

第三季度经营活动报告

截至 2018 年 9 月 30 日

澳大利亚证券交易所: STO | ADR: SSLZY

Santos

2018 年 10 月 18 日

要点

强劲的收入和产量增长

- 由于核心资产表现强劲, 第三季度产量增长 6%, 至 1500 万桶油当量
- 销售收入增长了 10%, 至 9.73 亿美元, 其中包括创纪录的季度液化天然气收入达到 4.05 亿美元
- 巴新液化天然气项目日产量创下记录, 相当于约 920 万吨/年的产量

库珀盆地增长

- 库珀盆地的石油产量增长 17%, 实现了自 2009 年以来最高的月生产率
- 第 4 台钻机开始作业, 预计 2018 年将钻井总计 85-90 口
- 已启动 Moomba South 第一阶段的钻探与评价工作

资产负债表强劲, 支持增长

- 季度末实现削减净债务目标, 比计划提前 1 年多
- 截止至 2018 年 9 月 30 日, Santos 的现金和现金等价物为 18 亿美元, 债务总额为 38 亿美元, 因此债务净额降至 20 亿美元。

恢复支付股息

- 恢复向股东支付股息, 按 3.5 美分/股的价格支付税务完全减免的中期股息

宣布优质公司 Quadrant 能源的收购, 总交易对价为 21.5 亿美元¹

- 低成本、现金流稳定的长期天然气和石油资产, 以及优质、规模巨大的近期勘探和开发作业的潜力的资产

完成非核心亚洲资产的出售

- 9 月, Santos 出售其非核心亚洲资产, 并获得了 1.44 亿美元现金。

Santos 董事总经理兼首席执行官 Kevin Gallagher 表示: “Santos 第三季度业绩突显了公司核心资产组合产生现金流的能力, 以及公司低成本、有纪律的运营模式带来的好处。本季度, 我们支付了两年半以来第一笔股息, 并比计划提前 1 年实现了 20 亿美元的净债务目标。”

“由于当前强劲的资产负债表能支持公司未来的增长, 我们还宣布了对优质能源公司 Quadrant 能源的收购, 该公司拥有西澳的低成本、长寿命常规天然气资产, 这将进一步降低我们的自由现金流平衡油价。重要的是, 这还将极大地提高我们的运营能力。此次收购还将使我们在极具前景的 Bedout 盆地中处于领先地位, 其中包括最近重要的 Dorado-1 石油勘探发现。”

“得益分布于五大核心资产的现有基础设施, 依托于众多上游棕地项目机会, Santos 如今具备增长条件。我们的目标是: 到 2025 年, 产量翻一番, 超过 1 亿桶油当量。”

“第三季度经营表现强劲, 销量、产量和销售收入都高于上季度, ” Kevin Gallagher 先生说。

¹Quadrant 能源收购须遵循例行同意及监管批准, 预计将于 2018 年底完成。

业绩对比

Santos 份额	单位	2018 年第三季度	2018 年第二季度	变化率	2018 年初至今	2017 年初至今	变化率
产量	百万桶油当量	15.0	14.2	+6%	43.1	44.5	-3%
销量	百万桶油当量	20.3	19.0	+7%	58.3	61.6	-5%
平均实现油价	美元/桶	81.1	78.6	+3%	77.1	54.3	+42%
销售收入	百万美元	973	885	+10%	2,653	2,246	+18%
资本性支出 ¹	百万美元	180	167	+8%	487	478	+2%

¹ 资本支出, 包括复原支出与勘探资产收购费用, 但不包括资本化利息。

销量 (Santos 份额)

油品	单位	2018年第三季度	2018年第二季度	2017年第三季度	2018年初至今	2017年初至今
液化天然气	千吨	738.6	630.9	743.4	2,011.8	2,227.2
国内商品气和乙烷	拍焦	55.7	52.6	59.6	162.0	168.1
原油	千桶	2,296.7	2,863.9	2,589.3	7,594.5	7,360.6
凝析油	千桶	1,063.3	811.6	1,202.3	2,952.9	3,240.6
液化石油气	千吨	41.3	43.8	62.7	106.6	132.2
						销量
自产油品	百万桶油当量	15.0	13.5	15.2	42.3	44.3
第三方油品	百万桶油当量	5.2	5.6	6.3	16.0	17.3
总销量	百万桶油当量	20.3	19.1	21.5	58.3	61.6

