



半年度报告 包括附件 4D

Santos 及其控制的实体。

截至 2020 年 6 月 30 日，依据《上市规则》4.2 编制

Santos



向市场公告的业绩

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度财务报告附件 4D

	2020 年 百万美元	2019 年 百万美元	变动比例 %
正常活动收入	1,668	1,974	(16)
归属于各成员的正常活动税后法定利润/（损失）	(289)	388	(175)
本期归属于各成员的净利润/（损失）	(289)	388	(175)

中期股息	每股股息 美分	按 30% 税率计算的每股免税股息 美分
董事会通过决议决定支付截至 2020 年 6 月 30 日半年度的中期股息。	2.1	2.1
普通股		
股息所有权登记日为 2020 年 8 月 26 日。		

目录

半年度报告

2020 年 6 月 30 日

董事会报告

回顾与运营业绩

董事

四舍五入

审计师独立声明

半年度财务报告

合并损益表

合并全面收益表

合并财务状况表

合并现金流量表

合并权益变动表

半年度合并财务报表附注

董事会声明

独立审计报告

附件 4D（续）

页码

2

2

6

6

7

8

8

9

10

11

12

13

33

34

36

本期业绩

	2020 年 百万美元	变动比例 %
基础利润 ¹	212	(48)
销售收入	1,668	(16)
EBITDAX ¹	995	(21)
自由现金流 ¹	431	(32)
中期股息（美分/股）	2.1	(65)

¹ 基础利润、总税折旧摊销和勘探前利润（EBITDAX）和自由现金流（经营现金流减去投资现金流（扣除收购和处置以及主要增长资本支出后的净额）减去租赁负债付款）是非国际财务报告准则指标，旨在促进了解 Santos 的经营业绩。非国际财务报告准则的财务信息未经审计，但数据是从财务报表中提取的，并经过本公司审计师的审查。

SANTOS 简介

Santos 是一家澳大利亚天然气公司。本公司成立于 1954 年，旨在通过提供可靠、价格合理及清洁的能源来改善澳大利亚和亚洲人民的生活，为我们的股东提供可持续回报。

五项长期核心天然气资产构成 Santos 明确并贯彻始终的“转型、发展、成长”战略核心：西澳、Cooper 盆地、昆士兰州及新南威尔士州、北澳、东帝汶和巴新项目。每项核心资产均带来稳定的产量、长期的收入来源和重大的发展机遇。Santos 现已发展成为一家安全、低成本、可靠和高业绩的企业，很自豪能够向遍布澳大利亚和亚洲的众多家庭和企业提供天然气带来的经济和环境惠益。

董事会报告

董事会一并提交了董事会报告以及 Santos 有限公司（以下简称“Santos”或“公司”）及其控制的实体截至 2020 年 6 月 30 日的半年度合并财务报告和审计师审阅报告。

回顾与运营业绩

除非另有说明外，本报告金额以美元计。

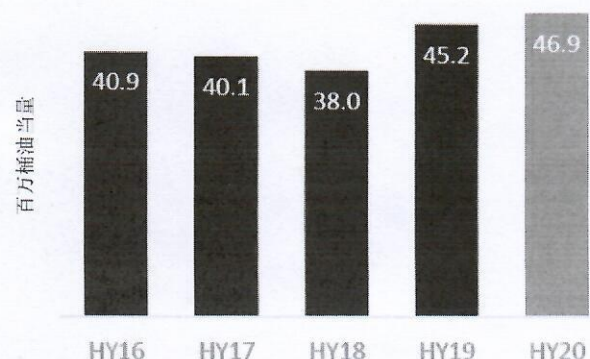
合并报告内的实体在本半年度的运营业绩摘要如下：

业绩报表摘要	2020 年	2019 年	变动比例
	百万桶油当量	百万桶油当量	%
产量	38.5	37.0	4
销量	46.9	45.2	4
	百万美元	百万美元	
销售收入	1,668	1,974	(16)
EBITDAX ¹	995	1,260	(21)
勘探与评估费用	(25)	(28)	11
折旧与损耗	(486)	(460)	(6)
净减值亏损	(756)	(38)	nm
未来复原假设的变动	5	2	150
EBIT ¹	(267)	736	(136)
净财务成本	(124)	(146)	15
税收收益/(费用)	102	(202)	151
本期净利润	(289)	388	(175)
本期基础利润 ²	212	411	(48)

1. 息税折旧摊销和勘探前利润 (EBITDAX)、息税前利润 (EBIT) 和基础利润 (亏损) 是非国际财务报告准则指标，旨在促进了解 Santos 的基础经营业绩。

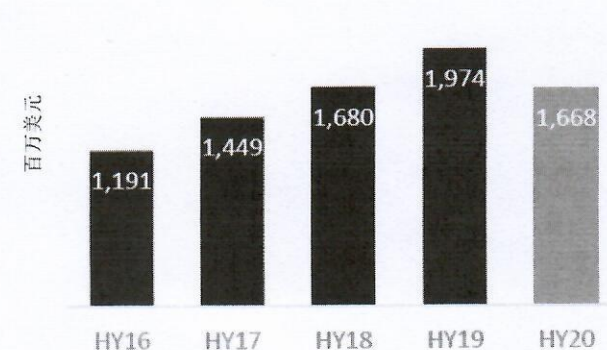
2. 基础利润不包括资产收购、处置和减值的影响以及对冲影响。有关本期净利润 (亏损) 与基础利润 (亏损) 之间的调整情况参见第 5 页。基础利润的计算结果与前期保持一致，非国际财务报告准则的财务信息未经审计，但数据是从财务报表中提取的，并经过本公司审计师的审查。

销量



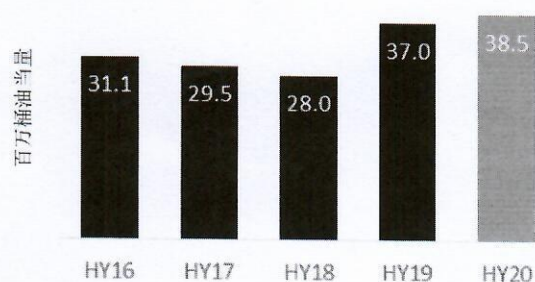
2020 年上半年销量达到创纪录的 4690 万桶油当量，同比增长了 4%。产量增加的主要原因是公司在 2020 年 5 月完成对康菲石油公司在北澳和东帝汶资产的收购后，在 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 项目的权益增加，但部分被国内天然气销量的小幅下降所抵消。

销售收入



受新冠疫情的影响，石油和 LNG 价格大幅下跌，导致公司销售收入同比下降 16%。平均实现油价下跌 34% 至 47.83 美元/桶，LNG 平均实现价格同比下跌 14% 至 8.57 美元/百万英热。

产量



上半年产量增长 4%，达到创纪录的 3820 万桶油当量，主要原因是 2020 年 5 月起，对 Bayu-Undan 项目的权益增加，加上 Cooper 盆地和昆士兰州的陆上天然气产量上升。

运营回顾

2020 年上半年，Santos 的业务受到油价暴跌和新冠疫情的双重打击。

Santos 承诺支持政府和社区控制新冠疫情，并确保业务持续性。公司采取了一系列措施来保护员工的健康和安全，包括限制出行，在我们所有业务中实施社会疏离措施，以及对现场和办公室工作安排进行更改。迄今为止，由于采取了这些措施，我们所有地方的业务均已恢复运营。

Santos 还实施了适合其业务环境的财务措施，以确保公司在石油价格周期中保持低成本、可靠和可持续的运营。其中包括将 2020 年度资本支出预计减少 5.5 亿美元（38%）、2020 年度生产成本预计减少 5000 万美元，并将目标自由现金流收支平衡油价降至每桶 25 美元。这需要我们推迟一些增长项目，包括将 Barossa 项目的最终投资决定推迟到经营状况有所改善之后。

