

**RÉPONSE D'ÉNERGIR, S.E.C. (ÉNERGIR) À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 5
DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) RELATIVE À LA DEMANDE D'APPROBATION DU PLAN
D'APPROVISIONNEMENT ET DE MODIFICATION DES CONDITIONS DE SERVICE ET TARIF
D'ÉNERGIR À COMPTER DU 1^{ER} OCTOBRE 2018**

Plan d'approvisionnement gazier

- 1. Références :**
- (i) Pièce [B-0101](#), p. 1;
 - (ii) Pièce [B-0101](#), p. 4;
 - (iii) Pièce [B-0101](#), p. 5;
 - (iv) R-3897-2016, pièce [B-0121](#), p. 4;
 - (v) R-3897-2016, pièce [B-0121](#), p. 5.

Préambule :

- (i) Coûts annuels de transport pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2019.
- (ii) Détails de la fonctionnalisation des achats de fourniture par service pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2019.

- (iii) Selon la définition des rubriques de la pièce :

« L16 – Coût du transport sur le rachat de molécule issue de l'évaporation lors du processus de liquéfaction du train #2 à l'usine LSR.

L17 – Coût du transport sur les achats de GNR en franchise : Coûts fonctionnalisés au service de transport découlant de l'application de la méthode de fonctionnalisation du coût des achats de GNR tel que proposé par Énergir dans le document R-4008-2017, B-0022, Gaz-Métro -1, Document 1, page 26 ».

- (iv) Détails de la fonctionnalisation des achats de fourniture par service pour la période close le 30 septembre 2018.

- (v) Selon la définition des rubriques de la pièce :

« L17 – Coût du transport sur les achats de gaz naturel en franchise : Coûts fonctionnalisés au service de transport découlant de l'application de la méthode de fonctionnalisation du coût des achats de gaz naturel en franchise selon la décision D-2015-177 ».

Demandes :

- 1.1 Veuillez présenter les détails ainsi que les hypothèses permettant d'établir les « Volumes d'achats projetés » ainsi que les « Coûts projetés des achats en franchise », tel que présentés aux lignes 12 et 13 de la référence (ii).

Veuillez justifier les hypothèses de maintenir pour la période des 12 mois, les coûts projetés d'achats en franchise de 3,982 \$/GJ, tels que présentés à la ligne 13 de la référence (ii).

Réponse :

Les volumes de gaz naturel en franchise de 138 299 GJ (3 650 10³m³) présentés à la page 4, ligne 12 de la pièce B-0101 GM-N, Document 8 sont convertis en 10³m³ et reportés à la ligne 16 de la page 1. Ils représentent les rachats de molécule issue de l'évaporation lors du processus de liquéfaction du train #2 à l'usine LSR. Le processus fait en sorte que ces volumes d'évaporation, sous la forme gazeuse, sont retournés dans le réseau d'Énergir, tout comme le sont les volumes d'évaporation découlant de la liquéfaction du train #1. Toutefois, dans le cas de l'évaporation issue du train #2, ces volumes ne sont pas la propriété d'Énergir, puisqu'ils ont été facturés au client GM GNL à l'entrée du train #2. Énergir prévoit racheter ces volumes, afin de les retourner dans son réseau de distribution, permettant ainsi d'éviter des émissions de méthane à l'atmosphère.

Ces volumes de rachats ont été estimés sur la base des prévisions obtenues auprès du client GM GNL.

Le prix mensuel de 3,982 \$/GJ utilisé pour établir le coût d'achat de ces volumes est composé de :

Prix de fourniture de gaz naturel correspondant au tarif pour le service du distributeur prévu pour l'exercice 2019	3,210 \$/GJ
Prix de transport sur la base d'un estimé du tarif du distributeur (zone sud) pour l'exercice 2019 ⁽¹⁾	0,772 \$/GJ
Prix de rachat prévu	3,982 \$/GJ

- (1) Il est à noter que le prix de transport est estimé et diffère légèrement du tarif final de la zone Sud présenté à la pièce B-0118 colonne 4, ligne 17. Ceci est causé par l'effet itératif résultant de la méthode d'évaluation du revenu requis. Il s'agit ici d'un impact mineur sur le résultat final.

La stabilité du prix pour la période s'explique donc par l'application des taux annuels prévus pour l'année tarifaire 2018-2019 pour les services de fourniture et de transport. Il est à noter qu'au réel, les rachats seront effectués au rythme des volumes évaporés et selon les tarifs de fourniture et de transport en vigueur au moment de la transaction.

- 1.2 Veuillez présenter les détails ainsi que les hypothèses permettant d'établir les volumes de $3,650 \times 10^3 \text{m}^3$ associés au « *Coût du transport sur les achats de gaz naturel en franchise* », tel que présenté à la ligne 16, colonne 2 de la référence (i).

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 1.1.

- 1.3 La Régie constate un changement de définition quant au « Transport en franchise » entre les dossiers tarifaires 2017-2018 (R-3987-2016) et 2018-2019 (R-4018-2017), tel que présenté respectivement aux références (v) et (iii).

Veuillez indiquer si les achats de gaz naturel en franchise prévus lors du dossier tarifaire R-3987-2016, présentés à la référence (v), consistent en des rachats de molécule issue de l'évaporation lors du processus de liquéfaction du train # 2 à l'usine LSR.

Si non, veuillez élaborer sur les différences entre les achats en territoire considérés lors du dossier tarifaire R-3987-2016 et ceux considérés au présent dossier.

Réponse :

Les achats de gaz naturel en franchise prévus lors du dossier tarifaire 2017-2018 (R-3987-2016) ne représentent pas des rachats de molécule issue de l'évaporation lors du processus de liquéfaction du train # 2 à l'usine LSR. Ces volumes sont constitués de la projection des volumes de GNR produit par la Ville de St-Hyacinthe et rachetés par Énergir.

La différence entre les deux dossiers réside dans le traitement appliqué aux volumes de GNR à la suite de la proposition d'Énergir au dossier R-4008-2017, B-0022, Gaz-Métro-1, Document 1, page 26.

Lors de l'élaboration du dossier tarifaire 2017-2018 (R-3987-2016), la méthode de fonctionnalisation approuvée par la Régie par sa décision D-2015-177 a été appliquée. Selon cette méthode, les volumes de GNR achetés en franchise ont été considérés dans la fonctionnalisation des achats de fourniture par service.

Par ailleurs, lors de l'élaboration du présent dossier 2018-2019, Énergir a appliqué les principes de sa proposition présentée au dossier R-4008-2017. Il est à noter qu'Énergir avait anticipé l'application de sa proposition puisqu'au moment de préparer le dossier tarifaire 2018-2019, la Régie avait rendu la décision procédurale D-2018-006 dans le dossier R-4008-2017. Considérant les délais de traitement usuels pour les dossiers tarifaires, il apparaissait plausible qu'une décision sur le dossier R-4008-2017 soit rendue avant celle du présent dossier tarifaire. Comme expliqué à la page 26 de la pièce B-0022 (R-4008-2017), aucun coût d'équilibrage n'est engendré par l'achat de GNR et en conséquence les volumes

de GNR doivent être exclus de la méthode de calcul de la fonctionnalisation des achats de fourniture par service.

Le tableau suivant présente de façon comparative comment les volumes d'achats de GNR ont été intégrés aux dossiers tarifaires:

	DT 2019 R-4018-2017 Références pièce B-0101			DT 2018 R-3987-2016 Références pièce B-0121		
	000\$	p.1	p.4	000\$	p.1	p.4
	Coût du transport sur les achats de gaz naturel en franchise (rachat des volumes d'évaporation du train #2)	114 ⁽¹⁾	li. 16	li. 18	- ⁽³⁾	-
Coût du transport sur les achats de GNR en franchise	299 ⁽²⁾	li. 17	-	259 ⁽⁴⁾	li. 17	li. 18

⁽¹⁾ Au moment de l'élaboration du dossier tarifaire 2018-2019, le train #2 était en fonction. Ainsi, Énergir a anticipé le rachat de volumes d'évaporation établis selon les hypothèses présentées en réponse à la question 1.1.

⁽²⁾ Les volumes de GNR ont été valorisés selon la méthode proposée au dossier R-4008-2017, B-0022, page 26 et ne sont pas considérés dans la méthode de fonctionnalisation du coût des achats de fourniture.

⁽³⁾ Au moment de l'élaboration du dossier tarifaire 2017-2018, le train #2 n'était pas en fonction. Énergir n'avait pas anticipé que le processus de liquéfaction du train #2 entraînerait le rachat des volumes d'évaporation.

⁽⁴⁾ Coûts fonctionnalisés au service de transport découlant de l'application de la méthode de fonctionnalisation du coût des achats de gaz naturel en franchise selon la décision D-2015-177.

1.4 Veuillez présenter les détails ainsi que les hypothèses permettant d'établir les coûts de 299 k\$ ainsi que les volumes de 9,369 10³m³ associés au « *Coût du transport sur les achats de GNR en franchise* », tel que présenté à la ligne 17, colonnes 1 et 2 de la référence (i).

Réponse :

Le volume de 9 369 10³m³ associé au coût du transport sur les achats de GNR qu'Énergir prévoit faire en franchise est composé des volumes de production prévus de la ville de St-Hyacinthe de même que les volumes pour des projets agricoles. Pour la répartition des volumes associés à chacune de ces sources de GNR, veuillez-vous référer aux pièces B-0194, GM-Q, Document 11, colonne 2, ligne 3 et B-0127 GM-Q, Document 12, colonne 4, ligne 3.

Le volume annuel de GNR est déterminé sur la base des prévisions de production propres à chacun des projets.

Le taux de transport sur les achats de GNR en franchise est établi selon les principes proposés par Énergir au dossier R-4008-2017, B-0022, Gaz-Métro-1, Document 1, page 26 soit :

Tarif de transport du distributeur	3,439 ¢/m ³
moins l'ajustement tarifaire pour le maintien des capacités FTLH	0,234 ¢/m ³
moins l'ajustement tarifaire pour la marge excédentaire	0,019 ¢/m ³
= Taux de transport des achats de GNR	3,186 ¢/m³

Le coût total de 299 k\$ correspond à l'application du taux de 3,186 ¢/m³ sur les volumes projetés de 9 369 10³m³.

2. **Références :**
- (i) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 5;
 - (ii) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 6;
 - (iii) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 6;
 - (iv) R-3987-2016, pièce [B-0195](#), p. 94;
 - (v) R-3987-2016, pièce [B-0195](#), Annexe 4.

Préambule :

(i) Analyse de rentabilité au soutien de l'évaluation de la valeur à court terme du projet Intragaz.

(ii) « Ainsi, l'impact du projet sur le dernier plan approuvé par la Régie serait positif d'environ 2,68 M\$. Cet impact s'explique principalement par le fait que la valeur des outils revendus en excédent est plus grande que l'impact financier du projet. En effet, l'impact financier (tarifaire) du projet est de 1,4 M\$ alors que la revente des outils en excédent s'élève à 3,5 M\$. La différence entre ces deux chiffres (2,1 M\$) est proche de l'évaluation de l'impact du projet de 2,9 M\$ présentée dans la section sur l'évaluation de la valeur à long terme du projet ». [note de bas de page omise]

(iii) À la note de bas de page :

« L'ajout du projet d'Intragaz ajoute 15 300 d'excédents de capacité de pointe aux 86 600 déjà prévus pour 2017-2018. La valeur de revente de ces nouveaux excédents est évaluée en utilisant les mêmes hypothèses que celles utilisées pour les excédents déjà prévus, c'est-à-dire les hypothèses de la Cause tarifaire 2018. Ainsi, le revenu de la vente de 3,5 M\$ est calculé comme suit : 15 300 GJ/j * 151 jours * 1,52 \$/GJ. »

(iv) « **9.1.1. Vente de transport a priori**

Selon les outils déjà contractés, des capacités excédentaires sont observées pour les quatre années du plan d'approvisionnement. Pour l'année 2018, les ventes de transport a priori suivantes sont projetées :

- Une capacité de 2 286 10³m³/jour entre Parkway et GMIT EDA du 1^{er} novembre 2017 au 31 mars 2018. Cette vente est budgétisée au prix de 5,759 ¢/m³ (1,52 \$/GJ) correspondant au minimum des prix fournis par trois tierces parties, soit un revenu de vente de 19,9 M\$; et
- Une capacité de 2 315 10³m³/jour entre Dawn et Parkway du 1^{er} novembre 2017 au 31 mars 2018. Cette vente est budgétisée au prix de 0,303 ¢/m³ (0,08 \$/GJ) correspondant au minimum des prix fournis par trois tierces parties, soit un revenu de vente de 1,1 M\$.

Au moment de l'élaboration du plan d'approvisionnement de la présente cause tarifaire, aucune capacité de transport excédentaire n'était déjà vendue ».

(v) Tarifs de transport TCPL et Union Gas au 1^{er} janvier 2017.

Demandes :

- 2.1 À la ligne 38 de la référence (i), la Régie note une réduction des coûts d'approvisionnement de 3,714 M\$ en considérant la stratégie alternative projet Intragaz pour l'année 2017-2018.

Veillez expliquer et le cas échéant, concilier la différence entre la réduction des coûts d'approvisionnement de 3,714 M\$, tel que présenté à la référence (i) et les revenus estimés en provenance de la vente d'outils en excédent de 3,5 M\$ considérés dans l'évaluation à court terme du projet Intragaz, tel que détaillé à la référence (iii).

Réponse :

La réduction des coûts totaux de 3,714 M\$ en intégrant le projet Intragaz au plan d'approvisionnement ne découle pas uniquement des revenus résultant de la vente des capacités excédentaires de transport sur le marché secondaire. Le tableau en référence (i) détaille aux lignes 31 à 33 les différents coûts qui sont affectés par l'ajout de capacité additionnelle. Ceux-ci résultent directement de la variation dans l'utilisation des outils disponibles.

Plus spécifiquement, la variation se détaille comme suit :

Variation des coûts de transport	000 \$
FTSH (Dawn)	28
FTSH (Parkway)	-1 724
Vente FTSH-P	<u>-1 920</u>
Sous-total (l.31)	-3 616
STS (l.32)	111
M12 + C1	-285
Vente M12	<u>76</u>
Sous-total (l.33)	-209
Total - coûts de transport (l.38)	-3 714

La valeur négative pour les ventes de SH-P découle du fait que le prix de vente est supérieur au coût unitaire, permettant de réduire les coûts totaux d'approvisionnement. À l'inverse, la valeur positive pour les ventes de M12 découle du fait que le prix de vente est inférieur au coût unitaire, générant, dans ce cas-ci, des coûts échoués additionnels. Ces derniers sont toutefois peu significatifs, étant donné les bas tarifs et prix de revente applicables à ce tronçon.

2.2 En vous référant à la citation (iv), veuillez indiquer si Énergir a effectué les ventes de transport *a priori*, qui étaient prévues à l'année 2017-2018 dans le cadre du plan d'approvisionnement 2018-2021.

Dans l'affirmative, veuillez présenter les capacités (en GJ/j) ainsi que les valeurs de reventes (en \$/GJ) réalisées. Si non, veuillez expliquer.

Le cas échéant, veuillez déposer une évaluation de la valeur à court terme du projet Intragaz, tel que présenté en (ii) ainsi que l'analyse de rentabilité présentée en (i), en considérant les valeurs (prix) des reventes de capacités de transport réalisées en 2017-2018.

Réponse :

Des ventes de capacité de transport *a priori* ont été réalisées pour l'année 2018. Le volume de vente est toutefois différent de celui projeté à la Cause tarifaire 2017-2018. Les tableaux suivants présentent le détail de ces ventes, en m³ et en GJ.

Ventes réelles de capacités de transport <i>a priori</i> - Année 2017-2018						
Type de contrat	Période	# jours	10 ³ m ³ /jour	10 ³ m ³	¢/m ³	000 \$
SH-P	nov-sept	334	70	23 254	3,296	767
SH-P	nov-sept	334	78	25 995	2,577	670
SH-P	nov-mars	151	209	31 535	7,199	2 270
SH-P	nov-mars	151	528	79 704	6,252	4 983
SH-P	avril-sept	183	737		0,102	138
Total SH-P			884	295 302	2,989	8 827
Hypothèse prix avril à sept. (=transaction réelle)				161 797	0,102	166
Prix nov. à mars (par différence)				133 505	6,488	8 662
<hr/>						
M12	nov-mars	151	897	135 497	0,061	82
M12	avril-sept	183	897	164 212	0,015	25
Total M12			897	299 710	0,036	107

Ventes réelles de capacités de transport <i>a priori</i> - Année 2017-2018						
Type de contrat	Période	# jours	GJ/jour	GJ	\$/GJ	000 \$
SH-P	nov-sept	334	2 638	881 092	0,870	767
SH-P	nov-sept	334	2 949	984 966	0,680	670
SH-P	nov-mars	151	7 913	1 194 863	1,900	2 270
SH-P	nov-mars	151	20 000	3 020 000	1,650	4 983
SH-P	avril-sept	183	27 913	5 108 079	0,027	138
Total SH-P			33 500	11 189 000	0,789	8 827
Hypothèse prix avril à sept. (=transaction réelle)				6 130 500	0,027	166
Prix nov. à mars (par différence)				5 058 500	1,712	8 662
M12	nov-mars	151	34 000	5 134 000	0,016	82
M12	avril-sept	183	34 000	6 222 000	0,004	25
Total M12				11 356 000	0,009	107

Considérant qu'à la Cause tarifaire 2018 les ventes *a priori* étaient pour la période d'hiver seulement, les prix correspondant à cette période ont été utilisés. Ceux-ci sont ombragés dans les tableaux ci-dessus. L'utilisation de ces prix n'affecte pas les revenus totaux réels des ventes de transport *a priori*, ils ne servent qu'à distinguer les ventes d'hiver des ventes d'été.

Le tableau suivant présente l'analyse de la rentabilité considérant les prix réels des ventes de capacité de transport *a priori* pour l'année 2017-2018. Seules les estimations des coûts totaux des deux scénarios ont été modifiées. Le changement des prix de revente affectent les coûts du FTSH (1.31) et du M12 (1.33). Ces lignes sont ombragées dans le tableau.

PLAN D'APPROVISIONNEMENT - CAUSE TARIFAIRE 2018
STRATÉGIE ALTERNATIVE INTRAGAZ ET ANALYSE DE RENTABILITÉ
Prix des ventes réelles de transport a priori 2017-2018

	Cause tarifaire 2018 avec projet - PDL	Cause tarifaire 2018	Variation	
	(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	
<u>DEMANDE (10⁶ m³)</u>				
1	Continue	5 385	5 385	0
2	Interruptible	276	276	0
3	Gaz d'appoint	20	20	0
4	Client biogaz en réseau dédié	31	31	0
5	Sous-total	5712	5712	0
6	Interruptions	-17	-16	-1
7	Gaz perdu et usage de la compagnie	41	41	0
8	Compression (transport et entreposage)	138	137	0
9	Écart de mesurage	0	0	0
10	TOTAL DEMANDE	5 874	5 875	-1
<u>APPROVISIONNEMENT (10⁶ m³)</u>				
11	Transport			
12	FT LH (primaire & secondaire)	841	841	0
13	Transport par échange (EMP - GMIT)	0	0	0
14	Transport fourni par les clients	78	78	0
15	Transport gaz d'appoint	20	20	0
16	FTLH non utilisé	0	0	0
17	Transport Emp-GMIT	940	940	0
18	Achats dans le territoire	7	7	0
19	Achat à Empress pour compression	40	40	0
20	Achats à Dawn (GR)	1 205	1 205	0
21	Livraisons à Dawn (AD)	3 651	3 652	-1
22	Biogaz	31	31	0
23	Écart de mesurage	0	0	0
24	Retraits - injections	0	0	0
25	TOTAL APPROVISIONNEMENT	5 874	5 875	-1
<u>DÉBIT QUOTIDIEN D'APPRO. (10³m³/jour)</u>				
26	Journée de pointe - continue	33 043	33 043	0
27	Total appro. après vente	32 371	32 371	0
28	Provision additionnelle	33 043	33 043	0
<u>ESTIMATION DES COÛTS (000 \$)</u>				
Coûts de transport				
29	Transport clients	n/a	n/a	n/a
30	FTLH (primaire, secondaire & échange)	76 618	76 618	0
31	FTSH (Dawn, Parkway & échange)	165 411	169 471	-4 061
32	STS	55 005	54 894	111
33	M12 / C1	35 915	35 974	-59
34	Vente de transport FTLH non utilisé	0	0	0
Fonctionnalisation des achats de Fourniture sur				
35	Transport	-30 129	-30 129	0
36	Crédit de compression	31	31	0
37	Crédit/(Frais) de livraison	-205	-205	0
38	Total - coûts de transport	302 646	306 655	-4 008
39	Coûts d'entreposage	34 872	33 636	1 236
40	Sous-total transport et équilibrage	337 519	340 291	-2 772
41	Fourniture	848 706	849 050	-344
42	Maintien des inventaires	3 524	3 386	137
43	TOTAL DES COÛTS	1 189 749	1 192 727	-2 978
44	Variation en %			-0,25%

L'impact du projet sur le dernier plan approuvé par la Régie, considérant les prix réels de ventes de capacité de transport *a priori* pour l'année 2017-2018, serait positif d'environ 3,0 M\$ (ligne 43 du tableau précédent). Cet impact s'explique principalement par le fait que la valeur des outils revendus en excédent est plus grande que l'impact financier du projet. En

effet, l'impact financier (tarifaire) du projet est de 1,4 M\$ alors que la revente des outils en excédent s'élève à 4,0 M\$.

Les résultats démontrent que l'intégration du projet Intragaz dans la structure d'approvisionnement est davantage bénéfique pour la clientèle en utilisant les prix réels des ventes concrétisées durant l'année 2017-2018 que les prix projetés à la Cause tarifaire 2018 (2,978 M\$ comparativement à 2,684 M\$ - voir la pièce B-0218, GM-H, Document 1, Annexe 15, p. 5, l. 43).

- 2.3 Veuillez expliquer les raisons pour lesquelles Énergir n'a pas considéré dans le cadre de l'analyse de rentabilité présentée en (i) et de l'évaluation de la valeur du projet à court terme mentionné en (ii), les valeurs de prix selon le marché primaire correspondant aux tarifs de transport TCPL et Union Gas au 1^{er} janvier 2017, tel que présenté en (v). Veuillez élaborer.

Veuillez déposer une évaluation de la valeur à court terme du projet Intragaz, telle que présentée en (ii) ainsi que l'analyse de rentabilité présentée en (i), en considérant les tarifs de transport TCPL et Union Gas au 1^{er} janvier 2017, tels que présentés en (v).

Réponse :

Dans l'analyse du projet de PDL, Énergir n'a pas considéré les tarifs de TCPL et d'Union Gas comme prix de revente des capacités excédentaires de transport car ceux-ci ne reflètent pas la valeur de ces tronçons sur le marché secondaire. Cette façon de procéder à l'évaluation des outils excédentaires est identique à celle utilisée dans le cadre des causes tarifaires déposées annuellement à la Régie.

Les tarifs du marché primaire utilisés à la Cause tarifaire 2018 sont les suivants :

Tarif au 1 ^{er} janvier 2017	¢/m ³	\$/GJ
TCPL – SH-Parkway/GMI EDA	2,592	0,684
Unions Gas – M12 Dawn-Parkway	0,424	0,112

Le tableau suivant présente l'analyse de la rentabilité, considérant les tarifs de TCPL et d'Union Gas au 1^{er} janvier 2017 comme prix de vente. Seules les estimations des coûts totaux des deux scénarios ont été modifiées. Le changement des prix de revente affectent les coûts du FTSH (l.31) et du M12 (l.33). Ces lignes sont ombragées dans le tableau.

