



Winter Outlook 2020/2021

Perspectives du système gazier pour l'hiver

Conférence de presse

23 novembre 2020

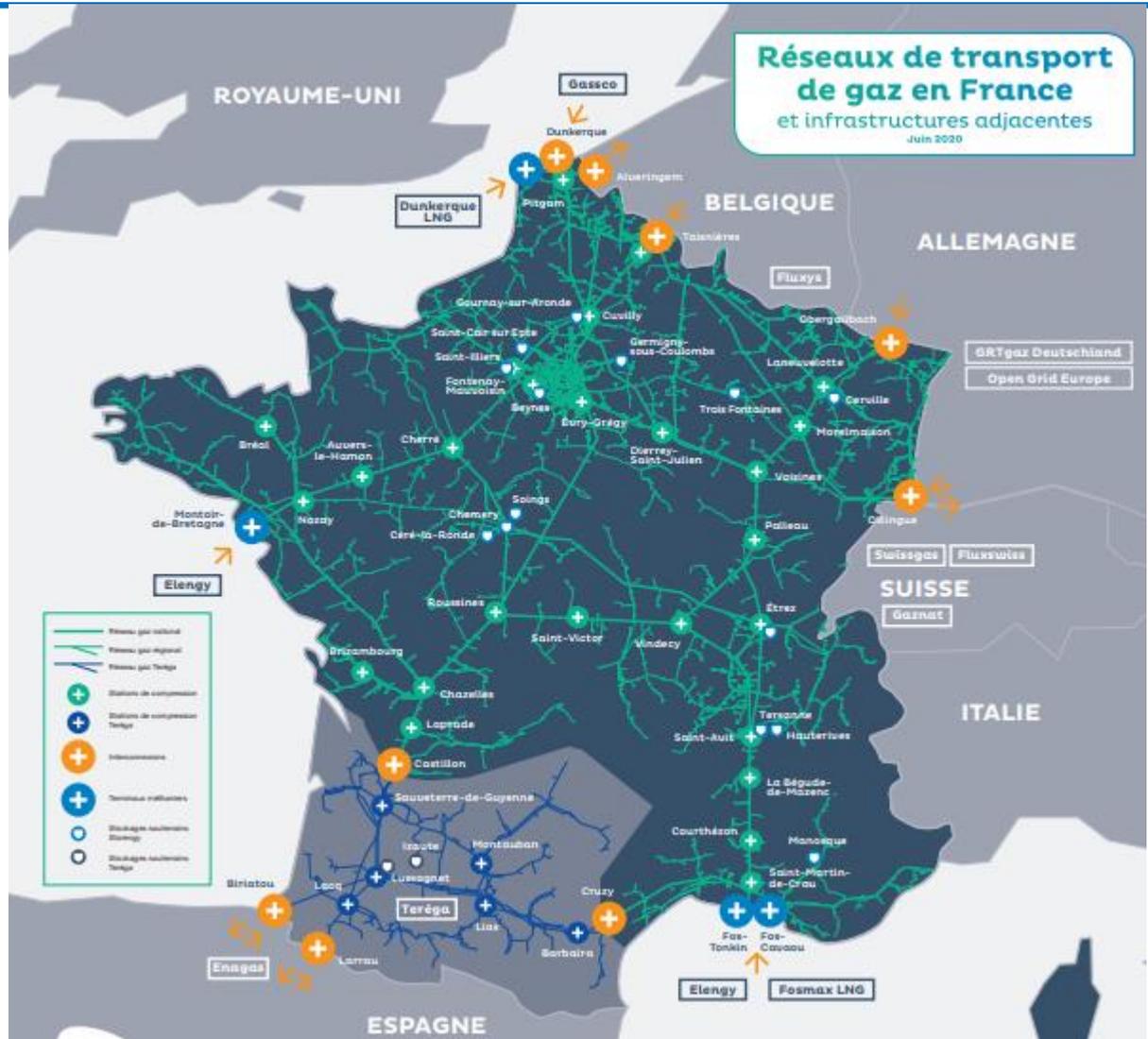


SOMMAIRE



- Retour sur un printemps gazier atypique
- Perspectives du système gazier pour l'hiver 2020/2021
- L'approvisionnement en gaz de l'Europe cet hiver

