

energir

**Séance de travail  
portant sur les modifications  
aux pièces déposées  
aux dossiers tarifaires  
et rapports annuels**

Le 10 janvier 2018

Original : 2018.01.16

GM-E, Document 7  
(27 pages en liasse)

- 1. Proposition de mise à jour d'un dossier à la suite de la décision**
- 2. Numérotation et référencement des pièces**
- 3. Catégorisation des additions à la base de tarification**



# Proposition de mise à jour d'un dossier à la suite de la décision



# 1.1 Proposition de mise à jour d'un dossier à la suite de la décision

## OBJECTIFS

- Allègement du travail administratif
  - Élimination des tâches sans valeur ajoutée relatives à la mise à jour des pièces
  - Réduction des délais procéduraux
- Conservation de l'intégrité et de la précision des données
- Facilitation de la revue par la Régie menant à la décision finale

## PROPOSITION

- À la suite de la décision de la Régie sur le fond **d'un dossier tarifaire ou d'un rapport annuel**
  - Aucune révision des pièces constituant la demande d'Énergir
  - Dépôt d'une nouvelle pièce ventilant précisément les impacts de la décision et les répercussions sur le revenu requis et l'ajustement tarifaire ou le coût de service réel et l'établissement du manque à gagner (trop-perçu)
  - Dans le cas des dossiers tarifaires, la nouvelle pièce présente aussi les grilles tarifaires ainsi que les *Conditions de service et tarif* (CST) à la suite de la décision

## 1.2 Détail des informations déposées

À la suite d'une décision dans un dossier tarifaire, une nouvelle pièce comporterait les informations suivantes :

- Le détail du plan d'approvisionnement, le cas échéant (ex. : GM-14, Doc. 23, p.2 de la CT 2017, en réponse à l'engagement n° 11)
- La page 1 de la base de tarification mensuelle complète à laquelle une colonne est ajoutée pour présenter les soldes de la demande avant la décision
- Une page présentant la répartition de la base de tarification par fonction
- Une page présentant la ventilation du rendement et de l'impôt par fonction
- Le revenu requis auquel une ligne et une colonne sont ajoutées pour présenter les soldes de la demande avant la décision
- Le calcul de l'ajustement tarifaire par fonction auquel une ligne et une colonne sont ajoutées pour présenter les soldes de la demande avant la décision
- L'évolution du revenu net d'exploitation sur deux colonnes
  - une présentant le solde à la suite de la décision et l'autre, le solde de la demande

La pièce présenterait aussi :

- Les nouveaux calculs et grilles tarifaires, ainsi que
- Le texte final des *Conditions de service et tarif* (versions française et anglaise)

### JUSTIFICATION

- L'analyse du détail des comptes, des calculs, des conciliations, des explications d'écart, des stratégies appliquées dans la demande initiale a déjà fait l'objet de l'étude ayant mené à la décision; une mise à jour de ces pièces prolonge les délais de préparation et n'apporte aucune valeur ajoutée
- Les pièces proposées présentent la mise à jour de tous les soldes de compte supportant l'ajustement tarifaire
- Facilité à retracer les soldes de l'année autorisée lors du dépôt des pièces du dossier subséquent (pour les fins de comparaison de l'année autorisée vs l'année témoin et l'année de base)

### COMPARABLE H-Q

- Dépôt d'une nouvelle pièce détaillant, à la marge, les impacts de la décision et les répercussions sur le revenu requis et l'ajustement tarifaire
- Dépôt d'une nouvelle pièce présentant les grilles tarifaires et les CST à la suite de la décision
- Ventilation des impacts de la décision présentée uniquement lors du dossier tarifaire subséquent

# 1.4 L'exemple d'Hydro-Québec

## Pièce déposée après décision sur le fond

1 À l'instar de la pratique habituelle, le Distributeur présente dans ce document une mise à jour  
2 sous forme de tableaux qui reflète l'ensemble des ordonnances et demandes de la Régie  
3 contenues dans sa décision D-2016-033.

4 La hausse tarifaire moyenne, après avoir apporté les modifications demandées, est de 0,7 %  
5 pour l'ensemble des tarifs, à l'exception du tarif des clients industriels de grande puissance  
6 (tarif L) qui demeure inchangé. Cette hausse découle des revenus requis de 11 756,1 M\$.

7 La réduction des charges d'exploitation demandée de 30 M\$<sup>1</sup>, celle de la charge  
8 d'amortissement de 10 M\$ et celle de la base de tarification de 100 M\$ ont été effectuées de  
9 façon globale n'ayant pu être allouées spécifiquement aux rubriques concernées compte  
10 tenu du court délai de mise à jour.

