

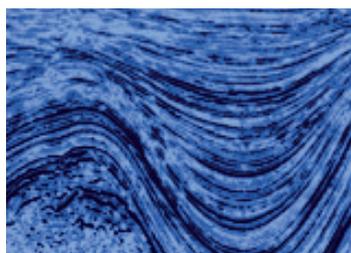
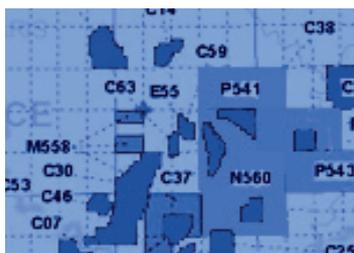


*Liberté • Égalité • Fraternité*  
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

MINISTÈRE DE L'ÉCOLOGIE,  
DE L'ÉNERGIE,  
DU DÉVELOPPEMENT DURABLE  
ET DE L'AMÉNAGEMENT  
DU TERRITOIRE

# Bulletin d'information du BEPH

mars 2008  
n° 15



**DIRECTION GÉNÉRALE DE L'ÉNERGIE  
ET DES MATIÈRES PREMIÈRES**

**DIRECTION DES RESSOURCES  
ÉNERGÉTIQUES ET MINÉRALES**

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

BUREAU EXPLORATION-PRODUCTION DES HYDROCARBURES

# BULLETIN D'INFORMATION DU BEPH

## MARS 2008

-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](http://www.industrie.gouv.fr/energie/petrole/beph.htm)*

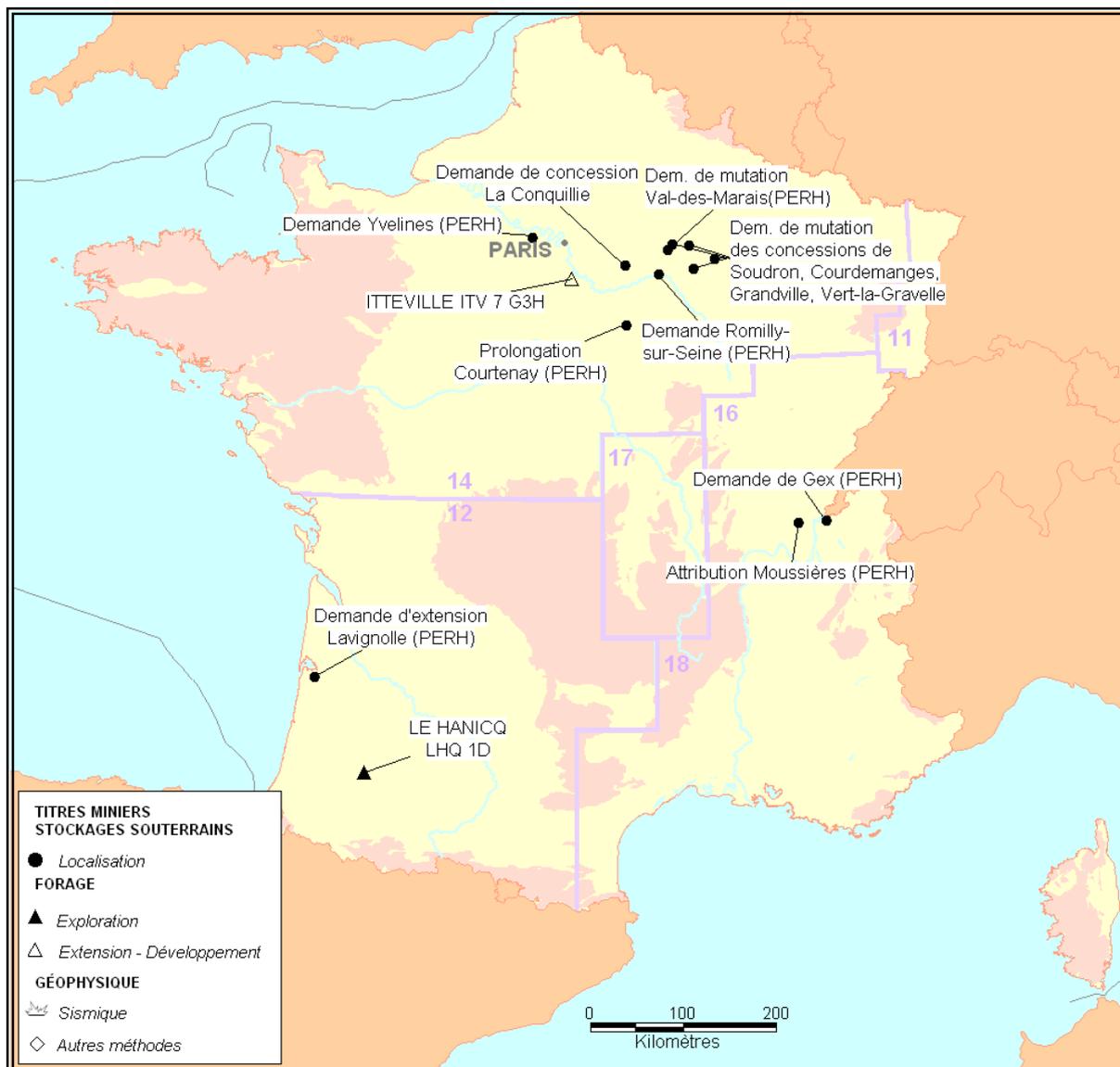
## SYNOPTIQUE MENSUEL MARS 2008

Voir page du bulletin		JANVIER	FEVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DECEMBRE
		<b>5</b>	<b>Domaine minier</b>										
	<b>Exploration</b>												
	Demandes recevables	1	2	2									
	Demandes de prolongation												
	Attributions	5		1									
	Prolongations	1		1									
	Expirations / Renoncements												
	<b>Exploitation</b>												
	Demandes recevables												
	Demandes de prolongation	1	1										
	Attributions												
	Prolongations / Prorogations												
	Expirations / Renoncements	1											
	<b>Activité de géophysique</b>												
	<b>Campagnes de sismique réflexion</b>												
	A terre												
	En mer												
	<b>Autres méthodes</b>												
<b>12</b>	<b>Activité de forage</b>												
	<b>Exploration</b>												
	A terre	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 20%;">Le Hancq 1</div> <div style="width: 80%;"></div> </div>											
	En mer	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 20%;">Grenade 3</div> <div style="width: 80%;"></div> </div>											
	<b>Exploitation</b>												
	Bassin de Paris	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 20%;">SMB 5 G2H</div> <div style="width: 40%;"></div> <div style="width: 20%;">ITV 7 G3H</div> <div style="width: 20%;"></div> </div>											
	Aquitaine	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 20%;">SMB 14 GH</div> <div style="width: 80%;"></div> </div>											
<b>13</b>	<b>Activité de production</b>	<b>Pétrole et liquides</b>				<b>Gaz</b>							
			Production du mois en tonnes	Rythme annuel en Mt/an		Production du mois en milliers de m3	Rythme annuel en milliards de m3/an						
	<b>Mois de février 2008</b>	Pétrole brut :	78 606	0,573	Gaz brut :	132 298	1,754						
		Essences et condensats :	2 855	0,036	Gaz commercialisé :	98 521	1,128						
		GPL :											

