

Chiffre d'affaires 2017 : 400 M\$ (+14%)

- **Chiffre d'affaires du Groupe en hausse de 14% à 400 M\$ pour l'année 2017**
 - Augmentation du prix de vente moyen de l'huile : + 24% par rapport à 2016
 - Progression de la demande de gaz en Tanzanie : production annuelle + 13%
- **Réserves du Groupe en quote-part au 31 décembre 2017 :**
 - Réserves P1+P2 brutes : 215 Mbep
 - Réserves P1+P2 nettes de redevances : 195 Mbep

Chiffre d'affaires 2017

	T1 2017	T2 2017	T3 2017	T4 2017	12 mois 2017	12 mois 2016	Var.17/16
Production totale vendue sur la période en part M&P							
<i>millions de barils d'huile</i>	1,6	1,7	1,8	1,7	6,8	7,4	-8%
<i>millions de MMBTU</i>	1,9	1,4	2,7	2,8	8,8	7,8	+13%
Prix de vente moyen							
<i>HUILE, en \$/b</i>	52,8	48,6	50,0	59,7	53,0	42,7	24%
<i>GAZ, en \$/ BTU</i>	3,18	3,22	3,13	3,12	3,15	3,13	1%
Taux de change EUR/USD	1,06	1,10	1,17	1,18	1,13	1,11	2%
CHIFFRE D'AFFAIRES (en M\$)							
Production pétrolière	91	87	97	109	384	337	14%
<i>Gabon</i>	86	83	90	102	361	317	14%
<i>Tanzanie</i>	5	4	7	7	23	20	14%
Activité de forage	5	3	4	4	16	14	17%
Chiffre d'affaires consolidé (en M\$)	96	90	101	113	400	351	14%
Chiffre d'affaires consolidé (en M€)	90	81	86	97	355	317	12%

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe pour l'année 2017 s'élève à 400 M\$ soit 355 M€, en progression de 14% par rapport à celui de l'année 2016.

L'augmentation du chiffre d'affaires résulte de la forte progression des prix du pétrole en 2017 et ce malgré une baisse de la production d'huile au Gabon sur la période.

En effet, le prix de vente moyen s'élève à 53 \$/b sur l'exercice 2017 contre 42,7 \$/b sur l'exercice 2016 soit une augmentation de 24 %.

En réponse à l'augmentation de la demande de gaz en Tanzanie, la production de gaz a augmenté significativement à compter du deuxième semestre 2017. En année pleine, la production moyenne s'élève à 49,1 Mpc/j à 100%, soit une hausse de 14% par rapport à l'année précédente.

Production d'hydrocarbures en 2017

		T1 2017	T2 2017	T3 2017	T4 2017	12 mois 2017	12 mois 2016	Var.17/16
Production opérée par Maurel & Prom (100%)								
Huile	<i>b/j</i>	24 303	25 104	26 290	24 144	24 963	27 195	-8%
Gaz	<i>Mpc/j</i>	43,3	30,7	60,0	62,2	49,1	43,1	14%
TOTAL	<i>bep/j</i>	31 509	30 221	36 268	34 514	33 145	34 365	-4%
Production en part Maurel & Prom								
Huile	<i>b/j</i>	19 442	20 083	21 032	19 315	19,970	21 756	-8%
Gaz	<i>Mpc/j</i>	20,8	14,8	28,8	29,9	23,6	20,7	14%
TOTAL	<i>bep/j</i>	22 905	22 542	25 828	24 299	23 903	25 202	-5%

La production opérée d'huile au Gabon s'établit à 24 144 b/j au T4 2017 soit une baisse de 8% par rapport au trimestre précédent. Cette baisse s'explique notamment par l'installation d'un système de génération électrique autonome visant à réduire les coûts opératoires, dont la mise en service a occasionné des arrêts de production ayant un impact estimé à environ 860 b/j au cours du T4 2017.

Afin de pallier la déplétion des champs sur le permis Ezanga résultant notamment de l'interruption de son programme de développement pendant près de trois ans en raison de la chute des prix du pétrole, Maurel & Prom Gabon va reprendre l'ensemble de ses activités de forage. Ce programme qui démarrera au cours du premier semestre 2018 prévoit le forage de 11 puits de développement et 3 side-track.

Par ailleurs, le forage des premiers puits d'exploration sur les permis de Kari et de Nyanga-Mayomnbé débutera au cours du second semestre 2018.

En Tanzanie, la demande en gaz de la société nationale TPDC a progressé de manière constante sur l'année 2017 pour atteindre une moyenne de production de 62,2 Mpc/j à 100% au T4 2017.

Cette demande en gaz, liée à la consommation industrielle de gaz à Dar Es Salam, devrait poursuivre sa progression au cours de l'année 2018.

