

Direction des ressources pétrolières et gazières

Ministère de l'Énergie, des Mines et des Ressources, Gouvernement du Yukon

211, rue Main, bureau 300, Whitehorse (Yukon) Y1A 2B2

Tél. : 867-393-7042 • Téléc. : 867-393-6262 • Courriel : oilandgas-COO@gov.yk.ca

This form is available in English

A. RENSEIGNEMENTS SUR LA DEMANDE			
Date de demande ____ / ____ / ____ AAAA MM JJ		Objet de la demande (cochez toutes les cases qui s'appliquent)	
		<input type="checkbox"/> Abandon définitif	<input type="checkbox"/> Abandon provisoire
		<input type="checkbox"/> Reconditionnement	
		<input type="checkbox"/> Changement de service	<input type="checkbox"/> Réabandon
		<input type="checkbox"/> Achèvement	<input type="checkbox"/> Remise en production
B. RENSEIGNEMENTS SUR LE TITULAIRE ¹ DE LICENCE			
Code d'identification du titulaire de licence		Nom légal complet du titulaire de licence	
Nom de la personne-ressource			Fonction
Adresse	Ville ou village	Terr. ou prov.	Code postal
Téléphone	Télécopieur	Courriel	
C. ADRESSE OFFICIELLE AUX FINS DE SIGNIFICATION			
Adresse officielle de l'auteur de la demande aux fins de signification		Ville ou village	Terr. ou prov.
			Code postal
Nom légal de la personne ou de l'entité autorisée à l'adresse officielle aux fins de signification (si différent de l'auteur de la demande) :			
Nom de la personne-ressource à l'adresse officielle aux fins de signification			Fonction
Tél. du bureau principal	Cell.	Télec.	Courriel
D. RENSEIGNEMENTS SUR L'ENTREPRENEUR			
Nom légal complet de l'entrepreneur chargé de l'exploitation du puits			
Nom de la personne-ressource			Fonction
Adresse	Ville ou village	Terr. ou prov.	Code postal
Téléphone	Télécopieur	Courriel	

Les renseignements personnels demandés dans le présent formulaire sont recueillis en application de l'article 29 de la *Loi sur l'accès à l'information et la protection de la vie privée*. En cas de contradiction ou de divergence entre le présent formulaire et une disposition de la *Loi sur le pétrole et le gaz* du Yukon ou de ses règlements d'application, la *Loi* et ses règlements d'application ont préséance.

E. RENSEIGNEMENTS SUR LE PUIT

Nom du puits	Numéro de licence de puits	Identificateur unique de puits
--------------	----------------------------	--------------------------------

Endroit où se trouve le puits à la surface du sol

Unité : _____ Section : _____ Quadrillage en superficie : _____ Latitude : _____ Longitude : _____

Coordonnées du puits à la surface du sol

Distance N/S : _____ Désignation N/S : _____ Distance E/O : _____ Désignation E/O : _____

Gisement : _____ Champ : _____

Type de puits

- Évacuation Injection Production Expérimentation
 Observation Stockage Autre : _____

Classification du puits

- Développement Sondage d'extension Reconnaissance

Zone(s) de l'objectif

Formation de l'objectif	Fluides (pétrole/gaz/eau)	Profondeur (en mètres de profondeur verticale réelle)

RENSEIGNEMENTS SUR LE H₂S RELATIVEMENT AU PUIT PROPOSÉ
 Puits corrosif? Oui Non **Si oui**, remplir le tableau ci-dessous.
Pronostic du puits en matière de taux d'émission de H₂S par horizon de H₂S potentiel

Joindre la justification des scénarios et des compositions et des taux de gaz associés.

Nom de la formation	% de H ₂ S	Achèvement / entretien (m ³ /s)	Abandon provisoire / production (m ³ /s)

Taux maximal d'émission de H₂S

	Achèvement / entretien (m ³ /s)	Abandon provisoire / production (m ³ /s)
Taux maximal d'émission de H₂S		

 Concentration maximale de H₂S trouvée dans le puits :

_____ ppm _____ mol/kmol _____ %

Aire d'intervention en cas d'urgence calculée	Achèvement / entretien (km)	Abandon provisoire / production (km)
Aire d'intervention en cas d'urgence maximale calculée		
Nombre de bâtiments occupés, d'installations publiques ou de lieux d'affaires à l'intérieur de l'aire d'intervention en cas d'urgence calculée		

