

第二季度经营活动报告

截至2017年6月30日

2017年6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对应的油价从2016年的36.50美元/桶降到33美元/桶¹。
- 2017年的目标生产成本降至8-8.25美元/桶油当量，低于2016年的8.45美元/桶油当量。

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29亿美元。

重新制定了目标产量与销售量

- 2017年目标产量提高到57-60百万桶油当量，目标销售量提高到75-80百万桶油当量。

巴新液化天然气项目运营业绩创历史记录

- 巴新液化天然气项目六月份产量达到年化860万吨，生产业绩创历史新高。

石油天然气业务和北澳业务增长

- 巴新液化天然气项目：Muruk钻井勘探证实发现了一个潜在的重要新气田。
- 北澳：Barossa气田最新的两口评估井取得的积极结果，加强了该气田作为向达尔文液化天然气项目供应回填气的主要候选气田的地位。

Santos董事总经理兼首席执行官Kevin Gallagher表示，公司第二季度业绩在降低成本、减少净负债和改善自由现金流量状况方面取得了进一步进展。

“与2016年底相比，我们的净债务减少6亿美元，现在低于29亿美元，我们目前预测2017年自由现金流盈亏平衡点对应的油价平均值为每桶33美元¹，远低于2016年初的每桶47美元。

“这些强劲的运营业绩表明Santos正在向低成本、可靠和高性能业务转型，拥有强大的资产组合，可在较低的石油价格环境中生成较好的自由现金流。”

第二季度产量达到14.7百万桶油当量，与上一季度持平。销售量增长16%，达到21.5百万桶油当量，销售收入增长12%，达到7.69亿美元，主要原因是液化天然气价格上涨和本季度的卸货时间安排。因为业绩表现稳健，Santos将其2017年的生产和销售目标分别提高到57-60百万桶油当量和75-80百万桶油当量。

Gallagher先生表示，因为运营效率更高，成本更低，Santos加大了库珀盆地和GLNG面积的钻井工作力度。实现这一业绩主要是因为过去18个月钻井工作业绩显著提高，上游单位成本控制成效显著。新增气井将有助于以后若干年持续提高产量，保证Santos向国内市场提供更多的天然气。Santos还为第二季度向东海岸国内市场供应天然气签署了一系列协议。

Gallagher先生称，作为长期为澳大利亚东西海岸的客户供应天然气的供应商，我们认识到运作良好的国内市场的重要性。

“我们很高兴看到作为我们有审慎有序的运营模式的组成部分，我们的勘探和评估业务也正在增长，已经在库珀盆地以及巴布亚新几内亚北部的穆鲁克和澳大利亚北部的Barossa近海气田都取得了良好的成果。”

¹自由现金流盈亏平衡点定义是，2017年经营活动（包括对冲业务）现金流与投资活动现金流相等时的年度平均油价。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2季度	2017年第1季度	变动情况	YTD 2017	YTD 2016	变动情况
产量	百万桶油当量	14.7	14.8	-1%	29.5	31.1	-5%
销量	百万桶油当量	21.5	18.6	+16%	40.1	40.9	-2%
平均实现油价	美元/桶	53.0	57.6	-8%	54.8	42.8	+28%
销售收入	百万美元	769	684	+12%	1,453	1,191	+22%
资本支出	百万美元	187	134	+40%	321	283	+13%

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)

油品	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	YTD 2017	YTD 2016
液化天然气	千吨	754.8	729.0	637.6	1,483.8	1,302.1
国内商品气和乙烷	拍焦	60.7	47.8	52.9	108.5	113.7
原油	千桶	2,684.7	2,086.6	3,137.0	4,771.3	6,650.7
凝析油	千桶	991.8	1,046.5	999.8	2,038.3	1,875.2
液化石油气	千吨	26.7	42.8	41.5	69.5	65.2
销量						
自产油品	百万桶油当量	15.0	14.1	15.2	29.1	31.3
第三方油品	百万桶油当量	6.5	4.5	4.4	11.0	9.6
总销量	百万桶油当量	21.5	18.6	19.6	40.1	40.9

销售收入 (Santos所占份额)

