

标段编号：2018-440300-44-02-718081028001

深圳市建设工程施工招标投标 文件

标段名称：深圳光明燃机电厂一期工程-深圳能源光明电源基地项目
厂区东侧南侧边坡、围墙、道路、警卫室、海绵城市等工程

投标文件内容：资信标文件

投标人：西安西北石油管道有限公司

日期：2026年02月04日

1、投标人同类工程业绩一览表

序号	工程名称	工程规模	合同价 (万元)	签订时 间(年月 日)	开工 日期	竣工 日期	工程 所在地	在建 或完 工
1	关山站站场 区域治理工 程(站场内)	地面换填; 排水 系统 800m; 防 火堤拆除新建; 消防通道; 边坡 修复等	342.82	2021 年 05 月 13 日	2021 年 05 月 18 日	2021 年 09 月 12 日	甘肃省 兰州市 七里河 区	完工
2	兰成渝管道 K189+050m 西河穿越防 护	混凝土淤土坝 6 0m, 拆除混凝土 路面 20m	83.60	2021 年 03 月 05 日	2021 年 03 月 10 日	2021 年 04 月 10 日	甘肃省 陇西县	完工
3	广东输气分 公司 2021 年 西三线闽粤 支干线 AB105G 等 10 处水毁治理 项目标段 3	重建挡土墙 55m、 重修钢筋混凝 土护岸、新建混 凝土排水沟 65m、 锚杆格构护坡、 植被恢复等	155.19	2021 年 07 月 09 日	2021 年 07 月 20 日	2021 年 09 月 16 日	西三线 闽粤支 干线 AB1 07+1 桩、 AB105G 桩	完工
4	中贵线 K98+300m 水 毁治理工程	重建淤土坝、跌 水平台。新建护 岸、截水墙、地 貌恢复等	85.90	2022 年 03 月 24 日	2022 年 03 月 28 日	2022 年 05 月 24 日	宁夏同 心县豫 海镇冯 川村红 果子沟	完工
5	兰成管道 2 号阀室进场 道路维修	重建挡土墙、新 建石笼、防冲墙、 挡土墙、过水面、 拦水带	84.56	2023 年 04 月 20 日	2023 年 04 月 21 日	2023 年 05 月 27 日	定西市 临洮县 中铺镇 康家沟 村	完工
6	北海输气站 工艺区及生 产辅助区标 准化管理提 升	地砖更换、消防 棚重建、边坡治 理、灯杆改造维 修。房屋装修装 饰维护。	259.78	2023 年 08 月 03 日	2023 年 07 月 29 日	2023 年 12 月 08 日	广西北 海市	完工
7	广西管道作 业区中心站 生产用房扩 建项目	场地改造、餐厅 扩建、新建办公 室、库房等	191.83	2023 年 08 月 23 日	2023 年 09 月 23 日	2023 年 12 月 05 日	广西北 海市、南 宁市、柳 州市	完工

8	西三线厦门输气分公司2022年五处限上大修理项目第(二)标段	植树种草、截排水沟、挡土墙、冲沟处理、坡面硬化等	162.04	2022年05月30日	2022年06月02日	2022年08月09日	福建省泉州市	完工
9	云南成品油管道K313+386滑坡抢险治理工程(三标段)	裂缝坡面治理、钢管桩、房屋拆除、挡土墙拆除等	110.00	2022年06月11日	2022年06月11日	2022年06月18日	云南省大理白族自治州	完工
10	西三线IC014-100m、IC014-600m、IN047+600m坡面治理工程	排水沟、植树种草、坡面治理等	64.88	2023年08月25日	2023年09月01日	2023年11月20日	福建省连城县	完工

(1) 关山站站场区域治理工程(站场内)

合同编号: GWHT20210009665

合同编号: _____

关山站站场区域治理工程
(站场内)
建设工程施工合同

签订时间: 2021年11月13日

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：国家管网集团西南管道有限责任公司
兰州输油气分公司

承包人（全称）：西安西北石油管道有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及
有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就关
山站站场区域治理工程（站场内）工程施工及有关事项协商一致，
共同达成如下协议：

一、工程概况

1.工程名称：关山站站场区域治理工程（站场内）。

2.工程地点：甘肃省兰州市七里河区。

3.工程立项批准文号：（西南管道〔2021〕7号）关于下达
西南管道有限责任公司2021年第一批大修理项目实施计划的通知。

4.资金来源：直接成本。

5.工程内容：（1）换填工程：本次换填工程主要分为以下
几个区域：办公楼周围和变电站东北角，换填深度为 1.5m，顶
宽为 2.0m，底宽 0.5m，两侧坡率为 2:1；在工艺区、进出站、
泵棚区和泄压罐区和办公楼南侧区域内除工艺区内和原消防道
路外的其他区域换填深度为 0.7m，底部 15cm 采用直径
1.0~2.0cm 砂卵石回填，上部铺设 15cm 直径 0.5~1.0cm 砂砾

回填压实找平, 回填砂砾石上部夯填 100mm 厚中粗砂下垫层, 中部铺设两布一膜土工膜, 上部铺设 10cm 厚 2: 8 水泥石垫层作为保护层, 地面可采用 20cm 厚级配碎石压实。(2) 排水系统: 站场西南侧、南侧 II 型排水渠排出后山坡面雨水, 长度 220 m; 在地表消防通道两侧布置 V 型排水渠长 602 m。场地内排水渠均接入到地上化改造项目中设置的集水池中; (3) 防火堤重建: 防火堤重建, 总长为 112m, 顶宽 0.3m, 地面以上高 1.2m, 基础埋深 2.0m, 采用 C30 混凝土浇筑; (4) 修复消防通道: 站场内消防通道宽度设置为 4m, 最小转弯半径为 9m, 总长 61m, 在消防通道两侧设置 V 型排水渠; (5) 工程垃圾外运: 场地开挖、修复产生的建筑垃圾将运往最近的兰州市垃圾处理厂, 平均运距 35km。

6. 工程承包范围:

承包范围所有工程内容。

二、合同工期

开工日期: 接甲方通知后开工。

竣工日期: 自开工之日起 120 日历日内完工。

工期总日历天数: 120 天。工期总日历天数与根据前述计划开竣工日期计算的工期天数不一致的, 以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量符合国家、行业现行的及采购人要求的相关质量验收标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价为:

人民币(大写) 叁佰肆拾贰万捌仟贰佰元整(¥3428200.00元);

其中:

(1) 安全文明施工费:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元);

(2) 材料和工程设备暂估价金额:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元);

(3) 专业工程暂估价金额:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元);

(4) 待审暂列金额:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元)。

2. 合同价格形式: 固定单价(含税)。

3. 双方协商确定, 本建设工程项目结算前须接受发包人(含发包人上级公司)审计机构的审计。

五、项目经理

承包人项目经理: 任中兴。

合同编号: GWHT20210009665

(以下为《关山站站场区域治理工程(站场内)建设工程施工合同》的签字页,无正文。)


发包人: (合同章)

承包人: (合同章)

法定代表人或其委托代理人:

法定代表人或其委托代理人:

(签字)  张小建

(签字)  赵立泽

组织机构代码: 91620104MA72HF0Q88

组织机构代码: 91610132220620594C

地址: 甘肃省兰州市西固区福利东路

地址: 西安市未央路 149 号

60 号银泰逸翠园 4 号楼 5 层

至 16 层

邮政编码: /

邮政编码: 710021

法定代表人: 张小建

法定代表人: 崔志忠

委托代理人: /

委托代理人: 赵立泽

电 话: 0931-8727695

电 话: 029-87662613

传 真: /

传 真: /

电子信箱: /

电子信箱: /

开户银行: 中国工商银行兰州

开户银行: 中国建设银行西安

西固福利路支行





长庆支行

账 号: 2703019309200050201

账 号: 61001905500052504322

完工报告

完工报告

工程名称	关山站站场区域治理工程（站场内）		工程编号	/
开工日期	2021年5月18日		完工日期	2021年9月12日
完工工程内容	<p>(1) 换填工程：本次换填工程主要分为以下几个区域：变电站东北角，换填深度为 1.5m，顶宽为 2.0m，底宽 0.5m，两侧坡率为 2:1；在工艺区、进出站、泵棚区和泄压罐区和办公楼南侧区域内除工艺区内和原消防道路外的其他区域换填深度为 0.7m，底部 15cm 采用直径 1.0~2.0cm 砂卵石回填，上部铺设 15cm 直径 0.5~1.0cm 砂砾回填压实找平，回填砂砾石上部夯填 100mm 厚中粗砂下垫层，中部铺设两布一膜土工膜，上部铺设 10cm 厚 2:8 水泥土垫层作为保护层，地面可采用 20cm 厚级配碎石压实。(2) 排水系统：站场西南侧、南侧 II 型排水渠排出后山坡面雨水，长度 191.6 m；在地表消防通道两侧布置 V 型排水渠长 488m。场地内排水渠均接入到原集水池中或原站外排水系统；(3) 防火堤重建：拆除旧砖砌防火堤，重建钢筋混凝土防火堤，顶宽 0.3m，地面以上高 1.2m，基础埋深 2.0m，采用 C30 混凝土浇筑；(4) 修复消防通道：站场内消防通道宽度设置为 4m，最小转弯半径为 9m，总长 63m，在消防通道两侧设置 V 型排水渠；(5) 含油污水系统：含油污水系统存在破损，需埋设、安装 $\Phi 100 \times 4.5$mm 含油污水管 160m；90° 弯头 12 个；45° 弯头 2 个；三通 6 个；DN100 闸阀 7 个；管道焊口渗透检测 100 道；砌筑 1.8m*1.8m*1.2m 阀井 4 座，井盖定制不锈钢井盖；(6) 南侧边坡应急工程：人工注浆 560m³；(7) 工程垃圾外运：4975m³，平均运距 35km；(8) 部分站场内设施的修复工程。</p>			
检查评定	合格			
遗留内容	无			
施工单位	监理单位	所属作业区	主管科室	
签字：  2021年9月15日	签字：  2021年9月15日	签字：  2021年9月15日	签字：  2021年9月15日	

注：此表 2018 年 7 月起启用

(2) 兰成渝管道 K189+050m 西河穿越防护

合同编号: _____

建设工程施工合同

签订时间: 2021年3月5日

第一部分 合同协议书

发包人(全称): 国家管网集团西南管道有限责任公司

兰州输油气分公司

承包人(全称): 西安西北石油管道有限公司

根据《民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律、法规、规章和规范性文件,遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则,双方就 兰成渝管道 K189+050m 西河穿越防护 施工及有关事项协商一致,共同达成如下协议:

一、工程概况

1.工程名称: 兰成渝管道 K189+050m 西河穿越防护

2.工程地点: 甘肃省陇西县

3.工程立项批准文号: 关于下达西南管道有限责任公司 2021 年第一批大修理项目实施计划的通知

4.资金来源: 直接成本

5.工程内容:

1) 拆除河道东岸侧废弃过水路面中高出河床较高段的混凝土路面,长度 20m,平整东侧河床与西侧河岸基本保持一致高度。

2) 在过水面下游处修建混凝土土坝,长度 60m,高 3.0m,顶宽 1.0m,底宽 1.75m;土坝下游侧设置一级 1.8m 高差消力池,消力池厚度 0.5m,宽度 3m,末端设置 0.2m 高溢流坝,长度 1.3m,溢流坝坝顶与下游河床平齐;

3) 混凝土采用 C30 商品混凝土浇筑,混凝土土坝与跌水平台

同时浇筑，消力池面层下 10cm 配Φ20 双层钢筋；於土坝与原岸坡浇筑一体。

6.工程承包范围：

承包范围所有工程内容_____。

二、合同工期

开工日期：接甲方通知后开工。

竣工日期：自开工之日起 50 日历日内完工。

工期总日历天数：50 日历日。工期总日历天数与根据前述计划开竣工日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量符合国家、行业现行的及采购人要求的相关质量验收标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1.签约合同价为：

人民币（大写）捌拾叁万陆仟元整（¥ 836000.00 元）

其中：

（1）安全文明施工费：

人民币（大写）_____ \ _____（¥ _____ \ _____元）；

（2）材料和工程设备暂估价金额：

人民币（大写）_____ \ _____（¥ _____ \ _____元）；

（3）专业工程暂估价金额：

人民币 (大写) _____ \ _____ (¥ _____ \ _____ 元) ;

(4) 待审暂列金额 :

人民币 (大写) _____ \ _____ (¥ _____ \ _____ 元) 。

2. 合同价格形式 : 固定单价暂定总价 (含税) 。

五、项目经理

承包人项目经理 : 任中兴

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件 :

- (1) 中标通知书 (如果有) ;
- (2) 投标函 (谈判响应文件) 及其附录 (如果有) ;
- (3) 专用合同条款及其附件 ;
- (4) 通用合同条款 ;
- (5) 技术标准和要求 ;
- (6) 图纸 ;
- (7) 已标价工程量清单或预算书 (如果有) ;
- (8) 其他合同文件。

在合同订立及履行过程中形成的与合同有关的文件均构成合同文件组成部分。

上述各项合同文件包括合同当事人就该项合同文件所作出的补充和修改 , 属于同一类内容的文件 , 应以最新签署的为准。专用合同条款及其附件须经合同当事人签字或盖章。

用章后生效。

十三、合同份数

本合同一式陆份，均具有同等法律效力，发包人执肆份，
承包人执贰份。

发包人：(合同专用章)

承包人：(合同专用章)

法定代表人或其委托代理人：

法定代表人或其委托代理人：

(签字)

(签字)

组织机构代码 91620104MA72HF0Q88

组织机构代码：91610132220620594C

地址：甘肃省兰州市西固区福利东路

地址：西安市未央路 149 号

60 号银泰逸翠园 4 号楼 5 层

至 16 层

邮政编码： /

邮政编码： 710021

法定代表人： 张小建

法定代表人： 崔志忠

委托代理人： /

委托代理人： 赵立泽

电 话： 0931-8727695

电 话： 029 - 87662613

传 真： /

传 真： /

电子信箱： /

电子信箱： /

开户银行： 中国工商银行兰州

开户银行： 中国建设银行西安长庆

 西固福利路支行





 支行

账 号： 2703 0193 0920 0021 358

账 号： 61001905500052504322

完工报告

完工报告

工程名称	兰成渝管道 K189+050m 西河穿越防护	工程编号	/
开工日期	2021 年 03 月 10 日	完工日期	2021 年 04 月 10 日
完工工程内容	<p>1、拆除河道东岸侧废弃过水路面中高出河床较高段的混凝土路面，长度 20m；2、在过水面下游处修建混凝土土坝，长度 60m，高 3.0m，顶宽 1.0m，底宽 1.75m，背水面坡比 1: 0.3；於土坝下游侧设置一级 1.8m 高差消力池，消力池厚度 0.5m，宽度 3m，末端设置 0.2m 高溢流坝，长度 1.3m，溢流坝坝顶与下游河床平齐；3、於土坝和跌水平台基础采用 M30 毛石垫层，对河床淤泥进行压实夯填，厚度 0.5m；4、混凝土采用 C30 商品混凝土浇筑，混凝土於土坝与跌水平台同时浇筑，消力池面层下 10cm 配 $\Phi 12$ 单层钢筋；於土坝与原岸坡浇筑一体</p>		
检查评定	合格		
遗留内容	无		
施工单位	监理单位	所属作业区	主管科室
签字:  (盖章)	签字:  (盖章)	签字:  (盖章)	签字:  (盖章)
2021 年 4 月 12 日	2021 年 4 月 12 日	2021 年 4 月 12 日	2021 年 4 月 12 日

注：此表 2018 年 7 月起启用

(3)广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3

合同编号: GWHT20210017343

合同编号: XQDSYG158

建设工程施工合同

【广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3】

【国家管网集团联合管道有限责任公司西气东输分公司】

与

【西安西北石油管道有限公司】

【2021年】【7月】【9日】签署

1.2 除另有约定外,本合同包括以下文件并按照如下顺序解释:

- (1) 本合同及附件;
- (2) 中标通知书(如有);
- (3) 施工图纸和设计说明;
- (4) 标准规范及有关技术文件(含甲方审批的特殊工程技术措施);
- (5) 工程量清单(工程报价单或预算书);
- (6) 经双方认可的投标书及其附件。

双方在本合同履行中所共同签署或认可的符合现行法律、法规、规章及规范性文件,且符合本合同实质性约定的指令、洽商、纪要或同类性质的文件,均构成本合同的有效补充。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时,属于同一类内容的文件,应以日期在后的为准。在相同事项上的同一解释顺位合同文件,时间上形成在后的效力优先于形成在前的。

2. 工程概况

2.1 工程名称: 广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3

2.2 工程地点: 西三线闽粤支干线 AB107+1 桩、AB105G 桩

2.3 工程内容: 西三线闽粤支干线 AB107+1 桩: 1. 拆除损毁的浆砌石路基挡土墙 2 段(长度约 20m), 在路基挡墙位置新建聚酯袋挡墙当时原位修复已建损毁挡墙, 重建长度为 55m, 高 1.5m, 顶宽为 1.0m, 采用聚酯袋(聚酯复合生态袋简称)码砌的结构形式。2. 重修坡脚已经冲毁护岸墙, 采用钢混挡土墙, 重修长度为 8m, 墙高 2.5m, 墙体与护底衔接, 并嵌入到原始地层至少 1m。坡脚护岸墙延长向东延长, 采用钢混挡土墙, 新增长度为 10m, 墙高 2.5m, 墙体与护底衔接, 并嵌入到原始地层至少 1m。3. 土路靠山侧修建路边排水沟, 采用盖板涵形式, 内径宽高均为 0.9m, 壁厚为 20cm, 采用 C25 混凝土现场浇筑, 新建长度约 65m, 管廊带两段穿过马路与下部边坡新建排水沟连接; 4. 下部边坡采取锚杆格构护坡。格构梁均采用 C25 砼浇筑, 其中横梁及竖梁截面尺寸为 0.20m×0.25m, 中心间距 2.5m。在格构梁节点处布置 6m 长 Φ28 锚杆, 锚杆横、纵向间距 2.5m, 框架内采取聚酯码砌进行坡面治理, 治理面积约 1650 平方米。5. 下部边坡两侧设置纵向排水沟, 排水沟采取倒梯形, 顶宽 0.6m, 底宽 0.5m, 高为 0.5m, 采用 C25 砼浇, 并配置 HRB400 钢筋, 排水沟共计 80m, 排水沟纵坡坡度大, 排水沟底部设置消能槛, 间距 5m 个, 并在坡脚设置消力池两个。6. 上部边坡进行植被恢复。对该段管廊带内进行植被恢复, 管道两侧 5m 范围内进行种草, 恢复作

合同编号: GWHT20210017343

业带两侧林地栽种灌木和植草, 植被恢复管廊带长度约 50m, 管廊带宽度为 48m。灌木冠幅 $\geq 50\text{cm}$; 西三线闽粤支干线 AB105G 桩: 1. 土路靠管道廊带侧修建路边排水沟, 采用矩形断面尺寸, 内径顶宽为 0.5m, 高为 0.4m, 壁厚为 0.2m, 底厚为 0.25m, 采用 C25 混凝土现场浇筑, 配 HRB400 钢筋, 新建长度约 55m。2. 为防止上部边坡汇水在土路处对下部边坡的冲刷作用, 新建混凝土排水沟 1 条连接上下边坡纵向排水沟, 采用矩形断面尺寸, 内径顶宽为 0.5m, 高为 0.4m, 壁厚为 0.2m, 底厚为 0.25m, 采用 C25 混凝土现场浇筑, 配 HRB400 钢筋, 新建长度约 15m。3. 土路穿越处设置 10m 长盖板涵, 采用矩形断面尺寸, 内径宽高均为 0.9m, 下部混凝土排水沟沟采用 C25 砼浇筑, 配 HRB400 钢筋, 钢筋保护层 30mm 厚, 盖板用 C25 细石砼浇筑, 配 HRB400 钢筋, 要求振捣密实, 钢筋分布均匀。4. 新建截水沟 3 条, 位于已建聚酯袋导流坎间, 排水沟每道长度为 25m。同时在管廊带右侧新建纵向排水沟, 新建纵向排水沟长度为 80m 并与截水沟衔接。排水沟断面为倒梯形, 顶宽 0.6m, 底宽 0.5m, 高 0.5m, 壁厚 0.2m, 用 C25 混凝土浇筑, 配 HRB400 钢筋, 截排水沟总长度为 155m, 在坡脚处与消力池连接。5. 土路上部管廊带填土冲刷的坡面采用聚酯袋护坡, 坡面适当整平, 挖方量约 300 m^3 , 整平坡面后码砌聚酯袋护面结构, 聚酯袋护面面积约 600 m^2 。6. 土路下部填土边坡坡面冲刷, 采取锚杆挂网植物喷播护面的处理措施, 处理面积约 870 m^2 , 锚杆间距 1m \times 1m, 锚杆成品字形布置, 采用钢筋锚杆为锚固桩 (锚杆长度 60cm), 铁丝网选用机编双扭结四边形机编镀锌铁丝网 (不小于 $\Phi 0.24\text{cm}$)。

2.4 工程立项批准文号: 西气东输〔2021〕13 号

2.5 资金来源: 关于下达国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司 2021 年第二批大修理 (安全生产费用费用化) 限上项目执行计划的通知

2.6 项目代码: /

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式: 包工包料

3.2 承包范围: 广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3

3.3 承包工程质量标准: 合格

4. 乙方资质

4.1 企业资质等级: 石油化工工程施工总承包二级

4.2 资质证书编号: D261022063

4.3 发证机关: 中华人民共和国住房和城乡建设部

工不能正常进行:

(7) 不可抗力或者法律法规、政策变化, 致使施工不能正常进行;

(8) 其他: 无。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.1 本合同采用固定总价模式(除因甲方要求或者该项目设计变更引起工程量变化外, 合同价款不作调整)

本合同不含税合同价格为人民币大写: 壹佰肆拾贰万叁仟柒佰捌拾元柒角叁分 (小写: 1423780.73); 税率为 9%; 含税合同价格为人民币大写 壹佰伍拾伍万壹仟玖佰贰拾壹元 (小写: 1551921.00)。本合同价格【不包括】甲方提供材料设备价款。本合同价格包括乙方完成本合同所有工程内容所发生的全部费用, 此价作为拨付材料、设备、工程备料款的依据, 除甲方同意工程量增减或设计变更外, 结算时不再进行调整。在本合同履行期间, 若国家税率政策发生变更调整的, 本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

6.2 合同价格调整

6.2.1 如遇下列情况之一, 双方可协商调整合同价格:

- (1) 法律、行政法规、税率和国家有关政策变化影响合同价格;
- (2) 因甲方原因引起的如下工程变更导致费用增减:
 - (a) 增加或减少合同中某项工作;
 - (b) 追加额外工作或取消合同中某项工作;
 - (c) 改变合同中任何工作的质量标准或其他特性;
 - (d) 改变工程的基线、标高、位置和尺寸;
 - (e) 经审定批准的施工组织设计、施工方案的变化;
- (3) 专业工程暂估价调整;
- (4) 材料和工程设备暂估价调整;
- (5) 调整暂列金额;
- (6) 使用替代材料、设备;
- (7) 由于甲方提供的设计文件等资料不准确导致费用增减;

8. 双方权利义务

除本合同其它条款约定以外,双方具有以下权利义务:

8.1 现场管理人员

8.1.1 甲方派/为驻工地代表(即甲方代表),行使工程师的权利。甲方应在更换驻工地代表前7日内以书面形式通知乙方。甲方代表的具体职权如下:现场施工质量的监管及工程量的初步确认、签字等。

8.1.2 本工程实行工程监理。甲方在开工前7日内将监理单位名称、监理内容及监理权限以书面形式提交给乙方。监理方委派的总监理工程师为本工程的工程师,按照监理内容和监理权限开展监理工作。工程师行使以下职权需甲方批准:质量控制、进度控制、投资控制、HSE管理、图纸外单项或子目的工程量的审核及单价的复核等。

监理单位更换总监理工程师,甲方应提前7天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派任中兴为项目经理(注册资格证书编号为:陕161171900232,负责施工管理和合同的履行。乙方需更换项目经理的,应提前7日向甲方提出书面申请,征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任项目经理的注册职业资格、管理经验等。未经甲方书面同意,乙方不得擅自更换项目经理。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起7日内,向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号。同时,乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的,前述人员无权履行职责,由此影响工程进度或导致其他问题的,工期不予顺延,并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议,双方一致确认并同意,本工程的签证事项均应由甲方代表、乙方项目经理、工程师共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照国家法律规定,及时办理应由其办理的许可、批准或备案,包括但不限于建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证、中断道路交通等许可和批准。甲方应协助承包人办理法律规定的有关施工证件和批件。因甲方原因未能及时办理完毕前述许可、批准等,由甲方承担由此增加的费用和/或延误的工期。

8.2.2 在开工前/日办理正式工程和临时设施范围内的土地征用、租用、房屋拆迁、

合同编号: GWHT20210017343

【本页为《XQDSYG158-广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3 建设工程施工合同》签署页】

甲方: 国家管网集团联合管道有限责任公司西气东输分公司

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字: 钱树刚

乙方: 西安西北石油管道有限公司

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字: 李立涛

完工报告

表 A.5	完工报告		单位工程名称：广东输气分公司 2021年西三线闽粤支线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3	
合同号	XQDSYG158			
施工单位	西安西北石油管道有限公司			
实际开工日期	2021年07月20日	实际完工日期	2021年09月16日	
完工工程内容： 一、西三线闽粤支线 AB105G 桩水毁治理工程：下坡面钢筋混凝土排水沟 15m（含梯步）；聚酯袋护坡 350 m ² ；锚杆挂网植物喷播 450 m ² ；钢筋混凝土盖板涵 8m；安装盖板 14 块；钢筋混凝土消力池 1 座；钢筋混凝土截水沟 75m；上坡面钢筋混凝土排水沟 80m（含梯步）；钢筋混凝土路面 55m。 二、西三线闽粤支线 AB107+1 桩坡面水毁治理工程：聚酯袋挡墙 55m，高 1.5m，顶宽 1.0m；钢筋混凝土排水沟 80m（含梯步）；钢筋混凝土护岸墙 18m；消力池 2 座；钢筋混凝土盖板涵 12m；安装盖板 20 块；锚杆格构梁 1650 m ² ；钢筋混凝土截水沟 53m；种植灌木 2600 株。				
工程检查意见： 同				
施工单位	设计单位	监理单位	建设单位	
项目负责人： 任仲崇 (公章) 2021年9月16日	设计负责人： 郑松岩 (公章) 2021年9月16日	总监理工程师： 葛铁奇 (公章) 2021年9月16日	项目负责人： (公章) 2021年9月16日	

(4) 中贵线 K98+300m 水毁治理工程

合同编号: GWHT20220006588

国家管网集团西南管道有限责任公司天水输油气分公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于中贵线 K98+300m 水毁治理工程

建设工程施工合同

2022 年 2 月 24 日于甘肃天水

2. 工程概况

2.1 工程名称: 中贵线 K98+300m 水毁治理工程。

2.2 工程地点: 宁夏同心县豫海镇冯川村红果子沟。

2.3 工程内容: 总体设计方案为“上游拆除重建於土坝、跌水台阶、跌水平台、回填+新建护岸墙、回填、跌水台阶、跌水平台及开凿溢流口+截水墙+开挖回填地貌恢复”,设计如下:(1)拆除重建於土坝、跌水台阶、跌水平台、回填;拆除重建上游损坏於土坝,长约 25m,高 2.0m,顶宽 0.6m,底宽 1.0m,采用 C20 砼结构,顶部与原有坝顶持平,两端插入岸坡 1m;坝前设置跌水台阶,长 23m,单阶高 0.5m,单阶宽 0.5m;台阶后接钢筋砼跌水平台,长 23m,宽 3m,厚 0.3m,上下植入双层 $\phi 18$ 钢筋,纵横向间距均为 20cm,保护层厚度 5cm;坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填,长约 30m,宽约 15m,均厚 2m,回填呈缓坡状。

(2)护岸墙、回填、跌水台阶、跌水平台及溢流口:在下游右岸岸坡滑塌处新建护岸墙,长约 60m,总高 2.5m(基础 1.0m),顶宽 0.6m,底宽 1.1m,背坡直立,面坡 1:0.2,采用 C20 砼结构,墙后采用素土回填夯实;在原有於土坝前设置跌水台阶,长 15m,单阶高 0.5m,单阶宽 0.5m;台阶后接钢筋砼跌水平台,长 15m,宽 5m,厚 0.3m,上下植入双层 $\phi 18$ 钢筋,纵横向间距均为 20cm,保护层厚度 5cm;在原有於土坝顶部开凿溢流口,宽 6m,深 1.3m;坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填,长约 40m,宽约 8m,均厚 1m,回填顶部与溢流口齐平,呈斜坡状。

(3)截水墙+开挖回填地貌恢复:对右岸坡顶管道两侧已有塌陷区域进行开挖夯填,并设置三七灰土截水墙 1 道,长约 10m(管中两侧各 5m),高 2.5m,厚 1m,埋地 0.5m,底部位于管底下 0.5m,并恢复地貌;在管道右侧塌陷槽及农田损毁区设置截水墙 3 道,间距 5m,单道长 20m,高 2.5m,厚 1m,埋地 0.5m,并进行回填恢复地貌;在左岸管道位置已有塌陷区设置截水墙 1 道,长约 10m(管中两侧各 5m),高 2.5m,厚 1m,埋地 0.5m,底部位于管底下 0.5m,并恢复地貌。

(4)施工便道:①河沟水毁点材料进场便道:扩宽已有机耕道,长约 500m,宽 3m,采用碎石进行铺垫压实,厚度 0.1m。

②两岸材料进场便道:总长约 600m(两岸各 300m),宽 3m,采用碎石进行铺垫压实,厚度 0.1m。

2.4 工程立项批准文号:《关于下达西南管道有限责任公司 2022 年第一批大修理项目实施计划的通知》

2.5 资金来源: 大修理费用

求等合同文件及乙方现场勘查的情况,对工程量进行了认真细致的计算和复核,并据此确定了合同价格。乙方须自行保证自身完成之所有项目组价的充分性、完备性和符合性,即无论工程量清单关于各个子目工作内容的描述是否足够详尽,乙方均应结合图纸、规范、技术标准和要求及其他合同文件对工作内容的要求,进行单价子目和总价子目的组价,并在相关单价或总价中充分考虑图纸明示的或可由图纸、规范、技术标准和要求、工程惯例及合同文件合理推测或预见的所有工作内容所需全部费用。合同价格中已包括了图纸、招标文件、技术标准和要求、现场情况与工程量清单不一致的风险。甲方不接受乙方提出的因工程量清单缺漏项、项目特征不符、工程量清单上的工程量不准确、计算错误等原因而要求的合同价格的调整。

6.1.2 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格为人民币大写:柒拾捌万捌仟零柒拾叁元叁角玖分(小写:¥788073.39);税率为 9 %;

含税合同价格为人民币大写捌拾伍万玖仟元整(小写:¥859000)。

其中,包含征地补偿 87000 元,据实结算。包括安全文明施工费 / 元。本合同价格包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据,但不作为结算的依据。合同单价以工程量清单中的单价填报的单价为准,除另有约定外,在合同期内不予调整。本合同工程的结算价款以双方签字确认的工程量与合同单价的乘积计算,并最终甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本合同履行期间,若国家税率政策发生变更调整的,不含税价保持不变,本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

- (1) 关于合同价格的进一步说明:已标价工程量清单中分部分项工程和单价措施项目所有工作子目的综合单价为固定综合单价。甲方不接受乙方基于任何工作子目单价在投标报价时的组价不当(包括但不限于对工作子目包含的工作内容、工料机械消耗量水平的确定、各生产要素市场价格的判断、取费标准的确定、工程量计算规则以及综合单价包括的费用等存在理解偏差)或任何其他差错而主张的任何损失或索赔。
- (2) 总承包服务费按照已标价工程量清单中填报的金额固定不变,不会因涉及到总承包服务的项目(如专业分包工程、独立承包工程等)的合同金额或结算金额或其他因素而调整。但如某项涉及到总承包服务的项目未实施或转化为乙方自行实施的项目,则相应的总承包服务费应从合同价格中扣除。

(10) 根据监理合同，监理人行使职权前需要经过甲方批准的其他事项。

任何由监理人和工程师单独发给乙方的涉及上述内容的文件均属无效，因乙方在施工过程中适用前述文件而产生的任何不利后果由乙方自行承担；由此给甲方造成损失的，乙方还应予以赔偿。

监理单位更换总监理工程师，甲方应提前 7 天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派任中兴为项目经理（注册资格证书编号为：陕 161171900232），负责施工管理和合同的履行。项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）和技术负责人为不可替换管理人员，未经甲方书面同意，不得随意替换。其他管理人员的替换不得超过本协议约定的比例 20%。乙方需更换项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）或技术负责人的，应提前 7 日向甲方提出书面申请，征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任人员的注册职业资格、管理经验等，且替换人员的资格、业绩和能力不低于被替换人员。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起 7 日内，向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号，并且，乙方提交的项目管理人员名单应与其投标报价时所提交的一致。同时，乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的，前述人员无权履行职责，由此影响工程进度或导致其他问题的，工期不予顺延，并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议，双方一致确认并同意，本工程的签证事项均应由 甲方代表、乙方项目经理、监理工程师 共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照法律规定，及时办理应由其办理的许可、批准或备案，包括但不限于建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证、中断道路交通等许可和批准。甲方应协助承包人办理法律规定的有关施工证件和批件。因甲方原因未能及时办理完毕前述许可、批准等，由甲方承担由此增加的费用和/或延误的工期。