11 Les tableaux présentés sont :

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1<sup>er</sup> avril 2016 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis et à la base de tarification 2016 ;
3. Revenus prévus des ventes avant et après la hausse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis détaillés 2016 ;
5. Base de tarification 2016 ;
6. Encaisse réglementaire 2016 ;
7. Indices d'interfinancement ;
8. Grille des tarifs d'électricité au 1<sup>er</sup> avril 2016 ;
9. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité*.

12 Le Distributeur dépose également à la demande la Régie :

- 13 • les modifications aux *Tarifs d'électricité* et justifications (versions française et  
14 anglaise) sous les cotes HQD-20, documents 2.1 et 2.2 ;
- 15 • les textes des *Tarifs d'électricité* en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2016 (versions française et  
16 anglaise) sous les cotes HQD-20, documents 3.1 et 3.2 ;
- 17 • la répartition du coût du service autorisé 2016 sous la cote HQD-20, document 4.

<sup>1</sup> Réduction globale de 25 M\$ et réduction de 5 M\$ des charges relatives aux interventions en efficacité énergétique.

# 1.4 L'exemple d'Hydro-Québec

R-3933-2015, HQD-20

Pièces déposées après la décision sur le fond

B-0047	<a href="#">HQD-13, document 1 - Décisions relatives aux Conditions de service d'électricité</a>	30/07/2015
B-0048	<a href="#">HQD-13, document 2 - Modifications aux Conditions de service d'électricité</a>	30/07/2015
B-0049	<a href="#">HQD-13, document 3 - Base d'établissement des tarifs et frais liés à l'alimentation électrique</a>	30/07/2015
B-0050	<a href="#">HQD-14, document 1 - Décisions relatives à la stratégie tarifaire</a>	30/07/2015
B-0051	<a href="#">HQD-14, document 2 - Stratégie tarifaire</a>	30/07/2015
B-0052	<a href="#">HQD-14, document 3 - Grille des tarifs d'électricité au 1er avril 2016</a>	30/07/2015
B-0053	<a href="#">HQD-14, document 4 - Modifications aux tarifs d'électricité et justifications - version française</a>	30/07/2015
B-0054	<a href="#">HQD-14, document 5 - Modifications aux tarifs d'électricité et justifications - version anglaise</a>	30/07/2015
B-0060	<a href="#">Le Distributeur répond à la Régie suite à la décision procédurale interlocutoire D-2015-145</a>	02/09/2015
B-0062	<a href="#">Lettre accompagnant le complément de preuve</a>	15/09/2015
B-0063	<a href="#">Liste des pièces révisée en date du 15 septembre 2015</a>	15/09/2015
B-0064	<a href="#">HQD-15, document 1 - Complément de preuve: Impact des modifications de méthodes comptables découlant du passage aux US GAAP</a>	15/09/2015
B-0106	<a href="#">Demande de report du dépôt des mises à jour du dossier à la suite de la décision D-2015-189</a>	30/11/2015
B-0123	<a href="#">HQD-16, document 7.1 - Suivi détaillé des activités d'achat et de vente du Distributeur par contreparties - 2014 (document caviardé)</a>	02/12/2015
B-0131	<a href="#">HQD-12, document 2 - Décret concernant le coût alloué à chaque catégorie de consommateurs requis pour établir le coût de fourniture de l'électricité patrimoniale</a>	07/12/2015
B-0132	<a href="#">HQD-4, document 3.3 - Taux de rendement et coût du capital prospectif du Distributeur - Mise à jour de décembre 2015</a>	07/12/2015
B-0134	<a href="#">Liste des pièces révisée en date du 7 décembre 2015</a>	07/12/2015
B-0162	<a href="#">Correspondance accompagnant la mise à jour suivant la décision D-2016-033</a>	16/03/2016
B-0163	<a href="#">Liste des pièces révisée en date du 16 mars 2016</a>	16/03/2016
B-0164	<a href="#">HQD-20, Document 1 - Mise à jour des informations relatives au dossier tarifaire 2016-2017</a>	16/03/2016
B-0165	<a href="#">HQD-20, Document 2.1 - Modifications aux Tarifs d'électricité et justifications (version française)</a>	16/03/2016
B-0166	<a href="#">HQD-20, Document 2.2 - Modifications aux Tarifs d'électricité et justifications (version anglaise)</a>	16/03/2016
B-0167	<a href="#">HQD-20, Document 3.1 - Texte des Tarifs d'électricité en vigueur le 1er avril 2016</a>	16/03/2016
B-0168	<a href="#">HQD-20, Document 3.2 - Texte de Electricity Rates effective April 1, 2016</a>	16/03/2016
B-0169	<a href="#">HQD-20, Document 4 - Répartition du coût du service autorisé 2016</a>	16/03/2016
B-0170	Fichier excel Pro forma 2016 (ne peut être consulté)	16/03/2016



# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir



## a) Base de tarification mensuelle par service

(000 \$)  
Base de tarification mensuelle  
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 201x  
**TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-201X-xxx**

No de ligne	Description	1 oct. '17 (1)	Octobre (2)	Novembre (3)	Décembre (4)	Janvier (5)	Février (6)	Mars (7)	Avril (8)	Mai (9)	Juin (10)	Juillet (11)	Août (12)	Septembre (13)	Total (14)	Moyenne mensuelle Autorisée (15)	Moyenne mensuelle demande	Écart demande vs décision
1	Fourniture	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2	Transport	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Équilibrage - Pointe	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4	Équilibrage - Espace	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5	Distribution	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6	SPEDE	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x
7	<b>Total</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>

# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir



## b) Base de tarification mensuelle

(000 \$)															Moyenne mensuelle Autorisée 15	Moyenne mensuelle demande	Écart demande vs décision
Base de tarification mensuelle pour la période de 12 mois close le 30 septembre 201X																	
Description (1)	1 oct. '17 (1)	Octobre (2)	Novembre (3)	Décembre (4)	Janvier (5)	Février (6)	Mars (7)	Avril (8)	Mai (9)	Juin (10)	Juillet (11)	Août (12)	Septembre (13)	Total (14)			
<b>TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-201X-xxxx</b>																	
<u>Immobilisations</u>																	
Valeur historique		x		x		x		x		x		x		x		x	x
Amortissement cumulé	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x
Valeur nette	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
<u>Contributions</u>																	
Valeur historique		x		x		x		x		x		x		x		x	x
Amortissement cumulé	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x
Valeur nette	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
<b>TOTAL DES IMMOBILISATIONS</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>
<u>Fonds de roulement</u>																	
Encaisse		x		x		x		x		x		x		x		x	x
Matériaux et inventaires de gaz	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x
<b>TOTAL DU FONDS DE ROULEMENT</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<u>COÛTS NON AMORTIS</u>																	
Frais reliés à la dette	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Programmes commerciaux	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Actifs intangibles - Développements informatiques	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Frais reliés au coût du gaz	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Cotisations d'impôts	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Indemnités de départ	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Frais alloués aux intervenants	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Actifs intangibles - Brevets	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Redevances à la Régie	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
PGEE - Subventions 2017-2018	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
PGEE - Nivellement dépenses et subventions	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Incitatif à l'atteinte du PGEE	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Provision auto-assurance	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Manque à gagner - 2016	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Manque à gagner - 2014	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Quote-part MERN (anciennement MRNF)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Mauvaises créances majeures	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Gain / Perte sur disposition d'actifs	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Récupération nivellement gaz perdu	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Température	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Intérêts	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Récup. de l'écart de revenus	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
CFR liés aux avantages sociaux futurs	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x
<b>TOTAL DES COÛTS AMORTIS</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>
<b>SOUS-TOTAL</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>
Provision - Auto - assurance	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Passifs au titre de prestations définies	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x	x-x
<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>	<b>x-x</b>
Taux moyen du coût en capital sur la base de tarification															X,xx%		
Revenus nets d'exploitation															X-x		

# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir



## c) Ventilation de l'impôt sur le revenu relié au rendement et du rendement sur la base de tarification

**TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-201X-xxx**  
**Ventilation de l'impôt sur le revenu relié au rendement**  
**et du rendement sur la base de tarification**  
**pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2018**  
**(000 \$)**

No de ligne	Description	Référence	Base de tarification autorisée (Moyenne mensuelle)	% sur la base de tarification	Impôt relié au rendement	Impôt non relié au rendement	Impôt total Autorisé	Rendement autorisé sur la base de tarification	Impôt total Demande	Rendement demandé sur la base de tarification
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(7)	(8)	
1	Fourniture		x	x%	x	x	x	x	x	x
2	Transport		x	x%	x	x	x	x	x	x
3	Équilibrage - Pointe		x	x%	x	x	x	x	x	x
4	Équilibrage - Espace		x	x%	x	x	x	x	x	x
5	Distribution		x	x%	x	x	x	x	x	x
6	SPEDE		<u>x</u>	<u>x</u> x%	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>
7	Total		<u>x</u>	<u>100,00%</u>	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>

# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir

## d) Plan d'approvisionnement 2018 Comparaison de l'impact de la décision



TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-201X-xxx			
PLAN D'APPROVISIONNEMENT 201X			
COMPARAISON DE L'IMPACT DE LA DÉCISION			
	Cause tarifaire autorisée	Demande initiale	Écart de la demande vs décision
	(1)	(2)	(3) = (1) - (2)
<b>DEMANDE (10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>)</b>			
1	Continue	x	x
2	Interruptible	x	x
3	Gaz d'appoint	x	x
4	Client biogaz en réseau dédié	x	x
5	<i>Sous-total</i>	x x	x x
6	Interruptions	x	x
7	Gaz perdu et usage de la compagnie	x	x
8	Compression (transport et entreposage)	x	x
9	Écart de mesurage	x	x
10	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>
<b>APPROVISIONNEMENT (10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>)</b>			
11	Transport		
12	FT LH (primaire & secondaire)	x	x
13	Transport par échange (EMP - GMT)	x	x
14	Transport fourni par les clients	x	x
15	Transport gaz d'appoint	x	x
16	FTLH non utilisé	x	x
17	<i>Transport Emp-GMIT</i>	x x	x x
18	Achats dans le territoire	x	x
19	Achat à Empress pour compression	x	x
20	Achats à Dawn (GR)	x	x
21	Livraisons à Dawn (AD)	x	x
22	Biogaz	x	x
23	Écart de mesurage	x	x
24	Retraits - injections	x	x
25	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>
<b>DÉBIT QUOTIDIEN D'APPRO. (10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>/jour)</b>			
26	Journée de pointe - continue	x	x
27	Total appro. après vente	x	x
28	Provision additionnelle	x	x
<b>ESTIMATION DES COÛTS (000 \$)</b>			
Coûts de transport			
29	Transport clients	x	x
30	FTLH (primaire, secondaire & échange)	x	x
31	FTSH (Dawn, Parkway & échange)	x	x
32	STS	x	x
33	M12 / C1	x	x
34	Vente de transport FTLH non utilisé	x	x
Fonctionnalisation des achats de Fourniture sur			
35	Transport	x	x
36	Crédit de compression	x	x
37	Crédit/(Frais) de livraison	x	x
38	<b>Total - coûts de transport</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>
39	Coûts d'entreposage	x	x
40	<b>Sous-total transport et équilibrage</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>
41	Fourniture	x	x
42	Maintien des inventaires	x	x
43	<b>TOTAL DES COÛTS</b>	<b>x x</b>	<b>x x</b>
<b>Répartition par service (000\$)</b>			
44	Fourniture	x	x
45	Transport	x	x
46	Équilibrage	x	x
47	Coût de maintien	x	x

# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir

## e) Évolution du revenu net d'exploitation

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-201X-xxx					
Évolution du revenu net d'exploitation					
Période de 12 mois close le 30 septembre 201X					
(000 \$)					
No de ligne	Description	Cause tarifaire 201X Autorisée	Cause tarifaire 201X Demande	Écart demande vs décision	Référence: # parag.décision
		(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	
1	Petit et moyen débits	x	x	x	
2	Grandes entreprises	x	x	x	
3	Réception	x	x	x	
4	Volumes normalisés (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> @ 37,89 MJ/m <sup>3</sup> )	x x	x x	x x	
5	Normalisation	x	x	x	
6	Volumes livrés (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> @ 37,89 MJ/m <sup>3</sup> )	x x	x x	x x	
7	<b>REVENUS</b>				
8	Revenus de ventes de gaz	x	x	x	
9	Fourniture	x	x	x	
10	SPEDE	x	x	x	
11		x x	x x	x x	
12	<b>Hausse (baisse) tarifaire</b>				
13	Revenus de transport, équilibrage et distribution	x	x	x	
14	Rabais à la consommation et autres	x	x	x	
15	CASEP	x	x	x	
16	Revenus après rabais	x x	x x	x x	
17	<b>COÛTS DE TRANSPORT, D'ÉQUILIBRAGE SPEDE ET DISTRIBUTION</b>	x	x	x	
18		x	x	x	
19	<b>AUTRES REVENUS D'EXPLOITATION</b>	x	x	x	
20	<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE</b>	x x	x x	x x	
21	<b>DÉPENSES</b>				
22	Dépenses d'exploitation	x	x	x	
23	Plan global en efficacité énergétique PGEÉ	x	x	x	
24	Amortissement des immobilisations	x	x	x	
25	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles	x	x	x	
26	Impôts fonciers et autres	x	x	x	
27	Impôt sur le revenu	x	x	x	
28	Total des dépenses	x x	x x	x x	
29	<b>REVENUS NETS D'EXPLOITATION</b>	x x	x x	x x	
30	<b>BASE DE TARIFICATION</b>	x x	x x	x x	

# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir

## f) Établissement du revenu requis

**TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-201X-xxx**

Établissement du revenu requis  
(000 \$)

