

**COMMISSION DE SUIVI ET DE CONCERTATION SUR LE PETROLE EN GUYANE**

**9<sup>EME</sup> REUNION TENUE LE 8 NOVEMBRE 2013**

**COMPTE-RENDU**

La Commission de Suivi et de Concertation sur le Pétrole en Guyane s'est réunie sous la co-présidence de M. Vincent Niquet, Secrétaire général aux Affaires régionales de Guyane, et de Mme Hélène Sirder, 2<sup>ème</sup> Vice-Présidente de la Région Guyane, en présence de M. Patrick Romeo, Président-Directeur général de Shell France.

Vincent Niquet excuse l'absence du Préfet de Région, empêché, remercie les participants et introduit la séance.

Mme Hélène Sirder salue chaleureusement les présents au nom de M. Rodolphe Alexandre, président de la Région Guyane, empêché, et souhaite à tous une bonne réunion de partage d'informations et de concertation.

Patrick Romeo remercie l'assistance pour avoir permis sa présence par un changement de date et indique qu'il s'efforcera toujours de répondre présent pour donner les informations attendues de Shell et du consortium.

**1/ Organisation de la Commission**

En ce qui concerne l'organisation de la Commission de Suivi et de Concertation sur le Pétrole en Guyane, le recrutement d'un(e) chargée(e) de mission est en cours et devrait aboutir très prochainement. Cela permettra de disposer en Guyane d'un interlocuteur permanent pour répondre aux parties prenantes de la CSC sur les projets pétroliers.

**2/ Rapports des Groupes de Travail**

Chacun des cinq groupes de travail a rendu compte à la Commission des travaux engagés depuis la réunion de juillet 2013.

**- Sécurité et Environnement :**

Le Groupe de Travail s'est réuni le 3 octobre 2013 sous la présidence de la DEAL.

Shell y a rendu compte du déroulement du forage GM ES-5, qui se poursuit, et des études réalisées sur les mammifères marins, dont les rapports sont disponibles sur le site Internet de la DEAL (lien direct <http://www.guyane.developpement-durable.gouv.fr/la-commission-de-suivi-et-de-a620.html>). La question des bases de données scientifiques,

## **Commission de Suivi et de Concertation sur le Pétrole en Guyane**

de leur mise en forme utilisable et de leur mise à disposition ultérieure sur le Système Interministériel Documentaire sur l'Environnement (SIDE) a été discutée également.

L'université de La Rochelle a présenté son projet d'étude sur les effets des campagnes de recherches d'hydrocarbures, en particulier sismiques, sur la faune marine et sur les moyens de réduire les impacts, de les suivre et d'améliorer les pratiques.

Enfin, le BRGM a présenté au Groupe de Travail l'étude réalisée sur les sites potentiels de stockages intermédiaires de déchets hydrocarbonés en Guyane, qui se trouve intégralement sur son site Internet.

Le Groupe de Travail a pris note de l'engagement prochain de l'appel d'offres sur l'étude d'un guide de dépollution de la mangrove et des vasières pour le Plan POLMAR-Terre.

### **- Retombées économiques et Développement local:**

Ce Groupe de Travail s'est réuni le 6 novembre 2013 sous la présidence de Carol Ostorero, 6<sup>ème</sup> Vice-Présidente de la Région.

Le Grand Port Maritime de Guyane a rendu compte de l'avancement de ses projets d'infrastructures portuaires et de services logistiques liés aux développements pétroliers, qu'il mène sur Dégrad des Cannes avec l'appui de la société spécialisée Altus. Shell a confirmé qu'il conduisait une étude de ses besoins et des possibilités offertes par le Port pour y localiser, si possible, 100 % de ses activités logistiques futures. Le résultat de cette nouvelle étude sera remis fin 2013.

Le Groupe de Travail a discuté des avancées sur l'approvisionnement du navire de forage à partir de la Guyane (7 livraisons à ce jour depuis juillet 2013). Il a insisté pour que le consortium donne un maximum de visibilité sur ses besoins futurs et effectue un bilan des approvisionnements de la campagne en cours à partir de ses différentes sources.

Le Groupe a revu le travail de cartographie de la sous-traitance effectué sur les entreprises de Guyane, qui reste encore à affiner et valider, et proposé un programme de structuration de l'offre guyanaise susceptible d'intéresser les opérateurs pétroliers, organisé par sous-groupes sectoriels ou transversaux constitués avec les entreprises, afin de préparer la Guyane aux étapes suivantes d'activité pétrolière. La Région a proposé de faire animer ces réunions par un consultant expérimenté dans le secteur pétrolier, de façon à bâtir une stratégie cohérente et à terminer ce cycle préparatoire par des rencontres avec les sous-traitants de rang 1 des opérateurs.

