

第四季度经营活动报告

Santos

截至 2019 年 12 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 1 月 22 日

年产量、销量和销售收入创历史新高

- Santos 年产量达到创纪录的 7,550 万桶油当量, 比上年高出 28%
- 年销售收入创历史新高, 超过 40 亿美元, 增长 10%, 销量为 9,450 万桶油当量
- 由于西澳天然气客户停运, 第四季度的产量为 1,870 万桶油当量, 比上一季度下降了 5%

系统化的运营模式推动了更强劲的陆上业绩

- 在强劲的运营业绩和创纪录的 115 口钻井的推动下, Cooper 盆地年产量连续两年增长
- 上游天然气供气量增加以及创纪录地钻探 393 口井推动了 GLNG 销量的增长。预计从 2020 年开始 GLNG 的销量约为 620 万吨/年

自由现金流创历史新高, 生产成本走低

- 2019 年自由现金流创纪录, 超过 11 亿美元
- 每桶油当量的生产成本为 7.25 美元, 比上年同期降低了 10%, 位于指导值底部

购买康菲石油公司北澳及东帝汶地区业务相关权益

- 10 月, Santos 宣布以 13.9 亿美元的价格及 7,500 万美元或有价款 (取决于 Barossa 项目的最终投资决定), 通过价值提升模式收购康菲石油公司拥有经营权益的 Darwin LNG 项目、Bayu-Undan 项目、Barossa 项目和 Poseidon 项目相关权益
- 交易对价全部来自于现有现金资源和新的债务
- 预计于 2020 年第一季度完成收购事项, 但需获得第三方的同意意见和监管机构的批准

Santos 执行董事兼首席执行官 Kevin Gallagher 表示: Santos 在 2019 年实现了创纪录的年产量和收入, 并且单位生产成本走低, 这一点明确证明了我们系统化的、以现金流为导向的运营模式的有效性。

“有史以来最高的自由现金流 (超过 11 亿美元)、创纪录的陆上钻探业绩、更低的单位生产成本, 以及我们多元化的增长项目组合, 这些都是本年度的亮点。”

10 月份宣布收购康菲石油公司在北澳和东帝汶的天然气资产, 这完全符合我们的增长战略: 在现有基础设施上建设, 带来 Darwin 项目战略性 LNG 基础设施的作业权和控制权。”

同样在北部陆上地区, 正在进行的 Tanumbirini-1 垂直井测试产生的天然气流量也比预期的好, 这一现象是令人鼓舞的, 也是 Santos 评估 McArthur 盆地巨大资源潜力中的重要一步。”

“预计到 2040 年, 天然气将满足全球能源需求总量的四分之一, 而 Santos 凭借其长寿命天然气资产组合, 在我们力争到 2025 年实现 1.2 亿桶油当量的生产目标中处于有利地位。”

Gallagher 先生表示: “我们还投资于减少排放的项目, 并评估 Cooper 盆地碳捕集和封存的巨大潜力”

业绩对比

Santos 所占份额	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	变化	2019 年	2018 年	变化
产量	百万桶油当量	18.7	19.8	-5%	75.5	58.9	28%
销量	百万桶油当量	24.1	25.2	-4%	94.5	78.3	21%
平均实现油价	美元/桶	73.49	70.22	5%	71.99	75.05	-4%
销售收入	百万美元	1,029	1,030	-1%	4,033	3,660	10%
资本支出 ¹	百万美元	301	267	13%	1,016	759	34%

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	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
液化天然气	千吨	736.5	731.9	779.3	2951.0	2,791.1
澳大利亚天然气及乙烷销售	拍焦	65.1	77.5	53.4	272.4	211.9
原油	千桶	3,755.4	3,553.3	2,493.9	12,872.6	10,088.4
凝析油	千桶	1,801.2	1,127.2	1,226.7	5,488.8	4,179.6
液化石油气	千吨	49.4	37.8	51.6	182.0	158.2
销售						
自制品 ¹	百万桶油当量	18.6	19.6	16.1	73.5	57.7
第三方 ¹	百万桶油当量	5.5	5.6	4.6	21.0	20.6
销量合计	百万桶油当量	24.1	25.2	20.7	94.5	78.3

