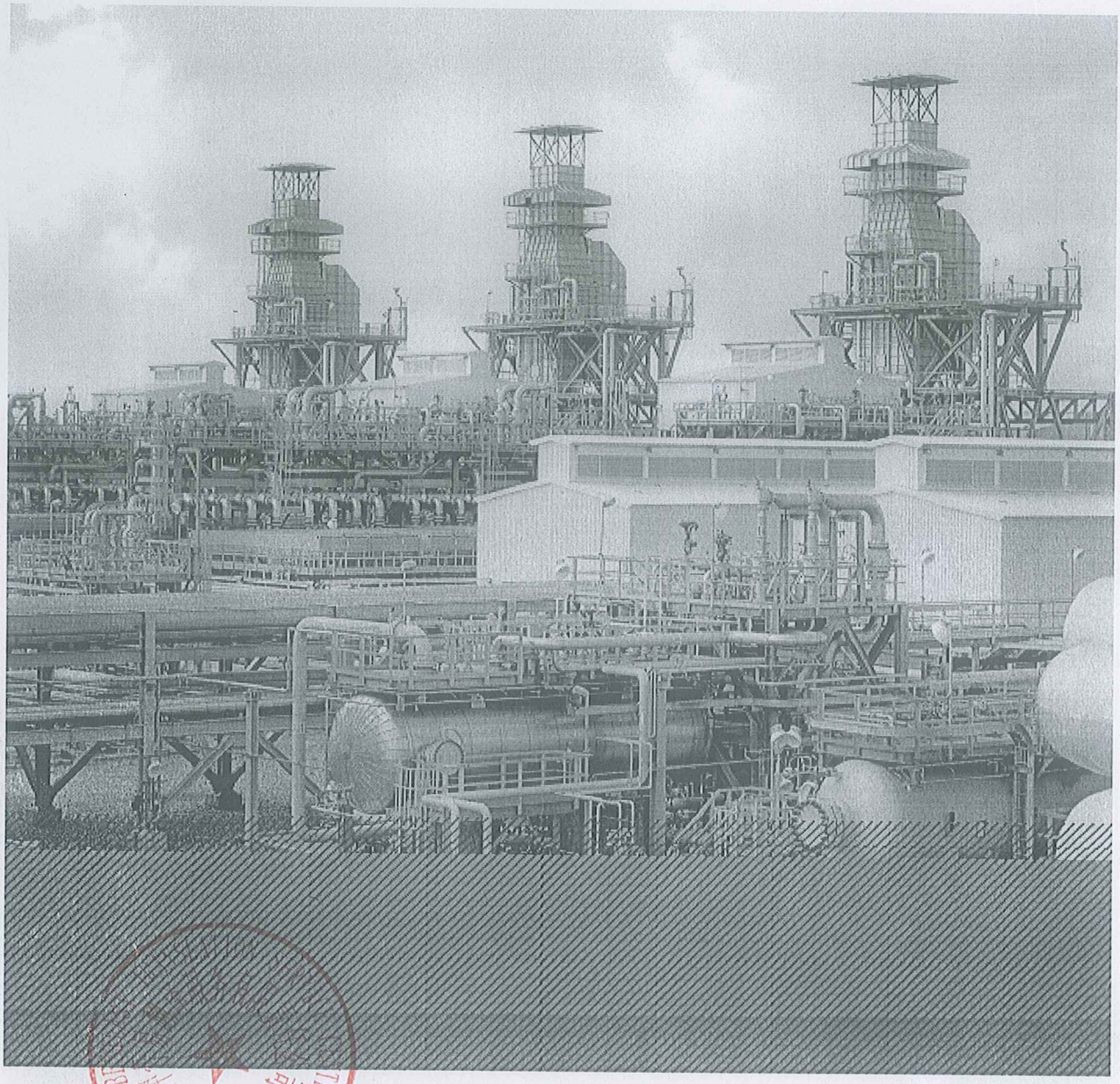


全年报告
并于附件 4E

依据澳大利亚证券交易所（ASX）上市条例 4.3A，截止 2015 年 12 月 31 日之年度《初步报告》。该报告是以经过审计的财务报表为依据。

Santos
我们拥有能源。

董事会报告

董事会与其合并实体 Santos Limited（“Santos”或“公司”）及受其控制的实体截至 2015 年 12 月 31 日的合并财务报告及关于该财务报告的审计报告一同提交其报告。本报告中所引用的年度报告（包括薪酬报告）中的信息及本报告中所应用的财务报表附注中所含信息构成本报告的组成部分，并应与本报告参照阅读。

董事、董事持股和董事会议

董事与董事持股

于报告日期在任的公司董事及其各自于报告日期在公司股份中的相关利益信息列示如下。

姓氏	其他名	在桑托是有限公司中的持股情况
Allen	Yasmin Anita	15,883
Coates	Peter Roland （主席）	92,872
Dean	Kenneth Alfred	67,581
Franklin	Roy Alexander	25,104
Gallagher	Kevin Thomas	100,000
Goh	Hock	33,407
Hemstritch	Jane Sharman	63,482
Martin	Gregory John Walton	38,912
Sheffield	Scott Douglas	63,529

上述董事自上一财政年度结束之日起担任董事职务，Gallagher 先生（2016 年 2 月 16 日被任命为董事）除外。Kenneth Borda 先生在本财政年度担任董事和主席职务，直到 2015 年 4 月 30 日举行的年度股东大会退职为止。David Knox 先生在本财政年度担任常务董事和 CEO，直到 2015 年 11 月 12 日举行的年度股东大会退职为止。本财政年度截至本报告日期无其他人员担任公司董事。所有董事所持股份均为足额缴纳股本的股份。公司无任何董事在 Santos Limited 的关联法人实体中持有相关利益。

报告日期，Gallagher 先生持有 333,822 股票购置权（SARs）。其他董事未持有期权或股票购置权。

公司各董事与公司秘书的资历、从业经历与具体职责将会列入年度报告中的董事与高级管理人员简历页。该信息包括过去三年中其他人员担任公司董事职务的信息。

供市场公告的业绩结果

附件 4E（截止 2015 年 12 月 31 日）

收益/利润				$million 百万澳元
正常活动收益	降	20%	至	3,294
归属于各成员之税收扣除之后的正常活动亏损	升	189%	至	（2,698）
本期归属于各成员净亏损	升	189%	至	（2,698）

股利	每份证券金额	以 30%税率计算的每份证券免税金额
2015 年普通证券 期中股利	15 分	15 分
2015 年普通证券 期末股利	5 分	5 分
2016 年 2 月 26 日是确定 2015 年期末股利权益的记录日		

目录

2015 年 12 月 31 日财务报告	页数
董事报告	1
薪酬概述	16
薪酬报告	18
审计师独立声明	36
全年财务报告	37
合并损益表	37
综合收入合并报表	38
综合财务状况报表	39
合并现金流量表	40
综合权益变动表	41
财务报表结构	42
综合财务报表附注	43
董事会声明	98
独立审计师报告	99

自 1954 年以来，Santos 一直是澳大利亚的节能先锋，也是亚太地区领先的独立石油和天然气生产商之一，为整个澳大利亚和亚洲的家庭、企业和主要行业提供能源。

Santos 依托其高品质的液化天然气（LNG），管道煤气和石油资产组合，致力于为股东提供长期价值。

Santos 立足于安全的可持续运营，努力与我们的股东、所在国社会、政府和业务合作伙伴通力合作。

Santos 拥有澳大利亚最大的勘探与生产面积和领先的基础设施，致力于满足国内市场需求，开发资源并利用其现有业务提高产能，实现价值。

Santos 的液化天然气资产组合正在改变着公司的业务结构。在高品质的亚洲买家长期采购协议的支持下，达尔文液化天然气项目、巴新液化天然气项目和格拉德斯通液化天然气项目将在未来几十年中为公司提供强劲的现金流。

在东南亚，因为公司在巴布亚新几内亚、越南和印度尼西亚的重点项目成功交付和有重大意义的勘探机会，Santos 的业务持续增长。

天然气将继续在满足不断增长的地区性能源需求方面发挥重要作用。Santos 丰富的天然气资源、在基础设施方面的优势和液化天然气业务组合将使 Santos 处于有利地位，从这一不断增长的需求中获益。

董事会议

本财政年度举行的董事会议及董事会下属委员会会议次数与各董事参加会议的次数列示如下：

董事会议统计表

董事		董事会议	审计与风险管理委员会	环境、健康、安全及可持续发展委员会	人员及薪酬委员会	财务委员会[2]	提名委员会
		出席/举行[1]	出席/举行[1]	出席/举行[1]	出席/举行[1]	出席/举行[1]	出席/举行[1]
Allen[3]	Yasmin A.	15次,共16次	3次,共3次	5次,共5次	不适用	不适用	不适用
Borda[4]	Kenneth C.	3次,共5次	不适用	不适用	1次,共1次	1次，共2次	1次,共1次
Coates[5]	Peter R.	16次,共16次	不适用	5次,共5次	不适用	不适用	8次,共8次
Dean	Kenneth A.	15次,共16次	5次,共5次	不适用	不适用	2次,共2次	8次,共8次
Franklin6	Roy A.	16次,共16次	不适用	5次,共5次	5次,共5次	不适用	5次,共5次
Goh	Hock	13次,共16次	5次,共5次	4次,共5次	不适用	不适用	不适用
Hemstritch	Jane S.	15次,共16次	5次,共5次	不适用	5次,共5次	不适用	不适用
Knox7	David J. W.	10次,共12次	不适用	4次,共5次	不适用	不适用	不适用
Martin	Gregory J. W.	13次,共16次	5次,共5次	不适用	5次,共5次	2次,共2次	不适用
Sheffield	Scott D.	10次,共16次	不适用	不适用	不适用	2次,共2次	不适用

1. 指本年度在该董事任职期间或担任董事会下属委员会成员期间所举行的会议数量。
2. 财务委员会于2015年5月1日解散。
3. YA Allen女士自2015年5月1日起担任审计与风险委员会成员。
4. KC Borda先生自2015年4月30日起不再担任非执行董事职务。
5. PR Coates先生于2015年5月1日被选举为主席。
6. RA Franklin先生自2015年6月25日起担任提名委员会成员。
7. DJW Knox先生自2015年11月12日起不再担任董事总经理职务。

运营与财务工作回顾

2015 年 Santos 的主要经营活动是勘探、开发、生产、运输和销售碳氢化合物。本年度公司的上述经营活动性质无重大变化。公司收益主要来自气体和液体碳氢化合物的销售。

合并实体的运营与运营业绩概述如下：

经营业绩摘要	2015	2014	变动
	百万桶油当量	百万桶油当量	%
产量	57.7	54.1	7
销售量	64.3	63.7	1
		百万澳元	
产品销售额	3,246	4,037	（20）
税息折旧及摊销前利润 [1]	1,919	2,319	（17）
勘探与评估支出	（244）	（256）	（5）
折旧及损耗	（1,059）	（988）	7
净减值损失	（3,924）	（2,356）	（67）
息税前利润 [1]	（3,308）	（1,281）	158
融资成本净额	（290）	（97）	199
税收利益	900	443	103
当期应由Santos股权持有人承担的净亏损	（2,698）	（935）	（189）
当期基础利润 [1]	50	533	（91）

1.税息折旧及摊销前利润（EBITDAX）、息税前利润（EBIT）及基础利润为非根据国际财务报告准则列报的数值，列报的目的是说明 Santos 经营业绩。基础利润不包括资产的收购、处置和减损以及不同报告期之间发生显著变动的项目所产生的影响，包括公允价值调整和汇率波动的影响。从净利润调整为当期基础利润的情况请参见第 7 页。未根据国际财务报告准则编制的财务信息未经审计，但其数据摘自经审计的的财务报表。

生产与销售

2015 年全年 Santos 生产 5770 万桶油当量，为公司自 2007 年以来的最高年产量，比上一年增长 7%，主要原因是巴新液化天然气项目全年生产，达尔文液化天然气项目发运的产品数量创历史记录，而且格拉德斯通液化天然气项目于第三季度投入运营，其中的负面影响是 Mutineer Exeter/Fletcher Finucane 的原油产量较低，原因是浮式生产储油卸油轮因为维护修理中断生产。

销量同比持平，为 64.3 百万桶油当量，因为液化天然气较高的销售量为较低的原油产量抵消，原油产量较低的原因是 Mutineer Exeter/Fletcher Finucane 的浮式生产储油卸油轮因为维护修理中断生产，加之因为油价过低，开发活动减少，库珀盆地 Santos 自营的和第三方的原油销售量量因而降低。

销售收入为 32 亿澳元，比 2014 年低 20%，反映实现油价大幅降低。当年平均实现油价为 71.44 澳元，比 2014 年降低 37%。

运营活动回顾

Santos 的运营活动根据公司运营的不同地理区域按四个业务单位报告：东澳、西澳和北领地、亚太地区和格拉德斯通液化天然气（GLNG）项目。

东澳

桑托斯是东澳地区天然气、液化天然气和原油的主要生产商。天然气主要供应国内零售商和工业企业，同时还用于生产液化天然气，而液化天然气和原油在国内市场和出口市场均有销售。

东澳业务部的未计利息、税项、折旧及摊销前盈利为 4.21 亿澳元，比 2014 年低 39%，主要原因是大宗商品价格下跌。

Santos 在库珀盆地天然气产量的份额为 63.0 拍焦耳，与 2014 年 63.3 拍焦耳的产量持平，原因是尽管停机时间缩短且燃料、火炬和通风费用降低，但未净化气体产能因为开发工作推迟而降低。Santos 在库珀盆地凝析油产量的份额为 943,900 桶，比 2014 年降低 9%，原因是因为干燥气田开发导致未净化天然气生产能力和产量降低。

Santos 在维多利亚近海奥特维海盆的天然气产量中所占的份额为 13.0 拍焦耳，比 2014 年降低了 19%，原因是天然气井减少。
Santos 在库珀盆地石油产量中的份额为 280 万桶，比 2014 年降低了 12%，原因是开发工作减少，天然气田产量降低。Moomba 的第三方原油加工量下降，原因是该盆地的生产因为油价降低而缩减。

Santos 继续对库珀盆地非常规天然气开发可能性的评估，顺利完成了 Patchawarra 湿气带的勘探工作，八口天然气井有七口发现油气，该盆地的第一口深层 Tirrawarra South 1 号于 5 月份上线。

西澳和北领地

Santos 西澳最大的国内天然气生产商之一，也是液化天然气原油主要生产商。Santos 有意参与巴宇-温丹/达尔文液化天然气项目。

Santos 的西澳天然气和凝析油产量分别为 51.6 拍焦耳和 511,800 桶，与 2014 年相比均有所降低，原因是客户订购量降低且发生断供情况。

西澳业务部的未计利息、税项、折旧及摊销前盈利为 4.24 亿澳元，比 2014 年低 33%，主要原因是全球油价降低，且 2015 年上半年 Mutineer Exeter/Fletcher Finucane 浮式生产储油卸油轮停机维修。

Santos 在库珀盆地石油产量中的份额为 2.3 百万桶，比 2014 年降低了 26%，原因是 Mutineer Exeter/Fletcher Finucane 浮式生产储油卸油轮停机维修。

3 月份巴尤-温丹 3 期开发项目比原定计划提前生产出第一批天然气。2015 年，达尔文液化天然气继续表现出强劲的生产能力，生产了 380 万吨液化天然气并输送了 58 批天然气产品，均创历史记录。Santos 共生产 19.5 拍焦耳天然气，比上一年度增长 18%。

亚太地区

Santos 目前正在亚洲开拓业务，目前在巴布亚新几内亚、印度尼西亚和越南三个国家有生产资产，在马来西亚、巴布亚新几内亚、印度尼西亚和孟加拉国有勘探资产。

亚太业务部的未计利息、税项、折旧及摊销前盈利为 8.27 亿澳元，比 2014 年增加 11%，主要原因是巴新液化天然气项目全年持续生产。

在巴布亚新几内亚，巴新液化天然气项目（Santos 在其中占有 13.5%的权益）发运了 101 批液化天然气产品，原因是强劲的上游产能和可靠的设备性能使得工厂运营能力超出额定能力 7%，达到了约 7.4 百万吨年。Santos 天然气和凝析油产量份额分别为 59.5 拍焦耳和 1.4 百万桶。

此外，在巴布亚新几内亚，第一季度在 Hides F1 井的勘探工作在钻探总深度达到 4,633 米后结束。尽管 Koilange 地层处发现了交叉厚泥质砂岩层段，但电测井证实该储层品质不高。该井已封堵报废，已完成部分将作为巴新天然气项目的一个天然气生产井。

Santos 在越南的产量净占额为 2.6 百万桶，比 2014 年降低 7%，原因是八月份因为维修浮式生产储油卸油轮水龙头的消防水系统停产。

Santos 在越南的产量净占额为 23.8 百万桶，比 2014 年降低 5%，主要原因是尽管 Peluang 和 Wortel 的天然气总产量增加，合同占比也有所提高，但 Maleo 气田产量下降，而且 Santos 在 Oyong 中的占比也有所下降。

Santos 及其合作伙伴根据深水区块 R 生产分成合同在马来西亚近海 Bestari-1 勘探井发现了储量可观的石油。Bestari-1 井在水深 100 米至 1400 米的区域内海底 1860 米到 2,702 米早第三纪岩层的多个砂包中发现了有效厚度为 67 米的产油层。含油砂品相高，且具有良好的孔隙度和渗透率。根据在第四季度钻出的评估井的初步勘查结果与预期相符，2016 年将进一步进行评估。

格拉德斯通液化天然气（GLNG）项目

2011 年 1 月批准开发的格拉德斯通液化天然气项目（Santos 在其中占有 30%的权益）于 2015 年产 9 月 24 日生产出第一批液化天然气，并于 2015 年 10 月 16 日发运了第一批产品。

到年底，共发运 7 批天然气。

第四季度向加工厂的平均供货速度为每天 370 太焦耳，包括 11 月份完成的计划为其两周的停机时间。该季度向加工厂的平均供应的天然气占格拉德斯通液化天然气项目自产天然气产量的 50%，其余部分为第三方供应的天然气和 Santos 根据投资组合安排购买的天然气。第四季度 Santos 销售来自格拉德斯通液化天然气项目的天然气为 5.4 拍焦耳，同比增长 218%，主要原因是该季度 1 号天然气系统产量稳步上升。

1 号系统第四季度生产了 544,000 吨天然气,日产量超过额定产能 10%。

2 号液化天然气系统的试运营正在进行,预计将于 2016 年第二季度生产出第一批天然气。

格拉德斯通液化天然气项目业务部的业绩包括国内天然气产量和昆士兰西南部格拉德斯通液化天然气项目煤层天然气田销售额。格拉德斯通液化天然气项目业务部的未计利息、税项、折旧及摊销前盈利为 800 万澳元，比 2014 年增加 180%，主要原因第四季度天然气开始销售,其部分业绩因为国内天然气订单减少造成的影响抵消。

Santos 在格拉德斯通液化天然气项目的国内天然气产量中所占的份额为 4.7 拍焦耳，比 2014 年降低了 41%，原因是国内天然气订单减少。

净损失

2015 年 Santos 应由股权持有人承担的净损失为 26.98 亿澳元，比 2014 年的净亏损 9.35 亿澳元高出 17.63 亿澳元。这一增长主要是由于税后的 27.61 亿澳元（2014 年为 15.63 亿澳元），销售收入因为全球油价下跌。

净损失包括税前项目，计 37.25 亿澳元（税后 27.48 亿澳元），参见下文净损失与基础利润的合并情况。

净亏损调节至基本利润	2015 年百万澳元			2014 年百万澳元		
	总额	税金	净额	总额	税金	净额
归属于 Santos Limited 股东的税后净（损失）/利润			（2698）			935
增加（减少）如下项目：						
非流动资产销售净收益	（2）	1	（1）	（4）	1	（3）
减值损失	3,924	（1,163）	2,761	2,356	（793）	1,563
外汇（收益）/亏损	（251）	223	（28）	（161）	164	3
嵌入式衍生工具和对冲工具公允价值调整	（15）	5	（10）	（59）	17	（42）
事故处置（收入）/成本减相关保险收回额	-	-	-	（6）	2	（4）
收回保险款项						
其他费用项目[2]	69	（21）	48			
其他税项调整	-	（22）	（22）	-	（49）	（49）
	3,725	（977）	2,748	2,126	（658）	1,468
基础利润[1]			50			533

1. 基础利润为非按照国际财务报告准则计算的数值，列报的目的是便于读者了解有关 Santos 运营互动的基础业绩。基础利润不包括资产的收购、处置和减值损失以及不同报告期之间发生显著变动的项目所产生的影响，包括公允价值调整和汇率波动的影响。未根据国际财务报告准则编制的财务信息未经审计，但其数据摘自经公司审计师审计的的财务报表。
2. 2015 年的其他费用项目涉及业务部重组成本，包括解雇金。

财务状况

财务状况概要	2015 年百万澳元	2014 年百万澳元	变动百万澳元
勘探与评估资产	715	1,106	（391）
石油和天然气资产以及其他土地、建筑物、厂房和设备等	17,301	18,689	1,388
复原准备金	（2,443）	（2,157）	（286）
其他净资产/（负债）[1]	624	（207）	831
所使用的资金总额	16,197	17,431	（1,234）
净负债[2]	（6,530）	（7,490）	960
净所得税负债[3]	535	（528）	1,063
净资产/权益	10,202	9,413	789

1. 其他净资产/（负债）包括贸易及其他应收款、预付账款、存货、其他金融资产、在合资企业中的投资份额，减贸易及其他应付款、递延收益、准备金和其他金融负债。
2. 净负债反映净借款头寸，包括计息贷款、净现金及利率和跨币种掉期合约。
3. 净所得税资产/（负债）包括递延所得税负债和当期应纳税款，减税务应收账款和递延所得税资产。

资产减值

在定期审查公司资产账面价值时，为准备其 2015 年的公司财务报表，Santos 根据油价下跌的大环境进行了减值审查。评估表明部分资产发生了减值，税后非现金减值损失为 27.61 亿澳元，已在 2015 年财务报表中确认。

减值损失主要与石油和天然气资产（包括库珀盆地和格拉德斯通液化天然气项目的石油与天然气资产）与包括 Narrabri 资产在内的若干勘探与评估资产。

勘探与评估资产

勘探与评估资产价值 7.15 亿澳元，与 2014 年底的 11.06 亿澳元相比，减少了 3.91 亿澳元，这主要是因为发生了 6.85 亿澳元的税前减值损失和勘探与评估支出，再加上 2015 年的资本开支，其中除由马来西亚区块 R 和巴布亚新几内亚的 PPL 269 的权益构成的收购成本外，还包括在内包括钻探库珀盆地非常规井和马来西亚的 Bestari 井的开支。

石油和天然气资产以及其他土地、建筑物、厂房和设备等

石油和天然气资产以及其他土地和建筑物、厂房及设备价值为 173.01 亿澳元，比 2014 年减少 13.88 亿澳元，主要原因是税前减值损失 32.01 亿澳元、折旧和损耗费用，加上 2015 年的资本开支，包括用于格拉德斯通液化天然气项目、巴新液化天然气的开支。

复原准备金

复原准备金余额增加 2.86 亿澳元，达到 24.43 亿澳元，主要原因是对预计复原成本的修改、不利汇率变动和贴现率对准备金的影响平仓。

债务净额

净债务为 65.30 亿澳元，比 2014 年底减少 9.60 亿澳元，主要原因是从股本收入中支付债务，尽管以美元计量的负债受到了澳元兑美元汇率的影响。

净税项资产（负债）

净资产从 2014 年年底的净税务负担 5.28 亿澳元增加到 5.35 亿澳元，增长 10.63 亿澳元，主要原因是集团确认了结转较高额度的税项损失。

净资产/权益

年末总股本增加 7.89 亿澳元，达到 102.02 亿澳元。造成股本增加的原因是因为 2015 年购股权发行造成的股份增发和私募资金以及澳元兑美元汇率变动对国外业务的影响，尽管这一增加一定程度上受到应由 Santos 所有人承担的 26.98 亿澳元的净损失抵消。

未来承诺

因为 Santos 业务运营的性质，公司有为资本开支承担的未来负债，此类负债未反映在财务报表中。Santos 还有若干需要承担最低额度的勘探工作和为授予石油勘探许可证而需要为未来使用权支付最低额度的费用的义务。承担最低额度的勘探工作的义务低于公司预计需要承担的正常勘探开支水平。

Santos 通过融资租赁协议租赁液化天然气货船和拖船设施。租赁期从 10 年到 20 年不等，各有不同的续约条款。截至报告日期，为专门定制的天然气运输船及拖船形成的融资租赁责任记入资产负债表。Santos 还以营运租赁方式租赁了浮式生产、储油和销售设备、浮式储油卸油设施、液化天然气运输船和移动近海生产设备。上述设备的租赁期从 4 年到 6 年不等，期满之后可续约。集团还以营运租赁方式租赁了办公场所和一家仓库。上述设备的租赁期一般为 10 年，期满之后可续约。

未来财政年度经营策略与展望

经营策略

Santos 公司的目标是成为澳大利亚和亚洲一家主要的石油和天然气勘探与生产公司。

公司为实现这一目标制定了三管齐下的策略：

- 澳大利亚：提高基础业务的价值与业绩，开发资源满足天然气需求。

  Santos 拥有澳大利亚最大的勘探与生产面积和领先的基础设施，致力于满足国内市场需求，开发资源并利用其现有业务提高产能，实现价值。

- 液化天然气：利用现有和新增天然气基础设施与产能。

  Santos 在 3 个液化天然气生产项目持有权益。格拉德斯通液化天然气项目于 2015 年投产，巴新液化天然气项目于 2014 年投产，达尔文液化天然气项目于 2006 年投产。所有三个项目均有与高质量的亚洲买家签署的长期采购协议支撑。

- 亚洲：在东南亚占据有所侧重的高价值的优势。

  在东南亚，因为公司在巴布亚新几内亚、越南和印度尼西亚的重点项目成功交付和有重大意义的勘探机会，Santos 的业务持续增长。

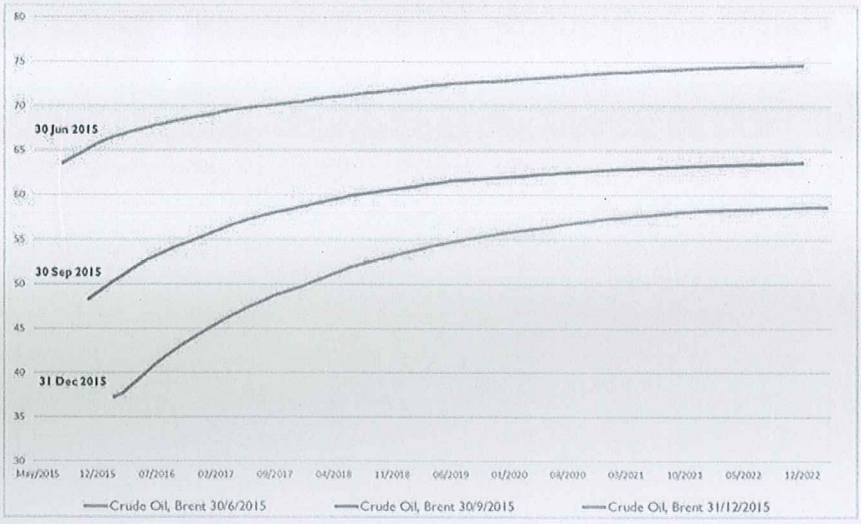
2014 年 6 月和 2015 年年底之间，布伦特原油价格下降 68%，从每桶 112 美元降到每桶 36 美元，对全球石油和天然气企业造成了严重影响。整个行业的资本开支预算都有大幅度削减，而且整个行业都取消或推迟了勘探工作。

造成石油价格持续严重下降的主要原因是面对非欧派克国家产量（特别是美国页岩油产量）不断提高的情况下欧派克决定通过维持高产水平保持其市场份额。

在 2014 年 11 月欧派克初步就这一策略达成协议之后，Santos 立即做出反应，努力使公司适应低油价市场环境。2014 年 12 月，公司宣布 2015 年的资本支出预算减少 25%，即从 27 亿澳元降到 20 亿澳元，协商 a 10 亿澳元
双边银行贷款继续巩固资产负债。鉴于 2015 年 2 月份的全年业绩报告，Santos 宣布中止其人员招募工作，全公司减少了约 500 个工作岗位，并计划在该日历年度内将其单位生产成本再降低 10%。

尽管 Santos 及早采取了上述措施，2015 年有越来越多的证据表明油价环境备受压力的情况比市场原先预期的时间还要长。表 1 显示因为市场越来越关注原油库存持续增加的情况，对伊朗原油出口的国际制裁措施逐步放宽，中国经济增速低于预期等因素，该年度布伦特油价远期曲线持续下行。

表 1：布伦特原油远期曲线（美元 /桶）



鉴于短期内油价回升无望，公司于 8 月 21 日宣布将进行全面的战略性审议，其目的是找到所有恢复与最大化股东价值的途径，审议结果是投入 35 亿澳元资本提升报表业绩，同时降低净负债：

- 出售 Santos 在 Kipper 气田价值 5.20 亿澳元的权益

Santos 与 Mitsui E&P Australia Pty Ltd（以下称"Mitsui"）达成协议，向后者出售 Santos 位于维多利亚近海 Gippsland 海盆的 Kipper 气田中所持有的 35%德非运营权益。

