

**ANNEXE 5**  
**RÉPONSE À LA QUESTION 28.1**



Réponse à la demande de renseignements n°1 de la Régie

Résultats mensuels obtenus pour les activités d’approvisionnement du Distributeur

Trimestre 1

	Janvier			Février			Mars		
	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh
<b>Achat d'électricité patrimoniale</b>									
<b>Achats d'élect. Postpatrimoniale</b>									
<b>Achat de long terme</b>	<b>421.34</b>	<b>34.65</b>	<b>82.23</b>	<b>377.25</b>	<b>34.77</b>	<b>92.18</b>	<b>859.71</b>	<b>56.93</b>	<b>66.22</b>
Contrats de base	421.34	34.65	82.23	377.25	34.77	92.18	673.96	47.12	69.91
Contrat cyclable							185.75	9.81	52.82
<b>Achat de court terme</b>	<b>93.30</b>	<b>14.43</b>	<b>154.63</b>	<b>367.70</b>	<b>35.11</b>	<b>95.48</b>	<b>154.17</b>	<b>15.74</b>	<b>102.06</b>
Appels d'offres (incluant coût puissance)	58.40	10.77	184.39	158.60	14.90	93.94			
Dispense	34.90	3.66	104.84	209.10	20.21	96.64	154.17	15.74	102.06
Trans. Bilatérales	7.10	1.07	150.88	73.83	6.48	87.79	17.15	1.57	91.63
DAM	27.80	2.59	93.07	135.27	13.73	101.47	137.02	14.16	103.37
RT									
<b>Electricité interruptible</b>	<b>24.39</b>	<b>2.59</b>	<b>106.06</b>	<b>19.35</b>	<b>2.40</b>	<b>123.81</b>	<b>25.49</b>	<b>3.83</b>	<b>150.32</b>
<b>Entente-cadre [Note 2]</b>									
<b>Revente</b>		<b>0.20</b>					<b>-255.27</b>	<b>-14.22</b>	<b>55.70</b>
Appels d'offres							-255.27	-16.33	63.98
Trans. Bilatérales		0.20	Note 1						
DAM									
RT									
Réservation de transport								2.11	

Note 1: ajustements de facturation  
Note 2: données préliminaires

Trimestre 2

	Avril			Mai			Juin		
	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh
<b>Achat d'électricité patrimoniale</b>									
<b>Achats d'élect. Postpatrimoniale</b>									
<b>Achat de long terme</b>	<b>818.20</b>	<b>56.58</b>	<b>69.15</b>	<b>732.82</b>	<b>53.11</b>	<b>72.47</b>	<b>821.71</b>	<b>54.96</b>	<b>66.88</b>
Contrats de base	638.20	47.07	73.76	651.62	47.58	73.02	656.58	46.06	70.16
Contrat cyclable	180.00	9.50	52.80	81.20	5.52	68.04	165.13	8.89	53.87
<b>Achat de court terme</b>		<b>0.11</b>		<b>0.02</b>	<b>0.01</b>	<b>395.36</b>	<b>11.51</b>	<b>0.50</b>	<b>43.86</b>
Appels d'offres (incluant coût puissance)									
Dispense		0.11		0.02	0.01	395.36	11.51	0.50	43.86
Trans. Bilatérales				0.02	0.01	395.36	1.53	0.08	50.16
DAM		0.11	Note 1				9.98	0.43	42.89
RT									
<b>Electricité interruptible</b>									
<b>Entente-cadre [Note 2]</b>									
<b>Revente</b>	<b>-446.15</b>	<b>-20.73</b>	<b>46.46</b>	<b>-296.01</b>	<b>-14.84</b>	<b>50.13</b>	<b>-431.58</b>	<b>-21.97</b>	<b>50.91</b>
Appels d'offres	-446.15	-24.47	54.85	-199.18	-12.99	65.24	-366.23	-21.27	58.08
Trans. Bilatérales				-73.60	-4.48	60.92	-58.81	-4.12	70.06
DAM				-23.23	-1.11	47.67	-6.55	-0.32	49.27
RT									
Réservation de transport		3.74			3.75			3.74	

