

第二季度经营活动报告

Santos

截至 2018 年 6 月 30 日

澳洲证券交易所代码: STO | 美国存托凭证代码: SSLZY

2018 年 7 月 19 日

要点

核心库珀盆地和西澳气田资产产量增长

- 库珀盆地天然气产量较上季度增长 8%，石油产量较上季度增长 17%，原因是近期连通的油气井的强劲表现抵消并超过了 Moomba 按计划维护的带来的影响。本季度库珀盆地的石油产量为四年来最高水平。
- 库珀盆地钻井速度达到最快水平：Marabooka-18 号开发井从开始钻井到钻井平台拆卸耗时 3.1 天。库珀盆地勘探计划的取得成功。
- 由于客户需求增加以及两份新的销售合同开始执行，西澳气田产量较上一季度增长 10%。
- 由于库珀盆地和西澳气田的强劲生产业绩和 2 月份大地震后巴新液化天然气项目生产重启，第二季度产量达到 1420 万桶油当量，高于上一季度。但本季度 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目为期一个月的停产维护计划部分抵消了上述因素。

尽管有停产维护活动，但收入增长依然强劲

- 由于大宗商品价格走高，石油销量增加，上半年销售收入增长 16%，达到 17 亿美元。
- 尽管巴新液化天然气项目停产、Moomba 和 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目按计划停工维护使上半年产量减少约 200 万桶油当量、销售收入降低约 8000 万美元，但公司整体收入还是实现了大幅增长。

增长项目最新信息

- Barossa 项目进入前端工程设计阶段。Barossa 气田是支持达尔文 LNG 回填项目的主要备选资源，该回填项目将使 Santos 目前的北澳产量增加一倍以上。最终投资决定有望于 2019 年底揭晓。
- 在巴布亚新几内亚，Santos 正在讨论其收到的有关承租 PRL 3 (P'nyang) 区块的方案。
- 在昆士兰州，Scotia CF1 项目已提前成功完成，成本未超出预算，油田产量正在稳步增加，目前产量已超过 50 太焦/天。Roma 项目目前日产量超过 70 太焦。Arcadia 油田的首期开发已于二季度获批，预计将于 2019 年末投。Mahalo 油田的 Mira-6 号试验井也继续取得令人振奋的成绩。

坚实的资产负债表可以支持增长战略

- 截至 2018 年 6 月 30 日，Santos 的现金和现金等价物为 15 亿美元，债务总额为 39 亿美元，即债务净额为 24 亿美元。净负债包括 1.45 亿美元的按市价计算的油价对冲负债。

宣布了新的股息政策。董事会将考虑在 2018 年半年度业绩报告中宣布派息

- Santos 的新派息政策为将在低油价周期中为普通股派发可持续的股息，目标派息比例为每年自由现金流的 10% 至 30%。
- 鉴于该行业的周期性，董事会还将考虑在业务条件允许的情况下向股东提供高于普通股息的额外回报。

资产出售与 Santos 实现非核心资产价值的战略一致

- 本季度，Santos 宣布将以 2.21 亿美元出售其非核心亚洲资产组合，并完成了其在昆士兰州的 Denison Trough 常规油气资产的出售，价格高达 4300 万澳元。

业绩对比

Santos 份额	单位	2018年2季度	2018年1季度	差异	2018年年初至今	2017年年初至今	差异
产量	百万桶油当量	14.2	13.8	3%	28.0	29.5	-5%
销量	百万桶油当量	19.1	18.9	1%	38.0	40.1	-5%
平均实现油价	美元/桶	78.6	71.6	10%	75.4	54.8	37%
销售收入	百万美元	886	794	12%	1,680	1,453	16%
资本支出 ¹	百万美元	167	139	20%	306	321	-5%

¹资本支出，包括复原费用与勘探资产购置费用，但不包括资本化利息。

Santos 董事总经理兼首席执行官凯文·加拉格尔说：“一直以来，Santos 的战略是建立低成本的运营模式，以在本轮油价周期中创造强劲的现金流。”

“我们的二季度业绩显示出我们多元化的核心资产组合是强有力的，而且还有严格的运营模式和显著强劲的资产负债表作为支撑。”

“在库珀盆地，因为最近上线的油气井的强劲表现，我们实现了产量增长，创造了四年来最高的季度石油产量和十年来最高的日石油产量。我们在 Mountain Goat 和 Hobgoblin 油气田的天然气勘探井取得了成功。”

“我们的陆上开发团队继续取得优异成绩，包括在库珀盆地以破纪录的速度完钻天然气井。我们的业绩让我们充分相信我们可以将更多在库珀盆地区域内尚未开发的已发现资源实现商业化生产，并将不断扩大整个库珀盆地的远景资源量。”

“在我们的西澳天然气业务中，因为客户需求增长和两份新的销售合同的开始履行，产量比上一季度增加了10%。”

