

第二季度经营活动报告

截至 2020 年 6 月 30 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 7 月 23 日

创纪录的季度和半年度产量

- Santos 第二季度的产量为 2,060 万桶油当量, 创历史新高, 比上一季度增长 15%。
- 西澳国内天然气产量提升, 陆上产量维持强劲以及在完成康菲石油公司项目收购后对 Bayu-Undan 项目的持股比例增加推动了产量的强劲增长。
- 二季度销售收入为 7.85 亿美元, 比上一季度下降 11%, 这主要是由于液体产品价格下降, 其中部分降幅被澳大利亚国内天然气和液化天然气销售收入增长所抵消。
- 上半年产量较去年同期增加 4%, 达到创纪录的 3,850 万桶油当量。Santos 系统化的运营模式继续推动着陆上业务的强劲发展-上半年 Cooper 盆地和昆士兰州的权益气产量分别增长了 18% 和 5%。Cooper 盆地水平井的初步钻探结果表明有极大的开采价值。
- Santos 多元化的交易组合中固定价格的国内天然气收入缓解了油价下跌的影响。上半年销售收入为 17 亿美元, 较去年同期下降 16%。

强劲的自由现金流和流动性

- 强劲的运营和成本控制为上半年带来了 4.31 亿美元的自由现金流。
- 2020 年自由现金流盈亏平衡目标油价为 25 美元/桶。
- 截至二季度末, Santos 流动资金超过 30 亿美元, 其中包括 13 亿美元在手现金和 19 亿美元已承诺未提取债务融资。
- 2020 年剩余产量中, 约 60% 的产量为澳大利亚国内固定价格合同或已进行平均油价为 38 美元/桶的底价对冲。

保持成长性项目的可能

- 由 Santos 运营的 Barossa 项目, Dorado 项目和 Moomba 碳捕获和封存项目继续朝着投资就绪的方向推进, 但要取决于市场条件和相关批准。
- Narrabri 项目将由新南威尔士州计划部长提交独立计划委员会, 预计该项目将在三季度作出决策。

Santos 执行董事兼首席执行官 Kevin Gallagher 表示, 尽管油价大幅下跌, 但 2020 年上半年实现了创纪录的产量, 同时带来 4.31 亿美元的强劲自由现金流。

“我们系统化的、低成本的运营模式将持续推动我们多元化资产组合的强劲表现, 5 月下旬完成的康菲石油公司项目收购进一步提高了我们的产量和现金流。”

“我们的运营模式帮助维持所有核心资产的强劲表现。因此, 我们的成本比一季度公布的目标更低。现在我们的目标是 2020 年自由现金流收支平衡油价达到每桶 25 美元。”

“通过维持现有业务的开展, 我们核心资产的生产水平有望在未来五到六年保持相对稳定, 这使我们能够继续推进重点投资项目, 同时保持谨慎投资和承约时机的灵活性。”

“面对新冠肺炎疫情和低油价的持续挑战, 我们维持韧性并保证了生产运转, 这意味着我们有源源不断的收入。我们的资产负债表稳健, 当业务状况改善时, 我们将把握机会, 进一步实现发展”, Gallagher 先生说。

业绩对比

Santos 所占份额	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	变化	2020 年上半年	2019 年上半年	变化
产量	百万桶油当量	20.6	17.9	15%	38.5	37.0	4%
销量	百万桶油当量	24.6	22.3	10%	46.9	45.2	4%
平均实现油价	美元/桶	30.78	63.80	-52%	47.83	72.11	-34%
销售收入	百万美元	785	883	-11%	1,668	1,974	-16%
资本支出 ¹	百万美元	186	186	0%	372	447	-17%

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。

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

销量(Santos 份额)