¹ 2019 年第三季度自制品和第三方销售量已从先前报告中重述。总销量没有变化。

第四季度销量低于上一季度，这主要是由于 Cooper 盆地的澳大利亚国内天然气客户提名季节减少以及西澳天然气客户停运所致。

销售收入 (Santos 份额)

产品	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
液化天然气	百万美元	351	387	449	1,514	1,453
澳大利亚天然气及乙烷销售	百万美元	270	314	304	1,172	1,065
原油	百万美元	276	250	172	927	757
凝析油	百万美元	109	64	85	335	300
液化石油气	百万美元	23	15	25	85	85
销售						
自制品 ¹	百万美元	735	777	809	3,011	2,663
第三方 ¹	百万美元	294	253	226	1,022	997
销售收入总额	百万美元	1,029	1,030	1,035	4,033	3,660
第三方采购费用	百万美元	264	218	231	885	847

¹ 2019 年第三季度自制品和第三方销售量已从先前报告中重述。总销售收入没有变化。

第四季度销售收入与上一季度持平，LNG 平均价格下降和天然气销量下降的影响被石油平均价格上涨和凝析油运输安排的有利时机所抵消。

平均实现价格

产品	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
液化天然气价格	美元/百万英热	9.07	10.04	10.96	9.77	9.91
澳大利亚天然气价格	美元/吉焦	4.14	4.07	5.70	4.30	5.03
石油价格	美元/桶	73.49	70.22	68.81	71.99	75.05
凝析油价格	美元/桶	60.72	57.27	69.11	61.09	71.87
液化石油气价格	美元/吨	457.80	386.92	488.12	464.54	537.61

LNG 的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海关结算原油 (JCC) 价格之间的联系。由于 Santos 在西澳和 Cooper 盆地的优质原油价格较高，该季度的平均实现油价高于布伦特平均价格。

按资产分类产量 (Santos 份额)

资产	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
西澳	百万桶油当量	7.4	8.6	4.4	30.9	12.5
Cooper 盆地	百万桶油当量	4.1	4.0	4.0	15.8	15.5
昆士兰及新南威尔士州	百万桶油当量	3.4	3.3	3.2	13.0	12.2
巴新	百万桶油当量	3.3	3.1	3.3	12.8	11.2
北澳及东帝汶	百万桶油当量	0.7	0.8	1.0	3.1	3.7
亚洲 ¹	百万桶油当量	-	-	-	-	3.8
总产量	百万桶油当量	18.7	19.8	15.9	75.5	58.9

¹ 亚洲资产已于 2018 年 9 月剥离。

产量按产品划分 (Santos 份额)

产品	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
对 LNG 工厂售气	拍焦	32.7	32.3	31.7	129.6	116.7
澳大利亚天然气及乙烷	拍焦	58.2	64.0	46.5	233.7	167.1
原油	千桶	1,760.6	1,857.2	1,222.0	7,736.3	5,870.2
凝析油	千桶	1,061.0	1,069.1	929.4	4,263.2	3,208.5
液化石油气	千吨	40.1	39.0	39.0	151.0	145.7
总产量	百万桶油当量	18.7	19.8	15.9	75.5	58.9

第四季度产量低于上一季度，主要是由于客户中断而导致的西澳天然气产量下降。

2019 年指导

2019 年的产销量接近指导值的上限，而上游生产成本处于指导值的下限。各项指导详见以下表格：

2019 年指导项目	原先指导值	更新指导值
销量	9,300-9,500 万桶油当量	9,450 万桶油当量
产量	7,400-7,600 万桶油当量	7,550 万桶油当量
上游生产成本 ¹	7.25-7.50 美元/桶	约 7.25 美元/桶
资本支出	约 10 亿美元	10.16 亿美元
折旧、折耗及摊销	无	约 10 亿美元

