

沈阳惠天热电股份有限公司 关于投资建设法库 200MW 风力发电项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

沈阳惠天热电股份有限公司（以下简称“公司”或“惠天热电”）根据发展战略规划，为提升公司的持续盈利能力，增强公司核心竞争力，公司拟投资建设“法库 200MW 风力发电项目”（以下简称“本项目”）。本项目已依法取得风电项目配置指标（内容详见公司于 2025 年 7 月 24 日披露的《关于收到风电项目竞争性配置结果函的公告》，公告编号：2025-45）及项目建设核准批复文件（内容详见公司于 2026 年 7 月 24 日披露的《关于法库 200MW 风力发电项目获得核准批复的公告》，公告编号：2026-49）。本项目具体情况如下：

一、投资概述

公司于 2026 年 9 月 1 日召开了第十届董事会 2026 年第九次临时会议，审议通过了《关于投资建设法库 200MW 风力发电项目的议案》，同意由公司出资成立全资子公司“惠天新能源（法库）有限公司”（拟注册成立，以下简称“惠天新能源”，内容详见公司于 2026 年 9 月 2 日披露的《关于投资成立全资子公司惠天新能源（法库）有限公司的公告》，公告编号：2026-64）作为实施主体投资建设法库 200MW 风力发电项目。本项目动态总投资（含税）约 10.37 亿元（不含税金额约为 9.47 亿元）。

公司董事会战略委员会事前召开专门会议审议通过了上述事项。根据《深圳证券交易所股票上市规则》和《公司章程》等有关规定，上述投资事项尚需提交公司股东大会审议通过后方能实施。

上述投资事项不构成关联交易和《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资项目基本情况

（一）风电行业基本情况及前景

风电是我国可再生能源重点发展方向，是构建新型电力系统的重要电源支撑。辽宁省大力推进风光火核储一体化能源基地建设，持续扩大风电装机规模，“十五五”期间省内新能源将保持高速增长，预计到 2030 年全省新能源装机占比达到 65%-70%，2035

年提升至 75%-80%，电力供应逐步形成“新能源为主体、火电兜底保障”的格局。

伴随新能源装机快速增长，辽宁省内用电峰谷差持续拉大，对调峰资源、电网消纳能力提出更高要求，省内通过抽水蓄能、新型共享储能、煤电灵活性改造等多渠道提升系统调节能力，支撑大规模风电消纳。当前风电项目全面实行市场化电价机制，电量由机制电量、中长期交易电量、现货市场电量共同构成，绿电环境溢价逐步成为项目收益补充来源。同时，风电项目需要配套无功调节、共享储能等设施满足并网技术要求。

在国家“双碳”目标下，辽宁省持续推动新型电力系统建设，风电作为主力清洁能源，中长期市场发展空间广阔。辽宁省用电需求稳步增长，“十五五”期间全省用电负荷持续抬升，电力市场包含机制电量、中长期交易、现货交易、绿电环境溢价多重收益通道，风电项目具备多元交易手段。但同时，省内新能源装机持续增加，区域调峰压力加大，未来存在一定弃风限电风险。公司将积极参与省间现货、跨区域互济交易，拓宽消纳渠道。

电价层面，风电全面进入市场化交易，电价受煤价、电力供需、现货市场行情、政策调整影响存在波动，但绿电交易、环境权益溢价可以形成收益补充。本项目投产后，将与公司火电、供热业务形成协同，完善综合能源业务板块，为公司贡献稳定经营性现金流，改善公司业务结构，提升整体抗风险能力。

（二）投资项目基本情况

1. 项目名称：法库 200MW 风力发电项目。

2. 项目建设内容：本项目位于沈阳市法库县，总装机规模 200MW，拟安装 23 台 8.35MW 机组和 1 台 7.95MW 机组；规划建设 1 座 220kV 升压站。

3. 项目实施主体：本项目实施主体为公司拟投资成立的全资子公司惠天新能源（法库）有限公司，注册资本 20,000 万元。

4. 项目投资金额：本项目计划动态总投资（含税）约 10.37 亿元（不含税金额约 9.47 亿元）。

5. 项目资金来源：资本金占项目总投资的 20%，由公司以自筹的方式出资；剩余资金由实施主体惠天新能源通过融资贷款等方式取得。

6. 项目建设期：约 24 个月（最终以实际建设情况为准）。

7. 公司开展风电业务的人员、技术与管理能力：

人员方面：本项目设立专项项目组，配置工程、前期、安全、电力交易专职人员；运营期采用集中运维模式，结合外部运维服务商保障风场运行。

技术方面：本项目已完成完整年度实测风资源评估，可研已收口，设计方案由专业

电力设计院完成，设备后续通过公开招标采购，并网配套方案符合辽宁电网技术标准。公司暂无已投运风电资产，风电运营相关经验将通过引进专业人员、外部服务商予以补足。

管理方面：公司具备完善的工程建设、安全生产、风险管控制度，项目全过程落实招投标、监理、安全管控，建立电力市场交易及风险研判机制。

8. 经济效益评价：经初步测算，投资回报率约为5.8%，资本金内部收益率约为12.7%，具备一定的投资价值。

9. 当前项目进度：目前本项目已完成核准批复、可研论证等相关前期工作，开工建设前尚需开展土地征用及租用、环境影响评价、水土保持方案编制、电网接入系统设计报告编制等工作。