	Distribution	Fourniture	SPEDE	Transport	Équilibrage Pointe	Équilibrage Espace	Total Autorisé	Total Demande	Écart demande vs décision
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)		
1 Frais de transport, d'équilibrage, du SPEDE et de la distribution	x		x	x	x	x	x	x	x
2 Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes (CASEP)	x						x	x	x
3 Autres revenus d'exploitation	x						x	x	x
4 Dépenses d'exploitation	x						x	x	x
5 Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	x						x	x	x
6 Amortissements immobilisations	x				x		x	x	x
7 Amortissements frais reportés et actifs intangibles	x			x		x	x	x	x
8 Impôts fonciers et autres	x						x	x	x
9 Impôts sur le revenu	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10 Rendement sur la base de tarification	x	x	x	x	x	x	x		
11 Revenu requis incluant l'approvisionnement du client GM GNL	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>
12 Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par les clients GNL					x		x	x	x
13 Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par les clients GNL							x	x	x
14 Coûts des services F, C, T, E, D remboursés par les clients GNL	x			x	x	x	x	x	x
15 Revenu requis de la clientèle réglementé Autorisé	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x x</u>	<u>x</u>	<u>x</u>
16 Revenu requis de la clientèle réglementé Demandé	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x		
17 Écart demande vs décision	x	x	x	x	x	x	x		

# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir

## g) Calcul de l'ajustement tarifaire global

**TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-201X-xxx**  
Calcul de l'ajustement tarifaire global  
(000 \$)

	<u>Distribution</u> (1)	<u>Fourniture</u> (2)	<u>SPEDE</u> (3)	<u>Transport</u> (4)	<u>Équilibrage</u> (5)	<u>Total Autorisé</u> (6)	<u>Total Demande</u>	<u>Écart total demande vs décision</u>
1 Revenu requis	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x
2 Tarifs dégroupés 2016-2017 (appliqués aux volumes projetés 2018)	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x	x x
3 Ajustement tarifaire	x	x	x	x	x	x	x	x
4 % d'ajustement tarifaire Autorisé (I.3 divisé par I.2)	x%	x%	x%	x%	x%	x%	x%	%
5 % d'ajustement tarifaire Demandé	x%	x%	x%	x%	x%	x%	x%	x%
6 % Écart demande vs décision	x%	x%	x%	x%	x%	x%	x%	x%

# 1.5 Exemple des tableaux déposés selon la proposition d'Énergir

## h) Grilles tarifaires et textes des CST déposés

<i>GRILLES TARIFAIRES APRÈS DÉCISION</i>		
TABLEAUX	1	Tableau de fonctionnalisation – Budget 201X-201X – Sommaire par service
	2	Calcul des prix de transport – Budget 201X-201X
	3	Calcul des prix d'équilibrage – Budget 201X-201X
	4	Répartition tarifaire 201X-201X
	5	Grilles actuelle et autorisée
	6	Comparaison des revenus actuels et autorisés
	7	Comparaison des taux actuels et autorisés

  

<i>TEXTE DES CONDITIONS DE SERVICE ET TARIF APRÈS DÉCISION</i>		
DOCUMENT	X	<i>Conditions de service et Tarif</i> au... (en date de la décision de la Régie)
DOCUMENT	X	<i>Conditions of service and Tariff</i> as of... (en date de la décision de la Régie)



# Numérotation et référencement des pièces



### OBJECTIFS

- Allègement de la présentation de l'information
- Optimisation de l'efficacité des équipes d'Énergir
- Conservation de l'intégralité des données fournies

### PROPOSITION

#### 1) Référencement entre les pièces

- Énergir abandonnera le référencement entre les pages d'une même pièce dans un même dossier (le référencement avec les autres pièces d'un même dossier et avec les pièces d'un autre dossier sera conservé)
- Lors du dépôt initial d'un dossier, la cote Régie n'est pas encore déterminée et ne peut donc pas servir pour le référencement

#### 2) Identification des pièces d'un dossier tarifaire

- Énergir utilisera une lettre fixe pour identifier le sujet de la pièce (contrairement à un chiffre variant d'une année à l'autre)
- Énergir n'utilisera aucun diminutif pour l'identification du nom de l'entreprise dans sa cote (ex. : Énergir-M, Document 1)

