

第一季度经营活动报告

截至 2017 年 3 月 31 日

2017 年 4 月 20 日

主要内容

成本降低

- 预计2017年自由现金流盈亏平衡点从2016年的36.50美元/桶降到34美元/桶¹。

资产负债表表现更强劲

- 截止季度末，债务净额从2016年底的35亿美元降到31亿美元。
- 提前偿还2019年到期的欠出口信贷机构（ECA）的债务2.5亿美元。
- 额度为8.6亿美元的未支取的双边银行贷款期限从2018年延长到2022年。

GLNG项目业绩

- GLNG项目的液化天然气产量增加到140万吨，原因是Fairview项目生产表现强劲，Roma油田的业绩持续提升，增加了股权气的供应量。

石油天然气业务和北澳业务增长

- 巴布亚新几内亚：在Muruk发现的天然气的评估工作仍在继续。
- 北澳：Barossa项目的评估工作正在进行中。

Santos执行董事兼首席执行官Kevin Gallagher表示今天公布的第一季度业绩进一步证明，Santos的扭转经营策略正在取得积极成果。

Gallagher说：“我们的成本再次下降，提高了自由现金流的表现，而且我们的净负债也有所减少。”

“我们预测的2017年自由现金流盈亏平衡点现在是34美元/桶¹。2016年期初的47美元/桶相比，有了显著下降。

“因为强劲的自由现金流，加上资产出售现金收益和《股份购买计划》，我们第一季度减少净负债3.8亿美元。这一业绩是我们实现到2019年底减少15亿美元的净负债的目标的有力保证。我们将继续重视现金流，努力减少负债。

Gallagher说：“GLNG项目第一季度的液化天然气产量提高，原因是上游气田表现强劲，为液化天然气加工厂提供了更多的权益气。”

本季度Santos的原油产量为1480万桶油当量，略低于上一季度，主要原因是我们出售了公司在维多利亚州、Mareenie和Stag的资产，降低幅度在一定程度上为GLNG项目权益气产量提高的幅度所抵消。销售总量为1860万桶油当量，有所下降，原因是出售了部分资产，第三方销量下降，装船时间的安排也有一定影响。2017年规划保持不变。

¹ 自由现金流盈亏平衡点是2017年保证经营活动产生的现金流与来自投资活动的现金流相等的年度平均油价。预测方法采

用公司假设，不包括一次性重组和裁员成本和资产剥离产生的现金流。

业绩对比

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	变动情况	YTD 2017	YTD 2016	变动情况
产量	百万桶油当量	14.8	15.0	-2%	14.8	15.6	-6%
销量	百万桶油当量	18.6	21.9	-15%	18.6	21.3	-13%
平均实现油价	美元/桶	57.6	52.8	+9%	57.6	37.1	+56%
销售收入	百万美元	684	753	-9%	684	600	+14%
资本支出 ¹	百万美元	134	187	-28%	134	150	-11%

¹资本支出，包括恢复支出但不包括资本化利息。

销售量（Santos所占份额）

产品	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	YTD 2017	YTD 2016
液化天然气	千吨	729.0	741.9	664.5	729.0	664.5
商品气和乙烷	拍焦	47.8	61.5	60.8	47.8	60.8
原油	千桶	2,086.6	2,931.2	3,513.7	2,086.6	3,513.7
凝析油	千桶	1,046.5	1,108.8	875.4	1,046.5	875.4
液化石油气	千吨	42.8	37.7	23.7	42.8	23.7
销量						
自产产品	百万桶油当量	14.1	16.3	16.1	14.1	16.1
第三方产品	百万桶油当量	4.5	5.6	5.2	4.5	5.2
总销量	百万桶油当量	18.6	21.9	21.3	18.6	21.3

销售收入（Santos所占份额）

产品	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	YTD 2017	YTD 2016
液化天然气	百万美元	272	270	216	272	216
商品气和乙烷	百万美元	212	255	216	212	216
原油	百万美元	120	155	130	120	130
凝析油	百万美元	58	56	29	58	29
液化石油气	百万美元	22	17	9	22	9
销量						
自产产品	百万美元	504	555	451	504	451
第三方产品	百万美元	180	198	149	180	149
总销售收入	百万美元	684	753	600	684	600
第三方产品采购	百万美元	119	166	128	119	128

