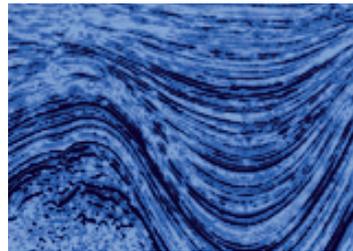
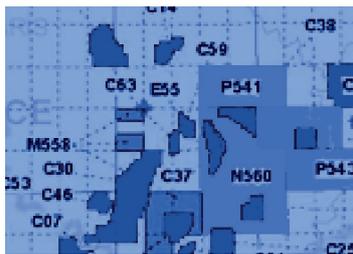




# Bulletin d'information du BEPH

décembre 2008  
n° 24



**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**

## **DÉCEMBRE 2008**

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

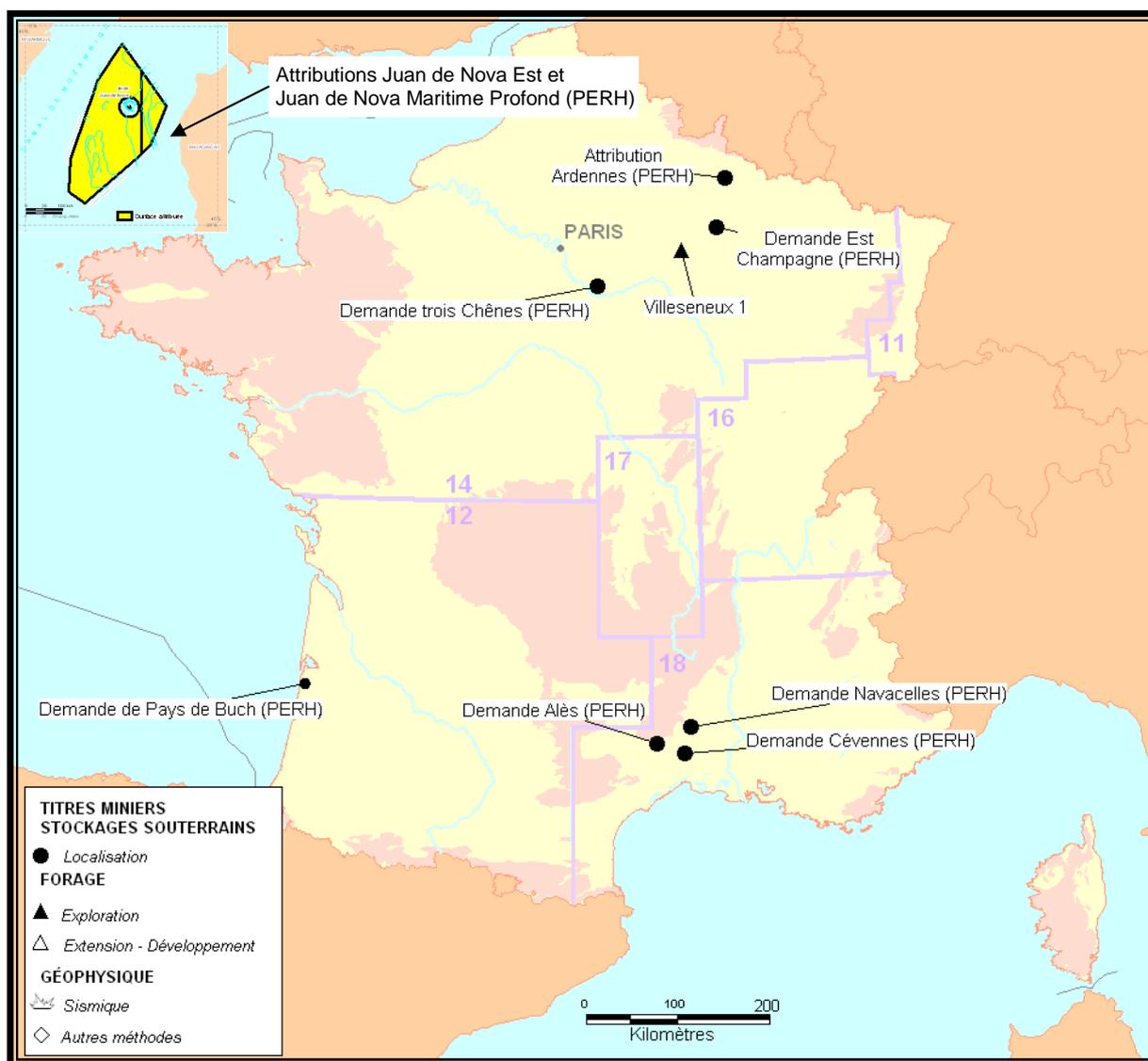
*DGEC / Direction de l'Energie / SD2, BEPH (2A)*

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

*[beph.dgemp@industrie.gouv.fr](mailto:beph.dgemp@industrie.gouv.fr)*



## INFORMATIONS DU MOIS



# DOMAINE MINIER

## DEMANDES DE PERMIS DE RECHERCHES

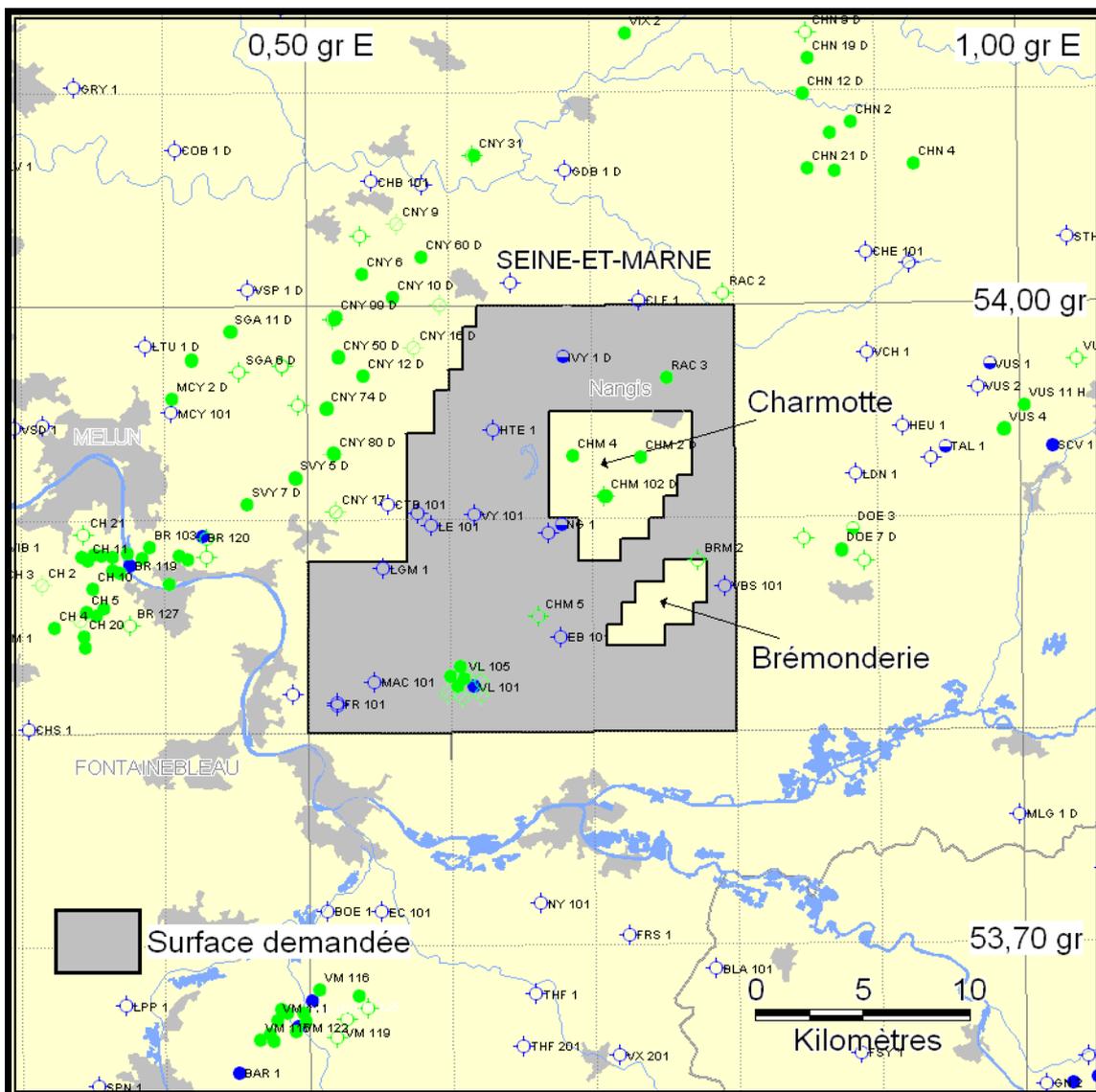
<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRES</i>
1557	14	Trois Chênes	Geopetrol
1560	14	Est Champagne	Lundin International
1562	12	Pays de Buch	Vermilion Rep
1563	18	Cévennes	Cevennes Petroleum Development
1564	18	Alès	Schuepbach Energy LLC
1565	18	Navacelles	Egdon Resources, Eagle Energy, YCI Energy

