

2018 年 4 月 19 日

主要内容

产生强劲的自由现金流

- 2018 年, Santos 开始从其新的低成本高效率运营模式中获益, 预计自由现金流盈亏平衡点保持在约 36 美元/桶¹, 且产生了强劲的自由现金流。
- 本季度 Santos 创造了 2.46 亿美元的自由现金流; 目前盈余现金主要用来减少债务净额。目前 Santos 在降低债务方面成效显著, 进展远超其原定 2019 年底实现债务净额目标 20 亿美元的计划。
- 由于对蒙巴和昆士兰州的设施按原计划进行了维护, 且在 2 月份又发生了大地震事件, 巴新液化天然气项目暂时停产, 因此第一季度产量为 1380 万桶油当量 (mmboe), 比上一季度降低了 120 万桶油当量。巴新液化天然气项目已比预期提前恢复生产; 同时 Santos 已将 2018 年的目标产量修改为 5500~5800 万桶油当量。
- 截至 2018 年 3 月 31 日, Santos 的现金和现金等价物为 15 亿美元, 债务总额为 40 亿美元, 因此债务净额降至 25 亿美元。
- 自 2018 年年初以来, 债务净额减少 8%, 与 2016 年年初相比, 减少了 47%。

业务扩展性项目进展情况

- Barossa Caldita 海上项目提案通过了澳大利亚国家海洋石油安全 and 环境管理局 (NOPSEMA) 的批准。前端工程设计 (FEED) 的决定即将出台。Barossa Caldita 是为达尔文液化天然气项目的长期发展提供支持的主要备选回填气源, 且该项目将使 Santos 目前的北澳产量增加一倍以上。
- 在巴布亚新几内亚, Santos 与其他巴新液化天然气项目合作方已经开始与 PRL 3 (P'yangang) 和 PRL 15 (巴新液化天然气项目) 合资企业商讨在巴新液化天然气项目现场另建三条液化天然气生产线的事宜。
- 在昆士兰州, Scotia CF1 项目正处于调试的最后阶段, 我们开始了 Roma East 430 井的开发, 并且 Mahalo 项目已经宣布取得了良好的钻探结果。

港湾能源主动提出的非约束性的指示性的要约提案

- 正如之前 2018 年 4 月 3 日公布的, Santos 收到了港湾能源主动提出的非约束性的指示性的报价为每股 4.98 美元 (每股 6.50² 澳元) 的现金收购提案 (即港湾提案), 旨在收购 Santos 全部股份。
- 目前 Santos 已经接洽港湾, 并且港湾已经开始进行确认性尽职调查以确定是否可以进一步制定出能够由 Santos 董事会向股东继续推荐的提案。
- 目前还无法确定港湾提案是否能够成为一个被 Santos 董事会推荐给股东进行考虑的要约。Santos 的董事们因此不建议股东们此时对港湾提案采取任何行动。

Santos 执行董事兼首席执行官 Kevin Gallagher 表示: “Santos 第一季度的业绩凸显了按照一个专注于生成现金流的系统化运营模式运营多元化天然气资产组合所带来的益处”。

¹ 自由现金流盈亏平衡点定义是, 2018 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。不包括一次性重组成本和资产收购/剥离产生的现金流。

² 根据港湾提案中提到的澳元/美元汇率 0.7662 计算。



“2018年第一季度，尽管在昆士兰州和库珀盆地的钻探活动大幅增加，并且在大地震事件后巴布亚新几内亚项目临时停产，我们仍然创造了2.46亿美元的自由现金流、债务净额降低了8%（减少到25亿美元），并且将2018年的预测自由现金流盈亏平衡点保持在大约36美元/桶的水平。”

“以上成果清晰地展示了我们多元化核心资产组合的韧性，目前，我们已经开始享受低成本、高效率运营模式所带来的持续收益，强劲的自由现金流生成能力进一步改善了资产负债表，并且为我们未来的增长奠定了基础。”

