

第四季度经营活动报告

Santos

截至 2016 年 12 月 31 日

2017 年 1 月 20 日

主要内容

- 全年销量创历史记录，达到 8,410 万桶油当量，比上一年度增长 31%，超过年度规划最高目标。
- 全年产量创历史记录，达到 6,160 万桶油当量，比上一年度增长 7%，接近年度规划最高目标。
- 全年液化天然气销量创历史记录，达到 280 万吨，比上一年度增长 89%，原因是 GLNG 项目产量稳步上升，且巴布亚新几内亚液化天然气项目和达尔文液化天然气项目表现强劲。本年度液化天然气收入为 8.87 亿美元。
- 2016 年 GLNG 项目生产了 460 万吨液化天然气，发运了 75 船产品。
- 上游单位生产成本为 8.50 美元/桶油当量，较上一年度下降了 18%。
- 年度资本支出为 6.25 亿美元，较上一年度下降了 51%。
- 截止 2016 年 12 月 31 日，债务净额为 35 亿美元。
- 2016 年公司减少 580 名员工。
- 公司在巴布亚新几内亚 Muruk 区域有新的上游天然气勘探发现。

Santos 董事总经理兼首席执行官 Kevin Gallagher 说：“2016 年是 Santos 发生重大变化的一年，我们有充分的理由为我们所取得的成就感到自豪。”

“我们重组了业务，削减了大量的成本，而且多年来第一次形成了自由现金流。我们的每桶生产成本有所降低，而且我们的自由现金流水平不到每桶 38 美元，低于 2016 年初的每桶 47 美元的水平。公司的产量和销量都达到了创纪录水平。最令人欣慰的是我们取得上述业绩的同时还保持了优异的安全生产纪录。”

“除了成功削减成本外，我们还构建了新的组织结构，尽力提高了所有资产的产量，制定了明晰的新战略，在西澳和巴布亚新几内亚的天然气勘探取得了成功，出售了非核心资产，并且在 12 月份顺利完成机构配售从而在低油价条件下提升了公司业绩。”

“我们在很短的时间内取得了上述业绩，而且证明了 Santos 扭转困境的承诺。符合条件的股东从现在到 2017 年 1 月 31 日将有机会通过股份购买计划要约参与 Santos 的计划。”

“2017 年伊始，我们制定了明确的战略方针并构建了一个坚实平台，以期获得发展。我们将继续推进业务转型，重塑企业结构并集中发展，为五项产业核心资产提供支持：库珀盆地、GLNG 项目、巴布亚新几内亚项目，北澳大利亚和西澳气田。通过集中发展，Santos 将成为一个机构精简、开支节俭且业绩显著的企业，为我们的所有资产创造增值机会。”

“我们决定在巴布亚新几内亚进行 Muruk-1 号井的勘探，并在 12 月份成功发现了天然气，这是我们最近获得的机遇的例证。这一成功让我们在 2017 年伊始倍感振奋，因为这对我们在巴布亚新几内亚的业务来说意义非凡，”Kevin Gallagher 说。

Media enquiries

Rob Malinauskas
+61 8 8116 5918 / +61 (0) 438 862 132
robert.malinauskas@santos.com

Investor enquiries

Andrew Nairn
+61 8 8116 5314 / +61 (0) 437 166 497
andrew.nairn@santos.com

Santos Limited ABN 80 007 550

923
GPO Box 2455, Adelaide SA 5001
T+61881165000 F+61881165131
www.santos.com

	2016年第4季度	2015年第4季度	变动情况	2016年全年	2015年全年	变动情况
生产、财务表现对比						
产量(百万桶油当量)	15.0	14.9	+1%	61.6	57.7	+7%
销量(百万桶油当量)	21.9	17.2	+27%	84.1	64.3	+31%
平均实现油价(美元/桶)	52.8	44.2	+19%	46.4	53.8	-14%
销售收入(百万美元)	753	596	+26%	2,594	2,442	+6%
资本支出(百万美元) ¹	187	364	-49%	625	1,288	-51%

¹ 资本支出, 包括恢复支出但不包括资本化利息。

销售量与销售收入 (Santos 所占份额)