## ATTRIBUTIONS DE PERMIS DE RECHERCHES

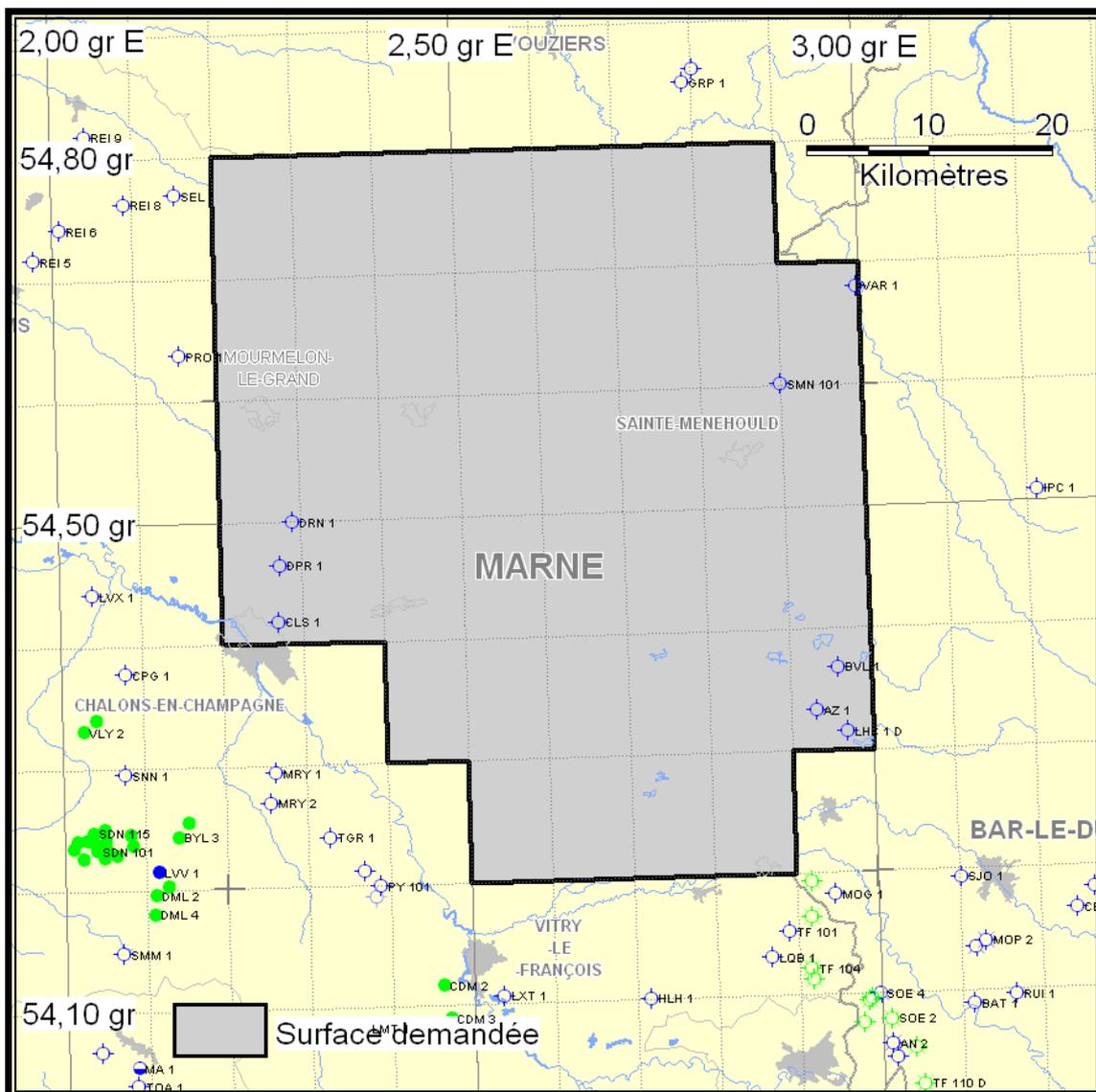
<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>TITULAIRES</i>
M 608	14	Ardennes	Thermopyles SAS, Pilatus Energy SA
M 609	-	Juan de Nova Est	Nighthawk Energy, Jupiter Petroleum Ltd, Osceola
M 610	-	Juan de Nova Maritime Profond	Marex Inc, Roc Oil Compagny LTD

## DEMANDE DE CONCESSION

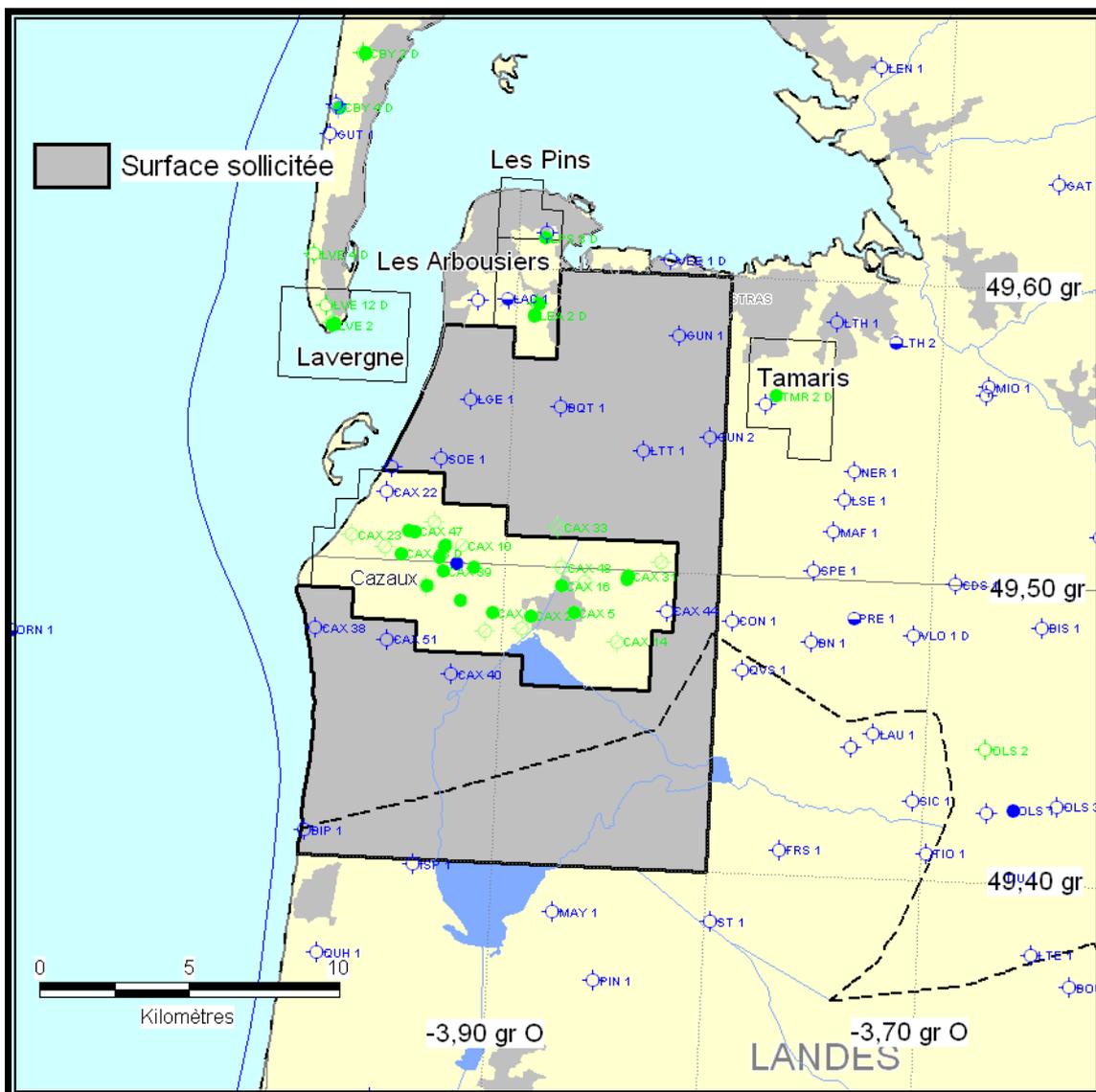
<i>N° DIREM</i>	<i>ZONE</i>	<i>DÉNOMINATION</i>	<i>PÉTITIONNAIRE</i>
D 89	14	Champotran (Extension)	Vermilion Rep