Les réseaux de transport de gaz en France



Conférence de presse 23 novembre 2020



Retour sur un printemps gazier atypique

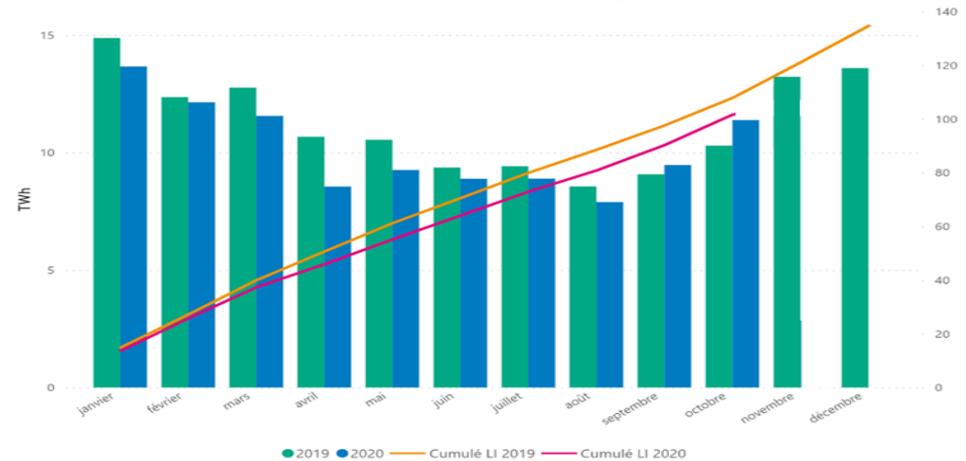
LE PRINTEMPS GAZIER 2020 : la crise du COVID a affecté les consommations de gaz, qui sont maintenant quasi-revenues à la normale



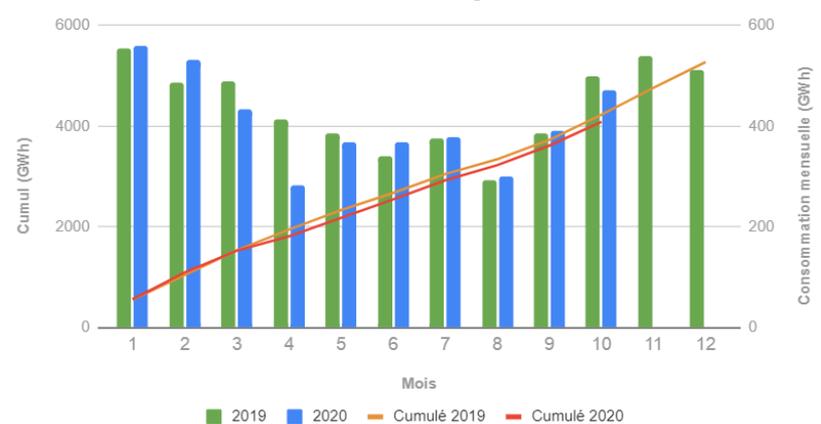
Consommations

- Industrie touchée par la crise du COVID (-20% en avril 2020; surtout automobile-pneumatique - 50%, verre et matériaux non métalliques -30%). A partir de mai les consommations remontent
- Les consommations industrielles ont bien repris depuis septembre 2020
- Les CCG ont été quasi à l'arrêt pendant le premier confinement, mais ont tourné à un très bon régime cet été

Comparaison 2019/2020 de la consommation des clients industriels raccordés au réseau de GRTgaz