PLAN D'APPROVISIONNEMENT - CAUSE TARIFAIRE 2018
STRATÉGIE ALTERNATIVE INTRAGAZ ET ANALYSE DE RENTABILITÉ
Prix selon les tarifs de TCPL et Union Gas au 1^{er} janvier 2017

	Cause tarifaire 2018 avec projet - PDL	Cause tarifaire 2018	Variation	
	(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	
DEMANDE (10⁶ m³)				
1	Continue	5 385	5 385	0
2	Interruptible	276	276	0
3	Gaz d'appoint	20	20	0
4	Client biogaz en réseau dédié	31	31	0
5	Sous-total	5712	5712	0
6	Interruptions	-17	-16	-1
7	Gaz perdu et usage de la compagnie	41	41	0
8	Compression (transport et entreposage)	138	137	0
9	Écart de mesurage	0	0	0
10	TOTAL DEMANDE	5 874	5 875	-1
APPROVISIONNEMENT (10⁶ m³)				
11	Transport			
12	FT LH (primaire & secondaire)	841	841	0
13	Transport par échange (EMP - GMT)	0	0	0
14	Transport fourni par les clients	78	78	0
15	Transport gaz d'appoint	20	20	0
16	FTLH non utilisé	0	0	0
17	Transport Emp-GMT	940	940	0
18	Achats dans le territoire	7	7	0
19	Achat à Empress pour compression	40	40	0
20	Achats à Dawn (GR)	1 205	1 205	0
21	Livraisons à Dawn (AD)	3 651	3 652	-1
22	Biogaz	31	31	0
23	Écart de mesurage	0	0	0
24	Retraits - injections	0	0	0
25	TOTAL APPROVISIONNEMENT	5 874	5 875	-1
DÉBIT QUOTIDIEN D'APPRO. (10³m³/jour)				
26	Journée de pointe - continue	33 043	33 043	0
27	Total appro. après vente	32 371	32 371	0
28	Provision additionnelle	33 043	33 043	0
ESTIMATION DES COÛTS (000 \$)				
Coûts de transport				
29	Transport clients	n/a	n/a	n/a
30	FTLH (primaire, secondaire & échange)	76 618	76 618	0
31	FTSH (Dawn, Parkway & échange)	181 233	182 918	-1 685
32	STS	55 005	54 894	111
33	M12 / C1	34 422	34 705	-283
34	Vente de transport FTLH non utilisé	0	0	0
Fonctionnalisation des achats de Fourniture sur				
35	Transport	-30 129	-30 129	0
36	Crédit de compression	31	31	0
37	Crédit/(Frais) de livraison	-205	-205	0
38	Total - coûts de transport	316 975	318 832	-1 857
39	Coûts d'entreposage	34 872	33 636	1 236
40	Sous-total transport et équilibrage	351 847	352 468	-621
41	Fourniture	848 706	849 050	-344
42	Maintien des inventaires	3 524	3 386	137
43	TOTAL DES COÛTS	1 204 077	1 204 904	-827
44	Variation en %			-0,07%

L'impact du projet sur le dernier plan approuvé par la Régie, considérant les tarifs de TCPL et Union Gas au 1^{er} janvier 2017 comme prix de vente des capacités de transport *a priori*, serait positif d'environ 0,8 M\$. Cet impact s'explique principalement par le fait que la valeur des outils revendus en excédent est plus grande que l'impact financier du projet. En effet,

l'impact financier (tarifaire) du projet est de 1,4 M\$ alors que la revente des outils en excédent s'élève à 1,8 M\$.

Les résultats démontrent que l'intégration du projet Intragaz dans la structure d'approvisionnement demeure bénéfique pour la clientèle.

- 3. Références :**
- (i) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 4;
 - (ii) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 7 à 9;
 - (iii) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 10;
 - (iv) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 10.

Préambule :

(i) « Cette année précise étant en déficit d’approvisionnement, la valeur du projet serait facilement évaluée en comparant le coût annuel d’une nouvelle capacité de transport FTSH au coût annuel du projet. Mais si au contraire les circonstances avaient été que cette année était en excédent d’outils, le projet serait alors évalué en fonction de la valeur de revente des nouveaux outils excédentaires. Si la revente de ces outils ne générerait pas autant de valeur que le coût annuel du projet, le projet serait déficitaire selon cette analyse. Ainsi un tel projet qui est très économique sur le long terme pourrait ne pas voir le jour simplement à cause du contexte bien précis d’une année quelconque ». [nous soulignons]

(ii) Énergir dépose les résultats des analyses de rentabilité selon les plans d’approvisionnement 2020, 2021 et 2022 respectivement au soutien de l’évaluation de la valeur du projet à moyen terme.

(iii) « Le premier tableau ci-haut présente l’effet direct du projet d’Intragaz sur l’année 2019-2020. En moyenne, les économies s’élèveraient à 2,1 M\$ par année. L’année 2020 est particulièrement favorable puisque la clientèle d’Énergir est en situation de déficit.

Il est à noter également que le projet demeure économique pour la clientèle même si les approvisionnements passent en excédents (années 3 et 4 du plan d’approvisionnement).

Cela s’explique par le fait que la valeur des outils en excédents revendus est plus grande que l’impact financier du projet ». [note de bas de page omise]

(iv) À la note de bas de page, il est indiqué :

« La valeur de revente des outils excédentaires (FTLH) pour 2020-2021 et 2021-2022 est respectivement de 5,1 et de 5,0 M\$. »

Demandes :

- 3.1 Pour chacune des analyses de rentabilité déposées à la référence (ii), veuillez présenter les détails permettant d’évaluer la valeur du projet et l’impact financier à moyen terme du projet Intragaz dont notamment les hypothèses considérées, en termes de capacités (en excédent ou en déficit au plan d’approvisionnement), la quantité, les prix et le nombre de jours considérés.

Réponse :

Le tableau suivant présente le débit quotidien d'approvisionnement des scénarios avec et sans le projet Intragaz. Les scénarios « Avec PDL » correspondent aux plans d'approvisionnement présentés à l'annexe 9 de la pièce B-0218, GM-H, Document 1.

PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2019-2022

DÉBIT QUOTIDIEN D'APPROVISIONNEMENT	Plan 2019-2020		Plan 2020-2021		Plan 2021-2022	
	Avec PDL	Sans PDL	Avec PDL	Sans PDL	Avec PDL	Sans PDL
	10 ³ m ³ /jour (1)	10 ³ m ³ /jour (2)	10 ³ m ³ /jour (3)	10 ³ m ³ /jour (4)	10 ³ m ³ /jour (5)	10 ³ m ³ /jour (6)
1 Journée de pointe - continue	35 920	35 920	35 451	35 451	35 373	35 373
2 Besoins hiver extrême	33 661	33 426	32 844	32 638	33 047	32 825
3 Maximum	35 920	35 920	35 451	35 451	35 373	35 373
Approvisionnements						
4 FTLH (primaire & secondaire)	2 243	2 243	2 243	2 243	2 243	2 243
5 Transport par échange (EMP - GMT)	0	0	0	0	0	0
6 Achats dans le territoire	72	72	461	461	530	530
7 Transport clients & biogaz	245	245	248	248	248	248
8 FTSH (Dawn - EDA)	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192	2 192
9 Transport par échange (Dawn - EDA)	2 875	2 875	2 875	2 875	2 875	2 875
10 FTSH (Parkway - GMT)	13 174	13 174	13 174	13 174	13 174	13 174
11 STS	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705
12 Pointe-du-Lac *	1 616	1 212	1 616	1 212	1 616	1 212
13 Saint-Flavien *	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535
14 Outil de maintien de fiabilité	0	0	0	0	0	0
15 LSR (vaporisation) *	5 805	5 805	5 805	5 805	5 805	5 805
16 Interruption de liquéfaction GM GNL	297	297	297	297	297	297
17 Sous-total approvisionnements	35 759	35 355	36 151	35 748	36 220	35 817
18 Impact de la refonte du service interruptible	0	0	-528	-528	-528	-528
19 TOTAL approvisionnements avant achat / (vente)	35 759	35 355	35 624	35 220	35 693	35 289
20 Provision additionnelle avant achat / (vente)	-161	-565	172	-232	320	-84
21 % du total approvisionnements avant achat / (vente) (1.20/ 1.17)	-0,5%	-1,6%	0,5%	-0,6%	0,9%	-0,2%
22 Achat / (vente) de transport a priori	232	636	-789	-388	-905	-504
23 TOTAL approvisionnements après achat / (vente)	35 991	35 991	35 890	35 887	35 843	35 840

* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2019 est 38,26

La ligne 12 présente la capacité de retrait au site de Pointe-du-Lac avec et sans le projet d'Intragaz. Le projet permet de majorer la capacité de retrait de 404 10³m³/jour, considérant un pouvoir calorifique de 37,89 MJ/m³.

La ligne 22 détaille les capacités de transport à contracter pour l'année 2019-2020 et à vendre pour les années 2020-2021 et 2021-2022.

Les informations relatives à ces achats ou ces ventes sont présentées au tableau suivant :

	Quantité Achat / (Vente) 10 ³ m ³ /jour	Période nov-mars	Quantité totale Achat / (Vente) 10 ³ m ³	Prix ¢/m ³	Coût / (Revenus) 000 \$
Année 2019-2020 - Achat de capacité					
Avec PDL	232	152	35 302	10,87	3 839
Sans PDL	636	152	96 680	10,87	10 513
Impact du projet Intragaz			-61 378		-6 674
Année 2020-2021 - Vente de capacité a priori					
Avec PDL	-789	151	-119 158	8,41	-10 023
Sans PDL	-388	151	-58 583	8,41	-4 928
Impact du projet Intragaz			-60 575		-5 095
Année 2021-2022 - Vente de capacité a priori					
Avec PDL	-905	151	-136 693	8,34	-11 394
Sans PDL	-504	151	-76 118	8,34	-6 345
Impact du projet Intragaz			-60 575		-5 049

3.2 En complément à la réponse précédente, veuillez présenter les détails permettant d'établir les valeurs de revente des outils excédentaires (FTLH) pour 2020-2021 et 2021-2022, tel que présentés en (iv).

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 3.1.

- 4. Références :**
- (i) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 3;
 - (ii) Pièce [B-0218](#), Annexe 15, p. 6;
 - (iii) Pièce [B-0220](#), p. 7 et 8.

Préambule :

- (i) *« Évaluation de la valeur à long terme du projet*

Énergir est d'avis que la valeur du projet s'évalue notamment par une comparaison avec la valeur de l'outil d'approvisionnement qu'il substitue à long terme. Dans ce cas-ci, l'outil que le projet permet de substituer à long terme est du transport FTSH sur le marché primaire. En effet, la nouvelle capacité de retrait en franchise de 400 000 m³/jour (15 156 GJ/j) permettrait d'abaisser d'autant le besoin de transport pour répondre à la journée de pointe.

*Ainsi l'évaluation de la valeur du projet estimée sur le long terme est assez simple à réaliser. Mis à part des effets relativement marginaux (base de tarification, gaz de compression, etc.), la valeur du projet se compare directement au coût annuel du transport FTSH, soit au taux actuel environ 4,3 M\$ (15 156 GJ/j * 0,7743 \$/GJ * 365 jours = 4,3 M\$).*

Puisque l'impact tarifaire annuel du projet est estimé à 1,4 M\$ comme présenté à la ligne 4 du tableau précédent, les économies annuelles du projet seraient de l'ordre de 2,9 M\$ (4,3 M\$ - 1,4 M\$) ».

- (ii) À la note de bas de page :

*« L'ajout du projet d'Intragaz ajoute 15 300 d'excédents de capacité de pointe aux 86 600 déjà prévus pour 2017-2018. La valeur de revente de ces nouveaux excédents est évaluée en utilisant les mêmes hypothèses que celles utilisées pour les excédents déjà prévus, c'est-à-dire les hypothèses de la Cause tarifaire 2018. Ainsi, le revenu de la vente de 3,5 M\$ est calculé comme suit : 15 300 GJ/j * 151 jours * 1,52 \$/GJ. »*

(iii) *« Le site de Pointe-du-Lac perd de son efficacité lorsqu'il n'est pas plein, c'est-à-dire que le débit maximal de retrait décline au fur et à mesure que l'inventaire diminue. Ainsi, en hiver, l'utilisation du site pour la flexibilité opérationnelle pourrait compromettre la sécurité d'approvisionnement en pointe, car il pourrait en résulter une baisse d'inventaire et donc de capacité de retrait, ce qui réduit les outils disponibles en pointe. De plus, à certains moments en été, le site doit maintenir une pression qui nécessite de le conserver presque plein ».*

Demandes :

- 4.1 Veuillez expliquer et élaborer quant aux raisons pour lesquelles Énergir a considéré des hypothèses différentes dans l'évaluation de la valeur à court terme et à long terme du projet Intragaz, en référence aux citations (ii) et (i), telles que présentées au tableau suivant :

Évaluation	Valeur du projet Intragaz à court terme	Valeur du projet Intragaz à long terme
Outils d'approvisionnement	Capacités de transport FTSH Parkway - GMIT EDA	Capacités de transport FTSH Dawn - GMIT EDA
Prix / marché	1,52 \$/GJ (marché secondaire)	0,7743 \$/GJ (marché primaire)
Nombre de jours	151 jours	365 jours

Réponse :

Énergir tient à préciser que le nombre de jours utilisé est en lien avec le type de transport qui est substitué. Lorsque le transport substitué est du transport à court terme (vendu sur le marché secondaire), la valeur obtenue est basée sur 151 jours. Lorsque le transport substitué est du transport à long terme (marché primaire de TCPL), la valeur obtenue est basée sur 365 jours.

À court terme, l'ajout de capacité d'injection, de retrait et d'entreposage à Pointe-du-Lac ajoute des outils à ceux déjà contractés. Par exemple, à la Cause tarifaire 2018, les outils détenus sans le projet permettaient déjà de répondre à la demande de pointe. Ainsi, le projet aurait permis de remplacer des outils qu'Énergir possédait déjà. Pour en soutirer de la valeur, Énergir se serait départie d'outils déjà contractés. La demande dans le marché secondaire pour ces outils est principalement pour l'hiver, et donc Énergir n'aurait prévu en tirer de revenus que pour 151 jours, comme elle le fait toujours dans cette situation dans le cadre des dossiers tarifaires. En fonction des hypothèses de prix de revente, Énergir pourrait recevoir un revenu de 1,52 \$/GJ pour les 151 jours d'hiver et ne prévoit pas de revenu pour les 214 autres jours de l'année pour lesquels ces outils ne seront pas requis. En ce qui a trait à l'hypothèse de prix, Énergir précise déjà à la référence (ii) que le prix de revente de la Cause tarifaire 2018 a été utilisé.

À plus long terme, l'ajout de capacité d'injection, de retrait et d'entreposage à Pointe-du-Lac diminue les capacités qui auraient à être contractées par Énergir auprès de TCPL sur le marché primaire. Ainsi, les nouvelles capacités de Pointe-du-Lac vont se substituer aux capacités de transport de 365 jours à 0,7743 \$/GJ qui sont absolument requises à long terme sans le projet. Énergir a utilisé le tarif en vigueur des capacités de transport qui ne seraient pas renouvelées grâce au projet proposé pour Pointe-du-Lac.

Énergir a présenté ces différentes hypothèses pour illustrer l'effet à court terme alors que les capacités sont déjà contractées et, l'effet à long terme lorsque le projet remplacera directement des capacités contractées. Dans le cas du projet Pointe-du-Lac, qui pourra bénéficier à la clientèle à long terme, les hypothèses d'évaluation de valeur à long terme sont les plus représentatives.

- 4.2 Veuillez élaborer sur la représentativité du nombre de jours considérés dans l'évaluation de la valeur à long terme du projet Intragaz, soit sur la base de 365 jours, eu égard aux éléments énoncés à la référence (iii).

Le cas échéant, veuillez déposer une évaluation de la valeur à long terme du projet, telle que présentée à la référence (i), en tenant compte d'un ajustement du nombre de jours et d'un déclin du débit maximal de retraits et des particularités propres à l'utilisation du site de Pointe-du-Lac et en considération de la période d'opération hivernale. Veuillez élaborer quant aux hypothèses considérées dans l'analyse.

Réponse :

Énergir tient à rappeler les hypothèses actuelles relatives à Pointe-du-Lac pour déterminer le besoin de la journée de pointe. Pour l'évaluation de la journée de pointe, le site de Pointe-du-Lac ne sert pas à répondre aux besoins de flexibilité opérationnelle et est considéré pouvoir fournir son débit maximal dans l'évaluation des outils disponibles pour répondre à la demande de pointe. L'hypothèse concernant l'utilisation du débit maximal à la demande de pointe est reliée au fait qu'Énergir peut cycler l'entreposage à Pointe-du-Lac, que les retraits sont effectués pour répondre aux variations de la demande reliée à la température et que la gestion au réel du site permet de déterminer si les capacités d'entreposage doivent être protégées ou non en fonction des prévisions de la température à venir. Cette hypothèse est également conséquente avec la décision D-2014-201 (paragr. 219) de la Régie dans le dossier R-3879-2014 qui demande de maximiser les retraits au site de St-Flavien en janvier quitte à les diminuer les autres mois.

Comme le projet de Pointe-du-Lac permet de remplacer à long terme du transport du marché primaire et qu'Énergir tient compte d'une pleine capacité du site de Pointe-du-Lac dans le calcul du besoin de pointe, la valeur de l'outil remplacé est alors du FTSH sur 365 jours et ce, même si l'utilisation continue du site peut réduire son débit de retrait maximal.

La mention d'Énergir dans la référence (iii) par rapport à la sécurité d'approvisionnement est reliée au fait que si Énergir utilisait le site de Pointe-du-Lac pour répondre au besoin de flexibilité opérationnelle, l'hypothèse que le site de Pointe-du-Lac peut fournir sa pleine capacité à la pointe pourrait alors possiblement être revue. En effet, le besoin de flexibilité opérationnelle n'est pas relié à la température, mais plutôt à la variation de la demande en cours de journée. L'utilisation du site de Pointe-du-Lac pour la flexibilité opérationnelle pourrait diminuer les injections prévues ou encore engendrer des retraits non prévus lors de journées d'hiver plus chaudes quand le site serait normalement non requis pour répondre à la demande. Ainsi, la conséquence d'utiliser Pointe-du-Lac pour répondre aux besoins de flexibilité opérationnelle est que l'hypothèse que le site de Pointe-du-Lac peut fournir sa pleine capacité à la journée de pointe pourrait ne plus tenir.

- 4.3 Veuillez déposer une évaluation de la valeur à long terme du projet Intragaz, telle que présentée à la référence (i), en tenant compte d'une période de 151 jours. Veuillez élaborer.

Réponse :

Une telle évaluation serait équivalente à prendre pour hypothèse qu'Énergir peut répondre à ses besoins à long terme avec du transport de marché secondaire à court terme, c'est-à-dire qu'elle prendrait le risque à long terme que des capacités requises pour un hiver à venir seraient toujours disponibles sur le marché secondaire à un prix raisonnable. Énergir est d'avis qu'il ne serait pas prudent de prendre ce risque et c'est pourquoi elle prévoit toujours détenir ses capacités de transport sur le marché primaire dans ses analyses à long terme. Ainsi, à moins qu'Énergir ne modifie ses pratiques d'achats de capacité de transport et accepte un risque supérieur, les outils remplacés seront des outils de transport du marché primaire.

- 5. Références :**
- (i) Pièce [B-0210](#), réponse 8.2;
 - (ii) Pièce [B-0210](#), réponse 8.4;
 - (iii) Pièce [B-0220](#), p. 6;
 - (iv) Pièce [B-0218](#), Annexe 6, p. 9;
 - (v) Pièce [B-0220](#), p. 7 et 8.

Préambule :

(i) À la réponse 8.2, Énergir dépose deux graphiques illustrant la « *Variation de l'inventaire à Pointe-du-Lac actuel vs avec projet* » et la « *Variation du retrait maximal à Pointe-du-Lac actuel vs avec projet* », en cas de retraits maximums consécutifs jusqu'à vidage complet du site.

(ii) « *Question 8.5 : Veuillez enfin préciser si l'accroissement de la capacité d'entreposage et l'augmentation de la capacité maximale de retrait du site Pointe-du-Lac amélioreront la sécurité des approvisionnements en pointe.* »

Réponse :

En général, l'accroissement de la capacité d'entreposage en franchise accroît la sécurité d'approvisionnement de la clientèle. En cas de problématique liée à d'autres outils détenus, l'entreposage en franchise peut être utilisé afin de poursuivre la distribution de la fourniture vers la clientèle. Par contre, à la pointe, comme tous les outils sont utilisés concurremment, la sécurité d'approvisionnement demeure la même ». [notes de bas de page omises] [nous soulignons]

(iii) « **1.2. Sécurité d'approvisionnement** »

La sécurité d'approvisionnement que procure le gaz naturel stocké en entreposage peut assurer une meilleure qualité de service à la clientèle et réduire les impacts et les coûts en cas d'incident sur le réseau.

Pour un distributeur de gaz naturel, la perte de pression dans une partie du réseau est un événement dont les conséquences potentielles peuvent aller de « mineures » à « catastrophiques ». Elle peut également engendrer des coûts importants pour l'ensemble de la clientèle. En effet, une perte de pression qui se traduit ultimement par une perte d'alimentation en gaz exige qu'un technicien passe chez chaque client deux fois : une première pour éteindre tous les appareils avant de remettre en gaz la conduite et une seconde pour rallumer tous les appareils.

Les sites d'entreposage peuvent aussi permettre d'injecter du gaz naturel dans le réseau pour maintenir la pression du réseau et l'alimentation en gaz en cas d'incident. L'usine LSR permet également de vaporiser rapidement du gaz naturel liquéfié et de pouvoir l'injecter dans le réseau. Dans certaines circonstances, il est même possible de mettre du gaz naturel liquéfié (« GNL ») dans une remorque, de l'apporter sur le site d'un incident et de le vaporiser dans un poste de livraison du réseau gazier. Le maintien de la pression du réseau réduit les impacts sur la clientèle ainsi que les coûts importants reliés au déploiement de techniciens, au maintien de service dans les commerces (par exemple au gaz propane) et à l'image d'Énergir.

Bien qu'il soit difficile de chiffrer cet aspect précis en termes monétaires, la sécurité d'approvisionnement en gaz naturel a une grande valeur pour la clientèle et est de ce fait capitale pour Énergir.

Les sites d'entreposage qui contribuent principalement à la sécurité d'approvisionnement du réseau sont ceux situés en franchise. Le site à Dawn n'améliore pas la sécurité du réseau directement, mais pourrait être utile en cas d'un bris majeur du système gazier en amont de Dawn qui viendrait diminuer la quantité de molécule disponible sur le marché « spot » ».

(iv) « *L'hiver 2014-2015 présente le volume projeté le plus élevé et constitue alors l'hiver extrême des 30 dernières années* ».