“由于我们强劲的现金流使本季度的债务净额进一步下降了8%，减少到25亿美元，Santos目前已经开始从油价上涨中获益，并且持续为股东创造价值。如果2018年的油价水平一直保持现状，那么我们将在2018年下半年实现原定2019年底实现的债务净额目标，比计划时间提前一年以上。”

“2月底，巴布亚新几内亚多个社区因该地区发生的强烈地震而遭受重大伤亡，对此我们深感痛心。我们已提供巴新液化天然气项目的专业人员和资源协助人道主义救援工作，同时Santos捐赠了20万美元，向偏远乡村的30,000多名居民提供他们迫切需要的食品、水和医疗用品。”

“巴新液化天然气项目在埃克森美孚先前预计的八周时间内提前安全重启了液化天然气生产，预计液化天然气出口很快也将在近期恢复。Santos为其资产投保了适当的财产损失和业务中断保险。”

Gallagher先生表示“我要感谢埃克森美孚、所有的合资伙伴以及巴布亚新几内亚政府，感谢他们为安全恢复生产所付出的一切努力。地震使得巴新当地社区人员、家园和作物损失惨重，复原之路漫长，Santos期待能继续与巴布亚新几内亚的当地社区保持合作”。

巴新液化天然气项目的临时停产，加上我们对蒙巴和昆士兰州设施按原计划开展的维护，导致我们第一季度的产量比上一季度减少了120万桶，至1380万桶。若将这些停产因素排除在外，产量将与上一季度持平。

2018年4月3日，Santos宣布收到了港湾能源主动提出的非约束性的指示性要约提案，旨在通过协议安排的方式收购Santos 100%的股份。

Gallagher先生表示“我们将与港湾能源接洽，从而确定是否可以进一步制定出能够由董事会推荐给股东考虑的要约”。

“无论与港湾接洽的结果如何，我们强劲的自由现金流、可持续的低成本基础、至少持续到2025年的稳定生产，以及多元化天然气资产组合的适应能力，都意味着Santos已经充分做好准备，能够继续为我们的股东创造价值。若考虑到我们在北澳和巴布亚新几内亚的重要增长项目均有持续性的进展以及我们围绕现有的基础设施以及核心的天然气资产打造的强劲商机，Santos在中长期内都将处于有利地位，能够实现公司价值的提升。”

董事会变动

Keith Spence先生于2018年1月1日被任命为独立非执行董事，并且在Peter Coates AO先生退休后于2018年2月19日出任董事长。

Spence先生在澳大利亚、巴布亚新几内亚、荷兰和非洲等地拥有超过40年的石油和天然气业务运营管理经验。可登录www.santos.com/who-we-are/leadership-team/查看Spence先生的完整履历。

2018年度股东大会

2018年度股东大会将于2018年5月3日（周四）上午10:00（澳州中部时间）在阿德莱德会议中心举行。现已可以通过www.santos.com进行会议网络直播注册。



业绩对比

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	变化率	2018 YTD	2017 YTD	变化率
产量	百万桶油当量	13.8	15.0	-8%	13.8	14.8	-7%
销量	百万桶油当量	18.9	21.8	-13%	18.9	18.6	+2%
平均实现油价	美元/桶	71.6	67.8	+6%	71.6	57.63	+24%
销售收入	百万美元	794	861	-8%	794	684	+16%
资本性支出 ¹	百万美元	139	204	-32%	139	134	+4%

¹ 资本性支出包括恢复支出和收购勘探资产费用，但不包括资本化利息。

销量 (Santos 所占份额)

油品	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
液化天然气	千吨	642.5	839.5	729.0	642.5	729.0
国内商品气和乙烷	拍焦	53.6	56.5	47.8	53.6	47.8
原油	千桶	2,433.9	2,639.9	2,086.6	2,433.9	2,086.6
凝析油	千桶	1,068.6	1,064.2	1,046.5	1,068.6	1,046.5
液化石油气	千吨	21.5	51.7	42.8	21.5	42.8
销量						
自产油品	百万桶油当量	13.8	14.1	14.1	13.8	14.1
第三方油品	百万桶油当量	5.1	7.7	4.5	5.1	4.5
总销量	百万桶油当量	18.9	21.8	18.6	18.9	18.6