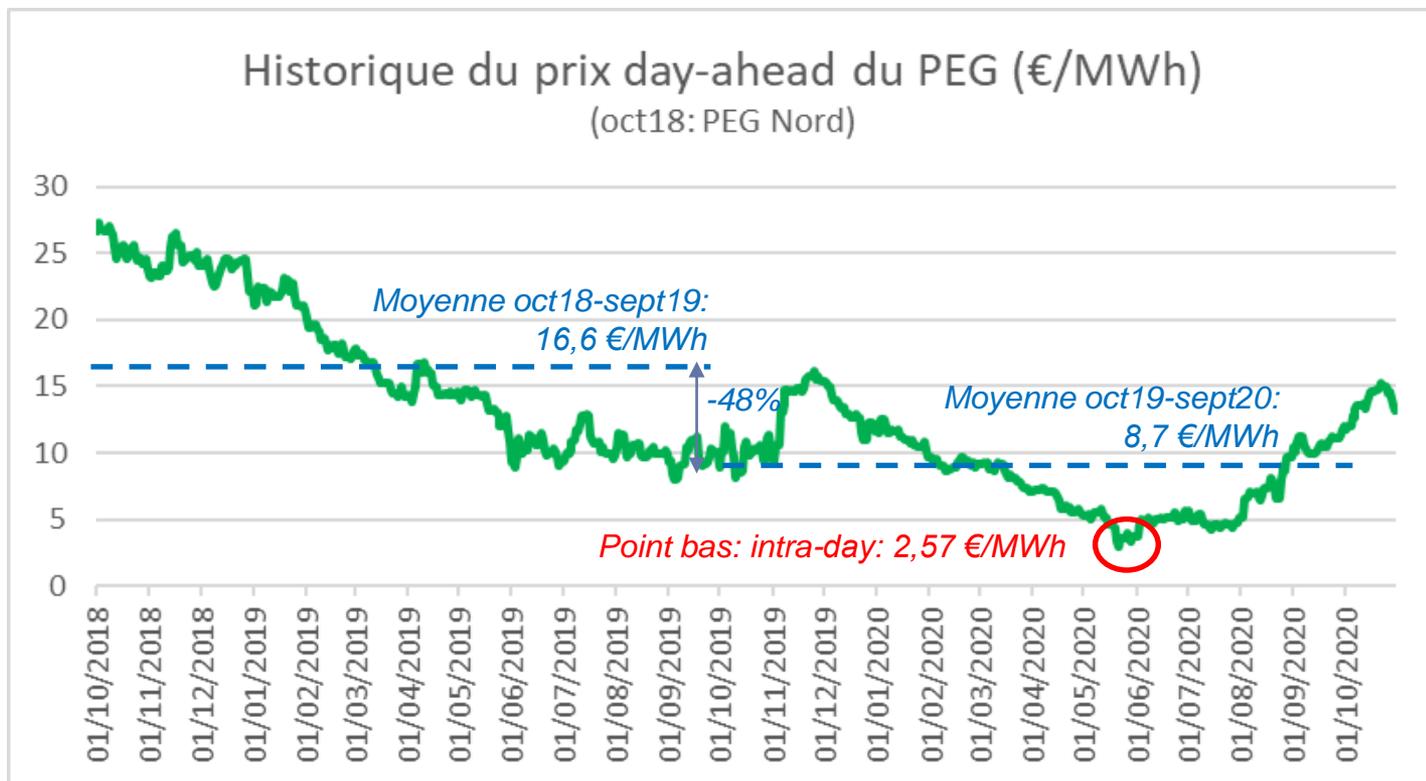
Comparaison 2019/2020 de la consommation des clients industriels raccordés au réseau de Teréga



LE PRINTEMPS GAZIER 2020: la baisse des consommations, combinée à l'abondance mondiale du GNL, a fait chuter les prix du gaz à des niveaux jamais atteints



- Prix de marché
- Point bas record du PEG à 2,57 €/MWh en moyenne intra-day le 23 mai 2020
- 8,7 €/MWh entre oct. 2019 et sept. 2020 soit la moyenne annuelle la plus basse du PEG historiquement (presque divisé par 2 par rapport à l'année précédente)



Printemps 2020 : une activation du Plan de Continuité d'Activité et des équipes fortement mobilisées sur le terrain

Travaux de sécurisation d'une canalisation qui traverse la Durance (Vaucluse)

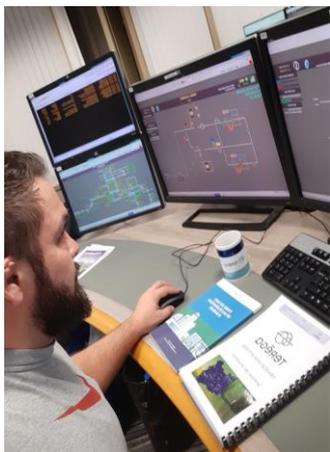
Un chantier urgent est lancé en plein cœur du Vaucluse et pendant le confinement en mars 2020. Objectif : mettre en sécurité une Canalisation en DN750 sous les flots de la Durance. Les équipes de GRTgaz se sont mobilisées pour relever le défi en 4 semaines. Cette canalisation est un maillon essentiel du réseau gaz dans la mesure où elle permet, en lien avec l'artère de Provence, d'alimenter la Provence et la Côte d'Azur. Ces travaux ont permis de sécuriser l'alimentation de l'ensemble de la région Sud soit plus de 200 000 foyers !

