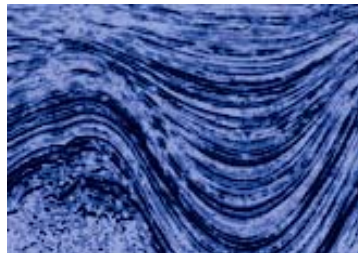
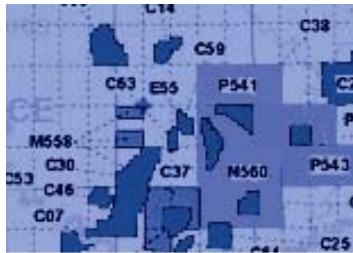




Bulletin d'information du BEPH

février 2009
n° 26



**DIRECTION GÉNÉRALE DE L'ÉNERGIE
ET DU CLIMAT**

DIRECTION DE L'ÉNERGIE

**bureau exploration-production
des hydrocarbures (BEPH)**

BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION DES HYDROCARBURES

BULLETIN D'INFORMATION DU BEPH

FÉVRIER 2009

-EXPLORATION-PRODUCTION D'HYDROCARBURES
ET STOCKAGES SOUTERRAINS EN FRANCE-

DGEMP/DIREM/1ère sous-Direction, BEPH

41, Boulevard Vincent Auriol - 75703 Paris cedex 13 Tél 01 53 94 14 81 - Fax 01 53 94 14 40

beph.dgemp@industrie.gouv.fr

www.industrie.gouv.fr/energie/petrole/beph.htm

SYNOPTIQUE MENSUEL FÉVRIER 2009

		JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAY	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DECEMBRE									
Voir page du bulletin																						
7	Domaine minier																					
	<i>Exploration</i>																					
	Demandes recevables	2	4																			
	Demandes de prolongation																					
	Attributions	4																				
	Prolongations																					
	Expirations / Renoncations																					
	<i>Exploitation</i>																					
	Demandes recevables																					
	Demandes de prolongation	3																				
	Attributions	2																				
	Prolongations / Prorogations																					
	Expirations / Renoncations																					
	Activité de géophysique																					
	<i>Campagnes de sismique réflexion</i>																					
	A terre																					
	En mer																					
	<i>Autres méthodes</i>																					
15	Activité de forage																					
	<i>Exploration</i>																					
	A terre																					
	Villeseneux 1																					
	Saint Martin B 701 (*)																					
	En mer																					
	<i>Exploitation</i>																					
	Bassin de Paris																					
	SMB 701 (*) CHN 29D																					
	Aquitaine																					
16	Activité de production	Pétrole et liquides										Gaz										
	Mois de janvier 2009	Pétrole brut :	73 350	0,864	Gaz brut :	138 887	1,635															
		Essences et condensats :	2 929	0,034	Gaz commercialisé :	78 858	0,928															
		GPL :																				

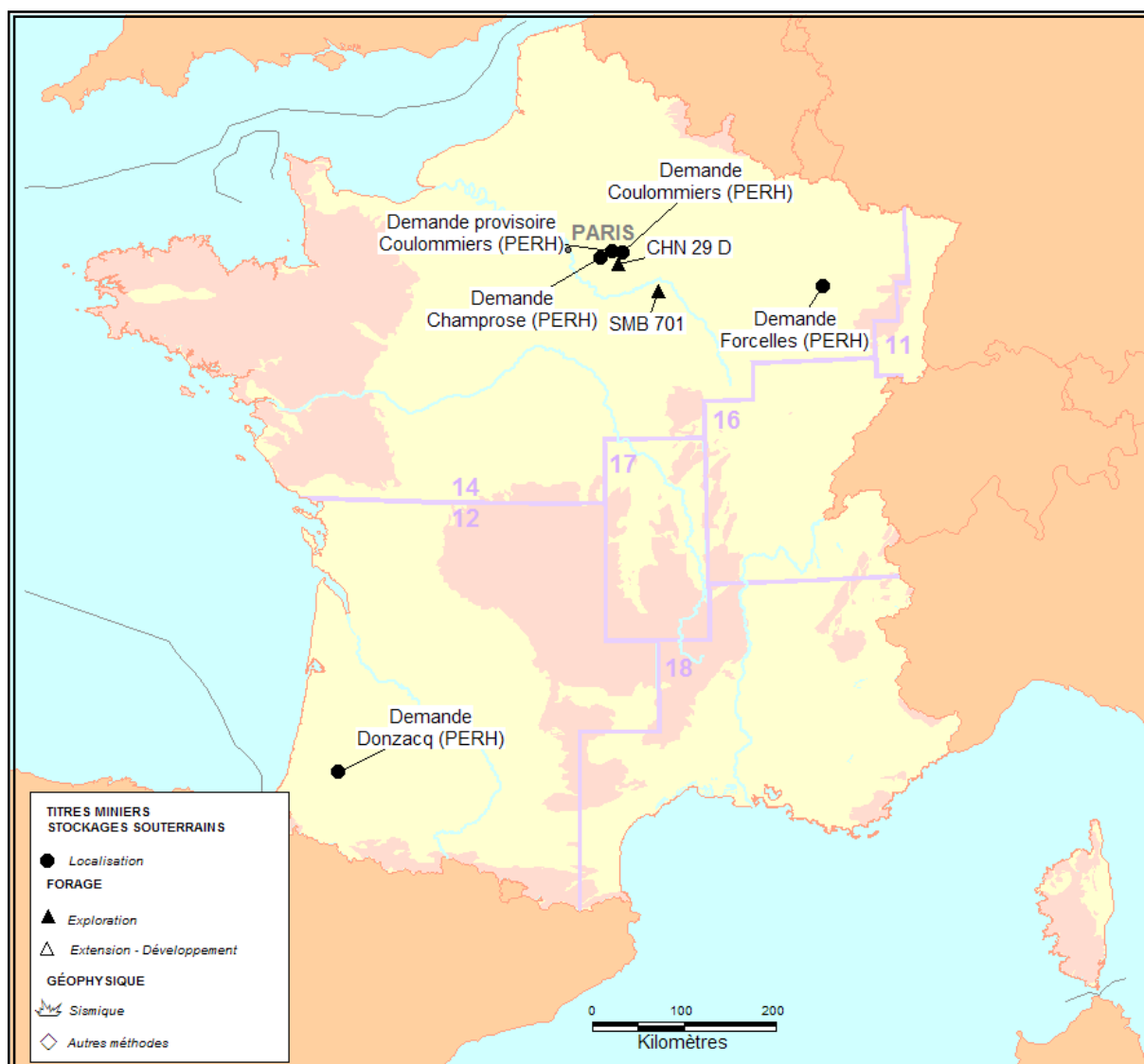
(*) Le puits SMB 701 est un puits d'exploration secondaire implanté sur un piège reconnu producteur avec pour objectif la reconnaissance d'horizons non reconnus producteurs. Ces horizons sont stratigraphiquement plus récents que le premier horizon reconnu producteur et constituent l'objectif principal du forage.

