

## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

1. Identification du puits		
Nom du puits	85-10	
Numéro du puits	CS34	
MRC	La Côte-de-Gaspé	
Municipalité	Rivière-Saint-Jean	

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	2019-08-15		
Vérification sécurité	Effectuée		
Heure de début et fin	9h00 à 12h00		
Conditions météorologiques	Partiellement nuageux		
Température ambiante (°C)	20		

3. Instruments utilisés				
Instrument	Commentaires			
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique				
Berger Détecteur magnétique				
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz				
GPS Garmin GPSmap 62sc				
GPS Garmin GPSMAP 64ST				
	Pelle ronde, matériel d'échantillonnage, masque à cartouches, clôture			
Autre	temporaire, sécateur.			

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	48,84268 , -64,80286	48,84268	-64,80286

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

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

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique					
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires	
GDH	48,84	-64,79722	Non	But de l'inspection: Échantillonnage et clôturage.	
Imagerie	48,8402341	-64,7942877	Non		

Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Tubage hors sol	48,84015 , -64,79433	Très fort
Com	mentaires	



## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

10. Caractéristiques du pui	ts			
Élément à vérifier	Description		Commentaire	es
	·			•
Tête de puits	Absente			
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages (cm)	N/A			
Hauteur des tubages au				
dessus du sol (cm)	10			
Diamètre du tubage				
extérieur (cm)	8			
Présence d'une plaque				
soudée sur le tubage	Impossible à vérifier			
Présence de ciment				
obturant le tubage	Non			
Test de l'eau savonneuse	Non-effectué			
Panneau d'identification	Oui non-conforme			
Les coordonnées GPS de	O:			
précision ont été prises	Oui			
11. Émanation et migration	1			
	Point de mesure		%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent			4	
#1 À l'intérieur de 50 centin	nètres		24	
#2 À l'intérieur de 50 centin	nètres		33	
#1 À 4 mètres			0	
#2 À 4 mètres			86	
#3 À 4 mètres			0	
#4 À 4 mètres			0	
Si les valeurs sont >25% LI	IE à l'intérieur de 50 cm ou à	4 m, faire les n	nesures aux 4 coins cardina	ux de la limite de migration
jusqu'à u	ın maximum de 75 m et à to	utes places où o	des indices de migrations so	ont visibles
		Commentaires		
33 ppm de H <sub>2</sub> S au tubage, 2	$9 \text{ ppm de H}_2\text{S à 50 cm du tul}$	page, 4,5 ppm à	4 metres du tubage.	



#### **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	Substance blanchâtre	À proximité (5 cm)	Oui	Environ 2 cm	CS34 VR-01	
Visuels de produits pétroliers dans l'eau	Substance blanchâtre	À proximité (5 cm)	Oui	Eau de surface	CS34 ES-01 et CS34 ES-02	
Olfactifs de produits pétroliers dans le sol	Odeur d'hydrocarbure					
Olfactifs de produits pétroliers dans l'eau Odeur d'œufs pourris						
Végétation dégradée ou appauvrie d'une substance blanchâtre						
Commentaires						

Échantillonné le 2019-08-14. Résultats reçus le 2019-08-26. Non contaminé aux hydrocarbures C10-C50. Présence de H₂S. Masque à cartouches fortement recommandé.

13. Conclusions et recommandations				
Constats	Commentaires			
Oui				
Oui				
Non				
Travaux à réaliser				
Non-applicable				
Non-applicable				
Non-applicable				
1 an				
	Oui Oui Non Travaux à réaliser Non-applicable Non-applicable Non-applicable			

#### Conclusion

Le puits est localisé, car le haut du tubage est hors-sol. Aucune contamination au-delà des critères applicables n'a été mesurée. Une émanation de gaz au tubage et une migration de gaz ont été détectées et présentent un risque selon la Loi sur les hydrocarbures et ses règlements afférents. Du Sulfure d'hydrogène (H<sub>2</sub>S) a également été mesuré. Une clôture de sécurité temporaire a été installée afin de restreindre l'accès. Pour ces raisons, l'état du puits est : Travaux à réaliser.



## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

	Signatures	
Signature rapport d'inspection ( 1 à 12 )		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Kathleen Sévigny	53-54	
Inspecteur		2020-03-05
Éric Arsenault	53-54	
Inspecteur		2020-03-05
	Signature de la vérification (13)	•
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet	50.54	55
Coordonnateur aux opérations	53-54 	2020-02-25
Pierre-François Côté	53-54	2020-02-25
Inspecteur		

## Photos de l'inspection





## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

# Photo 2

Mesure de migration à 4 mètres.

(Prise le 1er août 2019)



## Photo 3

Environnement du puits clôturé.

(Vue à partir du chemin d'accès)