¹ 生产成本指标包括所有计划停工活动和巴新 LNG 项目地震后复原成本

2019 年全年包括勘探与评估开支在内的资本化支出，详见本报告第 10 页所载表格。

上述 2019 年目标仅为初步信息，须经过公司会计及审计流程最终确定，并由董事会复核。因此，上述表格记载的财务数据可能与最终全年业绩结果有差异。

Santos 将于 2020 年 2 月 20 日公布截至 2019 年 12 月 31 日的年度经营业绩。年度报告（包括附录 4E）及相关投资者简报将在 Santos 网站 www.santos.com 上发布。2020 年 2 月 20 日上午 11:00 起（澳大利亚东部夏令时间）在 Santos 网站上可观看网上直播简报会，其中包括分析师/投资人问答环节。

2020 年指导

所有 2020 年指导指标与公司于 12 月在投资者日提供的指标一致，如下表所示。

2020 年指标项目	基础业务 (不包括收购康菲石油公司业务) ¹	收购业务 (出售预计的 25%之后) ²	合计
产量	7,300-8,000 万桶油当量	600-700 万桶油当量	7,900-8700 万桶油当量
销量	9,300-10,000 万桶油当量	600-700 万桶油当量	9,900-10,700 万桶油当量
资本支出-基础业务			约 9.5 亿美元
资本支出 - 主要增长 ³			约 5 亿美元
单位生产成本	将在 2020 年 2 月 20 日的 2019 年全年业绩中披露		

¹ 预计交易将于 2020 年第一季度完成（取决于第三方的同意和监管部门的批准）。

² 假设完成对康菲石油公司相关业务的收购，并预计在 2020 年 3 月 31 日前将收购业务的 25%出售给 SK E&S

³ 主要增长包括 Barossa 项目、Dorado 项目和 PNG LNG 第三条生产线项目。假设在 2020 年 Santos 持有 Barossa 项目权益降低至 Santos 的目标计划（40%-50%）。

2020 年度股东大会

2020 年度股东大会将于 2020 年 4 月 3 日（星期五）上午 10:00（澳大利亚中部夏令时间）在阿德莱德会议中心举行。希望被选举担任董事的人士的提名截止日期为 2020 年 1 月 30 日。

西澳

Santos 所占份额	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
销量						
成品天然气	拍焦	34.1	40.3	21.6	141.4	63.9
凝析油	千桶	649.9	333.6	283.7	1,449.8	801.2
原油	千桶	1,292.5	1,564.8	682.4	4,710.0	1,232.1
销量合计	百万桶油当量	7.8	8.8	4.7	30.4	13.0
销售收入总额	百万美元	243	262	159	922	408
产量						
成品天然气	拍焦	34.9	41.3	22.2	145.0	63.1
凝析油	千桶	334.6	399.9	237.3	1,507.6	710.6
原油	千桶	1,070.5	1,073.7	373.0	4,540.1	967.0
总产量	百万桶油当量	7.4	8.6	4.4	30.9	12.5
资本支出	百万美元	64	84	65	270	94

由于客户停产，第四季度成品天然气的销量和产量均低于上一季度。

由于提取的时间安排较为有利，凝析油销量高于上一季度。

Santos 在西澳的重质低硫原油持续获得高于行业基准的强劲溢价，Pyrenees 安排在 2020 年 3 月提取的重质低硫原油的价格较布伦特油价高出 30 美元/桶以上。

Ningaloo Vision 浮式生产、储油卸油设施（Van Gogh 及关联油田）预计将于 2020 年 4 月开始按计划进行船厂维修。目前正在进行 Van Gogh 填充二期项目的规划工作，针对该油田无排水设施的部分，建有三口双向水平井。第一批石油的目标是到 2021 年末完成。

成功完成对 Dorado 油田的评估，降低了开发方案的风险，该项目将在 2020 年第二季度进入 FEED 阶段的决策。首选的设计概念是浮式生产、储油卸油设施和井口平台开发，其中包括石油和凝析油开发的初始阶段，然后是天然气出口的未阶段。