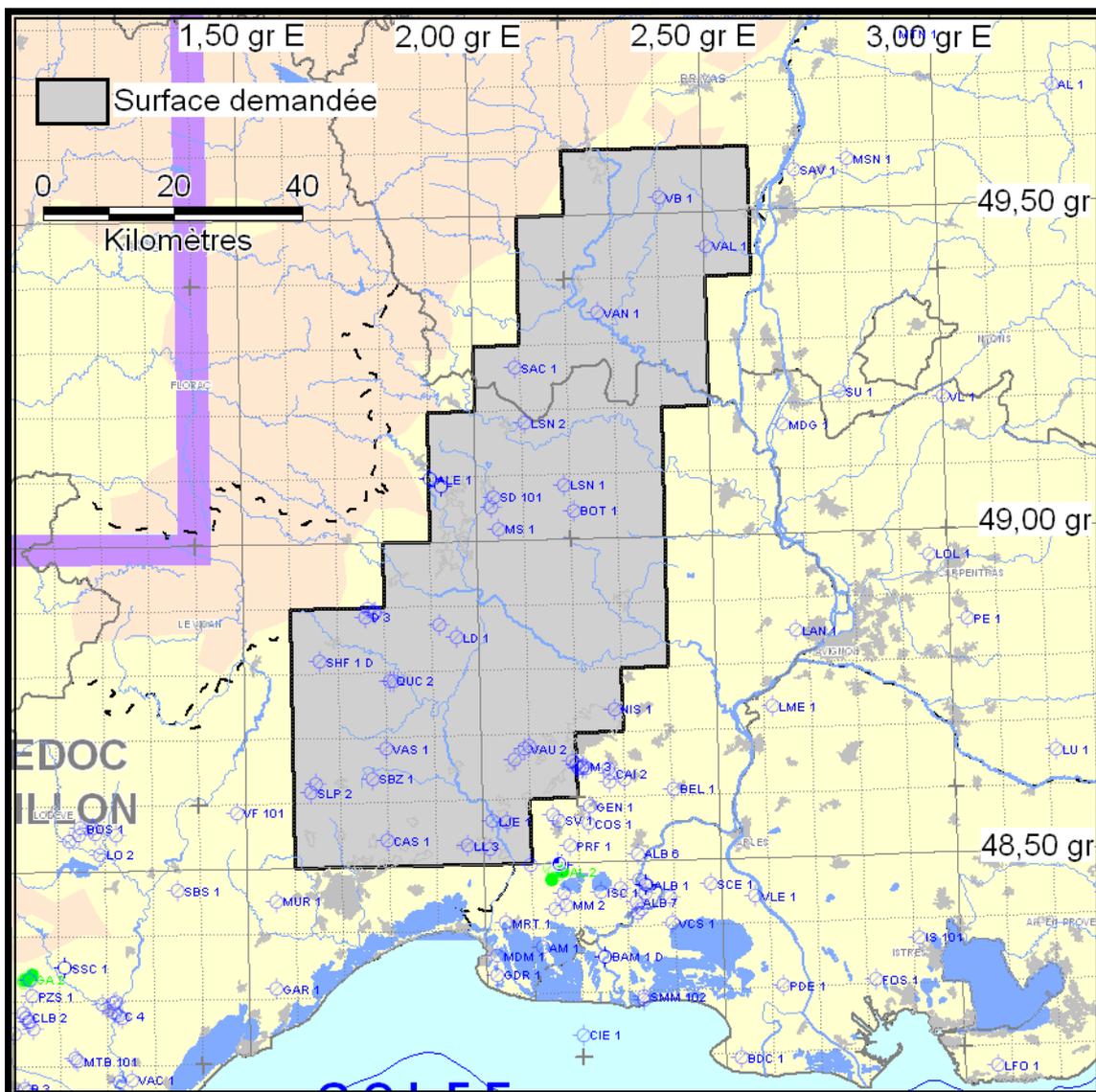
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1557 Trois Chênes
PÉTITIONNAIRE	: Geopetrol
DATE DE PÉTITION	: 11.04.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 05.06.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 10.10.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E.	: 03.12.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 281
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
FIN DE CONCURRENCE	: 03.03.2009