Pour toutes informations complémentaires :

- Production-développement : dgemp-beph-production@industrie.gouv.fr

- Autres informations : beph.dgemp@industrie.gouv.fr

INFORMATIONS DU MOIS



DOMAINE MINIER

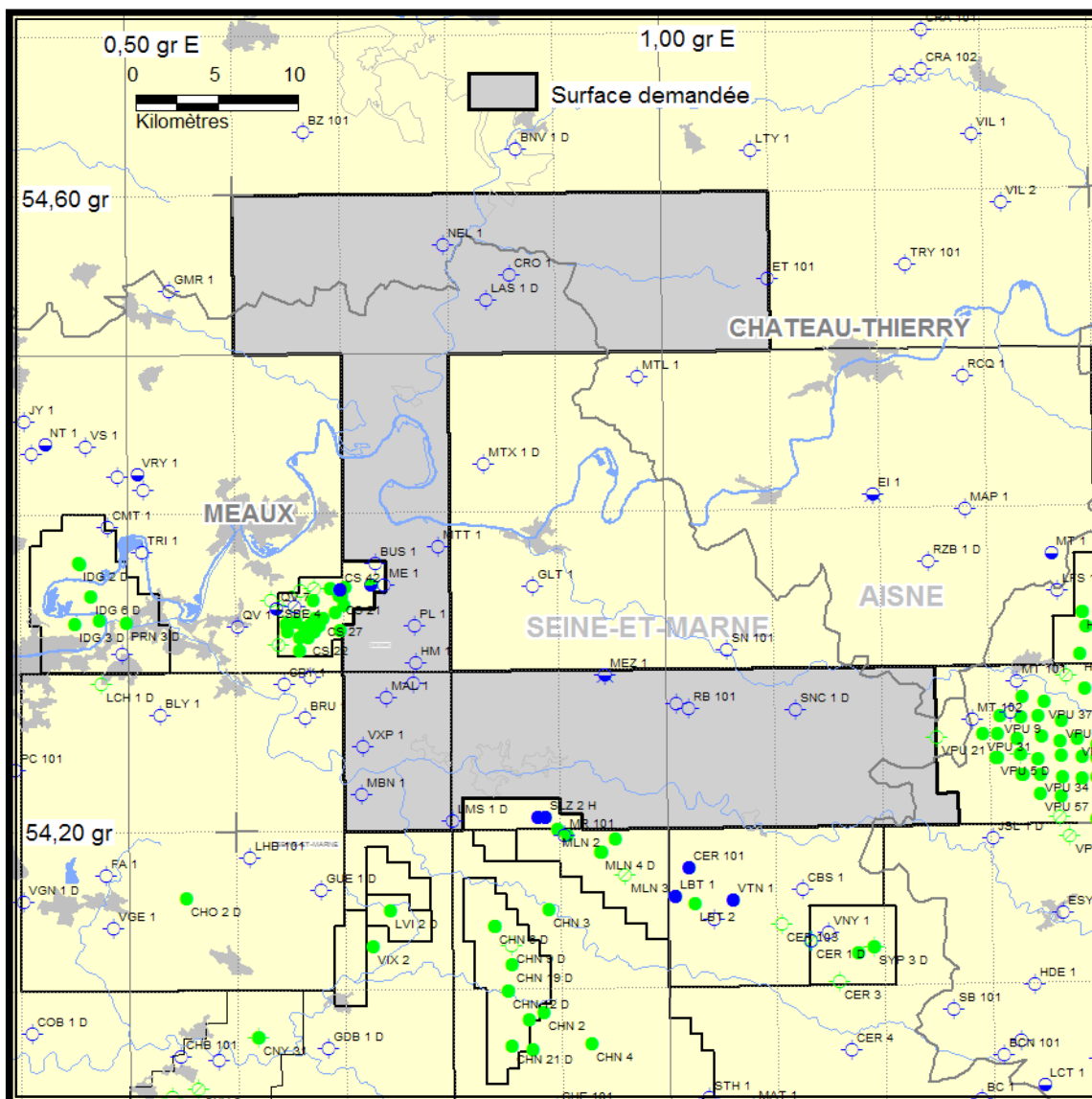
DEMANDES DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRES</i>
9277*	14	Coulommiers	Sterling Resources, Petro Ventures International
1567	14	Champrose	Poros S.A.S.
1570	14	Forcelles	T.E.R.R.E
1571	14	Coulommiers	Toreador Energy France
1572	12	Donzacq	Egdon Resources, Sterling Resources, Nautical Petroleum, Malta Oil

* Numéro provisoire et information ne préjugant pas de la recevabilité de la pétition.