“二月份巴新高地地震给巴新人民带来了的重大破坏，我们对当地社区遭受的人身伤亡深感悲痛。巴新液化天然气项目投入了专业人员和资源，协助人道主义救援工作，Santos 也为救援工作提供了资金。”

“这次地震这证明了埃克森美孚团队的出色工作，我们的天然气工厂撑过了整个地震期间，没有排放碳氢化合物，也没有人员受到重大伤害。”

“在第一次地震发生后的两个月内我们就重新开始安全生产，并在四月底前实现了满负荷运营。”

“因为巴新液化天然气项目关闭，加上我们位于 Moomba 和 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目的工厂按计划维护，上半年的产量减少了约 200 万桶油当量。如果没有上述停产造成的影响，我们的核心资产上半年就可以实现产量增长。”

“我们仍然有望在 2018 年下半年提前一年多时间实现减少净负债的目标，我们现在的资产负债表和现金流表现强劲，可以支持增长性战略。”

“公司可向股东提供可持续的股息回报。”

“我们还继续推进了我们的主要增长项目，Barossa 开发项目在第二季度开始了前端工程设计。在巴新，我们就在巴新液化天然气项目场址扩建三条 LNG 生产线事宜与项目伙伴积极协调，并取得了良好进展。”我们的天然气核心资产现有的基础设施将给我们带来很好的机会，让 Santos 未来可以为股东创造价值。”

“今年五月，我们经过慎重考虑后宣布 Santos 董事会决定拒绝港湾能源的要约，因为该要约没有适当体现公司的价值，而且还有其它风险，因此该交易不符合 Santos 股东的最佳利益，”加拉格尔先生说。

销量 (Santos 所占份额)

产品	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
液化天然气	千吨	630.8	642.5	754.8	1,273.2	1,483.8
国内成品天然气和乙烷	拍焦	52.6	53.6	60.7	106.2	108.5
原油	千桶	2,863.9	2,433.9	2,684.7	5,297.8	4,771.3
凝析油	千桶	811.6	1,078.0	991.8	1,889.6	2,038.3

液化石油气	千吨	43.8	21.5	26.7	65.3	69.5
销售						
自有产品	百万桶油当量	13.5	13.8	15.0	27.3	29.1
第三方产品	百万桶油当量	5.6	5.1	6.5	10.7	11.0
销量合计	百万桶油当量	19.1	18.9	21.5	38.0	40.1

第二季度销量超过上一季度，主要是由于库珀的石油产量表现强劲，但部分业绩被 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目五月份按计划进行的一个月停产维护造成的影响所抵消。

销售收入 (Santos 所占份额)

产品	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
液化天然气	百万美元	323	276	290	599	562
国内成品天然气和乙烷	百万美元	254	261	279	515	491
原油	百万美元	225	174	142	399	262
凝析油	百万美元	61	71	48	132	106
液化石油气	百万美元	23	11	10	34	32
销量						
自有产品	百万美元	598	559	557	1,157	1,061
第三方产品	百万美元	288	235	212	523	392
销售收入总额	百万美元	886	794	769	1,680	1,453
第三方产品采购	百万美元	209	199	159	408	278

第二季度销售收入超过上一季度，主要是由于库珀的石油产量表现强劲和大宗商品价格上涨，但部分业绩被 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目五月份按计划进行的停产维护造成的影响所抵消。

平均实现油价

	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
液化天然气价格	美元/百万英热单位	9.74	8.19	7.32	8.96	7.21
国内成品天然气价格	美元/吉焦	4.83	4.87	4.60	4.85	4.53
石油价格	美元/桶	78.61	71.56	52.96	75.37	54.79
凝析油价格	美元/桶	74.52	66.20	48.49	69.77	52.18
液化石油气价格	美元/吨	525.03	529.82	372.81	526.61	467.19

产量 (Santos 所占份额)

产品	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
向液化天然气加工厂供应的成品天然气	拍焦	26.6	27.0	32.4	53.6	63.6
国内商品气以及乙烷	拍焦	40.9	38.4	37.8	79.3	76.5
原油	千桶	1,555.9	1,634.5	1,672.8	3,190.4	3,299.8
凝析油	千桶	727.4	685.8	810.7	1,413.2	1,666.4
液化石油气	千吨	37.8	34.5	34.7	72.3	70.6
总产量	百万桶油当量	14.2	13.8	14.7	28.0	29.5

由于二月份地震后巴新液化天然气项目复产，加上库珀盆地和西澳气田项目产量增加，第二季度产量高于上一季度，但部分业绩被 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目五月份按计划进行的停产维护造成的影响所抵消。

