

**REALLOCATION DES DEPENSES AUX ACTIVITES NON REGLEMENTEES
DE L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2023**

Secteur / Direction / VP ⁽¹⁾	GMGNL	GMST	Énergir Développement	Beaupré Éole*	Éole Parc des Neiges	Champion	Énergir inc.	Noverco	ECCU	NNEEC**	Green Mountain Power**	Vermont Gas Systems**	EGV	Énergir Gestion	Intragaz	Autres	Gouvernance ANR	Total ANR	DAQ	Total ⁽²⁾	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	Σ(1) à (17) = (18)	(19)	(18)+(19)=(20)	
1) Salaires payés dans la daQ (en ETP)																					
2 Total Présidence, audit interne et secrétariat corporatif	0,17	0,01	0,25	0,30	0,15	0,01	0,29	0,25	0,10	0,10	0,02	0,02	0,14	0,01	0,04	0,01	2,45	4,31	8,69	13,00	
3 Total VP adj Affaires juridiques	0,15	0,08	0,21	-	0,09	0,13	-	0,00	0,06	-	-	-	-	0,20	0,34	-	1,17	2,45	6,55	9,00	
4 VP Clients et approvisionnement gaziers	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	1,02	-	0,02	-	-	0,02	-	-	0,19	1,34	4,67	6,00	
5 VP Développement durable, Affaires publiques et gouvernementales	0,08	-	0,31	-	0,25	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,85	7,15	8,00	
6 VP Exploitation	0,41	-	-	-	-	2,81	-	-	-	-	-	-	-	0,57	-	-	-	3,78	55,22	59,00	
7 Dir. Marketing, Expérience clients et Efficacité énergétique	0,11	0,02	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	2,86	3,00	
8 VP Stratégie, Finances & Réglementation Québec	0,83	0,02	0,24	0,11	0,11	0,66	0,32	0,20	0,05	0,01	0,01	-	-	0,02	-	-	6,55	9,10	40,90	50,00	
9 VP Exécutive Québec	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10 Total VP Exécutive Québec	1,47	0,09	0,56	0,11	0,35	3,53	0,32	0,20	1,07	0,01	0,02	-	-	0,60	-	-	6,90	15,21	110,79	126,00	
11 Total Développement et Projets majeurs	1,60	2,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	-	4,10	0,90	5,00	
12 Total VP Employés & culture	1,64	1,01	1,30	0,05	0,38	0,61	0,22	0,31	0,38	0,15	0,18	0,29	0,01	0,09	0,15	0,02	4,45	11,22	45,78	57,00	
13 VP Chef des finances	0,05	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	1,05	1,95	3,00	
14 Dir. Approvisionnement biens & services et Administration de contrats	0,46	0,01	0,17	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,79	6,21	7,00	
15 Dir. Trésorerie	0,07	-	-	-	0,15	0,07	0,21	0,35	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	0,75	1,90	8,00	
16 Dir. Contrôle corporatif	0,15	-	0,79	0,30	0,13	-	0,81	0,60	-	0,20	0,15	0,10	0,10	0,11	0,03	0,25	3,15	6,88	6,12	13,00	
17 Dir. Fiscalité	0,13	0,08	0,23	0,07	0,17	0,08	0,18	0,18	0,07	0,35	0,10	0,10	0,11	0,07	-	0,21	2,72	4,86	4,14	9,00	
18 Total VP Chef des Finances	0,86	0,09	1,24	0,37	0,55	0,15	1,20	1,13	0,07	0,55	0,25	0,20	0,51	0,19	0,03	0,46	7,62	15,48	24,52	40,00	
19 Total Technologies de l'information	0,03	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	1,18	6,82	8,00	
20 Total daQ à ANR (en ETP)	5,92	3,62	3,56	0,82	1,53	4,44	2,03	1,89	1,68	0,81	0,47	0,51	0,66	1,09	0,56	0,69	23,68	53,95	204,05	258,00	
21 Total daQ à ANR (en 000\$)	1 358	621	1 297	138	398	758	355	378	455	185	283	281	112	201	159	113	6 974	14 066	-	14 066	
2) Salaires payés par les ANR																					