根据该交易的条款，Mitsui 同意以现金方式向 Santos 支付 5.20 亿澳元。该项出售交易还需征得相关方面例行批准和监管部分的批准，预计将在 2016 年第一季度完成。

尽管 Santos 这次战略性审议还考虑了其他资产出售方案，但董事会认为按未能充分反映长期价值的价格出售一级资产不符合股东的最佳利益。此外，尽管 Santos 根据这次战略性审议宣布的针对资本的措施表明 Santos 未受到压力，不必出售其他资产，但利息还可能继续流入，公司将在正常业务过程中相机行事。Santos 将仅在能够实现具有吸引力的股东价值的情况下会出售其资产，这也符合公司的战略。

- 向弘毅投资募 5 亿澳元

Santos 已经与大型全球金融投资公司弘毅投资的一家联营机构（"弘毅"）签署一份有约束效力的股份认购协议。根据该交易的条款，弘毅在 Santos 获授权发行股份之前以每股 6.80 澳元的价格认购了 Santos 公司 73,529,412 份全额支付股价的普通股。

弘毅做出有约束效力的承诺，承诺其将按比例全额承担应由其称承担的授权发行的股份，且在三个月内将其在 Santos 公司中持有的股份控制在 9.9%以下。弘毅还同意除发生若干规定的例外情况外，未经公司同意，不在 12 个月内将其通过配售购置的 Santos 股份转让给非关联方。

向弘毅配售的股份说明弘毅对 Santos 的长期价值主张的信心。

- 价值 25 亿澳元的全额承销的加速按比例可放弃授权发行股份

Santos 董事会认证考虑了股本发行问题，并同意按照每 1.7 加速按比例可放弃授权发行股本发行 1 份的比例发行总价值为 25 亿澳元的全数包销股份。

Santos 董事会经过认真考虑做出该增发股本的决策，但最后，考虑到不确定性明显的外部环境，董事会决定增发股本可保证公司的外来发展，且有利于提升报表业绩，从而符合股东的最佳利益。

公司还在战略性审议完成时宣布了经修订的股息分配体系，以期更好地反映公司因为与石油挂钩的液化天然气价格而面临的风险与全球石油市场的周期性特征。现在股息将根据收益派息比率确定。根据业务状况，该比率预计至少为税后基础净利润的 40%。作为仅在 2015 年派发的年终股息，公司宣布按照增资配股和授权发行后扩大的资本基础宣布每股 0.05 澳元的股息。

战略性审议的结果和审议过程中决定的与资本相关的措施强化了 Santos 的报表业绩，有效提高了公司的流动性状况，公司在年末有价值 48 亿澳元的现金和未动用的信贷额度，这表明公司在维护股东长期价值方面迈出了一大步。

经过战略性审议，公司还宣布原先担任 Clough Limited 公司工程设计服务分部的首席执行官的 Kevin Gallagher 担任公司的董事总经理和首席执行官。Gallagher 先生有近 25 年在澳大利亚、美国、北非和西非从事石油与天然气行业运营工作的工作经历，其在提升财务业绩方面的成就有目共睹，在公司的工作重点从大型战略性开发项目转向提升运营业绩的情况下，Gallagher 是领导公司的最佳人选。Gallagher 先生于 2016 年 2 月 1 日起在 Santos 就职。

2015 年全年，Santos 管理层和员工坚持关注提升运营效率与资本效率。资本支出规划在第四季度进一步调整，从 20 亿澳元压缩到 18 亿澳元，年底最后调整到 17 亿澳元。单位生产成本为每桶油当量 14.4 澳元，比 2014 年降低 10%，产量同比增长 7%，达到 57.7 百万桶油当量。2015 年公司共减少 825 个工作岗位，全年节约预定劳动成本总额 1.60 亿澳元。

尽管公司针对低油价外部环境采取了缩减规模的举措，2015 年公司的运营仍然有强劲表现，格拉德斯通液化天然气项目顺利完成，巴新液化天然气项目和达尔文天然气项目产量稳步上升，马来西亚和库珀盆地的勘探工作顺利完成，安全工作方面也取得了骄人的成绩。

格拉德斯通液化天然气项目 1 号系统在未超出预算的情况下按计划于 9 月份生产出第一批天然气，截至年底共发运 7 批试运营天然气产品。2 号液化天然气系统的试运营正在进行,预计将于 2016 年第二季度生产出第一批天然气。

巴新液化天然气项目发运了 101 批液化天然气产品，原因是强劲的上游产能和可靠的设备性能使得工厂运营能力超出额定能力 7% ，达到了约 7.4 百万吨年。达尔文液化天然气项目生产了 380 吨天然气并发运了 58 批产品，产量与发运量均创历史记录。

在勘探方面，Santos3 月份宣布在位于马来西亚近海的 Bestari-I 探井发现规模可观的石油储量，库珀盆地的第一口二叠系烃源岩层油井 Tirrawarra South I 于 5 月份成功上线，目前已经开始生产富含液体的天然气，符合预期。

最后，尽管该年度公司完成了各重大项目且公司的组织机构也发生了重大变动，公司的年损失工时事故频率仅为每百万工时 0.1，创历史新低。

未来财政年度展望

面对外部低油价状况持续的未来，Santos 已经做好准备，公司在年末（2015 年 12 月 31 日）有价值 48 亿澳元的现金和未动用的信贷额度，且无重大债务在 2019 年之前到期。Santos 将继续把重点放在降低资本支出，还将在 2015 年取得的成绩的基础上进一步提高运营效率。

作为澳大利亚和亚洲领先的能源公司，公司将调整其产品组合，以期更好地满足亚洲的能源需求，并在亚洲能源价格基础上取得更好的收益。因为格拉德斯通液化天然气项目逐步展开，巴新液化天然气生产进入停滞期，Santos 国内销售天然气产量中越来越大的比例按与石油挂钩的价格出售，Santos 的资产组合因为与石油挂钩的定价机制而面临的风险持续增大。

Santos 的天然气资产组合有长期采购协议的支持，这些采购协议将凭借强劲的现金流在未来几十年中持续为股东创造效益。如果格拉德斯通液化天然气项目达到全负荷运营水平，Santo Santos 将每年向亚洲客户出售 300 多万吨天然气。

我们将继续致力于提升报表业绩，减少资本开支并显著提升我们的运营效率，以期应对低油价环境。

我们有信心满足亚洲经济增长、全球人口增长和发展中经济体告诉城市化等造成的长期的基本能源需求。石油与天然气公司大幅度削减资本开支预计会造成产量下降和石油价格上涨。但是我们已经在调整我们的成本基础，以便在石油价格长期疲软的情况下以可持续和可盈利的方式运营，我们相信我们所采取的措施最终将会为股东带来更好的回报。

重大经营风险

实施公司的经营策略，实现公司的增长目标，提升公司未来的财务业绩都面临着各种风险，包括下文所述的各种重大经营风险。Santos 采取措施识别、评估和管理此类风险，并按公司董事会批准的企业全面风险管理制度运营。本报告的摘要主要涉及 2014 年在整个公司层面上识别的与 Santos 有关的重大风险。摘要内容无法不包括可能对公司产生影响的所有风险，且其列举顺序不反映其重要性。

石油和天然气价格的波动

- Santos 的业务主要依赖于生产和根据各种短期和长期合同向各类买方销售石油和天然气产品（包括液化天然气）。尽管与石油先关的定价机制意味着石油价格的下行趋势对 Santos 的收入有一定的影响，但公司也从与石油价格无关的合同中获取收入。原油价格受不受公司左右的众多因素影响，从历史上来看波动幅度很大。

- 面对 2015 年的油价，Santos 继续管理与低油价运营环境相关的风险。我们在 2015 年采取的步骤包括在整个组织范围内战略性审议、资产权益出售、私募股本筹集、按比例向投资人配售、持续关注运营效率和资本开支与生产成本的降低。

项目开发风险

- Santos 向各种提炼、加工并向各类客户供应石油与天然气的油气项目投资，包括向长期大量为格拉德斯通液化天然气项目提供原料气体的合同。此类项目可能推迟或失败，原因包括突发性的经济、财务、运营、工程设计、技术、环境、合约、监管、社会或政治事件。工作延误、业务范围变更、费用增加或性能不佳等会带来可能影响本公司财务业绩的风险。

- Santos 有全面的项目于风险管理于报告制度，而且高级管理层与董事会定期对重大工程项目的进展情况与业绩进行审议。

石油和天然气储量

- 对可开采石油和天然气储量和资源的估计含有明显的不确定性，这是可用油藏地质、地震和钻井资料以及项目开发和运营成本及商品价格等其他因素所共同具有的特性。
- Santos 已经采用了一套与石油工程师协会的石油资源管理系统一致的储量管理系统。该公司的储量和资源量估计每年接受独立审计和评估。

勘探风险

- Santos 未来的长期前景也与置换现有现有石油和天然气储量方面的努力成功与否直接相关，因为现有石油和天然气储量将随着生产而枯竭。勘探是一项高风险的工作，受地质和技术方面的不确定性影响，无法用其他探明储量置换已开发储量是石油和天然气勘探与生产行业固有的风险。

- Santos 采用一套行之有效的勘探前景评价方法和风险管理程序管理与勘探相关的风险。

监管风险

- Santos 的运营受所在国家的各项法律法规影响，这些法律法规涉及产品的开发、生产、销售、定价、运输和储存。与公司的业务或监管方式有关的法律法规的变动可能对公司业务、经营业绩及财务状况造成重大的不利影响。例如，税收法律、环境法律或现有法律的适用性方面的变化可能对 Santos 产生重大影响。
- Santos 的多个项目位于受一项或多项有关土著土地所有权主张或申请影响的地区。在澳大利亚，要求符合 1993《土著土地所有权法》（第三版）的规定可能延误矿产和石油开采权的授予，从而从各方面影响到勘探、开发和生产作业的时间安排。
- Santos 持续关注立法和监管方面的变动，并与立法和监管机构建立合作关系管理此类风险。

诉讼风险

- Santos 的业务性质决定了公司可能卷入因为各种问题引起的法律诉讼或监管纠纷。Santos 还可能涉及各种调查、询问、纠纷、债务回收、原住民土地所有权主张、土地使用权和许可纠纷、环保主张或职业健康与安全方面的要求。上述任何主张或程序都可能导致延误业务活动，增加成本，或对 Santos 的资产和业务、财务业绩和未来财务前景造成不利影响。
- Santos 的律师团队积极监控和管理各种潜在和实际的主张、诉讼和纠纷。

环境与安全风险和社会经营许可

- 石油和天然气的勘探与生产活动中存在各种健康、安全和环境风险。事故、环境问题以及真实存在或推测的对环境或当地社会的设施的威胁可能会导致公司失去社会经营许可权，从而造成公司的勘探与生产活动延误、中断或终止。
- Santos 有全面的环境、健康和安全管理体系降低发生事故的风险。公司还拥有各种信息灵通的专职社会事务团队与当地社会团体合作，保证了解和妥善处理各种社会问题。

合资安排

- Santos 通过通过合资企业的形式运营。利用合资企业是勘探和生产行业常见的业务模式，可以降低与勘探、生产和运营失败的风险和相关成本。但与合资伙伴不合或无法达成一致或第三方合资经营者失败等都可能严重影响到 Santos 的运营。合资伙伴无法履行其承诺或无法分担成本和负债可能会给 Santos 带来成本增加的风险。
- Santos 与其合资伙伴密切合作，努力降低合资企业业务活动中合资各方不合带来的风险。

金融风险

- 外汇风险
  Santos 所面临的外汇风险主要来自以美元计价的产品，美元和欧元借款以及外汇资本与运营支出。
- 信用风险
  Santos 面临的信用风险包括交易对手无法履约，以现金和现金等价物形式进行的投资，衍生金融工具及存放银行和金融机构的存款等引起的风险，以及客户未收应收账款和承诺交易等引起的风险。
- 利用资本的途径和流动性
  Santos 的经营，特别是大中型项目的开发，依赖于借款和股权投资。公司借贷或以可接受的条件融资的能力可能会受到金融市场波动的影响，其影响可能是全球性的，也可能只涉及特定的地区、行业或经济领域，同时也可能受到其信用评级降级的影响。

Santos 的整体财务风险管理策略是设法确保 Santos 能够为其企业目标融资并向利益相关者承担的义务。金融风险由一个根据董事会批准的政策运营的集中财务部门管理。董事会批准的财务政策决定整体金融风险管理的框架结构与原则，财务部门根据财务政策管理外汇风险、利率风险与信用风险等特定的金融风衍生和非衍生金融工具和流动性。

重大误导性影响

Santos 根据 2001 年《公司法》第 299（3）款和第 299A（3）款规定在上述"运营与财务工作回顾"部分中省去了部分与公司运营策略、未来前景和运营工作中可能的进展以及未来财政年度上述运营工作的预期结果等相关的信息。公司省略上述内容的一句是此类信息如果公开会造成不合理的误导性影响（比如，因为信息不成熟、具有商业敏感性、属于机密或可能给第三方以可供利用的商业机会等）。省略的信息大部分涉及内部预算/预测/评估、具体的经营策略以及合同价格。

前瞻性陈述

本报告包含前瞻性陈述，内容涉及有关公司当前与未来运营、未来可能发生的事件以及未来财务前景等的意向、意见和预测。此类陈述反映截至报告日期的预测，但就性质而言，尚不确定，而且往往会有变化。Santos 不作任何与此类前瞻性陈述的准确性或可能性相关的（明示或暗示的）的声明或保证，且除相关法律或澳大利亚证券交易所的上市规则要求者外，Santos 声明不承担任何更新此类前瞻性陈述的义务。

公司事务的重大变动

董事会认为在未来财政年度将或可能对公司的运营、运营业绩或公司事务产生重大影响的事项或情况概述如下：

石油价格

2014 年 6 月和 2015 年年底之间，布伦特原油价格下降 68%，从每桶 112 美元降到每桶 36 美元。尽管全球油气公司大幅度削减 2016 年的资本开支预算，市场仍旧担心原油库存增加、对伊朗石油出口制裁放宽和中国经济发展放缓等情况将继续对原油价格带来下行压力。

2015 年 Santos 的资本开支削减幅度达到 54%，迫使整个公司减少 800 多个工作岗位，这样目标劳动成本总额降低了 1.6 亿澳元，同时还使整个供应链节约了总额为 2.3 亿澳元的费用。Santos 将继续把重点放在降低资本支出，提高生产收益，以保证公司为在低油价环境中以可持续和可盈利的方式运营做好准备。

股息

董事会于 2016 年 2 月 19 日议决于 2016 年 3 月 30 日向 2016 年 2 月 26 日（“登记日期”）交易结束时在公司登记册上登记的股东支付每股足额缴纳股本的普通股 5 分的完全减免税务期末股息。该期末股息总额为 8800 万澳元。董事会还议决公司的《股息再投资计划》适用于这次派发的股息。根据该《股息再投资计划》发行的股份将按照自登记日期次日起的七个工作日内每日成交量加权平均市场价格的算术平均值减 1.5%的贴现（ “《股息再投资计划》价格”）派发。决定参加《股息再投资计划》的最后日期 2016 年 2 月 29 日。

截止 2014 年 12 月 31 日的财政年度总额为 1.48 亿澳元的完全减免税务期末股息(每股足额缴纳股本的普通股 15 分)于 2015 年 3 月 25 日派发，具体情况在 2014 年年度报告中披露。此外，总额为 1.50 亿澳元的完全减免税务期中股息（每股足额缴纳股本的普通股 15 分）于 2015 年 9 月 30 日派发。上述股息均适用了《股息再投资计划》，相关股份根据《股息再投资计划》的发行价分配。

环境保护法规

合并实体在澳洲的业务须符合联邦、州和地区的立法机关的各种环保法规的要求。相关的法律与规定的环境许可证在合并实体的环境、健康与安全合规性数据库中具体说明，该数据库构成合并实体的整体环境管理体系。Santos 定期采取各种不同方式监测合规性工作，监测方式包括监管机构和公司利用公司内部或外部资源进行的环境审计。

2015 年，该合并实体还受到 34,155 澳元的罚款，罚款涉及三份根据 1994 年《环境保护法案》（昆士兰州）签发的侵权通知。该合并实体针对侵权行为采取了补救措施，以免此类侵权行为再次发生。

资产负债表日后事件

除本报告下文及其他部分所述者外，董事会认为在上一财政年度结束之日起至本报告日期，公司未发生任何已经或可能在未来财政年度对合并实体的经营、经营业绩或合并实体的公司事务产生重大影响的事项或情况。

Santos Limited 董事会于 2016 年 2 月 19 日宣布就 2015 年财政年度为公司普通股派发期末股息。该股息为列入截至 2015 年 12 月 31 日的财务报告中。有关在 2015 年 12 月 31 日之后宣布的股息的信息，参见财务报告附注 2.6。

期权与未归属股票购置权项下的股份

期权

截至报告日期 Santos Limited 期权项下未发行的普通股份如下：

期权授予日期	到期日	股份发行价格 [1]	期权数量
2006 年 10 月 24 日	2016 年 10 月 24 日	10.48 澳元	263,300
2006 年 5 月 4 日	2016 年 5 月 3 日	11.36 澳元	2,500,000
2007 年 7 月 1 日	2017 年 6 月 30 日	14.14 澳元	203,900
2007 年 7 月 1 日	2017 年 6 月 30 日	14.14 澳元	47,400
2007 年 9 月 3 日	2017 年 9 月 2 日	12.81 澳元	100,000
2008 年 5 月 3 日	2018 年 5 月 2 日	15.39 澳元	447,540
2008 年 5 月 3 日	2018 年 5 月 2 日	15.39 澳元	227,951
2008 年 7 月 28 日	2018 年 7 月 27 日	17.36 澳元	81,948
2009 年 3 月 2 日	2019 年 3 月 2 日	14.81 澳元	50,549
			3,922,588

1.该价格为期权持有人应支付的行权价。

期权不含在行权之前参与分红或配股的权利。

未归属股票购置权

截至报告日期 Santos Limited 授予的未归属股票购置权项下未发行的普通股如下：

股票购置权授予日期	未归属股票购置权项下的股份数量
2012 年 5 月 3 日	205,339
2013 年 3 月 6 日	20,829
2013 年 7 月 1 日	321,702
2014 年 1 月 21 日	27,378
2014 年 3 月 7 日	2,921,580
2014 年 7 月 1 日	386,917
2015 年 3 月 6 日	2,419,795
2015 年 7 月 28 日	805,361
2016 年 2 月 10 日	333,822
	7,442,723

股票购置权归属时无需支付任何款项。股票购置权不含在归属之前参与分红或配股的权利。其他有关股票购置权的信息（包括何时失效的信息）载于本报告低 18 页起的薪酬报告及财务报表附注 7.2 中。

期权行权和股票购置权归属是发行的股份

期权

截至 2015 年 12 月 31 日及本报告之日无人行使期权。

既得股票购置权

截至 2015 年 12 月 31 日的财政年度 Santos Limited 为按照《Santos 雇员股权激励计划》("《股权激励计划》")(原称"《Santos 雇员股份购买计划》"("《股份购买计划》"))和《Sharematch 计划》授予的股票购置权行权发行了下列普通股份。股票购置权归属时无需支付任何款项，因此上述股份无任何未缴纳款项。

股票购置权授予日期	发行股份数量
2013 年 5 月 15 日	15,127
2012 年 7 月 2 日	381,569
2013 年 1 月 3 日	45,378
2013 年 7 月 1 日	70,619
2014 年 1 月 21 日	3932
2014 年 7 月 1 日	74,560
2015 年 7 月 28 日	20,433
	611,618

自 2015 年 12 月 31 日起，Santos Limited 为根据《股权激励计划》和《Sharematch 计划》授予的股票购置权的归属发行了下列股份。

股票购置权授予日期	发行股份数量
2013 年 7 月 1 日	4,201
2014 年 7 月 1 日	4,822
2015 年 7 月 28 日	8,576
	17,599

董事及高级管理人员的薪酬

公司的薪酬政策的具体内容及董事与高级管理人员的报酬性质和数额（包括在本财政年度授予的股份、期权和股票购置权）载于本报告第 18 页起的薪酬报告和财务报表附注 7.2。

2015 年薪酬概述

本部分为第 18 页至第 34 页的薪酬报告的补充部分。因此，本部分并非经审计的薪酬报告的组成部分。本部分提供与 2015 年向公司前任董事总经理兼首席执行官 David Knox 及高级管理人员支付的薪酬相关的补充信息。公司这样做的目的是除根据法定要求和会计准则编制的载于本报告第 18 页到第 34 页的薪酬报告之外，为投资人提供本部分的信息。

应对全球油价环境

尽管 2015 年公司的运营业绩表现强劲，于 2015 年 10 月 16 日发运了格拉德斯通液化天然气项目的第一批产品，2015 年共发运了 7 批产品，且 2015 年的年产量为 57.7 百万桶油当量，为 2007 年以来最高，但公司的股价严重下跌，下跌幅度与全球布伦特原油价格的严重下跌幅度持平。公司的应对措施是根据低油价环境调整公司业务，其措施包括在 2015 年削减 54% 的资本开支，并将单位生产成本降低 10%。

公司应对全球低油价环境的措施包括：

冻结薪酬标准	包括基本薪酬和养老金的固定薪酬总额保持 2014 年度的水平。除因为职务或责任调整或其他相关的因素提高的薪酬外，公司未提高任何薪酬标准。
首席执行官与首席财务官零短期激励	2015 年首席执行官和首席财务官放弃接受任何短期激励。
短期激励减少与零现金短期激励	虽然记分卡统计结果表明相关人员有权收取相当于最高奖励的 50% - 70%，但董事会自主决定不向高级管理人员发放除与环境、安全与可持续发展工作相关的奖金之外任何根据公司记分卡发放的奖金。这一举措反映公司重视上述指标的程度。 因此，高级管理人员收取的短期奖励明显降低，约占最高奖励额度的 22% - 42%。 此外，高级管理人员收到的所有短期激励奖项都将作为股本推延两年执行。公司未以现金形式向任何高级管理人员支付短期奖励。
零长期激励	公司未向首席执行官与高级管理人员授予任何长期激励。
董事费用零增长	向非执行董事支付的费用保持 2013 年 10 月的水平不变。

实际赚得的薪酬

下文图 1 显示首席执行官和高级管理人员 2015 年"实际收到"的薪酬，即以现金方式支付的 2015 年固定薪酬总额、因为 2015 年的业绩表现收到的现金短期激励以及作为长期激励计划的组成部分授予的股份收购权（按照其归属之日的收盘价计算价值）。

上述金额与本报告其他部分报告的金额不同，后者按照按照《公司法》和会计准则编制。这是因为会计准则要求在授予奖励是必须为"基于股份的款项"赋予一定的价值，而且为此"会计价值"须作为薪酬列报，但首席执行官和高级管理人员最终可能无法实际收到任何上述"基于股份的款项"实际价值（比如因为业绩不达标而取法实际收到任何款项，2015 年底测算的 2013-2015 年股东汇报总额长期激励奖金就属于这种情况）。

年假、长期服务家以及其他的休假权利未包括在下表中。

表 1：实际赚得的薪酬（未审计且不符合国际财务报告准则要求）

	年度	固定薪酬[1]	现金短期激励[2]	长期激励[3]	其他[4]	合计
		澳元	澳元	澳元	澳元	澳元
董事总经理兼首席执行官 D Knox[5]	2015	2,421,787	-	302,487[6]	—	2,724,274
	2014	2,421,787	983,200	—	—	3,404,987
亚洲和西澳、北领地副总裁 J Anderson	2015	712,016	-	-	45,000	757,016
	2014	706,830	241,500	86,226	45,000	1,079,556
公司发展副总裁 J Baulderstone	2015	775.137	-	-	17,720	792,857
	2014	768,947	253,700	92,694	26,131	1,141,472
昆士兰州副总裁 T Brown	2015	724,914	-	-	1477	726,391
	2014	718,786	280,400	84,350	17,720	1,101,256
首席财务官 A Seaton	2015	770,752	-	-	—	770,752
	2014	764,596	256,800	72,338	—	1,093,734
东澳副总裁 B Woods[8]	2015	561,167	-	-	9,804	570,971
	2014	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

1 固定薪酬总额包括基本工资和养老金。2015年，除Woods先生外，其他人的固定薪酬总额均无增加。2015年固定薪酬总额比2014年略有上升的原因是2014年前三个月的股东薪酬总额为2013年的较低水平，因为2014年的固定薪酬标准从2014年4月份起执行。

2 （除首席执行官与首席财务官放弃接受任何短期激励外）高级管理人员愿意接受以递延股权形式支付的短期激励，条件是服务满两年。高级管理人员未领取任何以现金形式支付的短期激励。

3 2015年未归属任何长期激励。2014年归属的长期激励为根据2011年授予的基于服务的最后一批股份购置权。有关根据会计准则计算的基于股份的款项价值，参见第26页表6"2014年与2015年高级管理人员薪酬信息"。

4 "其他"包括作为报酬处理的特殊款项，如委派与调动津贴。

5 尽管Knox先生于2015年11月12日卸任首席执行官（2015年11月9日向澳洲证券交易所宣布）后不再是主要管理人员，其当年的固定薪酬总额也包括在内，以便比较。本表中的数字不包括Knox先生的退职金，详情见第22页。

6 Knox先生2012的战略性奖励根据其业绩评估确定，为88,706股有归属期限的股份（详情参见第22页表3）。表中所载金额为根据2016年2月16日董事会评估并群人最终归属结果当日的收盘价计算的金额。该价值可能无法反映2016年2月稍后日期向Knox先生发行股份时所受到的实际权益。

7 Baulderstone先生自2015年8月2日担任新职务公司发展副总裁后不再是公司主要管理人员。尽管本年度Baulderstone先生担任公司主要管理人员一职不足一年，其当年的固定薪酬总额也包括在内，以便比较。

8 Baulderstone 先生自 2015 年 8 月 3 日被任命为公司负责东澳业务部的副总裁后成为公司主要管理人员。Woods 先生原先担任 WA&NT 总经理，就任新职后领取与新任职务相关的薪酬增加额。尽管本年度 Woods 先生担任公司主要管理人员一职不足一年，其薪酬也包括在内。Woods 先生 2014 年的信息未做披露，因为其当时并非公司主要管理人员。

按照《公司法》和会计准则的要求计算确定的报酬总额列于"表 6：2014 年和 2015 年高级管理人员薪酬信息"。（见 26 页）。

2015 薪酬报告

Santos Limited（以下称"公司"或"Santos"）董事会为合并实体提交了截至 2014 年 12 月 31 日的财政年度的薪酬报告。本报告所含信息已按 2001 年《公司法》（第三版）（以下称"《公司法》"）低 308（3C）款规定审计，并构成本董事会报告的组成部分。

为符合《公司法》和会计准则要求，薪酬报告概述 2015 年公司的主要薪酬工作以及与合并实体的董事、董事总经理兼首席执行官和高级管理人员有关的薪酬信息。

薪酬制度

下图显示 Santos 的薪酬政策以及通过公司的薪酬框架实现关键目标的方式。

吸引和留住有才能的合格人员	鼓励高级管理人员争取优秀业绩	保持高级管理人员权益与股东权益的一致性
• 薪酬水平根据类似公司中类似职务的市场水平确定。	• 薪酬中一个重要的组成部分是根据短期和长期激励计划提供的"风险"薪酬。高级管理人员获得的价值取决于其完成有挑战性的目标的情况。 • 短期激励根据安全、环境、生产、盈利能力、项目交付和资源开发等关键绩效指标确定。	• 公司采用与 Santos 普通股相关联的权益工具提供长期激励与递延短期激励。 • 基于业绩的长期激励根据 Santos 相对于澳大利亚证券交易所 100 指数和标准普尔全球 1200 能源指数的业绩确定，Santos 的业绩根据四年业绩计算期结束时的相对股东回报总额衡量。 • 长期激励和递延短期激励属于"风险"激励，高级管理人员不能将尚未归属或受限制的股本工具用于交换。此类激励还可能被收回。

薪酬管理

人员与薪酬委员会

人员与薪酬委员会（以下称"委员会"）负责全面监督公司的薪酬制度与惯例，起监督内容包括非执行董事、首席执行官和高级管理人员的薪酬，同时就上述内容向董事会提出建议。

外部顾问与有关薪酬的建议

在履行其职责过程中，董事会和委员会可直接委托独立外部顾问向其收集信息或征求其意见和建议。这有助于董事会在研究公司薪酬政策与做法时作出明智的决策。董事会已通过决议正式采纳一套记录聘用薪酬顾问并向其寻求建议的程序，保证与关键管理人员相关的薪酬建议不受管理层的不当影响。

2015 年公司聘请 3 级顾问（degrees consulting） 就首席执行官与高级管理人员的薪酬标准提供公司法定义的薪酬建议。公司为 3 级顾问（degrees consulting）提供的上述服务向其支付 39,750 澳元。

董事会认为 3 级顾问提供的建议未收相关的主要管理人员的不正当影响，因为 3 级顾问由委员会主席聘用并直接向其报告。为此，除遵守董事会批准的协议外，3 级顾问还向委员会主席提供了一份正式声明。

除提供薪酬建议外，3 级顾问还提供市场惯例数据以及有关公司薪酬框架的其他方面的建议，包括有关法律与股东沟通方面的建议。3 级顾问还提供首席执行官和非执行董事的搜索和继任规划方面的服务。在 2014 年后期，公司在任命非执行董事 Yasmin Allen 和搜索新任首席执行官 Kevin Gallagher 的过程中也使用了 3 级顾问所提供的服务。公司为上述额外的与薪酬相关的服务和搜索服务向 3 级顾问支付了 342,451 澳元。