上半年产量低于去年上半年产量，主要是因为 2018 年巴新液化天然气项目、Bayu Undan/达尔文液化天然气项目和 Moomba 项目停工维护使上半年产量减少了约 200 万桶。产量降幅在一定程度上被库珀盆地、昆士兰和西澳的强劲表现抵消。

2018 年规划

2018 年的销量、产量与生产成本规划指标保持不变。资本支出和折旧、损耗与摊销指标均已下调，反应了目前的内部预测和支出时间。

在第二季度，Santos 宣布以 2.21 亿美元出售其非核心亚洲资产。该出售预计于 2018 年下半年完成，在完成之前 Santos 将继续记录其产量和销量。

项目	原先规划	修订后规划
销量	72-76 百万桶油当量	未变
产量	55-58 百万桶油当量	未变
上游生产成本	8.2-8.8 美元/桶油当量	未变
折旧、折耗及摊销 (DD&A)	725-775 百万美元	650-700 百万美元
资本支出 (包括勘探、评估与废弃费用但不包括资本化利息)	800-850 百万美元	775-825 百万美元

其他 2018 年截至报告日期的资本支出信息 (包括勘探与评估开支) 详见本报告第 11 页所载表格。

2018 年上半年度业绩

Santos 将于 2018 年 8 月 23 日 (星期四) 公布截至 2018 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。网络广播 (包括投资者/分析师的问答环节) 也将从澳大利亚东部标准时间 2018 年 8 月 23 日上午 11 时起在 Santos 网站上播出。

油价对冲

零成本三向期权组合对冲安排项下 310 万桶石油的对冲于第二季度到期。截止第二季度末公司的油价对冲头寸如下。

2018 开仓油价持仓状况	2018
零成本三向期权组合 (桶) ¹	6,302,000
布伦特认购期权短仓价格 (美元/桶)	60.30 美元
布伦特认沽期权长仓价格 (美元/桶)	48.48 美元
布伦特认购期权短仓价格 (美元/桶)	40.80 美元

¹如果布伦特油价高于加权平均认购短仓价格，Santos 按认购短仓价格变现。如果布伦特油价处于认沽长仓价格与加权认购短仓价格之间，Santos 按布伦特价格变现。如果布伦特油价处于认沽长仓价格与认购短仓价格之间，Santos 按认沽长仓价格变现。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。

2019 开仓油价持仓状况	2019
零成本期权组合 (桶) ¹	3,431,000
最高价 (美元/桶)	79.27 美元
最低价 (美元/桶)	45.00 美元

¹如果布伦特油价高于加权平均最高价，Santos 按最高价变现。如果布伦特油价处于最低价与最高价之间，Santos 按布伦特油价变现。如果布伦特油价低于最低价，Santos 按最低价变现。

截至 2018 年 6 月 30 日，对冲合约为 2018 年 630 万桶的油价风险和 2019 年 340 万桶的油价风险提供对冲保障。上述对冲头寸将按截至 2018 年 6 月 30 日的市价计算，预计 2018 年半年度公司账目上将记录 1.45 亿美元的负债。该负债已计入净负债中。

2018 年上半年到期的油价对冲合约现金结算额为 5200 万美元，该金额将反映在现金流量表中。

2018 年上半年到期的油价对冲合约成本以及截至 2018 年 6 月 30 日剩余的油价对冲的重估预计将造成 1.09 亿美元（税前）的费用计入截至 2018 年 6 月 30 日的损益表。该费用将不计入基础利润。

库珀盆地

Santos 份额	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
销量						
商品气和乙烷						
自产油品	拍焦	14.2	15.4	16.9	29.6	35.1
第三方油品	拍焦	0.6	0.9	0.7	1.5	1.3
总计	拍焦	14.8	16.3	17.6	31.1	36.4
凝析油						
自产油品	千桶	314.8	440.7	336.1	755.5	707.7
第三方油品	千桶	52.6	99.3	40.1	151.9	78.6
总计	千桶	367.4	540.0	376.2	907.4	786.3
液化石油气						
自产油品	千吨	41.6	6.3	19.1	47.9	51.6
第三方油品	千吨	2.9	6.0	2.0	8.9	4.0
总计	千吨	44.5	12.3	21.1	56.8	55.6
原油						
自产油品	千桶	604.1	472.7	667.3	1,076.8	1,080.1
第三方油品	千桶	1,489.9	1,055.5	1,070.6	2,545.4	1,800.8
总计	千桶	2,094.0	1,528.2	1,737.9	3,622.2	2,880.9
总销量	百万桶油当量	5.4	4.9	5.4	10.3	10.4
总销售收入	百万美元	278	224	204	502	379
产量						
商品气和乙烷	拍焦	15.4	14.3	13.9	29.7	28.6
凝析油	千桶	240.8	208.0	198.2	448.8	413.9
液化石油气	千吨	35.2	27.7	26.1	62.9	53.4
原油	千桶	769.1	658.8	682.9	1,427.9	1,332.6
总产量	百万桶油当量	3.9	3.6	3.5	7.5	7.1
资本性支出	百万美元	48	60	46	108	84

