

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	Fortierville No 1
Numéro du puits	A051
MRC	Bécancour
Municipalité	Sainte-Françoise

2. Informations générales sur l'insp	ection
Inspecteur	David Fortin
Inspecteur	Pierre-François Côté
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-08-01
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	15h30 à 17h00
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	25

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
SCHONSTED GA-92XT Détecteur magnétique	
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique	
GMI Gasurveyor 500 Détecteur de gaz	
GPS Garmin GPSmap 62sc	

4. Personne(s) rencontrée(s)			
#	Nom	Rôle	Téléphone	Adresse courriel
1				
2				
3				
4				
		Témoignages		
1				
2				
3				
4				



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

5. Accès terrain			
Élément à vérifier	Coordonnées	Latitude	Longitude
Fin de la surface carrossable			

6. Reconnaissance terrain	
Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Champs agricole

7. Indices en surface d'anciens forages	
Туре	Mode de récupération suggéré
	Commentaires

8. Recherche à l'aide du	u détecteur magné	tique		
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	46,4839167	-71,9812222		
SIGPEG	46,4834444	-71,9814722		

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Tubage déterré	46,48341,-71,98148	Très fort
Commentaires		

Des parties de tubages arrachés sont enfouies autour du puits. Le trou du puits se trouve juste sous un morceau de tubage à l'horizontal



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

10. Caractéristiques du puit	·s			
Élément à vérifier	Description		Commentaires	
Tête de puits	Absente			
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages (cm)	76			
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	Na	T		
Diamètre du tubage extérieur (cm)	4			
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Non			
Présence de ciment obturant le tubage	Non			
Test de l'eau savonneuse	Présence de bulles	T		
Panneau d'identification	Oui non-conforme			
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Non			
11. Émanation et migration				
	Point de mesure		%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent			25	
#1 À l'intérieur de 50 centim			0	
#2 À l'intérieur de 50 centim	nètres		0	
#1 À 4 mètres			0	
#2 À 4 mètres			0	
#3 À 4 mètres			0	
#4 À 4 mètres			0	
	à l'intérieur de 50 cm ou à 4 m, maximum de 75 m et à toutes p			_ , ,
	-			
		Commentaires		



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Aucun Commentaires	Visuel de produits pétroliers dans le sol	Description de l'indice de contamination	Localisation	Échantillonnage	Profondeur (cm)	Identification
Commentaires	Aucun					
Commentaires						
Commentaires						
Commentaires						
		Commentaires	•			

Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé visuellement	Oui	
Risque pour l'environnement	Non	
Reprendre la recherche	Non	
Statut	Non-Problématique	
Coupe du tubage	Non-applicable	
Ramassage des débris d'anciens forages	Non-applicable	
Pancarte	Non-applicable	
Prochaine inspection recommandée	5 ans	
Autre		

Conclusion

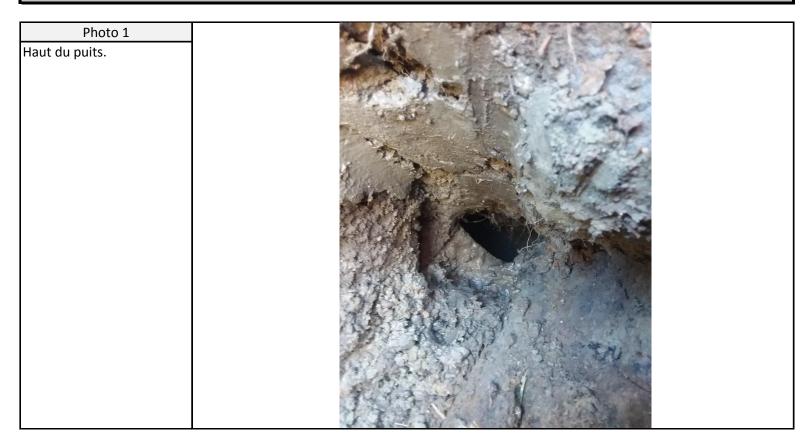
Le puits est localisé, car le haut du tubage a été déterré. Une émanation de gaz au tubage a été détectée, mais ne représente pas un risque selon la Loi sur les hydrocarbures et ses règlements afférents. Aucune migration de gaz n'a été détectée. Aucun indice organoleptique de contamination de l'eau et/ou du sol n'a été observé. Pour ces raisons, l'état du puits est : Non-problématique.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Signatures		
Signature rapport d'inspection (1 à 13)		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
David Fortin		2020-03-05
Inspecteur	53-54	
Pierre-François Côté	53-54	
Inspecteur		2020-02-26
Signature de la vérification		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet	50.54	
Coordonnateur aux opérations	53-54	2020-02-26

Photos de l'inspection





DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