Un sous-groupe poursuit également l'élaboration d'une «charte de la sous-traitance», pour que les grands donneurs d'ordres accompagnent les PME et les TPE de Guyane et facilitent leur accès aux marchés proposés par appels d'offres, souvent européens, voire mondiaux.

### **- Formation et Emploi des Guyanais :**

## **Commission de Suivi et de Concertation sur le Pétrole en Guyane**

Ce Groupe de Travail s'est réuni le 5 novembre 2013 sous la présidence de Jocelin Ho-Tin-Noe, 1<sup>er</sup> Vice-Président de la Région.

Il a examiné le résultat des stages et des recrutements en alternance de jeunes de Guyane chez Shell et ses partenaires, réalisés avec l'appui d'Actencia, de Ladom et de la Région. Une attention particulière devra être apportée aux recrutements pour des formations en alternance (de Bac à Bac +2 ou de Bac +2 à Bac +5), qui n'ont pas pu être pourvus en 2013, faute de candidats adéquats, notamment acceptant la mobilité.

Le Rectorat y a présenté la «Tournée des Lycées» sur les projets pétroliers et les métiers correspondants, qui aura lieu du 18 au 29 novembre (à St Laurent, Mana, Kourou et Cayenne) pour les élèves de 1ères et Terminales scientifiques et technologiques, avec l'intervention de trois spécialistes de Total Professeurs Associés.

Un document écrit intitulé «5 questions sur le Pétrole en Guyane» et un site Internet sur les métiers du pétrole sont en cours d'achèvement et seront prochainement présentés au public, au cours d'actions de communication à venir.

Enfin il a été rappelé que des formations en Anglais «Tell me more» sont mises en place avec l'appui de Shell dans plusieurs établissements et doivent être mieux utilisées. Une relance sera effectuée auprès des établissements (IUT, ESCG...) et des étudiants à cet effet.

### **- Recherche:**

Le Groupe de travail s'est réuni le 6 novembre 2013 sous la présidence de Didier Fournier, DRRT.

Le Groupe de Travail a constaté que les équipements financés par les fonds mis à disposition par le consortium avaient été approuvés et commençaient à être commandés. Les programmes de recherche correspondants sont également lancés et pourront être cofinancés par l'ANR, la Région, les organismes et/ou le FEDER.

En réponse à une question de Mme Sirver, Didier Fournier précise que les équipements sont généralement mutualisés entre plusieurs organismes et projets.

La discussion du groupe de Travail a ensuite porté sur les bases de données. Shell a présenté ses sources de données scientifiques, issues des campagnes récentes ou à venir, sur l'environnement marin et la flore et la faune associée. La DEAL a exposé les programmes de structuration des bases de données et de leur collecte menés par l'Etat pour décliner en Guyane le Système d'information sur la nature et les paysages (SINP) et la Région a décrit l'Observatoire de la Biodiversité en Guyane (OBAG) en cours de constitution.

Enfin Shell a annoncé l'organisation d'un séminaire sur les interventions sur les mangroves en cas de pollution pour le 4 décembre prochain.

**- Pêche:**

Ce Groupe de Travail s'est réuni le 18 octobre 2013 sous la présidence du Directeur de la Mer, Stéphane Gatto.

Shell lui a rendu compte de l'avancement du projet et de sa 3<sup>ème</sup> campagne d'échantillonnage halieutique, dont on attend le rapport définitif.

Il a discuté en sous-groupe technique des modalités de mise en œuvre de la campagne d'échantillonnage halieutique qui reste à mener sur l'acoupa rouge, en vue de la signature d'un protocole entre les parties prenantes. Une dernière réunion est prévue la semaine prochaine pour sa finalisation.

Le Groupe a arrêté une liste d'investissements (moteurs HB) à engager sur les fonds du consortium, à partir de la liste des navires nécessitant une re-motorisation, de l'examen de la situation fiscale et sociale des armateurs et en tenant compte des plans en cours de discussion ou de mise en œuvre sous l'égide du Comité des Services Financiers. Ainsi 22 navires ont reçu un avis favorable, 51 un avis sous réserve du respect des plans de restructuration des dettes fiscales et sociales et 10 autres ont été reportés. Un dernier navire recevra d'abord une aide à l'établissement de plans afin de vérifier sa sécurité.