Santos 确认了 7.56 亿美元（税前）的减值，主要与截至 2020 年 6 月 30 日的 GLNG 项目有关。减值是由于疫情影响能源市场需求基本面，从而导致石油价格预期变化而产生的。

新冠疫情危机正继续给全球各行业带来需求压力，Santos 也未能幸免。为了留住长期雇员，Santos 在 2020 年上半年收到了 100 万美元（150 万澳元）的留职者工资补贴。

Santos 系统化的低成本运营模式旨在确保公司在经营状况改善时处于有利位置，可以随时利用其增长机会。

Santos 的业务主要集中在五项开采寿命较长的核心天然气资产上：Cooper 盆地、昆士兰州和新南威尔士州、巴新、北澳和东帝汶，以及西澳。

Cooper 盆地

Cooper 盆地生产天然气、液化石油气和原油。天然气主要出售给国内零售商、工业企业，以及用于生产 LNG，而液化石油气和原油则同时在国内和国际市场上出售。

Santos 在 Cooper 盆地项目上的战略是，通过低成本运营、增加储量、投资新技术以降低开发和勘探成本、降低排放，以及提高对包括 Santos 运营的 Moomba 和 Port Bonython 工厂（Santos 持有 66.7% 的股权）在内的基础设施的利用率，从而实现产量的提升。

Santos 还在推进一个年储量达 170 万吨的二氧化碳捕获和封存项目的工程研究，以评估 Copper 盆地在碳捕获和储存方面的巨大潜力。

Cooper 盆地	HY20	HY19
产量（百万桶油当量）	8.5	7.7
销量（百万桶油当量）	12.5	11.1
销售收入（百万美元）	440	534
生产成本（美元/桶油当量）	7.78	7.91
EBITDAX（百万美元）	197	291
资本支出（百万美元）	143	130

Cooper 盆地的 EBITDAX 为 1.97 亿美元，较 2019 年上半年下降 32.3%，主要是由于实现油价下跌所致，同时，又被公司采取节本增效举措所带来的销量提升和 7.78 美元/桶油当量的生产成本降低所抵消。

由于新气井的强劲流量和设备停机时间减少，Santos 在 Copper 盆地的天然气和乙烷产量达到 34.8 拍焦，同比增长 18%。

昆士兰州和新南威尔士州

昆士兰州的 GLNG 项目从 Gladstone 的 LNG 加工厂向全球市场出口的 LNG。这里的天然气也销往国内市场。Santos 在 GLNG 中拥有 30% 的权益。

该 LNG 加工厂拥有两条 LNG 生产线，铭牌总产能达每年 780 万吨。1 号线于 2015 年 9 月投产，2 号线于 2016 年 5 月投产。原料气来自 GLNG 项目的上游气田、Santos 的天然气资产组合生产的天然气产量以及第三方供应商。

2020 年上半年，该 LNG 加工厂的产量达到 290 万吨，同比增长 14%，装船数量为 51 艘。

Santos 的目标是通过上游开发来建立 GLNG 天然气供应链、努力从现有基础设施中提取价值，并实现降本增效运营。

Santos 还在努力推进新南威尔士州拟建的 Narrabri 民用天然气项目，但尚需获得政府的批准。

昆士兰州和新南威尔士州	HY20	HY19
产量（百万桶油当量）	6.6	6.3
销量（百万桶油当量）	11.2	10.6
销售收入（百万美元）	502	516
生产成本（美元/桶油当量）	5.45	5.32
EBITDAX（百万美元）	294	321
资本支出（百万美元）	93	133

昆士兰州和新南威尔士州项目的 EBITDAX 为 2.94 亿美元，相比 2019 年上半年下降 8.4%。这是由于 LNG 价格降低和生产成本升高（每桶油当量 5.45 美元，同比增长 2.4%）导致销售收入下降。

巴新

Santos 在巴新的业务以巴新 LNG 项目为主。巴新 LNG 项目于 2014 年完工，生产出口到全球市场的 LNG，并出售气体和液化石油气。Santos 对巴新 LNG 项目拥有 13.5% 的权益。

Moresby 港附近的 LNG 加工厂拥有两条 LNG 生产线，年总产能超过 800 万吨。这两条生产线均已于 2014 年投产。

2020 年上半年，该 LNG 加工厂的产量为 430 万吨，同比持平，装船数量为 57 艘。

Santos 在巴新项目中实施的战略为与合作伙伴共享利益，支持并参与巴新 LNG 项目的回填和扩建。

巴新	HY20	HY19
产量（百万桶油当量）	6.5	6.4
销量（百万桶油当量）	6.0	5.9
销售收入（百万美元）	267	325
生产成本（美元/桶油当量）	4.85	5.78
EBITDAX（百万美元）	224	283
资本支出（百万美元）	26	20

由于 LNG 价格下跌，巴新项目的 EBITDAX 为 2.24 亿美元，相比 2019 年上半年降低 20.8%。

北澳和东帝汶

Santos 在北澳和东帝汶的业务主要为 Bayu-Undan/Darwin LNG (DLNG) 项目。自 2006 年投产以来，DLNG 项目生产 LNG 和液化石油气，并出口至全球市场。

Darwin 附近的 LNG 加工厂拥有一条 LNG 生产线，

其铭牌产能为每年 370 万吨。由于天然气田产能下降及新冠疫情导致的客户需求降低，2020 年上半年 LNG 产量为 140 万吨，同比降低 11%。

2020 年 5 月，Santos 完成了对康菲石油公司在北澳和东帝汶的资产的收购，其中包括 DLNG、Barossa 和 Poseidon 项目。此次收购为 Santos 带来了长开采寿命、低成本的天然气资产和具有扩展潜力的战略性 LNG 基础设施的经营权益。

此次收购使 Santos 在 DLNG 项目中的权益增加到 68.4%、在 Barossa 项目中的权益增加到 62.5%，并且 Santos 现在同时运营这两个项目。自完成以来，此次收购已贡献了 170 万桶油当量的产量。

Barossa 项目计划回填 DLNG，以将其开采寿命延长 20 年以上。计划在 2020 年上半年对 Barossa 项目做出最终投资决定，但由于新冠疫情带来的不确定经济影响以及低油价的双重影响，因此推迟到经营状况改善之后。

北澳和东帝汶	HY20	HY19
产量（百万桶油当量）	3.5	1.6
销量（百万桶油当量）	3.7	1.7
销售收入（百万美元）	146	85
生产成本（美元/桶油当量）	20.00	21.31
EBITDAX（百万美元）	76	50
资本支出（百万美元）	37	17

西澳和东帝汶项目的 EBITDAX 为 7,600 万美元，与 2019 年上半年相比增长高达 52.0%，主要是因为 2020 年 5 月公司完成了对康菲石油公司位于北澳资产的收购。

西澳

Santos 是西澳最大的国内天然气生产商之一，也是一家重要的液化石油气和石油生产商。

Santos 的资产包括 Varanus 岛和 Devil Creek 天然气枢纽的 100% 所有权和运营权，在 Macedon 天然气枢纽中 28.6% 的权益，并在极具前景的 Bedout 盆地项目中占据首要地位。

在 2019 年成功评估了 Dorado 油田（Santos 占 80% 的权益）之后，2020 年下半年计划开始潜在油气开发的前端工程设计。Dorado 项目开辟了一块前景光明的新盆地，其中 Santos 拥有很高的权益。

西澳	HY20	HY19
产量（百万桶油当量）	13.4	14.9
销量（百万桶油当量）	12.7	13.8
销售收入（百万美元）	274	417
生产成本（美元/桶油当量）	6.55	7.63
EBITDAX（百万美元）	205	314

资本支出（百万美元） 52 122

年上半年降低 34.7%，主要是由于天然气销售量价齐跌所导致。

西澳项目的 EBITDAX 为 2.05 亿美元，相比 2019

Santos 上半年在西澳 63.8 拍焦的国内天然气产量中所占的份额同比稍降，这主要是由于第一季度主要客户设施的计划外停机所致。

由于 Ningaloo Vision 浮式生产、储存和卸载（Van Gogh、Coniston 和 Novara 油田）因计划内的船坞维护活动而处于关闭状态，因此石油产量低于同期。由于船坞受新冠疫情限制，FPSO 项目预计将在 2021 年第一季度重新投入使用。