第一季度销量低于上一季度，主要由于巴新区域发生强烈地震，导致巴新液化天然气项目临时停产；此外 GLNG 项目由于 2017 年第四季度天然气从昆士兰天然气公司 (QGC) 采购以及 GLNG 项目的第三方天然气供应合同终止，第三方销量降低。

销售收入 (Santos 所占份额)

油品	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
液化天然气	百万美元	276	323	272	276	272
国内商品气和乙烷	百万美元	261	265	212	261	212
原油	百万美元	174	179	120	174	120
凝析油	百万美元	71	65	58	71	58
液化石油气	百万美元	11	29	22	11	22
销量						
自产油品	百万美元	559	563	504	559	504
第三方油品	百万美元	235	298	180	235	180
总销售收入	百万美元	794	861	684	794	684
第三方油品采购	百万美元	199	229	119	199	119

第一季度销售收入低于上一季度，主要是由于巴新液化天然气项目销量下降以及 GLNG 项目的第三方销售收入下降，但有部分下降被商品价格的上涨所抵消。

平均实现油价

	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
液化天然气价格	美元/百万英热单位	8.19	7.33	7.09	8.19	7.09
国内商品气价格	美元/吉焦	4.87	4.68	4.45	4.87	4.45
油价	美元/桶	71.56	67.85	57.63	71.56	57.63
凝析油价格	美元/桶	66.79	61.33	55.68	66.79	55.68
液化石油气价格	美元/吨	529.82	567.71	503.75	529.82	503.75

产量 (Santos 所占份额)

油品	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
商品气加工成液化天然气	拍焦	27.0	31.6	31.2	27.0	31.2
国内商品气和乙烷	拍焦	38.4	40.3	38.7	38.4	38.7
原油	千桶	1,634.5	1,504.0	1,627.0	1,634.5	1,627.0
凝析油	千桶	708.6	888.4	855.7	708.6	855.7

液化石油气	千吨	34.5	37.8	35.9	34.5	35.9
总产量	百万桶油当量	13.8	15.0	14.8	13.8	14.8

第一季度产量低于上一季度，原因在于巴新液化天然气项目停产，以及由于蒙巴工厂的计划维护导致库珀天然气产量降低。若将这些停产造成的 120 万桶油当量的影响排除在外，总产量将与上一季度持平。

2018 年目标

本季度巴新液化天然气项目因严重地震关停将影响 2018 年全年的产量目标，预计 2018 年全年产量和销量将因此减少约 200 万桶油当量。产量和销量目标的上限已经相应修改，而下限继续保持不变。

由于节约成本计划加上多元化的资产组合提升效率，上游单位生产成本目标保持不变。由于节约成本计划以及巴布亚新几内亚和北领地勘探活动时间上的一些变化，资本性支出目标有所下调。

2018 年目标取决于巴新液化天然气项目从地震中恢复的情况，仍在评估中的地震影响和成本，以及潜在的保险赔偿额。

科目	原先目标	更新后目标
销量	72-78 百万桶油当量	72-76 百万桶油当量
产量	55-60 百万桶油当量	55-58 百万桶油当量
上游生产成本	每桶油当量成本 8.2-8.8 美元	无变化
折旧，折耗和摊销费用 (DD&A)	7.25 亿-7.75 亿美元	无变化
资本性支出 (包括勘探、评估与恢复费用，但不包括资本化利息)	8.25 亿-8.75 亿美元	8 亿-8.5 亿美元

2018 年年初至今包括勘探与评估开支在内的资本性支出，详见本报告第 11 页所载表格。

油价对冲

在零成本三项期权组合头寸项下，第一季度有 310 万桶石油对冲到期。截止 2018 年 4 月 11 日公司的油价对冲头寸如下。

2018 持仓所对应的油价	2018
零成本三项期权组合头寸 (桶) ¹	9,418,750
布伦特认购期权卖出价格 (美元/桶)	60.30 美元
布伦特认沽期权买入价格 (美元/桶)	48.48 美元
布伦特认沽期权卖出价格 (美元/桶)	40.8 美元