INFORMATIONS DIVERSES

- Demande d'acceptation de renonciation de la demande de permis de recherches de **CORVETTE, 1499** (RSM PRODUCTION CORPORATION) par lettre du 18.02.2009.



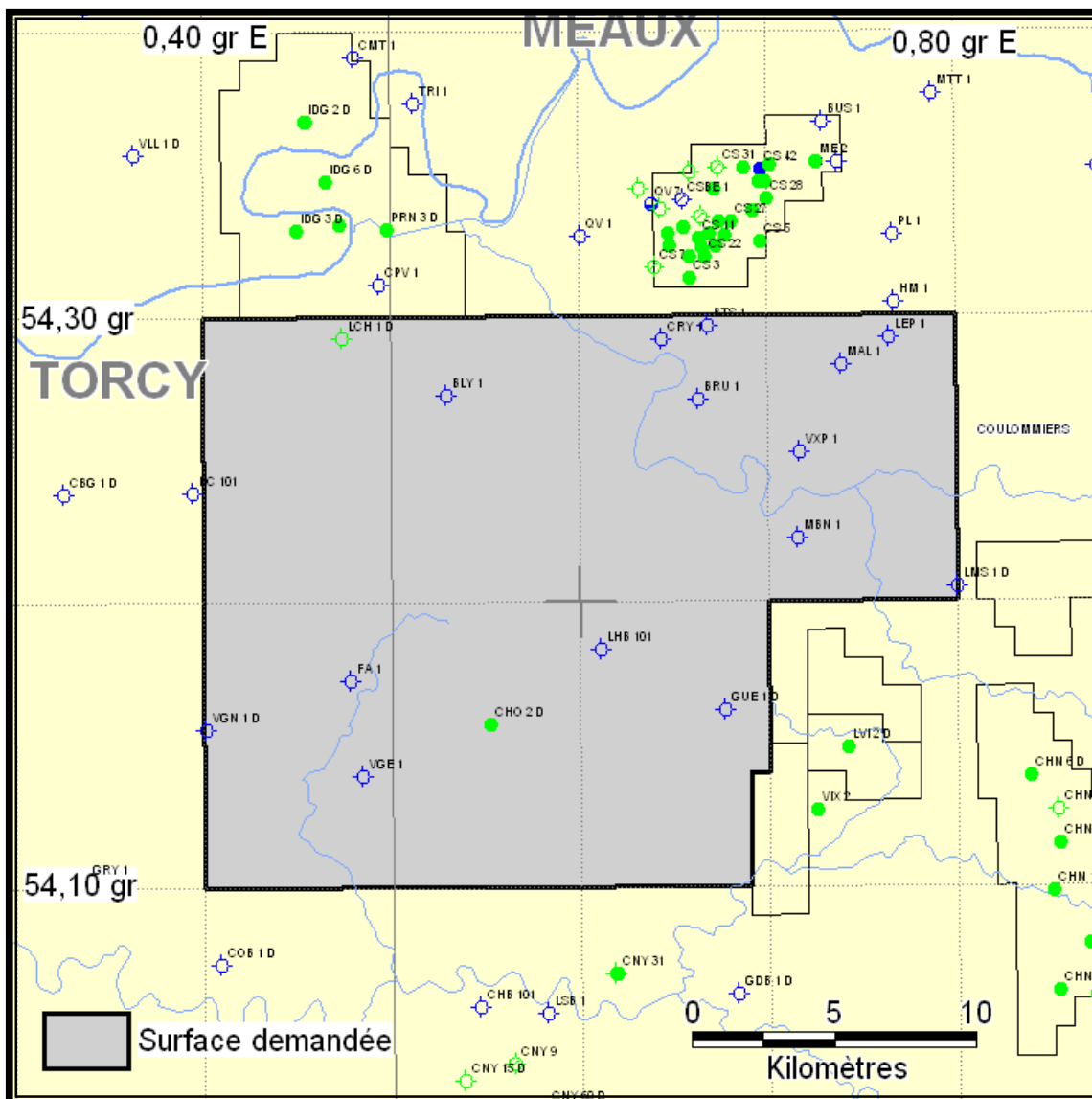
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 9277 Coulommiers

PÉTITIONNAIRES : STERLING RESOURCES LIMITED,
PETRO VENTURES INTERNATIONAL LIMITED.