8.2.2 办理正式工程和临时设施范围内的土地征用、租用、房屋拆迁、障碍物清理以及青苗赔偿等工作。

8.2.3 确定建筑物（构筑物）、道路、线路的定位标准、水准点和坐标控制点，在开

合同编号: GWHT20220006588

本页为《中贵线 K98+300m 水毁治理工程建设工程施工合同》签署页

甲方（合同专用章）：国家管网集团西南管道有限责任公司天水输油气分公司

法定代表人/负责人：

或授权代表签字：

日期：2022年3月24日



乙方（合同专用章）：西安西北石油管道有限公司

法定代表人/负责人：

或授权代表签字：

日期：2022年3月24日



竣工验收单

竣工验收单

施工单位	西安西北石油管道有限公司		
工程名称	中贵线 K98+300m 水毁治理工程		
工程地点	宁夏同心县豫海镇冯川村		
开工日期	2022年3月28日	竣工日期	2022年5月24日
工程验收内容	<p>1、拆除重建土坝、跌水台阶、跌水平台、回填： 拆除重建上游损坏土坝，长约25m，高2.0m，顶宽0.6m，底宽1.2m，采用C20砼结构，顶部与原有坝顶持平，两端插入岸坡1m；坝前设置跌水台阶，长23m，单阶高0.5m，单阶宽0.5m；台阶后接钢筋砼跌水平台，长23m，宽3m，厚0.3m，上下植入双层Φ18钢筋，纵向间距均为20cm，保护层厚度5cm；坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填，长约30m，宽约15m，均厚2m，回填呈缓坡状。</p> <p>2、护岸墙、回填、跌水台阶、跌水平台及溢流口： 在下游右岸岸坡滑塌处新建护岸墙，长约60m，总高2.5m（基础1.0m），顶宽0.6m，底宽1.1m，背坡直立，面坡1:0.2，采用C20砼结构，墙后采用素土回填夯实；在原有土坝前设置跌水台阶，长15m，单阶高0.5m，单阶宽0.5m；台阶后接钢筋砼跌水平台，长15m，宽5m，厚0.3m，上下植入双层Φ18钢筋，纵向间距均为20cm，保护层厚度5cm；在原有土坝顶部开凿溢流口，宽6m，深1.3m；坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填，长约40m，宽约8m，均厚1m，回填顶部与溢流口齐平，呈斜坡状。</p> <p>3、施工便道： ①河沟水毁点材料进场便道：扩宽已有有机耕道，长约500m，宽3m，采用碎石进行铺垫压实，厚度0.1m。 ②两岸材料进场便道：总长约600m（两岸各300m），宽3m，采用碎石进行铺垫压实，厚度0.1m。</p>		
检查评定			
情况说明			
施工单位	项目负责人：（签字） 任中崇	（盖章） 第四项目部	2022年5月26日
监理单位	项目负责人：（签字）	（盖章） 项目监理部	2022年5月26日
建设单位	主管作业区负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	业务科室负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	
	质量安全环保科负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	工程计划科负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	
业务主管领导意见：		2022年5月26日	

(5) 兰成管道 2 号阀室进场道路维修

合同编号：GWHT20230011201 保密文件《建设工程施工合同》范本

国家管网集团西南管道有限责任公司
兰州输油气分公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于

兰成管道 2 号阀室进场道路维修——施工合同

2023 年 4 月 20 日于甘肃兰州

2. 工程概况

2.1 工程名称：兰成管道 2 号阀室进场道路维修

2.2 工程地点：定西市临洮县中铺镇康家沟村

2.3 工程内容：1、拆除已毁坏的原浆砌石挡土墙，长 45m，平均厚 1.1m，高 4.5m，采用 C25 砼进行重建，长 45m，顶宽 0.6m，高 4.5m（其中基础 1.5m），内边坡采用 1:0.25，外边坡采用 1:0.35（I 型挡土墙）。2、对沟道挡墙基础被冲出的进行加固，长 20m，采用格宾石笼护脚加固，格宾石笼顶厚 1.15m，底厚 1.0m，深 1.5m（其中埋入河床内 0.5m），格宾石笼内浇灌 M10 水泥砂浆。3、在冲刷严重的沟道设置 2 段防冲墙，长分别为 9m 和 10m，深 2.5m，顶宽 1m 下游设置宽 5m 的格宾石笼，深 2m，内浇灌 M10 水泥砂浆。4、在冲刷严重的农户院落进行修复，设置长 20m，顶宽 0.5m，高 3.0m（其中基础 1.0m）挡墙，内边坡采用 1:0.25，外边坡采用 1:0.35，采用 C25 砼现浇（II 型挡土墙）。上部按 1:0.5 边坡进行回填，高度 1m；并对上部长 8m，宽 4m 区域，厚 0.2m，采用 C25 砼硬化。5、拆除原伴行路圆管涵，改建为混凝土过水面，长 20m，宽 3.5m，厚 0.3m，出口设置 1 道消力池，池口呈正方形，宽 2m，深 1.0m。6、顺公路设置拦水带，长 520m，宽 0.1m，深 0.5m，埋置 0.3m，外露 0.2m，采用 C25 砼预制。要求所有回填压实度达 0.93 以上。

2.4 工程立项批准文号：西南管道【2023】21 号

2.5 资金来源：关于下达 2023 年财务预算指标的通知

2.6 项目代码： / /

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式：施工总承包

3.2 承包范围：兰成管道 2 号阀室进场道路维修工程——施工全部工程内容。

3.3 承包工程质量标准：符合国家及国家管网集团相关法律和标准、规范以及设计文件的规定。

4. 乙方资质

4.1 企业资质等级：石油化工工程施工总承包二级。

4.2 资质证书编号：D261022063。

4.3 发证机关：陕西省住房和城乡建设厅。

4.4 复审时间及有效期：2023 年 12 月 31 日。

响工程进度的；

(5) 甲方未能按合同约定提供施工现场、施工条件、基础资料、许可、批准等开工条件，影响进场施工；

(6) 甲方未按约定提供施工所需的书面形式的指令、确认单、批准手续等，致使施工不能正常进行；

(7) 不可抗力或者法律法规、政策变化，致使施工不能正常进行；

(8) 其他：/。

变更工作影响工期的，乙方应收到变更指示后 14 天提出工期调整报告。甲方认为有必要时，可要求乙方提交要求缩短或延长工期的施工进度计划及相应施工措施等详细资料。甲方收到乙方提出的工期调整报告后 10 天内，根据本条约定的原则与乙方商定，并将确定的工期调整期限书面通知乙方。收到变更指示后，如乙方未在规定的期限内提交工期调整报告的，甲方可自行决定是否调整工期以及如果甲方决定调整工期时，相应调整的具体期限。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.2 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格暂定为人民币大写：柒拾柒万伍仟柒佰柒拾肆元肆角壹分（小写：775774.41 元；税率为 9%；含税合同价格为人民币大写：捌拾肆万伍仟伍佰玖拾肆元壹角壹分（小写：845594.11 元）。本合同价格不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据，但不作为结算的依据。合同单价以报价书填报的单价为准，除另有约定外，在合同期内不予调整。本合同工程的结算价款以双方签字确认的工程量与合同单价的乘积计算，并最终甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本合同履行期间，若国家税率政策发生变更调整的，不含税价保持不变，本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

- (1) 关于合同价格的进一步说明：已标价工程量清单中分部分项工程和单价措施项目所有工作子目的综合单价为固定综合单价。甲方不接受乙方基于任何工作子目单价在投标报价时的组价不当（包括但不限于对工作子目包含的工作内容、工料机械消耗量水平的确定、各生产要素市场价格的判断、取费标准的确定、工程量计算规则以及综合单价包括的费用等存在理解偏差）或任何其他差错而主张的任何损失或索赔。

- (4) 工程变更、洽商指令；
- (5) 变更洽商、现场签证、索赔等费用的确认；
- (6) 工程付款的确认；
- (7) 乙方主要管理人员及技术骨干的更换；
- (8) 货物、工程质量检测结果和工程验收结果的确认；
- (9) 工程验收；
- (10) 根据监理合同，监理人行使职权前需要经过甲方批准的其他事项。

任何由监理人和工程师单独发给乙方的涉及上述内容的文件均属无效，因乙方在施工过程中适用前述文件而产生的任何不利后果由乙方自行承担；由此给甲方造成损失的，乙方还须予以赔偿。

监理单位更换总监理工程师，甲方应提前 7 天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派 任中兴 为项目经理(注册资格证书编号为：陕 1612017201900232)，负责施工管理和合同的履行。项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）和技术负责人为不可替换管理人员，未经甲方书面同意，不得随意替换。其他管理人员的替换不得超过本协议约定的比例 33%。乙方需更换项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）或技术负责人的，应提前 7 日向甲方提出书面申请，征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任人员的注册职业资格、管理经验等，且替换人员的资格、业绩和能力不低于被替换人员。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起 7 日内，向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号，并且，乙方提交的项目管理人员名单应与其投标报价时所提交的一致。同时，乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的，前述人员无权履行职责，由此影响工程进度或导致其他问题的，工期不予顺延，并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议，双方一致确认并同意，本工程的签证事项均应由甲方代表、乙方项目经理共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照法律规定，及时办理应由其办理的许可、批准或备案，包括但不限于

合同编号：GWHT20230011201 保密文件《建设工程施工合同》范本

【本页为兰成管道2号阀室进场道路维修工程——施工合同签署页】

甲方：国家管网集团西南管道有限责任公司兰州输油气分公司
(公章或合同专用章)



【法定代表人/授权代表签字】：_____

时间：2023年4月20日

乙方：西安西北石油管道有限公司
(公章或合同专用章)


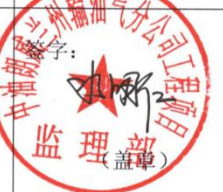




【法定代表人/负责人/授权代表签字】：_____

时间：2023年4月20日

完工报告

完工报告

工程名称	兰成管道2号阀室进场道路维修	工程编号	1
开工日期	2023.04.21	完工日期	2023.05.27
完工内容	<p>1、拆除已毁坏的原浆砌石挡土墙45m，采用C25砼进行重建，长45m，顶宽0.6m，高4.5m，底宽1.27m；2、对沟道挡墙采用格宾石笼护脚进行加固，长20m，顶厚1.15m，底厚1.0m，深1.5m，格宾石笼内浇灌M10水泥砂浆；3、在沟道设置2段防冲墙，长分别为9m和10m，深2.5m，顶宽1m下游设置宽5m的格宾石笼，深2m，内浇灌M10水泥砂浆；4、农家院落处夯填塌落坡面长20m；5、拆除原伴行路圆管涵，改建为混凝土过水面，长20m，宽3.5m，厚0.3m，出口设置1道消力池，池口呈正方形，宽2m，深1.0m；6、顺公路设置拦水带，长520m；7、新建C25砼II型挡土墙长36m，顶宽0.5m，底宽1.03m，墙高2.5m。</p>		
检查评定	合格		
遗留内容	无		
施工单位	监理单位	所属作业区	主管科室
签字：  (盖章)	签字：  监理部 (盖章)	签字：  定西作业区 (盖章)	签字：  管道科 (盖章)
2023年05月28日	2023年05月28日	2023年05月28日	2023年05月28日

(6) 北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升

合同编号: GWHT20230024507

广西天然气管道有限责任公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于北海输气站工艺区及生产辅助区
标准化管理提升建设的

建设工程施工合同

2023年8月1日于广西北海



2. 工程概况

2.1 工程名称：北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设

2.2 工程地点：广西北海市

2.3 工程内容：包括但不限于以下内容，具体设计方案为准：

工艺区部分：工艺区地砖更换、巡检路线、接地扁铁检查更换、阀门基础支墩、消防棚重建、站场边坡治理、放空区地砖更换、工艺区照明高杆灯改造等维修或更换施工；

生产辅助部分：配电间地坪、发电机房吊顶及地坪、综合楼屋面更换、房屋吊顶墙面及房门、卫生间地面墙面吊顶及房门、卫生间洗手台和坐便器、综合楼内外墙墙面、综合楼大门门厅挡雨棚、综合楼二楼走廊屋顶防水、门卫室内外墙、综合楼照明灯具、站控室玻璃墙改装监控显示大屏、进站路指示导向牌、加设宣传橱窗等维修或更换施工

2.4 工程立项批准文号：总经理办公会 2023 年第六次会议纪要

2.5 资金来源：生产成本

2.6 项目代码：/

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式：总承包

3.2 承包范围：包括但不限于以下内容，具体设计方案为准：

工艺区部分：工艺区地砖更换、巡检路线、接地扁铁检查更换、阀门基础支墩、消防棚重建、站场边坡治理、放空区地砖更换、工艺区照明高杆灯改造等维修或更换施工；

生产辅助部分：配电间地坪、发电机房吊顶及地坪、综合楼屋面更换、房屋吊顶墙面及房门、卫生间地面墙面吊顶及房门、卫生间洗手台和坐便器、综合楼内外墙墙面、综合楼大门门厅挡雨棚、综合楼二楼走廊屋顶防水、门卫室内外墙、综合楼照明灯具、站控室玻璃墙改装监控显示大屏、进站路指示导向牌、加设宣传橱窗等维修或更换施工。

3.3 承包工程质量标准：本项目按照《北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设设计》进行实施。

有必要时，可要求乙方提交要求缩短或延长工期的施工进度计划及相应施工措施等详细资料。甲方收到乙方提出的工期调整报告后 10 天内，根据本条约定的原则与乙方商定，并将确定的工期调整期限书面通知乙方。收到变更指示后，如乙方未在规定的期限内提交工期调整报告的，甲方可自行决定是否调整工期以及如果甲方决定调整工期时，相应调整的具体期限。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.1 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格暂定为人民币大写贰佰叁拾捌万叁仟贰佰陆拾玖元壹角陆分（小写：2383269.16）；税率为 9%；含税合同价格暂定为人民币大写贰佰伍拾玖万柒仟柒佰陆拾叁元叁角捌分（小写：2597763.38）。本合同价格不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据，但不作为结算的依据。合同单价以工程量清单中填报的单价为准，除另有约定外，在合同期内不予调整。本合同工程的结算价款以双方签字确认的工程量与合同单价的乘积计算，并最终与甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本合同履行期间，若国家税率政策发生变更调整的，不含税价保持不变，本合同的执行税率也随之进行相应的调整。具体详见附件一：工程清单单价。

- (1) 关于合同价格的进一步说明：已标价工程量清单中分部分项工程和单价措施项目所有工作子目的综合单价为固定综合单价。甲方不接受乙方基于任何工作子目单价在投标报价时的组价不当（包括但不限于对工作子目包含的工作内容、工料机械消耗量水平的确定、各生产要素市场价格的判断、取费标准的确定、工程量计算规则以及综合单价包括的费用等存在理解偏差）或任何其他差错而主张的任何损失或索赔。
- (2) 总承包服务费按照已标价工程量清单中填报的金额固定不变，不会因涉及到总承包服务的项目（如专业分包工程、独立承包工程等）的合同金额或结算金额或其他因素而调整。但如某项涉及到总承包服务的项目未实施或转化为乙方自行实施的项目，则相应的总承包服务费应从合同价格中扣除。

6.2 合同价格调整

6.2.1 如遇下列情况之一，双方可协商调整合同价格：

- (1) 法律、行政法规、税率和国家有关政策变化影响合同价格；
- (2) 国务院有关部门、县级以上人民政府建设行政主管部门或其委托的工程造价管理部门公布的价格调整；

(8) 货物、工程质量检测 results 和工程验收结果的确认；

(9) 工程验收；

(10) 根据监理合同，监理人行使职权前需要经过甲方批准的其他事项。

任何由监理人和工程师单独发给乙方的涉及上述内容的文件均属无效，因乙方在施工过程中适用前述文件而产生的任何不利后果由乙方自行承担；由此给甲方造成损失的，乙方还应予以赔偿。

监理单位更换总监理工程师，甲方应提前 天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派中兴为项目经理（注册资格证书编号为：陕 1612017201900232），负责施工管理和合同的履行。项目经理和 HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）为不可替换管理人员，未经甲方书面同意，不得随意替换。其他管理人员的替换不得超过本协议约定的比例 10%，应提前 7 日向甲方提出书面申请，征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任人员的注册职业资格、管理经验等，且替换人员的资格、业绩和能力不低于被替换人员。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起 7 日内，向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号，并且，乙方提交的项目管理人员名单应与其投标报价时所提交的一致。同时，乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的，前述人员无权履行职责，由此影响工程进度或导致其他问题的，工期不予顺延，并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议，双方一致确认并同意，本工程的签证事项均应由甲方代表、乙方项目经理共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照国家法律规定，及时办理应由其办理的许可、批准或备案，包括但不限于建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证、中断道路交通等许可和批准。甲方应协助承包人办理法律规定的有关施工证件和批件。因甲方原因未能及时办理完毕前述许可、批准等，由甲方承担由此增加的费用和/或延误的工期。

8.2.2 办理正式工程和临时设施范围内的土地征用、租用、房屋拆迁、障碍物清理以及青苗赔偿等工作。

本页为北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设《建设工程施工合同》
签署页

甲方: 广西天然气管道有限责任公司
(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字:



李开沁

乙方:

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字:



李之泽

交工证书

工程交工证书

工程名称	北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设	合同名称及编号	北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设的建设工程施工合同 编号: GWHT20230024507
实际开工日期	2023年7月29日	完工日期	2023年12月8日
交工工程内容	1、工艺区部分: 工艺区地砖铺设、工艺区巡检道路铺设、工艺区接地扁钢导线更换、工艺区管托、阀墩更换、工艺区消防棚整改、工艺区增加快速取水阀、工艺区更换手机存放箱; 2、综合楼部分: 发电机房改造、综合楼站控室、机柜间静电地板更换、综合楼屋面树脂瓦更换、综合楼配电箱门更换、综合楼办公室宿舍房间改造、综合楼大门更换、综合楼内外墙粉刷、综合楼屋顶防水、综合楼灯具更换、站控室增设 LED 大屏、门卫室改造、站控室更换操作台、站内指示导向牌、风向标更换、站内铺筑沥青混凝土。		
工程遗留问题	无		
验收意见	合格		
施工单位项目经理:	 (公章) 2023年12月8日	监理单位总监理工程师:	/ (公章) / 年 / 月 / 日
作业区负责人:	 (公章) 2023年12月8日	业务主管部门负责人:	 (公章) 2023年12月8日
业务分管领导:	 2023年12月8日		

(7) 广西管道作业区中心站生产用房扩建项目

合同编号: GWHT20230026885

广西天然气管道有限责任公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于广西管道作业区中心站生产用房扩建项目的

建设工程施工合同

2023年8月3日于广西北海



广西天然气管道有限责任公司

2. 工程概况

2.1 工程名称：广西管道作业区中心站生产用房扩建项目（施工部分）

2.2 工程地点：北海输气站：北海市铁山港区兴港镇

南宁输气站：南宁市邕宁区垌江村

柳州输气站：柳州市柳江县露塘镇

2.3 工程内容：对北海输气站、南宁输气站和柳州输气站的现有场地进行局部改造，扩大餐厅和厨房，建设办公室、员工活动室和库房等，并协助办理后续依法合规手续。

2.4 工程立项批准文号：西南管道（2023）128号

2.5 资金来源：西南管道（2023）22号

2.6 项目代码：/

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式：包工包料

3.2 承包范围：包括但不限于以下内容：

北海输气站：

（1）一层原餐厅内新增储藏室。

（2）一层厨房餐厅北侧扩建：扩建部分为二层钢筋混凝土框架结构，新建部分外墙采用 240 厚加气混凝土砌块，屋面采用钢筋混凝土平屋面上架彩钢板坡屋面，彩钢板采用 0.6mm 厚双层板压型钢板复合保温板（100 厚玻璃棉保温层），屋脊完成高度与现有屋脊高度保持一致。

（3）二层南侧露台扩建：扩建部分采用钢框架结构。外墙板采用 100 厚 B06 蒸压加气混凝土砌块；屋面采用 0.6mm 厚双层板压型钢板复合保温板（100 厚玻璃棉保温层）坡屋面，屋脊完成高度与现有屋脊高度保持一致。

（4）新建仓库：单层钢筋混凝土框架结构，新建部分外墙采用 240 厚加气混凝土砌块，屋面为钢筋混凝土平屋面，防水层采用 3+3 厚双层 SBS 改性沥青防水卷材，保温层为 80mm 厚 B1 级挤塑聚苯板（XPS 板）。

（5）新增照明配电箱的动力配电以及接地设计。

（6）改扩建的房间内照明及插座配电以及防雷防静电接地系统设计。

5.2.3 因甲方原因延期开工，甲方应以书面形式通知乙方；由此影响工期造成延误的，相应顺延工期。

5.3 工期延误

因甲方原因未按计划开工日期开工的，甲方应按实际开工日期顺延竣工日期，确保实际工期不低于合同约定的工期总日历天数。施工过程中如遇下列情况之一，双方可协商顺延工期：

- (1) 甲方变更计划、设计或未能按约定提供图纸或提供的图纸不符合合同约定；
- (2) 甲方未按约定支付工程预付款、工程进度款，致使施工不能正常进行；
- (3) 甲方负责供应的材料、设备等未能满足施工需要而影响工程进度；
- (4) 甲方提供的测量基准点、基准线和水准点及其他书面资料存在错误或疏漏而影响工程进度的；
- (5) 甲方未能按合同约定提供施工现场、施工条件、基础资料、许可、批准等开工条件，影响进场施工；
- (6) 甲方未按约定提供施工所需的书面形式的指令、确认单、批准手续等，致使施工不能正常进行；
- (7) 不可抗力或者法律法规、政策变化，致使施工不能正常进行；
- (8) 其他：/。

变更工作影响工期的，乙方应收到变更指示后 14 天提出工期调整报告。甲方认为有必要时，可要求乙方提交要求缩短或延长工期的施工进度计划及相应施工措施等详细资料。甲方收到乙方提出的工期调整报告后 10 天内，根据本条约定的原则与乙方商定，并将确定的工期调整期限书面通知乙方。收到变更指示后，如乙方未在规定的期限内提交工期调整报告的，甲方可自行决定是否调整工期以及如果甲方决定调整工期时，相应调整的具体期限。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.1 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格暂定为人民币大写壹佰柒拾伍万玖仟玖佰零玖元壹角陆分（小写：1759909.16）；税率为 9%；含税合同价格暂定为人民币大写壹佰玖拾壹万捌仟叁佰元玖角捌分（小写：1918300.98）。本合同价格不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据，但不作为结算


合同编号: GWHT20230026885

本页为《广西管道作业区中心站生产用房扩建项目建设工程施工合同》签署页

甲方: 广西天然气管道有限责任公司

(公章或合同专用章)

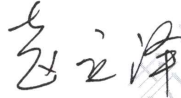
法定代表人/负责人/授权代表签字:



乙方:




(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字:



广西天然气管道有限责任公司

交工证书

B.1.7	交工证书		(单位)工程名称: 广西管道作业区中心站生产用房扩建项目(施工部分)	
合同名称及编号		广西管道作业区中心站生产用房扩建项目建设工程施工合同 GWH120230026885	申报单位	西安西北石油管道有限公司
实际开工日期		2023年09月23日	实际完工日期	2023年12月05日
交工工程内容	<p>1、北海作业区: 整体扩建总建筑面积为 292 m²。新增储藏室隔墙 5.5m。新增露台钢结构部分面积为 47 m²。新增扩建二层钢筋混凝土框架结构餐厅面积为 166 m², 一层层高为 3.53m, 二层层高 3.67m。新建单层钢筋混凝土框架结构仓库面积为 79 m², 层高 4.2m。</p> <p>2、南宁作业区: 整体扩建总建筑面积为 220 m²。新增储藏室隔墙 5.5m。新增露台钢结构部分面积为 47 m²。新增扩建二层钢筋混凝土框架结构餐厅面积为 101 m², 一层层高为 3.53m, 二层层高 3.67m。新建单层钢筋混凝土框架结构仓库面积为 83.52 m², 层高 4.2m。</p> <p>3、柳州作业区: 柳州输气站二层露台扩建建筑面积为 116m²。</p>			
工程遗留问题	无			
验收意见	合格			
质量核验情况	工程质量监督机构项目负责人: _____ (公章) 年 月 日			
施工单位	总承包单位	监理单位	建设单位	
项目经理:  (公章) 2023年12月05日	项目经理: _____ (公章) 年 月 日	总监理工程师:  (公章) 2023年12月05日	项目负责人:  (公章) 生产运行部 2023年12月05日	

(8) 西三线厦门输气分公司 2022 年五处限上大修理项目第（二）标段

合同编号：GWHT20220014837

合同编号：XBGDFJ103

管网集团（新疆）联合管道有限责任公司

与

西安西北石油管道有限公司

西三线厦门输气分公司 2022 年五处限上大修理项目
第（二）标段施工合同

2022 年 5 月 0 日 厦门签署

1.1.16 索赔：指在合同履行过程中，对于并非自己的过错，而是应由对方承担责任的情况造成的实际损失，向对方提出经济补偿和/或工期顺延的要求。

1.1.17 天或日：除特别指明外，均指日历天。合同中按天计算时间的，开始当天开始计算，期限最后一天的截止时间为当天 24:00 时。

1.1.18 异常恶劣的气候条件：指在施工过程中遇到的，有经验的承包人在签订合同时不可预见的，对合同履行造成实质性影响，但尚未构成不可抗力事件的恶劣气候条件。

1.1.19 书面形式：是指合同书、信件和数据电文（包括电报、传真和电子邮件）等可以有形地表现所载内容的形式。

1.2 除另有约定外，本合同包括以下文件并按照如下顺序解释：

- (1) 本合同及附件；
- (2) 中标通知书（如有）；
- (3) 施工图纸和设计说明；
- (4) 标准规范及有关技术文件（含甲方审批的特殊工程技术措施）；
- (5) 工程量清单（工程报价单或预算书）；
- (6) 经双方认可的投标书及其附件。

在本合同履行中由双方签字并盖章的补充协议、备忘录、会议纪要等文件，构成本合同的有效补充。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以日期在后的为准。在相同事项上的同一解释顺位合同文件，时间上形成在后的效力优先于形成在前的。

就工程质量，如图纸与技术标准和要求或其他合同文件之间有矛盾或者不一致的，除非甲方有特别的指示，以其中要求较严格的标准为准。

乙方在投标期间提交的其他文件，如施工组织设计、工程进度计划及相关设备、材料的型号、参数等，是乙方对甲方的单方承诺，对甲方不具有约束力，甲方有权要求乙方根据合同文件的要求及工程实际需要进行修改，且须经甲方审核并批准后方可实施。

如果在不同的合同文件之间、同一个合同文件的不同部分之间或任何合同本身出现模糊、矛盾或不一致之处，且根据上述解释顺序仍不足以澄清的，除非本合同另有约定，应以甲方的书面澄清为准。

2. 工程概况

2.1 工程名称：西三线厦门输气分公司 2022 年五处限上大修理项目第（二）标段

2.2 工程地点：福建省南安市丰州镇溪丰村、福建省泉州南安市乐峰镇湖内村

2.3 工程内容：以西气东输西三线厦门作业区泉州站 1N042+50m 坡面水毁治理及西气东输西三线厦门作业区泉州站 1N076+930~1N078+260m 坡面水毁治理施工图纸为准

误的，相应顺延工期。

5.3 工期延误

因甲方原因未按计划开工日期开工的，甲方应按实际开工日期顺延竣工日期，确保实际工期不低于合同约定的工期总日历天数。施工过程中如遇下列情况之一，双方可协商顺延工期：

- (1) 甲方变更计划、设计或未能按约定提供图纸或提供的图纸不符合合同约定；
- (2) 甲方未按约定支付工程备料款、工程预付款、工程进度款，致使施工不能正常进行；
- (3) 甲方负责供应的材料、设备等未能满足施工需要而影响工程进度；
- (4) 甲方提供的测量基准点、基准线和水准点及其他书面资料存在错误或疏漏而影响工程进度的；
- (5) 甲方未能按合同约定提供施工现场、施工条件、基础资料、许可、批准等开工条件，影响进场施工；
- (6) 甲方未按约定提供施工所需的书面形式的指令、确认单、批准手续等，致使施工不能正常进行；
- (7) 不可抗力或者法律法规、政策变化，致使施工不能正常进行；
- (8) 其他：无。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.1 本合同采用固定总价模式

本合同含税合同价格为人民币大写：壹佰陆拾贰万贰仟叁佰捌拾伍元整（小写：1622385元），税率为9%。本合同包含两个单项工程，具体价格如下：

项目名称	含税价（元）税率9%
西气东输西三线厦门作业区泉州站 IN042+50m 坡面水毁治理	1082100
西三线厦门作业区泉州站 IN076+930~IN078+260m 坡面水毁治理 工程项目	540285

本合同价格不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格包括乙方完成本合同所有工程内容所发生的全部费用，此价作为拨付材料、设备、工程备料款的依据，除甲方同意工程量增减或设计变更外，结算时不再进行调整。在本合同履行期间，若国家税率政策发生变更调整的，本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

6.2 合同价格调整

6.2.1 如遇下列情况之一，双方可协商调整合同价格：

- (1) 法律、行政法规、税率和国家有关政策变化影响合同价格；

合同编号：GWHT20220014837

(本页为合同签署页，无正文)

甲方：管网集团（新疆）联合管道有限公司
(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字：



乙方：西安西北石油管道有限公司
(公章或合同专用章)




法定代表人/负责人/授权代表签字：



签订日期：2022年5月0日

交工证书

D.1.8 交工证书

D.1.8	交工证书		单位工程名称：西三线厦门输气分公司 2022年五处限上大修理项目第(二)标段 单位工程编号：	
合同名称及编号	西三线厦门输气分公司 2022年 五处限上大修理项目第(二)标 段施工合同 XBGDFJ103	申报单位	西安西北石油管道有限公司	
实际开工日期	2022年 16月 02日	实际完工日期	2022年 18月 09日	
交工 工程 内容	<p>一、西三线厦门作业区泉州站 IN042+50m 坡面水毁治理</p> <p>1、土工格室+喷播植草：770 m³；2、刻槽植草+穴种乔木：2200 m³；3、刻槽植草：980 m³；4、排水沟：230m；5、截水沟：56m；6、消力池 1:10 座；7、消力池 2:1 座；8、冲刷沟生态袋装土回填：391m³；9、挡土墙：82.9m³；10、盲沟：20m；11、坡面硬化：75 m²；12、出水口硬化：0.9 m²；13、栏杆：120m；14、双壁波纹管 DN500m；15、冲沟回填土方：530m³；16、坡面削方：70m³；17、铸铁篦子：2 块；18、二次搬运：1 项；19、临时征地：3950 m²。</p> <p>二、西气东输西三线厦门作业区泉州站 IN076+930~IN078+260m 坡面水毁治理</p> <p>1、刻槽植草+穴种乔木：1900 m³；2、排水沟：114m；3、截水沟：50m；4、消力池：7 座；5、冲刷沟生态袋装土回填：253m³；6、盖板：0.12m²；7、截水墙：1.68m²；8、涵管：9m；9、铸铁篦子：1 块；10、栏杆：99m；11、二次搬运：1 项；12、临时征地：2400 m²。</p>			
工程遗留问题	无			
验收意见	合格			
质量核 验情况	工程质量监督机构项目负责人： (公章) 年 月 日			
施工单位	总承包单位	监理单位	建设单位	
项目经理：  (公章) 2022年 08月 09日	项目经理： (公章) 年 月 日	总监理工程师：  (公章) 2022年 08月 09日	项目负责人：  (公章) 2022年 08月 09日	

(9) 云南成品油管道 K313+386 滑坡抢险治理工程(三标段)

《建设工程施工合同》范本

合同编号:

国家管网集团西南管道有限责任公司德宏输油气分公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于云南成品油管道 K313+386 滑坡抢险治理工程(三标段)

的

建设工程施工合同

2022年6月11日于云南德宏芒市签订

2. 工程概况

2.1 工程名称：云南成品油管道 K313+386 滑坡抢险治理工程（三标段）

2.2 工程地点：云南省大理白族自治州漾濞彝族自治县龙潭乡新村

2.3 工程内容：沟内及坡面钻机成孔制桩 14 根（具体结构及规格尺寸见设计图纸）、钢管桩桩顶连梁混凝土浇筑、拉运机耕道外侧钢管桩（临时支挡措施）材料进场、削坡减载（土方外运 2Km）、建筑弃渣外运、应力释放坑抽水、开裂坡面防雨布覆盖、夜间抢险照明、材料人工二次搬运、土地复垦、旁通临时管线预制、看护及复产保架、后勤保障等。

2.4 工程立项批准文号：云南成品油管道 K313+386 滑坡抢险治理工程应急治理项目审批单

2.5 资金来源：直接成本

2.6 项目代码：/

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式：施工总承包

3.2 承包范围：云南成品油管道 K313+386 滑坡抢险治理工程（三标段）项目施工，不包括勘察、设计、监理。

3.3 承包工程质量标准：现行国家、石油行业有关工程施工质量验收规范和标准的要求，包括但不限于《建设工程项目管理规范》、《建设工程总承包管理规范》、《油气输送管道完整性管理规范》、《油气长输管道工程施工及验收规范》、《工程测量规范》、《油气长输管道建设及运行安全升级管理方案》等。

4. 乙方资质

4.1 企业资质等级：石油化工工程施工总承包二级

4.2 资质证书编号：D261022063

4.3 发证机关：陕西省住房和城乡建设厅

4.4 复审时间及有效期：2022 年 12 月 31 日

5. 项目工期

5.1 工期

计划开工日期：/ 年 / 月 / 日。实际开工日期以甲方或监理单位发出的开工令/

6.1.2 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格暂定为人民币大写壹佰万玖仟壹佰柒拾肆元（小写：1009174），其中包括赔偿费和暂列金共计 250000 元；税率为 9%；含税合同价格暂定为人民币大写壹佰壹拾万元（小写：1100000）。暂列金为临时占地和青苗赔偿，

原则赔偿金额不得超过控制价清单中暂列金标准，特殊情况超过该标准的需上报甲方（项目主管科室）同意。临时占地和青苗赔偿费按照地方和相关补偿标准赔付，签署赔偿方、施工、监理、作业区四方协议，并提供赔偿依据（收付款证明、转账记录等）。清单中含暂定工程内容的结算单价以甲方审定为准。本合同价格不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据，但不作为结算的依据。合同单价以工程量清单中的单价填报的单价为准，除另有约定外，在合同期内不予调整。本合同工程的结算价款以双方签字确认的工程量与合同单价的乘积计算，并最终与甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本合同履行期间，若国家税率政策发生变更调整的，不含税价保持不变，本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

- (1) 关于合同价格的进一步说明：已标价工程量清单中分部分项工程和单价措施项目所有工作子目的综合单价为固定综合单价。甲方不接受乙方基于任何工作子目单价在投标报价时的组价不当（包括但不限于对工作子目包含的工作内容、工料机消耗量水平的确定、各生产要素市场价格的判断、取费标准的确定、工程量计算规则以及综合单价包括的费用等存在理解偏差）或任何其他差错而主张的任何损失或索赔。
- (2) 总承包服务费按照已标价工程量清单中填报的金额固定不变，不会因涉及到总承包服务的项目（如专业分包工程、独立承包工程等）的合同金额或结算金额或其他因素而调整。但如某项涉及到总承包服务的项目未实施或转化为乙方自行实施的项目，则相应的总承包服务费应从合同价格中扣除。

6.1.3 本合同采用中标费率结算模式（本合同不适用）

本合同价格（不含税）暂定为人民币大写/元（小写：/）；税率/%；合同价格（含税）暂定为人民币大写/元（小写：/）。其中，包括安全文明施工费/元。本合同价款不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据，但不作为结算的依据。合同结算价格的计算以中标通知书载明的中标费率为准，除另有约定外，在合同期内中标费率不予调整。本合同工程的结算价款以施工图预算加签证方式办理，最终以甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本