A Epron (Calvados), une réparation en 24h chrono !

Un incident survenu mercredi 15 avril a mobilisé en urgence les équipes opérationnelles de GRTgaz (13 personnes au total). Une canalisation perforée, 70 personnes évacuées et une réparation menée rapidement dans le respect des gestes barrières. Le choix de préserver la continuité d'alimentation (malgré la coupure du réseau qui s'impose pour réparer) est fait rapidement par GRTgaz : 3 citernes de gaz ont été mobilisées (une citerne peut contenir jusqu'à 2 000m³ de gaz) pour alimenter les postes de distribution. A 5h du matin, la remise en service du réseau est achevée. Avec zéro coupure pour les clients !



Printemps 2020 : une activation du Plan de Continuité d'Activité et des équipes fortement mobilisées sur le terrain

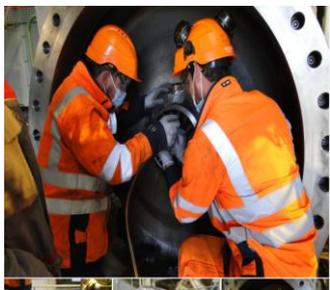


Mobilisation des salles de contrôle au service de nos clients

Lors du premier confinement les équipes opérationnelles de Teréga sont restées mobilisées et engagées pour répondre à notre mission de Service Public. Dès l'annonce présidentielle, Teréga a procédé à l'activation de son PCA. Aussitôt, nos opérationnels ont procédé à la mise en sécurité de tous nos chantiers en 72h sur l'ensemble du Territoire et sont restées mobilisables pendant tout le confinement pour agir dans les situations suivantes :

- 1/ en cas d'urgence. Aucun incident majeur n'a été déploré au cours de cette période,
- 2/ en cas de curatifs urgents rendu nécessaire pour le maintien de l'approvisionnement de nos clients (DP et industriels)
- 3/ pour accompagner les tiers devant intervenir sur des travaux urgents à proximité de nos infrastructures.

Depuis la mise en place du second confinement nos équipes opérationnelles ont repris l'exploitation et la maintenance de notre réseau en opérant dans le respect des mesures en vigueur.



Maintenance des compresseurs (sauveterre 64 - Barbaira 11)

Toutes les équipes du Transport et Stockage assurent les opérations de maintenance, d'inspection et surveillance afin de garantir la disponibilité et la sécurité de nos ouvrages.



Mobil Comp (Lupiac - 32) - opération de recompression

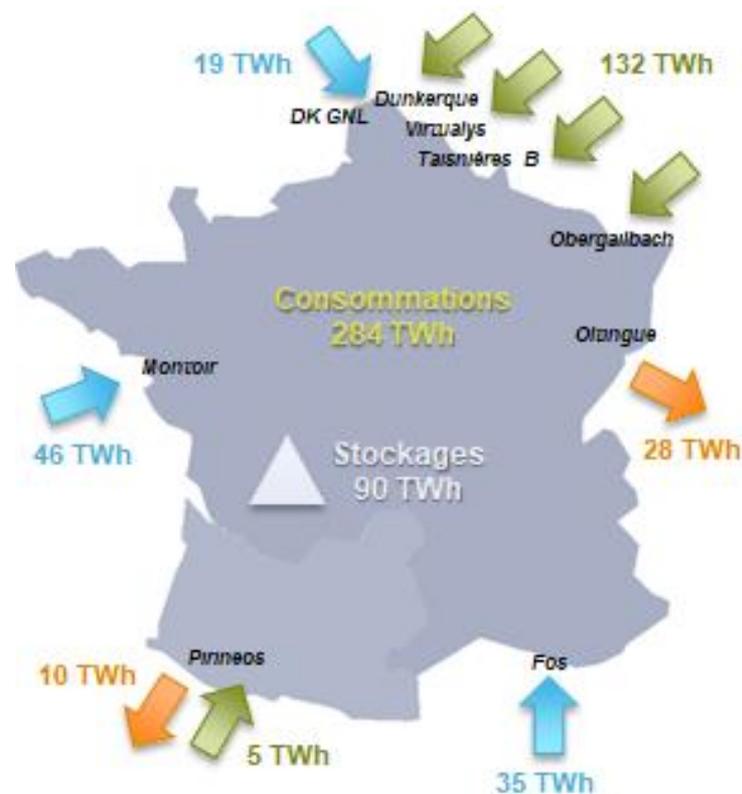
Toutes les équipes projets sont mobilisées pour réaliser le programme d'investissement 2020. Teréga a utilisé avec succès son unité de recompression Mobilcomp. Cette opération a permis la mise à disposition des canalisations et aussi de réduire au minimum les rejets de gaz à l'atmosphère.



