RÉPONSE D'ÉNERGIR, S.E.C. (ÉNERGIR) À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N^O^ 2 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) RELATIVE À LA DEMANDE POUR RÉALISER UN PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU POUR UNE STATION DE GAZ NATUREL COMPRIMÉ (GNC) À LAVAL

ANALYSE FINANCIÈRE

1. Références :
(i) Pièce B-0018, p. 4;
(ii) Pièce B-0019, p. 5;
(iii) Dossier R-4020-2017, pièce B-0029, Annexe Q-1.1 (accès restreint);
(iv) Conditions de service et Tarif au 1er octobre 2017, art. 4.3.4.

Préambule :

(i) « *Tel qu'indiqué dans la preuve, Énergir a utilisé le CCP après impôt de 5,01 % pour calculer la contribution requise du client afin d'assurer la rentabilité du projet. Pour atteindre le CCP mixte de 5,43 %, Énergir devrait alors entamer de nouvelles discussions avec le client afin d'obtenir une contribution plus élevée ce qui entraînerait inévitablement des délais additionnels.* »

(ii) « *EBI Énergie investira environ 2,5 M$ pour sa station-service et versera une contribution de 159 900 $ à Énergir afin que les coûts marginaux inhérents au service demandé soient supportés par les revenus marginaux générés par ce nouveau consommateur et permettent des baisses tarifaires pour les clients existants.* » [nous soulignons]

(iii) Énergir dépose un fichier Excel présentant les hypothèses et les résultats de l'approche intégrant l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette dans le flux monétaire du projet

(iv) « ***4.3.4 CONTRIBUTION FINANCIÈRE DU CLIENT***

Lorsque les revenus générés par le raccordement de l'adresse de service au réseau de distribution ne permettent pas au distributeur de rentabiliser ses investissements, selon l'évaluation du coût des travaux requis, aux conditions approuvées par la Régie de l'énergie, le distributeur peut, à la conclusion du contrat, convenir avec le client d'une contribution financière à payer par le client. Les frais de raccordement prévus à l'article 4.3.2 peuvent s'ajouter à cette contribution. Le distributeur peut aussi convenir, avec le client, d'une obligation minimale annuelle. »

Demandes :

1.1 Veuillez déterminer et indiquer le montant en « *contribution plus élevée* » pouvant être requise au client afin que la rentabilité du Projet (TRI) atteigne le CCP mixte de 5,43 % et

soit conforme à l'article 4.3.4 des Conditions de service et Tarif, tel que cité aux références (i) et (iv).

Veuillez présenter, selon le format présenté à la référence (iii), le montant de contribution requis, les détails ainsi que les hypothèses retenues à l'analyse financière en tenant compte de l'approche intégrant l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette dans le flux monétaire du Projet.

Réponse :

Avant de répondre à la première partie de la question, Énergir tient à préciser qu'elle considère que la contribution demandée au client de 159 900 $ est conforme à l'article 4.3.4 des *Conditions de service et Tarif*. Cette contribution permet d'avoir un projet rentable économiquement, permettant des baisses tarifaires pour les clients existants. Il est possible de dégager à travers les décisions passées de la Régie que de façon générale, un projet ne devrait pas avoir, à long terme, un effet à la hausse sur les tarifs. Ceci est en cohérence avec l'article 79 de la *Loi sur la Régie de l'énergie* qui mentionne que la Régie peut dispenser le distributeur de raccorder un client si le projet génère des hausses tarifaires ou n'est pas dans l'intérêt public :

> « *La Régie peut, à la demande d'un consommateur ou d'un distributeur de gaz naturel, dispenser ce dernier de donner suite à une demande faite en vertu des articles 77 ou 78 si elle est d'avis, notamment, que l'intérêt public le requiert* <u>*ou que les coûts inhérents au service demandé ne seront pas supportés par ce consommateur*</u>. »
>
> [Énergir souligne]

Énergir rappelle qu'un projet ayant un TRI de 5,01 % et plus génère des baisses tarifaires à l'avantage de la clientèle existante. Afin d'observer une baisse tarifaire, il faut que les coûts marginaux inhérents au service demandé soient plus petits ou égaux aux revenus marginaux générés par ce nouveau consommateur. Dans l'analyse financière[1], la contribution tarifaire constitue la différence cumulée et actualisée entre les coûts marginaux (ligne *Revenu requis*) et les revenus marginaux (ligne *Revenu de distribution*) et ce, pour la durée de l'analyse. Dans le Projet, cette contribution tarifaire est une baisse tarifaire de 16 000 $ (ligne *Contribution tarifaire annuelle 40 ans*) avec la contribution demandée au client de 159 900 $. Sans cette contribution, le Projet avait à long terme un effet à la hausse sur les tarifs de 183 191 $ et n'aurait pas été rentable selon le seul critère économique avec un TRI de 4,38 %.

Cela dit, et afin que le projet atteigne le CCP mixte de 5,43 % (calculé sur la base d'un flux monétaire excluant l'économie d'impôt dû aux frais d'intérêt), il faudrait demander une contribution au client de 254 300 $, soit une hausse importante de 94 400 $ par rapport à la contribution prévue de 159 900 $.