(v) « *Le site de Pointe-du-Lac perd de son efficacité lorsqu'il n'est pas plein, c'est-à-dire que le débit maximal de retrait décline au fur et à mesure que l'inventaire diminue. Ainsi, en hiver, l'utilisation du site pour la flexibilité opérationnelle pourrait compromettre la sécurité d'approvisionnement en pointe, car il pourrait en résulter une baisse d'inventaire et donc de capacité de retrait, ce qui réduit les outils disponibles en pointe. De plus, à certains moments en été, le site doit maintenir une pression qui nécessite de le conserver presque plein* ». [nous soulignons]

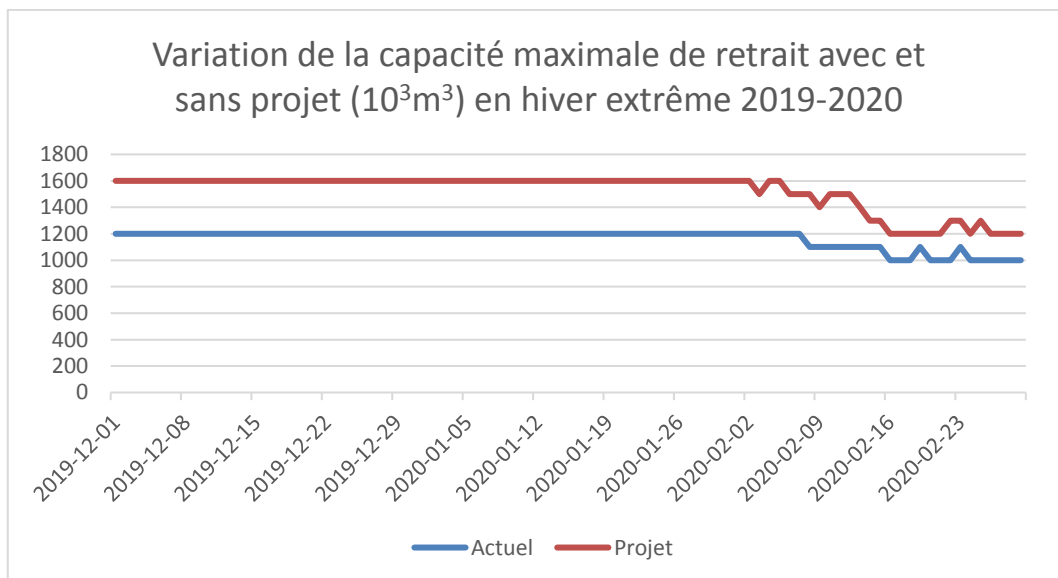
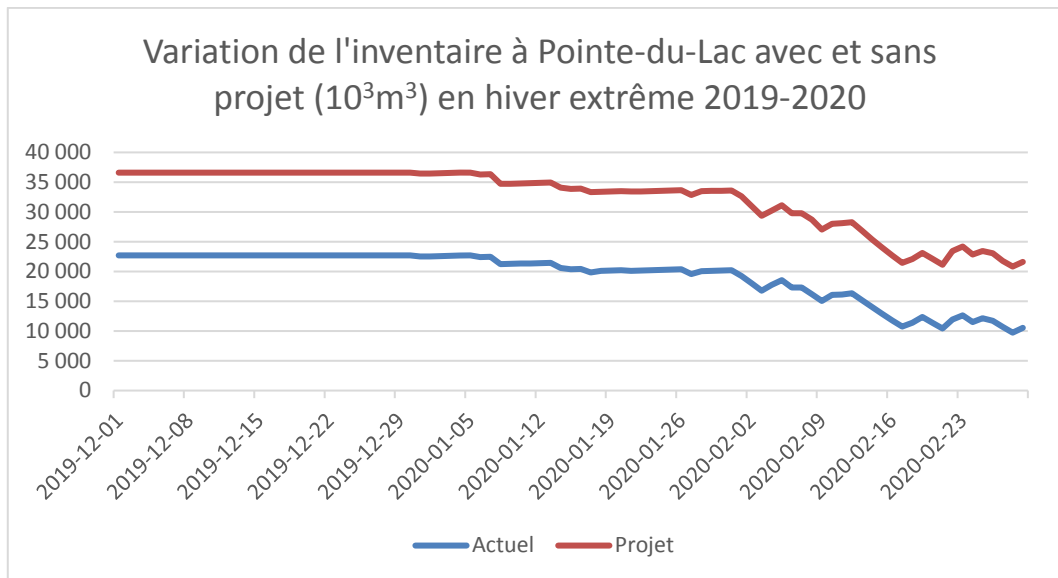
Demandes :

5.1 Veuillez déposer en format Excel, les données journalières permettant d'établir les deux graphiques présentés à la référence (i).

Réponse :

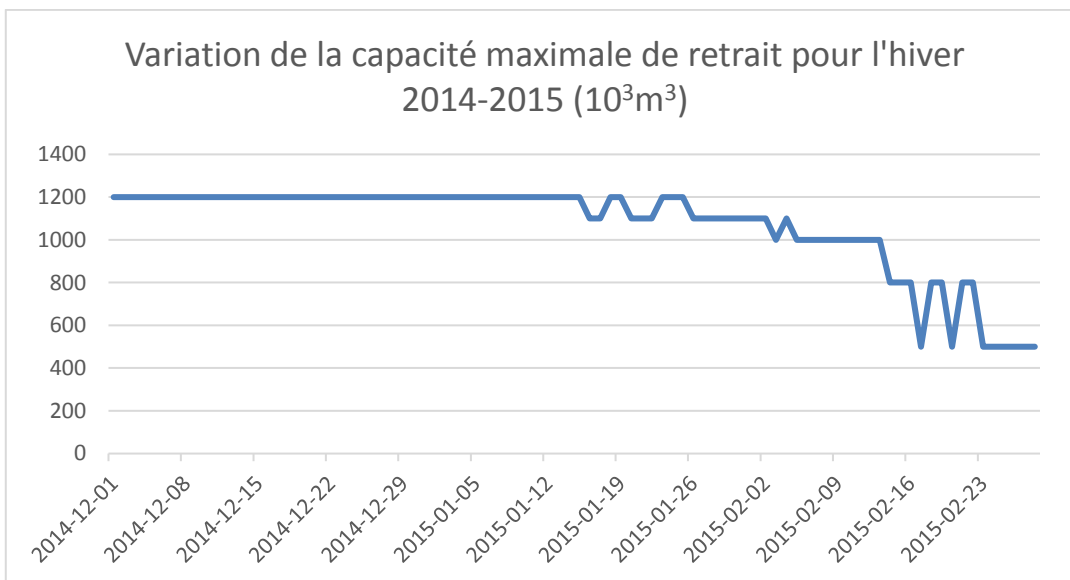
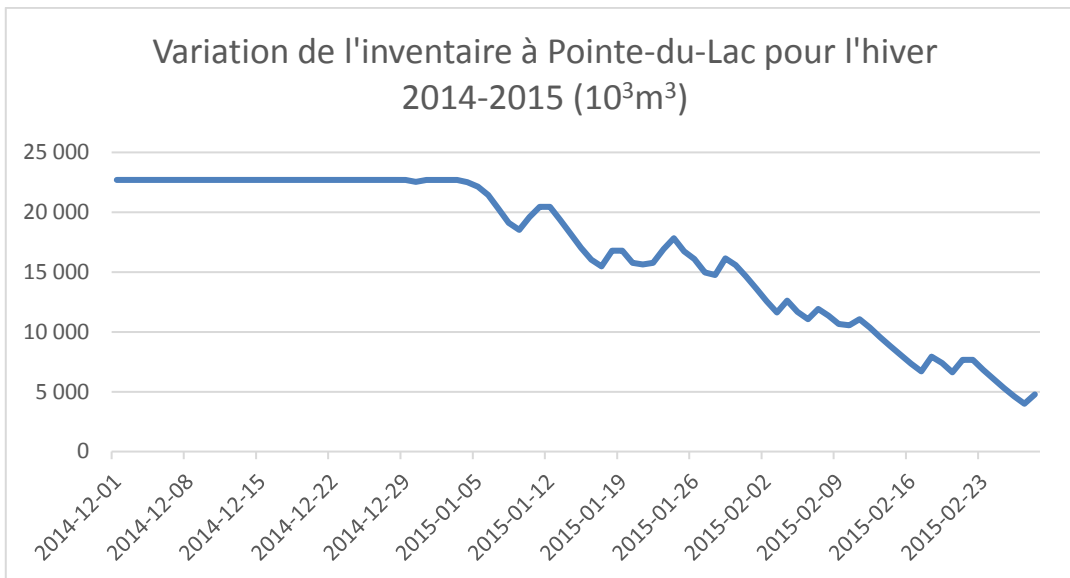
Veuillez vous référer à l'annexe Q-5.1.

5.2 Veuillez présenter les graphiques selon les formats de la référence (i), afin d'illustrer l'utilisation projetée au plan d'approvisionnement (en termes de capacités) du site de Pointe-du-Lac pour l'année 2019-2020. Veuillez déposer les données au support de ces graphiques en format Excel.

Réponse :

Veillez vous référer à l'annexe Q-5.2 pour les données en format Excel.

- 5.3 Veuillez présenter les graphiques selon les formats de la référence (i), afin d'illustrer l'utilisation (en termes de capacités) du site de Pointe-du-Lac lors de l'hiver 2014-2015 (hiver extrême des 30 dernières années). Veuillez déposer les données au support de ces graphiques en format Excel.

Réponse :

Veillez vous référer à l'annexe Q-5.3 pour les données en format Excel.

- 5.4 En vous référant à (i) et (ii), veuillez présenter une analyse comparative permettant de différencier les caractéristiques et attribut de point de vue opérationnel propre aux outils suivants : capacités de transport FSTH et les capacités du site de Pointe-du-Lac.

Aux fins de l'analyse, veuillez considérer les éléments suivants : débit journalier sur la période d'hiver et sur une base annuelle, leurs contraintes de gestion au centre de contrôle du réseau, flexibilité opérationnelle, sécurité d'approvisionnement (en lien notamment avec les références (iii) et (v)).

Veuillez considérer dans l'analyse, les capacités actuelles du site de Pointe-du-Lac (1 200 10³m³/jour et la capacité de retrait en fonction de l'inventaire) et celles découlant du projet Intragaz (1 600 10³m³/jour et la capacité de retrait en fonction de l'inventaire) ainsi que les capacités équivalentes de transport FTSH (1 200 10³m³/jour et 1 600 10³m³/jour, respectivement). Veuillez élaborer.

Réponse :

Critère	Transport FTSH	Pointe-du-Lac
Capacité journalière de retrait	Stable	Variable
Contraintes de gestion	Nominations	Nominations
Flexibilité opérationnelle comblée	Non	Non
Sécurité d'approvisionnement - Pointe	Oui	Oui
Sécurité d'approvisionnement - Incident	Non	Oui
Optimisation du transport	Non	Oui
Contribue à l'achat uniforme de fourniture	Non	Oui

Les sites d'entreposage sont des outils différents du transport FTSH. Malgré que les sites d'entreposage possèdent une capacité d'entreposage limitée et parfois un débit variable, ceux-ci peuvent quand même se substituer avantageusement aux outils de transport.

Dans le cas du site de Pointe-du-Lac, même si sa capacité journalière de retrait est variable, le débit maximal de retrait de 1 200 10³m³/jour ou de 1 600 10³m³/jour est considéré pour la journée de pointe, comme expliqué à la réponse de la question 4.2. Ainsi, par rapport au transport FTSH, le caractère variable des capacités de retrait ne constitue pas un désavantage dans ses fonctions actuelles puisque le projet de Pointe-du-Lac permet de répondre tout aussi bien à la demande que le transport FTSH.

En ce qui a trait aux autres caractéristiques, certaines d'entre elles sont relativement équivalentes pour le transport FTSH et Pointe-du-Lac. Les besoins de flexibilité opérationnelle sont comblés grâce au transport STS et non pas par le transport FTSH ou le site de Pointe-du-Lac. Dans les deux cas, les contraintes de gestion par le centre de contrôle sont reliées aux nominations à effectuer. Le site de Pointe-du-Lac offre des fenêtres de nominations plus tard dans la journée par rapport au transport FTSH. Enfin, le transport FTSH et le site de Pointe-du-Lac sont considérés offrir une sécurité d'approvisionnement équivalente à la pointe dans la méthode d'évaluation actuelle.

Par contre, le site de Pointe-du-Lac offre une sécurité d'approvisionnement additionnelle en cas d'incident sur le réseau en amont de la franchise. En cas d'urgence, Énergir peut demander à Intragaz de retirer de la fourniture même lors de périodes restreintes. Comme Pointe-du-Lac est relié à TQM, ceci pourrait permettre de compenser une baisse de pression sur le réseau.

De plus, le site de Pointe-du-Lac permet d'optimiser le transport. Le projet permet des économies récurrentes en remplaçant un outil de transport annuel peu utilisé par des capacités d'entreposage à plus faible coût.

Enfin, comme l'accroissement de la capacité du site remplace le transport FTSH lors de journées plus froides, ceci fait en sorte que moins de fourniture est achetée lors de journées froides et plus de fourniture est achetée lors de journées plus chaudes contribuant ainsi à uniformiser ces achats.

- 5.5 En vous référant à la citation « *l'entreposage en franchise peut être utilisé afin de poursuivre la distribution de la fourniture vers la clientèle* » de la référence (ii), veuillez quantifier la contribution potentielle de l'outil de Pointe-du-Lac, en termes de capacités journalières et du nombre de jours permettant d'assurer la sécurité d'approvisionnement de la franchise du Distributeur. Veuillez élaborer les contraintes possibles de l'outil Pointe-du-Lac.

Réponse :

Techniquement, la contribution potentielle de l'outil de Pointe-du-Lac peut être équivalente au volume maximal de retrait dans la mesure où le site est à pleine capacité. La capacité de retrait diminue selon le volume total en inventaire.

Le stockage de Pointe-du-Lac est très dynamique de par sa perméabilité et sa porosité. Ces caractéristiques permettent de soutenir la pression nécessaire à l'aspiration des compresseurs afin de maintenir le débit de soutirage le plus élevé et le plus longtemps possible en cas de force majeure.

Lors de situations d'urgence, Intragaz met à la disposition d'Énergir toute sa capacité y incluant sa marge de manœuvre opérationnelle afin de soutirer le maximum de volume à chaque jour. Ainsi, le volume utile de 22,7 Mm³ peut être soutiré sans interruption sur une période d'environ 23 jours.

La contrainte principale de Pointe-du-Lac est liée à la baisse de l'inventaire (voir l'avis de performance). Toutefois, comme expliqué à la réponse à la question 6.4, l'avis de performance n'inclut pas la capacité excédentaire des installations.

La contrainte secondaire est liée à la pression du réseau de TQM au point de livraison. En effet, lorsque cette pression dépasse 6 000 kPa, elle affecte la performance de Pointe-du-Lac.

Il va de soi qu'en situation de force majeure, il est peu probable que cette contrainte soit présente.

- 5.6 En référence aux citations (ii) et (iii), lors de situations problématiques liées à d'autres outils détenus, telle que « *la perte de pression dans une partie du réseau est un événement dont les conséquences potentielles peuvent aller de « mineures » à « catastrophiques »* », le Distributeur mentionne pouvoir faire appel aux sites d'entreposage en franchise afin de poursuivre la distribution de la fourniture vers la clientèle et assurer la sécurité d'approvisionnement du réseau.

Veillez élaborer sur les mesures prévues par Énergir en cas de problématique liée à d'autres outils détenus, telle que mentionnée à la référence (ii), dans le cadre des opérations et du plan d'approvisionnement et notamment, l'utilisation des sites d'entreposage en franchise. Veillez élaborer en considérant l'ensemble des outils détenus en franchise respectivement.

Réponse :

Dans la mesure où un incident affecte le réseau ou un outil servant à l'alimenter, Énergir possède plusieurs plans d'intervention. Les sites d'entreposage de Saint-Flavien et de Pointe-du-Lac, l'usine LSR et les contrats de transport en provenance de Dawn et Empress font partie de plans d'intervention qui visent à assurer la sécurité d'approvisionnement et à limiter l'impact des incidents pour la clientèle. Plus les capacités d'entreposage et de retraits des sites d'entreposage en franchise sont élevées, plus ces sites peuvent être mis à contribution dans les plans d'intervention et ainsi réduire les pertes de pression dans le réseau et leurs impacts.

Par exemple, dans le cas d'une perte d'approvisionnement causée par une force majeure sur une conduite de TCPL, la baisse d'approvisionnement pourra être compensée par la vaporisation à l'usine LSR ou des retraits au site d'Intragaz.

Voici quelques exemples concrets où les sites d'Intragaz (Pointe-du-Lac et Saint-Flavien) ont pu supporter le réseau :

- en octobre 2005, Énergir a fait face à une situation de force majeure, soit un bris sur le réseau de TQM, qui a entraîné des impacts sur le réseau d'alimentation et a amené Énergir à interrompre certains clients interruptibles. Dans ce cas précis, Intragaz a aidé à supporter une partie du réseau durant les trois jours qu'a duré la force majeure. Sans ces outils, Énergir aurait pu être dans une position où un plus grand nombre de clients auraient été interrompus, incluant la clientèle en service continu;
- le 2 janvier 2015, une interruption du compresseur de Saint-Maurice a requis l'utilisation des sites d'Intragaz pour maintenir les pressions du réseau d'Énergir; et

- le 4 janvier 2016, un problème mécanique sur le réseau de TQM a également requis l'apport des sites d'Intragaz pour maintenir les pressions du réseau de distribution.

Ces situations précises démontrent à elles seules l'avantage d'avoir des sites d'entreposage sur le territoire d'Énergir afin de soutenir, dans une certaine mesure, une partie de son réseau. Cette sécurité d'approvisionnement soutient la fiabilité de son service en plus de limiter les coûts opérationnels et les pertes de revenus pour Énergir et ses clients qui seraient autrement présents lors de pertes de service.

Le plan d'approvisionnement étant une projection *a priori*, il ne considère pas ce type d'incident et donc il n'y a pas de prévision effectuée à cet effet. Cependant, dans le cadre des opérations, les mesures à prendre dans le cadre des plans d'intervention sont évaluées en fonction de l'incident.

6. **Références :** (i) Pièce [B-0218](#), Annexe 16, Article 6;
(ii) Pièce [B-0218](#), Annexe 6, p. 9.

Préambule :

- (i) Au contrat de service d'emmagasinage souterrain de gaz naturel à Pointe-du-Lac :

«

ARTICLE 6 : INFORMATION À FOURNIR

6.1. Intragaz s'engage à mettre à la disposition de la Société tous les renseignements nécessaires pour optimiser l'utilisation du Réservoir à l'intérieur des limites physiques du Réservoir et des installations qui y sont reliées. Plus spécifiquement :

6.1.1. Au plus tard le 1^{er} avril de chaque année, Intragaz fournira un Avis de performances.

6.1.2. Durant la Période d'opération hivernale, Intragaz fournira une prévision de performances du Réservoir tous les lundis, ou sur demande.

6.1.3. À la fin de chaque mois, soit le jour ouvrable suivant la fin du mois, un bilan des mouvements de gaz naturel incluant les volumes mesurés tous les jours jusqu'à 10 h 00 (HNE), ainsi que la mise à jour de l'Inventaire.

»

- (ii) « *Le Tableau 5 présente les volumes projetés de la clientèle continue visée par la régression pour les cinq hivers historiquement les plus froids, en fonction du calcul décrit ci-dessus, soit uniquement les conditions climatiques. L'hiver 2014-2015 présente le volume projeté le plus élevé et constitue alors l'hiver extrême des 30 dernières années.*

Tableau 5

Année	Volumes projetés 10 ³ m ³
2014-2015	1 541 386
2013-2014	1 537 064
1993-1994	1 488 971
2002-2003	1 460 801
1995-1996	1 442 260

»

Demandes :

- 6.1 Veuillez déposer les « *Avis de performances* », dont il est question à l'article 6.1.1 de la référence (i) fournis par Intragaz à la Société (Énergir) lors des cinq dernières années, soit pour la période du 1^{er} avril 2013 au 1^{er} avril 2018.

Réponse :

Veillez vous référer à l'annexe Q-6.1.

- 6.2 Veuillez indiquer si lors de l'hiver extrême 2014-2015, tel qu'indiqué à la référence (ii), Intragaz a déposé le(s) rapport(s) de prévision de performances du Réservoir durant la période d'opération hivernale, tel que prévu à l'article 6.1.2 de la référence (i).

Dans l'affirmative, veuillez déposer les rapports de prévision de performance.
Si non, veuillez expliquer.

Réponse :

Les rapports de prévision de performance pour l'hiver extrême 2014-2015 sont déposés à l'annexe Q-6.2. Il est à noter qu'Énergir n'a pas en sa possession lesdits rapports pour la période du 6 novembre 2014 au 4 janvier 2015.

- 6.3 Veuillez indiquer si lors de l'hiver le plus récent, soit en référence à la période du 1^{er} novembre 2017 au 31 mars 2018, Intragaz a déposé le(s) rapport(s) de prévision de performances du Réservoir durant la période d'opération hivernale, tel que prévu à l'article 6.1.2 de la référence (i).

Dans l'affirmative, veuillez déposer les rapports de prévision de performance.
Si non, veuillez expliquer.

Réponse :

Veillez vous référer à l'annexe Q-6.3.

- 6.4 Veuillez indiquer si Intragaz fournit des renseignements additionnels à Énergir afin d'optimiser l'utilisation du Réservoir, en complément aux renseignements spécifiques prévu aux articles 6.1.1, 6.1.2 et 6.1.3 de la référence (i). Le cas, échéant, veuillez indiquer la nature des informations complémentaires fournies et présenter des exemples.

Réponse :

Dans un premier temps, Intragaz fournit la prévision de performance, laquelle est basée sur la pression moyenne du stockage et la pression du réseau de TQM. Il est important de noter que le volume spécifié est le minimum anticipé et peut varier pour un même inventaire dû aux conditions prévalant à une journée donnée. Ainsi, selon les mouvements de gaz de la journée précédente, la pression du stockage peut être plus haute (injection) ou plus basse (soutirage) à un même inventaire, ce qui donnera une prévision différente.

Le but de cette prévision est de donner un volume minimum anticipé à Énergir aux fins de nomination. Durant toute la saison hivernale, Intragaz demeure en contact étroit avec Énergir afin d'optimiser les volumes journaliers excédentaires disponibles au-delà des prévisions de performance. Ainsi, par exemple, lors d'une journée gazière nominée à $1\,070\,10^3\text{ m}^3$, Intragaz soutirera en excédant ce volume dès le départ de la journée en utilisant sa marge de manœuvre pour livrer le maximum disponible du stockage. À la fenêtre de nomination du matin à 7 h 00, Énergir peut se prévaloir du volume excédentaire ou le refuser ou le modifier.

De cette façon, Intragaz permet à Énergir de balancer ses besoins, de façon journalière, durant tout l'hiver, étant la seule à offrir cette fenêtre de nomination le matin.

- 7. Références :**
- (i) Dossier [R-3871-2013](#), pièce [B-0117](#), p. 3;
 - (ii) Pièce [B-0241](#), réponse 1.1;
 - (iii) Pièce [A-0025](#), question 6.6;
 - (iv) Pièce [A-0035](#), question 1.4;
 - (v) Pièce [B-0210](#), Annexe Q-6.6 (2018-2019);
 - (vi) Pièce [B-0241](#), Annexe Q-1.4, (2018-2019).

Préambule :

- (i) Dans son rapport annuel en date du 30 septembre 2013, Énergir fait mention d'une vague de froid d'au moins sept jours :

« Il est à noter que le 23 janvier était la septième journée consécutive d'une vague de froid où tous les clients étaient interrompus. Un effritement des outils était entamé ».

- (ii) Énergir répond à une question de la Régie relative à la demande de la journée de pointe :

« L'annexe 6 de la pièce B-0218, GM-H, Document 1, présente la méthodologie de calcul de la journée de pointe et du débit quotidien pour répondre à l'hiver extrême.

Dans cette annexe, le calcul résultant à une demande totale avant interruption de $35\,784\,10^3\text{m}^3$ est présenté en détail. Le résultat correspond à la demande maximale théorique qui pourrait survenir dans tout type d'hiver (chaud, normal, extrême) pour une seule journée ». [nous soulignons]

- (iii) La question 6.6 se lit comme suit :

« Veuillez déposer sous format Excel, la demande totale quotidienne prévue ainsi que les sources d'approvisionnement utilisées pour y répondre pour les périodes du 1^{er} octobre 2018 au 30 septembre 2019 ainsi que du 1^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020, selon la nature et le format des informations présentés à la référence (vi) ».

