



# 收购康菲石油公司北澳业务权益

2019年10月14日



**Santos**

# 免责声明暨重要通知



本演示文稿含有受石油和天然气行业相关风险因素影响的前瞻性陈述。该等陈述中体现的期望被认为是合理的，但是它们可能会受到多种变量的影响，这些变量可能导致实际结果或趋势发生重大变化，包括但不限于：价格波动、实际需求、货币波动、岩土工程因素、钻探和生产成果、天然气商业化、开发进度、运营结果、工程估算、储量估算、市场损失、行业竞争、环境风险、自然风险、立法、财政和法规动态、各国经济和金融市场状况、批准和成本估算。

除非另有说明，否则本文中所指美元、美分或\$均指美国货币。预估指标是在购买价格会计核算对收购发生任何影响之前提出的。

本演示稿演示的是石油储量的估算。有关储量估计的警告性声明，请参阅附录第 27-28 页幻灯片。

1	交易概览
2	投资亮点
3	资金
	附录

## 投资亮点

Santos

以 13.9 亿美元的交易价款及取决于 Barossa 项目最终投资决定的 7,500 万美元或有价款收购康菲石油公司在 Darwin LNG、Bayu-Undan、Barossa 和 Poseidon 项目中的部分权益及作业权。

与 Santos 的核心资产增长战略一致

所处位置具有战略意义的 LNG 枢纽的作业权，已获批扩产至 1,000 万吨/年

每股收益增加约 16%，并使实现自由现金流盈亏平衡对应的油价下降约 4 美元/桶<sup>1</sup>

每年通过协同效应创造的价值为 5,000-7,500 万美元（税前）

Barossa 项目中的合作伙伴 SK E&S 已签署意向书，收购 Bayu-Undan 项目和 Darwin LNG 项目 25% 的权益

从现有现金资源和新债务中筹得全额资金

<sup>1</sup> 预期的 2020 年的预估增长和自由现金流盈亏平衡的假设条件为，每桶油价 65 美元，并拥有全年所有权。假设 Santos 持有 Bayu-Undan/Darwin LNG 68.4% 的权益，对 Barossa 持有 62.5% 的权益（即预售给 SK E&S）。

# 投资亮点

带来实质性和战略性增长的收购

每股收益增长<sup>1</sup>

16%



息税折旧摊销前利润增长<sup>1</sup>

19%



自由现金流盈亏平衡对应油价<sup>1</sup>

4 美元/桶



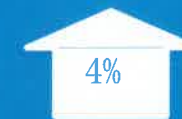
2P+2C 资源增长<sup>2</sup>

5.4 亿桶油



交易完成时的资产负债率  
(出售部分资产权益前<sup>3</sup>)

35%



经营现金流量增长<sup>1</sup>

15%



<sup>1</sup> 预期的 2020 年的预估增长和自由现金流盈亏平衡流的假设条件为，每桶油价 65 美元，并拥有全年所有权。假设 Santos 持有 Bayu-Undan/Darwin LNG 68.4% 的权益和 Barossa 62.5% 的权益（即预售给 SK E&S）。

<sup>2</sup> 预估时间为 2018 年 12 月 31 日。假设 Santos 持有 Bayu-Undan/Darwin LNG 68.4% 的权益和 Barossa 62.5% 的权益（即预售给 SK E&S）。

<sup>3</sup> 预估以收购于 2019 年 6 月 30 日进行为假设。在出售给 SK E&S 之前。

# 保持战略一致性的收购

## 基于现有基础设施状况实现棕地增长

### 保持战略一致性的收购

- + 完全符合 Santos 的增长战略，围绕 Santos 核心业务加强现有基础设施状况
- + 加强海上运营能力和专长，继续推动整个北澳和西澳海上业务的增长

### 重大投资组合提升

- + 带来所处位置具有战略性意义的 LNG 枢纽的作业权，且已获批扩产至 1,000 万吨/年
- + 利用 Santos 强大的运营能力，通过战略合作开启创造价值的机会，将发现的资源供给市场
- + 提高质量优秀、成本低廉、所处位置具有战略意义的资源的生产和开发，增长潜力以亚洲 LNG 长期强劲需求为支撑

### 加强合作伙伴一致性

- + 推动并支持 Santos 的目标，即在 2020 年初作出 Barossa 项目最终投资决定。Santos 希望出售 Barossa 和 Darwin LNG 项目部分股权，使所有权下降至 40-50%，以便加强合作伙伴的一致性
- + Barossa 项目的合作伙伴 SK E&S 大力支持该交易，支持让 Santos 成为作业者。Santos 和 SK E&S 已签署一份意向书，在已签署的购销协议执行后，收购 Bayu-Undan 和 Darwin LNG 25%的权益
- + Santos 目前与 Darwin LNG 项目当前的合资伙伴商谈收购 Barossa 项目股权及后续收购 Darwin LNG 项目股权一事，以便实现 Santos 加强合作伙伴一致性的目标
- + Santos 还与 LNG 买家就 Barossa 的售气量进行了深入商谈，其中包括 Darwin LNG 项目中的现有合作伙伴

