

浙江南都电源动力股份有限公司
关于“基于云数据平台的分布式能源网络建设项目”
相关情况专项说明的公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整，并对公告中的任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏承担责任。

一、项目概况

浙江南都电源动力股份有限公司（以下简称“公司”或“南都电源”）于 2015 年 6 月 25 日在中国证监会指定信息披露网站披露了《非公开发行 A 股股票预案的公告》和《非公开发行股票募集资金使用的可行性分析报告》，对募集资金投资项目“基于云数据管理平台的分布式能源网络建设一期项目”（以下简称“项目”或“该项目”）的具体情况和项目可行性进行了分析说明。该项目拟投资 5 亿元，开发云数据管理平台，并在全国建设总容量为 390MWh 的分布式新能源网络。项目规划至 2018 年 12 月份前完成全部软件及管理平台开发，完成总容量为 390MWh 的分布式能源网络的建设，为用户提供能源管理服务并逐步开展代维服务。

根据中国证监会的要求，现就该项目的商业模式、盈利模式及相关风险情况进行说明。

二、商业模式

该募投项目将建设和管理储能电站，主要在用电端节约峰谷电价价差，并以云数据管理平台管理储能电站构成的分布式能源网络。

我国目前工商业峰谷电价价差已经较大。根据北京市发展和改革委员会《本市非居民销售电价表》，北京市一般工商业用电尖峰电价（每度，即每 kwh，下同）在 1.5295 元至 1.4615 元之间，高峰电价在 1.4002 元至 1.3482 元之间，低谷电价在 0.3748 元至 0.3208 元之间，尖峰与低谷价差为 1.1547 元至 1.1407

元之间，高峰与低谷价差为 1.0254 元至 1.0124 元之间；大工业用电尖峰电度电价在 1.0941 至 1.0131 元之间，高峰电度电价在 1.0044 元至 0.9284 元之间，低谷电度电价在 0.3946 元至 0.3496 元之间，尖峰与低谷价差为 0.6995 元至 0.6635 元之间，高峰与低谷价差为 0.6098 元至 0.5788 元之间。根据上海市物价局关于落实《国家发展改革委关于降低燃煤发电上网电价和工商业用电价格的通知》的通知（沪价管〔2015〕2 号）所附的《上海市非居民用户电价表（分时）》，上海市两部制下的工商业及其他用电价格，非夏季峰时电价在 1.226 到 1.141 元之间，谷时电价在 0.363 到 0.345 元之间，峰谷价差在 0.863 元至 0.796 元之间；夏季峰时电价在 1.261 到 1.176 元之间，谷时电价在 0.298 元到 0.280 元之间，峰谷价差在 0.963 元至 0.896 元之间。

同时，随着储能电池成本的降低、寿命的延长，公司目前以自产的铅炭储能电池建设储能电站，储存和释放每度电的成本明显下降，已具备经济可行性。该募投项目将通过建设分布式储能电站，每个站点配置不同组数、容量的铅炭储能电池及分布式能源管理系统，与用户的用电系统相连接，形成初步的能源互联网布局，并进行统一运营，为峰谷价差大、用电时间长、用电量稳定、对电价敏感的工商业用电企业，通过夜间谷时充电储能、白天峰时放电供能，减少用户使用峰电，为客户节约用电端的峰谷电费差价。

为形成储能电站参与构成的分布式能源网络系统，公司将研究开发基于云数据的智能型电池管理平台，该平台主要用于储能电站的数据采集、继电控制、能量调度，实现储能电站的智能调度、远程监控及管理。该云数据管理平台不仅可以管理公司自建的储能电站，也可以为客户自建的储能电站提供能源管理服务，收取管理费收入。

三、盈利模式

基于云数据管理平台的分布式能源网络建设一期项目的收入来源如下：

公司将通过在客户处投资建设储能电站，实现谷时充电储能、峰时放电供能以减少客户的峰时用电费用，按照实际减少的峰时用电费用的一定比例向客户收取能源管理服务收入。利用云数据管理平台为自建储能电站的用户提供储能电站管理运行维护服务，获取储能电站管理运行维护收入。

四、相关风险

（一）建设速度达不到预期的风险

“基于云数据管理平台的分布式能源网络建设一期项目”拟投资 1 亿元用于云数据管理平台开发，投资 3.9 亿元用于在全国建设总容量为 390MWh 的分布式新能源网络及平台建设，另外 1,000 万元用于铺底流动资金。由于该项目将建设和管理储能电站，主要在用电端节约峰谷电价价差，相关客户对该项目的推广存在逐步接受的过程，因此该项目存在建设速度达不到预期的风险。

（二）峰谷价差变化的政策风险

“基于云数据管理平台的分布式能源网络建设一期项目”主要盈利来源于现有电网的峰谷电价差，对电价构成的变化较为敏感。从趋势上看，在经济发达、用电负荷较高的地区，峰谷电价差将呈进一步加大趋势，但项目仍存在因峰谷电价差减小的风险。

（三）铅价上涨储能成本升高的风险

公司以自产铅炭电池建设储能电站，储存和释放每度电的成本已经低于部分地区工商业电力价格峰谷价差，到了可以商业化应用及大规模实现经济效益的临界点。如铅价大幅上涨，该项目将面临电池成本增加、盈利下降甚至发生亏损的风险。

（四）用户需求下降无法收回投资的风险

“基于云数据管理平台的分布式能源网络建设一期项目”的目标用户主要为峰谷价差大、年用电时间长、用电量稳定、对电价敏感的工商业企业。建设储能电站后，如用户年用电量低于预期，该项目的预期收入和盈利将相应下降。

特此公告。

浙江南都电源动力股份有限公司

董 事 会

2015 年 11 月 23 日