净亏损

2020 年上半年净亏损 2.89 亿美元，去年同期为净盈利 3.88 亿美元。净利润减少 6.77 亿美元主要是由于新冠疫情影响宏观经济，进而导致的天然气和石油价格下跌，以及 2020 年 7.56 亿美元的税前减值亏损（2019 年为 3800 万美元）所致。

2.12 亿美元的基础利润包括下文净利润/（亏损）和基础利润的对账表中所述的 5.01 亿美元的税后项目（税前为 7.2 亿美元）。

净利润/（亏损）和基础利润的对账表	2020 年 百万美元			2019 年 百万美元		
	总额	税额	净额	总额	税额	净额
归属于 Santos 有限公司股东的税后净利润/（亏损）			(289)			388
加/（减）以下项目：						
减值损失	756	(230)	526	38	(12)	26
非流动资产出售所得	-	-	-	(10)	3	(7)
衍生品和对冲的公允价值调整	(39)	12	(27)	6	(2)	4
与收购和出售相关的成本	3	(1)	2	-	-	-
	720	(219)	501	34	(11)	23
基础利润 ¹			212			411

1. 基础利润不包括资产收购、处置和减值的影响以及对冲影响。基础利润的计算结果与前期保持一致。非国际财务报告准则的财务信息未经审计，但数据是从财务报表中取得的，并经过本公司审计师的审查。

归属于 Santos 有限公司股东的权益

截至 2020 年 6 月 30 日，归属于 Santos 有限公司股东的权益为 72.98 亿美元。

现金流

经营活动产生的净现金流为 8.38 亿美元，与 2019 年上半年相比下降 20%。下降的主要原因是新冠疫情导致的来自客户的收入减少以及支付的开采使用费升高，但由供应商和员工费用降低以及借款成本降低所抵消。投资活动中投入的现金净额为 11.19 亿美元，相比 2019 年上半年增长了 7.60 亿美元，主要是由于收购了康菲石油北澳和东帝汶资产。融资活动产生的现金流相比 2019 年上半年增加 12.92 亿美元，主要是由于 2020 年新增 2 年期银行定期贷款减少了 7.5 亿美元，以及 2019 年偿还了 5 亿美元的银行定期贷款和 6 亿美元的无担保 ECA 支持贷款。

展望

2020 年目标销量保持在 10100 至 10700 万桶油当量之间，目标产量保持在 8300 至 8800 万桶油当量之间。

资产负债表后事件

2020 年 8 月 19 日，董事会决定将于 2020 年 9 月 24 日向 2020 年 8 月 26 日（“登记日”）营业结束时公司账簿中登记在案的股东支付每股已缴足股款的普通股 0.021 美元的完全税务减免中期股息。董事会还决定股息再投资计划（“DRP”）不适用于 2020 年中期股息。

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

以上股息的财务影响未计入截至 2020 年 6 月 30 日的半年度财务报告中。

董事会

本半年度内或自本半年度结束之日起至今，公司现任董事包括：

姓	名
Allen	Yasmin Anita
Cowan	Guy Michael
Gallagher	Kevin Thomas（执行董事兼首席执行官）
Goh	Hock
关	宇
Guthrie	Vanessa Ann
Hearl	Peter Roland
McArdle	Janine Marie
Spence	Keith William（董事长）

本半年度内或自本半年度结束之日起至今，上述公司董事均在职。本半年度内及截至本报告日期，无任何其他人员担任过公司董事职务。

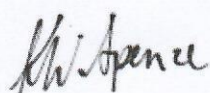
四舍五入

澳大利亚证券和投资委员会（财务报表/董事会报告有关取整问题）文件（2016/191）适用于公司。因此，所有金额均已根据该文件进行了四舍五入，但另有说明者除外。

审计师独立声明

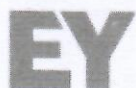
2001 年《公司法》（联邦法案）第 307C 条规定的审计师独立声明副本载于第 7 页，并构成本报告的组成部分。

本报告根据董事会决议于 2020 年 8 月 19 日编制。



董事

2020 年 8 月 19 日



Building a better
working world

安永会计师事务所
121 King William Street
Adelaide SA 5000 Australia
澳大利亚阿德莱德，邮编：5001 邮政信箱：1271
电话：+61 8 8417 1600
传真：+61 8 8417 1775
ey.com/au

致 Santos 有限公司董事会的审计师独立声明

作为负责 Santos 有限公司截至 2020 年 6 月 30 的半年度财务报告审计工作的审计负责人，本人声明：就我所知所信，截至目前：

- a) 我方在进行审计工作过程中未违反 2001 年《公司法》关于审计师独立性的任何规定；且
- b) 我方在进行审计工作过程中未违反任何相关的职业行为准则。

本声明在该财务报告期间有效，有效性限于 Santos 及其所控制的实体。

安永会计师事务所

R J Curtin

合伙人

阿德莱德

2020 年 8 月 19 日

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度综合损益表

	附注	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 6 月 30 日 百万美元
客户合同收入—销售收入	2.2	1,668	1,974
销售成本	2.3	(1,244)	(1,228)
毛利润		424	746
客户合同收入—其他	2.2	60	69
其他收益		35	55
非流动资产减值	3.4	(756)	(38)
其他费用	2.3	(48)	(99)
融资收益	4.2	12	16
融资成本	4.2	(136)	(162)
合资企业净利润份额	3.6	18	3
税前利润(亏损)		(391)	590
所得税收入(费用)		156	(156)
与使用权费用有关的税收		(54)	(46)
税务收入(亏损)合计		102	(202)
本期归属于 Santos 有限公司所有者的净利润(亏损)		(289)	388
归属于 Santos 有限公司股东的每股收益(美分)			
基本每股利润(损失)		(13.9)	18.7
稀释每股利润(损失)		(13.9)	18.5
每股股息(美分)			
期内已支付股息	2.4	5.0	6.2
已宣派本期股息	2.4	2.1	6.0

阅读综合损益表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度综合全面收益表

	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 6 月 30 日 百万美元
本期净利润/(亏损)	(289)	388
其他全面收益, 税收净额:		
后期将重新分类至损益的其他全面收益:		
境外经营折算产生的汇兑损失	16	(6)
纳税影响	(5)	2
	11	(4)
后期将重新分类至损益的其他全面净亏损	11	(4)
后期不会重新分类至损益的项目:		
以公允价值计量计入其他全面收益的金融负债亏损 (FVOCI)	1	(4)
纳税影响	-	1
	1	(3)
后期将不会重新分类至损益中的其他全面净(亏损)/收入	1	(3)
其他全面亏损, 税收净额	12	(7)
归属于 Santos 有限公司所有者的		
全面利润/(亏损) 总额	(277)	381

阅读综合全面收益表时, 须参阅半年度财务报表附注。

截至 2020 年 6 月 30 日的综合财务状况表

	附注	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 12 月 31 日 百万美元
流动资产			
现金及现金等价物		1,262	1,067
应收款及其他应收款项		518	554
预付款项		25	40
合同资产	2.2(b)	22	23
存货		284	301
其他金融资产		25	195
流动资产总额		2,136	2,180
非流动资产			
合同资产	2.2(b)	122	130
对合资企业投资	3.6	806	13
其他金融资产		31	29
预付款项		2	-
勘探与评估资产	3.1	1,767	1,187
油气资产	3.2	10,795	11,396
其他土地、建筑物、厂房及设备		234	223
递延所得税资产		1,081	870
商誉		481	481
非流动资产总额		15,319	14,329
资产合计		17,455	16,509
流动负债			
应付款及其他应付款项		549	719
合同负债	2.2(b)	58	125
租赁负债		111	114
计息贷款与借款		225	196
本期所得税负债		43	38
准备金		134	122
其他金融负债		6	5
流动负债总额		1,126	1,319
非流动负债			
合同负债	2.2(b)	302	233
租赁负债		287	311
计息贷款与借款		4,435	3,800
递延所得税负债		874	811
准备金		3,104	2,329
其他负债		1	1
其他金融负债		28	29
非流动负债总额		9,031	7,514
负债合计		10,157	8,833
净资产		7,298	7,676