油品	2016年第4季度		2015年第4季度		2016年全年		2015年全年	
	销量	收入 百万美元	销量	收入 百万美元	销量	收入 百万美元	销量	收入 百万美元
商品气和乙烷(拍焦)	61.5	255	46.9	183	232.5	897	184.0	746
液化天然气(千吨)	741.9	270	471.3	197	2,799.5	887	1,484.3	696
凝析油(千桶)	1,108.8	56	859.8	41	4,228.5	183	3,574.3	183
液化石油气(千吨)	37.7	17	37.6	17	137.4	52	168.2	77
原油(千桶)	2,931.2	155	3,548.2	158	12,375.0	575	13,746.6	740
合计(百万桶油当量)	21.9	753	17.2	596	84.1	2,594	64.3	2,442

第四季度的销量同比增长 27%，达到 2,190 万桶油当量。液化天然气销量增长 57%，达到 741,900 吨，主要原因是 GLNG 项目的液化天然气生产能力逐步提高，而且巴布亚新几内亚液化天然气项目表现强劲，但其所带来的效益部分程度上受到该季度 GLNG 项目 1 号生产线按计划关闭进行为期三周的检修造成的影响所抵消。成品天然气和乙烷销量同比增长 31%，主要原因是自产油品销量与第三方油品销量增长。

该季度总销售收入同比增长 26%，达到 7.53 亿美元，主要原因是销量增长和实现油价上涨（上涨 20%，达到 52.8 美元/桶）。

强化资产负债表

截止 2016 年 12 月 31 日，债务净额从年初的 47 亿美元降到 35 亿美元。截至 2016 年 12 月 31 日，公司的负债率约为 33%。

由于资产出售、业务形成的自由现金流和 12 月份顺利完成 10.4 亿澳元的机构配售，公司的负债净额得以降低。机构配售的目的是提升公司资产负债表上的业绩，保证 Santos 有足够的财务灵活性，可以充分利用与公司核心业务与战略计划相适应的增长机会。

2016 年 12 月 15 日，标准普尔全球评级将 Santos BBB- 的信用评级从负面评级调整为稳定。

公司于 2016 年 12 月 22 日发出股份购买计划要约。该股份购买计划要约为按至少与 12 月份完成的机构配售同样优惠的条件向符合条件的股东提供认购最高额度为 15,000 澳元的 Santos 公司新股份。股份购买计划要约的具体信息载于 2016 年 12 月 22 日向澳洲证券交易所发布的股份购买计划要约说明书。

资产出售

2016 年公司的资产出售收入为 4.41 亿美元，与公司战略规划中的预期相符，出售资产包括 Kipper 和 Stag 资产以及 Cooper 盆地资产。

公司于 2016 年 10 月宣布向库珀能源出售其持有的维多利亚州资产，并于 2017 年 1 月上旬完成交易（除 Minerva 外）。此次交易给公司带来 6,100 万澳元的收入，同时公司进行了运营成本调整。Minerva 项目交易完成后，Santos 将再获得 100 万澳元的收入。同时在公司做出向 Sole 天然气项目投资的最终决定之后，或在公司收到因库珀能源减持其在所销售资产中的权益获得的现金收入之后（取较早者），公司再获得 2,000 万澳元的收入。

Santos 于 2016 年 12 月签署一项协议，以 5,200 万澳元的价格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。该项交易预计于 2017 年第一季度完成。

2016 年 Santos 在所出售资产（维多利亚州、Stag 和 Mereenie 的资产）的产量中所占份额约为 270 万桶油当量。

2016 年规划

公司 2016 年销量达到 8,410 万桶油当量，高于规划最高目标（8,100-8,300 万桶油当量），产量达到 6,160 万桶油当量，接近规划最高目标（6,000-6,200 万桶油当量）。上游生产成本为 8.50 美元/桶，资本开支为 6.25 亿美元，均低于规划值。

项目	原先规划	更新后规划
产量	60-62 百万桶油当量	61.6 百万桶油当量
销量	81-83 百万桶油当量	84.1 百万桶油当量
上游生产成本（不包括 LNG 工厂成本）	每桶油当量成本 < 9 美元	每桶油当量成本 8.5 美元
折旧，折耗和摊销费用（DD&A）	8 亿美元	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） ¹	6.4 亿美元	6.25 亿美元

