

第一季度经营活动报告

截至 2020 年 3 月 31 日的期间

澳洲证券交易所代码: STO | 美国存托凭证代码: SSLZY

2020 年 4 月 23 日

强劲的自由现金流和流动资金

- 第一季度强劲的经营业绩产生了 2.65 亿美元的自由现金流
- 2020 年自由现金流收支平衡油价目标为 25 美元/桶
- 本季度末, 资金流动性超过 30 亿美元, 包括 3 月份支付 2019 年期末股息后剩余 11.5 亿美元现金, 以及已承诺未提取债务融资额 19 亿美元
- 净债务 31 亿美元, 包括约 4 亿美元的 AASB16 租赁债务, 负债率为 29%

系统化运营模式在陆上取得良好表现

- 受新井强劲的开采量驱动, Cooper 盆地一季度天然气产量达到了 9 年来的新高。Cooper 盆地本季度的年化产量达到 1760 万桶油当量, 可提前实现 2025 年产量增长目标
- 本季度 GLNG 的年化产量达到 640 万吨
- 尽管受潮湿天气影响, Santos 仍新钻探了 112 个陆上井

均衡和多元化的投资组合, 固定价格交易量占 70%

- 第一季度产量为 1790 万桶油当量, 比上一季度低 4%, 主要是由于西澳天然气客户意外停运以及热带气旋 Claudia 的影响, 其中部分降幅由 Cooper 盆地和昆士兰州陆上井产量增加所抵消
- 在 2020 年其余三个季度, 约 70% 的预估产量为固定价格, 涉及:
 - 固定价格国内天然气销售合同, 以及
 - 1400 万桶石油以平均 39 美元/桶的底价对冲。

新冠疫情应对和低油价环境

- 3 月 23 日, Santos 宣布了一系列应对低油价的财务措施, 包括将 2020 年资本支出削减 5.5 亿美元 (38%), 现金生产成本削减 5000 万美元, 并将自由现金流收支平衡目标油价设置为 25 美元/桶
- 增产项目推迟至行情好转
- 宣布以 3.9 亿美元的价格向 SK E&S 出售 Darwin LNG 和 Bayu-Undan 25% 的股份, 并签署了向 JERA 出售 Barossa 项目 12.5% 股份的意向书。目前正在商讨 Barossa 项目的进一步出售事宜, 以达到将持股份额降至 40% 左右的目标
- 公司的债务合约规定仍有充足的空间, 足以在当前油价环境下保持稳定数年
- S&P Global Ratings 重申 Santos 的投资等级信用评级以及稳定展望

Santos 执行董事兼首席执行官 Kevin Gallagher 表示, Santos 已采取一系列措施来保护其员工的健康和安全, 并确保为客户提供安全的能源供应, 这对国际和各国应对当前的危机来说至关重要。

“针对 COVID-19 疫情, 我们在 3 月 23 日宣布了一系列财务计划, 这证明我们会坚决采取行动确保 Santos 在低油价环境中保持有利的地位。在未来四到五年内, 我们的产量将保持相对稳定, 且不会启动增产项目; 我们针对所有大型资本项目均未做出最终投资决定, 这样便能够在一定时间内保持灵活性。”

“系统化的、低成本的运营模式将继续推动业绩发展。低成本资产组合在第一季度产生了 2.65 亿美元的自由现金流。在该季度, 油气产量稳定并维持较佳的最终实现价格, 而陆上资产表现尤佳, Cooper 盆地天然气季度产量达到了 9 年来的新高, GLNG 产量超过目标产量, 达到年化 640 万吨。”

“在 2020 年其余三个季度, 约 70% 的预估产量均已签署固定价格合约, 或以平均 39 美元/桶的底价对冲。”

媒体咨询

Phoebe Nolan
+61 8 8116 7409 / +61 (0) 408 193 056
phoebe.nolan@santos.com

投资者咨询

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 +61 8 8116 5000 F +61 8 8116 5131
www.santos.com