权益

已发行股本	4.3	9,019	9,010
储备金		1,109	759
累计损失		(2,830)	(2,093)
权益合计		7,298	7,676

阅读综合财务状况表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度综合现金流量表

		2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 6 月 30 日 百万美元
经营活动产生的现金流			
来自客户的收入		1,841	2,197
利息收入	3.6	12	16
实收股息		10	5
管输费和其他款项		92	79
支付给供应商和员工的款项		(922)	(959)
勘探与评估——地震研究		(34)	(45)
恢复支出		(16)	(6)
使用权及许可证支出		(31)	(45)
商品套期的收益	2.3	39	-
实付借贷成本		(100)	(134)
实付所得税		(3)	(24)
实付与使用权费用有关的税收		(64)	(49)
保险收益		7	4
开采权使用费		7	12
经营活动产生的现金净额		838	1,051
投资活动产生的现金流			
支付下列各项的费用：			
勘探与评估资产		(71)	(88)
油气资产		(320)	(286)
其他土地、建筑物、厂房及设备		(14)	(5)
勘探与评估资产收购		-	(8)
与收购子公司相关的成本		(14)	(6)
组合资产收购（收购净现金）	3.5	(695)	-
非流动资产处置所得		-	40
实付借贷成本		(10)	(6)
其他投资活动	3.6	5	-
投资活动使用的现金净额		(1,119)	(359)
融资活动产生的现金流			
实付股息		(92)	(127)
借款提取		747	592
借款偿还		(93)	(1,210)
租赁负债偿还		(45)	(42)
回购市场股份（库存股）	4.3	(16)	(4)
融资活动使用的现金净额		501	(791)
现金及现金等价物净（减少额）/增加额		220	(99)
期初现金及现金等价物		1,067	1,316
汇率变动对所持有的外币现金余额的影响		(25)	(2)
期末现金及现金等价物		1,262	1,215

阅读综合现金流量表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度综合权益变动表

	归属于 Santos 有限公司所有者的权益				
	已发行股本	折算储备金	对冲储备金	累计利润储备金	累计损失
截至 2019 年 1 月 1 日的余额	9,031	(965)	(13)	1,585	7,279
留存利润转入累计利润储备金	-	-	-	-	(6)
全面收益项目:					
本期净利润	-	-	-	-	388
本期其他全面 (亏损) /收益	-	-	(7)	-	(7)
本期全面 (亏损) /收益总额	-	-	(7)	-	382
与所有者以其所有身份进行的交易:					
股息支付	-	-	-	(127)	-
回购市场股份 (以库存股形式持有)	(4)	-	-	-	(8)
股份支付交易	4	-	-	-	5
截至 2019 年 6 月 30 日的余额	9,031	(965)	(20)	1,458	6,998
截至 2019 年 7 月 1 日的余额	9,031	(965)	(20)	1,458	7,532
留存利润转入累计利润储备金	-	-	-	400	-
信用风险准备金重分类	-	-	14	-	-
全面收益项目:					
本期净利润	-	-	-	-	286
本期其他全面 (亏损) /收益	-	-	(4)	-	(4)
本期全面 (亏损) /收益总额	-	-	(4)	-	282
与所有者以其所有身份进行的交易:					
股份发行	1	-	-	-	1
实付股息	-	-	-	(73)	(73)
回购市场股份 (以库存股形式持有)	(27)	-	-	-	12
股份支付交易	5	-	-	-	8
截至 2019 年 12 月 31 日的余额	9,010	(965)	(10)	1,734	7,676
截至 2020 年 1 月 1 日的余额	9,010	(965)	(10)	1,734	7,676

转拨保留溢利至累计溢利储备	-	-	-	430	(430)	-
全面收益项目:						
本期净利润	-	-	-	-	(289)	(289)
本期其他全面(亏损)/收益	-	-	12	-	-	12
本期全面(亏损)/收益总额	-	-	12	-	(289)	(277)
与所有者以其所有者身份进行的交易:						
实付股息	-	-	-	(92)	-	(92)
回购市场股份(以库存股形式持有)	(16)	-	-	-	-	(16)
股份支付交易	25	-	-	-	(18)	7
截至 2020 年 6 月 30 日的余额	9,019	(965)	2	2,072	(2,830)	7,298

阅读综合权益变动表时,须参阅半年度财务报表附注。

第1节： 编制基础

本节规定了有关编制半年度财务报告的基础的信息，以及未在其他地方披露的某些会计政策。

1.1 公司信息

Santos 有限公司（以下简称“公司”）为一家在澳大利亚注册成立的股份有限公司，其股份在澳大利亚证券交易所（以下简称“ASX”）公开上市。公司截至 2020 年 6 月 30 日的半年度简明合并财务报告（下称“半年度财务报告”）涉及公司及其控制的实体（下称“集团”）。Santos 有限公司为集团的最终母公司。

半年度财务报告经董事会 2020 年 8 月 19 日通过的决议授权发布。

1.2 编制基础

本通用半年度财务报告按照 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》编制。

半年度财务报告不包括年度财务报告中通常包括的所有附注，所以可能无法与年度财务报告一样为阅读者提供全面信息以了解集团财务业绩、财务状况和融资与投资活动。

我们建议，阅读者阅读半年度财务报告时参阅截至 2019 年 12 月 31 日的年度财务报告，同时参考公司在截至 2020 年 6 月 30 日的半年内，根据澳大利亚证券交易所上市规则中的持续披露义务发布的所有公告。

集团半年度财务报告以美元（“US\$”）表示，因为美元最可靠地反映了集团的全球整体经营业绩，且与我们的同行更具可比性。

母公司和大多数子公司的运作货币为美元。

重大会计政策的变更见第 5 节。

1.3 重大会计判断、估计和假设

半年度财务报告中采用的重大会计判断、估计和假设与编制集团截至 2019 年 12 月 31 日的年度财务报告时采用的一致，但因自 2020 年 1 月 1 日起生效的新准则、准则修订内容及解释（见附注 5.3）所产生的判断、估计和假设除外。

此外，对截至 2020 年 6 月 30 日的半年度作出的重大判断、估计和假设均包括对新冠疫情因素的考虑。某些资产和负债的账面价值是根据新冠疫情对能源市场需求基本面（尤其是较低的油价）的影响而使用经修订的公司假设进行衡量的。新冠疫情的影响将继续受到监控。

除了附注 3.4 “非流动资产减值”中的披露外，本集团已尝试尽可能反映新冠疫情期间明显变化的经营状况，并特别考虑了以下关键领域的估计和判断：

- 勘探与评估资产
- 油气资产
- 收购与出售
- 租赁
- 税收

集团已采取适合其经营环境的财务措施，以确保集团在新冠疫情经济条件下继续保持可靠和可持续。这包括确保集团处于有利位置，以便在经营状况改善时利用好增长机会。

半年度财务报告的编制以持续经营为基础，集团仍能够在债务到期时偿还债务。

第2节： 财务业绩

本节重点介绍集团的经营成果和财务业绩。它包括分部财务信息和股息的披露。

2.1 分部信息

集团已根据资产的性质和地理位置以及“其他”非核心资产将其营运部门分为五大重要资产/运营区域：Cooper 盆地、昆士兰州及新南威尔士州、巴布亚新几内亚（“巴新”）、北澳和西澳。这也是向首席执行官提交内部报告以评估业绩和确定集团内资源分配的基础。

