

Le 5 octobre 2023

L'honorable Joëlie Kaerner
Ministre responsable de la Société d'énergie Qulliq
Gouvernement du Nunavut

Monsieur le ministre Joëlie Kaerner,

Objet : Demande de modification des tarifs de base de 2022-2023 de la Société d'énergie Qulliq

Par la présente, en vertu de l'article 12(1) de la *Loi sur le conseil d'examen des taux des entreprises de service*, la Société d'énergie Qulliq (SÉQ ou la Société) demande des instructions pour :

1. Approuver la prévision modifiée des besoins en revenus de la Société de 156 612 000 \$ pour l'exercice de référence 2022-2023 afin d'incorporer les prix plus élevés du combustible.
2. Approuver les tarifs proposés par la SÉQ à compter du 1^{er} octobre 2023, tels qu'indiqués aux annexes 1.1 et 1.2.

La Société demande l'approbation des tarifs proposés sur une base provisoire et remboursable, à compter du 1^{er} octobre 2023, sous réserve de l'approbation finale.

Contexte

Conformément à l'instruction ministérielle datant du 30 mai 2014, la Société d'énergie Qulliq (SÉQ) prépare les prévisions concernant le solde du Fonds de stabilisation des prix du combustible (Fonds de SPC). En vertu de cette instruction, la SÉQ doit présenter au ou à la ministre responsable une demande d'avenant pour le combustible chaque fois que le solde du Fonds de stabilisation des prix du combustible risque de dépasser le seuil de plus ou moins 1 million de dollars dans les six prochains mois.

L'avenant pour le combustible actuel de 0,0733 \$/kWh a été approuvé le 1^{er} avril 2023 jusqu'au 30 septembre 2023.

Les tarifs de base actuels de la SÉQ ont été examinés et approuvés dans le cadre de la requête de majoration tarifaire générale (RMTG) de 2022-2023 et sont entrés en vigueur le 1^{er} octobre 2022. Depuis cette date, il y a eu une pression croissante sur le prix du combustible au Canada, ce qui a aussi eu des répercussions sur le prix du combustible payé par la SÉQ pour produire de l'électricité. Le tableau 1 compare la moyenne pondérée du prix du combustible approuvée dans le cadre de la RMTG de 2022-2023 et la plus récente moyenne pondérée réelle du prix du combustible.

Tableau 1 : Évolution de la moyenne pondérée du prix du combustible

	Approuvé de la RMTG 2022-2023	Prix réel provisoire (juillet 2023)	Hausse en pourcentage
Moyenne pondérée du prix du combustible	0,96 \$/L	1,18 \$/L	22,9 %

La Division des produits pétroliers (DPP) du gouvernement du Nunavut a confirmé une hausse additionnelle du prix du combustible nominé de l'ordre de 0,05 \$/L, entrée en vigueur le 1^{er} octobre 2023.

Dans le rapport 2023-02, le Conseil d'examen des taux des entreprises de services (CETES) a déclaré :

19. Le CETES prend note que le Programme de subvention du coût de l'électricité du Nunavut assure un soutien aux clients en fonction de la RMTG approuvée (fondé sur le tarif de base d'Iqaluit) et que le mécanisme du taux de stabilisation du prix du combustible (TSPC) « protège » les clients à l'égard des différences entre le coût du combustible approuvé dans le cadre de la RMTG et le coût réel. Toutefois, la CETES souligne que le recours à long terme aux avenants pour le combustible du TSPC pourrait entraîner une compensation insuffisante ou trop élevée aux clients par l'entremise du Programme de subvention du coût de l'électricité du Nunavut.

...

22. Le CETES convient que le TSPC constitue une bonne méthode pour protéger les clients qui y sont admissibles contre les fluctuations du prix du combustible. Si les changements au prix du combustible sont de courte durée, il est probablement préférable de soumettre une demande d'avenant du TSPC plutôt que de mettre à jour la RMTG. Cependant, si les changements au prix du combustible s'appliquent à long terme, le CETES estime que la SEQ devrait déposer une demande de modification des tarifs de base. La CETES souligne que le Programme de subvention du coût de l'électricité du Nunavut ne s'applique pas à tous les clients et que la structure de ce programme se fonde sur la plus récente RMTG approuvée.