## 2.2 Exemple de référencement conservé

Société en commandite Gaz Métro  
Cause tarifaire 2018, R-3987-2016

	Établissement du revenu requis (000 \$)						Réf. source (8)	
	Distribution (1)	Fourniture (2)	SPEDE (3)	Transport (4)	Équilibrage Pointe (5)	Équilibrage Espace (6)		Total (7)
1 Frais de transport, d'équilibrage, du SPEDE et de la distribution	11 444		[...]	217 943	75 955	53 251	358 593	Gaz Métro-12, Dec. 6
2 Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes (CASEP)	1 000						1 000	Gaz Métro-12, Dec. 6
3 Autres revenus d'exploitation	(3 486)						(3 486)	Gaz Métro-12, Dec. 10
4 Dépenses d'exploitation	199 227						199 227	Gaz Métro-12, Dec. 11, p. 1
5 Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	3 652						3 652	Gaz Métro-13, Dec. 1, p. 6, 1, 9
6 Amortissements immobilisations	120 613				1 267		121 880	Gaz Métro-12, Dec. 12
7 Amortissements frais reportés et actifs intangibles	44 247			11 897		39 069	95 213	Gaz Métro-12, Dec. 14, p. 1
8 Impôts fonciers et autres	31 601						31 601	Gaz Métro-12, Dec. 15
9 Impôts sur le revenu	32 697	510	4 992	343	511	590	39 643	Gaz Métro-10, Dec. 2, p. 13, col. 7
10 Rendement sur la base de tarification	122 386	2 489	645	1 530	2 278	2 627	131 955	Gaz Métro-10, Dec. 2, p. 13, col. 8
11 Revenu requis incluant l'approvisionnement du client GM GNL	563 381	2 999	5 637	231 714	80 011	95 537	979 279	
12 Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GM GNL					(3 834)		(3 834)	Gaz Métro-12, Dec. 17, Annexe 1
13 Revenu requis de la clientèle réglementé	563 381	2 999	5 637	231 714	76 177	95 537	975 444	

L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

## 2.3 Exemple de référencement abandonné

Société en commandite Gaz Métro  
Cause tarifaire 2018, R-3987-2016

**Base de tarification mensuelle  
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2018  
(000 \$)**

No de ligne	Description	1 oct. '17 (1)	Octobre (2)	Novembre (3)	Décembre (4)	Janvier (5)	Février (6)	Mars (7)	Avril (8)	Mai (9)	Juin (10)	Juillet (11)	Août (12)	Septembre (13)	Total (14)	Moyenne mensuelle (15)
1	Fourniture	59 519	54 981	53 689	46 204	31 654	23 298	19 176	22 230	24 932	30 601	40 553	51 853	61 675	519 366	39 951 (1)
2	Transport	42 185	40 380	37 653	32 631	26 484	21 952	18 406	16 917	16 688	16 602	16 624	16 499	16 229	319 250	24 558 (2)
3	Équilibrage - Pointe	41 096	42 990	42 250	38 244	33 445	29 898	27 697	28 965	31 548	34 833	38 172	41 566	44 731	475 434	36 572 (3)
4	Équilibrage - Espace	72 869	72 553	67 487	66 412	43 735	33 303	26 605	23 519	24 878	27 490	30 561	33 595	36 193	548 221	42 171 (4)
5	Distribution	1 951 138	1 954 304	1 958 287	1 968 894	1 966 528	1 969 858	1 954 755	1 955 123	1 957 546	1 962 075	1 967 103	1 970 240	1 982 178	25 538 028	1 964 464 (5)
6	SPEDE [...]	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	10 360	134 675	10 360 (6)
7	Total [...]	2 188 187	2 186 688	2 179 728	2 162 746	2 112 207	2 078 898	2 056 988	2 057 114	2 086 953	2 081 891	2 103 373	2 124 111	2 161 385	27 624 977	2 118 076

(1) Gaz Métro-10, Doc. 2, p. 4, l. 14.  
 (2) Gaz Métro-10, Doc. 2, p. 5, l. 16.  
 (3) Gaz Métro-10, Doc. 2, p. 6, l. 15.  
 (4) Gaz Métro-10, Doc. 2, p. 7, l. 17.  
 (5) Gaz Métro-10, Doc. 2, p. 8, l. 40.  
 (6) Gaz Métro-10, Doc. 2, p. 9, l. 4.  
 [...] [...]