油品	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	YTD 2017	YTD 2016
液化天然气	百万美元	290	272	174	562	390
国内商品气和乙烷	百万美元	279	212	200	491	416
原油	百万美元	142	120	154	262	285
凝析油	百万美元	48	58	47	106	76
液化石油气	百万美元	10	22	15	32	24
销量						
自产油品	百万美元	557	504	462	1,061	913
第三方油品	百万美元	212	180	129	392	278
总销售收入	百万美元	769	684	591	1,453	1,191
第三方油品采购	百万美元	159	119	123	278	250

第二季度销售量和收入均高于上一季度，主要原因是按目的港船上交货方式于三月份发货、四月份交付的三艘巴新液化天然气产品的交付时间恰逢第二季度，再加上国内销售量增加和液化天然气价格上涨等因素。

平均实现油价

	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	YTD 2017	YTD 2016
液化天然气价格	美元/百万英热单位	7.32	7.09	5.19	7.21	5.70
国内商品气和乙烷	美元/吉焦	4.60	4.45	3.77	4.53	3.62

油价	美元/桶	52.96	57.63	49.21	54.79	42.79
凝析油价格	美元/桶	48.49	55.68	46.80	52.18	40.55
液化石油气价格	美元/吨	372.81	503.75	374.79	467.19	374.64

产量 (Santos所占份额)

油品	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	YTD 2017	YTD 2016
商品气加工成液化天然气	拍焦	32.4	31.2	25.7	63.6	53.5
国内商品气和乙烷	拍焦	37.8	38.7	45.9	76.5	90.3
原油	千桶	1,672.8	1,627.0	2,010.7	3,299.8	4,079.6
凝析油	千桶	810.7	855.7	884.5	1,666.4	1,770.2
液化石油气	千吨	34.7	35.9	37.3	70.6	73.1
总产量	百万桶油当量	14.7	14.8	15.5	29.5	31.1

第二季度产量与上季度持平，原因是虽然Santos在GLNG项目中的份额气产量和西澳国内天然气产量双双提高，但提高的额度略受库珀盆地天然气产量下降的因素影响。上半年产量比去年同期下降5%，主要原因是维多利亚州、Mereenie和Stag资产出售，但下降幅度在一定程度上被GLNG项目产量不断增加和西澳国内天然气产量不断提高的因素所抵消。

油价对冲

第二季度零成本三项期权组合对冲安排项下，270万桶石油的对冲于第二季度到期，因此本季度净现金结算收入为220万美元。针对2018年的石油对冲方案也已经开始实施。截止2017年7月18日公司的油价对冲头寸如下。

持仓所对应的油价	2017年	2018年
零成本三项期权组合头寸 (桶) ¹	5,520,000	4,562,500
布伦特认购期权卖出价格 (美元/桶)	62.85美元	59.33美元
布伦特认沽期权买入价格 (美元/桶)	50.00美元	46.93美元
布伦特认沽期权卖出价格 (美元/桶)	40.00美元	40.00美元

¹如果布伦特油价高于加权平均认沽短仓价格，Santos按认沽短仓价格变现。如果布伦特油价处于认购长仓价格与加权认沽短仓价格之间，Santos按布伦特价格变现。如果布伦特油价处于认购长仓价格与认沽短仓价格之间，Santos按认购长仓价格变现。如果布伦特油价低于认沽期权短仓价格，Santos按布伦特价格加认沽期权长仓价格与认沽短仓价格之间的差价的价格变现。

2017年规划

2017年目标产量提高到57-60百万桶油当量，目标销售量提高带75-80百万桶油当量。目标上游生产成本下调为8-8.25美元/桶油当量。所有规划内容列入下表。

项目	原先规划	更新后规划
销量	73-80百万桶油当量	75-80百万桶油当量
产量	55-60百万桶油当量	57-60百万桶油当量
上游产量成本	已产每桶油当量成本8-8.50美元	已产每桶油当量成本8-8.25美元
折旧，折耗和摊销费用 (DD&A)	7-7.5亿美元	无变化
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	无变化

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。

2017年上半年业绩

Santos将于2017年8月24日(星期四)公布截至2017年6月30日的半年度经营业绩。上半年度报告(包括附件4D)及相关的投资者报告将在Santos网站www.santos.com上公布。包括投资者/分析师问题在内的网络广播简报也将从澳大利亚东部标准时间2017年8月24日上午11时起在Santos网站上播出。

