

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	P.O.T. No 5
Numéro du puits	C039
MRC	La Côte-de-Gaspé
Municipalité	Gaspé

2. Informations générales sur l'inspection	
Inspecteur	Kathleen Sévigny
Inspecteur	Éric Arsenault
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-07-10
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	9 h 45 à 11 h
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	22

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
SCHONSTED GA-92XT Détecteur magnétique	
Berger Détecteur magnétique	
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz	
GPS Garmin GPSmap 62sc	
GPS haute précision	
GPS Garmin GPSMAP 64ST	

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	48,84331 , -64,63581	48,84331	-64,63581

6. Reconnaissance terrain	
Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Terrain boisé

7. Indices en surface d'anciens forages	
Type	Mode de récupération suggéré
Tubages en acier	Avec moyen mécanique
Commentaires	
Présence d'un puits d'eau.	

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	48,8432222	-64,6365	Non	
SIGPEG	48,8429905	-64,634984	Non	
SIGPEG	48,8428347	-64,6354402	Non	
SIGPEG	48,8428882	-64,6371811	Non	

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Tubage déterré	48,84289 , -64,63572	Faible
Commentaires		
Terrapex avait trouvé le puits d'eau en 2018. Le puits était à 1,25 mètre de celui-ci, comme indiqué dans le rapport 1994. Coffrage en bois, aucune détection. Forte fuite de méthane s'échappant du trou. Hydrocarbures se retrouvant à 1 mètre sous la terre au-dessus du trou.		

10. Caractéristiques du puits		
Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Absente	
Évent de surface	Absent	
Profondeur des tubages (cm)		Trou effectué avec la tarière. D'après le rapport de 1994, le trou ferait environ 1,25 mètre de profondeur. Non creusé davantage en raison de la forte présence de méthane s'échappant du trou.
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)		
Diamètre du tubage extérieur (cm)		Conducteur de bois pourri.
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Non	Conducteur de bois.
Présence de ciment obturant le tubage	Non	
Test de l'eau savonneuse	Tubage non visible	
Panneau d'identification	Oui non-conforme	Une pancarte temporaire a été installée.
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Oui	

11. Émanation et migration		
Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent		7
#1 À l'intérieur de 50 centimètres		18
#2 À l'intérieur de 50 centimètres		15
#1 À 4 mètres	0	
#2 À 4 mètres	0	
#3 À 4 mètres	0	
#4 À 4 mètres	0	
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		
Puisqu'il n'y avait aucun gaz à 4 mètres, nous n'avons pas effectué les tests de migration à 75 mètres.		

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
Olfactifs de produits pétroliers dans le sol	Forte odeur de gaz	Au-dessus du trou	Oui	1 mètre	C039 VR-01
Commentaires					
Échantillonné le 4 septembre 2019. Résultats reçus le 17 septembre 2019. Contaminé aux hydrocarbures C10-C50.					

13. Conclusions et recommandations		
Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé visuellement	Oui	Correspond aux constats de l'inspection de 1937 et de 1994.
Risque pour l'environnement	Oui	C039 VR-01 (Sol) : 14 000 ppm en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 (>C)
Reprendre la recherche	Non	
Statut	Travaux à réaliser	
Coupe du tubage	Non-applicable	
Ramassage des débris d'anciens forages	À faire	
Pancarte	À faire	
Prochaine inspection recommandée	1 an	
Autre		
Conclusion		
Le puits est localisé, car le haut du tubage a été déterré. Une émanation de gaz au tubage et une migration de gaz ont été détectées et présentent un risque selon l'article 130 de la Loi sur les hydrocarbures. De la contamination en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 a été détectée dans le sol. 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
Kathleen Sévigny Inspecteur	53-54	2020-02-24
Éric Arsenault Inspecteur	53-54	2020-01-30
Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet Coordonnateur aux opérations	53-54	2020-01-24
Pierre-François Côté Inspecteur	53-54	2020-01-24

Photos de l'inspection

Photo 1	
<p>Vue à partir de l'accotement, côté sud de la route 198 menant à Murdochville montrant l'environnement du puits C039. Le puits se trouve environ 10 mètres derrière la pancarte dans la forêt. À noter que la pancarte a été déplacée et se trouve actuellement à l'emplacement du puits dans la zone clôturée (voir photo 2.)</p>	