自 2020 年 5 月 28 日收购以来，作为康菲石油公司北澳资产收购的一部分而收购的资产已被纳入北澳和东帝汶分部。

分部业绩根据息税折旧摊销和勘探前利润（“EBITDAX”）计量。总部支持部门及勘探支出和分部间抵销均列入用于对账的分部信息披露范围。

分部信息的变化

随着 2019 年澳大利亚和东帝汶之间新海上边界的签署，“北澳”报告部分已更名为“北澳和东帝汶”。比较披露已在一致的基础上重述。

截至 2022 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

2.1 分部信息

百万美元	Cooper 盆地 2020 年	昆士兰州及新南 威尔士州 2020 年	巴新 2020 年	北澳 2020 年	西澳 2020 年	总部支持部门及 勘探费用、抵销 和其他 2020 年	合计 2020 年
收入							
向外部客户销售的 油品	336	474	267	146	274	171	1,668
分部间油品销售 ¹	104	28	-	-	-	(132)	-
收入一来自外部客 户的其他收入	31	4	6	-	11	8	60
分部收入合计	471	506	273	146	285	47	1,728
成本							
生产成本	(66)	(36)	(32)	(35)	(114)	7	(273)
其他营业成本	(27)	(39)	(19)	-	(3)	(38)	(145)
第三方油品采购	(142)	(119)	-	-	-	(90)	(403)
分部间采购 ¹	-	(29)	-	-	-	37	-
其他	(39)	11	2	-	(6)	(18)	38
EBITDAX	197	294	224	76	205	(1)	995
折旧与损耗	(121)	(123)	(68)	(34)	(134)	(6)	(486)
勘探与评估费用	(5)	(2)	(5)	(3)	(5)	(5)	(25)
净减值（亏损）	(39)	(663)	-	(13)	(14)	(27)	(756)
未来复原假设的变 动	-	-	4	-	1	-	5
EBIT	32	(494)	155	26	53	(39)	(267)
净融资成本						(124)	(124)
税前利润							(391)
所得税费用						156	156
与使用权费用有关 的税收	-	-	-	(26)	(28)	-	(54)
本期净利润							(289)

1. 分部间的交易价格是根据公平原则确定。分部间销售在报表合并时予以抵销。

2.1 分部信息

百万美元（重报）	Cooper 盆地 2019 年	昆士兰州及 新南威尔士 州 2019 年	巴新 2019 年	北澳 2019 年	西澳 2019 年	总部支持部门 及勘探费用、 抵销和其他 2019 年	合计 2019 年
收入							
向外部客户销售的油品	464	487	325	85	417	196	1,974
分部间油品销售 ¹	70	29	-	-	-	(99)	-
收入—来自外部客户的 其他收入	34	6	3	-	20	6	69
分部收入合计	568	522	328	85	437	103	2,043
成本							
生产成本	(61)	(33)	(37)	(35)	(114)	7	(273)
其他营业成本	(41)	(39)	(24)	-	(3)	(38)	(145)
第三方油品采购	(194)	(119)	-	-	-	(90)	(403)
分部间采购 ¹	(1)	(36)	-	-	-	37	-
其他	20	26	16	-	(6)	(18)	38
EBITDAX	291	321	283	50	314	1	1,260
折旧与损耗	(97)	(108)	(66)	(25)	(155)	(9)	(460)
勘探与评估费用	(3)	(1)	(2)	(5)	(29)	12	(28)
净减值亏损	(2)	(4)	-	-	(32)	-	(38)
未来复原假设的变动	-	-	-	-	2	-	2
EBIT	189	208	215	20	100	4	736
净融资成本						(146)	(146)
税前利润							590
所得税费用						(156)	(156)
与使用权费用有关的税 收（费用）/优惠	-	(15)	-	(10)	(18)	(3)	(46)
本期净利润							388

1. 分部间的交易价格是根据公平原则确定。分部间销售在报表合并时予以抵销。

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

2.2 客户合同收入

集团的经营及主要收入来源见上一年度财务报告。

	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 6 月 30 日 百万美元
销售收入：		
天然气、乙烷和液化气	1,253	1,364
原油	274	402
凝析油和石脑油	102	161
液化石油气	39	34
销售收入合计¹	1,668	1,974
收入—其他：		
违约赔偿金	8	16
管道通行费和关税	40	42
解除已收购的合同负债	3	3
其他	9	8
总收入—其他	60	69
客户合同收入合计	1,728	2,043

¹销售收入合计包括第三方销售收入 4.75 亿美元（2018 年：5.23 亿美元）。

2.2 客户合同收入（续）**(b) 与客户的合同相关的资产和负债**

集团已确认下列与客户的合同相关的资产及负债：

	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 12 月 31 日 百万美元
合同资产		
当前		
已收购的合同资产	22	23
	22	23
非流动资产		
已收购的合同资产	122	130
	122	130
合同资产合计	144	153
合同负债		
当前		
已收购的合同负债	6	6
递延收入	52	119
	58	125
非流动资产		
已收购的合同负债	17	20
递延收入	285	213
	302	233
合同负债合计	360	358

下表列示了本报告期内合同资产及合同负债余额的变动情况：

	附注	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 12 月 31 日 百万美元
已收购的合同资产			
期初余额		153	185
其他费用	2.3	(9)	(32)
已收购的合同资产合计		144	153
已收购的合同负债			
期初余额		26	33
收入——其他	2.2(a)	(3)	(7)
		23	26
合同负债——递延收入			
期初余额		332	340
其他预收款		37	45
客户合同收入——销售收入		(38)	(65)
融资部分的利息增加		8	18
其他		(2)	(6)

合同负债合计

337	332
360	358

2.3 费用

	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 6 月 30 日 百万美元
销售成本：		
生产成本：		
生产费用	284	273
其他营业成本：		
LNG 加工厂成本	29	28
管输费、加工费及其他	68	78
有偿管道合同变动	(1)	(13)
使用权及许可证支出	31	47
运费	5	5
其他营业成本合计	132	145
总现金生产成本	416	418
折旧与损耗费用：		
厂房、设备和建筑物的折旧	285	274
地下资产损耗	201	183
折旧与损耗合计	486	457
第三方油品采购	309	403
油品库存（增加额）/减少额	33	(50)
销售成本合计	1,244	1,228
其他费用：		
销售	5	8
一般管理费用	29	29
折旧	-	3
汇兑亏损/（收益）	15	1
商品衍生品的公允价值损失（石油对冲）	(39)	-
套期工具损益	-	6
勘探与评估费用	25	28
解除已收购的合同资产	9	21
其他	4	3
其他费用合计	48	99

2.4 股息

股息在董事会决定支付或宣布股息时被确认为负债。

当期确认的股息	免税/未免税	每股股息 (美分)	合计 (百万美元)
2020 年			
每股普通股末期股息——于 2020 年 3 月 26 日支付	免税	5.0	92
2019 年			
每股普通股中期股息——于 2019 年 9 月 26 日支付	免税	6.0	124
已宣派本期股息:	免税/未免税	每股股息 (美分)	合计 (百万美元)
2020 年			
每股普通股中期股息	免税	2.1	44

在报告日期后，2020 年 8 月 19 日，董事会决定向 2020 年 8 月 26 日（“登记日”）营业结束时在公司账簿中登记在案的股东支付每股已缴足股款的普通股 0.021 美元的完全免税中期股息。因此，股息的财务影响未计入截至 2020 年 6 月 30 日的半年度财务报表中，并将在后期的财务报告中确认。

第 3 条：资本支出、营业资产和恢复义务

本条说明了集团用于产生利润和收入的资产，特别是与勘探与评估资产、油气资产以及尚未确认为负债的资本支出承付款有关的信息。

我们资产的生命周期概述如下：



3.1 勘探与评估资产

	截至以下日期的半年度		
	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 12 月 31 日 百万美元	2019 年 6 月 30 日 百万美元
期初余额	1,187	1,084	981
收购	587	18	-
增加额	67	95	147
支出	(4)	14	(38)
减值损失	(49)	(17)	(7)
生产中转为油气资产	(27)	(5)	(1)
汇兑差额	6	(2)	2
期末余额	1,767	1,187	1,084
包括：			
购置成本	673	675	672
成功探井	1,086	440	148
有待确认成功的勘探与评估资产	8	72	264
	1,767	1,187	1,084