核心资产

库珀盆地

Santos所占份额	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
商品气和乙烷						
自产油品	拍焦	16.9	18.2	18.4	35.1	36.5
第三方油品	拍焦	0.7	0.6	(0.4)	1.3	3.0
合计	拍焦	17.6	18.8	18.0	36.4	39.5
凝析油						
自产油品	千桶	336.1	371.6	342.3	707.7	502.8
第三方油品	千桶	40.1	38.5	51.3	78.6	73.1
合计	千桶	376.2	410.1	393.6	786.3	575.9
液化石油气						
自产油品	千吨	19.1	32.5	32.5	51.6	46.7
第三方油品	千吨	2.0	2.0	1.0	4.0	2.6
合计	千吨	21.1	34.5	33.5	55.6	49.3
原油						
自产油品	千桶	667.3	412.8	558.7	1,080.1	1,211.3
第三方油品	千桶	1,070.6	730.2	1,073.7	1,800.8	2,445.8
合计	千桶	1,737.9	1,143.0	1,632.4	2,880.9	3,657.1
总销量	百万桶油当量	5.4	5.0	5.4	10.4	11.4
总销售收入	百万美元	204	175	181	379	345
产量						
商品气和乙烷	拍焦	13.9	14.7	16.0	28.6	31.5
凝析油	千桶	198.2	215.7	241.4	413.9	484.9
液化石油气	千吨	26.1	27.3	28.9	53.4	57.9
原油	千桶	682.9	649.7	664.4	1,332.6	1,346.3
总产量	百万桶油当量	3.5	3.6	3.9	7.1	7.7
资本支出	百万美元	46	38	39	84	90

成品天然气和乙烷销售量比上一季度有所降低,主要原因是现货销售量下降,部分下降额度为向GLNG项目供气量增加的因素所抵消。由于卸货时间安排的关系,凝析油和液化石油气销售量低于上一季度。

由于卸货时间安排的关系,加上第三方销售量增加,原油销售量高于上一季度。

由于天然气气田产量下降抵消了天然气产能增长的因素,成品天然气和乙烷产量较低。由于天然气田产量下降和凝析油出产量降低,凝析油减产。

原油产量增长反映新油井上线的因素抵消了天然气田产量下滑的因素。

本季度钻探了14口开发和评估气井,上半年共开采了25口开发和评估气井。钻井成本和进度效率达到预期,Santos目标

是2017年使用两台钻机钻井52口，2015年同样两台钻机钻井数量是31口。

在第二季度钻探的九口气井中，八口已经套管封存，待未来生产，另有一口在季度末还在钻进。

在本季度钻探的两口评估井和三口近场勘探气井中，三口已经套管封存，待未来生产。

GLNG项目

Santos所占份额	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
GLNG项目						
液化天然气-自产	千吨	145.5	172.9	132.3	318.4	239.1
液化天然气-第三方	千吨	222.3	228.0	170.4	450.4	353.0
液化天然气-合计	千吨	367.8	400.9	302.7	768.8	592.1
国内合同	拍焦	7.9	3.3	4.6	9.8	10.9
其它 ¹	拍焦	4.8	3.8	5.8	9.3	10.1
总销售量²	百万桶油当量	5.6	5.0	4.5	10.6	9.1
总销售收入²	百万美元	187	167	102	354	218
产量						
GLNG项目						
商品气加工成液化天然气	拍焦	10.4	9.8	5.9	20.2	12.5
国内合同	拍焦	0.8	0.9	1.3	1.7	2.7
其它 ¹	拍焦	5.7	5.1	5.1	10.8	9.8
总产量²	百万桶油当量	2.9	2.7	2.1	5.6	4.3
资本支出	百万美元	47	28	41	75	97

1 Combabula, 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。

GLN运营数据 (总量)	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017 YTD	2016 YTD
产量						
液化天然气 ¹	千吨	1,073	1,367	991	2,441	1,949
商品气加工成液化天然气						
自产油品	拍焦	30	34	26	64	44
第三方油品	拍焦	36	49	34	84	76
商品气加工成液化天然气合计	拍焦	66	83	61	149	120
已发运液化天然气船次		21	21	16	42	32