- (iv) La question 1.4 se lit comme suit :

« Veuillez déposer sous format Excel, la demande totale quotidienne prévue et les sources d'approvisionnement utilisées pour répondre à l'hiver extrême ($33\,831\,10^3\text{m}^3$ en 2018-2019) pour les périodes du 1^{er} octobre 2018 au 30 septembre 2019 et 1^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020, selon la nature et le format des données présentées à la référence (i) ».

- (v) En réponse à la question 6.6 citée ci-dessus, Énergir dépose en format pdf et dans un fichier Excel les renseignements demandés.

- (vi) En réponse à la question 1.4 citée ci-dessus, Énergir dépose en format pdf et dans un fichier Excel les renseignements demandés.

La Régie compare les renseignements fournis aux références (v) et (vi) au tableau suivant :

	Rép. 6.6	Rép. 1.4	Hiver extrême	Demande max. théorique
Tableau 1	Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4
Degrés jours prévus	33,56	23,97	36,70 ^(a)	36,62
Degrés jours prévus X vent	340,34	386,29	1 252,40 ^(a)	1 248,02
Demande de la clientèle continue, 10 ³ m ³	29 146	30 795	30 795	34 163 ^(b)
Demande de la clientèle interruptible, 10 ³ m ³	1 357	1 570	1 621	1 621 ^(c)
Demande Gaz d'appoint, 10 ³ m ³	0	0	0	0
Hors clientèle (injection), 10 ³ m ³	12	295	0	0
Demande totale avant interruptions, 10³m³	30 516	32 660^(d)	32 417^(e)	35 784^(f)

Notes relatives au tableau :

- (a) Paramètre de la régression linéaire associé à l'hiver 2014-2015.
Sources : [B-0218](#), annexe 6, p. 9, lignes 14 et suivantes; Dossier R-3987-2016, [B-0195](#), tableau 2 de l'annexe 6, lignes 13 et 15.
- (b) Ligne 83 du tableau 2 (35 784) de l'annexe 6 moins lignes 12 et 13 (1 621) du tableau 6 de la même annexe (interruptible Volets A et B, cause 2018-19).
Sources : [B-0218](#), annexe 6, tableau 2 ; [B-0218](#), annexe 6, tableau 6.
- (c) Somme des lignes 12 et 13 (1 621) du tableau 6 de l'annexe 6 (interruptible Volets A et B, cause 2018-19).
Source : [B-0218](#), annexe 6, tableau 6.
- (d) La journée dont la demande totale avant les interruptions est la plus élevée est le 15 février 2019. Les approvisionnements pour satisfaire cette demande se chiffrent aussi à 32 600 10³m³.
- (e) Ligne 14 du tableau 6 de l'annexe 6. À noter que les Besoins d'approvisionnement de l'hiver extrême (ligne 15 de ce même tableau) se chiffrent à 33 831 10³m³. **Ils ne correspondent pas à la demande mais aux approvisionnements requis selon Énergir en cas d'hiver extrême.**
Source : [B-0218](#), annexe 6, tableau 6.
- (f) Voir ligne 83 du tableau 2 (35 784) de l'annexe 6. Selon la réponse 1.1 fournie en référence (ii), il s'agit de la **demande maximale théorique qui pourrait survenir dans tout type d'hiver (chaud, normal, extrême) pour une seule journée.**
Sources : [B-0218](#), annexe 6, tableau 2.

Demandes :

- 7.1 En vous référant aux colonnes 1 et 2 du tableau 1, veuillez commenter l'effet de la variation des paramètres « Degrés jours prévus » et « Degrés jours prévus X vent » sur la variation de la demande des clients de la clientèle continue et de la clientèle interruptible.

Réponse :

Afin de répondre aux questions, Énergir a préparé un tableau présentant l'information sur la demande continue :

Tableau redressé du calcul de la demande continue

	Journée de		
	Rép. 6.6	Rép. 1.4	pointe
Paramètres température	(1)	(2)	(3)
DJ	33,56	33,49	36,62
DJ ₋₁	31,5	29,12	39,52
DJxVent	340,34	849,23	1248,02
Calcul de la demande			
Base (10 ³ m ³)	8 122	8 301	8 753
Régression	16 181	17 620	21 703
Exclus Rég.	4 843	4 874	5 328
Demande Continue	29 146	30 795	35 784

Tout d'abord, une version révisée de la réponse à la question 1.4 de la pièce B-0241, GM-T, Document 15, Annexe Q-1.4 est déposée conjointement à la présente réponse. En effet, les « degrés jours prévus » et les « degrés jours prévus x vent » présentés à l'annexe déposée originalement sont ceux de l'hiver normal et non pas de l'hiver extrême. Le tableau ci-dessus présente correctement les paramètres températures pour la journée de l'hiver extrême présentant la demande continue la plus élevée.

Ensuite, la colonne (3) du tableau 1 de la référence (vi) reflète les paramètres températures de la journée de pointe observée le 15 janvier 2004 (réchauffée selon une autre année de référence que pour la colonne (4) du tableau 1), et non pas de l'hiver extrême (2014-2015). Cette colonne a donc été omise dans le tableau présenté ci-dessus puisque le calcul de la journée de pointe (pour la demande maximale théorique) y est déjà présenté.

En ce qui a trait à l'effet de la variation des paramètres pour les différentes colonnes, les explications sont les suivantes :

- La demande continue est plus forte dans la colonne (2) par rapport à la colonne (1) principalement parce que la valeur DJxVent est beaucoup plus élevée alors que les paramètres DJ et DJ₋₁ sont plutôt rapprochés pour les deux journées. De plus, la base de demande est plus élevée car la journée se retrouve en février plutôt qu'en janvier.
- La demande continue est plus forte dans la colonne (3) par rapport aux colonnes (1) et (2). Ceci s'explique principalement par des paramètres température et vent plus élevés. Les degrés-jours (DJ) sont plus froids d'environ 3 degrés-jours, les degrés-jours de la veille (DJ₋₁) sont plus froids de 8 à 10 degrés-jours et les degrés-jours x vent (DJxVent) sont plus forts de 400 à 900 degrés-jours x vent. La base est également plus élevée car celle-ci est considérée se produire le jour de la semaine avec la plus forte demande de base ce qui n'est pas le cas pour l'hiver extrême (car on n'y recherche pas le maximum d'une journée). Enfin, la demande pour les clients en demande continue exclus de la régression est également plus

élevée car leur maximum de l'hiver est considéré alors que ce n'est pas le cas pour l'hiver extrême.

- 7.2 En vous référant aux colonnes 2 et 3 du tableau 1, veuillez commenter l'effet de la variation des paramètres « Degrés jours prévus » et « Degrés jours prévus X vent » sur la variation de la demande des clients de la clientèle continue et de la clientèle interruptible.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 7.1.

- 7.3 En vous référant aux colonnes 3 et 4 du tableau 1, veuillez commenter l'effet de la variation des paramètres « Degrés jours prévus » et « Degrés jours prévus X vent » sur la variation de la demande des clients de la clientèle continue et de la clientèle interruptible.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 7.1.

- 7.4 En vous référant à (vi) et aux notes (d) et (e) du tableau 1, veuillez confirmer que la demande totale quotidienne prévue et les approvisionnements correspondant se rapportent à l'hiver extrême (33 831 10³m³ en 2018-2019). Le cas échéant, veuillez concilier les approvisionnements requis selon l'annexe 6 (33 831 10³m³) et ceux calculés par la Régie pour la journée du 15 février 2019 (32 600 10³m³). Veuillez commenter.

Réponse :

Comme il est expliqué dans l'annexe 6 de la pièce B-0218, GM-H, Document 1 et dans la réponse à la question 1.2 de la pièce B-0241, GM-T, Document 15, le calcul des approvisionnements requis pour l'hiver extrême résulte en un débit quotidien minimal requis sur toute la période hivernale et non pas une demande maximale continue lors d'une journée en particulier dans l'hiver extrême (par exemple, la journée la plus froide de l'hiver extrême). Ce calcul permet de déterminer les outils nécessaires pour répondre aux conditions climatiques de l'hiver extrême et assurer que l'effritement des outils n'ait pas d'impact sur la sécurité d'approvisionnement. À cet effet, Énergir confirme que le débit quotidien minimal requis pour l'hiver extrême 2018-2019 se chiffre à 33 831 10³m³ qui est plus élevé que le besoin de la journée du 15 février 2019 de 32 600 10³m³.

Le débit quotidien minimal requis peut être supérieur à la demande maximale continue de la journée la plus froide de l'hiver extrême (qui n'est pas égale à la journée de pointe) car les

outils peuvent s'effriter. Cependant, cet effritement n'a pas d'effet sur le coût du plan d'approvisionnement lorsque le débit quotidien minimal requis de l'hiver extrême est inférieur à la demande pour couvrir la journée de pointe.

Pour l'hiver extrême, il n'est donc pas possible de concilier la demande maximale lors d'une journée précise (incluant la plus froide) et le débit quotidien minimal requis car il s'agit de deux mesures complètement différentes qui ne peuvent pas se comparer.

- 7.5 En vous référant à (ii) et au tableau 1, veuillez expliquer pourquoi la demande maximale en hiver extrême ne correspond pas à 35 784 10³m³.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 7.1.

- 7.6 En vous référant à (vi), veuillez identifier la vague de froid la plus longue. Veuillez également la comparer à celle documentée en (i) en termes de durée et d'intensité (*Degrés jours* et *Degrés jours X vent*).

Réponse :

Énergir tient à rappeler que l'hiver extrême est calculé par rapport aux volumes projetés les plus élevés pour l'ensemble d'un hiver (comme expliqué dans la pièce B-0218, GM-H, Document 1, annexe 6) et non pas par rapport à un concept de « vague de froid ».

Bien qu'Énergir ait évoqué en (i) une vague de froid, le concept de « vague de froid » n'est pas défini avec des paramètres spécifiques. Aux fins de cette réponse, supposons qu'il s'agit simplement d'un nombre de journées froides consécutives pendant un hiver donné.

Voici les degrés-jours du mois de janvier 2013 :

Date	Degrés-jours
2013-01-01	27,6
2013-01-02	32,7
2013-01-03	27,1
2013-01-04	15,8
2013-01-05	23,1
2013-01-06	23,1
2013-01-07	22

2013-01-08	14,7
2013-01-09	11,2
2013-01-10	14,2
2013-01-11	11,8
2013-01-12	9,9
2013-01-13	8,7
2013-01-14	13,5
2013-01-15	15,8
2013-01-16	15,2
2013-01-17	30,8
2013-01-18	23,3
2013-01-19	14,3
2013-01-20	25,8
2013-01-21	31,4
2013-01-22	34,6
2013-01-23	36,7
2013-01-24	32,2
2013-01-25	30,5
2013-01-26	28,1
2013-01-27	26,5
2013-01-28	22
2013-01-29	13,6
2013-01-30	7
2013-01-31	22

En considérant que le 23 janvier était la septième journée consécutive de la vague de froid, Énergir a donc évalué en 2013 que celle-ci a débuté le 17 janvier. La journée la moins froide des sept premiers jours de cette « vague de froid » étant de 14,3 degrés-jours, il est possible de présumer que la « vague de froid » a duré du 17 janvier 2013 au 28 janvier 2013 pour un total de 11 jours et une moyenne de 28 degrés-jours.

En observant les données de température depuis l'hiver 2009-2010 (non réchauffées) avec un critère de journées consécutives avec des degrés-jours au-delà de 14 degrés-jours, alors la « vague de froid » la plus longue s'est produite du 4 décembre 2009 au 12 mars 2010 pour un total de 90 jours et une moyenne de 23 degrés-jours. En comparaison de la « vague de froid » de janvier 2013, celle-ci a été beaucoup plus longue mais en général moins froide.

En appliquant un critère de 25 degrés-jours plutôt que 14 degrés-jours, alors la « vague de froid » de janvier 2013 serait plutôt de 8 journées consécutives (20 au 27 janvier) avec une moyenne de 30,7 degrés-jours. Depuis l'hiver 2009-2010, selon le même critère, la « vague de froid » la plus longue serait du 26 décembre 2017 au 7 janvier 2018 pour un total de 13 jours et une moyenne de 32,4 degrés-jours. Ainsi, la « vague de froid » de l'hiver dernier pourrait être considérée comme étant plus longue et plus froide que celle de janvier 2013.

- 8. Références :**
- (i) Pièce [B-0218](#), annexe 9, p. 2;
 - (ii) Pièce [B-0218](#), annexe 15, p. 8;
 - (iii) Pièce [B-0218](#), annexe 15, p. 9.

Préambule :

(i) La page 2 de l'annexe 9 du plan d'approvisionnement présente les débits quotidiens d'approvisionnement pour les années 2019 à 2022. La ligne 52 indique qu'Énergir prévoit des ventes de transport *a priori* de $789 \cdot 10^3 \text{m}^3/\text{jour}$ en 2021 et de $905 \cdot 10^3 \text{m}^3$ en 2022.

(ii) La page 8 de l'annexe 15 compare le plan d'approvisionnement 2021 avec ou sans la capacité additionnelle de retrait au site de Pointe-du-Lac. La colonne « Variation » indique que l'accroissement de capacité réduit le « FTLH non utilisé » par une quantité de $61 \cdot 10^6 \text{m}^3$ (ligne 16 du tableau) et augmente d'une même quantité les achats de gaz naturels à Dawn (ligne 20 du tableau).

(iii) La page 9 de l'annexe 15 compare le plan d'approvisionnement 2022 avec ou sans la capacité additionnelle de retrait au site de Pointe-du-Lac. La colonne « Variation » indique que l'accroissement de capacité réduit le « FTLH non utilisé » par une quantité de $61 \cdot 10^6 \text{m}^3$ (ligne 16 du tableau) et augmente d'une même quantité les achats de gaz naturels à Dawn (ligne 20 du tableau).

Demandes :

- 8.1 Veuillez expliquer si les débits quotidiens relatifs aux ventes *a priori* présentés en (i) correspondent aux quantités présentées aux références (ii) et (iii). Le cas échéant, veuillez apporter les explications nécessaires afin de les concilier. Autrement, veuillez donner les détails concernant les ventes *a priori* et le « FTLH non utilisé » dans le cadre spécifique des années 2021 et 2022.

Réponse :

Les volumes de « FTLH non utilisé », présentés à la ligne 16, colonnes 1 et 2 des tableaux en référence (ii) et (iii), ne correspondent pas uniquement aux ventes de transport *a priori*. Des volumes additionnels de ventes de FTLH sur les derniers mois de l'année sont également considérés dans l'item « FTLH non utilisé ».

Le détail des ventes *a priori* de transport, sous chacun des scénarios (avec et sans le projet d'Intragaz) pour les années 2020 et 2021 sont présentées à la réponse à la question 3.1. La variation entre les scénarios avec et sans PDL est de $61 \cdot 10^6 \text{m}^3$, soit la variation présentée à la ligne 16, colonne 3 des tableaux en référence (ii) et (iii).

Les ventes de FTLH sur les derniers mois de l'année découlent de la structure d'approvisionnement. Ces ventes sont projetées car les achats de gaz de réseau requis ne

nécessitent pas l'utilisation totale des capacités de FTLH. Le tableau suivant présente les ventes projetées pour chacun des scénarios. Ces ventes sont les mêmes pour les scénarios avec et sans PDL. Il n'y a donc pas d'impact relatif à l'intégration du projet d'Intragaz.

	Quantité 10 ³ m ³ /jour	Période	# jours	Quantité totale 10 ³ m ³
Année 2020-2021 - Vente FTLH non utilisé				
Avec PDL	-713	août	31	-22 090
	-1 584	septembre	30	-47 506
		Total		-69 596
Sans PDL	-713	août	31	-22 090
	-1 584	septembre	30	-47 506
		Total		-69 596
Impact du projet Intragaz				0
Année 2021-2022 - Vente FTLH non utilisé				
Avec PDL	-1 082	août	31	-33 544
	-1 715	septembre	30	-51 465
		Total		-85 009
Sans PDL	-1 082	août	31	-33 544
	-1 715	septembre	30	-51 465
		Total		-85 009
Impact du projet Intragaz				0

- 8.2 En vous référant à (ii) et (iii), veuillez indiquer les débits quotidiens du « FTLH non utilisé » et des achats de gaz naturel à Dawn (en 10³m³/jour). Veuillez expliquer comment ces débits quotidiens et le nombre de jours pendant lesquels ils sont requis sont équivalents à l'accroissement de capacité de retrait de Pointe-du-Lac.

Réponse :

Les débits quotidiens des ventes de FTLH non utilisé sont présentés à la réponse à la question 8.1.

L'augmentation des besoins d'achat à Dawn découle du choix de la structure consistant à vendre les excédents de capacité entre Empress et GMI EDA (FTLH) et non pas du projet d'Intragaz. Puisque la demande à desservir reste la même, si le gaz naturel ne peut venir d'Empress, la capacité de transport étant réduite, celle-ci sera alors en provenance de Dawn.

Le tableau suivant présente les achats de gaz naturel à Dawn pour les scénarios avec et sans le projet Intragaz et ce pour les années 2019-2020 et 2020-2021.

	Achats de gaz naturel à Dawn												Total 365	Hiver 151	Été 214
	Oct 31	Nov 30	Déc. 31	Janv. 31	Févr. 28	Mars 31	Avr. 30	Mai 31	Juin 30	Juil. 31	Août 31	Sept. 30			
Année 2020-2021															
Avec PDL															
1	8 307	205 727	249 903	287 635	259 097	253 004	115 378	12 334	125	125	125	9 399	1 401 160	1 255 367	145 793
2	268	6 858	8 061	9 279	9 253	8 161	3 846	398	4	4	4	313		8 314	681
Sans PDL															
3	8 307	193 100	238 352	274 233	247 156	239 954	116 336	12 334	125	125	125	9 713	1 339 860	1 192 796	147 064
4	268	6 437	7 689	8 846	8 827	7 740	3 878	398	4	4	4	324		7 899	687
Impact du projet Intragaz															
5	0	12 628	11 551	13 402	11 941	13 050	-957	0	0	0	0	-314	61 300	62 572	-1 272
6	0	421	373	432	426	421	-32	0	0	0	0	-10		414	-6
Année 2021-2022															
Avec PDL															
7	6 670	203 624	248 094	286 410	265 367	247 928	106 969	9 654	125	125	125	10 034	1 385 125	1 251 424	133 702
8	215	6 787	8 003	9 239	9 477	7 998	3 566	311	4	4	4	334		8 288	625
Sans PDL															
9	6 670	191 010	235 921	273 161	254 147	234 750	106 892	9 654	125	125	125	11 052	1 323 633	1 188 989	134 643
10	215	6 367	7 610	8 812	9 077	7 573	3 563	311	4	4	4	368		7 874	629
Impact du projet Intragaz															
11	0	12 614	12 173	13 250	11 220	13 178	77	0	0	0	0	-1 018	61 493	62 434	-942
12	0	420	393	427	401	425	3	0	0	0	0	-34		413	-4

Le choix de vendre du FTLH ou du FTSH sera en fonction des prix du marché au moment de l'action, considérant également les différentiels de prix aux différents points de livraison. Puisque le plan de base de la Cause tarifaire 2018-2019 a été effectué en intégrant une vente de transport FTLH, cette structure a été maintenue pour l'horizon du plan et dans les différents scénarios afin de conserver une base comparative équivalente.

Il est à noter que la variation entre les deux scénarios (avec et sans PDL) ne résulte pas uniquement de la vente des capacités excédentaires de transport sur le marché secondaire. En effet, en remplaçant du transport FTLH par un ajout de capacité de retrait combiné avec une capacité additionnelle d'emménagement au site de Pointe-du-Lac, Énergir se retrouve avec une structure d'approvisionnement différente pour répondre à la demande de la clientèle.

Dans ses analyses à moyen et court terme, Énergir a tenu compte de cette structure d'approvisionnement différente puisqu'elles ont été réalisées à partir de plans d'approvisionnement qui tiennent compte de l'effet global de la structure d'approvisionnement. Celles-ci démontrent d'ailleurs que l'intégration du projet d'Intragaz, avec une augmentation de la capacité d'entreposage combinée à une augmentation de la capacité de retrait est avantageuse pour la clientèle tant financièrement qu'au niveau de la sécurité d'approvisionnement.