¹ 布伦特油价高于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认沽期权买入价格与加权平均认购期权卖出价格之间，Santos 按布伦特油价变现。如果布伦特油价处于认沽期权买入价格与认沽期权卖出价格之间，Santos 按认沽期权买入价格变现。若布伦特油价低于认沽期权卖出价格，Santos 按布伦特价格加认沽期权买入价格与认沽期权卖出价格之间的差价的价格变现。

2019 持仓所对应的油价	2019
零成本期权组合头寸 (桶) ¹	3,431,000
上限价格 (美元/桶)	79.27 美元
下限价格 (美元/桶)	45.00 美元

¹ 如果布伦特油价高于加权平均上限价格，Santos 按上限价格变现。当布伦特油价处在下限价格和上限价格之间时，Santos 按布伦特油价变现。当布伦特油价低于下限价格时，Santos 按下限价格变现。

库珀盆地

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
商品气和乙烷						
自产油品	拍焦	15.4	14.0	18.2	15.4	18.2
第三方油品	拍焦	0.9	0.6	0.6	0.9	0.6
总计	拍焦	16.3	14.6	18.8	16.3	18.8
凝析油						
自产油品	千桶	440.7	314.6	371.6	440.7	371.6
第三方油品	千桶	99.3	8.6	38.5	99.3	38.5
总计	千桶	540.0	323.2	410.1	540.0	410.1
液化石油气						
自产油品	千吨	6.3	40.2	32.5	6.3	32.5
第三方油品	千吨	6.0	5.2	2.0	6.0	2.0
总计	千吨	12.3	45.4	34.5	12.3	34.5
原油						
自产油品	千桶	472.7	511.4	412.8	472.7	412.8
第三方油品	千桶	1,055.5	1,131.5	730.2	1,055.5	730.2
总计	千桶	1,528.2	1,642.9	1,143.0	1,528.2	1,143.0
总销量	百万桶油当量	4.9	4.9	5.0	4.9	5.0
总销售收入	百万美元	224	212	175	224	175
产量						
商品气和乙烷	拍焦	14.3	15.4	14.7	14.3	14.7
凝析油	千桶	230.8	247.9	215.7	230.8	215.7
液化石油气	千吨	27.7	27.9	27.3	27.7	27.3
原油	千桶	658.8	647.8	649.7	658.8	649.7
总产量	百万桶油当量	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6
资本性支出	百万美元	60	61	38	60	38

库珀盆地的结构转型继续维持精益、高效且低成本的运营。平均钻井-激发-完成气井成本相比 2016 年初下降了 42%至 280 万美元，钻井周期相比于同一时期缩短了一半。该资产现在产生了大量的自由现金流，且随着 Santos 东昆士兰州的天然气取代库珀盆地为 Horizon 合同供气，库珀盆地气源释放，可以为国内东海岸客户提供更多的天然气。

由于国内天然气客户的销量增加，第一季度商品气和乙烷的销量为 15.4 拍焦耳，比前一季度提高了 10%。由于交付时间安排，凝析油的销量达到了 54.01 万桶，高于上一季度。

由于三月份蒙巴工厂按计划进行维护，商品气和乙烷的产量、凝析油和液化石油气的产量均低于上一季度。如果将定期维护的影响排除在外，产量将与上一季度持平，由于钻井活动的增加，天然气生产效率高于 2017 年的平均运营率。

精益的气井设计和低成本浅油开发使原油产量增加至 65.88 万桶。

本季度有 18 口井完成钻探。8 口天然气开发井已套管封井，供日后开采；2 口石油开发井已套管封井，供日后开采，一口开发井已堵塞并废弃。三口近场勘探（NFE）/评估气井套管封井，供日后开采，一口井已暂停以便开展进一步评估。三口近场勘探/评估油井均已套管封存，供日后开采。