第三季度销售量高于上季度，主要由于上半年巴布亚新几内亚项目遭遇地震影响之后恢复生产，以及5月巴育安丹/达尔文液化天然气设施为期1个月的计划维护停产后恢复生产。由于第二季度西澳 Mutterer Exeter/Fletcher Finucane 资产停产，以及2018年9月6日亚洲非核心资产出售完成，产量增加的幅度在一定程度上为原油销售量下降部分所抵消。

销售收入 (Santos 份额)

油品	单位	2018年第三季度	2018年第二季度	2017年第三季度	2018年初至今	2017年初至今
液化天然气	百万美元	405	323	293	1,004	855
国内商品气和乙烷	百万美元	272	254	271	788	762
原油	百万美元	186	225	137	586	399
凝析油	百万美元	84	61	64	216	170
液化石油气	百万美元	25	23	27	60	59
销量						
自产油品	百万美元	724	598	557	1,881	1,618
第三方油品	百万美元	249	288	236	772	628
总销售收入	百万美元	973	886	793	2,653	2,246
第三方油品采购	百万美元	197	209	189	605	467

第三季度销售收入高于上一季度，主要原因是商品价格上涨；上半年巴布亚新几内亚项目遭遇地震影响之后恢复生产，以及5月巴育安丹/达尔文液化天然气设施为期1个月的计划维护停产后恢复生产

平均实现油价

单位		2018年第三季度	2018年第二季度	2017年第三季度	2018年初至今	2017年初至今
液化天然气价格	美元/百万英热单位	10.43	9.74	7.50	9.50	7.31
国内商品气价格	美元/吉焦	4.89	4.83	4.56	4.86	4.54
油价	美元/桶	81.09	78.61	53.28	77.10	54.26
凝析油价格	美元/桶	78.78	74.52	52.72	73.02	52.38
液化石油气价格	美元/吨	616.89	525.03	421.27	561.57	445.42

产量 (Santos 份额)

油品	单位	2018年第三季度	2018年第二季度	2017年第三季度	2018年初至今	2017年初至今
商品气加工成液化天然气	拍焦	32.4	26.6	32.0	86.0	94.1
国内商品气和乙烷	拍焦	40.2	40.9	39.7	119.5	117.7
原油	千桶	1,457.8	1,555.9	1,576.1	4,648.2	4,875.9
凝析油	千桶	865.9	727.4	795.9	2,279.1	2,462.3
液化石油气	千吨	34.5	37.8	36.8	106.8	107.4

总产量	百万桶油当量	15.0	14.2	15.0	43.1	44.5
-----	--------	------	------	------	------	------

第三季度产量高于上一季度，原因是核心资产产量强劲，包括在上半年地震相关的停产，以及巴育安丹/达尔文液化天然气设施为期 1 个月的计划维护停产都已经恢复。巴新液化天然气项目生产速度创下了纪录。自 2018 年 9 月 6 日，公司完成了向 Ophir 能源公司出售，Santos 的亚洲非核心资产停止破纪录生产。亚洲资产出售加上第二季度西澳 Mutterer Exeter/Fletcher Finucane 资产停产导致第三季度石油产量下降。尽管如此，库珀盆地石油产量有所增加。

2018 年目标

2018 年的产量和销售量目标的下限上升，这反映了虽然 9 月初完成了亚洲资产的出售，但公司核心资产依然表现强劲。

资本性支出目标已降低，以反映当前内部预测和支出时间。2018 年库珀盆地和 GLNG 项目目标保持不变，分别为 85-90 口井和约 300 口井。

下表中显示的目标排除收购 Quadrant 能源产生的任何潜在影响。

科目	原先目标	更新后目标
销量	7200-7600 万桶油当量	7400-7600 万桶油当量
产量	5500-5800 万桶油当量	5600-5800 万桶油当量
上游生产成本	8.0-8.6 美元/桶油当量	无变化
折旧，折耗和摊销费用 (DD&A)	6.5 亿-7 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)	7.75 亿-8.25 亿美元	7.25 亿-7.75 亿美元