...

25. La CETES convient que la SEQ est tenue de suivre l'instruction ministérielle de 2014. Toutefois, si on s'attend à ce que le prix du combustible demeure au-dessus des niveaux prévus dans la RMTG, une période de rétablissement plus longue ne servira qu'à retarder les répercussions de la facturation. Si la SEQ s'attend à ce que le prix du combustible demeure supérieur aux prévisions de la RMTG, il serait peut-être préférable de soumettre une modification à la RMTG (en ce qui concerne le prix du combustible)...

D'après les données les plus récentes disponibles, la SÉQ anticipe que le prix du combustible demeurera au-dessus des prévisions de la RMTG de 2022-2023 pendant un certain temps. Par conséquent, conformément à la recommandation de la CETES, la SÉQ estime qu'il est raisonnable de déposer une demande de modification des tarifs de base de la RMTG de 2022-2023 afin d'incorporer les prix plus élevés du combustible. Ainsi, ces prix plus élevés du combustible pourront être inclus au Programme de subvention du coût de l'électricité du Nunavut qui atténue le coût de l'électricité pour les clients de la SÉQ.

Demande

La SÉQ demande l'approbation des tarifs de base modifiés, indiqués aux annexes 1.1 et 1.2, dès le 1^{er} octobre 2023. À la lumière des informations disponibles, la SÉQ propose une hausse tarifaire sur la base du pourcentage égal de 9,4 % aux tarifs de base de toutes les catégories de clients.

La Société ne propose aucun changement aux frais actuels des clients ou aux frais de demande.

En appui à cette demande, la Société joint le matériel additionnel suivant :

- Annexe A : Versions mises à jour des annexes de la RMTG 2022-2023 indiquant les chiffres approuvés et les nouveaux chiffres proposés pour 2022-2023. Les seules différences ont trait aux prix mis à jour du combustible. Tous les autres composants liés aux besoins en revenus et aux prévisions de ventes demeurent tels qu'ils ont été approuvés antérieurement.

Les annexes démontrent que la distribution des prix du combustible plus élevés vient hausser les besoins en revenus de 2022-2023 qui passent de 143,9 millions de dollars à 156,6 millions de dollars (annexe 4.1).

- Annexe B : Annexes de la preuve de revenus mises à jour avec les nouveaux tarifs de base proposés.
- Annexe C : Annexes du Fonds de stabilisation des prix du combustible illustrant le solde prévisionnel du Fonds au 31 mars 2024 selon deux scénarios :
 - Scénario 1 : Si les changements proposés aux tarifs de base sont approuvés.
 - Scénario 2 : Si l'avenant pour le combustible est révisé à 0,0702 \$/kWh parce que les changements proposés aux tarifs de base ne sont pas mis en œuvre.

Les annexes au Fonds de stabilisation des prix du combustible ont été préparées en fonction des informations et des suppositions suivantes :



ᐱᕐᐸᐸᐸᐸᐸ ᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸᐸ
Qulliq Energy Corporation
Société d'énergie Qulliq
Qulliq Alruyaktuqtunik Ikumatjutiit

1. **Combustible en vrac** : Prévisions relatives à la livraison et au prix du combustible en vrac fondées sur les prix réels de la saison de réapprovisionnement de 2022 et l'estimation de l'augmentation des prix du combustible.
2. **Prix du combustible nominé** : Les prix réels du combustible nominé jusqu'en juillet 2023. Les prix du combustible nominé à compter d'octobre 2023 tiennent compte des prix révisés du combustible nominé entrés en vigueur le 1^{er} octobre 2023.
3. **Réserves de combustible** : Les prévisions relatives aux prix du combustible représentent une moyenne pondérée basée sur les réserves de combustible ainsi que sur les livraisons de combustible en vrac et de combustible nominé.
4. **Ventes et production** : Les plus récentes prévisions de la SÉQ en matière de production et de vente.

Les changements proposés aux tarifs de base entraîneront une réduction de la facture des clients non gouvernementaux et une hausse de la facture des clients gouvernementaux pour deux raisons.