Perspectives du système gazier pour l'hiver 2020/2021

Rétrospective hiver 2019/2020 : un hiver sans tension caractérisé par un équilibre des approvisionnements

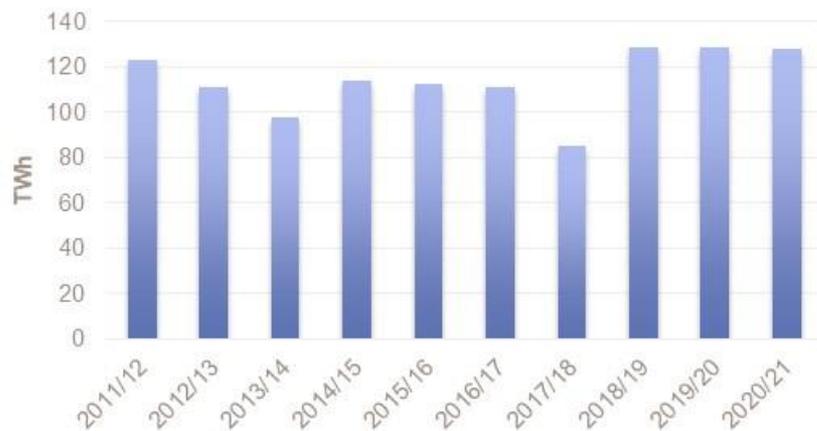
- Winter Outlook 2019/20 : des signaux favorables en début d'hiver, compte tenu notamment des **taux de souscription et de remplissage importants des stockages** au 1er novembre 2019.
- L'hiver 2019/20 est l'un des plus doux des 10 dernières années, sans épisode de froid rigoureux. La pointe de consommation journalière en France, atteinte début décembre, s'établit ainsi à 2,6 TWh, loin des records historiques.
- Le système gazier a soutenu la **production d'électricité** grâce aux centrales à cycle combiné, qui fonctionnaient en moyenne à 60% de charge en périodes ouvrées.
- Des **sources d'approvisionnement géographiquement équilibrées**, avec notamment des afflux de GNL conséquents tout au long de l'hiver et des importations depuis l'Espagne en début d'hiver, ont évité de rencontrer des tensions au niveau des limites du réseau.
- Une **utilisation raisonnée des stockages** tout au long de la saison hivernale a contribué également à la sécurité d'approvisionnement, avec un niveau de remplissage des stocks d'encore 30% au 31 mars 2020.



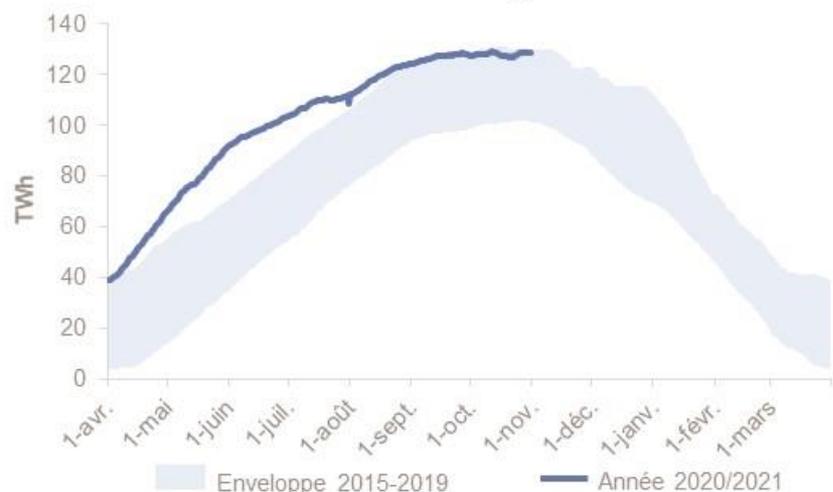
Perspectives hiver 2020/2021 : des stockages de gaz remplis à près de 100% au début de l'hiver

- Les capacités commercialisées sur les stockages pour l'année 2020/21 ont été souscrites à 100%.
- Cela représente un **niveau de souscriptions stable et élevé** pour la troisième année consécutive, au plus haut des 10 dernières années, faisant suite à la réforme des stockages.
- Les stockages ont été remplis très précocement durant l'été, et atteignent des **niveaux de remplissage proches de 100%** à l'issue de la campagne d'injection fin octobre 2020.