油价对冲

零成本三向期权组合对冲安排项下，有 320 万桶石油的对冲于第三季度到期。截止 2018 年 10 月 8 日公司的油价对冲头寸如下。

2018 持仓所对应的油价	2018
零成本三向期权组合头寸 (桶) 1	3,151,000
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)	40.80 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 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
商品气和乙烷						
自产油品	拍焦	18.0	14.2	17.5	47.7	52.6
第三方油品	拍焦	1.3	0.6	0.7	2.8	2.0
总计	拍焦	19.1	14.8	18.2	50.1	54.6
凝析油						
自产油品	千桶	429.3	314.8	534.5	1,184.8	1,242.2
第三方油品	千桶	58.0	52.6	85.4	209.9	164.0

总计	千桶	487.3	367.4	619.9	1,394.7	1,406.2
液化石油气						
自产油品	千吨	33.8	41.6	42.6	81.7	94.2
第三方油品	千吨	4.2	2.9	7.3	13.1	11.3
总计	千吨	38.0	44.5	49.9	94.8	105.5
原油						
自产油品	千桶	558.2	604.1	583.7	1,634.9	1,663.8
第三方油品	千桶	1,205.2	1,489.9	1,048.8	3,750.7	2,849.6
总计	千桶	1,763.4	2,094.0	1,632.5	5,385.6	4,513.4
总销量	百万桶油当量	5.8	5.4	5.7	16.1	16.1
总销售收入	百万美元	306	278	212	808	591
产量						
商品气和乙烷	拍焦	15.3	15.4	14.4	45.0	43.0
凝析油	千桶	253.1	240.8	219.9	701.8	633.8
液化石油气	千吨	30.2	35.2	29.1	93.1	82.5
原油	千桶	901.9	769.1	644.0	2,329.8	1,976.6
总产量	百万桶油当量	4.0	3.9	3.6	11.5	10.7
资本性支出	百万美元	57	48	54	165	138

第三季度产量较上季度有所增长，主要原因是石油产量增长了 17%，8 月和 9 月平均净产量超过 10000 桶，达到了 2009 年以来的最高水平。目前有四套钻机在运行，其中一套专门用于石油开采，Santos 预计 2018 年将钻井大约 85-90 口。钻井周期不断缩短，部分天然气井从开钻到实现销售用时不到 50 天。这样的运营效率水平和快速实现资产回报的运营模式，是公司具备低于 40 美元/桶油价环境下的产生自由现金流的能力。

年初至今，产量上涨了 7%，至 1150 万桶油当量，表明 Santos 成功遏制了库珀盆地的产量下降并使该资产恢复增长。

第三季度，共钻探了 24 口井，包括 7 口勘探井，3 口评价井和 14 口开发井。

在第三季度末，开始了 Moomba 229 的钻探，这是 Moomba South 第一个以 2C 表外资源量为主要目标的评价井。

勘探和评价活动汇总可参见本报告的第 11 页。

昆士兰州 & 新南威尔士州(NSW)¹

Santos 份额	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 年初	2017 YTD
销量						
GLNG 合资公司						
液化天然气	千吨	343.5	382.6	384.8	1,074.1	1,153.6
国内合同	拍焦	7.0	6.0	9.1	20.0	18.9
昆士兰东部(非作业) ²	拍焦	6.1	4.9	2.1	18.1	13.6
总销量³	百万桶油当量	5.5	5.5	5.6	16.5	16.2
总销售收入³	百万美元	259	253	188	722	542
产量						
GLNG 合资公司						
商品气加工成液化天然气	拍焦	9.6	10.8	10.9	30.8	31.1
国内合同	拍焦	2.6	1.0	0.7	4.5	2.4
昆士兰东部 (非作业) ²	拍焦	5.8	5.5	5.7	16.9	16.6
新南威尔士州(NSW) ¹	拍焦	0.2	0.2	0.1	0.6	0.5
总产量³	百万桶油当量	3.1	3.0	3.0	9.1	8.6
资本性支出	百万美元	64	63	52	174	131

¹ 新南威尔士州于 2018 年 1 月 1 日被纳入核心资产组合。

² Combabula, Scotia 资产 (Santos 国内产量), Spring Gully 和 Denison 资产。

³ 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。

GLNG 运营数据 (总量)	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 YTD	2017 YTD
产量						
在国内市场的商品气	拍焦	29	25	37	81	92
液化天然气 ¹	千吨	1,178	1,239	1,332	3,634	3,846
商品气加工成液化天然气						
GLNG 权益产量	拍焦	37	37	36	107	95
Santos 的天然气资产组合生产的	拍焦	15	14	16	45	47
LNG 产量						
第三方产量	拍焦	19	23	22	68	77
商品气加工成液化天然气合计	拍焦	71	75	74	220	219
已发运液化天然气船次		20	21	20	60	62