“当前环境带来了严峻挑战。我们拥有充足的流动资金（超过 30 亿美元），且公司的债务契约拥有充分的操作空间，保障公司在当前油价环境下数据不受影响。”

Gallagher 表示“新冠疫情将对全球各行业带来需求压力，我们也无法幸免。我对 Santos 系统化、低成本的运营模式抱有极大信心，因为该模式已帮助公司度过了多次严峻挑战，我们具备强有力的基础应对当前低油价和新冠疫情带来的冲击。当油价和需求恢复时，Santos 将把握机会实现进一步发展。”

业绩对比

Santos 所占份额	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	变化	2020 年年初至今	2019 年同期	变化
产量	百万桶油当量	17.9	18.7	-4%	17.9	18.4	-3%
销量	百万桶油当量	22.3	24.1	-7%	22.3	22.8	-2%
平均实现油价	美元/桶	63.80	73.49	-13%	63.80	65.57	-3%
销售收入	百万美元	883	1,029	-14%	883	1,016	-13%
资本支出 ¹	百万美元	186	301	-38%	186	176	6%

¹ 资本支出，包括恢复支出和勘探资产收购，但不包括资本化利息。

销量 (Santos 份额)

产品	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
液化天然气	千吨	851.6	736.5	768.0	851.6	768.0
澳大利亚天然气及乙烷销售	拍焦	55.5	65.1	65.5	55.5	65.5
原油	千桶	2,958.5	3,755.4	2,897.6	2,958.5	2,897.6
凝析油	千桶	1,414.1	1,801.2	1,298.8	1,414.1	1,298.8
液化石油气	千吨	44.5	49.4	17.0	44.5	17.0
销售						
自制品	百万桶油当量	17.2	18.6	17.4	17.2	17.4
第三方	百万桶油当量	5.1	5.5	5.4	5.1	5.4
销量合计	百万桶油当量	22.3	24.1	22.8	22.3	22.8

第一季度销量低于上一季度，主要是由于西澳天然气客户意外停运以及受热带气旋 Claudia 影响导致 Ningaloo Vision 和 Pyrenees 海上浮式生产储卸油装置停运。

销售收入 (Santos 份额)

产品	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
液化天然气	百万美元	397	351	435	397	435
澳大利亚天然气及乙烷销售	百万美元	209	270	304	209	304
原油	百万美元	189	276	190	189	190
凝析油	百万美元	67	109	79	67	79
液化石油气	百万美元	21	23	8	21	8
销售						
自制品	百万美元	632	735	788	632	788
第三方	百万美元	251	294	228	251	228
销售收入总额	百万美元	883	1,029	1,016	883	1,016
第三方采购费用	百万美元	190	264	206	190	206

第一季度销售收入低于上一季度，主要是由于较低的平均实现价格和国内天然气销量导致，部分降幅由 LNG 销量增加所抵消。

平均实现价格

产品	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
液化天然气价格	美元/百万英热	8.88	9.07	10.79	8.88	10.79
澳大利亚天然气价格	美元/吉焦	3.77	4.14	4.64	3.77	4.64
石油价格	美元/桶	63.80	73.49	65.57	63.80	65.57
凝析油价格	美元/桶	47.05	60.72	60.73	47.05	60.73
液化石油气价格	美元/吨	465.79	457.80	468.12	465.79	468.12

LNG 平均实现价格低于上一季度，反映了销售合同与滞后的日本原油清关价格（JCC）之间的挂钩。

由于以澳元计价的国内天然气合同的销售组合和外汇波动，以美元结算的国内天然气平均价格低于上一季度。

该季度的平均实现价格和凝析油价格较低，反映了较低的市场价格。

按资产分类产量 (Santos 份额)

资产	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
西澳	百万桶油当量	6.2	7.4	7.2	6.2	7.2
Cooper 盆地	百万桶油当量	4.4	4.1	3.8	4.4	3.8
昆士兰及新南威尔士州	百万桶油当量	3.3	3.4	3.1	3.3	3.1
巴新	百万桶油当量	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2
北澳及东帝汶	百万桶油当量	0.9	0.7	1.0	0.9	1.0
总产量	百万桶油当量	17.9	18.7	18.4	17.9	18.4