Pour toutes informations complémentaires :

- Production-développement : [dgemp-beph-production@industrie.gouv.fr](mailto:dgemp-beph-production@industrie.gouv.fr)
- Autres informations : [beph.dgemp@industrie.gouv.fr](mailto: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>
1550	12	Lavignolle (extension)	Marex, Maurel & Prom
1551	16	Gex	Egdon Resources, Eagle Energy Limited, Nautical Petroleum
1552	14	Yvelines	Poros SAS
1553	14	Romilly-sur-Seine	SPPE

## ATTRIBUTION DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRE</i>
M 599	16	Moussières	Celtique Energie Petroleum Limited

## PROLONGATION DE PERMIS DE RECHERCHES

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRE</i>
N 567	14	Courtenay	Toreador Energy France

## DEMANDE DE CONCESSION

<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRE</i>
D 145*	14	La Conquillie	Vermilion Rep

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

## INFORMATIONS DIVERSES

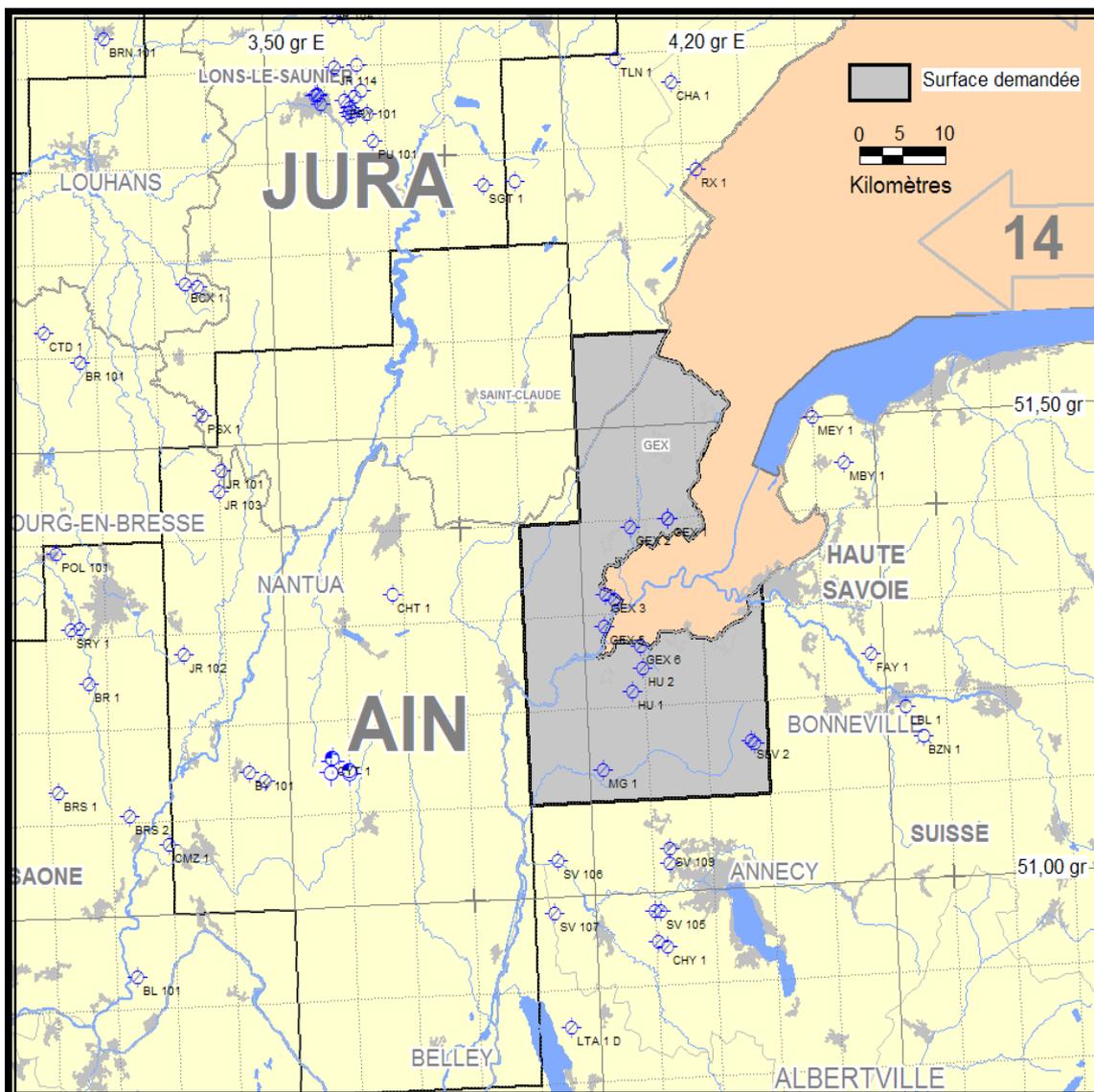
- Demande de mutation du permis de **VAL-DES-MARAIS, N 552** (LUNDIN INTERNATIONAL, CARR PRODUCTION FRANCE) par lettre du 26.11.2007 au profit de LUNDIN INTERNATIONAL.

