

中石化石油工程技术服务有限公司

投资者关系活动记录表

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）
参与机构	泰康资产
时间	2025年9月26日
地点	中石化大厦2号楼2602A会议室
上市公司接待人员	董事会办公室相关人员
投资者关系活动主要内容介绍	<p>问题一：公司全年订单情况如何？ 回复：上半年公司新签合同额创“十三五”以来同期最好水平，累计新签合同额636.7亿元，同比增长3.2%。其中，中国石化集团公司市场新签合同额343.7亿元，国内外部市场新签合同额96.8亿元，海外市场新签合同额196.2亿元。近期我们在资本市场公布了一些中标、新签的项目，如：中标国家管网集团长春-石家庄天然气管道工程项目35.97亿元及甬绍干线天然气管道西段工程项目8.58亿元、新签道达尔能源拉塔维项目公司二期井场及井间管线项目25.53亿元。预计2025年全年新签合同额将达到950亿元以上，2024年全年新签合同额实际完成912亿元。</p> <p>问题二：公司新签订单大幅增加，收入较去年同期增幅不明显主要原因是什么？全年收入情况如何？ 回复：公司上半年营业收入为370亿元，同比增长0.6%，小于新签合同额增幅。主要是由于新签增长主要集中在工程建设项目增长上，工程建设项目一般施工周期较长，平均为2-3年以上，新签转化当年收入慢于井筒项目，但新签合同额的增长为公司当年及未来年度的收入提供了坚实基础。</p> <p>问题三：公司海外发展情况如何？ 回复：近些年，公司加快推进海外业务高端化发展。井筒业务在持续巩固常规钻修井日费服务市场规模的同时，加快提升钻井大包/总包、深井、气井、非常规业务以及地质工程一体化等市场份额。在沙特市场，公司74部钻机中有23部非常规气井、探井钻机，非常规钻机市场占有率名列前茅。在科威特市场，共有7部深井钻机，今年全部实现开钻；并签订科威特南部钻井大包项目212口井工作量，实现中东市场井筒一体化业务突破，首口井已于8月21日开钻，将有效带动海外钻井设</p>

	<p>计、固井、测井、录井、定向井等技术服务业务发展；顺利通过科威特国家石油公司测井、射孔、海洋钻机服务资格审核，成为科威特市场唯一拥有钻井一体化服务能力的承包商。在厄瓜多尔市场，I-L-Y 油田地质工程一体化项目原油产量连续 6 年实现稳定增长，两个大包项目（WAYRA、SACHA）运行质效不断提升，今年又新签了西部、北部区块 1.26 亿美元，大包项目规模不断扩大。</p> <p>问题四：公司今年使用公积金弥补亏损，是否可以逐步恢复派息，对于派息政策有什么考虑？</p> <p>回复：新《公司法》规定了可以使用资本公积弥补亏损，同时财政部于 6 月 9 日发布的《关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知》（财资〔2025〕101 号），对资本公积金弥补亏损涉及的弥补依据、可用于弥补亏损的范围、决策程序、债权人通知等财务处理及具体操作流程提供了规范依据。公司第一时间组织研究相关政策，积极与监管部门沟通，制定了使用公积金弥补亏损方案，并于 8 月 18 日提交董事会审议，《关于使用公积金弥补亏损的公告》于 8 月 19 日对外披露。下一步，公司将召开临时股东会审议该方案。按照该方案，公司拟使用盈余公积和资本公积合计 18.2 亿元对截至 2024 年底的亏损进行弥补，公司 2025 年底未分配利润将转正，这样公司可以具备现金分红条件。使用公积金弥补亏损的目的是尽快实现现金分红。按照《公司章程》，公司现行的现金分红政策为：年度报告期内盈利，及累计未分配利润为正，且现金流可以满足正常经营和可持续发展情况下，公司应进行现金分红，每年现金分红不低于当期实现的归属于母公司股东净利润的 40%。未来公司将秉持积极回报股东的宗旨，不断提升经营业绩、改善财务状况，在符合公司经营状况及未来经营战略的基础上，制定中长期分红规划，切实回馈投资者的关心和厚爱。</p>
附件清单	无
记录日期	2025 年 9 月 26 日
关于本次活动是否涉及应当披露重大信息的说明	不涉及