Premièrement, l'avenant pour le combustible du TSPC s'applique sous forme d'un frais égal en cents/kWh à toutes les catégories de clients tandis que la modification de tarifs proposée s'applique sur la base d'un pourcentage égal. Parce que les tarifs non gouvernementaux sont plus bas en cents/kWh que les tarifs gouvernementaux, la hausse du pourcentage égal aux tarifs de base signifie que les répercussions de la facturation sont inférieures pour les tarifs non gouvernementaux. Le tableau 2 illustre cette différence.

Tableau 2 : Changements aux tarifs d'énergie

Ligne		Tarif résidentiel non gouvernemental	Tarif résidentiel gouvernemental
A	Tarif de base actuel (cents/kWh)	61,52	93,39
B	Avenant pour le combustible actuel (cents/kWh)	7,33	7,33
C	Total (A+B)	68,85	100,72
D	Tarif de base proposé (cents/kWh) (A x 1,094)	67,33	102,21
E	Différence	(1,52)	1,49

Deuxièmement, le Programme de subvention du coût de l'électricité du Nunavut s'applique à la facture de base du client avant l'application de l'avenant pour le combustible. Par conséquent, pour les clients admissibles au Programme de subvention



ᑭᕐᑯᕐᑯᕐᑯᕐᑯᕐ
Qulliq Energy Corporation
Société d'énergie Qulliq
Qulliq Airuyaktuqtunik Ikumatjutiit

du coût de l'électricité du Nunavut, une partie des prix plus élevés du combustible sera absorbée par la subvention, ce qui ne serait pas le cas avec un avenant.

La SÉQ compare les répercussions sur la facturation des tarifs de base modifiés en incluant les prix du combustible mis à jour par rapport à la mise en œuvre d'un avenant pour le combustible révisé de la manière suivante :

- Les clients résidentiels non gouvernementaux qui reçoivent la subvention territoriale du coût de l'électricité verront une baisse mensuelle d'environ 43 \$ à compter du 1^{er} octobre 2023 (pour un client moyen qui consomme 1 000 kWh par mois).
- Les clients résidentiels non gouvernementaux qui ne reçoivent PAS la subvention territoriale du coût de l'électricité verront une baisse mensuelle d'environ 13 \$ à compter du 1^{er} octobre 2023 (pour un client moyen qui consomme 1 000 kWh par mois).
- Les clients commerciaux non gouvernementaux ayant une consommation mensuelle de 2 000 kWh verront une baisse mensuelle d'environ 47 \$ à compter du 1^{er} octobre 2023.
- Les clients résidentiels gouvernementaux verront une hausse mensuelle d'environ 18 \$ à compter du 1^{er} octobre 2023 (pour un client moyen qui consomme 1 000 kWh par mois).
- Les clients commerciaux gouvernementaux ayant une consommation mensuelle de 2 000 kWh verront une hausse mensuelle d'environ 25 \$ à compter du 1^{er} octobre 2023.
- Les tarifs d'énergie pour les locataires de logement public en vertu du programme de subvention utilisateur-payeur ne seront pas touchés.

Étant donné que le processus d'examen et d'approbation de la demande de modification des tarifs de base de 2022-2023 sera complété après le 1^{er} octobre 2023, la SÉQ demande à ce que les tarifs de base proposés soient approuvés sur une base provisoire et remboursable pour la période allant du 1^{er} octobre 2023 jusqu'à la date d'approbation finale de la demande actuelle.

Cordialement,

Bill Nippard
PDG par intérim



ᐱᕐᕐᕐᕐᕐ ᐱᕐᕐᕐᕐᕐ ᐱᕐᕐᕐᕐ
 Qulliq Energy Corporation
 Société d'énergie Qulliq
 Qulliq Aluyaktuqtunik Ikumatjutiit

Annexe 1.1 : Proposition de modification des tarifs de base

Customer Classes	Existing Rates (cents/kWh)	Proposed Rates (cents/kWh)
Domestic Non-Government	61.52	67.33
Domestic Government	93.39	102.21
Domestic Municipal Tax-Based	61.52	67.33
Commercial Non-Government	50.74	55.54
Commercial Government	86.97	95.18
Commercial Municipal Tax-Based	50.74	55.54