¹ 包括 GLNG 权益产量、Santos 的天然气资产组合生产的 LNG 产量和第三方产量。

第三季度，液化天然气产量为 120 万吨，与第一季度持平，共装载了 20 艘液化天然气船。较高的 GLNG 权益天然气产量使国内市场的交付量增加，GLNG 权益天然气交付给天然气处理厂的份额与上一季度的 37 拍焦保持一致。

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 作业的上游商品气总产量为 562 太焦耳/日。

截至季度末，Fairview 的日总产量是 423 太焦耳/天。重点仍是提高井的可用性。

截至季度末，Roma 油田日总产量增加至 74 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 95 口。开始前期排水工作，同时 15 口井正在钻探中。

截至季度末，Scotia 气田日总产量增加至 57 太焦耳/天。该气田产量将继续随着气藏压力的减小而增加。

Arcadia 气田的产量保持稳定。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 41 太焦耳/日。

在第三季度，GLNG 项目区域共钻井 91 口，工作继续按进度进行。2018 年，将钻井约 300 口。本季度非 Santos 作业的昆士兰东部区域共钻 47 口开发井。

巴布亚新几内亚 (PNG)

Santos 份额	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 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	303.5	203.4	285.7	687.8	818.6
凝析油	千桶	327.3	252.1	503.3	829.4	1,230.3
原油	千桶	2.7	1.9	1.4	8.0	11.9
总销量	百万桶油当量	3.2	2.1	3.2	7.3	9.0
总销售收入	百万美元	191	115	139	406	387
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	17.8	13.3	17.1	41.5	48.9
凝析油	千桶	378.9	286.8	384.9	887.0	1,119.8
原油	千桶	3.7	2.2	4.6	8.7	15.0
总产量	百万桶油当量	3.4	2.6	3.3	8.0	9.5
资本性支出	百万美元	16	9	6	31	22

¹ 包括 SE Gobe

巴新液化天然气项目运营数据 (总计)	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 YTD	2017 YTD
产量						
液化天然气	百万吨	2.2	1.6	2.2	5.2	6.2
商品气加工成液化天然气	拍焦	133	99	128	310	368

凝析油 ¹	千桶	2,818	2,125	2,832	6,579	8,276
商品气 (SE Gobe) ²	拍焦	2	1	5	5	13
已发运液化天然气船次		31	18	29	69	82

¹ 在 Kutubu 接入点测量。

² 巴布亚新几内亚液化天然气项目采购。

第三季度巴布亚新几内亚液化天然气项目的销量和产量均高于受严重地震影响的第二季度。4 月份全部恢复生产。在第三季度，巴布亚新几内亚液化天然气项目创日化率新高，相当于年化率约 9.2 百万吨/年，主要是通过压缩机优化。

PRL 3 (P'nyang)的勘探权购买协议使巴新液化天然气项目扩张机会继续取得进展，目前正在谈判中。

Santos 和其余巴新液化天然气项目合作方以及巴布亚省 (Papua) 天然气合资企业也在继续讨论中，在巴新液化天然气项目所在地拟建额外三条液化天然气生产线，其中两条生产线用于处理巴布亚天然气项目 (Papua LNG) 生产的天然气，另外一条用于巴新液化天然气项目 (PNG LNG) 扩建计划。

北澳

Santos 份额	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 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	91.6	44.8	72.9	249.9	255.0
Bayu-Undan 气田						
凝析油	千桶	54.3	44.5	59.8	207.2	380.9
液化石油气	千吨	3.6	(0.8)	12.8	12.0	26.7
总销量	百万桶油当量	1.0	0.4	0.8	2.7	3.0
总销售收入	百万美元	51	28	34	127	112
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	5.1	2.5	4.0	13.8	14.1
Bayu-Undan 气田						
凝析油	千桶	66.3	34.0	69.4	210.0	355.7
液化石油气	千吨	4.4	2.5	7.7	13.7	24.9
总产量	百万桶油当量	1.0	0.5	0.8	2.7	2.9
资本性支出	百万美元	24	20	12	53	56

