

证券代码：000968

证券简称：蓝焰控股

山西蓝焰控股股份有限公司 投资者关系活动记录表

编号：2025-001

投资者关系活动类别	<input checked="" type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他（请文字说明其他活动内容）
参与单位名称及 人员姓名	华创证券 吴宇；鹏华基金 杨浩；东方资管 朱逸杰
时 间	2025 年 02 月 28 日 9:00-10:00
地 点	蓝焰控股会议室
上市公司 接待人员姓名	证券事务代表：李东平 证券部部长：祁倩
投资者关系活动 主要内容介绍	<p>1. 公司 2023 年年报披露的储量为 474.69 亿立方米，2024 年有哪些新增储量？储量规模及区域分布？在山西省内资源占有情况？</p> <p>答：2024 年，公司和顺横岭区块新增煤层气探明地质储量 57.22 亿立方米，截至目前公司总矿业权数量达到 23 个，其中采矿权 6 个，探矿权 17 个，累计已探明储量约 531.91 亿立方米。采矿权储量 246.03 亿立方米，主要分布在 6 个区块，均在晋城，包括郑庄区块、胡底区块、成庄区块、赵庄区块、长平区块和寺河煤矿东区。山西境内煤层气资源储量丰富，约占全国总量的 1/3，公司自有区块面积占比约 10%，除沁</p>

水地区 6 个采矿权区块外，其余大多为中深部区块。

2. 请介绍一下获取探矿权、采矿权的方式有几种？公司主要采用哪几种方式？

答：我省煤层气探矿权获取共有三种方式，一是公开出让，包括招标、拍卖、挂牌方式出让等方式；二是煤炭矿业权增列煤层气矿业权，申请主体为煤炭矿业权人，目前以该方式进行综合勘察已不需要办理煤层气探矿权；三是变更转让探矿权。煤层气采矿权获取共有三种方式，一是通过探矿权转为采矿权的方式；二是煤炭矿业权增列煤层气采矿权，申请主体为煤炭矿业权人；三是变更转让采矿权。

我公司目前持有 23 宗煤层气矿业权。其中采矿权 6 宗，为煤矿转让其煤层气采矿权或煤炭矿业权增列取得；探矿权 17 宗，主要为公开招标出让取得。

3. 未来会将浅层煤层气和深层煤层气作为两种资源分发探矿权和采矿权吗？

答：根据《中华人民共和国矿产资源法》，矿产资源按照规定的矿种颁发矿业权许可证，煤层气作为独立矿产资源，暂无深度区分。

4. 贵公司煤层气销售价格如何制定？公司下一步对煤层气销售市场有何展望？

答：公司作为煤层气勘探开发企业，煤层气销售主要遵循市场化定价原则，并根据产地天然气门站价、市场供需情况和 LNG 价格等因素适时调整。总的来说，公司煤层气销售价格波动与国内天然气价格走势基本保持一致。2025 年，晋城市向国家管网上载通道将陆续投运，公司煤层气产品有望通过国家管网下载到省外销售，将有更多机会在全国范围内寻找优质消费市场，进一步降低对本地及周边市场的依赖。目前公司

已经在河南、河北、安徽、江苏等地开展洽谈业务。

5. 2025 年，公司对煤层气增储上产有哪些安排部署？

答：2025 年，公司主要采取以下措施来加快增储上产步伐：一是在现有开发区灵活部署加密井，以优化老区资源利用率，有效接替因老区衰减影响的气量损失；二是加快推进侯甲-龙湾区块二期项目，确保产能逐步释放；三是针对武乡、横岭等深部勘探区块，依托全国重点实验室平台，与国内外领先企业和科研机构进行技术交流与合作，攻克技术难题，加强工艺适配性研究与实践，争取早日实现规模化开发；四是深化与央企合作，围绕意向区块进行多方协调与沟通，力争取得实质性进展；五是密切关注省内煤层气区块出让动态，积极争取矿权，进一步扩大资源储备规模。