---

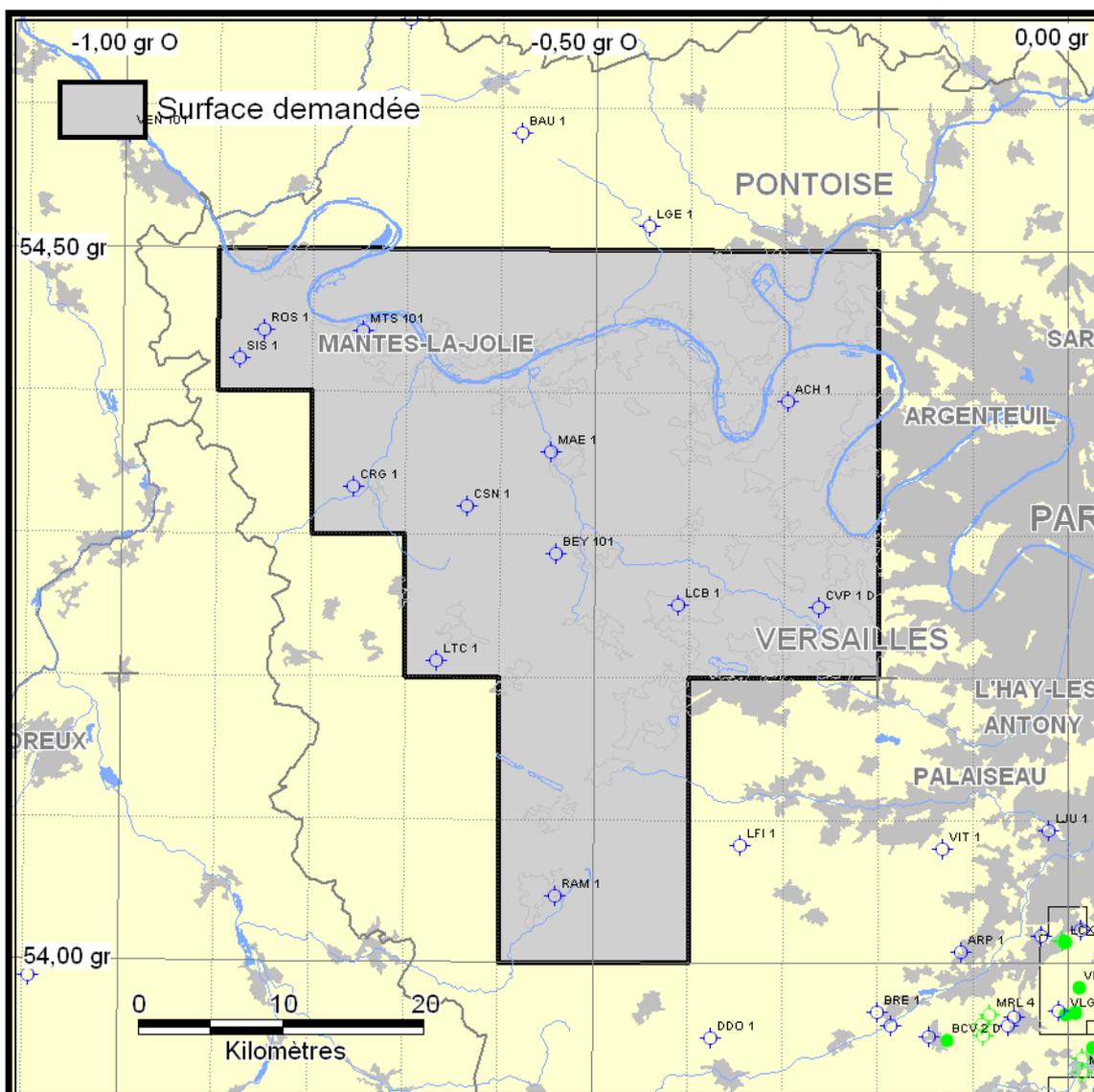
## INFORMATIONS DIVERSES (SUITE)

- Demande de mutation de la concession de **SOUDRON, C 27** (LUNDIN INTERNATIONAL, CARR PRODUCTION FRANCE) par lettre du 28.11.2007 au profit de LUNDIN INTERNATIONAL.
- Demande de mutation de la concession de **COURDEMANGES, C 32** (LUNDIN INTERNATIONAL, CARR PRODUCTION FRANCE) par lettre du 28.11.2007 au profit de LUNDIN INTERNATIONAL.
- Demande de mutation de la concession de **GRANDVILLE, C 34** (LUNDIN INTERNATIONAL, CARR PRODUCTION FRANCE) par lettre du 26.11.2007 au profit de LUNDIN INTERNATIONAL.
- Demande de mutation de la concession de **VERT-LA-GRAVELLE, C 66** (LUNDIN INTERNATIONAL, CARR PRODUCTION FRANCE) par lettre du 28.11.2007 au profit de LUNDIN INTERNATIONAL.