目前 Santos 计划在 2018 年钻探 80 口井，其中包括不超过 20 口勘探井。在成本降低、勘探投资增加以及天然气输送到东海岸国内市场的背景下，预计会随着时间的推移进行储量的补充和增加。

昆士兰州 & 新南威尔士州(NSW)¹

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
GLNG 合资公司						
液化天然气-自产	千吨	167.4	155.5	172.9	167.4	172.9
液化天然气-第三方 ¹	千吨	180.7	321.6	228.0	180.7	228.0
液化天然气-合计	千吨	348.1	477.1	400.9	348.1	400.9
国内合同	拍焦	7.0	7.5	3.3	7.0	3.3
昆士兰东部 (非作业) ³	拍焦	5.5	3.6	3.8	5.5	3.8
总销量 ⁴	百万桶油当量	5.5	6.5	5.0	5.5	5.0
总销售收入 ⁴	百万美元	210	216	167	210	167
产量						
GLNG 合资公司						
商品气加工成液化天然气	拍焦	10.3	10.7	9.8	10.3	9.8
国内合同	拍焦	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9
昆士兰东部 (非作业) ³	拍焦	5.5	5.5	5.1	5.5	5.1
NSW ¹	拍焦	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
总产量 ⁴	百万桶油当量	2.9	2.9	2.7	2.9	2.7
资本性支出	百万美元	47	59	30	47	30

¹ 新南威尔士州于 2018 年 1 月 1 日进入核心资产组合。在此之前，新南威尔士州被列为“其他”资产的一部分。

² 包括 Santos 的组合产量和第三方产量。。

³ Combabula, Ramyard, Spring Gully, Denison 和 Tardrum。

⁴ 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	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
产量						
液化天然气 ¹	千吨	1,217	1,542	1,367	1,217	1,367
商品气加工成液化天然气						
GLNG 项目中份额气产量	拍焦	33	40	34	33	34
Santos 的组合产量	拍焦	15	15	15	15	15
第三方产量	拍焦	26	39	34	26	34
商品气加工成液化天然气合计	拍焦	74	94	83	74	83
已发运液化天然气船次		19	27	21	19	21

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

第一季度的液化天然气产量为 120 万吨，低于上一季度，主要是由于其液化天然气厂停产期间，上一季度从 QGC 采购了大量的天然气，以及 2017 年 12 月第三方天然气供应合同到期等原因所致。第一季度装载了 19 艘液化天然气船。

在非 Santos 作业的东昆士兰州土地上，钻探了 36 口开发井，在 GLNG 项目区域钻探了 45 口开发井。

受益于 Roma 产量提高，GLNG 项目上游商品份额气产量相对上一季度保持稳定。由于油气井可用性降低，本季度末 Fairview 的日总产量稍有下降，为 457 太焦耳/天。目前已调动一个额外钻井平台，钻井可用性已经恢复到约 94%。

截至季度末，Roma 油田日总产量增加至 61 太焦耳/天。预计随着油藏继续减压以及 Roma 新区域的上线，Roma 油田的产量将有所增加。Roma East 项目已经启动，两台钻机迄今已钻探了 15 口井。

Scotia 油田在季度末的日总产量仍稳定在 27 太焦耳/天。该油田的 CF1 项目已完成了 85%，47 口井已上线，并且各项设施正在投入使用。预计该油田产量将随着油藏压力的减小而增加。Arcadia 油田的产量保持稳定。

2017 年 12 月，Mahalo Mira-6 试点井成功上线（Santos 持股 30%，并非作业方）。该项目生产率非常令人鼓舞，合资企业目前正在重新评估潜在产量、钻井设计、评估和开发计划，从而确定 Mahalo 地区的商业