Annexe 1.2 : Proposition de modification des tarifs de base – lampadaires

Plant Name	Existing Rates (\$/month)									2022/23 Proposed Rates (\$/month)									Change from Existing Rates All Types
	High Pressure Sodium		Mercury Vapour			LED				High Pressure Sodium		Mercury Vapour			LED				
	100W	250W	175W	250W	400W	60W	90W	210W	100W	250W	175W	250W	400W	60W	90W	210W			
Cambridge Bay	43.34	70.58	42.99	53.16	69.84	22.91	34.36	80.18	47.44	77.25	47.05	58.18	76.44	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Gjoa Haven	48.02	78.15	47.67	58.91	77.42	22.91	34.36	80.18	52.56	85.54	52.18	64.47	84.73	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Taloyoak	65.76	107.19	65.41	80.87	106.45	22.91	34.36	80.18	71.97	117.31	71.59	88.51	116.51	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Kugaaruk	54.15	88.21	53.81	66.49	87.47	22.91	34.36	80.18	59.27	96.55	58.89	72.77	95.74	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Kugluktuk	68.74	112.11	68.39	84.61	111.37	22.91	34.36	80.18	75.23	122.70	74.85	92.61	121.89	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Rankin Inlet	40.09	65.23	39.74	49.10	64.49	22.91	34.36	80.18	43.88	71.39	43.49	53.74	70.59	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Baker Lake	40.44	65.78	40.09	49.55	65.04	22.91	34.36	80.18	44.26	72.00	43.88	54.23	71.19	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Arviat	35.37	57.49	35.02	43.23	56.75	22.91	34.36	80.18	38.71	62.92	38.33	47.32	62.11	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Coral Harbour	64.78	105.61	64.43	79.69	104.88	22.91	34.36	80.18	70.90	115.59	70.51	87.22	114.79	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Chesterfield Inlet	67.13	109.50	66.78	82.63	108.77	22.91	34.36	80.18	73.47	119.85	73.09	90.44	119.04	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Whale Cove	73.69	120.20	73.34	90.72	119.46	22.91	34.36	80.18	80.65	131.55	80.27	99.29	130.74	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Nauyasat	55.95	91.18	55.61	68.75	90.44	22.91	34.36	80.18	61.24	99.79	60.86	75.24	98.98	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Iqaluit	38.80	63.13	38.46	47.52	62.39	22.91	34.36	80.18	42.47	69.09	42.09	52.01	68.29	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Pangnirtung	36.60	59.50	36.25	44.79	58.77	22.91	34.36	80.18	40.05	65.13	39.67	49.03	64.32	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Kinngait	48.17	78.38	47.82	59.10	77.65	22.91	34.36	80.18	52.72	85.79	52.33	64.68	84.98	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Resolute Bay	95.01	155.07	94.66	117.14	154.33	22.91	34.36	80.18	103.98	169.72	103.60	128.20	168.92	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Pond Inlet	69.64	113.55	69.29	85.69	112.81	22.91	34.36	80.18	76.22	124.27	75.83	93.79	123.47	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Igloodik	48.50	78.97	48.15	59.51	78.23	22.91	34.36	80.18	53.08	86.43	52.70	65.13	85.63	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Sanirajak	66.31	108.10	65.96	81.60	107.36	22.91	34.36	80.18	72.58	118.31	72.20	89.31	117.50	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Qikiqtarjuaq	55.35	90.19	55.01	68.00	89.46	22.91	34.36	80.18	60.58	98.71	60.20	74.43	97.91	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Kimmitut	71.11	115.96	70.76	87.52	115.22	22.91	34.36	80.18	77.83	126.92	77.45	95.79	126.11	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Arctic Bay	55.67	90.72	55.32	68.40	89.98	22.91	34.36	80.18	60.93	99.29	60.54	74.86	98.48	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Clyde River	65.30	106.45	64.96	80.34	105.72	22.91	34.36	80.18	71.47	116.51	71.09	87.93	115.71	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Grise Fiord	79.61	129.86	79.26	98.07	129.12	22.91	34.36	80.18	87.13	142.13	86.75	107.33	141.32	25.08	37.61	87.75	9.4%		
Sanikiluaq	56.00	91.28	55.65	68.83	90.55	22.91	34.36	80.18	61.29	99.91	60.91	75.34	99.10	25.08	37.61	87.75	9.4%		