薪酬框架

基准

包括基本工资和养老金在内的固定薪酬总额、短期激励和长期激励参照市场可比数据确定，目的是保证吸引并留住公司开展业务与完成项目所需要的人才。公司参考由石油与天然气行业以及密切相关的矿业与工程行业的同类公司构成的基准对照标准中类似职务的薪酬水平确定高级管理人员的薪酬标准。

风险薪酬

短期激励（有"风险"是因为赚得的薪酬取决于完成目标的程度）

公司确定一系列需要每年完成的短期经营与财务目标。公司确定此类目标的目的是在追求股东价值长期增长的同时鼓励支持安全运营和完成基础业务的工作成就与行为，董事会每年审查此类目标，确保此类目标与当年的业务策略保持一致。第 20 页表 1 概述 2015 年为短期激励的目的衡量业绩所采用的短期目标及选择上述目标的理由。

公司规定首席执行官和高级管理人员应得的部分短期激励奖金转为"递延短期激励股份"。此类股份为在两年递延期满之后归属的普通股。如果高级管理人员在此期间辞职，通常只能放弃其递延短期激励股份。这有助于激励高级管理人员关注长期业绩，因为此类股份的价值与公司的持续经营业绩挂钩。

有关短期激励计划的更多信息见第 33 页。

长期激励（有"风险"是因为赚得的薪酬取决于满足归属条件的程度）

为了保证高级管理人员的利益与长期股东价值的创造保持一致，授予股份购置权。股份购置权免费授予，但只有在公司的相对股东回报总额在四年业绩期内与由澳洲证券交易所 100 指数公司与标准普尔全球能源指数公司构成的参照组相比达到第 51 百分位或更高的前提下才能归属。
2014 年之前，该期限为三年，且其参照组只包括澳洲证券交易所 100 指数公司。

更多有关长期激励计划的信息载于第 34 页。

追回

该股份授予计划的规则授予公司自主决定作废或没收为归属的长期激励与递延短期激励或在某些特定情况下收回任何已归属股份或已支付现金的权利。上述特定情况包括不诚实或欺诈行为、严重违反应履行的义务、计算失误或错误、集团公司账目发生严重失实或漏报或要求集团重新申报财务报表等可能造成公司不授予任何长期激励或递延短期激励或不允许长期激励或递延短期激励按期归属的情况。公司的这一权利不影响公司根据股份计划规则及普遍适用的法律原则收回错误支付的款项的权利。

业绩与薪酬之间的联系

短期激励

根据 2015 年短期激励记分卡计算，公司业绩得分为 67%。下表概述记分卡上的短期目标，制定短期目标的理由及根据该记分卡对公司业绩的评价。

表 1:2015 年短期激励记分卡业绩

	短期激励测量值	理由	业绩	得分
环境、健康与安全（20%）	人员安全 根据每百万工作小时中误工工伤数测定。 流程安全 根据第一类事故碳氢化合物失控事故数量及在工厂与封闭和开放区域的设备上执行的关键安全防护措施水平测定。 环境事故 根据后果为中等到严重程度的环境事故数量测定。 可持续发展 根据采用道琼斯可持续发展指数评估的公司业绩衡量。	公司非常重视安全与环境问题。综合目标代表公司为减少雇员与承包商受伤数量、概率较低但影响极大的事故（如火灾与爆炸事故）以及重担环境事故所采取的整体措施。 公司也认识到投资者和其他利益相关者越来越重视公司履行企业社会责任的情况。道琼斯可持续发展指数为投资人提供了在其投资组合中综合考虑可持续发展的基准。全球最大的 3,400 家公司每年受邀参加企业可持续发展评估。	2015 年 Santos 的安全记录超过了所有目标，损失工时事故率仅为 0.12。关键安全维护得分为 99%，未发生后果为中等到严重程度的环境事故，且道琼斯可持续发展指数评分为 72，因此公司被列入该指数前 10%。	19.7%
财务与运营（45%）	生产	生产对公司的盈利能力非常重要，是衡量公司整体业界的一个关键测量值，支撑着公司全年盈利和可向股东分配及为未来增长在投资的现金流。	公司全年生产 57.7 百万桶油当量，创 2007 年以来新高，但略低于目标。	31.3%
	营运现金流	引入营运现金流这一指标的目的是保证在 2015 年油价下跌，并对收入与现金流入产生影响的背景下重视流动性。	10.94 亿澳元的营运现金流略低于预算目标。	
增长（30%）	项目交付 根据关键项目的里程碑事件衡量的进度（包括 GLNG 项目）已经确认并测量。 储量置换和资源添加 公司（通过勘探与开发而不是收购）有机地扩大的探明加概算储量和或有资源量，与当年生产所用储量相比。	项目交付工作是支撑公司未来生产、增长和盈利能力的关键因素。在当前成本上升和资本支出承诺提高的大气候下，公司在不超出预算的前提下按时交付其长期项目对公司实现未来生产非常重要。 公司置换其用于生产的储量和将或有资源量转化为探明加概算储量的能力对公司的长远发展至关重要。	2015 年格拉德斯通液化天然气项目完成了多项里程碑工作，包括液化天然气 1 号系统按期完成，且未超出预算，发运 7 批液化天然气产品并开始了液化天然气 2 号系统的试运营工作。 但概算储量置换工作和 2C 资源开发工作没有完成预定指标。	15.7%
其他增值（5%）	其他增值 量化其他具体目标未能涵盖的所有其他成就。	刺激和鼓励记分卡无法反映的出色业绩。	考虑到因为国际石油价格下跌给股东价值造成的损失，董事会决定不为该项分配任何分数。	0%
			合计	67%

长期激励

公司的股东回报总额在第一阶段（2013 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日）未达到澳交所 100 指数公司组成的对照组中第 51 百分位。因此，作为 2013-2015 年长期激励奖励而授予首席执行官和高级管理人员的股票购置权均未归属。这反映了公司的长期激励计划于股东权益和长期价值的一致性。

有关为短期激励和长期激励奖金目的确定与测评业绩目标的更多信息载于第 33 页和第 34 页"有关将公司业绩与奖励挂钩的详细信息"一节。
表 2 列示了公司过去五年间在若干主要财务与非财务指标方面的业绩以及与该期间短期激励和长期激励奖金有关的信息。
表 2：2011-2015 年公司业绩关键指标

	2011 年	2012 年	2013 年	2014 年	2015 年
工伤率					
总可记录事件发生率	3.3	5.0	3.8	3.5	2.8
损失工时伤害率	1.2	0.7	0.6	0. 7	0.1
产量（百万桶油当量）	47.2	52.1	51.0	54.1	57.7
储量置换率——探明加概算储量有机置换（%）	173	136	3	0	0
税后净利润/（亏损）百万澳元	751	518	516	（935）	（2,698）
每股普通股股息（分）	30	30	30	35	20
股价 – 每年第一个交易日收盘价	13.19 澳元	12.34 澳元	11.11 澳元	14.63 澳元[1]	8.25 澳元[1]
长期激励业绩（归属率%） 根据业绩考察期最后一年数据列报	0%	0%	0%	0%	0%
平均已支付短期激励奖金（最高额占比）	69%	68%	60%	58%[2]	67%

1 2015 年 12 月 31 日的收盘价为 3.68 澳元。
2 尽管 2014 年公司业绩的评估结果为 78%，但实际短期激励支出被董事会降至 58%。

首席执行官交接

Knox 先生自 2015 年 11 月 12 日起不再担任董事总经理职务，但继续协助公司完成交接与过度任务，并于 2015 年 12 月 31 日结束工作。本部分提供有关当年 Knox 先生薪酬的信息，2015 年战略性奖励与其离职福利安排。

Santos 新任董事总经理兼首席执行官 Kevin Gallagher 先生于 2016 年 2 月 1 日就职。有关 Gallagher 先生的薪酬及其他契约性安排的信息在 2015 年 11 月 9 日向澳交所提交的通告中说明。
在 2015 年 8 月至 Gallagher 先生上任之间的过度期内，董事会主席 Peter Coates 暂代执行主席一职。有关 Coates 先生的薪酬的信息在第 29 页表 12 中披露。

当年为原首席执行官 Knox 先生支付的薪酬

Knox 先生的固定薪酬总额 2015 年无变动，且 Knox 先生拒绝接受任何短期激励。2015 年未归属任何长期激励。
经 2015 年股东大会批准，Knox 先生 2015 年接受一份长期激励奖励，其业绩期为 2015 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日。

2012-2015 年间战略性奖励

经 2012 年 5 月 3 日股东大会批准，Knox 先生 2012 年接受一份固定薪酬总额奖励，其归属条件是在 2012 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日期间达到规定的业绩条件。根据业绩情况，Knox 先生应领取等于最高固定薪酬总额 43%的战略性奖励（其余 57%被收回）。有关战略性奖励的详细情况和结果列入下文表 3。

表 3：2012-2015 年前任 CEO 战略性奖励

目标	每项奖励所含股份购置权数量	归属条件	业绩	每项奖励中应归属的数量与占比（%）
格拉德斯通液化天然气项目启动	41068	如果第一批货物在 2015 年 6 月 30 日之前发运，归属 100% 如果第一批货物在 2016 年 3 月 31 日之前发运，归属 0%	2015/10/16	25,051(61%)
格拉德斯通液化天然气项目资本开支（到 2015 年底）	41068	虽然实际资本开支未超出 185 亿美元的预算，但董事会自主决定该奖励完全作废。		
产量（截至 2015 年底）	41068	如果达到 77 百万桶油当量，归属 100% 如果达到 70 百万桶油当量，归属 0%	57.7 百万桶油当量	0
储采比（截至 2015 年底）	41068	储采比达到 18 年，归属 100% 储采比达到 12 年，归属 0%	17.4 年	36,961(90%)
作业完善性（2012-2015 年间平均环境、健康与安全评分）	41067	如果平均评分达到 90%，归属 100% 如果平均评分达到 70%，归属 0%	平均得分 83%	26,694(65%)
总计	205,339			88,706 (43%)

*储采比指有机储量与产量之比，采用 2015 年底概算储量（不包括收购与剥离部分）除以 2015 年总产量。

离职安排

根据公司与 Knox 先生之间签署的服务协议、2012 年股东大会决议以及短期激励与长期激励规则，达成如下离职安排：

- 等于12个月的固定薪酬总额，计2,421,787澳元；
- 累计但未享用的年假报酬、按比例计算的长期服务假及所有其他法定权益，计749,864澳元；
- 解除针对根据2014年奖励其先前的递延短期奖励股份的限制条件；且
- 其应按比例享受但未归属的2014年与2015年保留原先的条件，到相应的业绩期满之日根据相应的业绩条件评估。

高级管理人员

2015 年收入概述

固定薪酬

首席执行官的固定薪酬总额保持 2014 年水平。

无高级管理人员的固定薪酬增加了多少？ Woods 先生在其担任负责东澳业务部的副总裁一职后其固定薪酬总额有所增加。

短期激励

高级管理人员可能赚得的最高短期激励奖金是多少？ 为固定薪酬总额的 70%-85%。

短期激励奖金是如何计算的？

采用公司综合评分卡评估公司业绩（60%）

为了鼓励高级管理人员相互合作，集中精力实现公司的整体利益，其短期激励的 60%按采用公司综合评分卡评估的公司业绩计算（见第 20 页表 1）。

董事会采用 2015 年短期激励评分卡评估的公司业绩得分为 67%。鉴于股价下跌和股东价值损失，董事会自主决定不向高级管理人员发放除与环境、安全与可持续发展工作相关的奖金之外任何根据公司记分卡发放的奖金。这一举措反映公司重视上述指标的程度。

根据特定指标评估的个人业绩（40%）

其余 40%按照根据业务、运营、财务和质量指标对高级管理人员的个人业绩的评估确定，具体的指标包括安全、环境、生产及盈利指标以及与其各自的业务部门或责任领域相关的领导力、员工发展等战略措施。

如何为确定短期激励评估业绩？

委员会和董事会采用公司综合评分卡评估公司业绩得分。

执行主席根据个人业绩指标评估高级管理人员的业绩，评估结果由委员会审批。

高级管理人员将为 2015 年的业绩收到多少短期激励奖励？

虽然记分卡统计结果表明相关人员有权收取相当于最高奖励的 50% - 70%，但董事会自主决定减少根据 2015 年的业绩应发放的短期奖励，高级管理人员的实际所得短期奖励为最高额的 22%-42%（参见第 26 页的表 6）。与此相比，2014 年高级管理人员的实际所得短期奖励为最高额的 55%-65%。

实际短期奖励金额与最高应得短期奖励之间的差额不予结转。

长期激励

2015 年授予首席执行官的长期激励奖励多少？

2015 年授予首席执行官的长期激励奖励介于固定薪酬总额的 50%和 60%之间，其业绩期为四年，到 2018 年 12 月 31 日为止。

有什么业绩条件？

公司根据公司在相关的业绩考察期的相对股东回报总额业绩确定奖励归属。确定每项奖励的 75%的对照标准是澳大利亚证券交易所 100 指数，其余的 25%的对照标准标普创业板指数。见第 33 页和第 34 页"有关将公司业绩与奖励挂钩的详细信息"。

上一年度的长期激励奖金中有多少在 2015 年归属本人？

对 2013 年授予、业绩期为 2013 年 1 月 1 日到 2015 年 12 月 31 日的长期激励奖励的测算工作于 2016 年初进行。因为未能达到业绩目标，本人未获得任何奖励，所有奖励被没收。

关于每个单独的高级管理人员薪酬的更多详情，请见第 26 页的表 6"2014 年和 2015 年高级管理人员薪酬详情"。

服务协议与协议终止权利

公司与高级管理人员签订了服务协议。与所有现任高级管理人员签署的服务协议在公司提前 6-12 个月发出通知终止或相关高级管理人员提前 6 个月发出通知终止之前持续有效。如果公司提出终止服务协议，可向相关高级管理人员支付与其在通知期内应收的固定薪酬总额相等的代通知金。公司可在有正当理由的情况下随时终止与任何高级管理人员的雇佣关系的权利；根据服务协议，在这种情况下无需支付任何代通知金或其他协议终止时需要支付的款项。

"风险"薪酬摘要

"风险"薪酬

首席执行官薪酬总额中"风险"薪酬所占的比例比高级管理人员的薪酬总额中的占比高，这是因为首席执行官对公司的业绩产生的影响的范围最大。

表 4：首席执行官和高级管理人员的薪酬组成部分的相对权重

			风险薪酬			
		固定薪酬	短期激励[2]	长期激励	风险薪酬合计	合计
首席运营官	2015	33.33%	33.33%	33.33%	66.66%	100%
	2014	33.33%	33.33%	33.33%	66.66%	100%
高级管理人员	2015	40.80%	34.70%	24.50%	59.2%	100%
	2014	40.80%	34.70%	24.50%	59.2%	100%

1 此类数字不代表高级管理人员从每一项薪酬组成部分中世纪的得到的相对价值，实际所得根据对风险薪酬组成部分目标的具体评估确定。本栏数据代表各薪酬组成部分的最大值。
2 还包括递延短期激励薪酬部分。

非执行董事的薪酬

薪酬制度

下图显示 Santos 的非执行董事薪酬政策的主要目标与通过公司薪酬框架达成个上述目标的方法。

吸引和留住有才能的合格的董事	鼓励独立性与公正性	保证董事与股东权益的一致性
薪酬水平根据以下要素确定： • 时间投入和工作量； • 与职务相关的风险与责任； • 工作经验与专业知识水平；及 • 市场基准。	• 薪酬标准不根据公司业绩或个别董事的业绩每年变动。	• Santos 鼓励非执行董事持有公司长期股权，并规定所有非执行董事三年内年必须达到 15,000 股的最低持股要求。 • 非执行董事可以在交易窗口期通过市场收购方式购买公司股份。

最高薪酬总额

一年内支付给包括董事会下属委员会成员在内的所有非执行董事的薪酬总额不得超过 2013 年年度股东大会股东表决批准的 2,600,000 澳元。
董事有权为其特别职责或工作取得额外报酬，且有权向公司报销所有与公司业务相关的费用。

薪酬

自 2013 年 10 月以来，非执行董事的费用一直保持不变。

根据 2015 年 9 月 7 日向市场公布的信息，Peter Coates 每月领取额外的特殊职责与工作费用 45,000 澳元，包括退休金。该费用为其 2015 年 8 月 24 日起至 2016 年 1 月 31 日期间担任执行主席一职所得报酬，未从非执行董事费用池支付。
有关非执行董事薪酬的信息载于第 29 页表 12："2014 年与 2015 年非执行董事薪酬信息"中。

薪酬结构

表 5：每年非执行董事的薪酬 [1]

	主席 [2]	股东
董事会	503,550 澳元	167,550 澳元
审计与风险管理委员会	42,000 澳元	21,000 澳元
环境、健康、安全及可持续发展委员会	22,000 澳元	15,000 澳元
财务委员会	22,000 澳元	15,000 澳元
提名委员会 [2]	无	10,000 澳元
人员与薪酬委员会	30,000 澳元	16,000 澳元

1 所载薪酬不包括养老金。
2 董事会主席不得为担任任何专业委员会的主席收取额外薪酬。根据董事会章程，董事会主席担任提名委员会主席。
3. 财务委员会于2015年5月1日解散。
4. 根据董事会章程，董事会主席担任提名委员会主席。

养老金与退休津贴
公司根据公司法定养老金义务的要求为非执行董事支付养老金供款。非执行董事不享受（除强制性法定权利外的）退休福利。

具体薪酬信息

表 6 为根据《公司法》列示的 2014 年和 2015 年首席执行官和高级管理人员薪酬的具体信息。

表 6：2014 年和 2015 年高级管理人员薪酬信息

		短期雇员权益			雇佣期满之后的待遇		基于股份的付款[1]							
		基本工资	短期激励[2]	其他	养老金供款	股票购置权	递延[4]股份	期权	基于现金的款项	基于股份的付款合计[5]	终止聘用费用	其他长期福利（长期服务福利）	合计	风险薪酬总额
		澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	%
DJW Knox[6]	2015	2,076,657			22,225	2,262,265	229,987			2,492,252	2,421,787	27,721	7,040,642	35%
	2014	2,403,508	983,200		18,279	3,131,544	143,705			3,275,249		102,466	6,782,702	63%
JH Andersen	2015	685,124		45,000	26,892	406,624	112,112			518,736		4,693	1,280,445	41%
	2014	688,551	241,500	45,000	18,279	455,981	34,406			490,387		19,483	1,503,200	49%
JL Baulderstone	2015	443,834		10,432	12,496	260,424	46,969			307,393		7,281	781,436	39%
	2014	750,668	253,700	26,131	18,279	492,284	36,143			528,427		32,790	1,609,995	49%
TJ Brown	2015	705,869		1,477	19,046	413,415	118,907			532,322		7,655	1,266,369	42%
	2014	700,507	280,400	17,720	18,279	455,263	39,948			495,211		20,603	1,532,720	51%
A J Seaton	2015	743,861			26,892	439,802	35,586			475,388		9,134	1,255,275	38%
	2014	746,317	256,800		18,279	494,342	36,585			530,927		20,414	1,572,737	50%
BK Woods[8]	2015	247,409		9,804	12,339	68,752	23,616			92,368		6,158	368,078	25%
	2014	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

1.按照会计准则的要求，薪酬包括在授予日期确定的与股权挂钩的报酬价值（该价值在归属期内分阶段记账）中的部分价值。作为薪酬分配的款项与高级管理人员最终在股权工具归属后可能实现的实际收益无关，也不包括此类实际收益。与股权挂钩的报酬价值根据澳洲会计标准委员会 2 号文件“基于股份的付款”采用蒙特卡罗模拟方法确定。有关支持估值的假设的信息列入财务报表注释 7.2 中。

2. 2015 年未以现金方式支付任何短期激励（STI）。

3.“其他”包括以报酬列报的专用款项，如分配和调动津贴。

4.该金额为根据澳洲会计标准委员会 2 号文件“基于股份的付款”确定并在三年（包括与所授奖励相关的一年考察期和两年服务期）归属期内分阶段记账的递延短期激励的部分估计值。作为薪酬分配的该款项与高级管理人员最终在股权工具归属后可能实现的实际收益无关，也不包括此类实际收益。该值根据澳洲会计标准委员会 2 号文件“基于股份的付款”按照权益工具的公允价值的估计值计算。

5.“其他长期收益”代表高级管理人员长期服务休假权利中的变动，该变动按预计高级管理人员在其相关报告日期之间的服务引起的未来现金流出测算现值。

6. 2015 年 11 月 12 日 Knox 先生不再担任高级管理人员。2015 年的显示数据针对的是 2015 年 1 月 1 日至 2015 年 11 月 12 日的期间。已对 Knox 先生 2014 年的递延短期激励（递延股份）摊销费用进行加速从而反映出他 2015 年 12 月 31 日的合同终止日期。

7. 2015 年 8 月 2 日 Baulderstone 先生不再担任高级管理人员。针对 Baulderstone 先生所显示的数据是从 2015 年 1 月 1 日到 2015 年 8 月 2 日的数据。

8. 2015 年 8 月 3 日 Woods 先生成为高级管理人员。针对 Woods 先生所显示的数据是从 2015 年 8 月 3 日到 2015 年 12 月 31 日的数据。Woods 先生在 2014 年还不是高级管理人员。

表 7 和 表 8 列明有关 2015 年授予 Knox 先生、归属于 Knox 先生和失效的递延股份和股票购置权的数量与价值信息。Knox 先生 2015 年未被授予任何期权，亦无任何期权归属于 Knox 先生或失效。2015 年 Knox 先生未行使任何期权。

表 7：2015 年首席执行官的股票购置权情况：

	授予		归属		失效
	数量	最高价值	数量[2]	价值[3]	数量[4]
股票购置权	505,509	2,749,156[1]	88,706	302,487	(974,018)

1. 最高价值指 2015 年所收到的长期激励奖励的公允价值，按照澳洲会计标准委员会 2 号文件"基于股份的付款"的规定确定。授予日期（2015 年 5 月 7 日）所授的公允价值分别为 5.44 澳元和 5.43 澳元（加权后 5.437 澳元）。有关支持估值的假设的信息列入财务报表注释 7.2 中。如果未能达到相关的归属条件，所有人员的奖励总价值的最低为零。
2. 与表 3 中详细说明的 2012 年至 2015 年战略授给物相关。
3. 这些数据显示了 2012 年至 2015 年战略授给物的价值，采用 2016 年 2 月 16 日 3.41 澳元的股份价格，而该日期是董事会对最终给予结果做出评估并予以确认的日期。
4. Knox 先生的报酬包括股份收购权（SAR），该收购权在其于 2015 年 11 月 12 日不再担任高级管理人员之后已失效。失效的股份收购权（SAR）数量中包含了在 2012 年期间授予的 116,633 股收购权，在 2013 年期间授予的 243,652 股收购权，在 2014 年期间授予的 234,453 股收购权，以及在 2015 年期间授予的 379,280 股收购权。

表 8：2015 年首席执行官的递延股份情况：

	授予		归属		失效
	数量[1]	最高价值[2]	数量[3]	价值[4]	数量
股份	55,520	408,627	55,520	204,314	-

1 授给物涉及的是2015年4月16日所授予的2014年递延短期激励。
2 最高价值代表了在2015年收到的，依照澳大利亚会计准则委员会（AASB）第2号基于股份之付款而确定的2014年短期激励授给物的价值。授给物在授予日期2015年4月16日的公允价值为7.36澳元。
3 对Knox先生2014年递延股份的限制约束于2015年12月31日被解除，该日期是他不再受雇于本公司之日。
4 这些数据显示了于2015年12月31日按照3.68澳元的交割股份价格给予的递延股份之价值。

表 9 和表 10 列明有关 2015 年授予高级管理人员、归属于高级管理人员和失效的递延股份和股票购置权的数量与价值信息。高级管理人员 2015 年未被授予任何期权，亦无任何期权归属于高级管理人员或失效。2015 年无任何高级管理人员行使任何期权。

表 9：2015 年高级管理人员的股票购置权情况：

	授予		归属		失效
	数量[1]	最高价值[2]	数量	价值	数量[5]
JH Anderson	89,186	356,967	_	_	(42,981)
JL Baulderstone[3]	97,093	388,615	_	_	(46,655)
TJ Brown	90,802	363,435	_	_	(43,548)
AJ Seaton	96,544	386,417	_	_	(46,392)
BK Woods[4]	_		_	_	(10,881)
合计	**373,625**	**1,495,434**	-	-	**(190,457)**

1. 本年度授予高级管理人员的奖励为截至 2018 年 12 月 31 日四年业绩考察期相关的全部长期激励奖励。
2. 最高价值代表了在2015年收到的，依照澳大利亚会计准则委员会（AASB）第2号基于股份之付款而确定的长期激励授给物的价值。授给物在授予日期2015年4月16日的公允价值为4.13澳元和3.96澳元（加权4.00澳元）。估价所依据的详细假设记载在财务报表的附注7.2之中。如果适用的给予条件得到满足，那么授给物的最低总价值在所有情况下都是零。
3. Baulderstone先生的报酬中包含了股份收购权（SAR），该收购权在其于2015年8月2日不再担任高级管理人员之后已失效。
4. Woods先生在成为高级管理人员之前持有105,829股股份收购权（SAR），但是他的报酬只按照他作为高级管理人员之时的情况披露。他在2013年的长期激励奖励中涵盖失效的10,881股股份收购权。
5. 失效的股份收购权（SAR）涉及的是2013年的长期激励授给物。

表 10：2015 年高级管理人员的股份：

	授予		归属		失效
	数量[1]	最高价值[2]	数量	价值	数量
JH Anderson	13,636	100,361	_	_	_
JL Baulderstone	14,321	105,403	_	_	_
TJ Brown	15,823	116,457	_	_	_
AJ Seaton	14,505	106,757	_	_	_
BK Woods[3]	_	_	_	_	_
合计	**58,285**	**428,978**	-	-	-

1 这涉及到递延至 2 年期股份的 2014 年短期激励奖励中的 30%，此等股份是在 2015 年 4 月 16 日授予的。

2 最高价值代表了在 2015 年收到的，依照澳大利亚会计准则委员会（AASB）第 2 号基于股份之付款而确定的 2014 年短期激励股份的公允价值。授给物在授予日期 2015 年 4 月 16 日的公允价值为 7.36 澳元。

3 针对 Woods 先生所披露的报酬涉及的是从 2015 年 8 月 3 日他成为高级管理人员之日开始的期间。Woods 先生的 2014 年短期激励奖励全部都没有发生递延，因为短期激励递延项目只适用于高级管理人员。

表 11 概述 2014 年已经测试的或仍在继续的长期激励奖励。

表 11：长期激励奖励

授予年度	授予类型	归属条件	归属期	状态
2012 年	首席执行官的战略奖励	以满足战略业绩条件为条件	2012 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日	测试完成。结果为 43%归属。
2013 年	业绩奖励	相对于澳大利亚证券交易所前 100 公司的股东回报总额业绩	2013 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日	测试完成。结果为零归属。
2014 年	三年期过渡性业绩奖励	相对于澳大利亚证券交易所前 100 公司（75%）和标普创业板指数（25%）的股东回报总额业绩	2014 年 1 月 1 日至 2016 年 12 月 31 日	仍在继续
	四年期业绩奖励	相对于澳大利亚证券交易所前 100 公司（75%）和标普创业板指数（25%）的股东回报总额业绩	2014 年 1 月 1 日至 2017 年 12 月 31 日	仍在继续
2015 年	四年期业绩奖励	相对于澳大利亚证券交易所前 100 公司（75%）和标普创业板指数（25%）的股东回报总额业绩	2015 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日	仍在继续

有关 2015 年之前授予的所有奖励的信息可查阅财务报表附注 7.2 和以往年度的薪酬报告。

在 2015 年期间支付给非执行董事的费用和其他福利的详细信息都记录在表 12 之中。2015 年并未获得任何费用增加额。在 2014 年和 2015 年之间存在的收讫费用的差异之处反映了职位和责任的变动（也就是主席或委员会任命）以及退休金的付款。并未向任何非执行董事支付任何基于股份之付款。

表 12：2014 年与 2015 年非执行董事薪酬信息

董事		短期收益			退休权益		
董事	年度	董事薪酬（包括委员会成员薪酬）	特别职责或工作	其他	养老金 [10]	基于股份的付款	合计
		澳元	澳元	澳元	澳元	澳元	澳元
YA Allen [1]	2015	195,289	-	-	18,552	-	213,841
	2014	35,314	-	-	3,355	-	38,669
KC Borda [2]	2015	166,940	-	-	8,620	-	175,560
	2014	503,046	-	-	18,279	-	521,325
PR Coates [3]	2015	398,624	175,192	-	35,542	-	609,358
	2014	186,517	-	-	17,492	-	204,009
KA Dean [4]	2015	204,780	-	-	18,750	-	223,530
	2014	213,046	-	-	18,279	-	231,325
RA Franklin [5]	2015	226,768	-	-	1,721	-	228,489
	2014	222,066	-	-	1,259	-	223,325
H Goh [6]	2015	220,518	-	-	807	-	221,325
	2014	203,623	-	-	786	-	204,409
JS Hemstritch	2015	224,280	-	-	19,046	-	243,326
	2014	225,046	-	-	18,279	-	243,325
GJW Martin [7]	2015	224,588	-	-	19,046	-	243,634
	2014	240,046	-	-	18,279	-	258,325
SD Sheffield [8]	2015	189,723	-	-	585	-	190,308
	2014	166,537	-	-	600	-	167,137