第二季度的产量较上一季度有所提高，由于近期上线的油气的产量上升，天然气产量增长 8%，很大程度上抵消了 Moomba 天然气处理厂三月份/四月份部分计划中断供应而延迟的天然气生产。油井的加速上线提升将石油产量提升了 17%。Santos 希望继续为该石油计划配置一台专用钻探设备，保持强有力的开采绩效。2018 年开发工作将继续按照进度表进行，共钻井约 80 口。在第二季度，我们创造了两项成绩——完成测深 14029 英尺的 Tirrawarra 94 号油气井，以最短的时间完成 Marabooka-18 气井钻井，从开钻到释放钻机仅用了 3.1 天。通过不断地设置新的作业极限条件，使 Santos 可以将库珀盆地在产油气田中尚未开发的已发现资源进行商业化。

第二季度，共钻井 17 口，其中有 4 口勘探井、7 口评价井和 6 口开发井。上半年共钻井 35 口。勘探和评价活动汇总可参见本报告的 11-12 页。

昆士兰州 & 新南威尔士州(NSW)¹

Santos 份额	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
销量						
GLNG 合资公司						
液化天然气-自产	千吨	195.6	167.4	145.5	363.0	318.4
液化天然气 - 第三方 ²	千吨	187.0	180.7	222.3	367.7	450.4
液化天然气-合计	千吨	382.6	348.1	367.8	730.7	768.8
国内合同	拍焦	6.0	7.0	7.9	13.0	11.2
昆士兰东部 (非作业) ³	拍焦	4.9	5.5	4.8	10.4	9.3
总销量⁴	百万桶气油当量	5.5	5.5	5.6	11.0	10.6
总销售收入⁴	百万美元	253	210	187	463	354
产量						
GLNG 合资公司		10.8	10.3	10.4	21.1	20.2
商品气加工成液化天然气	拍焦				1.9	1.7
国内合同	拍焦	1.0	0.9	0.8	11.0	10.8
昆士兰东部 (非作业) ³	拍焦	5.5	5.5	5.7	0.4	0.4
新南威尔士州 ¹	拍焦	0.2	0.2	0.2		
总产量⁴	百万桶油当量	3.0	2.9	2.9	5.9	5.6
资本性支出	百万美元	63	47	49	110	79

1 新南威尔士州于2018年1月1日被纳入核心资产组合。

2 包括 Santos 的天然气资产组合生产的 LNG 产量和第三方产量。

3 Combabula, Scotia 资产 (Santos 国内剩余产量), Spring Gully 和 Denison 资产。

4 总销量, 销售收入和产量包括 Denison 资产少量凝析油产量以及新南威尔士州资产中的商品气。Denison 常规资产于2018年4月售出。

GLN 运营数据 (总量)	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
产量						
液化天然气 ¹	千吨	1,239	1,217	1,073	2,456	2,441
商品气加工成液化天然气						
GLNG 项目中份额气产量	拍焦	38	33	30	71	64
Santos 的组合产量	拍焦	14	15	15	29	31
第三方产量	拍焦	23	26	21	49	53
商品气加工成液化天然气合计	拍焦	75	74	66	149	149
已发运液化天然气船次		21	19	21	40	42

¹ 包括 GLNG 项目中份额气产量、Santos 的组合产量和第三方产量。

第二季度, 液化天然气产量为 120 万吨, 与第一季度持平, 共装载了 21 艘液化天然气船。输送给液化天然气处理厂的 GLNG 权益气量比上一季度增长 15%。

由于 Scotia 资产的产量大幅增加以及 Roma 资产的产量继续保持稳定上升, 该季度末, 由 GLNG 经营的上游商品气总产量为 573 太焦耳/日。

截至季度末, Fairview 资产的日总产量与上一季度一致, 为 445 太焦耳/天。目前的作业活动主要提升天然气井

的在线能力。需要对若干下线的高流量天然气井进行修井作业。已为油田调配一台额外的修井钻机。

截至季度末，Roma 油田日总产量增加至 70 太焦耳/天。我们将持续建设新的开发区域，并尽快上线。Roma East 资产继续进行钻井作业，目前已钻井 51 口。

截至季度末，Scotia 气田产量增加至 51 太焦耳/天。本季度，Scotia CF1 项目已在预算内提前竣工，现有 83 口井投产运营。该气田产量将继续随着气藏压力的减小而增加。

Arcadia 油田的产量保持稳定。本季度，对 Arcadia Valley 资产的下一阶段开发已通过审批，预计于 2019 年末正式投产。

Santos 在非作业 Combabula 和 Spring Gully 气田的生产份额达到约 40 太焦耳/日。

在第二季度，GLNG 项目区域共钻井 80 口，工作继续按进度进行。2018 年，将钻井约 300 口，第四台钻机于五月份开始作业。本季度非 Santos 作业的昆士兰东部区域共钻 65 口开发井。