Enfin l'étude de la coopérative maritime, désormais prévue début 2014, a été redéfinie sous un angle plus large que celui du seul secteur de la pêche.

### **3/ Compte-rendu des travaux de Shell et discussion**

Les participants ont entendu M. Bruno Thomé, Directeur Shell en Guyane, rendre compte du déroulement des travaux en cours sur le forage GM ES-5, qui n'a connu aucun incident technique, a donné lieu récemment à une mission d'inspection conjointe de la DEAL et du Pôle National Off-shore basé à Bordeaux, et devrait se terminer début décembre.

Des campagnes d'échantillonnage du benthos et de la faune marine sont prévues fin novembre-début décembre 2013 sur 6 sites, dont les deux prévus par les arrêtés préfectoraux de 2012. Les analyses seront connues à l'été 2014.

En réponse à une question de Laurent Kelle (WWF), Bruno Thomé explique les mesures prises pour réduire l'impact des courants marins parfois très forts sur les opérations de forage: des ailerons ont été fixés sur le «riser» depuis le forage GM ES-3, afin de diminuer les vibrations et la prise du «riser» au courant, qui augmente sa courbure et l'angle d'incidence sur le BOP (Bloc obturateur de puits). Le positionnement dynamique du navire est très puissant et a rarement été sollicité à plus de 20 % de sa capacité, mais l'angle formé par les tubes au fond ou avec le navire ont conduit à arrêter le forage pour attendre de rentrer dans la plage de sécurité de 2° d'angle maximum en octobre dernier, comme en août 2012 sur GM ES-2.

Compte tenu de ces courants, une question sur l'intérêt d'hydroliennes permettant de produire du courant électrique est posée, mais il semble que la distance à la côte (150

km) ne rend pas cette opération faisable. C'est sur des fonds beaucoup moins profonds et à des distances beaucoup plus courtes qu'EDF ou l'Irlande les réalisent en Europe.

Gilles Amiard, Directeur du développement local de Shell en Guyane, expose ensuite les statistiques du 3<sup>ème</sup> trimestre 2013 et le résultat cumulé depuis 2012 des dépenses locales du consortium. Elles représentent 3 M€ par trimestre, dont 1,7 M€ de carburants et 1,4 M€ de dépenses de bureaux et d'opérations en Guyane. Le cumul s'élève au 30 septembre 2013 à 18 M€.

Les approvisionnements du navire effectués depuis juillet 2013 ont été très appréciés par les consommateurs sur le Stena IceMax. Il s'agit de très bons produits, venant essentiellement de Guyane. Ils ont été livrés avec des préavis très courts, délai qui ne doit pas être généralisé toutefois pour les prochaines campagnes, car une visibilité meilleure sera indispensable aux fournisseurs sur une plus longue période. Ces achats ont touché 25 producteurs guyanais répartis sur toute la bande côtière de la Région.

Répondant à une question d'Olivier Gomila (CGPME), Shell précise que les tonnages se montent à 11 tonnes de produits environ. Une analyse détaillée sera effectuée en fin d'opération et le pourcentage du total livré par la Guyane au navire sera communiqué.

Patrick Romeo commente enfin les perspectives à moyen terme de l'exploration en Guyane, à l'issue de la série de travaux qui s'achève (forages et campagnes sismiques depuis 2010). Fin 2013, Shell s'applique avec ses partenaires à analyser finement les résultats des nouvelles campagnes sismiques 3D réalisées depuis deux ans, qui vont déterminer les cibles les plus prometteuses pour les prochains forages. Début 2014, Shell présentera un nouveau programme de travaux, qui devra être décidé par le consortium, puis instruit par l'Etat.

Les procédures sont appelées à se renforcer par rapport à 2012. Il conviendra notamment de faire davantage pour l'information du public, ce qui prendra plus de temps (6 mois à 1 an au total pour une autorisation de travaux). Dans l'intervalle, à l'issue du forage GM ES-5 en cours, le navire de forage se déplacera sur d'autres zones du globe. Shell devra ensuite mobiliser une nouvelle plateforme de forage, le moment venu, ce qui ne pourrait intervenir au mieux qu'en 2015, avec un délai d'attente important.