Capacités de stockage souscrites en France

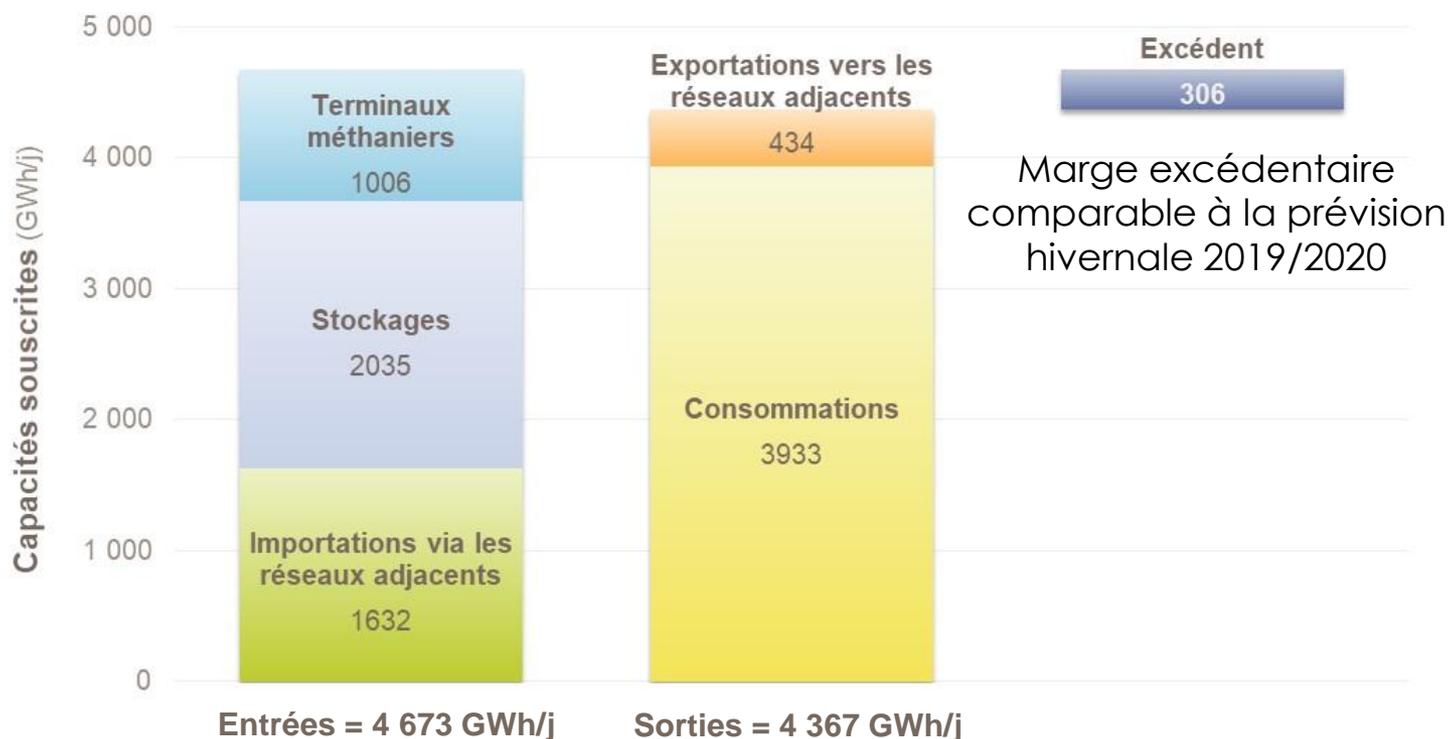


Niveau de stock dans les stockages



Perspectives hiver 2020/2021 : un bilan excédentaire en cas de pointe de froid

Bilan prévisionnel journalier en cas de pointe de froid au risque 2%⁽¹⁾ - périmètre France