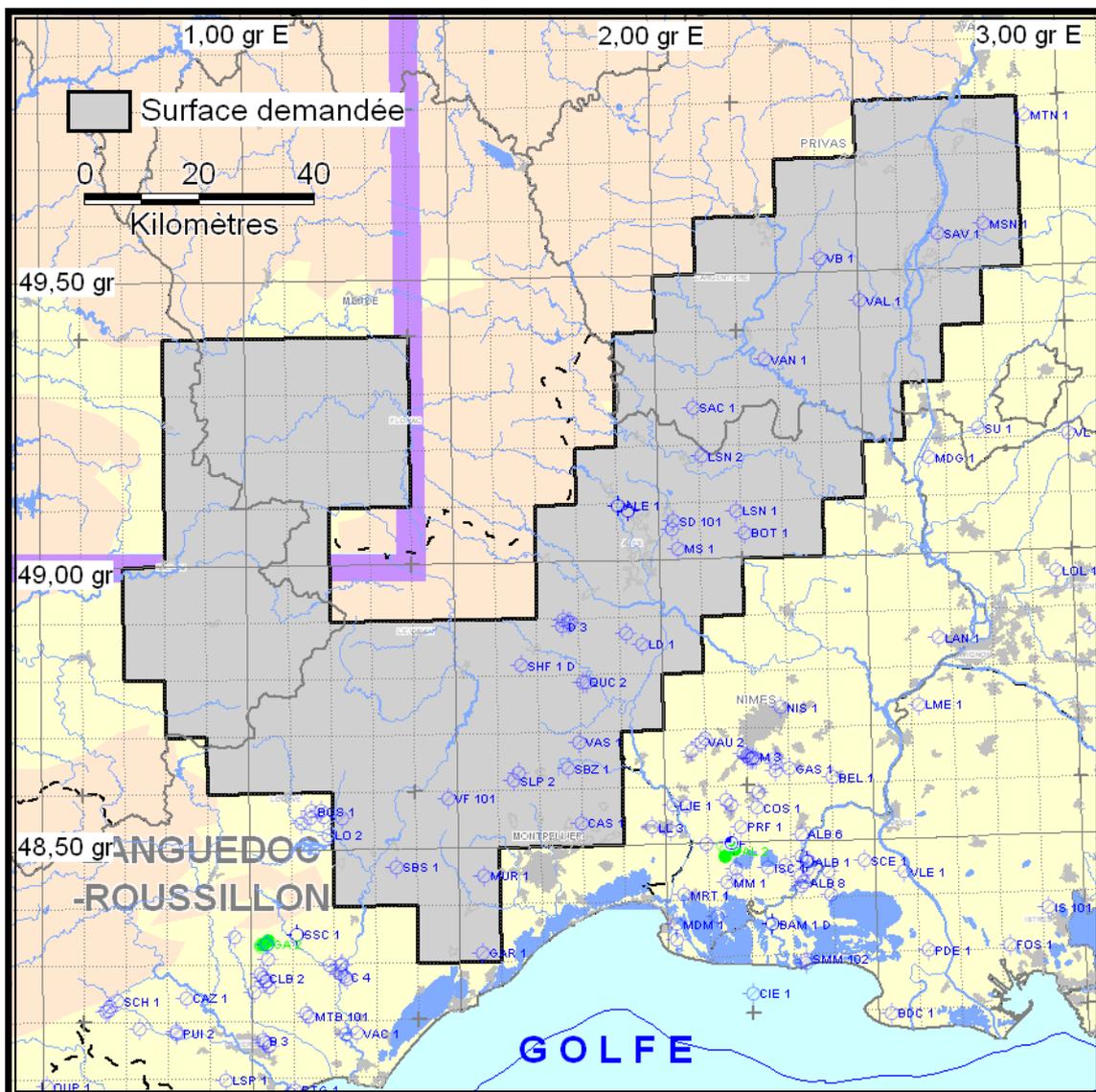
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1560 Est champagne
PÉTITIONNAIRE	: Lundin International
DATE DE PÉTITION	: 13.05.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 09.07.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 03.10.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E.	: 05.12.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km <sup>2</sup> )	: 2698
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
FIN DE CONCURRENCE	: 05.03.2009



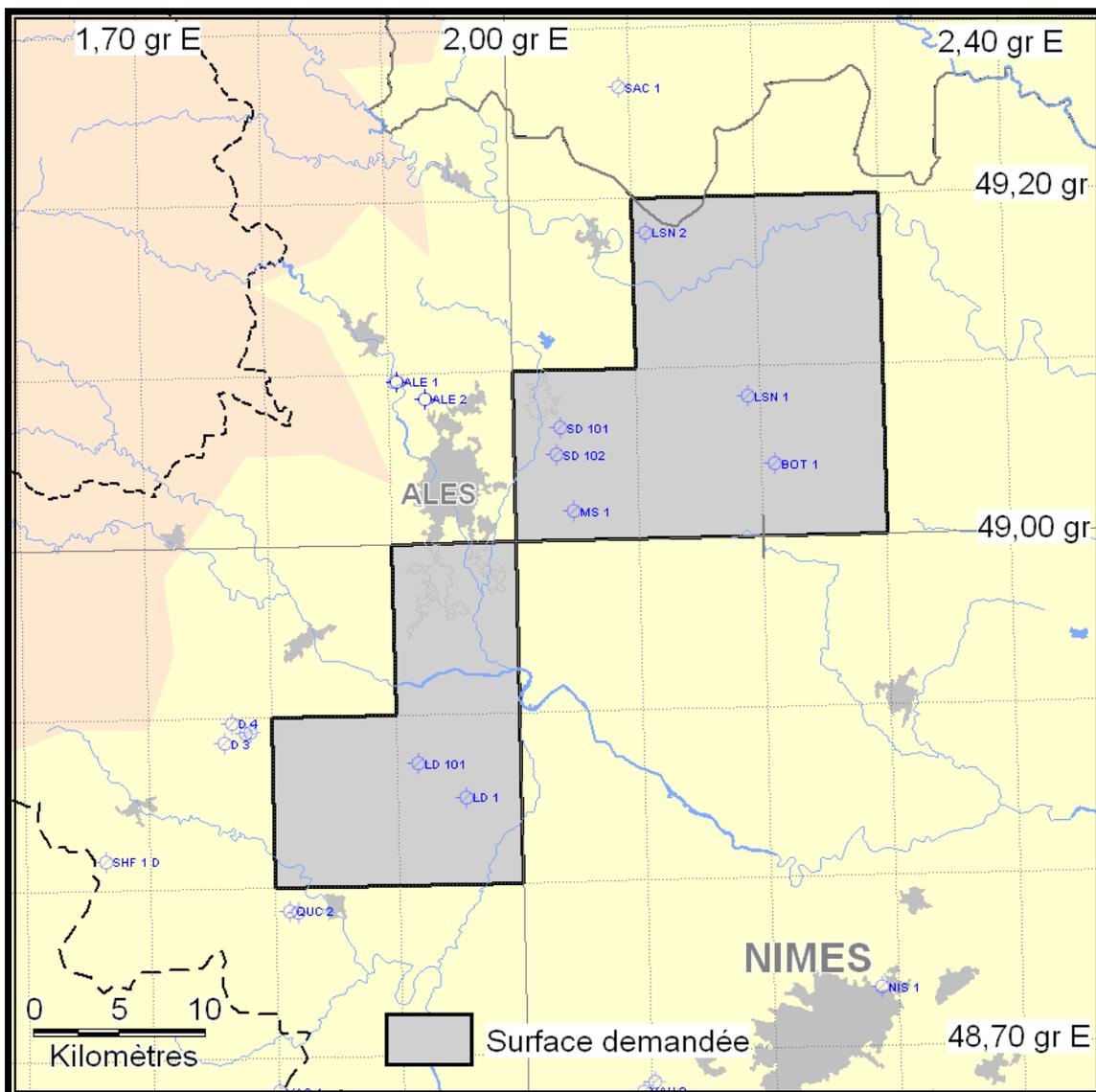
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1562 Pays de Buch
PÉTITIONNAIRE	: Vermilion Rep
DATE DE PÉTITION	: 31.03.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 08.07.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 03.10.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E.	: 03.12.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km <sup>2</sup> )	: 178
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 4
FIN DE CONCURRENCE	: 03.03.2009



