

证券代码：002267

证券简称：陕天然气

陕西省天然气股份有限公司投资者关系活动记录表

编号： 2022-006

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	中信证券
时间	2022年11月17日
地点	公司13楼会议室
上市公司接待人员姓名	公司金融证券部、发展计划部、企管经营部、财务部等有关部门负责人。
投资者关系 活动主要内容介绍	<p>1、目前统购统销和代输模式在公司输气量中的占比以及未来的趋势如何？ 答：目前在公司输气量中统购统销气量占比49%和代输气量占比51%，随着管网设施公平开放的持续深入，后期公司代输气量可能进一步提升。</p> <p>2、能否介绍下省级燃气管网的政府监管，比如监管模式、监管主体、回报上限等？ 答：政府监管部门主要是省发改委，天然气长输管道项目建设是省发改委进行核准立项后建设，天然气管输价格是按照省发改委“准许成本加合理收益”原则制定，准许收益率是7%。公司控股股东是燃气集团、间接控股股东是延长集团，属于省国资委管理。</p> <p>3、公司目前长输管网的冗余度如何，从ROA及ROIC等指标看，管网回报处在相对较低水平，未来有哪些提升手段？</p>

答：管道的准许投资收益率是按照成本监审要求，在研究、设计阶段测算回报。公司的天然气管网负荷率目前来看，在冬季较高，但距离管网负荷上限尚有一定富余，夏季较低，主要是陕西地区冬季夏季峰谷差较大。未来，公司将以“做专长输”为目标，以“保障北气南下顺畅、消除输送瓶颈、加强互联互通、扩大市场覆盖”为重点，强化输气保障，提升调节能力。同时积极对接拓展上下游资源，形成多点多气源供给的局面，为下游燃气分销提供稳定的气源保障，助力下游市场的培育和拓展，进一步巩固陕天然气在区域长输业务地位和掌控能力。

4、公司怎么看待自身和国家管网公司的关系，未来是否存在并入国家管网公司的可能性？

答：公司目前通过与国家管网公司的过境管线开展互联互通，实现上游资源的多气源获取，为合作关系。在国家油气行业改革的政策背景下，公司将按照上级的工作部署，开展相关工作。

5、公司上游气源供应中，中石油和延长的占比大概在什么水平，两者目前对公司的定价模式能否做简单介绍？

答：公司上游气源供应商中，中石油占比约6成多，延长占比3成多；2022年合同期中石油资源分为均衡1、均衡2和调峰量，均衡1中居民在我省基准门站价1.22元/方的基础上上浮一定比例，非居民在我省基准门站价基础上上浮一定比例（高于居民）；均衡2在我省基准门站价基础上上浮一定比例（高于均衡1）。延长石油资源定价主要参考中石油定价政策，基本与中石油价格政策保持一致。

6、目前门站价格正在逐步放开，公司如何看待门站价格放开对公司的影响？

答：门站价格放开，有利于推进天然气购销市场化，有效促进工业、大用户等消费，对于释放下游天然气需求，打通天然气上中下游业务具有积极意义，对公司的影响是积极、正面的。

7、在统购统销模式下，气价上涨对公司的影响，以及代输模式下，代输价格是如何制定的？

答：公司统购统销价格是按照上游门站价格顺加管输费执行，上游资源价格完全疏导至下游用户，上游气价上涨对公司影响不大。代输模式下，公司代输天然气收取的管输费执行政府定价，目前按照陕发改价格2021（1402）号文件执行。

8、延长集团的资产注入计划进展，在实施过程中，注入明显滞后的难点在哪方面？

答：延长集团曾于2019年增资扩股燃气集团时承诺将采取注入、委托管理等方式解决同业竞争问题。截至目前，公司已就上述事项与相关方沟通，

	<p>并提出履约路径和时间安排建议，公司目前尚未收到确定性安排。公司将密切关注，积极配合推进该事项，并严格按照法律法规要求履行信息披露义务。</p> <p>9、公司未来几年的资本支出规模以及用途？</p> <p>答：公司经营业务以长输管道为主，投资主要是省内主干管道及市场用气支线、联络线管道等为主；另一方面，我们将持续推进城市燃气的建设投资，根据市场情况，积极开展城市燃气并购整合方面的投资。</p>
附件清单	无
日期	2022年11月17日