

Note de vision plateforme *Near Real Time (NRT)* opérée par Sibelga

RAPPORT DE CONSULTATION (MARS 2026)



Table des matières

1 Contexte	3
2 Réponse à la consultation publique	4
2.1 Commentaire de la FEBEG	4
2.1.1 Réponse à la FEBEG	4
3 Publication de la note finale	4

1 CONTEXTE

Le secteur de l'énergie connaît aujourd'hui une évolution majeure, portée par la décentralisation de la production électrique, l'électrification des usages et la digitalisation croissante. Ces transformations font émerger un ensemble de nouveaux besoins pour les utilisateurs du réseau et les acteurs de marché : optimisation des consommations, intégration de l'autoconsommation, pilotage de charges flexibles, participation aux programmes de flexibilité ou encore développement de services énergétiques plus personnalisés.

Dans ce contexte, l'accès à des données de comptage en quasi-temps réel (Near Real Time – NRT) apparaît comme un outil essentiel pour soutenir la transition énergétique. Les données NRT se caractérisent par une granularité inférieure à 15 minutes et une latence très faible, permettant de suivre presque instantanément les prélèvements et injections d'électricité. Bien qu'informatives et non validées au sens du marché, elles offrent de nouvelles possibilités d'analyse, d'optimisation et de réaction aux signaux du réseau.

Leur utilisation peut bénéficier à un large éventail d'acteurs :

- Les **utilisateurs du réseau**, pour maîtriser leur facture ou leur empreinte carbone, optimiser leur autoconsommation individuelle ou collective, activer de manière plus intelligente leurs charges flexibles (notamment véhicules électriques et pompes à chaleur), ou encore adapter leur consommation à des formules de prix dynamiques.
- Les **entreprises**, pour consolider et piloter efficacement plusieurs points de consommation.
- Les **acteurs de marché**, désireux de développer des outils d'optimisation et des services énergétiques innovants.
- Les **gestionnaires de réseau**, qui pourraient encourager des comportements favorables au réseau et développer des services d'accompagnement, notamment pour les clients précarisés.

Dès 2020, les GRD belges ont exploré, dans un cadre Synergrid et inspirés par le modèle luxembourgeois, la possibilité de créer une plateforme NRT régulée et commune. Celle-ci viserait à offrir un accès sécurisé et standardisé aux données infra quart-horaires provenant des compteurs intelligents, ainsi qu'à faciliter la gestion des consentements et l'authentification des utilisateurs, tout répercutant les changements du marché de la fourniture. L'objectif était de favoriser l'émergence d'un écosystème de services concurrents, sans que le GRD ne se substitue aux acteurs de marché.

Cette initiative commune n'a finalement pas été poursuivie en raison des différences régionales. Cependant, l'intérêt pour une plateforme régulée reste d'actualité, au vu de la multiplication des services basés sur les données NRT. En Région de Bruxelles-Capitale, l'analyse du rôle que pourrait jouer Sibelga s'inscrit désormais dans le cadre de l'article 6.17 du Règlement Technique et repose sur une démarche d'apprentissage.

Dans cette optique, un Proof of Concept (POC) a été mené en 2024 autour du cas d'usage du partage d'énergie, nécessitant l'agrégation des données de plusieurs compteurs. Cette expérimentation a permis d'éclairer les contraintes techniques propres à l'environnement bruxellois, les enjeux économiques, ainsi que la perception des utilisateurs. La plateforme NRT envisagée repose sur deux composantes indissociables : un dongle connecté aux compteurs intelligents et une plateforme régulée centralisant l'accès aux données et la gestion des consentements.

La mise en œuvre d'une telle plateforme ne constituerait pas un service commercial, mais une infrastructure neutre, destinée à garantir un accès transparent et sécurisé aux données NRT et à permettre aux clients de choisir librement parmi un catalogue de services proposés par différents fournisseurs.

La note de vision publiée sur le site de Sibelga le 15 décembre 2025 a été soumise à consultation publique jusqu'au 26 janvier 2026. Elle contient :

- Le **cadre légal et réglementaire** d'une plateforme Near Real Time
- Un inventaire des **cas d'usage**, des profils d'utilisateurs et des acteurs du marché
- Les principales **fonctionnalités** envisagées ainsi que la répartition des rôles et responsabilités
- Un aperçu des **coûts** estimés et des **modes de financement** possibles
- Les conclusions du **Proof of Concept** réalisé lors d'une première phase exploratoire
- La position de Sibelga sur la pertinence d'implémenter une plateforme Near Real Time en Région de Bruxelles-Capitale

Un seul commentaire a été reçu dans le cadre de cette consultation publique. Celui-ci, ainsi que la réponse de Sibelga sont rapportés dans la section suivante.

2 RÉPONSE À LA CONSULTATION PUBLIQUE

2.1 Commentaire de la FEBEG

"La FEBEG rejoint les conclusions de la note de vision proposée. A savoir que l'intérêt pour une plateforme NRT régulée n'est actuellement pas démontré de façon claire, nécessite une approche harmonisée à l'échelle interrégionale et une masse critique d'utilisateurs pour justifier son déploiement. (...)

Aussi, dans le respect du rôle de chacun, la FEBEG rappelle que le développement des services (services d'accompagnement, de conseils, de recommandations) doit être laissé au marché commercial. Les acteurs en la matière ont déjà développé des solutions pour collecter et mettre à disposition les données de consommation et d'injection d'électricité, même infra-quart-horaires.

Le rôle du gestionnaire de réseau doit être limité à la fourniture des données dans les délais fixés et conforme aux standards de qualité nécessaire pour les processus du marché."

2.1.1 Réponse à la FEBEG

Sibelga est alignée avec la FEBEG concernant le fait qu'il n'est aujourd'hui pas possible de démontrer de manière univoque la nécessité d'une plateforme NRT opérée par un acteur régulé. De plus, Sibelga est aussi persuadée que l'intérêt d'une telle plateforme réside dans son aspect inter-régional, particulièrement en considérant la taille du marché bruxellois.

Sibelga tient cependant à nuancer la réponse de la FEBEG quant au développement de services pour une telle plateforme.

En effet, le rôle du GRD ne se limite pas à la fourniture des données pour les processus de marché. Le GRD a un rôle dans la facilitation des nouveaux marchés, notamment dans le cadre de la transition énergétique, comme il le fait déjà pour le marché des partages d'énergie ou de la flexibilité.

C'est dans ce cadre que Sibelga envisageait le développement de la plateforme NRT. Le fait que cette plateforme soit opérée par un acteur régulé permettrait d'obtenir un marché de services, basés sur les données NRT, plus fluide, et qu'un client puisse bénéficier de plusieurs services utilisant ces données.

Dès lors, Sibelga ne cherche pas à développer les services en question. Cela ne faisait pas l'objet de la note de vision, ni du POC, dans lesquels cette activité a toujours été laissée à des acteurs commerciaux. Le seul service proposé par Sibelga, est le service de visualisation de base fourni avec la plateforme. Si Sibelga venait à développer ce type de plateforme dans le futur, Sibelga veillera à proposer un service plutôt basique pour ne pas interférer avec les services commerciaux.

3 PUBLICATION DE LA NOTE FINALE

Le commentaire reçu de la FEBEG n'a pas entraîné de modification de la note de vision. Sur cette base, et en tenant compte de la décision 383 de Brugel, Sibelga publiera sur son site web la version finale de la note de vision sans modification par rapport à la version précédente.