Cooper 盆地

Santos 所占份额	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
销量						
成品天然气及乙烷						
自有产品	拍焦	14.8	17.4	16.4	63.0	63.7
第三方	拍焦	1.8	1.3	0.9	4.9	3.7
总计	拍焦	16.6	18.7	17.2	67.9	67.4
凝析油						
自有产品	千桶	190.7	297.1	376.6	1,527.3	1,561.4
第三方	千桶	407.7	91.5	30.2	616.4	240.2
总计	千桶	598.4	388.6	406.9	2,143.7	1,801.6
液化石油气						
自有产品	千吨	24.6	28.3	30.3	129.4	112.0
第三方	千吨	18.1	6.3	13.5	28.9	26.6
总计	千吨	42.7	34.6	43.8	158.3	138.6
原油						
自有产品	千桶	694.9	631.2	709.3	2,849.6	2,344.3
第三方	千桶	1,765.7	1,354.2	1,098.1	5,300.6	4,848.7
总计	千桶	2,460.6	1,985.4	1,807.4	8,150.2	7,193.0
销量合计	百万桶油当量	6.3	5.8	5.5	23.2	21.6
销售收入总额	百万美元	317	251	272	1,102	1,080
产量						
成品天然气及乙烷	拍焦	16.2	15.7	15.6	61.5	60.6
凝析油	千桶	308.7	236.7	231.5	1,012.7	933.4
液化石油气	千吨	35.0	33.0	32.7	127.0	125.7
原油	千桶	687.5	781.2	845.7	3,184.7	3,175.5
总产量	百万桶油当量	4.1	4.0	4.0	15.8	15.5
资本支出	百万美元	100	78	80	308	245

¹ 已根据先前报告重述了 2019 年第三季度凝析油、液化石油气和原油的自有产品以及第三方油品销量情况。每类产品的总销量并无变动。

在强劲的运营业绩和新井投入生产的推动下，库珀盆地第四季度的产量增加。产量连续第二年增长。

由于客户提名减少，天然气销量有所下降；而凝析油销量由于提取时间安排有利，高于上一季度。

原油产量低于上一季度，原因是预期中的 Watkins 自然油田的产量下降。

第四季度共钻探了 34 口井：17 口开发井、13 口评估井以及 4 口近场勘探井。

与 2018 年的 85 口井相比，2019 年钻探了 115 口井，创历史新高。2020 年，我们预计将钻探 95 口井左右，其中包括六口水平井。

Moomba 南部项目第二阶段八口井开发计划预计将于 2020 年第一季度开始。

Moomba 碳捕获和封存（CCS）项目的前期 FEED 已经完成，一个 170 万吨/年碳捕获和封存项目的目标是在 2020 年做出进入 FEED 阶段的决策。鉴于 Santos 在注气方面有着丰富经验，结合空矿层的岩石密封性已探明，Cooper 盆地在碳捕获和封存方面发挥着独一无二的作用。

昆士兰及新南威尔士

Santos 所占份额	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
销量						
GLNG 合资企业						
液化天然气	千吨	394.0	380.1	378.1	1,562.5	1,452.2
国内合约	拍焦	4.9	7.5	5.5	21.7	25.5
东昆士兰（非 GLNG） ¹	拍焦	8.5	5.2	6.1	23.2	23.6
销量合计²	百万桶油当量	6.0	5.8	5.5	22.4	22.0
销售收入总额²	百万美元	239	267	282	1,022	1,004
产量						
GLNG 合资企业						
向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	12.6	12.1	9.7	48.2	39.5
国内合约	拍焦	1.1	0.9	2.7	3.8	8.2
东昆士兰（非 GLNG） ¹	拍焦	5.9	5.8	5.8	22.6	22.6
新南威尔士	拍焦	0.1	0.3	0.2	0.8	0.8
总产量²	百万桶油当量	3.4	3.3	3.2	13.0	12.2
资本支出	百万美元	63	64	70	260	244

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	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
向国内市场销售天然气	拍焦	20	30	24	90	101
液化天然气产出 ¹	千吨	1,391	1,196	1,271	5,163	4,898
向 LNG 加工厂销售天然气						
GLNG 股本天然气	拍焦	41.9	40.5	36.3	160.4	143.5
Santos 天然气资产	拍焦	14.5	15.0	14.6	57.9	59.5
第三方	拍焦	26.3	19.1	26.7	95.3	94.4
总计向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	82.7	74.6	77.5	313.7	297.4
LNG 货物装运		22	21	20	87	80