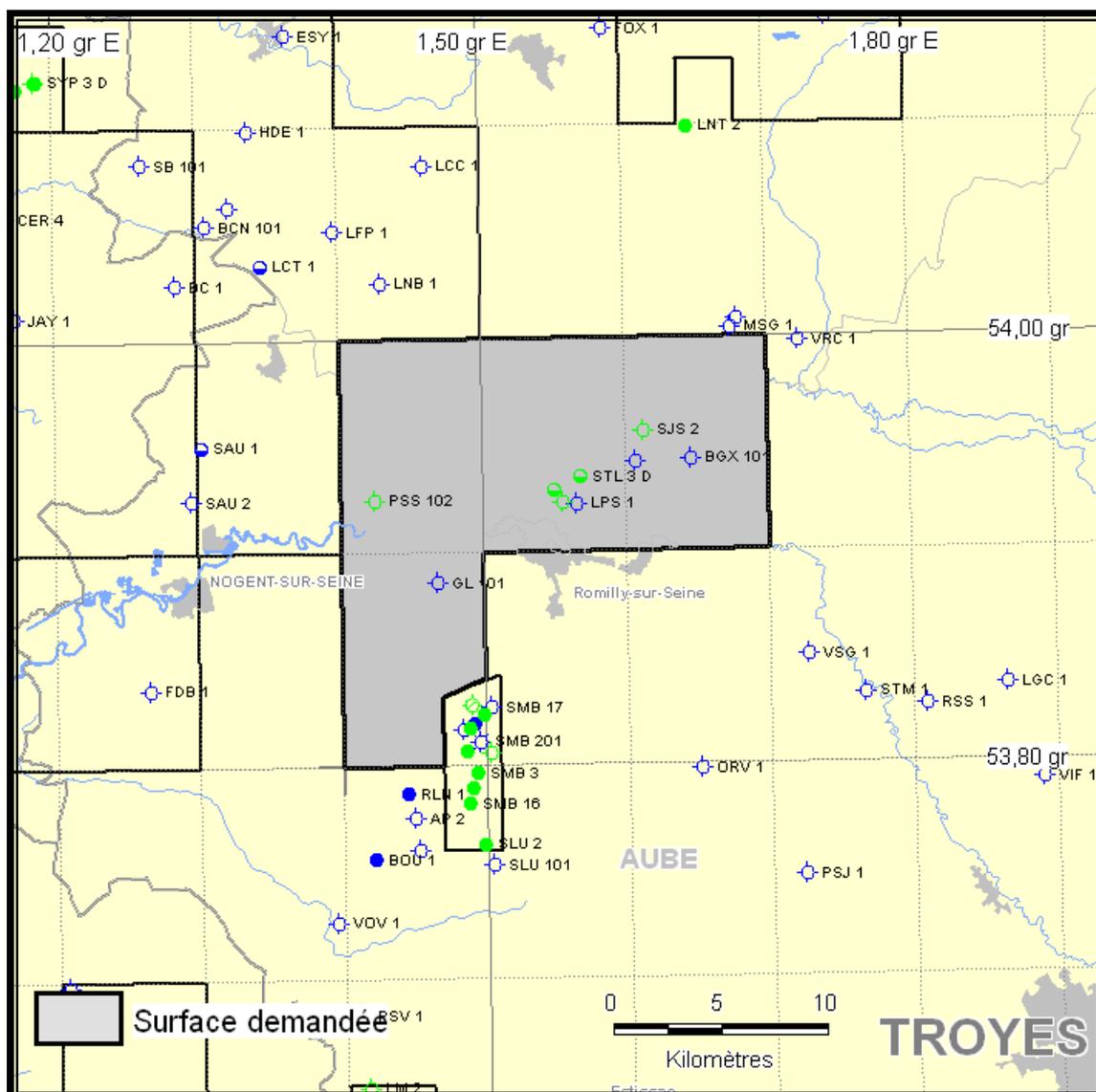




N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1551 Gex
PÉTITIONNAIRES	: Egdon Resources, Eagle Energy Limited et Nautical Petroleum Plc
DATE DE PÉTITION	: 14.06.2007 rectifiée le 07.01.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 28.02.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 27.03.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km <sup>2</sup> )	: 932
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1552 Yvelines  
 PÉTITIONNAIRE : Poros SAS  
 DATE DE PÉTITION : 04.12.2007  
 DATE DE RECEVABILITÉ : 06.03.2008  
 SURFACE SOLLICITÉE (km<sup>2</sup>) : 1456  
 DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1553 Romilly-sur-Seine

PÉTITIONNAIRE : SPPE

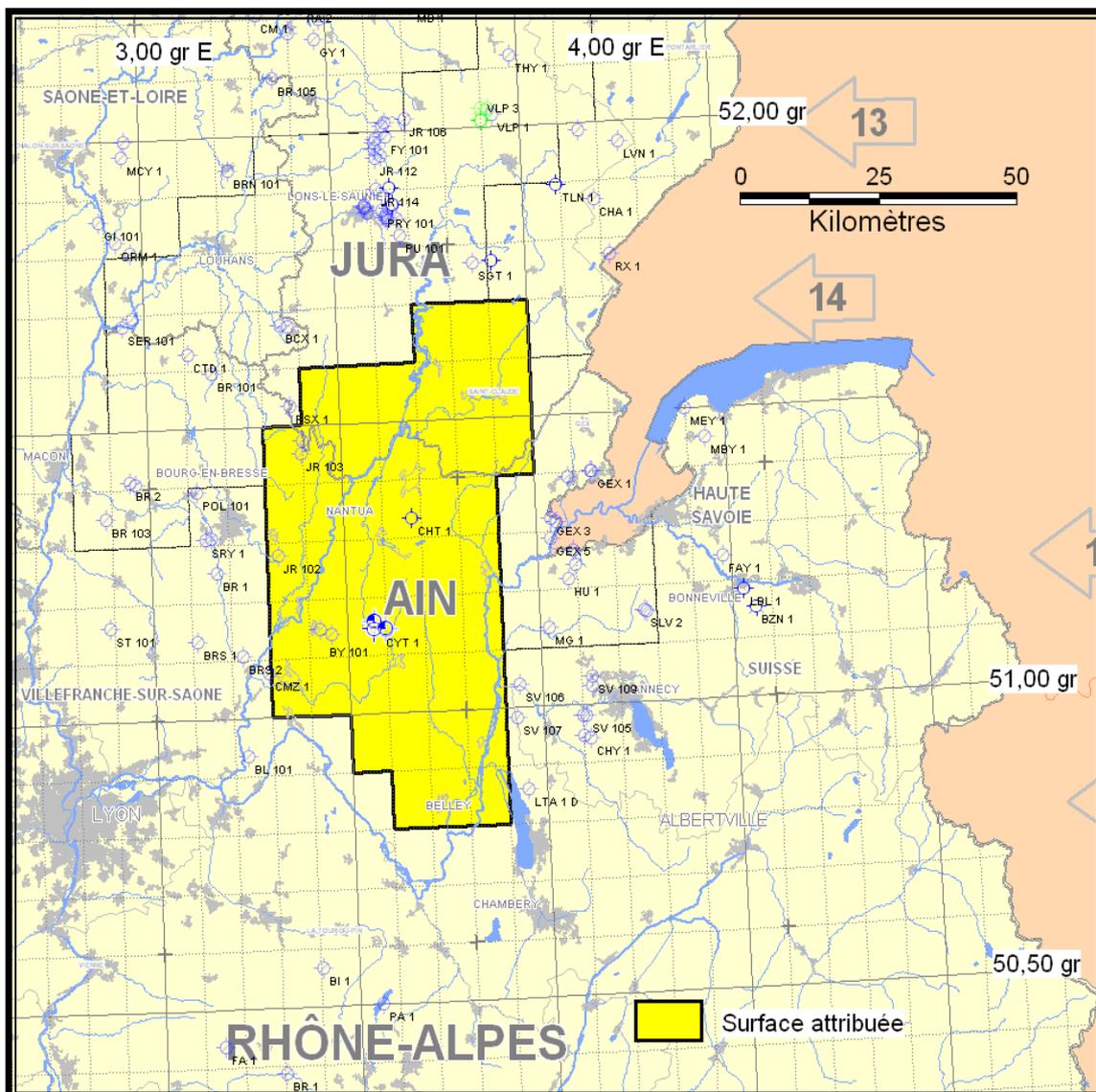
DATE DE PÉTITION : 30.11.2007 rectifiée le 20.12.2007 et le 18.02.2008