产品	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
液化天然气	千吨	920.5	851.6	714.6	1,772.1	1,482.6
澳大利亚天然气及乙烷销售	拍焦	64.8	55.5	64.3	120.3	129.8
原油	千桶	2,769.8	2,958.5	2,666.2	5,728.3	5,563.9
凝析油	千桶	1,539.4	1,414.1	1,261.7	2,953.5	2,560.3
液化石油气	千吨	50.4	44.5	77.8	94.9	94.7
销售						
自制品	百万桶油当量	20.1	17.2	17.9	37.3	35.3
第三方	百万桶油当量	4.5	5.1	4.5	9.6	9.9
销量合计	百万桶油当量	24.6	22.3	22.4	46.9	45.2

第二季度销量高于上一季度，主要是由于 2020 年 5 月 28 日完成对康菲石油公司在北澳的资产收购后，对 Bayu-Undan 项目持股比例的增加以及西澳国内天然气销量增加。

销售收入(Santos 份额)

产品	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
液化天然气	百万美元	400	397	341	797	777
澳大利亚天然气及乙烷销售	百万美元	247	209	285	456	588
原油	百万美元	85	189	211	274	401
凝析油	百万美元	35	67	83	102	161
液化石油气	百万美元	18	21	39	39	47
销售						
自制品	百万美元	628	632	712	1,260	1,499
第三方	百万美元	157	251	247	408	475
销售收入总额	百万美元	785	883	959	1,668	1,974
第三方采购费用	百万美元	119	190	196	309	403

第二季度销售收入低于上一季度，这主要是由于液化天然气和液体产品平均价格下降，其中部分降幅被澳大利亚国内天然气和液化天然气销量的增加所抵消。

平均实现价格

产品	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
液化天然气价格	美元/百万英热	8.27	8.88	9.09	8.57	9.97
澳大利亚天然气价格	美元/吉焦	3.82	3.77	4.40	3.79	4.52
石油价格	美元/桶	30.78	63.80	79.21	47.83	72.11
凝析油价格	美元/桶	22.72	47.05	65.39	34.37	63.02
液化石油气价格	美元/吨	358.31	465.79	505.92	408.74	499.12

按资产分类产量(Santos 份额)

资产	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
西澳	百万桶油当量	7.2	6.2	7.7	13.4	14.9
Cooper 盆地	百万桶油当量	4.1	4.4	3.9	8.5	7.7
昆士兰及新南威尔士州	百万桶油当量	3.3	3.3	3.2	6.6	6.3
巴新	百万桶油当量	3.2	3.3	3.2	6.5	6.4
北澳及东帝汶	百万桶油当量	2.6	0.9	0.6	3.5	1.6
总产量	百万桶油当量	20.6	17.9	18.6	38.5	37.0

产量按产品划分 (Santos 份额)

产品	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
对 LNG 工厂售气	拍焦	43.9	34.8	31.6	78.7	64.6
澳大利亚天然气及乙烷	拍焦	59.5	52.5	56.6	112.0	111.5
原油	千桶	1,189.6	1,561.1	2,071.2	2,750.7	4,118.5
凝析油	千桶	1,275.5	1,073.7	1,088.6	2,349.2	2,133.1
液化石油气	千吨	51.4	41.4	36.6	92.8	71.9
总产量	百万桶油当量	20.6	17.9	18.6	38.5	37.0

第二季度产量高于上一季度，主要是由于在完成对康菲石油公司在北澳和东帝汶资产的收购后，对 Bayu-Undan 项目持股比例的增加以及西澳国内天然气产量增加，其中部分被 Ningaloo Vision 海上浮式生产储卸油装置计划内检修导致的石油产量下降所抵消。

Santos 网站上提供了一份数据工作表，其中包含 Excel 格式的未经审核的季度销售，收入，生产和资本支出表。

2020 年指引

产量指引更新为 8,300-8,800 万桶油当量，销量指引更新为 10,100-10,700 万桶油当量。指引包含了自 2020 年 5 月 28 日完成的康菲石油公司资产收购，届时 Santos 在 Bayu-Undan 项目和 Darwin LNG 项目与中的权益增加至 68.4%（之前为 11.5%）。

