

Ce tableau met en évidence le court-circuit administratif, temporel et financier que permet l'exploitation des infrastructures et permis existants.

**Tableau Comparatif : Greenfield vs. Brownfield avec RSS-NMR & EOR**

Phase du Projet / Jalons	Projet Greenfield (Nouvelle Exploration Traditionnelle)	Continuation de Champ Mature (Brownfield avec RSS-NMR & EOR)	Constats & Avantages du Modèle Brownfield
<p><b>1. Octroi du Permis &amp; Administration initiale</b></p>	<p><b>12 à 24 mois</b></p> <p>Appels d'offres publics, négociations de contrats (PSC), cautionnements bancaires lourds.</p>	<p><b>0 mois (Déjà inclus)</b></p> <p>Le bloc est couvert administrativement depuis sa mise en service. Antériorité juridique acquise.</p>	<p><b>Gain administratif majeur :</b> Évite les négociations étatiques et la bureaucratie de blocage.</p>
<p><b>2. Évaluation Environnementale (EIE / EIA)</b></p>	<p><b>12 à 18 mois</b></p> <p>Études d'impact de base (faune, flore), consultations publiques, validations ministérielles.</p>	<p><b>0 à 3 mois (Procédure simplifiée)</b></p> <p>Le site étant déjà classé industriel, seule une mise à jour ou un renouvellement simple est nécessaire.</p>	<p><b>Zéro risque de refus environnemental global :</b> Les installations de surface existent déjà.</p>

Phase du Projet / Jalons	Projet Greenfield (Nouvelle Exploration Traditionnelle)	Continuation de Champ Mature (Brownfield avec RSS-NMR & EOR)	Constats & Avantages du Modèle Brownfield
<b>3. Phase d'Exploration / Cartographie du bloc</b>	<b>24 à 36 mois</b> Campagnes sismiques 2D/3D lourdes, traitement de données sur supercalculateurs, taux de succès faible (25-45%).	<b>4 à 5 mois</b> Scan spectral à distance (0-2 mois) suivi d'une délimitation par imagerie satellite (2-3 mois). Précision de 70-75%.	<b>Saut technologique :</b> La RSS-NMR identifie directement la signature du fluide mobile (pétrole/gaz).
<b>4. Permis de Forage &amp; Forage initial</b>	<b>6 à 12 mois</b> Autorisations de forage Greenfield. Forage de puits d'exploration verticaux coûteux avec risque élevé de puits secs.	<b>1 à 3 mois</b> Demandes locales de <i>Workover</i> ou de déviation ( <i>Sidetrack</i> ). Procédure réglementaire courante.	<b>Risque "Puits Sec" éliminé :</b> Guidage précis vers les <i>sweet points</i> et les poches <i>bypassed</i> .
<b>5. Mise en œuvre des structures / Network</b>	<b>24 à 48 mois</b> Construction lourde de routes, pipelines d'exportation vers les ports, stations de séparation (CAPEX colossal).	<b>2 à 4 mois</b> Simple modification du network de production existant. Forage de sidetracks ou recomplétions courtes.	<b>Économies d'échelle :</b> Utilisation et saturation de la capacité résiduelle des pipelines existants.
<b>6. Transition vers l'EOR (Récupération assistée)</b>	<b>Non applicable à ce stade</b>	<b>Intégration immédiate (3 à 6 mois)</b>	<b>Valorisation maximale :</b> Évite le gaspillage des produits chimiques en ciblant les pores riches en huile résiduelle.

Phase du Projet / Jalons	Projet Greenfield (Nouvelle Exploration Traditionnelle)	Continuation de Champ Mature (Brownfield avec RSS-NMR & EOR)	Constats & Avantages du Modèle Brownfield
	L'EOR intervient uniquement après plusieurs décennies de production primaire et secondaire.	La NMR cartographie la saturation résiduelle ( $S_{or}$ ) pour lancer un "Smart EOR" ciblé et rentable.	
<b>TEMPS TOTAL AVANT LE PREMIER BARIL</b>	<b>6,5 à 11 ANS (78 à 132 mois)</b>	<b>7 à 12 MOIS</b>	<b>Raccourci temporel historique :</b> Accès immédiat aux grands marchés de consommation.

### Synthèse des Bénéfices Indirects du Modèle Brownfield

1. **Le Bouclier Réglementaire** : En classant techniquement les travaux comme un **changement du network de production**, le projet s'affranchit des barrières imposées aux nouvelles compagnies (pas d'ERG globale, pas de blocages politiques sur de nouveaux tracés de pipelines).
2. **L'Asymétrie d'Information pour les Rachats** : Ce modèle permet d'auditer des champs à racheter en 4-5 mois avant les négociations. Vous découvrez les "bonnes surprises" (réservoirs oubliés par la mauvaise sismique historique) que le vendeur ignore, permettant d'acheter l'actif au prix d'un champ en déclin.
3. **Optimisation de l'EROI (Taux de Retour Énergétique)** : Le projet Greenfield détruit l'EROI à cause de la dépense en capital énergétique initial (construction de structures neuves). Le modèle Brownfield maximise l'EROI en connectant directement les fluides découverts par RMN dans des infrastructures déjà amorties.