

storengy.com

DÉCRYPTAGES



Une saison d'injection exceptionnelle

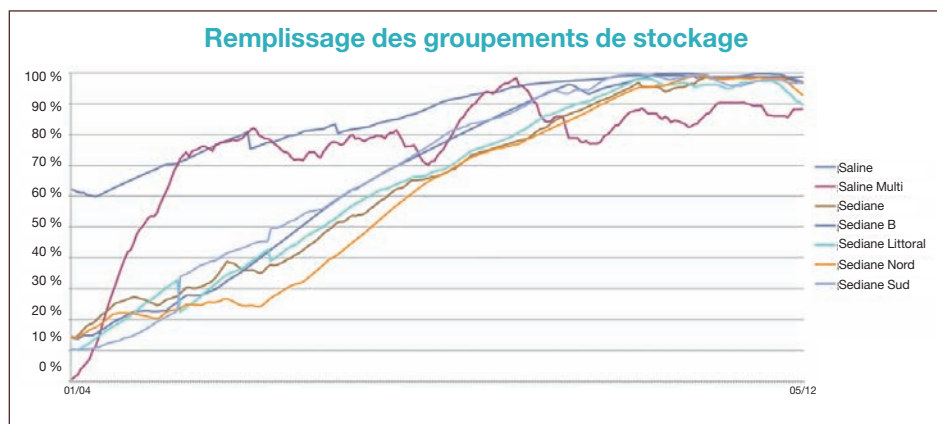
À fin octobre 2009, les quantités totales de gaz naturel stockées par Storengy en France représentaient plus de 21,8 Gm³. Un nouveau record qui concrétise par ailleurs notre objectif de développement et permettra de commercialiser plus de 10 Gm³ de capacités dès 2010.

Même si le marché évolue et si des mouvements sont opérés à contre cycle, le fonctionnement global des stockages de gaz naturel reste marqué par une forte saisonnalité, avec une période d'injection entre le printemps et l'automne et une période de soutirage hivernal.

Une injection record

L'année 2009 est à ce titre exceptionnelle. Après un hiver rigoureux conjugué à une crise d'approvisionnement, les stocks de gaz avaient atteint, en avril 2009, un niveau historiquement bas. En fin de saison, les conditions climatiques particulièrement douces de novembre ont permis de poursuivre la campagne d'injection au-delà de la période normale. Cette injection tardive bien qu'inhabituelle est toutefois favorable à une bonne performance des stockages pour la campagne de soutirage.

Au total, 8,9 Gm³ de gaz ont été injectés, illustrant la performance et la disponibilité des installations de stockage de Storengy. Tous les groupements de stockage ont quasiment atteint un niveau de remplissage de 100 %, hormis Sediane Littoral et Serene Sud (voir schéma).



Agenda

- Publication des prix de l'offre de stockage 2010/2011: le 15 décembre 2009
<http://www.storengy.com/fr/lespace-commercial/prix/prix-de-loffre-de-base.html>
- Convention Stockage : 26 janvier 2010
- Processus d'allocation au 1^{er} avril : du 8 au 26 février 2010
- Vente aux enchères des capacités de stockage excédentaires : mars 2010

Pour en savoir plus :
access@storengy.com

Notons que cette augmentation de volume stocké a également pour origine les quantités de gaz injectées par Storengy dans le cadre des développements réalisés sur les sites de Saint-Clair-sur-Epte, Germigny-sous-Coulombs (Serene Nord) et Etrez (Saline).

Cinq inversions de sens

Cette fin de campagne d'injection 2009 a été marquée par une alternance de période d'injection et de soutirage se traduisant par cinq inversions de sens physiques entre le 10 octobre et le 30 novembre et exigeant une sollicitation remarquable des installations. Ces mouvements opérés à contre cycle génèrent d'importantes contraintes d'exploitation non visibles pour les clients mais sont également une souplesse offerte par le contrat. ■

TOUTE L'ÉQUIPE DE STORENGY VOUS PRÉSENTE SES MEILLEURS VŒUX POUR 2010



Un stockage à très gros potentiel

Le stockage en cavités salines de Peckensen, dans le Nord de l'Allemagne, devrait voir sa capacité multipliée par six d'ici à 2014.