23 Développement des affaires ANR	1,62	-	0,06	0,05	0,75	-	0,04	0,18	0,13	0,01	0,02	0,02	-	-	-	0,02	10,30	13,18	-	13,18	
24 Total imputé directement dans les centre de coûts ANR (en ETP)	1,62	-	0,06	0,05	0,75	-	0,04	0,18	0,13	0,01	0,02	0,02	-	-	-	0,02	10,30	13,18	-	13,18	
25 Total imputé directement dans les centre de coûts ANR (en 000\$)	286	-	10	6	92	-	6	27	21	1	3	3	-	-	-	3	1 612	2 072	-	2 072	
3) Coût des services de support																					
27 Équivalent temps plein (ETP) ANR et direction (li. 20 + 24)	7,54	3,62	3,62	0,87	2,28	4,44	2,07	2,06	1,80	0,82	0,49	0,53	0,66	1,09	0,56	0,71	33,98	67,13			
28 Frais d'utilisation de services																				2 563	
29 Sommaire (en 000 \$)																					
30	GMGNL	GMST	Énergir Développement	Beaupré Éole*	Éole Parc des Neiges	Champion	Énergir inc.	Noverco	ECCU	NNEEC**	Green Mountain Power**	Vermont Gas Systems**	EGV	Énergir Gestion	Intragaz	Autres	Gouvernance ANR	Total ANR	DAQ	Total	
31 Répartition des salaires et avantages sociaux payés par la daQ (ligne 21)	1 358	621	1 297	138	398	758	355	378	455	185	283	281	112	201	159	113	6 974	14 066	-	14 066	
32 Répartition des salaires et avantages sociaux payés par les ANR (ligne 25)	286	-	10	6	92	-	6	27	21	1	3	3	-	-	-	3	1 612	2 072	-	2 072	
33 Frais d'utilisation des services support	288	138	138	33	87	169	79	79	69	31	19	20	25	41	21	27	1 297	2 563	-	2 563	
34 Total par entité	1 932	760	1 445	177	577	927	440	484	545	218	305	305	137	242	181	143	9 884	18 702	-	18 702	
35 Conciliation (en 000 \$)																					
36 Montant de la recharge aux ANR pour les salaires et avantages sociaux payés par la daQ																				R 2023	
37 Montant de la recharge à la daQ pour les salaires et avantages sociaux payés par les ANR																					14 066
38 Montant de la recharge nette aux ANR pour les salaires et avantages sociaux																					-
39 Montant de la recharge aux ANR pour l'allocation des frais d'utilisation de services																					14 066
40 Montant de la recharge aux ANR pour l'allocation des frais d'utilisation de services pour les techniciens et autres ⁽³⁾																					2 563
41 Montant total de la recharge nette aux ANR																					33
																					16 662

⁽¹⁾ La réallocation des dépenses aux activités non réglementées a été présentée en fonction de l'organigramme (la structure) des différentes VP ainsi que les activités qui les composent au 30 septembre 2023.

⁽²⁾ Le total représente le total des employés ayant une partie de leur temps consacré aux activités non réglementées.

⁽³⁾ Le temps des techniciens effectuant des travaux pour les ANR est comptabilisé sur des feuilles de temps et rechargé directement aux entités concernées. Toutefois, afin de recharger un coût complet aux ANR, les frais d'utilisation de services relatifs à ces techniciens sont ajoutés au montant de recharge.

*: Éole et Éole 4 ont été combinées pour Beaupré Éole

** : Le regroupement NNEEC (GMP, VGS) a été séparé pour NNEEC, Green Mountain Power et Vermont Gas Systems

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.