ᐱᕐᕐᕐᕐᕐ ᐅᐱᕐᕐᕐᕐᕐᕐᕐᕐ ᐱᕐᕐᕐᕐᕐ
Qulliq Energy Corporation
Société d'énergie Qulliq
Qulliq Airuyaktuqtunik Ikumatjutiit

Annexe A : Annexes de la RMTG 2022-2023 mises à jour pour inclure le prix du combustible



ᐆᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅᐅ
Qulliq Energy Corporation
Société d'énergie Qulliq
Qulliq Airuyaktuqtunik Ikumatjutiit

Annexe B : Annexes de la preuve de revenus avec le changement aux tarifs de base



**Annexe B1 : Changement aux tarifs de base et preuve de revenus :
 Prévisions des ventes d'électricité (MWh) en 2022-2023**

Line No.	Plant No.	Plant Name	By Rate Class							Total Sales
			Domestic			Commercial			Streetlights	
			Non-Government	Government	Total	Non-Government	Government	Total		
			A	B	C=A+B	D	E	F=D+E	G	
1	501	Cambridge Bay	2,104	2,017	4,120	5,105	2,671	7,776	90	11,986
2	502	Gjoa Haven	592	1,946	2,538	981	1,972	2,953	77	5,567
3	503	Taloyoak	325	1,594	1,918	828	1,166	1,994	50	3,962
4	504	Kugaaruk	394	1,192	1,586	1,061	804	1,864	31	3,481
5	505	Kugluktuk	900	1,915	2,815	1,322	1,683	3,005	43	5,862
6	601	Rankin Inlet	3,431	2,390	5,822	5,797	6,467	12,264	101	18,187
7	602	Baker Lake	1,513	2,631	4,144	2,063	2,215	4,278	113	8,535
8	603	Arviat	1,467	2,837	4,305	2,056	2,442	4,499	115	8,919
9	604	Coral Harbour	474	1,088	1,561	808	1,084	1,892	55	3,509
10	605	Chesterfield Inlet	215	575	791	640	602	1,242	26	2,059
11	606	Whale Cove	204	560	764	415	662	1,077	43	1,883
12	607	Nauyasat	327	1,407	1,734	1,019	1,416	2,435	45	4,213
13	701	Iqaluit	13,318	5,093	18,411	22,841	14,201	37,042	178	55,631
14	702	Pangnirtung	709	1,936	2,645	1,457	2,478	3,935	143	6,723
15	703	Kinngait	563	1,657	2,220	1,316	1,941	3,257	75	5,552
16	704	Resolute Bay	244	286	530	1,090	2,303	3,393	48	3,972
17	705	Pond Inlet	745	2,239	2,983	1,420	2,103	3,523	137	6,644
18	706	Igloolik	853	2,181	3,034	1,305	2,223	3,528	95	6,658
19	707	Sanirajak	229	1,237	1,467	854	937	1,791	37	3,295
20	708	Qikiqtarjuaq	183	831	1,014	596	806	1,401	32	2,448
21	709	Kimmitut	205	663	868	442	606	1,048	32	1,948
22	710	Arctic Bay	357	1,147	1,504	494	1,124	1,618	34	3,156
23	711	Clyde River	423	1,564	1,987	402	1,391	1,793	19	3,798
24	712	Grise Fiord	102	226	328	223	565	788	23	1,140
25	713	Saniqiluaq	334	1,712	2,046	624	1,288	1,911	48	4,005
26		Total	30,211	40,924	71,135	55,160	55,148	110,308	1,691	183,135



ᑭᓄᓕᓐᓄᓕ ᓃᓄᓄᓄᓄᓄᓄᓄᓄᓄᓄ ᓄᓄᓄᓄᓄ
 Qulliq Energy Corporation
 Société d'énergie Qulliq
 Qulliq Alruyaktuqtunik Ikumatjutiit

Annexe B2 : Changement aux tarifs de base et preuve de revenus : Nouveaux tarifs de base proposés (cents/KWh)