基础业务的上游生产成本指引（不包含康菲石油公司收购项目的价格）保持在 6.70-7.10 美元/桶油当量，与三月份宣布的降低成本计划一致。包含康菲石油公司收购项目的上游生产成本指引为 8.50-8.90 美元/桶油当量，其中包括 Santos 自收购完成之日起对 Bayu-Undan 项目的股权比例增加。与 Santos 其他上游投资组合相比，Bayu-Undan 项目的上游生产成本更高（2019 年为 21.75 美元/桶油当量）。

各项指标详见以下表格：

2020 年指引项目	前期指引	最新指引
产量（百万桶油当量）	81-89	83-88
销量（百万桶油当量）	101-109	101-107
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	约 1.5 亿美元	无变化
上游生产成本（基础业务） ¹	\$6.70-\$7.10/桶油当量	无变化
上游生产成本（含康菲石油公司收购项目） ²	无	\$8.50-\$8.90/桶油当量

¹ 基本业务不包括收购的康菲石油公司项目，但包括所有计划中的停产和 PNG LNG 地震恢复费用。

² Santos 的全部投资组合，包括收购的康菲石油公司项目（从 2020 年 5 月 28 日起持有 Bayu-Undan 项目和 Darwin LNG 项目 68.4% 的权益）以及所有计划中的停产和 PNG LNG 地震恢复成本。

2020 年上半年业绩

Santos 将于 2020 年 8 月 20 日（星期四）公布截至 2020 年 6 月 30 日的半年度经营业绩。上半年度报告（包括附件 4D）及相关的报告将在 Santos 网站 www.santos.com 上发布。网络直播（包括投资者/分析师的问答环节）也将自东澳标准时间 2020 年 8 月 20 日上午 11 时起在 Santos 网站上播出。

本报告中包含的财务信息未经审计，需要经过公司会计和审计流程以及董事会审查。因此，截至 2020 年 6 月 30 日的半年度实际结果可能与本报告中提供的信息有所不同。

Santos 于 7 月 21 日宣布预计将在 2020 年半年度业绩中确认税前 7-8 亿美元的非现金减值（税后约 4.9-5.6 亿美元）。非现金减值是基于新冠肺炎疫情对能源市场需求的影响而对石油价格假设进行了修正。减值对于 Santos 的储量没有影响。减值属于非现金项目，对 Santos 的息税折旧摊销勘探前利润（EBITDAX）和现金流都没有影响，不会计入基础收入。最终的减值数额有待半年度账目的最终确定、审计程序和董事会批准。

西澳

Santos 所占份额	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
销量						
成品天然气	拍焦	36.1	27.7	34.4	63.8	67.0
凝析油	千桶	295.1	324.3	290.9	619.4	466.3
原油	千桶	311.6	830.8	897.2	1,142.4	1,852.6
销量合计	百万桶油当量	6.8	5.9	7.1	12.7	13.8
销售收入总额	百万美元	125	149	219	274	417
产量						
成品天然气	拍焦	37.1	28.7	35.5	65.8	68.8
凝析油	千桶	373.5	321.0	421.2	694.5	773.1
原油	千桶	543.2	913.6	1,208.9	1,456.8	2,396.0
总产量	百万桶油当量	7.2	6.2	7.7	13.4	14.9
资本支出	百万美元	23	29	79	52	122

第二季度天然气销售量比上一季度增长了 30%，由于 3 月中旬主要天然气客户恢复设施运营，以及从 6 月中旬开始执行的新签署的 12 年澳大利亚国内天然气合同，合同初始供应量为 120 太焦/天，合同以美元计价，具有价格优势。冷凝产品产量随着天然气产量的增加而增加。