3月下旬以目的港船上交货价发运而到月底仍在海上的三船巴布亚新几内亚液化天然气产品的交付安排、资产销售、库珀盆地的国内销售天然气合同到期、因第三方销量降低造成原油销量降低、以及装运时间安排等因素影响了第一季度的销量和收入。

产量（Santos所占份额）

产品	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	YTD 2017	YTD 2016
商品气加工成液化天然气	拍焦	31.2	28.2	27.8	31.2	27.8
商品气和乙烷	拍焦	38.7	41.9	44.4	38.7	44.4
原油	千桶	1,627.0	1,948.9	2,068.9	1,627.0	2,068.9
凝析油	千桶	855.7	833.9	885.7	855.7	885.7
液化石油气	千吨	35.9	32.3	35.8	35.9	35.8
总产量	百万桶油当量	14.8	15.0	15.6	14.8	15.6

第一季度产量略低于上一季度，降幅 2%，主要原因是出售了公司在维多利亚州、Mareenie 和西澳的 Stag 资产，降低幅度在一定程度上为 GLNG 项目股权气产量提高的幅度所抵消。

平均实现价格

单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	YTD 2017	YTD 2016
液化天然气价格 美元/百万英热单位	7.09	6.94	6.19	7.09	6.19
气价 美元/吉焦	4.45	4.17	3.55	4.45	3.55
油价 美元/桶	57.63	52.79	37.06	57.63	37.06
凝析油价格 美元/桶	55.68	50.00	33.40	55.68	33.40
液化石油气价格 美元/吨	503.75	433.69	374.38	503.75	374.38

油价对冲

零成本三项期权组合对冲安排项下270万桶石油的对冲于2017年第1季度到期。由于布伦特原油价格在每桶 50-62.85美元之间的布伦特参与范围内，因此没有现金结算。截止2006年12月31日公司的油价对冲头寸如下。

持仓所对应的油价	YTD 2017
零成本三项期权组合头寸 (桶) ¹	8,250,000
布伦特认购期权卖出价格 (美元/桶)	62.85美元
布伦特认沽期权买入价格 (美元/桶)	50.00美元
布伦特认沽期权卖出价格 (美元/桶)	40.00 美元

¹如果布伦特油价高于 62.85 美元的加权平均认购期权卖出价格，Santos 按认购期权卖出价格变现。如果布伦特油价处于 50.00 美元的认沽期权买入价格与 62.85 美元的认购期权卖出价格之间，Santos 按布伦特价格变现。如果布伦特油价处于 50.00 美元的认沽期权买入价格与 40.00 美元的认沽期权卖出价格之间，Santos 按认沽期权买入价格变现。如果布伦特油价低于 40.00 美元的认沽期权卖出价格，Santos 按布伦特价格加 10.00 美元（50.00 美元的认沽期权买入价格与 40.00 美元的认沽期权卖出价格之间的差价）的价格变现。

2017年规划

2017年所有规划保持不变，见下表。

项目	规划
销量	73-80百万桶油当量
产量	55-60百万桶油当量
上游产量成本	已产每桶油当量成本8-8.5

美元

折旧, 折耗和摊销费用 (DD&A)

7-7.5亿美元

资本支出 (包括勘探、评估与恢复费用, 但不包括资本化利息)

7-7.5亿美元

2017年全年包括勘探与评估开支在内的资本化支出, 详见本报告第9页所载表格。

强化资产负债表

因为强劲的自由现金流, 加上来自原先宣布的资产出售以及《股份购买计划》的融资安排, 净负债从年初的35亿美元降低到了2017年3月31日的31亿美元。

公司4月份宣布提前偿还由出口信贷机构支持的按计划2019年到期的12亿美元无担保银团贷款中的2.5亿美元。4月18日偿还的该笔款项将每年为公司节省大约550万美元的利息。还款后, 该项贷款的未偿还余额减少到9.5亿美元。