DATE DE RECEVABILITÉ : 17.03.2008

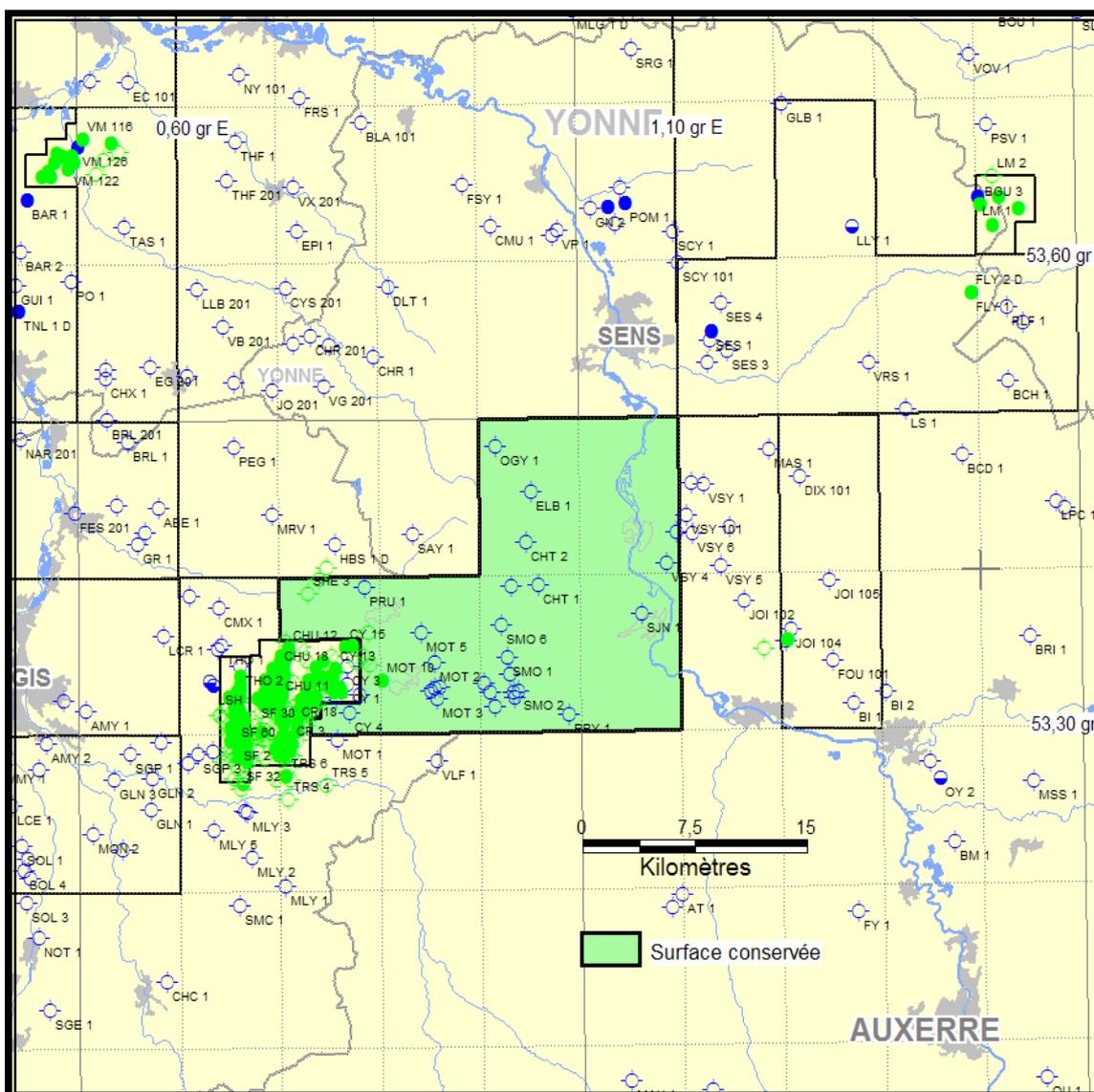
SURFACE SOLLICITÉE (km<sup>2</sup>) : 259

DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5

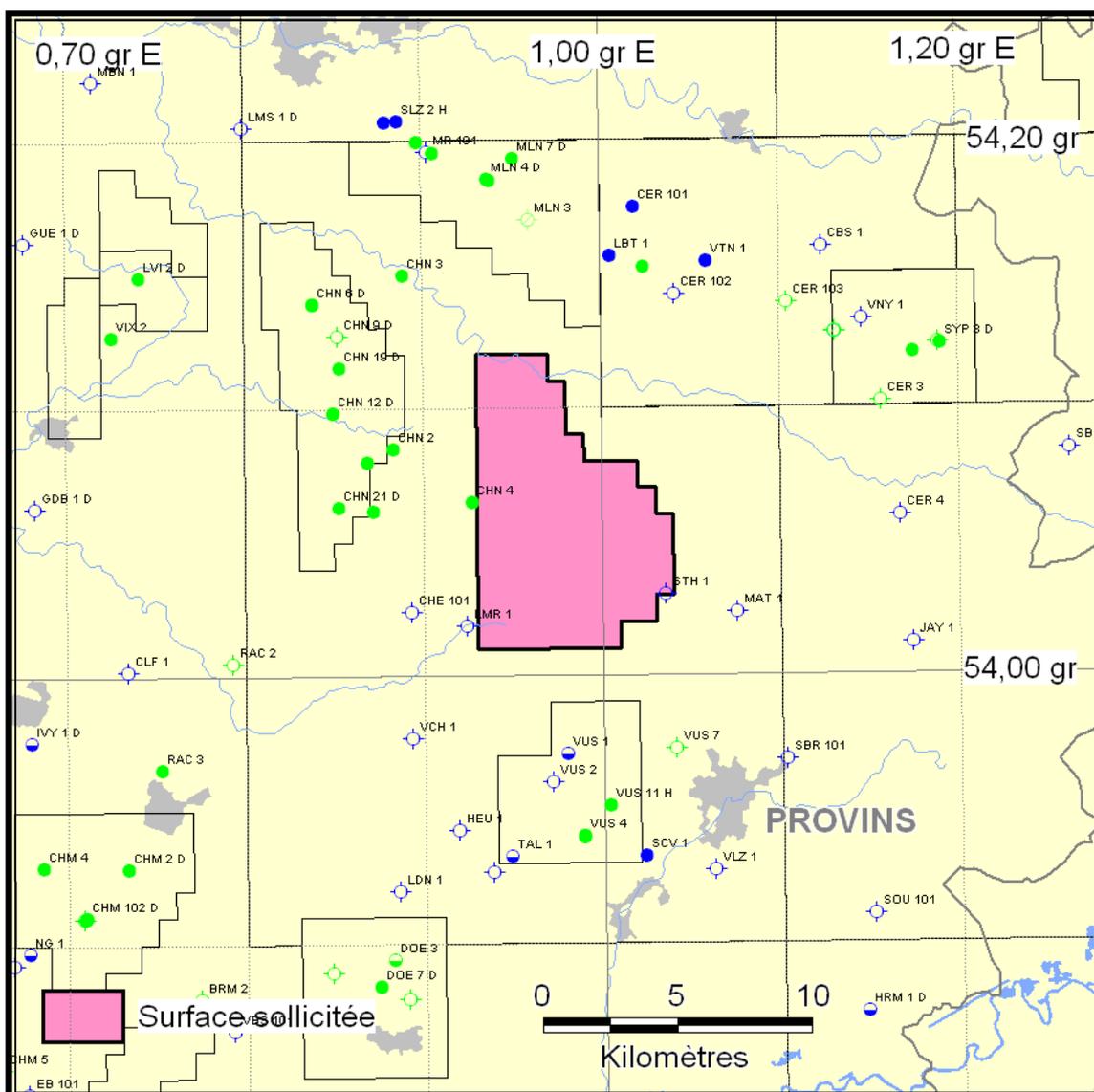
OBSERVATION : En concurrence totale avec La folie de Paris