性。

巴布亚新几内亚

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
巴新液化天然气项目						
液化天然气 ¹	千吨	180.9	282.6	232.8	180.9	232.8
凝析油	千桶	240.4	378.1	374.7	240.4	374.7
原油	千桶	3.3	3.4	5.0	3.3	5.0
总销量	百万桶油当量	2.0	3.0	2.6	2.0	2.6
总销售收入	百万美元	100	139	121	100	121
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	10.4	16.4	16.1	10.4	16.1
凝析油	千桶	221.3	354.4	377.1	221.3	377.1
原油	千桶	2.7	4.1	5.0	2.7	5.0
总产量	百万桶油当量	2.0	3.1	3.1	2.0	3.1
资本性支出	百万美元	6	22	10	6	10

¹ 包括 SE Gobe

巴新液化天然气项目运营数	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
据 (总计)						
产量						
液化天然气	百万吨	1.3	2.1	2.0	1.3	2.0
商品气加工成液化天然气	拍焦	78	123	121	78	121
凝析油 ¹	千桶	1,635	2,611	2,786	1,635	2,786
商品气 (SE Gobe) ²	拍焦	3	4	4	3	4
已发运液化天然气船次		17	28	26	17	26

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。

巴新液化天然气项目的销量和产量均低于上一季度，原因是 2018 年 2 月 26 日该区域发生强烈地震后，设施暂时关闭。4 月份巴新项目已经在埃克森美孚之前估计的八周时间内提前恢复生产，一条生产线在莫尔兹比港附近的液化天然气厂运行。预计随着时间的推移，天然气产量增加，第二条生产线也将重新启动。

在巴新液化天然气项目停产期间，工作人员开展了原定于 4 月和 10 月进行的液化天然气厂现场维修工作。Hides 天然气处理厂的计划性修护，包括一些 Angore 管道连接工作，也已提前开展。

Santos 为其资产投保了适当的财产损失和业务中断保险。

Santos 和其他巴新液化天然气项目合作方已经开始与 PRL 3 (P'yangang) 和 PRL 15 (巴新液化天然气项目) 合资企业商讨在巴新液化天然气项目现场另建三条液化天然气生产线的事宜。合作方式多种多样，包括 Santos 可能购买 P'yang 气田的勘探权。

北澳

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
达尔文液化天然气项目						
液化天然气	千吨	113.5	79.8	95.3	113.5	95.3
Bayu-Undan 气田						
凝析油	千桶	108.3	157.1	187.5	108.3	187.5
液化石油气	千吨	9.2	6.3	8.3	9.2	8.3
总销量	百万桶油当量	1.3	1.0	1.2	1.3	1.2
总销售收入	百万美元	48	41	42	48	42
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	6.3	4.4	5.3	6.3	5.3
Bayu-Undan 气田						
凝析油	千桶	109.7	155.8	155.7	109.7	155.7
液化石油气	千吨	6.8	9.9	8.6	6.8	8.6
总产量	百万桶油当量	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1
资本性支出	百万美元	9	7	17	9	17

达尔文液化天然气项目/Bayu Undan 项目运营数据 (总计)	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
产量						
液化天然气	千吨	947	902	899	947	899
商品气加工成液化天然气	拍焦	57	55	54	57	54
凝析油	千桶	1,004	1,299	1,647	1,004	1,647
液化石油气	千吨	63	77	86	63	86
已发运液化天然气船次		15	14	14	15	14

达尔文液化天然气项目继续保持强劲的经营业绩，销量和产量均高于上一季度，并按照时间表完成了交付工作。

2017 年成功完成对 Barossa (Santos 持有 25%权益) 的双井评估工作，巩固了其作为达尔文液化天然气回填主要候选项目的地位，并且实现了 2C 资源量的显著提升。

2018 年 3 月 21 日，Santos 宣布，国家海洋石油安全和管理局 (NOPSEMA) 已经评估并接受了 Barossa 合资公司的项目建议书。这一里程碑式的审批更加确认了在 20 世纪 20 年代初 Bayu Undan 生产结束时，Barossa 已成为最有可能提供天然气的气源。

