

Remarque consultation (PRD)2511/1



Aan [consult.2511](#)

[Beantwoorden](#) [Allen beantwoorden](#) [Doorsturen](#) [...](#)

do 9/02/2023 22:20

Bonjour,

Les commentaires d'ENGIE dans le cadre de la consultation ont été repris dans la réaction FEBEG.

Nous voudrions toutefois signaler deux points spécifiques pour nous, en plus des points FEBEG :

1. **Par rapport au point 4.3 « Installation », d) hydroélectricité sans réservoir.**

➔ Nous avons vérifié si nous disposons d'installations d'hydroélectricité sans réservoir de plus de 1MW, et ce n'est pas le cas.

➔ Pour votre complète information, quelques éléments qui décrivent le cas de Heid-De-Goreux (8,2 MW) – notre plus importante installation avec réservoir (apart Coo) – pour laquelle nous ne rentrerons donc pas de déclaration, vu que la taxe ne s'applique pas en vertu de l'art. 22ter §3 de la loi électricité :

- L'eau captée au réservoir créé sur l'Amblève à Lorcé est restituée à la rivière à Heid-De-Goreux après avoir traversé d'une conduite forcée de 3km et alimenté la centrale Hydroélectrique qui y est installée.
- Les divers ouvrages hydrauliques établis à Lorcé constituent un barrage type vanne clapet de 4 mètres de haut permenattant l'utilisation d'une tranche d'eau de 3 mètres utiles entre les cotes 179 et 176 (par rapport au niveau de la mer).
- Le réservoir créé sur l'Amblève s'étend sur environ 3 hectares et contient 70 000 m³ d'eau à la côte d'exploitation normale de 178,9. Les deux vannes clapets constitutives du barrage sont réglables en hauteur au moyen de quatre vérins pilotés hydrauliquement. Cela permet à l'exploitant de contrôler le niveau d'eau du réservoir en coordination avec le débit des turbines de Heid-De-Goreux. Ces vannes clapets sont notamment abaissées automatiquement en période de crue pour éviter une montée trop importante du niveau du réservoir et des inondations à l'amont.
- A noter qu'un débit réservé de 3m³/sec est garanti à l'aval du barrage pour assurer la viabilité piscicole entre Lorcé et Heid-De-Goreux. Une échelle de montaison et une passe de dévalaison sont également construites au barrage pour permettre la circulation des poissons.

2. **point 121 – chapitre 5.3.8 du doc. PRD 2511-1FR**

La présomption 5 des revenus est construite avec l'idée qu'un exploitant d'une éolienne avec soutien variable annuellement (comme c'est le cas pour les nouvelles installation en Flandre) *hedge* son électricité en CAL+1. Cela mène à une très grande surestimation des revenus réels. Les paramètres du LCOE de la VEKA utilisés pour calculer le LCOE annuellement sont d'ailleurs très loin du cal+1 réel, avec par exemple un cal2023 pris en compte pour calcul du LCOE, de 78,5 EUR/MWh, largement en dessous de valeur réelle.

Parameter	GS cat. 4
Historische OT's	
OT2	59,3
OT3	45,3
OT4	46,5
OT5	51,6
Verdeelsleutel vastlaturen	
Alle jaren	
% vastlaturen jan t.e.m. juij	57,4%
% vastlaturen aug t.e.m. dec	42,6%
Marktwaaide elektriciteit bij verkoop $P_{N,V}$ (€/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)	0,0785
% afslag	
2019	10,0%
2020	9,00%
2021	11,5%
2022	12,2%
2023	10,6%
Variabel injectietarief (€/kWh)	
2019	0,00123
2020	0,00107
2021	0,000972
2022	0,00111

Dans ce cadre de surestimation, la présomption de revenu est d'autant plus injuste pour les projets mis en service courant 2022 ou courant 2023 qui ne peuvent hedger en CAL+1 pour l'année de mise en service et/ou qui ne disposent pas de référence historiques sur la production sur lequel baser un volume moyen attendu pour vendre sur le marché à terme. Le volume attendu – tel que mentionné dans la loi électricité art 22ter §5, 5° [Si l'installation de production d'électricité n'était pas opérationnelle en 2019, cette production attendue en année-1 est communiquée par le débiteur] - ne peut donc en aucun cas être assimilé à un P50 (chiffre purement théorique pour de nouveaux projets) tel que l'écrit la CREG (point 121 – chapitre 5.3.8 du doc. PRD 2511-1FR). La politique de vente à terme pour de tels projets est bien plus prudente que de simplement vendre un volume P50 sur le marché à terme.

Toujours disponible pour des question supplémentaires.

Bien à vous,



Simon Bolivarlaan 34 Boulevard Simon Bolivar
1000 Brussels

ENGIE Mail Disclaimer: <http://www.engie.com/disclaimer/>