N° ET NOM DU PERMIS ATTRIBUÉ	: M 599 Moussières
TITULAIRE	: Celtique Energie Petroleum Limited
DATE DE LA DEMANDE	: 02.06.2006
DATE D'ARRÊTÉ D'OCTROI	: 04.03.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 14.03.2008
SUPERFICIE (km²)	: 3269
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
ENGAGEMENT FINANCIER (M€)	: 1,53



N° ET NOM DU PERMIS PROLONGÉ	: N 567 Courtenay
TITULAIRE	: Toreador Energy France
DATE D'ARRÊTÉ DE PROLONGATION	: 14.03.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 22.03.2008
SUPERFICIE (km²)	: 377
DURÉE DE LA VALIDITÉ	: jusqu'au 01.10.2009
OBSERVATION	: 2 <sup>ème</sup> période



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

N° ET NOM DE LA DEMANDE DE CONCESSION	: D 145* La Conquillie
PÉTITIONNAIRE	: Vermilion Rep
DATE DE PÉTITION	: 06.03.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km <sup>2</sup> )	:
VALIDITÉ DEMANDÉE (années)	: 15
OBSERVATIONS	: Numéro provisoire

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction  
au 31/03/2008 (\*)**

<b>Numéro Situation (**) Surface</b>	<b>Nom Pétitionnaires(s)</b>	<b>Pétition Receva- bilité</b>	<b>JO France JO Europ.</b>	<b>Fin concurr.</b>	<b>Observations</b>
DP-1522 METR T - 12 1405 km <sup>2</sup>	<b>Ger</b> EXCEED ENERGY France	26/10/2005 23/02/2006	18/03/2006 17/06/2006	<b>15/09/2006</b>	Concurrence partielle (de fait) avec TARBES VAL D'ADOUR, COTES DE GASCOGNE, MONTANER, et SAINT GRIEDE
DP-1526 METR T - 12 2184 km <sup>2</sup>	<b>Saint Griède</b> GAS2GRID Ltd, GIPPSLAND OFFSHORE PETROLEUM LTD	13/03/2006 08/03/2007	05/04/2007 16/05/2007	<b>14/08/2007</b>	Concurrence partielle (de droit) avec TARBES VAL D'ADOUR, COTES DE GASCOGNE, GER, et MONTANER
DP-1529 OM M - 55 62000 km <sup>2</sup>	<b>Juan de Nova Maritime Profond</b> MAREX INC., ROC OIL COMPANY Ltd	10/04/2006 30/08/2006	30/09/2006 29/12/2006	<b>29/03/2007</b>	Concurrence avec JDN Est, JDN Maritime
DP-1530 METR T - 12 1471 km <sup>2</sup>	<b>Montaner</b> CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM Ltd	16/05/2006 21/09/2006			Concurrence avec TARBES VAL d'ADOUR, GER (de droit), COTES DE GASCOGNE et St GRIEDE (de fait)
DP-1531 METR T - 14 2803 km <sup>2</sup>	<b>Ardennes</b> THERMOPYLES SAS	22/06/2006 19/10/2006	04/11/2006 08/02/2007	<b>09/05/2007</b>	
DP-1535 METR T - 12 1440 km <sup>2</sup>	<b>Ledeux</b> EXCEED ENERGY France	20/07/2006 22/01/2007	23/02/2007 31/03/2007	<b>29/06/2007</b>	
DP-1537 METR T - 14 545 km <sup>2</sup>	<b>Sancerre</b> THERMOPYLES	31/10/2006 30/03/2007	19/04/2007 02/06/2007	<b>31/08/2007</b>	
DP-1539 METR T - 14 77 km <sup>2</sup>	<b>Moret-sur-Loing - extension</b> GEOPETROL	29/11/2006 10/05/2007	29/06/2007 17/08/2007	<b>15/11/2007</b>	Concurrence avec NONVILLE (Bridgeoil)
DP-1540 METR T - 14 6011 km <sup>2</sup>	<b>Moselle</b> EAST PARIS PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	13/03/2007 26/04/2007	28/06/2007 02/08/2007	<b>31/10/2007</b>	Concurrence partielle avec Lorraine (Vermilion)
DP-1541 METR T - 14 962 km <sup>2</sup>	<b>La Folie de Paris</b> RENOUVEAU ENERGIE RESSOURCES	28/02/2007 22/06/2007	03/08/2007 13/09/2007	<b>12/12/2007</b>	Concurrence partielle avec Nogent-sur-Seine et Leudon-en- Brie,
DP-1542 METR T - 14 398 km <sup>2</sup>	<b>Nogent-sur-Seine</b> TOREADOR ENERGY France	21/05/2007 03/08/2007	07/09/2007 09/11/2007	<b>07/02/2008</b>	Concurrence partielle avec La Folie de Paris.
DP-1543 METR T - 14 106 km <sup>2</sup>	<b>Leudon-en-Brie</b> TOREADOR ENERGY France	30/05/2007 04/09/2007			En concurrence avec La Folie de Paris.
DP-1544 METR T - 14 779 km <sup>2</sup>	<b>Château-Thierry</b> TOREADOR ENERGY France	03/07/2007 14/09/2007	31/10/2007 20/12/2007	<b>19/03/2008</b>	
DP-1545 METR T - 12 387 km <sup>2</sup>	<b>Pontenx</b> EGDON RESOURCES Ltd EAGLE ENERGY Ltd NAUTICAL PETROLEUM	18/06/2007 03/10/2007	10/11/2007 20/12/2007	<b>19/03/2008</b>	
DP-1547 OM M - 62000 km <sup>2</sup>	<b>Juan de Nova Maritime</b> TGS-NOPEC	23/03/2007 26/09/2007			Concurrence avec JDN Est, JDN Maritime Profond.