1. Allen 女士于 2014 年 10 月被任命为公司董事以及 2015 年 5 月 1 日成为审计风险委员会成员。
2. Borda 先生于 2015 年 4 月 30 日退休不再担任董事会主席和非执行董事。
3. Coates 先生于 2015 年 5 月 1 日被任命为董事会主席。除了其所担任的董事会主席职务之外，Coates 先生自 2015 年 8 月 24 日开始还一直担任执行主席。在表 12 中记载的 Coates 先生的报酬显示了他作为董事会主席和执行主席的费用。
4. 在 2015 年 5 月财务委员会被停止之时，Dean 先生不再担任财务委员会成员。
5. Franklin 先生于 2015 年 6 月 25 日开始成为提名委员会成员。
6. Goh 先生于 2014 年 10 月被任命为审计与风险委员会成员。
7. Martin 先生是现任人事与薪酬委员会主席。在 2015 年 5 月财务委员会被停止指示，Martin 先生于不再担任财务委员会成员。
8. Sheffield 先生于 2014 年 2 月被任命为董事会成员，并且直到 2015 年 5 月财务委员会被停止之前，他一直担任财务委员会成员。
9. 其中包括退休金担保付款。支付给 Franklin 先生、Goh 先生和 Sheffield 先生的退休金担保付款仅针对他们在澳大利亚工作的天数予以支付。

关键管理人员信息披露

（a） 向关键管理人员的贷款

公司或其附属公司本年未向任何关键管理人员提供贷款或为关键管理人员的贷款提供担保。

（b） 关键管理人员持有公司股权、期权和股票购置权的情况

报告期内各关键管理人员（包括其关联方）直接、间接或以其他受益方式持有公司普通股份的期权和股票购置权数量的变动情况如下：

	期初结余	授予数[1]	已行使期权/已归属的权利[2]	其他变动[3]	出售/转让	期终结余	年末归属及可行权的数量	年末已归属单上不可行权的数量
2015 年								
期权								
董事								
Knox.David John Wissler[4]	257,512	-	-	(257,512)	-	-	--	-
高级管理人员								
Anderson.John Hugh	117,693	-	-	-	-	117,693	117,693	117,693-
Baulderstone, James Leslie	86,238	-	-	(86,238)	-	-	-	--
Brown.Trevor John	37,137	-	-	-	-	37,137	37,137	37,137-
Seaton, Andrew John	22,213	-	-	(343,750)	-	22,213	22,213	22,213-
合计	520,793					177,043	177,043	177,043-
股票购置权								
董事								
Knox.David John Wissler[4]	1,009,920	505,592	(88,706)	(1,426,806)	-	-	-	--
高级管理人员								
Anderson, John Hugh	141,929	89,186	-	(42,981)	-	188,134	-	--
Baulderstone, James Leslie	154,374	97,093	-	(251,467)	-	-	-	--
Brown.Trevor John	144,288	90,802	-	(43,548)	-	191,542	-	--
Seaton.Andrew John	153,502	96,544		（46,392）	-	203,654	-	--
Woods, Brett Kenneth[5]		53,444		41,504		94,948		
合计		1,604,013		(88,706)		678,278		--
		932,661		(1,769,690)				

	期初结余	授予数	已行使期权/已归属的权利	其他变动	出售/转让	期终结余	年末归属数	年末归属及可行权的数量	年末已归属单上不可行权的数量
2015 年									
递延股份									
董事									
Knox.David John Wissler[4]	-	55,520	(55,520)	-	-	-	-		-
高级管理人员									
Anderson.John Hugh	-	13,636	-	-	-	13,636	-	-	
Baulderstone, James Leslie	-	14,321	-	(14,321)					
Brown.Trevor John	-	15,823	-	-	-	15,823			
Seaton, Andrew John	-	14,505		-	-	14,505			
Woods, Brett Kenneth[5]									
合计	-	113,805	(55,520)	(14,321)	-	43,964			

1. 授予包括首席执行官在内的高级管理人员的股票购置权属于四年长期奖励，相关内容在表 7 和表 9 中披露。
1 涉及的是2012年至2015年的战略授给物，详见表3。
2 因为给予条件未能满足从而并未给予的，以及在本年度期间被没收的此等股份收购权（SAR），以及因为相关人员在该期间不再担任或者成为了高级管理人员从而导致的变更。
3 Knox先生于2015年11月12日不再担任高级管理人员。
4 在接受了公司发展副总裁这一新职位之后，Baulderstone先生于2015年8月2日不再担任高级管理人员。
5 Woods先生于2015年8月3日被任命为东澳大利亚业务部门副总裁，成为高级管理人员。在Woods先生于2015年8月3日被任命为高级管理人员之时，他持有105,829股股份收购权（SAR），而在此之后有10,881股股份收购权（SAR）于2015年11月31日失效。

持股情况

	期初结余	股票购置权归买入属所得		卖出	递延 2014 年短其他变动 [2]		期终结余	年末名义上持有的结余
2015 普通股——全额支付股本								
董事								
Allen.Yasmin Anita	10,000	-	5,883	-		-	15,883	
Borda, Kenneth Charles	87,874	-	54,523	-		4,813	147,210-	
Ccates, Peter Roland	48,879	-	41,269	-		2,724	92,872-	
Dean, Kenneth Alfred	32,130	-	33,620	-		1,831	67,581-	
Franklin, Roy Alexander	15,215	-	9,297	-		592	25,104-	
Goh, Hock	15,000	-	17,373	-		1,034	33,407-	
Hemstritch, Jane Sharman	39,192	-	23,513	-		777	63,482-	
Knox, David John Wissler	108,665	-	97,462	-	55,520	(261,647)"	--	
Martin, Gregory John Walton	24,500	-	14,412	-		-	38,912-	
Sheffield.Scott Douglas	40,000	-	23,529	-		-	63,529-	
高级管理人员								
Anderson, John Hugh	69,825		41,334	-		-	111,159	
Baulderstone, J a ires Leslie	61,217		-	-		(61,217)	--	
Brown, Trevor John	397,680		140,000	**(100,000)**		-	437,680-	
Seaton, Andrew John	31,325		27,037	-		132	58,494	
Woods, Brett Kenneth			-					
合计	**981,502**	-	**529,252**	**(100,000)**	**55,520**	**(310,961)**	1,155,313	-

1 其中包括使用在非执行董事股份计划项下的税后费用，在市场上购买以及参与 2015 年权利股发行和股份发行

2 红利在投资计划分配款以及因为在该期间相关人员不在担任高级管理人员从而引起的变化。

3 Knox 先生于 2015 年 11 月 12 日不再担任高级管理人员。

4 Knox 先生的其他变化还包括 1,499 红利再投资计划的分配款金额。

5 在接受了公司发展副总裁这一新职位之后，Baulderstone 先生于 2015 年 8 月 2 日不再担任高级管理人员。

有关将公司业绩预激励挂钩的详细信息

短期激励

公司的短期业绩目标如何确定？	本公司的短期业绩目标包括战略、财务与经营目标，均由董事会研究确定，并与战略计划相关。上述目标反映在公司的年度业绩记分卡上。
公司年度业绩记分卡测评什么内容？	公司的记分卡上内容包括用于推动公司运营业绩平衡提高的业绩激励措施，包括评估公司以往业绩的滞后指标以及确保公司为未来增长做好准备的前瞻性指标-见 20 页表 1-2015 年短期激励记分卡业绩 董事会认为该记分卡涉及均衡，有助于首席执行官与高级管理人员关注实施 Santos 战略计划的关键情况与重大事件。
如何评估公司业绩？	公司业绩由委员会在每个财政年度结束之后根据公司整体评分卡进行正式评估。 每项指标均根据讨论确定并赋予一定的百分数权重的目标进行评估。每项指标的实际与目标业绩的评分在 0%-100%之间。权重乘以评分，得出该指标的评级。每项指标的评级之和用于确定公司整体业绩评分。 董事会认为上述评估方法设计严谨，能够公正评价公司业绩。
公司业绩如何影响短期激励计划？	首先公司的整体业绩评分决定用于在相关财政年度在整个公司范围内分配短期激励奖金的预算。总金额采用业绩百分比记分乘以所有符合条件的雇员可能取得的最高短期激励奖金额计算。 然后根据公司整体业绩评分计算该年度所有人员实际可得的短期激励奖金。首席执行官的短期激励奖金的 75%根据公司业绩确定。其余 25%根据按其他标准对其业绩的评估确定。高级管理人员的短期激励奖金的 60%根据公司业绩确定。其余 40%根据其个人业绩评估值计算。

长期激励

如何将长期激励与公司业绩挂钩？	长期激励保证了首席执行官与高级管理人员收到的回报与 Santos 相对于澳洲证券交易所排名前 100 名的其他公司与国际能源行业其他同行的长期业绩一致。长期激励接受者还有机会通过为公司创造提升股价的业绩提升其长期激励的价值。 2015 年所有的长期激励奖励均基于业绩，确保其与股东利益更趋一致。
长期激励奖励如何授予？	所有长期激励奖励以股票购置权的形式提供，即一种在满足业绩要求的前提下以零价格接受全额缴纳股本的普通股的有条件的权利。股票购置权归属后高级管理人员无需支付任何价款。董事会决定所有股票购置权在归属后以现金方式结算。
业绩考核期指什么？	2014 年以后根据年度长期激励计划授予的股票购置权将有四年的业绩考核期。设立业绩考核期的目的是在向高级管理人员提供真正的可预见的激励的同时鼓励他们提升股东的长远利益。
长期激励有什么业绩标准？	2015 年的长期激励奖励的归属取决于公司相对于澳洲证券交易所排名前 100 名的其他公司（75%）和标普创业板指数(25%)成分公司的股东回报总额。董事会可自主调整参照标准，比如，在确定参照标准时可考虑业绩考核期内发生的接管、并购和分立等事件。相对股东回报总额由独立第三方测评，并由董事会在归属相关股票购置权之前审查。
为什么选择相对股东回报总额作为公司确定长期激励奖励的业绩标准？	董事会认为相对股东回报总额能够通过激励高级管理人员为股东提供超过与 Santos 竞争投资资本的对手及其在能源行业的同行的股东价值，从而有效保证高级管理人员的私人利益与公司股东的利益一致。股东回报总额这一指标考虑了股价和股息收益率，因此是一个衡量股东回报的一个稳健客观的指标。2015 年的长期激励奖励分为两部分，其中的 75%根据相对于在澳大利亚证券交易所前 100 名的公司的股东回报总额确定，25%根据相对于标普创业板指数成分公司的股东回报总额确定。
为什么选择澳大利亚证券交易所 前 100 名和标普创业板指数？	澳大利亚证券交易所前 100 名公司的大多数股东有可能转向 Santos 投资。如果 Santos 相对于这些公司的业绩较好，意味着 Santos 股东的投资业绩相对于其他投资较好。L 选择标普创业板指数作为第二比较基准是因为全球能源市场 对 Santos 而言越来越重要。标普创业板指数成分公司很多有石油和天然气业务，有可能与 Santos 受到类似的全球周期性事件的影响。该指数的成分公司包括 Santos 的主要竞争对手和各个国家主要的行业领先企业。
公司如何确定归属？	2015 年长期激励奖励的归属将根据下列程序确定：
	股东回报总额的百分位排名　奖励归属比例
	<第 51 百分位　0%
	=第 51 百分位　50%
	第 52 到第 75 百分位　高于第 50 百分位后每提高一个百分位,奖励提高 2%
	第 76 到底 100 百分位　100%
	该归属比例适用于首席执行官和高级管理人员的年度长期激励奖励。对业绩条件不做二次测评。测评业绩条件之后不予归属的股票购置权即视为作废。
已经归属的股票购置权何时可以出售？	股票购置权归属之后，股份将自动分配给高级管理人员。股份的交易必须符合公司的证券交易制度。

赔偿

公司章程第 61 条规定公司在法律允许的范围内为公司管理人员作为公司、公司的关联法人机构的管理人员或公司下属的养老基金受托人引起的所有损失或责任承担全额赔偿的义务。第 61 条规定公司无需为任何缺乏诚信引起的责任向管理人员做出赔偿。

第 61 条还规定公司有权为董事和管理人员投保。

根据第 61 条规定，公司签署了一份以本报告中所称的本年度在公司任职的董事及合并实体的部分高级管理人员为受益人的赔偿协议书。该协议中的赔偿以法律允许的最大范围为限，且无限额。据 Santos 所知，截至 2015 年 12 月 31 日的财政年度未发生过任何上述赔偿协议中所称的义务或索赔。

本年度公司为截至 2015 年 12 月 31 日的财政年度董事与管理人员的责任与法律费用保险合同支付了保费，且自 2015 年末其公司已经或同意在截至 2016 年 12 月 31 日的年度为类似合同支付保费。上述保险合同为目前或曾经担任过公司或受公司控制的实体的董事或管理人员的人员提供针对某些责任（排外条款中列明的除外）的保险。公司签署上述合同的条件是接受赔偿的责任性质和应支付的保费不得公开。

非审计服务

本年度公司为其审计机构安永公司提供的非审计服务向其支付如下费用：

税务和其他服务	84,000 澳元
鉴证服务	507,000 澳元

根据审计与风险管理委员会建议，董事会认为安永公司提供的上述非审计服务符合《公司法》要求审计机构保持独立性的一般准则。

公司发表这一意见的依据是所有的非审计服务均经过审计与风险管理委员会审查，保证非审计服务不影响审计机构的公正性与客观性。

《公司法》第 307C 节规定的审计师独立性声明附于第 36 页。

进位调整

澳洲证券及投资监察委员会 1998 年 7 月 10 签发的第 98/100 号类别命令适用于本公司。因此，除另有说明者外，本报告中的金额均按该命令要求进位调整。

本报告于 2016 年 2 月 19 日根据董事会决议编制。

董事

EY
建设更好的工作环境

安永会计师事务所
地址：南澳大利亚州阿德莱德威廉国王街 121 号，邮政编码：5000
澳大利亚邮政总局第 1271 号邮政信箱，邮政编码：5001

电话：+61 8 8417 1600
传真：+61 8 8417 1775
ey.com/au

审计师对 Santos 有限公司董事作出的独立性声明

作为 Santos Limited 截止日期为 2015 年 12 月 31 日的财政年度审计工作的审计负责人，本人特此声明，就本人的所知和所信：

a） 不存在违反 2001 年《公司法》关于审计工作的审计人员独立性要求的情况；

b） 不存在违反与审计工作相关的任何适用职业行为准则的情况。

此项声明针对的是 Santos Limited 和本财政年度期间由 Santos Limited 所控制的各家实体。

安永会计师事务所

T·S·哈蒙德
合伙人
阿德莱德
2016 年 2 月 19 日

合并损益表
截止 2015 年 12 月 31 日

	附注	2015 年 百万澳元	2014 年 百万澳元
油品销售额	2.2	3,246	4,037
销售成本	2.3	(2,513)	(2,899)
利润总额		733	1,138
其他收入		48	62
其他收益		13	12
非流动资产的减值	3.3	(3,924)	(2,356)
其他费用	2.3	(192)	(154)
财务收入	5.2	7	19
财务费用	5.2	(297)	(116)
合资企业净利润分成	6.3(c)	14	17
税前利润/（亏损）		(3,598)	(1,378)
所得税收益/（费用）	2.4(a)	868	316
矿区使用费相关的税收利益/（费用）	2.4(b)	32	127
税收利益（费用）总额		900	443
当期净（亏损）/收益		(2,698)	(935)
归属于 Santos Limited 所有者的净（亏损）/收益		(2,698)	(935)
归属于 Santos Limited 股权持有人的每股收益（分）			
每股基本（亏损）/收益	2.5	(234.2)	(95.6)
摊薄后每股（亏损）/收益	2.5	(234.2)	(95.6)
每股股利（分）			
当期已支付股利	2.6	30	35
已宣布的当期股利	2.6	20	35

阅读合并损益表时，须参阅合并财务报表附注。

综合收入合并报表
截止 2015 年 12 月 31 日

	2015 年 百万澳元	2014 年 百万澳元
当期净（亏损）/收益	**(2,698)**	**(935)**
其他全面收入，税后净额：		
后期将重新分类至收益或亏损的其他全面收入：		
海外业务折算产生的汇兑收益	958	623
纳税影响	-	-
	958	623
指定为海外运作净投资套期的外币贷款损失	(704)	(450)
纳税影响	211	135
	(493)	(315)
指定为现金流量套期的衍生工具损失	7	(13)
纳税影响	(2)	4
	5	(9)
后期将重新分类至收益或亏损的其他全面净收入	470	299
后期不会分类至损益的项目：		
设定受益义务的重新计量	10	-
纳税影响	(3)	-
	7	-
后期不会重新分类至损益的其他全面净收入	7	-
其他全面收入，税后净额	477	299
全面亏损总额	(2,221)	(636)
归属于 Santos Limited 所有者的全面亏损总额：	(2,221)	(636)

阅读全面收入报表时，须参阅合并财务报表附注。

综合财务状况报表
截止 2015 年 12 月 31 日

	附注	2015 年 百万澳元	2014 年 百万澳元
流动资产			
现金和现金等价物	4.1	1,154	775
应收账款及其他应收款	4.2	539	633
预付账款		64	91
存货	4.3	495	443
其他金融资产	5.5(f)	1	66
应收税款		117	57
持有待售资产	3.6	551	
流动资产总额		2,921	2,065
非流动资产			
应收账款	4.2	6	10
预付账款		28	189
对合资企业投资	6.3(b)	98	97
其他金融资产	5.5(f)	217	166
勘探及评估资产	3.1	715	1,106
油气资产	3.2	17,052	18,422
其他土地、建筑物、厂房及设备		249	267
递延税款借项	2.4(d)	640	23
非流动资产总额		19,005	20,280
资产总额		21,926	22,345
流动负债			
应付账款及其他应付款	4.4	849	1,382
递延收益		9	51
有息贷款和借款	5.1	210	327
当期税款贷项		11	14
准备金	3.4,7.1	172	169
其他金融负债	5.5(f)	3	3
	3.6	19	
流动负债总额		1,273	1,946
非流动负债			
递延收益		218	150
有息贷款和借款	5.1	7,211	7,925
递延税款贷项	2.4(d)	211	594
准备金	3.4,7.1	2,387	2,136
其他金融负债	5.5(f)	424	181
非流动负债总额		10,451	10,986
负债总额		11,724	12,932
净资产		10,202	9,413
股东权益			
已发行股本	5.3	10,192	6,905
储备金	5.4	985	346
留存收益	5.4	(975)	2,166
归属于 Santos Limited 所有者的股东权益		10,202	9,417
非控股权益		-	(4)
权益总额		10,202	9,413

阅读综合财务状况报表时，须参阅合并财务报表附注。

合并现金流量表
截止 2015 年 12 月 31 日

	附注	2015 年 百万澳元	2014 年 百万澳元
经营活动产生的现金流			
来自客户的现金收入		3,562	4,399
实收股利		17	18
管输费及其他收款		88	130
支付给供应商和员工的款项		(2,035)	(2,222)
勘探和评估–地震研究		(151)	(150)
实付矿区使用费及专项税		(57)	(97)
实付借贷成本		(219)	(49)
实付碳排放成本		(20)	(52)
实付所得税		(43)	(115)
实付与矿区使用费有关的税款		(58)	(49)
其他经营活动		10	30
经营活动产生的净现金	4.1(b)	1,094	1,843
投资活动产生的现金流			
支付下列各项的费用：			
勘探和评估资产：		(370)	(455)
油气资产：		(1,487)	(2,834)
其他土地、建筑物、厂房及设备		(22)	(52)
油气资产的并购		(128)	(33)
控股实体的并购		-	(8)
油气资产处置收益	2.2	77	1
实付借贷成本		(146)	(223)
其他投资活动		(26)	(7)
用于投资活动的净现金		(2,102)	(3,611)
融资活动产生的现金流			
实付股利		(215)	(196)
借贷削减		904	2,167
借贷偿还		(2,516)	(86)
发行普通股产生的收益		3,193	10
融资活动产生的净现金		1,366	1,895
现金及现金等价物净增加额		358	127
期初现金及现金等价物		775	644
汇率变动对所持有的外币现金余额的影响		21	4
期末现金及现金等价物	4.1	1,154	775

阅读合并现金流量表时，须参阅合并财务报表附注。

综合权益变动表
截止 2015 年 12 月 31 日

		归属于 Santos Limited 所有人的股东权益							
	附注	已发行股本 百万澳元	外币报表折算差额 百万澳元	套期保值准备金 百万澳元	累计利润准备金 百万澳元	累计损失百万澳元	权益总额 百万澳元	非控制权益 百万澳元	权益总额 百万澳元
2014 年 1 月 1 日结余		6,749	57	(10)		3,420	10,216	(4)	10,212
本期亏损		-	-	-		(935)	(935)	-	(935)
本期其他综合收益/（亏损）		-	308	(9)		-	299	-	299
本期综合收益/（亏损）总额		-	308	(9)		(935)	(636)	-	(636)
与所有者以其所有者身份进行的交易									
已发行股份	5.3	156	-	-		-	156	-	156
股东分红	2.6	-	-	-		(341)	(341)	-	(341)
以股份基础的支付交易		-	-	-		22	22	-	22
2014 年 12 月 31 日结余		6,905	365	(19)		2,166	9,417	(4)	9,413
2015 年 1 月 1 日结余		6,905	365	(19)		2,166	9,417	(4)	9,413
留存利润转入累积利润储备	5.4	-	-	-	167	(167)	-		-
综合收益项目：									
本期亏损		-	-	-	-	(2,698)	(2,698)		(2,698)
本期其他综合收益		-	465	5	-	7	477		477
本期综合收益/（亏损）总额		-	465	5	-	(2,691)	(2,221)		(2,221)
与所有者以其所有者身份进行的交易：				-					
已发行股份	5.3	3,287	-	-	-	-	3,287		3,287
股东分红	2.6	-	-	-	-	(298)	(298)		(298)
以股份基础的支付交易		-	-	-	-	21	21		21
退出外国经营的非控制权益		-	2	-	-	(6)	(4)		(4)
2015 年 12 月 31 日的结余		10,192	832	(14)	167	(975)	10,202	-	10,202

阅读综合权益变动表时，须参阅合并财务报表附注。

综合财务报表附注
截至 2015 年 12 月 31 日

财务报表结构

在编制 2015 财务报表的过程中，对内容和结构开展了彻底审查，并且导致财务报告的布局和措辞发生变动。做出这些变动的目的在于减少复杂程度并且提高面向用户的中肯性。经修订的附注中包含了被视为对于集团业绩的理解至关重要且相当中肯的各项信息。

在关键章节中安排了附注从而使读者能更好地理解本集团的业绩，并且与管理层的经营观点相匹配，请见下表。

在财务报表附注的全文中提供了对衡量依据进行总结的各项关键政策和其他会计政策，并且这些政策对于财务报表的理解密切相关。

财务业绩	资本支出、营业资产和归还义务	流动资金管理	资金与风险管理	集团结构	人员	其他
第 45 - 55 页	第 56 - 64 页	第 65 - 66 页	第 67 - 77 页	第 78 - 86 页	第 87 - 93 页	第 94 - 97 页
2.1 分部信息 2.2 收益 2.3 费用 2.4 税金 2.5 每股收益 2.6 红利	3.1 勘探与评估资产 3.2 油气资产 3.3 非流动资产减值 3.4 归还义务 3.5 支出承诺 3.6 持有待售资产	4.1 现金与现金等价物 4.2 应收账款与其他应收款 4.3 存货 4.4 应付账款与其他应付款	5.1 计息贷款与借款 5.2 财务成本净额 5.3 已发行资本 5.4 储备金与留存收益 5.5 财务风险管理	6.1 合并实体 6.2 子公司的收购与处置 6.3 合并安排 6.4 母公司实体 6.5 交叉担保契约	7.1 员工福利 7.2 股份基础给付 7.3 高级管理人员信息披露	8.1 或有负债 8.2 报告期结束后的事件 8.3 股东辞职承付款项 8.4 审计人员报酬 8.5 会计政策

1 财务报告的编制基准

本章节描述了关于财务报表编制依据以及若干会计政策的信息，而此等会计政策在财务报告的其他部分中并未披露。专门针对财务报表各个部分的会计政策已纳入到报告的相关部分之中。

（a）符合声明

Santos Limited（以下简称为"本公司"）截止日期为 2015 年 12 月 31 日的年度合并财务报告已获得授权，从而于 2016 年 2 月 19 日依照董事决议发布。

本公司截止日期为 2015 年 12 月 31 日的年度合并报告由本公司及其受控实体（"本集团"）所组成。Santos Limited（"母公司"）是一家设立于澳大利亚的股份有限制公司，母公司股份在澳大利亚证券交易所挂牌交易，并且是本集团的最终母公司。出于编制本报表的目的，本集团是一家盈利性实体。本集团的营业性质和主要活动在董事报告中予以描述。

本合并财务报告：

- 是一份依照 2001 年《公司法》、澳大利亚会计准则以及澳大利亚会计准则委员会（"AASB"）的其他权威公告而编制的一般用途财务报告。
- 符合由澳大利亚会计准则委员会所发布的澳大利亚会计准则，以及由国际会计准则委员会所发布的国际财务报告准则（"IFRS"）的规定，其中包括在 2015 年 1 月 1 日当天颁布，并且在 2015 年 1 月 1 日之后开始的报告期间内具备效力的各项新版和修正版会计准则；
- 以澳元为列报单位；
- 以历史成本法编制，但衍生性金融工具除外、以利率掉期或交叉货币掉期方式避险的固定费率票据，以及按照公允价值衡量的可供出售之金融资产除外；并且
- 除非另行予以注明，否则依照 ASIC 分类指令 98/100 的规定，采用四舍五入的方式取最接近的百万澳元金额，

（b）当前期间的关键事件

在本年度期间，本集团的财务状况和业绩尤其受到了以下事件和交易的影响：

- 2015年10月GLNG项目中液化天然气的第一次生产和出售；
- 2015年11月战略审查的完成，其最终达成结果为30亿澳元股权的筹集以及以5.2亿澳元的价格出售本集团在Kipper天然气项目中所占份额的协议（出售仍然要依据尚未满足的未解决条件执行，并且因此在2015年度期间并未记录）；
- 5770万桶油当量的生产，与此相比2014年的产量为5410万桶油当量；
- 每桶71.44澳元的平均已实现有价，与此相比2014年的有价为每桶114.21澳元。

(c) 重要会计原则的判断、估计和假定

某些资产和负债的账面价值通常是在与未来事件有关的估计和假设有关的管理层判断的基础上确定的。下一年度报告期间内，具有会引起某些资产和负债的账面价值实质调整的重大风险的关键判断、估计和假设在下列附注中披露：

- 附注2.4： 税金
- 附注3.1： 勘探和评估资产
- 附注3.2： 油气资产-储备数量估计值
- 附注3.3： 非流动资产减值
- 附注3.4： 归还义务

除了上文中提及的重大判断之外，在整份财务报告中其他的估计和判断领域也都突出显示。

1 财务报告的编制基准（续）

（d）外币

功能性货币以及表达货币

母公司的货币和集团的表达货币均为澳元。一些附属公司除澳元外还拥有可以被兑换为表达货币的功能性货币。

交易及结余

采用除实体功能性货币以外的其他货币进行的交易最初采用功能性货币记录，而使用的汇率为交易日期当天的现行汇率。以外币计值的货币资产及负债则按照结算日的汇率进行重新换算。换算时产生的外币汇率变动损益表在中予以确认。

货币项目换算之日引起的外币汇率变动构成了国外业务运营中净投资的一部分，并被在合并财务报表中的汇兑储备中予以确认。

货币（实体功能货币除外）中按照历史成本计量的非货币性资产和负债是通过首次交易日的兑换汇率进行计量的。而以货币（实体功能货币除外）标价的非货币性资产和负债则是按照公允价值列账，并按公允价值被确定之日的外币汇率被换算为功能性货币。

所使用的年末汇率（澳元对美元）为 1:0.7274（2014 年：1:0.8181）。

集团公司

除澳元外，拥有功能性货币的附属公司的经营成果被在每个交易日换算成澳元。资产和负债被按照结算日的外币汇率换算为澳元。在重新换算时产生的外币汇率变动被在汇兑储备中直接予以确认。

外币业务经营中净投资的换算所引起的汇率变动，以及与此相关的对冲被在汇兑储备中予以确认。在处理外币业务时这些变动均被列入损益表中。

另行查阅附注 5.5（b）外币风险。

2. 财务业绩

本章节重点关注集团的经营成果和财务业绩。其中包含了对部门财务信息、税款、红利和每股收益的信息披露，其中包括在每个领域中采纳的相关会计政策。

2.1 分部信息

本集团已指定根据不同的地理区域和在此区域内的资产相似性，将其营运部门为四个事业部：澳大利亚东部、澳大利亚西部以及北领地（“WA&NT”）；亚太地区；以及液化天然气项目（Gladstone LNG）。这也是内部报表提呈至首席执行官供其评估业绩以及确定集团内资源分配的基础所在。

