

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	Conant (Adams)
Numéro du puits	C027
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	2019-08-08
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	10 h à 11 h
Conditions météorologiques	Pluie
Température ambiante (°C)	23

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique	
Berger Détecteur magnétique	
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz	
GPS Garmin GPSmap 62sc	
Autre	Matériel d'échantillonnage

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	48,812609,-64,445315	48,812609	-64,445315

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

7. Indices en surface d'anciens forages	
Type	Mode de récupération suggéré
Tubages en acier	Sans moyen mécanique
Commentaires	

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	48,8118889	-64,4427778	Non	
SIGPEG	48,8171591	-64,4468379	Non	
SIGPEG	48,8118889	-64,4427778	Non	
SIGPEG	48,8120023	-64,4468206	Non	
Imagerie	48,8113174	-64,4425607	Oui	

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Signal magnétique probant, impossible à creuser avec une pelle ronde	48,8113,-64,4426	Fort
Commentaires		
Nous avons creusé 1 mètre sans atteindre le tubage.		

10. Caractéristiques du puits		
Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Absente	
Évent de surface	Absent	
Profondeur des tubages (cm)	Inconnue	
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	S/O	
Diamètre du tubage extérieur (cm)	S/O	
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	Panneaux installé par Terrapex en 2018
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Oui	

11. Émanation et migration		
Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent	19	
#1 À l'intérieur de 50 centimètres	6	
#2 À l'intérieur de 50 centimètres	0	
#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		

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
Visuels de produits pétroliers dans l'eau	Iridescence	À la détection	Oui	100	C027 ES-01
Visuels de produits pétroliers dans l'eau	Iridescence	À environ 5 mètres	Oui	0 à 2	C027 ES-02
Olfactifs de produits pétroliers dans le sol	Odeur d'hydrocarbures	À la détection	Oui	101	C027 VR-02
Commentaires					
Échantillonné le 8 août 2019. Résultats reçus le 16 août 2019. Contaminé aux hydrocarbures C10-C50.					

13. Conclusions et recommandations		
Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé visuellement	Oui	
Risque pour l'environnement	Oui	C027 VR-01 (Sol) : 1300 ppm en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 (B-C) C027 ES-01 (Eau) : <100 ppm en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 C027 ES-02 (Eau) : 8600 ppm en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50
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 considéré comme localisé, car un signal magnétique probant ainsi qu'une émanation de méthane ont été observés. Une émanation de gaz au tubage et une migration de gaz ont été détectées, mais ne représentent pas un risque selon l'article 130 de la Loi sur les hydrocarbures. De la contamination en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 a été détectée dans l'eau et le sol. Pour ces raisons, l'état du puits est : Travaux à réaliser.		

RAPPORT D'INSPECTION DE PUIITS INACTIF
DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

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	
Emplacement du puits C027.	

