordt de maximaal toegelaten bandingfactor jaarlijks door de minister vastgelegd, in het kader van het vastleggen van de bandingfactoren. In artikel 1 van het ministerieel besluit houdende actualisatie van de huidige bandingfactoren en vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten en warmte-krachtcertificaten voor projecten die geen gebruik maken van zonne-energie met een startdatum vanaf 2014 (B.S. 11 oktober 2013) werd de maximale bandingfactor voor projecten met een startdatum in 2014 opnieuw vastgelegd op 1.

Het Energiebesluit voorziet echter ook in een verdere berekening voor installaties waarvoor de afschrijvingstermijn niet gelijkgesteld is aan 10 jaar:

“Art. 6.2/1.1. Het Vlaams Energieagentschap gaat voor de toepassing van de aftopping van de bandingfactoren, vermeld in artikel 7.1.4/1, §4, vierde en vijfde lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009 uit van een onrendabele top berekend met een beleidsperiode, termijn van de banklening en afschrijvingstermijn van 10 jaar. Indien de bandingfactor die op deze manier berekend is hoger ligt dan de maximaal toegelaten bandingfactor, wordt de bandingfactor, die berekend is volgens dit hoofdstuk, vermenigvuldigd met de maximaal toegelaten bandingfactor en gedeeld door de bandingfactor berekend met een beleidsperiode, termijn van de banklening en afschrijvingstermijn van 10 jaar.”

Achtergrond

De aftopping van de Bf ten aanzien van de berekende OT dient de efficiëntie van het steunmechanisme te verhogen. Om de totale steunniveaus voor projecten met een afschrijvingstermijn van tien jaar en projecten met een afschrijvingstermijn van langer dan tien jaar meer met elkaar in overeenstemming te brengen, werd een verdere aftoppingsregel ingevoerd.

Berekening

Voor technologieën met een steunperiode (afschrijvingsperiode) van 15 jaar worden de verschillende termijnen die gehanteerd worden in de berekening van de onrendabele top gelijk gesteld aan 15 jaar: de steunperiode, de afschrijvingsperiode, de economische levensduur en de banklening.

De toepassing van de verdere aftopping wordt verduidelijkt via een kort hypothetisch rekenvoorbeeld. In onderstaand voorbeeld duidt het subscript 10 of 15 steeds op de periode.

Hypothese

- Technologie X
- Afschrijvingsperiode = steunperiode = 15 jaar
- $OT_{15} = 90 \text{ €/MWh}$
- $Bf_{15, \text{ niet afgetopt}} = 90/97 = 0,93$ (niet verder afgetopt)
- $OT_{10 \text{ startdatum}} = 120 \text{ €/MWh}$
- $Bf_{10 \text{ startdatum}} = 120/97 = 1,24$

- $MaxBf = 1$

Voor technologie X wordt de steun berekend en toegekend over een afschrijvingsperiode van 15 jaar. De OT die op die manier berekend wordt bedraagt 90 €/MWh. Zonder verdere aftopping, zou dit aanleiding geven tot een Bf van 0,93.

Indien de OT berekend wordt over een afschrijvingsperiode van 10 jaar, blijkt dit aanleiding te geven tot een OT van 120 €/MWh. De overeenkomstige Bf bedraagt 1,24. Voor deze berekening worden steunperiode, afschrijvingsperiode en termijn van de banklening gelijk gesteld aan 10 jaar. De economische levensduur blijft behouden op 15 jaar.

Het is duidelijk dat, indien een afschrijvingsperiode van 10 jaar gehanteerd zou worden in plaats van een periode van 15 jaar, de Bf sowieso zou afgetopt worden: $1,24 > 1$. De bovenstaande passage uit het Energiebesluit bepaalt dat in dit geval, de Bf die berekend werd op 15 jaar als volgt 'afgetopt' moet worden:

$$Bf_{15,afgetopt} < 1 = \frac{Bf_{15,niet\ afgetopt} \times MaxBf}{Bf_{10\ startdatum}}$$

$$= \frac{0,93 \times 1}{1,24} = 0,75$$

Bovenstaande berekening leert dat de Bf voor technologie X dus 0,75 bedraagt. De oorspronkelijke Bf bedroeg 0,93. Deze ligt hiermee onder de maximale Bf van 1, maar omwille van de verdere aftoppingsregel, die kijkt naar de Bf berekend over een afschrijfperiode van 10 jaar (in het jaar van de startdatum), wordt de Bf van 0,93 toch verder verlaagd tot 0,75.

