

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：2023-009

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 checked="" 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	信达证券 李春驰 唐婵玉 民生证券 王姗姗 新华资产 张 勇 国投瑞银 李妍蓉 民生加银 郭天逸 泰达宏利 刘少卿 建信基金 许 杰 华创证券 陈俊新
时 间	2023 年 11 月 24 日
地 点	全资子公司山西蓝焰煤层气集团有限责任公司
上市公司 接待人员姓名	董事会秘书 副总经理 杨 军 证券事务代表 证券部部长 李东平 财资管理部部长 陈 鹏 生产技术部部长 米百超

**投资者关系活动
主要内容介绍**

2023年11月24日，信达证券、民生证券等机构投资者对公司进行了现场调研，参观了科技创新展览馆、寺河83号煤层气抽采井、煤层气产业沙盘、殷庄煤层气工厂化平台和李庄首站，并与公司董事会秘书及相关部门负责人进行了座谈。公司董事会秘书首先介绍了公司历史沿革及生产经营基本情况，与会人员就以下问题进行了交流：

1、随着甲烷控排政策的出台，对公司瓦斯治理业务有什么影响？公司未来如何布局和业务切入？

答：近日生态环境部等11部门联合发布《甲烷排放控制行动方案》，对公司进一步深化与煤炭企业合作治理煤矿瓦斯有积极影响。方案中提到“鼓励引导煤炭企业加大煤矿瓦斯抽采利用，到2025年，煤矿瓦斯年利用量达到60亿立方米”，未来甲烷排放管控将会愈加严格，煤炭企业瓦斯治理需求将不断增加。公司将加大与煤炭企业的合作力度，大力发挥采煤采气一体化技术优势，牢牢把握市场机遇，不断拓展煤矿瓦斯综合治理业务。

2、公司侯甲-龙湾和马必东合作区块的进展？

答：蓝焰煤层气公司侯甲-龙湾合作区已完成部分区域三维地震工作及遗留煤层气井的压裂投运，部分气井已有煤层气产出，一期工程的新增气井已完成钻井工程，正在有序进行压裂投运；华焰公司马必东马25合作区已完成现场踏勘及试采方案的内部评审等工作，与华北油田的合作协议正在履行审批流程。

3、煤层气开发工艺技术是否有可复制性？

答：煤层气勘探开发工艺技术与区域地质构造、资源赋存条件有很大关联性，不同区域需要根据构造单元精细刻画，并进行适当的技术创新和工艺调整，以达到与之相适应的开发方

案。虽然具体开发方案需要进行一井一策去分析研究，但施工工艺还是有一定的借鉴性。

4、关于解决集团内存在的同业竞争问题目前进展如何？

答：目前集团旗下与公司存在同业竞争的企业有山西煤层气有限责任公司和山西华新煤成气勘查开发有限公司两家公司。华新燃气集团和山西燃气集团承诺蓝焰控股完成股权过户后 3 年内彻底解决同业竞争问题，目前公司已对山西煤层气公司进行了托管，正会同控股股东及相关方积极稳步推进解决同业竞争问题的相关工作。

5、公司目前气井租赁情况？

答：公司租赁气井 1200 余口，该部分气井属晋控装备寺河矿及成庄矿所有，均位于公司主产区沁水区块，目前产气量正常。

6、公司在建工程的气井达到什么条件可以转固？

答：依据企业会计准则，结合公司气井项目转固条件的规定，公司一般是在一个煤层气井群中所有的煤层气井完成井场道路、钻井、压裂、供电、管道集输等工程建设和设备安装，具备煤层气集输并销售的条件时，方可认定该井群达到预定可使用状态，经相关管理部门竣工验收合格后，由在建工程转入固定资产。

7、公司抽采的煤层气单位完全成本有变化吗？

答：公司目前在山西省内晋城、太原、阳泉、吕梁等多个地市布局有开采区块，各地区、各区块开采成本受地质条件、开发方案、产气效果等因素影响，单位成本有所差异。但综合来看，公司整体煤层气开采单位成本近年来基本保持稳定。

8、公司与省内煤炭企业合作开展“采煤采气一体化”，合

作区块有哪些，合作模式是什么样的？

答：公司目前主要在晋城矿区、古交矿区、阳泉矿区、离柳矿区、左权矿区与省内大型煤炭企业合作开展“采煤采气一体化”开发模式，由我公司进行煤层气井的投资，生产的煤层气归我公司所有并进行销售。具体方式为：根据矿区范围内煤层气及煤炭资源禀赋特点，结合煤层气抽采技术与煤炭开采工艺，将我公司地面预抽与煤矿井下抽采相结合，对全矿区所有可采煤层气进行采前抽、采中抽、采后抽等全层位、全时段精准科学抽采，实现煤层气与煤炭两种资源安全高效协调开发。

9、公司采前地面预抽-生产区边采边抽-采空区抽采各个环节介绍一下？

答：采前地面预抽采用垂直井、定向井、水平井等一体化开发模式，从而实现煤矿区大规模超前地面预抽。生产区边采边抽是基于采动活动剧烈和井下工程全开放特点，运用地面采动井、采动 L 型井等工艺，充分利用回采泄压增透原理，精准抽采回采工作面煤层气。废弃矿井采空区抽采主要是针对采空区地层松散、裂隙发育的特点，分析废弃矿井采空区残留空洞及裂隙空间分布特征及煤层气分布特征，形成适应废弃矿井采空区特点的钻(完)井成套工艺及技术，进而完成废弃矿井采空区地面煤层气抽采利用。