1 包括GLNG项目中所占股权份额的液化气产量、Santos的投资组合产量和第三方产量。

权益成品天然气产量比上季度高出6个百分点，同比增长36个百分点，主要原因是Fairview的产量增长，Roma项目强劲表现。第二季度GLNG项目气田钻成一口开发井，另外截止本季度末还有18口开发气井的顶部井眼已经同期开钻完毕，套管封存，供未来深钻。Santos当前的目标是2017年在原先GLNG项目130-150的目标钻井数量的基础上争取钻井170口。

尽管上游天然气产量较高，但由于六月份2号液化天然气生产线按计划停机四周进行法定检查，再加上部分GLNG天然气在两条线的完工测试期间是在APLNG进行液化加工的，向液化天然气加工厂输送的成品天然气和液化气产量均低于上一季度。

本季度末Fairview油田总日产量为490太焦耳/天，高于预期产量。Fairview气田内项目的全部12口井均已封顶，整个项目已完成40%以上的工作。

Roma气田继续脱水，季度末日产量达到42太焦耳/天，与预期目标相符。Roma的2B项目已完成工作量达到90%以上，159口井中有151口已经上线生产。Roma的3A项目已完成到70%，29口井已经钻成，结束工作正在进行。

本季度末Scotia油田总日产量为28太焦耳/天。Scotia CF1项目已完成38%，84口井中有33口已经开钻。本季度末Arcadia油田总日产量为8太焦耳/天。

1号液化天然气生产线计划在七月份停机三周，进行维护工作。

巴布亚新几内亚

Santos所占份额	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2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	300.1	232.8	236.7	532.9	518.8
凝析油	千桶	352.3	374.7	389.6	727.0	812.3
原油	千桶	5.5	5.0	5.3	10.5	14.4
总销量	百万桶油当量	3.2	2.6	2.6	5.8	5.7
总销售收入	百万美元	127	121	91	248	207
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	15.7	16.1	14.4	31.8	30.4
凝析油	千桶	357.8	377.1	351.2	734.9	733.6
原油	千桶	5.4	5.0	6.1	10.4	13.7
总产量	百万桶油当量	3.1	3.1	2.8	6.2	5.9
资本支出	百万美元	4	4	(4)	8	1

1 包括SE Gobe

巴新液化天然气项目运营数据 (总计)	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017年初至报 告日期	2016年初至报 告日期
产量						
液化天然气	百万吨	2.0	2.0	1.8	4.0	3.8
商品气加工成液化天然气	拍焦	119	121	109	239	228
凝析油 ¹	千桶	2,658	2,786	2,592	5,444	5,419
商品气 (SE Gobe) ²	拍焦	5	4	3	8	7
已发运液化天然气船次		27	27	25	54	51

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年均约810万吨的生产率运营，低于上季度，原因是五月液化天然气厂压缩机将按计划维修，但六月份平均生产率将达到860万吨，为开始运营以来最高月度生产记录。

液化天然气销售量高于上一季度，原因是有三批到岸交付的LNG于三月份发运，但在第二季度交付。

北澳

Santos所占份额	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2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	87.1	95.3	98.1	182.4	191.1
Bayu Undan						
凝析油	千桶	133.6	187.5	118.8	321.1	286.0
液化石油气	千吨	5.6	8.3	8.1	13.9	15.9
总销量	百万桶油当量	1.0	1.2	1.1	2.2	2.2
总销售收入	百万美元	36	42	35	78	71
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	4.8	5.3	5.4	10.1	10.6
Bayu Undan						
凝析油	千桶	130.6	155.7	151.0	286.3	281.2
液化石油气	千吨	8.6	8.6	8.4	17.2	15.2
总产量	百万桶油当量	1.0	1.1	1.1	2.1	2.2
资本支出	百万美元	23	17	1	40	1

Darwin液化天然气项目/Bayu Undan项目运营数据 (总计)	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017年初至报告日期	2016年初至报告日期
产量						
液化天然气	千吨	794	897	978	1,691	1,906
商品气加工成液化天然气	拍焦	48	54	59	103	114
凝析油	千桶	1,316	1,673	1,744	2,989	3,227
液化石油气	千吨	71	88	90	159	162
已发运液化天然气船次		12	14	15	26	29