3.2 油气资产

	截至以下日期的半年度		
	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 12 月 31 日 百万美元	2019 年 6 月 30 日 百万美元
开发中资产			
期初余额	108	130	290
增加额 ¹	19	-	31
生产中转为油气资产	-	(22)	(191)
期末余额	127	108	130
生产性资产			
期初余额	11,288	11,439	10,993
增加额 ¹	351	460	652
收购	3.5	-	-
勘探与评估资产转移	3.1	5	1
开发中油气资产转移	-	22	191
处置	(18)	-	-
折旧与损耗	(480)	(542)	(457)
净减值损失	(707)	(6)	(31)
期末余额	10,668	11,288	11,349
油气资产总额 ²	10,795	11,396	11,479
包括：			
待商业化的勘探与评估支出	66	61	88
其他资本化支出	10,729	11,335	11,391
	10,795	11,396	11,479

1. 包括未来恢复准备金假设发生变化后对恢复资产的影响。

2. 包括 AASB 16 使用权资产确认的影响。

3.3 资本承诺

最新年度财务报告中披露的资本承诺没有重大变化。

3.4 非流动资产减值

期内记录的减值费用如下：

	2020年6月30日 百万美元	2019年6月30日 百万美元
油气资产	669	31
勘探与评估资产	87	7
减值合计	756	38

集团勘探与评估资产和油气资产的账面金额在各报告日进行审查，以确定是否存在任何减值或减值转回的迹象。如果存在减值或减值转回的迹象，则对可收回金额进行正式评估。

商誉至少每年进行一次减值测试，存在商誉减值迹象时，可提高减值测试频率。

重大判断——油气资产减值

对于石油和天然气资产，预期的未来现金流估计基于许多因素、变量和假设，其中最重要的是对储量、未来开采曲线、商品价格、成本和外汇汇率的估计。此外，与气候变化相关的风险已计入使用价值（“VIU”）计算中，并将继续保持监控。

在大多数情况下，未来现金流的现值对未来石油价格和折现率的估计最为敏感。用于VIU计算的未来现金流估计基于估计，其中最重要的是碳氢化合物储量和资源、未来开采曲线、商品价格、包括第三方天然气购买在内的运营成本，以及生产储量所需的任何未来开发成本和资源。根据公允价值减去处置成本（“FVLCD”）的计算，未来现金流基于碳氢化合物储量的估计以及其他相关因素，例如可归因于额外资源的价值以及基于生产计划的储量以外的勘探机会。

未来商品价格的估计基于集团对未来市场价格的最佳估计，并参考外部市场分析师的预测、当前现货价格和远期曲线。未来商品价格至少每年审核一次，但是，鉴于新冠疫情的影响，对公司截至2020年6月30日的半年报告期的假设进行了修订。约定了成交量时，未来价格基于成交价。

使用的名义未来布伦特原油价格（美元/桶）为：

	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
2020年6月30日	45.00	50.00	55.00	62.50	67.65 ¹	69.00 ¹
2019年12月31日	65.00	66.30	72.83 ²	74.28 ²	75.77 ²	77.29 ²

¹ 基于62.50美元/桶（2020年真实数据），从2024年起以每年2.0%的增速上涨。

² 基于70.00美元/桶（2020年真实数据），从2022年起以每年2.0%的增速上涨。

有关外币汇率的预测（如相关）是根据可观察的外部市场数据和远期价值（包括对经纪人的分析和一致估计）估计得出的。

使用的未来估计汇率为（澳元/美元）：

	2020年	2021年 ¹
	0.67	0.70

¹ 从2021年起，长期汇率假设保持在1澳元:0.70美元。

适用于未来预测现金流的折现率基于加权平均资本成本，并根据风险进行适当调整，包括资产的记账本位币和资产运营所在国家的风险预测。适用于非流动资产的税前折现率范围介于10.05%至20.31%之间。

如果未来情况偏离上述假设，集团油气资产的可收回金额可能发生重大变化，并导致减值损失或前期减值损失的转回。

因为各假设之间存在内在关联性，所以任何一个变量发生变动，均可对其他变量产生间接影响，而单个变量单独发生变化的情况很少见。此外，管理层可对某些变动做出反应，视情况减轻负面影响，并充分利用正面影响。因此，估计一个假设的变化对其他变量的间接影响是不切实际的，所以在随后的报告期内，在不同的假设下，估计发生减值或减值转回的可能性或程度也是不切实际的。

可收回金额

资产或现金产生单元的可收回金额是其FVLCD（基于第3级公允价值级次）和VIU中的较高者，其使用一项资产的预计未来现金流（如下所述），该现金流通过使用一个税前折现率折现到其现值获得，该税前折现率反映当前市场对货币的时间价值和资产特定风险的评估。

3.4 非流动资产减值（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止的半年度已确认可收回金额及由此产生的减值减记为：

	分部	地下资产 百万美元	厂房和设备 百万美元	合计（百万 美元）	可收回金额 ¹ 百万美元
油气资产——生产：					
GLNG	昆士兰州和新南威尔 士州	161	494	655	3,560
其他	西澳	10	4	14	零
油气资产减值总额		171	498	669	
勘探与评估资产：					
Amadeus	勘探	27	-	27	零 ²
Cooper 盆地非常规资源 ——PEL 570	Cooper 盆地	27	-	27	零 ²
PEL 100	Cooper 盆地	11	-	11	零 ²
Burnside	北澳和东帝汶	14	-	14	零 ²
Gunnedah 盆地	昆士兰州和新南威尔 士州	8	-	8	零 ²
勘探和评估减值总额		87	-	87	
勘探、评估和油气资产减值总额		258	498	756	

1. 可收回金额指扣除恢复负债账面价值前的资产账面价值。所有生产性油气资产金额均采用使用价值（“VIU”）法计算，而所有勘探与评估资产金额均采用公允价值减去处置成本（“FVLCD”）法计算。

2. 勘探与评估资产的减值涉及某些个别许可/已减值为零的权益区域。

油气资产——生产性

油气生产性资产的减值的主要原因是新冠疫情对能源市场需求基本面的影响（特别是较低的石油价格）而导致的公司假设变化。

勘探与评估资产

勘探与评估资产的减值主要原因是低油价环境，以及某些情况下，由此导致的未来资本支出的推迟或减少，进而削弱了商业化能力。

敏感性

如果油气现金产生单元在当年和之前的年度已减记至各自的可收回金额，则估值所依据的关键假设的任何变化都将进一步影响资产账面价值。单独建模时，估计关键假设的变化会导致以下额外减值：

油气资产	产量降低 5% 百万美元	折现率升高 0.5% 百万美元	全部年度石油价格下 降 5 美元/桶 百万美元
GLNG	241	184	484

3.5 收购与出售

2020年5月28日，集团成功完成了对康菲石油公司在北澳的资产的收购，收购价格为12.65亿美元，加上为完成最终投资决定而应向Barossa项目支付的2亿美元或有对价。根据集团会计政策，在达成付款条件之前，不确认或有对价。交易完成时的现金结算净额为8.74亿美元，其中包括已资本化的3,900万美元的交易成本。

根据买卖协议的条款，Santos已取得以下权益：

- 对Darwin LNG Pty Ltd.的56.9%股权的按权益法核算投资
- Bayu-Undan项目及相关管道中56.9%的不可分割权益
- Barossa项目中37.5%的联合运营权益
- Poseidon项目中40%的联合运营权益

除了收购在Darwin LNG Pty Ltd.的按权益法核算投资中的额外权益（作为对按权益法核算的联营公司的投资的逐步收购进行核算）外，所有其他资产均作为资产收购进行核算。有关在Darwin LNG Pty Ltd.中进行逐步收购的更多详细信息，请参见注释3.6。