产量按产品划分 (Santos 份额)

产品	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
对 LNG 工厂售气	拍焦	34.8	32.7	33.0	34.8	33.0
澳大利亚天然气及乙烷	拍焦	52.5	58.2	54.9	52.5	54.9
原油	千桶	1,561.1	1,760.6	2,047.3	1,561.1	2,047.3
凝析油	千桶	1,073.7	1,061.0	1,044.5	1,073.7	1,044.5
液化石油气	千吨	41.4	40.1	35.3	41.4	35.3
总产量	百万桶油当量	17.9	18.7	18.4	17.9	18.4

第一季度产量低于上一季度，主要是由于西澳天然气客户意外停运以及受热带气旋 Claudia 影响导致 Ningaloo Vision 和 Pyrenees FPSOs 海上浮式生产储卸油装置停运。部分降幅由 Cooper 盆地产量增加所抵消，该季度天然气产量达到了 9 年来的新高。

2020 年指引

公司原有业务（不包括康菲石油公司收购业务）的产量目标维持在 7300-8000 万桶油当量。鉴于当前行情以及新冠疫情的预期影响，同时根据对客户需求的预测（西澳主要天然气客户在第一季度意外停运时间比预期延长，因客户执行合同下量公差导致 LNG 销量降低），公司销量预计将保持低位。Santos 将继续与客户开展合作，以应对新冠疫情的影响，并根据疫情的进展情况更新销量预测。

2020 年 3 月 23 日，Santos 宣布削减 2020 年资本支出 5.5 亿美元（38%），全年资本支出将约为 7.5 亿美元，2020 年的主要增长业务资本支出约为 1.5 亿美元。Santos 还宣布将 2020 年现金生产成本削减 5000 万美元。单位生产成本目标将降至 6.70-7.10 美元/桶。

公司指引反映了收购康菲石油公司业务完成后的产量和销量目标作出指导，该项目预计在 2020 年上半年完成。届时，Santos 在 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 的持股份额将增加到 68.4%（目前为 11.5%）。之前的目标是在第一季度结束时完成收购，同时向 SK E&S 出售 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 25% 的股份（股份出售需要根据 Barossa 项目最终投资决定进行，Barossa 最终投资决定已推迟至商业条件改善后进行）。

各项指标详见以下表格：

2020 年指标项目	原有业务		收购业务 ¹		合计	
	更新前	更新后	更新前 ²	更新后 ³	更新前	更新后
产量（百万桶油当量）	73-80	无变化	6-7	8-9	79-87	81-89
销量（百万桶油当量）	93-100	区间底部	6-7	8-9	99-107	101-109 ⁴
资本支出-基础业务					约 7.5 亿美元	无变化
资本支出-主要增长业务 ⁵					约 1.5 亿美元	无变化
单位生产成本（美元/桶油当量） ⁶	\$7.00-\$7.40	\$6.70-\$7.10			完成后提供	

¹收购预计将于 2020 年上半年完成，且需获得第三方同意和监管部门批准。

²之前的目标计划在 2020 年 3 月 31 日实现，完成收购并向 SK E&S 出售 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 25% 的股份。按此计划，2020 年 4 月 1 日后，Santos 在 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 的持股份额应达到 43.4%。

³更新的目标将于 2020 年 6 月 30 日完成收购后实现，Santos 在 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 的持股份额将达到 68.4%。

⁴鉴于当前市场行情和新冠疫情的预期影响，销售量将保持低位。

⁵主要增产项目包括 Barossa、Dorado 和 PNG LNG 生产线。Santos 在 Barossa 的持股份额从 2020 年 7 月 1 日起将增加到 62.5%。

