

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	P.O.T. No 16
Numéro du puits	C050
MRC	La Côte-de-Gaspé
Municipalité	Rivière-Saint-Jean
Numéro de lot	T.N.O.

2. Informations générales sur l'inspection	
Inspecteur	Éric Arsenault
Inspecteur	Kathleen Sévigny
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degrés décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-08-15
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	12 h 30 à 15 h
Conditions météorologiques	Partiellement nuageux
Température ambiante (°C)	20

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz	
GPS Garmin GPSmap 62sc	
GPS Garmin GPSMAP 64ST	
Autre	Hache, sécateur.

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	48,835651 , -64,723055	48,835651	-64,723055

6. Reconnaissance terrain	
Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Forêt

7. Indices en surface d'anciens forages	
Type	Mode de récupération suggéré
Commentaires	
Le puits avait déjà été trouvé. Nous avons posé des clôtures temporaires pour sécuriser la zone et nous avons pris des échantillons. Ceux-ci ont été envoyés pour analyse au laboratoire Maxxam.	

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	48,8395278	-64,7238611	Non	
Détecteur magnétique	48,83938	-64,72313	Non	
SIGPEG	48,8400553	-64,7232217	Non	
SIGPEG	48,8395831	-64,7231939	Non	
SIGPEG	48,8392992	-64,7228466	Non	

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Signal magnétique probant, impossible à creuser avec une pelle ronde	48,839454,-64,723204	Fort
Commentaires		
Le puits est situé sous une couche d'eau d'huile et de paraffine.		

10. Caractéristiques du puits		
Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Absente	
Évent de surface	Absent	
Profondeur des tubages (cm)	S/O	Inconnue, impossible de vider le puits
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	N/A	
Diamètre du tubage extérieur (cm)	S/O	Inconnue, impossible de vider le puits
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Impossible à vérifier	
Présence de ciment obturant le tubage	Impossible à vérifier	
Test de l'eau savonneuse	Tubage non visible	
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		
#1 À l'intérieur de 50 centimètres		
#2 À l'intérieur de 50 centimètres		
#1 À 4 mètres		
#2 À 4 mètres		
#3 À 4 mètres		
#4 À 4 mètres		
Si les valeurs sont >25% LIE à l'intérieur de 50 cm ou à 4 m, faire les mesures aux 4 coins cardinaux de la limite de migration jusqu'à un maximum de 75 m et à toutes places où des indices de migrations sont visibles		
Commentaires		
Aucun test de migration n'a été effectué.		

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

12. Indices de contamination					
Visuel de produits pétroliers dans le sol	Description de l'indice de contamination	Localisation	Échantillonnage	Profondeur (cm)	Identification
Olfactif de produits pétroliers dans le sol	Substance orangée	Plus ou moins 2 m	Oui	0-10 cm (en surface)	C050 VR-01
Olfactif de produits pétroliers dans l'eau	Odeur forte d'hydrocarbures	Plus ou moins 10 m autour du puits	Non		
Végétation dégradée ou appauvrie		Plus ou moins 10 mètres autour du puits	Non		
Visuel de produits pétroliers dans l'eau	Iridescence	Plus ou moins 2 m	Oui	0-1 cm (en surface - au dessus de l'ouverture du puits)	C050 ES-01 C050 ES-02
Commentaires					
Échantillonné le 15 août 2019. Les résultats ont été reçus le 28 août 2019. Puits contaminé aux hydrocarbures C10-C50. Forte odeur, masque à cartouche recommandé.					

13. Conclusions et recommandations		
Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé	Oui	Correspond à la localisation de l'inspection de 1994
Risque pour l'environnement	Oui	C050 VR-01 (Sol) : 310 000 mg/kg en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 (>C) C050 ES-01 (Eau) : 500 000 ug/kg en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 C050 ES-02 (Eau) : 6400 ug/kg en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50
Reprendre la recherche	Non	
Statut	Travaux à réaliser	
Coupe du tubage	Non-applicable	
Ramassage des débris d'ancien forages	Non-applicable	
Pancarte	À faire	
Prochaine inspection recommandée	2020	
Conclusion		
Le puits est considéré comme localisé, car un signal magnétique probant ainsi qu'un indice de contamination ont été observés. De la contamination en Hydrocarbures Pétroliers C ₁₀ -C ₅₀ a été détectée dans le sol et dans l'eau. Une inspection supplémentaire est requise afin de réaliser un test de migration de gaz. Pour ces raisons, l'état du puits est : Travaux à réaliser.		

Signatures		
Signature rapport d'inspection (1 à 12)		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Éric Arsenault Inspecteur	53-54	2020-02-24
Kathleen Sévigny Inspecteur	53-54	2020-02-24
Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet Coordonnateur aux opérations	53-54	2020-02-11
Pierre-François Côté Inspecteur	53-54	2020-02-11

Photos de l'inspection

Photo 1	
La localisation du puits C050 se trouve à l'endroit où est la perche. La paraffine, l'eau et l'huile empêche de voir le conducteur qui est fort probablement en bois.	