Pour la deuxième partie de la question, Énergir rappelle que s'il y avait véritablement interchangeabilité entre les deux approches (comparaison du TRI du projet au CCP après

[1] B-0010, Énergir-1, Document 4.

impôt de 5,01 % ou l'intégration dans le flux monétaire du Projet de l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette et la comparaison du TRI qui en résulte avec le CCP mixte de 5,43 %), l'utilisation de l'une ou de l'autre donnerait le même résultat (la même baisse tarifaire, la même contribution, etc.). Mais, il convient de mentionner que l'équivalence stricte entre les deux approches repose minimalement sur une série de conditions, notamment :

- la structure de capital est maintenue constante tout au long de l'horizon;
- le taux d'imposition est maintenu constant tout au long de l'horizon;
- les amortissements comptable et fiscal sont équivalents; et
- les valeurs résiduelles comptable et fiscale sont équivalentes à la fin de l'horizon.

Comme plusieurs de ces conditions ne sont pas rencontrées dans l'analyse économique de projets en général, et dans le Projet d'Énergir en particulier, les résultats des deux approches sont différents. Ainsi, en intégrant l'économie d'impôt due aux frais d'intérêt dans le flux monétaire du Projet, le TRI du Projet passe de 5,01 % à 5,33 % (et non à 5,43 %). Pour amener le TRI à 5,43 %, il faudrait augmenter la contribution du client à 183 600 $ (soit une hausse de 23 700 $ par rapport à la contribution prévue de 159 900 $). Le fichier Excel présentant les hypothèses et les résultats de l'approche intégrant l'économie d'impôt relative aux intérêts de la dette dans le flux monétaire du projet est déposé à l'annexe Q-1.1.

Énergir réitère qu'il serait inéquitable de faire supporter un plus grand risque au client qui accepte, aujourd'hui, de contribuer financièrement à mettre en place une infrastructure permettant de développer, maintenant et pour l'avenir, le réseau du service public dans un secteur donné.

1.2 Veuillez élaborer quant à la proposition citée à la référence (ii), « […] *les coûts marginaux inhérents au service demandé soient supportés par les revenus marginaux générés par ce nouveau consommateur et permettent des baisses tarifaires pour les clients existants.* »

À titre illustratif, veuillez présenter votre réponse à l'aide d'un exemple chiffré.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 1.1.

2. Références : (i) Pièce B-0015, réponse 3.1;
(ii) Pièce B-0015, p. 27, réponse 8.4;
(iii) Pièce B-0010.

Préambule :

(i) « *Avec un programme d'entretien adéquat, tel que le fait actuellement EBI à ses autres stations GNC en opération, la durée de vie des équipements mécaniques de la station (compresseurs, assécheurs, réservoirs et distributrices) est de 20 à 25 ans. Les infrastructures civiles quant à elles (dalles de béton, entrée électrique et conduites souterraines) sont conçues pour une durée de vie de 25 à 40 ans.* »

(ii) « […] *Énergir tient à rassurer la Régie qu'elle fera tous les efforts nécessaires pour que le client renouvelle son contrat au-delà de la période initiale de 10 ans. Dans l'analyse de rentabilité, l'hypothèse utilisée présume qu'en moyenne, les contrats seront renouvelés au cours de la vie utile des installations. Énergir est confiante que le client renouvellera son contrat à l'échéance du terme de 10 ans. Compte tenu de l'information fournie au dossier sur la place croissante que devraient prendre les carburants alternatifs, tels que le gaz naturel compressé dans le domaine du transport (voir notamment la réponse à la question 3.2), Énergir est convaincue de livrer du gaz naturel à cette installation sur la durée de l'analyse financière. Les perspectives de ce nouveau marché sont très favorables et appuyées par les différents paliers de gouvernement. Les investissements privés du client (plus de 2,5 M$) et la prise de risques qui en découle démontrent qu'un potentiel de marché en croissance et porteur de bénéfices au niveau environnemental doit être comblé.* » [nous soulignons]

(iii) Énergir présente l'analyse financière détaillée du Projet. Des revenus et coûts sont projetés sur une période de 40 ans.

Demande :

2.1 Veuillez indiquer si Énergir a évalué la rentabilité du Projet selon l'éventualité que le client EBI Énergie cesse ses opérations à la station de Laval, en ne renouvelant pas ses équipements mécaniques, une fois que leur durée de vie utile de 25 ans a été atteinte.

Dans l'affirmative, veuillez présenter et justifier les volumes de consommations du Projet qui découlerait de cette éventualité ainsi que les hypothèses considérées. Sinon, veuillez expliquer.

Réponse :

Énergir n'a pas évalué la rentabilité du Projet en supposant des revenus inexistants après 25 années d'opération. Le projet a été évalué sur une période de 40 ans qui représente la durée de vie moyenne pondérée utile des actifs. Énergir ne propose pas de traiter ce projet différemment des autres clients qui doivent également procéder à des changements

d'équipement sur la durée de l'analyse en raison de la fin de leur durée de vie utile. La réponse à la question 8.4 de la pièce B-0015[2], reprise en partie à la référence ii), explique en détail les différentes mesures de mitigation des risques prises en compte. En effet, en lien avec la réduction des risques assumés par la clientèle, Énergir a jugé nécessaire de prévoir des mesures appropriées et de prendre en considération des éléments propres à ce Projet et à ce nouveau marché émergeant en développement, notamment la mise en place d'une contribution, d'une OMA de 10 ans, la possibilité d'une consommation plus élevée d'autres clients du secteur qui se raccordent au réseau gazier et/ou d'EBI. Sur ce dernier point, la croissance des volumes des autres stations publiques d'EBI raccordées au réseau gazier et présentée à la question 1.2 de la pièce B-0015 est très encourageante. Énergir est confiante qu'elle pourra livrer du gaz naturel à cette installation sur la durée de l'analyse financière et considère que la période d'analyse de 40 ans comme prémisse est appropriée.