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 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 YTD	2017 YTD
产量						
液化天然气	千吨	934	540	715	2,422	2,413
商品气加工成液化天然气	拍焦	57	34	43	148	146
凝析油	千桶	808	535	1,345	2,347	4,307
液化石油气	千吨	52	32	78	147	235
已发运液化天然气船次		14	9	11	38	37

达尔文液化天然气项目的销量和产量均高于受停产影响的上一季度。在五月份，Bayu Undan 项目/达尔文液化天然气项目按计划停产一个月。

Bayu Undan 加密井项目进度提前并在预算之内。第一口井 (W12-ST1) 提前交付，凝析油产量和油藏质量均优于预期，目前以约 150 立方英尺/天的速度生产。第二口井 (DS05) 提前完工并按照 150 立方英尺/天的速度进行清理，预计 11 月初海底管道接头活动完成后，即可生产出第一批天然气。第三口井 (D10) 目前正在钻探过程中。

继 2018 年 4 月的 FEED 入场决定，Barossa 项目回填达尔文液化天然气的最终投资决定将于 2019 年底完成。Modex 和 the TechnipFMC/三星财团之间关于浮式生产和储油设施 (FPSO) 设计竞争进展顺利。Barossa 气田的成功开发将

达尔文液化天然气项目的运营寿命延长超过 20 年，并为 Santos 提供约 900 万桶油当量的平均年净产量。

西澳¹

Santos 份额	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
商品气	拍焦	13.5	14.9	14.6	42.3	40.0
凝析油	千桶	193.8	146.4	16.8	517.6	219.2
原油	千桶	110.0	139.5	314.4	549.8	985.0
总销量	百万桶油当量	2.6	2.9	2.9	8.3	8.1
总销售收入	百万美元	82	81	75	250	228
产量						
商品气	拍焦	12.9	14.6	13.7	40.9	37.6
凝析油	千桶	165.8	163.3	119.6	473.4	344.7
原油	千桶	118.3	151.9	342.3	594.0	1,031.0
总产量	百万桶油当量	2.5	2.8	2.8	8.1	7.8
资本性支出	百万美元	11	15	18	29	53

¹ 包括西澳石油资产。比较期数据也已重新调整列示。

由于客户需求原因，商品气产量低于上一季度。由于交付时间安排，凝析油销量高于上一季度。

原油的销量和产量均低于上一季度，主要原因是第二季度按计划中断了对 Mutineer-Exeter/Fletcher Finucane 油田的开采。

亚洲¹

Santos 份额	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 YTD	2017 YTD
销量						
商品气	拍焦	3.0	4.2	5.0	11.5	17.3
凝析油	千桶	0.9	2.4	2.5	5.7	3.8
原油	千桶	420.6	628.6	650.0	1,651.2	1,883.1
总销量	百万桶油当量	0.9	1.4	1.6	3.6	4.9
总销售收入	百万美元	47	70	64	181	194
产量						
商品气	拍焦	3.3	4.2	5.1	11.7	17.6
凝析油	千桶	1.8	2.5	2.3	6.7	8.2
原油	千桶	433.9	632.6	585.2	1,715.7	1,853.3
总产量	百万桶油当量	1.0	1.4	1.5	3.8	5.0
资本性支出	百万美元	3	3	8	7	17

¹2018 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”分部列示。比较期数据也已重新调整列示。

Santos 于 2018 年 5 月宣布将其非核心亚洲资产组合出售给 Ophir Energy plc 公司。

生产资产的出售已于 2018 年 9 月 6 日完成。Santos 在完成出售时收到的现金为 1.44 亿美元。调整后资产出售价格为 2.21 亿美元，其中调整项包括 Santos 获得的被出售资产产生的从 2018 年 1 月 1 日交易生效日到完成出售时的自由现金流。

公司费用、勘探费用与抵销额

Santos 份额	单位	2018 年第 3 季度	2018 年第 2 季度	2017 年第 3 季度	2018 YTD	2017 YTD
总销量	百万桶油当量	1.2	1.3	1.7	3.7	4.3
总销售收入	百万美元	37	62	81	160	192
资本性支出	百万美元	6	9	39	29	56