【本页为《云南成品油管道 K313+386 滑坡抢险治理工程（三标段）》项目的建设工程施工合同签署页】

甲方：国家管网集团西南管道有限责任公司德宏输油气分公司

（公章或合同专用章）

【法定代表人/负责人/授权代表签字】：



2022.6.11

乙方：西安西北石油管道有限公司

（公章或合同专用章）

【法定代表人/负责人/授权代表签字】：

2022.6.11

竣工报告

竣工报告

D.1.5	竣工报告	工程名称: 云南成品油管道(安保线)K313+386处滑坡抢险治理工程(三标段) 工程编号: /	
合同号		GWHT20220020080	
施工单位		西安西北石油管道有限公司	
实际开工日期		2022年6月11日	实际完工日期 2022年6月18日
竣工 工程 内容	1) 施工便道: 四棱台形状, 上底长11m, 上底宽9m, 下底长15m, 下底宽13m, 平均填土厚度2.0m, 坡比1:1; 2) 裂缝坡面整治: 三角形+梯形断面, 三角形底长0.75m, 高0.4m; 梯形上底0.75m, 下底0.5m, 高0.8m; 3) 钢管桩制桩: 应力释放沟1道(7根*9m)+应力释放沟之间1道(7根*12m); 4) 钻孔压浆桩: 应力释放沟1道(7根*9m)+应力释放沟之间1道(7根*12m); 5) 钢管桩桩顶连梁: 长3m, 宽1.1m, 深0.8m, 共2处; 6) 房屋拆除: 每栋房屋地基拆除长10m, 宽6m, 厚2m, 共3栋; 7) 挡土墙拆除: 梯形断面, 上口长15.4m, 下口长5m, 高5.2m, 均宽2.0m; 8) 消坡减载: 均长21m, 均宽20m, 均厚1.8m。		
工程验收意见	合格		
遗留问题	无		
施工单位 项目负责人: <input type="checkbox"/> 申请竣工验收		设计单位 设计负责人: <input checked="" type="checkbox"/> 同意 <input type="checkbox"/> 不同意	监理单位 总监理工程师: <input checked="" type="checkbox"/> 同意 <input type="checkbox"/> 不同意
 2022年6月18日 作业区		 2022年6月18日 主管科室	 2022年6月18日 建设单位主管领导
作业区经理: <input checked="" type="checkbox"/> 同意 <input type="checkbox"/> 不同意		主管科室负责人: <input checked="" type="checkbox"/> 同意 <input type="checkbox"/> 不同意	主管领导: <input checked="" type="checkbox"/> 同意 <input type="checkbox"/> 不同意
 2022年7月10日		 2022年8月4日	 2022年9月5日

注: 盖章清晰且盖章部位尽量避开不重叠。

(10) 西三线 IC014-100m、IC014-600m、IN047+600m 坡面治理工程

合同编号: GWHT20230030149

合同编号: XBFJ2023075

管网集团(新疆)联合管道有限责任公司

与

西安西北石油管道有限公司

西三线 IC014-100m、IC014-600m、IN047+600m 坡面治理工程项目施工合同

合同编号：GWHT20230030149

成本合同的有效补充。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以日期在后的为准。在相同事项上的同一解释顺位合同文件，时间上形成在后的效力优先于形成在前的。

就工程质量，如图纸与技术标准和要求或其他合同文件之间有矛盾或者不一致的，除非甲方有特别的指示，以其中要求较严格的标准为准。

乙方在投标期间提交的其他文件，如施工组织设计、工程进度计划及相关设备、材料的型号、参数等，是乙方对甲方的单方承诺，对甲方不具有约束力，甲方有权要求乙方根据合同文件的要求及工程实际需要进行修改，且须经甲方审核并批准后方可实施。

如果在不同的合同文件之间、同一个合同文件的不同部分之间或任何合同本身出现模糊、矛盾或不一致之处，且根据上述解释顺序仍不足以澄清的，除非本合同另有约定，应以甲方的书面澄清为准。

2. 工程概况

2.1 工程名称：西三线 IC014-100m、 IC014-600m、 IN047+600m 坡面治理工程项目

2.2 工程地点：福建省连城县庙前镇芷溪村。

2.3 工程内容：以西三线 IC014-100m、 IC014-600m、 IN047+600m坡面治理工程项目施工图纸为准

2.4 工程立项批准文号：西气东输〔2023〕306号。

2.5 资金来源：关于下达国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司2023年第一批“夏汛冬治”大修理项目执行计划的通知。

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式：包工包料

延误的，相应顺延工期。

5.3 工期延误

因甲方原因未按计划开工日期开工的，甲方应按实际开工日期顺延竣工日期，确保实际工期不低于合同约定的工期总日历天数。施工过程中如遇下列情况之一，双方可协商顺延工期：

- (1) 甲方变更计划、设计或未能按约定提供图纸或提供的图纸不符合合同约定；
- (2) 甲方未按约定支付工程备料款、工程预付款、工程进度款，致使施工不能正常进行；
- (3) 甲方负责供应的材料、设备等未能满足施工需要而影响工程进度；
- (4) 甲方提供的测量基准点、基准线和水准点及其他书面资料存在错误或疏漏而影响工程进度的；
- (5) 甲方未能按合同约定提供施工现场、施工条件、基础资料、许可、批准等开工条件，影响进场施工；
- (6) 甲方未按约定提供施工所需的书面形式的指令、确认单、批准手续等，致使施工不能正常进行；
- (7) 不可抗力或者法律法规、政策变化，致使施工不能正常进行；
- (8) 其他：无。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.1 本合同采用固定总价模式

本合同不含税合同价格为人民币大写：伍拾玖万伍仟壹佰捌拾叁元肆角玖分（小写：595183.49）；税率为9%；含税合同价格为人民币大写：陆拾肆万捌仟柒佰伍拾元（小写：648750.00）。本合同价格【不包括】甲方提供材料设备价款。

本合同价格包括乙方完成本合同所有工程内容所发生的全部费用，此价作为拨付材料、设备、工程备料款的依据，除甲方同意工程量增减或设计变更外，结算时不再

(本页为合同签署页，无正文)

甲方：管网集团（新疆）联合管道有限责任公司

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字：



尹旭东

乙方：西安西北石油管道有限公司

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字：



赵之洋

签订日期：2023年08月 日

交工证书

B.1.7 交工证书

B.1.7	交工证书		单位工程名称：西三线 IC014-100m、IC014-600m、IN047+600m 坡面治理项目 单位工程编号：	
合同名称及编号	西三线 IC014-100m、IC014-600m、IN047+600m 坡面治理项目 项目施工合同 XBPJ2023075	申报单位	西安西北石油管道有限公司	
实际开工日期	2023年09月09日	实际完工日期	2023年11月20日	
交工工程内容	西三线 IC014-100m、IC014-600m、IN047+600m 坡面治理项目： 1、西三线龙岩站 IC014-100m 坡面水毁治理项目设计图纸及符合合同约定的所有施工内容； 2、西三线龙岩站 IC014-600m 坡面水毁治理项目设计图纸及符合合同约定的所有施工内容； 3、西三线泉州站 IN047+600m 坡面水毁治理项目设计图纸及符合合同约定的所有施工内容；			
工程遗留问题	无			
验收意见	同意			
质量核验情况	工程质量监督机构项目负责人： _____ (公章) 年 月 日			
施工单位	总承包单位	监理单位	建设单位	
项目经理： _____ (公章) 2023年11月20日	项目经理： _____ (公章) 年 月 日	总监理工程师： _____ (公章) 2023年11月20日	项目负责人： _____ (公章) 2023年11月20日 厦门输气分公司	

2、项目经理绩一览表

序号	工程名称	工程规模	合同价 (万元)	签订时 间(年月 日)	开工 日期	竣工 日期	工程 所在地	在建 或完 工
1	关山站站场 区域治理工 程(站场内)	地面换填; 排水 系统 800m; 防 火堤拆除新建; 消防通道; 边坡 修复等	342.82	2021 年 05 月 13 日	2021 年 05 月 18 日	2021 年 09 月 12 日	甘肃省 兰州市 七里河 区	完工
2	广东输气分 公司 2021 年 西三线闽粤 支干线 AB105G 等 10 处水毁治理 项目标段 3	重建挡土墙 55m、 重修钢筋混凝 土护岸、新建混 凝土排水沟 65m、 锚杆格构护坡、 植被恢复等	155.19	2021 年 07 月 09 日	2021 年 07 月 20 日	2021 年 09 月 16 日	西三线 闽粤支 干线 AB1 07+1 桩、 AB105G 桩	完工
3	中贵线 K98+300m 水 毁治理工程	重建淤土坝、跌 水平台。新建护 岸、截水墙、地 貌恢复等	85.90	2022 年 03 月 24 日	2022 年 03 月 28 日	2022 年 05 月 24 日	宁夏同 心县豫 海镇冯 川村红 果子沟	完工
4	兰成管道 2 号阀室进场 道路维修	重建挡土墙、新 建石笼、防冲墙、 挡土墙、过水面、 拦水带	84.56	2023 年 04 月 20 日	2023 年 04 月 21 日	2023 年 05 月 27 日	定西市 临洮县 中铺镇 康家沟 村	完工
5	北海输气站 工艺区及生 产辅助区标 准化管理提 升	地砖更换、消防 棚重建、边坡治 理、灯杆改造维 修。房屋装修装 饰维护。	259.78	2023 年 08 月 03 日	2023 年 07 月 29 日	2023 年 12 月 08 日	广西北 海市	完工

(1) 关山站站场区域治理工程(站场内)

合同编号: GWHT20210009665

合同编号: _____

关山站站场区域治理工程
(站场内)
建设工程施工合同

签订时间: 2021年11月13日

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：国家管网集团西南管道有限责任公司
兰州输油气分公司

承包人（全称）：西安西北石油管道有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及
有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就关
山站站场区域治理工程（站场内）工程施工及有关事项协商一致，
共同达成如下协议：

一、工程概况

1.工程名称：关山站站场区域治理工程（站场内）。

2.工程地点：甘肃省兰州市七里河区。

3.工程立项批准文号：（西南管道〔2021〕7号）关于下达
西南管道有限责任公司2021年第一批大修理项目实施计划的通知。

4.资金来源：直接成本。

5.工程内容：（1）换填工程：本次换填工程主要分为以下
几个区域：办公楼周围和变电站东北角，换填深度为 1.5m，顶
宽为 2.0m，底宽 0.5m，两侧坡率为 2:1；在工艺区、进出站、
泵棚区和泄压罐区和办公楼南侧区域内除工艺区内和原消防道
路外的其他区域换填深度为 0.7m，底部 15cm 采用直径
1.0~2.0cm 砂卵石回填，上部铺设 15cm 直径 0.5~1.0cm 砂砾

回填压实找平, 回填砂砾石上部夯填 100mm 厚中粗砂下垫层, 中部铺设两布一膜土工膜, 上部铺设 10cm 厚 2: 8 水泥石垫层作为保护层, 地面可采用 20cm 厚级配碎石压实。(2) 排水系统: 站场西南侧、南侧 II 型排水渠排出后山坡面雨水, 长度 220 m; 在地表消防通道两侧布置 V 型排水渠长 602 m。场地内排水渠均接入到地上化改造项目中设置的集水池中; (3) 防火堤重建: 防火堤重建, 总长为 112m, 顶宽 0.3m, 地面以上高 1.2m, 基础埋深 2.0m, 采用 C30 混凝土浇筑; (4) 修复消防通道: 站场内消防通道宽度设置为 4m, 最小转弯半径为 9m, 总长 61m, 在消防通道两侧设置 V 型排水渠; (5) 工程垃圾外运: 场地开挖、修复产生的建筑垃圾将运往最近的兰州市垃圾处理厂, 平均运距 35km。

6. 工程承包范围:

承包范围所有工程内容。

二、合同工期

开工日期: 接甲方通知后开工。

竣工日期: 自开工之日起 120 日历日内完工。

工期总日历天数: 120 天。工期总日历天数与根据前述计划开竣工日期计算的工期天数不一致的, 以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量符合国家、行业现行的及采购人要求的相关质量验收标准。

四、签约合同价与合同价格形式

1.签约合同价为:

人民币(大写) 叁佰肆拾贰万捌仟贰佰元整(¥3428200.00元);

其中:

(1)安全文明施工费:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元);

(2)材料和工程设备暂估价金额:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元);

(3)专业工程暂估价金额:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元);

(4)待审暂列金额:

人民币(大写) _____ / _____ (¥ _____ / _____ 元)。

2.合同价格形式: 固定单价(含税)。

3.双方协商确定,本建设工程项目结算前须接受发包人(含发包人上级公司)审计机构的审计。

五、项目经理

承包人项目经理: 任中兴。

合同编号: GWHT20210009665

(以下为《关山站站场区域治理工程(站场内)建设工程施工合同》的签字页,无正文。)


发包人: (合同章)

承包人: (合同章)

法定代表人或其委托代理人:

法定代表人或其委托代理人:

(签字) 

(签字) 

组织机构代码: 91620104MA72HF0Q88

组织机构代码: 91610132220620594C

地址: 甘肃省兰州市西固区福利东路

地址: 西安市未央路 149 号

60 号银泰逸翠园 4 号楼 5 层

至 16 层

邮政编码: /

邮政编码: 710021

法定代表人: 张小建

法定代表人: 崔志忠

委托代理人: /

委托代理人: 赵立泽

电 话: 0931-8727695

电 话: 029-87662613

传 真: /

传 真: /

电子信箱: /

电子信箱: /

开户银行: 中国工商银行兰州

开户银行: 中国建设银行西安

西固福利路支行





长庆支行

账 号: 2703019309200050201

账 号: 61001905500052504322

完工报告

完工报告

工程名称	关山站站场区域治理工程（站场内）		工程编号	/
开工日期	2021年5月18日		完工日期	2021年9月12日
完工工程内容	<p>(1) 换填工程：本次换填工程主要分为以下几个区域：变电站东北角，换填深度为 1.5m，顶宽为 2.0m，底宽 0.5m，两侧坡率为 2:1；在工艺区、进出站、泵棚区和泄压罐区和办公楼南侧区域内除工艺区内和原消防道路外的其他区域换填深度为 0.7m，底部 15cm 采用直径 1.0~2.0cm 砂卵石回填，上部铺设 15cm 直径 0.5~1.0cm 砂砾回填压实找平，回填砂砾石上部夯填 100mm 厚中粗砂下垫层，中部铺设两布一膜土工膜，上部铺设 10cm 厚 2:8 水泥土垫层作为保护层，地面可采用 20cm 厚级配碎石压实。(2) 排水系统：站场西南侧、南侧 II 型排水渠排出后山坡面雨水，长度 191.6 m；在地表消防通道两侧布置 V 型排水渠长 488m。场地内排水渠均接入到原集水池中或原站外排水系统；(3) 防火堤重建：拆除旧砖砌防火堤，重建钢筋混凝土防火堤，顶宽 0.3m，地面以上高 1.2m，基础埋深 2.0m，采用 C30 混凝土浇筑；(4) 修复消防通道：站场内消防通道宽度设置为 4m，最小转弯半径为 9m，总长 63m，在消防通道两侧设置 V 型排水渠；(5) 含油污水系统：含油污水系统存在破损，需埋设、安装 $\Phi 100 \times 4.5$mm 含油污水管 160m；90° 弯头 12 个；45° 弯头 2 个；三通 6 个；DN100 闸阀 7 个；管道焊口渗透检测 100 道；砌筑 1.8m*1.8m*1.2m 阀井 4 座，井盖定制不锈钢井盖；(6) 南侧边坡应急工程：人工注浆 560m³；(7) 工程垃圾外运：4975m³，平均运距 35km；(8) 部分站场内设施的修复工程。</p>			
检查评定	合格			
遗留内容	无			
施工单位	监理单位	所属作业区	主管科室	
签字：  2021年9月15日	签字：  2021年9月15日	签字：  2021年9月15日	签字：  2021年9月15日	

注：此表 2018 年 7 月起启用

(2)广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3

合同编号: GWHT20210017343

合同编号: XQDSYG158

建设工程施工合同

【广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3】

【国家管网集团联合管道有限责任公司西气东输分公司】

与

【西安西北石油管道有限公司】

【2021年】【7月】【9日】签署

1.2 除另有约定外,本合同包括以下文件并按照如下顺序解释:

- (1) 本合同及附件;
- (2) 中标通知书(如有);
- (3) 施工图纸和设计说明;
- (4) 标准规范及有关技术文件(含甲方审批的特殊工程技术措施);
- (5) 工程量清单(工程报价单或预算书);
- (6) 经双方认可的投标书及其附件。

双方在本合同履行中所共同签署或认可的符合现行法律、法规、规章及规范性文件,且符合本合同实质性约定的指令、洽商、纪要或同类性质的文件,均构成本合同的有效补充。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时,属于同一类内容的文件,应以日期在后的为准。在相同事项上的同一解释顺位合同文件,时间上形成在后的效力优先于形成在前的。

2. 工程概况

2.1 工程名称: 广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3

2.2 工程地点: 西三线闽粤支干线 AB107+1 桩、AB105G 桩

2.3 工程内容: 西三线闽粤支干线 AB107+1 桩: 1. 拆除损毁的浆砌石路基挡土墙 2 段(长度约 20m), 在路基挡墙位置新建聚酯袋挡墙当时原位修复已建损毁挡墙, 重建长度为 55m, 高 1.5m, 顶宽为 1.0m, 采用聚酯袋(聚酯复合生态袋简称)码砌的结构形式。2. 重修坡脚已经冲毁护岸墙, 采用钢混挡土墙, 重修长度为 8m, 墙高 2.5m, 墙体与护底衔接, 并嵌入到原始地层至少 1m。坡脚护岸墙延长向东延长, 采用钢混挡土墙, 新增长度为 10m, 墙高 2.5m, 墙体与护底衔接, 并嵌入到原始地层至少 1m。3. 土路靠山侧修建路边排水沟, 采用盖板涵形式, 内径宽高均为 0.9m, 壁厚为 20cm, 采用 C25 混凝土现场浇筑, 新建长度约 65m, 管廊带两段穿过马路与下部边坡新建排水沟连接; 4. 下部边坡采取锚杆格构护坡。格构梁均采用 C25 砼浇筑, 其中横梁及竖梁截面尺寸为 0.20m×0.25m, 中心间距 2.5m。在格构梁节点处布置 6m 长 Φ28 锚杆, 锚杆横、纵向间距 2.5m, 框架内采取聚酯码砌进行坡面治理, 治理面积约 1650 平方米。5. 下部边坡两侧设置纵向排水沟, 排水沟采取倒梯形, 顶宽 0.6m, 底宽 0.5m, 高为 0.5m, 采用 C25 砼浇, 并配置 HRB400 钢筋, 排水沟共计 80m, 排水沟纵坡坡度大, 排水沟底部设置消能槛, 间距 5m 个, 并在坡脚设置消力池两个。6. 上部边坡进行植被恢复。对该段管廊带内进行植被恢复, 管道两侧 5m 范围内进行种草, 恢复作

合同编号: GWHT20210017343

业带两侧林地栽种灌木和植草, 植被恢复管廊带长度约 50m, 管廊带宽度为 48m。灌木冠幅 $\geq 50\text{cm}$; 西三线闽粤支干线 AB105G 桩: 1. 土路靠管道廊带侧修建路边排水沟, 采用矩形断面尺寸, 内径顶宽为 0.5m, 高为 0.4m, 壁厚为 0.2m, 底厚为 0.25m, 采用 C25 混凝土现场浇筑, 配 HRB400 钢筋, 新建长度约 55m。2. 为防止上部边坡汇水在土路处对下部边坡的冲刷作用, 新建混凝土排水沟 1 条连接上下边坡纵向排水沟, 采用矩形断面尺寸, 内径顶宽为 0.5m, 高为 0.4m, 壁厚为 0.2m, 底厚为 0.25m, 采用 C25 混凝土现场浇筑, 配 HRB400 钢筋, 新建长度约 15m。3. 土路穿越处设置 10m 长盖板涵, 采用矩形断面尺寸, 内径宽高均为 0.9m, 下部混凝土排水沟沟采用 C25 砼浇筑, 配 HRB400 钢筋, 钢筋保护层 30mm 厚, 盖板用 C25 细石砼浇筑, 配 HRB400 钢筋, 要求振捣密实, 钢筋分布均匀。4. 新建截水沟 3 条, 位于已建聚酯袋导流坎间, 排水沟每道长度为 25m。同时在管廊带右侧新建纵向排水沟, 新建纵向排水沟长度为 80m 并与截水沟衔接。排水沟断面为倒梯形, 顶宽 0.6m, 底宽 0.5m, 高 0.5m, 壁厚 0.2m, 用 C25 混凝土浇筑, 配 HRB400 钢筋, 截排水沟总长度为 155m, 在坡脚处与消力池连接。5. 土路上部管廊带填土冲刷的坡面采用聚酯袋护坡, 坡面适当整平, 挖方量约 300 m^3 , 整平坡面后码砌聚酯袋护面结构, 聚酯袋护面面积约 600 m^2 。6. 土路下部填土边坡坡面冲刷, 采取锚杆挂网植物喷播护面的处理措施, 处理面积约 870 m^2 , 锚杆间距 1m \times 1m, 锚杆成品字形布置, 采用钢筋锚杆为锚固桩 (锚杆长度 60cm), 铁丝网选用机编双扭结四边形机编镀锌铁丝网 (不小于 $\Phi 0.24\text{cm}$)。

2.4 工程立项批准文号: 西气东输〔2021〕13 号

2.5 资金来源: 关于下达国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司 2021 年第二批大修理 (安全生产费用费用化) 限上项目执行计划的通知

2.6 项目代码: /

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式: 包工包料

3.2 承包范围: 广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3

3.3 承包工程质量标准: 合格

4. 乙方资质

4.1 企业资质等级: 石油化工工程施工总承包二级

4.2 资质证书编号: D261022063

4.3 发证机关: 中华人民共和国住房和城乡建设部

工不能正常进行:

(7) 不可抗力或者法律法规、政策变化,致使施工不能正常进行;

(8) 其他: 无。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.1 本合同采用固定总价模式(除因甲方要求或者该项目设计变更引起工程量变化外,合同价款不作调整)

本合同不含税合同价格为人民币大写: 壹佰肆拾贰万叁仟柒佰捌拾元柒角叁分 (小写: 1423780.73); 税率为 9%; 含税合同价格为人民币大写 壹佰伍拾伍万壹仟玖佰贰拾壹元 (小写: 1551921.00)。本合同价格【不包括】甲方提供材料设备价款。本合同价格包括乙方完成本合同所有工程内容所发生的全部费用,此价作为拨付材料、设备、工程备料款的依据,除甲方同意工程量增减或设计变更外,结算时不再进行调整。在本合同履行期间,若国家税率政策发生变更调整的,本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

6.2 合同价格调整

6.2.1 如遇下列情况之一,双方可协商调整合同价格:

- (1) 法律、行政法规、税率和国家有关政策变化影响合同价格;
- (2) 因甲方原因引起的如下工程变更导致费用增减:
 - (a) 增加或减少合同中某项工作;
 - (b) 追加额外工作或取消合同中某项工作;
 - (c) 改变合同中任何工作的质量标准或其他特性;
 - (d) 改变工程的基线、标高、位置和尺寸;
 - (e) 经审定批准的施工组织设计、施工方案的变化;
- (3) 专业工程暂估价调整;
- (4) 材料和工程设备暂估价调整;
- (5) 调整暂列金额;
- (6) 使用替代材料、设备;
- (7) 由于甲方提供的设计文件等资料不准确导致费用增减;

8. 双方权利义务

除本合同其它条款约定以外, 双方具有以下权利义务:

8.1 现场管理人员

8.1.1 甲方派/为驻工地代表(即甲方代表), 行使工程师的权利。甲方应在更换驻工地代表前 7 日内以书面形式通知乙方。甲方代表的具体职权如下: 现场施工质量的监管及工程量的初步确认、签字等。

8.1.2 本工程实行工程监理。甲方在开工前 7 日内将监理单位名称、监理内容及监理权限以书面形式提交给乙方。监理方委派的总监理工程师为本工程的工程师, 按照监理内容和监理权限开展监理工作。工程师行使以下职权需甲方批准: 质量控制、进度控制、投资控制、HSE 管理、图纸外单项或子目的工程量的审核及单价的复核等。

监理单位更换总监理工程师, 甲方应提前 7 天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派任中兴为项目经理(注册资格证书编号为: 陕 161171900232, 负责施工管理和合同的履行。乙方需更换项目经理的, 应提前 7 日向甲方提出书面申请, 征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任项目经理的注册职业资格、管理经验等。未经甲方书面同意, 乙方不得擅自更换项目经理。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起 7 日内, 向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号。同时, 乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的, 前述人员无权履行职责, 由此影响工程进度或导致其他问题的, 工期不予顺延, 并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议, 双方一致确认并同意, 本工程的签证事项均应由甲方代表、乙方项目经理、工程师共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照国家法律规定, 及时办理应由其办理的许可、批准或备案, 包括但不限于建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证、中断道路交通等许可和批准。甲方应协助承包人办理法律规定的有关施工证件和批件。因甲方原因未能及时办理完毕前述许可、批准等, 由甲方承担由此增加的费用和/或延误的工期。

8.2.2 在开工前/ 日办理正式工程和临时设施范围内的土地征用、租用、房屋拆迁、

合同编号: GWHT20210017343

【本页为《XQDSYG158-广东输气分公司 2021 年西三线闽粤支干线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3 建设工程施工合同》签署页】

甲方: 国家管网集团联合管道有限责任公司西气东输分公司

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字: 钱树刚

乙方: 西安西北石油管道有限公司

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字: 李立沛

完工报告

表 A.5	完工报告		单位工程名称：广东输气分公司 2021年西三线闽粤支线 AB105G 等 10 处水毁治理项目标段 3	
合同号	XQDSYG158			
施工单位	西安西北石油管道有限公司			
实际开工日期	2021年07月20日	实际完工日期	2021年09月16日	
完工工程内容： 一、西三线闽粤支线 AB105G 桩水毁治理工程：下坡面钢筋混凝土排水沟 15m（含梯步）；聚酯袋护坡 350 m ² ；锚杆挂网植物喷播 450 m ² ；钢筋混凝土盖板涵 8m；安装盖板 14 块；钢筋混凝土消力池 1 座；钢筋混凝土截水沟 75m；上坡面钢筋混凝土排水沟 80m（含梯步）；钢筋混凝土路面 55m。 二、西三线闽粤支线 AB107+1 桩坡面水毁治理工程：聚酯袋挡墙 55m，高 1.5m，顶宽 1.0m；钢筋混凝土排水沟 80m（含梯步）；钢筋混凝土护岸墙 18m；消力池 2 座；钢筋混凝土盖板涵 12m；安装盖板 20 块；锚杆格构梁 1650 m ² ；钢筋混凝土截水沟 53m；种植灌木 2600 株。				
工程检查意见： 同				
施工单位	设计单位	监理单位	建设单位	
项目负责人： 任仲崇 (公章) 2021年9月16日	设计负责人： 郑松岩 (公章) 2021年9月16日	总监理工程师： 葛铁奇 (公章) 2021年9月16日	项目负责人： (公章) 2021年9月16日	

(3) 中贵线 K98+300m 水毁治理工程

合同编号: GWHT20220006588

国家管网集团西南管道有限责任公司天水输油气分公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于中贵线 K98+300m 水毁治理工程

建设工程施工合同

2022 年 2 月 24 日于甘肃天水

2. 工程概况

2.1 工程名称: 中贵线 K98+300m 水毁治理工程。

2.2 工程地点: 宁夏同心县豫海镇冯川村红果子沟。

2.3 工程内容: 总体设计方案为“上游拆除重建於土坝、跌水台阶、跌水平台、回填+新建护岸墙、回填、跌水台阶、跌水平台及开凿溢流口+截水墙+开挖回填地貌恢复”,设计如下:(1)拆除重建於土坝、跌水台阶、跌水平台、回填;拆除重建上游损坏於土坝,长约 25m,高 2.0m,顶宽 0.6m,底宽 1.0m,采用 C20 砼结构,顶部与原有坝顶持平,两端插入岸坡 1m;坝前设置跌水台阶,长 23m,单阶高 0.5m,单阶宽 0.5m;台阶后接钢筋砼跌水平台,长 23m,宽 3m,厚 0.3m,上下植入双层 $\phi 18$ 钢筋,纵横向间距均为 20cm,保护层厚度 5cm;坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填,长约 30m,宽约 15m,均厚 2m,回填呈缓坡状。

(2)护岸墙、回填、跌水台阶、跌水平台及溢流口:在下游右岸岸坡滑塌处新建护岸墙,长约 60m,总高 2.5m(基础 1.0m),顶宽 0.6m,底宽 1.1m,背坡直立,面坡 1:0.2,采用 C20 砼结构,墙后采用素土回填夯实;在原有於土坝前设置跌水台阶,长 15m,单阶高 0.5m,单阶宽 0.5m;台阶后接钢筋砼跌水平台,长 15m,宽 5m,厚 0.3m,上下植入双层 $\phi 18$ 钢筋,纵横向间距均为 20cm,保护层厚度 5cm;在原有於土坝顶部开凿溢流口,宽 6m,深 1.3m;坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填,长约 40m,宽约 8m,均厚 1m,回填顶部与溢流口齐平,呈斜坡状。

(3)截水墙+开挖回填地貌恢复:对右岸坡顶管道两侧已有塌陷区域进行开挖夯填,并设置三七灰土截水墙 1 道,长约 10m(管中两侧各 5m),高 2.5m,厚 1m,埋地 0.5m,底部位于管底下 0.5m,并恢复地貌;在管道右侧塌陷槽及农田损毁区设置截水墙 3 道,间距 5m,单道长 20m,高 2.5m,厚 1m,埋地 0.5m,并进行回填恢复地貌;在左岸管道位置已有塌陷区设置截水墙 1 道,长约 10m(管中两侧各 5m),高 2.5m,厚 1m,埋地 0.5m,底部位于管底下 0.5m,并恢复地貌。

(4)施工便道:①河沟水毁点材料进场便道:扩宽已有机耕道,长约 500m,宽 3m,采用碎石进行铺垫压实,厚度 0.1m。

②两岸材料进场便道:总长约 600m(两岸各 300m),宽 3m,采用碎石进行铺垫压实,厚度 0.1m。

2.4 工程立项批准文号:《关于下达西南管道有限责任公司 2022 年第一批大修理项目实施计划的通知》

2.5 资金来源: 大修理费用

求等合同文件及乙方现场勘查的情况,对工程量进行了认真细致的计算和复核,并据此确定了合同价格。乙方须自行保证自身完成之所有项目组价的充分性、完备性和符合性,即无论工程量清单关于各个子目工作内容的描述是否足够详尽,乙方均应结合图纸、规范、技术标准和要求及其他合同文件对工作内容的要求,进行单价子目和总价子目的组价,并在相关单价或总价中充分考虑图纸明示的或可由图纸、规范、技术标准和要求、工程惯例及合同文件合理推测或预见的所有工作内容所需全部费用。合同价格中已包括了图纸、招标文件、技术标准和要求、现场情况与工程量清单不一致的风险。甲方不接受乙方提出的因工程量清单缺漏项、项目特征不符、工程量清单上的工程量不准确、计算错误等原因而要求的合同价格的调整。

6.1.2 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格为人民币大写:柒拾捌万捌仟零柒拾叁元叁角玖分(小写:¥788073.39);税率为 9 %;

含税合同价格为人民币大写捌拾伍万玖仟元整(小写:¥859000)。

其中,包含征地补偿 87000 元,据实结算。包括安全文明施工费 / 元。本合同价格包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据,但不作为结算的依据。合同单价以工程量清单中的单价填报的单价为准,除另有约定外,在合同期内不予调整。本合同工程的结算价款以双方签字确认的工程量与合同单价的乘积计算,并最终甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本合同履行期间,若国家税率政策发生变更调整的,不含税价保持不变,本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

- (1) 关于合同价格的进一步说明:已标价工程量清单中分部分项工程和单价措施项目所有工作子目的综合单价为固定综合单价。甲方不接受乙方基于任何工作子目单价在投标报价时的组价不当(包括但不限于对工作子目包含的工作内容、工料机械消耗量水平的确定、各生产要素市场价格的判断、取费标准的确定、工程量计算规则以及综合单价包括的费用等存在理解偏差)或任何其他差错而主张的任何损失或索赔。
- (2) 总承包服务费按照已标价工程量清单中填报的金额固定不变,不会因涉及到总承包服务的项目(如专业分包工程、独立承包工程等)的合同金额或结算金额或其他因素而调整。但如某项涉及到总承包服务的项目未实施或转化为乙方自行实施的项目,则相应的总承包服务费应从合同价格中扣除。

(10) 根据监理合同，监理人行使职权前需要经过甲方批准的其他事项。

任何由监理人和工程师单独发给乙方的涉及上述内容的文件均属无效，因乙方在施工过程中适用前述文件而产生的任何不利后果由乙方自行承担；由此给甲方造成损失的，乙方还应予以赔偿。

监理单位更换总监理工程师，甲方应提前 7 天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派任中兴为项目经理（注册资格证书编号为：陕 161171900232），负责施工管理和合同的履行。项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）和技术负责人为不可替换管理人员，未经甲方书面同意，不得随意替换。其他管理人员的替换不得超过本协议约定的比例 20%。乙方需更换项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）或技术负责人的，应提前 7 日向甲方提出书面申请，征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任人员的注册职业资格、管理经验等，且替换人员的资格、业绩和能力不低于被替换人员。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起7日内，向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号，并且，乙方提交的项目管理人员名单应与其投标报价时所提交的一致。同时，乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的，前述人员无权履行职责，由此影响工程进度或导致其他问题的，工期不予顺延，并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议，双方一致确认并同意，本工程的签证事项均应由 甲方代表、乙方项目经理、监理工程师 共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照法律规定，及时办理应由其办理的许可、批准或备案，包括但不限于建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证、中断道路交通等许可和批准。甲方应协助承包人办理法律规定的有关施工证件和批件。因甲方原因未能及时办理完毕前述许可、批准等，由甲方承担由此增加的费用和/或延误的工期。