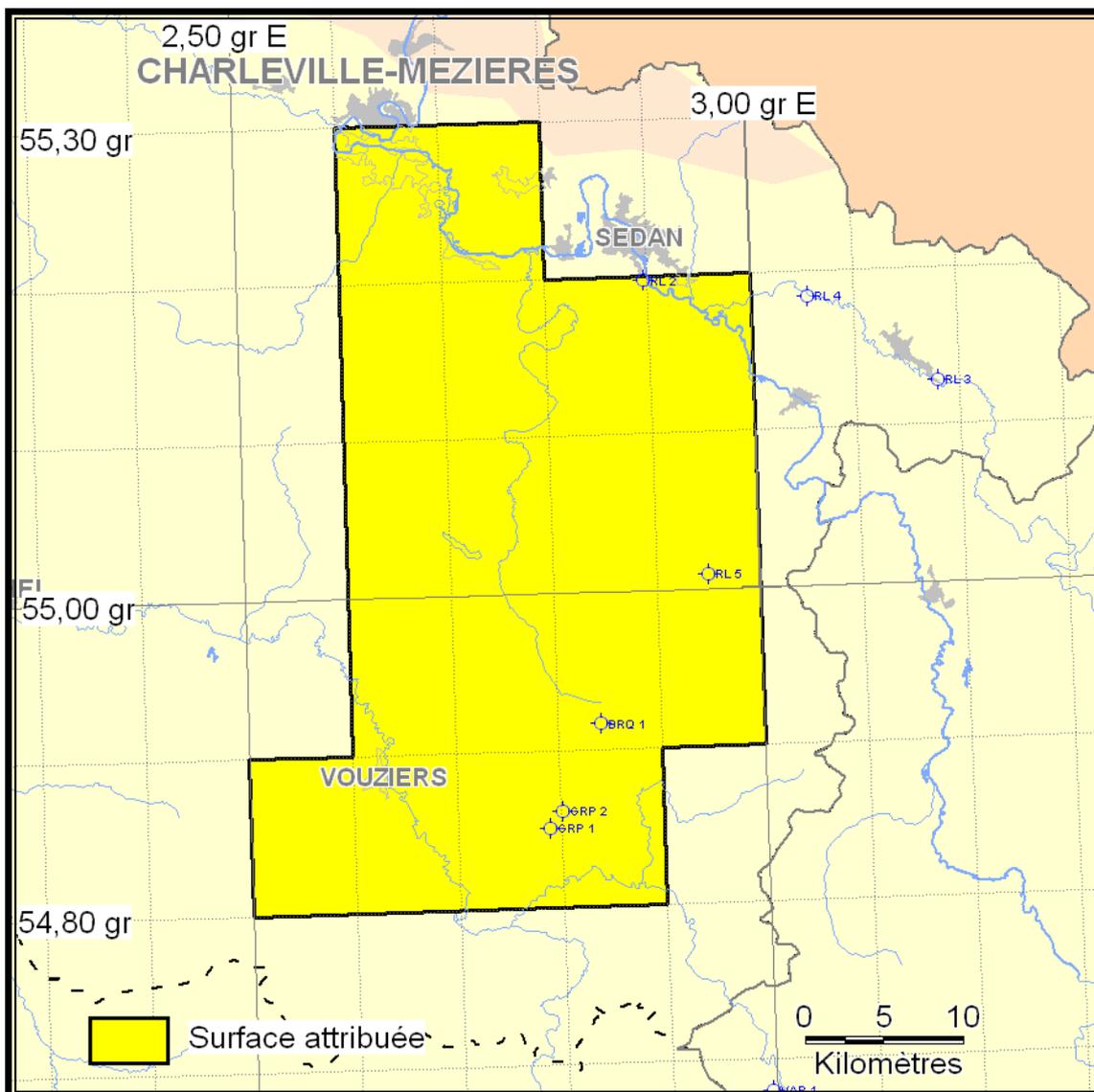
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS : 1563 Cévennes  
 PÉTITIONNAIRE : Cevennes Petroleum Development LTD  
 DATE DE PÉTITION : 06.12.2007  
 DATE DE RECEVABILITÉ : 25.08.2008  
 DATE DE PARUTION AU J.O.R.F. : 14.10.2008  
 DATE DE PARUTION AU J.O.U.E. : 04.12.2008  
 SURFACE SOLLICITÉE (km²) : 4323  
 DURÉE DE LA VALIDITÉ (années) : 5  
 FIN DE CONCURRENCE : 04.03.2009



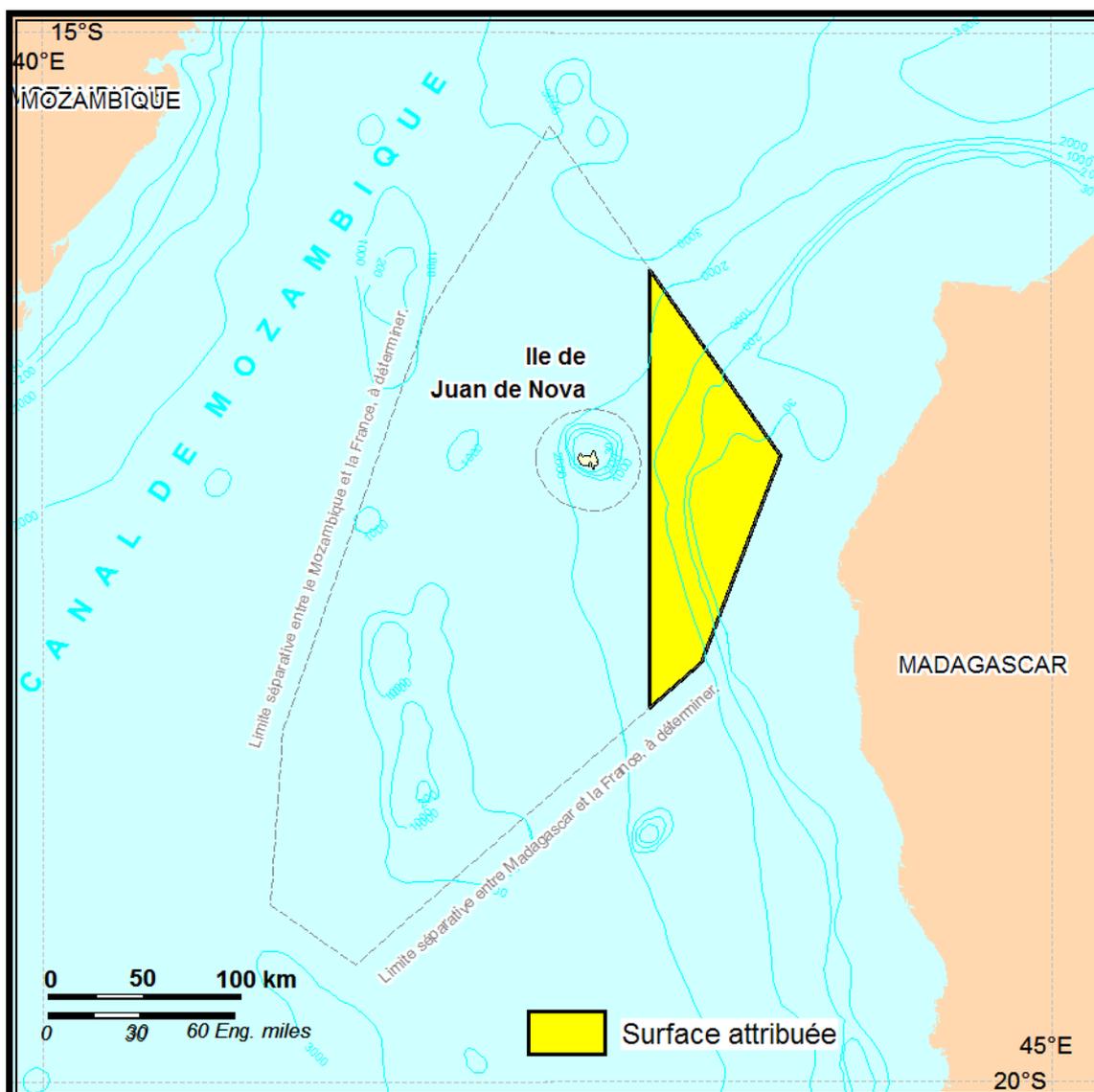
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1564 Alès
PÉTITIONNAIRE	: Schuepbach Energy LLC
DATE DE PÉTITION	: 08.04.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 25.08.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 14.10.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E.	: 04.12.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km²)	: 9810
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 3
FIN DE CONCURRENCE	: 04.03.2009