收购对价（包括资本化交易成本）已根据取得资产和负债在取得日确定的相对公允价值，对购得的可辨认资产和负债进行分配。

对购得的净可辨认资产的收购对价和收购价格分配明细如下：

	附注	2020年6月30日 百万美元
现金及现金等价物		420
租赁负债		(35)
当期税收负债		(23)
勘探与评估资产	3.1	587
油气资产	3.2	207
其他土地、建筑物、厂房和设备		13
恢复负债		(669)
对联营公司投资	3.6	790
已收购的其他资产和负债净额		14
已收购可盘点净资产		1,304
收购对价		
已转移的收购对价		1,265
加：交易成本		39
总收购对价		1,304
减：收购时取得的现金		(420)
减：应计估计交易成本		(10)
收购现金流净额		874
截至2019年12月31日期间记录的现金流		177
截至2020年6月30日期间记录的现金流——收购对价		695
截至2020年6月30日期间记录的现金流——交易成本		2
总现金流		874

自收购之日起，所收购资产的业绩已计入本集团的合并业绩。自收购之日起，所收购资产为集团的业绩贡献了6900万美元的销售收入、2900万美元的税前利润以及2900万美元的自由现金流。

3.6 对按权益法核算的联营企业和合营企业的投资

集团唯一的重大按权益法核算的投资是 Darwin LNG Pty Ltd，该公司经营着 Darwin LNG 加工厂，目前处理来自 Bayu-Undan 气田的天然气。如中期合并财务报表附注 3.5 所述，集团收购了 Darwin LNG Pty Ltd 中 56.9% 的额外权益，使集团的总权益达到 68.4%。基于投票权和决策权的结构，鉴于集团被视为仅对独立成立的公司具有重大影响，该投资将继续作为对联营公司的权益法核算投资进行核算。

对联营公司投资的汇总财务信息基于其财务报表中显示的金额，并针对收购时的公允价值调整和会计政策中的其他差异进行了调整，如下所示：

对 Darwin LNG Pty Ltd. 的投资份额	2020 年 6 月 30 日 百万美元	2019 年 12 月 31 日 百万美元
集团股权	68.4%	11.5%
汇总净资产头寸		
流动资产	129	141
非流动资产	1,566	230
流动负债	(76)	(137)
非流动负债	(440)	(118)
期末净资产	1,179	116
集团净资产份额	806	13
汇总损益表		
总利润	125	142
其他收入和费用	5	91
折旧和摊销	(84)	(123)
税前利润	46	110
所得税费用	(1)	(40)
本期税后净利润	45	70
集团在联营公司净利润中所占的份额 ¹	18	8
对帐面金额的对账		
期初余额	13	31
加：集团净利润份额	18	8
加：对 Darwin LNG Pty Ltd. 的额外股权投资	790	-
	821	39
已收股息	(10)	(12)
资本回报率	(5)	(14)
对联营公司投资的账面金额	806	13

¹ 自收购之日（2020 年 5 月 28 日）起，本集团仅占有联营公司税后净利润的 68.4%。

3.7 租赁

集团的租赁活动

本集团租赁多种不同类型的资产，包括物业、厂房和生产设备，如石油钻机。

以下为期间内已确认的使用权资产的账面价值及其变动情况：

	油气资产 百万美元	其他土地、建筑物、厂房和设备 百万美元	合计 百万美元
期初余额——2019年12月31日	295	105	400
已收购的使用权资产	22	13	35
附加	8	-	8
折旧	(46)	(3)	(49)
租赁协议的再计量	(18)	-	(18)
截至2020年6月30日的余额	261	115	376

以下为期间内租赁负债的账面价值及其变动情况：

	租赁负债 百万美元
期初余额——2019年12月31日	425
已收购的租赁负债	35
附加	8
利息增加	8
支付	(53)
租赁协议的再计量	(18)
租赁负债的外汇收益	(7)
截至2020年6月30日的余额	398

第4节：融资与风险管理

我们的业务面临资本、信贷、流动性和市场风险。本节阐述了与我们对这些风险的管理以及我们对这些风险的衡量和管理政策的信息。

4.1 计息贷款与借款

2020年5月28日，本集团完成了一项7.5亿美元的可变利率2年期贷款安排，用于部分收购康菲石油公司在北澳的资产。

4.2 净财务成本

	2020年6月30日 百万美元	2019年6月30日 百万美元
财务收益：		
利息收入	12	16
总财务收益	12	16
财务成本：		
支付给第三方的利息	(109)	(121)
与租赁负债有关的财务成本	(8)	(9)
扣除资本化的借款成本	10	6
	(107)	(124)
消除折现对准备金和递延收入的影响	(29)	(38)
总财务成本	(136)	(162)
净财务成本	(124)	(146)

4.3 已发行股本

截至以下日期的六个月						
	2020 年 6 月 30 日 股份数	2019 年 12 月 31 日 股份数	2019 年 6 月 30 日 股份数	2020 年 6 月 30 日 (百万美元)	2019 年 12 月 31 日 (百万美元)	2019 年 6 月 30 日 (百万美元)
足额付讫普通股的变动情况						
期初余额	2,083,096,626	2,082,963,873	2,082,979,345	9,010	9,031	9,031
发行新股	-	155,000	-	-	1	-
购买的有价股票 (库存股)	-	-	-	(16)	(27)	(4)
授予职工持股计划时发行的库存股	-	-	-	25	5	4
购买有价股票替换限制类普通股	(19,273)	(22,247)	(15,472)	-	-	-
期末余额	2,083,077,353	2,083,096,626	2,082,963,873	9,019	9,010	9,031

	2020 年 6 月 30 日 股份数	2019 年 12 月 31 日 股份数	2019 年 6 月 30 日 股份数
库存股变动情况			
期初余额	5,005,588	1,162,064	1,231,710
购买的有价股票	4,666,670	5,000,000	750,000
使用的库存股			
Santos 员工持股 1000 计划	(7,488)	(150,192)	-
Santos 员工股份现金配对计划	(14,832)	(572,196)	-
股票增值权兑现利用	(232,903)	(561,418)	(26,682)
Executive STI (递延股票增值权)	(471,090)	-	(696,921)
Executive STI (普通股)	-	(7,650)	(80,571)
Executive LTI (普通股)	(3,837,403)	-	-
Santos 员工持股 1000 计划 (已放弃股份)	-	2,227	-
发行新股	-	155,000	-
购买有价股票替换普通股	(19,273)	(22,247)	(15,472)
期末余额	5,089,269	5,005,588	1,162,064

4.4 财务风险管理

集团正常经营过程中会发生外币风险、利率风险、商品价格风险、信用风险和流动性风险。集团的整体财务风险管理策略旨在确保集团能够筹集资金，实现其企业目标，并履行其对利益相关方的义务。衍生金融工具可用于对冲外汇汇率、利率和商品价格波动风险。

集团使用各种方法衡量其所面临的财务风险类型。这些方法包括外汇、利率和商品价格风险情况下的风险现金流和敏感性分析，以及信用风险的账龄和信用评级集中度分析。

中心财务部依据经董事会批准的政策展开财务风险管理工作。这些政策规定了整体风险管理的框架和原则，涵盖特定的财务风险，如外汇风险、利率风险和信用风险、经批准的衍生和非衍生金融工具及流动性管理。

(a) 外汇风险

外汇风险来自以非实体记账本位币计价的商业交易以及资产和负债估价。

集团主要因出售产品、借款及以记账本位币以外的货币产生的资本及营业支出而承受外汇风险。为了经济地对冲外汇风险，集团可不时签订远期外汇合约、外汇掉期合约和外汇期权合约。

集团对某些业务进行了一定投资，其净资产面临着外币折算风险。

所有借款均以美元计价，由美元记账本位币公司持有。因此，在 2020 年损益表中确认的以美元计价的借款中，没有因折算而产生的净外汇损益。

以记账本位币以外的货币计价的货币性项目，包括金融资产和负债，在每个期间终了时重新以美元等价物计价，相关的损益计入损益表。在油气资产中资本化的经营场所恢复外汇准备金产生的外汇损益除外。

