

Cadastre des permis pétroliers valides au 31 /12/2018 :

Blocs	C-3	C-10	C-19	C-6	C-12	C-8	C-13	Ta1	C-9	C7	C-18	C-14	C-17	C-22	GTA	Chinguetti
Date de la demande	Non Applicable, Compte tenu de la stratégie sectorielle, les contrats étant généralement octroyés par la négociation directe. Voir tableau séparé pour les nouveaux blocs															
Pourcentage	Tullow Oil 90% SMHPM10% (Exploratoir)	Shell 90% SMHPM10% (Exploratoir)	Shell 90% SMHPM10% (Exploratoir)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoir)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoir)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoir)	BP 62%; Kosmos Energy 28% SMHPM 10% (Exploratoir)	Sipex 90% SMHPM 10% (Exploratoir)	Total EP 90% SMHPM 10% (Exploratoir)	Total 90%; SMHPM10% (Exploratoir)	Total45%; Tullow Oil 15% BP 15%; kosmos15%; SMHPM10% (Exploratoir)	ExxonMobil 90%; SMHPM10% (Exploratoir)	ExxonMobil 90%; SMHPM10% (Exploratoir)	ExxonMobil 90%; SMHPM10% (Exploratoir)	BP 59,24%; Kosmos Energy 26,76% SMHPM 14% (Exploitation)	
Le type de permis	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploration	Exploitation	Exploitation
Le nom de la société	Tullow	Shell	Shell	BP	BP	BP	BP	Sipex	Total	Total	Total	ExxonMobil	ExxonMobil	ExxonMobil	BP	Petronas
Le matricule fiscale	NIF: 20300059	NIF: 619429	NIF: 619437	NIF: 00409136	NIF: 00409136	NIF: 00409136	NIF: 00409136	NIF: 90300075	NIF: 00455386	NIF: 90300075	NIF: 90300075	NIF: 00510669	NIF: 00510651	NIF: 00510677		
L'adresse physique	Fax: 4 525 6182 e-mail: kemal.mohamedou@tullowoil.com	ILOT C ZRC318	ILOT C ZRC318	Immeuble El Emel ZRA n°433	Immeuble El Emel ZRA n°433	Immeuble El Emel ZRA n°433	Immeuble El Emel ZRA n°433	Tavragh-zeina BP: 5111 Tavragh-zeina	Ilôt M n° 058 BP: 5111 Tavragh-zeina	Ilôt M n° 058 BP: 5111 Tavragh-zeina	Ilôt M n° 058 BP: 5111 Tavragh-zeina	Ilôt B, Lot 43, Tevragh Zeina, BP:5423	Ilôt B, Lot 43, Tevragh Zeina, BP:5423	Ilôt B, Lot 43, Tevragh Zeina, BP:5423	Immeuble El Emel ZRA n°433	lot Nejah 1183- 1184 PO Box 2034 Nouakchott
La date d'attribution	28/06/2013	30/08/2018	30/08/2018	28/10/2016	15/06/2012	15/06/2012	15/06/2012	24/04/2008	30/01/2012	15/06/2017	15/06/2012	30/12/2017	30/12/2017	30/12/2017	28/02/2019	20/05/2004
La date de fin de validité	Expiration prévue Le 27/06/2022	Expiration prévue Le 29/08/2027	Expiration prévue Le 29/08/2027	Expiration prévue Le 27/10/2026	Expiration prévue Le 14/06/2022	Expiration prévue Le 14/06/2022	Expiration prévue Le 14/06/2022	Retiré du bloc en 21/04/2018	Expiration prévue Le 29/01/2022	Expiration prévue Le 14/06/2027	Expiration prévue Le 14/06/2022	Expiration prévue Le 29/12/2027	Expiration prévue Le 29/12/2027	Expiration prévue Le 29/12/2026	27/02/2049	
La superficie	7650 Km²	12500Km²	12175Km²	4300 Km²	5150 Km²	8984,88 Km²	5876,84 Km²	10450 Km²	10150 Km²	7300Km²	9900Km²	10162,5Km²	12125Km²	12275Km²	523Km²	101,976 Km²
La référence/arrêté d'octroi	déc N°2013-091 du 23/05/2013	déc N°2018-133 du 29/08/2018	déc N°2018-134 du 29/08/2018	déc N°2016-187 du 28/10/2016	déc N°2012-094 du 24/04/2012	déc N°2012-095 du 24/04/2012	déc N°2012-093 du 24/04/2012	loi N°2008-009 du 24/04/2008	déc N°2012-001 du 03/01/2012	déc N° 2017-084 du 13/06/ 2017	déc N°2012-141 du 04/06/2012	déc N°2017-154 du 28/12/2017	déc N°2017-157 du 28/12/2017	déc N°2017-156 du 28/12/2017	déc N°2019-033 du 20/02/2019	