Profil de retrait à Pointe-du-Lac, situation extrême - retraits consécutifs sans remplissage (10³m³)

Diminution de l'inventaire - Retraits consécutifs

Diminution du retrait maximal - Retraits consécutifs

Jour	Actuel	Projet
1	22700	36600
2	21500	35000
3	20300	33400
4	19100	31800
5	17900	30200
6	16700	28700
7	15600	27200
8	14500	25800
9	13400	24500
10	12300	23200
11	11300	22000
12	10300	20800
13	9300	19700
14	8500	18600
15	7700	17600
16	6900	16600
17	6400	15800
18	5900	15000
19	5400	14200
20	4900	13700
21	4400	13200
22	3900	12700
23	3400	12200
24	2900	11700
25	2400	11200
26	1900	10700
27	1700	10200
28	1500	10000
29	1300	9800
30	1100	9600
31	900	9400
32	700	9200
33	500	9000
34	300	8800
35	100	8600
36	0	8400
37	0	8200
38	0	8000
39	0	7800
40	0	7600
41	0	7400
42	0	7200
43	0	7000

Jour	Actuel	Projet
1	1200	1600
2	1200	1600
3	1200	1600
4	1200	1600
5	1200	1600
6	1200	1500
7	1100	1500
8	1100	1400
9	1100	1300
10	1100	1300
11	1000	1200
12	1000	1200
13	1000	1100
14	800	1100
15	800	1000
16	800	1000
17	500	800
18	500	800
19	500	800
20	500	500
21	500	500
22	500	500
23	500	500
24	500	500
25	500	500
26	500	500
27	200	500
28	200	200
29	200	200
30	200	200
31	200	200
32	200	200
33	200	200
34	200	200
35	200	200
36	200	200
37	0	200
38	0	200
39	0	200
40	0	200
41	0	200
42	0	200
43	0	200

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2018-2019, R-4018-2017

44	0	6800	44	0	200
45	0	6600	45	0	200
46	0	6400	46	0	200
47	0	6200	47	0	200
48	0	6000	48	0	200
49	0	5800	49	0	200
50	0	5600	50	0	200
51	0	5400	51	0	200
52	0	5200	52	0	200
53	0	5000	53	0	200
54	0	4800	54	0	200
55	0	4600	55	0	200
56	0	4400	56	0	200
57	0	4200	57	0	200
58	0	4000	58	0	200
59	0	3800	59	0	200
60	0	3600	60	0	200
61	0	3400	61	0	200
62	0	3200	62	0	200
63	0	3000	63	0	200
64	0	2800	64	0	200
65	0	2600	65	0	200
66	0	2400	66	0	200
67	0	2200	67	0	200
68	0	2000	68	0	200
69	0	1800	69	0	200
70	0	1600	70	0	200
71	0	1400	71	0	200
72	0	1200	72	0	200
73	0	1000	73	0	200
74	0	800	74	0	200
75	0	600	75	0	200
76	0	400	76	0	200
77	0	200	77	0	200
78	0	0	78	0	200
79	0	0	79	0	0
80	0	0	80	0	0

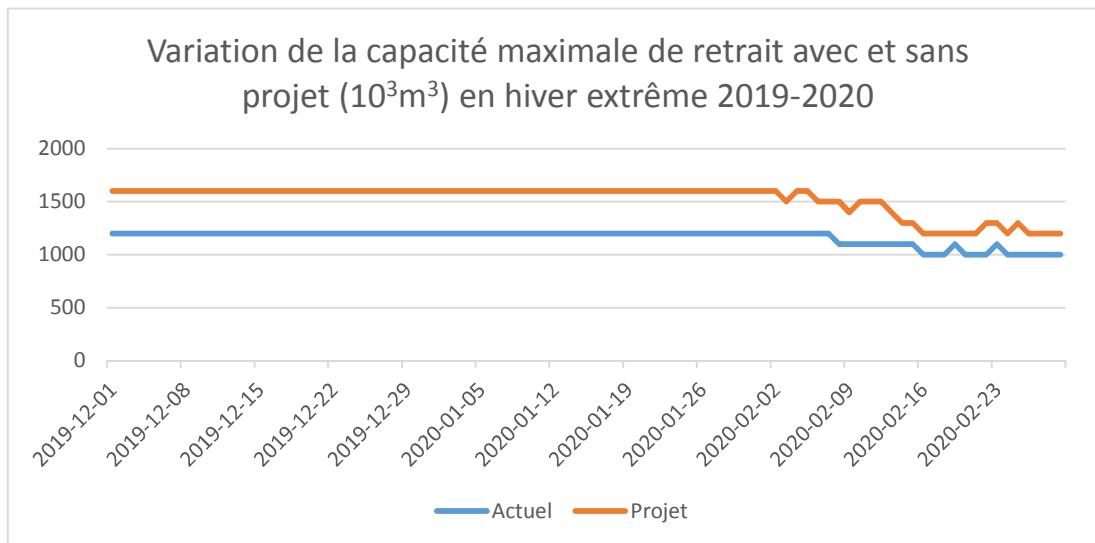
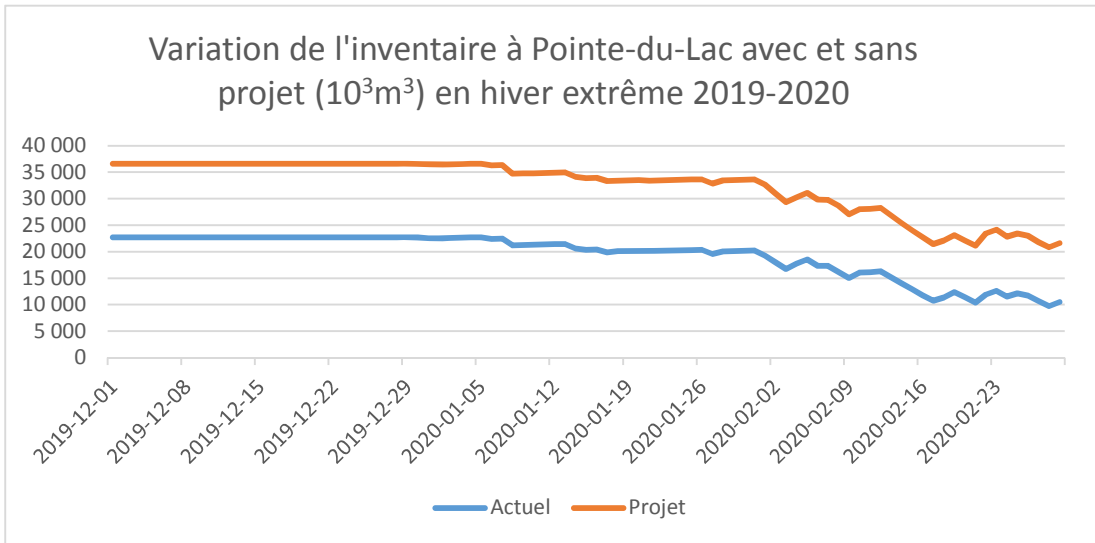
Profil de retrait à Pointe-du-Lac 2019-2020, Hiver Extrême (10³m³)

Niveau de l'inventaire

Capacité de retrait max

Niveau de l'inventaire			Capacité de retrait max		
Date	Actuel	Projet	Date	Actuel	Projet
2019-12-01	22 700	36 600	2019-12-01	1200	1600
2019-12-02	22 700	36 600	2019-12-02	1200	1600
2019-12-03	22 700	36 600	2019-12-03	1200	1600
2019-12-04	22 700	36 600	2019-12-04	1200	1600
2019-12-05	22 700	36 600	2019-12-05	1200	1600
2019-12-06	22 700	36 600	2019-12-06	1200	1600
2019-12-07	22 700	36 600	2019-12-07	1200	1600
2019-12-08	22 700	36 600	2019-12-08	1200	1600
2019-12-09	22 700	36 600	2019-12-09	1200	1600
2019-12-10	22 700	36 600	2019-12-10	1200	1600
2019-12-11	22 700	36 600	2019-12-11	1200	1600
2019-12-12	22 700	36 600	2019-12-12	1200	1600
2019-12-13	22 700	36 600	2019-12-13	1200	1600
2019-12-14	22 700	36 600	2019-12-14	1200	1600
2019-12-15	22 700	36 600	2019-12-15	1200	1600
2019-12-16	22 700	36 600	2019-12-16	1200	1600
2019-12-17	22 700	36 600	2019-12-17	1200	1600
2019-12-18	22 700	36 600	2019-12-18	1200	1600
2019-12-19	22 700	36 600	2019-12-19	1200	1600
2019-12-20	22 700	36 600	2019-12-20	1200	1600
2019-12-21	22 700	36 600	2019-12-21	1200	1600
2019-12-22	22 700	36 600	2019-12-22	1200	1600
2019-12-23	22 700	36 600	2019-12-23	1200	1600
2019-12-24	22 700	36 600	2019-12-24	1200	1600
2019-12-25	22 700	36 600	2019-12-25	1200	1600
2019-12-26	22 700	36 600	2019-12-26	1200	1600
2019-12-27	22 700	36 600	2019-12-27	1200	1600
2019-12-28	22 700	36 600	2019-12-28	1200	1600
2019-12-29	22 700	36 600	2019-12-29	1200	1600
2019-12-30	22 700	36 600	2019-12-30	1200	1600
2019-12-31	22 548	36 448	2019-12-31	1200	1600
2020-01-01	22 548	36 448	2020-01-01	1200	1600
2020-01-02	22 598	36 498	2020-01-02	1200	1600
2020-01-03	22 648	36 548	2020-01-03	1200	1600
2020-01-04	22 698	36 598	2020-01-04	1200	1600
2020-01-05	22 700	36 600	2020-01-05	1200	1600
2020-01-06	22 408	36 308	2020-01-06	1200	1600
2020-01-07	22 458	36 358	2020-01-07	1200	1600
2020-01-08	21 216	34 702	2020-01-08	1200	1600
2020-01-09	21 266	34 752	2020-01-09	1200	1600
2020-01-10	21 316	34 802	2020-01-10	1200	1600
2020-01-11	21 366	34 852	2020-01-11	1200	1600
2020-01-12	21 416	34 902	2020-01-12	1200	1600

2020-01-13	21 466	34 952	2020-01-13	1200	1600
2020-01-14	20 612	34 098	2020-01-14	1200	1600
2020-01-15	20 371	33 857	2020-01-15	1200	1600
2020-01-16	20 421	33 907	2020-01-16	1200	1600
2020-01-17	19 849	33 335	2020-01-17	1200	1600
2020-01-18	20 090	33 385	2020-01-18	1200	1600
2020-01-19	20 140	33 435	2020-01-19	1200	1600
2020-01-20	20 190	33 485	2020-01-20	1200	1600
2020-01-21	20 116	33 411	2020-01-21	1200	1600
2020-01-22	20 166	33 461	2020-01-22	1200	1600
2020-01-23	20 216	33 511	2020-01-23	1200	1600
2020-01-24	20 266	33 561	2020-01-24	1200	1600
2020-01-25	20 316	33 611	2020-01-25	1200	1600
2020-01-26	20 366	33 661	2020-01-26	1200	1600
2020-01-27	19 574	32 870	2020-01-27	1200	1600
2020-01-28	20 074	33 470	2020-01-28	1200	1600
2020-01-29	20 124	33 520	2020-01-29	1200	1600
2020-01-30	20 174	33 570	2020-01-30	1200	1600
2020-01-31	20 224	33 620	2020-01-31	1200	1600
2020-02-01	19 242	32 638	2020-02-01	1200	1600
2020-02-02	18 000	30 982	2020-02-02	1200	1600
2020-02-03	16 758	29 326	2020-02-03	1200	1500
2020-02-04	17 758	30 226	2020-02-04	1200	1600
2020-02-05	18 558	31 126	2020-02-05	1200	1600
2020-02-06	17 316	29 803	2020-02-06	1200	1500
2020-02-07	17 312	29 798	2020-02-07	1200	1500
2020-02-08	16 198	28 685	2020-02-08	1100	1500
2020-02-09	15 060	27 029	2020-02-09	1100	1400
2020-02-10	16 043	28 012	2020-02-10	1100	1500
2020-02-11	16 136	28 104	2020-02-11	1100	1500
2020-02-12	16 321	28 290	2020-02-12	1100	1500
2020-02-13	15 182	26 831	2020-02-13	1100	1400
2020-02-14	14 044	25 382	2020-02-14	1100	1300
2020-02-15	12 905	24 037	2020-02-15	1100	1300
2020-02-16	11 767	22 691	2020-02-16	1000	1200
2020-02-17	10 732	21 449	2020-02-17	1000	1200
2020-02-18	11 379	22 097	2020-02-18	1000	1200
2020-02-19	12 386	23 103	2020-02-19	1100	1200
2020-02-20	11 414	22 131	2020-02-20	1000	1200
2020-02-21	10 406	21 123	2020-02-21	1000	1200
2020-02-22	11 906	23 423	2020-02-22	1000	1300
2020-02-23	12 650	24 167	2020-02-23	1100	1300
2020-02-24	11 511	22 821	2020-02-24	1000	1200
2020-02-25	12 142	23 452	2020-02-25	1000	1300
2020-02-26	11 725	23 035	2020-02-26	1000	1200
2020-02-27	10 690	21 793	2020-02-27	1000	1200
2020-02-28	9 726	20 829	2020-02-28	1000	1200
2020-02-29	10 523	21 626	2020-02-29	1000	1200

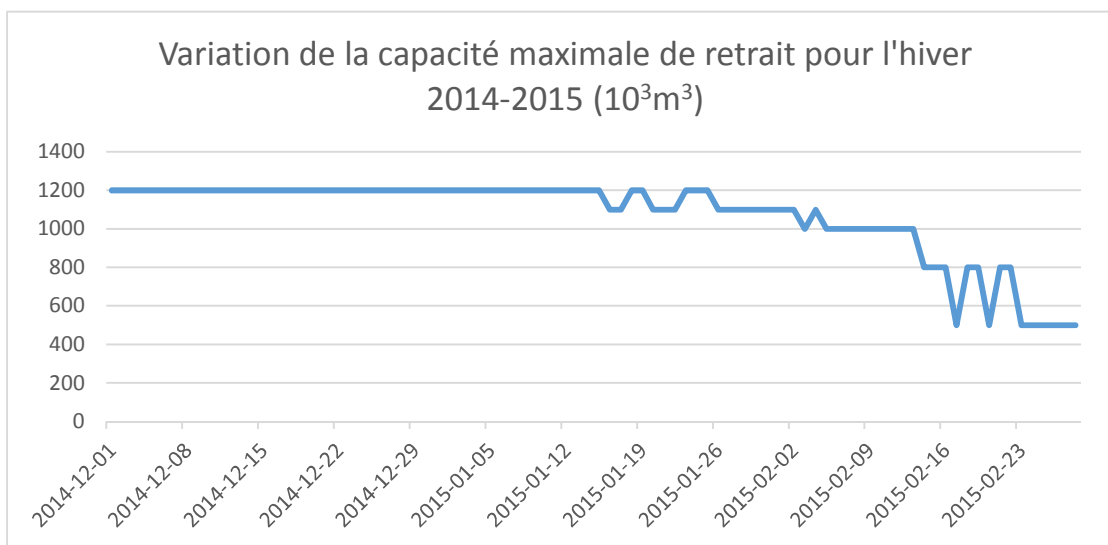
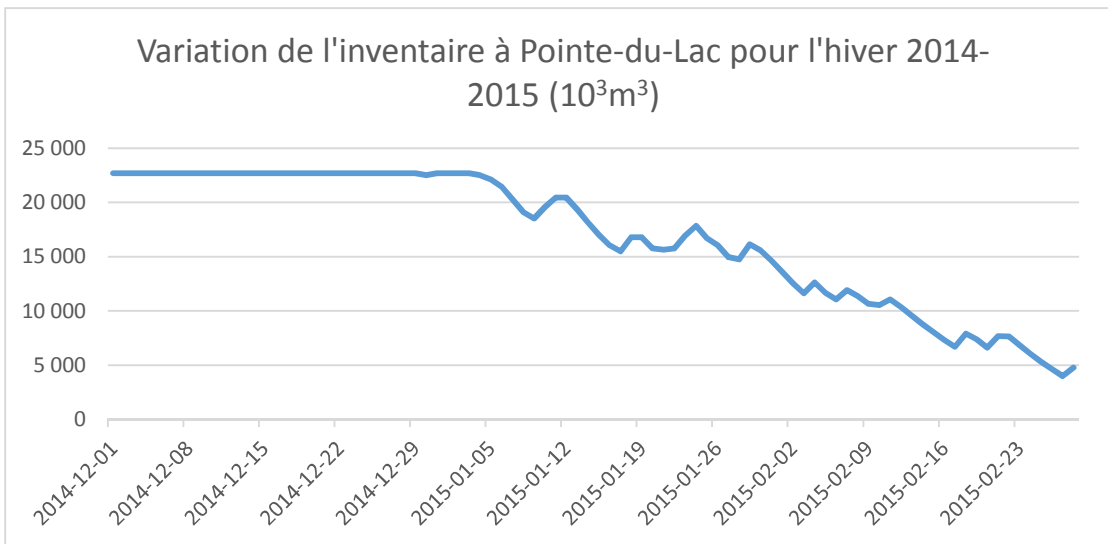


Profil de retrait à Pointe-du-Lac 2014-2015, Hiver Extrême (10³m³)

Niveau de l'inventaire		Capacité de retrait max	
Date	Réel	Date	Réel
2014-12-01	22 700	2014-12-01	1200
2014-12-02	22 700	2014-12-02	1200
2014-12-03	22 700	2014-12-03	1200
2014-12-04	22 700	2014-12-04	1200
2014-12-05	22 700	2014-12-05	1200
2014-12-06	22 700	2014-12-06	1200
2014-12-07	22 700	2014-12-07	1200
2014-12-08	22 700	2014-12-08	1200
2014-12-09	22 700	2014-12-09	1200
2014-12-10	22 700	2014-12-10	1200
2014-12-11	22 700	2014-12-11	1200
2014-12-12	22 700	2014-12-12	1200
2014-12-13	22 700	2014-12-13	1200
2014-12-14	22 700	2014-12-14	1200
2014-12-15	22 700	2014-12-15	1200
2014-12-16	22 700	2014-12-16	1200
2014-12-17	22 700	2014-12-17	1200
2014-12-18	22 700	2014-12-18	1200
2014-12-19	22 700	2014-12-19	1200
2014-12-20	22 700	2014-12-20	1200
2014-12-21	22 700	2014-12-21	1200
2014-12-22	22 700	2014-12-22	1200
2014-12-23	22 700	2014-12-23	1200
2014-12-24	22 700	2014-12-24	1200
2014-12-25	22 700	2014-12-25	1200
2014-12-26	22 700	2014-12-26	1200
2014-12-27	22 700	2014-12-27	1200
2014-12-28	22 700	2014-12-28	1200
2014-12-29	22 697	2014-12-29	1200
2014-12-30	22 525	2014-12-30	1200
2014-12-31	22 689	2014-12-31	1200
2015-01-01	22 689	2015-01-01	1200
2015-01-02	22 689	2015-01-02	1200
2015-01-03	22 689	2015-01-03	1200
2015-01-04	22 506	2015-01-04	1200
2015-01-05	22 138	2015-01-05	1200
2015-01-06	21 448	2015-01-06	1200
2015-01-07	20 289	2015-01-07	1200
2015-01-08	19 119	2015-01-08	1200
2015-01-09	18 534	2015-01-09	1200
2015-01-10	19 588	2015-01-10	1200
2015-01-11	20 446	2015-01-11	1200

Cause tarifaire 2018-2019, R-4018-2017

2015-01-12	20 446	2015-01-12	1200
2015-01-13	19 343	2015-01-13	1200
2015-01-14	18 173	2015-01-14	1200
2015-01-15	17 029	2015-01-15	1200
2015-01-16	16 044	2015-01-16	1100
2015-01-17	15 484	2015-01-17	1100
2015-01-18	16 791	2015-01-18	1200
2015-01-19	16 787	2015-01-19	1200
2015-01-20	15 768	2015-01-20	1100
2015-01-21	15 638	2015-01-21	1100
2015-01-22	15 758	2015-01-22	1100
2015-01-23	16 926	2015-01-23	1200
2015-01-24	17 841	2015-01-24	1200
2015-01-25	16 737	2015-01-25	1200
2015-01-26	16 081	2015-01-26	1100
2015-01-27	14 969	2015-01-27	1100
2015-01-28	14 740	2015-01-28	1100
2015-01-29	16 142	2015-01-29	1100
2015-01-30	15 570	2015-01-30	1100
2015-01-31	14 650	2015-01-31	1100
2015-02-01	13 595	2015-02-01	1100
2015-02-02	12 551	2015-02-02	1100
2015-02-03	11 619	2015-02-03	1000
2015-02-04	12 617	2015-02-04	1100
2015-02-05	11 689	2015-02-05	1000
2015-02-06	11 061	2015-02-06	1000
2015-02-07	11 929	2015-02-07	1000
2015-02-08	11 357	2015-02-08	1000
2015-02-09	10 659	2015-02-09	1000
2015-02-10	10 544	2015-02-10	1000
2015-02-11	11 072	2015-02-11	1000
2015-02-12	10 373	2015-02-12	1000
2015-02-13	9 561	2015-02-13	1000
2015-02-14	8 806	2015-02-14	800
2015-02-15	8 059	2015-02-15	800
2015-02-16	7 339	2015-02-16	800
2015-02-17	6 700	2015-02-17	500
2015-02-18	7 924	2015-02-18	800
2015-02-19	7 389	2015-02-19	800
2015-02-20	6 618	2015-02-20	500
2015-02-21	7 667	2015-02-21	800
2015-02-22	7 658	2015-02-22	800
2015-02-23	6 825	2015-02-23	500
2015-02-24	6 052	2015-02-24	500
2015-02-25	5 319	2015-02-25	500
2015-02-26	4 626	2015-02-26	500
2015-02-27	3 995	2015-02-27	500
2015-02-28	4 788	2015-02-28	500





Le 28 mars 2013

PAR COURRIEL ET MESSAGERIE

Madame Josée Duhaime
Conseillère principale
Approvisionnements gaziers
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE, GAZ MÉTRO
1717, rue du Havre
Montréal (Québec) H2K 2X3

Objet : Stockage de Pointe-du-Lac – Avis de performance au 1^{er} avril 2013

Madame,


Vous trouverez ci-joint l'avis de performance de l'année gazière 2014 pour le site d'emmagasinage souterrain de gaz naturel de Pointe-du-Lac.

L'année gazière 2014 débutera le 1^{er} avril 2013 pour se terminer le 31 mars 2014. Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag sur le réseau de TQM.

Le tableau des performances ci-joint décrit le volume utile, le volume maximal de retrait, le volume maximal cyclable et le profil d'injection d'automne, applicable pour l'année gazière 2014.

Restant à votre entière disposition pour toute demande de renseignements complémentaires, je vous prie d'agréer, Madame Duhaime, l'expression de mes sentiments les meilleurs.

Intragaz, société en commandite
par son commandité Intragaz inc.



Sylvain Lacombe
Directeur des opérations

p.j. Tableau des performances

PARTIE I

**TABLEAU DES PERFORMANCES
STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC**

Année gazière 2014
(1^{er} avril 2013 au 31 mars 2014)

1. Le **volume utile** sera de $22\,700 \times 10^3 \text{ m}^3$.
2. Le **volume maximal de retrait** sera de $1\,200 \times 10^3 \text{ m}^3$ /jour.
3. Le **volume maximal cyclable** prévu est de $80\,000 \times 10^3 \text{ m}^3$.
4. L'**injection d'automne** se déroulera sur la période du 1^{er} septembre au 30 octobre 2013.

PARTIE II

CAPACITÉ D'INJECTION

Stockage de Pointe-du-Lac

Année gazière 2014

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10³ m³)	INJECTION POSSIBLE (10³ m³/j)
0% à 9%	0 à 2 000	2 400
9% à 42%	2 000 à 9 500	2 300
42% à 66%	9 500 à 15 000	1 500
66% à 75%	15 000 à 17 000	1 000
75% à 81%	17 000 à 18 500	800
81% à 88%	18 500 à 20 000	500
88% à 100%	20 000 à 22 700	250-50

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10³ m³)	INJECTION POSSIBLE (10³ m³/j)
36% à 42%	13 000 à 15 000	2 400
42% à 63%	15 000 à 22 500	2 300
63% à 78%	22 500 à 28 000	1 500
78% à 84%	28 000 à 30 000	1 000
84% à 88%	30 000 à 31 500	800
88% à 92%	31 500 à 33 000	500
92% à 100%	33 000 à 35 700	250-50

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 20010³m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM, incluant le volume utile.

PARTIE III
CAPACITÉ DE SOUTIRAGE
Stockage de Pointe-du-Lac
 Année gazière 2014

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10³ m³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10³ m³/j)
100% à 74%	22 700 à 16 700	1 200
74% à 54%	16 700 à 12 300	1 100
54% à 41%	12 300 à 9 300	1 000
41% à 30%	9 300 à 6 900	800
30% à 8%	6 900 à 1 900	500
8% à 0%	1 900 à 0	200

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10³ m³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10³ m³/j)
100% à 83%	35 700 à 29 700	1 200
83% à 71%	29 700 à 25 300	1 100
71% à 62%	25 300 à 22 300	1 000
62% à 56%	22 300 à 19 900	800
56% à 42%	19 900 à 14 900	500
42% à 36%	14 900 à 13 000	200

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 20010³m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM, incluant le volume utile.

