

**COMPLÉMENT DE RÉPONSE
D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA QUESTION 3.1 DE LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS
N° 1 DE L'AQCIE-CIFQ**

3. **Références :** (i) B-0085, page 14
(ii) B-0085, page 6
(iii) B-0080, page 37
(iv) B-0085, page 10

Préambule :

À la référence (i), le Distributeur présente le tableau suivant qui montre notamment l'appui financier proposé selon les strates proposées.

TABLEAU 3 :
APPUI FINANCIER DÉGRESSIF EN FONCTION
DES STRATES DE RÉDUCTION DE PUISSANCE

Strates de réduction de puissance (kW)	Appui financier dégressif	Effacement des compteurs (kW)					Total
		15 - 200	200 - 600	600 - 1 200	1 200 - 1 800	plus de 1 800	
15 - 200	65 \$	2,5 M\$	5,3 M\$	0,9 M\$	0,2 M\$	0,2 M\$	9,1 M\$
200 - 600	60 \$	-	2,4 M\$	1,7 M\$	0,4 M\$	0,3 M\$	4,8 M\$
600 - 1 200	55 \$	-	-	0,9 M\$	0,6 M\$	0,5 M\$	2,0 M\$
1 200 - 1 800	50 \$	-	-	-	0,2 M\$	0,4 M\$	0,6 M\$
plus de 1 800	45 \$	-	-	-	-	1,2 M\$	1,2 M\$
Appui financier total	60 \$	2,5 M\$	7,6 M\$	3,5 M\$	1,4 M\$	2,6 M\$	17,7 M\$
Écart entre l'appui dégressif et l'appui uniforme		8%	6%	0%	-5%	-16%	0%

À cette même référence, le Distributeur mentionne :

« Le tableau 3 présente également l'impact de cet appui financier dégressif par rapport à un appui financier uniforme à 60 \$/kW et permet de constater la neutralité tarifaire de la proposition du Distributeur. »

La référence (ii) mentionne :

« À cet égard, le Distributeur a présenté, à l'annexe A de la pièce HQD-6, document 1 (B-0080), les résultats détaillés du rapport de la firme Technosim mandatée pour réaliser l'Audit. Ces derniers sont basés sur les informations transmises par un échantillon de participants au Programme lors de l'hiver 2019-2020. Cet échantillon, couvrant 10 % des participants, soit un total de 37 client, est représentatif des segments de marché, des tarifs et de l'importance de la réduction de puissance obtenue. »

La référence (iii) présente des informations concernant l'échantillon retenu par Technosim, notamment la puissance effacée en kW.

À partir de ces informations, l'AQCIE et le CIFQ ont réalisé le tableau suivant qui présente l'application de la proposition du Distributeur à cet échantillon.

Évaluation de l'appui financier de l'échantillon retenu par Technosim

	kW	Appui financier	
		\$	\$/kW
Commercial, < 200, Tarif M	119	7 735	65,00
Commercial, < 200, Tarif M	137	8 905	65,00
Commercial, < 400, Tarif M	214	13 835	64,65
Commercial, < 400, Tarif M #4	259	16 535	63,84
Commercial, < 400, Tarif M	289	18 335	63,44
Commercial, < 400, Tarif M	304	19 235	63,27
Commercial, < 400, Tarif M	311	19 655	63,20
Commercial, < 400, Tarif M 394	394	24 635	62,53
Commercial, < 400, Tarif Mixte	438	27 275	62,27
Commercial, < 600, Tarif M	472	29 315	62,11
Commercial, < 400, Tarif M	561	34 655	61,77
Commercial, < 800, Tarif M #1	680	41 390	60,87
Commercial, < 600, Tarif Mixte	1 309	75 435	57,63
Commercial, < 1600, Tarif M	1 470	83 485	56,79
Commercial	2 012	109 520	54,43
Commercial, 3378, Tarif LG	3 378	170 990	50,62
Commercial, 4200, Tarif LG	4 916	240 200	48,86
Total	17 263	941 135	54,52

Industriel, <200 kW, Tarif Mixte	154	10 010	65,00
Industriel, <200 kW, Tarif	195	12 675	65,00
Industriel, <400 kW, Tarif Mixte	228	14 675	64,36
Industriel, <400 kW, Tarif M	309	19 535	63,22
Industriel, <400 kW, Tarif M	348	21 875	62,86
Industriel, <600 kW, Tarif M	440	27 395	62,26
Industriel, <800 kW, Tarif M	667	40 675	60,98
Total	2 341	146 840	62,73

	kW	Appui financier	
		\$	\$/kW
Institutionnel, < 200, Tarif M	173	11 245	65,00
Institutionnel, <400 kW, Tarif mixte	289	18 335	63,44
Institutionnel, <400 kW, Tarif M	290	18 395	63,43
Institutionnel, < 600, Tarif Mixte	450	27 995	62,21
Institutionnel, <800 kW, Tarif M	648	39 630	61,16
Institutionnel, <1000 kW, Tarif M	926	54 920	59,31
Institutionnel, <1200 kW, Tarif Mixte	1 021	60 145	58,91
Institutionnel, < 1400, Tarif M	1 204	70 185	58,29
Institutionnel, < 1600, Tarif M	1 572	88 585	56,35
Institutionnel, 2588, Tarif M	2 588	135 440	52,33
Institutionnel, 4057, Tarif LG	4 057	201 545	49,68
Institutionnel	4 920	240 380	48,86
Institutionnel, 5279, Tarif LG	5 279	256 535	48,60
Total	23 417	1 223 335	52,24