6. 公司煤层气单井日均产量大约是多少？在行业内处于何种水平？

答：由于公司煤层气资源区块在省内分布较广，各区块储层地质条件存在差异，在井型选择、工程施工和生产排采等方面也不尽相同，导致单井产气量差别较大。目前公司大部分直井产量在 500-3000 方/天之间，水平井产量在 2000-8000 方/天之间。近年来公司依靠“采煤采气一体化”的煤矿瓦斯治理新模式及气井精细化管理、增产技术升级改造，不断延长了气井运行率，保证了单井气量的稳定输出，在行业中拥有一定的竞争优势。

7. 煤层气的成本能大致拆分下吗？未来煤层气降本主要在哪些方面做工作？

答：公司主要成本构成包括折旧费、材料费、职工薪酬、电费、租赁费、占地费和修理费等。未来公司主要通过以下工作加强成本管控：一是强化勘探开发管理，加强基础地质研究，优选有利“甜点区”开展

工程实践，借鉴国内外先进钻井、压裂工艺，以技术创新缩短钻井周期，降低钻井施工等成本投入；二是加强生产运行管理，通过有序更换节能电机、排采设备等方式，降低电费使用；通过数智化建设，优化增压场站生产衔接等方式进一步降低电费支出；三是推进数智化建设，通过智能化排采和智能化场站运行，降低运行成本；四是通过开展技术小改小革、修旧利废等活动，降低物料消耗；五是深化精益管理，通过实施集中采购、对标挖潜、高息置换等措施全面降低管理成本。

8. 深层和浅层煤层气成本大概差多少？主要是哪部分成本造成的差异？

答：目前公司深层煤层气开发还处于实验阶段，在成本方面确实比浅层煤层气开发要高一些，但还无法给出一个确切的差值，需要规模化开发以后才能有较为准确的数据。存在差异的主要原因有：一是地质勘查难度增大，勘探周期延长；二是开采成本增大，深层煤层气钻井需要应对高温、高压、高地应力等恶劣环境，需要更好的设备和材料；随着井深的增加，钻探和套管成本也随之增加；压裂难度大，深层煤层气储层的地应力大，渗透率较低，需要进行更大规模、更高压力的压裂作业才能形成有效的导流通道，使气体能够顺利流出；三是生产运营成本较高，深层煤层气解析需要更长的排采周期，也需要匹配性能更强的排采设备，后期维护和管理成本也不容忽视。

9. 《山西省煤层气资源勘查开发规划》对公司有何利好？

答：《山西省煤层气资源勘查开发规划》明确了“十四五”期间山西省煤层气资源勘查开发规划目标、总体布局和时序安排，对推动煤层气产业持续健康发展具有重大指导意义。公司将以该规划为引领，积极扩大优质资源储备，加强勘探开发科技创新，不断提高煤层气产销量，

	<p>为推动煤层气产业发展和国家非常规能源基地建设作出应有贡献。</p> <p>10. 公司季度间的利润率为何差异很大？</p> <p>答：公司利润总额主要受产销量、售价、成本、政府补贴等多重因素影响。参考近几年生产经营情况，季度间利润存在一定差异，主要原因有：一是设备及管道维护检修一般放在二、三季度实施，影响产销量季度间存在差异；二是保供季结束后，一般煤层气综合售价相对较低；三是公司折旧费、职工薪酬、电费等固定成本季度间变动不大，但受行业特性影响，修理费、占地费、材料费等变动成本季度间不尽均衡；四是公司收到的政府补贴到账时间和金额不确定，对利润也有较大影响。</p> <p>11. 近几年，公司应收和应付都很高，原因是什么？</p> <p>答：随着公司近几年业务规模扩大，产销量稳定增长，营收规模不断扩大，公司应收账款相应有所增加。为强化应收账款管理，公司不断加大清收清欠力度，应收账款余额逐年下降，规模已逐步趋于合理水平。同时为提升气量，进一步增强管道外输能力，公司每年均须维持相当规模的勘探开发投入，因此应付账款余额也相应增长。公司按照自有资金规模及计划，合理安排各项资金支付，应付账款余额也稳中有降。</p>
附件清单（如有）	无
日期	2025年02月28日