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。

得益于强劲的上游产量增长, 第四季度的 LNG 产量为 2019 年最高值。GLNG 的目标是在 10 月份实现的 600 万吨/年的当量运行率, 其年化销售率 (包括重新定向到澳大利亚国内市场的销量) 超过了 600 万吨/年。Santos 现在预计, 到 2020 年, GLNG 的年销售量将达到 620 万吨/年左右。

由于 Roma 和 Arcadia 的产量继续保持稳定上升, 本季度末, GLNG 运营的上游成品气总产量增加至 622 太焦/天。截至季度末, Fairview 的日总产量为 397 太焦/天。集中的开发和油井优化项目将继续为生产提供支持。

Roma 持续稳定的产量增长使得本季度末的每日总产量增加至 137 太焦/天。在既有和新增开发地区的生长支持下, 产量继续增长。Roma East 项目仍在继续钻探, 目前已钻井 327 口、已投产 302 口。

截至本季度末, Scotia 气田日总产量为 73 太焦/天。预计该油田的产量将保持稳定。

由于 Arcadia 山谷新井的产量保持稳定, 截至本季度末, Arcadia 气田的产量增至 15 太焦/天。Arcadia 山谷项目继续进行钻井作业, 目前已钻井 126 口、已投产 104 口。

Santos 在非作业的 Combabula 和 Spring Gully 气田的生产份额达到 44 太焦/天。

第四季度, 整个 GLNG 地区共钻探了 104 口井。2019 年钻井和连通数量创历史新高: 钻探 393 口井 (比 2018 年高 29%), 连通 431 口井 (比 2018 年高 44%)。本季度非 Santos 作业的昆士兰东部区域共钻 62 口开发井。

在昆士兰州东部, 两口评估井 Warrinilla-9 (PL 451) 和 Wodonga-1 (ATP 868) 开始进行生产测试。

巴新

Santos 所占份额	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
销量						
巴新 LNG						
LNG ¹	千吨	286.2	287.6	314.0	1,123.6	1,001.8
凝析油	千桶	459.7	325.3	460.4	1,471.6	1,289.8
原油	千桶	2.5	3.0	4.1	12.4	12.1
销量合计	百万桶油当量	3.2	3.0	3.4	12.1	10.8
销售收入总额	百万美元	168	159	215	652	621
产量						
巴新 LNG						
向 LNG 加工厂销售天然气 ¹	拍焦	17.0	16.5	17.1	67.0	58.5
凝析油	千桶	331.0	327.3	363.6	1,330.9	1,250.5
原油	千桶	2.4	2.6	3.3	11.4	12.0
总产量	百万桶油当量	3.3	3.1	3.3	12.8	11.2
资本支出	百万美元	23	8	8	51	39

¹ 包括 SE Gobe

巴新 LNG 运营数据 (总量)	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
产量						
LNG	百万吨	2.2	2.1	2.2	8.5	7.4
向 LNG 加工厂销售天然气	拍焦	127	123	129	502	439
凝析油 ¹	千桶	2,444	2,429	2,664	9,840	9,243
销售天然气 (SE Gobe) ²	拍焦	2	1	2	8	7
LNG 装船数量		28	27	30	111	98

¹ 在 Kutubu 进口点测量。

² 由巴新 LNG 项目采购。

第四季度的产量高于上一季度，主要是由于解决了第三季度 Kumul 海运码头装油浮筒问题，经营业绩恢复。巴新 LNG 工厂在第四季度的年化运行率约为 850 万吨/年。

Greater Juha 2D 地震勘探于 12 月下旬启动。这项勘探涉及多个许可证，目的包括完善对 Muruk 气田的解释和确定相邻 Karoma 矿藏的成熟情况。

Muruk-2 评估井继续进行长期压力增大监测。如上文所述，钻杆测试的结果证实了 Toro A 储层中存在天然气，压力数据和天然气成分为体积估算提供了信息，并与 Muruk-1 的发现建立了可能的联系。