8.2.2 办理正式工程和临时设施范围内的土地征用、租用、房屋拆迁、障碍物清理以及青苗赔偿等工作。

8.2.3 确定建筑物（构筑物）、道路、线路的定位标准、水准点和坐标控制点，在开

合同编号: GWHT20220006588

本页为《中贵线 K98+300m 水毁治理工程建设工程施工合同》签署页

甲方（合同专用章）：国家管网集团西南管道有限责任公司天水输油气分公司

法定代表人/负责人：

或授权代表签字：



日期：2022年3月24日

乙方（合同专用章）：西安西北石油管道有限公司

法定代表人/负责人：

或授权代表签字：



日期：2022年3月24日

竣工验收单

竣工验收单

施工单位	西安西北石油管道有限公司		
工程名称	中贵线 K98+300m 水毁治理工程		
工程地点	宁夏同心县豫海镇冯川村		
开工日期	2022年3月28日	竣工日期	2022年5月24日
工程验收内容	<p>1、拆除重建土坝、跌水台阶、跌水平台、回填： 拆除重建上游损坏土坝，长约25m，高2.0m，顶宽0.6m，底宽1.2m，采用C20砼结构，顶部与原有坝顶持平，两端插入岸坡1m；坝前设置跌水台阶，长23m，单阶高0.5m，单阶宽0.5m；台阶后接钢筋砼跌水平台，长23m，宽3m，厚0.3m，上下植入双层Φ18钢筋，纵横向间距均为20cm，保护层厚度5cm；坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填，长约30m，宽约15m，均厚2m，回填呈缓坡状。</p> <p>2、护岸墙、回填、跌水台阶、跌水平台及溢流口： 在下游右岸岸坡滑塌处新建护岸墙，长约60m，总高2.5m（基础1.0m），顶宽0.6m，底宽1.1m，背坡直立，面坡1:0.2，采用C20砼结构，墙后采用素土回填夯实；在原有土坝前设置跌水台阶，长15m，单阶高0.5m，单阶宽0.5m；台阶后接钢筋砼跌水平台，长15m，宽5m，厚0.3m，上下植入双层Φ18钢筋，纵横向间距均为20cm，保护层厚度5cm；在原有土坝顶部开凿溢流口，宽6m，深1.3m；坝后冲刷凹槽区采用土夹碎石回填，长约40m，宽约8m，均厚1m，回填顶部与溢流口齐平，呈斜坡状。</p> <p>3、施工便道： ①河沟水毁点材料进场便道：扩宽已有有机耕道，长约500m，宽3m，采用碎石进行铺垫压实，厚度0.1m。 ②两岸材料进场便道：总长约600m（两岸各300m），宽3m，采用碎石进行铺垫压实，厚度0.1m。</p>		
检查评定			
情况说明			
施工单位	项目负责人：（签字） 任中崇	（盖章） 第四项目部	2022年5月26日
监理单位	项目负责人：（签字）	（盖章） 项目监理部	2022年5月26日
建设单位	主管作业区负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	业务科室负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	
	质量安全环保科负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	工程计划科负责人： 签字（盖章）： 2022年5月26日	
业务主管领导意见：		2022年5月26日	

(4) 兰成管道 2 号阀室进场道路维修

合同编号：GWHT20230011201 保密文件《建设工程施工合同》范本

国家管网集团西南管道有限责任公司
兰州输油气分公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于

兰成管道 2 号阀室进场道路维修——施工合同

2023 年 4 月 20 日于甘肃兰州

2. 工程概况

2.1 工程名称：兰成管道 2 号阀室进场道路维修

2.2 工程地点：定西市临洮县中铺镇康家沟村

2.3 工程内容：1、拆除已毁坏的原浆砌石挡土墙，长 45m，平均厚 1.1m，高 4.5m，采用 C25 砼进行重建，长 45m，顶宽 0.6m，高 4.5m（其中基础 1.5m），内边坡采用 1:0.25，外边坡采用 1:0.35（I 型挡土墙）。2、对沟道挡墙基础被冲出的进行加固，长 20m，采用格宾石笼护脚加固，格宾石笼顶厚 1.15m，底厚 1.0m，深 1.5m（其中埋入河床内 0.5m），格宾石笼内浇灌 M10 水泥砂浆。3、在冲刷严重的沟道设置 2 段防冲墙，长分别为 9m 和 10m，深 2.5m，顶宽 1m 下游设置宽 5m 的格宾石笼，深 2m，内浇灌 M10 水泥砂浆。4、在冲刷严重的农户院落进行修复，设置长 20m，顶宽 0.5m，高 3.0m（其中基础 1.0m）挡墙，内边坡采用 1:0.25，外边坡采用 1:0.35，采用 C25 砼现浇（II 型挡土墙）。上部按 1:0.5 边坡进行回填，高度 1m；并对上部长 8m，宽 4m 区域，厚 0.2m，采用 C25 砼硬化。5、拆除原伴行路圆管涵，改建为混凝土过水面，长 20m，宽 3.5m，厚 0.3m，出口设置 1 道消力池，池口呈正方形，宽 2m，深 1.0m。6、顺公路设置拦水带，长 520m，宽 0.1m，深 0.5m，埋置 0.3m，外露 0.2m，采用 C25 砼预制。要求所有回填压实度达 0.93 以上。

2.4 工程立项批准文号：西南管道【2023】21 号

2.5 资金来源：关于下达 2023 年财务预算指标的通知

2.6 项目代码： / /

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式：施工总承包

3.2 承包范围：兰成管道 2 号阀室进场道路维修工程——施工全部工程内容。

3.3 承包工程质量标准：符合国家及国家管网集团相关法律和标准、规范以及设计文件的规定。

4. 乙方资质

4.1 企业资质等级：石油化工工程施工总承包二级。

4.2 资质证书编号：D261022063。

4.3 发证机关：陕西省住房和城乡建设厅。

4.4 复审时间及有效期：2023 年 12 月 31 日。

响工程进度的；

(5) 甲方未能按合同约定提供施工现场、施工条件、基础资料、许可、批准等开工条件，影响进场施工；

(6) 甲方未按约定提供施工所需的书面形式的指令、确认单、批准手续等，致使施工不能正常进行；

(7) 不可抗力或者法律法规、政策变化，致使施工不能正常进行；

(8) 其他：/。

变更工作影响工期的，乙方应收到变更指示后 14 天提出工期调整报告。甲方认为有必要时，可要求乙方提交要求缩短或延长工期的施工进度计划及相应施工措施等详细资料。甲方收到乙方提出的工期调整报告后 10 天内，根据本条约定的原则与乙方商定，并将确定的工期调整期限书面通知乙方。收到变更指示后，如乙方未在规定的期限内提交工期调整报告的，甲方可自行决定是否调整工期以及如果甲方决定调整工期时，相应调整的具体期限。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.2 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格暂定为人民币大写：柒拾柒万伍仟柒佰柒拾肆元肆角壹分（小写：775774.41 元；税率为 9%；含税合同价格为人民币大写：捌拾肆万伍仟伍佰玖拾肆元壹角壹分（小写：845594.11 元）。本合同价格不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据，但不作为结算的依据。合同单价以报价书填报的单价为准，除另有约定外，在合同期内不予调整。本合同工程的结算价款以双方签字确认的工程量与合同单价的乘积计算，并最终甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本合同履行期间，若国家税率政策发生变更调整的，不含税价保持不变，本合同的执行税率也随之进行相应的调整。

- (1) 关于合同价格的进一步说明：已标价工程量清单中分部分项工程和单价措施项目所有工作子目的综合单价为固定综合单价。甲方不接受乙方基于任何工作子目单价在投标报价时的组价不当（包括但不限于对工作子目包含的工作内容、工料机械消耗量水平的确定、各生产要素市场价格的判断、取费标准的确定、工程量计算规则以及综合单价包括的费用等存在理解偏差）或任何其他差错而主张的任何损失或索赔。

- (4) 工程变更、洽商指令；
- (5) 变更洽商、现场签证、索赔等费用的确认；
- (6) 工程付款的确认；
- (7) 乙方主要管理人员及技术骨干的更换；
- (8) 货物、工程质量检测结果和工程验收结果的确认；
- (9) 工程验收；
- (10) 根据监理合同，监理人行使职权前需要经过甲方批准的其他事项。

任何由监理人和工程师单独发给乙方的涉及上述内容的文件均属无效，因乙方在施工过程中适用前述文件而产生的任何不利后果由乙方自行承担；由此给甲方造成损失的，乙方还须予以赔偿。

监理单位更换总监理工程师，甲方应提前 7 天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派 任中兴 为项目经理(注册资格证书编号为：陕 1612017201900232)，负责施工管理和合同的履行。项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）和技术负责人为不可替换管理人员，未经甲方书面同意，不得随意替换。其他管理人员的替换不得超过本协议约定的比例 33%。乙方需更换项目经理、HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）或技术负责人的，应提前 7 日向甲方提出书面申请，征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任人员的注册职业资格、管理经验等，且替换人员的资格、业绩和能力不低于被替换人员。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起 7 日内，向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号，并且，乙方提交的项目管理人员名单应与其投标报价时所提交的一致。同时，乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的，前述人员无权履行职责，由此影响工程进度或导致其他问题的，工期不予顺延，并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议，双方一致确认并同意，本工程的签证事项均应由甲方代表、乙方项目经理共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照法律规定，及时办理应由其办理的许可、批准或备案，包括但不限于

合同编号：GWHT20230011201 保密文件《建设工程施工合同》范本

【本页为兰成管道2号阀室进场道路维修工程——施工合同签署页】

甲方：国家管网集团西南管道有限责任公司兰州输油气分公司

(公章或合同专用章)



【法定代表人/授权代表签字】：_____

时间：2023年4月20日

乙方：西安西北石油管道有限公司

(公章或合同专用章)


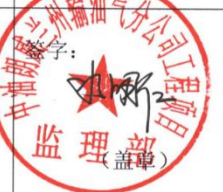




【法定代表人/负责人/授权代表签字】：_____

时间：2023年4月20日

完工报告

完工报告

工程名称	兰成管道2号阀室进场道路维修	工程编号	/
开工日期	2023.04.21	完工日期	2023.05.27
完工内容	<p>1、拆除已毁坏的原浆砌石挡土墙45m，采用C25砼进行重建，长45m，顶宽0.6m，高4.5m，底宽1.27m；2、对沟道挡墙采用格宾石笼护脚进行加固，长20m，顶厚1.15m，底厚1.0m，深1.5m，格宾石笼内浇灌M10水泥砂浆；3、在沟道设置2段防冲墙，长分别为9m和10m，深2.5m，顶宽1m下游设置宽5m的格宾石笼，深2m，内浇灌M10水泥砂浆；4、农家院落处夯填塌落坡面长20m；5、拆除原伴行路圆管涵，改建为混凝土过水面，长20m，宽3.5m，厚0.3m，出口设置1道消力池，池口呈正方形，宽2m，深1.0m；6、顺公路设置拦水带，长520m；7、新建C25砼II型挡土墙长36m，顶宽0.5m，底宽1.03m，墙高2.5m。</p>		
检查评定	合格		
遗留内容	无		
施工单位	监理单位	所属作业区	主管科室
签字：  (盖章)	签字：  监理部 (盖章)	签字：  定西作业区 (盖章)	签字：  管道科 (盖章)
2023年05月28日	2023年05月28日	2023年05月28日	2023年05月28日

(5) 北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升

合同编号: GWHT20230024507

广西天然气管道有限责任公司

与

西安西北石油管道有限公司

关于北海输气站工艺区及生产辅助区
标准化管理提升建设的

建设工程施工合同

2023年8月1日于广西北海



2. 工程概况

2.1 工程名称：北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设

2.2 工程地点：广西北海市

2.3 工程内容：包括但不限于以下内容，具体设计方案为准：

工艺区部分：工艺区地砖更换、巡检路线、接地扁铁检查更换、阀门基础支墩、消防棚重建、站场边坡治理、放空区地砖更换、工艺区照明高杆灯改造等维修或更换施工；

生产辅助部分：配电间地坪、发电机房吊顶及地坪、综合楼屋面更换、房屋吊顶墙面及房门、卫生间地面墙面吊顶及房门、卫生间洗手台和坐便器、综合楼内外墙墙面、综合楼大门门厅挡雨棚、综合楼二楼走廊屋顶防水、门卫室内外墙、综合楼照明灯具、站控室玻璃墙改装监控显示大屏、进站路指示导向牌、加设宣传橱窗等维修或更换施工

2.4 工程立项批准文号：总经理办公会 2023 年第六次会议纪要

2.5 资金来源：生产成本

2.6 项目代码：/

3. 承包方式及范围

3.1 承包方式：总承包

3.2 承包范围：包括但不限于以下内容，具体设计方案为准：

工艺区部分：工艺区地砖更换、巡检路线、接地扁铁检查更换、阀门基础支墩、消防棚重建、站场边坡治理、放空区地砖更换、工艺区照明高杆灯改造等维修或更换施工；

生产辅助部分：配电间地坪、发电机房吊顶及地坪、综合楼屋面更换、房屋吊顶墙面及房门、卫生间地面墙面吊顶及房门、卫生间洗手台和坐便器、综合楼内外墙墙面、综合楼大门门厅挡雨棚、综合楼二楼走廊屋顶防水、门卫室内外墙、综合楼照明灯具、站控室玻璃墙改装监控显示大屏、进站路指示导向牌、加设宣传橱窗等维修或更换施工。

3.3 承包工程质量标准：本项目按照《北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设设计》进行实施。

有必要时，可要求乙方提交要求缩短或延长工期的施工进度计划及相应施工措施等详细资料。甲方收到乙方提出的工期调整报告后 10 天内，根据本条约定的原则与乙方商定，并将确定的工期调整期限书面通知乙方。收到变更指示后，如乙方未在规定的期限内提交工期调整报告的，甲方可自行决定是否调整工期以及如果甲方决定调整工期时，相应调整的具体期限。

6. 合同价格与结算

6.1 合同价格

6.1.1 本合同采用固定单价模式

本合同不含税合同价格暂定为人民币大写贰佰叁拾捌万叁仟贰佰陆拾玖元壹角陆分（小写：2383269.16）；税率为 9%；含税合同价格暂定为人民币大写贰佰伍拾玖万柒仟柒佰陆拾叁元叁角捌分（小写：2597763.38）。本合同价格不包括甲方提供材料设备价款。本合同价格作为拨付工程备料款以及支付工程进度款的依据，但不作为结算的依据。合同单价以工程量清单中填报的单价为准，除另有约定外，在合同期内不予调整。本合同工程的结算价款以双方签字确认的工程量与合同单价的乘积计算，并最终与甲方或甲方上级单位竣工决算审计结果为准。在本合同履行期间，若国家税率政策发生变更调整的，不含税价保持不变，本合同的执行税率也随之进行相应的调整。具体详见附件一：工程清单单价。

- (1) 关于合同价格的进一步说明：已标价工程量清单中分部分项工程和单价措施项目所有工作子目的综合单价为固定综合单价。甲方不接受乙方基于任何工作子目单价在投标报价时的组价不当（包括但不限于对工作子目包含的工作内容、工料机械消耗量水平的确定、各生产要素市场价格的判断、取费标准的确定、工程量计算规则以及综合单价包括的费用等存在理解偏差）或任何其他差错而主张的任何损失或索赔。
- (2) 总承包服务费按照已标价工程量清单中填报的金额固定不变，不会因涉及到总承包服务的项目（如专业分包工程、独立承包工程等）的合同金额或结算金额或其他因素而调整。但如某项涉及到总承包服务的项目未实施或转化为乙方自行实施的项目，则相应的总承包服务费应从合同价格中扣除。

6.2 合同价格调整

6.2.1 如遇下列情况之一，双方可协商调整合同价格：

- (1) 法律、行政法规、税率和国家有关政策变化影响合同价格；
- (2) 国务院有关部门、县级以上人民政府建设行政主管部门或其委托的工程造价管理部门公布的价格调整；

(8) 货物、工程质量检测 results 和工程验收结果的确认；

(9) 工程验收；

(10) 根据监理合同，监理人行使职权前需要经过甲方批准的其他事项。

任何由监理人和工程师单独发给乙方的涉及上述内容的文件均属无效，因乙方在施工过程中适用前述文件而产生的任何不利后果由乙方自行承担；由此给甲方造成损失的，乙方还应予以赔偿。

监理单位更换总监理工程师，甲方应提前 天以书面形式通知乙方。

8.1.3 乙方委派中兴为项目经理（注册资格证书编号为：陕 1612017201900232），负责施工管理和合同的履行。项目经理和 HSE 负责人（安全总监，也称安全负责人）为不可替换管理人员，未经甲方书面同意，不得随意替换。其他管理人员的替换不得超过本协议约定的比例 10%，应提前 7 日向甲方提出书面申请，征得甲方书面同意后方可更换。申请中应载明继任人员的注册职业资格、管理经验等，且替换人员的资格、业绩和能力不低于被替换人员。乙方应提交项目经理的劳动关系证明及为其缴纳社会保险的有效证明。

8.1.4 乙方应在本合同工程开工之日起 7 日内，向甲方提交技术负责人、安全负责人、质量负责人等项目管理人员名单及其各自岗位职责和注册执业资格证书编号，并且，乙方提交的项目管理人员名单应与其投标报价时所提交的一致。同时，乙方应提交其与前述人员的劳动关系证明及为前述人员缴纳社会保险的有效证明。乙方不提交该类文件的，前述人员无权履行职责，由此影响工程进度或导致其他问题的，工期不予顺延，并由乙方承担相关责任。

8.1.5 为免争议，双方一致确认并同意，本工程的签证事项均应由甲方代表、乙方项目经理共同会签方可作为有效证明。但是关于价格、工期以及价格与工期的变更的最终审核均应当以甲方履行完毕的审批文件为准。

8.2 甲方工作

8.2.1 应按照国家法律规定，及时办理应由其办理的许可、批准或备案，包括但不限于建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证、中断道路交通等许可和批准。甲方应协助承包人办理法律规定的有关施工证件和批件。因甲方原因未能及时办理完毕前述许可、批准等，由甲方承担由此增加的费用和/或延误的工期。

8.2.2 办理正式工程和临时设施范围内的土地征用、租用、房屋拆迁、障碍物清理以及青苗赔偿等工作。

本页为北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设《建设工程施工合同》
签署页

甲方: 广西天然气管道有限责任公司
(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字:



李开沁

乙方:

(公章或合同专用章)

法定代表人/负责人/授权代表签字:



赵之泽

交工证书

工程交工证书

工程名称	北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设	合同名称及编号	北海输气站工艺区及生产辅助区标准化管理提升建设的建设工程施工合同 编号: GWHT20230024507
实际开工日期	2023年7月29日	完工日期	2023年12月8日
交工工程内容	1、工艺区部分: 工艺区地砖铺设、工艺区巡检道路铺设、工艺区接地扁钢导线更换、工艺区管托、阀墩更换、工艺区消防棚整改、工艺区增加快速取水阀、工艺区更换手机存放箱; 2、综合楼部分: 发电机房改造、综合楼站控室、机柜间静电地板更换、综合楼屋面树脂瓦更换、综合楼配电箱门更换、综合楼办公室宿舍房间改造、综合楼大门更换、综合楼内外墙粉刷、综合楼屋顶防水、综合楼灯具更换、站控室增设 LED 大屏、门卫室改造、站控室更换操作台、站内指示导向牌、风向标更换、站内铺筑沥青混凝土。		
工程遗留问题	无		
验收意见	合格		
施工单位项目经理:	 (公章) 2023年12月8日	监理单位总监理工程师:	/ (公章) / 年 / 月 / 日
作业区负责人:	 (公章) 2023年12月8日	业务主管部门负责人:	 (公章) 2023年12月8日
业务分管领导:	 2023年12月8日		

3、投标人资质情况一览表

序号	资质名称	等级	证书号	发证时间	发证单位	备注
1	市政公用工程施工总承包	二级	D261022063	2024年07月19日	陕西省住房和城乡建设厅	
2	建筑工程施工总承包	二级	D261022063	2024年07月19日	陕西省住房和城乡建设厅	



建筑业企业资质证书

企业名称：西安西北石油管道有限公司

详细地址：西安市未央路149号

法定代表人：崔志忠

统一社会信用代码：91610132220620594C

注册资本：20000 万元整 经济性质：有限责任公司(自然人投资或控股的法人独资)

证书编号：D261022063 有效期：2026年04月12日

资质类别及等级：
市政公用工程施工总承包 二级 机电工程施工总承包 二级 石油化工工程施工总承包 二级
建筑工程施工总承包 二级

本使用件仅用于：深圳光明燃机电厂一期工程-深圳能源光明电源基地项目厂区东侧南侧边坡、围墙、道路、警卫室、
使用期限：2026-04-12



企业最新信息
可通过扫描二维码查询

下载日期：2026年 01月 14日
发证机关：陕西省住房和城乡建设厅
2024年 07月 19日

4、投标人资信证明情况一览表

序号	资信证明名称	等级	证书号	发证时间	发证单位	备注
1	中国建设银行 资信证明	/	CCBZXZM2026 0115242819	2026年01 月15日	中国建设银行 股份有限公司 西安长庆支行	



资信证明

编号：CCBZXZM20260115242819

致接受人深圳能源光明电力有限公司：

西安西北石油管道有限公司（下称“被证明人”）因投标 2018-440300-44-02-718081028委托我行对其资信状况出具证明，经确认具体情况如下：

被证明人在我行开立结算账户。自2025年12月26日至2026年01月14日，被证明人在我行办理的各项信贷业务无逾期（垫款）和欠息记录，结算账户未出现过被有权机关冻结或扣划。

证明人声明：

1. 我行只对本证明所指明期间内，被证明人在我行办理的各项信贷业务有无逾期（垫款）和欠息记录、结算账户是否出现过被有权机关冻结或扣划提供证明。我行不对本证明所指明期间之外的任何情况及本证明所指明期间的其他情况承担责任。

2. 本证明书只用于前款特定用途，不得转让，不得作为担保、融资等其他事项的证明。

3. 本证明为正本，只限送往证明接受人，涂改、复印无效。我行对被证明人、证明接受人运用本资信证明产生的后果，不承担任何法律责任。

4. 本证明经我行盖章后生效。

5. 本证明的解释权归我行所有。

如客户对建设银行产品或服务有任何疑问、意见或建议，可通过拨打建设银行95533客户服务与投诉热线咨询与反映。

证明机构（盖章）：

日期：2026年01月15日



5、投标人财务状况一览表

项目或指标	单位	2022 年	2023 年	2024 年
一、资产总计	万元	105148.16	113371.04	111456.71
二、营业总收入	万元	129509.41	148885.75	134037.27
三、净利润	万元	90.80	66.45	43.62

(1) 2022 年财务审计报告

西安西北石油管道有限公司
2022 年度
审计报告

索引	页码
审计报告	
公司财务报表	
— 资产负债表	1-2
— 利润表	3
— 现金流量表	4
— 所有者权益变动表	5-6
— 资产减值准备情况表	7
— 财务报表附注	8-49



信永中和会计师事务所
ShineWing
certified public accountants

北京市东城区朝阳门北大街
8号富华大厦A座9层

9/F, Block A, Fu Hua Mansion,
No.8, Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing,
100027, P.R.China

联系电话: +86(010)6554 2288
telephone: +86(010)6554 2288

传真: +86(010)6554 7190
facsimile: +86(010)6554 7190

审计报告

XYZH/2023BJAA6B0125

西安西北石油管道有限公司:

一、审计意见

我们审计了西安西北石油管道有限公司(以下简称西北石油管道公司)财务报表,包括2022年12月31日的资产负债表,2022年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了西北石油管道公司2022年12月31日的财务状况以及2022年度的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于西北石油管道公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、管理层和治理层对财务报表的责任

西北石油管道公司管理层(以下简称管理层)负责按照企业会计准则的规定编制财务报表,使其实现公允反映,并设计、执行和维护必要的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台(<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验。
报告编号:京23C7HLQJUS



在编制财务报表时，管理层负责评估西北石油管道公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算西北石油管道公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督西北石油管道公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对西北石油管道公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致西北石油管道公司不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。




我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。



中国 北京

中国注册会计师:  

中国注册会计师:  

二〇二三年四月二十日





资产负债表
2022年12月31日

编制单位：西安西北石油管道有限公司

单位：人民币元

项	附注七	年末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金			
交易性金融资产			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(一)	144,877,728.09	264,049,086.65
应收款项融资			
预付款项	(二)	83,518,652.70	89,705,372.65
应收资金集中管理款	(三)	539,160,329.03	503,515,682.97
其他应收款	(四)	121,691,636.46	117,818,364.19
其中：应收股利			
存货	(五)	1,535,374.29	1,658,839.08
其中：原材料		1,521,620.71	1,649,348.94
库存商品(产成品)		13,753.58	9,490.14
合同资产	(六)	92,500,315.74	141,749,079.31
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(七)	1,465,341.65	3,987,240.20
流动资产合计		984,749,377.96	1,122,483,665.05
非流动资产：			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(八)	66,732,218.81	62,121,474.17
其中：固定资产原价		185,489,392.73	172,077,751.71
累计折旧		118,772,296.92	110,085,225.54
固定资产减值准备			
在建工程	(九)		6,361,666.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	(十)		
其他非流动资产			
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		66,732,218.81	68,483,140.43
资产总计		1,051,481,596.77	1,190,966,805.48

公司负责人：程志彬 主管会计工作负责人：刘光辉 会计机构负责人：孙一佳





资产负债表 (续)
2022年12月31日

单位: 人民币元

项 目	附注七	年末余额	年初余额
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(十一)	64,975,738.17	127,182,885.51
应付账款	(十二)	476,206,149.96	563,228,198.32
预收款项			
合同负债	(十三)	23,690,525.93	9,104,672.92
应付职工薪酬	(十四)	2,893,555.38	2,004,124.29
其中: 应付工资			
应付福利费			
#其中: 职工奖励及福利基金			
应交税费	(十五)	22,600,703.97	17,517,356.66
其中: 应交税金		22,119,618.33	16,779,371.37
其他应付款	(十六)	266,913,372.08	278,648,079.00
其中: 应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	(十七)	17,129.37	5,024.79
流动负债合计		857,297,174.86	997,690,341.49
非流动负债:			
长期借款			
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
其中: 特准储备基金			
非流动负债合计		-	-
负债合计		857,297,174.86	997,690,341.49
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	(十八)	200,000,000.00	200,000,000.00
国家资本			
国有法人资本		200,000,000.00	200,000,000.00
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减: 已归还投资			
实收资本(或股本)净额		200,000,000.00	200,000,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	(十九)	25,796,334.99	25,796,334.99
减: 库存股			
其他综合收益			
其中: 外币报表折算差额			
专项储备	(二十)		
盈余公积			
其中: 法定公积金			
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
未分配利润	(二十一)	-31,611,913.08	-32,519,871.00
所有者权益(或股东权益)合计		194,184,421.91	193,276,463.99
负债和所有者权益(或股东权益)总计		1,051,481,596.77	1,190,966,805.48

公司负责人: 主管会计工作负责人: 会计机构负责人:





利润表
2022年度

单位：人民币元

项目	附注七	本金额	上年金额
一、营业收入	(二十二)	1,295,094,073.39	2,004,139,370.54
减：营业成本	(二十二)	1,263,188,408.28	1,962,818,514.47
税金及附加	(二十三)	10,026,669.01	13,719,912.46
销售费用			
管理费用	(二十四)	20,194,205.96	22,378,441.78
研发费用	(二十五)	797,791.81	1,243,981.41
财务费用	(二十六)	-1,516,794.30	-2,114,120.71
其中：利息费用			
利息收入		1,552,107.23	2,148,015.39
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）			
其他			
加：其他收益			
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(二十七)	-461,241.05	-353,772.39
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(二十八)	-333,946.46	
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,608,605.12	5,738,968.74
加：营业外收入	(二十九)	511,000.18	188,755.56
其中：政府补助		500,000.00	180,000.00
减：营业外支出	(三十)	1,255,302.40	1,977,091.28
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		864,302.90	3,950,533.02
减：所得税费用	(三十一)	-43,655.02	-17,263.70
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		907,957.92	3,967,796.72
(一) 持续经营净利润		907,957.92	3,967,796.72
(二) 终止经营净利润			
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
☆3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
☆5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		907,957.92	3,967,796.72
七、每股收益			
(一) 基本每股收益			
(二) 稀释每股收益			

公司负责人： 主管会计工作负责人： 会计机构负责人：





现金流量表
2022年度

编制单位：西安西北石油管道有限公司

单位：人民币元

目	附注七	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,581,919,556.78	2,303,052,882.55
收到的税费返还		24,470.36	119,434.01
收到其他与经营活动有关的现金		77,433,422.69	99,704,816.38
经营活动现金流入小计		1,659,377,449.83	2,402,877,132.94
购买商品、接受劳务支付的现金		404,284,820.47	398,828,140.14
支付给职工及为职工支付的现金		108,325,050.83	115,521,916.32
支付的各项税费		36,242,712.34	44,899,439.01
支付其他与经营活动有关的现金		1,074,928,072.71	1,683,615,407.03
经营活动现金流出小计		1,623,780,656.35	2,242,864,902.50
经营活动产生的现金流量净额		35,596,793.48	160,012,230.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		1,551,874.98	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		766,977.60	24,266.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,318,852.58	24,266.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,271,000.00	6,374,280.00
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		35,644,646.06	155,810,231.83
投资活动现金流出小计		37,915,646.06	162,184,511.83
投资活动产生的现金流量净额		-35,596,793.48	-162,160,245.83
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			2,148,015.39
筹资活动现金流入小计		-	2,148,015.39
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		-	-
筹资活动产生的现金流量净额		-	2,148,015.39
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	(三十二)	-	-
加：期初现金及现金等价物余额	(三十二)	-	-
六、期末现金及现金等价物余额	(三十二)	-	-

公司负责人：李志刚 主管会计工作负责人：刘光耀 会计机构负责人：孙一佳





所有者权益变动表
2022年度

编制单位: 西北石油管道有限公司 单位: 人民币元

项目	实收资本 (或股本)	其他权益工具			上年余额					所有者权益合计		
		优先股	永续债	其他	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积		未分配利润	
一、上年年末余额	200,000,000.00				25,796,334.99						-32,610,871.00	193,276,463.99
加: 会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	200,000,000.00				25,796,334.99						-32,610,871.00	193,276,463.99
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)											807,957.92	807,957.92
(一) 综合收益总额											807,957.92	807,957.92
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 专项储备提取和使用												
1. 提取专项储备									1,122,787.48			1,122,787.48
2. 使用专项储备									-1,122,787.48			-1,122,787.48
(四) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
其中: 法定盈余公积												
任意盈余公积												
储备基金												
专项储备基金												
利润分配结转												
2. 对所有者 (或股东) 的分配												
3. 其他												
(五) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
四、本年年末余额	200,000,000.00				25,796,334.99						-31,811,913.08	194,184,421.91

公司负责人: 崔志伟 主管会计工作负责人: 刘光辉 会计机构负责人: 孙一飞



所有者权益变动表 (续)
2022年度

编制单位: 西北石油管道有限公司 单位: 人民币元

项目	实收资本 (或股本)	其他权益工具			上年余额					所有者权益合计		
		优先股	永续债	其他	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积		未分配利润	
一、上年年末余额	200,000,000.00				25,796,334.99						-36,487,667.72	189,308,667.27
加: 会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	200,000,000.00				25,796,334.99						-36,487,667.72	189,308,667.27
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)											3,967,796.72	3,967,796.72
(一) 综合收益总额											3,967,796.72	3,967,796.72
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 专项储备提取和使用												
1. 提取专项储备									1,420,545.23			1,420,545.23
2. 使用专项储备									-1,420,545.23			-1,420,545.23
(四) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
其中: 法定盈余公积												
任意盈余公积												
储备基金												
专项储备基金												
利润分配结转												
2. 对所有者 (或股东) 的分配												
3. 其他												
(五) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
四、本年年末余额	200,000,000.00				25,796,334.99						-32,519,871.00	193,276,463.99

公司负责人: 崔志伟 主管会计工作负责人: 刘光辉 会计机构负责人: 孙一飞



资产减值准备情况表

2022年12月31日

项目	年初余额	本期增加			本期减少			期末余额	项目	金额
		计提	转回	合计	转销	合计	转回			
一、坏账准备	1,433,673.05	461,241.95	-	461,241.95	-	-	1,894,915.00	其他应收款	-	
其中：应收账款坏账准备	989,339.55	444,353.09	-	444,353.09	-	-	1,433,673.05	一、应收账款	-	
二、存货跌价准备	-	-	-	-	-	-	-	二、存货跌价准备	-	
三、合同资产减值准备	233,946.45	-	-	233,946.45	-	-	233,946.45	其中：在合同资产中计提减值准备的合同资产	-	
四、合同取得成本减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
五、合同资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
六、持有待售资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
七、债权投资减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
八、可供出售金融资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
九、持有到期投资减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十、长期股权投资减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十一、投资性房地产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十二、固定资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十三、在建工程减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十四、生产性生物资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十五、油气资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十六、使用权资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十七、无形资产减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十八、商誉减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
十九、其他减值准备	-	-	-	-	-	-	-		-	
合计	989,339.55	796,187.51	-	796,187.51	-	-	1,785,525.06			

公司负责人： 董志伟 主管会计工作负责人： 刘光耀 会计机构负责人： 孙一飞



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表除特别注明外，均以人民币元列示)

一、企业的基本情况

(一) 企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

西安西北石油管道有限公司(以下简称“公司”)成立于1993年3月15日, 注册地址为20,000,000.00元。本公司原注册名称为西北石油管道建设指挥部, 隶属于中国石油天然气集团, 1999年石油企业改制, 指挥部整体划归中国石油天然气(管道)局, 名称先由西北石油管道建设指挥部变更为西安西北石油管道服务中心, 现变更为西安西北石油管道有限公司, 本公司的统一社会信用代码9161013220620594C, 法定代表人: 董志伟; 注册地址: 西安未央路149号。

(二) 企业的业务性质和主要经营活动

本公司属管道工程建筑行业, 经营范围主要包括: 一般项目: 汽车零部件及配件制造; 通信传输设备专业修理; 通信交换设备专业修理; 园林绿化工程施工; 土石方工程施工; 对外承包工程; 体育用品及器材零售; 移动通信设备销售; 停车场服务; 管道运输; 网络技术服务; 大数据服务; 信息系统集成服务; 计算机系统运行维护服务; 信息技术咨询服务; 计算机系统服务; 物业管理; 土地使用授权服务; 住房租赁; 非居住房地产租赁; 机械设备租赁; 汽车租赁; 计算机及通讯设备租赁; 办公设备租赁服务; 企业管理; 信息咨询(不含许可类信息咨询服务); 环保咨询服务; 工程管理服务; 技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广; 水土流失防治服务; 市政设施管理。(除依法须经批准的项目外, 凭营业执照依法自主开展经营活动)许可项目: 特种设备安全改造修理; 电力设施承装、承修、承试; 地质交通治理工程; 房屋建筑和市政基础设施项目工程总承包; 建筑劳务分包; 消防设施工程施工; 各类工程建设工程; 住宅室内装饰装修; 施工专业作业; 建筑劳务分包; 消防技术服务; 餐饮服务; 基础电信业务; 工程造价咨询业务; 建设工程勘察; 建设工程设计; 消防技术服务; 医疗服务; 体育场地设施经营(不含高危险性体育运动)。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动, 具体经营项目以审批结果为准)

(三) 母公司以及集团总部的名称

本公司的母公司为中国石油管道局工程有限公司, 集团总部为中国石油天然气集团有限公司。

(四) 财务报告的批准报出

本公司财务报告的批准报出者为总经理办公室, 批准报出日为2023年4月20日。

(五) 营业期限

本公司的营业期限自1993年3月15日至2029年2月12日。

二、财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表以本公司持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定,并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

(二) 持续经营

本公司认为自报告期末起 12 个月不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的财务状况以及 2022 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

(一) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(二) 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币,财务报表以人民币列示。

(三) 记账基础和计价原则

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

(四) 现金及现金等价物

现金,是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款,现金等价物,是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(五) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

9

资产负债表以外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外,均计入当期损益。

(六) 金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具,也可指包括一些尚未确认的项目。

1. 金融工具的分类

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付,且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标,则将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产,包括:货币资金、各类应收款项(应收账款和应收票据、其他应收款、长期应收款等)、债权投资、一年内到期的非流动资产、其他流动资产等。