(\*) 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

**Liste des demandes de permis exclusifs de recherches en cours d'instruction  
au 31/03/2008 (\*)**

<b>Numéro Situation (**) Surface</b>	<b>Nom Pétitionnaires(s)</b>	<b>Pétition Receva- bilité</b>	<b>JO France JO Europ.</b>	<b>Fin concurr.</b>	<b>Observations</b>
DP-1548 OM M - 9010 km <sup>2</sup>	<b>Juan de Nova Est</b> NIGHTHAWK ENERGY JUPITER PETROLEUM LTD OSCEOLA	28/03/2007 26/09/2007			Concurrence partielle avec JDN Maritime Profond, JDN Maritime
DP-1549 METR T - 14 423 km <sup>2</sup>	<b>Valenciennois</b> GAZONOR	02/10/2007 24/01/2008	14/02/2008		
DP-1550 METR T - 12 60 km <sup>2</sup>	<b>Lavignolle - extension n°2</b> MAREX MAUREL & PROM	17/01/2008 25/02/2008	16/03/2008		
DP-1551 METR T - 16 932 km <sup>2</sup>	<b>Gex</b> EGDON RESOURCES EAGLE ENERGY LIMITED NAUTICAL	07/01/2008 28/02/2008	27/03/2008		
DP-1552 METR T - 14 1456 km <sup>2</sup>	<b>Yvelines</b> POROS	11/02/2008 06/03/2008			
DP-1553 METR T - 14 259,07 km <sup>2</sup>	<b>Romilly-sur-Seine</b> SPPE	18/02/2008 17/03/2008			

(\*) 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	TEPF	C060	ITTEVILLE ITV 7 G3H	D	14-4440-C	91	X : 601 294 Y : 1 090 060 XOBJ : YOBJ :	X : Y : ZTAB : 80,80 ZSOL : 75,60

## 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	TEPF	C060	ITTEVILLE	SMP	11/03/2008	CALLOVIEN Inférieur	1160	Callovien Inf
			ITV 7 G3H D 14-4440-C	SMP 5			1769 En cours	
AQUITAINE	TEPF	M 596	LE HANICQ LHQ 1D W 12-2460-	SMP SMP 101	31/01/2008	BARREMIEN	2050 2802 en cours	Calcaires du Portlandien- Kimmeridgien

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

# ACTIVITÉ DE PRODUCTION

## INTERVENTIONS SUR LES PUIITS (MARS 2008)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions Précédentes	Travaux Réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %	
ALSACE	GEOPETROL	SCHELMENBERG	SLM 2	Baisse prod	Pompage HP			
AQUITAIN	TEPF	LE HANICQ	LHQ 1	Exploration	Forage en cours de ce puits d'exploration (permis Cotes de Gascognes)			
		VIC BILH	VBH 36	Producteur suspendu	Fin d'intervention pour équiper le puits avec une pompe de fond			
	VERMILION EMERAUDE REP	CAZAUX	CAX 43	Soutien production CAX5	Workover			
	VERMILION REP	LUCATS	LTS 1	casse sur pompage	Pulling			
PARISIEN	GEOPETROL	CHARTRETTES	BRIE 120	Production	Remise en service			
		SIVRY	SVY 10DG	Remontée en pression sur puits en observation	Arrêt			
	LUNDIN	COURDEMANGES	CDM 2	vanne maîtresse cassée	attente d'intervention			
		DOMMARTIN LETTRE	DML 1		acidification	27	74	
			DML 3		acidification	8	4	
			DML 4		fuite sur clapet	remplacement à l'identique	7	2
		GRANDVILLE	GV 110	rupture sr	fishing	17	4	
		SOUDRON	SDN 104	rupture sous ancrage pompe	remontée pompe	5	20	
		VILLEPERDUE	K 53		tubing percé + fuite casing	pulling		
	M 09			rupture tiges	pulling	2	94	
	U 50H			paraffine	pulling	3	57	
	W 03			nettoyage, acid, réparation	pulling	3	53	
	X 51H			paraffine	pulling	6	55	
	PETROREP	COULOMMES	BG 51		Pas de débit	Début d'intervention le 11 février Remis en production le 8 février 2008, après 2 opérations de colmatage par cimentation		
			ME 3H		Venues d'eau			
			ILE DU GORD	PRN 1	Fuite du bac tampon.	Arrêté le 1er février 2008		
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 11H		Arrêté	changement tubings	3	94
			SMB 13H		producteur	Echec changement de complétion du drain horizontal	3	44
			SMB 14H		producteur	Forage drain horizontal	11	96
			SMB 7H		producteur	changement tubings	8	87
	TEPF	ITTEVILLE	ITV 7	Producteur suspendu	Début des opérations pour le forage de deux branches horizontales (reprise du puits)			
		VERT LE GRAND	VLG 5	Producteur	Début d'intervention pour le remplacement de la pompe de fond (y compris perforations et acidification puits)			
	TOREADOR	CHATEAURENARD	CR 21		Puits à l'arrêt	Changement rotor - stator		
			CR 43		Puits à l'arrêt	Déblocage du rotor		
		COURTENAY	CY 13		Puits à l'arrêt	Changement pompe		
			CY 18		Puits à l'arrêt	Changement rotor - stator et tubings		
			CY 28		Puits à l'arrêt	Changement pompe		
CY 34				Baisse de production	Changement pompe et tubings			
ST FIRMIN	SF 161		Baisse de production	Changement rotor - stator et tubings				
VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	CNY 32		En observation	Conversion en producteur			
		CNY 4			Workover	4		
VERMILION REP	CHAMPOTRAN	CHN 11		fuite sur pompe	Pulling			
		CHN 20		casse sur pompage	Pulling			