Réserves du Groupe en quote-part au 31 décembre 2017

Les réserves du Groupe correspondent aux volumes d'hydrocarbures récupérables des champs déjà en production et de ceux mis en évidence par les puits de découverte et de délimitation qui peuvent être exploités commercialement. Ces réserves au 31 décembre 2017 ont été évaluées par DeGolyer and MacNaughton au Gabon et par RPS Energy en Tanzanie.

Réserves P1+P2 brutes en quote-part M&P	Huile (Mb) Gaz (Gpc) ⁽¹⁾		Mbep
	Gabon	Tanzanie	
01/01/2017	178,2	272,3	223,6
production	-7,2	-8,8	
révision	0,2	1,9	
31/12/2017	171,3	265,4	215,5
dont réserves P1 brutes	134,9	146,5	159,3
soit	79%	55%	74%

Réserves P1+P2 nettes de redevances en quote-part M&P	Huile (Mb) Gaz (Gpc) ⁽¹⁾		Mbep
	Gabon	Tanzanie	
01/01/2017	157,7	272,3	203,1
production	-6,8	-8,8	
révision	0,2	1,9	
31/12/2017	151,1	265,4	195,3
dont réserves P1 nettes de redevances	119,1	146,5	143,5
soit	79%	55%	73%

Les réserves P1+P2 (2P) brutes s'élèvent à 215 Mbep au 31 décembre 2017 équivalent à 195 Mbep en quote-part M&P nettes de redevances.

Au Gabon, les réserves 2P nettes de redevances au 31 décembre 2017 s'élèvent à 151,1 Mb retraitées de la production 2017, dont 79% de réserves P1. Ce niveau de réserves certifiées démontre la pertinence et le succès des travaux d'optimisation entrepris sur le champ Ezanga depuis la chute du cours du pétrole.

Au 31 décembre 2017, le Groupe disposait également de réserves de gaz à hauteur de 265 Gpc.

Les actifs gaziers permettent au Groupe de disposer de revenus fixes et stables sur le long terme. Le prix de vente s'établit à 3,0441\$/kpc et augmente en fonction de l'inflation. Maurel & Prom dispose ainsi d'un cash-flow non dépendant de la fluctuation des prix du pétrole.

⁽¹⁾ les redevances dues au titre du Contrat de Partage de Production sont payées par la société TPDC (Tanzanian Petroleum Development Corporation) selon les accords en place

Français		Anglais	
pieds cubes	pc	cf	cubic feet
pieds cubes par jour	pc/j	cfpd	cubic feet per day
milliers de pieds cubes	kpc	Mcf	1,000 cubic feet
millions de pieds cubes	Mpc	MMcf	1,000 Mcf = million cubic feet
milliards de pieds cubes	Gpc	Bcf	billion cubic feet
baril	b	bbl	barrel
barils d'huile par jour	b/j	bopd	barrels of oil per day
milliers de barils	kb	Mbbl	1,000 barrels
millions de barils	Mb	MMbbl	1,000 Mbbl = million barrels
barils équivalent pétrole	bep	boe	barrels of oil equivalent
barils équivalent pétrole par jour	bep/j	boepd	barrels of oil equivalent per day
milliers de barils équivalent pétrole	kbep	Mboe	1,000 barrels of oil equivalent
millions de barils équivalent pétrole	Mbep	MMboe	1,000 Mbbl = million barrels of oil equivalent

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Contacts

MAUREL & PROM

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél : 01 53 83 16 45

ir@maureletprom.fr

NewCap

Communication financière et relations investisseurs

Julie Coulot / Louis-Victor Delouvrier

Tél : 01 44 71 98 53

maureletprom@newcap.eu

Relation Media

Nicolas Merigeau

Tél : 01 44 71 94 98

maureletprom@newcap.eu

Ce document peut contenir des prévisions concernant la situation financière, les résultats, les activités et la stratégie industrielle de Maurel & Prom. Par leur nature même, les prévisions comportent des risques et des incertitudes dans la mesure où elles se fondent sur des événements ou des circonstances dont la réalisation future n'est pas certaine. Ces prévisions sont effectuées sur la base d'hypothèses que nous considérons comme raisonnables mais qui pourraient néanmoins s'avérer inexactes et qui sont tributaires de certains facteurs de risques tels que les variations du cours du brut ; les variations des taux de change ; les incertitudes liées à l'évaluation de nos réserves de pétrole ; les taux effectifs de production de pétrole ainsi que les coûts associés ; les problèmes opérationnels ; la stabilité politique ; les réformes législatives et réglementaires ou encore les guerres, actes de terrorisme ou sabotages.

Maurel & Prom est coté sur Euronext Paris
CAC All-Share – CAC Oil & Gas – Next 150 - Eligible PEA-PME and SRD
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**