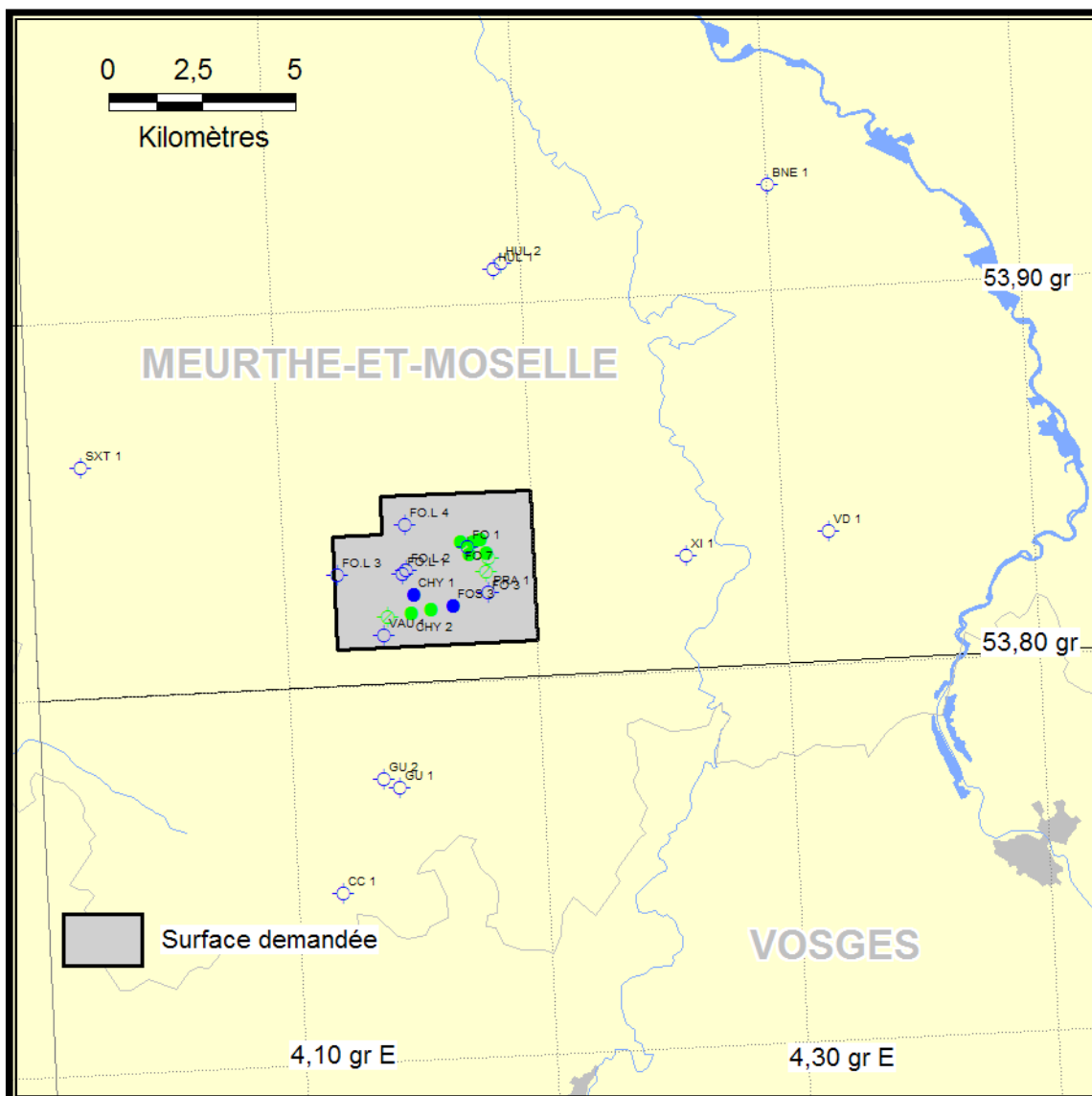
DATE DE PÉTITION : 28.11.2008

SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 808

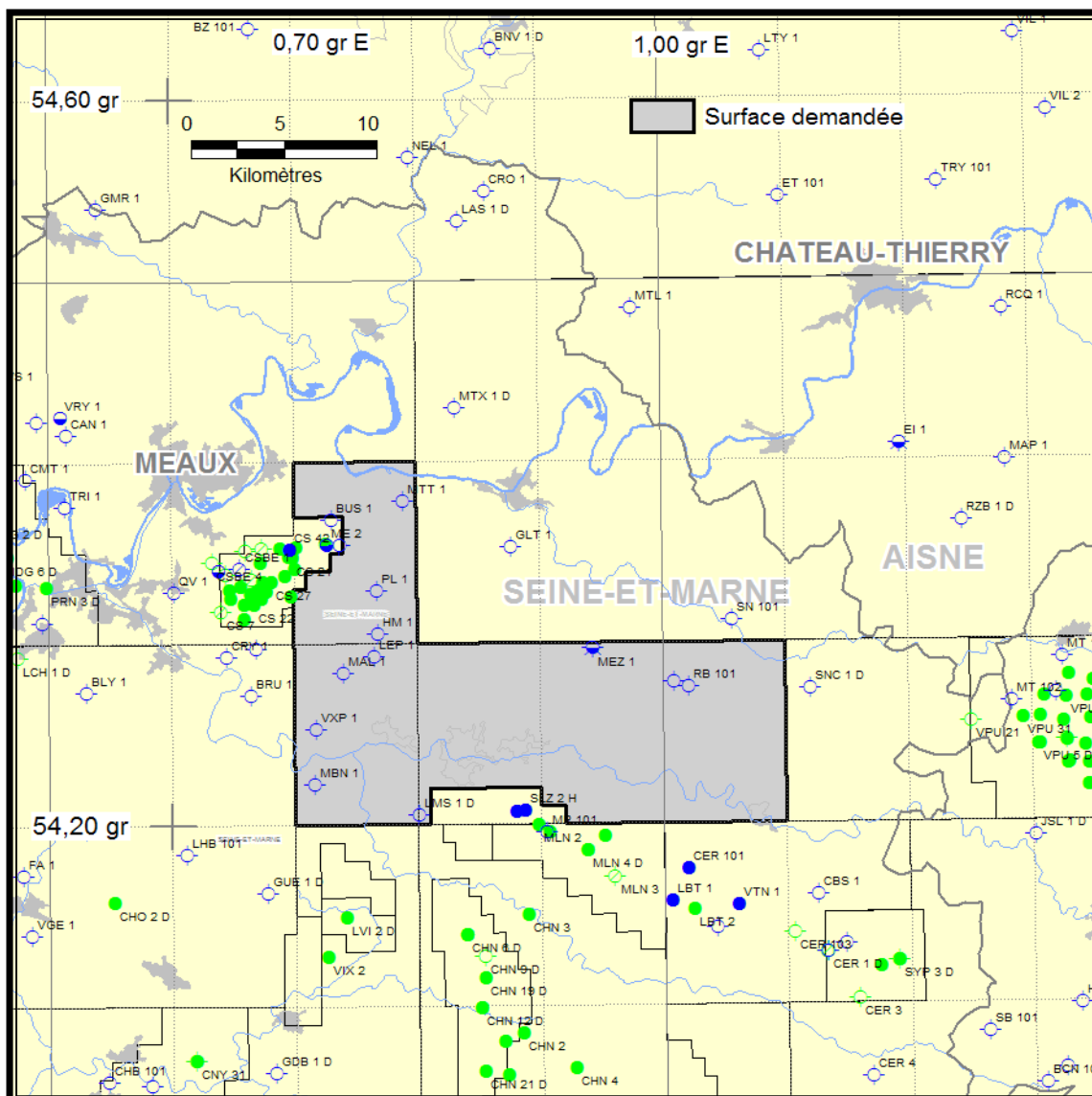
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 4



