

RÉALLOCATION DES DÉPENSES AUX ACTIVITÉS NON RÉGLEMENTÉES

DE L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2025

Secteur / Direction / VP ⁽¹⁾	Noverco	Groupe Énergir Inc.	Énergir inc.	Énergir Développement	Beaupré Éole	Éole Parc des Neiges	GM GNL	GMST	Champion	ECCU	Intragaz	Énergir Gestion	Green Mountain Power	Vermont Gas Systems	EGV	NNEEC	Géothermie	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)	(18)	(19)	Σ (1) à (19) = (20)	(21)	(20)+(21)=(22)
1) Salaires payés dans la daQ (en ETP)																						
2 Total Présidence, audit interne et secrétariat corporatif	0,50	0,01	2,87	0,63	0,44	0,25	0,30	0,02	0,02	0,19	0,15	0,01	0,03	0,03	0,02	0,19	0,07	0,01	2,30	8,02	11,98	20,00
3 VP Clients et Approvisionnement gaziers	-	-	-	0,01	-	-	0,32	0,10	-	1,01	-	-	0,02	-	-	-	0,17	-	1,90	3,52	11,48	15,00
4 VP adj. Affaires juridiques	0,41	-	-	0,24	0,02	0,11	0,11	0,08	0,10	0,11	-	0,01	-	-	-	-	0,36	0,74	2,29	0,74	2,29	9,71
5 VP Développement durable, Affaires publiques et Marque	-	0,08	-	0,02	-	0,62	0,08	0,02	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	0,35	-	0,42	1,69	1,69	18,00
6 VP Exploitation	-	-	-	-	-	-	0,27	-	2,74	-	-	0,74	-	-	-	-	-	-	-	3,75	53,25	57,00
7 VP Stratégie, Finances & Réglementation Québec	0,18	-	0,26	0,32	0,14	0,14	0,51	-	0,53	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	4,63	7,08	50,92	58,00
8 VP Exécutive Québec	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,07	-	-	-	-	-	0,15	0,85	1,00
9 Total VP Exécutive Québec	0,59	0,08	0,26	0,58	0,16	0,87	1,29	0,20	3,42	1,17	0,05	0,75	0,10	0,07	-	-	1,18	0,03	7,70	18,49	142,51	161,00
10 Total VP Développement et Projets majeurs	-	-	-	0,39	0,06	0,70	1,78	2,10	-	-	-	0,10	-	-	-	-	0,10	-	3,30	8,53	23,47	32,00
11 Total VP Employés & culture	0,77	0,10	0,79	1,80	0,07	0,84	2,43	1,27	0,98	0,59	0,35	0,02	0,28	0,45	0,12	0,35	1,44	0,07	4,94	17,66	53,34	71,00
12 VP Chef des finances	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13 Dir. Approvisionnement biens & services et Administration de contrats	-	-	-	0,10	-	0,20	0,46	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	0,87	6,13	7,00
14 Dir. Trésorerie	0,38	-	0,08	0,42	0,03	0,22	0,08	-	0,05	0,06	0,02	-	0,04	0,02	0,30	0,02	0,05	0,02	1,30	3,09	3,91	7,00
15 Dir. Contrôle corporatif	0,60	0,10	1,00	0,80	0,30	0,13	0,12	-	0,03	0,12	0,03	0,03	0,19	0,05	0,10	0,28	0,01	0,10	4,21	8,03	4,97	13,00
16 Dir. Fiscalité	0,22	0,11	0,22	0,34	0,16	0,20	0,08	0,08	0,09	0,08	0,17	0,08	-	-	-	-	0,02	0,22	2,34	4,46	1,54	6,00
17 Total VP Chef des finances	1,20	0,21	1,30	1,66	0,49	0,75	0,74	0,09	0,14	0,14	0,22	0,11	0,23	0,07	0,40	0,35	0,18	0,34	7,85	16,45	16,55	33,00
18 Total VP Technologies de l'information	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,98	4,98	6,02	11,00
19 Total daQ à ANR (en ETP)	3,06	0,40	5,23	5,06	1,22	3,40	6,54	3,68	4,55	2,09	0,76	0,99	0,64	0,61	0,54	0,89	2,96	0,45	31,07	74,13	253,87	328,00
20 Total daQ à ANR (en 000 \$)	779	133	1 225	1 607	213	793	1 480	718	852	489	176	157	312	411	130	316	749	86	8 737	19 362	19 362	19 362
2) Salaires payés par les ANR																						
22 Développement des affaires ANR	0,27	-	0,02	0,52	0,05	0,90	1,25	0,05	-	0,10	-	-	0,07	0,02	-	0,15	5,30	-	13,68	22,37	-	22,37
23 Total imputé directement dans les centre de coûts ANR (en ETP)	0,27	-	0,02	0,52	0,05	0,90	1,25	0,05	-	0,10	-	-	0,07	0,02	-	0,15	5,30	-	13,68	22,37	-	22,37
24 Total imputé directement dans les centre de coûts ANR (en 000 \$)	50	-	3	97	7	134	230	9	-	21	-	-	13	4	-	32	1 077	-	2 139	3 814	-	3 814
3) Coût des services de support																						
26 Équivalent temps plein (ETP) ANR et direction	3,33	0,40	5,25	5,58	1,27	4,30	7,78	3,73	4,55	2,19	0,76	0,99	0,71	0,63	0,54	1,04	8,26	0,45	44,75	96,50	-	96,50
27 Frais d'utilisation de services	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 000	-	4 000
28 Sommaire (en 000 \$)																						
29	Noverco	Groupe Énergir Inc.	Énergir inc.	Énergir Développement	Beaupré Éole	Éole Parc des Neiges	GM GNL	GMST	Champion	ECCU	Intragaz	Énergir Gestion	Green Mountain Power	Vermont Gas Systems	EGV	NNEEC	Géothermie	Autres	Gouvernance ANR	Total ANR	daQ	Total (2)
30 Répartition des salaires et avantages sociaux payés par la daQ (ligne 20)	779	133	1 225	1 607	213	793	1 480	718	852	489	176	157	312	411	130	316	749	86	8 737	19 362	-	19 362
31 Répartition des salaires et avantages sociaux payés par les ANR (ligne 24)	50	-	3	97	7	134	230	9	-	21	-	-	13	4	-	32	1 077	-	2 139	3 814	-	3 814
32 Frais d'utilisation des services support	138	17	217	231	53	178	322	155	189	91	32	41	29	26	22	43	342	19	1 855	4 000	-	4 000
33 Total par entité	967	149	1 445	1 935	272	1 105	2 032	882	1 041	600	207	198	354	440	153	391	2 168	104	12 731	27 176	-	27 176
34 Conciliation (en 000 \$)																						
35 Montant de la recharge aux ANR pour les salaires et avantages sociaux payés par la daQ																				R 2025		
36 Montant de la recharge aux ANR pour l'allocation des frais d'utilisation de services																				19 362		
37 Montant de la recharge aux ANR pour l'allocation des frais d'utilisation de services pour les techniciens et autres ⁽³⁾																				4 000		
38 Montant total de la recharge nette aux ANR																				23 454		

⁽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 2025.
⁽²⁾ Le total représente le total des employés ayant une partie de leur temps consacrée 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.