⁶生产成本目标涉及计划停产和 PNG LNG 设施地震后恢复成本。

西澳

Santos 所占份额	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
销量						
成品天然气	拍焦	27.7	34.1	32.6	27.7	32.6
凝析油	千桶	324.3	649.9	175.4	324.3	175.4
原油	千桶	830.8	1,292.5	955.5	830.8	955.5
销量合计	百万桶油当量	5.9	7.8	6.7	5.9	6.7
销售收入总额	百万美元	149	243	199	149	199
产量						
成品天然气	拍焦	28.7	34.9	33.3	28.7	33.3
凝析油	千桶	321.0	334.6	351.9	321.0	351.9
原油	千桶	913.6	1,070.5	1,187.0	913.6	1,187.0
总产量	百万桶油当量	6.2	7.4	7.2	6.2	7.2
资本支出	百万美元	29	64	43	29	43

天然气销量受客户非预期停工影响（从上一季度延续至该季度）。客户设施在 3 月中旬恢复生产。

凝析油销量相比上一季度有所下降，原因在于装运时间安排和产量较低，这与客户非预期停工导致的天然气产量较低保持一致。

原油销量和产量均下降，原因在于 Pyrenees 和 Ningaloo Vision 海上浮式生产储卸油装置受热带气旋 Claudia 的影响停运。Ningaloo Vision 的海上浮式生产储卸油装置（负责 Van Gogh 地区及相关油田）在本季度末关闭，按计划从 2020 年 4 月开始进行船厂维修。Van Gogh 二期充填项目按计划进行，对无排水设施的 3 口双侧井进行填井处理。预期将在 2021 年下半年恢复。

在未来几个月中，与海上浮式生产储卸油装置承包商的竞争性 FEED 前阶段完成之后，Dorado 项目预计将在 2020 年第三季度进入 FEED。在进入 FEED 阶段前，公司将对海上浮式生产储卸油装置的租赁和收购进行评估。项目的其他准备工作也进展良好，包括已收到井口平台意向书，并编写完成《油田发展规划》和《离岸项目建议书》。该项目的最终投资决策将基于行情在 2021 年作出。

Cooper 盆地

Santos 所占份额	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
销量						
成品天然气及乙烷 ¹	拍焦	18.5	16.6	16.6	18.5	16.6
凝析油 ¹	千桶	607.7	598.4	574.7	607.7	574.7
液化石油气 ¹	千吨	39.9	42.7	9.8	39.9	9.8
原油						
自有产品	千桶	714.4	694.9	551.0	714.4	551.0
第三方	千桶	1,410.5	1,765.7	1,387.8	1,410.5	1,387.8
总计	千桶	2,124.9	2,460.6	1,938.8	2,124.9	1,938.8
销量合计	百万桶油当量	6.2	6.3	5.4	6.2	5.4
销售收入总额	百万美元	255	317	247	255	247
产量						
成品天然气及乙烷	拍焦	17.9	16.2	14.6	17.9	14.6
凝析油	千桶	347.2	308.7	222.4	347.2	222.4
液化石油气	千吨	37.2	35.0	28.7	37.2	28.7
原油	千桶	644.7	687.5	856.9	644.7	856.9
总产量	百万桶油当量	4.4	4.1	3.8	4.4	3.8
资本支出	百万美元	70	100	59	70	59

¹ 销量包括自有产品和第三方销量。

Cooper 盆地该季度的天然气产量高于上一季度 23%，实现了 2011 年之后的季度年化产量新高，原因在于新的天然气井投产和设备停机检修时间缩短。Santos 所占 Cooper 盆地份额在第一季度的年化产量达到 1760 万桶油当量，提前达到 2025 年产量增加目标的预期。

天然气销量高于上一季度，原因在于产量和客户需求的同步增加。因运输计划，凝析油销量也有所上升。

原油产量低于上一季度，原因在于预计内的天然油田面积下降，以及本季度潮湿天气的影响。

第一季度共开钻 32 口井，包括 16 口开发井、12 口评估井和 4 口近场勘探井。Moomba South 项目二期计划钻探 8 口井，目前已完成 5 口井的钻探，且结果符合预期。