取得时按公允价值(扣除已到付息日但尚未领取的利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。

该金融资产采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,发生减值时或终止确认产生的利得或损失,计入当期损益。

实际利率法是指计算金融资产摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率,是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量,折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时,在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款等)的基础上估计现金流量,但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金,加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额,再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产³²

金融资产同时符合下列条件的,应当分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产³²：

1) 企业管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。

2) 该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付

10

西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2022年1月1日至2022年12月31日

(本财务报表按照中国会计准则编制,均以人民币元列示)

本金金额为基于利息的支付。

取得直接公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产所产生的利得或损失,除减值损失或利得和汇兑损益外,均应当计入其他综合收益,直至该金融资产终止确认或被重分类,但是,采用实际利率法计算的该金融资产的利息应当计入当期损益。该类金融资产计入各期损益的金额应当与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该类金融资产终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入当期损益。

对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资,其公允价值的后续变动计入其他综合收益,不需计提减值准备。除了获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外,其他相关的利得和损失(包括汇兑损益)均应当计入其他综合收益,且后续不得转入当期损益。当其终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入留存收益。

(3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。

取得时按公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利)作为初始确认金额,相关交易费用直接计入当期损益。

2. 金融负债的分类与计量

(1) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债,按照公允价值进行后续计量,其公允价值变动形成的利得或损失,除与套期会计有关外,计入当期损益。

(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债,对此类金融负债,按照金融资产转移相关规定进行计量。详见本附注“四、(七)、3 金融资产转移的确认依据和计量方法”。

(3) 不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺,作为此类金融负债发行方的,在初始确认后按照摊余成本计量及初始确认金额扣除计提收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰低进行计量。

(4) 上述金融负债以外的金融负债,按照摊余成本进行后续计量。

11

西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2022年1月1日至2022年12月31日

(本财务报表按照中国会计准则编制,均以人民币元列示)

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时,如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方,则终止确认该金融资产;如果保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时,采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的,将下列两项金额的差额计入当期损益:

(1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值;

(2) 因转移金融资产而收到的对价,与假定继续计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和未终止确认部分之间,按照各自的相对公允价值进行分摊,并将下列两项金额的差额计入当期损益:

(1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值;

(2) 终止确认部分收到的对价,对原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之利。

金融资产转移不满足终止确认条件的,继续确认该金融资产,所收到的对价确认为一项金融负债。

4. 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司于资产负债表日评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加,这里的信用风险是指发生违约的概率,并按照下列情形分别计量其损失准备,确认预期信用损失及其变动:

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加,按相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备,无论是否信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合,由此形成的损失准备的增加或转回金额,应当作为减值损失或利得计入当期损益。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加,按相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备,无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合,由此形成的损失准备的增加或转回金额,应当作为减值损失或利得计入当期损益。

对于符合《企业会计准则第14号——收入》所规定的不含重大融资成分的应收款项和

12

西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2022年1月1日至2022年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

合同资产,始终按照整个存续期内的预期信用损失金额计量减值准备,对于包含重大融资成分的应收账款和合同资产,本公司选择简化计量方法,始终按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量减值准备。

5. 应收账款减值的测试方法及会计处理方法

(1) 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于应收账款,无论是否存在重大融资成分,本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量减值准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步累计计提应收账款坏账损失。

对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款,本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的应收账款按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下:

组合1: 应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合2: 组合1以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,按照预期信用损失等于资产账面价值计算应收账款预期信用损失,若本年应计提的坏账准备大于(或小于)其账面余额的,按其差额计入当期损益。

(2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于合同资产,本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量减值准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步累计计提合同资产坏账损失。

对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的合同资产,本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的合同资产按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下:

组合1: 应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合2: 组合1以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,按照预期信用损失等于资产账面价值计算应收账款预期信用损失,若本年应计提的坏账准备大于(或小于)其账面余额的,按其差额计入当期损益。

(3) 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司将其他应收款发生信用减值的过程分为三个阶段,对于不同阶段的金融工具的

西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2022年1月1日至2022年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

减值有不同的会计处理方法:

第一阶段:信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的其他应收款,按照未来12个月的预期信用损失计量减值准备。

第二阶段:信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款,按照该工具整个存续期的预期信用损失计量减值准备。

第三阶段:初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款,按照该工具整个存续期的预期信用损失计量减值准备。

(七) 存货

1. 存货的分类和成本

存货分类为:原材料、自制半成品及在产品、库存商品、发出商品、周转材料、包装物、低值易耗品等。

存货按成本进行初始计量,存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3. 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日,存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的,应当计提存货跌价准备,可变现净值,是指在日常活动中,存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货,在正常生产经营过程中,以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;需要经过加工的材料存货,在正常生产经营过程中,以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货,其可变现净值以合同价格为基础计算,若持有存货的数量多于销售合同订购数量的,超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后,如果以前减记存货价值的影响因素已经消失,导致存货的可变现净值高于其账面价值的,在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回,转回的金额计入当期损益。

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法
- (2) 包装物采用一次转销法

(八) 合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

本公司将已向客户转让商品(或服务)而有权收取对价的权利,且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见本附注“四、(六)金融工具”。

(九) 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租(不包括出租的房屋及建筑物)或经营管理而持有,并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认:

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业;
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本(并考虑预计弃置费用因素的影响)进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出,在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时,计入固定资产成本;对于被替换的部分,终止确认其账面价值;所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

2. 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提,根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对于计提了减值准备的固定资产,则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益,则选择不同折旧率或折旧方法,分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下:

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋及建筑物	8-40	0-5	2.88-12.50
2	机器设备	4-30	0-5	3.17-25.00
3	运输工具	4-14	0-5	6.79-25.00
4	其他	5-12	0-5	7.92-20.00

3. 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时,终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和处置过程中发生的费用后计入当期损益。

(十) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时,转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

(十一) 无形资产

1. 无形资产的核算范围

专利权、非专利技术、商标权、著作权、土地使用权、特许权、计算机软件等。

2. 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量

外购无形资产的成本,包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产,在为企业带来经济利益的期限内摊销;无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的,视为使用寿命不确定的无形资产,不予摊销。如果年末重新复核后仍为不确定的,应当在每个会计期间进行减值测试。

3. 无形资产减值准备原则

对于使用寿命有限的无形资产,如果有明显的减值迹象的,年末进行减值测试。减值迹象包括以下情形:

- (1) 某项无形资产已被其他新技术等所替代,使其为企业创造经济利益的能力受到重

大不利影响:

- (2) 某项无形资产的市价在当期大幅下跌,剩余摊销期限内预期不会恢复;
- (3) 某项无形资产已超过法律保护期限,但仍然具有部分使用价值;
- (4) 其他足以证明某项无形资产实质上已经发生了减值的情形。

对于使用寿命不确定的无形资产,每年末进行减值测试。

无形资产存在减值的,估计其可收回金额。可收回金额根据无形资产²⁰的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产未来现金流量现值的两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的,将无形资产²⁰的账面价值减记至可收回金额,减记的金额确认为无形资产减值损失,计入当期损益,同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后,减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间做相应的调整,以使该无形资产在剩余使用寿命内,系统地分摊调整后的无形资产账面价值(扣除预计净残值)。

无形资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

4. 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段:为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的创造性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段:在进行商业性生产或使用前,将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计,以生产出新或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

5. 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出,于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的,确认为无形资产²⁰,不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益:

- (1) 完成该无形资产,使其能够使用或出售在技术上具有可行性;
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图;
- (3) 无形资产产生经济利益的方式,包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场,无形资产将在内部使用的,能够证明其有用性;
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持,以完成该无形资产的开发,并有能力使用或出售该无形资产。

(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的,将发生的研发支出全部计入当期损益。

(十二) 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本年和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。按预计受益期间分期平均摊销,并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

本公司长期待摊费用包括在用的为野外作业配备的列车房、活动房、工具、固定资产改良支出等。

(十三) 长期资产减值

固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产²⁰,于资产负债表日存在减值迹象的,进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产²⁰为基础计算并确认,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

(十四) 合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(十五) 职工薪酬

1. 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务会计期间,将实际发生的短期薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保障费和住房公积金,以及按规定提取的工会经费和职工教育经费,在职工为本公司提供服务的会计期间,根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费,在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本,其中,非货币性福利按照公允价值计量。

2. 离职后福利的会计处理方法

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本公司

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

提供服务的会计期间,按以当地规定的退休基数和比例计算应缴的金额,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外,本公司建立企业年金,企业年金基金由公司和职工共同缴纳。公司缴纳的部分按上年度工资总额的5%提取,从本公司的成本中列支,个人缴费部分按职工本人当年基本养老金缴费基数的一定比例,由本公司在职工工资中代扣代缴。

3. 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的,在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益:公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时;公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(十六) 预计负债

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时,如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其他能够可靠计量的,确认为预计负债。

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同,待执行合同变成亏损合同,且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的,将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失(如有)的部分,确认为预计负债。

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时,本公司将其确认为预计负债:

1. 该义务是本公司承担的现时义务;
2. 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司;
3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时,综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的,通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围,且该范围内各种结果发生的可能性相同的,最佳估计数按照该范围内的中间值确定;在其他情况下,最佳估计数按下列情况处理:

1. 或有事项涉及单个项目的,按照最可能发生金额确定;
 2. 或有事项涉及多个项目的,按照各种可能结果及相关概率计算确定。
- 清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的,补偿金额在基本确定能够收到时,作为资产单独确认,确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核,有确凿证据表明该账面价值

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

不能反映当期末最佳估计数的,按照当期最佳估计数对该账面价值进行调整。

(十七) 收入确认原则和计量方法

1. 收入确认计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务,即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权,是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

(1) 识别与客户订立的合同

当本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时,本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入:

- 一是合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务;
- 二是该合同明确了合同各方与所转让商品(或服务)相关的权利和义务;
- 三是该合同有明确的与所转让商品(或服务)相关的支付条款;
- 四是该合同具有商业实质;
- 五是企业因向客户转让商品(或服务)而有权取得的对价很可能收回。

(2) 识别合同中的单项履约义务

本公司在合同开始日即对合同进行评估,识别该合同所包含的各单项履约义务,并确定各单项履约义务是在某一时段内履行,还是在某一时点履行,满足下列条件之一的,属于在某一时段内履行履约义务,本公司按照合理确定的履约进度,在一段时间内确认收入:①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益;②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品(或服务);③本公司履约过程中所产出的商品(或服务)具有不可替代用途,且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则,本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

(3) 履行每一单项履约义务而确认收入

合同开始日,本公司识别合同中包含的各单项履约义务,并确定各单项履约义务是在某一时段内履行,还是在某一时点履行,本公司在履行各单项履约义务时分别确认收入。

对于属于某一时段履行的履约义务,公司按照合理确定的履约进度,在合同期内确认收入。当履约进度不能合理确定时,本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。本公司提供的工程承包类业务通常属于在某一时段内履行的履约义务。

对于属于在某一时点履行的履约义务,公司在客户取得相关商品(或服务)控制权的

时点确认收入。在判断客户是否已取得商品(或服务)控制权时,本公司考虑下列迹象:

- 1) 本公司就该商品(或服务)享有现时收款权利,即客户就该商品(或服务)负有现时付款义务。
 - 2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户,即客户已拥有该商品(或服务)的法定所有权。
 - 3) 本公司已将该商品(或服务)实物转移给客户,即客户已实物占有该商品(或服务)。
 - 4) 本公司已将该商品(或服务)所有权上的主要风险和报酬转移给客户,即客户已取得该商品(或服务)所有权上的主要风险和报酬。
 - 5) 客户已接受该商品(或服务)等。
- (4) 确定交易价格
- 交易价格,是指本公司因向客户转让商品(或服务)而预期有权收取的对价金额,但不包含代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

1) 可变对价

合同中存在可变对价的,本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数,但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日,本公司对估计计入交易价格的可变对价金额进行重新估计。

2) 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的,本公司按照假定客户在取得商品(或服务)控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格,该交易价格与合同承诺的对价之间的差额,在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日,本公司对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的,不考虑合同中存在的重大融资成分。

3) 非现金对价

客户支付非现金对价的,本公司按照非现金对价在合同开始日的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的,本公司参照类似向客户转让商品或服务提供服务的单独售价直接确定交易价格。

4) 应付客户对价

合同中存在应付客户对价的,除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品(或服务)的,本公司将该应付对价冲减交易价格,并在确认相关收入与支付(或承诺支付)客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

(5) 将交易价格分摊至各单项履约义务

合同中包含两项或多项履约义务的,本公司在合同开始日按照各单项履约义务所承诺商品(或服务)的单独售价的相对比例,将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣与合同中一项或多项(而非全部)履约义务相关的,本公司将该合同折扣分摊至相关一项或多项履约义务。对于同时满足可变对价的条件专门针对本公司为履行该项履约义务或转让该项可明确区分商品(或服务)所做的努力及在考虑了合同中的全部履约义务及支付条款后,将合同对价中的可变金额全部分摊至该项履约义务或该项可明确区分商品(或服务)符合分摊交易价格的目标时,公司将可变对价及可变对价后续变动额全部分摊至与之相关的某项履约义务,或者构成单项履约义务的一系列可明确区分商品(或服务)中的某项商品(或服务)。

单独售价,是指本公司向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的,本公司综合考虑能够合理取得的全部相关信息,并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

2. 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

无。

(十八) 合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

1. 合同履约成本

为履行合同所发生的成本不属于《企业会计准则第14号——收入》外其他企业会计准则规范范围并同时满足下列条件的,本公司将其确认为一项资产:

(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关,包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;

(2) 该成本增加了未来用于履行(或转售履行)履约义务的资源;

(3) 该成本预期能够收回。

2. 合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本(即不取得合同就不会发生的成本)预期能够收回的,确认为一项资产。若该项资产摊销期限不超过一年的,则在发生时计入当期损益。同时本公司将明确由客户承担之外为取得合同发生的其他支出,在发生时计入当期损益。

3. 与合同成本有关的资产的摊销

本公司对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品(或服务)收入确认相同的

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

基础进行摊销,计入当期损益。

4. 与合同成本有关的资产的减值

本公司对与合同成本有关的资产账面价值高于下列两项的差额的,超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:(1)因转让与该资产相关的商品(或服务)或提供与该资产相关的服务)预期能够取得的现金流量;(2)为转让该相关商品(或服务)或提供该相关服务)估计将要发生的成本。

计提减值准备后,如果以前期间减值的因素发生变化,使得上述两项差额高于该资产账面价值的,公司将转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益。

(十九) 政府补助

1. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助,是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助,冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的,在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益;与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入。

2. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助,是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。与收益相关的政府补助,用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的,确认为递延收益,并在确认相关成本费用或损失的期间,计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失;用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的,直接计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失。

(二十) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和某些计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外,本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度可抵扣亏损和税款抵减,以很可能取得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

1. 租赁的初始确认:

2. 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,确认递延所得税负债,除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日,本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益,则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时,减记的金额予以转回。

当期有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日,递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

1. 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利;

2. 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关,但在未来每一具有重大性的递延所得税资产及负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

(二十一) 租赁

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人,以获取对价的合同。在合同开始日,本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方或双方在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价,则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的,本公司将合同予以分拆,并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的,承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1. 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

使用权资产,是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。在租赁期开始日,使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括:

- 1) 租赁负债的初始计量金额;
 - 2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额,存在租赁激励的,扣除已享受的租赁激励相关金额;
 - 3) 本公司发生的初始直接费用;
 - 4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本,但不包括属于为生产存货而发生的成本。
- 本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧,对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的,本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧;否则,租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

除短期租赁和低价值租赁外,本公司在租赁开始日按照该日尚未支付的租赁付款额现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括:

- 1) 固定付款额(包括实质固定付款额),存在租赁激励的,扣除租赁激励相关金额;
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额;
- 3) 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项;
- 4) 购买选择权的行权价格,前提是公司合理确定将行使该选择权;
- 5) 行使终止租赁选择权需支付的款项,前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率,但如果无法合理确定租赁内含利率的,则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用,并计入当期损益或相关资产成本。

在租赁开始日后,因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的,本公司按照变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算现值重新计量租赁负债,并调整相应的使用权资产,若使用权资产的账面价值已调减至零,但租赁负债仍需进一步调减的,本公司将差额计入当期损益。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债,并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁,是指在租赁期开始日,租赁期不超过12个月且不含购买选择权的租赁。低价值资产租赁,是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的,公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理:

- 1) 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限;
- 2) 增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的,在租赁变更生效日,公司重新分摊变更后合同的对价,重新确定租赁期,并采用变更后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现,以重新计量租赁负债。

2. 本公司作为出租人

在租赁开始日,本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁,是指无论所有权最终是否转移,但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。在租赁开始日,本公司对融资租赁确认应收融资租赁款,并终止确认融资租赁资产。

经营租赁,是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司对经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入,并发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化至租赁资产的账面成本,在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额,在实际发生时计入当期损益。

(二十一) 其他重要会计政策和会计估计

本公司按照历史经验和其他因素,包括对未来事项的合理预期,对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产减值准备的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下:

1. 收入

本公司根据工程合同(合同的结果能够可靠估计)的履约进度确认合同收入及合同成

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

本、部分子公司用以确定履约进度的预计总成本,是子公司管理层根据工程进度项目的实际情况和自身经验编制,子公司会随着建造合同的执行对合同的预计总成本进行复核和修订,所确认的合同收入和合同成本也将随之在本会计期间发生变化。

2. 应收账款和合同资产的信用损失准备

本公司对应收账款和合同资产按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备,管理层考虑所有可获得的合理且有依据的信息(包括前瞻性信息)进行预期信用损失的评估,信用损失准备的确认需要运用判断和估计,如重新估计结果与现有估计存在差异,该差异将影响估计变更期间的利润、应收账款和合同资产的账面价值。

3. 安全生产费用

本公司自2022年11月21日开始按照财政部、应急部《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财建〔2022〕136号)的规定提取和使用安全生产费用,该施行日之前,建设工程项目已经完成招投标并签订合同的,安全生产费用按照原规定计提标准执行。

4. 公允价值计量

以公允价值计量相关资产或负债时,基于如下假设:

- (1) 市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易,是在当前市场条件下的有序交易;
- (2) 出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行,不存在主要市场的,假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行;
- (3) 采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

以公允价值计量非金融负债时,考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力,或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。采用估值技术时考虑了在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术,估值技术的输入值优先使用和相关可观察输入值,只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下,才可以使用不可观察输入值。

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次:第一层次输入值是在计量日能够取得的可相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价;第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值;第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值,公允价值计量结果所属的层次,由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

5. 终止经营

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

终止经营是指满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分,且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别:

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区;
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分;
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营,本公司在当期财务报表中,将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

五、会计政策和会计估计变更以及重大前期差错更正的说明

- (一) 会计政策变更情况
无。
- (二) 会计估计变更情况
无。
- (三) 重大前期会计差错更正情况
无。

六、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率(%)
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基数计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值税	13、9、6
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25

(二) 税收优惠

无。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

七、财务报表重要项目的说明

下列所披露的财务报表数据,除特别注明之外,“年初”系指2022年1月1日,“年末”系指2022年12月31日,“本年”系指2022年1月1日至12月31日,“上年”系指2021年1月1日至12月31日,货币单位为人民币元。

(一) 应收账款

1. 按坏账计提方法分类披露

类别	年末余额		预期信用损失率/计提比例(%)	账面价值
	账面余额	坏账准备		
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	146,311,401.74	1,433,673.65	0.98	144,877,728.09
其中:组合1	62,708,340.08	42.86		62,708,340.08
组合2	83,603,061.66	57.14	1.71	82,169,388.01
合计	146,311,401.74	1,433,673.65	—	144,877,728.09

(续表)

类别	年初余额		预期信用损失率/计提比例(%)	账面价值
	账面余额	坏账准备		
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	265,038,407.21	989,320.56	0.37	264,049,086.65
其中:组合1	171,356,975.92	64.63		171,356,975.92
组合2	93,681,431.29	35.35	1.06	92,692,110.73
合计	265,038,407.21	989,320.56	—	264,049,086.65

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

注:按组合计提坏账的确定标准及说明:组合1系应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户;组合2系组合1以外的其他客户。

(1) 按组合计提坏账准备

组合计提项目:组合2

账龄	年末余额		计提比例(%)
	账面余额	坏账准备	
1年以内	64,607,012.44	316,574.36	0.49
1-2年	17,183,941.50	520,670.40	3.03
2-3年	25,600.00	1,506.00	6.00
3-4年	223,762.72	23,204.19	10.37
4-5年			
5年以上	1,562,945.00	571,688.70	36.58
合计	83,603,061.66	1,433,673.65	—

2. 按账龄披露

账龄	年末数		年初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内	123,221,693.82	316,574.36	259,034,010.28	519,316.66
1至2年	19,513,674.20	520,670.40	535,504.28	10,033.26
2至3年	174,226.00	1,536.00	1,671,647.65	30,969.69
3-4年	260,562.72	23,204.19	74,400.00	
4-5年	18,400.00			
5年以上	3,122,845.00	571,688.70	3,122,845.00	423,000.95
合计	146,311,401.74	1,433,673.65	265,038,407.21	989,320.56

3. 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	989,320.56	444,353.09				1,433,673.65
合计	989,320.56	444,353.09				1,433,673.65

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

4. 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
中国石油长庆油田分公司第六采气厂	19,788,015.52	13.52	
中国石油天然气股份有限公司长庆油田陇东天然气项目总部	16,314,900.01	11.15	
国家管网集团联合管道有限责任公司供气东输分公司	10,831,538.38	7.40	59,078.91
长庆油田分公司苏里格天然气开发项目组	10,540,000.00	7.20	
国家管网集团联合管道有限责任公司西部分公司	10,530,365.00	7.20	51,898.79
合计	68,004,818.71	46.47	110,877.70

(二) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

项目	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内	52,326,476.89	62.65	65,176,212.24	72.66
1-2年	13,718,086.30	16.43	14,212,566.43	15.84
2-3年	7,234,332.47	8.66	3,118,010.55	3.48
3年以上	1023977.04	12.26	7,199,603.13	8.02
合计	83,518,652.70	100.00	89,705,372.65	100.00

2. 按欠款方归集的年末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
鄂托克前旗非税收入管理局	7,535,298.20	9.01	
鄂托克旗非税收入管理局	5,269,272.34	6.31	
靖边县王渠则镇人民政府	4,583,288.51	5.49	
榆林市自然资资源规划局榆阳分局	3,143,400.00	3.76	
延安市宝塔区化子坪镇人民政府	1,747,017.91	2.09	
合计	22,288,276.96	26.66	

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(三) 应收账款集中管理款

项目	年末余额	年初余额
中国石油管道局工程有限公司	539,160,329.03	503,515,682.97
合计	539,160,329.03	503,515,682.97

(四) 其他应收款

项目	年末余额	年初余额
其他应收款项	121,691,636.46	117,818,364.19
合计	121,691,636.46	117,818,364.19

1. 其他应收款项

(1) 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
质量保证金		4,618.17
风险抵押金等各种形式的押金	4,042,456.79	5,288,466.40
往来款	2,450,756.68	1,104,221.40
应收内部单位款	82,957,795.90	76,673,220.07
征通补偿款	24,012,615.00	23,572,691.96
其他	8,214,900.05	11,175,126.19
合计	121,708,524.42	117,818,364.19

(2) 按账龄披露

账龄	年末数		年初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内	96,735,213.25	16,887.96	98,192,056.91	
1至2年	9,189,364.66		7,085,406.33	
2至3年	6,243,045.56		1,336,532.16	
3-4年	1,336,532.16		11,204,368.79	
4-5年	8,204,368.79			
5年以上				
合计	121,708,524.42	16,887.96	117,818,364.19	

(3) 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
年初余额				
年初余额在本年				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本年计提	16,887.96			16,887.96
本年转回				
本年转销				
其他变动				
年末余额	16,887.96			16,887.96

(4) 收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或转回	其他	
坏账准备	16,887.96				16,887.96
合计	16,887.96				16,887.96

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合计的比例(%)	坏账准备
中国石化管道工程服务有限公司	内部往来	55,527,376.41	1年以内	43.02	
中国石化长庆油田分公司第五采气厂	在地外垫款及保证金	11,134,507.14	1年以内 2-3年	9.15	
中国石化长庆油田分公司第六采气厂	在地外垫款	7,354,112.64	1年以内	6.04	

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合计的比例(%)	坏账准备
管道局陕第三段管道项目部	其他往来	6,594,677.00	4-5年	5.42	
中国石化长庆油田分公司第四采气厂	在地外垫款	6,023,695.22	2-3年 3-4年 4-5年	4.95	
合计		86,834,697.41		71.18	

(五) 存货

项目	年末余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	
原材料	1,521,620.71		1,521,620.71
低值易耗品	13,753.58		13,753.58
合计	1,535,374.29		1,535,374.29

(续表)

项目	年初余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	
原材料	1,649,348.94		1,649,348.94
低值易耗品	9,490.14		9,490.14
合计	1,658,839.08		1,658,839.08

(六) 合同资产

1. 合同资产情况

项目	年末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
合同资产	92,834,262.20	333,946.46	92,500,315.74
合计	92,834,262.20	333,946.46	92,500,315.74

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

项目	年初余额		年末余额	原因
	账面余额	减值准备		
合同资产	141,749,079.31		141,749,079.31	
合计	141,749,079.31		141,749,079.31	

2. 合同资产减值准备

项目	年初余额	本年计提	本年转回/核销	年末余额	原因
合计	333,946.46			333,946.46	

(七) 其他流动资产

项目	年初余额	年末余额
预缴税金及留抵税金	1,465,341.65	3,997,240.20
合计	1,465,341.65	3,997,240.20

(八) 固定资产

项目	年初账面价值		年末账面价值	
	年初账面价值	减值准备	年初账面价值	减值准备
固定资产	66,717,095.81		61,992,526.17	
固定资产清理	15,123.00		128,948.00	
合计	66,732,218.81		62,121,474.17	

1. 固定资产

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
其中:房屋及建筑物	13,550,235.06	11,788,363.15	25,398,598.21	
机器设备	112,867,334.97	1,926,548.67	128,000.00	114,665,883.64
运输工具	18,762,489.81	107,700.00	18,654,769.81	
其他	26,897,711.87	398,223.22	465,794.02	26,830,141.07
二、累计折旧合计	110,065,225.54	9,389,075.40	681,004.02	118,772,296.92
其中:房屋及建筑物	1,240,760.00	543,067.35	1,723,827.35	
机器设备	77,793,975.60	6,137,316.29	128,000.00	83,803,291.89

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
其他	17,333,187.79	1,356,485.96	450,889.02	18,238,984.73
三、固定资产账面净值合计	61,992,526.17	--	--	66,717,095.81
其中:房屋及建筑物	12,309,475.06	--	--	23,554,770.86
机器设备	35,073,359.37	--	--	30,862,591.75
运输工具	5,065,187.66	--	--	3,728,576.88
其他	9,544,524.08	--	--	8,571,156.34
四、固定资产减值准备合计	--	--	--	--
五、固定资产账面价值合计	61,992,526.17	--	--	66,717,095.81
其中:房屋及建筑物	12,309,475.06	--	--	23,554,770.86
机器设备	35,073,359.37	--	--	30,862,591.75
运输工具	5,065,187.66	--	--	3,728,576.88
其他	9,544,524.08	--	--	8,571,156.34

注:其他主要为生产、生活辅助配套设施。

(九) 在建工程

项目	年初余额		年末余额	
	账面余额	减值准备	账面余额	减值准备
在建工程	6,361,666.26		6,361,666.26	
合计	6,361,666.26		6,361,666.26	

(2) 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	本年增加额	本年转入固定 资产金额	本年 其他 减少 额	年 末 余 额	工程 累计 投入 占预 算比 例 (%)	工程 进度 (%)	利息 资本 化累 计金 额	其 中: 本年 利息 资本 化金 额	本年 利息 资本 化率 (%)	资金 来源	项目 名称
马家湾基地库 房工程二期	1,295.31	6,361,666.26	5,384,219.01	11,745,885.27			100.00	100.00				局拨	
合计	1,295.31	6,361,666.26	5,384,219.01	11,745,885.27			—	—				—	—

37

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(十) 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	1,784,508.07	989,320.56
合计	1,784,508.07	989,320.56

(十一) 应付票据

种类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	64,975,738.17	127,182,885.51
合计	64,975,738.17	127,182,885.51

(十二) 应付账款

项目	年末余额	年初余额
1年以内	426,933,607.27	528,124,071.96
1-2年	23,987,342.94	8,063,245.77
2-3年	4,863,135.47	5,688,602.04
3年以上	20,422,064.28	21,352,278.55
合计	476,206,149.96	563,228,198.32

(十三) 合同负债

项目	年末余额	年初余额
工程合同相关的合同负债	23,690,525.93	9,104,672.92
合计	23,690,525.93	9,104,672.92

(十四) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	2,004,124.29	94,900,333.54	94,010,902.45	2,893,555.38
二、离职后福利- 设定提存计划		14,320,548.38	14,320,548.38	
合计	2,004,124.29	109,220,881.92	108,331,450.83	2,893,555.38

38

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

2. 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加额	本年减少额	年末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	74,172,171.77	74,172,171.77	74,172,171.77	
二、职工福利费	5,015,886.48	5,015,886.48	5,015,886.48	
三、社会保险费	7,464,700.29	7,464,700.29	7,464,700.29	
其中: 1. 医疗保险费	7,080,092.31	7,080,092.31	7,080,092.31	
2. 工伤保险费	378,947.60	378,947.60	378,947.60	
3. 失业保险费				
4. 其他	5,660.38	5,660.38	5,660.38	
四、住房公积金	5,788,656.00	5,788,656.00	5,788,656.00	
五、工会经费和职工教育经费	2,004,124.29	1,638,108.37	748,677.28	2,893,555.38
六、其他短期薪酬		820,810.63	820,810.63	
合计	2,004,124.29	94,900,333.54	94,010,902.45	2,893,555.38

3. 设定提存计划

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、基本养老保险	9,642,740.93	9,642,740.93	9,642,740.93	
二、失业保险费	459,191.45	459,191.45	459,191.45	
三、企业年金缴费	4,218,616.00	4,218,616.00	4,218,616.00	
合计	14,320,548.38	14,320,548.38	14,320,548.38	

(十五) 应交税费

项目	年初余额	本年应交	本年已交	年末余额
增值税	10,451,646.11	30,157,902.13	23,609,175.93	17,003,372.31
个人所得税	994,812.79	1,083,820.58	1,096,917.57	981,715.80
城市维护建设税	674,035.79	1,525,170.37	1,165,510.88	1,033,695.28
房产税	1,864,121.36	3,715,927.92	3,915,371.56	1,664,677.72
教育费附加	481,085.64	1,091,438.19	834,538.54	737,985.29
土地使用税	619,294.90	2,752,790.26	2,752,790.26	619,294.90
车船使用税	127,999.20	127,999.20	127,999.20	
印花税	1,120,092.00	814,151.57	1,839,883.76	94,359.81

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

项目	年初余额	本年应交	本年已交	年末余额
其他税费	1,309,208.07	1,186,114.70	2,028,779.91	465,602.86
合计	17,517,356.66	42,455,314.92	37,371,967.61	22,600,703.97

(十六) 其他应付款

项目	年末余额	年初余额
押金、定金、保证金	3,451,520.79	3,426,020.78
应付暂收个人款项	6,604.34	227,630.40
壳牌组工作经费	1,098,272.00	1,024,694.84
往来款	184,194,754.55	158,082,731.52
其他	73,162,220.41	115,887,001.46
合计	206,913,372.08	278,648,079.00

(十七) 其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
待转销项税	17,129.37	5,024.79
合计	17,129.37	5,024.79

(十八) 实收资本

投资者名称	年初余额		本年增加		本年减少		年末余额	
	投资金额	所占比例 (%)	增加	减少	投资金额	所占比例 (%)		
合计	200,000,000.00	—	—	—	200,000,000.00	—	—	
中国石油管道局工程有限公司	200,000,000.00	100.00			200,000,000.00	100.00		

(十九) 资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
其他资本公积	25,796,334.99			25,796,334.99
合计	25,796,334.99			25,796,334.99

(二十) 专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费		1,132,787.48	1,132,787.48	
合计		1,132,787.48	1,132,787.48	

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二十一) 未分配利润

项目	本年金额	上年金额
上年年末余额	-32,519,871.00	-36,487,667.72
年初调整金额		
本年年初余额	-32,519,871.00	-36,487,667.72
本年增加额	907,957.92	3,967,796.72
其中: 本年净利润转入	907,957.92	3,967,796.72
本年减少额		
其中: 本年提取盈余公积数		
本年分配现金股利数		
本年年末余额	-31,611,913.08	-32,519,871.00

(二十二) 营业收入、营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务小计	1,249,896,653.11	1,227,458,913.93	1,951,008,656.57	1,918,941,432.84
提供劳务	1,249,896,653.11	1,227,458,913.93	1,951,008,656.57	1,918,941,432.84
2. 其他业务小计	45,108,018.28	35,729,494.35	53,131,313.97	43,977,081.63
其他	45,108,018.28	35,729,494.35	53,131,313.97	43,977,081.63
合计	1,295,004,671.39	1,263,188,408.28	2,004,139,970.54	1,962,918,514.47

(二十三) 税金及附加

项目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	1,525,170.37	2,374,927.33
教育费附加	1,091,438.19	1,705,475.78
房产税	3,715,927.92	4,501,609.93
城镇土地使用税	2,752,790.26	2,915,252.92
车船使用税	127,999.20	142,662.60
印花税	813,343.07	1,669,098.14
其他		407,895.76
合计	10,026,669.01	13,719,912.46

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二十四) 管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
直接人工费	17,579,664.12	20,182,377.75
技术服务费	718,172.70	283,873.17
咨询审计费	338,431.95	78,292.55
差旅费	325,554.50	520,851.96
办公费	235,934.28	264,385.82
业务招待费	163,287.75	129,523.55
党组织工作经费	134,970.76	188,159.64
低值易耗品摊销	127,062.39	147,676.52
公司宣传费	123,660.01	50,275.20
税费	111,070.59	100,186.95
其他	336,396.91	432,838.67
合计	20,194,205.96	22,378,441.78

(二十五) 研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	623,780.49	915,910.61
技术服务费	169,811.32	241,000.00
其他	4,200.00	84,070.80
合计	797,791.81	1,243,981.41

(二十六) 财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息费用		
减: 利息收入	1,552,107.23	2,148,015.39
加: 汇兑损益		
银行手续费	35,312.93	33,894.68
其他支出		
合计	-1,516,794.30	-2,114,120.71

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二十七) 信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收账款坏账损失	-444,353.09	-353,772.39
其他应收款坏账损失	-16,887.96	
合计	-461,241.05	-353,772.39

(二十八) 资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
合同资产减值损失	-333,946.46	
合计	-333,946.46	

(二十九) 营业外收入

1. 营业外收入明细情况

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
罚款收入	600.00		
政府补助	500,000.00	180,000.00	500,000.00
无法支付的应付款项	1,000.00		1,000.00
其他	10,000.18	8,155.56	10,000.18
合计	511,000.18	188,155.56	511,000.18