Grand total	43 021	2 311 310	53,73
--------------------	---------------	------------------	--------------

On peut constater que l'appui financier global de l'échantillon est de 53,73 \$/kW, ce qui est nettement inférieur à l'appui moyen proposé par le Distributeur et les résultats ne permettent pas de constater que l'appui financier dégressif est neutre par rapport à un appui financier uniforme à 60 \$/kW, comme le mentionne le Distributeur.

En utilisant les strates du Scénario Régie (B-0085, page 15), l'appui financier global de l'échantillon est de 53,79 \$/kW, et la même conclusion peut être formulée quant à la neutralité de l'appui financier dégressif par rapport à un appui uniforme de 60 \$/kW.

À la référence (iv), il est indiqué que pour l'hiver 2019-2020, la puissance réelle effacée a été de 297 MW.

Demande :

- 3.1 Veuillez fournir les données correspondant aux deux premières colonnes du tableau ci-dessus pour chacun des participants à l'hiver 2019-2020. Veuillez fournir l'information en format Excel.

Réponse :

1 **Le Distributeur rappelle que la calibration du crédit dégressif est basée sur la**
2 **contribution de l'ensemble des abonnements inscrits au Programme à l'hiver**
3 **2019-2020 et dont la puissance interruptible réelle a été d'au moins 15 kW.**
4 **Ainsi, le crédit moyen d'un sous-échantillon de très petite taille pourrait être**
5 **différent de 60 \$/kW malgré l'application de la rémunération dégressive**
6 **proposée par le Distributeur. À titre illustratif, tel que présenté à la réponse à la**
7 **question 2.3 de la demande de renseignement no 6 de la Régie à la pièce HQD-7,**
8 **document 1.1, l'appui financier moyen d'un effacement de 3 000 kW est de**
9 **52 \$/kW, bien que le crédit moyen de l'Option soit de 60 \$.**

Complément de réponse:

10 **L'Option que propose le Distributeur implique une rémunération pour tout**
11 **abonnement dont la puissance interruptible effective est d'au moins 15 kW; elle**
12 **ne vise pas un segment de marché ou un tarif en particulier.**

13 **Eu égard à la neutralité du crédit dégressif proposé pour l'Option par rapport à**
14 **une rémunération uniforme de 60 \$/kW, le Distributeur tient à rappeler que**
15 **cette neutralité a été dérivée à partir de l'ensemble des réductions de puissance**
16 **des abonnements participants au Programme à l'hiver 2019-2020 et non pas à**
17 **partir d'un segment de marché ou d'un tarif en particulier. Ainsi, l'application**
18 **d'une rémunération uniforme de 60 \$/kW à l'effacement réel total de près de**
19 **295 MW génère un appui financier total de 17,7 M\$, soit le même total obtenu**
20 **avec le crédit dégressif proposé par le Distributeur. Le tableau 3 de la pièce**
21 **HQD-6, document 2 (B-0085) présente d'ailleurs, pour chacune des strates de**
22 **réduction de puissance, l'écart monétaire de l'application du crédit dégressif**
23 **par rapport à un appui uniforme de 60 \$/kW.**

24 **Par courtoisie, le Distributeur présente néanmoins au tableau R-3.1 le secteur**
25 **d'activités (commercial, industriel ou institutionnel) et la capacité effacée (kW)**
26 **pour chacun des 1 050 abonnements de la strate de réduction de puissance 15-**
27 **199 kW et pour chacun des 381 abonnements des strates de réduction de**
28 **puissance de 200 kW et plus (fichier électronique joint au présent complément**
29 **de réponse).**

**TABLEAU R-3.1 :
VENTILATION DES ABONNEMENTS ET DE L'EFFACEMENT PAR STRATES DE RÉDUCTION
DE PUISSANCE – HIVER 2019-2020**

		Strates de réduction de puissance (kW)					Sous-total ¹ 200 kW et plus	Total ²
		(A)	(B)	(C)	(D)	(E)		
		De 15 à 199	De 200 à 599	De 600 à 1 199	De 1 200 à 1 799	De 1 799 et plus		
Nombre d'abonnements	Commercial	273	136	22	7	5	170	443
	Institutionnel	727	104	31	8	8	151	878
	Industriel	50	40	17	2	1	60	110
	Total	1 050	280	70	17	14	381	1 431
Effacement	Commercial	15 892	44 943	18 497	10 486	16 752	90 678	106 570
	Institutionnel	43 227	36 405	26 901	11 457	33 468	108 231	151 458
	Industriel	4 829	13 830	13 517	2 664	2 191	32 202	37 031
	Total	63 948	95 178	58 915	24 607	52 411	231 111	295 059

¹ Sous-total = (B) + (C) + (D) + (E)

² Total = (A) + (B) + (C) + (D) + (E)