Note 1: ajustements de facturation  
Note 2: données préliminaires

Réponse à la demande de renseignements n°1 de la Régie

Trimestre 3

	Juillet			Août			Septembre		
	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh
Achat d'électricité patrimoniale									
Achats d'élect. Postpatrimoniale									
Achat de long terme	866.12	53.82	62.14	842.59	51.87	61.55	842.62	50.39	59.80
Contrats de base	680.12	44.00	64.69	656.59	42.04	64.03	662.62	40.88	61.70
Contrat cyclable	186.00	9.82	52.80	186.00	9.82	52.80	180.00	9.50	52.80
Achat de court terme	3.50	0.14	41.12				3.40	0.13	38.59
Appels d'offres (incluant coût puissance)									
Dispense	3.50	0.14	41.12				3.40	0.13	38.59
Trans. Bilatérales									
DAM	3.50	0.14	41.12				3.40	0.13	38.59
RT									
Electricité interruptible									
Entente-cadre [Note 2]									
Revente	-457.62	-24.97	54.57	-461.00	-24.51	53.16	-399.90	-17.52	43.80
Appels d'offres	-451.33	-28.36	62.83	-457.04	-27.94	61.14	-336.28	-18.15	53.97
Trans. Bilatérales	-6.30	-0.36	57.07	-3.96	-0.31	78.21	-63.62	-3.11	48.85
DAM									
RT									
Réserve de transport		3.74			3.74			3.74	

Note 2: données préliminaires

Trimestre 4 et total annuel

	Octobre			Novembre			Décembre			Total		
	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh	Volume GWh	Coût M\$	Coût moyen \$/MWh
Achat d'électricité patrimoniale										178 860.00	4 609.40	25.77
Achats d'élect. Postpatrimoniale												
Achat de long terme	771.41	49.05	63.59	819.21	53.18	64.92	844.03	54.26	64.29	9 017.02	603.56	66.94
Contrats de base	636.73	41.33	64.91	691.59	45.84	66.29	712.28	46.67	65.52	7 458.89	518.02	69.45
Contrat cyclable	134.68	7.72	57.30	127.63	7.34	57.49	131.75	7.60	57.66	1 558.13	85.53	54.90
Achat de court terme	0.15	0.01	51.94	61.38	3.87	63.10	874.04	84.24	96.38	1 569.17	154.29	98.33
Appels d'offres (incluant coût puissance)										217.00	25.67	118.28
Dispense	0.15	0.01	51.94	61.38	3.87	63.10	874.04	84.24	96.38	1 352.17	128.63	95.13
Trans. Bilatérales	0.15	0.01	51.94	43.20	2.90	67.22	716.85	67.83	94.63	859.83	79.95	92.99
DAM				18.18	0.97	53.31	157.19	16.41	104.40	492.33	48.67	98.86
RT												
Electricité interruptible							9.90	1.80	181.78	79.13	10.61	134.13
Entente-cadre [Note 2]										123.46	10.00	81.00
Revente	-350.25	-15.91	45.43	-211.15	-7.85	37.16	-118.42	-5.10	43.06	-3 427.34	-167.41	48.84
Appels d'offres	-222.40	-10.30	46.31	-200.31	-8.81	43.99	-67.62	-3.07	45.40	-2 733.87	-159.82	58.46
Trans. Bilatérales	-127.85	-5.98	46.79	-200.31	-8.81	43.99	-67.62	-3.07	45.40	-602.06	-30.04	49.90
DAM				-10.84	-0.51	47.31	-50.80	-2.63	51.77	-91.41	-4.57	50.02
RT												
Réserve de transport		0.37			1.48			0.60			27.02	

Note 2: données préliminaires