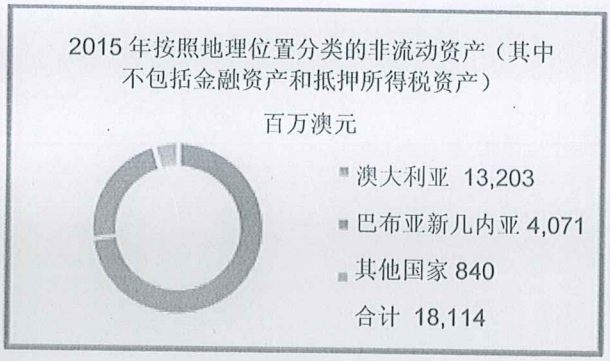
首席执行官对其事业部的运营结果实施监控，从而对资源分配和业绩评估作出决策。分布业绩的计量是以利息、税项、减值、勘探和评估之前的收入，以及非流动资产和控股实体出售产生的损益为基础的。出于调和之目的，企业及勘探支出，以及部门内的冲销均计入部门披露。

2.1 分部信息（续）

百万澳元	东澳 2015	西澳及北领地 2015	亚太 2015	GLNG 2015	总部，勘探抵消 2015	合计 2015
收入						
对外界客户销售	1,307	722	1,123	94	-	3,246
分部业务间销售*	18	-	-	16	(34)	-
来自外界客户的其他收益	25	-	13	6	4	48
分部总收入	**1,350**	**722**	**1,136**	**116**	**(30)**	**3,294**
成本						
生产成本	(305)	(304)	(209)	(33)	57	(794)
其他营业成本	(157)	(4)	(78)	(29)	-	(268)
第三方产品采购	(413)	-	(1)	(62)	-	(476)
部门间采购*	(16)	-	-	(18)	34	-
业绩						
税，利息，折旧折耗，勘探和评估及减值前利润（"EBITDAX"）	**421**	**424**	**827**	**8**	**239**	**1,919**
折旧和折耗	(420)	(225)	(278)	(92)	(44)	(1,059)
非流动资产销售亏损（收益）	2	(4)	-	-	-	(2)
税，利息，勘探评估，非流动资产及控股实体销售收益（亏损）前利润("EBITX")	**3**	**195**	**549**	**(84)**	**195**	**858**
税，利息，勘探评估，非流动资产及控股实体销售收益（亏损）前利润						
加出售非流动资产的返回收益/（亏损）	(2)	4	-	-	-	2
勘探和评估费用	-	-	-	-	(244)	(244)
减值损失净额	(2,774)	(340)	(186)	(624)	-	(3,924)
息税前利润（"EBIT"）	**(2,773)**	**(141)**	**363**	**(708)**	**(49)**	**(3,308)**
财务（成本）收入净额					(290)	(290)
除税前亏损						**(3,598)**
所得税收益（费用）					868	868
使用权费用有关的税项收益（费用）	**70**	**(40)**	**-**	**2**	-	32
净亏损						**(2,698)**
资产添置与收购：						
勘探和评估资产	96	10	287	17	-	410
油气资产	739	182	135	614	-	1,670
	835	**192**	**422**	**631**	**-**	**2,080**

* 分部间定价是在公平交易的基础上确定的。分部间销售已在编制合并财务报表时抵消。





2.1 分部信息（续）

百万澳元	东澳 2014	西澳及北领地 2014	亚太 2014	GLNG 2014	总部，勘探抵消 2014	合计 2014
收入						
对外界客户销售	1,964	1,057	972	44	-	4,037
分部业务间销售*	-	-	-	13	(13)	-
来自外界客户的其他收益	37	-	13	2	10	62
分部总收入	2,001	1,057	985	59	(3)	4,099
成本						
生产成本	(340)	(385)	(170)	(12)	60	(847)
其他营业成本	(198)	(10)	(71)	(20)	-	(299)
第三方产品采购	(749)	(1)	-	(36)	-	(786)
部门间采购*	(13)	-	-	-	13	-
业绩						
税，利息，折旧折耗，勘探和评估及减值前利润（"EBITDAX"）	693	635	743	(10)	258	2,319
折旧和折耗	(438)	(257)	(218)	(34)	(41)	(988)
非流动资产销售亏损（收益）	(5)	-	-	-	1	(4)
税，利息，勘探评估，非流动资产及控股实体销售收益（亏损）前利润("EBITX")	250	378	525	(44)	218	1,327
税，利息，勘探评估，非流动资产及控股实体销售收益（亏损）前利润						
加出售非流动资产的返回收益/（亏损）	5				(1)	4
勘探和评估费用	-	--	-	-	(256)	(256)
减值损失净额	(1,666)	(456)	(220)	-	(14)	(2,356)
息税前利润（"EBIT"）	(1,411)	(78)	305	(44)	(53)	(1,281)
财务（成本）收入净额					(97)	(97)
除税前亏损						(1,378)
所得税收益（费用）					316	316
使用权费用有关的税项收益（费用）	26	100	-	1	-	127
净亏损						(935)
资产添置与收购：						
勘探和评估资产	278	61	166	10		515
油气资产	1,255	280	435	1,582	-	3,552
	1,533	341	601	1,592	-	4,067





2.2 收入

当所有权的重大风险和回报已转移至买方时，收入在损益表中被加以确认。收入按照对价，或已收到的出资额，商品及服务净税或类似税费的公允价值加以确认和计量，使得经济利益将会流入集团，且收入能够被可靠地计量。

销售收入

当实体产品及相所有权的风险和回报已转移至买方时，通常是在货船或货船装在时，或当产品进入管道时，销售收入在集团在某生产领域（"权益"法）获取的利益基础上加以确认。

按照产量分成合同取得的收入是根据产量分成合同在净权益基础上加以确认的。一般在这些条款项下，当地政府保留对资源的所有权，并且因此在允许合资企业合伙人提取并出售他们的烃类产品份额从而收取特定成本和利润幅度之后，当地政府有权获得其相应的生产和收益份额。

在本年度期间，来自一个客户的收益达到 6.2 亿澳元（2014 年：11.53 亿澳元，来自两个客户），此等收益是因为本集团所有部门开展的出售而产生的。

递延收益

针对在销售合同项下，在未来期间内交付天然气的此等义务而记录了负债，而此项义务的付款已经收讫。

集团的收益如下所示：

	2015 年 百万澳元	2014 年 百万澳元
产品销售额：		
天然气、乙烷和液化天然气	**1,918**	1,687
原油	**982**	1,878
凝析油和石脑油	**243**	317
液化石油气	**103**	155
产品销售总额*	**3,246**	4,037

*产品销售总额中包含了 5.89 亿澳元的第三方产品销售额（2014 年：9.32 亿澳元）。

2.2 收益（续）

	2015 年 百万澳元	2014 年 百万澳元
非流动资产销售收益净额		
资产处置收益	127	7
处置的油气资产之账面价值	(77)	(2)
处置的其他土地、建筑物、厂房和设备之账面价值	(3)	(1)
处置的勘探和评估资产之账面价值	(35)	-
本年勘探和评估支出的扣除	(12)	-
处置的流动资金之账面价值	2	-
非流动资产销售收益净额合计	2	4
其中：	4	
勘探和评估资产销售收益净额	(4)	5
油气资产销售（亏损）/收益净额	2	(1)
其他土地、建筑物、厂房和设备销售（亏损）/收益净额	2	4
非流动资产处置收益产生的现金流量之调节		
扣除本年勘探和评估支出之后的收益	115	7
应收金额	(38)	(6)
本年处置收取金额	77	1
非流动资产处置收益合计	77	1
其中：		
油气资产处置收益	42	1
勘探和评估资产处置收益	35	-
	77	1

2.3 费用

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
销售成本：		
现金生产成本：		
生产成本：		
生产费用	696	746
生产设施经营租赁	98	101
生产成本总额	794	847
液化天然气厂房成本		
管输费，加工费和其他	39	16
使用费及原油生产专项税	143	136
碳成本	56	99
运输费	-	30
其他营运成本总额	30	18
现金生产成本总额	268	299
厂房、设备和建筑物的折旧	1,062	1,146
地下资产的折耗	628	529
折旧与折耗总额	428	459
第三方成品油采购	1,056	988
成品油库存增额	476	786
销售成本总额	(81)	(21)
其他费用：	2,513	2,899
出售		
总部开支	27	25
折旧	172	93
汇兑损失（收益）*	3	-
来自指定以公允价值计量且变动计入当期损益的衍生金融资产的公允价值变动的损失	(251)	(161)
公允价值套期，（收益）损失：	6	4
套期工具损益		
归于套期风险的被套期项目损益	65	(83)
费用化勘探和评估	(86)	20
其他费用总额	244	256
公允价值套期，（收益）损失：	12	-
	192	154

*重新分类：外汇损失/（收益）此前包含了外汇对功能型货币并非澳元的各集团实体以澳元标价之课税基础所产生的影响。国际财务报告准则（IFRS）解释委员会在 2015 年期间以及 2016 年初发布了关于该事宜的进一步会计指导，其中阐明了此等金额应分类为税务收益/损失而不是外汇收益/损失。因此，2015 年 2.13 亿澳元的损失已被分类为税务费用，而 2014 年 1.66 亿澳元的损失已被重新分类，从外汇收益修改为税务费用。

2.4 税金

所得税

本年度利润或损失产生的所得税由本期税项和递延税金构成。除与之有关的项目被直接在股本权益中确认时，所得税在损益表中予以确认。

本期税项是本年度应税利润或损失以结算日已生效或实际生效的税率产生的应付所得税金额，加以往年度应付税项的任何调整。

本期和往期的本期所得税资产和负债是按照预期将从税务机关处收回或者应支付给税务机关的金额衡量的。用于计算该金额的税率和税务法是本集团开展经营并产生应税所得的相关国家内，截至报告日期当天已颁布或实质上已颁布的

税率和税务法。

2.4 税金（续）

按照澳大利亚税法规定，公司及其所有全资澳大利亚居民实体是合并纳税集团总公司的一部分。antos Limited 是该合并纳税集团总公司的领导实体。在税务合并集团中的领导实体和各家受控制实体继续要对他们各自的本期和递延税款金额做出解释。 当期税务负债和资产，以及合并纳税集团总公司成员的未利用的可抵扣（应税利润额额）亏损和资产而产生的递延税项资产由公司（在合并纳税集团总公司中作为领导实体）予以确认。

本公司以及在税务合并集团中的其他实体都已签订了税务资金协议和税务分摊协议。

与矿区使用费相关的税务

PRRT（石油资源租赁税）、资源租矿区使用费以及东帝汶超额利润税按照上述内容计入所得税。

在损益表中确认的集团本期所得税和特许权相关税款如下所示：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
(a) 所得税费用		
当期所得税收益		
本年度	10	(156)
上年度调整	22	(4)
	32	(160)
递延税项收益		
暂时差异的产生和回转	(809)	(144)
上年度调整	(91)	(12)
	(900)	(156)
所得税收益总额	(868)	(316)
(b) 与矿区使用权费用有关的税金		
当期所得税费用		
本年度	35	47
	35	47
递延税项收益		
暂时差异的产生及转回	(67)	(174)
	(67)	(174)
与矿区使用权费用有关的税项收益总额	(32)	(127)
(c) 所得税收益与税前净损失的数值调节		
税前损失	(3,598)	(1,378)
30%的初步所得税收益（2014：30%）	(1,079)	(413)
归于下列各项的所得税（收益）费用增加（减少）：		
未确认的国外损失	39	17
不可抵扣的费用	11	12
汇兑及其他折算变化	150	100
与上年度有关的纳税调整	7	(6)
其他	4	(26)
所得税收益	(868)	(316)
与使用权费用有关的税收收益	(32)	(127)
税收收益总额	(900)	(443)

2.4 税金（续）

递延所得税资产及负债

递延税项用财务状况变动报表的方法予以确定，列明了出于财务报表目的及适用的课税基准的资产和负债账面价值之间的暂时性差异。

未列明下列暂时性差异：对核算或应税利润有影响的资产或负债的初始确认；与附属公司投资有关的差异在可预见的未来不可被收回。已确认的递延税项数额是按照资产和负债帐面金额的预期实现或清偿方式，以结算日已生效或实际生效的税率计量。

重大调整-经确认之递延税款

本集团税务费用的计算中涉及到在某些项目方面一定程度的估算和判断，而这些项目的最终税务决定尚未确定。只有在未来应税利润有可能获得，并且针对此等应税利润可以使用资产的情况下，本集团才会确认递延所得税资产。如果相关税收利益将不再可能被实现，那么递延所得税资产就会减少。

集团所确认的递延税款如下所示：

(d) 已确认的递延所得税资产及负债

	资产		负债		净额	
	2015	2014	**2015**	2014	**2015**	2014
	百万澳元	百万澳元	百万澳元	百万澳元	百万澳元	百万澳元
勘探和评估资产	-	19	**(76)**	(274)	**(76)**	(255)
油气资产	-	-	**(339)**	(721)	**(339)**	(721)
可供出售金融资产	-	-	**(28)**	(24)	**(28)**	(24)
其他资产	**11**	3	**(58)**	(31)	**(47)**	(28)
衍生金融工具	**80**	4	-	-	**80**	4
计息贷款和借款	**240**	151	-	(7)	**240**	144
准备金	**60**	130	-	-	**60**	130
矿区使用权费用有关的税款	-	-	**(74)**	(120)	**(74)**	(120)
其他项	**8**	3	**(16)**	(7)	**(8)**	(4)
已确认的税值结转亏损	**621**	303	-	-	**621**	303
所得税资产（负债）	**1,020**	613	**(591)**	(1,184)	**429**	(571)
豁免税	**(380)**	(590)	**380**	590	-	-
所得税资产（负债）净额	**640**	23	**(211)**	(594)	**429**	(571)

2.4 税金（续）

会计判断和估计-未确认之递延税款

上述项目有关的递延所得税资产还未被确认，其原因在于暂时性差异未来不可能被转回，且由足够未来可用于抵扣应课税溢利的收益。8900 万澳元（2014:7900 万澳元）的税收流失将在 2021 年与 2028 年之间到期。按照现行税法的规定，剩余的可抵扣暂时性差异及税收流失不会过期。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
(e) 未确认的递延所得税资产		
下列各项的递延所得税资产还未被确认：		
与投资附属公司有关的暂时性差异	7,597	5,536
与矿区使用费有关税款的可抵扣暂时性差异 （所得税净额）	6,090	4,817
其他可抵扣暂时性差异	303	172
税收损失	503	443
	14,493	10,968

2.5 每股收益：

将 Santos Limited 普通证券持有人年度净损益除以年度流通普通股加权平均股数算得基本每股收益。

稀释每股收益金额通过使用普通股的加权平均数对基本每股收益进行调整的方式予以计算，而上述普通股指的是，在所有稀释性潜在普通股被转化为普通股之时将会发行的此等普通股。

计算基本每股收益和摊薄每股收益的收益与收益表税后净损益的对比如下：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
在基本每股收益和稀释每股收益的计算中使用的法定收益	**(2,698)**	(935)
在根本每股收益的计算中使用的根本收益（见下文）	**50**	533

用于计算摊薄每股收益的加权平均股数与用于计算基本每股收益的加权平均股数对比如下：

	2015 股数	2014
基本每股收益	**1,151,977,771**	978,166,528
稀释性潜在普通股	**–**	–
摊薄每股收益	**1,151,977,771**	978,166,528

*由于 2014 年和 2015 年的税后亏损净额，故而根本普通股为反稀释性质，并且因此在稀释每股收益的计算中并未包含根本普通股。

Santos Limited 期权持有人可得每股收益	**2015** 分	2014 分
基本每股收益	**(234.2)**	(95.6)
摊薄每股收益	**(234.2)**	(95.6)
根本每股收益	**4.3**	54.5

2.5 每股收益（续）

根本收益

根本收益的列报目的在于提供对管理层所使用的本集团根本业绩的理解。根本收益中不包括资产购入、处置和减值所产生的影响，以及受到从一个周期到下一个周期的重大波动之约束的此等项目，其中包括公允价值调整以及汇率变动的影响。下表中包含了从净亏损到根本利润的调节：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
应归属于 Santos Limited 股权持有人的税后净亏损	(2,698)	(935)
加/（减）以下项目（经税务影响）：		
非流动资产出售的净收益	(1)	(3)
税后减值损失	2,761	1,563
外汇（收益）/损失	(28)	3
对嵌入式衍生品和对冲的公允价值调整	(10)	(42)
扣除保险追偿的补救（收入）/成本	-	(4)
其他费用项目，其中包括裁员和结构重组成本	48	-
其他税收调整	(22)	(49)
	50	533

根本利润*

*根本利润是一项非国际财务报告准则（IFRS）的衡量标准，该项目未经审计，但是已从经本公司审计人员审计的财务报表中提取出了数据。

2.6 股利

当董事会决议支付或宣布股息时，股利被确认为负债。

年内确定股息

	每股股息 分	合计 百万澳元
2015		
2015 年中期普通股-已于 2015 年 9 月 30 日支付	15	**150**
2014 年期末普通股-已于 2015 年 3 月 25 日支付	15	148
	30	298
2014 年		
2014 年中期普通股-已于 2014 年 9 月 30 日支付	20	195
2013 年期末普通股-已于 2014 年 3 月 26 日支付	15	146
	35	341

本年度宣布股息

	每股股息 分	合计 百万澳元
2015		
2015 年期末普通股* -将于 2016 年 3 月 30 日支付	5	**88**
2015 年中期普通股-已于 2015 年 9 月 30 日支付	15	150
	20	238
2014 年		
2014 年期末普通股-已于 2015 年 3 月 25 日支付	15	148
2014 年中期普通股-已于 2014 年 9 月 30 日支付	20	195
	35	343

*报告日期后，董事会提议的 2015 年年末普通股股息为每股 5 分。这些股息的财务影响没有在截止于 2015 年 12 月

31 日的财务报表中反映，将在后期财务报告中确认。

2.6 股利（续）

在本年度期间宣布的所有红利都是免税红利，并且已按照 30%的税率予以免税。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
股息纳税账户		
经给付 12 月 31 日现行纳税义务，调整红利抵免后，Santos Limited 股东需可就未来股息获得 30%红利抵免。	590	737

报告日期后提议但未确定为义务的股息对股息纳税账户的影响将减少 3800 万澳元（2014 年：6,300 万澳元）。

3 资本支出、营业资产和修复义务

本章节提供的信息是关于本集团用于产生利润和收益的资产，尤其是涉及到勘探和评估资产、油气资产、相关修复义务，以及对尚未被确认为负债的资本支出之承诺的信息。

我们资产的生命周期概述如下：

勘探和评估　　评价钻探　　开发　生产　停运　废弃和修复

在本章节中需要注意的关键信息包括：

- 各项勘探和评估资产以及油气资产的账面价值的记录截至2015年12月31日。因此，在减值支出中确认了39.24亿澳元的税前减值费用；并且
- 油气资产的重大变动是因为GLNG和PNG LNG项目的持续建造所导致的，同时这两个项目各方面的完工见证了开发中的资产向生产性资产的资产过渡。

3.1 勘探和评估资产

勘探和评估成本

勘探与评估活动涉及对烃类资源的搜寻、对技术可行性的确定以及对经验证资源商业可行性的评估。在每个关注领域方面的开支采用成果会计处理法予以解释。

成果法要求所有勘探和评估成本在其发生时被计入当期损益，除新勘探和评估的财产中的并购财产成本，成功勘探油井以及与确定开发可行性相关的及评价费用，该成本被资本化为勘探和评估成本。

当利益区域的使用权限是在当前或以下任意情况，勘探和评估成本会被计入与某区域相关利益中：

- 通过对该利益区域的成功开发和商业开采，或者出售可抵补此类支出；或
- 利益区域的勘探活动还未达到允许对该利益区域，或与之相关的经济可采油储量，以及实际和重要运行的合理评估继续进行的阶段。

如果某一勘探和评估财产的所有权利益被换为另外一个，则该交易通过使用既往利益的账面价值被计入。任何已付的现金作价，包括交易成本都被计入对勘探和评估成本的取得。任何收到的现金作价和净交易成本则被视为带有被计入非流动资产处置收益的成本扣除资本化。

在勘探和评估阶段中没有收取任何摊销费用。

资产的取得

所有取得的资产均被计入其购置成本，成为已付现金额或现金等价物，以及财产的公允价值、发行的股票或产生负债。一项资产的成本是由采购价构成的，包括资产取得所产生的任何直接附带成本，将资产集合到能够使之运行所必须的地点或条件直接产生的任何成本；资产拆解和移除，以及确定地点对现场进行修复产生的成本估算。

勘探许可和租赁财产收购成本按照无形资产予以投资。针对在现有勘探区域中的勘探权利而支付的许可成本在许可证的有效期内予以资本化和摊销。

3.1 勘探和评估资产（续）

重大调整-勘探和评估

该政策的运用需要管理层就未来事件和状况作出特定的估计和假设，尤其与是否已发现储油量经济数量有关的评估。由于可随时获取到新的信息，此类据估计和假设可能会发生变化。如果，在对勘探和估计支出资本化后，管理层得出的结论是，已被资本化的支出不可能通过后期的勘探或出售予以收回，那么，相关的资本化金额会在损益表中被核销。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
成本	**2,521**	2,336
扣除减值	**(1,806)**	(1,230)
截至 12 月 31 日之结余	**715**	1,106
变动调节		
截至 1 月 1 日之结余	**1,106**	1,964
收购	**129**	64
添置	**281**	451
出售和扣除	**(34)**	-
支出	**(114)**	(95)
减值损失	**(685)**	(1,170)
开发中转为油气资产	**-**	(10)
生产中转为油气资产	**(1)**	(123)
汇兑差额	**33**	25
截至 12 月 31 日之结余	**715**	1,106
包括：		
购置成本	**285**	409
成功探井	**320**	581
有待确认成功的勘探和评估资产	**110**	116
	715	**1,106**

3.2 石油和天然气资产

石油和天然气资产通常是指正在被开发的，用于将来生产，或正处在生产阶段的单个油田，或气田。如果能够通过常用的设施实现若干个别油田或气田的生产，则个别油田或气田，以及相关的生产设备会作为并计为单项石油和天然气资产。

开发中的资产

当某一未开发的油田或气田的技术和商业可行性已经被证实，且对其进行的商业开发亦被批准，则该油田或气田就进入了开发阶段。开发中的石油和天然气资产被分别计入无形资产，并包括以往的勘探和评估成本、开发钻井、其他地下支出、地面厂房和设备、以及其他相关的土地和建筑。其他地下勘探支出，包括对煤层气田排水，从而为煤层气储量的生产提供条件所耗费的成本。排水成本是指在煤层气田开发阶段，开采、运输、以及水处理所花费的成本。

商业化运作开始时，累计成本则被转移至石油和天然气资产-创收性资产。

3.2 石油和天然气资产（续）

创收性资产

石油和天然气在生产过程中产生的成本分别被计入有形资产，并包括以往的勘探和评估成本，产前开发成本，为实现生产继续开发储油（气）量的持续成本，以及扩建或替换厂房和设备以及相关的土地和建筑物所需的成本。

正在开展的勘探和评估活动

通常某一石油或天然气资产的最初发现和开发都会带来对附近潜在新油田或气田的持续开发及评估，其目的是能够利用已到位的基础设施来开发任何新的油气资源潜在储量。

与油气资产相关的勘探和评估支出按照会计政策附注 3.1 进行记账。与油气资产有关的资本化的勘探和评估金额在下表中分别列项反映。

折旧和折耗

折旧费用的计算是通过对建筑物、厂房以及设备对集团的预估经济使用年期来对其折旧价值进行冲销。与资产总成本显著相关的建筑物、厂房和设备的每个项目组件都被分别予以折旧。

陆上建筑物、厂房、设备以及企业资产可按照自该资产可用日以单项资产为基础使用直线折旧法进行折旧，除非产量折旧法反映出对该资产在其经济使用年期的应折旧金额更系统地分配。

每一类陆上资产在其当期和比较期的预估使用年期整体如下：

- 建筑物 20-50 年
- 管道 10-30 年
- 厂房和设施 10-50 年

近海厂房和设备的折旧是自资产组开始生产之日起，按照产量折旧法进行计算。

重大判断-储量的估计

集团上报的探明加概算储量估计数量是折耗和折旧费用计算的组成部分，同样也是对可能存在的资产减值的评估。对油气储量的估计建立在对地质地球物理模型的诠释，以及动用储量的技术可行性和商业可行性的基础之上。这些评估需要作出有关未来开发和生产成本，商品价格、汇率及财政体制的接受。对储量的各个估计可能会不时地发生变化，因为用于估计储量的经济假设也是在不时变化的，再加上运行期间会产生其他额外的地质数据。储量估计是按照集团用于储量估算的政策和程序编制的，它符合石油工程协会的指南。

会计判断和估计-消耗费用

消耗和某些折旧费用是采用生产单位法计算的。该计算是以在资产或资产组合的估计 2P 烃类储量之生命周期内，将摊销结转勘探、评估和地下开发支出（“地下资产”）成本的油当量桶数，连同对于在相应资产或资产组合中开发烃类储量而言必要的未来地下成本为依据。

3.2 石油和天然气资产（续）

	2015			2014		
	地下资产 百万澳元	厂房和设备 百万澳元	总计 百万澳元	地下资产 百万澳元	厂房和设备 百万澳元	总计 百万澳元
成本	**13,278**	**21,400**	**34,678**	12,494	19,259	31,753
减去累计折旧，折耗及减值	**(9,692)**	**(7,934)**	**(17,626)**	(7,864)	(5,467)	(13,331)
截至 12 月 31 日之结余	**3,586**	**13,466**	**17,052**	4,630	13,792	18,422
变动调节						
开发中资产						
截至 1 月 1 日之结余	**424**	**5,567**	**5,991**	1,225	7,832	9,057
资产增加	**16**	**363**	**379**	248	1,637	1,885
折旧资本化	**-**	**32**	**32**	-	15	15
勘探和评估资产转移	**-**	**-**	**-**	10	-	10
生产中转为油气资产	**(225)**	**(5,208)**	**(5,433)**	(1,094)	(4,386)	(5,480)
转移至扣除减值的持有待售油气资产	**(97)**	**(135)**	**(232)**	-	-	-
转移至持有待售资产之净减值损失	**(13)**	**(19)**	**(32)**	-	-	-
汇兑差额	**27**	**694**	**721**	35	469	504
截至 12 月 31 日之结余	**132**	**1,294**	**1,426**	424	5,567	5,991
创收资产						
截至 1 月 1 日之结余						
油气资产的购置	**4,206**	**8,225**	**12,431**	3,417	3,349	6,766
资产增加	**1**	**-**	**1**	6	10	16
勘探和评估资产转移	**536**	**722**	**1,258**	757	879	1,636
生产中油气资产转移	**1**	**-**	**1**	123	-	123
截至 12 月 31 日之结余	**225**	**5,208**	**5,433**	1,094	4,386	5,480
处置	**(70)**	**(32)**	**(102)**	(7)	(3)	(10)
折旧和折耗	**(428)**	**(616)**	**(1,044)**	(459)	(499)	(958)
减值损失净额	**(1,227)**	**(1,930)**	**(3,157)**	(820)	(273)	(1,093)
有待商业化的勘探和估计支出减值	**(44)**	**-**	**(44)**	(70)	-	(70)
汇兑差额	**254**	**595**	**849**	165	376	541
截至 12 月 31 日之结余	**3,454**	**12,172**	**15,626**	4,206	8,225	12,431
油气资产总额	**3,586**	**13,466**	**17,052**	4,630	13,792	18,422
包括						
有待商业化的勘探和估计支出						
其他资本化支出	**283**	**-**	**283**	184	-	184
处置	**3,303**	**13,466**	**16,769**	4,446	13,792	18,238
	3,586	**13,466**	**17,052**	4,630	13,792	18,422

3.3 非流动资产减值

集团资油气资产的账面价值在每个结算日被复查，从而确定是否存在任何减值迹象。如果存在减值迹象，则需要对可回收金额作出正式评估。

减值指标-勘探和评估资产

在每个结算日会对集团勘探和评估资产的账面金额审查，从而确定下述任意减值迹象是否存在：

（1）在此期间许可区域的使用权已经到期，或不久将要到期，且预计不会被延长；或
（2）未对特定区域矿产资源的进一步勘探和评估方面的实质性支出进行预算或计划；或
（3）特定区域资源的勘探及评估还未带来可观的商业资源，且集团已决定终止在该区域的活动；或
（4）存在的大量数据表明尽管开发工作可能会继续，勘探和评估资产的账面金额也不可能从成功开发或出售中全额收回。

现金产出单位-油气资产

石油天然气资产、土地、建筑物、厂房以及设备的减值评估是以现金产出单元为基础的。现金产出单元是能够独立产生现金流入的最小资产组合，通常以单项油田或气田列示。涉及现金产出单元的减值确认被予以分配，从而减少了以比例分摊办法为基础的单位资产的账面价值。

如果在现金产出单位中的各个资产的持续使用发生变化，或者将从持续使用中获得的利益有可能低于各个资产的账面价值，那么在现金产出单位中的各个资产会发生减值。无论何时当资产或其现金产出单位的账面金额超出了其可收回金额，则在收益表中确认减值损失。

可收回金额

资产的可收回金额是其账面价值减处置成本（“FVLCD”）（以第 3 级公允价值层级为依据）以及其使用价值中较高的一者，使用资产的预计未来现金流量（如下文所述），按照税前贴现率贴现为它们的现有价值，该税前贴现率反映了对资金时点价值以及资产特定风险的当前市场评估。