Bien qu'il soit important de bien mitiger les risques, il faut également s'assurer d'une juste répartition de ceux-ci entre les parties afin de maintenir les opportunités commerciales et d'affaires. Une analyse rapide permet d'observer qu'en considérant uniquement 25 ans de revenus (avec une analyse de rentabilité toujours calculée sur 40 ans), la contribution du client devrait alors augmenter à 479 100 $ (soit une hausse de 319 200 $ par rapport à la contribution prévue de 159 900 $). Évidemment, ce type de contribution ne permettrait pas de traiter équitablement ce client en lui faisant supporter un risque trop grand, ne permettrait pas la réalisation viable du projet et ne serait pas favorable à l'implantation d'une infrastructure de ravitaillement essentielle à l'atteinte des objectifs gouvernementaux de réduction des GES.

En effet, depuis plusieurs années, Énergir travaille conjointement avec des entreprises d'ici, à introduire le gaz naturel comme carburant dans l'industrie du transport et ainsi contribuer à la diminution de GES et autres polluants atmosphériques causant le smog urbain. Ces efforts sont orientés afin de contribuer à l'objectif de 12 000 véhicules lourds, pour 350 000 tonnes de GES évitées, dont s'est doté le gouvernement dans la politique énergétique du Québec. L'atteinte de l'objectif de 12 000 véhicules passe par des actions concertées et la mise en place de conditions gagnantes notamment la mise en place de stations de ravitaillement. Avoir un approvisionnement fiable et étendu est une préoccupation importante des clients désirant convertir leurs flottes de camions au gaz naturel. Ils veulent le même niveau de service qu'avec le diesel. Le même dilemme des infrastructures est également présent avec les véhicules électriques. Dans le cadre de l'annonce du projet de loi n° 184 favorisant l'établissement d'un service public de recharge rapide pour véhicules électriques, les citations suivantes ont été faites et allaient en ce sens :

> « " *Afin de réaliser nos objectifs, il est impératif de doter le Québec d'un réseau de bornes de recharge rapide. Le cas de la Norvège, qui a choisi de subventionner la construction de bornes de recharge rapide afin de favoriser l'électrification des transports, montre que le déploiement dense et fiable de bornes de recharge rapide favorise l'accroissement des ventes de véhicules électriques. Il en va du verdissement de notre parc automobile et de l'atteinte des cibles fixées dans la Politique énergétique 2030.* "

[2] Énergir-2, Document 1.

> M. Pierre Moreau, ministre de l'Énergie et des Ressources naturelles, ministre responsable du Plan Nord et ministre responsable de la région de la Gaspésie–Îles-de-la-Madeleine
>
> *" Ce projet de loi vise à faire un pas de plus vers une mobilité durable. Il est directement lié à la Politique de mobilité durable lancée récemment de même qu'aux nombreux engagements du gouvernement qui visent à réduire les émissions de gaz à effet de serre. Avec ce réseau de bornes de recharge rapide, plus de citoyens seront encouragés à acheter un véhicule électrique, ce qui contribuera à l'atteinte de notre cible de 100 000 véhicules électriques sur les routes du Québec d'ici à 2020. "*
>
> M. André Fortin, ministre des Transports, de la Mobilité durable et de l'Électrification des transports »[3]
>
> [Énergir souligne]

Comme la disponibilité d'un réseau de ravitaillement est la colonne vertébrale de tout développement de carburant alternatif, Énergir doit travailler à mettre en place les conditions gagnantes à sa réalisation. Le nombre de stations publiques au gaz naturel permettant de desservir l'industrie du transport de marchandises a été chiffré à 35, d'ici 2020, tel que décrit dans le plan d'action de la politique énergétique 2030 du gouvernement. EBI est un partenaire actif qui fait des investissements privés et prend des risques afin de développer ce marché en croissance et porteur de bénéfices au niveau environnemental. L'approbation de projets tels que celui d'EBI, qui vient bonifier le réseau de ravitaillement au Québec, est essentielle au développement du carburant alternatif dans le marché du transport. Conséquemment, en plus de faire bénéficier de baisses tarifaires la clientèle existante d'Énergir, le Projet s'inscrit en parfaite cohérence avec les objectifs de la Politique énergétique 2030 du Québec et est d'intérêt public.

[3] http://nouvelles.hydroquebec.com/fr/communiques-de-presse/1356/quebec-presente-son-projet-de-loi-favorisant-letablissement-dun-service-public-de-recharge-rapide-pour-vehicules-electriques/

PROJET LAVAL

(En dollars)

Paramètres 2017-2018		
Amortissement comptable - Conduites	45,2	ans
Amortissement comptable - Branchements	21,0	ans
Amortissement fiscal - Conduites	6,0%	
Amortissement fiscal - Branchements	6,0%	
Frais à l'Union des municipalités	0,0%	
Frais généraux	14,53%	
Taxe sur les services publics	1,5%	
Taux de redevance à la Régie de l'énergie ($/10³m³)	0,56749	
Taux de redevance à la Régie du bâtiment ($/10³m³)	0,46200	
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1	26,73%	
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2	26,63%	
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3	26,53%	
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et +	26,50%	
Coût d'opération statutaire	Selon grille des coûts marginaux	
Coût de la dette	2,970%	
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,311%	
Proportion de dette	54,0%	
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%	
Coût en capital prospectif pondéré	5,43%	
Coût en capital prospectif pondéré après impôt	5,01%	