Overzicht bandingfactoren (actualisaties)

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 7.1.4/1, §1 van het Energiedecreet, io. artikel 6.2/1.3, tweede lid van het Energiebesluit, actualiseert het Vlaams Energieagentschap jaarlijks (voor PV-projecten halfjaarlijks) de bandingfactoren die van toepassing zijn voor lopende projecten, in functie van de opbrengst elektriciteit voor projecten zonder brandstofkosten, als de geactualiseerde bandingfactor meer dan 2% afwijkt van de bandingfactor die van toepassing is.

De geactualiseerde bandingfactoren voor lopende projecten zijn één maand na actualisering (publicatie van het definitief rapport van het VEA) van toepassing, cfr. artikel 7.1.4/1, §1, zevende lid van het Energiedecreet en artikel 6.2/1.3, tweede lid van het Energiebesluit.

Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2013

	GS Cat 1	GS cat 2	GS cat 3
OT	-35,9	92,5	76,4
Bf	0	0,954	0,788
Bf (max)	0	0,954	0,788

Voor categorieën 1, 2 en 3 zullen de bandingfactoren, zoals berekend in het eerste rapport [VEA, 2013] en geactualiseerd in deel 2 van het rapport 2013/3, één maand na publicatie van dit rapport vervangen worden door de bandingfactoren uit bovenstaande tabel.

Actualisatie installaties met startdatum vanaf 1/1/2014

Aangezien de bandingfactoren voor PV-installaties met een startdatum vanaf 1 januari 2014 nog niet in werking zijn getreden (het ministerieel besluit houdende vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten die gebruik maken van zonne-energie met een startdatum vanaf 2014 werd op 31 oktober gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad), worden deze bandingfactoren nog niet geactualiseerd. De eerstvolgende actualisatie voor deze projecten zal dan in het rapport van het VEA voor eind juni 2014 berekend worden.

1. PV-installaties tot en met 10 kW AC vermogen (GS cat. 1)

1.1. Actualisatie bandingfactor voor projecten met startdatum vanaf 1 januari 2013

De actualisatie heeft als bedoeling om het rendement van de investering te behouden in functie van vastgestelde veranderingen in de elektriciteitsprijs. De cashflowberekeningen gaan uit van aannames omtrent de evolutie van de elektriciteitsprijs gedurende een periode van 15 jaar. De elektriciteitsprijs wordt jaarlijks geïndexeerd aan 3,5% per jaar. In realiteit kan de elektriciteitsprijs op een andere manier evolueren. Daarom wordt de bandingfactor voor deze categorie 2 maal per jaar opnieuw berekend, zodat rekening gehouden wordt met de reële elektriciteitsprijzen en het rendement van 5% gegarandeerd blijft. De bandingfactor voor de resterende periode wordt slechts aangepast wanneer de nieuwe bandingfactor meer dan 2% afwijkt van de huidige bandingfactor.

1.1.1. *Actualisatie van de gemiddelde kostprijs van stroom voor een gezin in Vlaanderen*

Een eerste actualisatie die we doorvoeren, is het bepalen van een geactualiseerde gemiddelde kostprijs van stroom voor een gezin in Vlaanderen. In de berekeningen wordt aangenomen dat alle geproduceerde stroom wordt vergoed aan de gemiddelde kostprijs van stroom voor een gezin in Vlaanderen. De prijs wordt verondersteld representatief te zijn voor een gezin dat een PV-installatie van 5 kW_{piek} plaatst. We vullen voor de elektriciteitsprijs van het jaar 2014 de gemiddelde elektriciteitsprijs in die bepaald werd voor de berekening van de nieuwe bandingfactor voor de tweede helft van 2014 [VEA, Ontwerprapport 2013/3 (deel 1), december 2013]. De nieuwe kostprijs bedraagt **0,208 euro per kWh**.

1.1.2. *Verrekening van de netvergoeding in de gemiddelde kostprijs van stroom*

Sinds 1 januari 2013 rekenden de netbeheerders een netvergoeding aan voor eigenaars van PV-installaties met een vermogen van de omvormer tot en met 10 kW. Op 27 november 2013 werd de netvergoeding door het Hof van Beroep te Brussel nietig verklaard (Arrest Hof van Beroep nr. 2013/AR/26 van 27/11/2013). Bijgevolg moet de netvergoeding niet meer in rekening gebracht worden.

1.2. Berekening van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 – waarden voor actualisatie:

De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **26,8**
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **0,28**

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 1 – waarden na actualisatie:

De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **-35,9**
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **0**

De bandingfactor moet niet verder worden afgetopt bij toepassing van de specifieke aftoppingsformule. De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg bedraagt de aangepaste bandingfactor voor deze categorie **0**.