北澳及东帝汶

Santos 所占份额	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
销量						
Darwin LNG						
LNG	千吨	56.3	64.2	87.2	264.9	337.1
Bayu Undan						
凝析油	千桶	93.6	95.8	76.5	426.7	283.6
液化石油气	千吨	6.9	3.4	8.0	24.3	19.9
销量合计	百万桶油当量	0.7	0.7	1.0	3.1	3.6
销售收入总额	百万美元	38	42	57	165	183
产量						
Darwin LNG						
向 LNG 加工厂销售天然气 拍焦		3.1	3.5	4.8	14.4	18.7
Bayu Undan						
凝析油	千桶	86.7	105.2	97.0	412.0	307.1
液化石油气	千吨	5.2	6.0	6.3	24.1	20.0
总产量	百万桶油当量	0.7	0.8	1.0	3.1	3.7
资本支出	百万美元	21	11	13	50	66

Darwin LNG/Bayu-Undan 运营数据 (总量)	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
产量						
LNG	千吨	652	727	927	2,939	3,349
向 LNG 加工厂销售天然气 拍焦		40	44	56	178	204
凝析油	千桶	1,236	1,492	1,230	5,909	3,577
液化石油气	千吨	63	76	65	298	212
LNG 装船数量		11	12	16	46	54

由于 LNG 交货计划，第四季度的销量和产量比上一季度降低 6%，但被其他液体的量抵消。

在本季度中，Santos 宣布以 13.9 亿澳元（达尔文液化天然气项目、Bayu-Undan 气田、Barossa 气田和 Poseidon 气田的作业权）外加 Barossa 项目最终投资决定的 7,500 万澳元或有付款的价格收购康菲石油在北澳和东帝汶的业务。收购预计将于 2020 年第一季度完成，具体取决于第三方的同意和监管部门的批准。

Barossa 项目在第四季度取得了几个里程碑，并正朝着 2020 年第一季度末的最终投资决定迈进。MODEC 取得了 FPSO 合同，这是此项目中最大的合同，包括工程，材料、设备和服务采购，设施建设、安装、调试和测试。这是继早前授予 Technip Oceania Pty Ltd 的海底生产系统（SPS）合同以及授予 Allseas 集团的天然气出口管道合同之后的又一合同授予。海底脐带缆、立管和出油管（SURF）组件以及钻机的招标评估工作进展顺利。

11 月份，Santos 通过在先前钻探的 Tanumbirini-1 垂直井开展四阶段压裂计划，重新启动对北部陆上地区 McArthur 盆地（Beetaloo 次盆地）的巨大资源潜力评估。正在进行生产测试，测试结果证实在中部 Velkerri 页岩气藏中存在天然气。记录的气体流速超过 120 万立方英尺/天，超出了对该垂直井的最初预期。初步的气体组分分析表明，甲烷含量 >90%，总惰性气体含量小于 5%，乙烷含量 3%。

Tanumbirini-1 井的探测结果提供了关键数据，可成为下一阶段的评估依据，下一阶段将包含从今年上半年开始的两个水平井的钻探和多阶段压裂。

公司、勘探费用及冲销

Santos 所占份额	单位	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
销量合计	百万桶油当量	0.3	1.0	0.6	3.4	3.8
销售收入总额	百万美元	25	49	49	171	182
资本支出	百万美元	28	24	35	75	64

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	2019 年第四季度	2019 年第三季度	2018 年第四季度	2019 年	2018 年
资本支出					
勘探 ¹	15	58	26	105	79
评估	60	46	34	207	92
开发和其他资本支出（包括恢复支出）	226	163	211	704	588
不包括资本化利息的资本支出	301	267	271	1,016	759
资本化利息	9	1	4	15	7
资本支出总额¹	310	268	275	1,031	766
勘探和评估费用					
勘探	13	54	18	91	67
评估	6	3	25	12	38
本年支出总额	19	57	43	103	105
往年资本化金额的核销	-	-	-	-	-
总费用	19	57	43	103	105

¹ 包括收购勘探资产费用

石油价格对冲

270 万桶石油的对冲于第四季度到期。

截止 2019 年 12 月 31 日公司的油价投资组合对冲头寸如下。

开仓油价持仓状况	2020
重新参与三向期权（桶） ¹	6,180,000
布伦特认购期权长仓价格（美元/桶）	76.78 美元
布伦特认购期权短仓价格（美元/桶）	69.03 美元
布伦特认沽期权长仓价格（美元/桶）	54.19 美元