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3季度	2018年第2季度	2017年第3季度	2018 YTD	2017 YTD
资本性支出					
勘探 ¹	14	21	45	52	86
评估	34	11	17	57	70
开发成本及其他支出（包括恢复成本）	132	135	127	378	322
资本性支出（不包括资本化利息）	181	167	188	487	478
资本化利息	(0)	2	1	3	5
资本性支出合计 ¹	181	169	188	490	483
勘探与评估费用					
勘探	13	19	9	49	49
评估	4	6	9	13	17
当年开支合计	17	25	18	62	66
以往年度资本化开支核销	-	-	1	-	5
费用化资本性支出合计	17	25	18	62	71

¹ 包括收购勘探资产费用

勘探和评估活动

库珀

本季度，钻探了 5 口近场勘探井和 3 口评价井。通过勘探计划，发现了三个新油田。

在 Moomba South 南部开始了八口评价井的钻探项目，致力于发掘 Patchawarra 地层中大量的天然气资源，及测试 Tirrawarra 资源中的前景。这些评价井中的第一个，Moomba 229，目前正在套管封存，以便进行未来的生产测试。

昆士兰东部

经过 10 个月的测试，ATP-1191-P Mahalo 允许 Mira 关井。Mira-2/6 SIS 井对达到最大燃气速率 1.4 立方英尺/天，超出预期。Mahalo JV 将在 2018 年和 2019 年进一步进行评价井的钻探和测试，以此确认是否有希望获得煤层气资源。

北澳

Beehive 3D 地震勘测已经完成。2019 年将决定是否选择取得 WA-488-P 勘探许可证并钻探 Beehive-1 勘探井。

计划在 2019 年旱季重新开始 McArthur 盆地的勘探/评估活动。这些活动须经过监管批准。

巴布亚新几内亚 (PNG)

B-3 井在目标 T 和 H 储层钻遇 25 米的净气层。储层质量优于钻井前的预期，公司对 T 储层层位进行钻杆测试，在使用 68/64 寸油嘴的情况下，井流量为 3500 万立方英尺/天。参考 2018 年 8 月 8 日澳大利亚证券交易所发布的版本。

M-2 评价井将按计划于第四季度开钻。

钻井工作摘要

近场勘探 (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
Agentsmith 1	昆士兰	70%	堵塞并弃井
Chookola 1	昆士兰	54.64%	堵塞并弃井
Cogydd 1	昆士兰	55%	堵塞并弃井
Steggles 1	昆士兰	70%	套管封井, 成功

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
Aztec 1	昆士兰	60.06%	套管封井, 成功
Bearcat 1	昆士兰	60.06%	套管封井, 成功
Coonaberry 4	昆士兰	60.06%	套管完工, 成功
Tillamook 1	昆士兰	60.06%	钻井
Wackett 18	昆士兰	70%	堵塞并弃井
Aroona 2	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Moomba 229	南澳洲	66.6%	钻井

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%	堵塞并弃井, 成功发现天然气

#非 Santos 作业

*第 2 季度开钻, 第 3 季度完成

开发井

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
Cocinero 9 (Hz)	昆士兰	55%	套管封井, 成功

Hz - Horizontal

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
Bagundi 7	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Big Lake 144	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Big Lake 145	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Big Lake 146	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Big Lake 147	南澳洲	66.6%	钻井
Kidman 11	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Kidman 12	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Kidman North 5	南澳洲	66.6%	堵塞并弃井
Moomba 217	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Moomba 218	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Moomba 219	南澳洲	66.6%	套管封井, 成功
Moomba 220	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 D10#	Bonaparte	11.49%	钻井
Bayu Undan DS05#	Bonaparte	11.49%	套管完工, 成功
Bayu Undan W12ST1#*	Bonaparte	11.49%	套管完工, 成功

#非 Santos 作业

*第 2 季度开钻, 第 3 季度完成

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
Sunnyholt 16	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Sunnyholt 18	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Sunnyholt 19	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Sunnyholt 20	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Sunnyholt 21	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Sunnyholt 25	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 6	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 7	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 8	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 9	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 10	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 11	Arcadia	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 12	Arcadia	30%	套管封井, 成功