2. GS 10 kW AC vermogen < PV-installatie ≤ 250 kW AC vermogen (GS cat. 2)

2.1. Actualisatie bandingfactor voor projecten met startdatum vanaf 1 januari 2013

De actualisatie heeft als bedoeling om het rendement van de investering te behouden in functie van vastgestelde veranderingen in de elektriciteitsprijs. De cash flowberekeningen gaan uit van aannames omtrent de evolutie van de elektriciteitsprijs gedurende een periode van 15 jaar. De elektriciteitsprijs voor afname van het net wordt jaarlijks geïndexeerd aan 3,5% per jaar. De marktprijs voor de injectie van elektriciteit wordt jaarlijks geïndexeerd aan 2% per jaar. In realiteit kan de elektriciteitsprijs op een andere manier evolueren. Daarom wordt de bandingfactor voor deze categorie 2 maal per jaar opnieuw berekend, zodat rekening gehouden wordt met de reële elektriciteitsprijzen en het rendement van 5% gegarandeerd blijft. De bandingfactor voor de resterende periode wordt slechts aangepast wanneer de nieuwe bandingfactor meer dan 2% afwijkt van de huidige bandingfactor.

2.1.1. *Actualisatie van de gemiddelde elektriciteitsprijs voor afname van het net*

Een eerste actualisatie die we doorvoeren, is het bepalen van een recentere gemiddelde elektriciteitsprijs voor afname van het net. In de berekeningen wordt aangenomen dat 65% van de geproduceerde stroom direct verbruikt wordt door de eigenaar van de PV-installatie. We vullen voor de elektriciteitsprijs van het jaar 2014 de gemiddelde elektriciteitsprijs in die bepaald werd voor de berekening van de nieuwe bandingfactor voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013]. De nieuwe kostprijs bedraagt **0,136 €/kWh**.

2.1.2. *Actualisatie van de gemiddelde marktprijs voor geïnjecteerde elektriciteit*

Ook de gemiddelde marktprijs van elektriciteit wordt geactualiseerd. Voor geproduceerde elektriciteit wordt steeds vertrokken van de **cal n+1 prijs op de ENDEX**, gemiddeld over het kalenderjaar (het jaar n). Het gaat om de zogenaamde *year ahead* prijzen. Dit zijn de prijzen die een jaar op voorhand (tot drie jaar op voorhand) betaald worden voor energie geproduceerd in het jaar in kwestie. Deze stroom kan dus al op voorhand verkocht en aangekocht worden. We nemen de cal 2014 over die bepaald werd voor de berekening van de nieuwe bandingfactor voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013]. De waarde is **0,0436 €/kWh excl. BTW**.

2.1.3. *Actualisatie van de correcties voor kannibalisatie, onbalans en profiel + actualisatie van de injectiekost*

Voor de eerste actualisatie werd een onbalanskost in rekening gebracht van 18,7%. Deze werd berekend aan de hand van de antwoorden van eigenaars van PV-installaties in het kader van een bevraging die het VEA uitvoert bij eigenaars van PV-installaties sinds maart 2013. Het gaat om PV-installaties waarvoor een dossier werd ingediend voor verhoogde investeringsaftrek. Deze bevraging blijft doorgaan tot op de dag van vandaag. Op basis van de meer uitgebreide data heeft het VEA een inschatting gemaakt van de correctiefactor die moet toegepast worden op de ENDEX cal n+1 voor een installatie die 35% van de geproduceerde elektriciteit injecteert: **14,2%**. Deze correctiefactor wordt ook gebruikt voor de berekening van de nieuwe bandingfactor voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013].

Ook de injectiekosten vormen een onderdeel van de energiekosten. In de vorige berekeningen hebben we enkel de variabele injectiekosten in rekening gebracht. Voor het jaar 2014 zijn er nieuwe injectietarieven gepubliceerd door de CREG. De nieuwe variabele injectiekosten bedragen **0,00262 €/kWh**. Het is echter ook nodig om de vaste injectiekost in rekening te brengen. We brengen deze in rekening ter hoogte van de vaste onderhoudskost. Hierdoor neemt deze toe van

19 €/kW naar **25,6 €/kW**. Ook deze waarden werden overgenomen van de berekening van de nieuwe bandingfactoren voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013].

2.2. Berekening van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 – waarden voor actualisatie:

De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **69,7**

De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **0,72**

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 2 – waarden na actualisatie:

De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **92,5**

De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **0,954**

De bandingfactor moet niet verder worden afgetopt bij toepassing van de specifieke aftoppingsformule. De geactualiseerde bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de aangepaste bandingfactor voor deze categorie **0,95**.