**CALENDRIER PRÉVISIONNEL
 DE L'INJECTION D'AUTOMNE**
Stockage de Pointe-du-Lac

Année gazière 2014

Automne 2013

	DATE	INJECTION/ JOUR 10 ^m	INJECTION/ JOUR GJ*	CUMUL 10 ^m	CUMUL GJ*	PRESSION kPa
DIMANCHE	Sept. 22, 2013	0	0	32 999	1 246 043	
LUNDI	Sept. 23, 2013	144	5 440	33 143	1 251 482	691
MARDI	Sept. 24, 2013	142	5 364	33 285	1 256 846	694
MERCREDI	Sept. 25, 2013	140	5 286	33 425	1 262 133	697
JEUDI	Sept. 26, 2013	137	5 164	33 562	1 267 297	699
VENDREDI	Sept. 27, 2013	136	5 124	33 698	1 272 421	702
SAMEDI	Sept. 28, 2013	0	0	33 698	1 272 421	701
DIMANCHE	Sept. 29, 2013	0	0	33 698	1 272 421	701
LUNDI	Sept. 30, 2013	135	5 094	33 832	1 277 515	704
MARDI	Oct. 1, 2013	134	5 051	33 966	1 282 566	706
MERCREDI	Oct. 2, 2013	134	5 051	34 100	1 287 617	709
JEUDI	Oct. 3, 2013	134	5 053	34 234	1 292 671	711
VENDREDI	Oct. 4, 2013	132	4 984	34 366	1 297 655	713
SAMEDI	Oct. 5, 2013	0	0	34 366	1 297 655	713
DIMANCHE	Oct. 6, 2013	0	0	34 366	1 297 655	712
LUNDI	Oct. 7, 2013	131	4 940	34 497	1 302 595	715
MARDI	Oct. 8, 2013	131	4 940	34 628	1 307 535	718
MERCREDI	Oct. 9, 2013	121	4 577	34 749	1 312 112	720
JEUDI	Oct. 10, 2013	110	4 162	34 859	1 316 274	721
VENDREDI	Oct. 11, 2013	101	3 803	34 960	1 320 077	723
SAMEDI	Oct. 12, 2013	0	0	34 960	1 320 077	722
DIMANCHE	Oct. 13, 2013	0	0	34 960	1 320 077	722
LUNDI	Oct. 14, 2013	0	0	34 960	1 320 077	724
MARDI	Oct. 15, 2013	96	3 624	35 056	1 323 701	725
MERCREDI	Oct. 16, 2013	84	3 153	35 139	1 326 854	726
JEUDI	Oct. 17, 2013	75	2 830	35 214	1 329 684	727
VENDREDI	Oct. 18, 2013	65	2 448	35 279	1 332 132	728
SAMEDI	Oct. 19, 2013	0	0	35 279	1 332 132	728

	DATE	INJECTION/ JOUR 10 ³ m ³	INJECTION/ JOUR GJ*	CUMUL 10 ³ m ³	CUMUL GJ*	PRESSION kPa
DIMANCHE	Oct. 20, 2013	0	0	35 279	1 332 132	727
LUNDI	Oct. 21, 2013	62	2 333	35 341	1 334 466	727
MARDI	Oct. 22, 2013	60	2 272	35 401	1 336 737	728
MERCREDI	Oct. 23, 2013	52	1 979	35 453	1 338 717	729
JEUDI	Oct. 24, 2013	47	1 769	35 500	1 340 486	730
VENDREDI	Oct. 25, 2013	42	1 590	35 542	1 342 076	730
SAMEDI	Oct. 26, 2013	0	0	35 542	1 342 076	730
DIMANCHE	Oct. 27, 2013	0	0	35 542	1 342 076	730
LUNDI	Oct. 28, 2013	40	1 516	35 582	1 343 591	730
MARDI	Oct. 29, 2013	38	1 448	35 621	1 345 039	731
MERCREDI	Oct. 30, 2013	35	1 307	35 655	1 346 346	731
JEUDI	Oct. 31, 2013	32	1 194	35 687	1 347 540	732
VENDREDI	nov 1, 2013	33	1 249	35 720	1 348 790	732

INJECTION CUMULÉE	INVENTAIRE INITIAL		INVENTAIRE EN FIN D'INJECTION
2 721 x10 ³ m ³	32 999 x10 ³ m ³		35 720 x10 ³ m ³
102 747 GJ	1 246 043 GJ		1 348 790 GJ

* Une valeur calorifique de 37,76 GJ/10³m³ est utilisée pour la conversion. La conversion de volume à valeur calorifique est fournie à titre indicatif seulement. Dans l'éventualité où le pouvoir calorifique du gaz diffère de 37,76 GJ/10³ m³, le volume prime sur la valeur calorifique.

Note : Les volumes supérieurs à 50 10³m³ requièrent une nomination à GMI.



Le 27 mars 2014

PAR COURRIEL ET MESSAGERIE

Madame Josée Duhaime
Conseillère principale
Approvisionnement gaziers
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE, GAZ MÉTRO
1717, rue du Havre
Montréal (Québec) H2K 2X3

Objet : Stockage de Pointe-du-Lac – Avis de performance au 1^{er} avril 2014

Madame,

Vous trouverez ci-joint l'avis de performance de l'année gazière 2015 pour le site d'emmagasinement souterrain de gaz naturel de Pointe-du-Lac.

L'année gazière 2015 débutera le 1^{er} avril 2014 pour se terminer le 31 mars 2015. Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag sur le réseau de TQM.

Le tableau des performances ci-joint décrit le volume utile, le volume maximal de retrait, le volume maximal cyclable et le profil d'injection d'automne, applicable pour l'année gazière 2015.

Restant à votre entière disposition pour toute demande de renseignements complémentaires, je vous prie d'agréer, Madame Duhaime, l'expression de mes sentiments les meilleurs.

Intragaz, société en commandite
par son commandité Intragaz inc.

Sylvain Lacombe
Directeur – Exploitation

p.j. Tableau des performances



PARTIE I

TABLEAU DES PERFORMANCES STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

Année gazière 2015
(1^{er} avril 2014 au 31 mars 2015)

1. Le **volume utile** sera de $22\,700 \times 10^3 \text{ m}^3$.
2. Le **volume maximal de retrait** sera de $1\,200 \times 10^3 \text{ m}^3/\text{jour}$.
3. Le **volume maximal cyclable** prévu est de $80\,000 \times 10^3 \text{ m}^3$.
4. L'**injection d'automne** est planifiée entre le 22 septembre et le 31 octobre 2014.



PARTIE II

CAPACITÉ D'INJECTION Stockage de Pointe-du-Lac Année gazière 2015

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10 ³ m ³)	INJECTION POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
0% à 9%	0 à 2 000	2 400
9% à 42%	2 000 à 9 500	2 300
42% à 66%	9 500 à 15 000	1 500
66% à 75%	15 000 à 17 000	1 000
75% à 81%	17 000 à 18 500	800
81% à 88%	18 500 à 20 000	500
88% à 100%	20 000 à 22 700	250-50

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10 ³ m ³)	INJECTION POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
36% à 42%	13 000 à 15 000	2 400
42% à 63%	15 000 à 22 500	2 300
63% à 78%	22 500 à 28 000	1 500
78% à 84%	28 000 à 30 000	1 000
84% à 88%	30 000 à 31 500	800
88% à 92%	31 500 à 33 000	500
92% à 100%	33 000 à 35 700	250-50

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 20010³m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM, incluant le volume utile.



PARTIE III

CAPACITÉ DE SOUTIRAGE Stockage de Pointe-du-Lac Année gazière 2015

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10 ³ m ³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
100% à 74%	22 700 à 16 700	1 200
74% à 54%	16 700 à 12 300	1 100
54% à 41%	12 300 à 9 300	1 000
41% à 30%	9 300 à 6 900	800
30% à 8%	6 900 à 1 900	500
8% à 0%	1 900 à 0	200

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10 ³ m ³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
100% à 83%	35 700 à 29 700	1 200
83% à 71%	29 700 à 25 300	1 100
71% à 62%	25 300 à 22 300	1 000
62% à 56%	22 300 à 19 900	800
56% à 42%	19 900 à 14 900	500
42% à 36%	14 900 à 13 000	200

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 20010³m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM, incluant le volume utile.

CALENDRIER PRÉVISIONNEL DE L'INJECTION D'AUTOMNE
Stockage de Pointe-du-Lac
 Année gazière 2015 – Automne 2014

DATE	INJECTION/ JOUR		CUMUL	
	10 ³ m ³	GJ*	10 ³ m ³	GJ*
22-sep-14	145	5 475	145	5 475
23-sep-14	140	5 286	285	10 762
24-sep-14	140	5 286	425	16 048
25-sep-14	135	5 098	560	21 146
26-sep-14	135	5 098	695	26 243
27-sep-14	0	0	695	26 243
28-sep-14	0	0	695	26 243
29-sep-14	135	5 098	830	31 341
30-sep-14	135	5 098	965	36 438
01-oct-14	135	5 098	1 100	41 536
02-oct-14	135	5 098	1 235	46 634
03-oct-14	135	5 098	1 370	51 731
04-oct-14	0	0	1 370	51 731
05-oct-14	0	0	1 370	51 731
06-oct-14	130	4 909	1 500	56 640
07-oct-14	130	4 909	1 630	61 549
08-oct-14	120	4 531	1 750	66 080
09-oct-14	110	4 154	1 860	70 234
10-oct-14	100	3 776	1 960	74 010
11-oct-14	0	0	1 960	74 010
12-oct-14	0	0	1 960	74 010
13-oct-14	0	0	1 960	74 010
14-oct-14	95	3 587	2 055	77 597
15-oct-14	85	3 210	2 140	80 806
16-oct-14	75	2 832	2 215	83 638
17-oct-14	65	2 454	2 280	86 093
18-oct-14	0	0	2 280	86 093
19-oct-14	0	0	2 280	86 093
20-oct-14	65	2 454	2 345	88 547
21-oct-14	60	2 266	2 405	90 813
22-oct-14	55	2 077	2 460	92 890
23-oct-14	50	1 888	2 510	94 778
24-oct-14	45	1 699	2 555	96 477
25-oct-14	0	0	2 555	96 477
26-oct-14	0	0	2 555	96 477
27-oct-14	40	1 510	2 595	97 987
28-oct-14	35	1 322	2 630	99 309
29-oct-14	35	1 322	2 665	100 630
30-oct-14	30	1 133	2 695	101 763
31-oct-14	30	1 133	2 725	102 896
01-nov-14	0			

	x10 ³ m ³	GJ
Injection totale	2 725	102 896
Inventaire Initial	33 000	1 246 080
Inventaire final	35 725	1 348 976

* Une valeur calorifique de 37,76 GJ/10³m³ est utilisée pour la conversion. La conversion de volume à valeur calorifique est fournie à titre indicatif seulement. Dans l'éventualité où le pouvoir calorifique du gaz diffère de 37,76 GJ/10³ m³, le volume prime sur la valeur calorifique.

Note : Les volumes supérieurs à 50 10³m³ requièrent une nomination à GMI.



Le 30 mars 2015

PAR COURRIEL ET MESSAGERIE

Madame Josée Duhaime
Directrice adjointe
Approvisionnements gaziers
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE, GAZ MÉTRO
1717, rue du Havre
Montréal (Québec) H2K 2X3

Objet : Stockage de Pointe-du-Lac – Avis de performance au 1^{er} avril 2015

Madame,

Vous trouverez ci-joint l'avis de performance de l'année gazière 2016 pour le site d'emmagasinement souterrain de gaz naturel de Pointe-du-Lac.

L'année gazière 2016 débutera le 1^{er} avril 2015 pour se terminer le 31 mars 2016. Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag sur le réseau de TQM.

Le tableau des performances ci-joint décrit le volume utile, le volume maximal de retrait, le volume maximal cyclable et le profil d'injection d'automne, applicable pour l'année gazière 2016.

Restant à votre entière disposition pour toute demande de renseignements complémentaires, je vous prie d'agréer, Madame Duhaime, l'expression de mes sentiments les meilleurs.

Intragaz, société en commandite
par son commandité Intragaz inc.

Sylvain Lacombe
Directeur – Exploitation

p.j. Tableau des performances

**PARTIE I****TABLEAU DES PERFORMANCES
STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC**

Année gazière 2016
(1^{er} avril 2015 au 31 mars 2016)

1. Le **volume utile** sera de $22\,700 \times 10^3 \text{ m}^3$.
2. Le **volume maximal de retrait** sera de $1\,200 \times 10^3 \text{ m}^3/\text{jour}$.
3. Le **volume maximal cyclable** prévu est de $80\,000 \times 10^3 \text{ m}^3$.
4. L'**injection d'automne** est planifiée entre le 21 septembre et le 31 octobre 2015.



PARTIE II

CAPACITÉ D'INJECTION
Stockage de Pointe-du-Lac
 Année gazière 2016

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10³ m³)	INJECTION POSSIBLE (10³ m³/j)
0% à 11%	0 à 2 400	2 400
11% à 41%	2 400 à 9 300	2 300
41% à 61%	9 300 à 13 800	1 500
61% à 74%	13 800 à 16 800	1 000
74% à 81%	16 800 à 18 400	800
81% à 88%	18 400 à 19 900	500
88% à 100%	19 900 à 22 700	250-50

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10³ m³)	INJECTION POSSIBLE (10³ m³/j)
36% à 43%	13 000 à 15 400	2 400
43% à 62%	15 400 à 22 300	2 300
62% à 75%	22 300 à 26 800	1 500
75% à 83%	26 800 à 29 800	1 000
83% à 88%	29 800 à 31 400	800
88% à 92%	31 400 à 32 900	500
92% à 100%	32 900 à 35 700	250-50

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 200 x 10³ m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM, incluant le volume utile.



PARTIE III
CAPACITÉ DE SOUTIRAGE
Stockage de Pointe-du-Lac
Année gazière 2015

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10 ³ m ³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
100% à 74%	22 700 à 16 700	1 200
74% à 54%	16 700 à 12 300	1 100
54% à 41%	12 300 à 9 300	1 000
41% à 30%	9 300 à 6 900	800
30% à 8%	6 900 à 1 900	500
8% à 0%	1 900 à 0	200

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10 ³ m ³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
100% à 83%	35 700 à 29 700	1 200
83% à 71%	29 700 à 25 300	1 100
71% à 62%	25 300 à 22 300	1 000
62% à 56%	22 300 à 19 900	800
56% à 42%	19 900 à 14 900	500
42% à 36%	14 900 à 13 000	200

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 20010³m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM, incluant le volume utile.



CALENDRIER PRÉVISIONNEL DE L'INJECTION D'AUTOMNE

Stockage de Pointe-du-Lac

Année gazière 2016 – Automne 2015

DATE	Injection/jour		Cumul	
	10 ³ m ³	GJ*	10 ³ m ³	GJ*
21-sept-15	150	5 699	150	5 699
22-sept-15	150	5 699	300	11 397
23-sept-15	140	5 319	440	16 716
24-sept-15	125	4 749	565	21 464
25-sept-15	120	4 559	685	26 023
26-sept-15	0	0	685	26 023
27-sept-15	0	0	685	26 023
28-sept-15	135	5 129	820	31 152
29-sept-15	120	4 559	940	35 711
30-sept-15	115	4 369	1055	40 079
01-oct-15	110	4 179	1165	44 258
02-oct-15	95	3 609	1260	47 867
03-oct-15	0	0	1260	47 867
04-oct-15	0	0	1260	47 867
05-oct-15	120	4 559	1380	52 426
06-oct-15	105	3 989	1485	56 415
07-oct-15	95	3 609	1580	60 024
08-oct-15	90	3 419	1670	63 443
09-oct-15	85	3 229	1755	66 672
10-oct-15	0	0	1755	66 672
11-oct-15	0	0	1755	66 672
12-oct-15	0	0	1755	66 672
13-oct-15	100	3 799	1855	70 471
14-oct-15	90	3 419	1945	73 891
15-oct-15	80	3 039	2025	76 930
16-oct-15	75	2 849	2100	79 779
17-oct-15	0	0	2100	79 779
18-oct-15	0	0	2100	79 779
19-oct-15	100	3 799	2200	83 578
20-oct-15	80	3 039	2280	86 617
21-oct-15	75	2 849	2355	89 466
22-oct-15	60	2 279	2415	91 746
23-oct-15	55	2 089	2470	93 835
24-oct-15	0	0	2470	93 835
25-oct-15	0	0	2470	93 835
26-oct-15	60	2 279	2530	96 115
27-oct-15	50	1 900	2580	98 014
28-oct-15	50	1 900	2630	99 914
29-oct-15	50	1 900	2680	101 813
30-oct-15	50	1 900	2730	103 713
31-oct-15	0	0	2730	103 713

	x10 ³ m ³	GJ*
Inventaire Initial	33 000	1 253 670
Total injecté	2 730	103 713
Inventaire final	35 730	1 357 383

* Une valeur calorifique de 37,99 GJ/10³ m³ est utilisée pour la conversion. La conversion de volume à valeur calorifique est fournie à titre indicatif seulement. Dans l'éventualité où le pouvoir calorifique du gaz diffère de 37,99 GJ/10³ m³ le volume prime sur la valeur calorifique.

Note : Les volumes supérieurs à 50 10³m³ requièrent une nomination à GMI.



Le 30 mars 2016

PAR COURRIEL ET MESSAGERIE

Madame Josée Duhaime
Directrice adjointe
Approvisionnement gaziers
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE, GAZ MÉTRO
1717, rue du Havre
Montréal (Québec) H2K 2X3

Objet : Stockage de Pointe-du-Lac – Avis de performance au 1^{er} avril 2016

Madame,


Vous trouverez ci-joint l'avis de performance de l'année gazière 2017 pour le site d'emmagasinage souterrain de gaz naturel de Pointe-du-Lac.

L'année gazière 2017 débutera le 1^{er} avril 2016 pour se terminer le 31 mars 2017. Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag sur le réseau de TQM.

Le tableau des performances ci-joint décrit le volume utile, le volume maximal de retrait, le volume maximal cyclable et le profil d'injection d'automne, applicable pour l'année gazière 2017.

Restant à votre entière disposition pour toute demande de renseignements complémentaires, je vous prie d'agréer, Madame Duhaime, l'expression de mes sentiments les meilleurs.

Intragaz, société en commandite
par son commandité Intragaz inc.



Sylvain Lacombe
Directeur – Exploitation

p.j. Tableau des performances



PARTIE I

TABLEAU DES PERFORMANCES STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

Année gazière 2017
(1^{er} avril 2016 au 31 mars 2017)

1. Le **volume utile** sera de $22\,700 \times 10^3 \text{ m}^3$.
2. Le **volume maximal de retrait** sera de $1\,200 \times 10^3 \text{ m}^3/\text{jour}$.
3. Le **volume maximal cyclable** prévu est de $80\,000 \times 10^3 \text{ m}^3$.
4. L'**injection d'automne** est planifiée entre le 26 septembre et le 10 novembre 2016.

PARTIE II
CAPACITÉ D'INJECTION
Stockage de Pointe-du-Lac
 Année gazière 2017

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10³m³)	INJECTION POSSIBLE (10³m³/j)
0% à 11%	0 à 2 400	2 400
11% à 41%	2 400 à 9 300	2 300
41% à 61%	9 300 à 13 800	1 500
61% à 74%	13 800 à 16 800	1 000
74% à 81%	16 800 à 18 400	800
81% à 88%	18 400 à 19 900	500
88% à 100%	19 900 à 22 700	250-50

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10³m³)	INJECTION POSSIBLE (10³m³/j)
36% à 42%	13 000 à 15 400	2 400
42% à 61%	15 400 à 22 300	2 300
61% à 73%	22 300 à 26 800	1 500
73% à 82%	26 800 à 29 800	1 000
82% à 86%	29 800 à 31 400	800
86% à 90%	31 400 à 32 900	500
90% à 100%	32 900 à 36 500	250-50

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de $200 \times 10^3 \text{ m}^3/\text{j}$. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM incluant le volume utile.

PARTIE III
CAPACITÉ DE SOUTIRAGE
Stockage de Pointe-du-Lac
 Année gazière 2017

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10³m³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10³m³/j)
100% à 74%	22 700 à 16 700	1 200
74% à 54%	16 700 à 12 300	1 100
54% à 41%	12 300 à 9 300	1 000
41% à 30%	9 300 à 6 900	800
30% à 8%	6 900 à 1 900	500
8% à 0%	1 900 à 0	200

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10³m³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10³m³/j)
100% à 84%	36 500 à 30 500	1 200
84% à 72%	30 500 à 26 100	1 100
72% à 63%	26 100 à 23 100	1 000
63% à 55%	23 100 à 19 900	800
55% à 41%	19 900 à 14 900	500
41% à 36%	14 900 à 13 000	200

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 200 x 10³m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM incluant le volume utile.

CALENDRIER PRÉVISIONNEL DE L'INJECTION D'AUTOMNE
 Stockage de Pointe-du-Lac – Année gazière 2017 – Automne 2016

Date	10 ³ m ³	Injection	GJ*	10 ³ m ³	Cumul	GJ*
26-sep-16	150		5 726	150		5 726
27-sep-16	150		5 726	300		11 451
28-sep-16	150		5 726	450		17 177
29-sep-16	140		5 344	590		22 520
30-sep-16	0		0	590		22 520
01-oct-16	0		0	590		22 520
02-oct-16	140		5 344	730		27 864
03-oct-16	135		5 153	865		33 017
04-oct-16	125		4 771	990		37 788
05-oct-16	120		4 580	1 110		42 369
06-oct-16	120		4 580	1 230		46 949
07-oct-16	0		0	1 230		46 949
08-oct-16	0		0	1 230		46 949
09-oct-16	0		0	1 230		46 949
10-oct-16	45		1 718	1 275		48 667
11-oct-16	125		4 771	1 400		53 438
12-oct-16	115		4 390	1 515		57 828
13-oct-16	115		4 390	1 630		62 217
14-oct-16	0		0	1 630		62 217
15-oct-16	0		0	1 630		62 217
16-oct-16	120		4 580	1 750		66 798
17-oct-16	110		4 199	1 860		70 996
18-oct-16	100		3 817	1 960		74 813
19-oct-16	100		3 817	2 060		78 630
20-oct-16	90		3 435	2 150		82 066
21-oct-16			0	2 150		82 066
22-oct-16	0		0	2 150		82 066
23-oct-16	100		3 817	2 250		85 883
24-oct-16	90		3 435	2 340		89 318
25-oct-16	80		3 054	2 420		92 371
26-oct-16	70		2 672	2 490		95 043
27-oct-16	70		2 672	2 560		97 715
28-oct-16	0		0	2 560		97 715
29-oct-16	0		0	2 560		97 715
30-oct-16	90		3 435	2 650		101 151
31-oct-16	80		3 054	2 730		104 204
01-nov-16	70		2 672	2 800		106 876
02-nov-16	60		2 290	2 860		109 166
03-nov-16	50		1 909	2 910		111 075
04-nov-16	0		0	2 910		111 075
05-nov-16	0		0	2 910		111 075
06-nov-16	50		1 909	2 960		112 983
07-nov-16	50		1 909	3 010		114 892
08-nov-16	45		1 718	3 055		116 609
09-nov-16	40		1 718	3 095		118 136
10-nov-16	40		1 527	3 135		119 663

* Une valeur calorifique de **38,17 GJ/10³m³** est utilisée pour la conversion. La conversion de volume à valeur calorifique est fournie à titre indicatif seulement. Dans l'éventualité où le pouvoir calorifique du gaz différerait de **38,17 GJ/10³m³**, le volume primerait sur la valeur calorifique

Note : Les volumes supérieurs à 50 x 10³m³ requièrent une nomination à GMI.



Le 23 mars 2017

PAR COURRIEL ET MESSAGERIE

Monsieur François Crépeau
Conseiller principal CCR
Approvisionnement gaziers
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE, GAZ MÉTRO
1717, rue du Havre
Montréal (Québec) H2K 2X3

Objet : Stockage de Pointe-du-Lac – Avis de performance au 1^{er} avril 2017

Monsieur,

Vous trouverez ci-joint l'avis de performance de l'année gazière 2018 pour le site d'emmagasinage souterrain de gaz naturel de Pointe-du-Lac.

L'année gazière 2018 débutera le 1^{er} avril 2017 pour se terminer le 31 mars 2018. Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag sur le réseau de TQM.

Le tableau des performances ci-joint décrit le volume utile, le volume maximal de retrait, le volume maximal cyclable et le profil d'injection d'automne, applicable pour l'année gazière 2018.

Restant à votre entière disposition pour toute demande de renseignements complémentaires, je vous prie d'agréer, Monsieur Crépeau, l'expression de mes sentiments les meilleurs.

Intragaz, société en commandite
par son commandité Intragaz inc.



Sylvain Lacombe
Directeur – Exploitation

p.j. Tableau des performances



PARTIE I

TABLEAU DES PERFORMANCES STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

Année gazière 2018
(1^{er} avril 2017 au 31 mars 2018)

1. Le **volume utile** sera de $22\,700 \times 10^3 \text{ m}^3$.
2. Le **volume maximal de retrait** sera de $1\,200 \times 10^3 \text{ m}^3/\text{jour}$.
3. Le **volume maximal cyclable** prévu est de $80\,000 \times 10^3 \text{ m}^3$.
4. L'**injection d'automne** est planifiée entre le 18 septembre et le 17 novembre 2017.