170 万吨/年 Moomba 碳捕获与封存（CCS）项目的 FEED 已开始且进展良好。考虑到 Santos 丰富的注气开采经验，以及已探明的岩封衰竭油气藏，Cooper 盆地的构造十分独特，十分适合 CCS 项目。Santos 预计于 2020 年末就 CCS 项目做出最终投资决定。

昆士兰及新南威尔士

Santos 所占份额	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
销量						
GLNG 合资企业						
液化天然气	千吨	481.0	394.0	410.9	481.0	410.9
国内合约	拍焦	2.4	4.9	4.6	2.4	4.6
东昆士兰（非 GLNG） ¹	拍焦	5.4	8.5	4.9	5.4	4.9
销量合计²	百万桶油当量	5.9	6.0	5.5	5.9	5.5
销售收入总额²	百万美元	266	239	289	266	289
产量						
GLNG 合资企业						
向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	13.1	12.6	11.0	13.1	11.0
国内合约	拍焦	0.7	1.1	1.3	0.7	1.3
东昆士兰（非 GLNG） ¹	拍焦	5.0	5.9	5.5	5.0	5.5
新南威尔士	拍焦	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2
总产量²	百万桶油当量	3.3	3.4	3.1	3.3	3.1
资本支出	百万美元	42	63	58	42	58

¹ Combabula, Scotia 资产 (Santos 国内产量), Spring Gully 和 Denison 资产。

² 总销量, 销售收入和产量包括新南威尔士州的贸易气。

GLNG 运营数据（总量）	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
向国内市场销售天然气	拍焦	14	20	19	14	19
液化天然气产出 ¹	千吨	1,576	1,391	1,307	1,576	1,307
向 LNG 加工厂销售天然气						
GLNG 股本天然气	拍焦	44.2	41.9	37.5	44.2	37.5
Santos 天然气资产	拍焦	15.0	14.5	14.1	15.0	14.1
第三方	拍焦	35.7	26.3	27.7	35.7	27.7
总计向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	95.0	82.7	79.3	95.0	79.3
LNG 货物装运		27	22	23	27	23

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。

第一季度的 LNG 产量高于~620 万吨/年的目标产量，主要得益于较高的上游权益天然气产量和第三方天然气产量。GLNG 上游销售天然气总量在该季度末增加至 632 太焦/天，主要得益于 Roma 和 Arcadia 的产量稳步增长，以及 Fairview 和 Scotia 的产量相对稳定。

在本季度末，Fairview 的日产量为 385 太焦/天，这主要得益于重点开发计划、项目优化和下钻次数减少。

Roma 气田的产量持续稳定增长，日总产量于本季度末达到 155 太焦/天。由于旧井持续生产和新井投产，产量持续增加。Roma East 项目继续进行钻探，计划的 424 口井中，已钻探 368 口井，已上线 340 口井。

本季度末，Scotia 气田的日总产量趋于稳定，达到 72 太焦/天。Arcadia 气田的产量在本季度末增加至 19 太焦/天，主要得益于 Arcadia Valley 井的开采。Arcadia Valley 项目继续进行钻探，已钻探 139 口井，已上线 117 口井。

在第一季度，已钻探 80 口井，88 口连通整个 GLNG 区域。2 月份潮湿的天气对钻探和连通项目造成了不利影响，但预期在年中恢复到计划水平。

Santos 在非作业地区，Combabula 和 Spring Gully 气田，的产量份额为 46 太焦/天。

巴新

Santos 所占份额	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
销量						
巴新 LNG						
LNG ¹	千吨	287.8	286.2	265.8	287.8	265.8
凝析油	千桶	360.9	459.7	389.4	360.9	389.4
原油	千桶	2.8	2.5	3.3	2.8	3.3
销量合计	百万桶油当量	3.1	3.2	2.9	3.1	2.9
销售收入总额	百万美元	149	168	175	149	175
产量						
巴新 LNG						
向 LNG 加工厂 销售天然气 ¹	拍焦	17.1	17.0	17.0	17.1	17.0
凝析油	千桶	323.8	331.0	342.5	323.8	342.5
原油	千桶	2.7	2.4	3.3	2.7	3.3
总产量	百万桶油当量	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2
资本支出	百万美元	14	23	7	14	7