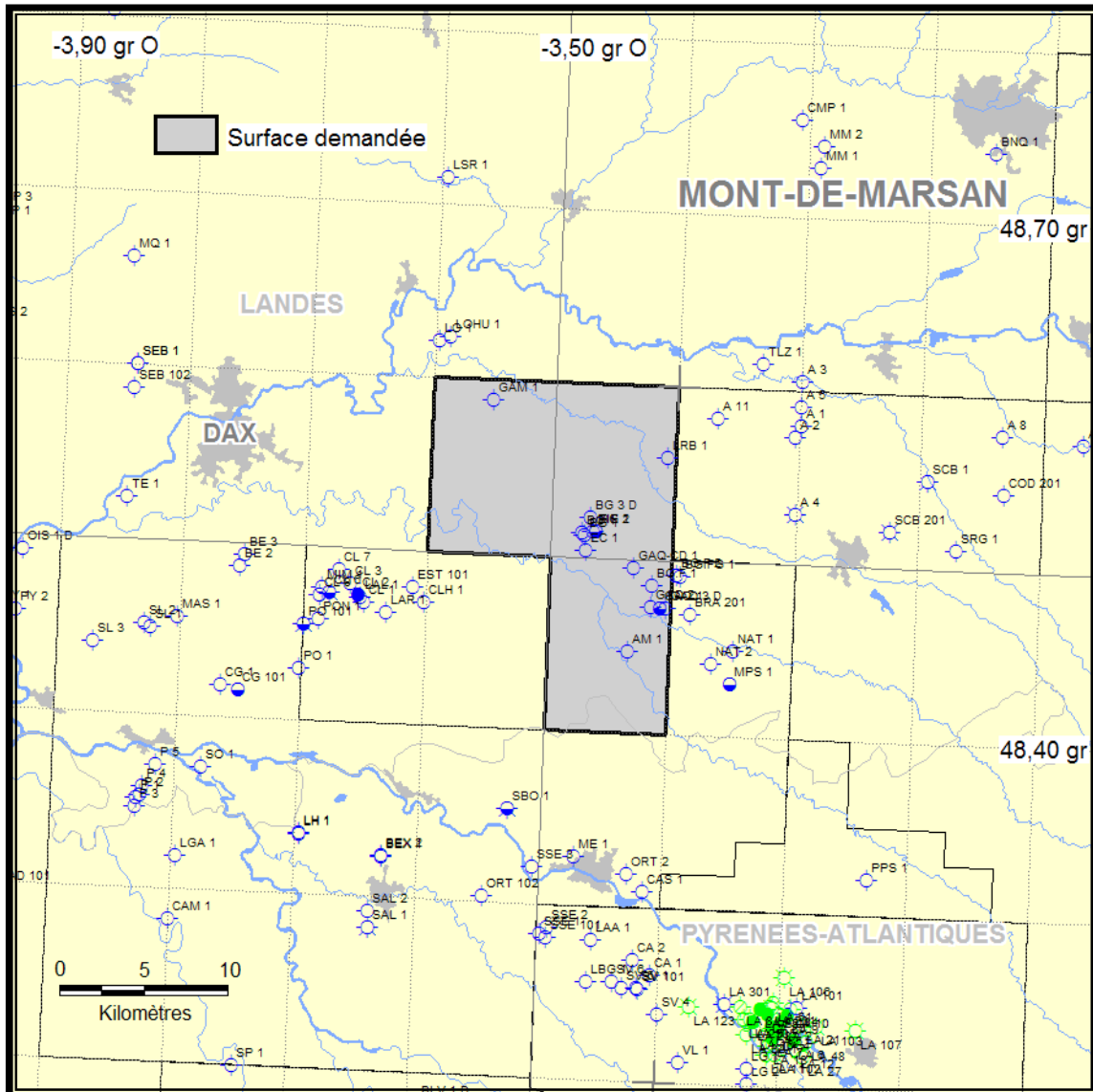
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1567 Champrose
PÉTITIONNAIRE	: POROS S.A.S.
DATE DE PÉTITION	: 05.08.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 30.09.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E.	: 27.02.2009
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 459
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
FIN DE CONCURRENCE	: 28.05.2009



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1570 Forcelles
PÉTITIONNAIRE	: TRAVAUX ETUDES RECHERCHES RESSOURCES en EAU
DATE DE PÉTITION	: 03.07.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 11.02.2009
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 20
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 3



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1571 Coulommiers
 PÉTITIONNAIRE : TOREADOR ENERGY FRANCE
 DATE DE PÉTITION : 06.11.2008
 DATE DE RECEVABILITÉ : 20.01.2009
 SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 330
 DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1572 Donzacq
PÉTITIONNAIRES	: EGDON RESOURCES LTD, STERLING RESOURCES LTD, NAUTICAL PETRO LEUM PLC, MALTA OIL PTY LTD
DATE DE PÉTITION	: 12.12.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 17.02.2009
SURFACE SOLLICITÉE (km ²)	: 218
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5