Barossa 合资企业仍然努力在 2018 年第二季度作出 FEED 入场决定，最终投资决策 (FID) 则暂定 2019 年底作出。

西澳气田¹

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
商品气	拍焦	13.8	12.2	11.3	13.8	11.3
凝析油	千桶	177.4	203.5	73.1	177.4	73.1
原油	千桶	300.3	416.7	341.5	300.3	341.5
总销量	百万桶油当量	2.8	2.7	2.4	2.8	2.4
总销售收入	百万美元	87	96	71	87	71
产量						
商品气	拍焦	13.3	13.6	11.4	13.3	11.4
凝析油	千桶	144.3	128.0	106.3	144.3	106.3
原油	千桶	323.8	279.0	337.4	323.8	337.4
总产量	百万桶油当量	2.8	2.7	2.4	2.8	2.4
资本性支出	百万美元	2	23	18	2	18

¹西澳的石油资产目前在“西澳气田”分部中列示。这些资产此前曾被列为“其他”资产的一部分。

Santos 的西澳常规天然气资产成本低廉，相对于其他供应商处于优势地位，并且 Santos 拥有大量未签订合同的 2P 储量，能够满足需求。

由于 Reindeer 的客户订单量增加，商品气销量高于上一季度。由于交付时间安排，凝析油销量低于上一季度。

因为来自富含凝析油的 Spar 2 和 Halyard 1 井的产量比例提高，凝析油产量提高。

亚洲¹

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
商品气 ¹	拍焦	4.2	4.9	6.7	4.2	6.7
凝析油	千桶	2.4	2.3	0.9	2.4	0.9
原油	千桶	602.0	577.0	613.5	602.0	613.5
总销量	百万桶油当量	1.3	1.4	1.8	1.3	1.8
总销售收入	百万美元	64	65	68	64	68
产量						
商品气	拍焦	4.2	4.9	6.4	4.2	6.4
凝析油	千桶	2.4	2.1	0.8	2.4	0.8
原油	千桶	649.2	573.0	635.0	649.2	635.0
总产量	百万桶油当量	1.4	1.5	1.7	1.4	1.7
资本性支出	百万美元	1	17	14	1	14

¹2018 年 1 月 1 日，Santos 对报告中的“其他”分部进行了重组，现在“其他”分部仅包含 Santos 的亚洲资产。新南威尔士州进入核心组合，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。

运营效率的提高和强劲的生产业绩使 Santos 的亚洲资产持续提供强劲的自由现金流。Santos 目前正在与多方就潜在的资产出售开展深入讨论。

在印度尼西亚，本季度日均天然气产量增加到 93 太焦耳/天。但由于净权益降低，报告产量降低。

在越南，日平均油气产量分别增加到 25,000 桶/天和 25 太焦耳/天。

公司费用、勘探费用与抵销额

Santos 份额	单位	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
总销量	百万桶油当量	1.2	2.3	0.7	1.2	0.7
总销售收入	百万美元	61	92	40	61	40
资本性支出	百万美元	14	15	7	14	7

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估工作费用。

资本性支出

所有勘探、评估与开发费用列入下表。

百万美元	2018 年第 1 季度	2017 年第 4 季度	2017 年第 1 季度	2018 YTD	2017 YTD
资本性支出					
勘探 ¹	17	27	30	17	30
评估	12	29	17	12	17
开发成本及其他支出（包括恢复成本）	110	148	87	110	87
资本性支出（不包括资本化利息）	139	204	134	139	134
资本化利息	1	1	2	1	2
资本性支出合计 ¹	140	205	136	140	136
勘探与评估费用					
勘探	17	15	30	17	30
评估	3	12	4	3	4
当年开支合计	20	27	34	20	34

以往年度资本化开支核销	-	(2)	4	-	4
费用化资本性支出合计	20	25	38	20	38

¹ 包括收购勘探资产费用

勘探工作

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos 所占比例%	油气井目前状况
Red Rock Gully 1	Comet Ridge - QLD	天然气	50.5%	套管封井, 成功出气