¹ 若布伦特油价高于加权平均认购期权长仓价格，Santos 按布伦特价格减认购期权长仓价格与认购期权短仓价格之间的差价的价格变现。若布伦特油价介于认购期权短仓价格和认购期权长仓价格之间，Santos 按认购期权短仓价格变现。若布伦特油价低于认沽期权长仓价格，Santos 按认沽期权长仓价格变现。

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	调查	类型	km ²	状态
ATP1189AA/PL131, 150, 254 255	Cooper	Bearcat	3D	27	完成 12%

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
Dilkera-4	QLD	100%	下套管暂停作业, 成功
Dilkera-5	QLD	100%	堵塞并弃井
Thungo North-1	QLD	100%	堵塞并弃井
McKinlay-19	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Teringie-5	SA	100%	钻探

Copper 盆地天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Cherokee-1	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Coolah-12*	QLD	60.06%	堵塞并弃井
Leghorn-1	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Piute-1	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Ute-1	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Wackett-21	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Wackett East-1*	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Cascade-1*	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Moomba-236	SA	100%	钻探
Moomba-237	SA	100%	下套管暂停作业, 成功
Moomba-247	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Moomba-248	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Moomba-249	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Moomba-250	SA	100%	下套管暂停作业, 成功
Moomba-251	SA	100%	下套管暂停作业, 成功

西澳天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Dorado-3*	Bedout	80%	堵塞并弃井, 勘探成功

*三季度开始钻探, 四季度完成

开发井

Cooper 盆地天然气			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Barrolka North East-4	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Barrolka North East-5	QLD	60.06%	钻探
Coolah-9	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Coolah-10	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Coolah-11	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Tartulla-9	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Vega-6*	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Vega-7	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Wackett-19	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Wackett-20	QLD	60.06%	下套管暂停作业, 成功
Gooranie-13*	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Gooranie-14	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Gooranie-15	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Gooranie-16	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Gooranie-17	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功
Moomba-246	SA	66.6%	下套管暂停作业, 成功

Cooper 盆地石油			
井名	盆地/区域	Santos	井况
Dilkera-6	QLD	100%	下套管暂停作业, 成功
Dilkera-7	QLD	100%	堵塞并弃井
Dilkera-8	QLD	100%	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
AC23-21-4	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-30-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-32-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-33-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-34-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功
AC23-35-1	Arcadia	30%	下套管暂停作业, 成功

RM90-118-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功
RM90-121-1	Roma	30%	下套管暂停作业, 成功

Reedy Creek-192 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-193 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-194 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-220 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-226 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-227 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-230 ^{#*}	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-231 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-254 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-261 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-262 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-263 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-264 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-284 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-285 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Durham Ranch-776 ^{#*}	Spring Gully	4%	下套管暂停作业, 成功
Durham Ranch-869 ^{#*}	Spring Gully	4%	下套管暂停作业, 成功
Durham Ranch-870 [#]	Spring Gully	4%	下套管暂停作业, 成功

昆士兰-东昆士兰天然气

井名	盆地/区域	Santos	井况
Combabula-375 [#]	Combabula	7.28%	钻探
Combabula-377 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-378 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-379 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-396 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-397 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-398 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-399 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-401 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-402 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-418 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-419 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-420 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-421 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-422 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-424 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-491 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-492 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-493 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Combabula-494 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-16 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-17 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-18 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-22 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-29 ^{#*}	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-32 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-33 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-44 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-45 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-47 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-59 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-60 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-276 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-277 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Lucky Gully-280 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-69 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-115 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-130 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-134 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-136 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-143 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-163 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功
Reedy Creek-174 [#]	Combabula	7.28%	下套管暂停作业, 成功

[#] 不由 Santos 运营

* 三季度开始钻探, 四季度完成

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	171.937 桶油当量 $\times 10^3$
C&S	下套管并停止作业	原油, 1 桶	1 桶油当量
gas	煤层天然气	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、储存和卸载	LNG, 1 拍焦	18,040 吨
GJ	吉焦	LNG, 1 吨	52.54 百万英热
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。

此澳交所公告已被公司董事兼首席执行官 Kevin Gallagher 批准并同意公布。