¹ 资本支出规划指标不包括预计 2,000 万美元的资本化利息。

2016 年全年包括勘探与评估开支在内的资本化支出，详见本报告所载表格第 7 和第 8 页。

上述有关 2016 年规划的财务数据为初步核算结果，有待于公司财务与审计程序最终确认，并需报董事会审批。因此截至 2016 年 12 月 31 日的实际结果可能与本文件中有关 2016 年规划的数据有所出入。

Santos 将于 2017 年 2 月 17 日公布截至 2016 年 12 月 31 日的年度经营业绩。年度报告（包括附件 4E）及相关投资者简介将在 Santos 网站 www.santos.com 公布。包括投资者/分析师问题在内的网播简报也将从澳大利亚东部标准时间 2017 年 2 月 17 日上午 11 时起在 Santos 网站上播出。

2017 年规划

公司于投资者日 2016 年 12 月 8 日宣布，Santos 预计 2017 年的销量将在 7,300-8,000 万桶油当量之间，产量在 5,500-6,000 万桶油当量之间。预计资本支出将在 7-7.5 亿美元之间。

有关财务工作的规划将于 2017 年 2 月 17 日公布全年业绩时宣布。

2017 年第一季度的业务工作报告将于 2017 年 4 月 21 日发布。

油价对冲

截止 2016 年 12 月 31 日公司的油价对冲头寸如下。

持仓所对应的油价	2017 年
----------	--------

零成本三项期权组合头寸 (桶) ¹	10,950,000
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 按认购期权短仓价格变现。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 美元的认购期权买入价格之间, 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。

产量 (Santos 所占份额)

	2016 年第 4 季度	2015 年第 4 季度	2016 年第 3 季度	2016 年全年	2015 年全年
商品气和乙烷 (拍焦)					
库珀盆地	14.7	16.0	15.0	61.2	63.0
西澳气田	11.2	11.1	12.1	49.3	51.6
印度尼西亚	5.4	6.2	5.0	22.3	23.8
Denison/Scotia/Spring Gully/Combabula	5.3	4.3	4.8	19.9	14.3
Victoria	2.3	2.6	2.9	10.4	13.0
GLNG 国内	1.4	0.0	0.9	5.0	4.7
其他 ¹	1.6	1.5	1.5	6.3	5.6
商品气和乙烷总产量 (拍焦)	41.9	41.7	42.2	174.4	176.0
商品气和乙烷总产量 (百万桶油当量)	7.2	7.1	7.3	30.0	30.2
商品气加工成液化天然气 (拍焦)					
巴布亚新几内亚液化天然气项目(包括 SE Gobe)	16.2	15.4	15.9	62.5	59.5
GLNG 项目 ²	8.5	5.4	9.2	30.2	5.7
达尔文液化天然气项目	3.5	4.9	5.2	19.3	19.5
商品气和液化天然气总产量 (拍焦)	28.2	25.7	30.3	112.0	84.7
商品气加工成液化天然气总产量 (百万桶油当量)	4.9	4.5	5.2	19.3	14.6
凝析油 (千桶)					
巴布亚新几内亚液化天然气项目	387.6	377.2	378.1	1,499.3	1,441.9
库珀盆地	238.6	251.9	215.0	938.5	943.9
西澳气田	106.7	98.4	116.8	478.1	511.8
Bayu-Undan	93.7	136.8	217.8	592.7	682.1
其他 ³	7.3	10.3	7.4	30.6	54.6
凝析油总产量 (千桶)	833.9	874.6	935.1	3,539.2	3,634.3
凝析油总产量 (百万桶油当量)	0.8	0.7	0.8	3.3	3.4
液化石油气 (千吨)					
库珀盆地	26.8	29.6	29.3	114.0	114.2
Bayu-Undan	5.5	7.5	12.5	33.2	37.5
液化石油气总产量 (千吨)	32.3	37.1	41.8	147.2	151.7
液化石油气总产量 (百万桶油当量)	0.2	0.4	0.4	1.2	1.3
原油 (千桶)					
库珀盆地	724.5	671.4	637.6	2,708.4	2,840.4
越南	691.2	701.0	565.4	2,568.4	2,610.4
Mutineer-Exeter/Fletcher Finucane	272.0	394.7	188.3	1,138.2	972.0
Barrow	115.6	120.2	121.9	471.2	483.8
Stag ⁴	83.8	227.9	218.7	684.2	817.1
其他 ⁵	61.8	60.0	64.9	254.9	422.0

