

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.

2025	Exploitant	Nombre de rejets	Glycol (L)	Nitrate de calcium (L)	Castrol Transaqua HT2 (L)	Mousse aqueuse de lutte contre l'incendie (L)	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	1	0,000	80,000	0,000	0,000	80,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	2	0,000	0,000	395,000	0,000	395,000
2 ^e trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3 ^e trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	1	0,000	0,000	0,000	20,000	20,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4 ^e trimestre	HMDC						
	Suncor Energy Inc.						
	ExxonMobil Canada Properties						
	Cenovus Energy Inc.						
Total		4	0,000	80,000	395,000	20,000	495,000

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.

2024	Exploitant	Nombre de rejets	Propylèneglycol (L)	Désoxygénant (L)	Transaqua HT2 (L)	Mousse aqueuse de lutte contre l'incendie (L)	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2 ^e trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3 ^e trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4 ^e trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total		0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.

2023	Exploitant	Nombre de rejets	Propylèneglycol (L)	Désoxygénant (L)	Transaqua HT2 (L)	Mousse aqueuse de lutte contre l'incendie (L)	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	1	77,700	0,000	0,000	0,000	77,700
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000		0,000	0,000	0,000
2 ^e trimestre	HMDC	1	0,000	12,400	0,000	0,000	12,400
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3 ^e trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	1	0,000	0,000	75,000	0,000	75,000
4 ^e trimestre	HMDC	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Suncor Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cenovus Energy Inc.	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Total		3	77,700	12,400	75,000	3,000	165,100

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA–T.-N.-L.						
2022	Exploitant	Nombre de rejets	Méthanol (L)	Transaqua (L)	Glycol (L)	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	1			90,000	90,000
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Cenovus Energy Inc.	1	1000,000			1000,000
2 ^e trimestre	HMDC	0				
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Cenovus Energy Inc.	0				
3 ^e trimestre	HMDC	0				
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Cenovus Energy Inc.	1			20,000	20,000
4 ^e trimestre	HMDC	0				
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Cenovus Energy Inc.	1		250,000		250,000
Total		4	1000,000	250,000	110,000	1360,000

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA–T.-N.-L.						
2021	Exploitant	Nombre de rejets	Biocide (L)	Transaqua (L)	Maîtrise de puits	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	1			500,000	500,000
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Husky Oil Operations	0				
2 ^e trimestre	HMDC	0				
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Husky Oil Operations	1	2,000			2,000
3 ^e trimestre	HMDC	0				
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Husky Oil Operations	1		323,000		323,000
4 ^e trimestre	HMDC	0				
	Suncor Energy Inc.	0				
	ExxonMobil Canada Properties	0				
	Husky Oil Operations	0				
Total		3	2,000	323,000	500,000	825,000

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l’objet d’une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d’application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu’aucune cour de justice n’a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA–T.-N.-L.							
2020	Exploitant	Nombre de rejets	Mousse aqueuse de lutte contre l'incendie (L)	Biocide (L)	BOP Fluide d'exploitation du BOP (L)	Transaqua (L)	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	0					0,000
	Suncor Energy Inc.	1				60,000	60,000
	ExxonMobil Canada Properties	1	2000,000				2000,000
	Husky Oil Operations	0					0,000
2 ^e trimestre	HMDC	0					0,000
	Suncor Energy Inc.	0					0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0					0,000
	Husky Oil Operations	1		1098,000			1098,000
3 ^e trimestre	HMDC	0					0,000
	Suncor Energy Inc.	0					0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0					0,000
	Husky Oil Operations	1				5,800	5,800
	Equinor Canada Ltd. (Remarque 1)	1			0,250		0,250
4 ^e trimestre	HMDC	0					0,000
	Suncor Energy Inc.	0					0,000
	ExxonMobil Canada Properties	0					0,000
	Husky Oil Operations	0					0,000
Total		5	2000,000	1098,000	0,250	65,800	3164,050

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

Note 1 : L'enquête sur cet incident a permis de déterminer que 0,250 litre de Stack Magic ECO-F a été rejeté dans le volume déclaré de 4,7 litres de fluide de commande, le reste étant de l'eau.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA–T.-N.-L.								
2019	Exploitant	Nombre de rejets	Mousse aqueuse de lutte contre l’incendie (L)	Transaqua (L)	Fluide du BOP (L)	Fluide hydrauliq ue (L)	Méthanol (L)	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	0						0,000
	Suncor Energy Inc.	2	2055,000					2055,000
	ExxonMobil Canada Properties	0						0,000
	Husky Oil Operations	0						0,000
2 ^e trimestre	HMDC	0						0,000
	Suncor Energy Inc.	4		975,000			138,000	1113,000
	ExxonMobil Canada Properties	0						0,000
	Husky Oil Operations	0						0,000
3 ^e trimestre	HMDC	0						
	Suncor Energy Inc.	1				8,000		8,000
	ExxonMobil Canada Properties	1	2300,000					2300,000
	Husky Oil Operations	3		1200,000	0,300			1200,300
4 ^e trimestre	HMDC	0						
	Suncor Energy Inc.	1	950,000					950,000
	ExxonMobil Canada Properties	0						
	Husky Oil Operations	3				2,500		2,500
Total		15	5305,000	2175,000	0,300	10,500	138,000	7628,800

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l’objet d’une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d’application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu’aucune cour de justice n’a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE REJET NON AUTORISÉ : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA–T.-N.-L.										
2018	Exploitant	Nombre de rejets	Fluide du BOP (L)	Glycol (L)	Fluide hydraulique (L)	Méthanol (L)	Désoxygénant (L)	Mousse aqueuse de lutte contre l'incendie (L)	Transaqua (L)	Volume total du rejet (L)
1 ^{er} trimestre	HMDC	1		900,000						900,000
	Suncor Energy Inc.	1	2,000							2,000
	ExxonMobil Canada Properties	1		9,600						9,600
	Husky Oil Operations	1			0,350					0,350
2 ^e trimestre	HMDC	0								0,000
	Suncor Energy Inc.	6	50,000	36,000	0,250	400,000		935,000		1421,250
	ExxonMobil Canada Properties	1					132,000			132,000
	Husky Oil Operations	4	77,000		0,800					77,800
3 ^e trimestre	HMDC	0								0,000
	Suncor Energy Inc.	1							0,500	0,500
	ExxonMobil Canada Properties	0								0,000
	Husky Oil Operations	1							85,000	85,000
4 ^e trimestre	HMDC	0								0,000
	Suncor Energy Inc.	2							280,000	280,000
	ExxonMobil Canada Properties	1						4870,000		4870,000
	Husky Oil Operations	3	1955,120						162,000	2117,120
Total		23	2084,120	945,600	1,400	400,000	132,000	5805,000	527,500	9895,620

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l’objet d’une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d’application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu’aucune cour de justice n’a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.