本季度 Santos 还宣布，将出售其在昆士兰的非核心 Dension Trough 资产，对价为 4300 万澳元。该交易于 5 月份完成，Santos 希望其销售利润达到约 7000 万澳元。

巴布亚新几内亚

Santos 份额	单位	2018 年 2 季度	2018 年 1 季度	2017 年 2 季度	2018 年年初至今	2017 年年初至今
销量						
巴新液化天然气项目						
液化天然气 ¹	千吨	203.4	180.9	300.1	384.3	532.9
凝析油	千桶					
原油	千桶					
总销量	百万桶油当量	2.1	2.0	3.2	4.1	5.8
总销售收入	百万美元	115	100	127	215	248
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	13.3	10.4	15.7	23.7	31.8
凝析油	千桶	286.8	221.3	357.8	508.1	734.9
原油	千桶	2.2	2.7	5.4	4.9	10.4
总产量	百万桶油当量	2.6	2.0	3.1	4.6	6.2
资本性支出	百万美元	9	6	6	15	16

¹ 包括 SE Gobe

巴新液化天然气项目运营数据 (总计)	单位	2018 年 2 季度	2018 年 1 季度	2017 年 2 季度	2018 年年初至今	2017 年年初至今
产量						
液化天然气	百万吨	1.6	1.3	2.0	2.9	4.0
商品气加工成液化天然气	拍焦					
凝析油 ¹	千桶	2,125	1,635	2,658	3,761	5,444
商品气 (SE Gobe) ²	拍焦	1	3	5	4	8
已发运液化天然气船次		18	20	27	38	54

1 在 Kutubu 进口点测量。

2 巴布亚新几内亚液化天然气项目采购。

巴布亚新几内亚液化天然气项目的销量和产量均高于上一季度，原因是 2018 年 2 月 26 日该地区发生强烈地震导致临时停工，该设施在本季度复产。此次停产 Santos 的巴布亚新几内亚液化天然气项目在上半年的期望权益产量减少约 150 万桶油当量。

巴布亚新几内亚液化天然气项目于 4 月份重新启动生产；在 6 月份，通过液化厂的优化措施，液化天然气处理厂进气口的液化天然气日产量创下历史记录，所述优化措施包括 Hides 天然气净化厂和液化天然气处理厂在中断期间（受地震影响）进行的计划升级。

Santos 正就为收到的关于收购 PRL 3 (P'nyang) 区块的提案进行会议讨论。

Santos 正与巴布亚新几内亚液化天然气项目相关方继续商讨，在现有项目厂址增建三条液化天然气生产线的议题。

北澳

Santos 份额	单位	2018 年 2 季度	2018 年 1 季度	2017 年 2 季度	2018 年年初至今	2017 年年初至今
销量						
达尔文液化天然气项目						
液化天然气	千吨	44.8	113.5	87.1	158.3	182.4
Bayu-Undan 气田						
凝析油	千桶					
液化石油气	千吨	(0.8)	9.2	5.6	8.4	13.9
总销量	百万桶油当量	0.4	1.3	1.0	1.7	2.2
总销售收入	百万美元	28	48	36	76	78
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	2.5	6.3	4.8	8.8	10.1
Bayu-Undan 气田						
凝析油	千桶	34.0	109.7	130.6	143.7	286.3
液化石油气	千吨	2.5	6.8	8.6	9.3	17.2
总产量	百万桶油当量	0.5	1.2	1.0	1.7	2.1
资本性支出	百万美元	20	9	27	29	44

达尔文液化天然气项目/Bayu Undan 项目运营数据 (总计)	单位	2018 年 2 季度	2018 年 1 季度	2017 年 2 季度	2018 年年初至今	2017 年年初至今
产量						
液化天然气	千吨	540	947	794	1,487	1,691
商品气加工成液化天然气	拍焦					
凝析油	千桶	535	1,004	1,316	1,539	2,989
液化石油气	千吨	32	63	71	95	159
已发运液化天然气船次		9	15	12	24	26

达尔文液化天然气销量和产量均低于上一季度，其原因在于 5 月份进行了为期一个月的 Bayu Undan/达尔文液

化天然气计划停运，以及高油价引起的产量分成合同（PSC）的净权益调整。

Bayu Undan 气田三口加密井的第一口井已提前完成清理工作，目前处于近完工阶段。该井取得了比预期更佳的储层成果，于2018年第四季度可投产。

4月份，Santos 宣布，其已与合资企业的合作伙伴达成协议，回填达尔文液化天然气的 Barossa 气田项目正式进入前端工程与设计（简称为“前端工程设计”）阶段。6月份公布了三份主要工程合同的签订信息。