## 2.4 Numérotation fixe des pièces par sujet

Sujet de la pièce		Identification actuelle R-3987-2016	Identification proposée
<b>E</b>	Phases préliminaires : Demandes et Suivis ad hoc	Gaz Métro-1, Document 1 à Gaz Métro-3, Document 5	Énergir-E, Document 1 à Énergir -E, Document 5
<b>F</b>	Demandes de renseignements liées aux phases préliminaires	Gaz Métro-4, Document 1 à Gaz Métro-4, Document 14	Énergir -F, Document 1 à Énergir -F, Document 14
<b>G</b>	Informations générales sur le dossier	Gaz Métro-5, Document 1 à Gaz Métro-5, Document 3	Énergir -G, Document 1 à Énergir -G, Document 3
<b>H</b>	Approvisionnement gazier	Gaz Métro-6, Document 1 à Gaz Métro-6, Document 6	Énergir -H, Document 1 à Énergir -H, Document 6
<b>I</b>	Développement des ventes	Gaz Métro-7, Document 1 à Gaz Métro-7, Document 2	Énergir -I, Document 1 à Énergir -I, Document 2
<b>J</b>	SPEDE	Gaz Métro-8, Document 1 à Gaz Métro-8, Document 3	Énergir -J, Document 1 à Énergir -J, Document 3
<b>K</b>	Planification pluriannuelle des investissements	Gaz Métro-9, Document 1	Énergir -K, Document 1
<b>L</b>	Investissements	Gaz Métro-10, Document 1 à Gaz Métro-10, Document 10	Énergir -L, Document 1 à Énergir -L, Doc. 10
<b>M</b>	Stratégie financière	Gaz Métro-11, Document 1 à Gaz Métro-11, Document 10	Énergir -M, Document 1 à Énergir -M, Doc. 10
<b>N</b>	Coût de service et revenu additionnel requis	Gaz Métro-12, Document 1 à Gaz Métro-12, Document 19	Énergir -N, Document 1 à Énergir -N, Doc. 19
<b>P</b>	Efficacité énergétique et CASEP	Gaz Métro-13, Document 1 à Gaz Métro-13, Document 6	Énergir -P, Document 1 à Énergir -P, Document 6
<b>Q</b>	Indices de qualité et incitatifs	Gaz Métro-14, Document 1 à Gaz Métro-14, Document 2	Énergir -Q, Document 1 à Énergir -Q, Document 2
<b>R</b>	Stratégie et grilles tarifaires	Gaz Métro-15, Document 1 à Gaz Métro-15, Document 11	Énergir -R, Document 1 à Énergir -R, Doc. 11
<b>S</b>	Modifications aux CST	Gaz Métro-16, Document 1 à Gaz Métro-16, Document 3	Énergir -S, Document 1 à Énergir -S, Document 3
<b>T</b>	Texte des CST	Gaz Métro-17, Document 1 à Gaz Métro-17, Document 2	Énergir -T, Document 1 à Énergir -T, Document 2
<b>U</b>	Demandes de renseignements liées à la phase tarifaire	Gaz Métro-18, Document 1 à Gaz Métro-18, Document 15	Énergir -U, Document 1 à Énergir -U, Doc. 15

# Catégorisation des additions à la base de tarification



## 3.1 Catégorisation des additions à la base de tarification

### OBJECTIFS

- Simplification de la conciliation avec la stratégie de la gestion des actifs
- Optimisation de l'efficacité des équipes d'Énergir
- Conservation de l'intégralité des données fournies

### PROPOSITION

- La classification des investissements en amélioration et en transmission du réseau apparaissant dans la pièce portant sur les additions à la base de tarification du dossier tarifaire sera arrimée à celle utilisée pour la stratégie de la gestion des actifs

## 3.2 Portion de la pièce visée : Additions à la base de tarification

ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION  
CAUSES TARIFAIRES 2017 et 2018  
(900 \$)