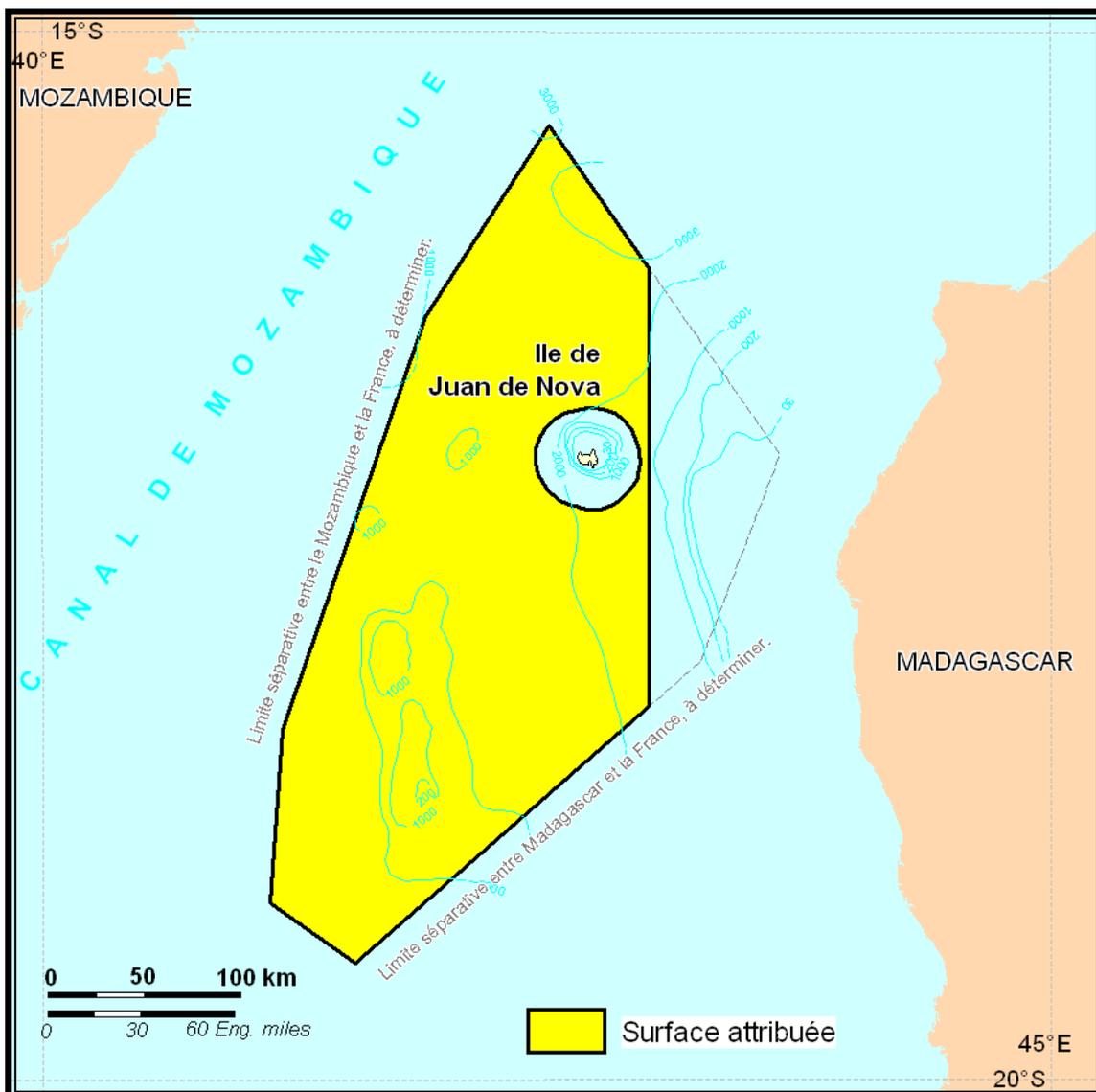
N° ET NOM DE LA DEMANDE DE PERMIS	: 1565 Navacelles
PÉTITIONNAIRES	: Egdon Resources, Eagle Energy, YCI Resources
DATE DE PÉTITION	: 15.05.2008
DATE DE RECEVABILITÉ	: 25.08.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 14.10.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.U.E.	: 04.12.2008
SURFACE SOLLICITÉE (km <sup>2</sup> )	: 576
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
FIN DE CONCURRENCE	: 04.03.2009



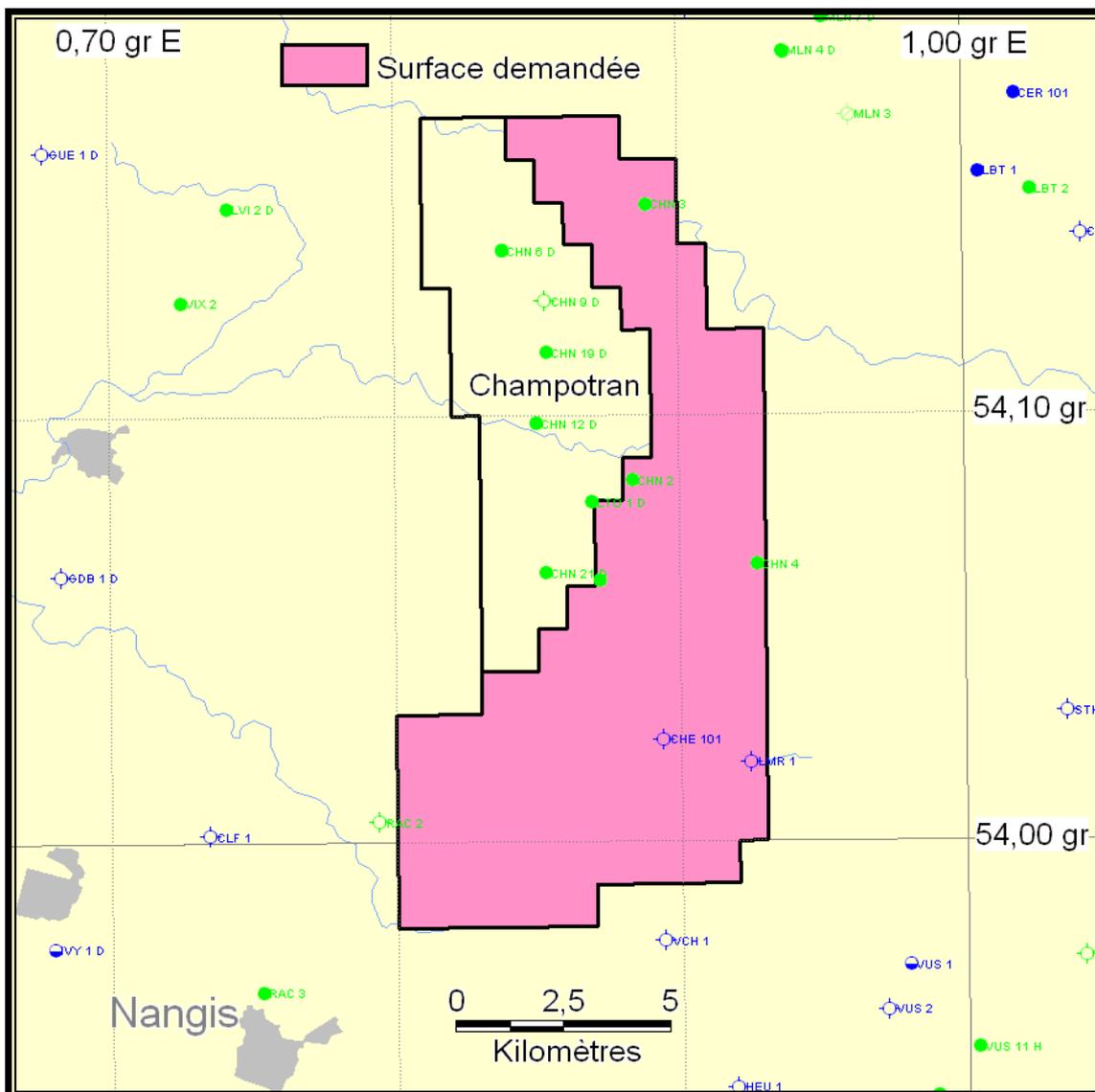
N° ET NOM DU PERMIS	: M 608 Ardennes
TITULAIRES	: Thermopyles SAS, Pilatus Energy SA
DATE DE LA DEMANDE	: 22.06.2006
DATE D'ARRÊTÉ D'OCTROI	: 27.10.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 13.12.2008
SURPERFICIE (km <sup>2</sup> )	: 1176
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
ENGAGEMENT FINANCIER (M€)	: 1,5