原油总产量 (千桶)	1,948.9	2,175.3	1,796.8	7,825.3	8,145.7
原油总产量 (百万桶油当量)	1.9	2.2	1.8	7.8	8.2
合计					
产量 (百万桶油当量)	15.0	14.9	15.5	61.6	57.7

1 Amadeus、越南和 Gunnedah

2 GLNG 项目的产量为 Santos 在用 GLNG 项目液化天然气生产的成品天然气中的份额，该天然气来自于 GLNG 项目上游气田。Santos 为 Horizon 合同生产的天然气组合产品主要由生产气田提供。

3 Amadeus、维多利亚州、印度尼西亚和昆士兰

4 Santos 于 2016 年 11 月 11 日出售了其在 Stag 资产中的权益。

5 Amadeus、昆士兰、印度尼西亚和巴布亚新几内亚

销量和销售收入 (Santos 所占份额)

	2016 年第 4 季度	2015 年第 4 季度	2016 年第 3 季度	2016 年全年	2015 年全年
商品气和乙烷¹					
销量-自产油品 (拍焦)	43.9	36.1	44.8	172.2	158.1
销量-第三方油品 (拍焦)	17.6	10.8	12.5	60.3	25.9
总销量 (拍焦)	61.5	46.9	57.3	232.5	184.0
平均气价 (美元/吉焦)	4.17	3.93	3.97	3.86	4.06
销售收入总额 (百万美元)	255	183	226	897	746
液化天然气²					
销量-自产油品 (千吨)	586.5	416.3	609.7	2,292.2	1,429.3
销量-第三方油品 (千吨)	155.4	55.0	145.8	507.3	55.0
总销量 (千吨)	741.9	471.3	755.5	2,799.5	1,484.3
平均液化天然气价格 (美元/百万英热单位)	6.94	7.94	5.72	6.03	8.94
销售收入总额 (百万美元)	270	197	227	887	696
凝析油					
销量-自产油品 (千桶)	1,072.9	844.8	1,200.2	4,075.2	3,506.6
销量-第三方油品 (千桶)	35.9	15.0	44.3	153.3	67.7
总产量 (千桶)	1,108.8	859.8	1,244.5	4,228.5	3,574.3
平均凝析油价格 (美元/桶)	50.00	47.73	41.21	43.22	51.16
销售收入总额 (百万美元)	56	41	51	183	183
液化石油气					
销量-自产油品 (千吨)	33.9	36.1	30.4	126.9	161.1
销量-第三方油品 (千吨)	3.8	1.5	4.1	10.5	7.1
总销量 (千吨)	37.7	37.6	34.5	137.4	168.2
平均液化石油气价格 (美元/吨)	433.69	469.74	314.08	375.56	463.90
销售收入总额 (百万美元)	17	17	11	52	77
原油					
销量-自产油品 (千桶)	1,817.9	2,056.7	1,582.0	7,639.0	8,236.6
销量-第三方油品 (千桶)	1,113.3	1,491.5	1,211.1	4,736.0	5,510.0
总销量 (千桶)	2,931.2	3,548.2	2,793.1	12,375.0	13,746.6
平均原油价格 (美元/桶)	52.79	44.18	48.43	46.43	53.83
销售收入总额 (百万美元)	155	158	135	575	740
合计					
销量-自产油品 (百万桶油当量)	16.3	13.3	16.4	64.0	53.7
销量-第三方油品 (百万桶油当量)	5.6	3.9	4.9	20.1	10.6
销售收入总额 (百万美元)	21.9	17.2	21.3	84.1	64.3
第三方油品采购 (百万美元)	166	87	128	544	358
销量-自产油品 (百万美元)	555	463	482	1,950	2,001
	198	132	168	644	441

销量-第三方油品 (百万美元)					
销售收入总额 (百万美元)	753	596	650	2,594	2,442

1 国内商品气和乙烷。

2 包括巴布亚新几内亚液化天然气项目、达尔文液化天然气项目和 GLNG 项目的销量。

按资产划分的业务活动

天然气、凝析油、液化天然气和液化石油气产量按本季度和上一年度同一季度之间进行比较，因为产量受季节性因素的影响较大。而原油产量与上一季度相近，因为石油生产率通常不受季节性变化的影响。