Grille des coûts marginaux statutaires 2017-2018

	Année 1	Années 2 et +	Conduites
Résidentiel			
Extension de réseau	135,26	72,90	0,59 $/m
Ajout de charge	56,55	0,00	0,00 $/m
CII			
Extension de réseau	338,76	189,84	0,59 $/m
Ajout de charge	90,21	0,00	0,00 $/m
VGE			
Extension de réseau	1 844,53	1 780,86	0,59 $/m
Ajout de charge	62,79	9,31	0,00 $/m

Section 1 - Intrants

1.1 Clients - Volumes de vente - Tarifs - Revenus	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Nombre de clients		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Volume de vente en m³		400 000	850 000	1 300 000	1 845 000	2 445 000	3 045 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Taux de distribution (en ¢ par m³)		6,5090	5,2960	4,8070	4,4130	4,1830	4,0440	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution		26 036	45 016	62 491	81 420	102 274	123 140	143 978	143 978	143 978	143 978

1.2 Coûts d'investissement (capitalisables)			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Frais de conduite - Base			1 152 946	0	0	0	0						
Frais de conduite - Frais entrepreneurs			202 589	0	0	0	0						
Frais de conduites - Total			1 355 535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base			81 228	0	0	0	0						
Frais de branchements - Frais entrepreneurs			4 043	0	0	0	0						
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)			5 127	0	0	0	0						
Frais de branchements - Total			90 398	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain) incluant ses frais généraux			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais Union des municipalités			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux			210 094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			1 656 027	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
PRC - 10 ans				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributions raccordement réseau	En moins …	Subv. initiale	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	En moins …	-159 900	-183 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	En moins …	23 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - Investissement	**1 472 427**		**1 472 427**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

1.3 Coûts d'opération				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			Nombre de clients	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Type de client	CII		Nombre des clients année précédente	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Type de projet	Extension		Clients 1ère année	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de mètres de conduite	3 041		Clients 2e année	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Coûts d'opération statutaires selon la grille				2 133	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Coûts d'opération spécifiques				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - Coûts d'opération				**2 133**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**

Section 2 - Grille de calcul

2.1 Coût de service	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Coûts d'opération		2 133	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Taxe sur les services publics		21 562	21 038	20 514	19 990	19 466	18 942	18 418	17 894	17 370	16 846
Redevances		412	875	1 338	1 899	2 517	3 135	3 752	3 752	3 752	3 752
Amortissement des immobilisations		34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938
Impôts		16 924	1 283	2 650	3 907	5 064	6 122	7 088	7 967	8 764	9 484
Rendement		79 004	77 107	75 210	73 313	71 416	69 519	67 621	65 724	63 827	61 930
Total - Coût de service		**154 974**	**137 225**	**136 635**	**136 032**	**135 385**	**134 639**	**133 802**	**132 259**	**130 635**	**128 935**

2.2 Base de tarification		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Diminution de l'équité réglementaire		8 036	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072
Remboursement de la dette réglementaire		9 433	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867
Équité	677 316	669 281	653 209	637 138	621 066	604 995	588 923	572 852	556 780	540 709	524 637
Dette	795 111	785 677	766 811	747 944	729 078	710 211	691 345	672 478	653 611	634 745	615 878
Total - Base de tarification moyenne	**1 472 427**	**1 454 958**	**1 420 020**	**1 385 082**	**1 350 144**	**1 315 206**	**1 280 268**	**1 245 330**	**1 210 391**	**1 175 453**	**1 140 515**

2.3 Amortissement comptable et fiscal			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Additions après répartition des frais UMQ, des frais généraux et des contributions/subventions													
Répartition UMQ - Conduite			*93,4%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
Répartition UMQ - Branchement			*6,6%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
Répartition Fais généraux - Conduite			*93,7%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
Répartition Fais généraux - Branchement			*6,3%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
Répartition Contributions/subventions - Conduite			*93,75%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*
Répartition Contributions/subventions - Branchement			*6,25%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*
		Total											
Frais de conduites - Total		**1 380 373**	1 380 373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Total		**92 054**	92 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)		**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		**0**		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		1 472 427	**1 472 427**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Amortissement comptable													
Amort. - Frais de conduites - Total	45,2 ans			-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564
Amort. - Frais de branchements - Total	21,0 ans			-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374
Amort. - PRC 10 ans	10,0 ans			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				-34 938	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**
Immobilisations nettes comptables			**1 472 427**	**1 437 489**	**1 402 551**	**1 367 613**	**1 332 675**	**1 297 737**	**1 262 799**	**1 227 860**	**1 192 922**	**1 157 984**	**1 123 046**
Immobilisations nettes finales pour calcul de la TSP				**1 437 489**	**1 402 551**	**1 367 613**	**1 332 675**	**1 297 737**	**1 262 799**	**1 227 860**	**1 192 922**	**1 157 984**	**1 123 046**
FNACC - Frais de conduites - Total			1 380 373	1 338 962	1 258 624	1 183 106	1 112 120	1 045 393	982 669	923 709	868 287	816 189	767 218
FNACC - Frais de branchements - Total			92 054	89 293	83 935	78 899	74 165	69 715	65 532	61 600	57 904	54 430	51 164
			1 472 427	**1 428 254**	**1 342 559**	**1 262 005**	**1 186 285**	**1 115 108**	**1 048 202**	**985 309**	**926 191**	**870 619**	**818 382**
Amortissement fiscal		Taux											
Amort. fiscal - Frais de conduites - Total		6,0%		-41 411	-80 338	-75 517	-70 986	-66 727	-62 724	-58 960	-55 423	-52 097	-48 971
Amort. fiscal - Frais de branchements - Total		6,0%		-2 762	-5 358	-5 036	-4 734	-4 450	-4 183	-3 932	-3 696	-3 474	-3 266
Amort. fiscal - PRC 10 ans		10,0 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				-44 173	**-85 695**	**-80 554**	**-75 720**	**-71 177**	**-66 906**	**-62 892**	**-59 119**	**-55 571**	**-52 237**

