

Service de conversion de pointe de gaz H en Gaz B : estimation des volumes convertibles

L'approche et les hypothèses retenues sont les suivantes :

- Ces estimations ont été obtenues en utilisant la relation actuellement publiée par GRTgaz pour déterminer la capacité de conversion de pointe H>B en fonction de la consommation globale de gaz B (CORE pièce B3.1); celle-ci est considérée vérifiée jusqu'en mars 2021 inclus, donc y compris après conversion des secteurs pilotes; cette relation permet notamment de préserver le potentiel d'injection de Gazonor;
- Cette relation a été appliquée sur l'historique de consommation de gaz B de 4 années gazières (entre novembre 2013 et octobre 2017), en prenant en compte une décroissance calée sur la prévision d'évolution de la consommation annuelle de gaz B entre 2018 et 2021 (-1,2% pour 2018-2019 ; -3,7% pour 2019-2020 ; -7,5% pour 2020-2021), qui intègre à la fois la diminution des consommations et la conversion progressive des secteurs pilotes;
- Seule la période d'hiver (de novembre à mars) a été conservée ; en effet, elle correspond à l'essentiel du potentiel de production
- Nous avons intégré un taux de disponibilité de l'adaptateur en fonctionnement continu de 85%, basé sur le retour d'expérience actuel de GRTgaz ;
- Ces estimations se placent dans l'hypothèse où le fonctionnement de l'adaptateur est maximisé au jour le jour en fonction de la consommation de gaz B.

(TWh/an)	Volume H>B estimé pour 2018-2019	Volume H>B estimé pour 2019-2020	Volume H>B estimé pour 2020-2021
Hiver 2013-2014	2,06	1,96	1,82
Hiver 2014-2015	2,26	2,15	2,02
Hiver 2015-2016	1,80	1,73	1,54
Hiver 2016-2017	2,18	2,10	1,92
Moyenne	2,07	1,98	1,83

Pour mémoire, l'historique de consommation de gaz B est disponible sur les sites Smart GRTgaz et Open Data GRTgaz :

<http://www.grtgaz.com/fr/acces-direct/clients/analyses.html#tabs5>

<https://opendata.grtgaz.com/explore/dataset/consommation-jour-gaz-b/?sort=-date>

L'approche et les hypothèses retenues sont les suivantes :

Sur la base des hypothèses décrites dans le paragraphe précédent, les estimations de volumes de gaz B réalisables avec le service de conversion de pointe de gaz H en gaz B sont les suivantes :

- pour l'hiver 2018-2019 : 2,1 TWh en moyenne, avec des valeurs comprises entre 1,8 et 2,3 TWh ;
- pour l'hiver 2019-2020 : 2 TWh en moyenne, avec des valeurs comprises entre 1,7 et 2,2 TWh ;
- pour l'hiver 2020-2021 : 1,8 TWh en moyenne, avec des valeurs comprises entre 1,5 et 2 TWh.

À noter que ces résultats sont une estimation et ne seraient pas à être considérés comme engageants pour GRTgaz.