重大判断-油气资产减值

针对油气资产，预期未来现金流量估计是以各项因素、变量和假设的数量为依据的，其中最为重要的是储量的估算、未来生产情况、商品价格、成本以及外汇汇率。在大部分情况下，未来现金流量的现有价值对未来油价和贴现率的估算最为敏感。
针对 VIU 计算的预期未来现金流量是以各项估算为依据的，而其中最为重要的是 2P 烃类储量、未来生产情况、商品价格、经营成本，以及对于储量的产生而言必不可少的任何未来开发成本。在账面价值减处置成本的计算之下，未来现金流量是以 2P 烃类储量以及其他相关因素为依据的，例如应归属于除 2P 储量以外的，以生产计划为依据的附加资源和勘探机会的价值。

对未来商品价格的估计是以集团对未来市场价格的最佳估计为基础的，并参考外部市场分析师的预测、当前的现货价格以及同向曲线。至少每年对未来商品价格进行一次复查。如果约定成交量，则未来价格以约定价格为基础。所使用的未来价格（美元/桶）如下所示：

2016	2017	2018	2019*	2020*	2021*
40.00	60.00	70.00	80.77	82.79	84.86

*以 75 美元/桶（2016 年真实数据）为基础从 2019 年起以 2.5%增速递增

与外币外汇汇率有关的的预测，是参考可观测的外部市场数据以及未来价值进行估计的，包括对经纪人的分析和均匀估计。未来估计利率：2016 年和 2017 年：A$/US$0.70；后续年间：A$/US$0.75。

未来现金流采用的贴现率是以集团资本的加权平均成本为基础的，并在适宜情况下做出风险调整，包括资产的功能性货币以及资产运作所在国的风险预测。应用于非现金资产的税前贴现率范围是 9.0%至 17.9%。

如果后期的情况因这些假设而有所不同，集团油气资产的可收回金额可能发生实质性变动，并导致减值损失，或之前的减值损失的转回。

3.3 非流动资产减值（续）

重大判断-油气资产减值（续）
由于假设的相互关联性，任意变量发生的变化都会对其他，以及很少孤立发生变化的个别变量产生间接影响。此外，管理层可望对某些变化作出响应，从而减轻负面影响并在情况允许的条件下，利用正面影响。因此，对一个假定中的变化对另外其他变量，以及后续报表周期中不同组的假设下出现的减值或减值转的可能性，或程度所产生的间接影响作出估计是切实可行的。

在该期间记录的减值费用如下所示：

	附注	2015 百万澳元	2014 百万澳元
流动资产			
持有待售资产	3.6	32	-
其他资产		6	9
流动资产减值合计		38	9
非流动资产			
勘探和评估资产		685	1170
油气资产		3201	1163
合资企业投资	6.3(b)	-	14
费流动资产减值合计		3886	2347
减值合计		3924	2356

截至 2015 年 12 月 31 日止，被确认的可收回金额以及所产生的减值冲减为：

2015

利益地区现金产出单元	分部	地下资产 百万澳元	厂房和设备 百万澳元	总计 百万澳元	可收回金额* 百万澳元
Gunnedah Basin	东澳	563	25	588	nil
Cooper –非常规资源	东澳	23	-	23	102
Papua New Guinea	亚太地区	52	-	52	112
Malaysia	亚太地区	22	-	22	104
勘探和评估资产减值总额		660	25	685	
油气资产：生产					
Cooper Basin	东澳	**783**	**1,312**	**2,095**	**1,371**
Mereenie	东澳	**-**	**13**	**13**	**62**
Patricia Baleen	东澳	**10**	**7**	**17**	**26**
Barrow	WA & NT	**96**	**152**	**248**	**64**
WA & NT oil assets	WA & NT	**73**	**19**	**92**	**25**
Vietnam (Chim Sao/Dua)	亚太地区	**64**	**42**	**106**	**162**
SE Gobe	亚太地区	**1**	**5**	**6**	**nil**
GLNG	GLNG	**224**	**341**	**565**	**9,414**
Denison	GLNG	**20**	**39**	**59**	**nil**
油气资产减值总额		**1271**	**1930**	**3201**	
非流动资产减值总额		**1931**	**1955**	**3886**	

*可收回金额是指在扣除恢复负债的账面价值前，资产的账面价值。所有生产性油气资产的金额都是采用 VIU 方法计算的，同时所有勘探和评估资产的金额都是采用账面价值减处置成本（FVLCD）方法计算的。

前文提到的减值支出主要来自较低的石油价格环境以及，大多数情况下，是由于削弱或移除商业化之路的未来资本支出的相应减少或延迟造成的。

因为上述现金产出单位（CGU）已经它们相应的可收回金额予以记录，故而作为估价依据的关键假设所发生的任何变化都将进一步对资产的账面价值产生影响。在单独建模之时，预计关键假设的变化会导致 2015 年已经减值的现金产出单位（CGU）发生如下附加减值：

利益地区现金产出单元	敏感度 贴现率增加 0.50% 百万澳元	敏感度 所有年度油价减少 5 美元/桶 百万澳元
Cooper Basin	95	487
Mereenie	4	11
Patricia Baleen	1	nil
Barrow	2	18
WA & NT oil assets	1	7
Vietnam (Chim Sao/Dua)	2	27
GLNG	551	1,010

如上文中确认的，例如 2P 储量、生产水平、商品价格和贴现率等的关键假设发生变化所产生的影响对于可收回金额的确定是会馆重要的。因为会对任何此等假设产生影响的因素十分众多，并且因为为应对不利变化而采取的任何行动，故而对可收回金额实际的未来确定情况可能会与上文中注明的有所不同。

2014 利益地区现金产出单元	分部	地下资产 百万澳元	厂房和设备 百万澳元	总计 百万澳元	可收回金额* 百万澳元
勘探和评估资产					
Gunnedah Basin	东澳	808	-	808	543
Carnarvon Basin (Winchester, Zola/ Bianchi)	WA & NT	198	-	198	nil
Browse Basin (Bassett-West)	WA & NT	57	-	57	nil
Bangladesh (Magnama)	亚太地区	49	-	49	nil
印度尼西亚（煤层气收益）	亚太地区	58	-	58	nil
勘探和评估资产减值总额		1,170	-	1,170	
油气资产					
Cooper Basin (specific oil assets)	东澳	574	114	688	883
Cooper Basin (unconventional resources)	东澳	70	-	70	70
Mereenie	东澳	68	32	100	145
Carnarvon Basin (Stag, Barrow, Thevenard, Mutineer-Exeter/ Fletcher Finucane)	WA & NT	113	88	201	456
Vietnam (Chim Sao/Dua)	亚太地区	60	37	97	336
SE Gobe	亚太地区	5	2	7	nil
油气资产减值总额		890	273	1163	
非流动资产减值总额		2060	273	2333	

*可收回金额是指在扣除恢复负债的账面价值前，资产的账面价值。

3.4 修复义务

如果因实施的勘探、开发、生产、运输以及存储活动而导致集团须的承担一项当前的义务，且很可能为了承担该义务需要使能够体现经济利益的资源外流时，则须对用于未来搬迁和环境恢复的准备金予以确认。

估计未来义务包括移除设备、报废井以及修复受影响区域所需的费用，并且是在结算日须承担的恢复责任所需的未来开支现值的最佳估计。每年对结算日体现的恢复准备金现值的估算所产生的任何变动，以及相关资产成本的相应变动进行复查。

用于与勘探、开发和生产设施有关的未来修复成本准备金的金额被资本化，并且被折耗为此类活动成本的构成。

重大判断-修复准备金

集团估计油气生产设备、油井、管道和资产安装时相关资产后期的移除和恢复成本，并定期复审这些评估成本。大多数情况下，对这类资产的移除在未来多年后才发生。因此对未来移除成本的估计就需要管理层就移除日期、未来的环境立法、所需的修复活动范围以及未来的移除技术作出判断。

本集团已经记录的修复义务准备金如下所示：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
流动准备金	71	36
非流动准备金	2372	2121
	2443	2157

在本财政年度期间的准备金变动记载如下：

	恢复总计 百万澳元
截至 2015 年 1 月 1 日之结余	2157
本年内准备金	147
本年内使用的准备金	(34)
贴现解除	63
准备金处置	(25)
贴现率变动	91
转移至持有待售负债	(18)
汇兑差额	62
截至 2015 年 12 月 31 日之结余	**2443**

其他准备金-流动

除了上文中所示的修复准备金，以及在附注 7.1 中的员工准备金之外，记录了流动准备金的其他项目还包括碳，该项目在 2015 年的数据为零（2014 年：2000 万澳元），以及其他准备金 1800 万澳元（2014 年：900 万澳元）。

3.5 支出承付款项

为了维持占有权，集团有义务依据石油勘探许可证授予条件展开最低勘探量工作，并支出最小金额。

这些承付款项可能因勘探许可证，执照或者合同，或者其让与条件的重新协商而变化。集团预计承付款项不到常规水平勘探支出的最低勘探量承付款项。

集团以经营租赁方式租赁浮式生产、储油、泄油装置、浮式储油卸油装置、液化天然气载运船和移动近海生产单元。租期通常为四到六年，租期届满后可选择续租。

3.5 支出承付款项（续）

集团还以经营租赁方式租赁办公楼和仓库。租期通常为 10 年，租期届满后可选择续租。租金通常根据 CPI 指数上涨。

截止于 2015 年 12 月 31 日的年度内，集团已在收益表中将 9,800 万澳元（2014 年：1.01 亿澳元）确认为经营租赁的租赁费用。

集团具备如下之处承诺，而针对这些承诺，在财务报表中并未记录任何债务，因为货物或服务尚未收到，其中包括不可撤销的经营租赁之租金：

	资本承付款项		最低勘探量承付款项		经营许可承付款项	
	2015 百万澳元	2014 百万澳元	**2015** 百万澳元	2014 百万澳元	**2015** 百万澳元	2014 百万澳元
不足一年	**396**	879	**242**	180	**160**	122
一年以后五年以内	**45**	229	**431**	745	**274**	298
五年以后	**-**	294	**2**	2	**184**	219
	441	1,402	**675**	927	**618**	639

3.6 持有的待出售资产

非流动资产被分为持有待售的资产，如果其账面金额可通过销售交易大部分被收回，则以其较低的账面价值和公允价值减去出售成本来计量。这这类资产不会被计提折旧或摊销。对于被划分为持有待售的资产或处理组，其必须可以实现按照当前情况的立即售卖，且其销售是高度可能的。

任何资产（或处理资产组）初期或后期减记的减值损失被确认为公允价值减去出售成本。公允价值任何后期增加值所确认的收益减去资产（处置资产组）的出售成本，但不超过之前确认的任何累计减值损失。非流动资产（或处置资产组）截至出售日期未被事先确认的收益或损失在终止确认日被加以确认。

在签订了出售本集团 35% Kipper 权益的协议之后，相关资产和负债已在 2015 年 12 月 31 日被分类为持有待售资产和负债。该出售协议仍然需要依照 2015 年 12 月 31 日尚未达成之条件的约束，并且将在每一项重要条件得以完成或被放弃之后立即予以解释。

在财务报表中，针对分类为持有待售的联合经营纳入了如下金额：

	2015 百万澳元
分类为持有待售的资产和负债：	
预付账款	**263**
油气资产	**232**
抵押所得税资产	**56**
分类为持有待售的资产	**551**
贸易应付款和其他应付款	**1**
修复准备金	**18**
分类为持有待售的负债	**19**
净资产	**532**

已记录了应归属于 Kipper 资产记入公允价值的减值损失为 3200 万澳元。与 Kipper 相关的资产和负债应归属于东澳大利亚部门。

4 流动资金管理

本章节提供了关于集团流动资金余额及其管理的信息，其中包括现金流量信息。现金流量管理是以高效且明智的方式运营本公司业务的一项重要考虑。我们还考虑了有助于业务平台产生利润和收益的存货。

4.1 现金和现金等价物

现金和现金等价物包括易于转换为已知金额的现金结余和短期存款，且其价值风险变动很小，通常拥有三个月或更短的原始有效期。

现金与现金等价物的账面价值是指公允价值。银行结余和短期存款通过以市场利率为基础的浮动利率赚取利息。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
银行存放的以及库存现金	504	775
短期存款	650	-
	1,154	775

(a) 限定用途的现金结余

按照 PNG LNG 项目融资条款规定，与集团在 PNG LNG 项目未分配现金流利息有关的现金要求被存放在担保银行账户中。截至 2015 年 12 月 31 日，有 3300 万美元（2014：3500 万美元）被存放在此类账户中。

(b) 经营活动现金流调节

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
扣除所得税后（亏损）/收益	(2,698)	(935)
非现金项目增加/（减少）：		
折旧与损耗	1,059	988
勘探与评估费用	114	95
净减值亏损	3,924	2,356
公允价值套期净收益	(21)	(63)
股份基础给付费用	23	24
解除备抵贴现影响	63	62
其他	(32)	1
资产或负债变动前经营活动产生的净现金	2,432	2,528
经营资产或负债增加/（减少）变动（减企业收购或处置）：		
交易和其他应收款项减少	91	155
库存增加	(80)	(12)
其他资产增加	(31)	(42)
净递延税负债减少	(1,058)	(669)
本期税项负债减少	(56)	(52)
交易和其他应付款项减少	(168)	(50)
备抵减少	(36)	(15)
经营活动产生的净现金	1,094	1,843
(c) 非现金融资与投资活动		
Santos 股息再投资计划	83	145

4.2 应收账款及其他应收款

应收账款及其他应收款是按照公允价值进行最初确认的，在实务操作中，其等同于成本减去任何减值损失的金额。

长期应收账款被贴现并按照摊销成本减去任何减值损失予以列账。

贸易应收款并未附息，且结算期限通常为 30 天之内。没有过期未付且没有发生减值的贸易应收款涉及到众多独立的客户，针对这些客户不存在任何近期的违约记录。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
流动		
应收账款	341	424
其他应收款	198	209
	539	633
非流动		
其他应收款	6	10

在本集团 5.45 亿澳元的应收账款总额（2014 年：6.43 亿澳元）中，有 5.29 亿澳元尚未到期，有 200 万澳元（2014 年：500 万澳元）到期未付已超过 12 个月但是并未发生减值。截至 2015 年 12 月 31 日没有被视为减值的任何金额（2014 年：零）。

4.3 存货

存货是按照最低成本及可变现净值列账的。可变现净值，是正常经营过程中的预估售价减去完工和销售估计所需费用后的净额。成本的确定如下所示：

（1）钻井和维护用库存，包括厂房备件、易耗品，以及用于持续运转的维护和钻井工具，均是以加权平均成本来进行估价的；以及
（2）石油产品，包括浸出原油、液化石油气、存放在油罐及管道系统中的凝析油和石脑油，以及储存在地下油库的加工销售用天然气和乙烷，都是使用接近特别鉴定法的归纳成本法进行估价的。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
成品油	**362**	293
钻井及维护用库存	**133**	150
低成本库存及可变现净值总额	**495**	443
列为可变现净值计入上述库存的	**85**	53

4.4 贸易及其他应付款

当收到相关商品或服务时，应付贸易及其他应付款按照现金或现金等价物金额被确认，这将会要求清偿债务，对所提供的折现全额结算。
应付贸易是不计息的，并且按照正常条件条款进行结算。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
贸易应付款	**738**	**1235**
非贸易应付款	**111**	**147**
	849	1382

5.资金和风险管理

我们的业务存在资金、信贷、流动性和市场风险。本章节提供了我们对这些风险的管理，以及我们针对这些风险采用的衡量与管理政策的有关信息。

资本风险管理目标

集团的资本管理目标是确保其具有持续经营能力，允许股东回报，维持其他股东权益，并且保持有效资本结构。为了优化资本结构，集团可能调整其股利分配政策，向股东回购股份，发行新股，借债或还债，或者采取符合其战略目标的其他公司行动。

实现这些目标后，集团可以：

- 实现资本加权平均成本最小化，同时保持适度的财务弹性；
- 确保继续进入债券市场；及
- 维持投资级别信用评级。

为了监测资本结构，采用了一系列财务标准，包括杠杆比率、营运资金与债务比和债务与息税折旧摊销前利润比。集团在实际和预测基础上监测这些资本结构标准。

标准普尔于 2016 年 1 月 22 日将 Santos Limited 的公司信用等级下调到 BBB-（负面前景）。

5.1 计息贷款和借款

计息贷款和借款在净交易成本发生时按照公允价值被初始确认。初始确认后，计息借款按照摊销成本被列账，包括借款期间以实际利息为基础确认的成本与偿还价值之间的任何差额。

由利率掉期对冲的固定汇率票据按照公允价值予以确认。
除银行抵押贷款和融资租赁外，所有借款都是没有担保的。

除银行抵押贷款和融资租赁外，所有计息贷款和借款都是通过 Santos Limited 的全资附属公司，Santos 金融有限公司借入。Santos 金融有限公司的所有计息贷款和借款都是由 Santos Limited 担保的。

在附注 5.5 中可产看到合同契约的详细到期情况。

	参考	2015 百万澳元	2014 百万澳元
流动资产			
商业票据	(a)	-	140
银行贷款-有担保	(b)	164	-
银行贷款-无担保	(c)	44	19
中期票据	(d)	-	102
长期票据	(e)	-	64
融资租赁	(g)	2	2
		210	327
非流动资产			
银行贷款-有担保	(b)	**2,405**	2,282
银行贷款-无担保	(c)	**2,354**	3,269
长期票据	(e)	**829**	777
次级票据	(f)	**1,575**	1,590
融资租赁	(g)	**48**	7
		7211	7925

5.1 计息贷款和借款（续）

截至 2015 年 12 月 31 日，本集团针对附息负债的加权平均利率为 4.07%（2014 年：4.32%）。

(a) 商业票据

工具	商业票据
货币	澳元
限额	8 亿澳元 不受约束（2014 年：8 亿澳元）
支取本金	零（2014 年：1.4 亿澳元）
会计余额	零（2014 年：1.4 亿澳元）

(b) 银行贷款-有担保

工具	PNG LNG
货币	美元
限额	19.73 亿美元（2014 年：19.89 亿美元）
支取本金	19.73 亿美元（2014 年：19.89 亿美元）
会计余额	25.69 亿澳元（2014 年：2,282 澳元）其中包括预付金额。
有效利率	4.57%（2014 年：4.26%）
到期	2024 年-2026 年
其他	用于 PNG LNG 项目的贷款中，Santos 实体持有 13.5%的股东权益。该项目于 2009 年 12 月 15 日由合资公司各方订立，有 17 家商业银行和 6 加出口信贷机构为其提供贷款，集团承担固定和浮动利息，该贷款最终到期日分别是在 2024 年 6 月和 2026 年 6 月。 联合经营方也按照相应比例提供了资金，此等资金的到期情况与商业银行和出口信贷机构相对应的到期情况匹配。 在 2013 年期间，合资企业参与者筹集了追加贷款融资。这些资金来源于联合经营方和商业银行出借方，其到期情况与初始贷款工具相匹配。 资产作为抵押物和限制性现金予以质押。 PNG LNG 工具中包括了针对参与者在该项目方面的资产和所有权的抵押物。截至 2015 年 12 月 31 日，本集团作为抵押物而质押的资产的合计账面价值为 40.01 亿澳元（2014 年：36.74 亿澳元）。 如附注 4.1 所述，按照项目融资条款的规定，与集团未分配项目现金流的利息有关的现金被要求存放在担保银行账户。向放款人提供可被接受的信贷支持后，此类账户中存放的归于集团所有的资金可能被撤出。截至 2015 年 12 月 31 日，总计 1 亿美元（1.37 亿澳元）（2014：2.9 亿美元，3.54 亿澳元）的信用证已被开立

(c) 银行贷款-无担保

工具	银行短期贷款
货币	美元
限额	3300 万美元（2014 年：4800 万美元）
支取本金	3300 万美元（2014 年：4800 万美元）
会计余额	4500 万澳元（2014 年：5900 万澳元）
有效利率	0.41%（2014 年：0.40%）
到期	2016 年-2017 年

5.1 计息贷款和借款（续）

(c) 银行贷款-无担保（续）

工具	出口信贷机构支持的贷款工具
货币	美元
限额	17.3 亿美元（2014 年：17.3 亿美元）
支取本金	17.3 亿美元（2014 年：17.3 亿美元）
会计余额	23.53 亿澳元（2014 年：20.83 亿澳元），其中包括预付金额。
有效利率	2.40% （2014 年：2.79%）
到期	2016 年-2024 年
其他	由多个不同的出口信贷机构所支持的贷款工具，此等贷款工具的预期到期日以 GLNG 项目的部分完工日期为准。

工具	双边银行贷款工具
货币	澳元和美元
限额	澳元工具：14.25 亿澳元（2014 年：20.5 亿澳元）
支取本金	美元工具：16 亿美元（2014 年：11 亿美元）
会计余额	零（2014 年：11.5 亿澳元）
到期	零（2014 年：11.46 亿澳元）

(d) 中期票据

工具	中期票据
货币	澳元
限额	10 亿澳元（2014 年：10 亿澳元）
支取本金	零（2014 年：1 亿澳元）
会计余额	零（2014 年：1.02 亿澳元）
有效利率	2.96%（2014 年：3.23%）
到期	2015 年

(e) 长期票据

工具	长期票据
货币	美元
限额	5.77 亿美元（2014 年：6.27 亿美元）
支取本金	5.77 亿美元（2014 年：6.27 亿美元）
会计余额	8.29 亿澳元（2014 年：8.41 亿澳元），其中包括公允价值会计衡量及预付金额。
有效利率	1.25%至 2.09%
到期	2015 年-2027 年
其他	长期票据固定年利率为 6.05%-6.81% (2014: 6.05%-8.44%),已互换为浮动利率承诺。集团订立了利率互换合约。按照合约规定，集团有权按浮动的美元利率收取利息，并按固定美元利率支付利息。已形成的这些合约可用来抵补至 2016 年底的息票支付。

(f) 次级票据

工具	无优先权票证
货币	欧元
限额	10 亿欧元（2014 年：10 亿欧元）
支取本金	10 亿欧元（2014 年：10 亿欧元）

会计余额	15.75 亿澳元（2014 年：15.9 亿澳元），其中包括公允价值会计衡量及预付金额。
有效利率	6.12%（2014 年：6.11%）
到期	2070 年
其他	60 年后到期并且可在 2017 年 9 月 22 日或此后以集团期权赎回。

5.1 计息贷款和借款（续）

(g) 金融租赁承付款项

应付融资租赁承付款项如下：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
不足一年	11	8
一年以后五年以内	51	42
五年以后	181	173
最低租金给付	243	223
日后财务费用	(75)	(140)
报告日期未开始租赁	(118)	(74)
租赁负债合计	50	9

集团以融资租赁方式租赁液化天然气载运船和驳船设施。租期在 10 年到 20 年之间，可以选择多种方式续租。报告日期未开始液化天然气载运船融资租赁。相关租期届满后，所有权不转移到集团。

5.2 财务成本净额

借贷成本

与正在开发的主要油气资产相关的借贷成本是作为开发成本的一部分予以资本化。在专门出于使项目具备资格的目的而借取资金的情况下，所招致的实际借贷成本予以资本化。在通过一般借贷为项目提供资金的情况下，借贷成本则依据借贷的加权平均成本予以资本化。在商业经营开始之后所招致的借贷成本在收益表中记录为支出。

所有其他借贷成本在其发生期间在损益表中加以确认。

利息收益

利息收益在其产生时，通过使用实际利息法在损益表中被加以确认。

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
财务收入：		
利息收入	7	19
财务收入总额	7	19
财务成本：		
付给第三方的利息	390	290
扣除资本化借款成本	(156)	(236)
	234	54
准备金贴现影响的接触	63	62
财务成本总额	297	116
财务成本净额	290	97

5.3 已发行资本

普通股份资本

普通股份资本被划分为股本权益。已发行股份不存在票面价值，并且没有对本公司摊销股份资本的限制。

缴足普通股每股一票表决权，持股人可按所持股数与金额比例参与本公司分红及清盘资金。2015 年 12 月 31 日本公司普通股市价 3.68 澳元（2014 年：8.25 澳元）。

交易成本

实体交易的交易成本被解释为实体的扣款，其中扣除了任何相关的所得税利益。在 2015 年期间，从实体中扣除的交易成本为 3600 万澳元。

本公司普通股的变动如下所示：

	附注	2015 股数	2014	2015 百万澳元	2014 百万澳元
缴足普通股变动					
1 月 1 日余额		**983,750,151**	972,088,279	**6,905**	6,749
批股		**73,529,412**	-	**500**	-
权利股发行		**654,198,741**	-	**2,482**	-
Santos 股息再投资计划("DRP")		**15,052,884**	10,342,340	**83**	145
股息在投资计划承销		**37,960,195**	-	**215**	-
Santos 员工 1000 股计划	7.2	**180,040**	111,507	**1**	2
Santos 员工股票现金配对计划	7.2	**890,889**	536,383	**6**	8
行使期权已发行股份	7.2	**-**	99,400	**-**	1
授予股票增值权已发行股份	7.2	**611,618**	560,742	**-**	-
Santos 行政人员持股计划		**18,000**	1 1,500	**-**	-
非执行董事持股计划		**18,709**	-	**-**	-
12 月 31 日余额		**1,766,210,639**	983,750,151	**10,192**	6,905

截至 2015 年 12 月 21 日，在本集团普通股中包含的是 25,000 股（2014 年：43,000 股）普通股，支付于一美分并且价值为零（2014 年：零）。

Santos 股息再投资计划

Santos 股息再投资计划已经实施。按照自分配收益基准日后第二个工作日起，7 个工作日间，本公司股票在澳洲证券交易所每日加权平均市价算术平均数配股。此时，董事会决定，Santos 股息再投资计划截止于 2015 年 12 月 31 日的年度末期股息适用 1.5%贴现率。接收参加 Santos 股息再投资计划选举公告的截止日期为登记日期，即 2016 年 2 月 26 日。

5.4 储备金和留存收益

本集团的储备金和留存收益月，以及在本期间内的变动情况都在权益变动变中予以披露。

外币报表折算差额

折算储备金由因为以下情况而产生的所有外汇差额所组成：
- 在外国业务经营的功能性货币与报告实体的列报货币不同的情况下，相应外国业务经营的财务报表之折算；
- 与本公司对外国子公司的投资进行对冲的此等负债之折算；以及
- 针对构成了外国业务经营的净投资组成部分的资金项目，此等资金项目的折算而产生的外汇差额。

对冲储备金

对冲储备金包括与尚未发生的对冲交易相关的现金流对冲工具公允价值累计净变动有效部分。

累积利润储备金

累积利润储备金用于隔离以往期间内产生的利润。该储备金是在 2015 年期间设立的。

5.5 财务风险管理

集团正常经营过程中会发生外汇风险、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战略似乎能够确保集团为其公司目标筹资，并且履行对其股东的义务。可能用衍生金融工具对冲汇率、利率和商品价格波动敞口。

集团采用各种方法衡量其面临的财务风险类型。这些方法包括采用现金流对利率、汇率和商品价格风险进行分析，以及信用风险账龄分析。

由某中心财政部门（“财政”）依据经董事会批准的政策规定展开财务风险管理。这些政策规范整个风险管理框架和原则，包括具体财务风险，如外汇风险、利率风险和信用风险，经批准的衍生金融工具和非衍生金融工具及流动性管理。

(a) 流动性风险

集团采用审慎的流动性风险管理战略，旨在维持足够的流动资产和可用承诺信贷，以便满足中短期流动性需求。集团的目标是维护融资灵活度，满足持续经营需求，勘探与开发支出以及其他企业活动。

5.5 财务风险管理（续）

(a) 流动性风险（续）

下表分析集团所持金融负债与金融资产的合约到期时间，以应对流动性风险。相关到期分组的依据是 2015 年 12 月 31 日距离合约到期日期的时间。表中披露的金额为包括本金与利息偿还在内的未贴现合约现金流。估计浮动利息费用依据为 2015 年 12 月 31 日的合适收益曲线。

	不足一年 百万澳元	1 到 2 年 百万澳元	2 到 5 年 百万澳元	超过 5 年 百万澳元
2015				
为管理流动性风险持有的金融资产				
现金与现金等价物	1,154	-	-	-
衍生金融资产				
跨利率掉期合约	41	36	51	24
衍生金融资产				
跨货币掉期合约	4	(444)		
非衍生金融负债				
交易与其他应付款项	(849)			
金融资产项下负债	(1)	(1)	(3)	(44)
银行贷款	(396)	(454)	(2,966)	(2,350)
长期票据	(50)	(325)	(294)	(360)
次级债务	(124)	(1,626)	-	-
	(221)	(2,814)	(3,212)	(2,730)

	不足一年 百万澳元	1 到 2 年 百万澳元	2 到 5 年 百万澳元	超过 5 年 百万澳元
2014				
为管理流动性风险持有的金融资产				
现金与现金等价物	775			
衍生金融资产				
跨利率掉期合约	41	40	60	29
衍生金融资产				
跨货币掉期合约	22	10	(241)	-
非衍生金融负债				
交易与其他应付款项	(1,382)	–	–	–
金融资产项下负债	(2)	-	(7)	(7)
商业票据	(140)	-	-	-
银行贷款	(170)	(480)	(4,154)	(2,134)
中期票据	(106)	-	-	-
长期票据	(111)	(45)	(532)	(338)
次级债务	(123)	(123)	(1,609)	-
	(1,196)	(598)	(6,483)	(2,450)