En réponse aux questions de Stéphane Lambert (Medef) et Annicet Loembe (Pôle Emploi), Patrick Romeo précise que, quelle que soit l'issue du forage en cours d'achèvement, il n'y aura pas de décision d'investissement avant une nouvelle campagne de forages destinés à la découverte et au développement d'éventuels réservoirs commercialisables. Car le gisement découvert n'est pas encore suffisant à ce stade pour une installation de production, qui devrait durer au moins 10 ou 20 ans pour être justifiée économiquement. Une concession devra également être sollicitée préalablement.

S'il y a décision d'investissement en vue de la production de pétrole en Guyane, alors c'est pendant la phase de construction que la Guyane peut espérer les plus fortes retombées. A condition de pouvoir proposer des offres solides à ce moment-là. D'où la nécessité de ne pas perdre de temps pour s'y préparer.

## Commission de Suivi et de Concertation sur le Pétrole en Guyane

En attendant la reprise des forages, Shell continuera à accompagner le développement des activités liées à l'exploration et à l'exploitation pétrolières en Guyane, en vue de sa prochaine campagne de travaux et des phases ultérieures éventuelles. Cet accompagnement permettra aussi aux entreprises de Guyane d'accueillir avec un meilleur profit les nouveaux opérateurs titulaires des futurs PER en cours d'instruction.

En réponse à la question de Mme Hélène Sirder, Shell rappelle qu'il fait partie des opérateurs présents sur les nouvelles demandes en cours, mais qu'après attribution des PER il faudra encore du temps pour déposer et instruire des demandes de travaux. Ce sera plus long que pour le prochain programme du consortium actuel mené par Shell.

Vincent Niquet et Mme Hélène Sirder clôturent la séance en remerciant les participants et Shell du travail effectué depuis la création de la CSC en juillet 2012, et en réaffirmant l'attention que portent l'Etat et la Région à la poursuite des travaux de recherche pétrolière en Guyane et à l'accompagnement du tissu socio-économique guyanais dans cette perspective.

La prochaine réunion de la Commission de Suivi et de Concertation sur le Pétrole en Guyane se tiendra le **jeudi 9 janvier 2014**, la suivante ayant lieu **début avril 2014**, compte tenu du calendrier électoral.

9<sup>EME</sup> REUNION TENUE LE 8 NOVEMBRE 2013

**LISTE DES PARTICIPANTS**

**Etat :**

Vincent Niquet, SGAR de la Région Guyane  
Anne Duthilleul, chargée de la mission d'accompagnement Pétrole  
Christian Claudon, Commissaire au Développement productif Guyane  
Denis Girou, Directeur DEAL Guyane  
Joël Duranton, Directeur Adjoint DEAL  
Guy Faoucher, DEAL  
Christofer Kühn, DAET-DAFCO Rectorat  
Stéphane Gatto, Directeur de la Mer  
Didier Fournier, Délégué régional DRRT  
Thomas Pailloux, AEM  
Thomas Vermeulen, AEM  
Daniel Kopras, GSMA

**Région :**

Hélène Sirder, 2<sup>ème</sup> Vice-Présidente de la Région  
Betty Bertome, Région  
Caroline Roseron, Région  
Robert Picard, Calia Conseil

**Elus:**

Fabien Canavy, Vice-Président Conseil Général  
Davina Auguste, CACL

**Organismes :**

Philippe Simonnet, CCIG-Aéroport  
Paul Jeannet, Caisse des Dépôts et Consignations  
Fabrice Dufresne, Directeur IEDOM Guyane  
Pierre Zammit, CNES  
Annicet Loembe, Pôle Emploi  
Béatrice Lau, Vice-Présidente Chambre d'Agriculture

**Socio-professionnels :**

Georges-Michel Karam, CRPMEM Guyane  
Stéphane Lambert, 1<sup>er</sup> VP MEDEF Guyane  
Jacques Herman, MEDEF  
Olivier Gomila, CGPME

## Commission de Suivi et de Concertation sur le Pétrole en Guyane

Gérard Boys, FTPE  
Fred Lachot, Ecole Maritime de Guyane  
Jean-Louis Pascal, DG GLMP (MARFRET)  
Philippe Rech, DG Somarig (CMA-CGM)  
Bernard Assié, Secrétaire Cluster maritime de Guyane

### **Associations :**

Laurent Kelle, WWF-Guyane

### **Shell :**

Patrick Romeo, PDG Shell France  
Bruno Thomé, Directeur Guyane Shell Exploration Production France  
Alain Deport, Conseiller du PDG Shell France  
Gilles Amiard, SEPF Guyane  
Melissa Langlois, SEPF Guyane