No de ligne			BUDGET CAUSE 2017	BUDGET CAUSE 2018
1	<b>FRAIS REPORTÉS</b>			
2	Actifs Intangibles - Développement Informatiques (1)	(29)	7 704	7 675
3	Programmes commerciaux - PRC	(590)	11 371	10 811
4	Programmes commerciaux - PRRC	(152)	3 002	3 690
5	Total Programmes commerciaux	(751)	15 253	14 561
6	<b>TOTAL DES FRAIS REPORTÉS</b>	<b>(751)</b>	<b>23 967</b>	<b>23 176</b>
7	<b>IMMOBILISATIONS</b>			
8	<b>DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU</b>	(2)	58 036	51 783
9	(voir le détail à Gaz Mito-10, Document 3, p. 9)			
10	Contributions clients - autres		529	(1 207)
11	Contributions clients - 300 \$		(1 178)	(1 162)
12	Biométhane	(3)	1 293	0
13	Renforcement du réseau de distribution	(13)	1 187	1 174
14	Total Développement du réseau	(7 019)	57 666	50 587
15	<b>AMÉLIORATION DU RÉSEAU</b>			
16	Branchement d'immeubles		9 918	9 490
17	Protection cathodique		4 671	4 328
18	Mesurage	(4)	9 625	12 345
19	Régulateurs de pression		1 371	1 001
20	Postes de brasure		6 396	6 254
21	Conduites principales	(5)	21 519	27 151
22	Total Amélioration du réseau	(1 907)	63 499	61 608
23	<b>TRANSMISSION - RÉSEAU</b>			
24	Raccordement et Régularisation		1 539	2 317
25	Renforcement du réseau de transmission	(6)	21 061	9 440
26	Total Transmission - Réseau	(41 447)	22 600	11 757
27	<b>ENTREPOSAGE DU GAZ</b>			
28	Ligne de liquéfaction		2 150	2 405
29	Total Entreposage du gaz		2 150	2 405
30	<b>INSTALLATIONS GÉNÉRALES</b>			
31	Structures et améliorations	(830)	6 050	5 420
32	Mobilier et équipements de bureau		1 450	2 025
33	Équipements de transport	(836)	6 796	7 960
34	Mécanisme lourd	(1 12)	202	90
35	Outils et équipements de travail	(359)	3 049	3 690
36	Équipements informatiques		3 061	4 653
37	Total Installations générales	(947)	23 436	22 898
38	<b>FRAIS GÉNÉRAUX CAPITALISÉS</b>	(7)	15 025	14 789
39	<b>INVENTAIRE GAZ COUSSIN</b>		0	0
40	<b>RÉINTÉGRATION AMORTISSEMENT DE VÉHICULES</b>	(73)	1 148	1 076
41	<b>CONTRIBUTIONS</b>			
42	Subventions gouvernementales	(8)	(25 645)	(45)
43	<b>TOTAL DES IMMOBILISATIONS</b>	<b>(16 475)</b>	<b>101 523</b>	<b>105 040</b>
44	<b>INTÉGRATION DES PROJETS MAJEURS HORS BASE À LA BASE DE</b>			
45	<b>TARIFICATION DANS LE SOLDE D'OUVERTURE DE LA CAUSE TARIFAIRE (note 8)</b>			
46	Port Bouchard	(1 329)	1 329	
47	Biométhane	(793)	793	
48	Beauharnois	1 520	(1 520)	
49	Bellechasse	(19 137)	19 137	
50	Poste de compression La Tuque	(15 528)	15 528	
51	Poste de compression St-Maurice	(9 810)	9 810	
52	Ville d'Asbestos	(42)		(42)
53	Néromont Phase 2	7 759		7 759
54	<b>TOTAL INTÉGRATION DES PROJETS MAJEURS HORS BASE À LA BASE DE</b>			
55	<b>TARIFICATION DANS LE SOLDE D'OUVERTURE DE LA CAUSE TARIFAIRE</b>	<b>(27 330)</b>	<b>45 677</b>	<b>7 747</b>



### 3.3 Addition à la base de tarification : Présentation actuelle vs Présentation modifiée

#### La forme de présentation actuelle dans la pièce additions à la base de tarification

##### AMÉLIORATION DU RÉSEAU

- Branchements d'immeuble
- Protection cathodique
- Mesurage
- Régulateurs de pression
- Postes de livraison
- Conduites principales
- Total Amélioration du réseau**

##### TRANSMISSION RÉSEAU

- Raccordement et régulation
- Renforcement du réseau de transmission
- Total Transmission réseau**

#### La nouvelle forme de présentation proposée

##### AMÉLIORATION DU RÉSEAU

- Amélioration des actifs
- Enjeux clients - Capacité hydraulique
- Respect des exigences
- Risques
- Renforcement du réseau de transmission
- Mesurage
- Total Amélioration du réseau**

# 3.4 Conciliation entre la classification actuelle et la classification selon la stratégie de gestion des actifs

Exemple de conciliation : Fichier provenant du dossier de la Cause tarifaire 2018

	Additions à la base de tarification (Gaz Métro-10, Document 3, p.2, l. 14 et 24)	Éléments de conciliation				Catégories d'investissements de la stratégie de la gestion des actifs (Gaz Métro-9, Document 1, p.21)						
		Mesurage (note 1)	Frais fixes entrepreneurs, reçues de tiers et autres ajustements (note 2)	Transmission 1,5 km St-Maurice / Mékinac hors base en 2018 (note 3)	Projet Malartic inclus dans la base (note 4)	Total autres	Risques	Respect des exigences	Capacité hydraulique	Renforcement du réseau de transmission	Amélioration des actifs	Total gestion des actifs
<b>Amélioration et transmission du réseau</b>												
Branchements d'immeubles	9,5					1,6	0,1			6,4	8,2	
Protection cathodique	4,3									3,8	3,8	
Mesurage	12,3									1,7	1,7	
Régulateurs de pression	1,9									3,9	5,5	
Postes de livraison	6,4					1,6				3,9	24,2	
Conduites principales	27,2					6,0	14,2	0,1		3,9	24,2	
Raccordement et régularisation	2,3					1,1	4,1			1,2	6,4	
Renforcement du réseau de transmission	9,4					2,3			7,1	0,0	9,4	
<b>Total amélioration du réseau et raccordement et régularisation</b>	<b>73,3</b>	(12,3)	(4,7)	4,1	(1,2)	<b>(14,1)</b>	12,6	18,5	0,1	7,1	20,9	<b>59,2</b>

**Merci**