N° ET NOM DU PERMIS	: M 609 Juan de Nova Est
TITULAIRES	: Nighthawk Energy, Jupiter Petroleum Ltd et Osceola
DATE DE LA DEMANDE	: 28.03.2007
DATE D'ARRÊTÉ D'OCTROI	: 22.12.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 30.12.2008
SURPERFICIE (km <sup>2</sup> )	: 9010
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
ENGAGEMENT FINANCIER (M€)	: 27,92



N° ET NOM DU PERMIS	: M 610 Juan de Nova Maritime Profond
TITULAIRES	: Marex Inc. , Roc Oil Company Ltd
DATE DE LA DEMANDE	: 10.04.2006
DATE D'ARRÊTÉ D'OCTROI	: 22.12.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 30.12.2008
SURPERFICIE (km <sup>2</sup> )	: 52 990
DURÉE DE LA VALIDITÉ (années)	: 5
ENGAGEMENT FINANCIER (M€)	: 47,3



N° ET NOM DE LA DEMANDE DE CONCESSION	: D89 Champotran (Extension)
PÉTITIONNAIRE	: Vermilion Rep
DATE DE PÉTITION	: 06.10.2008
DATE DE PARUTION AU J.O.R.F.	: 21.12.2008
DATE DE DÉBUT ET DE FIN D'ENQUÊTE	: 02.01.2009 au 31.01.2009
SURFACE SOLLICITÉE (km <sup>2</sup> )	: 87,3
VALIDITÉ DEMANDÉE	: jusqu'au 14.08.2038

**Demandes de permis exclusifs de recherches déclarées recevables en cours  
d'instruction au 31/12/2008 (\*)**

<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-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-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	18/06/2007 03/10/2007	10/11/2007 20/12/2007	<b>19/03/2008</b>	Concurrence avec Pays de Born
DP-1549 METR T - 14 423 km <sup>2</sup>	<b>Valenciennois</b> GAZONOR	02/10/2007 24/01/2008	14/02/2008 05/04/2008	<b>04/07/2008</b>	
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 26/04/2008	<b>25/07/2008</b>	
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 16/05/2008	<b>14/08/2008</b>	
DP-1552 METR T - 14 1456 km <sup>2</sup>	<b>Yvelines</b> POROS	04/12/2007 06/03/2008	13/04/2008 19/07/2008	<b>17/10/2008</b>	Concurrence avec Plaisir
DP-1554 METR T - 14 400 km <sup>2</sup>	<b>Savigny</b> GEOPETROL	29/02/2008 25/04/2008	09/07/2008 15/08/2008	<b>13/11/2008</b>	
DP-1555 METR T - 14 770,3 km <sup>2</sup>	<b>Marcilly-le-Hayer</b> SPPE	28/02/2008 25/04/2008	29/05/2008 01/07/2008	<b>29/09/2008</b>	
DP-1556 METR T - 12 387 km <sup>2</sup>	<b>Pays de Born</b> VERMILION REP	18/03/2008			Concurrence avec Pontenx
DP-1557 METR T - 14 281 km <sup>2</sup>	<b>Trois Chênes</b> GEOPETROL	11/04/2008 05/06/2008	10/10/2008 03/12/2008	<b>03/03/2009</b>	
DP-1558 METR T - 18 2348 km <sup>2</sup>	<b>Languedoc</b> LANGUEDOC PETROLEUM DEVELOPMENT LTD	19/04/2007 25/06/2008	12/08/2008 25/09/2008	<b>24/12/2008</b>	Concurrence avec Plaines du Languedoc
DP-1559 METR T - 18 2348 km <sup>2</sup>	<b>Plaines du Languedoc</b> LUNDIN INTERNATIONAL	28/01/2008 25/06/2008	12/08/2008 25/09/2008	<b>24/12/2008</b>	Concurrence avec Languedoc
DP-1560 METR T - 14 2698 km <sup>2</sup>	<b>Est Champagne</b> LUNDIN INTERNATIONAL	13/05/2008 09/07/2008	03/10/2008 05/12/2008	<b>05/03/2009</b>	

(\*) 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 31/12/2008 (\*)**

<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-1561 METR T - 14 1249 km <sup>2</sup>	<b>Lorraine</b> VERMILION REP	30/10/2007 14/05/2008			Concurrence partielle avec Moselle
DP-1562 METR T - 12 178 km <sup>2</sup>	<b>Pays de Buch</b> VERMILION REP	31/03/2008 08/07/2008	03/10/2009 03/12/2008	<b>03/03/2009</b>	
DP-1563 METR T - 18 4323 km <sup>2</sup>	<b>Cévennes</b> CEVENNES PETROLEUM DEVELOPMENT LIMITED	06/12/2007 25/08/2008	14/10/2008 04/12/2008	<b>04/03/2009</b>	Concurrence avec Alès et Navacelles
DP-1564 METR T - 18 9810 km <sup>2</sup>	<b>Alès</b> SCHUEPBACH ENERGY LLC	08/04/2008 25/08/2008	14/10/2008 04/12/2008	<b>04/03/2009</b>	Concurrence avec Cévennes et Navacelles
DP-1565 METR T - 18 576 km <sup>2</sup>	<b>Navacelles</b> EGDON RESOURCES Ltd, EAGLE ENERGY Ltd, YCI RESOURCES Ltd	15/05/2008 25/08/2008	14/10/2008 04/12/2009	<b>04/03/2009</b>	Concurrence avec Cévennes et Alès
DP-1566 METR T - 14 132 km <sup>2</sup>	<b>Plaisir</b> TOREADOR ENERGY France	11/09/2008			Concurrence avec Yvelines
DP-1567 METR T - 14 459 km <sup>2</sup>	<b>Champrose</b> POROS S.A.S.	05/08/2008 30/09/2008			

(\*) 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

## ÉTAT D'AVANCEMENT DES FORAGES

Bassin	Operateur	N° Permis	Gisement / Sondage		Contracteur	Date Début	Objectifs	Profondeur		Niveau atteint
			N° Puits	Type				Départ	Atteinte	
			N° BEPH			Date Fin				
PARISIEN	LUNDIN	C0027	VILLESENEUX	W	COFOR	19/11/2008		0	1 768	
			VSN 1	14-4591-	MAS 3000			En cours		

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

# ACTIVITÉ DE PRODUCTION

## INTERVENTIONS SUR LES PUITES

(NOVEMBRE 2008)