钻井工作摘要

近场勘探 (NFE) / 评估井

油气井名称	盆地/地区	目标	Santos 所占比例%	油气井目前状况
Bantam 1	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井, 成功出气
Casimir 1	库珀盆地-南澳	天然气	75%	套管封井, 待进一步评估
Kooroopa 4	库珀盆地-昆士兰	石油	60%	套管封井, 成功出油
Napowie 3	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Takyah 6	库珀盆地-昆士兰	石油	60%	套管封井, 成功出油
Wackett 17	库珀盆地-昆士兰	天然气	60.06%	套管封井, 成功出气
Cocinero 6	库珀盆地-昆士兰	石油	55%	套管封井, 成功出油

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 4 (re-entry)	Scotia - QLD	天然气	30%	套管完工, 成功出气
Balcaminga 3	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Cocinero 5	库珀盆地-昆士兰	石油	55%	堵塞并弃井
Cocinero 7	库珀盆地-昆士兰	石油	55%	套管封井, 成功出油
Cocinero 8	库珀盆地-昆士兰	石油	55%	套管封井, 成功出油
Combabula 269#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 289#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 308#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 309#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 310#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 311#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 335#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 336#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 354#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 355#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 356#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 357#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 358#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 381#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 382#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 383#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 403#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 404#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 426#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 453#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 466#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 467#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 468#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 469#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 470#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 471#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 472#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Combabula 473#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Coonatie 25**	库珀盆地-南澳	天然气	100%	套管封井, 成功出气
Durham Ranch 876#	Spring Gully - QLD	天然气	4%	套管封井, 成功出气
FV10-42-21	Fairview - QLD	天然气	23.85%	套管封井, 成功出气
FV11-69-21	Fairview - QLD	天然气	23.85%	套管完工, 成功出气
FV11-70-21	Fairview - QLD	天然气	23.85%	套管完工, 成功出气
Gooranie 8	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Gooranie 9	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Gooranie 10	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Gooranie 11	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Kelsall 3	Scotia - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
Muggleton 225#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气

Muggleton 33#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Pine Hills 299#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Reedy Creek 24#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Reedy Creek 45#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Reedy Creek 91#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
Reedy Creek 119#	Combabula - QLD	天然气	7.28%	套管封井, 成功出气
RM02-02-2	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM02-60-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM03-26-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM03-99-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM08-17-5	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM08-92-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM08-94-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM13-41-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM13-43-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM13-61-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM15-04-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM15-05-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM15-11-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-14-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-15-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-16-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-17-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-24-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-25-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-26-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-27-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-33-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-34-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-36-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-38-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-44-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-46-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-47-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
RM50-58-1	Roma - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
Scotia 47 (re-entry)	Scotia - QLD	天然气	30%	套管完工, 成功出气
Scotia 54	Scotia - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
Scotia 57 (re-entry)	Scotia - QLD	天然气	30%	套管完工, 成功出气
Scotia 59	Scotia - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
Scotia 60 (上部钻孔)	Scotia - QLD	天然气	30%	暂停待未来深钻
Scotia 60 (re-entry)	Scotia - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
Scotia 66	Scotia - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
Scotia 67 (re-entry)	Scotia - QLD	天然气	30%	套管完工, 成功出气
Scotia 68 (re-entry)	Scotia - QLD	天然气	30%	套管完工, 成功出气
Scotia 70 (re-entry)	Scotia - QLD	天然气	30%	套管完工, 成功出气
The Rock 7	Scotia - QLD	天然气	30%	套管封井, 成功出气
Tirrawarra 89	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气
Varanus 4	库珀盆地-南澳	天然气	66.6%	套管封井, 成功出气

非 Santos 作业

** LTAP =比所有相关方合计少。

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 124.7 km ²	完成 31%

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
C&S	套管封井	原油, 1 桶
gas	煤层气	凝析油, 1 桶
DES	目的港船上交货	液化石油气, 1 吨
FPSO	浮式生产和储油设施	液化天然气, 1 拍焦
GJ	吉焦耳	天然气, 1 吨
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	
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	

