

广州发展集团股份有限公司关于投资建设 广州增城旺隆气电替代工程项目燃气管线工 程项目的公告

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。

重要内容提示：

- 投资项目名称：广州增城旺隆气电替代工程项目燃气管线工程项目。
- 投资金额：总投资人民币42,186万元。
- 项目批复情况：上述项目已取得《广州市发展和改革委员会关于广州增城旺隆气电替代工程项目燃气管线工程项目核准的批复》（穗发改核准〔2023〕23号）。
- 风险提示：项目存在建设难度较大和市场风险，公司已采取应对措施，敬请广大投资者注意风险。

一、对外投资概述

（一）对外投资的基本情况

为满足广州增城旺隆气电替代工程项目（简称“旺隆气电项目”）用气需求，保障项目顺利投产，公司属下全资子公司广

州燃气集团有限公司（简称“燃气集团”）拟投资建设广州增城旺隆气电替代工程项目燃气管线工程项目（简称“旺隆管线项目”）。

（二）董事会审议情况

2023年10月30日，公司第八届董事会第五十七次会议以7票同意、0票反对、0票弃权的表决结果审议通过了《关于投资建设广州增城旺隆气电替代工程项目燃气管线工程项目的议案》。

根据公司《章程》规定，本次投资事项属于公司董事会审批权限，无需提交公司股东大会审议。本次投资事项不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组事项。

二、投资项目基本情况

公司第八届董事会第五十四次会议审议通过《关于投资建设广州增城旺隆气电替代工程项目的议案》，同意公司属下全资子公司广州发展电力集团有限公司投资建设广州增城旺隆气电替代工程项目（以下简称“旺隆气电项目”）。该项目建设2×460MW级“一拖一”双轴9F燃气-蒸汽联合循环调峰机组，由燃气集团供应天然气，项目已于2023年10月26日开工建设。9月20日，燃气集团收到《广州市发展和改革委员会关于广州增城旺隆气电替代工程项目燃气管线工程项目核准的批复》（穗发改核准〔2023〕23号）。

项目新建燃气管道5.1公里，管径DN500，设计压力为6.3兆帕。管线起于广州市增城区广源门站，终点位于旺隆气电替代工程项目。全线位于增城区新塘镇内。预计达产后天然气年输气量为6.12亿Nm³。

三、对外投资的必要性和可行性

（一）必要性分析

1. 旺隆气电项目的重要配套工程

旺隆气电项目是广州东部地区能源保障项目，旺隆管线项目为其配套燃气管线工程，建成后将为旺隆电厂提供天然气作发电燃料，是旺隆气电项目不可缺少的重要配套工程。

2. 有利于公司电力和天然气产业链协同发展，提升竞争力

投资旺隆气电项目及其配套管线项目，符合公司发展战略，可优化公司清洁能源产业体系，壮大电力装机规模，扩大天然气销售量和使用量，促进公司电力和天然气产业链协同发展，提升核心竞争力。同时也为区域经济社会高质量发展提供有力支撑。

3. 促进节能减排，推动改善生态环境

投资旺隆管线项目，符合国家能源政策和双碳目标，有助于实现煤炭减量和二氧化碳减排，具有良好的社会效益、环境效益和经济效益，为社会带来更多环保红利。

（三）可行性分析

1. 建设方案和技术可行性

燃气管线工程行业属于国家鼓励开展的清洁能源产业，符合国家的政策和产业政策，政策层面具有可行性；管线路由走向已获得地方规划主管部门的原则性同意，规划层面具有可行性；高压管道建设的工艺设备先进成熟，工程实施上具有可行性。

2. 经济可行性

根据项目可研报告，按旺隆管线项目计算期 33 年，旺隆气电项目达产天然气年用气量 6.12 亿 Nm³；项目天然气管输费

0.1元/Nm³(含税)等假设条件下测算,项目各项经济指标较好,项目经济可行。

四、对外投资对公司的影响

投资建设旺隆管线项目,为旺隆气电项目顺利建设及投产运营提供了有力保障,将进一步扩大公司绿色低碳能源规模,提升广州市天然气使用规模,促进公司电力业务和天然气产业链协同高质量发展。

五、对外投资的风险分析

1. 项目建设风险

项目途径区域地下管线复杂、交通流量较大、地上建筑密集、水系丰富,建设难度较大。应对措施:本项目为市重大项目,获得政府的大力支持,燃气集团是广州市高压网管的唯一建设主体,拥有丰富的管道建设经验,项目公司将提前与道路及河涌等部门协调沟通,充分考虑不确定性因素,制定详细的工作计划及应对措施。

2. 市场风险

项目管输量未来受电厂发电量影响较大。根据稳健原则,按项目可研报告输气量的80%进行测算,相应年输气量约为4.89亿Nm³,仍保持经济可行。

特此公告。

广州发展集团股份有限公司

董事会

2023年10月31日