PARTIE II
CAPACITÉ D'INJECTION
Stockage de Pointe-du-Lac
Année gazière 2018

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10³ m³)	INJECTION POSSIBLE (10³ m³/j)
0% à 11%	0 à 2 400	2 400
11% à 41%	2 400 à 9 300	2 300
41% à 61%	9 300 à 13 800	1 500
61% à 74%	13 800 à 16 800	1 000
74% à 81%	16 800 à 18 400	800
81% à 88%	18 400 à 19 900	500
88% à 100%	19 900 à 22 700	250-50

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10³ m³)	INJECTION POSSIBLE (10³ m³/j)
36% à 42%	13 000 à 15 400	2 400
42% à 61%	15 400 à 22 300	2 300
61% à 73%	22 300 à 26 800	1 500
73% à 82%	26 800 à 29 800	1 000
82% à 86%	29 800 à 31 400	800
86% à 90%	31 400 à 32 900	500
90% à 100%	32 900 à 36 500	250-50

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de $200 \times 10^3 \text{ m}^3/\text{j}$. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM incluant le volume utile.



PARTIE III

CAPACITÉ DE SOUTIRAGE Stockage de Pointe-du-Lac Année gazière 2018

1- En fonction du volume utile

% VOLUME UTILE	VOLUME UTILE (10 ³ m ³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
100% à 74%	22 700 à 16 700	1 200
74% à 54%	16 700 à 12 300	1 100
54% à 41%	12 300 à 9 300	1 000
41% à 30%	9 300 à 6 900	800
30% à 8%	6 900 à 1 900	500
8% à 0%	1 900 à 0	200

2- En fonction de l'inventaire

% INVENTAIRE	INVENTAIRE (10 ³ m ³)	SOUTIRAGE POSSIBLE (10 ³ m ³ /j)
100% à 84%	36 500 à 30 500	1 200
84% à 72%	30 500 à 26 100	1 100
72% à 63%	26 100 à 23 100	1 000
63% à 55%	23 100 à 19 900	800
55% à 41%	19 900 à 14 900	500
41% à 36%	14 900 à 13 000	200

Notes :

Les prévisions sur la capacité de soutirage sont valides pour une pression maximale de 6000 kPag dans le réseau de TQM.

Le volume utile correspond au volume soutirable du stockage jusqu'à l'atteinte d'un débit journalier de 200 x 10³ m³/j. L'inventaire correspond à l'ensemble du volume appartenant à SCGM, incluant le volume utile.

CALENDRIER PRÉVISIONNEL DE L'INJECTION D'AUTOMNE
 Stockage de Pointe-du-Lac – Année gazière 2018 – Automne 2017

Date	Injection		Cumul	
	10 ³ m ³	GJ*	10 ³ m ³	GJ*
25 sept. 2017	155	5 913	155	5 913
26 sept. 2017	155	5 913	310	11 827
27 sept. 2017	155	5 913	465	17 740
28 sept. 2017	155	5 913	620	23 653
29 sept. 2017	70	2 671	690	26 324
30 sept. 2017	0	0	690	26 324
1 oct. 2017	0	0	690	26 324
2 oct. 2017	145	5 532	835	31 855
3 oct. 2017	145	5 532	980	37 387
4 oct. 2017	145	5 532	1 125	42 919
5 oct. 2017	145	5 532	1 270	48 451
6 oct. 2017	60	2 289	1 330	50 740
7 oct. 2017	0	0	1 330	50 740
8 oct. 2017	0	0	1 330	50 740
9 oct. 2017	0	0	1 330	50 740
10 oct. 2017	135	5 150	1 465	55 890
11 oct. 2017	135	5 150	1 600	61 040
12 oct. 2017	105	4 006	1 705	65 046
13 oct. 2017	45	1 717	1 750	66 763
14 oct. 2017	0	0	1 750	66 763
15 oct. 2017	0	0	1 750	66 763
16 oct. 2017	125	4 769	1 875	71 531
17 oct. 2017	125	4 769	2 000	76 300
18 oct. 2017	125	4 769	2 125	81 069
19 oct. 2017	125	4 769	2 250	85 838
20 oct. 2017	40	1 526	2 290	87 364
21 oct. 2017	0	0	2 290	87 364
22 oct. 2017	0	0	2 290	87 364
23 oct. 2017	115	4 387	2 405	91 751
24 oct. 2017	115	4 387	2 520	96 138
25 oct. 2017	115	4 387	2 635	100 525
26 oct. 2017	85	3 243	2 720	103 768
27 oct. 2017	35	1 335	2 755	105 103
28 oct. 2017	0	0	2 755	105 103
29 oct. 2017	0	0	2 755	105 103
30 oct. 2017	105	4 006	2 860	109 109
31 oct. 2017	95	3 624	2 955	112 733
1 nov. 2017	85	3 243	3 040	115 976
2 nov. 2017	75	2 861	3 115	118 837
3 nov. 2017	35	1 335	3 150	120 173
4 nov. 2017	0	0	3 150	120 173
5 nov. 2017	0	0	3 150	120 173
6 nov. 2017	35	1 335	3 185	121 508
7 nov. 2017	35	1 335	3 220	122 843
8 nov. 2017	35	1 335	3 255	124 178
9 nov. 2017	35	1 335	3 290	125 514
10 nov. 2017	35	1 335	3 325	126 849
11 nov. 2017	35	1 335	3 360	128 184
12 nov. 2017	35	1 335	3 395	129 519
13 nov. 2017	35	1 335	3 430	130 855
14 nov. 2017	35	1 335	3 465	132 190
15 nov. 2017	35	1 335	3 500	133 525
16 nov. 2017	30	1 145	3 530	134 670
17 nov. 2017	30	1 145	3 560	135 814

* Une valeur calorifique de **38,15 GJ/10³ m³** est utilisée pour la conversion. La conversion de volume à valeur calorifique est fournie à titre indicatif seulement. Dans l'éventualité où le pouvoir calorifique du gaz diffère de **38,15 GJ/10³ m³**, le volume prime sur la valeur calorifique.

Note : Les volumes supérieurs à 50 x 10³ m³ requièrent une nomination à GMI.



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro
Courriel : operations@gazmetro.com
Fax : (514) 598-3613
Tél. : (888) 598-3328

(AA - MM - JJ)
Date d'envoi : **2014-11-09**
Heure d'envoi : **10:00** HNE

De : Intragaz
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com
Fax : (819) 377-2530
Tél. : (819) 377-5981

Date effective : **2014-11-09**
Heure effective : **10:00** HNE

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2014-11-09	2014-11-10	2014-11-11	2014-11-12	2014-11-13	2014-11-14	2014-11-15
10 ³ m ³ GJ		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0	0	0	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2014-11-09	2014-11-10	2014-11-11	2014-11-12	2014-11-13	2014-11-14	2014-11-15
10 ³ m ³ GJ		0,0	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0	0	7552	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **09 novembre 2014**

test soutirage a pdl 4 hrs

injection pour le retour a l inventaire max par la suite

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro
Courriel : operations@gazmetro.com
Fax : (514) 598-3613
Tél. : (888) 598-3328

(AA - MM - JJ)
Date d'envoi : **2015-01-05**
Heure d'envoi : **10:00** HNE

De : Intragaz
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com
Fax : (819) 377-2530
Tél. : (819) 377-5981

Date effective : **2015-01-05**
Heure effective : **10:00** HNE

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-01-05	2015-01-06	2015-01-07	2015-01-08	2015-01-09	2015-01-10	2015-01-11
10 ³ m ³ GJ		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0	0	0	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-01-05	2015-01-06	2015-01-07	2015-01-08	2015-01-09	2015-01-10	2015-01-11
10 ³ m ³ GJ		1200,0	1120,0	1090,0	1070,0	1050,0	1000,0	960,0
		45312	42291	41158	40403	39648	37760	36250

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **05 janvier 2015**

test soutirage a pdl 4 hrs

injection pour le retour a l inventaire max par la suite

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2015-01-12
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2015-01-12
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2015-01-12	2015-01-13	2015-01-14	2015-01-15	2015-01-16	2015-01-17	2015-01-18
10 ³ m ³ GJ		590,0	450,0	350,0	280,0	220,0	180,0	150,0
		22278	16992	13216	10573	8307	6797	5664

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2015-01-12	2015-01-13	2015-01-14	2015-01-15	2015-01-16	2015-01-17	2015-01-18
10 ³ m ³ GJ		1110,0	1090,0	1060,0	1040,0	990,0	950,0	910,0
		41914	41158	40026	39270	37382	35872	34362

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **12 janvier 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-01-14 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-01-14 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2015-01-14	2015-01-15	2015-01-16	2015-01-17	2015-01-18	2015-01-19	2015-01-20
10³ m³	920,0	730,0	580,0	450,0	340,0	270,0	220,0
GJ	34739	27565	21901	16992	12838	10195	8307

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2015-01-14	2015-01-15	2015-01-16	2015-01-17	2015-01-18	2015-01-19	2015-01-20
10³ m³	1080,0	1060,0	1010,0	970,0	930,0	890,0	840,0
GJ	40781	40026	38138	36627	35117	33606	31718

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **14 janvier 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2015-01-16 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p>
<p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">Date effective : 2015-01-16 Heure effective : 10:00 HNE</p>

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2015-01-16	2015-01-17	2015-01-18	2015-01-19	2015-01-20	2015-01-21	2015-01-22
10^3 m^3		2015-01-16	1440,0	1210,0	980,0	780,0	610,0	480,0
GJ		0	54374	45690	37005	29453	23034	18125

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2015-01-16	2015-01-17	2015-01-18	2015-01-19	2015-01-20	2015-01-21	2015-01-22
10^3 m^3		1010,0	970,0	940,0	890,0	840,0	800,0	670,0
GJ		38138	36627	35494	33606	31718	30208	25299

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **16 janvier 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-01-19 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-01-19 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-01-19	2015-01-20	2015-01-21	2015-01-22	2015-01-23	2015-01-24	2015-01-25
10^3 m^3	GJ	1070,0	880,0	700,0	540,0	420,0	320,0	250,0
		40403	33229	26432	20390	15859	12083	9440

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-01-19	2015-01-20	2015-01-21	2015-01-22	2015-01-23	2015-01-24	2015-01-25
10^3 m^3	GJ	1010,0	970,0	940,0	890,0	840,0	800,0	670,0
		38138	36627	35494	33606	31718	30208	25299

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **19 janvier 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-01-21 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-01-21 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-01-21	2015-01-22	2015-01-23	2015-01-24	2015-01-25	2015-01-26	2015-01-27
10^3 m^3 GJ		0	1520,0	1340,0	1100,0	880,0	700,0	540,0
		0	57395	50598	41536	33229	26432	20390

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-01-21	2015-01-22	2015-01-23	2015-01-24	2015-01-25	2015-01-26	2015-01-27
10^3 m^3 GJ		940,0	900,0	870,0	830,0	780,0	660,0	630,0
		35494	33984	32851	31341	29453	24922	23789

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **21 janvier 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-01-23 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-01-23 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2015-01-23	2015-01-24	2015-01-25	2015-01-26	2015-01-27	2015-01-28	2015-01-29
10^3 m^3		1170,0	850,0	750,0	590,0	450,0	350,0	280,0
GJ		44179	32096	28320	22278	16992	13216	10573

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2015-01-23	2015-01-24	2015-01-25	2015-01-26	2015-01-27	2015-01-28	2015-01-29
10^3 m^3		1050,0	1000,0	960,0	920,0	880,0	830,0	780,0
GJ		39648	37760	36250	34739	33229	31341	29453

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **23 janvier 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-01-26 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-01-26 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-01-26	2015-01-27	2015-01-28	2015-01-29	2015-01-30	2015-01-31	2015-02-01
10^3 m^3	GJ	0	1420,0	1170,0	950,0	750,0	590,0	450,0
		53619	44179	35872	28320	22278	16992	

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-01-26	2015-01-27	2015-01-28	2015-01-29	2015-01-30	2015-01-31	2015-02-01
10^3 m^3	GJ	1000,0	940,0	900,0	870,0	830,0	790,0	660,0
		37760	35494	33984	32851	31341	29830	24922

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **26 janvier 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-04 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-04 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-02-04	2015-02-05	2015-02-06	2015-02-07	2015-02-08	2015-02-09	2015-02-10
10^3 m^3	GJ	1730,0	1580,0	1420,0	1180,0	960,0	770,0	600,0
		65325	59661	53619	44557	36250	29075	22656

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-02-04	2015-02-05	2015-02-06	2015-02-07	2015-02-08	2015-02-09	2015-02-10
10^3 m^3	GJ	0	870,0	830,0	780,0	660,0	640,0	620,0
			32851	31341	29453	24922	24166	23411

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **04 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-02-05	2015-02-06	2015-02-07	2015-02-08	2015-02-09	2015-02-10	2015-02-11
10^3 m^3	GJ	1690,0	1540,0	1380,0	1130,0	910,0	720,0	560,0
		63814	58150	52109	42669	34362	27187	21146

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-02-05	2015-02-06	2015-02-07	2015-02-08	2015-02-09	2015-02-10	2015-02-11
10^3 m^3	GJ	840,0	790,0	670,0	640,0	620,0	600,0	580,0
		31718	29830	25299	24166	23411	22656	21901

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **05 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-09 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-09 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2015-02-09	2015-02-10	2015-02-11	2015-02-12	2015-02-13	2015-02-14	2015-02-15
10 ³ m ³	1700,0	1550,0	1400,0	1140,0	920,0	730,0	570,0
GJ	64192	58528	52864	43046	34739	27565	21523

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2015-02-09	2015-02-10	2015-02-11	2015-02-12	2015-02-13	2015-02-14	2015-02-15
10 ³ m ³	800,0	740,0	650,0	620,0	600,0	580,0	560,0
GJ	30208	27942	24544	23411	22656	21901	21146

Commentaires: Nominaton pour la semaine gazière du: **09 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-13 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-13 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2015-02-13	2015-02-14	2015-02-15	2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19
10^3 m^3		730,0	640,0	620,0	600,0	580,0	560,0	550,0
GJ		27565	24166	23411	22656	21901	21146	20768

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2015-02-13	2015-02-14	2015-02-15	2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19
10^3 m^3		0	1820,0	1660,0	1500,0	1320,0	1070,0	860,0
GJ		0	68723	62682	56640	49843	40403	32474

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **13 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-13 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-13 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2015-02-13	2015-02-14	2015-02-15	2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19
10 ³ m ³			1820,0	1660,0	1500,0	1320,0	1070,0	860,0
GJ		0	68723	62682	56640	49843	40403	32474

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2015-02-13	2015-02-14	2015-02-15	2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19
10 ³ m ³		730,0	640,0	620,0	600,0	580,0	560,0	550,0
GJ		27565	24166	23411	22656	21901	21146	20768

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **13 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-16 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-16 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19	2015-02-20	2015-02-21	2015-02-22
10^3 m^3	GJ	1890,0	1700,0	1540,0	1380,0	1130,0	910,0	720,0
		71366	64192	58150	52109	42669	34362	27187

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19	2015-02-20	2015-02-21	2015-02-22
10^3 m^3	GJ	600,0	655,0	635,0	625,0	540,0	530,0	510,0
		22656	24733	23978	23600	20390	20013	19258

Commentaires: Nominaton pour la semaine gazière du: **16 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-16 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-16 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19	2015-02-20	2015-02-21	2015-02-22
10^3 m^3	GJ	1890,0	1700,0	1540,0	1380,0	1130,0	910,0	720,0
		71366	64192	58150	52109	42669	34362	27187

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-02-16	2015-02-17	2015-02-18	2015-02-19	2015-02-20	2015-02-21	2015-02-22
10^3 m^3	GJ	600,0	580,0	560,0	550,0	540,0	530,0	510,0
		22656	21901	21146	20768	20390	20013	19258

Commentaires: Nominaton pour la semaine gazière du: **16 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-02-25 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-02-25 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2015-02-25	2015-02-26	2015-02-27	2015-02-28	2015-03-01	2015-03-02	2015-03-03
10 ³ m ³	2000,0	1840,0	1670,0	1510,0	1330,0	1090,0	880,0
GJ	75520	69478	63059	57018	50221	41158	33229

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2015-02-25	2015-02-26	2015-02-27	2015-02-28	2015-03-01	2015-03-02	2015-03-03
10 ³ m ³	650,0	600,0	550,0	500,0	500,0	500,0	500,0
GJ	24544	22656	20768	18880	18880	18880	18880

Commentaires: Nominaton pour la semaine gazière du: **25 février 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-03-02 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-03-02 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2015-03-02	2015-03-03	2015-03-04	2015-03-05	2015-03-06	2015-03-07	2015-03-08
10 ³ m ³	1660,0	1550,0	1450,0	1300,0	1100,0	1000,0	800,0
GJ	62682	58528	54752	49088	41536	37760	30208

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2015-03-02	2015-03-03	2015-03-04	2015-03-05	2015-03-06	2015-03-07	2015-03-08
10 ³ m ³	730,0	650,0	600,0	550,0	500,0	500,0	500,0
GJ	27565	24544	22656	20768	18880	18880	18880

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **02 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-03-04 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-03-04 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2015-03-04	2015-03-05	2015-03-06	2015-03-07	2015-03-08	2015-03-09	2015-03-10
10 ³ m ³	1600,0	1500,0	1450,0	1400,0	1300,0	1050,0	1000,0
GJ	60416	56640	54752	52864	49088	39648	37760

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2015-03-04	2015-03-05	2015-03-06	2015-03-07	2015-03-08	2015-03-09	2015-03-10
10 ³ m ³	800,0	725,0	650,0	550,0	500,0	500,0	500,0
GJ	30208	27376	24544	20768	18880	18880	18880

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **04 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro
Courriel : operations@gazmetro.com
Fax : (514) 598-3613
Tél. : (888) 598-3328

(AA - MM - JJ)
Date d'envoi : **2015-03-07**
Heure d'envoi : **10:00** HNE

De : Intragaz
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com
Fax : (819) 377-2530
Tél. : (819) 377-5981

Date effective : **2015-03-07**
Heure effective : **10:00** HNE

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2015-03-07	2015-03-08	2015-03-09	2015-03-10	2015-03-11	2015-03-12	2015-03-13
10^3 m^3 GJ		1750,0	1570,0	1500,0	1400,0	1200,0	1000,0	800,0
		66080	59283	56640	52864	45312	37760	30208

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2015-03-07	2015-03-08	2015-03-09	2015-03-10	2015-03-11	2015-03-12	2015-03-13
10^3 m^3 GJ		750,0	700,0	620,0	550,0	520,0	500,0	480,0
		28320	26432	23411	20768	19635	18880	18125

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **07 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2015-03-13
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2015-03-13
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2015-03-13	2015-03-14	2015-03-15	2015-03-16	2015-03-17	2015-03-18	2015-03-19
10 ³ m ³ GJ		850,0	610,0	480,0	360,0	280,0	220,0	180,0
		32096	23034	18125	13594	10573	8307	6797

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2015-03-13	2015-03-14	2015-03-15	2015-03-16	2015-03-17	2015-03-18	2015-03-19
10 ³ m ³ GJ		0,0	1050,0	1040,0	1020,0	980,0	950,0	920,0
		0	39648	39270	38515	37005	35872	34739

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **13 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro
Courriel : operations@gazmetro.com
Fax : (514) 598-3613
Tél. : (888) 598-3328

(AA - MM - JJ)
Date d'envoi : **2015-03-16**
Heure d'envoi : **10:00** HNE

De : Intragaz
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com
Fax : (819) 377-2530
Tél. : (819) 377-5981

Date effective : **2015-03-16**
Heure effective : **10:00** HNE

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2015-03-16	2015-03-17	2015-03-18	2015-03-19	2015-03-20	2015-03-21	2015-03-22
10 ³ m ³ GJ		400,0	330,0	250,0	210,0	170,0	140,0	110,0
		15104	12461	9440	7930	6419	5286	4154

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2015-03-16	2015-03-17	2015-03-18	2015-03-19	2015-03-20	2015-03-21	2015-03-22
10 ³ m ³ GJ		1150,0	1100,0	1050,0	1030,0	1000,0	950,0	910,0
		43424	41536	39648	38893	37760	35872	34362

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **16 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-03-19 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-03-19 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-03-19	2015-03-20	2015-03-21	2015-03-22	2015-03-23	2015-03-24	2015-03-25
10^3 m^3	GJ	580,0	400,0	350,0	280,0	230,0	190,0	160,0
		21901	15104	13216	10573	8685	7174	6042

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-03-19	2015-03-20	2015-03-21	2015-03-22	2015-03-23	2015-03-24	2015-03-25
10^3 m^3	GJ	1110,0	1090,0	1060,0	1040,0	1000,0	950,0	920,0
		41914	41158	40026	39270	37760	35872	34739

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **19 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2015-03-23 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2015-03-23 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-03-23	2015-03-24	2015-03-25	2015-03-26	2015-03-27	2015-03-28	2015-03-29
10^3 m^3	GJ	660,0	520,0	400,0	310,0	250,0	200,0	160,0
		24922	19635	15104	11706	9440	7552	6042

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-03-23	2015-03-24	2015-03-25	2015-03-26	2015-03-27	2015-03-28	2015-03-29
10^3 m^3	GJ	1050,0	1030,0	1010,0	980,0	940,0	910,0	880,0
		39648	38893	38138	37005	35494	34362	33229

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **23 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro
Courriel : operations@gazmetro.com
Fax : (514) 598-3613
Tél. : (888) 598-3328

(AA - MM - JJ)
Date d'envoi : **2015-03-30**
Heure d'envoi : **10:00** HNE

De : Intragaz
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com
Fax : (819) 377-2530
Tél. : (819) 377-5981

Date effective : **2015-03-30**
Heure effective : **10:00** HNE

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **37,76**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2015-03-30	2015-03-31	2015-04-01	2015-04-02	2015-04-03	2015-04-04	2015-04-05
10^3 m^3 GJ		240,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		9062	7552	0	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2015-03-30	2015-03-31	2015-04-01	2015-04-02	2015-04-03	2015-04-04	2015-04-05
10^3 m^3 GJ		1200,0	1100,0	1090,0	1060,0	1040,0	1000,0	960,0
		45312	41536	41158	40026	39270	37760	36250

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **30 mars 2015**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro
Courriel : operations@gazmetro.com
Fax : (514) 598-3613
Tél. : (888) 598-3328

(AA - MM - JJ)
Date d'envoi : **2017-10-14**
Heure d'envoi : **10:00** HNE

De : Intragaz
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com
Fax : (819) 377-2530
Tél. : (819) 377-5981

Date effective : **2017-10-14**
Heure effective : **10:00** HNE

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2017-10-14	2017-10-15	2017-10-16	2017-10-17	2017-10-18	2017-10-19	2017-10-20
10 ³ m ³ GJ		0,0	0,0	142,0	142,0	132,0	132,0	47,0
		0	0	5417	5417	5036	5036	1793

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2017-10-14	2017-10-15	2017-10-16	2017-10-17	2017-10-18	2017-10-19	2017-10-20
10 ³ m ³ GJ								
		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **14 octobre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2017-10-21 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2017-10-21 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2017-10-21	2017-10-22	2017-10-23	2017-10-24	2017-10-25	2017-10-26	2017-10-27
10 ³ m ³	0,0	0,0	132,0	132,0	90,0	42,0	42,0
GJ	0	0	5036	5036	3434	1602	1602