由于 Ningaloo Vision 的海上浮式生产储卸油装置（负责 Van Gogh, Coniston 和 Novara 气田）因计划中的船厂维护而离站，第二季度的石油产量低于第一季度。由于新冠肺炎疫情带来的限制，目前预计海上浮式生产储卸油装置将于 2021 年第一季度重新投入使用。计划将在 2021 年下半年进行 Van Gogh 气田二期加密钻探项目的第一批石油生产。

Dorado 项目的工作仍在继续，具体仍需取决于市场条件。该项目的目标是在 2020 年第三季度进入 FEED，在 2021 年进入 FID。竞争性 FEED 前阶段正在由三个海上浮式生产储卸油装置承包商进行竞争，包括评估购买和租赁选项。井口平台的招标工作也在进行中，并编写完成了《离岸项目建议书》和《油田发展规划》。

Cooper 盆地

Santos 所占份额	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
销量						
成品天然气及乙烷 ¹	拍焦	17.9	18.5	16.0	36.4	32.6
凝析油 ¹	千桶	395.1	607.7	582.0	1,002.8	1,156.8
液化石油气 ¹	千吨	41.7	39.9	71.1	81.6	80.9
原油						
自有产品	千桶	1,123.1	714.4	972.5	1,837.5	1,523.6
第三方	千桶	1,332.2	1,410.5	792.9	2,742.7	2,180.7
总计	千桶	2,455.3	2,124.9	1,765.4	4,580.2	3,704.3
销量合计	百万桶油当量	6.3	6.2	5.7	12.5	11.1
销售收入总额	百万美元	185	255	289	440	534
产量						
成品天然气及乙烷	拍焦	16.9	17.9	15.0	34.8	29.6
凝析油	千桶	252.3	347.2	244.9	599.5	467.3
液化石油气	千吨	37.3	37.2	30.3	74.5	59.1
原油	千桶	644.0	644.7	859.1	1,288.7	1,716.0
总产量	百万桶油当量	4.1	4.4	3.9	8.5	7.7
资本支出	百万美元	73	70	71	143	130

¹ 销量包括自有产品和第三方销量。

Cooper 盆地上半年的产量与去年下半年相比增长了 10%，年均增速为 1,700 万桶油当量。本季度产量低于上一季度，主要由于计划内检修。Santos 在 Moomba 和 Bonython 港口运营设施的吞吐能力仍然很强，其中 Bonython 港口的液体产品处理设施在经历了瓶颈消除活动后吞吐量创下了新高。

天然气销量略低于第一季度，反映出新冠肺炎疫情对东海岸客户需求的影响。

2020 年上半年共钻探 53 口井，包括 22 口开发井，24 口评估井和 7 口勘探井。其中 3 口井是水平井（Durham Downs North 8、Teringie 5 和 Merupa 3），横向长度达 1,513 米。水平井初步钻探结果表明有极大的开采价值，与相关的偏移垂直井相比，初始生产率可以提高 3-5 倍。

第二季度共钻探 20 口井，包括 11 口开发井，7 口评估井和 2 口勘探井。

设计产能为 170 万吨/年的 Moomba 碳捕获与封存（CCS）项目的工程研究进展良好。鉴于 Santos 丰富的注气开采经验以及已探明的岩封枯竭储层，Cooper 盆地的独特构造非常适合碳捕获与封存项目。Santos 预计于 2020 年末就碳捕获与封存项目做出最终投资决定。

Santos 已开始对 Cooper 盆地的氢气前景进行概念研究。该研究建立在 Moomba 碳捕获与封存项目的基础上。碳捕获与封存是实现氢气经济性最快、最有效的途径，它使用更少的水，从源头上使天然气脱碳并减少其他间接排放。