对 Barossa 气田的最终投资决策拟于2019年年底作出。通过对 Barossa 气田的成功开发，达尔文液化天然气设施的运营寿命可延长20年以上，而产量也将是 Santos 目前在北澳产量的两倍以上。

西澳气田¹

Santos 份额	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
销量						
商品气	拍焦	14.9	13.8	14.1	28.7	25.4
凝析油	千桶					
原油	千桶	139.5	300.3	329.1	439.8	670.6
总销量	百万桶油当量	2.9	2.8	2.9	5.7	5.2
总销售收入	百万美元	81	87	81	168	152
产量						
商品气	拍焦	14.6	13.3	12.5	27.9	23.9
凝析油	千桶	163.3	144.3	118.8	307.6	225.1
原油	千桶	151.9	323.8	351.4	475.7	688.8
总产量	百万桶油当量	2.8	2.8	2.6	5.6	5.0
资本性支出	百万美元	15	2	17	17	35

1 包括西澳气田资产。比较期数据也已重新调整列示。

商品气的销量和产量均高于上一季度，主要源于强劲的资产生产表现和新订立的两份销售合同。

凝析油的销量低于上一季度，主要原因是交付时间较长。而其产量提高，体现出天然气产量提高。

原油的销量和产量均低于上一季度，主要原因是本季度按计划中断了对Mutineer-Exeter/Fletcher Finucane油田的开采。这些油田自2005年开采Mutineer-Exeter油田以来，原油产量达7400万桶油/天。在7月份，Modec Venture 11号浮式生产储油轮正式投入运营。

亚洲¹

Santos 份额	单位	2018年2季度	2018年1季度	2017年2季度	2018年年初至今	2017年年初至今
销量						
商品气	拍焦	4.2	4.2	5.6	8.4	12.3
凝析油	千桶					
原油	千桶	628.6	602.0	619.6	1,230.6	1,233.1
总销量	百万桶油当量	1.4	1.3	1.5	2.7	3.3
总销售收入	百万美元	70	64	63	134	131
产量						
商品气	拍焦	4.2	4.2	6.2	8.4	12.5

凝析油	千桶	2.5	2.4	5.1	4.9	5.9
原油	千桶	632.6	649.2	633.1	1,281.8	1,268.1
总产量	百万桶油当量	1.4	1.4	1.7	2.8	3.5
资本性支出	百万美元	3	1	3	4	9

自 2018 年 1 月 1 日, Santos 对报告中的“其他”分部进行了调整, 现在“其他”分部仅包含 Santos 的亚洲资产。新南威尔士州被纳入核心资产组合, 现在在“昆士兰州和新南威尔士州”这一分部列示, 西澳石油目前则是在“西澳气田”分部列示。比较期数据也已重新调整列示。

亚洲地区的销量和产量与上一季度持平。在印度尼西亚, 本季度日均天然气产量稳定在 93 太焦耳/天。但由于净权益降低, 报告产量略有降低。

在越南, 原油产量达 24000 桶/天, 天然气产量达 27 太焦耳/天。

5 月 3 日, Santos 宣布, 其销售给 Ophir Energy plc 公司的亚洲非核心产品组合对价为 2.21 亿美元。该资产剥离符合 Santos 实现非核心资产价值的战略。按照出售条款, 该交易的生效日为 2018 年 1 月 1 日。预计于 2018 年下半年完成交割, 交易须获得需的惯例性准许和审批。

公司费用、勘探费用与抵销额

Santos 份额	单位	2018 年 2 季度	2018 年 1 季度	2017 年 2 季度	2018 年年初至今	2017 年年初至今
总销量	百万桶油当量	1.3	1.2	1.9	2.5	2.6
总销售收入	百万美元	62	61	71	123	111
资本性支出	百万美元	9	14	47	23	54

公司费用、勘探费用与抵销额中的销量与收入主要是天然气贸易活动。资本性支出主要是未分配进资产的勘探与评价工作费用。

资本性支出

所有勘探、评价与开发费用列入下表。

百万美元	2018 年 2 季度	2018 年 1 季度	2017 年 2 季度	2018 年年初至今	2017 年年初至今
资本性支出					
勘探 ¹	21	17	43	38	73
评价					
开发成本及其他支出 (包括恢复成本)	135	110	108	245	195
资本性支出 (不包括资本化利息)	167	139	187	306	321
资本化利息	2	1	3	3	5
资本性支出合计¹	169	140	190	309	326
勘探与评估费用					
勘探	19	17	10	36	40
评价	6	3	4	9	8
当年开支合计	25	20	14	45	48
以往年度资本化开支核销	-	-	1	-	5
费用化资本性支出合计	25	20	15	45	53

