

## DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

**1. Identification du puits**

Nom du puits	SOQUIP, Sainte-Françoise Romaine # 1
Numéro du puits	A190
MRC	Bécancour
Municipalité	Sainte-Françoise

**2. Informations générales sur l'inspection**

Inspecteur	Adrien Bouffard
Inspecteur	Jacinthe Légaré-L., ing.
Accompagné de	53-54
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-07-15
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	14h10 à 15h15
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	27

**3. Instruments utilisés**

Instrument	Commentaires
GMI Gasurveyor 500 DéTECTEUR de gaz	
DéTECTEUR 4 gaz	
Autre	Débitmètre TSI 4000 Series
Autre	Débitmètre à bille LZT
Autre	Débitmètre à bille Cole Parmer

**4. Personne(s) rencontrée(s)**

#	Nom	Rôle	Téléphone	Adresse courriel
1	53-54	53-54	53-54	23-24-53-54
2				
3				
4				

**Témoignages**

1	
2	
3	
4	

## RAPPORT D'INSPECTION DE PUITS INACTIF

## DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

## 5. Accès terrain

Élément à vérifier	Coordonnées	Latitude	Longitude
Fin de la surface carrossable			

## 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 est visible, des blocs de béton encerclent la clôture autour du puits.

#### **8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique**

## 9. Localisation du puits

Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Tête de puits	46,451527,-71,914525	
<b>Commentaires</b>		

## RAPPORT D'INSPECTION DE PUITS INACTIF

## DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

## 10. Caractéristiques du puits

Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Présente	Voir les photos
Évent de surface	Présent	2 événements. Du liquide (eau salée) et du gaz sortent de l'événement du tubage conducteur et du gaz sort de l'événement du tubage de surface. Un réservoir de 1000 litres accueille l'eau salée.  23-24
Profondeur des tubages (cm)		
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)		
Diamètre du tubage extérieur (cm)		
Présence d'une plaque soudée sur le tubage		
Présence de ciment obturant le tubage		
Panneau d'identification	Non	Non requis
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Non	À faire lorsque la tête de puits sera retirée

## 11. Émanation et migration

Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'événement		78 et 96
#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		
<b>Si les valeurs sont &gt;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</b>		
Débit (L/min) (Le cas échéant au tubage)	Valeur brute 1,91 et 13,75	Valeur corrélée
Débit (L/min) (Le cas échéant pour la migration)		
Commentaires		
<b>Commentaires</b>		

RAPPORT D'INSPECTION DE PUITS INACTIF

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 le sol	Quelques déversements en surface au sol, tous d'une superficie inférieure à 1 m <sup>3</sup>	À moins de 15 m	Non		
<b>Commentaires</b>					
23-24-37					

**13. Conclusions et recommandations**

Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé	Oui	
Risque pour l'environnement	Présence	L'émanation n'est pas uniquement composée de gaz. Le méthane est présent à 96% en volume.
Statut	Travaux à réaliser	
Travaux au puits	À faire	Corriger l'émanation
Prochaine inspection recommandée		23-24
Autre	Du liquide s'écoule à toutes les 20 minutes. 23-24-53-54	Absence de sulfure d'hydrogène.

**Conclusion**

L'écoulement de liquide et l'émanation de gaz hors du puits présentent un risque pour la santé ou la sécurité des personnes ou pour la sécurité des biens.

Le responsable du puits doit exécuter les travaux nécessaires pour remédier à cette situation.

**Signatures**

Signature rapport d'inspection ( 1 à 13 )

Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Adrien Bouffard Inspecteur	53-54	2020-03-09
Jacinthe Légaré-L., ing. Ingénierie	53-54	2020-03-09

**RAPPORT D'INSPECTION DE PUITS INACTIF**

**DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

**Photos de l'inspection**

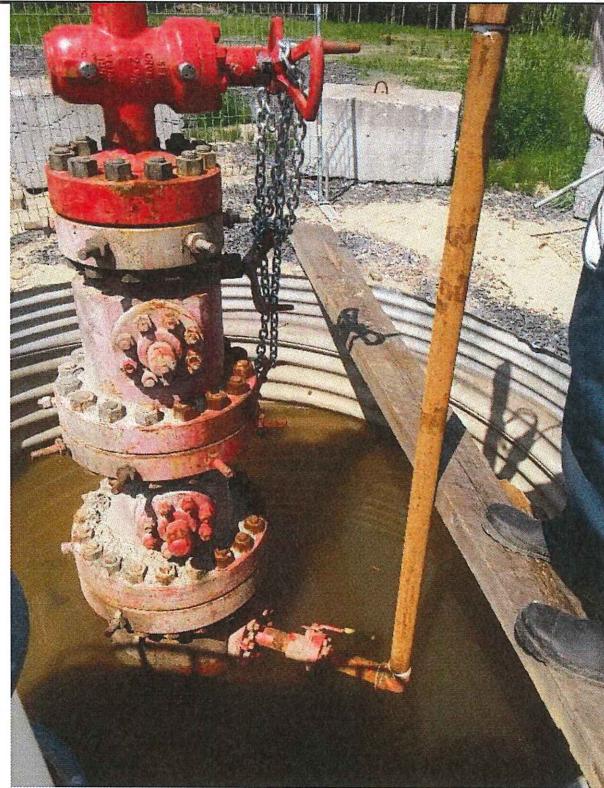
**Photo 1**

Tête de puits



**Photo 2**

Tête de puits



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

---