

Contribution de Teréga à la Consultation publique du 12 juillet 2024 relative aux conditions de modification par les gestionnaires de réseaux publics de la puissance de raccordement électrique des utilisateurs en application de l'article L. 342-24 du code de l'énergie

DCR/ OR / RTS

Destinataire : Commission de Régulation de l'Énergie

Date : 16/09/2024

Teréga estime que la modulation des puissances de raccordement est une mesure qui ne peut s'appliquer aux installations de transport et de stockage de gaz naturel, qui sont sous obligation de Service Public.

En effet, l'ensemble des installations de transport et de stockage de gaz naturel est dimensionné pour répondre à une pointe de froid dite "P2". La « pointe P2 » correspond à la consommation pour une température extrêmement basse, telle qu'il s'en produit statistiquement une fois tous les cinquante ans. Ainsi, il apparaîtrait illogique que les infrastructures soient dimensionnées pour un risque 2%, mais que la puissance de raccordement qui leur est accordée contraigne l'utilisation des stations de compression sur la base d'un historique de consommation de 5 ans.

En effet, ces installations ont des consommations d'électricité irrégulières d'une année sur l'autre, dépendant des flux de transit, des besoins de stockage, des conditions de marché, des consommations des utilisateurs finaux, des conditions climatiques, etc... Un historique de consommation de 5 ans ne peut pas être considéré comme suffisamment représentatif des besoins futurs et ne correspond pas au cas dimensionnant des infrastructures.

Enfin, Teréga rappelle que

- les infrastructures gazières contribuent à la sécurité d'approvisionnement énergétique du pays et qu'elles doivent pouvoir être utilisées à leur puissance maximale pour assurer parfaitement leur rôle,
- en période de grand froid, les infrastructures gazières viennent en soutien du système électrique.