2. 政府补助明细

项目	本年发生额	上年发生额	与资产相关/与收益相关
政府奖励	500,000.00	180,000.00	与收益相关
合计	500,000.00	180,000.00	

(三十) 营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
资产报废、毁损损失	1,045,150.06	881,526.97	1,045,150.06
其他	210,152.34	1,095,564.31	210,152.34
合计	1,255,302.40	1,977,091.28	1,255,302.40

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(三十一) 所得税费用

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	-43,555.02	-17,263.70
合计	-43,555.02	-17,263.70

(三十二) 现金流量表

1. 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本年发生额	上年发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	907,957.92	3,967,796.72
加: 资产减值损失	333,946.46	
信用资产减值损失	461,241.05	353,772.39
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,368,075.40	10,980,990.92
使用权资产折旧		
无形资产摊销		
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产损失 (收益以“-”号填列)		
固定资产报废损失 (收益以“-”号填列)	1,045,150.06	881,526.97
公允价值变动损失 (收益以“-”号填列)		
财务费用 (收益以“-”号填列)	-1,651,874.98	
投资损失 (收益以“-”号填列)		
递延所得税资产减少 (增加以“-”号填列)		
递延所得税负债增加 (减少以“-”号填列)		
存货的减少 (增加以“-”号填列)	123,464.79	24,123,635.44
经营性应收项目的减少 (增加以“-”号填列)	259,905,454.03	583,257,053.41
经营性应付项目的增加 (减少以“-”号填列)	-234,996,621.25	-463,552,554.41
其他		
经营活动产生的现金流量净额	35,596,733.48	160,012,230.44

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

补充资料	本年发生额	上年发生额
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的年末余额		
减: 现金的年初余额		
加: 现金等价物的年末余额		
减: 现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额		

八、或有事项

截至2022年12月31日,本公司无其他重大或有事项。

九、资产负债表日后事项

截至本财务报告批准报出日,本公司无需披露的重大资产负债表日后事项。

十、关联方关系及其交易

(一) 本公司的母公司的有关信息

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本(万元)	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
中国石油管道局工程有限公司	河北省廊坊市	管道施工	500,670.44	100.00	100.00

(二) 其他关联方情况

公司名称	关联关系
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油集团庆华动力有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油物资有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油集团油田技术服务有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油运输有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油审计服务中心及其下属公司	同一最终控制方

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

公司名称	关联关系
辽河石油勘探局有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油抚顺石油化工有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石化集团公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	同一最终控制方
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	同一最终控制方
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	其他关联方

(三) 关联方

1. 关联方交易

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

1) 采购商品/接受劳务

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	接受劳务	422,067.91	2,733,827.34
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	接受劳务	292,983.30	
中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	接受劳务	118,966.98	1,218,316.10
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	接受劳务	461,447.67	132,075.47
中国石油集团庆华动力有限公司及其下属公司	购买商品	159,292.00	
中国石油管道局工程有限公司及其下属公司	购买商品	8,959,402.11	26,803,957.74
中国石油集团油田技术服务有限公司及其下属公司	接受劳务	839,895.55	
中国石油运输有限公司及其下属公司	接受劳务	1,221,164.22	1,489,200.00
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	接受劳务	140,285.26	
合计		12,615,465.00	32,377,376.65

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

2) 销售商品、提供劳务

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	提供劳务	901,844,580.49	1,630,574,524.80
长庆石油勘探工程有限公司及其下属公司	提供劳务	87,493,523.49	53,306,571.26
中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	提供劳务	12,623,605.61	9,956,737.61
中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	提供劳务	4,927,569.92	608,528.51
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	提供劳务	136,247,505.27	143,708,468.07
中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	利息及其他收入	4,089,905.94	4,505,572.86
中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	利息及其他收入	94,339.62	190,566.04
中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	利息及其他收入	2,502,992.50	2,371,550.76
中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	利息及其他收入		444,388.87
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	利息及其他收入	25,730,497.24	30,642,468.25
公司及其下属公司	利息及其他收入	—	1,876,242,385.03
合计		1,235,614,489.98	1,876,242,385.03

2. 关联方往来余额

(1) 应收项目

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	54,805,290.10		167,824,373.50	
应收账款	长庆石油勘探工程有限公司及其下属公司	2,400,000.00			
应收账款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	1,918,224.00		1,918,224.00	
应收账款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	3,583,355.98			
应收账款	辽河石油勘探工程有限公司及其下属公司			1,614,378.42	

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	61,702,496.23	317,634.69	75,024,881.82	376,893.06
合同资产	中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	42,326,120.66			
合同资产	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	17,357,108.91			
合同资产	国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	8,842,560.15		18,515,737.32	
预付账款	中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	383,381.39		436,885.96	
预付账款	中国石化物资有限公司及其下属公司	479,248.31		106,897.21	
预付账款	国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	1,000.00			
其他应收款	中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	24,515,616.00		25,575,691.96	
其他应收款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	10,515,928.07		12,209,017.95	
其他应收款	中国石化物资有限公司及其下属公司	172,668.27		287,281.27	
其他应收款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	82,957,785.90		76,673,220.07	
其他应收款	国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	578,602.32	2,635.15	290,817.57	
应收资金类中款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	339,160,329.03		300,515,882.97	

(2) 应付项目

项目名称	关联方	年末余额	年初余额
应付账款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	5,700.00	
应付账款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	168,200.00	
应付账款	中国石化物资有限公司及其下属公司	2,982,600.00	908,654.47

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2022年1月1日至2022年12月31日
(财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目名称	关联方	年末余额	年初余额
应付账款	中国石油化工集团有限公司及其下属公司	179,999.96	
应付账款	中国石化运输有限公司及其下属公司	209,429.00	
应付账款	中国石化集团公司及其下属公司	76,900.00	48,900.00
应付账款	中国石化集团石油工程技术服务有限公司	220,691.14	
应付账款	国家石油天然气(管理)集团有限公司及其下属公司	101,789.00	101,789.00
其他应付款	中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	69,070,286.07	111,370,748.78
其他应付款	中国石化集团工程服务有限公司及其下属公司	48,000.00	
其他应付款	中国石化集团工程股份有限公司及其下属公司	189,194,754.55	158,082,731.52
其他应付款	中国石化天然气股份有限公司及其下属公司	18,167,830.84	4,238,639.99
合同负债			

十一、按照有关财务会计制度披露的其他内容
无。

十二、财务报表的批准
本年度财务报表经公司总经理办公会批准。

西安西北石油管道有限公司
二〇二三年四月二十日

证书序号: 0014624

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批,准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的,应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的,应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关: 北京市财政局
二〇二三年 月 日
中华人民共和国财政部制



会计师事务所
执业证书

名称: 信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
首席合伙人: 谭小青
主任会计师:
经营场所: 北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层
组织形式: 特殊普通合伙
执业证书编号: 11010136
批准执业文号: 京财会许可[2011]0056号
批准执业日期: 2011年07月07日





营业执照

统一社会信用代码
91110101592354581W

(副本) (3-1)



名称 信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
类型 特殊普通合伙企业
执行事务合伙人 张克, 魏刚, 顾仁春, 陈英, 谭小青

出资额 6000万元
成立日期 2012年03月02日
主要经营场所 北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层

经营范围 审查企业会计报表, 出具审计报告; 验证企业资本, 出具验资报告; 办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务, 出具有关报告; 基本建设年度财务决算审计; 代理记账; 会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训; 法律、法规规定的其他业务。(市场主体依法自主选择经营项目, 开展经营活动; 依法须经批准的项目, 经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动; 不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

登记机关



2022年11月14日

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree to transfer to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transferee Institute of CPAs

同意调入
Agree the holder to be transferred to

转入协会盖章
Stamp of the transferee Institute of CPAs

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree to transfer to be transferred from

同意调入
Agree the holder to be transferred to

注册会计师
CPA

姓名: 张克
性别: 男
出生日期: 1969年10月11日
工作单位: 信永(集团)会计师事务所
身份证号: 22002091001147

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格, 继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

2017年3月30日

2017年3月30日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格, 继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

2010年2月18日

2010年2月18日

证书编号: 100000552327
No. of Certificate

批准注册协会: 中国注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2000年2月18日
Date of Issuance

<p style="text-align: center;">年度检验登记 Annual Renewal Registration</p> <p style="text-align: center;">本证书检验合格，继续有效一年。 This certificate is valid for another year after this renewal.</p> <div style="text-align: center;">  </div> <p>证书编号: 110101365354 No. of Certificate</p> <p>批准注册协会: 北京注册会计师协会 Authorized Institute of CPAs</p> <p>发证日期: 2017 年 06 月 19 日 Date of Issuance</p>	<div style="text-align: center;">  </div>
<p style="text-align: center;">年度检验登记 Annual Renewal Registration</p> <p style="text-align: center;">本证书检验合格，继续有效一年。 This certificate is valid for another year after this renewal.</p> <div style="text-align: center;">  </div> <p style="text-align: center;">年 月 日</p>	<div style="text-align: center;">  </div> <div style="display: flex; align-items: center;">  <p>姓 名 _____ Full name 朱 丹 胜</p> <p>性 别 _____ Sex 男</p> <p>出生日期 _____ Date of birth 1988-09-08</p> <p>工作单位 _____ Working unit 北京中和会计师事务所(特殊普通合伙)</p> <p>身份证号码 _____ Identity card No. 140222198809080019</p> </div>

(2) 2023 年财务审计报告

西安西北石油管道有限公司 2023 年度 审计报告

索引	页码
审计报告	1-3
公司财务报表	
— 资产负债表	1-2
— 利润表	3
— 现金流量表	4
— 所有者权益变动表	5-6
— 资产减值准备情况表	7
— 财务报表附注	8-43



信永中和会计师事务所
ShineWing
certified public accountants

北京市东城区朝阳门北大街
8号富华大厦A座9层
9/F, Block A, Fu Hua Mansion,
No.8, Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing,
100027, P.R.China

联系电话: +86 (010) 6554 2288
telephone: +86 (010) 6554 2288
传真: +86 (010) 6554 7190
facsimile: +86 (010) 6554 7190

审计报告

XYZH/2024BJAA6B0066
西安西北石油管道有限公司

西安西北石油管道有限公司:

一、 审计意见

我们审计了西安西北石油管道有限公司(以下简称 西北石油管道公司)财务报表,包括 2023 年 12 月 31 日的资产负债表,2023 年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了西北石油管道公司 2023 年 12 月 31 日的财务状况以及 2023 年度的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于西北石油管道公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

西北石油管道公司管理层(以下简称 管理层)负责按照企业会计准则的规定编制财务报表,使其实现公允反映,并设计、执行和维护必要的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时,管理层负责评估西北石油管道公司的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非管理层计划清算西北石油管道公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督西北石油管道公司的财务报告过程。



四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对西北石油管道公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致西北石油管道公司不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。



（本页无正文）

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）



中国注册会计师：

邵立华

中国注册会计师：

王敏

中国 北京

二〇二四年三月三十一日



资产负债表
2023年12月31日

编制单位：西安西北石油管道有限公司

单位：人民币元

项目	附注七	年末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金			
交易性金融资产			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(一)	85,635,207.10	144,877,728.09
应收款项融资			
预付款项	(二)	56,518,282.02	83,518,652.70
应收资金集中管理款	(三)	705,410,655.68	539,160,329.03
其他应收款	(四)	126,513,325.50	121,691,636.46
其中：应收股利			
存货	(五)	14,275,348.49	1,535,374.29
其中：原材料		1,082,862.27	1,521,620.71
库存商品（产成品）		13,403.11	13,753.58
合同资产	(六)	85,814,050.79	92,500,315.74
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(七)	862,782.87	1,465,341.65
流动资产合计		1,075,029,652.45	984,749,377.96
非流动资产：			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(八)	58,680,722.12	66,732,218.81
其中：固定资产原价		186,270,389.92	185,489,392.73
累计折旧		127,632,705.82	118,772,296.92
固定资产减值准备			
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	(九)		
其他非流动资产			
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		58,680,722.12	66,732,218.81
资产总计		1,133,710,374.57	1,051,481,596.77

公司负责人： 主管会计工作负责人： 会计机构负责人：





资产负债表 (续)
2023年12月31日

编制单位: 西安西北石油管道有限公司

单位: 人民币元

项 目	附注七	年末余额	年初余额
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(十)	80,468,502.89	64,975,738.17
应付账款	(十一)	315,549,101.15	476,206,149.96
预收款项			
合同负债	(十二)	366,670,281.09	23,690,525.93
应付职工薪酬	(十三)	3,969,093.64	2,893,555.38
其中: 应付工资			
应付福利费			
#其中: 职工奖励及福利基金			
应交税费	(十四)	16,931,874.89	22,600,703.97
其中: 应交税金		15,957,501.00	21,397,115.82
其他应付款	(十五)	197,554,166.80	266,913,372.08
其中: 应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	(十六)	17,129.37	17,129.37
流动负债合计		981,160,149.83	857,297,174.86
非流动负债:			
长期借款			
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
其中: 特准储备基金			
非流动负债合计			
负 债 合 计		981,160,149.83	857,297,174.86
所有者权益			
实收资本	(十七)	200,000,000.00	200,000,000.00
国家资本			
国有法人资本		200,000,000.00	200,000,000.00
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减: 已归还投资			
实收资本净额		200,000,000.00	200,000,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	(十八)	25,799,523.83	25,796,334.99
减: 库存股			
其他综合收益			
其中: 外币报表折算差额			
专项储备	(十九)	4,698,089.93	
盈余公积			
其中: 法定公积金			
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
未分配利润	(二十)	-77,947,369.02	-31,611,913.08
所有者权益合计		152,550,224.74	194,184,421.91
负债和所有者权益总计		1,133,710,374.57	1,051,481,596.77

公司负责人: 主管会计工作负责人: 会计机构负责人:



利润表
2023年度

编制单位：西安西北石油管道有限公司

单位：人民币元

项目	附注七	本年金额	上年金额
一、营业收入	(二十一)	1,488,857,498.27	1,295,094,073.39
减：营业成本	(二十一)	1,459,231,965.06	1,263,188,408.28
税金及附加	(二十二)	11,225,723.24	10,026,669.01
销售费用			
管理费用	(二十三)	17,762,283.03	20,194,205.96
研发费用	(二十四)	777,204.81	797,791.81
财务费用	(二十五)	-1,576,079.07	-1,516,794.30
其中：利息费用			
利息收入		1,591,451.96	1,552,107.23
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）			
其他			
加：其他收益			
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(二十六)	-70,663.64	-461,241.05
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(二十七)	-691,141.28	-333,946.46
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		674,596.28	1,608,605.12
加：营业外收入	(二十八)	5,020.08	511,000.18
其中：政府补助			500,000.00
减：营业外支出	(二十九)	10,773.84	1,255,302.40
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		668,842.52	864,302.90
减：所得税费用	(三十)	4,318.46	-43,655.02
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		664,524.06	907,957.92
(一) 持续经营净利润		664,524.06	907,957.92
(二) 终止经营净利润			
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
☆3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
☆5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		664,524.06	907,957.92
七、每股收益			
(一) 基本每股收益			
(二) 稀释每股收益			

公司负责人：张本化 主管会计工作负责人：刘光耀 会计机构负责人：李一平





现金流量表
2023年度

编制单位：西安西北石油管道有限公司 单位：人民币元

项目	附注七	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,797,885,656.99	1,581,919,556.78
收到的税费返还			24,470.36
收到其他与经营活动有关的现金		71,518,442.43	77,433,422.69
经营活动现金流入小计		1,869,404,099.42	1,659,377,449.83
购买商品、接受劳务支付的现金		1,112,161,614.56	404,284,820.47
支付给职工及为职工支付的现金		104,888,689.64	108,325,050.83
支付的各项税费		47,816,446.68	36,242,712.34
支付其他与经营活动有关的现金		427,628,273.91	1,074,928,072.71
经营活动现金流出小计		1,692,495,024.79	1,623,780,656.35
经营活动产生的现金流量净额		176,909,074.63	35,596,793.48
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		1,591,291.91	1,551,874.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,120.00	766,977.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		1,594,411.91	2,318,852.58
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,403,159.89	2,271,000.00
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		166,250,326.65	35,644,646.06
投资活动现金流出小计		168,653,486.54	37,915,646.06
投资活动产生的现金流量净额		-167,059,074.63	-35,596,793.48
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,850,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		9,850,000.00	
筹资活动产生的现金流量净额		-9,850,000.00	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额	(三十二)		
六、期末现金及现金等价物余额			
	(三十二)		

公司负责人： 董志忠 主管会计工作负责人： 刘光耀 会计机构负责人： 孙一平





所有者权益变动表
2023年度

单位：人民币元

编制单位：西安西北石油管道有限公司	实收资本	其他权益工具			本年金额				未分配利润	所有者权益合计		
		优先股	永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备			盈余公积	
一、上年年末余额	200,000,000.00				25,796,324.99						-31,611,913.08	194,184,421.91
加：会计政策变更(1570010)												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	200,000,000.00				25,796,324.99						-31,611,913.08	194,184,421.91
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)					3,188.84			4,688,089.93			-48,335,475.91	-41,634,197.17
(一) 综合收益总额											664,324.05	664,324.05
(二) 所有者投入和减少资本					3,188.84							
1.所有者投入的普通股					3,188.84							
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他												
(三) 专项储备提取和使用								4,688,089.93				4,688,089.93
1.提取专项储备								5,688,978.51				5,688,978.51
2.使用专项储备								-991,888.58				-991,888.58
(四) 利润分配												
1.提取盈余公积												
其中：提取公积金												
任意公积金												
法定公积金												
盈余公积												
法定盈余公积												
利润分配												
2.对所有者分配												
3.其他												
(五) 所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本												
2.盈余公积转增资本												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
四、本年年末余额	200,000,000.00				25,799,513.83			4,688,089.93			-77,947,389.02	152,030,224.74

公司负责人： 刘光耀

主管会计工作负责人： 刘光耀

会计机构负责人： 孙一



所有者权益变动表(续)
2023年度

单位：人民币元

编制单位：西安西北石油管道有限公司	实收资本	其他权益工具			上年金额				未分配利润	所有者权益合计		
		优先股	永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备			盈余公积	
一、上年年末余额	200,000,000.00				25,796,324.99						-32,519,871.00	193,276,453.99
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	200,000,000.00				25,796,324.99						-32,519,871.00	193,276,453.99
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)												
(一) 综合收益总额												
(二) 所有者投入和减少资本												
1.所有者投入的普通股												
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他												
(三) 专项储备提取和使用												
1.提取专项储备								1,132,787.48				1,132,787.48
2.使用专项储备								-1,132,787.48				-1,132,787.48
(四) 利润分配												
1.提取盈余公积												
其中：提取公积金												
任意公积金												
法定公积金												
盈余公积												
法定盈余公积												
利润分配												
2.对所有者分配												
3.其他												
(五) 所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本												
2.盈余公积转增资本												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
四、本年年末余额	200,000,000.00				25,796,324.99						-31,611,913.08	194,184,421.91

公司负责人： 刘光耀

主管会计工作负责人： 刘光耀

会计机构负责人： 孙一



资产减值准备情况表

2023年12月31日

项目	本期末余额			年初余额			坏账准备	合同资产减值准备	其他应收款减值准备	合计	期末余额	项目	金额
	账面余额	减值准备	合计	账面余额	减值准备	合计							
一、坏账准备	1,482,594.44	76,483.64	76,483.64							1,559,078.08	1,559,078.08	坏账准备	
其中：应收账款坏账准备	1,452,073.45	51,098.55	51,098.55							1,481,061.90	1,481,061.90	应收账款坏账准备	
二、存货跌价准备												存货跌价准备	
三、合同资产减值准备	222,916.46	581,141.28	699,114.28							1,024,087.74	1,024,087.74	合同资产减值准备	
四、合同取得成本减值准备												合同取得成本减值准备	
五、合同履约成本减值准备												合同履约成本减值准备	
六、持有待售资产减值准备												持有待售资产减值准备	
七、债权投资减值准备												债权投资减值准备	
八、可供出售金融资产减值准备												可供出售金融资产减值准备	
九、持有至到期投资减值准备												持有至到期投资减值准备	
十、长期股权投资减值准备												长期股权投资减值准备	
十一、投资性房地产减值准备												投资性房地产减值准备	
十二、固定资产减值准备												固定资产减值准备	
十三、在建工程减值准备												在建工程减值准备	
十四、生产性生物资产减值准备												生产性生物资产减值准备	
十五、油气资产减值准备												油气资产减值准备	
十六、使用权资产减值准备												使用权资产减值准备	
十七、无形资产减值准备												无形资产减值准备	
十八、商誉减值准备												商誉减值准备	
十九、其他减值准备												其他减值准备	
合计	1,705,510.90	761,664.92	761,664.92							2,467,175.82	2,467,175.82		

编制单位：西安西北石油管道有限公司

财务总监：张志强

主管会计工作负责人：刘光耀

会计机构负责人：刘一平



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示)

一、企业的基本情况

(一) 企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

西安西北石油管道有限公司(以下简称“本公司”)成立于1993年3月15日,原注册名称为西北石油管道建设指挥部,隶属于中国石油天然气集团。1999年石油企业改制,指挥部整体划归中国石油天然气集团公司,名称变更为西安西北石油管道服务中心,后又更名为西安西北石油管道有限公司。2018年,中国石油管道局工程有限公司长庆分公司划转至本公司。

本公司的统一社会信用代码:91610132220620594C,注册资本:20,000.00万元人民币,由中国石油管道局工程有限公司出资,出资比例100%。法定代表人:张忠忠,注册地址及企业住所:西安市未央路149号。

(二) 企业组业务性质和主要经营活动

本公司业务性质为管道工程建设,本公司主要经营业务为:一般项目:园林绿化工程施工;土石方工程施工;对外承包工程;土地使用租赁;非居住房地产租赁;工程管理;工程管理服务;工程造价咨询服务;消防技术服务;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;水土流失防治服务;许可项目:特种设备安装改造修理;输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验;地质灾害治理工程;建设工程施工;施工专业作业;建筑劳务分包;建设工程勘察;建设工程设计。

(三) 母公司名称以及集团总部的名称

本公司的母公司为中国石油管道局工程有限公司,集团总部为中国石油天然气集团有限公司。

本公司设有总经理办公会,对公司重大决策和日常工作实施管理和控制。

(四) 财务报告的批准报出

本公司财务报告的批准报出者为总经理办公会,批准报出日为2024年3月31日。

(五) 营业期限

本公司的营业期限自1993年3月15日至2029年2月12日。

二、财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表以本公司持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布

的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定,并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

(二) 持续经营

本公司认为自报告期末起 12 个月不存在对本公司持续经营能力产生重大影响的事项或情况。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司 2023 年 12 月 31 日的财务状况以及 2023 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括折旧摊销、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

(一) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(二) 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币,财务报表以人民币列示。

(三) 记账基础和计价原则

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

(四) 现金及现金等价物

现金,是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物,是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(五) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外,均计入当期损益。

(六) 金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具,也可能包括一些尚未确认的项目。

1. 金融资产的分类与计量

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付,且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标,则将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产,包括:货币资金、各类应收款项(应收账款和应收票据、其他应收款、长期应收款等)、债权投资、一年内到期的非流动资产、其他流动资产等。

取回时按公允价值(扣除已到付息期但尚未领取的利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。

该金融资产采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,发生减值时或终止确认产生的利得或损失,计入当期损益。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率,是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量,折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时,在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款等)的基础上估计预期现金流量,但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金,加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额,再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的,应当分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产:

1) 企业管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。

2) 该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2023年1月1日至2023年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产所产生的利得或损失,除减值损失或利得和汇兑损益外,均应当计入其他综合收益,直至该金融资产终止确认或被重分类。但是,采用实际利率法计算的该金融资产的利息收入应当计入当期损益。该类金融资产计入各期损益的金额应当与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该类金融资产终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入当期损益。

对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资,其公允价值的后续变动计入其他综合收益,不需计提减值准备。除了获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外,其他相关的利得和损失(包括汇兑损益)均应当计入其他综合收益,且后续不得转入当期损益。当其终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入留存收益。

(3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。

取得时按公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利)作为初始确认金额,相关交易费用直接计入当期损益。

2. 金融负债的分类与计量

(1) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债,按照公允价值进行后续计量,其公允价值变动形成的利得或损失,除与套期会计有关外,计入当期损益。

(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债,对此类金融负债,按照金融资产转移相关规定进行计量。详见本附注“四、(六)、3 金融资产转移”的确认依据和计量方法”。

(3) 不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺,作为此类金融负债发行方的,在初始确认后按照摊余成本计量以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

(4) 上述金融负债以外的金融负债,按摊余成本进行后续计量。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时,如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转

西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2023年1月1日至2023年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

入方,则终止确认该金融资产;如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时,采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的,将下列两项金额的差额计入当期损益:

(1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值;

(2) 因转移金融资产而收到的对价,与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和未终止确认部分之间,按照各自的相对公允价值进行分摊,并将下列两项金额的差额计入当期损益:

(1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值;

(2) 终止确认部分收到的对价,对原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的,继续确认该金融资产,所收到的对价确认为一项金融负债。

4. 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司于资产负债表日评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加,这里的信用风险是指发生违约概率,并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动:

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加,按相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备,无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合,由此形成的损失准备的增加或转回金额,应当作为减值损失或利得计入当期损益。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加,按相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备,无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合,由此形成的损失准备的增加或转回金额,应当作为减值损失或利得计入当期损益。

对于符合《企业会计准则第14号——收入》所规定的不含重大融资成分的应收款项和合同资产,始终按照整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于包含重大融资成分的应收款项和合同资产,本公司选择采用简化计量方法,始终按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。

5. 应收款项减值的测试方法及会计处理方法

(1) 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于应收账款,无论是否存在重大融资成分,本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提应收账款坏账损失。

对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款,本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的应收账款按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下:

组合 1: 应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2: 组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失,若本年应计提的坏账准备大于(或小于)其账面余额的,按其差额计入当期损益。

(2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于合同资产,本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提合同资产坏账损失。

对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的合同资产,本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的合同资产按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下:

组合 1: 应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2: 组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,按照预期信用损失率于资产负债表日计算合同资产预期信用损失,若本年应计提的坏账准备大于(或小于)其账面余额的,按其差额计入当期损益。

(3) 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司将其他应收款发生信用减值的进程分为三个阶段,对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法:

第一阶段: 信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的其他应收款,按照未来12个月的预期信用损失计量损失准备。

第二阶段: 信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款,按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

第三阶段: 初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款,按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

(七) 存货

1. 存货的分类和成本

存货分类为: 原材料、自制半成品及在产品、库存商品、发出商品、周转材料、包装物、低值易耗品等。

存货按成本进行初始计量,存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3. 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日,存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的,应当计提存货跌价准备,可变现净值,是指在日常活动中,存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货,在正常生产经营过程中,以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;需要经过加工的材料存货,在正常生产经营过程中,以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货,其可变现净值以合同价格为基础计算,若持有存货的数量多于销售合同订购数量的,超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后,如果以前减记存货价值的影响因素已经消失,导致存货的可变现净值高于其账面价值的,在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回,转回的金额计入当期损益。

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法
(2) 包装物采用一次转销法

(八) 合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

本公司将已向客户转让商品(或服务)而有权收取对价的权利,且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示,同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见本附注“四、(六)金融工具”。

(九) 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租(不包括出租的房屋及建筑物)或经营管理而持有,并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认:

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业;
(2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本(并考虑预计弃置费用因素的影响)进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出,在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时,计入固定资产成本;对于被替换的部分,终止确认其账面价值;所有其他后续支出发生时计入当期损益。

2. 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提,根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对于计提了减值准备的固定资产,则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益,则选择不同折旧率或折旧方法,分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和折旧率如下:

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋及建筑物	8-40	0-5	2.38-12.50
2	机器设备	4-30	0-5	3.17-25.00

15

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
3	运输工具	4-14	0-5	6.79-25.00
4	其他	4-12	0-5	7.92-25.00

3. 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时,终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(十一) 长期资产减值

固定资产等长期资产,于资产负债表日存在减值迹象的,进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

(十二) 合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(十三) 职工薪酬

1. 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间,将实际发生的短期薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金,以及按规定提取的工会经费和职工教育经费,在职工为本公司提供服务的会计期间,根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费,在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本,其中:非货币性福利按照公允价值计量。

2. 离职后福利的会计处理方法

设定提存计划:本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本公司提供服务的会计期间,按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额,

16

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外,本公司建立企业年金、企业年金基金由公司和个人共同缴纳。公司缴纳部分按上年度工资总额的5%提取,从本公司的成本中列支,个人缴费部分按职工本人当年基本养老保险缴费基数的2%缴纳,由本公司在加工工资中代扣代缴。

3. 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的,在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益:公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时;公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(十三) 预计负债

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时,如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其金额能够可靠计量的,确认为预计负债。

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同,且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件时,将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失(如有)的部分,确认为预计负债。

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时,本公司将其确认为预计负债:

1. 该义务是本公司承担的现时义务;
2. 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司;
3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时,综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的,通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围,且该范围内各种结果发生的可能性相同的,最佳估计数按照该范围内的中间值确定;在其他情况下,最佳估计数分别下列情况处理:

1. 或有事项涉及单个项目的,按照最可能发生金额确定;
2. 或有事项涉及多个项目的,按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的,补偿金额在基本确定能够收到时,作为资产单独确认,确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核,有确凿证据表明该账面价值

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

不能反映当前最佳估计数的,按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(十四) 收入确认原则和计量方法

本公司的收入主要来源于工程施工服务,主要包括输气(油)地面工程收入及其他收入。本公司在履行了合同中的履约义务,即在客户取得相关商品(或服务)控制权时确认收入。取得相关商品(或服务)控制权,是指能够主导该商品(或服务)的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估,识别该合同所包含的各单项履约义务,并确定各单项履约义务是在某一时段内履行,还是某一时点履行。满足下列条件之一的,属于在某一时段内履行的履约义务,本公司按照合理确定的履约进度,在一段时间内确认收入:①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益;②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品(或服务);③本公司履约过程中所产出的商品(或服务)具有不可替代用途,且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则,本公司在客户取得相关商品(或服务)控制权时点确认收入。

对于属于某一时段履行的履约义务,本公司按照合理确定的履约进度,在合同期内确认收入。本公司考虑商品(或服务)的性质,采用产出法或投入法确定履约进度。产出法主要按照实际测量的完工进度、评估已实现的结果、已达到的里程碑、已完工或交付的商品(或服务)等确定履约进度。投入法主要是以投入的材料数量、花费的人工工时或机器工时和发生的成本等投入指标确定履约进度。

当履约进度不能合理确定时,本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。

本公司在履行履约义务时,客户能够控制本公司履约过程中在建的商品,所以本公司提供的工程施工服务属于在某一时段内履行的履约义务,在该履约义务履行的期间内确认收入。

本公司根据在向客户转让商品(或服务)前是否拥有对该商品(或服务)的控制权,来判断自身的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品(或服务)前能够控制该商品(或服务)的,本公司为主要责任人,按照已收或应收对价总额确认收入;否则,本公司为代理人,按照预期有权收取佣金或手续费的金额确认收入。

(十五) 合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

1. 合同履约成本

为履行合同所发生的成本不属于《企业会计准则第14号——收入》外其他企业会计准则规范范围并同时满足下列条件的,本公司将其确认为一项资产:

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(1) 该成本与一份当铺或预期取得的合同直接相关,包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;

(2) 该成本增加了未来用于履行(或持续履行)履约义务的资源;

(3) 该成本预期能够收回。

2. 合同取得成本

本公司将为取得合同而发生的增量成本(即不取该合同就不会发生的成本)预期能够收回的,确认为一项资产,若该项资产摊销期限不超过一年的,则在发生时计入当期损益。同时本公司将明确由客户承担之外为取得合同发生的其他支出,在发生时计入当期损益。

3. 与合同成本有关的资产的摊销

本公司对与合同成本有关的资产采用与该资产“相关的商品(或服务)收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。

4. 与合同成本有关的资产的减值

本公司对与合同成本有关的资产账面价值高于下列两项的差额的,超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:(1)因转让与该资产相关的商品(或提供与该资产相关的服务)预期能够取得的剩余对价;(2)为转让该相关商品(或提供该相关服务)估计将要发生的成本。

计提减值准备后,如果以前期间减值的因素发生变化,使得上述两项差额高于该资产账面价值的,公司将转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益。

(十六) 政府补助

1. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助,是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助,冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的,在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益;与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入。

2. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助,是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。与收益相关的政府补助,用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的,确认为递延收益,并在确认相关成本费用或损失的期间,计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失;用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的,直接计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(十七) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外,本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

1. 商誉的初始确认;

2. 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,确认递延所得税负债,除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日,本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核,如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益,则减记递延所得税资产的账面价值,在很可能获得足够的应纳税所得额时,减记的金额予以转回。

当期有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日,递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

1. 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利;

2. 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关,但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及

负债转回的期间内,涉及的净额主体意图以净额结算当期所得资产²和负债或是同时取得资产²、清偿负债。

(十八) 租赁

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日,本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价,则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的,本公司将合同予以分拆,并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的,承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1. 本公司作为承租人

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司均为对短期租赁和低价值资产²租赁,不确认使用权资产和租赁负债,并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁,是指各租赁期开始日,租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产²租赁,是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

2. 本公司作为出租人

在租赁开始日,本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁,是指无论所有权最终是否转移,但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。在租赁开始日,本公司对融资租赁和赁确认应收融资租赁款,并终止确认融资租赁资产²。

经营租赁,是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司对经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入,并将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化至租赁标的资产的成本,在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额,在实际发生时计入当期损益。

(十九) 其他重要会计政策和会计估计

本公司根据历史经验和其他因素,包括对未来事项的合理预期,对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产²和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下:

1. 收入

本公司根据工程合同(合同的结果能够可靠估计)的履约进度确认合同收入及合同成本,用以确定履约进度的预计总成本是公司管理层根据工程建设项目的实际情况和历史经验编制,公司会随着建造合同的执行对合同的预计总成本进行复核和修订,所确认的合同收入和合同成本也将随之在各会计期间发生变化。

2. 应收账款和合同资产的信用损失准备

本公司对应收账款和合同资产按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。管理层考虑所有可获得的合理且有依据的信息(包括前瞻性信息)进行预期信用损失的评估,信用损失准备的确认需要运用判断和估计。如重新估计结果与现行估计存在差异,该差异将会影响估计改变期间的利润、应收账款和合同资产²的账面价值。

3. 安全生产费用

本公司自 2022 年 11 月 21 日开始按照财政部、应急部《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136号)的规定提取和使用安全生产费用,该施行日之前,建设项目自已经完成招投标并签订合同,安全生产费用按照原规定计提标准执行。

4. 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分,且该组成部分已被本公司处置或被本公司划为持有待售类别:

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区;

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分;

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营,本公司在当期财务报表中,将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