¹包括 SE Gobe

巴新 LNG 运营数据（总量）	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
产量						
LNG	百万吨	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	128	127	127	128	127
凝析油 ¹	千桶	2,394	2,444	2,539	2,394	2,539
销售天然气（SE Gobe） ²	拍焦	2	2	2	2	2
LNG 装船数量		28	28	29	28	29

¹在 Kutubu 进口点测量。

²由巴新 LNG 项目采购。

第一季度产量与上一季度保持一致，PNG LNG 项目在第一季度的年化产量达到 870 万吨/年。

Santos 于 3 月 23 日宣布，鉴于新冠疫情对经济的不确定性影响以及当前的低油价环境，PNG LNG 项目扩建等主要资本开支增加项目已推迟。

Muruk-2 评估井将继续进行长期压力恢复监测。如以往报告，钻杆试验结果证实 Toro A 储层中存在天然气，基于压力数据和气体成分进行体积估算，并与 Muruk-1 的勘探结果形成关联。由于受新冠疫情的影响，将暂停 Greater Juha 2D 的地震勘测。计划在完成当前的生产线后，于 4 月底之前遣散所有工作人员并撤离所有设备。

北澳及东帝汶

Santos 所占份额	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
销量						
Darwin LNG						
液化天然气	千吨	82.9	56.3	91.3	82.9	91.3
Bayu Undan						
凝析油	千桶	121.8	93.6	160.2	121.8	160.2
液化石油气	千吨	4.7	6.9	7.4	4.7	7.4
销量合计	百万桶油当量	0.9	0.7	1.1	0.9	1.1
销售收入总额	百万美元	43	38	52	43	52
产量						
Darwin LNG						
向 LNG 加工厂销售天然气 拍焦		4.6	3.1	5.1	4.6	5.1
Bayu Undan						
凝析油	千桶	81.7	86.7	127.6	81.7	127.6
液化石油气	千吨	4.2	5.2	6.6	4.2	6.6
总产量	百万桶油当量	0.9	0.7	1.0	0.9	1.0
资本支出	百万美元	22	21	6	22	6

Darwin LNG/Bayu-Undan 运营数据 (总量)	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
产量						
LNG	千吨	856	652	940	856	940
向 LNG 加工厂销售天然气 拍焦		52	40	57	52	57
凝析油	千桶	980	1,236	1,529	980	1,529
液化石油气	千吨	47	63	77	47	77
LNG 装船数量		14	11	14	14	14

第一季度销量和产量均高于上一季度，主要是由于 LNG 运输时间安排。

Santos 对康菲石油公司位于北澳和东帝汶项目的收购预计将于 2020 年上半年完成，此次收购需获得第三方同意和监管部门批准，并应保证低成本、长寿命资产和战略性基础设施高质量投资组合可控。收购完成后，Santos 在 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 的持股份额将达到 68.4%，这将极大提高产量和现金流。Santos 将受益于自 2019 年 1 月 1 日生效至交易完成期间的现金流（需按惯例调整）。在出售已收购资产之前，剩余净资金需求预计将为 8 亿美元，Santos 将通过现金和 7.5 亿美元的两年期并购贷款支付。

如 3 月 23 日公告中所述，鉴于新冠疫情对经济的不确定性影响以及当前的低油价环境，Barossa 的最终投资决定已经推迟至行情好转。Barossa 由于其棕地项目性质和较低的供应成本，仍然是 Santos 的重要项目。

Santos 还宣布以 3.9 亿美元的价格向 SK E&S 出售 Darwin LNG 和 Bayu-Undan 项目 25% 的股份，并签署了一份向 JERA 出售 Barossa 项目 12.5% 股份的意向书。在完成康菲石油公司收购项目和向 SK E&S 及 JERA 的出售项目之后，Santos 在 Darwin LNG 的持股份额将达到 43.4%，而在 Barossa 的持股份额将达到 50%。Santos 将继续与其他各方讨论 Barossa 的权益出售事宜。