10、矿区煤层气抽采一般可以生产几年？

答：目前，主流观点认为煤层气井寿命应该在 15-20 年左右，气井的折旧年限一般为 15 年，但目前公司有 20 多年的井仍在产气，所以煤层气井开采年限的长短受储层条件和开发工艺影响很大。

11、公司煤层气实现产量突破的难点在哪里？公司做了哪

些工作？

答：目前，我公司煤层气勘探开发在沁水成熟区块取得了可喜的成果，但浅部成熟区块资源受限，需要转向深部勘探区块进行摸索和尝试。深部煤层气的开发与浅部相比，在地质条件和开发工艺上都有着巨大的差异。要想实现深部煤层气产量的突破，必须解决阻碍目前深部煤层气开发过程中遇到的储层可改造性差、单井平均产气量低、开发经济性不高等诸多难题。近几年公司做了大量工作，首先着眼煤层气开发全流程，从地质研究基础工作做起，持续探索钻井、压裂新技术、新工艺，优化完善深部煤层气井排采制度，以各环节的综合提升，推动提高单井产气量。其次，依托科研项目，加强与各大院校的合作交流，集中力量技术攻关，不断创新开发技术和配套工艺。

12、晋城的合作区块和自有的郑庄、寺河等区块的开采成本差异？

答：公司晋城的合作区块与自有的郑庄、寺河区块均位于沁水盆地，地质条件、储层情况等比较相似，开采成本差异不大。

13、公司煤层气有三种外输方式，管道、LNG 和 CNG，2023 年前三季度占比分别多少？

答：公司生产的煤层气绝大部分是以管输的方式进行销售，CNG 仅占很小的一部分，公司不生产 LNG，主要通过管输销售给液化厂，2023 年前三季度销售给液化厂的气量占总气量的 30% 左右。

14、公司 10 月份发布公告，中标新疆吉木萨尔县水溪沟矿区煤层气开发项目，与新疆昌吉国投签订《煤层气产业勘探开发合作框架协议》，协议对于资金投入和产品分成是怎么约定

的？

答：公司目前在新疆与当地企业合作开发煤层气主要包括技术服务与工程施工服务，不涉及项目投资和产品分成。

15、公司工程施工业务有增长潜力吗？

答：公司在聚焦“增储上产”的同时，一直积极推进工程施工业务“走出去”，不断提升市场化竞争能力，近两年已陆续承揽了山西煤层气公司及新疆昌吉国投公司的煤层气井施工业务。下一步公司将继续发挥专业技术优势，拓展业务合作领域，扩大工程施工业务规模，增加相关业务收入。

16、公司的煤层气补贴发放情况？

答：2019年煤层气抽采利用补贴政策发生变化后，政府主管部门按照《清洁能源发展专项资金管理暂行办法》，根据每一年度国家非常规天然气奖补资金总额，结合公司产气量和增长幅度等指标测算出公司应获得的补贴，再按照先预拨后清算的方式进行下拨。近几年，公司销气量逐年稳步增长，每年根据补贴文件拨付的政府补贴也逐年增加，但由于预拨和清算的时间和批次都不确定，每年公司实际收到的补贴变动幅度较大，一定程度上影响了当期损益。除此以外，山西省也出台了增储上产专项资金补贴政策及科技支撑煤层气产业发展政策，以激励方式支持全省煤层气勘探抽采、科技创新等项目加快开发建设，公司每年也根据文件精神积极争取到部分相关补贴。

17、公司对于后续分红有什么考虑？

答：目前公司正处于增储上产的关键时期，前期勘探及后续开发方面均投入较大，考虑到公司的实际经营及未来发展，公司每年都会根据《公司章程》中关于现金分红的规定来制定现金分红方案，分红额度也符合上市公司相关政策。公司未来

	<p>将进一步加快增储上产步伐，持续提升经营业绩，并根据公司发展情况及时调整分红方案，积极回报投资者。</p> <p>18、公司生产的煤层气售价怎么确定？</p> <p>答：公司煤层气销售主要采用市场化定价原则。销售给管道公司和城燃公司的价格主要根据当地市场状况等因素确定销售价格，一般执行采暖季和非采暖季价格，此外还会根据市场及政策重大变化情况适时调整；销售给液化厂的价格主要与 LNG 市场挂牌价格联动。</p> <p>19、公司的煤层气技术水平？</p> <p>答：公司经过多年理论研究和工程探索，形成了采煤采气一体化、中深部及深部煤层气开发、采空区及过采空区煤层气抽采三大技术体系，并依托煤与煤层气共采全国重点实验室，围绕关键技术进行攻关，以技术突破带动产业加快发展，为公司煤层气勘探开发提供了技术支撑。此外，公司还与多所科研院校合作建立了煤层气开发工程产学研基地，成立了山西省煤层气抽采利用工程技术研究中心，先后承担了 30 多项国家和省部级重大科技项目，目前在煤层气开发利用上拥有多项核心技术。</p> <p>本次投资者接待过程中，严格遵守信息披露和投资者关系管理的相关制度，没有出现未公开重大信息泄露等情况。</p>
附件清单（如有）	无
日期	2023 年 11 月 24 日