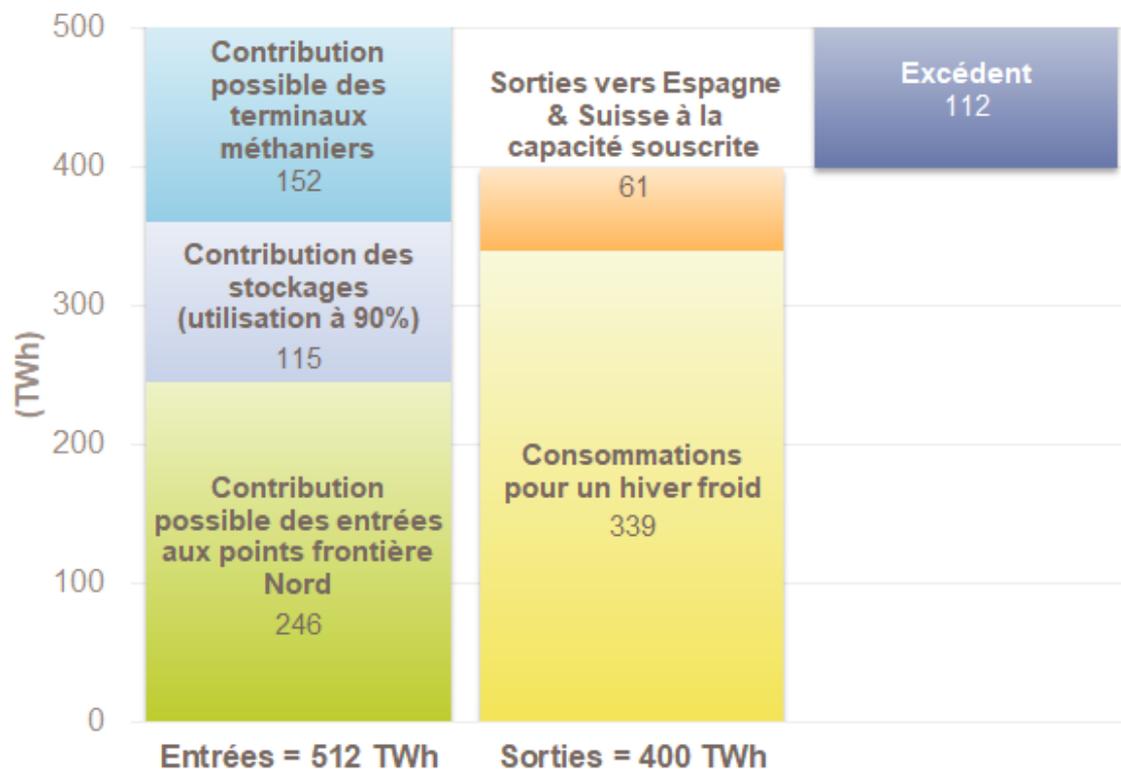


Un apport en GNL et/ou des souscriptions complémentaires sur les points d'entrée du réseau sont nécessaires pour couvrir le bilan en cas de pointe de consommation.

(1) Pointe au risque 2% ou pointe P2 soit la consommation pour une température extrêmement basse pendant une période de trois jours au maximum telle qu'il s'en produit statistiquement une tous les cinquante ans (référence : Code de l'énergie, article R121-8).

Perspectives hiver 2020 /2021 : le système gazier a de la marge pour satisfaire la demande d'un hiver froid

Bilan d'un hiver froid avec maximisation des entrées jusqu'à la capacité souscrite



- Capacités souscrites aux points d'entrée et au soutirage des stockages excédentaires, permettant un arbitrage entre les sources d'approvisionnement.

L'existence de limites sur le réseau ne contraint pas l'utilisation des points d'entrée et de sortie. Le gaz nécessaire pour le bilan peut être indifféremment apporté aux entrées du réseau ou aux terminaux méthaniers.

Cela suppose seulement de préserver du gaz dans les stockages jusqu'à la fin de l'hiver, en particulier dans les stockages situés dans le Sud de la France.

Perspectives hiver 2020 /2021 : un système gazier robuste pour soutenir le système électrique

- « La situation pour l'hiver est celle d'un mois de décembre plus serein que prévu, un mois de janvier normalement tendu en cette période statistiquement la plus froide de l'année, et enfin un mois de février difficile » a détaillé le Président de RTE Xavier Piechaczyk, lors d'une conférence de presse.
- La couverture du bilan a été étudiée sur la base d'hypothèses de consommation des centrales de production d'électricité très élevées.