Bassin	Opérateur	Gisement	Puits	Conditions Précédentes	Travaux Réalisés	Débit huile/gaz m3/jour	BSW %	
ALSACE	GEOPETROL	SCHELMENBERG	SLM 2	Production nulle	Circulation en HP	1		
			SLM 4	Action préventive	Circulation en HP	1		
AQUITAIN	TEPF	PECORADE	PCE 09	Producteur	Intervention puits pour mise en place PCI multiphasic			
		ROUSSE	RSE 1		Mesures pression			
		VIC BILH	VBH 45		Mesures pression			
	VERMILION REP	CAZAUX	CAX 4		Réactivation	Workover		
		PARENTIS	PS 211		Maisn epissure platrono (parcement du the face ou)	Pulling	20	
			PS 40		Moteur HS	Pulling	6	
			PS 75		Moteur HS	Pulling	6	
			PS 80		Défaut d'isolement	Pulling		
			PS 83		Epissure MLE sur site, décision de changer le câble (Armor abimée).	Pulling		
			PS 83		Moteur en court-circuit - Présence d'eau lors de la purge moteur.	Pulling	7	
PARISIEN	GEOPETROL	NESLES	NSL 1	Production nulle	W/O acidification			
		PEZARCHES	PZH 1	Action préventive	PULLING			
		SIVRY	SVY 2	Production nulle	W/O acidification	6	35	
	LUNDIN	DOMMARTIN LETTREE	DML 1		fuite tubing + moteur HS	pulling	22	73
			DML 3		fuite tubing	pulling	18	11
			DML 4		problème pompe	pulling	8	14
			GV 101		pompe grippée	pulling	19	
		GRANDVILLE	GV 105		rupture SR	pulling	5	57
			GV 107			cold water frac	2	86
			LA MOTTE NOIRE	LMN 3 B	pompe corrodée	pulling	7	53
		VERT LA GRAVELLE	VGR 5	rupture SR	pulling	15	5	
		VILLEPERDUE	H13		rupture tige	pulling	4	94
			I13			mesure CBL		
			J50		fuite tubing sur pompe	pulling	4	97
			M07			mesure CBL		
			M11		tubing percé	pulling	1	95
			N18		tubing percé	pulling	1	76
			Q10			mesure CBL		
			R09H			mesure CBL		
			U04H		déséquipement SR	pulling		
	Z58				mesure CBL			
	PETROREP	COULOMMES	BG 41		Déparaffinage			
		ILE DU GORD	IDG 8		Débit d'eau douce	Attente intervention		
	SMP	SAINT MARTIN B.	SMB 1H	producteur	Changement pompe de fond	8	80	
	TEPF	ITTEVILLE	ITV 11	Producteur	Changement PCI/Complétion/Acidification			
		LA-CROIX-BLANCHE	LCX 03	Producteur	Workover PU			
		VERT-LE-GRAND	VLG 10	Producteur	Changement PCI/Complétion			
	VERMILION REP	CHAMPOTRAN	CHN 15		Piston pompe RHB 2" x 1"1/4 N° 0104 grippé.	Pulling		
			CHN 18		Usure SR 1" partie basse du train, essai RHB 1"1/2 en surface négatif	Pulling	25	
		CHAUNOY	CNY 39		Campagne de mise en conformité	Pulling		
			CNY 72		pompe bloquée	Pulling	9	
			CNY 81		Campagne de mise en conformité			
			CNY 92		Défaut d'isolement	Pulling	19	
		LA TORCHE	LTO 1		Problème débit + casse SR	Pulling	4	
			LTO 2		Conversion	Workover		

## PÉTROLE BRUT

BEPH					
ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN TONNES		
			nov-08	CUMULE 2008	
ALSACE	GÉOPÉTROL	ESCHAU	65	677	
		SCHEIBENHARD	341	3 412	
		SCHELMENBERG	136	1 460	
		TOTAL	542	5 549	
	OELWEG	MUEHLWEG	54	675	
<b>TOTAL ALSACE</b>			<b>596</b>	<b>6 224</b>	
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ SUPÉRIEUR	498	6 937	
		LAGRAVE	3 312	39 024	
		PECORADE	1 395	27 259	
		VIC BILH	3 386	36 726	
		TOTAL	8 591	109 946	
	GÉOPÉTROL	BONREPOS	0	69	
		CASTÉRA-LOU	858	9 183	
		MONTASTRUC	214	2 726	
		TOTAL	1 072	11 979	
	VERMILION REP		CABEIL	7	231
			CAZAUX	5 264	51 665
			COURBEY	2 621	32 309
			LES ARBOUSIERS	550	7 562
LES MIMOSAS			912	11 711	
LES PINS			2 243	24 893	
LUCATS			103	1 365	
LUGOS			1 190	13 736	
MOTHES			504	5 945	
PARENTIS			8 149	99 984	
TAMARIS	0	0			
	TOTAL	21 541	249 401		
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>31 204</b>	<b>371 326</b>	
BASSIN PARISIEN	TOTAL E&P France	ITTEVILLE	7 517	99 170	
		LA CROIX-BLANCHE	913	14 468	
		VERT-LE-GRAND	1 840	20 407	
		VERT-LE-PETIT	106	1 172	
		TOTAL	10 376	135 217	
	GÉOPÉTROL		BAGNEAUX	86	1 019
			BRIE	89	933
			FONTAINE-AU-BRON	697	8 180
			LA VIGNOTTE	198	2 097
			NESLES	0	0
			PÉZARCHES	158	2 136
			SAINT-GERMAIN	233	2 375
			SIVRY	344	3 204
			TOTAL	1 806	19 945
	LUNDIN		COURDEMANGES	292	3 485
			DOMMARTIN-LETTÉE	914	14 977
			FAB SUD	61	841
			GRANDVILLE	1 697	19 761
			HAUTEFEUILLE	152	2 182
			LA MOTTE NOIRE	99	1 725
			MERISIERS	308	3 498
			SOUDRON	1 785	20 494
			LA TONNELLE	0	332
VERT-LA-GRAVELLE			1 756	19 156	
VILLEPERDUE	4 991	57 985			
	TOTAL	12 053	144 434		
TOREADOR ENERGY France		CHARMOTTES	523	6 564	
		CHÂTEAU-RENARD	850	11 822	
		CHUELLES	853	10 130	
		COURTENAY	645	5 890	
		SAINT-FIRMIN	1 080	12 908	
	TOTAL	3 951	47 314		
PÉTROREP		BÈCHEVRET	0	7	
		COULOMMES	284	4 426	
		L'ILE DU GORD	463	5 236	
		MONTLEVÉE	155	2 724	
	TOTAL	902	12 393		
S M P		ST-MARTIN-DE-BOSSENAY	1 001	14 007	
VERMILION REP		BREMONDERIE	74	852	
		CHAMPOTRAN	3 833	38 568	
		CHAUNOY	5 886	67 647	
		DONNEMARIE	0	0	
		LA CONQUILLIE	143	1 822	
		LA TORCHE	1 621	20 458	
		MALNOUE	594	6 779	
		SAINT LAZARE	49	841	
		VULAINES	646	7 772	
	TOTAL	12 846	144 739		
<b>TOTAL BASSIN DE PARIS</b>			<b>42 936</b>	<b>518 049</b>	
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>74 735</b>	<b>895 598</b>	

**GAZ BRUT**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	GISEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			nov-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ANDOINS	0	0
		LACQ PROFOND	94 377	1 031 347
		LE LANOT	5 169	49 479
		MEILLON	22 324	179 131
		PÉCORADE	5 996	70 875
		ROUSSE	1 987	20 288
		VIC BILH	3 935	41 575
		TOTAL	133 789	1 392 695
	VERMILION REP	PARENTIS	0	5 065
		TOTAL	0	5 065
<b>TOTAL AQUITAINE</b>			<b>133 789</b>	<b>1 397 760</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION REP	CHAUNOY	488	2 713
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	147	3 907
		POISSONNIÈRE	6 805	48 991
	TOTAL	6 952	52 898	
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>7 440</b>	<b>55 611</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>141 229</b>	<b>1 453 371</b>

**GAZ COMMERCIALISÉ**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	CENTRE DE TRAITEMENT	PRODUCTION EN 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	
			nov-08	CUMULÉ 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	LACQ	74 292	791 580
		TOTAL	74 292	791 580
		<b>TOTAL AQUITAINE</b>	<b>74 292</b>	<b>791 580</b>
BASSIN PARISIEN	VERMILION REP	CHAUNOY	0	0
	GAZ DE FRANCE	TROIS-FONTAINES	0	0
	GAZONOR	DÉSIRÉE	147	3 907
		POISSONNIÈRE	5 812	41 555
		TOTAL	5 959	45 462
<b>TOTAL BASSIN PARISIEN</b>			<b>5 959</b>	<b>45 462</b>
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>80 251</b>	<b>837 041</b>

**HYDROCARBURES EXTRAITS DU GAZ NATUREL**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			nov-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	ESSENCES	1202	12897
		CONDENSATS	2045	18 261
<b>TOTAL FRANCE</b>			<b>3247</b>	<b>31158</b>

**PRODUIT CONNEXE**

ZONE	SOCIÉTÉ OPÉRATRICE	NATURE	PRODUCTION EN TONNES	
			nov-08	CUMULE 2008
AQUITAINE	TOTAL E&P France	SOUFRE	27 199	278 217