五、会计政策和会计估计变更以及重大前期差错更正的说明

(一) 会计政策变更及影响

无。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二) 会计估计变更情况及影响

无。

(三) 重大前期会计差错更正及影响

无。

六、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率 (%)
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值税	增值稅: 13、9、6 简易計稅: 5、3、1、
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25

(二) 税收优惠

无。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

七、财务报表重要项目的说明

下列所披露的财务报表数据,除特别注明之外,“年初”系指2023年1月1日,“年末”系指2023年12月31日,“本年”系指2023年1月1日至12月31日,“上年”系指2022年1月1日至12月31日,货币单位为人民币元。

(一) 应收账款

1. 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	87,120,267.31	100.00	1,485,060.21	1.70	85,635,207.10
按组合计提坏账准备	23,070,640.54	26.48			23,070,640.54
其中: 组合 1	64,049,656.77	73.52	1,485,060.21	2.32	62,564,596.56
组合 2	87,120,267.31	—	1,485,060.21	—	85,635,207.10
合计	110,190,907.85	100.00	2,970,120.42	2.69	107,220,787.43

(续表)

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	146,311,401.74	100.00	1,433,673.65	0.98	144,877,728.09
按组合计提坏账准备	62,708,340.08	42.86			62,708,340.08
其中: 组合 1	83,603,061.66	57.14	1,433,673.65	1.71	82,169,388.01
组合 2	146,311,401.74	—	1,433,673.65	—	144,877,728.09
合计	209,019,741.82	100.00	2,867,347.30	1.37	206,152,394.52

(1) 按组合计提坏账准备

组合计提项目: 组合 2

账龄	年末余额		计提比例 (%)
	账面余额	坏账准备	
1年以内	46,360,788.88	292,072.97	0.63

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1-2年	1,561,715.99	57,627.32	3.69
2-3年	16,127,062.31	1,135,345.19	7.04
4-5年	59.59	14.73	24.72
合计	64,049,628.77	1,485,060.21	—

2. 按账龄披露

账龄	年末数		年初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内	65,127,152.80	292,072.97	123,221,699.82	316,574.36
1-2年	5,324,501.29	57,627.32	19,513,674.20	520,670.40
2-3年	16,464,727.63	1,135,345.19	174,226.00	1,536.00
3-4年	148,626.00		280,562.72	23,204.19
4-5年	36,859.59	14.73	18,400.00	
5年以上	18,400.00		3,122,845.00	571,688.70
合计	87,120,267.31	1,485,060.21	146,311,401.74	1,433,673.65

3. 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	1,433,673.65	51,386.56				1,485,060.21
合计	1,433,673.65	51,386.56				1,485,060.21

4. 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
中国石油天然气股份有限公司	19,205,772.56	22.09	
西藏青藏石油管道有限公司	15,557,973.93	17.86	98,015.24
内蒙古管网河西石油气管道有限责任公司	8,363,988.05	9.6	55,827.65
亚行贷款兰州城市轨道交通项目办公室	7,771,037.06	8.92	547,081.01
兰州市政建筑工程有限公司	7,410,031.62	8.51	521,666.23
合计	58,349,803.22	66.98	1,222,590.13

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

项目	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内	38,931,642.15	68.89	52,326,476.89	62.65
1-2年	5,172,843.59	9.15	13,718,066.30	16.43
2-3年	724,096.94	1.28	7,234,332.47	8.66
3年以上	11,689,699.34	20.68	10,239,777.04	12.26
合计	56,518,282.02	100.00	83,518,652.70	100.00

2. 按欠款方归集的年末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
靖边县财政局	8,731,416.02	15.46	
榆林市自然资源和规划局榆阳分局	8,296,734.00	14.68	
鄂托克旗非税收入管理局	4,517,449.92	7.99	
鄂托克旗非税收入管理局	4,444,381.20	7.86	
延安市委安区沿河湾镇人民政府	3,936,446.00	6.96	
合计	29,926,427.14	52.95	

(三) 应收资金集中管理款

项目	年末余额	年初余额
中国石油管道局工程有限公司	705,410,655.68	539,160,329.03
合计	705,410,655.68	539,160,329.03

(四) 其他应收款

1. 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
往来款	82,890,701.19	93,573,724.57
往来暂借款	38,535,502.26	24,012,615.00
风险抵押金等各种形式的押金	4,853,380.14	4,042,456.79
代垫款项	76,790.05	75,128.06

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
其他	192,115.90	4,600.00
合计	126,549,490.54	121,708,524.42

2. 按账龄披露

账龄	年末数		年初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内	117,062,036.80	25,189.55	96,735,213.25	8,253.97
1-2年	1,121,235.58	504.64	9,189,364.66	8,633.99
2-3年	1,734,443.76	10,470.85	6,243,045.56	
3-4年	34,097.40		1,336,532.16	
4-5年	3,000.00		8,204,368.79	
5年以上	6,594,677.00			
合计	126,549,490.54	36,165.04	121,708,524.42	16,887.96

3. 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
年初余额	16,887.96			16,887.96
年初余额在本年				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本年计提	19,277.08			19,277.08
本年转回				
本年核销				
其他变动				
年末余额	36,165.04			36,165.04

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

4. 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合计比例(%)	坏账准备
中国石油管道局工程有限公司	往来款	40,897,659.13	1年以内	32.31	
中国石油天然气股份有限公司	在逃补签款、风险抵押金等各种形式的押金	37,250,399.93	1年以内、4-5年	29.44	
中国石油天然气(管道)有限公司	往来款	6,594,677.00	5年以上	5.21	
中国石油天然气(管道)第二工程有限公司	往来款	4,898,347.00	1年以内	3.87	
西安石油勘探开发有限责任公司	往来款	2,815,997.83	1年以内、1-4年	2.23	
合计	—	92,457,080.89	—	73.06	

(五) 存货

项目	年末余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	
合同履约成本	13,179,083.11		13,179,083.11
原材料	1,082,862.27		1,082,862.27
低值易耗品	13,403.11		13,403.11
合计	14,275,348.49		14,275,348.49

(续表)

项目	年初余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	
原材料	1,521,620.71		1,521,620.71
低值易耗品	13,753.58		13,753.58
合计	1,535,374.29		1,535,374.29

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(六) 合同资产

1. 合同资产情况

项目	年末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
合同资产	86,839,138.53	1,025,087.74	85,814,050.79
合计	86,839,138.53	1,025,087.74	85,814,050.79

(续表)

项目	年初余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
合同资产	92,834,262.20	333,946.46	92,500,315.74
合计	92,834,262.20	333,946.46	92,500,315.74

2. 合同资产减值准备

项目	年初余额	本年计提	本年转回/核销	年末余额	原因
合同资产减值准备	333,946.46	691,141.28		1,025,087.74	
合计	333,946.46	691,141.28		1,025,087.74	

注:本公司根据履约进度确认的收入金额超过已办理结算价款超过其按照履约进度确认的收入金额部分列示于资产负债表中的合同负债中,同一合同下合同资产与合同负债以净额列示。

(七) 其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
预缴租金及留抵税金	862,782.87	1,465,341.65
合计	862,782.87	1,465,341.65

(八) 固定资产

项目	年末账面价值	年初账面价值
固定资产	38,637,684.10	66,717,095.81
固定资产清理	43,038.02	15,123.00
合计	38,680,722.12	66,732,218.81

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

1. 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、账面原值合计	185,489,392.73	2,019,397.82	1,238,990.63	186,270,399.92
其中:房屋及建筑物	25,338,698.21		343,890.63	24,994,707.58
机器设备	114,665,883.64	906,673.49	511,100.00	115,061,457.13
运输工具	18,654,789.81	796,381.16	12,000.00	19,438,750.97
其他	26,830,141.07	316,333.17	372,000.00	26,774,474.24
二、累计折旧合计	116,772,298.92	9,711,889.88	851,479.98	127,632,708.82
其中:房屋及建筑物	1,783,827.35	953,695.34		2,737,522.69
机器设备	83,803,291.89	6,244,910.64	488,525.00	89,561,677.53
运输工具	14,926,192.95	1,223,947.76	11,400.00	16,138,740.71
其他	18,258,984.73	1,289,335.14	358,554.98	19,194,764.89
三、固定资产账面净值合计	66,717,095.81			58,637,684.10
其中:房屋及建筑物	23,554,770.86			22,257,184.89
机器设备	30,862,691.75			25,499,779.60
运输工具	3,728,576.86			3,301,010.26
其他	8,571,156.34			7,579,709.35
四、固定资产减值准备合计				
其中:房屋及建筑物				
机器设备				
运输工具				
其他				
五、固定资产账面价值合计	66,717,095.81			58,637,684.10
其中:房屋及建筑物	23,554,770.86			22,257,184.89
机器设备	30,862,691.75			25,499,779.60
运输工具	3,728,576.86			3,301,010.26
其他	8,571,156.34			7,579,709.35

注:其他主要为工具及仪器。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

2. 固定资产清理情况

项目	年末账面价值	年初账面价值
机器设备	24,575.00	
运输工具	18.00	18.00
其他	18,443.02	15,105.00
合计	43,036.02	15,123.00

(九) 递延所得税资产

1. 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	2,516,312.99	1,784,508.07
可抵扣亏损	49,384,107.38	56,619,019.09
合计	51,900,420.37	58,403,527.16

2. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	年末金额	年初金额	备注
2023	—	4,146,943.67	
2024	9,406,741.50	11,870,214.53	
2025	13,874,105.05	13,874,105.05	
2026	6,278,707.20	6,278,707.20	
2027	13,214,136.93	19,480,135.53	
合计	42,772,690.68	55,650,105.98	—

(十) 应付票据

种类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	80,468,502.89	64,975,738.17
合计	80,468,502.89	64,975,738.17

(十一) 应付账款

项目	年末余额	年初余额
1年以内	259,266,701.44	426,933,607.27
1-2年	20,911,069.97	23,987,342.94
2-3年	11,544,122.86	4,863,135.47

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目	年末余额	年初余额
3年以上	23,827,206.88	20,422,064.28
合计	315,549,101.15	476,206,149.96

(十二) 合同负债

项目	年末余额	年初余额
工程合同相关的合同负债	386,670,281.09	23,690,525.93
合计	386,670,281.09	23,690,525.93

(十三) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	2,893,555.38	91,414,988.17	90,339,449.91	3,969,093.64
离职后福利-设定提存计划		11,654,373.16	11,654,373.16	
合计	2,893,555.38	103,069,361.33	101,993,823.07	3,969,093.64

2. 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴		49,822,688.00	49,822,688.00	
职工福利费		56,940.00	56,940.00	
社会保险费		4,929,694.24	4,929,694.24	
其中: 1. 医疗保险费及生育保险费		4,651,859.99	4,651,859.99	
2. 工伤保险费		277,834.25	277,834.25	
住房公积金		5,788,692.00	5,788,692.00	
工会经费和职工教育经费	2,893,555.38	1,643,478.45	567,940.19	3,969,093.64
其他短期薪酬		29,173,495.48	29,173,495.48	
合计	2,893,555.38	91,414,988.17	90,339,449.91	3,969,093.64

3. 设定提存计划

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险		7,287,121.47	7,287,121.47	

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
失业保险费		315,979.42	315,979.42	
企业年金缴费		4,051,272.27	4,051,272.27	
合计		11,654,373.16	11,654,373.16	

(十四) 应交税费

项目	年初余额	本年应交	本年已交	年末余额
增值税	17,003,372.31	28,747,563.66	34,887,566.05	10,863,769.12
企业所得税		4,318.46	4,318.46	
个人所得税	981,715.80	1,187,683.44	1,113,354.30	1,056,044.94
城市维护建设税	1,033,695.28	2,026,948.49	2,226,068.29	834,575.48
房产税	1,664,677.72	4,595,309.87	3,786,888.65	2,473,103.93
教育费附加	737,985.29	1,448,992.90	1,591,181.36	595,756.83
土地使用税	619,294.90	2,587,327.60	2,587,327.60	619,294.90
印花税	94,359.81	484,739.33	468,997.51	110,721.63
其他税费	485,602.86	1,615,287.21	1,702,273.01	378,617.06
合计	22,600,703.97	42,698,541.16	48,387,370.24	16,931,874.89

(十五) 其他应付款

项目	年初余额	年末余额	年初余额	年末余额
往来款	172,855,573.11	11,441,703.86	189,194,754.55	69,070,286.07
征地补偿款		6,583,665.36		3,021,482.24
代收代付款		3,643,320.78		3,451,520.78
押金、定金、保证金		1,075,019.86		1,098,272.00
党团组织经费		1,974,883.83		1,077,058.44
其他		197,554,166.80		286,913,372.08

(十六) 其他流动负债

项目	年初余额	年末余额	年初余额	年末余额
待转销项税		17,129.37		17,129.37
合计		17,129.37		17,129.37

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

投资企业名称	年初余额		本年		年末余额	
	投资金额	所占比例 (%)	增加	减少	投资金额	所占比例 (%)
中国石化管道工程有限公司	200,000,000.00	100.00			200,000,000.00	100.00
合计	200,000,000.00	—			200,000,000.00	—

(十八) 资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
其他资本公积	25,796,334.99	3,188.84		25,799,523.83
合计	25,796,334.99	3,188.84		25,799,523.83

注: 其他资本公积本年增加的原因为本公司收到中国石化管道工程有限公司调拨的笔记本电脑, 金额为 3,188.84 元。

(十九) 专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	5,689,978.51	991,888.58	4,698,089.93	5,989,978.51
合计	5,689,978.51	991,888.58	4,698,089.93	5,989,978.51

(二十) 未分配利润

项目	年初余额	本年金额	上年金额
上年年末余额	-31,611,913.08		-32,519,871.00
年初调整金额			
本年年初余额	-31,611,913.08		-32,519,871.00
本年增加额	664,524.06		907,957.92
其中: 本年净利润转入	664,524.06		907,957.92
本年减少额	47,000,000.00		
其中: 本年分配现金股利数	47,000,000.00		
本年年末余额	-77,947,389.02		-31,611,913.08

注: 本公司本年度上繳以前年度利润 47,000,000.00 元。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表按照特别规定列示,均以人民币元列示)

(二十一) 营业收入、营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务小计	1,445,092,950.96	1,430,552,013.63	1,249,986,055.11	1,227,458,913.93
其中: 提供劳务	1,445,092,950.96	1,430,552,013.63	1,249,986,055.11	1,227,458,913.93
2. 其他业务小计	43,754,547.31	28,669,951.43	45,108,018.28	35,729,494.35
其中: 其他	43,754,547.31	28,669,951.43	45,108,018.28	35,729,494.35
合计	1,488,837,498.27	1,459,221,965.06	1,295,094,073.39	1,263,188,408.28

(二十二) 税金及附加

项目	本年发生额	上年发生额
房产税	4,585,309.87	3,715,927.92
城镇土地使用税	2,587,327.60	2,752,790.26
城市维护建设税	1,998,415.62	1,525,170.37
教育费附加	1,428,572.28	1,091,438.19
印花税	484,739.33	813,343.07
车船使用税	131,338.54	127,999.20
合计	11,225,723.24	10,026,668.01

(二十三) 管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
直接人工费	15,097,907.92	17,579,664.12
差旅费	767,859.53	325,554.50
办公费	319,883.76	235,934.28
业务招待费	279,757.36	163,287.75
技术服务费	213,050.60	718,172.70
咨询审计费	186,460.96	338,431.95
燃料及物料消耗	136,574.11	46,974.03
低值易耗品摊销	126,558.78	127,062.39
残疾人就业保证金	123,314.67	111,070.59
维护及修理费	121,397.55	27,713.60

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表按照特别规定列示,均以人民币元列示)

项目	本年发生额	上年发生额
其他	389,517.79	520,340.05
合计	17,762,283.03	20,194,205.96

(二十四) 研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
直接人工费	766,808.62	623,780.49
办公费	6,315.00	
评审费	2,200.00	4,200.00
差旅费	1,881.19	
技术服务费		169,811.32
合计	777,204.81	797,791.81

(二十五) 财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息费用		
利息收入	1,591,451.96	1,552,107.23
加: 银行手续费	15,372.89	35,312.93
合计	-1,576,079.07	-1,516,794.30

(二十六) 信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收账款坏账损失	-51,386.56	-444,353.09
其他应收款坏账损失	-19,277.08	-16,887.96
合计	-70,663.64	-461,241.05

(二十七) 资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
合同资产减值损失	-691,141.28	-333,946.46
合计	-691,141.28	-333,946.46

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二十八) 营业外收入

1. 营业外收入明细情况

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
罚款收入	2,100.00		2,100.00
政府补助		500,000.00	
无法支付的应付款项		1,000.00	
其他	2,920.08	10,000.18	2,920.08
合计	5,020.08	511,000.18	5,020.08

2. 政府补助明细

项目	本年发生额	上年发生额	与资产相关/与收益相关
新型研发平台补助		500,000.00	与收益相关
合计		500,000.00	—

(二十九) 营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
资产报废、毁损损失	4,172.27	1,045,150.08	4,172.27
滞纳金	1,238.98		1,238.98
支付给非本公司员工的支出	1,072.33		1,072.33
其他	4,290.26	210,152.34	4,290.26
合计	10,773.84	1,255,302.40	10,773.84

(三十) 所得税费用

项目	本年发生额	上年发生额
当年所得税费用	4,318.46	-43,655.02
合计	4,318.46	-43,655.02

(三十一) 租赁

1. 经营租赁出租资产情况

项目	金额
一、收入情况	

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(三十二) 现金流量表

1. 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

项目	金额
租赁收入	39,405,809.80
其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表日后将收到的未折现租赁收款额	9,386,517.03
第1年	8,196,517.03
第2年	1,190,000.00

2. 承租人信息披露

项目	金额
租赁负债的利息费用	
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	14,758,048.04
与租赁相关的总现金流量	18,173,008.47
其他	

(三十三) 现金流量表

1. 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本年发生额	上年发生额
1.将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	664,524.06	907,557.92
加:资产减值损失	691,141.28	333,946.46
折旧摊销费用	70,663.61	461,241.05
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,711,888.88	9,368,075.40
使用权资产折旧		
无形资产摊销		
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)		
固定资产减值损失(收益以“-”号填列)	4,172.27	1,045,150.06
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	-1,501,291.91	-1,551,874.98
投资收益(收益以“-”号填列)		
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

补充资料	本年发生额	上年发生额
存货的减少(增加以“-”号填列)	-12,719,974.30	123,464.79
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	87,349,682.68	259,465,651.03
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	92,728,287.95	-234,956,821.25
其他		
经营活动产生的现金流量净额	176,900,074.63	35,596,793.48
2. 不涉及现金流量收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的年末余额		
减: 现金的年初余额		
加: 现金等价物的年末余额		
减: 现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额		

八、或有事项

截至2023年12月31日,本公司无需披露的重大或有事项。

九、资产负债表日后事项

截至本财务报告批准报出日,本公司无需披露的重大资产负债表日后事项。

十、关联方关系及其交易

(一) 本公司的母公司的有关信息

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本(万元)	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
中国石油管道局工程有限公司	河北省廊坊市	管道施工	500,670.44	100.00	100.00

本公司的最终控制人为中国石油天然气集团有限公司。

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

公司名称	关联关系
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团济柴动力有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油物资有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团油田技术服务有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油储运有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油销售服务中心及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油抚顺石化工程有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石化集团工程服务有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团工程材料研究院有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团天然气管网集团有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
其他关联方	

(三) 关联方交易

1. 购销商品、提供和接受劳务的实际交易

(1) 采购商品/接受劳务

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国石油集团油田技术服务有限公司及其下属公司	接受劳务	1,610,711.69	839,895.55
中国石油运输有限公司及其下属公司	接受劳务	1,068,893.58	1,221,164.22
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	接受劳务	885,717.42	422,067.91
中国石油物资有限公司及其下属公司	接受劳务	742,125.35	8,559,402.11
中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	接受劳务	278,925.81	118,966.88
中国石油集团工程材料研究院有限公司及其下属公司	接受劳务	54,710.84	
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	接受劳务	21,320.75	461,447.67
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	接受劳务	3,704.40	292,863.30
中国石油集团济柴动力有限公司及其下属公司	购买商品		159,292.00

西安西北石油管道有限公司财务报告附表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国家石油天然气集团有限公司及其下属公司	接受劳务	1,761,160.90	140,285.26
合计	—	6,450,192.78	12,615,465.00

(2) 销售商品/提供劳务

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	提供劳务	1,149,711,694.32	925,775,344.53
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	提供劳务	41,195,751.67	87,493,523.49
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	提供劳务	21,518,371.89	12,717,945.23
中国石油集团油田技术服务有限公司及其下属公司	提供劳务	364,281.17	—
国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	提供劳务	138,039,647.68	162,498,002.51
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	提供劳务	4,927,569.82	4,927,569.82
中国石油天然气集团有限公司	提供劳务	739,449.54	—
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	利息收入	1,591,291.91	1,551,874.68
合计	—	1,348,465,625.56	1,194,151,835.12

2. 关联租赁情况

(1) 出租情况

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	房屋	613,143.82	698,188.24
中国石油运输有限公司及其下属公司	运输工具	1,206,732.00	1,219,735.40

(2) 承租情况

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
中国石油集团资本股份有限公司及其下属公司	房屋	3,097,322.72	3,097,322.72
中国石油设计服务中心及其下属公司	房屋	2,711,213.84	2,502,992.50
中国石油集团油田技术服务有限公司及其下属公司	房屋	215,858.29	—
国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	房屋	23,111,015.60	8,266,666.68
国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	运输工具	159,631.19	—

西安西北石油管道有限公司财务报告附表附注
2023年1月1日至2023年12月31日
(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

(四) 关联方往来余额

(1) 应收项目

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国工程天然气股份有限公司及其下属公司	19,245,772.55	—	54,906,289.10	—
应收账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	3,466,643.88	—	3,833,835.98	—
应收账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	358,224.00	—	1,918,224.00	—
应收账款	长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	—	—	2,400,000.00	—
应收账款	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	31,079,198.04	256,341.79	64,392,485.23	317,634.69
合同资产	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	23,211,810.50	—	42,326,124.65	—
合同资产	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	7,838,127.00	—	17,357,108.91	—
合同资产	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	16,742,801.64	126,792.39	10,042,018.69	50,558.31
预付账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	525,398.89	—	533,391.29	—
预付账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	197,520.11	—	—	—
预付账款	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	1,000.00	—	1,000.00	—
预付账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	—	—	479,248.31	—
其他应收款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	23,490,025.35	—	82,567,795.59	—
其他应收款	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	37,259,393.93	—	24,515,615.00	—
其他应收款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	9,410,514.83	—	10,615,928.87	—
其他应收款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	667,908.27	—	127,653.27	—
其他应收款	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	1,626,376.88	9,049.17	579,022.32	2,833.15

西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2023年1月1日至2023年12月31日
 (本财务报表除附注特别注明外,均以人民币元列示)

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款中帐	中国石化集团工程物资有限公司及其子公司	705,410,655.08		538,160,329.03	

(2) 应付项目

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应付账款	中国石化物资有限公司及其下属公司	231,385.90		2,892,000.00	
应付账款	中国石化油田工程服务有限公司及其下属公司	157,500.00		138,200.00	
应付账款	中国石化运输有限公司及其下属公司	72,438.00		209,429.00	
应付账款	中国石化集团工程材料销售有限公司及其下属公司	22,600.00			
应付账款	中国石化集团港口技术服务有限公司及其下属公司			220,601.14	
应付账款	中国石化集团公用及工程分公司			179,999.96	
应付账款	中国石化集团石化工程分公司及其下属公司			76,900.00	
应付账款	中国石化集团石化工程分公司及其下属公司			5,700.00	
应付账款	中国石化集团石化工程分公司及其下属公司	223,745.55		101,789.00	
其他应付款	中国石化集团工程服务有限公司及其下属公司	172,856,578.11		180,194,734.55	
其他应付款	中国石化集团工程服务有限公司及其下属公司	11,441,703.86		49,070,286.07	
其他应付款	中国石化集团工程服务有限公司及其下属公司	348,391,953.31		49,000.00	
合同负债	中国石化集团工程服务有限公司及其下属公司	10,095,238.58		18,167,800.84	
合同负债	中国石化集团工程服务有限公司及其下属公司	245,858.29			

十一、按照有关财务会计制度应披露的其他内容
 无。

十二、财务报表的批准

本年度报告经公司经理办公会批准。

西安西北石油管道有限公司
 二〇二四年三月三十一日

证书序号: 0014624

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批,准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的,应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的,应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

会计师事务所
 执业证书

名称: 信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 谭小青

主任会计师:

经营场所: 北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 11010136

批准执业文号: 京财会许可[2011]0056号

批准执业日期: 2011年07月07日

发证机关: 北京市财政局
 二〇二四年五月五日
 中华人民共和国财政部制



营业执照

(副本)(3-1)

统一社会信用代码
91110101592354581W



扫描二维码
访问国家企业信用信息公示系统
了解更多登记、备案、许可、
监管信息。

<p>名称 信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)</p> <p>类型 特殊普通合伙企业</p> <p>执行事务合伙人 李晓英, 宋朝学, 王水清</p> <p>经营范围 审查企业会计报表, 出具审计报告; 验证企业资本, 出具验资报告; 办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务, 出具有关报告; 基本建设年度财务决算审计; 代理记账; 会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训; 法律、法规规定的其他业务。(市场主体依法自主选择经营项目, 开展经营活动; 依法须经批准的项目, 经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动; 不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)</p>	<p>出资额 6000万元</p> <p>成立日期 2012年03月02日</p> <p>主要经营场所 北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层</p>	
---	---	--

登记机关



2024年01月26日

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree to holder to be transferred from



转出协会名称
Name of the transferor Institute of CPAs
2008年1月25日

同意调入
Agree to holder to be transferred to



转入协会名称
Name of the transferee Institute of CPAs
2008年1月23日

20

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree to holder to be transferred from



转出协会名称
Name of the transferor Institute of CPAs
2008年1月25日

同意调入
Agree to holder to be transferred to



转入协会名称
Name of the transferee Institute of CPAs
2008年1月23日

21



姓名: 傅文新
Sex: 男
出生日期: 1983年10月11日
工作单位: 信永(集团)会计师事务所
执业证书编号: 226000552327
Issuing Inst. No.: 226000552327



22

年度检验登记
Annual Renewal Registration




2016年3月1日

2017年3月1日

23

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书继续有效, 续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

2007年3月20日



2007年3月20日

24




姓名: 傅文新
证书编号: 100000552327

注册编号: 100000552327

注册证书号: 100000552327

注册日期: 2000年2月18日

注册日期: 2000年2月18日

25



THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
中国注册会计师协会

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



姓名	王敏玲
Full name	Wang Binyan
性别	女
Sex	Female
出生日期	1976年03月25日
Date of birth	1976-03-25
工作单位	吉林春鼎会计师事务所
Working unit	Jilin Chun Ding CPAs
身份证号码	220702760325022
Identity card No.	220702760325022

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

注册会计师事务所工作单位变更项目登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意刊登
Agree to be published in the trademark

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

注册会计师事务所工作单位变更项目登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意刊登
Agree to be published in the trademark

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

注册会计师事务所工作单位变更项目登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意刊登
Agree to be published in the trademark

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

注册会计师事务所工作单位变更项目登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意刊登
Agree to be published in the trademark

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

注册会计师事务所工作单位变更项目登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意刊登
Agree to be published in the trademark

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

注册会计师事务所工作单位变更项目登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意刊登
Agree to be published in the trademark

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

注册会计师事务所工作单位变更项目登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意刊登
Agree to be published in the trademark

(3) 2024 年财务审计报告

西安西北石油管道有限公司

2024 年度

审计报告

索引	页码
审计报告	1-3
公司财务报表	
— 资产负债表	1-2
— 利润表	3
— 现金流量表	4
— 所有者权益变动表	5-6
— 资产减值准备情况表	7
— 财务报表附注	8-42



信永中和会计师事务所
ShineWing
certified public accountants

北京市东城区朝阳门北大街
8号富华大厦A座9层

9/F, Block A, Fu Hua Mansion,
No.8, Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing,
100027, P.R.China

联系电话: +86 (010) 6554 2288
telephone: +86 (010) 6554 2288

传真: +86 (010) 6554 7190
facsimile: +86 (010) 6554 7190

审计报告

XYZH/2025BJAA6B0055

西安西北石油管道有限公司

西安西北石油管道有限公司:

一、 审计意见

我们审计了西安西北石油管道有限公司(以下简称 西北石油管道公司)财务报表,包括 2024 年 12 月 31 日的资产负债表,2024 年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了西北石油管道公司 2024 年 12 月 31 日的财务状况以及 2024 年度的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于西北石油管道公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

西北石油管道公司管理层(以下简称 管理层)负责按照企业会计准则的规定编制财务报表,使其实现公允反映,并设计、执行和维护必要的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时,管理层负责评估西北石油管道公司的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非管理层计划清算西北石油管道公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督西北石油管道公司的财务报告过程。



四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对西北石油管道公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致西北石油管道公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。



（本页无正文）



中国注册会计师：

邵云

中国注册会计师：

张云

中国 北京

二〇二五年三月三十一日



资产负债表
2024年12月31日

编制单位：西安西北石油管道有限公司

单位：人民币元

项 目	附注七	年末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金	(一)	14,707.88	
交易性金融资产			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(二)	92,818,447.53	85,635,207.10
应收款项融资			
预付款项	(三)	10,332,130.99	56,518,282.02
应收资金集中管理款	(四)	772,403,620.06	705,410,655.68
其他应收款	(五)	91,299,938.62	126,513,325.5
其中：应收股利			
存货	(六)	10,329,475.08	14,275,348.49
其中：原材料		573,616.95	1,082,862.27
库存商品（产成品）			13,403.11
合同资产	(七)	86,009,378.34	85,814,050.79
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)	240.55	862,782.87
流动资产合计		1,063,207,930.05	1,076,029,652.45
非流动资产：			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(九)	51,359,143.4	58,680,722.12
其中：固定资产原价		187,204,887.18	186,270,389.92
累计折旧		135,864,590.40	127,632,705.82
固定资产减值准备			
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	(十)		
其他非流动资产			
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		51,359,143.40	58,680,722.12
资产总计		1,114,567,073.45	1,134,710,374.57

公司负责人：

刘光新

主管会计工作负责人

刘光新

会计机构负责人：

孙一平



资产负债表 (续)
2024年12月31日

编制单位: 西安西北石油管道有限公司

单位: 人民币元

项 目	附注七	年末余额	年初余额
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(十一)	5,937,848.32	80,468,502.89
应付账款	(十二)	285,817,854.17	315,549,101.15
预收款项			
合同负债	(十三)	343,460,065.42	366,670,281.09
应付职工薪酬	(十四)	2,783,674.63	3,969,093.64
其中:应付工资			
应付福利费			
其中:职工奖励及福利基金			
应交税费	(十五)	14,100,063.31	16,931,874.89
其中:应交税金		13,305,731.49	15,957,501.00
其他应付款	(十六)	309,566,933.36	197,554,166.8
其中:应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	(十七)	17,129.37	17,129.37
流动负债合计		961,683,568.58	981,160,149.83
非流动负债:			
长期借款			
应付债券			
其中:优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
其中:特准储备基金			
非流动负债合计			
负 债 合 计		961,683,568.58	981,160,149.83
所有者权益(或股东权益)			
实收资本(或股本)	(十八)	200,000,000.00	200,000,000.00
国家资本			
国有法人资本			
集体资本			
民营资本			
外商资本			
减:已归还投资			
实收资本(或股本)净额		200,000,000.00	200,000,000.00
其他权益工具			
其中:优先股			
永续债			
资本公积	(十九)	25,799,523.83	25,799,523.83
减:库存股			
其他综合收益			
其中:外币报表折算差额			
专项储备	(二十)	4,595,175.20	4,698,089.93
盈余公积			
其中:法定公积金			
任意公积金			
储备基金			
企业发展基金			
减:利润归还投资			
未分配利润	(二十一)	-77,511,165.15	-77,947,389.02
所有者权益(或股东权益)合计		152,883,513.88	152,550,224.74
负债和所有者权益(或股东权益)总计		1,114,567,082.46	1,133,710,374.57

公司负责人:

崔志平

主管会计工作负责人:

刘光静

会计机构负责人:

孙一平



利润表
2024年度

编制单位：西安西北石油管道有限公司

单位：人民币元

项目	附注七	本年金额	上年金额
一、营业收入	(二十二)	1,340,372,661.27	1,468,857,498.27
减：营业成本	(二十二)	1,311,284,809.26	1,459,231,965.06
税金及附加	(二十三)	10,314,005.87	11,225,723.24
销售费用			
管理费用	(二十四)	18,386,571.83	17,762,283.03
研发费用	(二十五)	93,614.99	777,204.81
财务费用	(二十六)	-2,122,949.73	-1,576,079.07
其中：利息费用			
利息收入		2,155,227.77	1,591,451.96
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）			
其他			
加：其他收益			
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(二十七)	-1,213,717.83	-70,663.64
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(二十八)	-1,332,852.87	-691,141.28
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-129,961.65	674,596.28
加：营业外收入	(二十九)	587,180.68	5,020.08
其中：政府补助			
减：营业外支出	(三十)	28,594.26	10,773.84
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		428,624.77	668,842.52
减：所得税费用	(三十一)	-7,579.10	4,318.46
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		436,203.87	664,524.06
（一）持续经营净利润		436,203.87	664,524.06
（二）终止经营净利润			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
☆3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
☆5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8.外币报表折算差额			
9.其他			
六、综合收益总额		436,203.87	664,524.06
七、每股收益			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

公司负责人：张志忠 主管会计工作负责人：刘光静 会计机构负责人：张一平



现金流量表
2024年度

编制单位：西安西北石油管道有限公司

单位：人民币元

项 目	附注七	本金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,479,611,947.81	1,797,885,656.99
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		111,187,355.69	71,518,442.43
经营活动现金流入小计		1,590,799,303.50	1,869,404,099.42
购买商品、接受劳务支付的现金		609,591,636.37	1,112,161,614.56
支付给职工及为职工支付的现金		124,894,949.40	104,888,689.64
支付的各项税费		37,226,686.37	47,816,446.68
支付其他与经营活动有关的现金		753,449,156.41	427,628,273.91
经营活动现金流出小计		1,525,162,428.55	1,692,495,024.79
经营活动产生的现金流量净额		65,636,874.95	176,909,074.63
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		2,154,600.31	1,591,291.91
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		35,997.00	3,120.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,190,597.31	1,594,411.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		819,800.00	2,403,159.89
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		66,992,964.38	166,250,326.65
投资活动现金流出小计		67,812,764.38	168,653,486.54
投资活动产生的现金流量净额		-65,622,167.07	-167,059,074.63
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			9,850,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计			9,850,000.00
筹资活动产生的现金流量净额			-9,850,000.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	(三十三)	14,707.88	0.00
加：期初现金及现金等价物余额			
六、期末现金及现金等价物余额	(三十三)	14,707.88	0.00