Santos还延长了额度为8.6亿美元的未支取的双边银行贷款期限。该项贷款本来应于2018年到期, 现已延长到2022年。公司目前尚未动用过该项贷款。

核心资产

库珀盆地

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
商品气和乙烷						
自产产品	拍焦	18.2	21.1	18.1	18.2	18.1
第三方产品	拍焦	0.6	0.3	3.4	0.6	3.4
合计	拍焦	18.8	21.4	21.5	18.8	21.5
凝析油						
自产产品	拍焦	371.6	391.1	160.5	371.6	160.5
第三方产品	拍焦	38.5	37.0	21.8	38.5	21.8
合计	拍焦	410.1	428.1	182.3	410.1	182.3
液化石油气						
自产产品	千吨	32.5	29.0	14.2	32.5	14.2
第三方产品	千吨	2.0	3.9	1.6	2.0	1.6
合计	千吨	34.5	32.9	15.8	34.5	15.8
原油						
自产产品	千桶	412.8	590.5	652.6	412.8	652.6
第三方产品	千桶	730.2	1,130.3	1,372.1	730.2	1,372.1
合计	千桶	1,143.0	1,720.8	2,024.7	1,143.0	2,024.7
总销量	百万桶油当量	5.0	6.1	6.0	5.0	6.0
总销售收入	百万美元	175	208	164	175	164
产量						
商品气和乙烷	拍焦	14.7	14.7	15.5	14.7	15.5
凝析油	千桶	215.7	238.6	243.5	215.7	243.5

液化石油气	千吨	27.3	26.8	29.0	27.3	29.0
原油	千桶	649.7	724.5	681.9	649.7	681.9
总产量	百万桶油当量	3.6	3.7	3.8	3.6	3.8
资本支出	百万美元	38	47	51	38	51

商品气和乙烷销量比上一季度有所降低，主要原因国内天然气销售合同到期。原油销量降低的主要原因是受装船时间安排和第三方销量降低的影响。

商品气和乙烷产量与上一季度持平，原因新增产能抵消了产量自然下降造成的影响。

生产效率和生产力持续提高，油井和加工厂的可用性和可靠性均因此而得以提升。

本季度共钻出四口评价气井和七口开发气井，上述所有气井均已套管封井，等未来投产。

GLNG项目

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
GLNG项目						
液化天然气-自产	千吨	172.9	153.7	106.8	172.9	106.8
液化天然气-第三方	千吨	228.0	246.0	182.6	228.0	182.6
液化天然气-合计	千吨	400.9	399.7	289.4	400.9	289.4
国内合同	拍焦	3.3	4.3	6.3	3.3	6.3
其他 ¹	拍焦	3.8	4.2	4.3	3.8	4.3
总销售量 ²	百万桶油当量	5.0	5.3	4.6	5.0	4.6
总销售收入 ²	百万美元	167	162	116	167	116

产量

GLNG项目						
商品气加工成液化天然气	拍焦	9.8	8.5	6.6	9.8	6.6
国内合同	拍焦	0.9	1.4	1.4	0.9	1.4
其他 ¹	拍焦	5.1	5.3	4.7	5.1	4.7
总产量 ²	百万桶油当量	2.7	2.6	2.2	2.7	2.2
资本支出	百万美元	28	72	56	28	56

1 Comabula, Ramyard, Spring Gully, Denison 和 Tardrum

2 总销量，销售收入和产量包括Denison少量凝析油产量。

GLNG运营数据（总量）	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
产量						
液化天然气 ¹	千吨	1,367	1,261	958	1,367	958
商品气加工成液化天然气						
自产产品	拍焦	34.2	29.6	22.0	34.2	22.0
第三方产品	拍焦	49.0	47.4	37.3	49.0	37.3
商品气加工成液化天然气合计	拍焦	83.2	77.0	59.3	83.2	59.3
已发运液化天然气船次		21	22	16	21	16