巴布亚新几内亚液化天然气项目

本季度在液化天然气加工厂原料入口点测得的天然气总产量为 117.5 拍焦 (Santos 占比为 15.9 拍焦)。本季度 LNG 加工厂生产了 210 万吨液化天然气并发运了 28 船产品。

本季度在 Kutubu 吸液点测得的凝析油总产量为 290 万桶 (Santos 所占份额为 387,600 桶)。本季度巴布亚新几内亚液化天然气项目向 SE Gobe 购买的天然气总量为 5 拍焦 (Santos 占比为 0.3 拍焦)。

GLNG 项目

本季度该液化天然气工厂总共接收 GLNG 项目输送的 77 拍焦的天然气，包括该项目自产的天然气、Santos 供应的天然气和向第三方购买的天然气。本季度该液化天然气工厂生产了 130 万吨液化天然气，发运 22 批产品，如此，该厂全年发运的天然气产品总共达到 75 批，自开始运营以来发运的产品总共达到 82 船。液化天然气 1 号生产线本季度完成了计划为期 3 周的法定检修。

Santos 在 GLNG 项目本地生产的天然气产量 9.9 拍焦耳 (包括加工成液化天然气的天然气和供应国内市场的产量) 中所占份额与上季度持平，因为尽管 Fairview 4 号和 5 号枢纽在液化天然气按计划停机，同时 1 号生产线进行法定检修停机，但是较高的平均气田生产率抵消了由此带来的影响。

由于更多生产井上线，Roma 气田的产量继续提升，与原先的预期相符。Raslie 地区调整开发计划进展顺利，已经取得积极的成果。

北澳

因为达尔文液化天然气加工厂按计划进行维护，本季度总产气量为 55 拍焦，略低于去年同期。第四季度 Santos 在天然气产量中的份额为 3.5 拍焦，低于去年同期，原因是上期对净分成产量的调整。本季度 LNG 加工厂生产了 94.1 万吨液化天然气并发运了 15 批产品。

本季度凝析油总产量增长 4%，达到 181.5 万桶，液化石油气总产量增长 4%，达到 91,186 吨，原因是井口平台 (WP1) 在整个季度上线运行。本季度 Santos 在凝析油产量中的占比减少 32%，为 93,700 桶，在液化石油气产量中的占比减少 27%，为 5,500 吨，原因是上期对净分成产量的调整。

库珀盆地

第四季度成品天然气和乙烷产量为 14.7 拍焦，比去年同期减少 8%，原因是尽管正常运行率较高，但天然气油田产量有所下降。本季度共钻出三口评价气井和七口开发气井，上述所有气井均已关井，等未来投产。凝析油和液化石油气产量均低于去年同期，原因是原料气产量较低。原油产量比上一季度提高 14%，原因是正常运行率较高且采取了生产优化措施。

西澳气田

天然气和凝析油产量分别为 11.2 拍焦和 106,700 桶，均略高于去年同期，原因是 Varanus 岛项目的客户订货量增加。

其他资产

西澳油田

本季度 Santos 的原油产量份额为 471,400 桶，略低于上一季度，原因是公司于 2016 年 11 月 11 日出售了公司在 Stag 资产中的权益。

东海岸天然气项目

Santos 在 Denison/Scotia/Spring Gully/Combabula 气田生产的天然气产量中的份额为 5.3 拍焦耳，高于去年同期，主要是因为 Combabula 资产的产量提高。

Santos 在 Casino 枢纽和维多利亚州 Minerva 项目的产量中的份额为 2.3 拍焦耳的商品气。2016 年 10 月份 Santos 宣布出售其在维多利亚州的资产，（除 Minerva 项目外）该交易于 2017 年 1 月上旬完成。

印度尼西亚

Santos 在天然气产量中的净份额为 5.4 拍焦，比上年同期下降 13%，原因是公司在 Wortel 项目上的净占比下降，且该项目的总产气量减少。本季度 Oyong 和 Wortel 的天然气生产率平均为 72 太焦耳/天，Maleo 和 Peluang 的天然气生产率平均为 68 太焦耳/天。Santos 在 Oyong 的石油产量中的净份额为 31,800 桶。

越南

Chim Sào 和 Dua 油田的石油生产率为 24,397 桶/天，比上一季度提高 22%，主要原因是上一季度按计划进行维修。第四季度 Santos 在石油和天然气产量中的净份额分别为 691,200 桶和 1 拍焦。