昆士兰及新南威尔士

Santos 所占份额	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
销量						
GLNG 合资企业						
液化天然气	千吨	425.5	481.0	377.5	906.5	788.5
国内合约	拍焦	2.7	2.4	4.7	5.1	9.3
东昆士兰（非 GLNG） ¹	拍焦	5.0	5.4	4.6	10.4	9.5
销量合计²	百万桶油当量	5.3	5.9	5.1	11.2	10.6
销售收入总额²	百万美元	236	266	227	502	516
产量						
GLNG 合资企业						
向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	13.7	13.1	12.5	26.8	23.5
国内合约	拍焦	0.6	0.7	0.5	1.3	1.8
东昆士兰（非 GLNG） ¹	拍焦	4.8	5.0	5.4	9.8	10.9
新南威尔士	拍焦	0.2	0.2	0.2	0.4	0.4
总产量²	百万桶油当量	3.3	3.3	3.2	6.6	6.3
资本支出	百万美元	51	42	76	93	133

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 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
向国内市场销售天然气	拍焦	17	14	22	31	40
液化天然气产出 ¹	千吨	1,368	1,576	1,270	2,944	2,577
向 LNG 加工厂销售天然气						
GLNG 权益天然气	拍焦	48	44	40	92	78
Santos 天然气资产	拍焦	9	15	14	24	28
第三方	拍焦	25	36	22	60	50
总计向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	82	95	77	177	156
LNG 装船数量		24	27	21	51	44

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。

GLNG 运营的上游天然气产量在二季度末增加至 642 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 的日产量稳定在 383 太焦/天。得益于旧井的持续生产和新井的开发, Roma 的产量持续增长, 日产量于本季度末达到 165 太焦/天。截至目前, Roma East 项目已完成钻探, 在计划的 424 口井中, 387 口井已经上线生产, 预计将在第三季度完成剩余井的上线。

本季度末, Arcadia 气田的产量增加至 30 太焦/天, 产量增加速度超出预期。Arcadia Valley 项目的钻探工作现已完成, 所有 148 口井全部上线。本季度末, Scotia 气田的日产量稳定在 69 太焦/天。

LNG 产量为 140 万吨, 较第一季度有所下降, 主要是由于新冠肺炎疫情促使客户灵活执行合同而导致的需求降低。GLNG 通过注入 Roma 储量和灵活执行第三方供应合同的方式来管理上游权益气的产量。7 月将对 LNG2 号生产线开展为期一个月的强制维护。由于新冠肺炎疫情导致客户需求降低, Santos 预计 2020 年 GLNG 销量为 590-610 万吨。

第二季度已钻探 77 口井, 共有 109 口连通整个 GLNG 区域。2020 年上半年共钻井 157 口, 连通 197 口。Santos 在非作业 Combabula 和 Spring Gully 气田的产量份额为 44 太焦/天, 与第一季度持平。

Narrabri 项目将由新南威尔士州计划部长提交独立计划委员会，目前正在进行公开听证程序，预计该项目将在三季度作出决策。

巴新

Santos 所占份额	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
销量						
巴新 LNG						
LNG ¹	千吨	265.2	287.8	284.0	553.0	549.7
凝析油	千桶	364.0	360.9	297.2	724.9	686.6
原油	千桶	2.9	2.8	3.6	5.7	6.9
销量合计	百万桶油当量	2.9	3.1	3.0	6.0	5.9
销售收入总额	百万美元	118	149	150	267	325
产量						
巴新 LNG						
向 LNG 加工厂销售天然气 ¹	拍焦	17.3	17.1	16.5	34.4	33.5
凝析油	千桶	319.9	323.8	330.1	643.7	672.6
原油	千桶	2.5	2.7	3.1	5.2	6.5
总产量	百万桶油当量	3.2	3.3	3.2	6.5	6.4
资本支出	百万美元	12	14	13	26	20

¹ 包括 SE Gobe

巴新 LNG 运营数据（总量）	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
产量						
LNG	千吨	2,181	2,163	2,097	4,344	4,256
向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	129	128	124	257	251
凝析油 ¹	千桶	2,361	2,394	2,428	4,755	4,967
销售天然气（SE Gobe） ²	拍焦	2	2	2	4	4
LNG 装船数量		29	28	27	57	56