由于按计划维修，Darwin液化天然气项目的销售量和产量均低于上一季度。

由于天然油田产量下降和计划安排的维修，凝析油销售量和产量均低于上一季度。

本季度，Barossa油田的双井评估钻井工程圆满完成。该工程取得的积极结果，包括Barossa-6号井生产试验的成功完成，加强了该气田作为向Darwin液化天然气项目提供回填料的主要备选渠道的地位。该工程显著降低了资源不确定性，并进一步证实了Elang项目的主要库存具备高产潜力。更多信息，请参阅澳大利亚证券交易所2017年6月28日公布的数据。

前期工程设计之前的关于Barossa开发思路的研究工作推进顺利。这一开发思路包括一个浮式生产、储油卸油设施，海底生产系统和位于澳大利亚联邦水域的天然气出口管道。实施评估方案后获得地下数据现在将纳入地下模型，供2018年初进行前期工程设计决策时使用。

Barossa地区近海开发项目提案 (Barossa OPP) 现已由国家海洋石油安全和环境管理局 (NOPSEMA) 公布，向公众提供在项目早期设计阶段发表意见的机会。

Barossa海上开发区域石油保留租赁NT/RL6授权范围和该范围南部较小的Calida油田的潜在未来分段开发区域。

西澳气田

Santos所占份额	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
商品气	拍焦	14.1	11.3	8.9	25.4	21.5
凝析油	千桶	129.3	73.1	95.0	202.4	194.9
总销量	百万桶油当量	2.5	2.0	1.6	4.5	3.9
总销售收入	百万美元	65	51	30	116	74
产量						
商品气	拍焦	12.5	11.4	13.3	23.9	26.0
凝析油	千桶	118.8	106.3	133.7	225.1	254.6
总产量	百万桶油当量	2.2	2.1	2.4	4.3	4.7
资本支出	百万美元	3	2	2	5	10

由于本季度客户订购量较大，加上影响上一季度的气旋活动的原因，销售量和产量均高于上一季度。

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2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017 YTD	2016 YTD
销量						
商品气 ¹	拍焦	5.6	6.7	9.8	12.3	19.5
凝析油 ²	千桶	0.4	0.9	2.3	1.3	5.0
原油 ³	千桶	948.7	955.0	1,517.3	1,903.7	3,018.8
总销量	百万桶油当量	1.9	2.1	3.2	4.0	6.4
总销售收入	百万美元	79	88	118	167	217
产量						
商品气 ⁴	拍焦	6.3	6.6	10.1	12.9	20.2
凝析油 ²	千桶	5.1	0.8	6.7	5.9	15.3
原油 ³	千桶	984.5	972.3	1,340.1	1,956.8	2,719.5
总产量	百万桶油当量	2.1	2.1	3.1	4.2	6.2
资本支出	百万美元	17	22	26	39	43

- 1 印度尼西亚、越南、维多利亚州和Mereenie。维多利亚州的资产和Mereenie项目于2017年1月1日出售。
- 2 印度尼西亚和维多利亚州。维多利亚州的资产于2017年1月1日出售。
- 3 Mutineer-Exeter/Fletcher Finucane和Barrow Island (西澳)、越南、印度尼西亚和Mereenie。Mereenie项目于2017年1月1日出售。Stag项目(西澳)于2016年11月11日出售。
- 4 印度尼西亚、越南、新南威尔士州、维多利亚州和Mereenie。维多利亚州的资产和Mereenie项目于2017年1月1日出售。

由于维多利亚州、Mereenie和Stag项目资产出售，ANWO资产的总产量和销售量均低于去年下半年。

印度尼西亚和越南的成品天然气产量与上一季度持平。本季度西澳地区的石油产量大幅提高(主要是由于上季度因为气旋活动停产)，但部分提高额度因为越南石油产量由于油井维修而略有下降的因素所抵消。

公司费用、勘探费用与抵销额

Santos所占份额	单位	2017年第2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	2017 YTD	2016 YTD
总销量	百万桶油当量	1.9	0.7	1.2	2.6	2.2
总销售收入	百万美元	71	40	34	111	59
资本支出	百万美元	47	23	27	70	41