5.5 财务风险管理（续）

(b) 外汇风险

外汇风险因商品交易和以除实体功能性货币外的货币表示的资产与负债估值产生。

集团主要因出售以美元表示的产品、借入以美元和欧元表示的款项及外汇资本与操作支出而面临外汇风险。为了在经济地对冲外汇风险，集团不时签署远期外汇合约、外汇掉期合约和外汇期权合约。

集团在国内和国外业务中维持特定投资，这些业务的净资产面临外汇交易风险。主要通过借入以相关外汇表示的款项来管理因这些业务净资产产生的货币敞口。

所有以外币表示的澳元（"AUD"）借款功能性货币公司被指定为以美元表示的国外业务投资对冲（2015 年：23.4 亿美元；2014 年：28.55 亿美元），或者使用跨货币掉期对调为美元，并被指定为以美元表示的国外业务投资对冲（2015 年：14.1 亿美元；2014 年：14.1 亿美元）。因此，在 2015 年收益表中确认的，以美元表示的借款转换不产生外汇净损益。

以除业务功能性货币外的货币表示的货币项目（包括金融资产与负债）定期以澳元等额重新表示，并将相关损益列载于收益表。在经营场所存储的，以石油和天然气资产资本化的外汇拨备外汇亏损例外。

对外币变动的敏感度

依据本集团截至 2015 年 12 月 31 日的金融资产和负债净额，针对澳元而言，美元汇率±15 分的变动（2014 年：±15 分）连同欧元汇率±10 分的变动（2014 年：±15 美分），以及所有保持不变的其他变量，对税前利率产生的预期影响为 2800 万澳元（2014 年：2000 万澳元）。

(c) 市场风险

现金流与公允价值利率风险

集团的利率风险因其借款引起。按照浮动利率取得的借款使集团面临现金流利率风险。按照固定利率取得的借款使集团面临公允价值利率风险。

集团采取一项政策，旨在确保其对借款利率变动的大部分敞口均可浮动。签署了利率掉期合约，作为对中期票据、长期票据和次级债务的公允价值对冲。交易后，这些掉期的期间在 1 到 20 年之间，与相关票据的到期时间相对应。

2013 年，集团签署了以美元表示的利率掉期合约，于 2016 年年底到期的 6.7 亿美元非抵补出口信贷机构支持贷款息票付款相关的利率固定下来。这些工具用于对冲现金流。

本集团利率掉期的名义合同金额为 25.07 亿澳元（2014 年：24.52 亿澳元），而公允价值净额为 1.25 亿澳元（2014 年：1.41 亿澳元）。公允价值净额被确认为公允价值衍生品。

对利率变动的敏感度

根据 2015 年 12 月 31 日的债务净额，考虑到利率掉期，在所有其他变量恒定情况下，预计如果澳元伦敦银行同业拆借（"UBOR"）利率波动范围为±0.50%（2014 年：±0.50%）、欧元银行同业拆借利率（"EURIBOR"）波动范围为±0.50%（2014 年：±0.50%），澳洲银行票据掉期参考利率（"BBSW"）±0.50%（2014 年：±0.50%）。对税后利率和权益的影响为：2200 万澳元（2014 年：1400 万澳元）

假设本财年期初利率开始波动，本年度内债务净额和固定/浮动混合不变。但是，集团的利率和负债结构不大可能保持不变，因此，上述敏感度将发生变化。

商品价格风险敞口

集团因销售石油产品和其他石油价格关联合同面临商品价格波动风险。集团可签署商品原油价格掉期合约与期权合约来管理其商品价格风险。

5.5 财务风险管理（续）

(c) 市场风险（续）

2015 年 12 月 31 日，集团没有开口油价掉期合约（2014 年：零），因此没有金融工具商品价格变动敞口。集团继续监测油价波动性，继续评估商品价格对冲是否合适。

(d) 信用风险

如果对方未能完成他们在金融工具或客户合同项下应承担的义务，那么，信用风险代表了潜在财物损失。 Santos 采取信贷政策，包括持续监测信贷风险敞口。Santos 的大部分天然气合同均与主要的澳大利亚能源零售商和工业用户签署。各大洲均由合同，最大的客户占已签约天然气总量的近 30%。

2015 年 12 月 31 日，集团内部没有重大信用风险集中，金融工具分散在一些金融机构中，以便将对方违约风险控制在最低水平。

以所有现金存款加所生利息、银行账户余额、未支取贷款和衍生资本利得表示金融机构信用风险最大敞口。

(e) 公允价值

在财务状况报表中将集团的金融资产与负债按其公允价值开始全部确认。随后未按公允价值衡量的应收账款、应付账款、付息债务和其他金融资产与负债的初始公允价值接近其面值。

以下内容为估计金融工具公允价值中采用的重要方法与假设简介。

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贴现，并使用报告日类似工具的市场利率进行计算。如果现金流以外币表示，则按报告日外币主导即期汇率将现值转换为澳元。

金融负债

按照报告日期市场利率对未来本金与利息现金流贴现算得公允价值。如果以外币表示现金流，则按报告日期外币主导即期汇率将现值转换为澳元。

确定公允价值所用利率

用于贴现未来现金流的利率（如适用）以报告日期的市场收益曲线和信用差价为依据。包括信用差价在内的，用于确定公允价值的利率如下：

	2015 %	2014 %
衍生品	**(0.1) – 4.1**	0.1 – 5.1
贷款与借款	**(0.1) – 4.1**	0.1 – 5.1

集团通过以下等级，采用估值技术确定并披露金融工具的公允价值：

一级：或有资产与负债活跃市场牌价（未经调整）；
二级：所有输入量对已记录公允价值的直接或者间接影响明显的其他技术；
三级：使用对已记录公允价值具有明显影响输入量的，不基于可观察市场数据的技术。

本集团的所有金融工具都已采用 2 级估价技术予以估价。

5.5 财务风险管理（续）

(f) 套期保值

集团使用衍生金融工具对其在外币兑换汇率、利率、商品价格以及正常业务经营过程产生的利率变动进行对冲。可能被用到的主要衍生品有远期外汇合约、交叉利率货币互换以及利率互换。其使用受经由董事会批准的综合性政策、规程以及范围的限制。集团不会以投机为目的进行衍生金融工具交易。

本集团针对公允价值和现金流量对冲的会计政策如下所示：

对冲类型	公允价值对冲	现金流量对冲
具体定义	被指定为对冲经确认之资产或负债的公允价值变动的此等衍生工具或金融工具。	用于对冲应归属于资产、负债或预期交易相关之特定风险的现金流量波动性风险的此等衍生工具或金融工具。
确认日期	该工具达成之日。	该工具达成之日。
衡量标准	按照公允价值衡量，该公允价值是本集团在报告之日将收到或支付的，用于终止合同的预期金额。	按照公允价值衡量，该公允价值是本集团在报告之日将收到或支付的，用于终止合同的预期金额。
公允价值变动	衍生工具或金融工具的收益或损失，以及归属于对冲风险的对冲资产或负债立即在损益表中予以确认。与利率掉期对冲的固定费率借贷相关的收益或损失在损益表中的融资成本项目之中，连同应归属于利率风险的对冲固定利率借贷的公允价值亏损或收益一并予以确认。与非有效部分相关的收益或亏损则在损益表的其他收入和其他费用之中予以确认。 如果对冲不再符合对冲会计处理的标准，那么使用有效利息法的经对冲项目进行的账面金额调整，在直至到期时间的周期之内，使用重新计算的有效利率摊销到损益表中。	在对冲卓有成效的情况下，被指定为现金流量对冲的衍生品公允价值之变动直接在其他综合收益中予以确认，并且在对冲储备金的权益中予以累积。在对冲无效的情况下，公允价值的变动在损益表的其他收入和其他费用之中立即予以确认。 针对非金融资产，在对冲项目得到确认的同时，在权益中累积的金额被转入损益表或资产负债表。 在对冲工具到期或者被出售、终止或行使之时，或者在对冲不再满足对冲会计处理标准之时，届时在权益中存在的任何累积收益或损失仍然存在于权益之中，并且在发生根本预测交易之时予以确认。当预测交易预期不会发生的情况下，在权益中已经报告的累积收益或损失立即转至损益表之中。

货币资产和负债的套期

当某一衍生金融工具被用来在经济上对冲已确认的货币资产或负债的外汇敞口，套期保值会计则不适用，且套期工具产生的任何损益都被计入损益表。

(f) 套期保值（续）

国外业务经营中的净投资套期
国外业务经营中用来对冲净投资的工具所产生的损益被直接计入股本权益。在处理国外业务经营时，此类损益的累计价值被直接计入股本权益，并被转移至损益表中。

适当对冲

集团已发行 10 亿欧元次级债券，平均固定利率 8.25%。
为了减少因 2017 年 9 月欧元本金和利息付款导致的现金流波动，集团于 2011 年 3 月签署了交叉货币利率掉期合约，依据该合约，集团有权按照固定欧元费用获得利息，并且按照浮动美元利率付息。这些合约包括于 2017 年到期的 9.5 亿欧元次级债券的所有剩余本金和利息支付。
总额 5,000 万欧元的次级债券掉期为 8.48%固定美元利率（截止到 2017 年）。

集团已经签署了美元利率掉期合约，依据该合约，集团有权按照浮动美元利率收取利息，并且以固定美元利率付息。这些合约包括于 2016 年年底到期的 6.7 亿美元非抵补出口信贷机构支持贷款息票付款。

这些交叉货币与跨利率掉期合约按公允价值确定，对冲风险引起的所有损益确定为对冲储备，确定利率后再次划入收益表。

下表中包含了如资产负债表中所示的全部"其他金融资产和负债"，其中用于对冲的包括衍生性金融工具：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
流动资产		
存入托管账户的金额	-	61
利率掉期合约	-	5
其他	1	-
	1	66
非流动资产		
利率掉期合约	125	136
嵌入式衍生工具		1
可供出售金融资产	10	10
存入托管账户的金额	71	-
固定福利附加	11	-
其他	-	19
	217	166
流动负债		
其他	3	3
	3	3
非流动负债		
交叉货币掉期合约	388	154
嵌入式衍生工具	5	-
其他	31	27
	424	181

6. 集团结构

该章节描述的信息将帮助使用者了解本集团的结构是如何对集团的整体财务状况和业绩产生影响的。具体而言，该章节中包含了关于各家合并实体、各家子公司的收购和处置、联合安排以及交叉担保契约的缔约方，而在此等契约项下，每家公司为其他公司的债务提供担保。

6.1 合并主体

子公司指的是由本公司所控制的各家实体。在本公司暴露在可变回报之下或者是有权获得可变回报，并且此等可变回报是来自于本公司对某家实体的参与，而且本公司有能力通过其对该实体的享有的权力从而对此等回报施加影响之时，则意味着控制的存在。从控制开始之日起，到控制停止之日为止，各家子公司的财务报表都被纳入到合并财务报表之中。

子公司的收购是采用会计收购方法予以解释的，并且最初按照收购成本减去任何减值费用的方式，记录在母公司实体的财务报表之中。

如果没有导致控制权的丧失，那么子公司所有权益的变更就被解释为实体交易。

因为集团内部交易从而产生的集团内部的余额以及任何未实现的收益和损失或者收入和支出，在编制合并财务报表之时都予以排除。

非控制权益
在合并企业净资产中享有的非控制权益是按照他们的税后净利润分割，在损益表中予以分配的，并且此等非控制权益的确认是独立于本集团在这些实体中享有的股权。亏损被归属于非控制权益，即便此举会导致赤字余额的产生。

6.1 合并主体（续）

名称	成立国家	名称	成立国家
Santos Limited[1] (母公司)	AUS		
Controlled Entities:			
		Controlled entities of Santos International Holdings Pty Ltd (cont)	
Alliance Petroleum Australia Pty Ltd[1]	AUS	Santos (Papalang) Pty Ltd	AUS
Basin Oil Pty Ltd[1]	AUS	Santos (Popodi) Pty Ltd	AUS
Bridgefield Pty Ltd	AUS	Santos Sabah Block R Limited	GBR
Bridge Oil Developments Pty Ltd[1]	AUS	Santos Sangu Field Ltd	GBR
Bronco Energy Pty Ltd	AUS	Santos (UK) Limited	GBR
Canso Resources Pty Ltd	AUS	Controlled entities of Santos (UK) Ltd	
Doce Pty Ltd	AUS	Santos Northwest Natuna B.V.	NLD
Fairview Pipeline Pty Ltd	AUS	Santos Petroleum Ventures B.V.	NLD
Farmout Drillers Pty Ltd	AUS	Santos Sabah Block S Limited	GBR
Gidgealpa Oil Pty Ltd	AUS	Santos Vietnam Pty Ltd	AUS
Kipper GS Pty Ltd	AUS	Zhibek Resources Ltd[4]	GBR
Controlled entities of Kipper GS Pty Ltd		Santos (JBJI) Pty Ltd	AUS
Santos Carbon Pty Ltd	AUS	Controlled entities of Santos (JBJ1) Pty Ltd	
Controlled entity of Santos Carbon Pty Ltd		Santos (JBJ2) Pty Ltd	AUS
SB Jethro Pty Ltd	AUS	Controlled entity of Santos (JBJ2) Pty Ltd	
Moonie Pipeline Company Pty Ltd	AUS	Shaw River Power Station Pty Ltd	AUS
Reef Oil Pty Ltd[1]	AUS	Santos (JPDA 06-104) Pty Ltd	AUS
Santos Asia Pacific Pty Ltd	AUS	Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	AUS
Controlled entities of Santos Asia Pacific Pty Ltd		Santos (NARNL Cooper) Pty Ltd[1]	AUS
Santos (Sampang) Pty Ltd	AUS	Santos NSW Pty Ltd	AUS
Santos (Warim) Pty Ltd	AUS	Controlled entities of Santos NSW Pty Ltd	
Santos Australian Hydrocarbons Pty Ltd	AUS	Santos NSW (Betel) Pty Ltd	AUS
Santos (BOL) Pty Ltd[1]	AUS	Santos NSW (Hillgrove) Pty Ltd	AUS
Controlled entity of Santos (BOL) Pty Ltd		Santos NSW (Holdings) Pty Ltd	AUS
Bridge Oil Exploration Pty Ltd	AUS	Controlled entities of Santos NSW (Holdings) Pty Ltd	
Santos Browse Pty Ltd	AUS	Santos NSW (LNGN) Pty Ltd	AUS
Santos CSG Pty Ltd	AUS	Santos NSW (Pipeline) Pty Ltd	AUS
Santos Darwin LNG Pty Ltd[1]	AUS	Santos NSW (Sales) Pty Ltd	AUS
Santos Direct Pty Ltd	AUS	Santos NSW (Narrabri Energy) Pty Ltd	AUS
Santos Facilities Pty Ltd	AUS	Controlled entities of Santos NSW (Narrabri Energy Pty Ltd)	
Santos Finance Ltd	AUS	Santos NSW (Eastern) Pty Ltd	AUS
Santos GLNG Pty Ltd	AUS	Santos NSW (Sulu) Pty Ltd	AUS
Controlled entity of Santos GLNG Pty Ltd		Santos NSW (Tooncomet) Pty Ltd	AUS
Santos GLNG Corp	USA	Santos NSW (Narrabri Power) Pty Ltd	AUS
Santos (Globe) Pty Ltd	AUS	Santos NSW (Operations) Pty Ltd	AUS
Santos International Holdings Pty Ltd	AUS	Santos (N.T.) Pty Ltd	AUS
Controlled entities of Santos International Holdings Pty Ltd		Controlled entity of Santos (N.T.) Pty Ltd	
Barracuda Ltd	PNG	Bonaparte Gas & Oil Pty Ltd	AUS
Lavana Ltd	PNG	Santos Offshore Pty Ltd[1]	AUS
Sanro Insurance Pte Ltd	SGP	Santos Petroleum Pty Ltd[1]	AUS
Santos Americas and Europe Corporation	USA	Santos QLD Upstream Developments Pty Ltd	AUS
Controlled entities of Santos Americas and Europe Corp		Santos QNT Pty Ltd[1]	AUS
Santos TPY Corp	USA	Controlled entities of Santos QNT Pty Ltd	
Controlled entities of Santos TPY Corp		Outback Energy Hunter Pty Ltd	AUS
Santos Queensland Corp	USA	Santos QNT (No. 1) Pty Ltd[1]	AUS
Santos TOG Corp	USA	Controlled entities of Santos QNT (No. 1) Pty Ltd	
Controlled entities of Santos TOG Corp		Santos Petroleum Management Pty Ltd	AUS
Santos TOGA Pty Ltd	AUS	Santos Petroleum Operations Pty Ltd	AUS
Santos TPY CSG Corp	USA	TMOC Exploration Proprietary Limited	AUS
Santos Bangladesh Ltd	GBR	Santos QNT (No. 2) Pty Ltd[1]	AUS
Santos Baturaja Pty Ltd	AUS	Controlled entities of Santos QNT (No. 2) Pty Ltd	
Santos (BBF) Pty Ltd	AUS	Moonie Oil Pty Ltd	AUS
Controlled entities of Santos (BBF) Pty Ltd		Petromin Pty Ltd	AUS
Santos (SPV) Pty Ltd	AUS	Santos (299) Pty Ltd (in liquidation)	AUS
Controlled entity of Santos (SPV) Pty Ltd		Santos Exploration Pty Ltd	AUS
Santos (Madura Offshore) Pty Ltd	AUS	Santos Gnuco Pty Ltd	AUS
Santos Belida Pty Ltd	AUS	Santos Upstream Pty Ltd	AUS
Santos (Donggala) Pty Ltd	AUS	Santos TPC Pty Ltd	AUS
Santos Egypt Pty Ltd[2]	AUS	Santos Wilga Park Pty Ltd	AUS
Santos EOM Pty Ltd	AUS	Santos Resources Pty Ltd	AUS
Santos Hides Ltd	PNG	Santos (TGR) Pty Ltd	AUS
Santos International Pte Ltd	SGP	Santos Timor Sea Pipeline Pty Ltd	AUS
Santos International Operations Pty Ltd	AUS	Santos Ventures Pty Ltd	AUS
Santos OIG Pty Ltd	AUS	SESAP Pty Ltd	AUS
Santos P'nyang Exploration Limited[3]	PNG	Vamgas Pty Ltd[1]	AUS

6.1 合并主体（续）

备注
1. 公司为一交叉保函当事人。见附注 6.5。
2. 公司在 2015 年期间设置清算，并且于 2016 年 1 月 28 日撤销注册。
3. 公司于 2015 年 7 月 10 日变更了原 Santos Niugini Exploration Limited 的公司名称。
4. 公司于 2015 年 11 月 10 日解散。

成立国家
AUS – 澳大利亚
GBR – 英国
NLD – 荷兰
PNG – 巴布新几内亚
SGP – 新加坡
USA – 美国

6. 2 子公司收购与处置

在 2015 年期间未发生子公司的收购或处置。

6.3 合并安排

本集团对联合安排的投资可划分为联合经营或合资企业；具体取决于每个投资者所具备的合同契约权利和义务，而不是取决于联合安排的法定结构。Santos 的勘探和生产活动往往都是通过由联合经营协议、生产分成合同或者类似的合同契约关系所管辖的联合安排开展的。

联合经营与合资企业之间的不同之处如下所示：

安排类型	联合经营	合资企业
特点	联合经营涉及到资产的联合控制，并且往往还涉及到资产的联合所有权，这些资产指的是促成联合经营的资产或者是出于联合经营的目的而收购的资产。这些资产被用于为联合经营的各方获得利益，并且是专门针对这一目的而使用的。	本集团在各家合资企业中享有权益，借此各家合资企业享有对实体的经济活动设置联合控制权的合同契约安排。
权利与义务	各方通过其在联合经营中的份额，从而对其未来经济收益的份额享有控制权，并且对与该安排相关的资产享有权利，同时对与该安排相关的负债承担义务。	对安排享有联合控制权的各方有权获得安排的净资产。
会计方法	本集团在联合经营中的权益通过确认集团对联合控制资产享有的份额，对招致的费用和债务承担的份额，以及来自其在联合经营生产中之份额的收入予以解释。	本集团使用会计权益法确认其在合资企业中的权益。 根据权益法，对合资企业的投资最初在合并财务状况表中按照成本予以确认，并且在此之后进行调整从而确认收购之后，本集团的合资企业净资产份额所发生的变更。在应用了股权法之后，本集团确定是否有必要针对本集团在合资企业中的净投资而确认任何减值损失。 本集团对合资企业收购之后的利润或损失所享有的份额在损益表中予以确认，并且其对收购后准备金变动所享有的份额则在权益变动表中予以确认，此外在适用的情况下，也会在综合损益表中予以确认。在本集团的合并财务报表中，来自合资企业的应收红利降低了投资的账面金额。

6.3 合并安排（续）

（a）合营

以下为集团拥有权益的重大合营：

合营	现金产出单位	主营业务	利息 2015%	利息 2014%
石油与天然气资产-生产资产				
Barrow Island	Barrow	石油生产	28.6	28.6
Bayu Undan	Bayu Undan	天然气与液体生产	11.5	11.5
Casino	Casino	天然气生产	50.0	50.0
Chim Sao	Vietnam (Block I2W)	石油与天然气生产	31.9	31.9
Fairview	GLNG	天然气生产	22.8	22.8
GLNG Downstream	GLNG	LNG 设施	30.0	30.0
Halyard/Spar	Varanus Island	天然气生产	45.0	45.0
John Brookes	Varanus Island	天然气生产	45.0	45.0
Madura Offshore PSC (Maleo)	Madura PSC	天然气生产	67.5	67.5
Mutineer-Exeter / Fletcher Finucane	Mutineer-Exeter / Fletcher Finucane	石油生产	37.5	37.5
PNG LNG	PNG LNG	天然气与液体生产	13.5	13.5
Reindeer	Reindeer	天然气生产	45.0	45.0
Roma	GLNG	天然气生产	30.0	30.0
SA Fixed Factor Area	Cooper Basin	石油与天然气生产	66.6	66.6
Sampang PSC (Oyong, Wortel)	Sampang PSC	石油与天然气生产	45.0	45.0
Stag	Stag	石油与天然气生产	66.7	66.7
SWQ Unit	Cooper Basin	天然气生产	60.1	60.1
石油与天然气资产——开发中的资产				
Kipper	Kipper	天然气开发	35.0	35.0
勘探与评估资产				
EPP43	Ceduna Basin	表外石油或天然气资源	50.0	50.0
EPI6I, 162 and 189	McArthur Basin	表外天然气资源	50.0	50.0
Block R	-	油气勘探	20.0	-
Caldita/Barossa	-	表外天然气资源	25.0	25.0
PELI and 12	-	表外天然气资源	65.0	65.0
PEL238 and PAL2	Gunnedah Basin	表外天然气资源	80.0	80.0
PPL 269	-	油气勘探	30.0	-
Northwest Natuna	-	石油资源	50.0	50.0
WA-58-R (WA-274-P)	-	天然气开发	30.0	30.0
WA-323-P	-	表外天然气资源	75.0	75.0
WA-49-R	-	表外天然气资源	24.8	24.8

*归为待出售资产

（b）在合资企业的投资份额

集团的唯一重要合资公司为 Darwin LNG Pty Ltd。Darwin LNG Pty Ltd 经营 Darwin LNG 液化装置，目前加工 Bayu Undan 气田的天然气。

6.3 合并安排（续）

（b）在合资企业的投资份额（续）

依据合资公司财务报表列载金额汇总的财务信息，合并财务报表与合并财务报表投资账面金额调节如下：

	Darwin LNG Pty Ltd	
	2015 百万澳元	2014 百万澳元
账面金额调节：		
期初净资产，1 月 1 日	847	844
本期利润	122	l4l
海外经营转化的汇兑收益	103	67
资本减少	(95)	(65)
已付红利	(124)	(140)
期末净资产，12 月 31 日	853	847
集团份额（%）	11.5%	11.5%
期末净资产集团份额（百万澳元）	98	97
合资企业投资账面金额（百万澳元）	98	97
总额损益表概要：		
本期利润	122	l4l
其他综合收益	103	67
综合收益合计	225	208
集团利润份额	14	l6
来自合资企业的红利	14	16

下表描述了集团对其享有权益的各家合资企业，其中包括非重大的合资企业：

合资企业	2015 年 %权益	2014 年 %权益
Darwin LNG Pty Ltd	11.5	11.5
Easternwell Drilling Services Holdings Pty Ltd GLNG Operations Pty Ltd	50.0	50.0
GLNG Property Pty Ltd	30.0	30.0
Lohengrin Pty Ltd	30.0	30.0
Darwin LNG Pty Ltd	50.0	50.0

（c） 来自所有合资企业的收益

集团来自所有合资企业的总收益调节情况：

集团来自所有合资企业的总收益调节情况：	2015 年 百万澳元	2014 年 百万澳元
Darwin LNG Pty Ltd 的净利润份额	14	16
非重大合资企业的净利润份额	-	1
净利润份额合计	14	17

截至 2015 年 12 月 31，本集团针对减值的各项因素，就其对各家合资企业之投资的账面金额进行了重新评估。结果没有记录任何减值（2014 年：1400 万澳元的减值费用涉及的是 Easternwell Drilling）。

6.4 母公司披露

集团、Santos Limited 最终母公司主要财务信息如下：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
当期净利润	(3,343)	529
全面收益合计	(3,343)	529
流动资产	1,324	841
总资产	12,771	13,911
流动负债	1,857	894
总负债	4,975	5,791
发行资本	10,192	6,905
准备金	167	-
累积亏损	(2,564)	1,215
权益合计	7,795	8,120

母公司承付款项

母公司资本支出承付款项和最低勘探量承付款项为：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
资本支出承付款项	106	222
最低勘探量承付款项	23	49

母公司签署的，与其子公司负债相关的担保

附注 5.1 中披露的付息贷款和借款（融资租赁除外），主要通过 Santos Finance Ltd 安排，该公司为 Santos Limited 的一家全资子公司。所有付息贷款和借款均由 Santos Limited 担保。

母公司或有负债

或有负债在正常经营过程中对 Santos Limited 的索赔中产生，包括合约索赔、第三方索赔和承包商索赔。大多数情况下，不大可能合理预测这些索赔结果，在报告日期，Santos Limited 认为这些索赔的累计金额不会对 Santos Limited 的财务报告产生重要影响。

6.5 交叉担保契约

作为该规章的一个条件，附注 6.1 所列该公司及各下列子公司（见脚注 1）（"封闭公司"）签署了一份《交叉担保契约》（"契约"）。 根据该契约规定，该公司保证在任何子公司依据《2001 公司法》特定规定破产情况下支付所有的未尝债务。 子公司也做出类似保证，即该公司依据《2001 公司法》特定规定破产情况下支付所有的未尝债务。

依据第 98/1418 号规章，下列全资子公司为《2001 公司法》规定的，编制、审计和出示其财务报告的豁免对象。

6.5 交叉担保契约 （续）

以下为截止于 2015 年 12 月 31 日封闭集团的合并收益表、全面收益表和合并留存收益变动概要：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
合并收益表		
产品销售	1,583	2,550
销售成本	(1,469)	（2,186）
毛利润	114	364
其他收入	415	1,012
其他收益	14	24
其他费用	(5,412)	（2,167）
利息收入	6	10
财务成本	(55)	（56）
扣除所得税前亏损	(4,918)	（813）
所得税收益	884	417
矿区使用费相关税项溢利	25	121
税项溢利合计	909	538
当期净亏损	(4,009)	（275）
合并全面收益表		
当期净亏损	(4,009)	（275）
其他全面收益（除税）：		
外币折算净收益	-	4
确定的福利计划精算净得益	7	-
全面亏损合计	(4,002)	（271）
封闭集团留存收益变动概要		
1 月 1 日留存收益	896	1,490
当期净亏损	(4,009)	（275）
确定的福利计划精算净得益	7	-
股东股息	(298)	（341）
股份基础给付交易	21	22
12 月 31 日留存损益	(3,383)	896

6.5 交叉担保契约 （续）

以下为截止于 2015 年 12 月 31 日封闭集团财务状况合并报表：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
流动资产		
现金与现金等价物	940	426
交易与其他应收款项	1,921	963
其他流动资产	185	383
流动资产合计	3,046	1,772
非流动资产		
其他金融资产	8,270	9,003
勘探与评估资产	172	399
石油与天然气资产	2,976	5,322
其他非流动资产	2,074	732
非流动资产合计	13,492	15,456
总资产	16,538	17,228
流动负债		
交易与其他应付款项	1,771	790
其他流动负债	1,029	410
流动负债合计	2,800	1,200
非流动负债		
付息贷款与借款	4,940	6,564
备抵	1,777	1,546
其他非流动负债	184	106
非流动负债合计	6,901	8,216
总负债	9,701	9,416
净资产	6,837	7,812
期权		
发行资本	10,192	6,905
准备金	195	11
留存损益	(3,550)	896
权益合计	6,837	7,812

7. 人员

该章节包含的信息涉及的是本集团用于奖励和认可员工及高级管理人员的各个项目。其中包含了本集团员工福利以及基于股份之付款计划的详细信息。

7.1 员工福利

工资、薪水和病假

应履行的工资和薪水款项，包括在结算日 12 个月内予以偿还的非货币福利，截至结算日，在员工相关服务中被加以确认。工资和薪水是按照义务履行时应付的金额来计量的。非可行权病假的费用在休假时被确认，并按照已付或应付利率计量。

长期服务利益

长期服务休假以及在所提供的 12 个月服务期内不会申请年休的款项，按照结算日员工服务估计未来现金流出的现值加以确认和计量。

界定养老金福利计划

集团与界定养老金福利计划有关的净负债是通过对未来收益金额的估计来计算的，该收益金额是员工服务当期及前期获得的回报；并且去除任何计划资产的公允价值。

在计算集团与福利计划有关的承付款项时所产生的精算收益或损失被直接计入留存收益。

Santos 退休金计划的固定福利成员可以获得一次性支付的退休、死亡、残疾和离职福利金。该计划的固定福利部分并未向新员工开放。所有新员工只获得累积福利。

在该期间内，关于固定福利计划所记录的费用金额为 100 万澳元（2014 年：200 万澳元）.

