

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：2022-030

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、鸿瑞投资、中汇兴投、瑞友晨盛、天榕基金、悉地成就
时间	2022年7月29日
地点	公司14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、工程研究中心等有关部门负责人。
投资者关系活动主要内容介绍	<p>1. 关于延长资产注入的进展，后续能否如约实现注入，是否有气田注入规划？</p> <p>答：延长石油作为公司间接控股股东，在2019年11月披露的《收购报告书》中承诺将在2022年12月31日之前，将管输公司的天然气管道输送资产及业务梳理后逐步注入陕天然气或通过委托管理（即将管输公司的天然气管道输送资产及业务委托陕天然气进行管理）等其他方式，解决同业竞争问题。截至目前，公司相关股东单位正在积极推进所涉资产、业务的梳理等相关工作，公司始终积极配合大股东推进避免同业竞争等事宜，并将严格按照法律法规要求履行信息披露义务。截至目前，公司暂未获知以哪种方式履行承诺，公司将根据该事项的进展情况及时履行信息披露义务。</p> <p>2. 陕西省内各地市天然气定价结果？</p> <p>答：陕西省目前终端销售价格由门站价格、长输管道管输价格和城市输配价格三部分组成。其中门站价格按照陕发改物价〔2019〕348号文件与上游供气企业协商确定，长输管道管输价格按照陕发改价格〔2021〕1402号文件执行，省内各地市天然气终端销售价格按照各地</p>

市政府价格管理部门定价文件执行。

3. 中俄供气量增加的量有多大，对公司影响如何？

答：中俄供气量的增加量公司暂未获悉，目前公司主要供气方为中石油销售陕西分公司，中俄供气量的增加，可弥补全国天然气用气缺口，将促进国内天然气市场发展和利用。公司天然气供应主要以陕西省气源为主，因此，中俄供气量的增加对公司暂无实质影响。

4. 天然气下游终端扩展情况？

答：近几年来，公司紧抓行业改革的窗口期，积极通过直供、收并购等方式开拓下游市场。陆续发展了一批工业用户，投资收并购吴起宝泽、渭南天然气、眉县畅通，与山西国化合资成立秦晋公司，市场覆盖率逐步增大。后续，公司将通过多种形式持续不断开拓市场。

5. 天然气市场化改革的进度及成果？

答：从行业政策改革看，油气体制改革深入实施，上游油气资源多主体多渠道供应、中间“一张网”高效集输、下游市场化良性竞争的“X+1+X”油气市场体系将进一步完善，持续推进行业稳步走向高质量发展。国家油气管网集团公司对全国各省份长输业务融合将逐步加强，目前广东、湖南等多省天然气管网已陆续融入国家管网，全国“一张网”建设将在“十四五”加速推进，省级管网将逐步与国家管网实现运行、调配、联通等全方位衔接。公司作为天然气中游企业，按照油气改革政策，将逐步从资源调配责任向提供高品质管输服务责任转变。

6. 未来的融资及并购计划？

答：今年4月发行第一期短期融资券8亿元，期限1年，票面利率2.6%。发行利率较1年期LPR利率3.7%降低110个基点，创发行当日全国最低票面利率。公司将根据固投资项目进展及生产经营资金需求，在年度融资额度内开展融资计划，包括但不限于资本市场股权再融资，银行间市场银行借款、中期票据、短期融资券等方式进行融资，具体融资方式、融资额度、融资期限根据公司实际资金需求及市场利率变化进行调整。公司将积极探索和推进陕西区域内的市场深耕和并购整合，寻求并购整合机会，并借助公司现有管网及资源优势，与省内大型燃气企业开展股权合作。

7. 新能源领域是否有投资或产业扩展规划？

答：公司高度关注以氢能为代表的新能源产业发展，开展在役天然气管道掺氢输送可行性研究等课题研究，积极探索适应于公司的新能源发展领域和技术。截至目前，相关研究课题正在有序开展。

8. 管道折旧情况？

答：公司自2019年2月起，输气管线折旧年限由20年变更至30年，变更输气管线折旧年限使固定资产折旧年限与其实际使用寿命更加接近，符合《企业会计准则》和公司实际，能够更加客观、公允的反映公司未来的财务状况和经营成果。

9. 公司气款或服务费用催收进展，履约存在问题的用户主要是哪些？

	<p>答：目前公司气款或管输费（服务费）按照双方合同约定收取，公司下游气款部分为预付结算方式，部分为定期结算方式，截至一季度末，公司应收账款余额 6.78 亿元，母公司应收账款 8.68 亿元，为部分下游用户、关联方结算款未支付导致，相关气款回收工作正在催缴，风险整体可控。</p> <p>10. 公司在长距离输气网建设方面的进度情况，以及按照目前规划的枢纽网互通建成后，预计会给成本端带来哪些变化？</p> <p>答：公司长输管道建设方面，今年计划投资 5.25 亿元，计划开展的天然气长输管道项目建成后将不断完善省内供气区域，提高管道整体输配效率及供气保障能力。随着规划项目的投产运行，将提升公司管网运行能力，提升公司经营效益，同时也将增加管道折旧、管理、安全维修等费用，具体情况需要根据管网运行情况确定。</p> <p>11. 目前公司除了基础的燃气销售以外，增值业务有哪些，规模如何，预计未来三年增值业务对毛利率和净利率改善幅度如何？</p> <p>答：公司的增值业务主要有投资收益、燃气器具销售、工程建设、信息化服务等，业务量呈逐年上升趋势。公司目前的经营模式为统购统销+代输混合模式，预计未来三年统购统销的比例将呈下降趋势，天然气销售收入占比呈下降趋势，管输收入及其他收入占比呈上升趋势，相应的毛利率、净利率将有一定的上升。</p> <p>12. 2021 年及以前，公司与中国石油陕分公司同时存在采购和销售业务，且金额较大，这种大额关联交易是否会带来经营风险，未来这一情况是否会有改善，会通过哪些措施改善？</p> <p>答：公司与中石油销售陕西分公司存在购气业务及代输业务，公司与其属上下游天然气购销关系，不存在关联关系。受行业特性影响，常规天然气的开采勘探权目前仍集中在中石油、中石化、中海油、延长石油等企业，省内天然气上游供应商主要为中石油、延长石油集团。公司与中石油销售陕西分公司的采购及代输业务相关事项均通过订立合同进行约定，执行政府定价，总体风险可控。</p> <p>13. 公司是否有布局矿井资源的计划？</p> <p>答：公司是以天然气长输管道运营和城市燃气服务为主，暂无布局矿井相关规划。</p>
附件清单	无
日期	2022 年 7 月 29 日