1 包括收购勘探资产费用

勘探和评价活动

重点勘探和评价井

油气井名称	盆地/地区	Santos 所占比例%	油气井目前进展情况
Hobgoblin 1	库珀盆地/昆士兰	60.06%	套管封井, 发现天然气
Mountain Goat 1	库珀盆地/昆士兰	60.06%	套管封井, 发现天然气
Napowie 3	库珀盆地/南澳	66.6%	气井开采
Barikewa 3	PNG/PRL 9	40%	主要的目的层的测井评价

在库珀盆地的昆士兰区域, 除了较小型的边际油田 Bantam-1 探井发现以外, 我们还钻了 Mountain Goat-1 和 Hobgoblin-1 初探井。这些初探井以 Innamincka 高地南麓的圈闭为勘探目标。我们钻遇二叠纪砂岩, 该层被确定为天然气产层。Mountain Goat-1 井现在以下完套管并关井, 准备在第三季度进行压裂作业。

在库珀盆地的南澳区域, 在 Innamincka 高地北麓完钻了 Napowie-3 评价井, 以评价该潜力区的构造模式与目标层系。其目的与 Mountain Goat-1 井和 Hobgoblin-1 井相似。该井已经试井, 并处于关井状态, 其测试产量达 900 万标准立方英尺/日。该井已经连接, 保持了高井口流压和较高的产量。我们计划在 Napowie 在打一口评价井, 而 Mountain Goat 井所取得的积极成果, 将会加速评价方案。

库珀盆地, Moomba South 气田的评价钻井计划预计于年底开始, 现正等待合资公司管理层批准。该方案旨在评价 Patchawarra 油气藏周边潜在资源量。

库珀盆地所蕴藏的这些机会是重新关注整个盆地勘探和评价机会的要素, 并通过陆上上游运营模式实现其价值。在鉴定出这些具有吸引力的资源和储存机会后, Santos 会凭借其陆上钻井成本和表现的效能, 在 2019 年进一步增加库珀盆地的勘探和评价活动。

昆士兰其他地区, Mahalo 气田 (Santos 占 30%) 的浅层 Mira-6 水平先导测试井天然气产量超 140 万标准立方英尺/天。该井将会继续开采和测试, 以进一步了解其储层特征。现计划在 2018 年剩余的时间内对该气田加钻 5 口评价井, 以加快项目定义、完善储量评价和资源评价。

在北澳, 对 Northern Bonaparte 盆地进行的 Bethany 调查区域的 3D 地震勘探现已完成。该船舶将继续进行 Beehive 调查区域的 3D 地震勘探, 以完善对 Northern Bonaparte 盆地的新勘探潜力区的认识。这些勘探信息有助于在 2020 左右开始的初探计划之前获取勘探活动清单。

北领地项目现处于暂停状态, 计划将于 2019 年旱季重启 McArthur 盆地勘探/评价及压裂作业。这些活动仍须经过监管批准。

在巴布亚新几内亚, Barikewa-3 井钻遇 Toro 和 Hedinia 地层, 并到达总深度。有迹象显示, 这两层地层含天然气可能性较大。如果测井和压力数据确认碳氢化合物的存在, 将会进行 DST (钻柱测试)。Barikewa 区块位于巴布亚新几内亚液化天然气项目天然气管道约 10 公里处。

今年巴布亚新几内亚作业将继续进行, PPL 402 2D 地震勘探将于 10 月、11 月重启, Muruk-2 评价井计划于 12 月开钻。

钻井工作摘要

近油气田勘探 (NFE) /评价井

库珀盆地油田			
油气井名称	盆地/地区	Santos	油气井目前进展情况
Minos 3	昆士兰	70%	套管封井, 成功
Watkins 2	昆士兰	55.5%	套管封井, 成功
Watkins 3	昆士兰	55.5%	套管封井, 成功

库珀盆地油田			
油气井名称	盆地/地区	Santos	油气井目前进展情况
Adelie 1	昆士兰	60.06%	堵塞并弃井
Tigris 1	昆士兰	60.06%	堵塞并弃井
Whanto 5	昆士兰	60.06%	套管封井, 成功
Whanto 6	昆士兰	60.06%	堵塞并弃井
Pooraka 2	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Moomba 224	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功

巴布亚新几内亚气田			
油气井名称	盆地/地区	Santos	油气井目前进展情况
Barikewa 3#	Gulf Province PNG	40%	钻井

非 Santos 作业

开发井

库珀盆地气田			
油气井名称	盆地/地区	Santos	油气井目前进展情况
Marabooka 17	南澳洲	66.6%	套管完工, 成功
Marabooka 18	南澳洲	66.6%	套管完工, 成功
Moomba 221	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Moomba 222	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Moomba 223	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Tirrawarra 94	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功

