

## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

1. Identification du puits	
Nom du puits	Forest
Numéro du puits	A047
MRC	Bécancour
Municipalité	Bécancour

2. Informations générales sur l'inspe	ction
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	8h00 à 10h15
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	25

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique	
SCHONSTED GA-92XT 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	Coordonnée	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 d	echerche à l'aide du détecteur magnétique			
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaire
GDH	46,2253056	-72,489		
SIGPEG	46,2253	-72,489		

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnée GPS	Intensité du signal
Tubage déterré	46,22435,-72,48763	Très fort
Commentaires	5	



## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

10. Caractéristiques du puit	ts			
Élément à vérifier	Description		Commentaire	s
Tête de puits	Absente			
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages (cm)	84			
Hauteur des tubages au dessus du sol ( cm)	Na			
Diamètre du tubage extérieur (cm)	environs 25	_	é, extrémité du tubage coup : sous la tôle, impossible à d	
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	Absence de bulles			
Panneau d'identification	Non			
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Non			
11. Émanation et migration				
	Point de mesure		%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent			0	
#1 À l'intérieur de 50 cm			0	
#2 À l'intérieur de 50 cm			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, maximum de 75 m et à toutes <sub>l</sub>			
		Commentaires		



#### **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

12. Indices de contamination					
Visuel de produits pétroliers dans le sol	Description de l'indice de	Localisation	Échantillonnage	Profondeur	  Identification
visuel de produits petroliers dans le soi	contamination	Localisation	Echantinonnage	(cm)	identification
Aucun					
	Commentaires	3			

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'ancien forages	Non-applicable	
Pancarte	Non-applicable	
Prochaine inspection recommendée	5 ans	
Autre		

Conclusion

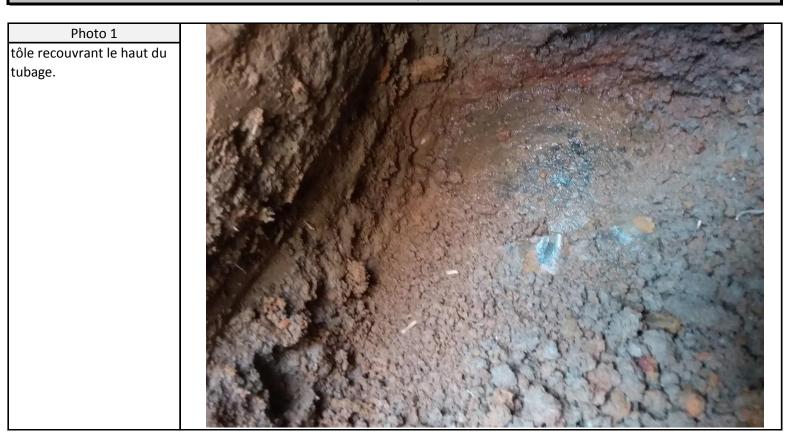
Le puits est localisé, car le haut du tubage a été déterré. Aucune migration ni émanation de gaz au tubage n'ont été détectées. Aucun indice organoleptique de contamination de l'eau et/ou du sol n'a été observé. Pour ces raisons, l'état du puits est : Nonproblématique.



### **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Signatures		
Signature rapport d'inspection (1 à 13)		
Inspecté et rédigé par		Date
David Fortin	53-54	2020-03-05
Inspecteur		2020-03-03
Pierre-François Côté	53-54	
Inspecteur	33-04	2020-02-26
Signature de la vérification		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil	53-54	
Coordonateur aux opérations		2020-02-26

# Photos de l'inspection





### **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Photo 2
aucune migration mesurée.

