

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	Texaco, Yamaska-Est No 1
Numéro du puits	A199
MRC	Pierre-De Saurel
Municipalité	Yamaska

2. Informations générales sur l'inspection	
Inspecteur	Vernhar Beaulac
Inspecteur	Kym Bernard
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-11-11
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	12h00 à 14h00
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	-1

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

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	46,043847,-73,931235	46,043847	-73,931235

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

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

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	46,0439167	-72,929	Oui	
SIGPEG	46,0435016	-72,9305401	Non	cours arrière d'une maison 53-54
SIGPEG	46,0439183	-72,9290123	Oui	
SIGPEG	46,0438346	-72,9290203	Non	

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Signal magnétique probant, impossible à creuser avec une pelle ronde	46,04386,-72,92903	Très fort
Commentaires		
La documentation, le signal magnétique ainsi que la présence de CH4 nous indique qu'il s'agit bien de l'emplacement du puits. La nappe phréatique a été atteinte, il a donc été impossible de voir le tubage malgré que l'on pouvait le toucher.		

10. Caractéristiques du puits		
Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Absente	
Évent de surface	Absent	
Profondeur des tubages (cm)	120	
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)		
Diamètre du tubage extérieur (cm)		nappe phératique atteinte
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Impossible à vérifier	nappe phératique atteinte
Présence de ciment obturant le tubage	Impossible à vérifier	nappe phératique atteinte
Test de l'eau savonneuse	Présence de bulles	
Panneau d'identification	Oui non-conforme	
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Oui	

11. Émanation et migration		
Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent	6	
#1 À l'intérieur de 50 centimètres	2	
#2 À l'intérieur de 50 centimètres	1	
#1 À 4 mètres	1	
#2 À 4 mètres	2	
#3 À 4 mètres	2	
#4 À 4 mètres	2	
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		
Un échantillon de sol a été pris.		

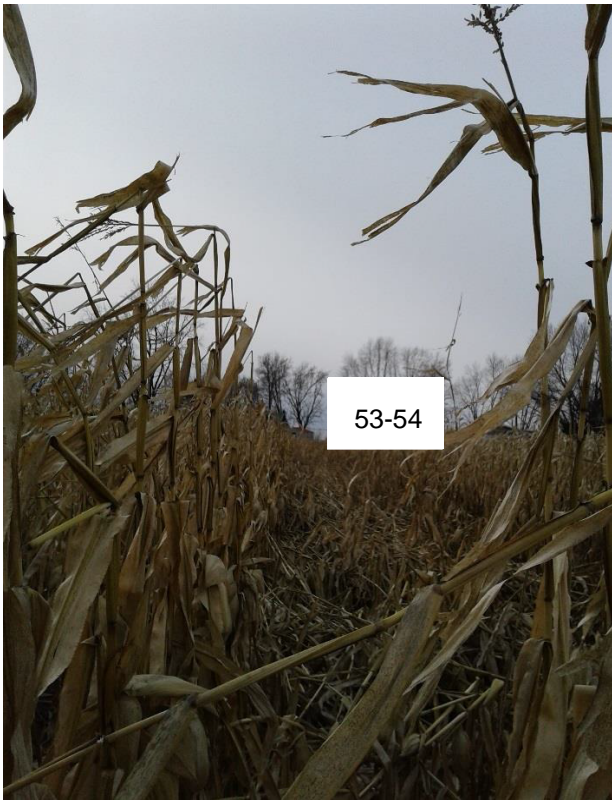
DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

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	Sol très foncé et forte odeur d'hydrocarbure	Terre à proximité du	Oui	120 cm	A199-VR01
Commentaires					

13. Conclusions et recommandations		
Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé	Oui	
Risque pour l'environnement	Oui	A199VR-01 (Sol) : 130 mg/kg en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 (<B)
Reprendre la recherche	Non	
Statut	Travaux à réaliser	
Coupe du tubage	Non-applicable	
Ramassage des débris d'anciens forages	Non-applicable	
Pancarte	Non-applicable	
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 la Loi sur les hydrocarbures et ses règlements afférents. Un ou des indices organoleptiques de contamination de l'eau et/ou du sol ont été observés. De la contamination en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 (<B) 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
Vernhar Beaulac Inspecteur	53-54	2020-02-17
Kym Bernard Inspecteur	53-54	2020-02-17
Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet Coordonnateur aux opérations	53-54	2020-02-13
David Fortin Inspecteur	53-54	2020-02-13

Photos de l'inspection

Photo 1	
Vue générale du site	

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

Photo 2	
Présence de couleur dans le sol à l'endroit du puits	

Photo 3	
Faible migration de méthane dans le sol	