北澳气田			
油气井名称	盆地/地区	Santos	油气井目前进展情况
Bayu Undan W12#	Bonaparte	11.49%	堵塞回采和侧钻
Bayu Undan W12ST1#	Bonaparte	11.49%	钻井

非 Santos 作业

昆士兰-GLNG 气田			
油气井名称	盆地/地区	Santos	油气井目前进展情况
FV10-35-21	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV10-35-22	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV10-36-21	Fairview	23.85%	套管完工, 成功
FV10-38-21	Fairview	23.85%	套管完工, 成功
FV10-39-21	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV10-40-21	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV10-43-21	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV11-71-21	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV11-73-21	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV11-75-21	Fairview	23.85%	钻井
FV11-77-21	Fairview	23.85%	套管封井, 成功
FV11-84-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-85-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻
FV11-86-1	Fairview	23.85%	钻井
FV11-88-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻
FV12-44-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻
FV13-26-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻
FV13-33-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻
FV13-34-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻
FV13-67-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻

FV18-47-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻	RM50-30-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV18-55-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻	RM50-31-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV18-57-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻	RM50-32-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV18-58-1 (上部钻孔)	Fairview	23.85%	暂停待未来深钻	RM50-35-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV18-61-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM50-39-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM02-38-5	Roma	30%	套管完工, 成功	RM50-40-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM07-102-1	Roma	30%	套管封井, 成功	RM50-41-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM07-103-1	Roma	30%	套管封井, 成功	RM50-42-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM09-09-5	Roma	30%	套管完工, 成功	RM50-43-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM09-26-5	Roma	30%	套管封井, 成功	RM50-45-1	Roma	30%	套管完工, 成功
RM09-31-5	Roma	30%	套管完工, 成功	RM50-51-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM09-77-1	Roma	30%	套管封井, 成功	RM50-52-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM13-15-5	Roma	30%	套管完工, 成功	RM50-53-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM13-42-1	Roma	30%	套管完工, 成功	RM50-62-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM15-02-1	Roma	30%	套管封井, 成功	RM50-72-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM15-03-1	Roma	30%	套管封井, 成功	RM50-82-1	Roma	30%	套管封井, 成功
RM15-06-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Scotia 46 (reentry)	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM15-07-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM15-08-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM15-09-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM15-10-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM15-12-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM15-13-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-106-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-107-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-45-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-57-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-68-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-77-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-82-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-94-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM49-95-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-10-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-11-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-12-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-13-1	Roma	30%	套管完工, 成功				
RM50-18-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-19-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-20-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-21-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-22-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-23-1	Roma	30%	套管完工, 成功				
RM50-28-1	Roma	30%	套管封井, 成功				
RM50-29-1	Roma	30%	套管封井, 成功				

昆士兰-昆士兰东部气田

油气井名称	盆地/地区	Santos	油气井目前进展情况
Muggleton 57#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Muggleton 81#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Muggleton 105#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Muggleton 177#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Muggleton 201#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Muggleton 360#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 294#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 300#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 301#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 328#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 329#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 330#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 379#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 14#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 15#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 16#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 17#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 18#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 19#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 23#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 25#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 26#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 27#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 28#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 31#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功

Reedy Creek 32#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 176#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 33#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 177#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 34#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 178#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 35#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 207#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 36#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 244#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 37#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 250#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 40#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 270#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 41#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 276#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 42#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 277#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 43#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 278#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 46#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek 279#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 51#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek South 5#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 52#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek South 33#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 57#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek South 44#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 60#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek South 48#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 61#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek South 58#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 92#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Reedy Creek South 86#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 93#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	Durham Ranch West LB023#	Spring Gully	4%	套管封井, 成功
Reedy Creek 117#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	# 非 Santos 作业			
Reedy Creek 118#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功	** LTAP =比所有相关方合计少。			
Reedy Creek 151#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功				
Reedy Creek 152#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功				
Reedy Creek 153#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功				

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
EP82, EP112, EP125	Amadeus	Southern Amadeus 2D Phase 2	2D	共计 402 km ² , 完成 277.3 km ²	完成 100%
NTP85, NTP82	Bonaparte	Bethany 3D Offshore	3D	共计 4,364 km ² , 完成 4,031 km ²	完成 100%
SS-11	Bengal	Sheemanto 3D Offshore	3D	共计 304 km ² , 完成 304 km ²	完成 100%

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	
gas	煤层气	
DES	目的港船上交货	
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	
	商品气和乙烷, 1 拍焦	171.937 桶油当量 x 10 ³
	原油, 1 桶	1 桶油当量
	凝析油, 1 桶	0.935 桶油当量
	液化石油气, 1 吨	8.458 桶油当量
	液化天然气, 1 拍焦	18,040 吨
	天然气, 1 吨	52.54 百万英热单位

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	千兆焦
PSC	产量分享合同
t	吨
TJ	兆焦