(b) 市场风险

现金流与公允价值利率风险

集团的利率风险来自借款。按浮动利率获得的借款使集团面临现金流利率风险。按固定利率获得的借款使集团面临公允价值利率风险。

集团采用确保其大部分借款利率变动风险以浮动利率为基础的政策。集团采用利率互换作为长期票据的公允价值套期工具。交易时，利率掉期的有效期为 1 至 20 年，与相关票据的有效期一致。

集团利率掉期的名义合同金额为 2.27 亿美元（2019 年：2.27 亿美元），而公允价值净额为 3,000 万美元（2019 年：2,600 万美元）。公允价值净额被确认为衍生工具公允价值。

商品价格风险

集团因出售石油产品及其他与石油价格挂钩的合同而面临商品价格波动的风险。集团可签订原油价格掉期合约及期权合约，以管理其商品价格风险。2020 年 6 月 30 日，集团拥有 970 万桶（2019 年：620 万桶）公开油价掉期合约及期权合约，其中涵盖 2020 年风险。以上合同被指定为现金流对冲关系。

(c) 公允价值

公允价值是指在计量日，在市场参与者之间进行有序交易时，出售一项资产所收到的价款，或为转移一项负债所支付的价款。公允价值计量所依据的假设是：在以下市场发生了出售资产或转移负债的交易：

- 在本集团可进入交易资产或负债的主要市场；或
- 在没有主要市场的情况下，在本集团可进入的对资产或负债最有利的市场。

本集团的金融资产及负债均在财务状况表内以公允价值初步确认。应收款项、应付款项、计息负债及其他金融资产和负债，后期不按公允价值计量的，按摊余成本列账。下文概述了用于估计金融工具公允价值的重要方法和假设：

4.4 财务风险管理 (续)

(c) 公允价值 (续)

衍生品

利率掉期的公允价值根据每份合约的到期条款对估计的未来现金流进行折现，并使用报告日类似工具的市场利率进行计算。

石油衍生品合约的公允价值根据衍生品合约的名义交易量估计相关市场价格与合约执行价格之间的差额。

金融负债

公允价值根据未来本金和利息现金流的现值，并按报告日的市场利率进行折现的方式计算。如果上述现金流以外币计价，则现值将按报告日的现行外汇即期汇率折算为美元。

用于确定公允价值的利率

用于对估计的未来现金流进行折现的利率（如适用）基于报告日的市场收益率曲线和信用价差。

用于确定公允价值的利率（包括信用价差）如下：

	2020年6月30日	2019年6月30日
	%	%
衍生品	0.1 - 0.9	1.5 - 2.1
贷款和借款	0.1 - 0.9	1.5 - 2.1

集团采用以下层级，通过估价方法确定并披露金融工具的公允价值：

- 第1级：相同资产和负债在活跃市场中的报价（未经调整）；
- 第2级：直接或间接观察到对已记录公允价值有重大影响的所有输入量的其他方法；
- 第3级：使用对已记录公允价值有重大影响的输入量的方法，而该等输入量不是基于可观察到的市场数据。

集团所有金融工具均采用第2级估价方法进行估值。

第 5 节：其他

本条阐述了与财务报表中的特定列报项目不直接相关的信息，包括有关或有负债、报告期后事件以及会计政策和披露变更等信息。

5.1 或有负债

除附注 3.5 披露的外，最近年度财务报告披露的或有负债未发生重大变化。

5.2 报告期后事件

2020 年 8 月 19 日，Santos 有限公司董事会宣布派发 2020 年半年期的普通股中期股息。因此，以上股息的财务影响未计入截至 2020 年 6 月 30 日的半年度财务报告中。更多详细信息，请参见附注 2.4。

5.3 会计政策

重大会计政策

编制半年度财务报告时采用的会计政策与编制集团截至 2019 年 12 月 31 日的年度财务报告时采用的会计政策一致，但自 2020 年 1 月 1 日起生效的新准则、准则修订内容及解释除外。

一些标准、修订和解释，包括修订后的概念框架，在 2020 年首次适用。这些都没有对集团的半年度简明财务报表产生重大或直接的影响。

董事会声明

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度

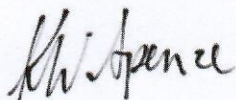
根据 Santos 有限公司（“公司”）董事会的决议，特此声明：

公司董事会认为：

1. 合并实体的财务报表及附注符合 2001 年《公司法》，包括：
 - （a） 真实公允地反映合并实体截至 2019 年 6 月 30 日的财务状况及其截至该日期的半年度业绩；和
 - （b） 符合会计准则 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》（联邦法案）；以及
2. 公司董事会会有合理理由认为，公司将能够按时偿还到期应付债务。

2020 年 8 月 19 日

董事会代表：



董事

阿德莱德



Building a better
working world

安永会计师事务所

121 King William Street

Adelaide SA 5000 Australia

澳大利亚阿德莱德，邮编：5001 邮政

信箱：1271

电话：+61 8 8417 1600

传真：+61 8 8417 1775

ey.com/au

致 Santos 有限公司成员的独立审计师审查报告

关于半年度财务报告的审查报告

结论

我们已审查所附的 Santos 有限公司（“公司”）及其子公司（统称为“集团”）的半年度财务报告，包括截至 2020 年 6 月 30 日的简明综合财务状况表以及截至该日期的半年度简明综合全面收益表、简明综合权益变动表及简明综合现金流量表、包括重大会计政策摘要及其他附注解释的附注和董事会声明。

根据我们的审查（而非审计），我们未发现任何集团的半年度财务报告不符合 2001 年《公司法》的情况，包括：

- a) 真实公允地反映集团截至 2020 年 6 月 30 日的综合财务状况及其截至该日期的半年度综合财务业绩；和
- b) 符合会计准则 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》。

董事会对半年度财务报告的责任

公司董事会负责按照《澳大利亚会计准则》及 2001 年《公司法》的规定编制真实公允地反映公司状况的半年度财务报告，并负责董事会确定的必要内部控制，以确保编制的半年度财务报告不存在因欺诈或错误而导致的重大错报。

审计师的责任

我们的责任是基于我们所进行的审查对半年度财务报告做出结论。我们根据审查审计准则 ASRE 2410《实体独立审计师审查财务报告》的规定进行了审查，以说明根据所述程序，我们是否发现任何该半年度财务报告不符合 2001 年《公司法》的情况，包括是否真实公允地反映集团截至 2020 年 6 月 30 日的综合财务状况及其截至该日期的半年度综合财务业绩；并且符合会计准则 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》。

作为集团的审计师，ASRE 2410 要求我们遵守与年度财务报告审计相关的职业道德要求。

半年度财务报告的审查工作包括对负责财务和会计等事项的主要人员进行询问，并采用分析和其他审查程序。审查工作的范围远远小于根据澳大利亚审计准则进行的审计，因此我们无法保证能够了解可在审计工作中发现的所有重大事项。因此，我们不发表审计意见。



独立性

在进行审查工作的过程中，我们遵守了 2001 年《公司法》。

安永会计师事务所

R J Curtin

合伙人

阿德莱德

2020 年 8 月 19 日

L A Carr

合伙人

附件 4D

截至 2020 年 6 月 30 日的半年度

了解有关“向市场公告的业绩”的信息，请参阅本报告第 1 页。

有形资产净值支持

	2020 年 6 月 30 日	2019 年 6 月 30 日
每股普通股的有形资产净值支持	不适用	不适用
控制的实体的所有权变更		
无		
合营企业和联营企业详情		

在本期末持有的

所有者权益百分比

	2020 年 6 月 30 日	2019 年 6 月 30 日
	%	%
合营企业		
Darwin LNG Pty Ltd	68.4	11.5
GLNG Operations Pty Ltd	30.0	30.0
GLNG Property Pty Ltd	30.0	30.0