POINTE	HIVER
<ul style="list-style-type: none">• Consommation journalière de 306 GWh/j• Correspondant approximativement à la consommation maximale simultanée de l'ensemble des tranches qui seront disponibles cet hiver	<ul style="list-style-type: none">• Consommation sur l'hiver de 38,5 TWh• Bien au-delà du maximum historique observé à 32 TWh

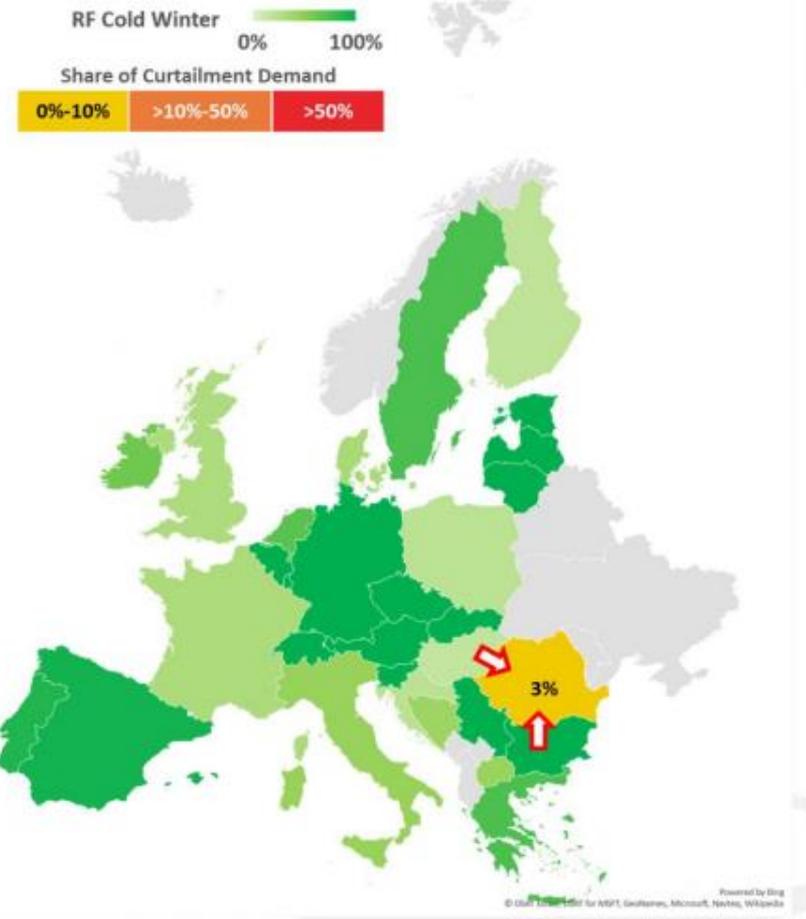
- Le système gazier pourrait donc absorber une sollicitation importante des centrales thermiques au gaz en cas de tension sur le système électrique.

Pas d'alerte sur l'approvisionnement en gaz au niveau Européen

Impact d'une vague de froid de 2 semaines en février, dans un scénario de rupture d'alimentation de la route ukrainienne

- **Le système gazier européen offre suffisamment de flexibilité pour assurer la demande de l'hiver à venir.**
- A l'entrée de l'hiver, les stockages sont à leur plus haut niveau depuis 9 ans.
- Les imports de GNL, en hausse, offrent des flexibilités supplémentaires en cas d'hiver froid.
- Le sud-est de l'Europe a réduit son exposition aux conséquences d'une interruption du transit ukrainien grâce à la mise en service de nouvelles infrastructures.

Source : *ENTSOG Winter Supply Outlook 2020/2021 – 08/10/2020*



Des voyants au vert pour cet hiver 2020/2021, le gaz au RDV du mix énergétique français

- Le système gazier montre sa résilience face à la crise sanitaire qui a démarré au printemps.
- Les systèmes gaziers français et européen devraient permettre de répondre à de fortes consommations durant l'hiver, compte tenu notamment de la flexibilité apportée par un niveau de remplissage des stockages élevé au 1er novembre.
- La continuité d'alimentation suppose néanmoins une bonne gestion des différentes sources d'approvisionnement au cours de l'hiver, en particulier des stockages et des apports en GNL au niveau des terminaux méthaniers.
- Les stress tests réalisés confirment la capacité du système gazier à soutenir une sollicitation importante des centrales de production électrique dans un contexte de tension sur le système électrique, et à équilibrer ainsi le système énergétique français.





MERCI !