extrait : p. 5

DEMANDE RELATIVE À L'UTILISATION DE LA CENTRALE DE TRANSCANADA ENERGY LTD. DE BÉCANCOUR EN PÉRIODES DE POINTE

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3980-2016
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 7 DÉC. 2016
Pièces n°: C-ROEÉ-0016

1. CONTEXTE

Des besoins en puissance se sont manifestés sur l'horizon du Plan d'approvisionnement 2008-2017, besoins qui se sont accrus dans les plans d'approvisionnement subséquents. Le bilan en puissance présenté dans l'État d'avancement 2014 du Plan d'approvisionnement 2014-2023 en témoigne, tel qu'illustré au tableau 1.

Le bilan de puissance se caractérise par des besoins croissants, notamment en raison du besoin de chauffage en période d'hiver. Le recours aux interconnections étant planifié pour une utilisation maximale de leur disponibilité, le Distributeur cherche des moyens au-delà des appels aux réseaux voisins pour équilibrer son bilan. En conséquence, le Distributeur a lancé un appel d'offres pour l'acquisition de moyens de puissance à long terme pour une quantité totale de 500 MW (A/O 2015-01) dont les livraisons débuteront à partir de l'hiver 2018-2019.

L'utilisation de la centrale de Bécancour (« la Centrale ») en périodes de pointe, déjà évoquée dans le cadre du Plan d'approvisionnement 2014-2023, s'inscrit en lien avec ces préoccupations d'accroissement de la fiabilité à long terme de la zone de contrôle.

Tableau 1 :
Bilan en puissance
(selon l'État d'avancement 2014)

En MW	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023
Besoins à la pointe (État d'avancement 2014)	**38 280**	**38 575**	**38 855**	**39 192**	**39 591**	**40 052**	**40 396**	**40 713**
+ Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 775	4 104	4 323	4 360	4 405	4 546	4 584	4 620
– Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
– Approvisionnements post-patrimoniaux	**4 014**	**4 168**	**4 257**	**4 457**	**4 507**	**4 752**	**4 752**	**4 752**
▪ HQP - Base et cyclable	700	700	800	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
▪ Autres contrats de long terme	1 489	1 643	1 832	1 832	1 832	1 902	1 902	1 902
▪ Gestion de la demande en puissance	1 075	1 275	1 325	1 375	1 425	1 600	1 600	1 600
▪ Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250
▪ Transactions CT signées	500	300	50					
= Puissance additionnelle requise	**600**	**1 050**	**1 500**	**1 650**	**2 050**	**2 400**	**2 800**	**3 150**
– TransCanada Energy				570	570	570	570	570
– Appel d'offres de long terme (en cours)				500	500	500	500	500
= Puissance additionnelle requise ajustée	**600**	**1 050**	**1 500**	**650**	**1 050**	**1 400**	**1 800**	**2 150**

C'est dans ce contexte que le 30 avril 2015, le Distributeur concluait avec TransCanada Energy (« TCE ») un protocole d'entente[1] assurant l'utilisation de la Centrale en périodes de pointe hivernales, pour une durée de 20 ans à compter du 1er décembre 2016 (« l'Entente avec TCE »). L'entente avec TCE prévoit que le Distributeur est responsable de l'approvisionnement en gaz naturel de la Centrale. À cet effet, il a conclu le 29 avril 2015 une entente de principe avec Gaz Métro (« l'Entente avec Gaz Métro ») afin d'assurer un approvisionnement fiable et économique en gaz naturel, à travers une unité d'entreposage de gaz naturel liquéfié (« GNL »), pour une durée de 18 ans à compter du 1er décembre 2018.

[1] Voir la pièce HQD-1, document 2.