Plant No.	Plant Name	Domestic		Commercial		Streetlights (\$ per month per bulb)							
		Non-Government	Government	Non-Government	Government	HPS 100 watt (30 watt Ballast)	HPS 250 watt (44 watt Ballast)	MV 175 watt (30 watt ballast)	MV 250 watt (35 watt ballast)	MV 400 watt (55 watt ballast)	LED 60W	LED 90W	LED 210W
		A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
501	Cambridge Bay	67.33	102.21	55.54	95.18	47.44	77.25	47.05	58.18	76.44	25.08	37.61	87.75
502	Gjoa Haven	67.33	102.21	55.54	95.18	52.56	85.54	52.18	64.47	84.73	25.08	37.61	87.75
503	Taloyoak	67.33	102.21	55.54	95.18	71.97	117.31	71.59	88.51	116.51	25.08	37.61	87.75
504	Kugaaruk	67.33	102.21	55.54	95.18	59.27	96.55	58.89	72.77	95.74	25.08	37.61	87.75
505	Kugluktuk	67.33	102.21	55.54	95.18	75.23	122.70	74.85	92.61	121.89	25.08	37.61	87.75
601	Rankin Inlet	67.33	102.21	55.54	95.18	43.88	71.39	43.49	53.74	70.59	25.08	37.61	87.75
602	Baker Lake	67.33	102.21	55.54	95.18	44.26	72.00	43.88	54.23	71.19	25.08	37.61	87.75
603	Arviat	67.33	102.21	55.54	95.18	38.71	62.92	38.33	47.32	62.11	25.08	37.61	87.75
604	Coral Harbour	67.33	102.21	55.54	95.18	70.90	115.59	70.51	87.22	114.79	25.08	37.61	87.75
605	Chesterfield Inlet	67.33	102.21	55.54	95.18	73.47	119.85	73.09	90.44	119.04	25.08	37.61	87.75
606	Whale Cove	67.33	102.21	55.54	95.18	80.65	131.55	80.27	99.29	130.74	25.08	37.61	87.75
707	Nauyasat	67.33	102.21	55.54	95.18	61.24	99.79	60.86	75.24	98.98	25.08	37.61	87.75
701	Iqaluit	67.33	102.21	55.54	95.18	42.47	69.09	42.09	52.01	68.29	25.08	37.61	87.75
702	Pangnirtung	67.33	102.21	55.54	95.18	40.05	65.13	39.67	49.03	64.32	25.08	37.61	87.75
703	Kinngait	67.33	102.21	55.54	95.18	52.72	85.79	52.33	64.68	84.98	25.08	37.61	87.75
704	Resolute Bay	67.33	102.21	55.54	95.18	103.98	169.72	103.60	128.20	168.92	25.08	37.61	87.75
705	Pond Inlet	67.33	102.21	55.54	95.18	76.22	124.27	75.83	93.79	123.47	25.08	37.61	87.75
706	Igloodik	67.33	102.21	55.54	95.18	53.08	86.43	52.70	65.13	85.63	25.08	37.61	87.75
707	Sanirajak	67.33	102.21	55.54	95.18	72.58	118.31	72.20	89.31	117.50	25.08	37.61	87.75
708	Qikiqtarjuaq	67.33	102.21	55.54	95.18	60.58	98.71	60.20	74.43	97.91	25.08	37.61	87.75
709	Kimmitut	67.33	102.21	55.54	95.18	77.83	126.92	77.45	95.79	126.11	25.08	37.61	87.75
710	Arctic Bay	67.33	102.21	55.54	95.18	60.93	99.29	60.54	74.86	98.48	25.08	37.61	87.75
711	Clyde River	67.33	102.21	55.54	95.18	71.47	116.51	71.09	87.93	115.71	25.08	37.61	87.75
712	Grise Fiord	67.33	102.21	55.54	95.18	87.13	142.13	86.75	107.33	141.32	25.08	37.61	87.75
713	Saniqiluaq	67.33	102.21	55.54	95.18	61.29	99.91	60.91	75.34	99.10	25.08	37.61	87.75



ᓴᓴᓴᓴᓴᓴ ᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴ ᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴᓴ
 Qulliq Energy Corporation
 Société d'énergie Qulliq
 Qulliq Alruyaktuqtunik Ikumatjutiit