**Demandes de permis exclusifs de recherches déclarées recevables en cours
d'instruction au 28/02/2009 (*)**

Numéro Situation (**) Surface	Nom Pétitionnaires(s)	Pétition Receva- bilité	JO France JO Europ.	Fin concurr.	Observations
DP-1539 METR T - 14 77 km ²	Moret-sur-Loing - extension GEOPETROL	29/11/2006 10/05/2007	29/06/2007 17/08/2007	15/11/2007	Concurrence avec NONVILLE (Bridgeoil)
DP-1544 METR T - 14 779 km ²	Château-Thierry TOREADOR ENERGY France	03/07/2007 14/09/2007	31/10/2007 20/12/2007	19/03/2008	
DP-1549 METR T - 14 423 km ²	Valenciennois GAZONOR	02/10/2007 24/01/2008	14/02/2008 05/04/2008	04/07/2008	
DP-1550 METR T - 12 60 km ²	Lavignolle - extension n°2 MAREX, MAUREL & PROM	17/01/2008 25/02/2008	16/03/2008 26/04/2008	25/07/2008	Devenu demande de permis de MIOS
DP-1551 METR T - 16 932 km ²	Gex EGDON RESOURCES, EAGLE ENERGY LIMITED, NAUTICAL	07/01/2008 28/02/2008	27/03/2008 16/05/2008	14/08/2008	
DP-1552 METR T - 14 1456 km ²	Yvelines POROS	04/12/2007 06/03/2008	13/04/2008 19/07/2008	17/10/2008	Concurrence avec Plaisir
DP-1554 METR T - 14 400 km ²	Savigny GEOPETROL	29/02/2008 25/04/2008	09/07/2008 15/08/2008	13/11/2008	
DP-1555 METR T - 14 770,3 km ²	Marcilly-le-Hayer SPPE	28/02/2008 25/04/2008	29/05/2008 01/07/2008	29/09/2008	
DP-1557 METR T - 14 281 km ²	Trois Chênes GEOPETROL	11/04/2008 05/06/2008	10/10/2008 03/12/2008	03/03/2009	
DP-1558 METR T - 18 2348 km ²	Languedoc LANGUEDOC PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	19/04/2007 25/06/2008	12/08/2008 25/09/2008	24/12/2008	Concurrence avec Plaines du Languedoc
DP-1559 METR T - 18 2348 km ²	Plaines du Languedoc LUNDIN INTERNATIONAL	28/01/2008 25/06/2008	12/08/2008 25/09/2008	24/12/2008	Concurrence avec Languedoc
DP-1560 METR T - 14 2698 km ²	Est Champagne LUNDIN INTERNATIONAL	13/05/2008 09/07/2008	03/10/2008 05/12/2008	05/03/2009	
DP-1562 METR T - 12 178 km ²	Pays de Buch VERMILION REP	31/03/2008 08/07/2008	03/10/2009 03/12/2008	03/03/2009	
DP-1563 METR T - 18 4323 km ²	Cévennes CEVENNES PETROLEUM DEVELOPMENT LIMITED	06/12/2007 25/08/2008	14/10/2008 04/12/2008	04/03/2009	Concurrence avec Alès et Navacelles
DP-1564 METR T - 18 9810 km ²	Alès SCHUEPBACH ENERGY LLC	08/04/2008 25/08/2008	14/10/2008 04/12/2008	04/03/2009	Concurrence avec Cévennes et Navacelles

(*) Demandes enregistrées il y a moins de deux ans

(**) METR = Métropole, DOM = Outre-Mer, T = terrestre, M = marin, 11 = Alsace, 12 = Aquitaine /G. de Gascogne, 14 = B. parisien /
Manche / Atlantique, 16 = Jura, Bresse, Savoie, 18 = Sud-Est / Méditerranée

**Demandes de permis exclusifs de recherches déclarées recevables en cours
d'instruction au 28/02/2009 (*)**

Numéro Situation (**) Surface	Nom Pétitionnaires(s)	Pétition Receva- bilité	JO France JO Europ.	Fin concurr.	Observations
DP-1565 METR T - 18 576 km ²	Navacelles EGDON RESOURCES Ltd, EAGLE ENERGY Ltd, YCI RESOURCES Ltd	15/05/2008 25/08/2008	14/10/2008 04/12/2009	04/03/2009	Concurrence avec Cévennes et Alès
DP-1566 METR T - 14 132 km ²	Plaisir TOREADOR ENERGY France	11/09/2008			Concurrence avec Yvelines
DP-1567 METR T - 14 459 km ²	Champrose POROS S.A.S.	05/08/2008 30/09/2008	27/02/2009	28/05/2009	
DP-1568 METR T - 14 929 km ²	Sud Midi GAZONOR	04/06/2008 19/11/2008			
DP-1569 METR T - 14 133 km ²	Obernai THERMOPYLES	18/12/2008 10/02/2009			
DP-1570 METR T - 14 20 km ²	Forcelles TERRE	03/07/2008 11/02/2009			
DP-1571 METR T - 14 329,65 km ²	Coulommiers TOREADOR ENERGY France	06/11/2008 20/01/2009			
DP-1572 METR T - 12 218 km ²	Donzacq EGDON, STERLING, NAUTICAL, MALTA OIL	12/12/2008 17/02/2009			

(*) Demandes enregistrées il y a moins de deux ans

(**) METR = Métropole, DOM = Outre-Mer, T = terrestre, M = marin, 11 = Alsace, 12 = Aquitaine /G. de Gascogne, 14 = B. parisien /
Manche / Atlantique, 16 = Jura, Bresse, Savoie, 18 = Sud-Est / Méditerranée