Entre Hambourg et Berlin, Peckensen se situe au cœur de l'Altmark, une région qui a représenté le deuxième plus grand champ de gaz on shore en Europe (après Groningue). Ce gisement est aujourd'hui presque épuisé, mais le site offre également un dôme de sel ayant le potentiel de devenir un des plus grands sites de stockage en cavité salines d'Allemagne.

380 millions de m³ en 2014

Pour Peckensen, Storengy Deutschland GmbH a conçu un ambitieux projet de développement. La première cavité mise en service en 2002 offre un volume utile d'environ 60 millions de m³. En 2014, cinq cavités représentant un volume utile total de 380 millions de m³ devraient être opérationnelles. Les deuxième et troisième cavités seront mises en service

au cours de l'année 2010. La conception des installations répond à une attente du marché allemand pour le multicyclage : il sera possible de réaliser jusqu'à trois cycles complets par an (remplissage en 72 jours et soutirage en 20 jours).

Sur ce site immense, jusqu'à cinquante cavités pourraient être construites. « La combinaison entre le potentiel du sous-sol dont Storengy Deutschland GmbH est propriétaire des droits miniers et la possibilité de réinjecter la saumure dans les anciens gisements représente une formidable opportunité. La seule limite au développement du stockage de Peckensen sera celle que donnera le marché du stockage du gaz naturel », indique Guenter Lampe, Directeur Développement Stockages et Technologie chez Storengy Deutschland GmbH. ■

En bref...

Allocation des capacités au 1^{er} novembre 2009

Le tour d'allocation des capacités de stockage au 1^{er} novembre 2009 s'est déroulé en septembre dernier.

Objectif : ajuster les capacités de stockage des fournisseurs qui alimentent des clients finals en fonction des évolutions de portefeuille enregistrées entre le 1^{er} février et le 1^{er} septembre (changements de fournisseurs par les consommateurs, nouveaux raccordements gaz...).

Ces évolutions se sont traduites par 1,7 TWh de capacités échangées entre fournisseurs au 1^{er} novembre. Sur les vingt-cinq clients que compte Storengy, seize ont participé à ce processus, dont cinq nouveaux. Prochaine étape, le processus d'allocation d'avril 2010 qui permettra de recalculer les droits à capacités de stockage de tous les fournisseurs de gaz naturel pour l'année de stockage 2010-2011 sur la base de leur portefeuille de clientèle connue au 1^{er} février 2010.

Pour en savoir plus :
access@storengy.com

En direct

3^e directive gaz : quel impact pour le marché du stockage ?

Le 3^e paquet Énergie, adopté par le Parlement européen puis le Conseil de ministres de l'Union européenne au premier semestre 2009, vise à lever les derniers obstacles à la libéralisation des marchés de l'énergie.

> La 3^e directive gaz (2009/73/CE) prévoit la séparation juridique des opérateurs de stockage. Elle maintient la possibilité de choisir entre accès négocié et accès

régulé au stockage, mais le régime applicable dépendra de critères définis par les États membres ou par les régulateurs nationaux lors de la transposition des textes en droit national.

> Le règlement sur l'accès aux réseaux de gaz naturel (n° 715/2009) rend contraignantes les lignes directrices concernant les bonnes pratiques d'accès au stockage (GGPSSO*) que Storengy

applique déjà strictement. Il détaille les impératifs en matière de services d'accès aux stockages, d'allocation de capacités et de gestion de la congestion. Les exigences de transparence sont renforcées et des règles destinées à favoriser le marché secondaire sont introduites. ■

* Guidelines for Good TPA Practice for Gas Storage System Operators.