2.4 Impôts	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Bénéfice net théorique comptable	55 627	54 291	52 955	51 619	50 284	48 948	47 612	46 276	44 941	43 605
Dépréciation comptable	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938
Dépréciation fiscale	-44 173	-85 695	-80 554	-75 720	-71 177	-66 906	-62 892	-59 119	-55 571	-52 237
Taux d'impôt	26,73%	26,63%	26,53%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%
1 - taux d'impôt	73,27%	73,37%	73,47%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%
Impôts (gross up)	**16 924**	**1 283**	**2 650**	**3 907**	**5 064**	**6 122**	**7 088**	**7 967**	**8 764**	**9 484**
Impôts sans dette	**-11 292**	**-17 197**	**-11 116**	**-4 816**	**1 889**	**8 526**	**15 087**	**16 226**	**17 304**	**18 327**

2.5 TRI - Contribution tarifaire - Point mort tarifaire			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Investissement			-1 472 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Revenu				26 036	45 016	62 491	81 420	102 274	123 140	143 978	143 978	143 978	143 978
OPEX, taxes foncières et redevances				-24 107	-23 897	-23 837	-23 874	-23 967	-24 061	-24 154	-23 630	-23 106	-22 582
Impôt sans dette				11 292	17 197	11 116	4 816	-1 889	-8 526	-15 087	-16 226	-17 304	-18 327
Économie d'impôt relative aux intérêts		TRI		6 237	6 065	5 893	5 738	5 590	5 441	5 293	5 144	4 996	4 847
Flux monétaire du projet pour calcul du TRI		**5,43%**	-1 472 427	19 458	44 380	55 664	68 101	82 007	95 995	110 029	109 266	108 563	107 916
	Tx d'actualisation	VAN											
Indice de profitabilité A	5,01%	-1 472 427	-1 472 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
B	5,01%	1 495 494		13 221	38 315	49 770	62 362	76 418	90 553	104 736	104 122	103 567	103 068
-B/A		**1,02**											
Point mort tarifaire								5 ans					10 ans
Contribution tarifaire		Taux d'actualisation		128 938	92 209	74 144	54 612	33 110	11 499	-10 176	-11 718	-13 342	-15 043
Contribution tarifaire actualisée		5,43%	Ne pas effacer	122 297	82 956	63 268	44 201	25 418	8 373	-7 028	-7 676	-8 290	-8 865
Contribution tarifaire actualisée cumulée			-1	**122 297**	**205 253**	**268 521**	**312 721**	**338 139**	**346 513**	**339 485**	**331 808**	**323 518**	**314 653**
Indicateur de PMT		**35,75 ans**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1 984	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**