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2017-10-21	2017-10-22	2017-10-23	2017-10-24	2017-10-25	2017-10-26	2017-10-27
10 ³ m ³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **21 octobre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2017-11-01 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2017-11-01 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2017-11-01	2017-11-02	2017-11-03	2017-11-04	2017-11-05	2017-11-06	2017-11-07
10^3 m^3	GJ	85,0	85,0	40,0	0,0	50,0	50,0	0,0
		3243	3243	1526	0	1908	1908	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2017-11-01	2017-11-02	2017-11-03	2017-11-04	2017-11-05	2017-11-06	2017-11-07
10^3 m^3	GJ	0	0	0	0	0	0	220,0
		0	0	0	0	0	0	8393

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **01 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2017-11-01 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p>
<p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>Date effective : 2017-11-01 Heure effective : 10:00 HNE</p>

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2017-11-01	2017-11-02	2017-11-03	2017-11-04	2017-11-05	2017-11-06	2017-11-07
10^3 m^3		85,0	85,0	40,0	0,0	50,0	50,0	0,0
GJ		3243	3243	1526	0	1908	1908	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2017-11-01	2017-11-02	2017-11-03	2017-11-04	2017-11-05	2017-11-06	2017-11-07
10^3 m^3								220,0
GJ		0	0	0	0	0	0	8393

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **01 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2017-11-13 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2017-11-13 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2017-11-13	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19
10 ³ m ³		220,0	200,0	180,0	150,0	120,0	90,0	70,0
GJ		8393	7630	6867	5723	4578	3434	2671

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2017-11-13	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19
10 ³ m ³		0	0	0	0	0	0	0
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **13 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2017-11-13 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2017-11-13 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2017-11-13	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19
10^3 m^3		220,0	200,0	180,0	150,0	120,0	90,0	70,0
GJ		8393	7630	6867	5723	4578	3434	2671

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2017-11-13	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19
10^3 m^3								
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **13 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2017-11-13 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2017-11-13 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2017-11-13	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19
10 ³ m ³		220,0	200,0	180,0	150,0	120,0	90,0	70,0
GJ		8393	7630	6867	5723	4578	3434	2671

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2017-11-13	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19
10 ³ m ³		0	0	0	0	0	0	0
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **13 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2017-11-14
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2017-11-14
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19	2017-11-20
10 ³ m ³		110,0	90,0	85,0	70,0	60,0	52,0	48,0
GJ		4197	3434	3243	2671	2289	1984	1831

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19	2017-11-20
10 ³ m ³								
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **14 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2017-11-14
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2017-11-14
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19	2017-11-20
10 ³ m ³		110,0	90,0	85,0	70,0	60,0	52,0	48,0
GJ		4197	3434	3243	2671	2289	1984	1831

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19	2017-11-20
10 ³ m ³								
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **14 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2017-11-14
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2017-11-14
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19	2017-11-20
10 ³ m ³ GJ		110,0	90,0	85,0	70,0	60,0	52,0	48,0
		4197	3434	3243	2671	2289	1984	1831

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2017-11-14	2017-11-15	2017-11-16	2017-11-17	2017-11-18	2017-11-19	2017-11-20
10 ³ m ³ GJ		0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **14 novembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2017-12-18
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2017-12-18
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: 38,15

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2017-12-18	2017-12-19	2017-12-20	2017-12-21	2017-12-22	2017-12-23	2017-12-24
10 ³ m ³ GJ		1290,0	1050,0	840,0	660,0	520,0	400,0	310,0
		49214	40058	32046	25179	19838	15260	11827

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2017-12-18	2017-12-19	2017-12-20	2017-12-21	2017-12-22	2017-12-23	2017-12-24
10 ³ m ³ GJ		1020,0	980,0	940,0	900,0	840,0	800,0	670,0
		38913	37387	35861	34335	32046	30520	25561

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: 18 décembre 2017

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2017-12-20 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2017-12-20 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2017-12-20	2017-12-21	2017-12-22	2017-12-23	2017-12-24	2017-12-25	2017-12-26
10^3 m^3	GJ	0,0	1010,0	810,0	630,0	500,0	380,0	300,0
	GJ	0	38532	30902	24035	19075	14497	11445

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2017-12-20	2017-12-21	2017-12-22	2017-12-23	2017-12-24	2017-12-25	2017-12-26
10^3 m^3	GJ	0,0	1020,0	990,0	950,0	920,0	880,0	850,0
	GJ	0	38913	37769	36243	35098	33572	32428

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **20 décembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2017-12-21
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2017-12-21
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2017-12-21	2017-12-22	2017-12-23	2017-12-24	2017-12-25	2017-12-26	2017-12-27
10 ³ m ³ GJ		1150,0	930,0	740,0	580,0	450,0	340,0	270,0
		43873	35480	28231	22127	17168	12971	10301

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2017-12-21	2017-12-22	2017-12-23	2017-12-24	2017-12-25	2017-12-26	2017-12-27
10 ³ m ³ GJ		1050,0	1010,0	970,0	930,0	880,0	830,0	790,0
		40058	38532	37006	35480	33572	31665	30139

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **21 décembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2017-12-25 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p>
<p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>Date effective : 2017-12-25 Heure effective : 10:00 HNE</p>

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2017-12-25	2017-12-26	2017-12-27	2017-12-28	2017-12-29	2017-12-30	2017-12-31
10^3 m^3	GJ	760,0	680,0	540,0	410,0	320,0	250,0	200,0
		28994	25942	20601	15642	12208	9538	7630

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2017-12-25	2017-12-26	2017-12-27	2017-12-28	2017-12-29	2017-12-30	2017-12-31
10^3 m^3	GJ		1050,0	1030,0	1010,0	970,0	940,0	900,0
		0	40058	39295	38532	37006	35861	34335

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **25 décembre 2017**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-03 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-03 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-03	2018-01-04	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09
10^3 m^3	GJ	1450,0	1350,0	1200,0	1100,0	950,0	800,0	630,0
		55318	51503	45780	41965	36243	30520	24035

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-03	2018-01-04	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09
10^3 m^3	GJ	660,0	640,0	620,0	600,0	580,0	560,0	550,0
		25179	24416	23653	22890	22127	21364	20983

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **03 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-04 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-04 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-01-04	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10
10 ³ m ³	1580,0	1420,0	1180,0	960,0	770,0	550,0	450,0
GJ	60277	54173	45017	36624	29376	20983	17168

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-01-04	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10
10 ³ m ³	780,0	660,0	630,0	610,0	590,0	570,0	550,0
GJ	29757	25179	24035	23272	22509	21746	20983

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **04 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-04 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-04 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-01-04	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10
10 ³ m ³	1580,0	1420,0	1180,0	960,0	770,0	550,0	450,0
GJ	60277	54173	45017	36624	29376	20983	17168

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-01-04	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10
10 ³ m ³	780,0	660,0	630,0	610,0	590,0	570,0	550,0
GJ	29757	25179	24035	23272	22509	21746	20983

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **04 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10 ³ m ³	1580,0	1420,0	1180,0	960,0	770,0	550,0	450,0
GJ	60277	54173	45017	36624	29376	20983	17168

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10 ³ m ³	950,0	910,0	870,0	790,0	660,0	640,0	620,0
GJ	36243	34717	33191	30139	25179	24416	23653

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **05 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10^3 m^3		1580,0	1420,0	1180,0	960,0	770,0	550,0	450,0
GJ		60277	54173	45017	36624	29376	20983	17168

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10^3 m^3		950,0	910,0	870,0	790,0	660,0	640,0	620,0
GJ		36243	34717	33191	30139	25179	24416	23653

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **05 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10^3 m^3	GJ	1580,0	1420,0	1180,0	960,0	770,0	550,0	450,0
		60277	54173	45017	36624	29376	20983	17168

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10^3 m^3	GJ	880,0	840,0	790,0	660,0	640,0	620,0	600,0
		33572	32046	30139	25179	24416	23653	22890

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **05 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10^3 m^3	GJ	1580,0	1420,0	1180,0	960,0	770,0	550,0	450,0
	GJ	60277	54173	45017	36624	29376	20983	17168

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-05	2018-01-06	2018-01-07	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11
10^3 m^3	GJ	880,0	840,0	790,0	660,0	640,0	620,0	600,0
	GJ	33572	32046	30139	25179	24416	23653	22890

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **05 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-08 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-08 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14
10^3 m^3	GJ	1572,0	1500,0	1000,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0
		59972	57225	38150	38150	38150	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14
10^3 m^3	GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **08 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-08 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-08 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14
10 ³ m ³	1572,0	1500,0	1000,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0
GJ	59972	57225	38150	38150	38150	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-01-08	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14
10 ³ m ³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **08 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2018-01-09
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2018-01-09
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: 38,15

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15
10 ³ m ³	1500,0	1500,0	1000,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0
GJ	57225	57225	38150	38150	38150	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15
10 ³ m ³							
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: 09 janvier 2018

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2018-01-09
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2018-01-09
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: 38,15

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15
10 ³ m ³		1500,0	1500,0	1000,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0
GJ		57225	57225	38150	38150	38150	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2018-01-09	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15
10 ³ m ³								
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: 09 janvier 2018

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-10 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-10 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16
10³ m³	1500,0	1500,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0	800,0
GJ	57225	57225	38150	38150	30520	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16
10³ m³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **10 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-10 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-10 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16
10 ³ m ³	1500,0	1500,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0	800,0
GJ	57225	57225	38150	38150	30520	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16
10 ³ m ³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **10 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-12 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-12 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16	2018-01-17	2018-01-18
10^3 m^3	GJ	1000,0	1000,0	800,0	800,0	600,0	400,0	400,0
		38150	38150	30520	30520	22890	15260	15260

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16	2018-01-17	2018-01-18
10^3 m^3	GJ	0	1100,0	1000,0	1000,0	950,0	900,0	800,0
		0	41965	38150	38150	36243	34335	30520

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **12 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-10 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-10 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16
10^3 m^3	GJ	1500,0	1500,0	1000,0	1000,0	800,0	800,0	800,0
	GJ	57225	57225	38150	38150	30520	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-10	2018-01-11	2018-01-12	2018-01-13	2018-01-14	2018-01-15	2018-01-16
10^3 m^3	GJ	0	0	0	0	0	0	0
	GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **10 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-15 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p>
<p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>Date effective : 2018-01-15 Heure effective : 10:00 HNE</p>

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-15	2018-01-16	2018-01-17	2018-01-18	2018-01-19	2018-01-20	2018-01-21
10^3 m^3	GJ	1000,0	950,0	950,0	800,0	800,0	800,0	800,0
	GJ	38150	36243	36243	30520	30520	30520	30520

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-15	2018-01-16	2018-01-17	2018-01-18	2018-01-19	2018-01-20	2018-01-21
10^3 m^3	GJ	0,0	1450,0	1290,0	1050,0	830,0	640,0	470,0
	GJ	0	55318	49214	40058	31665	24416	17931

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **15 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2018-01-22
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2018-01-22
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: 38,15

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2018-01-22	2018-01-23	2018-01-24	2018-01-25	2018-01-26	2018-01-27	2018-01-28
10 ³ m ³ GJ		800,0	800,0	700,0	600,0	500,0	400,0	300,0
		30520	30520	26705	22890	19075	15260	11445

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2018-01-22	2018-01-23	2018-01-24	2018-01-25	2018-01-26	2018-01-27	2018-01-28
10 ³ m ³ GJ		0,0	1100,0	1050,0	1000,0	960,0	930,0	900,0
		0	41965	40058	38150	36624	35480	34335

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: 22 janvier 2018

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-24 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-24 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-24	2018-01-25	2018-01-26	2018-01-27	2018-01-28	2018-01-29	2018-01-30
10^3 m^3	GJ	800,0	800,0	700,0	600,0	500,0	400,0	300,0
		30520	30520	26705	22890	19075	15260	11445

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-24	2018-01-25	2018-01-26	2018-01-27	2018-01-28	2018-01-29	2018-01-30
10^3 m^3	GJ	1100,0	1050,0	1020,0	1000,0	1000,0	960,0	930,0
		41965	40058	38913	38150	38150	36624	35480

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **24 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-01-26 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-26 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-26	2018-01-27	2018-01-28	2018-01-29	2018-01-30	2018-01-31	2018-02-01
10^3 m^3		1100,0	1000,0	800,0	800,0	700,0	700,0	500,0
	GJ	41965	38150	30520	30520	26705	26705	19075

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-26	2018-01-27	2018-01-28	2018-01-29	2018-01-30	2018-01-31	2018-02-01
10^3 m^3		0,0	0,0	1100,0	1100,0	1050,0	1000,0	930,0
	GJ	0	0	41965	41965	40058	38150	35480

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **26 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-01-29 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-01-29 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-01-29	2018-01-30	2018-01-31	2018-02-01	2018-02-02	2018-02-03	2018-02-04
10^3 m^3	GJ	760,0	660,0	520,0	400,0	310,0	250,0	200,0
		28994	25179	19838	15260	11827	9538	7630

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-01-29	2018-01-30	2018-01-31	2018-02-01	2018-02-02	2018-02-03	2018-02-04
10^3 m^3	GJ	1100,0	1050,0	1000,0	960,0	930,0	900,0	870,0
		41965	40058	38150	36624	35480	34335	33191

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **29 janvier 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-02-01 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-01 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-02-01	2018-02-02	2018-02-03	2018-02-04	2018-02-05	2018-02-06	2018-02-07
10^3 m^3	GJ	660,0	850,0	670,0	520,0	410,0	320,0	250,0
		25179	32428	25561	19838	15642	12208	9538

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-02-01	2018-02-02	2018-02-03	2018-02-04	2018-02-05	2018-02-06	2018-02-07
10^3 m^3	GJ	1100,0	1050,0	1000,0	1000,0	980,0	950,0	900,0
		41965	40058	38150	38150	37387	36243	34335

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **01 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-02-05	2018-02-06	2018-02-07	2018-02-08	2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11
10^3 m^3	GJ	0	1100,0	940,0	800,0	600,0	550,0	500,0
			41965	35861	30520	22890	20983	19075

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-02-05	2018-02-06	2018-02-07	2018-02-08	2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11
10^3 m^3	GJ	1100,0	1050,0	1050,0	1000,0	960,0	900,0	850,0
		41965	40058	40058	38150	36624	34335	32428

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **05 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-02-05	2018-02-06	2018-02-07	2018-02-08	2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11
10 ³ m ³	1100,0	1050,0	1050,0	1000,0	960,0	900,0	850,0
GJ	0	41965	35861	30520	22890	20983	19075

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-02-05	2018-02-06	2018-02-07	2018-02-08	2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11
10 ³ m ³	1100,0	1050,0	1050,0	1000,0	960,0	900,0	850,0
GJ	41965	40058	40058	38150	36624	34335	32428

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **05 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2018-02-09
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2018-02-09
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: 38,15

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11	2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15
10 ³ m ³			1400,0	1300,0	1200,0	1050,0	950,0	850,0
GJ		0	53410	49595	45780	40058	36243	32428

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11	2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15
10 ³ m ³		1000,0	1000,0	900,0	850,0	800,0	750,0	700,0
GJ		38150	38150	34335	32428	30520	28613	26705

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: 09 février 2018

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2018-02-09
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2018-02-09
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: 38,15

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11	2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15
10 ³ m ³			1400,0	1300,0	1200,0	1050,0	950,0	850,0
GJ		0	53410	49595	45780	40058	36243	32428

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2018-02-09	2018-02-10	2018-02-11	2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15
10 ³ m ³		1000,0	1000,0	900,0	850,0	800,0	750,0	700,0
GJ		38150	38150	34335	32428	30520	28613	26705

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: 09 février 2018

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-12 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-12 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18
10^3 m^3	GJ	0	1000,0	950,0	900,0	850,0	800,0	750,0
			38150	36243	34335	32428	30520	28613

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18
10^3 m^3	GJ	1050,0	1050,0	1000,0	1000,0	960,0	900,0	850,0
		40058	40058	38150	38150	36624	34335	32428

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **12 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-12 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-12 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18
10^3 m^3	GJ	0	1000,0	950,0	900,0	850,0	800,0	750,0
			38150	36243	34335	32428	30520	28613

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-02-12	2018-02-13	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18
10^3 m^3	GJ	1050,0	1050,0	1000,0	1000,0	960,0	900,0	850,0
		40058	40058	38150	38150	36624	34335	32428

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **12 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-02-14 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-14 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18	2018-02-19	2018-02-20
10 ³ m ³		1050,0	1000,0	950,0	900,0	850,0	800,0	750,0
GJ		40058	38150	36243	34335	32428	30520	28613

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18	2018-02-19	2018-02-20
10 ³ m ³		0	0	0	0	0	0	0
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **14 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-14 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-14 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18	2018-02-19	2018-02-20
10 ³ m ³		1050,0	1000,0	950,0	900,0	850,0	800,0	750,0
GJ		40058	38150	36243	34335	32428	30520	28613

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj	2018-02-14	2018-02-15	2018-02-16	2018-02-17	2018-02-18	2018-02-19	2018-02-20
10 ³ m ³		0	0	0	0	0	0	0
GJ		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **14 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-19 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-19 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-02-19	2018-02-20	2018-02-21	2018-02-22	2018-02-23	2018-02-24	2018-02-25
10^3 m^3		680,0	530,0	410,0	320,0	250,0	200,0	160,0
	GJ	25942	20220	15642	12208	9538	7630	6104

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-02-19	2018-02-20	2018-02-21	2018-02-22	2018-02-23	2018-02-24	2018-02-25
10^3 m^3		1050,0	1030,0	1010,0	970,0	940,0	900,0	870,0
	GJ	40058	39295	38532	37006	35861	34335	33191

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **19 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-20 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p>
<p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>Date effective : 2018-02-20 Heure effective : 10:00 HNE</p>

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-02-20	2018-02-21	2018-02-22	2018-02-23	2018-02-24	2018-02-25	2018-02-26
10^3 m^3		530,0	410,0	320,0	250,0	200,0	160,0	120,0
	GJ	20220	15642	12208	9538	7630	6104	4578

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-02-20	2018-02-21	2018-02-22	2018-02-23	2018-02-24	2018-02-25	2018-02-26
10^3 m^3		1200,0	1100,0	1075,0	1050,0	1000,0	950,0	900,0
	GJ	45780	41965	41011	40058	38150	36243	34335

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **20 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-02-23 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-02-23 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-02-23	2018-02-24	2018-02-25	2018-02-26	2018-02-27	2018-02-28	2018-03-01
10^3 m^3	GJ	250,0	210,0	170,0	140,0	110,0	90,0	70,0
		9538	8012	6486	5341	4197	3434	2671

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-02-23	2018-02-24	2018-02-25	2018-02-26	2018-02-27	2018-02-28	2018-03-01
10^3 m^3	GJ	1200,0	1200,0	1100,0	1100,0	1100,0	1000,0	1000,0
		45780	45780	41965	41965	41965	38150	38150

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **23 février 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2018-02-26
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2018-02-26
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: 38,15

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

aa/mm/jj		2018-02-26	2018-02-27	2018-02-28	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04
10 ³ m ³ GJ		140,0	140,0	120,0	120,0	90,0	90,0	70,0
		5341	5341	4578	4578	3434	3434	2671

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

aa/mm/jj		2018-02-26	2018-02-27	2018-02-28	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04
10 ³ m ³ GJ		1200,0	1200,0	1100,0	1100,0	1100,0	1000,0	1000,0
		45780	45780	41965	41965	41965	38150	38150

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: 26 février 2018

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-03-01 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-03-01 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	120,0	120,0	90,0	90,0	80,0	70,0	60,0
GJ	4578	4578	3434	3434	3052	2671	2289

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **01 mars 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-03-01 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p>
<p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>Date effective : 2018-03-01 Heure effective : 10:00 HNE</p>

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	120,0	120,0	90,0	90,0	80,0	70,0	60,0
GJ	4578	4578	3434	3434	3052	2671	2289

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires: Nomination pour la semaine gazière du: **01 mars 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-03-01 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-03-01 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	120,0	120,0	90,0	90,0	80,0	70,0	60,0
GJ	4578	4578	3434	3434	3052	2671	2289

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **01 mars 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-03-01 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-03-01 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	120,0	120,0	90,0	90,0	80,0	70,0	60,0
GJ	4578	4578	3434	3434	3052	2671	2289

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

	aa/mm/jj						
	2018-03-01	2018-03-02	2018-03-03	2018-03-04	2018-03-05	2018-03-06	2018-03-07
10 ³ m ³	0	0	0	0	0	0	0
GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **01 mars 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-03-21 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-03-21 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-03-21	2018-03-22	2018-03-23	2018-03-24	2018-03-25	2018-03-26	2018-03-27
10^3 m^3	GJ	580,0	370,0	320,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	GJ	22127	14116	12208	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-03-21	2018-03-22	2018-03-23	2018-03-24	2018-03-25	2018-03-26	2018-03-27
10^3 m^3	GJ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **21 mars 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-04-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-04-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-04-05	2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11
10^3 m^3	GJ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0	0	0	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-04-05	2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11
10^3 m^3	GJ	1100,0	1090,0	1070,0	1040,0	1000,0	920,0	890,0
		41965	41584	40821	39676	38150	35098	33954

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **05 avril 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p style="text-align: right;">(AA - MM - JJ)</p> <p>Date d'envoi : 2018-04-05 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-04-05 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	--

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,15**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-04-05	2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11
10^3 m^3	GJ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0	0	0	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-04-05	2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11
10^3 m^3	GJ	1100,0	1090,0	1070,0	1040,0	1000,0	920,0	890,0
		41965	41584	40821	39676	38150	35098	33954

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **05 avril 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

<p>À : Gaz Métro Courriel : operations@gazmetro.com Fax : (514) 598-3613 Tél. : (888) 598-3328</p> <p>De : Intragaz Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com Fax : (819) 377-2530 Tél. : (819) 377-5981</p>	<p>(AA - MM - JJ) Date d'envoi : 2018-04-06 Heure d'envoi : 10:00 HNE</p> <p>Date effective : 2018-04-06 Heure effective : 10:00 HNE</p>
---	---

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,27**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11	2018-04-12
10^3 m^3	GJ	600,0	170,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	GJ	22962	6506	0	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11	2018-04-12
10^3 m^3	GJ	0	0	0	0	0	0	0
	GJ	0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **06 avril 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance



**PRÉVISION DE PERFORMANCES
INTRAGAZ
STOCKAGE POINTE-DU-LAC**

À : Gaz Métro	(AA - MM - JJ)
Courriel : operations@gazmetro.com	Date d'envoi : 2018-04-06
Fax : (514) 598-3613	Heure d'envoi : 10:00 HNE
Tél. : (888) 598-3328	
De : Intragaz	Date effective : 2018-04-06
Courriel : stockage.intragaz@intragaz.com	Heure effective : 10:00 HNE
Fax : (819) 377-2530	
Tél. : (819) 377-5981	

Valeur de Gigajoule (GJ) confirmé par SCGM: **38,27**

PERFORMANCES PRÉVUES DU STOCKAGE DE POINTE-DU-LAC

REÇU de TQM (INJECTION)

		aa/mm/jj						
		2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11	2018-04-12
10 ³ m ³ GJ		600,0	170,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		22962	6506	0	0	0	0	0

LIVRÉ à TQM (RETRAIT)

		aa/mm/jj						
		2018-04-06	2018-04-07	2018-04-08	2018-04-09	2018-04-10	2018-04-11	2018-04-12
10 ³ m ³ GJ		0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0

Commentaires:

Nomination pour la semaine gazière du: **06 avril 2018**

Notes :

- 1) La journée gazière débute à 10 h (HNE).
- 2) La prévision pour la semaine gazière est envoyée par courriel le lundi avant 11h HNE.
- 3) Modification par courriel de la nomination s'il y a un écart égal ou supérieur à 10% du volume nominé (Saint Flavien).
- 4) Les performances de Saint Flavien ne sont fournis que lorsqu'il y a changement au profil prévu à l'avis de performance