本集团预期在 2016 年将向固定福利退休金计划供款 100 万澳元（2015 年：100 万澳元）。

界定养老金供款计划

集团负责若干养老金供款计划。养老金的承付款项在其发生时在损益表中被确认为一项支出。在该年度招致的金额为 1500 万澳元（2014 年：1200 万澳元）。

针对员工福利，在本集团资产负债表中确认的金额如下所示：

	2015 百万澳元	2014 百万澳元
非流动资产		
固定福利盈余	11	-
流动准备金		
员工福利	83	104
非流动准备金		
员工福利	15	13
固定福利义务	-	2
费流动准备金合计	15	15
员工福利准备金合计	98	119

7.2 股份基础给付

本集团通过基于股份的奖励为本集团员工提供福利。针对员工的服务，员工将获得报酬，或者针对他们的业绩员工将以部分通过股份或者股份权利的方式而获得奖励。

基于股份之付款计划主要分为两种：采用股权结算的基于股份之付款计划，以及采用现金结算的基于股份之付款计划。采用股权结算的计划由一般员工基于股份之付款计划，以及执行管理层长期激励的基于股份之付款计划所组成。

在该财政年度期间，在本集团财务报表中确认的与股份计划项下发行之股份相关的金额如下所示：

	2015 年 千澳元	2014 年 千澳元
财务状况报表，分类为负债：		
一般员工股份计划 - ShareMatch 计划	6,420	7,617
执行管理层长期激励的基于股份之付款计划：		
股份认购权	-	1,042
现金结算	-	68
	6,420	8,727
已发行股本：		
一般员工股份计划：		
股份 1000 计划	1,285	1,580
ShareMatch 计划（匹配的股份收购权（“SARs”））	6,420	7,617
执行管理层长期激励的基于股份之付款计划 - 股份认购权	-	1,042
	7,705	10,239
留存收益：		
一般员工股份计划 - 匹配的股份收购权（SAR）	5,765	5,090
执行管理层长期激励的基于股份之付款计划 - 股权结算	15,681	16,557
2012 - 2015 年四年首席执行官战略授给物	（178）	370
2013 - 2015 年三年执行管理层战略授给物	97	68
	21,365	22,085
员工费用：		
一般员工股份计划：		
股份 1000 计划	（1,285）	（1,580）
ShareMatch 计划（匹配的股份收购权（SAR））	（5,765）	（5,090）
执行管理层长期激励的基于股份之付款计划：		
股权结算	（15,681）	（16,557）
现金结算	-	68
2012 - 2015 年四年首席执行官战略授给物	178	（370）
2013 - 2015 年三年执行管理层战略授给物	（97）	（68）
	（22,650）	（23,597）
权益合计	6,420	8,727

7.2 股份基础给付（续）

（a）股权结算的基于股份之付款计划

股权结算交易的成本是采用适当的估值模型，依据授予日期的公允价值决定的。在满足业绩和/或服务条件的周期之内，连同相应的股权中其他资本公积增加额一并确认成本。目前，本公司已有四项股权结算的基于股份之付款计划正在运行中，这些计划的详细信息如下文所示。

i.一般员工股份计划

Santos 运行两种一般员工股份计划，分别为股份 1000 计划和 ShareMatch 计划。符合资格的员工有权选择参与股份 1000 计划或者 ShareMatch 计划中的任何一种。Santos 领导团队成员、本公司董事、临时员工、具备固定期限合同的员工以及承担国际任务的员工都不得参与股份 1000 计划和 ShareMatch 计划。

	股份 1000	ShareMatch
计划的定义	股份 1000 计划所提供的授给物为全额支付的普通股，最高标准以董事会决定的价值为准，2015 年该价值为每位员工 1,000 澳元（2014 年：1,000 澳元）。	ShareMatch 允许通过放弃最多 12 个月的工资从而购买股份，放弃工资的最高金额可达 5,000 澳元，并且按照 1:1 的比例或者按照董事会另行设置的比例获得相匹配的股份收购权（SAR）。
员工所有权以及处理股份的权利	依照限制约束执行，直到以下两者中较早发生的一个时间为止：三年期的限制期限届满之时，或者员工的雇佣关系终止之时。	在授予股份之后，需要依照限制约束执行，直到以下两者中较早发生的一个时间为止：限制期限届满之时（该限制期限将为三年、五年或七年，从发行之日开始计算，具体取决于员工所作出的任何选择），或者员工的雇佣关系终止之时。
公允价值如何确认？	这些股份的公允价值被确认为员工费用，同时已发行股本相应增加，并且每股公允价值由截至股份发行之日为止的一周期间（包括该发行日期），在澳大利亚证券交易所挂牌的 Santos 普通股的成交量加权平均价（“VWAP”）决定。	股份的公允价值被确认为已发行股本的增加以及应收贷款的相应增加。每股公允价值由截至股份发行之日为止的一周期间（包括该发行日期），在澳大利亚证券交易所挂牌的 Santos 普通股的成交量加权平均价决定。 作为对所授予的匹配股份收购权（SAR）的回报，所要求之服务的公允价值是通过参考所授予之匹配股份收购权（SAR）的公允价值而予以衡量的。所收到之服务的公允价值估价是通过采用假定红利收益，对授予之日的股份价格进行贴现从而予以衡量的，并且在匹配股份收购权（SAR）的期限之内，将其确认为员工费用。

在该期间内根据员工股份计划发行的股份如下所示：

		股份 1000 计划		ShareMatch 计划	
年份		已发行股份数	每股公允价值 澳元	已发行股份数	每股公允价值 澳元
2015	2015 年 7 月 28 日	180,040	7.1383	890,889	7.1383
2014	2014 年 1 月 21 日	5,037	14.3508	35,412	14.3508
	2014 年 7 月 1 日日	106,470	14.1598	500,971	14.1598
		111,507		536,383	

7.2 股份基础给付（续）

i. 一般员工股份计划（续）

发行在外的股份收购权（SAR）数量以及在该财政年度期间的变动情况如下所示：

授予	年初数	本年授予数	失效数	给予数	年末数
2015 年合计	**1,361,730**	**899,388**	**（64,524）**	**（596,491）**	**1,600,103**
2014 年合计	1,226,833	537,445	（49,911）	（352,637）	1,361,730

在股份收购权（SAR）的股指中采用的输入信息如下所示：

匹配 股份收购权（SAR）的授予	2015 年
授予之日的股份价格（澳元）	**7.13**
行使价格（澳元）	**-**
权利期限（加权平均数，年数）	**3.0**
预期红利（%每年）	**4.21**
授予之日的公允价值（澳元）	**6.30**

与 ShareMatch 计划相关的贷款安排如下所示：

在该年度期间，本公司在 ShareMatch 计划项下发行了 600 万澳元（2014 年：800 万澳元）的股份资本，同时在贷款安排项下从员工处收取了 300 万澳元（2014 年：700 万澳元）。应向员工收取之贷款的变动情况如下所示：

	2015 年 千澳元	2014 年 千澳元
截至 1 月 1 日的员工贷款	3,611	2,807
本年期间发行的普通股股份资本	6,420	7,617
本年期间收取的现金	（6,326）	（6,813）
截至 12 月 31 日的员工贷款	3,705	3,611

ii.执行管理层长期激励的基于股份之付款计划

本公司的执行管理层长期激励（ “LTI 项目”）规定将邀请范围延伸至董事会所选择的，可以在目标市场和非市场业绩条件得到满足之时，获得股份收购权（SAR）的合格执行管理人员。每份股份收购权（SAR）都能够有条件的享有全额支付的普通股，但前提是必须满足各项业绩或服务条件，并且必须依照董事会所决定的各项条款和条件执行。董事会可自行决定在经修正的 Santos 员工股权激励计划项下授予的，以现金结算的股份收购权（SAR）。

股份收购权（SAR）的公允价值被确认为员工费用，同时股权相应增加。公允价值是在授予之日衡量的，并且在相应执行管理人员开始无条件享有股份收购权（SAR）的期间内予以确认。所授予的、基于业绩之股份收购权（SAR）的公允价值则是采用蒙特卡洛模拟法予以衡量，同时考虑到授予股份收购权（SAR）之时所依据的各项条款和市场条件。所授予的，基于递延之股份收购权（SAR）的公允价值是通过将授予之日的股份价格采用针对股份收购权（SAR）有效期而假设的红利收益进行贴现，从而予以衡量的。被确认为费用的金额只有在股份收购权（SAR）不是因为非市场相关的条件而授予之时才会发生调整。

2015 年的执行管理层长期激励项目所提供的仅有股份收购权（SAR）。2015 年的业绩奖励被授予符合资格的执行管理人员，向他们授予了两份三年的授给物（2015 年 1 月 1 日至 2017 年 12 月 31 日）。

在每一份授给物中，75%的股份收购权（SAR）是依照与澳大利亚证券交易所（ASX）100 强公司的业绩相关的 Santos 股东回报总额（“TSR”）执行的，而另外 25%则是依照与标准普尔全球 1200 强能源指标公司（“S&P GEI 比较对象组）相关的 Santos 股东回报总额执行的。

7.2 股份基础给付（续）

ii. 执行管理层长期激励的基于股份之付款计划（续）

截至本财政年度年末之时，发行在外的股份收购权（SAR）数量，以及在本财政年度全年内的变动情况如下所示：

授予	年初数	本年授予数	失效数	给予数	年末数
2015 年合计	**6,631,253**	**3,158,016**	**（2,124,044）**	**（15,127）**	**7,650,098**
2014 年合计	3,775,596	3,817,719	（753,957）	（208,105）	6,631,253

在 2015 年期间授予的股份收购权（SAR）总计 3,158,016，它们是在以下级别中发行的，同时每个级别的估价各不相同：

业绩奖励	2015 年			
	M1	M2	M3	M4
业绩指标	澳大利亚证券交易所 100 强公司	标准普尔全球 1200 强能源指标公司	澳大利亚证券交易所 100 强公司	标准普尔全球 1200 强能源指标公司
授予之日的公允价值（澳元）	3.96	4.13	5.44	5.43
授予之日的股票价格（澳元）	7.93	7.93	9.03	9.03
行使价格（澳元）	零	零	零	零
预期波动（加权平均数，%每年）	29	29	29	29
权利期限（加权平均数，年数）	4	4	4	4
预期红利（%每年）	4.4	4.4	3.9	3.9
无风险利率（%每年）	1.7	1.7	2.2	2.2
授予总数（数量）	1,989,338	663,086	379,194	126,398

以上表格中包含了针对在本年度期间授予的业绩奖励股份收购权（SAR）而使用的估价假设。股份收购权（SAR）的预期授予期限是以历史数据和当前预计为依据的，并且并不一定说明了可能发生的行使方式。预期波动反映了如下假设，即在类似于股份收购权（SAR）期限的周期内发生的历史波动表明了未来的趋势，而这并不一定是实际结果。

业绩奖励的授予

所有业绩奖励都必须接受以本公司股东回报总额（TSR）为依据的障碍之约束，而此等股东回报总额指的是，从业绩期间到授予期间结束之时的过程中，与澳大利亚证券交易所 100 强公司和标准普尔全球 1200 强能源指标公司比较对象组相关的此等股东回报总额。不存在对业绩条件的重新测试。在 2015 年期间授予的业绩将的每个级别，都是依照以下授予计划，在与股东回报总额（TSR）条件相关的情况下给予的：

股东回报总额（TSR）百分等级	授给物给予的%
< 51 百分位	0%
= 51 百分位	50%
52 至 75 百分位	超过 51 百分位之后的每一个百分位再加 2.0%
>= 76 百分位	100%

限制期间

于 2011 年和 2012 年授予的股份收购权（SAR）之给予上分配的股份可能要接受附加交易限制的约束，约束期限为五年或七年，从原始授予日期开始计算，具体要取决于执行管理人员是否选择了将交易限制期限延长到给予日期之后。针对在 2012 年之前授予的股份收购权（SAR）给予而分配的股份将接受进一步交易约束的限制，约束的最高期限为 10 年，从原始授予日期开始计算。针对股份收购权（SAR）的授予或给予不存在任何应支付的金额。

7.2 股份基础给付（续）

iii. 2012 年至 2015 年四年期期首席执行官战略授给物

2012 年，本公司向首席执行官授予了 205,339 股股份收购权（SAR）（2012 年-2015 年四年期首席执行官战略授给物）。在此项安排项下股份收购权（SAR）的发行已在 2012 年的年度股东大会（"AGM"）上获得股东的批准。
正如在 2012 年年度股东大会（AGM）的会议通知上更加完整描述的，该奖励被划分为五个相等的级别，同时相应的业绩标准分别涉及到以下方面：

目标	衡量
GLNG 启动	首批 LNG 货物于 2015 年 6 月 30 日当天或是在该日期之前装载
GLNG 成本	项目成本在预算之内或预算以下。
生产增长	目标设置为在 2015 年 12 月 31 日之前达到 77 万桶油当量或以上
储备增长	目标设置为截至 2015 年 12 月 31 日，实现 18 年或以上的 2P 储备/生产覆盖
运行完整性	针对各项环境、健康和安全指标，保持 90%或以上的年度得分，同时确保在 2012 年至 2015 年期间不发生高影响或关键性的环境事件

截至 2015 年 12 月 31 日，全部五个业绩目标衡量标准都已接受了测试。测试结果表明，所给予的股份收购权（SAR）总数为 88,706 股，比例为 43.2%。没有针对 GLNG 成本和生产增长业绩目标而给予任何股份收购权（SAR）。
该项授给物的累计费用为 938,000 澳元，在四年的给予期间内予以摊销。这其中包括了 178000 澳元的本期逆转，反映出了以 2015 年 12 月 31 日的测试结果为依据的调准。

iv. 2013 年至 2015 年三年期执行管理层战略授给物

2013 年，本公司在 Santos 员工股权激励计划（"SEEIP"）项下授予了 20,829 股股份收购权（SAR），称为 2013 年至 2015 年三年期执行管理层战略授给物。

该奖励被划分为三个相等的级别，其业绩目标分别与 GLNG 启动、GLNG 成本和运营完整性相关，类似于在 2012 年至 2015 年四年期首席执行官战略授给物中的相应目标。

截至 2015 年 12 月 31 日，全部三个业绩目标衡量标准都已接受了测试。测试结果表明，所给予的股份收购权（SAR）总数为 18,121 股，比例为 87%。没有针对 GLNG 成本这一业绩指标而给予任何股份收购权（SAR）。

该项授给物的累计费用为 214,000 澳元，在三年的给予期间内予以摊销。这其中包括了 97,000 澳元的本期逆转，反映出了以 2015 年 12 月 31 日的测试结果为依据的调准。

7.2 股份基础给付（续）

（b）期权

自 2009 年以来，本公司并未在执行管理层长期激励的基于股份之付款计划项下，针对未发行股份而授予任何期权。下文中记载的信息是关于 2009 年及 2009 年之前，在执行管理层长期激励的基于股份之付款计划项下发行的期权，且此等期权在此前年度中已经给予。

	年初数	失效数	行使数	年末数	年末可行使数
2015 年			-		
此前年度的给予	3,992,038	(69,450)		3,992,588	3,992,588
加权平均行使价格（澳元）	12.31	8.46	-	12.38	12.38
2014 年					
此前年度的给予	4,142,738	(51,300)	(99,400)	3,992,038	3,992,038
加权平均行使价格（澳元）	12.31	15.39	10.48	12.31	12.31

（c）现金结算的基于股份之付款计划

本集团将现金结算的基于股份之付款交易确认为员工费用，同时员工福利负债也相应增加。负债的公允价值是使用蒙特卡洛模拟法，按照现金结算的基于股份之付款交易的公允价值，在最初以及在每个报告期间结束之时予以衡量的，直到其结算为止。

7.3 重要管理人员披露

（a）重要管理人员报酬

	2015 千澳元	2014 千澳元
短期员工福利	**7,198**	**9,462**
以往员工福利	**240**	**195**
其他长期福利	**63**	**196**
终止福利	**2,422**	
股份基础给付	**4,418**	**5,320**
	14,341	**15,173**

（b）对重要管理人员的贷款

本年度内，集团或者集团的任何子公司均未直接或者间向任何重要管理人员（包括重要管理人员的关联方）提供贷款或者贷款担保。

8 其他

本章节中提供了并未与财务报表中的具体行次项目直接相关的信息，其中包括关于或有负债、报告期间结束之后发生的事件、本集团去除股东限额的承诺、审计师报酬，以及会计政策和信息披露之变更的信息。

8.1 或有负债

或有负债在正常经营过程中对集团的索赔中产生，包括合约索赔、第三方索赔和承包商索赔。大多数情况下，不大可能合理预测这些索赔结果，在报告日期，集团认为这些索赔的累计金额不会对集团的财务报告产生重要影响。

8.2 报告期结束后的事件

2016 年 2 月 19 日，Santos Limited 董事会宣布对 2015 财年普通股的末期派息。因此，在 2015 年 12 月 31 日的财务报表中为列载该笔派息。见附注 2.6 中 2015 年 12 月 31 日后的派息。

8.3 股东辞职承付款项

依据 2007 年 10 月 16 日签署的《对南澳大利亚州州长的承诺契》，以及根据 2007 年 11 月 29 日颁布的《2007Santos Limited（承诺契）法》，Santos 同意：

- 继续支付该契约中规定的，Santos 的现有十年期（自该法颁布日期起算）社会责任和社区福利项目款项，该笔款项总计 6,000 万澳元。截止 2015 年 12 月 31 日，2017 年 11 月 29 日到期的十年期付款有 600 万澳元（2013 年：1,000 万澳元）未付；及
- 该法颁布后，十年内继续维持南澳大利亚州库珀盆地总部和运营总部，继续负责在南澳大利亚州的其他事务。2015 年 12 月 31 日，如果未满足该条件，该公司将必须向南澳大利亚州政府支付不超过 5,000 万澳元（2014 年：5,000 万澳元）的款项。

只有在南澳大利亚州政府没有重新引入针对本公司股份的上限，或者针对南澳大利亚州境内的其他公司，而引入面向本公司董事会或高级管理层，或者与本公司董事会或高级管理层相关的任何其他限制，并且此等限制会对它们对本公司的应用情况产生不利鉴别效果的情况下，Santos 公司才会被要求支付这些款项。

8.4 审计人员报酬

Santos Limited 的审计人为安永会计师事务所。

（a）审计与核查服务

该实体或集团内任何其他实体财务报告审计或核查已收金额、应付金额或者应收金额对象：

	2015 千澳元	2014 千澳元
安永会计师事务所（澳大利亚）	**1,465**	**1,490**
安永会计师事务所（澳大利亚）海外网络公司	**223**	**217**
	1,688	**1,707**

8.4 审计人员报酬（续）

（b）其他服务

与该实体或集团内任何其他实体相关的其他服务已收金额、应付金额或者应收金额对象：

	2015 千澳元	2014 千澳元
安永会计师事务所提供的其他认证服务	**507**	**798**
安永会计师事务所提供的税务和其他服务	**64**	**96**
安永会计师事务所（澳大利亚）海外网络公司提供的税务服务	**20**	**20**
	591	**914**

8.5 会计政策

会计政策的变更及披露

集团已应用下列首次用于 2015 年 1 月 1 日财政年年初的会计准则的强制性修订：

以下修正案并没有对集团的合并财务报表和信息披露产生任何影响：

- 澳大利亚会计准则委员会（AASB）第2014-1号A部分-年度改进2010年-2012年周期；
- 澳大利亚会计准则委员会（AASB）第2014-1号A部分-年度改进2011年-2013年周期；
- 澳大利亚会计准则委员会（AASB）第2014-1号B部分 澳大利亚会计准则委员会（AASB）第119号修正案 - 澳大利亚会计准则修正案- B部分 固定福利计划：员工供款（ 澳大利亚会计准则委员会（AASB）第119号修正案）；
- 澳大利亚会计准则委员会（AASB）第2013-9号-澳大利亚会计准则修正案-概念框架、重要性和金融工具；以及
- 澳大利亚会计准则委员会（AASB）第 2014-2 号-澳大利亚会计准则委员会（AASB）第 1053 号修正案-级别间的过渡以及相关的 2 级信息披露要求。

尚未采用的新准则及诠释

在生效之前，本集团还未选定并应用任何声明用于其截至 2015 年 12 月 31 日止年度的年度报告。

8.5 会计政策（续）

尚未采用的新准则及诠释（续）

有若干新准则、准则修订及诠释将在会计年度始于 2016 年 1 月 1 日及其后的期间开始生效，但还未被用于编制此类合并财务报表。集团对这些新准则、准则修订及诠释的影响评估载列如下

参考	描述	标准申请	对集团财务报告的影响
AASB 9 金融工具	AASB 的颁布取代了 AASB139，并纳入了用于金融资产分类、计量和终止确认的逻辑模型，一个单一的、前瞻性预期损失减值模型以及对冲会计法的实质性改革方法。对金融资产和债务的分类和计量作出的主要变更为： ● 债务工具金融资产的分类是基于：（1）实体用于管理金融资产的业务模型目标；以及（2）有约定的现金流的特征； ● 允许对初始确认作出不可撤销的选择，从而将并非为交易而持有时的权益投资所产生的损益计入其他综合收入。属于投资回报的股利则被计入损益，且不存在减值或金融工具的处置回收； ● 金融资产可以通过初期确认时以公允价值进行指定和计量，如果这样做能够消除，或显著降低因计量资产或负债，或对其在不同基础上产生的损益的确认而导致的计量或认列不一致；以及 ● 如果将公允价值选择权用于金融负债，则其他综合收益中将会列报因信用风险的变化而产生的变更，且损益中会列报其他变更。	2018 年 1 月 1 日	目前正在评估影响
AASB15 来自客户合同的收入	颁布的 AASB15 取代了 AASB111、AASB18 以及国际财务报告诠释委员会的相关诠释。AASB15 的核心原则在于，某实体以一定金额将承诺的商品或服务转移给客户，该笔金额反映出该实体期待有资格参与这些商品或服务交易的意向，并以此认列其收入。实体通过下列步骤并依照该核心原则认列其收入： 步骤 1：与客户确认合同 步骤 2：确认合同项下应履行的义务 步骤 3：确定交易价格 步骤 4：将交易价格分配至合同中规定履行的义务中 步骤 5：当实体对义务的履行表示满意时，列入收入。	2018 年 1 月 1 日	目前正在评估影响

8.5 会计政策（续）

参考	描述	标准申请	对集团财务报告的影响
AASB2014-3 澳大利亚会计准则修订-联合经营中利益并购的会计处理	该准则列明了在某活动构成的一项业务中，针对联合经营中产生的利益并购实施的会计处理的指南。	2016 年 1 月 1 日	无影响
AASB2015-2 澳大利亚会计准则修订-披露主动性：AASB101 修订	AASB2015-2 提供了与 AASB101 披露要求相关的分类。该准则提出了狭隘的焦点，能够解决对现有列报及披露要求所表示的担忧，并且保证在确定在其财务报表中该应用某准则对哪些信息作出披露时，实体能够作出判断。	2016 年 1 月 1 日	2015 年财务报表的内容和结构已经做出审核和修正，请查阅"财务报告的结构"章节。
国际财务报告准则（IFRS）第 16 号租赁	国际财务报告准则（IFRS）第 16 号的关键特点如下所示： 承租人的会计处理 • 承租人必须针对所有有效期超过 12 个月的租约确认资产和负债，除非先关资产的价值较低。 • 承租人按照与其他非金融资产相似的方法衡量使用权资产，并且采用和其他金融负债相似的方法衡量租赁负债。 • 因为租赁而产生的资产和负债在最初之时，依照限值予以衡量。衡量包括不可撤销租约付款（其中包括通胀挂钩付款），而且如果承租人合理确信要行使延长租约的选择权，或者不行使终止租约的选择权，那么还包括在选择期间内支付的付款 • 国际财务报告准则（IFRS）第 16 号中包含了对承租人的信息披露要求。 出租人的会计处理 • 国际财务报告准则（IFRS）第 16 号大体上沿袭了国际会计准则（IAS）第 7 号的出租人会计处理要求。因此，出租人继续将其租赁分类为经营租赁或融资租赁，并且以不同的方式对这两种租赁做出解释。 • 国际财务报告准则（IFRS）第 16 号还要求出租人还需要做出更多信息披露，从而增加与出租人的风险暴露，尤其是对剩余价值风险的暴露情况相关的披露信息。	2019 年 1 月 1 日	影响还在评估

其他若干个还未被使用的准则修订及诠释将会在 2016 年 1 月 1 日及其后被应用，但其不应对集团的年度合并财务报表，或半年度简明合并财务报表产生影响。

董事声明

截至2015年12月31日

根据Santos Limited公司（下文简称"公司"）的"董事会"决议，我们做出如下声明：

1. 根据"董事会"的意见：

(a) 统一实体的财务报表及附注均符合《2001年公司法》，包括：

(i)真实而公允地反映了统一实体截止到2015年12月31日的财务状况及其在该年截止到该日期的绩效；及

(ii)遵守会计准则以及《2001年公司管理章程》；及

(b) 财务报表及附注均遵守附注1(a)中披露的《国际财务报告准则》；及

(c) 有合理的理由相信，"公司"将能够在其债务到期应付时偿还债务。

2. 本声明系在收到下列声明之后做成：这些声明是根据《2001年公司法》第295A条的规定，需要在2015年12月31日财年截止日向董事们做出的声明。

3. 截止到本声明所载之日期，有合理的理由相信，附注6.5中所确定的"封闭性团体"的成员将能够履行其任何义务或责任，即按照"公司"与"封闭性团体"成员所缔结的《交叉担保契约》和澳洲证券及投资事物监察委员会法令98/1418的规定，"封闭性团体"的成员应承担或可能承担的任何义务或责任。

日期：2016年2月19日

代表董事会签字：

董事

独立审计师报告

供Santos Limited公司成员

有关财务报告的报告

我方已对随附的Santos Limited公司的财务报告进行了审计，包括：截至2015年12月31日的财务状况的合并财务报表、合并损益表、综合合并财务报表、股权变更的合并财务报表以及截至上述日期当年的现金流的合并财务报表、包括主要会计政策提要及其他说明信息的附注以及统一实体（包括统一实体在财年年末或财年年中的任何时候所控制的公司和实体）的董事声明。

"董事"对财务报告的责任

"公司"的"董事"负责按照澳大利亚会计准则及《2001年公司法》的规定编制真实而公允的财务报告，并负责进行内部控制，即各董事认为编制不存在重大错报（无论是因欺诈还是因错误而导致的错报）所需的必要内部控制。 在附注1(a)中，"董事"还根据会计准则AASB 101《财务报表的列报》的规定声明，财务报表遵守《国际财务报告准则》。

审计师的责任

我方的责任是根据我方的审计发表对财务报告的意见。我方根据澳大利亚审计准则中的规定进行了我方的审计工作。上述准则要求：我方遵守与审计约定有关的相关道德规定并计划实施审计以合理地判断财务报告是否存在重大错报。

审计工作涉及实施相关程序来获取证明财务报告中的数额和披露事项的审计证据。所选择的程序取决于审计师的判断，包括对财务报告中（无论是因欺诈还是错误导致的）重大错报的风险的评估。在进行上述风险评估时，审计师考虑与实体编制和公允地列报财务报告相关的内部控制，以便制定适合当时所处情况的审计程序，但并非为了对实体的内部控制是否有效发表意见。审计工作还包括评价"董事"所采用的会计政策是否恰当，所做的会计概算是否合理以及评价财务报告的总体列报情况。

我方确信，我方所获取的审计证据是充分、恰当的，可以为我方的审计意见提供依据。

独立性

在进行我方的审计工作时，我方遵守了《2001年公司法》有关独立性的规定。 我方已向"公司"的"董事"提供了书面的审计员独立性声明，声明的复件参见"董事"报告。

意见：

根据我方的意见：

a.Santos Limited的财务报告符合《2001年公司法》，包括：

(i)真实而公允地反映了统一实体截止到2015年12月31日的财务状况及其在该年截止到该日期的绩效；及

(ii)遵守澳大利亚会计准则以及《2001年公司管理章程》；及

b.财务报告还遵守附注1(a)中披露的《国际财务报告准则》。

有关薪酬报告的报告

我方已审计了"董事"报告第18页~第34页中截至2054年12月31日的本年年终薪酬报告。"公司"的"董事"负责按照《2001年公司法》的第300A条的规定编制并列报薪酬报告。我方的责任是根据我方按照澳大利亚会计准则进行的审计，发表对薪酬报告的意见。

意见：

根据我方的意见，Santos Limited截至2015年12月31日的本年年终薪酬报告符合《2001年公司法》第300A条的规定

Ernst & Young
T S Hammond
合伙人
阿德莱德市
2016年2月19日

Ernst & Young Global Limited的成员事务所
根据按照《专业守则法》的规定批准的方案限定责任