公司分部之间的销售量与收入主要是因为天然气交易活动引起的。资本支出主要是未按资产分别记录的勘探与评估工作费用。

资本支出高于上一季度，主要是在巴布亚新几内亚追加收购所持Muruk份额的资本开支。

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2季度	2017年第1季度	2016年第2季度	YTD 2017	YTD 2016
资本支出				7	
勘探	43	30	24	73	40
评估	36	17	31	53	57
开发成本及其他支出(包括恢复成本)	108	87	78	195	186
资本支出(不包括资本化利息)	187	134	133	321	283
资本化利息	3	2	8	5	15
资本支出合计	190	136	141	326	298
已支出的勘探与评估支出					
勘探	10	30	15	40	28
评估	4	4	9	8	19
当年开支合计	14	34	24	48	47
以往年度资本化开支核销	1	4	(1)	5	0
已支出开支合计	15	38	23	53	47

勘探工作

下表详细列出了第二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 1ST3#*	PNG南部高地	天然气	20%	堵塞并弃井；发现天然气

非Santos运营项目。

* 2017年第1季度开钻，第2季度完成

公司于2017年6月14日公布了巴布亚新几内亚高原Muruk 1ST3号勘探井的积极生产井测试结果。Muruk钻探方案完成后证实Hides生产设施西北21公里处发现潜在的重要新气田。公司将对来自Muruk钻探方案的数据进行评估，确定前瞻性评估方案。公司计划在2018年开始实施Muruk评估方案之前在2017年后半年进行现场准备工作。

钻井工作摘要

评估/评估/近场勘探 (NFE) 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 6#	Bonaparte Basin - NT	天然气	30%	已经测试；评估已经顺利完成
Cougar 1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	近场勘探；已经封堵报废
Gallan 1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	近场勘探；已经封堵报废
Hector South 1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井，成功出气
Lepard 3	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井，成功出气
Snefru 1	库珀盆地-昆士兰	天然气	76.8%**	套管封井，成功出气

非Santos运营项目。

* 2017年第1季度开钻，第2季度完成

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 3	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon 4 (top hole)	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待未来深钻
Avalon 9	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon 10	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon 11	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon 12	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon 13	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon 14	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Avalon 15	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井，成功出煤层气
Big Lake 139	库珀盆地-南澳	天然气	86.81%**	套管封井，成功出气
Big Lake 140 / 140ST1	库珀盆地-南澳	天然气	86.81%**	套管封井，成功出气
Big Lake 141	库珀盆地-南澳	天然气	86.81%**	套管封井，成功出气
Big Lake 142	库珀盆地-南澳	天然气	86.81%**	套管封井，成功出气
Big Lake 143	库珀盆地-南澳	天然气	86.81%**	钻井
Dullingari 42DW1	库珀盆地-南澳	天然气	60.6%	套管封井，成功出气
Dullingari 43DW1	库珀盆地-南澳	天然气	60.6%	套管封井，成功出气
FV11-49-2 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-55-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-56-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-57-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-58-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-59-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-60-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-61-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-62-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-65-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-66-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-67-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	暂停待未来深钻

FV12-37-1 (top hole)	Fairview - QLD	煤层气	23.85%	钻井
Inca 1DW1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井，成功出气
Moomba 216	库珀盆地-南澳	天然气	100%**	套管封井，成功出气

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos所占比例%	油气井目前状况
RM02-46-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-47-1	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
RM02-52-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-53-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM02-54-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM03-38-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM03-39-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM03-69-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM08-40-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM08-44-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM08-45-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM08-68-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM08-82-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM08-84-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM08-85-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM09-54-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM09-55-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM09-56-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM09-57-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM09-58-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM09-59-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM09-60-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM12-11-5	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM12-71-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM12-73-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM13-58-1	Roma - QLD	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
RM13-60-1	Roma - QLD	煤层气	30%	钻井
Scotia 47 (top hole)	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待未来深钻
Scotia 50	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
Scotia 51	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
Scotia 67 (top hole)	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待未来深钻
Scotia 68 (top hole)	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待未来深钻
Scotia 70 (top hole)	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待未来深钻
The Rock 8	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
The Rock 9	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
The Rock 10	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
The Rock 11	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	套管封井, 成功出煤层气
Woodroyd 3 (top hole)	Scotia - 昆士兰	煤层气	30%	暂停待未来深钻

* 2017年第一季度开钻, 2017年第二季度完成

** LTAP = 比所有相关方合计少。

物探活动

第二季度与地震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
Santos Ltd	1	第二季度经营活动报告1	2017年7月20日		

WA459P

Bonaparte

Fishburn 3D

3D

600 km²

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 ³
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	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		
m	百万		
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		
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		