¹ 在 Kutubu 进口点测量。

² 由巴新 LNG 项目采购。

二季度 LNG 的强劲产量与一季度保持一致，年化产量达到 880 万吨/年。受新冠肺炎疫情影响，原定的维护工作被推迟至 2021 年。

同先前公布，巴新 LNG 扩建项目的资本支出提案已被推迟。。

由于新冠肺炎疫情导致承包商解散，Greater Juha 2D 地震勘探活动被暂停。

北澳及东帝汶

Santos 所占份额	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
销量						
Darwin LNG						
液化天然气	千吨	229.7	82.9	53.1	312.6	144.4
Bayu Undan						
凝析油	千桶	485.7	121.8	77.1	607.5	237.3
液化石油气	千吨	8.7	4.7	6.6	13.4	14.0
销量合计	百万桶油当量	2.8	0.9	0.6	3.7	1.7
销售收入总额	百万美元	103	43	33	146	85
产量						
Darwin LNG						
向 LNG 加工厂销售天然气 拍焦		12.9	4.6	2.7	17.5	7.7
Bayu Undan						
凝析油	千桶	329.7	81.7	92.5	411.4	220.1
液化石油气	千吨	14.2	4.2	6.3	18.4	12.8
总产量	百万桶油当量	2.6	0.9	0.6	3.5	1.6
资本支出	百万美元	15	22	12	37	17

Darwin LNG/Bayu-Undan 运营数据 (总量)	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
产量						
LNG	千吨	536	856	620	1,392	1,560
向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	33	52	38	85	94
凝析油	千桶	838	980	1,652	1,818	3,181
液化石油气	千吨	38	47	81	85	158
LNG 装船数量		8	14	9	22	23

2020 年 5 月 28 日, Santos 完成了对康菲石油公司在北澳和东帝汶资产的收购, 收购价格降至 12.65 亿美元, 或有价款增至 2 亿美元, 取决于 Barossa 项目的最终投资决定。交易完成时的净结算金额为 6.55 亿美元, 由经修订的收购价格减去所收购业务中的现金 (从 2019 年 1 月 1 日生效至惯例调整完成后) 得出。Santos 在 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 项目的权益增加到 68.4%, 在 Barossa 项目的权益增加到 62.5%, Santos 承担上述资产的经营权。

第二季度的销量和产量高于第一季度, 反映了 Santos 从 5 月 28 日起在 Bayu-Undan 项目的权益增加, 其中部分被客户灵活执行 LNG 运输合同所抵消。

Santos 签署了一项具有约束力的协议, 以 3.9 亿美元的价格向 SKE&S 出售 Darwin LNG 项目和 Bayu-Undan 项目 25% 的股权, 还签署了一份意向书, 向 JERA 出售 Barossa 项目 12.5% 的股权。两项交易都取决于 Barossa 的最终投资决定。

自担任 Barossa 经营人以来, Santos 开展了一系列旨在降低项目成本的价值工程工作, 包括评估 FPSO 的购买和租赁选项。

在 Barossa 项目开发回填之前, Santos 对 Bayu-Undan 项目加密钻探进行进一步评估, 以优化气田采收率, 延长气田寿命并提高 Darwin LNG 产量。

公司、勘探费用及冲销

Santos 所占份额	单位	2020 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
销量合计	百万桶油当量	0.5	0.3	0.9	0.8	2.1
销售收入总额	百万美元	17	22	42	39	97
资本支出	百万美元	13	8	20	21	24