11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
16 322	15 798	15 273	14 749	14 225	13 701	13 177	12 653	12 129	11 605	11 081	10 619	10 161	9 702	9 244	8 786	8 327
3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	30 767	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564
10 133	10 713	11 230	11 687	12 088	12 436	12 734	12 985	13 192	13 358	13 485	12 101	12 142	12 227	12 280	12 306	12 304
60 033	58 136	56 239	54 341	52 444	50 547	48 650	46 753	44 856	42 959	41 061	39 278	37 612	35 953	34 293	32 634	30 974
127 162	**125 321**	**123 417**	**121 453**	**119 432**	**117 359**	**115 235**	**113 065**	**110 851**	**108 596**	**106 302**	**98 501**	**96 216**	**94 183**	**92 118**	**90 026**	**87 906**
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	16 072	15 112	14 106	14 060	14 060	14 060	14 060
18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	18 867	17 740	16 560	16 505	16 505	16 505	16 505
508 566	492 494	476 422	460 351	444 279	428 208	412 136	396 065	379 993	363 922	347 850	332 738	318 632	304 572	290 513	276 453	262 394
597 012	578 145	559 279	540 412	521 545	502 679	483 812	464 946	446 079	427 213	408 346	390 606	374 046	357 541	341 037	324 532	308 027
1 105 577	**1 070 639**	**1 035 701**	**1 000 763**	**965 825**	**930 887**	**895 949**	**861 011**	**826 073**	**791 134**	**756 196**	**723 344**	**692 678**	**662 114**	**631 549**	**600 985**	**570 421**
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
93,7%	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*
6,3%	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564
-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-4 374	-203	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-34 938	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-34 938**	**-30 767**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**
1 088 108	**1 053 170**	**1 018 232**	**983 294**	**948 356**	**913 418**	**878 480**	**843 542**	**808 603**	**773 665**	**738 727**	**707 960**	**677 396**	**646 832**	**616 267**	**585 703**	**555 139**
1 088 108	**1 053 170**	**1 018 232**	**983 294**	**948 356**	**913 418**	**878 480**	**843 542**	**808 603**	**773 665**	**738 727**	**707 960**	**677 396**	**646 832**	**616 267**	**585 703**	**555 139**
721 185	677 914	637 239	599 005	563 064	529 281	497 524	467 672	439 612	413 235	388 441	365 135	343 227	322 633	303 275	285 078	267 974
48 094	45 209	42 496	39 946	37 550	35 297	33 179	31 188	29 317	27 558	25 904	24 350	22 889	21 516	20 225	19 011	17 871
769 279	**723 123**	**679 735**	**638 951**	**600 614**	**564 577**	**530 703**	**498 860**	**468 929**	**440 793**	**414 345**	**389 485**	**366 116**	**344 149**	**323 500**	**304 090**	**285 844**
-46 033	-43 271	-40 675	-38 234	-35 940	-33 784	-31 757	-29 851	-28 060	-26 377	-24 794	-23 306	-21 908	-20 594	-19 358	-18 196	-17 105
-3 070	-2 886	-2 713	-2 550	-2 397	-2 253	-2 118	-1 991	-1 871	-1 759	-1 653	-1 554	-1 461	-1 373	-1 291	-1 213	-1 141
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-49 103	**-46 157**	**-43 387**	**-40 784**	**-38 337**	**-36 037**	**-33 875**	**-31 842**	**-29 932**	**-28 136**	**-26 448**	**-24 861**	**-23 369**	**-21 967**	**-20 649**	**-19 410**	**-18 245**
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
42 269	40 933	39 597	38 262	36 926	35 590	34 254	32 919	31 583	30 247	28 911	27 655	26 483	25 314	24 146	22 977	21 809
-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-34 938	-30 767	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564
-49 103	-46 157	-43 387	-40 784	-38 337	-36 037	-33 875	-31 842	-29 932	-28 136	-26 448	-24 861	-23 369	-21 967	-20 649	-19 410	-18 245
26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%
73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%
10 133	**10 713**	**11 230**	**11 687**	**12 088**	**12 436**	**12 734**	**12 985**	**13 192**	**13 358**	**13 485**	**12 101**	**12 142**	**12 227**	**12 280**	**12 306**	**12 304**
19 296	**20 216**	**21 089**	**21 917**	**22 705**	**23 453**	**24 165**	**24 843**	**25 488**	**26 103**	**26 689**	**27 232**	**27 748**	**28 241**	**28 712**	**29 162**	**29 592**
2029	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**	**2038**	**2039**	**2040**	**2041**	**2042**	**2043**	**2044**	**2045**
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
-22 058	-21 534	-21 010	-20 486	-19 962	-19 438	-18 914	-18 390	-17 866	-17 342	-16 817	-16 356	-15 897	-15 439	-14 981	-14 522	-14 064
-19 296	-20 216	-21 089	-21 917	-22 705	-23 453	-24 165	-24 843	-25 488	-26 103	-26 689	-27 232	-27 748	-28 241	-28 712	-29 162	-29 592
4 699	4 550	4 402	4 253	4 105	3 956	3 808	3 659	3 511	3 362	3 214	3 074	2 944	2 814	2 684	2 554	2 424
107 322	106 778	106 281	105 827	105 416	105 043	104 707	104 405	104 135	103 896	103 685	103 464	103 276	103 111	102 969	102 848	102 746
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102 623	102 227	101 879	101 574	101 311	101 086	100 899	100 745	100 624	100 533	100 471	100 390	100 332	100 297	100 285	100 293	100 322
				15 ans					20 ans					25 ans		
-16 816	-18 656	-20 561	-22 525	-24 545	-26 619	-28 742	-30 912	-33 126	-35 381	-37 676	-45 476	-47 761	-49 795	-51 859	-53 952	-56 071
-9 400	-9 891	-10 340	-10 744	-11 105	-11 423	-11 698	-11 934	-12 130	-12 288	-12 411	-14 209	-14 155	-13 997	-13 827	-13 644	-13 450
305 254	**295 362**	**285 023**	**274 279**	**263 174**	**251 752**	**240 053**	**228 120**	**215 990**	**203 702**	**191 291**	**177 081**	**162 927**	**148 930**	**135 103**	**121 459**	**108 009**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1 984	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**	**1 984**