（三）投资建设必要性

1. 契合国家能源发展战略

开发利用可再生能源是我国能源战略重要组成部分，《可再生能源法》为新能源开发利用提供制度保障。风电已进入规模化商业开发阶段，本项目建设顺应国家大力发展风电的政策导向，落实我国可持续发展能源战略。

2. 助力地方经济高质量发展

法库县拥有较为丰富的风能资源，开发风电项目，有利于地方优化产业结构，盘活本地资源禀赋，培育新能源产业，带动地方社会经济发展。

3. 优化区域电网能源结构

区域火电占比偏高会带来污染物排放压力。发展风电可提升可再生能源在电力供给中的占比，丰富电源类型，改善当地能源供给结构，满足绿色电力的市场需求，具备现实可操作性。

4. 践行生态环境保护要求

我国电源结构以煤电为主，燃煤发电会产生二氧化碳、二氧化硫、氮氧化物等污染物，带来温室效应、酸雨等环境问题。风电属于清洁可再生绿色能源，项目投运后可替代部分火电发电量，减少污染物排放，助力生态环境保护。

5. 推动能源供给多元化

传统化石能源存在储量约束，大力发展风电，有利于打破对化石能源的依赖，推动能源供给多元化，优化区域电力资源配置。

三、投资目的、存在的风险和对公司的影响

（一）投资目的

公司拟投资建设法库 200MW 风力发电项目，一方面为满足属地政策要求，匹配公司已投资建设的 700MW 火电项目并网所需的配套新能源装机条件；另一方面把握可再生能源发展政策机遇，推动风电新能源与火电、供热业务协同发展，完善综合能源业务布局，培育新的利润增长点，落实公司整体发展战略，进一步增强公司持续经营能力。

（二）存在的风险

1. 政策风险：本项目的实施与运营与新能源产业、税收政策等相关政府政策密切相关。若后续行业政策、税收政策等发生调整，将可能对本项目的实施与运营造成不利影响。公司将密切跟踪政策变动，做好政策解读，在投资阶段充分评估利好政策失效的可能性，强化项目抗风险水平。

2. 市场风险：一方面电力市场化交易带来电价波动，存在较强复杂性与不确定性；另一方面新能源装机不断扩容，风光大发时段电力供大于求，系统调峰能力受限，或将发生弃风限电问题。公司将搭建全成本管控体系，建立动态市场研判机制，提升竞价决策科学性；同时积极参与省间现货及区域互济交易，拓宽消纳渠道，在大风时段提前锁定省间外送通道容量。

3. 财务风险：存在资本金筹措风险，主要涉及资本金出资时序、资金来源合规性、资本金总额储备等问题。公司将综合运用多元化融资工具，统筹安排资金投放节奏，优化资金配置，严控资金占用，保障项目资金需求，维护公司整体财务结构稳健。

4. EHS 风险：项目建设过程中存在各类施工作业安全风险，部分高危作业环节安全管控难度较高。公司将开展安全教育培训，强化全员安全及法规意识，加大施工现场管理监督力度，确保各项安全管控措施落实到位。

（三）对公司的影响

本项目的投资建设，将实现公司新能源业务从无到有的布局，新增新能源资产板块，丰富发电业务结构，推动风电、火电与供热业务协同发展，是落实企业长期发展战略的重要举措，有助于进一步提升公司盈利能力，支持公司长远经营发展。

本项目建设周期较长，项目建设阶段不会对公司当期利润产生重大影响；项目资金来源为自有资金及外部融资，会带来一定债务规模增加。项目建成并网后，将为公司带来稳定发电业务收入，提升公司综合能源业务竞争力。

四、提请授权

为顺利推进公司“法库 200MW 风力发电项目”投资建设相关工作，董事会提请股东会授权公司经理层全权办理本项目后续全部事宜，授权范围包括但不限于：开展项目相关手续报批、工程勘察设计、办理土地征用及租用手续、施工及监理单位招标、合同洽

谈签署、项目建设实施、资金筹措拨付、工程竣工验收、资产移交及与本项目相关的各类协调、备案、信息披露等全部事项。

五、备查文件

1. 第十届董事会 2026 年第九次临时会议决议；
2. 第十届董事会战略委员会 2026 年第二次会议决议。

沈阳惠天热电股份有限公司董事会

2026 年 9 月 2 日