L'état d'avancement des gisements															Préparation aux opérations de développement	abandon
Localisation															GTA (C8, Sénégal)	Champs Chinguetti (C10)
L'opérateur															BP	Petronas
Les réserves estimées															15 TCF	n/a
Date de début d'exploitation															28/02/2019	n/a
Etat des travaux															Opérations de	n/a
Nouvelles lois/réglementations portant sur le secteur pétrolier entr	Neant															
Procédures et dossiers des appels d'offres pour les contrats octroyé	Notes DGH															
Statistique de l'Exportation pour la période 2018 (Bbl/Huile)	197,099															
Statistique de la production pour la période 2018 (Bbl/Huile)	0															
La carte pétrolière	Ci-joint															
Tous revenus en nature collectés du secteur pétrolier durant 2018																
Redevances superficielles	22 107	46 000	48 700	-00	15 450	26 955	17 631	-00	64 400	29 300	26 450	37 800	48 500	49 100		158 016
Formation	350 000	-00	-00	-00	300 000	300 000	300 000	200 000	150 000	600 000	150 000	600 000	600 000	600 000		-00
Commission Environnementale		350 000	350 000	100 000	-00	-00	-00			300 000	300 000	600 000	600 000	600 000		
Capacity Building		350 000	350 000	200 000	-00	-00	-00			300 000	300 000	600 000	600 000	600 000		
Bonus de signature		45 000 000	30 000 000									40 000 000	20 000 000	10 000 000		
*Pénalité		7 500 000						500 000								
Production																
53ème cargaison																2 329 566
54ème cargaison																1 378 960
Toutes conventions de troc entrées en vigueur en cours de 2017 et 2018	Neant															
TOTAL	372 107	53 246 000	30 748 700	300 000	315 450	326 955	317 631	700 000	214 400	1 229 200	776 450	41 837 800	21 848 500	11 849 100	-00	3 866 543
* Pénalité de 7 500 000 a été payée en 2018 par Tullow- C10																
* Pénalité de 500 000 pour la Sonatrach (Sipex) Ta1																

Shell: Le paiement de Frais de Formation pour l'année 2018 a été effectué en 2019.

C7: Total a effectué le paiement des Frais de Formation et Redevances Superficielles pour l'année 2017 en Jan 2018.

TA1: Conformement au CPP, les Redevances superficielles de Ta1 doit être payées par la SMHPM.

C6: les frais de formation et les redevances superficielles du bloc C6 de 308 600 USD\$ a été déduite du crédit de 353 279 USD\$ (235519 montant payé par erreur en 2016 et 2017 au titre de renforcement des capacités et 117760 payé aussi par erreur 2016 et 2017 au titre de rubrique Risques Environnementaux.

ExxonMobil a effectué un virement de 70 000 000 US\$ comme un bonus de signature pour les trois blocs C14, C17 et C22. C14, C17 et C22: ExxonMobil a effectué le paiement des Frais de Formation (300000 par bloc), Redevances Superficielles, commission environnemental (300000 par bloc) et renforcement de capacité (300000 par bloc) pour l'année 2017 en Jan 2018.