# 与 Santos 的增长战略充分一致



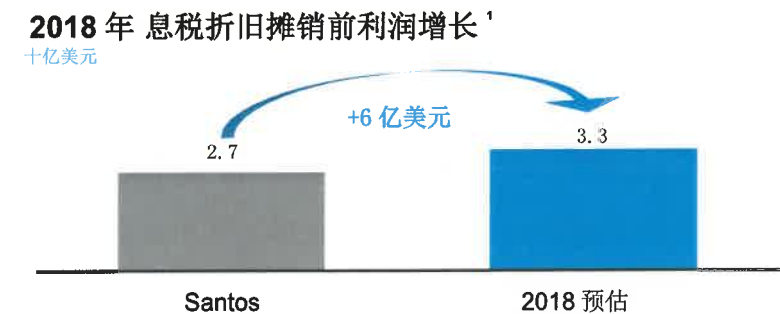
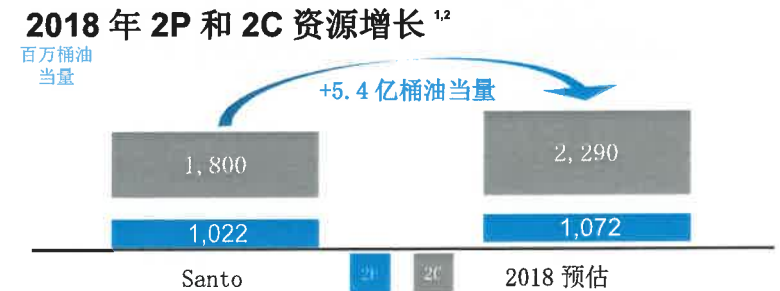
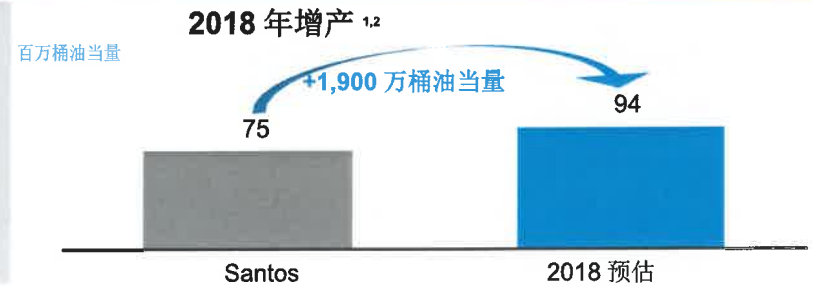
- ✓ 重要、优质、已投入运营的 LNG 增长平台

  - + 更具有一致性、权益占比更大的 LNG 综合项目
  - + 产量、资源和息税折旧摊销前利润大幅增长
  - + 所处位置具有战略意义的 LNG 基础设施枢纽的作业权
  - + LNG 长期扩产潜力
  - + 迈向 Barossa 项目最终投资决定的明确途径
- ✓ 属于核心地位、寿命较长、成本较低的资产

  - + 长生命周期的生产和开发资产
  - + Santos 对这些资产非常熟悉。
  - + Barossa 项目的生产预测将延长至 21 世纪 40 年代
  - + 在当前 LNG 签约环境中项目经济状况稳健
  - + 油价即便低于 40 美元/桶也可使自由现金流为正，大幅增长之前支出
- ✓ 保持现有现金流和财务状况稳健

  - + 来自 Bayu-Undan 的现金流立即增加
  - + 高利润资产
  - + 从现金和新债务中筹得全额资金
  - + 以强劲的自由现金流组合及预期的 Barossa 项目和 Darwin LNG 项目权益出售为依托，降低资产负债率
  - + 具备通过外包和处置优化资产组合的灵活性

<sup>1</sup> 基于 Santos 2018 年报告，针对 Quadrant Energy 生产覆盖全年的情况和息税折旧摊销前利润进行了调整。假设 Santos 持有 Bayu-Undan/Darwin LNG 68.4% 的权益和 Barossa 62.5% 的权益（即预售给 SK E&S）。<sup>2</sup> 获得的产量和储量以 PSC 净权利表示。



# 大幅增值型交易

收购具有财务吸引力，有望在所有关键指标上实现实质性增长

强劲的产量和 资源增长	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 将 2018 年预估产量提高 25%，达到 9,400 万桶油当量<sup>1</sup></li><li>+ 将 2018 年预估 2P 储量增加 5,000 万桶油当量 (+ 5%)，将 2018 年预估 2C 储量提高 4.9 亿桶油当量 (+ 27%)<sup>1</sup></li><li>+ 作出最终投资决定（预计于 2020 年初）后，Barossa 项目 2C 资源量将转换为 2P 储备量</li></ul>
每股实质收益大 幅增长	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 2020 年预期每股收益增长约 16%<sup>2</sup></li><li>+ 2020 年预期息税折旧摊销前利润增长约 19%<sup>2</sup></li></ul>
现金流增 长	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 2020 年预期每股运营现金流增长约 15%<sup>2</sup></li><li>+ 预计 2020 年自由现金流盈亏平衡对应的油价降低约 4 美元/桶</li><li>+ 既定股息政策不变，支付每年产生的自由现金流的 10%到 30%为目标</li></ul>
潜在价值提升	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 每股价值大幅增长</li><li>+ 以每年 5,000 至 7,500 万美元（税前）的协同效应为目标<sup>3</sup></li></ul>

<sup>1</sup>2018 年预估值基于 Santos 的 2018 年产量和储量而得出。针对全年持四分之一的所有权调整产量。假设 Santos 持有 Bayu-Undan/Darwin LNG 68.4%的权益和 Barossa 62.5%的权益（即预售给 SK E&S）。

<sup>2</sup>假设 2020 年每桶石油价格为 65 美元且所有权涵盖全年。

<sup>3</sup>不包括整合和其它一次性费用。



## 收购康菲石油公司在北澳相关项目的权益

- + Santos 同意以 13.9 亿美元的交易价格收购康菲石油公司在北澳相关项目的权益，另 7,500 万美元取决于 Barossa 项目的最终投资决定
- + 主要资产包括：在 Bayu-Undan 气田和 Darwin LNG 设施中 56.9% 的权益，在 Barossa 项目中 37.5% 的权益
- + 交易的生效日期为 2019 年 1 月 1 日，且交易的完成需要获得第三方的同意和监管机构的批准。自生效日期起，Santos 受益于被收购业务产生的现金流，但会进行自行调整。

## 交易融资

- + 减去自生效日 2019 年 1 月 1 日起至交易完成期间所产生现金流及向 SK E&S 出售相关权益所取得的收益后，此次收购的净资金需求预计约为 7.75 亿-8.25 亿美元。
- + 从自有现金资源和新的承诺债务中充分筹得净资金满足需求
  - 截至 2019 年 6 月 30 日，Santos 手头现金为 12 亿美元。
  - 新承诺的两年期 7.5 亿美元并购贷款
- + 2019 年 6 月 30 日的预估净债务为 45 亿美元（不包括 PNG 地区 LNG 项目融资则为 31 亿美元）<sup>1</sup>
  - 有望维持符合投资级信用等级的强健财务状况
  - 维持强劲的流动性：基于 2019 年 6 月 30 日的预估，有 28 亿美元流动资金
  - 预计完成后的预估资产负债率约为 35%，至 2020 年底时将下降至 30%
- + 以 Santos 强劲的自由现金流量状况以及预期出售股权为依托，降低未来资产负债率

<sup>1</sup> 预估以收购于 2019 年 6 月 30 日进行为假设。

1

交易概览

2

投资亮点

3

资金

附录

# 寿命较长的生产和开发资产组合

充分符合 Santos 的战略，成为具备低成本、长生命周期的资产组合的澳大利亚国内领先天然气和液化天然气供应商

	Darwin LNG 基础设施	Bayu-Undan 产量	Barossa 开发	Poseidon 勘探
<b>Santos 所有权 1</b>	<b>68.4% (作业者)</b>	<b>68.4% (作业者)</b>	<b>62.5% (作业者)</b>	<b>40% (作业者)</b>
<b>关键指标 (总)</b>	+ 产能: 370 万吨/年 + 2018 年液化天然气销量: 330 万吨 + 延寿资本支出约 6 亿美元	+ 2018 年产量: 4,000 万桶油当量 + 2P 储量: 1.08 亿万桶油当量 + 2C 资源: 2200 万桶油当量 + Abex 约 11 亿美元	+ 2C 资源: 7.99 亿万桶油当量 + 首批 LNG 生产前资本支出约 47 亿美元	+ 2C 资源: 4.1 亿万桶油当量
<b>2P 储备和 2C 潜在资源量<sup>2</sup> (净量)</b>		+ 2P 储备: 4,600 万桶油当量 + 2C 资源: 1,100 万桶油	+ 2C 资源: 3 亿桶油当量	+ 2C 资源: 1.64 亿桶油当量
<b>概览</b>	+ 可靠的液化设施 + 自 2006 年启动以来一直运营 + 具备未来扩产潜力 (最高 1,000 万吨年)	+ 向 Darwin LNG 项目供应天然气的凝析气田 + 稳健的现金流产生能力 + 相关管道是一项维护良好的区域资产 + 约 2022 年时成熟资产接近 EOFL, 有延期的可能	+ 向 Darwin LNG 项目提供回填天然气的首选项目 + 目前在 FEED 中 + 预计 2020 年初作出最终投资决定 + 预计 2024 年将产出第一批天然气	+ 具备为 LNG 在该地区扩产提供持久支持的潜力 + 2018 年 9 月提交了保留许可证申请

<sup>1</sup> 在完成对康菲石油公司北澳权益的收购后 (即预先出售给 SK E&S), Santos 取得形式所有权。  
<sup>2</sup> 在完成对康菲石油公司北澳权益的收购后 (即预先出售给 SK E&S), Santos 取得储量和资源量。  
 注: 储量和资源量估值数预计于 2018 年 12 月 31 日。

## 加强一致性，支持 Barossa 项目最终投资决定

Santos 欲出售 Barossa 项目和 Darwin LNG 项目部分股份至 40-50%，以加强合作伙伴一致性。  
SK E&S 已签署意向书，收购 Bayu-Undan 项目和 Darwin LNG 项目 25%的股份

合作伙伴	当前			预估		
	Bayu/ DLNG	Barossa	作业者	Bayu/ DLNG	Barossa	作业者
ConocoPhillips	56.9%	37.5%	✓	-	-	
Santos	11.5%	25%		68.4% <sup>1</sup>	62.5%	✓
INPEX	11.4%	-		11.4%	-	
eni	11.0%	-		11.0%	-	
Jera	6.1%	-		6.1%	-	
TOKYO GAS	3.1%	-		3.1%	-	
SK	-	37.5%		- <sup>1</sup>	37.5%	
总计	100%	100%		100%	100%	

- + 收购能促进 Barossa 项目合作伙伴的一致性并支持 Santos 的目标，即在 2020 年初作出 Barossa 项目最终投资决定。
- + Barossa 项目合作伙伴 SK E&S 高度支持该交易，支持 Santos 成为作业者，并已就收购 Bayu-Undan 项目和 Darwin LNG 项目 25%的权益签署意向书
- + Santos 与 Darwin LNG 项目当前的合资伙伴商谈收购 Barossa 股权及 Darwin LNG 其它股权一事
- + Santos 还与 LNG 买家就 Barossa 项目的售气量进行了深入商谈，其中包括 Darwin LNG 项目现有合作伙伴

# 所处位置具有战略意义的 LNG 枢纽的作业权

以 Santos 世界级区域性陆上和海上天然气资源以及邻近亚洲的地理优势为依托，长远而言，北澳有可能成为大型 LNG 长期枢纽

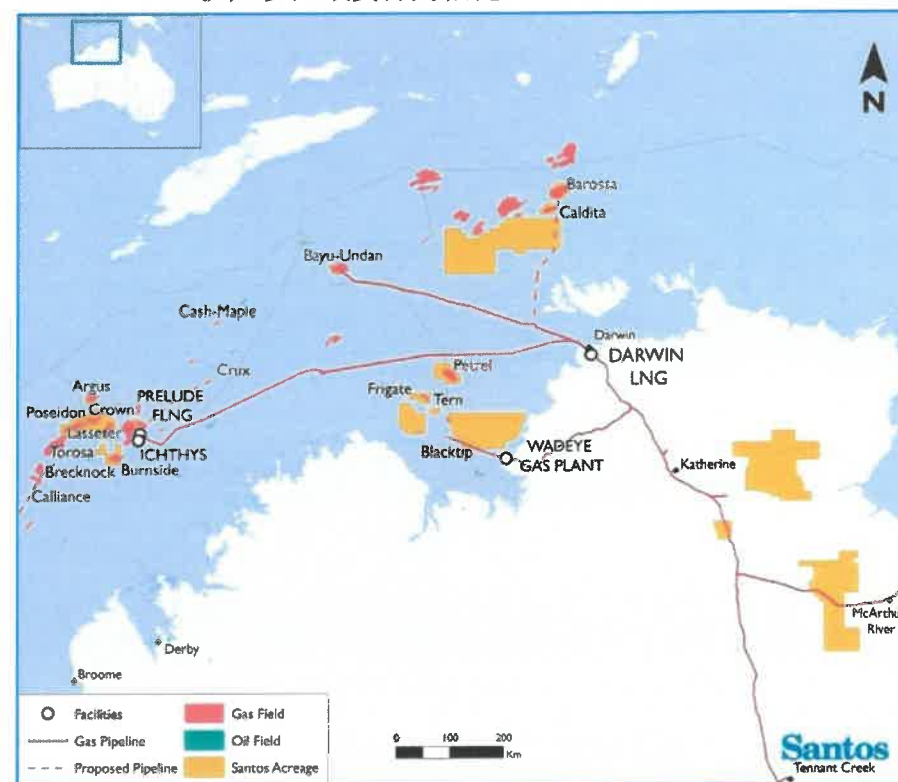
面向重要 LNG 终端市场，在具有战略意义的地区打造大型 LNG 枢纽

- + 在优质 LNG 综合项目中持有实质权益
- + 能利用并加强 Santos 在北领地和西澳的现有海上作业能力
- + 拥有具有战略意义的 LNG 基础设施的作业权：
  - + Darwin LNG 项目棕地工厂扩产机会
  - + 计划批准扩产至 1,000 万吨/年（3 条生产线的工厂）
  - + 释放该地区物质资源的潜力

Santos 拥有的面积	2C 总资源	2C 净资源
Barossa	约 5.1 万亿立方英尺	2,600 拍焦
Petrel-Tern-Frigate	约 2.6 万亿立方英尺	970 拍焦
Browse 盆地 <sup>1</sup>	约 2.8 万亿立方英尺	850 拍焦
Greater Poseidon	约 2.1 万亿立方英尺	880 拍焦
McArthur 盆地	数万亿立方英尺的潜力	

<sup>1</sup> 包括 Lasseter、Crown、Burnside、Argus  
<sup>2</sup> 截至 2018 年 12 月 31 日的资源量估计

Darwin LNG 扩产以区域资源为依托



# LNG 长期市场动态保持良好

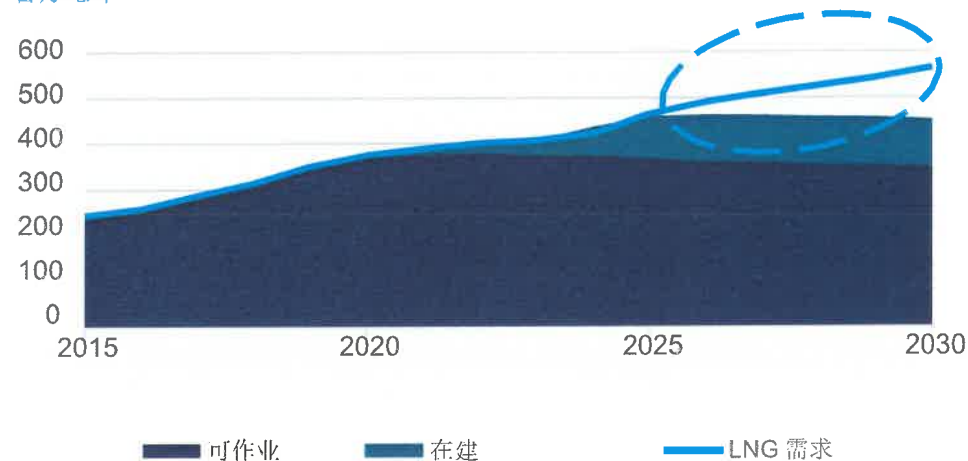
在对 Barossa 项目作出最终投资决定之前，Santos 计划签订 10 年期以上，占 Barossa 项目总气量约 60-80% 的售气合同为目标

- + 支持棕地液化天然气开发
- + 20 多年资产寿命，对 Darwin LNG 项目天然气回填具有吸引力
- + 与 LNG 买家商谈—鉴于棕地的性质和靠近亚洲需求区，Barossa LNG 接受度良好
- + 有使 LNG 买家成为项目合作伙伴的可能性
- + 在当前 LNG 签约环境中项目经济状况稳健
- + 未签订合同的天然气量留出了灵活操作的余地

## Darwin LNG 项目完全有能力满足 LNG 需求

- ✓ 因靠近主要亚洲市场，具有运输优势
- ✓ 具有全球竞争力的供应成本
- ✓ LNG 买家多元化
- ✓ 全面协调整个价值链的潜力

全球 LNG 供需情况  
百万吨/年



- + 2018 年全球 LNG 需求增长约 10%
- + 预计至 2030 年时将以 5% 的复合年增长率增长
- + 预计到 2025 年，未签订合同的需求量为约 8,000 万吨/年
- + 至 2030 年时，新增供应量需求约 1.1 亿吨/年
- + 买家对长期合同重新产生兴趣

# 通过协同和作业权创造价值

以每年 5,000 至 7,500 万美元（税前）的协同效应为目标

重要的协同作用	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 以每年 5,000 至 7,500 万美元（税前）的协同效应为目标<ul style="list-style-type: none"><li>- 消减重复岗位</li><li>- 在资产合集内优化运营</li><li>- 节省公司开支和日常开支</li></ul></li><li>+ 整合期间将评估充分协同的潜力</li></ul>
作业权和海上能力	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 通过规模化和运营能力创造价值</li><li>+ 使上游和中游利益的一致性更强，明确迈向作出 <b>Barossa</b> 项目最终投资决定的路线</li><li>+ 利用海上运营能力对 <b>Barossa</b> 项目加以开发</li><li>+ <u>上游能力采长补短，增强平台的可持续增长性</u></li></ul>
Quadrant 收购项目	<ul style="list-style-type: none"><li>+ <b>Santos 于 2018 年底收购了 Quadrant Energy</b></li><li>+ 在为收购进行尽职调查期间，<b>Santos</b> 通过加强组织效率（日常开支、支持成本、岗位重复）每年节省了 3,000-5,000 万美元的成本</li><li>+ 自从取得 <b>Quadrant</b> 的所有权以来，<b>Santos</b> 将其协同目标提高到每年 5,000-6,000 万美元</li><li>+ <b>Santos</b> 希望通过运用其低成本运营模式和从收购 <b>Quadrant</b> 中取得的知识/经验实现协同效应</li></ul>

## 与 Santos 的升级资产组合的策略一致

Santos

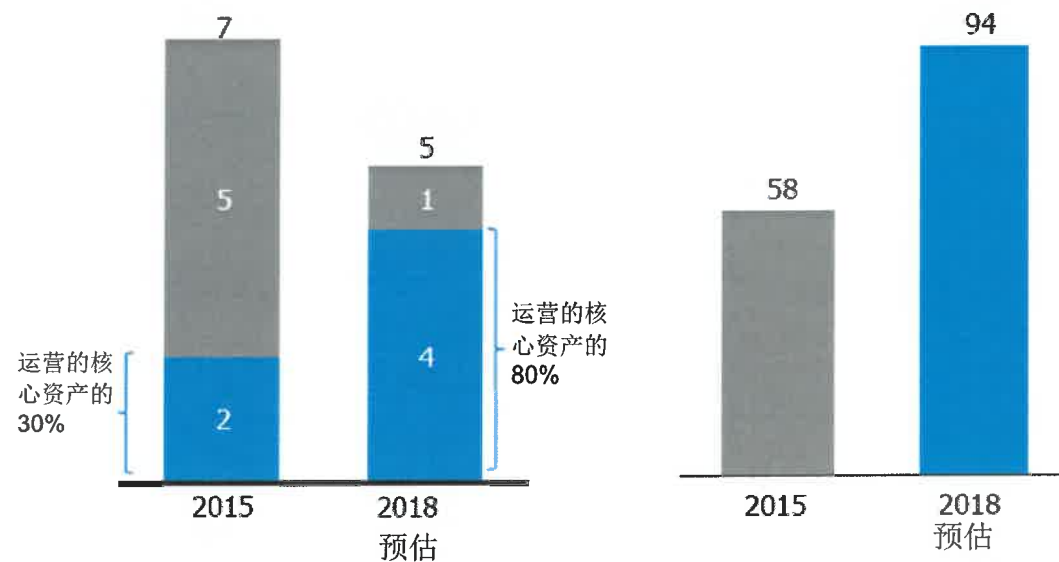
内生式增长和投资并购战略大大改善了我司的资产组合

### Santos 的现况与 2015 年的对比

- ✓ 资产组合经过了简化且评级较高
- ✓ 专注于全部 5 个核心资产枢纽的运营
- ✓ 生命周期长、成本低的资产
- ✓ 围绕核心资产加强现有基础设施建设
- ✓ 所处位置具有战略意义的澳大利亚国内枢纽和 LNG 枢纽的作业权
- ✓ 通过协同效应和作业权创造价值
- ✓ 关注风险更低、回报更高的上游/棕地增长项目

Santos 现在运营 80% 核心资产

2018 预估  
产量提高 62%<sup>1</sup>  
百万桶油当量





# 与“转变-加强-增长”完全一致

收购完全符合 Santos 围绕其核心长期天然气资产利用现有基础设施状况的战略



1	交易概览
2	投资亮点
3	资金
	附录

## 从当前现金和新承诺债务筹得全额收购资金

从现金和新债务中筹得全额资金	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 减去自生效日 2019 年 1 月 1 日起至交易完成期间所产生现金流及向 SK E&amp;S 出售相关权益所取得的收益后，此次收购的净资金需求预计约为 7.75 亿-8.25 亿美元。</li><li>+ 从现金资源和新的承诺债务中充分筹得净资金满足需求<ul style="list-style-type: none"><li>- 截至 2019 年 6 月 30 日，Santos 手头现金为 12 亿美元。</li><li>- 新承诺的两年期 7.5 亿美元并购贷款</li></ul></li></ul>
以强劲的自由现金流以及预期出售为依托，降低资产负债率	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 以强劲的自由现金流以及潜在出售 Barossa 项目和 Darwin LNG 项目部分权益（以最终持有 40-50%所有权为目标）为依托</li><li>+ 维持现有现金流生成能力和财务实力</li><li>+ SK E&amp;S 已签署意向书，收购 Bayu-Undan 项目和 Darwin LNG 项目 25%的股份</li><li>+ 具备通过外包和处置而优化资产组合的灵活性</li></ul>
投资等级信用评级	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 有望维持符合投资级信用等级的强健财务状况</li></ul>
强大的流动性	<ul style="list-style-type: none"><li>+ 基于 2019 年 6 月 30 日的预估，有 28 亿美元的流动资金<ul style="list-style-type: none"><li>- 约 8 亿美元现金</li><li>- 约 20 亿美元的双边贷款</li></ul></li></ul>

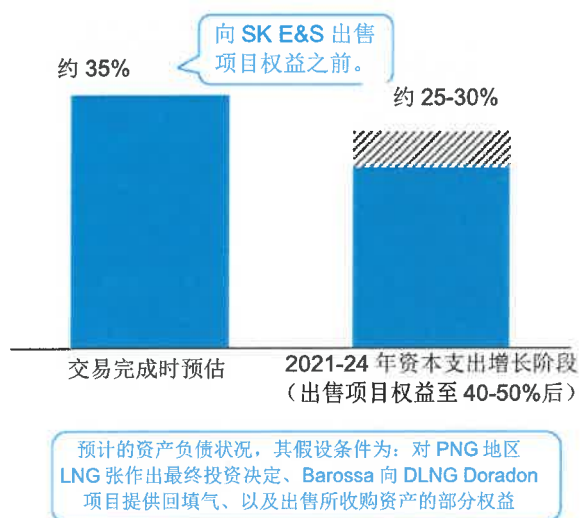
\* 预估以收购于 2019 年 6 月 30 日进行为假设。

# 稳定的现金流支撑强劲的去杠杆化和流动性

目标是实现中期负债比率 25-30%，具备足够的灵活性应对所有未来的资本支出要求并维持股息政策

## 增加债务并支付股息后的资产负债率

净债务 / (净债务 + 股权)



假设 2019 年每桶平均实际净油价为 65 美元，且假设所收购权益的所有权覆盖全年。

## 严格的资本管理

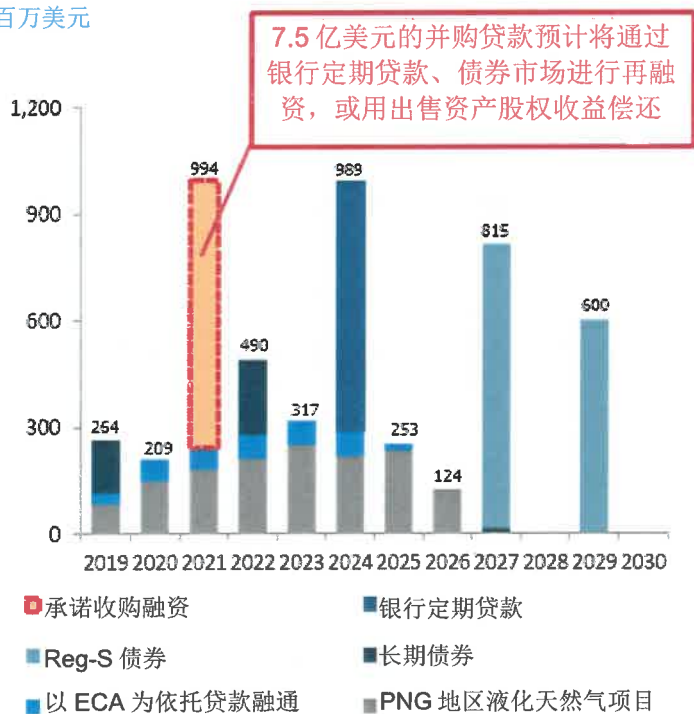
- + 降低资产负债率将以 Santos 强大的自由现金流量状况以及被收购资产的潜在出售为依托。
- + 在以 Santos 设定的 40-50% 权益为目标，进行预期的 Barossa 项目和 Darwin LNG 项目权益出售后，预计在 2021-24 年资本支出增长阶段资产负债率预计为 25-30%
- + 若未发生权益出售，资产负债率 < 35% 且预计将在资本支出增长阶段保持不变
- + 预计从 2025 年开始快速降低负债
- + 现金分配的优先次序保持不变：偿还债务、为增长项目提供资金、为勘探提供资金、和支付股东回报
- + 具备通过战略层面保持一致的分包和处置而优化 Santos 庞大的资产组合的灵活性

# 预估全额提款债务到期日状况

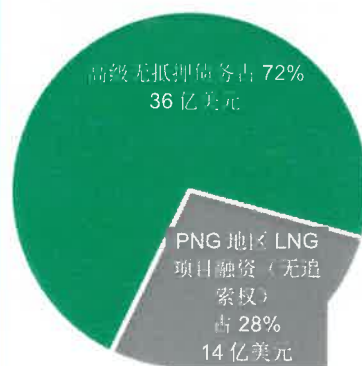
7.5 亿美元的新增并购贷款，将以出售资产部分权益产生的收益偿还，或在完成后重新融资

预估全额提款债务到期日状况<sup>1</sup>

百万美元



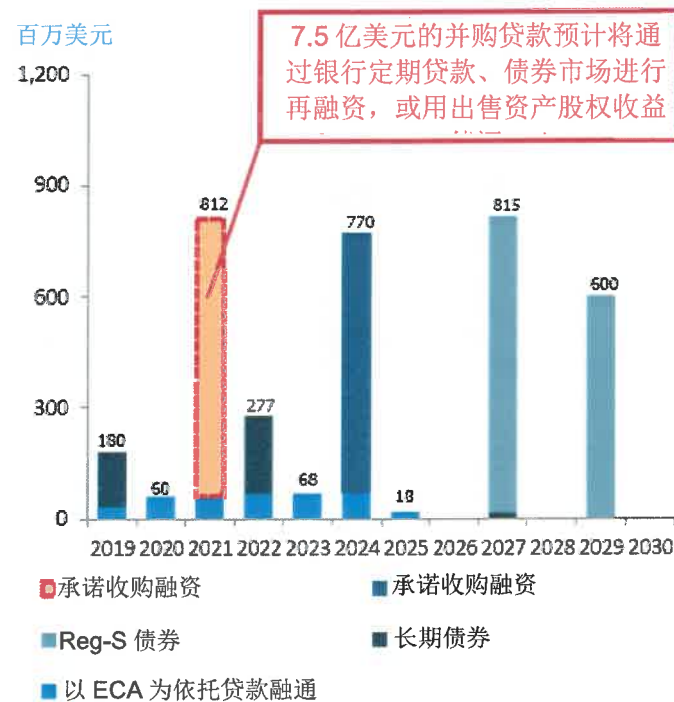
全数拨款债务融通细目<sup>1</sup>



+ 加权后的到期期限平均约 4.9 年

预估全数拨款债到期日状况，不包括 PNG 地区液化天然气项目融资<sup>1</sup>

百万美元



<sup>1</sup> 预估以收购于 2019 年 6 月 30 日进行为假设。不包括租赁和衍生产品。

1	交易概览
2	投资亮点
3	资金
	附录

# Darwin LNG 概述

Darwin LNG 是一家世界一流的 LNG 机构（康菲石油公司运营部分占 56.9%，Santos 占 11.5%）

- + Darwin LNG 是一家位于北澳 Darwin 市 Wickhan Point 的 LNG 工厂，产能 370 万吨/年。
- + 合资伙伴有：INPEX（11.4%）、Eni（11.0%）、JERA（6.1%）和 Tokyo Gas（3.1%）
- + 该工厂于 2006 年开始生产，迄今为止已交付超过 650 船货物。
- + 天然气供应自 Bayu-Undan 海上气田
- + 目前 LNG 通过长期合同出售给 Tokyo Gas 和 JERA
- + Bayu-Undan 的气田寿命预计于 2022 年结束，而 Barossa 是主要的回填气候选供应商
- + 已获得规划批准，可将液化天然气产量扩大至 1,000 万吨/年



# Bayu-Undan 概述

Bayu-Undan 是一个成熟的气液项目（康菲石油公司运营部分占 56.9%，Santos 占 11.5%）

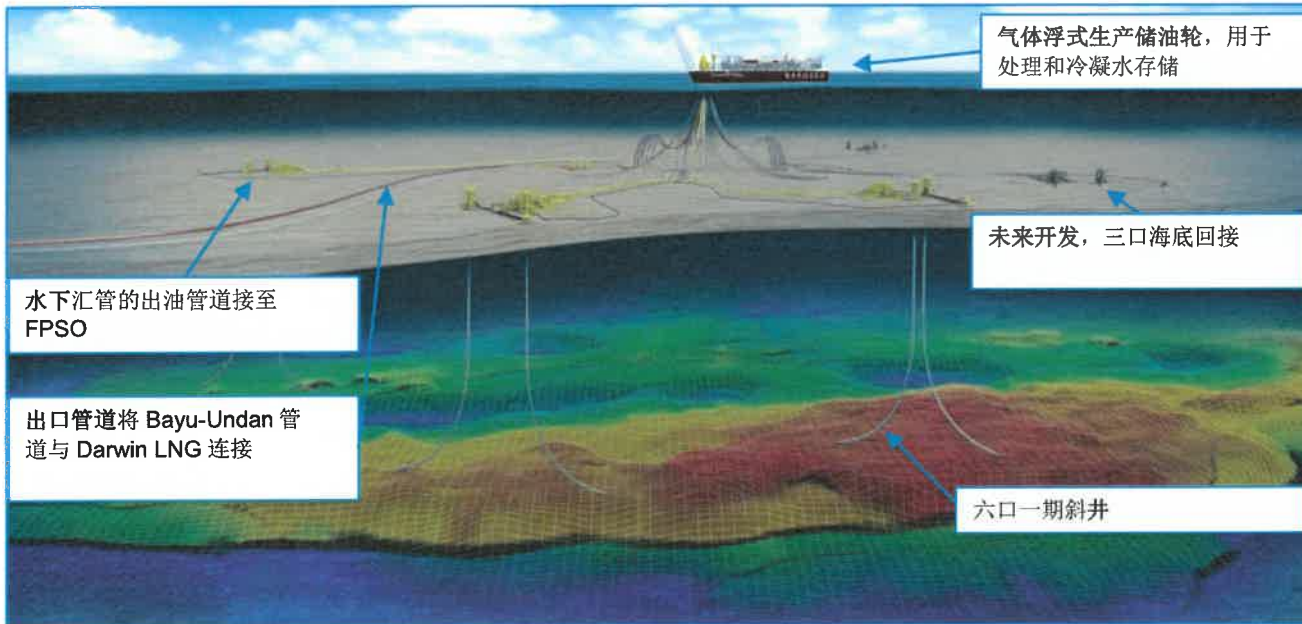
- + 2018 年产量：约 4,000 万桶油当量（毛当量）
- + 预计 2018 年底 2P 储量：1.08 亿桶油当量（毛当量）、7,400 万桶油当量（净当量）
- + 产量 6 亿标准立方英尺/天
- + 帝汶海的凝析气田
- + 东帝汶条约过渡安排中包含了税制和监管制度的稳定化。
- + 2004 年通过以冷凝水进行贫气回收利用和液化石油气提取进行开发，之后于 2006 年向 Darwin LNG 出口贫气
- + 海上设施包括：
  - + CPP（生产和加工中心）
  - + FSO（浮式、存储和卸货设施），离 CPP 的距离为 2 公里
  - + WP1 – CPP 以东 7 公里处的无人平台
  - + 20 口生产井（2 座海底井）和 2 座海底注水井





# Barossa 项目概述

## Barossa 项目与 Darwin LNG 合资公司就回填气的供应进行了排他性谈判

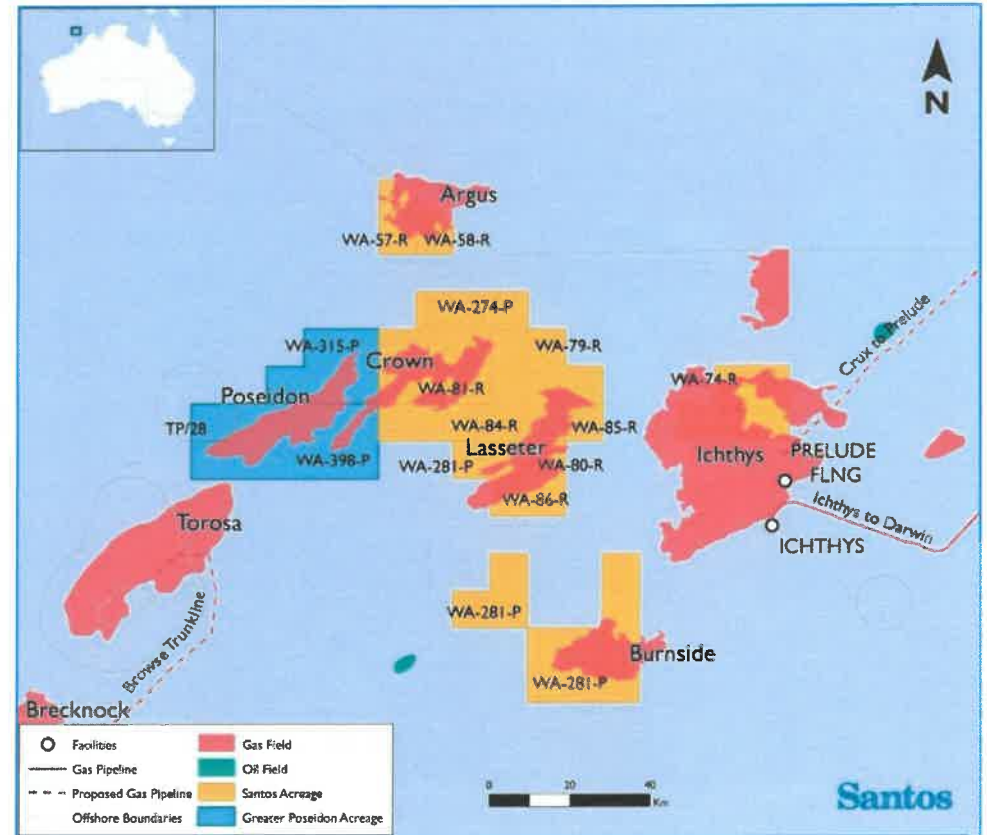


- + 重要的增长机会；预估 2018 年底 2C 资源量为 7.99 亿桶油当量（毛当量）、4.99 亿桶油当量（净当量）
- + 首批天然气生产前的资本支出估计为约 47 亿美元（总额）
- + 利用现有 Darwin LNG 基础设施提供有竞争力的上游项目并延长 Darwin LNG 资产寿命
- + 气田开发计划包括 9 口海底井，分两期钻探，6 口井处于初期。海上冷凝水通过 FPSO 回收和出口
- + Barossa 项目内部的资源优势 and 后期回接提供了扩大开发的机会
- + 额外的 2C 资源量与 Barossa FPSO 所处位置以南 20 公里处的 Caldita 油田相关

# Greater Poseidon 概述

距 Darwin 950 公里的 Browse 盆地的一系列气田，拥有 40% 的资产作业权

- + 当前所有权：康菲石油公司 40%（作业者），Origin 40%、中石油 20%
- + 预估 2018 年底 2C 资源量：4.10 亿桶油当量（毛当量）、1.64 亿桶油当量（净当量）
- + 自 2009 年以来，在 WA-315-P 和 WA-398-P 2 次钻探活动中钻探了 8 口井（Poseidon-1）
- + 500 米水深处有 7 处发现，邻近 Santos Crown-Lasseter 的发现处
  - + 无未履行的承诺
  - + 位于 Plover 的下 Vulcan 组储层，压力 4900-5000mSS，测试速率高达 3400 万标准立方英尺/天，CGR 10-22 桶/百万标准立方英尺
- + 开发时机在 2025 年之后，以帮助 Darwin LNG 扩产作为一种选择
- + 2018 年 9 月提交了保留许可证申请



## 关于储量和资源量估算的警告性声明

本演示文稿含有受石油和天然气行业相关风险因素影响的前瞻性陈述。该等陈述中体现的期望被认为是合理的，但是它们可能会受到多种变量的影响，这些变量可能导致实际结果或趋势发生重大变化，包括但不限于：价格波动、实际需求、货币波动、岩土工程因素、钻探和生产成果、天然气商业化、开发进度、运营结果、工程估算、储量估算、市场损失、行业竞争、环境风险、自然风险、立法、财政和法规动态、各国经济和金融市场状况、批准和成本估算。

### 关于储量和资源量报告的说明

石油储量和潜在资源量的估算系根据由石油工程师协会（SPE）发起的 2007 年石油资源管理系统（PRMS）而编制。

**Santos** 报告的所有石油储量和潜在资源量估算均由合格的石油储量和资源量评估师（QPRRE）编制或在其监督下编制。除非另有说明，否则本演示文稿中所指储量（不包括合并有康菲石油公司储量的预估声明）指截至 2018 年 12 月 31 日的储量，如 **Santos 2018** 年度报告中所述。

本储量报告中列报的石油储备量和潜在资源量的资料，均四舍五入至最接近的整数。由于四舍五入的缘故，某些总数可能相加后不相符。

转换因子：供气体和乙烷的 1 拍焦等于 171,937 桶油当量；1 吨 LPG 等于 8.458 桶油当量，1 桶冷凝水等于 0.935 桶油当量；1 桶原油等于 1 桶油当量。

除非另有说明，否则本演示文稿中所指石油储备和潜在资源量均为 **Santos** 的净份额。**Santos** 石油储量和生产参考点系在 **Santos** 业务中，正常勘探和生产业务的规定停止点，在移交保管权之前，生产的产品数量按规定的条件进行了测算。消耗到参考点的燃料、火炬和放空的排除在外。石油储量按类别通过算术求和进行了总计，因此，由于算术求和的组合效应，探明储量可能属于非常保守的估算。石油储量通常采用确定性方法，以概率方法为辅助而编制。

## 关于储量和资源量估计的警告性声明

### 关于储量和资源量报告的说明 – Barossa

本演示文稿中的石油储量和潜在资源量的估算依据是由 Santos 雇员兼 SPE 成员 Ian Pedler 先生所编制或监制的信息和支持文档，且估算结果公正地体现了该等信息和文档。Pedler 先生达到了（澳大利亚证券交易所上市规则第 19 章和规则 5.41 中规定的）QPRRE 要求，并同意本资料可按其于本演示文稿中的展现形式和语境予以收录。

### 关于储量报告的说明–Bayu-Undan 和 Poseidon

本演示文稿中与 Bayu-Undan 和 Poseidon 资产有关的储量信息，其依据为 RISC Advisory 截至 2018 年 12 月 31 日进行的独立评估。审计系在 RISC Advisory 公司雇员兼 SPE 和 SPEE 成员 Peter Stephenson 先生的监督下根据 SPE 储量审计标准而进行的。Stephenson 先生达到了（澳大利亚证券交易所上市规则第 19 章和规则 5.41 中规定的）QPRRE 要求，并同意本资料可按其于本演示文稿中的展现形式和语境予以收录。Stephenson 先生是相于 independent 和 Santos 而言的独立人士。