Tarcoola Station 13	Arcadia	30%	套管封井, 成功	RM49-32-1	Roma	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 14	Arcadia	30%	套管封井, 成功	RM49-37-1	Roma	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 15	Arcadia	30%	套管封井, 成功	RM49-38-1	Roma	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 16	Arcadia	30%	套管封井, 成功	RM49-39-1	Roma	30%	套管封井, 成功
Tarcoola Station 17	Arcadia	30%	套管封井, 成功	RM49-40-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV11-49-21	Fairview	23.85%	套管完工, 成功	RM49-41-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV11-75-21*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-42-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV11-75-22	Fairview	23.85%	套管完工, 成功	RM49-43-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV11-84-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-44-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV11-85-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-49-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV11-86-1*	Fairview	23.85%	套管完工, 成功	RM49-50-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV11-88-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-51-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV12-44-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-52-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV12-48-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-53-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV12-48-2	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-54-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV12-48-3	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-55-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV12-52-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-56-1	Roma	30%	套管完工, 成功
FV12-54-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-62-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV12-56-1	Fairview	23.85%	套管完工, 成功	RM49-64-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV13-26-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-65-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV13-33-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-66-1	Roma	30%	套管完工, 成功
FV13-67-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-67-1	Roma	30%	套管完工, 成功
FV16-55-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-73-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV16-56-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-76-1	Roma	30%	套管完工, 成功
FV16-57-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-85-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV16-58-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-86-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV18-44-1	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-87-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV18-47-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	RM49-96-1	Roma	30%	套管封井, 成功
FV18-48-1	Fairview	23.85%	套管完工, 成功	RM50-61-1	Roma	30%	套管完工, 成功
FV18-55-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	Collingwood 1	Scotia	30%	套管封井, 成功
FV18-57-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	Collingwood 2	Scotia	30%	套管封井, 成功
FV18-58-1*	Fairview	23.85%	套管封井, 成功	Collingwood 3	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-16-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 5	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-17-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 6	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-18-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 8	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-19-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 9	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-20-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 10	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-21-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 11	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-24-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 12	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-25-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 13	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-26-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 14	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-27-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 15	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-28-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Collingwood 16	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-29-1	Roma	30%	套管完工, 成功	Collingwood 17	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-30-1	Roma	30%	套管封井, 成功	Scotia 48	Scotia	30%	套管封井, 成功
RM49-31-1	Roma	30%	套管封井, 成功				

*第 2 季度开钻, 第 3 季度完成

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
Pine Hills 298#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 324#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 325#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 326#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 327#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 331#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Pine Hills 332#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 29#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 183#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 184#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 209#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 210#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 211#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 213#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 214#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 216#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 217#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 219#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 239#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 240#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 243#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 245#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 246#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 247#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 248#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 249#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 272#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 274#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek 275#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 4#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 9#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 10#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 11#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 12#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 13#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 14#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 15#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 22#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 23#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 24#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 29#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 30#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 31#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 32#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 49#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 50#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功
Reedy Creek South 51#	Combabula	7.28%	套管封井, 成功

#非 Santos 作业

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	
NTP85, NTP2	Bonaparte	Bethany 3D Offshore	3D	共计 4,365 km ² , 完成 334 km ²	完成 100%
WA-488-P	Bonaparte	Beehive 3D Offshore	3D	共计 697 km ² , 完成 697 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	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
gas	煤层气	凝析油, 1 桶	0.935 桶油当量
DES	目的港船上交货	液化石油气, 1 吨	8.458 桶油当量
FPSO	浮式生产和储油设施	液化天然气, 1 拍焦	18,040 吨
GJ	吉焦耳	天然气, 1 吨	52.54 百万英热单位
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	产量分成合同		
t	吨		
TJ	兆焦		

免责声明

本报告包含受石油和天然气行业相关风险因素约束的前瞻性声明。我们相信本声明中的预计数是合理的。但数据可能会受到一系列变量的影响, 这些影响可能造成实际结果或趋势与声明相异, 包括但不限于: 价格波动、实际需求、汇率波动、地质技术因素、钻探和生产结果、天然气商业化、开发进展、运营结果、工程估计、储量估计、市场损失、行业竞争、环境风险、物理风险、立法、财政和监管变化、各国经济和财务市场情况、批准和成本估计。

在此文件中所有提到的元 (dollars)、分 (cents) 或\$都是指美元货币, 除非特别说明。