28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
7 869	7 410	6 952	6 493	6 035	5 576	5 118	4 659	4 201	3 742	3 284	2 826	2 367
3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564
12 278	12 228	12 155	12 061	11 948	11 817	11 668	11 502	11 322	11 126	10 918	10 696	10 463
29 314	27 655	25 995	24 335	22 676	21 016	19 356	17 697	16 037	14 377	12 718	11 058	9 399
85 761	**83 593**	**81 402**	**79 191**	**76 960**	**74 710**	**72 443**	**70 159**	**67 860**	**65 547**	**63 220**	**60 881**	**58 529**
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060	14 060
16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505	16 505
248 334	234 275	220 215	206 156	192 096	178 036	163 977	149 917	135 858	121 798	107 739	93 679	79 620
291 523	275 018	258 513	242 009	225 504	208 999	192 495	175 990	159 485	142 981	126 476	109 971	93 467
539 857	**509 293**	**478 728**	**448 164**	**417 600**	**387 036**	**356 472**	**325 907**	**295 343**	**264 779**	**234 215**	**203 651**	**173 086**
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
0,0%	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*	*0,0%*
93,7%	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*	*93,7%*
6,3%	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*	*6,3%*
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-30 564	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**	**-30 564**
524 575	**494 011**	**463 446**	**432 882**	**402 318**	**371 754**	**341 189**	**310 625**	**280 061**	**249 497**	**218 933**	**188 368**	**157 804**
524 575	**494 011**	**463 446**	**432 882**	**402 318**	**371 754**	**341 189**	**310 625**	**280 061**	**249 497**	**218 933**	**188 368**	**157 804**
251 895	236 782	222 575	209 220	196 667	184 867	173 775	163 348	153 548	144 335	135 675	127 534	119 882
16 798	15 791	14 843	13 952	13 115	12 328	11 589	10 893	10 240	9 625	9 048	8 505	7 995
268 694	**252 572**	**237 418**	**223 173**	**209 782**	**197 195**	**185 364**	**174 242**	**163 787**	**153 960**	**144 723**	**136 039**	**127 877**
-16 078	-15 114	-14 207	-13 354	-12 553	-11 800	-11 092	-10 426	-9 801	-9 213	-8 660	-8 140	-7 652
-1 072	-1 008	-947	-891	-837	-787	-740	-695	-654	-614	-578	-543	-510
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-17 151	**-16 122**	**-15 154**	**-14 245**	**-13 390**	**-12 587**	**-11 832**	**-11 122**	**-10 455**	**-9 827**	**-9 238**	**-8 683**	**-8 162**
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
20 640	19 472	18 303	17 134	15 966	14 797	13 629	12 460	11 292	10 123	8 955	7 786	6 618
-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564	-30 564
-17 151	-16 122	-15 154	-14 245	-13 390	-12 587	-11 832	-11 122	-10 455	-9 827	-9 238	-8 683	-8 162
26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%	26,50%
73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%	73,50%
12 278	**12 228**	**12 155**	**12 061**	**11 948**	**11 817**	**11 668**	**11 502**	**11 322**	**11 126**	**10 918**	**10 696**	**10 463**
30 004	**30 398**	**30 776**	**31 138**	**31 486**	**31 821**	**32 142**	**32 452**	**32 750**	**33 038**	**33 316**	**33 584**	**33 844**
2046	**2047**	**2048**	**2049**	**2050**	**2051**	**2052**	**2053**	**2054**	**2055**	**2056**	**2057**	**2058**
28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
-13 605	-13 147	-12 688	-12 230	-11 771	-11 313	-10 854	-10 396	-9 937	-9 479	-9 021	-8 562	-8 104
-30 004	-30 398	-30 776	-31 138	-31 486	-31 821	-32 142	-32 452	-32 750	-33 038	-33 316	-33 584	-33 844
2 294	2 165	2 035	1 905	1 775	1 645	1 515	1 385	1 255	1 125	995	866	736
102 663	102 597	102 548	102 514	102 495	102 489	102 496	102 515	102 545	102 586	102 637	102 697	102 766
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100 369	100 433	100 514	100 610	100 720	100 844	100 981	101 130	101 290	101 461	101 641	101 831	102 030
		30 ans					35 ans					40 ans
-58 216	-60 384	-62 575	-64 787	-67 018	-69 268	-71 535	-73 818	-76 117	-78 430	-80 757	-83 097	-85 448
-13 245	-13 031	-12 808	-12 578	-12 341	-12 098	-11 850	-11 599	-11 344	-11 087	-10 828	-10 568	-10 307
94 765	**81 734**	**68 926**	**56 349**	**44 008**	**31 910**	**20 060**	**8 461**	**-2 883**	**-13 970**	**-24 798**	**-35 366**	**-45 673**
-	-	-	-	-	-	-	-	35,75				

énergir

ÉNERGIR, S.E.C.
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS

SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL

Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
Région	Laurentides	OTP	10-007171
Municipalité	Laval		
		Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume en m^3			400 000	850 000	1 300 000	1 845 000	2 445 000
Frais de conduite - Base	1 152 946	1 152 946	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	202 589	202 589	0	0	0	0	0
Frais de conduites	1 355 535	1 355 535	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	81 228	81 228	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	4 043	4 043	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(	5 127	5 127	0	0	0	0	0
Frais de branchements	90 398	90 398	0	0	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet		0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)		0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	210 094	210 094	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans			0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	(183 600)	(183 600)	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	1 472 427	1 472 427	0	0	0	0	0
Coût d'opération			2 133	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable			34 938	34 938	34 938	34 938	34 938
Taxe sur les services publics			21 562	21 038	20 514	19 990	19 466
Redevances			412	875	1 338	1 899	2 517
Impôts			16 924	1 283	2 650	3 907	5 064
Rendement			79 004	77 107	75 210	73 313	71 416
Revenu requis			154 974	137 225	136 635	136 032	135 385
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)			6,5090	5,2960	4,8070	4,4130	4,1830
Revenu de distribution ($)			26 036	45 016	62 491	81 420	102 274
Contribution tarifaire annuelle			128 938	92 209	74 144	54 612	33 110

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	11 499	(10 176)	(11 718)	(13 342)	(15 043)