McArthur 盆地（Beetaloo 子盆地）中 Tanumbirini-1 直井的生产测试已在第一季度完成，并将执行一个四阶段的增产计划。Tanumbirini-1 的相关结果提供了关键数据，可为下一步评估提供依据，预期包括两个水平井的钻探和多级增产项目，所有项目将于 2021 年启动。

公司、勘探费用及冲销

Santos 所占份额	单位	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
销量合计	百万桶油当量	0.3	0.3	1.2	0.3	1.2
销售收入总额	百万美元	22	25	55	22	55
资本支出	百万美元	8	28	4	8	4

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。

资本支出

所有勘探、评估与开发费用如下表所示

百万美元	2020 年第一季度	2019 年第四季度	2019 年第一季度	2020 年年初至今	2019 年同期
资本支出					
勘探 ¹	10	15	19	10	19
评估	25	60	15	25	15
开发和其他资本支出（包括恢复支出）	151	226	142	151	142
不包括资本化利息的资本支出	186	301	176	186	176
资本化利息	3	9	3	3	3
资本支出总额¹	189	310	179	189	179
勘探和评估费用					
勘探	7	13	7	7	7
评估	3	6	3	3	3
本年支出总额	10	19	10	10	10
往年资本化金额的核销	-	-	-	-	-
总费用	10	19	10	10	10

¹ 包括收购勘探资产费用

石油价格对冲

在 2020 年剩余三个季度，1420 万桶石油将采用双相和三相零成本领式期权进行对冲，加权平均底价为 39 美元/桶，平均最高限价为 49 美元/桶。由于三相领式期权结构，其中 460 万桶还可按高于 77 美元/桶的价格重新参与对冲。

物探活动

第一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	调查	类型	km2	状态
ATP1189AA / PL131,150,254,255	Cooper	Bearcat	3D	212	完成
PPL402	PNG	Greater Juha	2D	118	74%完成
WA-6-R / NT/RL1	Bonaparte	Petrex	3D	2,886	完成

钻井总结

近场勘探（NFE）/评估井

Cooper 盆地石油			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Cooroo North West 4	QLD	55.5%	P&A
Jarrar 7	QLD	55.5%	下套管并暂停作业，成功
Bugito 3	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Bugsy 1	SA	66.6%	P&A
Isoptera 3	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Jena 24	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Seccante 3	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Seccante 4	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Seccante 5	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Seccante 6	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Seccante 7	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Teringie 5*	SA	100%	下套管并完井，成功
Ulandi 11	SA	66.6%	P&A

Copper 盆地天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Durham Downs West 1	QLD	60.06%	P&A
Toltec 1	QLD	60.06%	下套管并完井，成功 下套管并暂停作业，成功
Merchant 1	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 236	SA	100%	功
Moomba 253	SA	100%	钻探

*在第四季度开钻，第一季度完工

开发井

Cooper 盆地天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Barrollka North East 5*	QLD	60.06%	P&A
Durham Downs North 8	QLD	60.06%	下套管并完井，成功
Hera 5	QLD	60.06%	下套管并暂停作业，成功
Hera 6	QLD	60.06%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 238	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 239	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 240	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 241	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 254	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 255	SA	100%	钻探
Moorari 19	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Moorari 20	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Pondrinie 19	SA	66.6%	钻探

Cooper 盆地石油			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Cooroo North West 3	QLD	55.5%	钻探
Jarrar 6	QLD	55.5%	下套管并暂停作业，成功
Jarrar 8	QLD	55.5%	下套管并暂停作业，成功
Isoptera 2	SA	66.6%	下套管暂停作业，成功

昆士兰-GLNG 天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
AC23-46-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业，成功
AC23-52-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业，成功
AC23-53-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业，成功
AC23-54-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业，成功
AC23-56-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业，成功
AC23-57-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业，成功