1 包括GLNG项目自产产量、Santos的投资组合产量和第三方产量。

液化天然气销量与上季度持平。因为股权气供应量增加，自有天然气产品销量提高了12%。GLNG项目的销售总收入增加到1.67亿美元。

Fairview油田的产量继续提高，油井继续保持较高的可用性。本季度末Fairview油田总日产量为474太焦耳/天。

Roma油田继续进行脱水作业，天然气产量超出预期。本季度末Roma油田总日产量为36太焦耳/天，比2016年12月份的平均日产量提高22%。

Scotia油田的产量也超出预期，主要因为油田的可用性良好，且该地区的脱水作业仍在进行。Scotia油田CF1项目推进比原计划提前。本季度末Scotia油田总日产量为28太焦耳/天。

Arcadia油田的产量也超出预期，主要因为油田的可用性良好，且该地区的脱水作业仍在进行。本季度末Arcadia油田总日产量为7太焦耳/天。

2号天然气生产线计划于6月份停工开始计划检修，1号天然气生产线计划于7月份停工进行定期维护。

巴布亚新几内亚

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
巴新液化天然气项目						
液化天然气 ¹	千吨	232.8	279.0	282.1	232.8	282.1
凝析油	千桶	374.7	453.5	422.7	374.7	422.7
原油	千桶	5.0	6.5	9.1	5.0	9.1
总销量	百万桶油当量	2.6	3.1	3.1	2.6	3.1
总销售收入	百万美元	121	127	116	121	116
产量						
巴新液化天然气项目						
商品气加工成液化天然气 ¹	拍焦	16.1	16.2	16.0	16.1	16.0
凝析油	千桶	377.1	387.6	382.4	377.1	382.4
原油	千桶	5.0	6.1	7.6	5.0	7.6
总产量	百万桶油当量	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1
资本支出	百万美元	4	4	5	4	5

1 包括SE Gobe

PNG LNG operational data (gross)	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
产量						
液化天然气	百万吨	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0
商品气加工成液化天然气	拍焦	117	117	115	117	115

凝析油 ¹	千桶	2,786	2,863	2,826	2,786	2,826
商品气 (SE Gobe) ²	拍焦	4	5	3	4	3
已发运液化天然气船次		27	28	26	27	26

1 在Kutubu进口点测量

2 PNG LNG采购

本季度，巴新液化天然气项目按接近830万吨的年生产率运行。

受产品交付时间安排影响，液化天然气销量比上一季度有所降低。三月下旬以目的港船上交货价发运的三船产品到月底仍在海上。商品气和凝析油产量与上一季度持平。

液化天然气工厂的定期压缩机维护安排在5月份，预计将导致液化气生产停止三周左右。

北澳

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
达尔文液化天然气项目						
液化天然气	千吨	95.3	63.2	93.0	95.3	93.0
Bayu Undan						
凝析油	千桶	187.5	45.5	167.2	187.5	167.2
液化石油气	千吨	8.3	4.9	7.8	8.3	7.8
总销量	百万桶油当量	1.2	0.7	1.1	1.2	1.1
总销售收入	百万美元	42	38	36	42	36
产量						
达尔文液化天然气项目						
商品气加工成液化天然气	拍焦	5.3	3.5	5.2	5.3	5.2
Bayu Undan						
凝析油	千桶	155.7	93.7	130.2	155.7	130.2
液化石油气	千吨	8.6	5.5	6.8	8.6	6.8
总产量	百万桶油当量	1.1	0.7	1.1	1.1	1.1
资本支出	百万美元	17	9	0	17	0

Darwin LNG / Bayu Undan	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
operational data (gross)						
产量						
液化天然气	千吨	897	907	928	897	928
商品气加工成液化天然气	拍焦	54	55	56	54	56
凝析油	千桶	1,673	1,815	1,483	1,673	1,483
液化石油气	千吨	88	91	72	88	72
已发运液化天然气船次		14	15	14	14	14

因为本季度成本回收率较高，Santos在产量中所占份额有所提高。

Barossa油田为达尔文液化气项目回填工程仍在继续推进。第一季度Barossa油田开钻了两口评估井。其中第一口评估井Barossa-5号井已经顺利完成，分析工作目前正在进行。目前该井正在按计划封堵，完成后钻机将转向第二口评估井Barossa-6号井。

