



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

Andrew Dueck

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
ALBERTA ENERGY REGULATORY BOARD			12 035 374,54					12 035 374,54\$	
ALBERTA PETROLEUM MANAGEMENT BOARD		1 642 399,14						1 642 399,14\$	Payments en nature calculés à l'aide des prix du marché
CANADA-NOVA SCOTIA			873 374,43					873 374,43\$	
CLEARWATER COUNTY	2 896 699,2		20 399,54					2 917 098,74\$	
GOVERNMENT OF ALBERTA		159 930 649,52	4 650 659,68					164 581 309,20\$	
KANANASKIS IMPROVEMENT DISTRICT	228 844,31							228 844,31\$	
M D OF GREENVIEW NO. 1	1 325 298,56		956 924,29					2 282 222,85\$	
MINISTER OF FINANCE		5 820 478,25	3 977 912,42					9 798 390,67\$	
MINISTRY OF EMPLOYMENT AND SOCIAL DEVELOPMENT			1 142 092,5					1 142 092,50\$	
MOUNTAIN VIEW COUNTY	132 490,43							132 490,43\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF CALGARY	391 410,03							391 410,03\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF CALGARY			296 505,85					296 505,85\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF CALGARY	2 788 086,19							2 788 086,19\$	
MUNICIPAL DISTRICT OF CALGARY	717 241,68							717 241,68\$	
NORTHERN SUNRISE COUNTY	4 043 631,68							4 043 631,68\$	
PROVINCE OF BRITISH COLUMBIA	2 405 211,63							2 405 211,63\$	
PROVINCIAL TREASURY	45 204,29		6 604 075,54					6 649 279,83\$	Remboursement d'impôt de l'année précédente
RECEIVER GENERAL FOR THE PROVINCE OF ALBERTA	30 436,96	6 731 520,71	1 835 041,06					8 596 998,73\$	Comprend les paiements de redevances pour l'année précédente
STRATHCONA COUNTY	42 223 456,65							42 223 456,65\$	
THE REGIONAL MUNICIPALITY OF CALGARY	70 303 677,55							70 303 677,55\$	
TOWN OF FOX CREEK	23 471,78		2 456 262,07					2 479 733,85\$	

GOVERNMENT OF BRITISH COLUMBIA	6 005 396,92							6 005 396,92\$	
SAULTEAU FIRST NATION			295 238,1					295 238,10\$	
WEST MOBERLY FIRST NATION			300 000					300 000,00\$	
BLUEBERRY RIVER FIRST NATION			201 283,43					201 283,43\$	
STONEY TRIBAL ADMINISTRATION			188 669,7					188 669,70\$	
SWAN RIVER FIRST NATION			110 000					110 000,00\$	
SUCKER CREEK FIRST NATION			100 000					100 000,00\$	
KAPAWE'NO FIRST NATION			100 000					100 000,00\$	
DRIFTPILE FIRST NATION			120 000					120 000,00\$	
MCLEOD LAKE INDIAN BAND			300 000					300 000,00\$	
ALEXIS NAKOTA SIOUX NATION			350 000					350 000,00\$	
Total	133 560 557,86	174 125 047,62	36 913 813,15\$					344 599 418,63\$	

Paiements par projet

Nom du projet	Taxes	Redevances	Frais	Droits découlant de la production	Primes	Dividendes	Paiements pour l'amélioration d'infrastructures	TOTAL	Notes
Alberta Light Tight Oil			1 792					1 792,00\$	
ATHABASCA OIL SANDS	112 572 338,49	136 362 464,79	12 650 141,79					261 584 945,07\$	
CANADA Corporate	212 018,94		7 135 024,31					7 347 043,25\$	
FOOTHILLS	5 682 813,6	6 849 497,4	510 047,32					13 042 358,32\$	
GREATER DEEP BASIN	1 059 329,06	8 421 721,65	7 399 506,86					16 880 557,57\$	
GROUND BIRCH	10 043 925,83	5 820 478,25	7 477 489,41					23 341 893,49\$	
INSITU	3 966 722,23	9 939 364,82	657 485,97					14 563 573,02\$	
SABLE DEEPWATER		3 135 362,95	137 065,5					3 272 428,45\$	
Fox Creek		1 017 541,41	780 000					1 797 541,41\$	
Jumping Pound		2 578 616,35	188 669,7					2 767 286,05\$	

Total	133 537 148,15	174 125 047,62	36 937 222,86\$					344 599 418,63	
-------	----------------	----------------	-----------------	--	--	--	--	----------------	--

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									