资本支出

所有勘探、评估与开发费用列入下表。

	2016 年第 4 季度	2015 年第 4 季度	2016 年第 3 季度	2016 年全年	2015 年全年
资本支出（百万美元）					
勘探	32	33	34	106	211
评估	23	57	14	94	111
开发成本及其他支出（包括恢复成本）	132	274	107	425	966
资本支出（不包括资本化利息）	187	364	155	625	1,288
资本化利息	2	21	3	20	118
资本支出合计	189	385	158	645	1,406
已支出的勘探与评估支出（百万美元）					
勘探	54	13	8	90	139
	11	13	7	37	29

评估					
当年开支合计	65	26	15	127	168
以往年度资本化开支核销	11	-	-	11	20
已支出开支合计	76	26	15	138	188

2016年第四季度公司的勘探评估费用为7,600万美元，包括巴布亚新几内亚的 Strickland 油井开支的5,300万美元（该项目当年开支为4,200万美元，上一年度开支为1,100万美元）。

勘探工作

下表详细列出了第四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
Muruk-1#	PNG Southern Highlands Province, PPL 402	天然气	20%	发现天然气 回填封堵，钻侧井
Strickland-1#	PNG Western Province, PPL 269	天然气	30%	堵塞并弃井

非 Santos 运营项目。

在位于巴布亚新几内亚 PPL 402 区块的 Muruk-1 勘探井的总深度达到 3,130 米。根据电缆测井记录，初步探明该井在主要目标层 Toro 地层发现天然气和凝析油，在临近的 Hides 气田这一地层是含烃地层。钻机已开始向东北方向钻探地质侧向钻井，目的是确定气水/油水界面。PPL 402 区块位于 Hides 气田和生产设施所在地西北约 40 公里处。

位于巴布亚新几内亚 PPL 269 区块的 Strickland-1 号勘探井的目的是了解巴布亚新几内亚 Juha 气田以西约 20 公里处一个大型背斜构造。该井未发现碳氢化合物，后来封堵废弃。

钻井工作摘要

评价井

第四季度的油气井钻探工作及其进展情况详见下表

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos 所占比例%	油气井目前状况
Dunadoo East-1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井，成功出气
Namur-4	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井，成功出气
Roti South-1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井，成功出气

开发井

第四季度开发井钻探工作及其进展情况详见下表。

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos 所占比例%	油气井目前状况
Allunga-2	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井，成功出气
Allunga-3	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井，成功出气
Big Lake-137*	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井，成功出气
Big Lake-138*	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井，成功出气
Cocinero-4	库珀盆地-昆士兰	石油	75%	堵塞并弃井，成功出油
Daldowie-1	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出气
Daldowie-4	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出气

Daldowie-5	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
Daldowie-6	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
Daldowie-7	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
Daldowie-8	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待处理
Galex-4	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井, 成功出气
Galex-5	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井, 成功出气
RM01-01-1	罗马 - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
RM01-01-2	罗马 - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
RM01-02-4	罗马 - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
RM07-06-1	罗马 - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
RM07-27-1	罗马 - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出气
Scotia-49	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待处理
Windigo-3	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井, 成功出气

* 2016年第三季度开钻, 第四季度完成

物探活动

第四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/km ²	进展情况
ATP1187	Bowen	ATP1187 2D	2D	50 km ²	勘查完成
EP112 和 EP125	Amadeus	2016 Southern Amadeus 2D	2D	171 km ²	完成 13% (共 1,300 km ²)

缩略语与换算系数

缩略语		换算系数	
C&C	套管完工	商品气和乙烷, 1 拍焦	171.937 桶油当量 x 10 ⁹
C&S	套管封井	原油, 1 桶	1 桶油当量
CSG	煤层气	凝析油, 1 桶	0.935 桶油当量
FPSO	浮式生产和储油设施	液化石油气, 1 吨	8.458 桶油当量
GJ	吉焦耳	液化天然气, 1 拍焦	18,040 吨
Kbbls	千桶	液化天然气, 1 吨	52.54 百万英制热量单位
Kt	千吨		
LNG	液化天然气		
LPG	液化石油气		
mmbbl	百万桶		
mmboe	百万桶油当量		
mmbtu	百万英制热量单位		
mmscf	百万标准立方英尺		
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		