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

énergir	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
	Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
	Région	Laurentides	OTP	10-007171
	Municipalité	Laval		
			Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
	Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	2 445 000	3 045 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938
Taxe sur les services publics	19 466	18 942	18 418	17 894	17 370	16 846
Redevances	2 517	3 135	3 752	3 752	3 752	3 752
Impôts	5 064	6 122	7 088	7 967	8 764	9 484
Rendement	71 416	69 519	67 621	65 724	63 827	61 930
Revenu requis	135 385	134 639	133 802	132 259	130 635	128 935
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	4	4,0440	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution ($)	102 274	123 140	143 978	143 978	143 978	143 978
Contribution tarifaire annuelle	33 110	11 499	(10 176)	(11 718)	(13 342)	(15 043)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(16 816)	(18 656)	(20 561)	(22 525)	(24 545)

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

énergir	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
	Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
	Région	Laurentides	OTP	10-007171
	Municipalité	Laval		
			Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
	Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938
Taxe sur les services publics	16 846	16 322	15 798	15 273	14 749	14 225
Redevances	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
Impôts	9 484	10 133	10 713	11 230	11 687	12 088
Rendement	61 930	60 033	58 136	56 239	54 341	52 444
Revenu requis	128 935	127 162	125 321	123 417	121 453	119 432
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	4	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution ($)	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
Contribution tarifaire annuelle	(15 043)	(16 816)	(18 656)	(20 561)	(22 525)	(24 545)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(26 619)	(28 742)	(30 912)	(33 126)	(35 381)

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

énergir	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
	Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
	Région	Laurentides	OTP	10-007171
	Municipalité	Laval		
			Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
	Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938	34 938
Taxe sur les services publics	14 225	13 701	13 177	12 653	12 129	11 605
Redevances	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
Impôts	12 088	12 436	12 734	12 985	13 192	13 358
Rendement	52 444	50 547	48 650	46 753	44 856	42 959
Revenu requis	119 432	117 359	115 235	113 065	110 851	108 596
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	4	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution ($)	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
Contribution tarifaire annuelle	(24 545)	(26 619)	(28 742)	(30 912)	(33 126)	(35 381)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(37 676)	(45 476)	(47 761)	(49 795)	(51 859)

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

ÉNERGIR, S.E.C.
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL

Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
Région	Laurentides	OTP	10-007171
Municipalité	Laval		
		Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable	34 938	34 938	30 767	30 564	30 564	30 564
Taxe sur les services publics	11 605	11 081	10 619	10 161	9 702	9 244
Redevances	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
Impôts	13 358	13 485	12 101	12 142	12 227	12 280
Rendement	42 959	41 061	39 278	37 612	35 953	34 293
Revenu requis	108 596	106 302	98 501	96 216	94 183	92 118
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	4	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution ($)	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
Contribution tarifaire annuelle	(35 381)	(37 676)	(45 476)	(47 761)	(49 795)	(51 859)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(53 952)	(56 071)	(58 216)	(60 384)	(62 575)

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

énergir	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
	Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
	Région	Laurentides	OTP	10-007171
	Municipalité	Laval		
			Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
	Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564
Taxe sur les services publics	9 244	8 786	8 327	7 869	7 410	6 952
Redevances	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
Impôts	12 280	12 306	12 304	12 278	12 228	12 155
Rendement	34 293	32 634	30 974	29 314	27 655	25 995
Revenu requis	92 118	90 026	87 906	85 761	83 593	81 402
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	4	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution ($)	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
Contribution tarifaire annuelle	(51 859)	(53 952)	(56 071)	(58 216)	(60 384)	(62 575)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(64 787)	(67 018)	(69 268)	(71 535)	(73 818)

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

énergir	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
	Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
	Région	Laurentides	OTP	10-007171
	Municipalité	Laval		
			Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
	Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564
Taxe sur les services publics	6 952	6 493	6 035	5 576	5 118	4 659
Redevances	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
Impôts	12 155	12 061	11 948	11 817	11 668	11 502
Rendement	25 995	24 335	22 676	21 016	19 356	17 697
Revenu requis	81 402	79 191	76 960	74 710	72 443	70 159
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	4	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution ($)	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
Contribution tarifaire annuelle	(62 575)	(64 787)	(67 018)	(69 268)	(71 535)	(73 818)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(76 117)	(78 430)	(80 757)	(83 097)	(85 448)

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

ÉNERGIR, S.E.C.
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS

SRR-VERSION 18.0

PROJET LAVAL

Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
Type de client	COMMERCIAL	Conseiller	
Région	Laurentides	OTP	10-007171
Municipalité	Laval		
		Coût en capital prospectif D-2017-09	5,43%
Longueur en mètres linéaires	3 041	Coût en capital prospectif après impô	5,01%

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000	3 645 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
Amortissement comptable	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564
Taxe sur les services publics	4 659	4 201	3 742	3 284	2 826	2 367
Redevances	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752	3 752
Impôts	11 502	11 322	11 126	10 918	10 696	10 463
Rendement	17 697	16 037	14 377	12 718	11 058	9 399
Revenu requis	70 159	67 860	65 547	63 220	60 881	58 529
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	4	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9500
Revenu de distribution ($)	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978	143 978
Contribution tarifaire annuelle	(73 818)	(76 117)	(78 430)	(80 757)	(83 097)	(85 448)

Contribution tarifaire annuelle						

Contribution tarifaire (3 ans)	268 521	Contribution tarifaire (15 ans)	263 174
Contribution tarifaire (5 ans)	338 139	Contribution tarifaire (20 ans)	203 702
Contribution tarifaire (10 ans)	314 653	Contribution tarifaire (40 ans)	(45 673)
Point mort tarifaire (années)	35,75		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,43%		

VENTES

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION