

证券代码：600803

证券简称：新奥股份

公告编号：临 2017-098

证券代码：136124

证券简称：16 新奥债

新奥生态控股股份有限公司

关于境外参股公司公布《2017 年半年度报告》 的提示性公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

新奥生态控股股份有限公司（以下简称“公司”）全资子公司新能（香港）能源投资有限公司通过 United Faith Ventures Limited 持有澳大利亚上市公司 Santos Limited（以下简称“Santos”）209,734,518 股股份。Santos 于 2017 年 8 月 24 日公布了 2017 年半年度报告，主要内容如下：

一、主要经营业绩

Santos 经营业绩大幅改善，剔除之前宣布的净减值等非经常性项目，上半年扣非后基础营业利润¹增至 1.56 亿美元，对比去年同期 500 万美元的亏损，有了显著提升。考虑之前宣布的 6.89 亿美元净税后减值，账面净亏损 5.06 亿美元。

Santos 持续有效降低成本，目标销量提高，现金流改善，上半年产生了 3.02 亿美元的自由现金流，自由现金流盈亏平衡点²对应的油价降至 33 美元/桶，且净负债降至 29 亿美元。

在改善库珀盆地和 GLNG 资产的努力上取得了可喜的成就。两个核心资产的钻探成本显著减少，但是产量反而大幅提升，将在未来几个月内带来更多天然气供应。Santos 近期将公布更多的国内供应合同，以响应联邦政府努力为家庭和工业提

¹ 基础营业利润实际反映了一家公司的利润情况。基础营业利润并非根据现有规章制度强制性体现在财务报表和文件中的会计利润。公司计算基础营业利润是为了证明其认为基础营业利润能准确反映一家公司的利润状况，并且可以不包含一次性费用或偶发事件引起的费用。

² 自由现金流盈亏平衡点的定义是，2017 年经营活动（包括对冲业务）产生的现金流与投资活动产生的现金流相等时的年度平均油价。预测方法采用公司假设，不包括一次性重组和裁员费用，以及资产剥离产生的现金流。

供可负担及可靠能源的号召。

Santos 正在转型成为一个低成本，更可靠和高业绩的天然气企业，配合本身拥有的强大的资产，可在较低油价环境中产生较好的自由现金流。这些业绩表明 Santos 在转型中取得了令人满意的进展。

二、核心经营数据和财务指标变动

截止 6 月 30 日前六个月经营数据		2017	2016	变动
平均实现油价	美元/桶	54.8	42.8	+28%
产量	百万桶油当量	29.5	31.1	-5%
销量	百万桶油当量	40.1	40.9	-2%
销售收入	百万美元	1,496	1,205	+24%
EBITDAX (息税折旧摊销和勘探前利润) (1)	百万美元	718	491	+46%
净减值亏损	百万美元	(920)	(1,516)	
息税前利润 (1)	百万美元	(603)	(1,471)	
业绩期内净利润/(亏损)	百万美元	(506)	(1,104)	
+ 减值亏损	百万美元	689	1,061	
+ 资产出售损益	百万美元	(51)	4	
+ 其他	百万美元	24	34	
业绩期内基础营业利润/(亏损) (1)	百万美元	156	(5)	+3,220%
经营现金流	百万美元	662	291	+128%
资本性支出(2)	百万美元	321	283	+13%
净负债	百万美元	2,928	4,528	-35%
中期每股股息	分澳元/每股	-	-	-

(1) 非国际财务报告准则的指标包括息税折旧摊销和勘探前利润(EBITDAX)、息税前利润(EBIT)及基础营业利润，其列报的目的是说明 Santos 经营业绩。基础营业利润不包括资产的收购、处置和减损以及不同报告期间发生显著变动的科目所产生的影响，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，但其数据摘自经审计的财务报表。

(2) 不包括资本化利息

三、主要资产状况

Santos 的五项核心资产主要集中在：库珀盆地，GLNG，巴新项目，北澳大利亚和西澳气田，上述核心资产现在基本产量稳定，为未来十年生产提供保障。其他非核心资产（亚洲，新南威尔士和西澳大利亚的石油资产）被打包并且独立运营，作为独立的业务进行价值评估。

受益于 GLNG 的增产、巴新 LNG 的强劲表现和各类油气产品价格的提升，上半年总营收同比上涨 24% 至 15 亿美元，EBITDAX 同比上涨 46% 至 7.18 亿美元，

平均实现油价同比上升 28%至 54.79 美元/桶，平均 LNG 价格亦上涨 26%至 7.21 美元/百万英热。目标销量从原来的 7500 - 8000 万桶油气当量提高至 7700 - 8200 万桶油气当量，上升 2.6%。

2017 以来，随着先进的运营模式和技术的引入，库珀盆地和 GLNG 的成本结构性降低：库珀盆地平均单井钻井天数由 28 天降至 12 天，钻完井成本由 2014 年的 660 万美元/井降低 58%至 280 万美元/井，生产成本由 2014 年的 16.1 美元/桶油当量降低 42%至 9.4 美元/桶油当量；在 GLNG 的罗马气田，钻井天数由 2015 年以前的 11.3 天降至 3.6 天，钻完井成本由 2015 年以前的 520 万美元/井大幅降低 83%至 90 万美元/井，生产成本由 2015 年的 8.8 美元/桶油当量降低 42%至 5.1 美元/桶油当量。

四、股息派发

为降低 Santos 负债，Santos 董事会决定 2017 年中期不派发股息。Santos 董事会将持续关注降低负债的同时密切关注每一期股利支付的决定。

五、2017 年规划调整

由于上半年核心资产销量增加以及国内预测销量增加，Santos 2017 年目标销量已提升至 77 - 82 百万桶油当量（原计划为 75-80 百万桶油当量），最近刚刚提高的目标产量继续保持不变，为 57 - 60 百万桶油当量。2017 年的全部规划内容如下表所示。

科目	2017 年目标
产量	57-60 百万桶油当量
销量	77-82 百万桶油当量
上游生产成本（不包括 LNG 工厂成本）	生产每桶油当量成本：8-8.25 美元
折旧、折耗及摊销（DD&A）费用	7 - 7.5 亿美元
资本性支出（不包括资本化利息）	7 - 7.5 亿美元

六、特别提示

1、Santos 2017 年上半年归属于 Santos 公司股东的账面净亏损为 5.06 亿美元，公司 2017 年半年度报告将以 Santos 净利润为基础，按照国内会计准则计算公司投资收益。受 Santos 上述非现金减值会计处理的影响，公司 2017 年 4 月 28 日披露的《2017 年第一季度报告》中关于公司 2017 年上半年累计净利润较上年同期增长区间为 100%-150% 的预测已无法实现。公司目前正在与会计师审慎评估并测算 Santos 投资损益，待具体数据确认后公司将及时予以披露。

2、Santos 2017 年上半年归属于 Santos 公司股东的账面净亏损为 5.06 亿美元，该亏损是基于 6.89 亿美元的税后资产减值而产生的，并非 Santos 经营亏损，亦非现金项目，不影响 Santos 现金流，对公司现金流亦无影响。

3、本公告关于 Santos 的主要内容摘自 Santos 2017 年半年度报告公告（翻译稿），公司已安排专业翻译机构对 Santos 2017 年半年度报告进行全文翻译，因报告内容较多，公司将在翻译稿完成后及时披露报告全文翻译稿。

4、如投资者欲了解 Santos 更多情况，请查阅该公司官网 <https://www.santos.com>。

特此公告。

新奥生态控股股份有限公司

董 事 会

二〇一七年八月二十五日