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 年第二季度	2020 年第一季度	2019 年第二季度	2020 年上半年	2019 年上半年
资本支出					
勘探 ¹	21	10	12	31	32
评估	18	25	86	43	100
开发和其他资本支出（包括恢复支出）	147	151	172	298	315
不包括资本化利息的资本支出	186	186	270	372	447
资本化利息	7	3	3	10	5
资本支出总额¹	193	189	273	382	452
勘探和评估费用					
勘探	13	7	17	20	24
评估	2	3	-	5	3
本年支出总额	15	10	17	25	27
往年资本化金额的核销	-	-	-	-	-
总费用	15	10	17	25	27

¹ 包括收购勘探资产费用

二季度的资本支出包括 1.68 亿美元用于基础业务，以及 1,800 万美元用于重大增长项目。

石油价格对冲

在 2020 年剩余二个季度，970 万桶石油已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 310 万桶还可按高于 77 美元/桶的价格重新参与对冲。

上半年，石油对冲的税前净收益为 3,900 万美元，这将在不包括在基础收益中。

已对 200 万桶石油使用零成本领式期权为 2021 年进行对冲，最低价格为 40 美元/桶，最高价格为 50 美元/桶。

物探活动

第二季度没有开展物探活动。

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 7	QLD	55.5%	下套管并暂停作业，成功
Cooroo North West 5			
Cooroo North West 6	QLD	55.5%	下套管并暂停作业，成功
		P&A	

Copper 盆地天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Moon 4	QLD	60.06%	下套管并暂停作业，成功
Favela 1	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Gidgeapla South 1	SA	66.6%	P&A
Hector South East 1	SA	66.6%	钻探
Moomba 253 *	SA	100%	下套管并完成作业，成功
Napowie 9	SA	66.6%	钻探
Pondirnie 18	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功

*在第一季度开钻，第二季度完工

开发井

Cooper 盆地天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Moon 5	QLD	60.06%	下套管并暂停作业，成功
Brolga 6	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Broglia 7	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Merupa 3	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 242	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 243	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 244	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 255 *	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Moomba 256	SA	100%	下套管并暂停作业，成功
Pondrinie 19 *	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Pondrinie 20	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Toolachee 55	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功
Toolachee 56	SA	66.6%	下套管并暂停作业，成功

Cooper 盆地石油			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Cooroo North West 3	QLD	55.5%	下套管并暂停作业，成功

昆士兰-GLNG 天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
FV08-08-1 *	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV08-13-2	Fairview	23.85%	钻探
FV08-19-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV13-30-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV13-31-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV13-59-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV13-64-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV15-30-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV15-31-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-32-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-33-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-34-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-35-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-36-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-54-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-63-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-68-2 *	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-73-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-74-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-75-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
FV18-76-1	Fairview	23.85%	下套管并暂停作业，成功
RM02-66-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM07-108-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM08-91-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM08-102-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM09-76-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM28-17-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM28-18-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM28-19-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-04-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-05-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-06-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-07-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功

RM40-08-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-09-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-10-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-14-1A	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-16-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-17-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-18-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-19-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-27-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-28-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM40-29-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-127-1 *	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-128-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-138-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-139-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-140-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-141-2	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-148-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-149-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-150-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-151-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-152-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-153-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM50-154-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-83-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-84-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-95-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-96-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-102-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-103-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-104-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-105-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM68-106-1	Roma	30%	钻探
RM90-08-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-09-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-19-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-20-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-21-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-31-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-32-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-41-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-42-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-43-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
RM90-53-1	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
Wyena 6	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
Wyena 7	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功
Wyena 8	Roma	30%	下套管并暂停作业，成功

昆士兰州-东昆士兰天然气

井名	盆地/ 区域	Santos	井况
Reedy Creek 68#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 70#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 97#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 98#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 99#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 100#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 128#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 129#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 131#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 158#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 17#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 34#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Reedy Creek 36#	Combabula	7.28%	下套管并暂停作业，成功
Durham Ranch 326#	Spring Gully	4%	下套管并暂停作业，成功

*在第一季度开钻，第二季度完工

#不由 Santos 运营

缩略词和转换系数

缩略词		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情合理，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。