**Annexe B3 : Changement aux tarifs de base et preuve de revenus :
 Prévion des revenus aux nouveaux tarifs proposés (000 \$)**

Line No.	Plant No.	Plant Name	By Rate Class						Customer Charges and Demand Revenue			Total	
			Domestic			Commercial			Streetlights	Customer Charges	Demand Revenue		Total
			Non-Government	Government	Total	Non-Government	Government	Total					
A	B	C=A+B	D	E	F=D+E	G	H	I	J=H+I	K=C+F+G+J			
1	501	Cambridge Bay	1,417	2,061	3,478	2,835	2,542	5,377	107	163	265	428	9,391
2	502	Gjoa Haven	399	1,989	2,388	545	1,877	2,422	91	82	108	191	5,091
3	503	Taloyoak	219	1,629	1,848	460	1,110	1,569	60	59	119	178	3,655
4	504	Kugaaruk	265	1,219	1,484	589	765	1,354	37	50	85	134	3,009
5	505	Kugluktuk	606	1,957	2,563	734	1,602	2,336	51	108	128	236	5,186
6	601	Rankin Inlet	2,310	2,443	4,753	3,220	6,155	9,375	120	222	507	729	14,978
7	602	Baker Lake	1,019	2,689	3,708	1,146	2,108	3,254	134	151	244	395	7,491
8	603	Arviat	988	2,900	3,888	1,142	2,325	3,467	137	157	155	313	7,805
9	604	Coral Harbour	319	1,112	1,431	449	1,032	1,481	66	59	67	126	3,103
10	605	Chesterfield Inlet	145	588	733	355	573	929	31	30	52	82	1,775
11	606	Whale Cove	137	572	710	231	630	860	51	29	49	78	1,699
12	607	Nauyasat	220	1,438	1,658	566	1,348	1,914	54	56	74	130	3,755
13	701	Iqaluit	8,967	5,206	14,173	12,686	13,517	26,202	212	772	1,076	1,847	42,435
14	702	Pangnirtung	478	1,978	2,456	809	2,359	3,168	170	105	217	322	6,116
15	703	Kinngait	379	1,693	2,072	731	1,848	2,579	89	94	131	225	4,965
16	704	Resolute Bay	165	292	457	606	2,192	2,797	58	21	167	187	3,499
17	705	Pond Inlet	501	2,288	2,790	788	2,002	2,790	164	97	121	219	5,962
18	706	Igloolik	574	2,229	2,804	725	2,116	2,841	113	103	116	220	5,978
19	707	Sanirajak	155	1,265	1,419	474	892	1,366	44	46	70	116	2,945
20	708	Qikiqtarjuaq	123	849	973	331	767	1,098	38	44	67	111	2,220
21	709	Kimmiut	138	678	816	245	577	822	39	31	62	93	1,770
22	710	Arctic Bay	241	1,172	1,413	274	1,070	1,344	40	54	62	116	2,913
23	711	Clyde River	285	1,598	1,883	223	1,324	1,548	22	63	62	125	3,578
24	712	Grise Fiord	69	231	300	124	538	662	28	14	35	49	1,039
25	713	Saniqiluaq	225	1,750	1,975	346	1,226	1,572	57	59	81	140	3,745
26		Total	20,341	41,828	62,169	30,635	52,492	83,128	2,013	2,669	4,122	6,791	154,101
27													156,612
28													2,511
29													154,101
30													0



ᖃᓂᓕᓗᓂᓐ ᓄᓄᓄᓂᓕᓄᓄᓄᓄᓄᓄᓄ ᓂᓄᓄᓄᓄ
Qulliq Energy Corporation
Société d'énergie Qulliq
Qulliq Airuyaktuqtunik Ikumatjutiit

Annexe C-1 : Continuité du TSPC avec la mise à jour des prix de base du combustible



ᓴᑭᓄᓄᑦ ᑲᐱᓄᑦᑲᓄᑦᑲᓄᑦ ᑲᓴᓄᑦ
Qulliq Energy Corporation
Société d'énergie Qulliq
Qulliq Alruyaktuqtunik Ikumatjutiit

Annexe C-2 : Continuité du TSPC aux prix de base actuels du combustible