



Rapport annuel pour la Loi sur les mesures de transparence dans le secteur extractif

Année de déclaration

Du :

Au :

Nom de l'entité déclarante : Shell Canada Energie

Numéro d'identification LMTSE : E559022

Entités filiales déclarantes (si nécessaire) :

Attestation (Pour directeur/trice ou dirigeant/e de l'entité):

Conformément aux exigences de la LMTSE, en particulier à l'article 9 de ladite loi, j'atteste que j'ai examiné l'information contenue dans le rapport de la LMTSE pour l'entité ou les entités indiquée(s) ci-dessus. À ma connaissance, et compte tenu de la diligence raisonnable que j'ai exercée, l'information contenue dans le rapport de la LMTSE est véridique, exacte et complète à tous égards importants pour l'application de la Loi, pour l'année de déclaration indiquée ci-dessus.

Attestation (Pour tiers vérificateur ou comptable):

Conformément aux exigences de la LMTSE, en particulier à l'article 9 de ladite loi, j'atteste que j'ai fait appel à un vérificateur indépendant pour effectuer une vérification du rapport de la LMTSE pour l'entité ou les entités et l'année indiquées ci-dessus. Cette vérification a été menée conformément aux Spécifications techniques des rapports établies par Ressources naturelles Canada pour l'attestation indépendante des rapports de la LMTSE.

Le vérificateur a exprimé une opinion non modifiée le concernant le rapport de la LMTSE pour l'entité ou les entités et la période indiquées ci-dessus.

Le rapport du vérificateur indépendant se trouve à l'adresse :

VEUILLEZ INSÉRER LE LIEN AU SITE WEB OÙ SE TROUVE L'OPINION DU VÉRIFICATEUR - ce devrait être la même page Web que celle où se trouve le rapport de la LMTSE

Nom complet du Directeur/Directrice ou Dirigeant/Dirigeante de l'entité déclarante

Jason Anderson

Titre du poste : Vice-Président et contrôleur

Date:



Nom du pays

Paiements par bénéficiaire

Bénéficiaire	Taxes	Redevances	Frais	Droits découlant de la production	Primes	Dividendes	Paiements pour l'amélioration d'infrastructures	TOTAL	Notes
GOVERNMENT OF CANADA	5 616 498	74 170 493,79	31 385 519,93					111 172 511,72\$	1. Prix imposé de \$65M CAD pour paiement litigieux
GOVERNMENT OF ALBERTA		42 379 784,54	384 129,86					42 763 914,40\$	Causer par l'augmentation de production en Alberta
STRATHCONA COUNTY	41 717 323,01		10 345,5					41 727 668,51\$	Les taxes de propriétés des années 2018 payées
PROVINCIAL TREASURY	2 768 293,48		11 521 663,41					14 289 956,89\$	1. Paiement de taxe d'entreprise payé par la municipalité
PROVINCE OF BRITISH COLUMBIA		188 358,75	4 597 320,1					4 785 678,85\$	
CLEARWATER COUNTY	3 064 239		399 468,52					3 463 707,52\$	
ALBERTA ENERGY REGULATORY BOARD			2 932 729,58					2 932 729,58\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF GREENVIEW	1 873 249,48		917 471,05					2 790 720,53\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF GREENVIEW	2 680 275,23							2 680 275,23\$	
PROVINCE OF BRITISH COLUMBIA	2 363 785,18							2 363 785,18\$	
ALBERTA PETROLEUM MANAGEMENT BOARD		1 978 747,86						1 978 747,86\$	
PROVINCE OF BRITISH COLUMBIA			1 115 256,83					1 115 256,83\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF GREENVIEW	745 853,27							745 853,27\$	
MCLEOD LAKE INDIAN BAND			499 690					499 690,00\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF GREENVIEW	383 408,87							383 408,87\$	
SAULTEAU FIRST NATION			295 238,1					295 238,10\$	
KANANASKIS IMPROVEMENT DISTRICT	288 048,09							288 048,09\$	
SUCKER CREEK FIRST NATION			268 139					268 139,00\$	
BLUEBERRY RIVER FIRST NATION			200 000					200 000,00\$	
HALFWAY RIVER FIRST NATION			200 000					200 000,00\$	
STONEY TRIBAL ADMINISTRATION	190 365,62							190 365,62\$	

NOVA SCOTIA OFFSHORE			187 110					187 110,00\$	
ALEXIS NAKOTA SIOUX			175 000					175 000,00\$	
MOUNTAIN VIEW COUNTY	148 575,59							148 575,59\$	
DRIFTPILE FIRST NATION			145 000					145 000,00\$	
HORSE LAKE FIRST NATION			145 000					145 000,00\$	
SWAN RIVER FIRST NATION			110 000					110 000,00\$	
KAPAWE'NO FIRST NATION			100 000					100 000,00\$	
SUNCHILD FIRST NATION			100 000					100 000,00\$	
Total	61 839 914,82\$	118 717 384,94	55 689 081,88\$					236 246 381,64	

Paiements par projet

Nom du projet	Taxes	Redevances	Frais	Droits découlant de la production	Primes	Dividendes	Paiements pour l'amélioration d'infrastructures	TOTAL	Notes
Sable		69 645 555,58	30 193 852,2					99 839 407,78\$	Le Général du Canada : Prix imposé de \$65M C
ATHABASCA OIL SANDS	41 716 686,6	11 045 508,55	405 280,8					53 167 475,95\$	le dépouillement des propriétés d'Athabasca sab
ABLTO	1 390,74	31 499 694,61	122 793,48					31 623 878,83\$	Causer par l'augmentation de production en Albr
CANADA Corporate	8 388 880,73		3 535 593,19					11 924 473,92\$	pétrole léger de réservoirs étanches charge adm
Groundbirch	2 315 030,03	188 358,75	6 713 677,26					9 217 066,04\$	
Fox Creek	1 524 321,9		7 058 567,72					8 582 889,62\$	
Foothills	41 958,42	4 293 355,99	45 998,66					4 381 313,07\$	
Gold Creek	270 313,53		3 678 053,36					3 948 366,89\$	
Central Alberta Region	2 948 752,85		219 708,18					3 168 461,03\$	
Waterton	2 680 237,69		207 394,84					2 887 632,53\$	
Peace River		2 044 911,46	446,31					2 045 357,77\$	
Jumping Pound	1 603 825,26		341 556,54					1 945 381,80\$	
Rocky Mountain House	119 103,99		1 257 885,48					1 376 989,47\$	

Exploration	180 645,17		943 502,35					1 124 147,52\$	
Shelburne			940 882,3					940 882,30\$	
DEL Gundy	48 131,5		13 621,26					61 752,76\$	
In Situ			4 728,05					4 728,05\$	
DW Exploration Shelburne			2 150					2 150,00\$	
Chedderville			1 792					1 792,00\$	
Grosmont			1 454,88					1 454,88\$	
Cliffdale			779,43					779,43\$	
Total	61 839 278,41\$	118 717 384,94	55 689 718,29\$					236 246 381,64	

Nom du pays

Paiements par bénéficiaire

Bénéficiaire	Taxes	Redevances	Frais	Droits découlant de la production	Primes	Dividendes	Paiements pour l'amélioration d'infrastructures	TOTAL	Notes
Total									

Paiements par projet

Nom du projet	Taxes	Redevances	Frais	Droits découlant de la production	Primes	Dividendes	Paiements pour l'amélioration d'infrastructures	TOTAL	Notes
Total									