ACTIVITÉ DE FORAGE

NOUVELLES IMPLANTATIONS

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage N° Puits Point de grille	Type de sondage	N° BEPH	Département	Coordonnées	
							LAMBERT Surface Objectif ou fond	GRADES ALTITUDE
PARISIEN	Vermilion Rep	C037	CHAMPOTRAN CHN 29D	X	14-4602-	77	X : 655 459 Y : 2 414 298 XOBJ : 656 146 YOBJ : 2 414 422	X : Y : ZTAB : 131,70 ZSOL : 127,10

ÉTAT D'AVANCEMENT DES FORAGES

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage N° Puits Type N° BEPH	Contracteur Appareil	Date Début Date Fin	Objectifs	Profondeur Départ	Niveau atteint
							Profondeur Atteinte Etat	Résultat
PARISIEN	SPPE	C0008	SAINT MARTIN B.	SMP	14/01/2009	Lusitanien (W) Dogger (X)	0	Dogger
			SMB 701 O 14-4601-	SMP5	14/02/2009		1 773 CF	Indices Lus. Indices Dog.
PARISIEN	Vermilion Rep	C0037	CHAMPOTRAN CHN 29D X 14-4602-	COFOR CABOT 750	16/02/2009	Chaunoy	0 1 951 En cours	

W= exploration, O= exploration secondaire, S= stratigraphique, X= extension, D= développement, I= Injecteur, A= auxiliaire.

PÉTROLE BRUT

BEPH				
ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			janv-09	CUMULÉ 2009
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	49	49
		SCHEIBENHARD	288	288
		SCHELMENBERG	137	137
	TOTAL	474	474	
OELWEG	MUEHLWEG	0	0	
TOTAL ALSACE			474	474
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	370	370
		LAGRAVE	3 211	3 211
		PÉCORADE	1 134	1 134
		VIC BILH	2 862	2 862
	TOTAL	7 577	7 577	
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	8	8
		CASTÉRA-LOU	645	645
		MONTASTRUC	240	240
	TOTAL	893	893	
	VERMILION REP	CABEIL	334	334
		CAZAUX	4 429	4 429
		COURBEY	2 247	2 247
		LES ARBOUSIERS	477	477
		LES MIMOSAS	927	927
LES PINS		2 203	2 203	
LUCATS		86	86	
LUGOS		991	991	
MOTHS		421	421	
PARENTIS		7 749	7 749	
TAMARIS	0	0		
TOTAL	19 866	19 866		
TOTAL AQUITAINE			28 336	28 336
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 824	8 824
		LA CROIX-BLANCHE	1 375	1 375
		VERT-LE-GRAND	1 587	1 587
		VERT-LE-PETIT	109	109
	TOTAL	11 895	11 895	
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	60	60
		BRIE	47	47
		FONTAINE-AU-BRON	624	624
		LA VIGNOTTE	157	157
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	99	99
		SAINT-GERMAIN	247	247
		SIVRY	299	299
	TOTAL	1 533	1 533	
	LUNDIN	COURDEMANGES	303	303
		DOMMARTIN-LETTÉE	1 497	1 497
		FAB SUD	66	66
		GRANDVILLE	1 501	1 501
		HAUTEFEUILLE	188	188
		LA MOTTE NOIRE	153	153
MERISIERS		274	274	
SOUDRON		1 592	1 592	
VERT-LA-GRAVELLE	1 802	1 802		
VILLEPERDUE	4 947	4 947		
TOTAL	12 323	12 323		
TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	585	585	
	CHÂTEAU-RENARD	838	838	
	CHUELLES	851	851	
	COURTENAY	477	477	
SAINT-FIRMIN	1 423	1 423		
TOTAL	4 174	4 174		
PÉTROREP	COULOMMES	279	279	
	L'ILE DU GORD	463	463	
	MONTLEVÉE	134	134	
TOTAL	877	877		
S M P	ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	943	943	
VERMILION REP	BRÉMONDERIE	80	80	
	CHAMPOTRAN	3 699	3 699	
	CHAUNOY	6 168	6 168	
	DONNEMARIE	0	0	
	LA CONQUILLIE	146	146	
	LA TORCHE	1 580	1 580	
	MALNOUE	442	442	
	SAINT LAZARE	30	30	
VULAINES	651	651		
TOTAL	12 796	12 796		
TOTAL BASSIN DE PARIS			44 541	44 541
TOTAL FRANCE			73 350	73 350

GAZ BRUT

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 ⁹ m ³	
			janv-09	CUMULÉ 2009
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	97 515	97 515
		LE LANOT	5 801	5 801
		MEILLON	18 068	18 068
		PÉCORADE	5 131	5 131
		ROUSSE	1 900	1 900
		VIC BILH	3 522	3 522
		TOTAL	131 936	131 936
	VERMILION REP	PARENTIS	476	476
		TOTAL	476	476
TOTAL AQUITAINE			132 413	132 413
BASSIN PARISIEN	VERMILION REP	CHAUNOY	227	227
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	0	0
		POISSONNIÈRE	6 247	6 247
		TOTAL	6 247	6 247
TOTAL BASSIN PARISIEN			6 474	6 474
TOTAL FRANCE			138 887	138 887