西澳气田

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
商品气	拍焦	11.3	14.0	12.6	11.3	12.6
凝析油	千桶	73.1	181.6	99.9	73.1	99.9
总销量	百万桶油当量	2.0	2.6	2.3	2.0	2.3
总销售收入	百万美元	51	59	44	51	44
产量						
商品气	拍焦	11.4	11.2	12.7	11.4	12.7
凝析油	千桶	106.3	106.7	120.9	106.3	120.9
总产量	百万桶油当量	2.1	2.0	2.3	2.1	2.3
资本支出	百万美元	2	3	8	2	8

由于对 Varanus 岛容量指派较低以及出现影响 Reindeer 客户容量指派的气旋活动，销售量低于上一季度。

其他资产

亚洲，新南威尔士州和西澳气田

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
商品气 ¹	拍焦	6.7	9.2	9.7	6.7	9.7
凝析油 ¹	千桶	0.9	1.3	2.7	0.9	2.7
凝析油 ²	千桶	955.0	1,217.7	1,501.5	955.0	1,501.5
总销量	百万桶油当量	2.1	2.8	3.2	2.1	3.2
总销售收入	百万美元	88	106	99	88	99
产量						
商品气 ¹	拍焦	6.6	9.3	10.1	6.6	10.1
凝析油 ¹	千桶	0.8	7.0	8.6	0.8	8.6
凝析油 ²	千桶	972.3	1,218.3	1,379.4	972.3	1,379.4
总产量	百万桶油当量	2.1	2.8	3.1	2.1	3.1
资本支出	百万美元	22	25	17	22	17

1. 印度尼西亚、维多利亚州和Mereenie。Santos出售了公司在维多利亚州和Mereenie的资产，出售协议于2017年1月1日生效。

2. Mutineer Exeter/Fletcher Finucane（西澳）、Barrow Island（西澳）和印度尼西亚。Stag资产于2016年11月11日出售。

商品气和凝析油产量比上一季度有所降低，原因是公司出售了维多利亚州和Mereenie的资产。Santos在石油产量中的份额比上一季度略低，原因是Mutineer Exeter / Fletcher Finucane油田旋风中断，且公司出售了Stag和Mereenie的资产。

在新南威尔士，Santos于2017年2月1日为其Narabri天然气项目向新南威尔士规划与环境部提交了州重大开发项目申请及相关的环境影响报告。

公司于2016年10月宣布2017年1月初向库珀能源出售维多利亚州（除Minerva油田外）的资产。该项交易于2017年4月上旬完成。

Santos于2016年12月签署了一项协议，向麦格理集团有限公司的一家子公司出售其在北领地的Mereenie油气资产剩余的50%的权益。该项交易生效日期是2017年1月1日，交易于2017年3月完成。

企业，勘探和移除活动

Santos所占份额	单位	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	2017 YTD	2016 YTD
总销量	百万桶油当量	0.7	1.3	1.0	0.7	1.0
总销售收入	百万美元	40	53	25	40	25
资本支出	百万美元	23	27	14	23	14

公司的销售量和收入主要来自天然气交易活动。资本支出主要由资产项下未记录的勘探和评估活动产生。

资本支出

所有勘探、评估与开发费用列入下表。

百万美元	2017年第1季度	2016年第4季度	2016年第1季度	YTD 2017	YTD 2016
资本支出					
勘探	30	32	16	30	16
评估	17	23	26	17	26
开发成本及其他支出（包括恢复成本）	87	132	108	87	108
资本支出（不包括资本化利息）	134	187	150	134	150
资本化利息	2	2	7	2	7
资本支出合计	136	189	157	136	157
已支出的勘探与评估支出					
勘探	30	54	13	30	13
评估	4	11	10	4	10
当年开支合计	34	65	23	34	23
以往年度资本化开支核销	4	11	1	4	1
已支出开支合计	38	76	24	38	24

勘探工作

下表详细列出了第一季度的油气井钻探工作及其进展情况。

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos所占比例%	油气井目前状况
Magnama-2	Bangladesh / Magnama / Block 16	天然气	51%	堵塞并弃井；发现非工业气体

