证券代码：603689　证券简称：皖天然气　公告编号：2026-054
债券代码：113631　债券简称：皖天转债

安徽省天然气开发股份有限公司
关于对外投资暨关联交易事项的补充说明

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法律责任。

安徽省天然气开发股份有限公司于2026年9月8日披露了《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号：2026-052），为让广大投资者充分了解本次对外投资的情况，现将本次对外投资的背景、标的资产的业务情况、资产评估情况、未来运营模式等补充说明如下：

一、本次对外投资的背景

1.储能产业发展前景良好。一是国务院在《"十五五"碳达峰行动方案》中提出"推动新型储能规模化发展，大力发展长时储能；挖掘需求侧调节潜力，加快虚拟电厂发展，推动可调节负荷等各类分散资源参与系统调节"，2026年政府工作报告中提出，将新型储能作为六大新兴支柱产业。二是国家发改委 能源局《新型能源体系"十五五"规划》提出"大力发展新型储能，加力发展长时储能，鼓励多种储能技术路线发展，拓展新型储能在电源协同运行、电网稳定支撑及微电网、虚拟电厂等领域应用。推动新型储能调控方式创新，合理提升利用水平。2030年新型储能装机达到3亿千瓦"。公开数据显示，截至2025年底，全国已投运新型储能装机规模1.36亿千瓦/3.51亿千瓦时，与"十三五"末相比增长超40倍，距"十五五"规划目标还有较大缺口。三是国家发改委 能源局《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114号）明确完善新型储能容量电价机制，新疆发改委出台《自治区发展改革委关于完善我区发电侧容量电价机制有关事宜的通知》（新发改能价〔2026〕346号），明确对于纳入自治区清单管理的电网侧独立新型储能，容量电价标准参照煤电容量电价标准和折算比例确定。

2.符合公司业务发展规划。"十五五"期间，公司将加快推动由单一能源供应商向综合能源服务商转变，形成"多种能源供应售能服务"业务发展模式和由"清洁能源"向构建"绿色低碳能源"新型供能系统转变，不断推进综合能源业务发展，培育公司新的业绩增长点，独立储能业务将成为公司业务主要发展方向之一。

二、标的公司业务情况

安徽省皖能聚合智慧能源有限公司（以下简称：聚合能源公司）成立于2024年12月，聚合能源公司主要布局独立储能产业，稳步推进电网侧调频、用户侧峰谷套利的磷酸铁锂储能。同时，积极构建区域综合能源服务体系，探索源网荷储一体化项目，通过绿电直连为高耗能企业提供稳定绿电，整合储能、光伏、工业余热回收及集中压缩空气供应。该公司包括4家全资子公司、3家控股子公司，目前旗下储能项目总规模达2GWh。其中规模较大的4家全资储能项目主要信息如下：

1.皖能(民丰)能源有限公司。聚合能源公司全资控股，2025年5月成立，注册资本12500万元，在新疆和田地区民丰县建设200MW/800MWh独立储能项目，项目总投资预计6.29亿元，该项目已于2026年8月并网试运行。

2.皖能(于田)能源有限公司。聚合能源公司全资控股，2025年5月成立，注册资本12500万元，在新疆和田地区于田县投资建设200MW/800MWh独立储能项目，项目总投资预计6.4亿元，该项目已于2026年7月并网试运行。

3.皖能(墨玉)能源有限公司。聚合能源公司全资控股，2025年4月成立，注册资本7000万元，在新疆和田地区墨玉县投资建设100MW/400MWh独立储能项目，项目总投资预计3.37亿元，该项目已于2026年1月并网试运行。

4.淮南皖能智慧能源有限公司。聚合能源公司全资控股，2025年9月成立，注册资本2200万元，总投资约1.1亿元，拟投资建设中国移动长三角(淮南)数据中心7MW/42MWh储能示范项目，目前正处于项目建设阶段。

聚合能源公司位于新疆和田地区的民丰、于田和墨玉等三家独立储能项目已并网试运行，新疆地区已经明确储能容量电价政策，公司投资聚合能源公司可以快速形成储能资产规模，优化运营资产配置，加快综合能源布局步伐。聚合能源公司项目涉及的投资金额为暂估数，存在调整的可能性。未来实际运营中，可能面临宏观经济、行业政策、市场变化、经营管理等方面的风险，导致投资收益存在不确定性。

三、收益法评估结果情况

按照合并财务报表口径，对纳入报表范围的资产和业务，按照最近几年的历史经营状况和业务类型等估算预期净现金流量，并折现得到经营性投资资产的价值，然后再加上溢余资产、非经营性资产及负债价值，扣减去带息债务价值和少数股东权益价值，最终得到股东全部权益价值。

1.未来年度营业收入预测。聚合能源公司主要收入来源于储能业务，包括电价现货交易收入和政府容量电价补偿收入。

储能电站主要业务收入为放电收入及容量电价收入，具体结算方式如下：

①放电收入

放电收入=放电单价×放电电量

纳入评估范围的储能电站评估基准日时尚处于调试阶段，本次评估涉及上述参数主要参考各项目公司的《可行性研究报告》。

②容量电价收入

根据《自治区发展改革委关于完善我区发电侧容量电价机制有关事宜的通知》（新发改能价〔2026〕346号），容量电价收入=容量标准电价×(满功率连续放电时长÷全年最长净负荷高峰持续时长)

2.未来年度营业成本预测。营业成本主要包括折旧费、运行维护费、安全生产费及其他费用等。

3.未来年度税金及附加预测。被评估单位税金及附加主要为城建税、教育费附加、印花税、房产税及土地税。

4.未来年度管理费用预测。管理费费用主要由职工薪酬、业务招待费、办公费、差旅费、聘请中介机构费和其他费用组成。对于管理费用，在对历史年度费用分析的基础上，根据不同的费用项目采用不同的估算方法进行估算。

5.折现率。本次采用加权平均资本成本作为企业自由现金流量的折现率。

收益法评估过程及结果见下表：

编制单位：安徽省皖能聚合智慧能源有限公司

股东全部权益价值预测表

金额单位：人民币万元

| 项目 | 预测期 | | |