## PÉTROLE BRUT

DIREM-BEPH

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES	
			févr-08	CUMULÉ 2008
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	62	136
		SCHEIBENHARD	301	632
		SCHELMENBERG	122	256
	TOTAL	485	1 025	
OELWEG	MUEHLWEG	85	110	
<b>TOTAL ALSACE</b>			<b>570</b>	<b>1 135</b>
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	759	1 528
		LAGRAVE	3 240	6 985
		PÉCORADE	2 862	5 995
		VIC BILH	2 761	5 272
		TOTAL	9 622	19 780
	VERMILION EMERAUDE REP	CAZAUX	4 143	8 582
		COURBEY	2 959	6 073
		LES ARBOUSIERS	731	1 581
		LES MIMOSAS	1 092	2 018
		LES PINS	2 452	5 024
	TAMARIS	0	0	
	TOTAL	11 377	23 278	
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	0	0
		CASTÉRA-LOU	744	1 562
		MONTASTRUC	252	522
	TOTAL	996	2 084	
VERMILION REP	CABEIL	0	0	
	LUCATS	0	126	
	LUGOS	1 216	2 570	
	MOTHEs	561	1 165	
	PARENTIS	9 167	18 721	
TOTAL	10 945	22 581		
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>32 940</b>	<b>67 724</b>
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	8 951	19 021
		LA CROIX-BLANCHE	1 318	2 878
		VERT-LE-GRAND	1 458	3 023
		VERT-LE-PETIT	103	214
		TOTAL	11 830	25 136
	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	6 511	12 472
	GÉOPÉTROL	BAGNEAUX	89	184
		BRIE	75	75
		FONTAINE-AU-BRON	741	1 559
		LA VIGNOTTE	180	380
		NESLES	0	0
		PÉZARCHES	196	414
		SAINT-GERMAIN	228	440
		SIVRY	246	568
		TOTAL	1 754	3 620
	LUNDIN	COURDEMANGES	286	635
		DOMMARTIN-LETTRE	855	1 801
		FAB SUD	85	167
		GRANDVILLE	1 739	3 537
		HAUTEFEUILLE	198	313
LA MOTTE NOIRE		168	369	
MERISIERS		335	695	
SOUDRON		1 725	3 872	
LA TONNELLE		0	0	
VERT-LA-GRAVELLE		1 542	3 202	
VILLEPERDUE	5 216	10 495		
TOTAL	12 147	25 085		
TOREADOR ENERGY France	CHARMOTTES	642	1 290	
	CHÂTEAU-RENARD	1 205	2 320	
	CHUELLES	750	1 830	
	COURTENAY	493	1 007	
	SAINT-FIRMIN	1 176	2 295	
TOTAL	4 266	8 741		
PÉTROREP	BÉCHEVRET	0	0	
	COULOMMES	361	791	
	L'ILE DU GORD	335	829	
	MONTLEVÉE	291	366	
TOTAL	987	1 986		
S M P	ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	1 522	2 854	
VERMILION REP	BREMONDERIE	74	153	
	CHAMPOTRAN	2 915	6 657	
	DONNEMARIE	0	0	
	LA CONQUILLIE	179	363	
	LA TORCHE	2 022	4 002	
	MALNOUE	583	1 279	
	SAINT LAZARE	103	222	
	VULAINES	752	1 582	
TOTAL	6 628	14 260		
<b>TOTAL BASSIN DE PARIS</b>			<b>45 096</b>	<b>94 154</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>78 606</b>	<b>163 013</b>

**GAZ BRUT**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			févr-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	91 011	194 410
		LE LANOT	5 078	10 702
		MEILLON	16 326	35 149
		PÉCORADE	5 607	11 845
		ROUSSE	1 664	4 166
		VIC BILH	2 995	7 071
	TOTAL	122 681	263 344	
	VERMILION REP	PARENTIS	550	1 136
	TOTAL	550	1 136	
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>123 231</b>	<b>264 480</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	221	461
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	290	489
		POISSONNIÈRE	8 556	15 354
		TOTAL	8 846	15 843
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>9 067</b>	<b>16 303</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>132 298</b>	<b>280 783</b>

**GAZ COMMERCIALISÉ**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			févr-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	91 011	171 976
		TOTAL	91 011	171 976
	<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>91 011</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION EMERAUDE REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	290	489
		POISSONNIÈRE	7 220	12 998
		TOTAL	7 510	13 487
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>7 510</b>	<b>13 487</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>98 521</b>	<b>185 463</b>

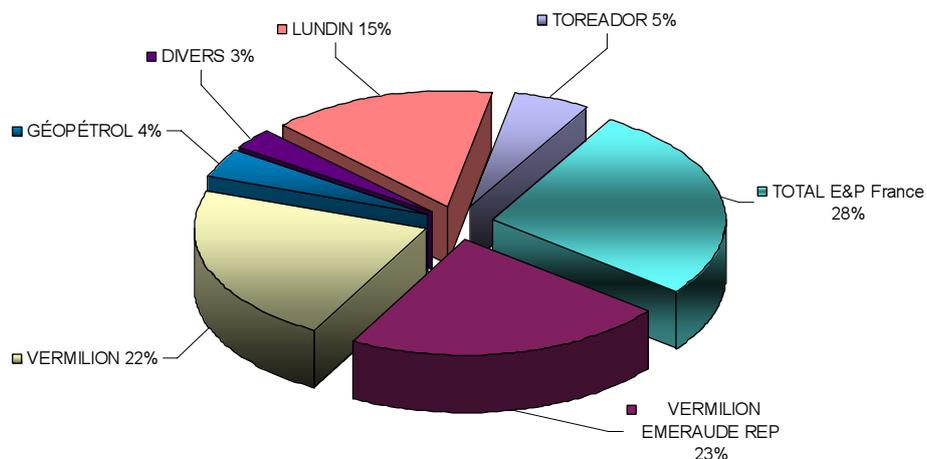
**HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			févr-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES	1189	2458
		CONDENSATS	1666	3 458
	<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>2855</b>

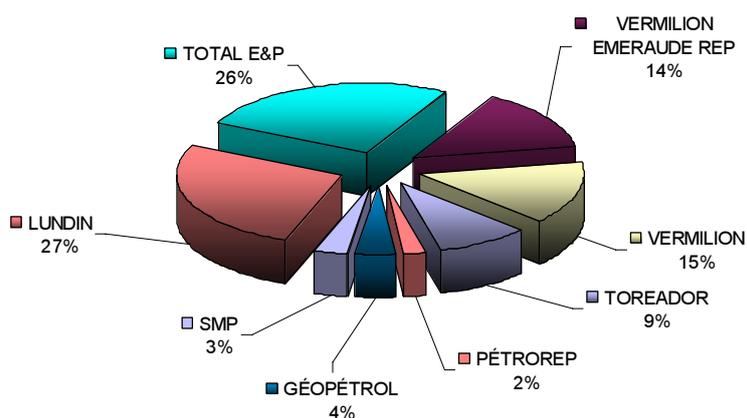
**PRODUIT CONNEXE**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			févr-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	23 985	51 020

Répartition de la production de pétrole brut en France par société en février 2008



Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Parisien en février 2008



Répartition de la production de pétrole brut dans le Bassin Aquitain en février 2008