Muruk 1ST1#	PNG南部高地	天然气	20%	封堵侧钻，成功出气
Muruk 1ST2#	PNG南部高地	天然气	20%	封堵侧钻，成功出气
Muruk 1ST3#	PNG南部高地	天然气	20%	开钻

非Santos运营项目。

在Muruk-1井发现天然气和凝析油之后，已经钻了口侧钻井，第三条（Muruk 1ST3）目前正在开钻。Muruk 1ST1号井和Muruk 1ST2号井的位置在Muruk 1井东北部，这里Toro砂岩为ST2截断，可能含水。Muruk 1ST3号井在Muruk 1的西南部开钻，将有助于确定Muruk结构南面的构型，可进一步确定油田流体的极限值。

钻井工作摘要

评价井

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos所占比例%	油气井目前状况
Barossa-5#	Bonaparte Basin - NT	天然气	25%	堵塞并弃井；重钻
Barossa-5A#	Bonaparte Basin - NT	天然气	25%	堵塞并弃井；成功出气
Caraka-2	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井，成功出气
Dunadoo East-1*	库珀盆地-昆士兰	天然气	66.06%	堵塞并弃井（修正2016年第4季度）
Ranger-1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井，成功出气
Raffle-2	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06	套管封井，成功出气
Strzelecki-32	库珀盆地-南澳	天然气	79.79% (cost, LTAP)**	套管封井，成功出气

非Santos运营

* 2016年第四季度开钻，2017年第一季度完成

** LTAP = 少于各方

开发井

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos所占比例%	油气井目前状况
Avalon-5	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon-6	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon-7	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon-8	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon-16	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon-17	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon-18	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Daldowie-2	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Daldowie-3	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Daldowie-8*	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Daldowie-9	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Daldowie-10	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Daldowie-11	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Daldowie-12	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Glen Evis-1	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Kanowana-12	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井，成功出气

Kanowana-13	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Kanowana-14	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Moomba-213	库珀盆地-南澳	天然气	100% (cost, LTAP)**	套管封井, 成功出气
Moomba-214	库珀盆地-南澳	天然气	100% (cost, LTAP)**	套管封井, 成功出气
RM01-16-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-44-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-45-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-48-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-49-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-50-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-51-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
Scotia-49*	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
Scotia-69	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
Toolachee-53	库珀盆地-南澳	天然气	60.6%	套管封井, 成功出气
Toolachee-54	库珀盆地-南澳	天然气	60.6%	套管封井, 成功出气

* 2016年第四季度开钻, 2017年第一季度完成

** LTAP = 少于各方

物探活动

第一季度与物探相关的工作及其进展情况见下表。

许可证	盆地/地区	勘查	类型	km/km2	进展情况
EP112andEP125	Amadeus	2016 Southern	2D	762 km2	完成72%
		Amadeus 2D			(完成933 km ² , 共1,300 km ²)
WA290P, WA49R, WA214P, WA13L, WA33R, and WA510P	卡那封	Bianchi-Hockey 3D 3D		1,720 km2	完成

缩略语与换算系数

缩略语	换算系数
C&C	套管完工
C&S	套管封井
CSG	煤层气
FPSO	浮式生产和储油设施
GJ	吉焦耳
kbbls	千桶
kt	千吨
LNG	液化天然气
LPG	液化石油气
m	百万
mmbbl	百万桶
mmboe	百万桶油当量
mmBtu	百万英制热量单位
	商品气和乙烷, 1拍焦
	原油, 1桶
	凝析油, 1桶
	液化石油气, 1吨
	液化天然气, 1拍焦
	液化天然气, 1吨

171.937 桶油当量 x 10³

1 桶油当量

0.935 桶油当量

8.458 桶油当量

18,040吨

52.54 百万英制热量单位

mmscf	百万标准立方英尺
mt	百万吨
mtpa	百万吨/年
NFE	近地勘探
P&A	堵塞并弃井
pa	每年
PJ	拍焦耳
PSC	产量分享合同
t	吨
TJ	太焦耳



6.17 12.27