GAZ COMMERCIALISÉ

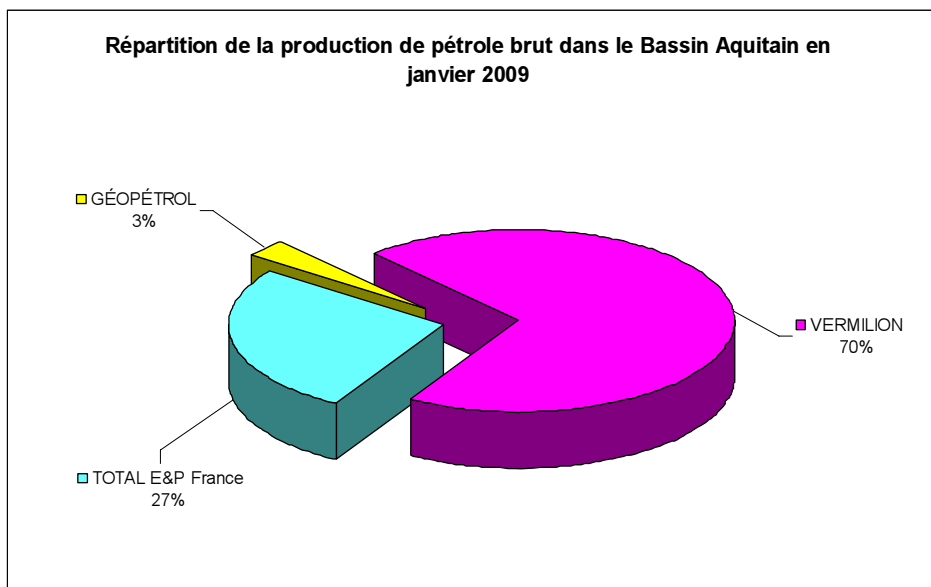
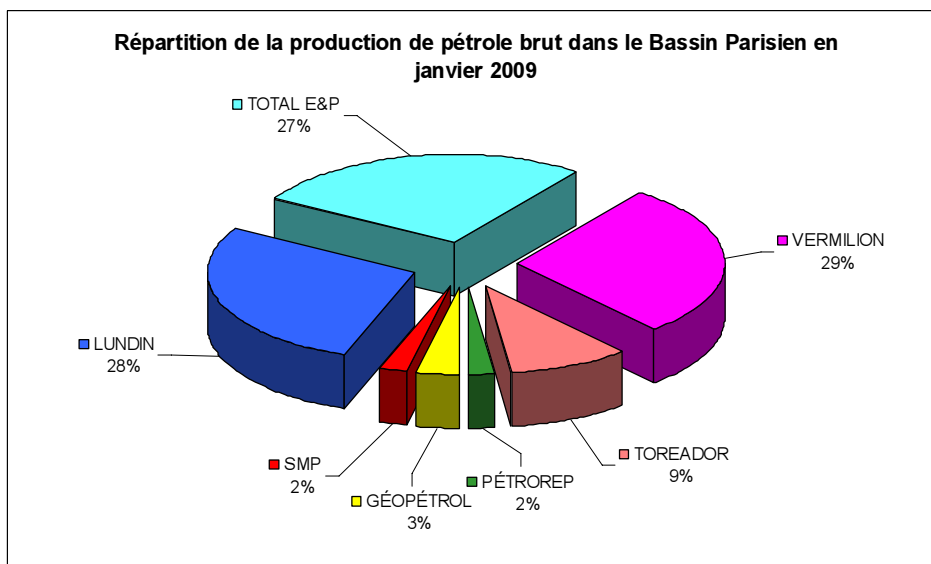
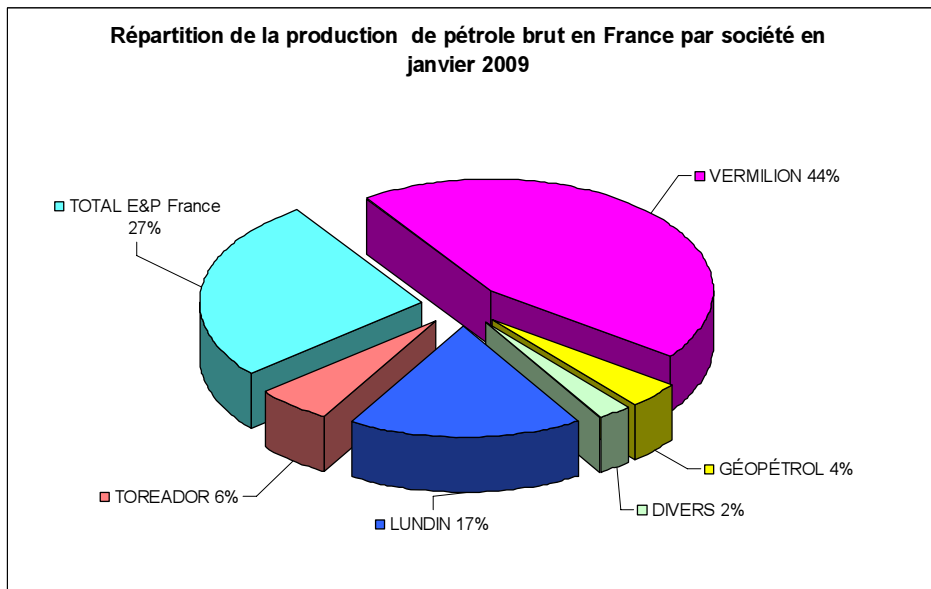
ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 ⁹ m ³	
			janv-09	CUMULÉ 2009
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	73 509	73 509
		TOTAL	73 509	73 509
	TOTAL AQUITAINE			73 509
BASSIN PARISIEN	VERMILION REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	0	0
		POISSONNIÈRE	5 349	5 349
		TOTAL	5 349	5 349
TOTAL BASSIN PARISIEN			5 349	5 349
TOTAL FRANCE			78 858	78 858

HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			janv-09	CUMULÉ 2009
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES	1164	1164
		CONDENSATS	1765	1 765
		TOTAL FRANCE	2929	2929

PRODUIT CONNEXE

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			janv-09	CUMULÉ 2009
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	28 043	28 043





www.industrie.gouv.fr/energie