3. GS 250 kW AC vermogen < PV-installatie ≤ 750 kW AC vermogen (GS cat. 3)

3.1. Actualisatie bandingfactor voor projecten met startdatum vanaf 1 januari 2013

De actualisatie heeft als bedoeling om het rendement van de investering te behouden in functie van vastgestelde veranderingen in de elektriciteitsprijs. De cash flowberekeningen gaan uit van aannames omtrent de evolutie van de elektriciteitsprijs gedurende een periode van 15 jaar. De elektriciteitsprijs voor afname van het net wordt jaarlijks geïndexeerd aan 3,5% per jaar. De marktprijs voor geïnjecteerde elektriciteit wordt jaarlijks geïndexeerd aan 2% per jaar. In realiteit kan de elektriciteitsprijs op een andere manier evolueren. Daarom wordt de bandingfactor voor deze categorie 2 maal per jaar opnieuw berekend, zodat rekening gehouden wordt met de reële elektriciteitsprijzen en het rendement van 5% gegarandeerd blijft. De bandingfactor voor de resterende periode wordt slechts aangepast wanneer de nieuwe bandingfactor meer dan 2% afwijkt van de huidige bandingfactor.

3.1.1. Actualisatie van de gemiddelde elektriciteitsprijs voor afname van het net

Een eerste actualisatie die we doorvoeren, is het bepalen van een recentere gemiddelde elektriciteitsprijs voor afname van het net. In de berekeningen wordt aangenomen dat 65% van de geproduceerde stroom direct verbruikt wordt door de eigenaar van de PV-installatie. We vullen voor de elektriciteitsprijs van het jaar 2014 de gemiddelde elektriciteitsprijs in die bepaald werd voor de berekening van de nieuwe bandingfactor voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013]. De nieuwe kostprijs bedraagt **0,112 €/kWh**.

3.1.2. Actualisatie van de gemiddelde marktprijs voor geïnjecteerde elektriciteit

Ook de gemiddelde marktprijs van elektriciteit wordt geactualiseerd. Voor geproduceerde elektriciteit wordt steeds vertrokken van de **cal n+1 prijs op de ENDEX**, gemiddeld over het kalenderjaar (het jaar n). Het gaat om de zogenaamde *year ahead* prijzen. Dit zijn de prijzen die een jaar op voorhand (tot drie jaar op voorhand) betaald worden voor energie geproduceerd in het jaar in kwestie. Deze stroom kan dus al op voorhand verkocht en aangekocht worden. We nemen de cal 2014 over die bepaald werd voor de berekening van de nieuwe bandingfactor voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013]. De waarde is **0,0436 €/kWh excl. BTW**.

3.1.3. Actualisatie van de correcties voor kannibalisatie, onbalans en profiel + actualisatie van de injectiekost

Voor de eerste actualisatie werd een onbalanskost in rekening gebracht van 18,7%. Deze werd berekend aan de hand van de antwoorden van eigenaars van PV-installaties in het kader van een bevraging die het VEA uitvoert bij eigenaars van PV-installaties sinds maart 2013. Het gaat om PV-installaties waarvoor een dossier werd ingediend voor verhoogde investeringsaftrek. Deze bevraging blijft doorgaan tot op de dag van vandaag. Op basis van de meer uitgebreide data heeft het VEA een inschatting gemaakt van de correctiefactor die moet toegepast worden op de ENDEX cal n+1 voor een installatie die 35% van de geproduceerde elektriciteit injecteert: **14,2%**. Deze correctiefactor wordt ook gebruikt voor de berekening van de nieuwe bandingfactor voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013].

Ook de injectiekosten vormen een onderdeel van de energiekosten. In de vorige berekeningen hebben we enkel de variabele injectiekosten in rekening gebracht. Voor het jaar 2014 zijn er nieuwe injectietarieven gepubliceerd door de CREG. De nieuwe variabele injectiekosten bedragen **0,00262 €/kWh**. Het is echter ook nodig om de vaste injectiekost in rekening te brengen. We brengen deze in rekening ter hoogte van de vaste onderhoudskost. Hierdoor neemt deze toe van 14 €/kW naar **16,1 €/kW**. Ook deze waarden werden overgenomen van de berekening van de nieuwe bandingfactoren voor de tweede helft van 2014 [VEA, Rapport 2013/3 (deel 1), december 2013].

3.2. Berekening van de geactualiseerde onrendabele toppen en bandingfactoren

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 – waarden voor actualisatie:

De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **55,3**
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **0,57**

Onrendabele top en bandingfactor GS categorie 3 – waarden na actualisatie:

De onrendabele top voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **76,4**
De bandingfactor voor deze projectcategorie wordt bepaald op: **0,788**

De bandingfactor moet niet verder worden afgetopt bij toepassing van de specifieke aftoppingsformule. De geactualiseerd bandingfactor wijkt meer dan 2% af van de bandingfactor die van toepassing is. Bijgevolg is de aangepaste bandingfactor voor deze categorie **0,79**.