AC23-58-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功	RM50-132-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-59-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功	RM50-133-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-61-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功	RM50-134-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-62-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功	RM50-137-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
Sunnyholt 49	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功	RM50-142-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
Sunnyholt 50	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功	RM50-143-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
Fairview 79	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM50-144-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV07-35-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM50-145-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV08-02-2	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM50-155-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV08-06-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-10-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV08-08-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-13-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV13-32-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-14-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV15-25-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-22-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV15-27-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-23-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV16-64-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-24-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV16-66-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-25-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV18-43-1	Arcadia	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-33-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV18-46-1	Fairview	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-33-2	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV18-50-1	Fairview	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-34-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV18-53-1	Fairview	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-35-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV18-59-1A	Fairview	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-46-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV18-66-1	Fairview	23.85%	下套管暂停作业, 成功	RM90-57-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
FV18-68-1	Fairview	23.85%	下套管暂停作业, 成功	昆士兰州-东昆士兰天然气			
FV18-68-2	Fairview	23.85%	下套管暂停作业, 成功	井名	盆地/区域	Santos	井况
RM21-17-1	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Combabula 375#*	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM21-19-1	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Combabula 376#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM21-20-1	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Combabula 380#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM21-21-1	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Combabula 400#*	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM40-11-1	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Combabula 423#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM40-12-1	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 71#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM40-19-2	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 72#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM40-20-1	Fairview	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 73#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM49-137-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 74#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM49-146-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 75#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM49-148-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 102#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM49-156-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 103#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM49-156-2	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 104#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM49-160-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 105#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM50-101-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 135#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM50-110-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Reedy Creek 286#	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
RM50-111-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Durham Ranch 326#	Combabula	4%	下套管暂停作业, 成功
RM50-112-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Durham Ranch 758#	Combabula	4%	下套管暂停作业, 成功
RM50-115-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Durham Ranch 762#	Combabula	4%	下套管暂停作业, 成功
RM50-120-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Durham Ranch 763#	Combabula	4%	下套管暂停作业, 成功
RM50-121-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Durham Ranch 764#	Combabula	4%	下套管暂停作业, 成功
RM50-122-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	Durham Ranch 868#	Combabula	4%	下套管暂停作业, 成功
RM50-123-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	# 不由 Santos 运营			
RM50-127-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功	*在第四季度开钻, 第一季度完工			

缩略词和转换系数

缩略词		转换系数	转换系数
C&C	下套管并完井	销售气体和乙烷, 1拍焦	销售气体和乙烷, 1拍焦
C&S	下套管并停止作业	原油, 1桶	原油, 1桶
Gas	煤层天然气	凝析油, 1桶	凝析油, 1桶
DES	目的港船上交货	液化石油气, 1吨	液化石油气, 1吨
FEED	前端工程设计	LNG, 1拍焦	LNG, 1拍焦
FID	最终投资决定	LNG, 1吨	LNG, 1吨
FPSO	浮式生产、储存和卸载		
GJ	吉焦		
kbbbls	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	百万英热单位		
mmscf	百万标准立方英尺		
mt	百万吨		
mtpa	百万吨/年		
NFE	近场勘探		
P&A	堵塞并弃井		
pa	每年		
PJ	拍焦		
PSC	产量分成合同		
T	吨		
TJ	太焦		

免责声明

本报告包含受石油和天然气行业相关风险因素影响的前瞻性陈述。我们认为, 该等陈述中所反映的预期合理, 但它们可受到一系列变量的影响, 导致实际结果或趋势出现重大差异, 包括但不限于: 价格波动、实际需求、货币波动、岩土因素、钻井和生产结果、天然气商业化、开发进度、经营业绩、工程估算、储量估算、市场损失、行业竞争、环境风险、自然风险、立法、财政和监管发展、各国经济和金融市场状况、批准和成本估算。

除另有说明外, 本报告中提及的美元、美分或\$均指美国货币。

自由现金流(运营现金流减去投资现金流, 减去收购和处置净成本以及主要增长资本支出, 减去租赁负债)属于一项非国际财务报告准则指标, 旨在用于了解 Santos 的经营状况。

该澳洲证券交易所公告已获执行董事兼首席执行官 Kevin Gallagher 的批准, 并获授权发布。