Distance qui sépare le puits de la zone peuplée ou du bâtiment le plus proche : _____ km

Distance qui sépare le puits de l'installation publique la plus proche : _____ km

Distance qui sépare le puits du bâtiment occupé le plus proche : _____ km

Distance qui sépare le puits du centre urbain le plus proche : _____ km

Distance qui sépare le puits de l'aménagement en surface le plus proche : _____ km

Prévention des éruptions (Règlement sur les travaux de forage et de production de pétrole et de gaz, parties 4, 6 et annexe E)

Oui Non Classe : _____

Calendrier de l'exploitation

Date proposée de début (AAAA/MM/JJ) : _____ / _____ / _____

Date proposée de retrait de l'appareil de forage (AAAA/MM/JJ) : _____ / _____ / _____

Coût total approximatif

F. PREMIÈRES NATIONS

Territoires traditionnels de Premières nations du Yukon (cochez tous les territoires concernés)

- | | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> Première nation de Carcross/Tagish | <input type="checkbox"/> Premières nations de Champagne et de Aishihik |
| <input type="checkbox"/> Première nation de Kluane | <input type="checkbox"/> Première nation des Kwanlin Dün |
| <input type="checkbox"/> Première nation de Liard | <input type="checkbox"/> Première nation de Little Salmon/Carmacks |
| <input type="checkbox"/> Première nation des Nacho Nyak Dun | <input type="checkbox"/> Conseil Dena de Ross River |
| <input type="checkbox"/> Première nation de Selkirk | <input type="checkbox"/> Conseil des Ta'an Kwäch'än |
| <input type="checkbox"/> Conseil des Tlingits de Teslin | <input type="checkbox"/> Première nation des Tr'ondëk Hwëch'in |
| <input type="checkbox"/> Première nation des Gwitchin Vuntut | <input type="checkbox"/> Première nation de White River |

Territoires traditionnels de Premières nations transfrontalières (cochez tous les territoires concernés)

- | | |
|--|--|
| <input type="checkbox"/> Société régionale inuvialuite | <input type="checkbox"/> Conseil des Tetlit Gwich'in |
| <input type="checkbox"/> Autre territoire : _____ | |

G. DIVULGATION ET CONSULTATION

Indiquez si les exigences en matière de signification, de consultation et de confirmation de non-objection ont été remplies. **Si la réponse est non** de la part d'un ou de plusieurs groupes parmi les suivants, joignez un rapport qui précise les raisons.

Premières nations Oui Non

Population Oui Non

Industrie Oui Non

Indiquez s'il y a des objections ou des préoccupations importantes liées à la présente demande. Oui Non

Si la réponse est oui, joignez un rapport qui précise les objections ou les préoccupations importantes.

L'auteur de la demande est membre en règle d'une coopérative d'intervention en cas de déversement :

Oui Non S.O.

Précisez la coop. : _____

Entente sur les retombées <input type="checkbox"/> Rédigée ou obtenue <input type="checkbox"/> Requise <input type="checkbox"/> Non requise	
H. SIGNATURE	
Indiquez le nom et la fonction de la personne qui signe au nom de l'auteur de la demande.	
Nom du signataire	Fonction
Signature	Date

LISTE DE VÉRIFICATION DES PIÈCES JOINTES

- Droits exigés pour le traitement de la demande. (*RALPG*, annexe B)
- Preuve de garantie financière. (*RALPG*, article 13)
- Programme d'exploitation du puits.
- Plan de sécurité. [*RTFPPG*, partie 12, paragraphe 153(2)]
- Plan de protection environnementale. [*RTFPPG*, partie 12, paragraphe 153(3)]
- Rapport sur la consultation et la signification. (*LPG*, article 14)
- Le dépôt exigible pour un puits est en règle. (*RTFPPG*, article 8)
- Calculs des émissions de H₂S, détermination de l'aire d'intervention en cas d'urgence et cartes associées.
- Dérogations par rapport au *Règlement sur les travaux de forage et de production de pétrole et de gaz*.
Fournir une justification complète relativement à chacune des dérogations proposées.

LISTE DES ACRONYMES

LPG – Loi sur le pétrole et le gaz

RTFPPG – Règlement sur les travaux de forage et de production de pétrole et de gaz

RALPG – Règlement sur l'administration des licences de pétrole et de gaz