公司负责人

张王甲

主管会计工作负责人

刘光辉

会计机构负责人

刘一飞



所有者权益变动表
2024年度

编制单位：西安西北石油管道有限公司 单位：人民币元

项目	实收资本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	200,000,000.00				25,799,523.83				4,698,089.93	-77,947,389.02	152,550,224.74
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	200,000,000.00				25,799,523.83				4,698,089.93	-77,947,389.02	152,550,224.74
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）										436,203.87	436,203.87
（一）综合收益总额											
（二）所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
（三）专项储备提取和使用											
1.提取专项储备											
2.使用专项储备											
（四）利润分配											
1.提取盈余公积											
其中：法定公积金											
任意公积金											
*储备基金											
*企业发展基金											
*利润归还投资											
2.对所有者（或股东）的分配											
3.其他											
（五）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
四、本年年末余额	200,000,000.00				25,799,523.83				4,698,089.93	-77,511,185.15	152,886,513.88

公司负责人： 刘光耀 主管会计工作负责人： 刘光耀 会计机构负责人： 孙一飞



所有者权益变动表（续）
2024年度

编制单位：西安西北石油管道有限公司 单位：人民币元

项目	实收资本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	200,000,000.00				25,796,334.99					-31,611,913.08	194,184,421.91
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	200,000,000.00				25,796,334.99					-31,611,913.08	194,184,421.91
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）										-46,335,476.94	-41,634,197.17
（一）综合收益总额										664,524.06	664,524.06
（二）所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
（三）专项储备提取和使用											
1.提取专项储备											
2.使用专项储备											
（四）利润分配											
1.提取盈余公积											
其中：法定公积金											
任意公积金											
*储备基金											
*企业发展基金											
*利润归还投资											
2.对所有者（或股东）的分配											
3.其他											
（五）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
四、本年年末余额	200,000,000.00				25,799,523.83				4,698,089.93	-77,947,389.02	152,550,224.74

公司负责人： 刘光耀 主管会计工作负责人： 刘光耀 会计机构负责人： 孙一飞



资产减值准备情况表

2024年12月31日

编制单位：西安西北石油管道工程有限公司

项	本年增加额			本年减少额			年末账面余额	项目	金额
	年初余额	本年增加	其他原因增加	本年减少	其他原因减少	合计			
一、坏账准备	1,481,255.28	1,411,717.53		1,519,717.83			2,734,943.08	补充资料:	
其中:应收账款坏账准备	1,481,255.28	1,411,717.53		1,519,717.83			2,695,741.28	一、按账龄计提	
二、存货跌价准备								二、按存货账面净值减去可变现净值	
三、合同资产减值准备	1,022,027.54	1,332,882.87		1,332,882.87			2,357,946.61	其中:在当年损益中处理以前年度计提损失	
四、合同履约成本减值准备									
五、合同资产减值准备									
六、持有待售资产减值准备									
七、债权投资减值准备									
八、可供出售金融资产减值准备									
九、持有至到期投资减值准备									
十、长期股权投资减值准备									
十一、投资性房地产减值准备									
十二、固定资产减值准备									
十三、在建工程减值准备									
十四、生产性生物资产减值准备									
十五、商誉减值准备									
十六、使用权资产减值准备									
十七、无形资产减值准备									
十八、商誉减值准备									
十九、其他减值准备									
合计	2,503,282.82	2,744,600.40		2,852,600.70			5,195,283.52		

编制人: 程中平

编制人: 刘光峰

编制人: 孙一峰



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

一、企业的基本情况

(一) 企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

西安西北石油管道有限公司(以下简称“本公司”)成立于1993年3月15日,原注册名称为西北石油管道建设指挥部,现隶属于中国石油天然气集团;1999年石油企业改制,指挥部整体划归中国石油天然气管道局,名称变更为西安西北石油管道服务中心,后又变更为西安西北石油管道有限公司。2018年,中国石油管道局工程有限公司长庆分公司划转至本公司。

本公司的统一社会信用代码:91610132220620594C,注册资本:20,000.00万元人民币,由中国石油管道局工程有限公司出资,出资比例100%。法定代表人:崔志忠,注册地址及企业住所:西安市未央路149号。

(二) 企业的业务性质和主要经营活动

本公司业务性质为管道工程建设,本公司主要经营活动为:一般项目:园林绿化工程施工;土石方工程施工;对外承包工程;土地使用租赁;非居住房地产租赁;工程管理;工程造价咨询业务;消防技术服务;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;水土流失防治服务;许可项目:特种设备安装改造修理;输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验;地质灾害治理工程施工;建设工程施工;施工专业作业;建筑劳务分包;建设工程勘察;建设工程设计。

(三) 母公司以及集团总部的名称

本公司的母公司为中国石油管道局工程有限公司,集团总部为中国石油天然气集团有限公司。

本公司设有总经理办公会,对公司重大决策和日常工作实施管理和控制。

(四) 财务报告的批准报出

本公司财务报告的批准报出者为总经理办公会,批准报出日为2025年3月31日。

(五) 营业期限

本公司的营业期限自1993年3月15日至2029年2月12日。

二、财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表以本公司持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)
会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

(二)持续经营

本公司自报告年末起 12 个月不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了公司 2024 年 12 月 31 日的财务状况以及 2024 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项、合同资产预期信用损失的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

(一)会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(二)记账本位币

本公司的记账本位币为人民币,财务报表以人民币列示。

(三)记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础,以历史成本为计价原则。

(四)现金及现金等价物

现金,是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物,是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(五)金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具,也可能包括一些尚未确认的项目。

1. 金融资产的分类与计量

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付,且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标,则将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产,包括:货币资金、各类应收款项(应收



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)
账款和应收票据、其他应收款、长期应收款等)、债权投资、一年内到期的非流动资产、其他流动资产等。

取得时按公允价值(扣除已到付息期但尚未领取的利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。

该金融资产采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,发生减值时或终止确认产生

的利得或损失,计入当期损益。
实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率,是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量,折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时,在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款等)的基础上估计预期现金流量,但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金,加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额,再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的,应当分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产:

1) 企业管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。

2) 该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产所产生的利得或损失,除减值损失或利得和汇兑损益外,均应当计入其他综合收益,直至该金融资产终止确认或被重分类。但是,采用实际利率法计算的该金融资产的利息应当计入当期损益。该类金融资产计入各期损益的金额应当与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该类金融资产终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入当期损益。

对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资,其公允价值的后续变动计入其他综合收益,不需计提减值准备。除了获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外,其他相关的利得和损失(包括汇兑损益)均应当



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

入其他综合收益,且后续不得转入当期损益。当其终止确认时,之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出,计入留存收益。

(3) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。

取得时按公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利)作为初始确认金额,相关交易费用直接计入当期损益。

2. 金融负债的分类与计量

(1) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债,按照公允价值进行后续计量,其公允价值变动形成的利得或损失,除与套期会计有关外,计入当期损益。

(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债,对此类金融负债,按照金融资产转移相关规定进行计量。详见本附注“四、(五) 3 金融资产转移的确认依据和计量方法”。

(3) 不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺,作为此类金融负债发行方的,在初始确认后按照摊余成本计量以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的净额孰高进行计量。

(4) 上述金融负债以外的金融负债,按摊余成本进行后续计量。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时,如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方,则终止确认该金融资产;如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时,采用实质重于形式的原则,公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的,将下列两项金额的差额计入当期损益:

(1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值;

(2) 因转移金融资产而收到的对价与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和未终止确认部分之间,按照各自的相对公允价值进行分摊,并将下列两项金额的差额计入当期损益:

(1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值;

(2) 终止确认部分收到的对价,对原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的,继续确认该金融资产,所收到的对价确认为一项金融负债。

4. 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司于资产负债表日评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加,这里的信用风险是指发生违约的概率。并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动:

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加,按相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合,由此形成的损失准备的增加或转回金额,应当作为减值损失或利得计入当期损益。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加,按相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备,无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合,由此形成的损失准备的增加或转回金额,应当作为减值损失或利得计入当期损益。

对于符合《企业会计准则第14号——收入》所规定的不含重大融资成分的应收款项和合同资产,始终按照整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。对于包含重大融资成分的应收款项和合同资产,本公司选择运用简化计量方法,始终按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

5. 应收款项减值的测试方法及会计处理方法

(1) 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于应收账款,无论是否存在重大融资成分,本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步累计计提应收账款损失。

对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款,本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的应收账款按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下:



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

组合 1: 应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2: 组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失,若本年应计提的坏账准备大于(或小于)其账面余额的,按其差额计入当期损益。

(2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于合同资产,本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提合同资产坏账损失。

对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的合同资产,本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的合同资产按信用风险特征划分的组合计提坏账损失,其中确定组合的依据如下:

组合 1: 应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2: 组合 1 以外的其他客户

本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,按照预期信用损失率于资产负债表日计算合同资产预期信用损失,若本年应计提的坏账准备大于(或小于)其账面余额的,按其差额计入当期损益。

(3) 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司将其他应收款发生信用减值的过程分为三个阶段,对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法:

第一阶段:信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的其他应收款,按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备。

第二阶段:信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款,按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

第三阶段:初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款,按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

(六) 存货

1. 存货的分类和成本

存货分类为:原材料、自制半成品及在产品、库存商品、低值易耗品等。



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

存货按成本进行初始计量,存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3. 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日,存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的,应当计提存货跌价准备。可变现净值,是指在日常活动中,存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货,在正常生产经营过程中,以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;需要经过加工的材料存货,在正常生产经营过程中,以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值;为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货,其可变现净值以合同价格为基础计算,若持有存货的数量多于销售合同订购数量的,超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后,如果以前减记存货价值的影响因素已经消失,导致存货的可变现净值高于其账面价值的,在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回,转回的金额计入当期损益。

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法

(2) 包装物采用一次转销法

(七) 合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

本公司已向客户转让商品(或服务)而有权收取对价的权利,且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见本附注“四、(五)金融工具”。



(八) 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租(不包括出租的房屋及建筑物)或经营管理而持有,并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认:

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业;
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本(并考虑预计弃置费用因素的影响)进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出,在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时,计入固定资产成本;对于被替换的部分,终止确认其账面价值;所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

2. 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提,根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率,对计提了减值准备的固定资产,则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为公司提供经济利益,则选择不同折旧率或折旧方法,分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下:

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋及建筑物	8-40	0-5	2.38-12.50
2	机器设备	4-30	0-5	3.17-25.00
3	运输工具	4-14	0-5	6.79-25.00
4	其他	5-12	0-5	7.92-20.00

3. 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时,终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(九) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时,转入固定资产并自次月起开始计提折旧。



(十) 长期资产减值

固定资产等长期资产,于资产负债表日存在减值迹象的,进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计提并确认,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

(十一) 合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(十二) 职工薪酬

1. 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间,将实际发生的短期薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金,以及按规定提取的工会经费和职工教育经费,在职工为本公司提供服务的会计期间,根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费,在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本,其中,非货币性福利按照公允价值计量。

2. 离职后福利的会计处理方法

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本公司提供服务的会计期间,按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外,本公司还设立企业年金,企业年金资金由公司和职工共同缴纳。公司缴纳部分按上年度工资总额的5%提取,从本公司的成本中列支,个人缴费部分按职工本人当年基本养老金缴费基数的2%缴纳,由本公司在职工工资中代扣代缴。

3. 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的,在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益:公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时;公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(十三) 预计负债

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时,如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其金额能够可靠计量的,确认为预计负债。

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同,且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的,将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失(如有)的部分,确认为预计负债。

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时,本公司将其确认为预计负债:

1. 该义务是本公司承担的现时义务;
2. 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司;
3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时,综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的,通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围,且该范围内各种结果发生的可能性相同的,最佳估计数按照该范围内的中间值确定;在其他情况下,最佳估计数分别下列情况处理:

1. 或有事项涉及单个项目的,按照最可能发生金额确定;
2. 或有事项涉及多个项目的,按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的,补偿金额在基本确定能够收到时,作为资产单独确认,确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核,有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的,按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(十四) 收入确认原则和计量方法

本公司的收入主要来源于工程施工服务,主要包括油气田地面工程收入及其他收入。本公司在履行了合同中的履约义务,即在客户取得相关商品(或服务)控制权时确认收入。取得相关商品(或服务)控制权,是指能够主导该商品(或服务)的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估,识别该合同所包含的各单项履约义务,并确定各单项履约义务是在某一时段内履行,还是某一时点履行。满足下列条件之一的,属于在某一时间段内履行的履约义务,本公司按照合理确定的履约进度,在一段时间内确认收



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

入:①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益;②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品(或服务);③本公司履约过程中所产出的商品(或服务)具有不可替代用途,且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则,本公司在客户取得相关商品(或服务)控制权时点确认收入。

本公司在履行履约义务时,客户能够控制本公司履约过程中在建的商品,所以本公司提供的工程施工服务属于在某一时段内履行的履约义务,在该履约义务履行的期间内确认收入。本公司考虑商品(或服务)的性质,采用产出法确定履约进度。产出法主要按照实际测量的完工进度、评估已实现的结果、已达到的里程碑、已完工或交付的商品(或服务)等确定履约进度。

当履约进度不能合理确定时,本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。

本公司根据在向客户转让商品(或服务)前是否拥有对该商品(或服务)的控制权,来判断自身的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品(或服务)前能够控制该商品(或服务)的,本公司为主要责任人,按照已收或应收对价总额确认收入;否则,本公司为代理人,按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

(十五) 合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

1. 合同履约成本

为履行合同所发生的成本不属于《企业会计准则第14号——收入》及其他企业会计准则规范范围并同时满足下列条件的,本公司将其确认为一项资产:

- (1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关,包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;
- (2) 该成本增加了未来用于履行(或持续履行)履约义务的资源;
- (3) 该成本预期能够收回。

2. 合同取得成本

本公司将为取得合同发生的增量成本(即不取得合同就不会发生的成本)预期能够收回的,确认为一项资产。若该项资产摊销期限不超过一年的,则在发生时计入当期损益。同时本公司将明确由客户承担之外为取得合同发生的其他支出,在发生时计入当期损益。

3. 与合同成本有关的资产的摊销

本公司对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品(或服务)收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。



4. 与合同成本有关的资产的减值

本公司对与合同成本有关的资产账面价值高于下列两项的差额的,超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:(1)因转让与该资产相关的商品(或提供与该资产相关的服务)预期能够取得的剩余对价;(2)为转让该相关商品(或提供该相关服务)估计将要发生的成本。

计提减值准备后,如果以前期间减值的因素发生变化,使得上述两项差额高于该资产账面价值的,公司将转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益。

(十六)政府补助

1. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助,是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助,冲减相关资产账面价值或确认为递延收益,确认为递延收益的,在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益;与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入。

2. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助,是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。与收益相关的政府补助,用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的,确认为递延收益,并在确认相关成本费用或损失的期间,计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失;用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的,直接计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失。

(十七)递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外,本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

1. 商誉的初始确认;
2. 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易



易或事项。

对与联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,确认递延所得税负债,除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日,本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益,则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时,减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日,递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

1. 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利;
2. 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关,但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

(十八)租赁

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日,本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价,则该合同为租赁或者包含租赁。合同中同时包含多项单独租赁的,本公司将合同予以分拆,并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的,承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1. 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

使用权资产,是指承租人在租赁期内使用租赁资产的权利。本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。在租赁期开始日,使用权资产按照成本进行初始计量,该成本包括:



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

1) 租赁负债的初始计量金额:

2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额,存在租赁激励的,扣除已享受的租赁激励相关金额;

3) 本公司发生的初始直接费用;

4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本,但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧,对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的,本公司在租赁资产使用寿命内计提折旧;否则,租赁资产在租赁期与租赁资产使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

除短期租赁和低价租赁外,本公司在租赁开始日按照该日尚未支付的租赁付款额现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括:

- 1) 固定付款额(包括实质固定付款额),存在租赁激励的,扣除租赁激励相关金额;
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额;
- 3) 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项;
- 4) 购买选择权的行权价格,前提是公司合理确定将行使该选择权;
- 5) 行使终止租赁选择权需支付的款项,前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率,但如果无法合理确定租赁内含利率的,则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用,并计入当期损益或相关资产成本。

在租赁开始日后,因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的,本公司按照变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债,并调整相应的使用权资产,若使用权资产的账面价值已调减至零,但租赁负债仍需进一步调减的,本公司将差额计入当期损益。

(3) 短期租赁和低价租赁

本公司选择对短期租赁和低价租赁不确认使用权资产和租赁负债,并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁,是指在租赁期开始日,租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁;低价租赁,是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的,公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理:

- 1) 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限;
- 2) 增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的,在租赁变更生效日,公司重新分摊变更后合同的对价,重新确定租赁期,并采用变更后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现,以重新计量租赁负债。

2. 本公司作为出租人

在租赁开始日,本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁,是指无论所有权最终是否转移,但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。在租赁开始日,本公司对融资租赁确认应收融资租赁款,并终止确认融资租赁资产。

经营租赁,是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司对经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入,并将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化至租赁标的资产的成本,在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额,在实际发生时计入当期损益。

(十九) 其他重要会计政策和会计估计

本公司根据历史经验和其他因素,包括对未来事项的合理预期,对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下:

1. 收入

本公司根据工程合同(合同的结果能够可靠估计)的履约进度确认合同收入及合同成本。用以确定履约进度的预计总成本是公司管理层根据工程建设项目实际情况和历史经验编制。公司会随着建造合同的执行对合同的预计总成本进行复核和修订,所确认的合同收入和合同成本也将随之在各会计期间发生变化。



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

2. 应收账款和合同资产的信用损失准备

本公司对应收账款和合同资产按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。管理层考虑所有可获得的合理且有依据的信息(包括前瞻性信息)进行预期信用损失的评估,信用损失准备的确认需要运用判断和估计。如重新估计结果与现有估计存在差异,该差异将会影响估计变更期间的利润、应收账款和合同资产的账面价值。

3. 税项

对复杂税务法规(包括与预收优惠相关的规定)的解释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。

4. 安全生产费用

本公司自2022年11月21日开始按照财政部、应急部《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136号)的规定提取和使用安全生产费用,该施行日之前,建设工程项目已经完成招投标并签订合同的,安全生产费用按照原规定计提标准执行。

五、会计政策和会计估计变更以及重大前期差错更正的说明

(一) 会计政策变更及影响

无。

(二) 会计估计变更及影响

无。

(三) 重要前期差错更正及影响

无。

六、税项

主要税种及税率

税种	计税依据	税率(%)
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额为应交增值税	增值稅: 13、9、6、简易計稅: 5、3、1、
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

七、财务报表重要项目的说明

下列所披露的财务报表数据,除特别注明之外,“年初”系指2024年1月1日,“年末”系指2024年12月31日,“本年”系指2024年1月1日至12月31日,“上年”系指2023年1月1日至12月31日,货币单位为人民币元。

(一) 货币资金

项目	年末余额	年初余额
银行存款	14,707.88	
合计	14,707.88	

(二) 应收账款

1. 按坏账计提方法分类披露

类别	年末余额		年初余额		
	账面余额 金额	比例 (%)	金额	预期信用损失 失率(%)	账面价值
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	95,518,188.79	100.00	2,699,741.26	2.83	92,818,447.53
其中: 组合1	16,578,613.81	17.36			16,578,613.81
组合2	78,939,574.98	82.64	2,699,741.26	3.42	76,239,833.72
合计	95,518,188.79	—	2,699,741.26	—	92,818,447.53

(续表)

类别	年初余额		年初余额		账面价值
	账面余额 金额	比例 (%)	金额	预期信用损失 失率(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	87,120,267.31	100.00	1,485,060.21	1.70	85,635,207.10
其中: 组合1	23,070,640.54	26.48			23,070,640.54
组合2	64,049,626.77	73.52	1,485,060.21	2.32	62,564,566.56
合计	87,120,267.31	—	1,485,060.21	—	85,635,207.10



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(1) 按组合计提坏账准备

组合计提项目: 组合 2

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	58,818,023.91	441,135.18	0.75
1-2年	3,982,450.36	171,643.61	4.31
2-3年	348,735.46	27,898.84	8.00
3-4年	15,790,365.25	2,059,063.63	13.04
合计	78,939,574.98	2,699,741.26	—

2. 按账龄披露

账龄	年末数		年初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内	69,582,582.35	441,135.18	65,127,152.80	292,072.97
1-2年	6,184,994.43	171,643.61	5,324,501.29	57,627.32
2-3年	3,815,379.44	27,898.84	16,464,727.63	1,135,345.19
3-4年	15,847,632.57	2,059,063.63	148,628.00	—
4-5年	70,800.00	—	36,859.59	14.73
5年以上	36,800.00	—	18,400.00	—
合计	95,518,188.79	2,699,741.26	87,120,267.31	1,485,060.21

3. 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或转回	转销或其他	
按组合计提	1,485,060.21	1,214,681.05	—	—	2,699,741.26
坏账准备	—	—	—	—	—
合计	1,485,060.21	1,214,681.05	—	—	2,699,741.26

4. 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
西藏青藏石油管道有限公司	19,261,680.48	20.17	144,462.60
国家管网集团联合管道有限责任公司	9,745,764.06	10.20	95,365.70
亚行贷款兰州城市轨道交通项目办公室	7,771,037.06	8.14	1,013,343.23



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(三) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

单位名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
兰州市政施工有限公司	7,410,031.62	7.76	966,268.12
国家管网集团北方管道有限责任公司	7,130,639.34	7.47	53,479.80
合计	51,319,162.56	53.74	2,272,919.45

(三) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

项目	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内	10,094,242.28	97.70	38,931,642.15	68.89
1-2年	37,177.00	0.36	5,172,843.59	9.15
2-3年	50,025.90	0.48	724,096.94	1.28
3年以上	150,685.81	1.46	11,689,699.34	20.68
合计	10,332,130.99	100.00	56,518,282.02	100.00

2. 按欠款方归集的年末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
湖南胜利湘钢钢管有限公司	9,006,648.32	87.17	—
中国石油天然气股份有限公司	486,907.99	4.48	—
中国石油物资有限公司	180,395.80	1.49	—
中国电信股份有限公司	82,124.11	0.79	—
国网陕西省电力有限公司	78,150.01	0.76	—
合计	9,784,304.19	94.70	—

(四) 应收资金集中管理费

项目	年末余额	年初余额
中国石油管道局工程有限公司集中管理费	772,403,620.06	705,410,655.68
合计	772,403,620.06	705,410,655.68



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(五)其他应收款

1.按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
往来款	86,946,391.29	82,890,701.19
征地补偿款		38,536,502.26
风险抵押金等各种形式的押金	3,979,589.92	4,853,380.14
代垫款项	220,642.33	76,790.05
其他	188,516.90	192,116.90
合计	91,335,140.44	126,549,490.54

2.按账龄披露

账龄	年末数		年初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内	82,780,449.46	26,050.65	117,062,036.80	25,189.55
1-2年	1,299,002.72	5,148.20	1,121,235.58	504.64
2-3年	130,200.00	376.50	1,734,443.76	10,470.85
3-4年	523,370.26	3,626.47	34,097.40	
4-5年	7,441.00		3,000.00	
5年以上	6,594,677.00		6,594,677.00	
合计	91,335,140.44	35,201.82	126,549,490.54	36,165.04

3.坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
年初余额	36,165.04			36,165.04
年初余额在本年				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第三阶段				
本年计提	-963.22			-963.22
本年转回				



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

4.按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合计的比例(%)	坏账准备
中国石油管道局工程有限公司	往来款	75,373,740.62	1年以内	83.52	
中国石油管道局工程服务有限公司	往来款	6,594,677.00	5年以上	7.22	
西安油龙房地产开发有限公司	往来款	1,898,464.82	1年以内	2.08	
中国天然气气管道局公司	往来款	1,157,385.67	1年以内	1.27	
中国管道建设工程有限公司	往来款	665,990.00	1年以内	0.73	
合计		85,690,208.11		94.82	

(六)存货

1.存货分类

项目	年末余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	
合同履约成本	9,755,858.13		9,755,858.13
原材料	573,616.95		573,616.95
合计	10,329,475.08		10,329,475.08

(续表)

项目	年初余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	
合同履约成本	13,179,083.11		13,179,083.11
原材料	1,082,862.27		1,082,862.27
低值易耗品	13,403.11		13,403.11
合计	14,275,348.49		14,275,348.49



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(七) 合同资产

1. 合同资产情况

项目	年末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
合同资产	88,387,318.95	2,357,940.61	86,009,378.34
合计	88,387,318.95	2,357,940.61	86,009,378.34

(续表)

项目	年初余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
合同资产	86,839,138.53	1,025,087.74	85,814,050.79
合计	86,839,138.53	1,025,087.74	85,814,050.79

注: 本公司根据履约进度确认的收入金额超过已办理结算价款的部分列示于资产负债表的合同资产中, 本公司已办理结算价款超过其根据履约进度确认的收入金额部分列示于资产负债表的合同负债中。同一合同下合同资产与合同负债以净额列示。

2. 合同资产减值准备

项目	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销/核销	年末余额
合同资产减值准备	1,025,087.74	1,332,852.87			2,357,940.61
合计	1,025,087.74	1,332,852.87			2,357,940.61

(八) 其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
预缴税金及留抵税金	240.56	862,782.87
合计	240.56	862,782.87

(九) 固定资产

项目	年末账面价值	年初账面价值
固定资产	51,340,296.78	58,637,684.10
固定资产清理	18,846.62	43,038.02
合计	51,359,143.40	58,680,722.12

1. 固定资产情况

西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(续表)

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、账面原值合计	186,270,389.92	1,648,460.17	713,962.91	187,204,887.18
其中: 房屋及建筑物	24,994,707.38		42,417.88	24,952,289.70
机器设备	115,001,457.13	298,019.41	175,400.00	115,184,076.54
运输工具	19,439,750.97	798,035.40	236,100.00	20,001,686.37
其他	26,774,474.24	552,405.36	259,985.03	27,066,894.57
二、累计折旧合计	127,632,705.82	8,872,735.99	640,851.41	135,864,590.40
其中: 房屋及建筑物	2,737,522.69	938,672.73	2,286.72	3,671,908.70
机器设备	89,561,677.53	5,978,607.98	167,625.00	95,372,660.51
运输工具	16,138,740.71	623,379.60	224,295.00	16,537,825.31
其他	19,194,764.89	1,334,075.68	246,644.69	20,282,195.88
三、固定资产账面净值合计	58,637,684.10			51,340,296.78
其中: 房屋及建筑物	22,257,184.89			21,280,321.00
机器设备	25,499,779.60			19,811,416.03
运输工具	3,301,010.26			3,463,861.06
其他	7,579,709.35			6,784,698.69
四、固定资产减值准备合计				
其中: 房屋及建筑物				
机器设备				
运输工具				
其他				
五、固定资产账面价值合计	58,637,684.10			51,340,296.78
其中: 房屋及建筑物	22,257,184.89			21,280,321.00
机器设备	25,499,779.60			19,811,416.03
运输工具	3,301,010.26			3,463,861.06
其他	7,579,709.35			6,784,698.69

2. 固定资产清理情况

项目	年末账面价值	年初账面价值
机器设备	7,775.00	24,575.00
运输工具	18.00	18.00
其他	11,053.62	18,445.02
合计	18,846.62	43,038.02



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示)

(十) 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	5,092,883.69	2,546,312.99
可抵扣亏损	64,671,310.72	73,254,889.83
合计	69,764,194.41	75,801,202.82

2. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	年末金额	年初金额	备注
2024年	8,583,579.08		
2025年	2,970,798.86	2,970,798.86	
2026年	8,191,953.62	8,191,953.62	
2027年	4,695,760.89	4,695,760.89	
2028年	4,146,943.67	4,146,943.67	
2029年	11,870,214.50	11,870,214.50	
2030年及以后	32,795,639.18	32,795,639.21	
合计	64,671,310.72	73,254,889.83	

(十一) 应付票据

种类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	5,937,848.32	80,468,502.89
合计	5,937,848.32	80,468,502.89

(十二) 应付账款

项目	年末余额	年初余额
1年以内	229,984,693.89	259,266,701.44
1-2年	26,177,128.09	20,911,069.97
2-3年	9,577,292.12	11,544,122.86
3年以上	20,078,740.07	23,827,206.88
合计	285,817,854.17	315,549,101.15

(十三) 合同负债

项目	年末余额	年初余额
工程合同相关的合同负债	343,460,065.42	366,670,281.09
合计	343,460,065.42	366,670,281.09



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示)

(十四) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	3,969,093.64	92,094,087.20	93,279,506.21	2,783,674.63
离职后福利-设定提存计划		11,608,448.91	11,608,448.91	
辞退福利		248,519.00	248,519.00	
合计	3,969,093.64	103,951,055.11	105,136,474.12	2,783,674.63

2. 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加额	本年减少额	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴		47,171,593.00	47,171,593.00	
职工福利费		3,076,381.12	3,076,381.12	
社会保险费		5,189,554.45	5,189,554.45	
其中：1. 医疗保险费及生育保险费		4,908,127.05	4,908,127.05	
2. 工伤保险费		281,427.40	281,427.40	
住房公积金		5,699,528.00	5,699,528.00	
工会经费和职工教育经费	3,969,093.64	1,549,888.98	2,735,287.99	2,783,674.63
其他短期薪酬		29,407,161.65	29,407,161.65	
合计	3,969,093.64	92,094,087.20	93,279,506.21	2,783,674.63

3. 设定提存计划

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险		7,309,068.69	7,309,068.69	
失业保险费		283,025.15	283,025.15	
企业年金缴费		4,016,355.07	4,016,355.07	
合计		11,608,448.91	11,608,448.91	

(十五) 应交税费

项目	年末余额	年初余额
增值税	8,988,013.45	10,863,760.12
个人所得税	876,325.90	1,056,044.94



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目	年末余额	年初余额
城市维护建设税	628,429.56	834,575.48
房产税	2,120,691.45	2,473,103.93
教育费附加	448,844.03	595,756.83
土地使用税	620,899.90	619,294.90
印花税	71,371.23	110,721.63
其他税费	345,487.79	378,617.06
合计	14,100,063.31	16,931,874.89

(十六)其他应付款

项目	年末余额	年初余额
往来款	300,732,999.38	172,855,573.11
征地补偿款		11,441,703.86
代收代付款	2,386,991.01	6,563,665.36
押金、定金、保证金	3,600,230.78	3,643,320.78
党组织工作经费	1,060,384.00	1,075,019.86
其他	1,786,328.19	1,974,883.83
合计	309,566,933.36	197,554,166.80

(十七)其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
待转销项税	17,129.37	17,129.37
合计	17,129.37	17,129.37

(十八)实收资本

投资者名称	年初余额		本年增加	本年减少	年末余额	
	投资金额	所占比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
中石油管道工程有限公司	200,000,000.00	100.00			200,000,000.00	100.00
合计	200,000,000.00	—			200,000,000.00	—

(十九)资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
其他资本公积	25,799,523.83			25,799,523.83
合计	25,799,523.83			25,799,523.83



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二十)专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	4,698,089.93	242,344.73	345,259.46	4,595,175.20
合计	4,698,089.93	242,344.73	345,259.46	4,595,175.20

(二十一)未分配利润

项目	本年金额	上年金额
上年年末余额	-77,947,389.02	-31,611,913.08
年初调整金额		
本年年初余额	-77,947,389.02	-31,611,913.08
本年增加金额	436,203.87	664,524.06
其中: 本年净利润转入	436,203.87	664,524.06
本年减少金额		47,000,000.00
其中: 本年分配现金股利数		47,000,000.00
本年年末余额	-77,511,185.15	-77,947,389.02

(二十二)营业收入、营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务分计	1,291,260,234.50	1,281,414,387.56	1,445,092,950.96	1,430,562,013.63
其中: 建筑劳务	1,291,260,234.50	1,281,414,387.56	1,445,092,950.96	1,430,562,013.63
2. 其他业务分计	49,112,426.77	29,870,421.70	43,764,547.31	28,689,951.43
其中: 租赁等业务	49,112,426.77	29,870,421.70	43,764,547.31	28,689,951.43
合计	1,340,372,661.27	1,311,284,809.26	1,488,857,498.27	1,459,251,965.06

(二十三)税金及附加

项目	本年发生额		上年发生额	
	本年发生额	成本	收入	成本
城市维护建设税	4,528,226.86		4,595,309.87	
教育费附加	2,594,817.60		2,587,327.60	
房产税	1,523,020.18		1,988,415.62	
印花税	1,094,341.06		1,428,572.28	
土地使用税	433,380.51		484,759.33	
车船使用税	139,864.94		131,338.54	
其他	354.72			
合计	10,314,005.87		11,225,723.24	



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二十四)管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
直接人工费	16,072,088.25	15,097,907.92
差旅费	568,182.65	767,859.53
办公费	292,603.71	319,893.76
业务招待费	127,982.24	279,757.36
技术服务费	206,701.40	213,050.60
咨询审计费	318,343.50	186,460.96
燃料及物料消耗	125,463.43	136,574.11
低值易耗品摊销	55,114.93	126,558.78
残疾人就业保证金	81,982.36	123,314.67
维护及修理费	7,016.67	121,397.55
其他	541,092.69	389,517.79
合计	18,386,571.83	17,762,283.03

(二十五)研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
直接人工费	81,189.84	766,808.62
其他费用	12,425.15	10,306.19
合计	93,614.99	777,204.81

(二十六)财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息费用		
减:利息收入	2,155,227.77	1,591,451.96
加:银行手续费	32,278.04	15,372.89
合计	-2,122,949.73	-1,576,079.07

(二十七)信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收账款坏账损失	-1,214,681.05	-51,386.56
其他应收款坏账损失	963.22	-19,277.08
合计	-1,213,717.83	-70,663.64



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二十八)资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
合同资产减值损失	-1,332,852.87	-691,141.28
合计	-1,332,852.87	-691,141.28

(二十九)营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
罚款收入	2,500.00	2,100.00	2,500.00
无法支付的应付款项	528,282.17	2,920.08	528,282.17
其他	56,398.51		56,398.51
合计	587,180.68	5,020.08	587,180.68

(三十)营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
行政性罚款、滞纳金	616.95	1,238.98	616.95
资产报废、毁损损失	25,160.68	4,172.27	25,160.68
支付给非本公司员工的支出		1,072.33	
其他	2,816.63	4,290.26	2,816.63
合计	28,594.26	10,773.84	28,594.26

(三十一)所得税费用

项目	本年发生额	上年发生额
当年所得税费用	-7,579.10	4,318.46
合计	-7,579.10	4,318.46

(三十二)租赁

1.经营租赁出租资产情况

项目	金额
一、收入情况	
租赁收入	42,240,167.60
其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表中已计提的未折现租赁收款额	1,190,000.00



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目	金额
第1年	1,190,000.00

2. 承租人信息披露

项目	金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	15,202,382.14
与租赁相关的总现金流出	4,435,706.69

(三十三) 现金流量表

1. 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本年发生额	上年发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	436,203.87	664,524.06
加: 资产减值损失	1,532,882.87	691,141.28
信用减值损失	1,213,717.83	70,683.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	8,972,735.99	9,711,888.88
使用权资产折旧		
无形资产摊销		
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)		
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	25,160.68	4,172.27
财务费用(收益以“-”号填列)	-2,154,600.31	-1,591,291.91
投资收益(收益以“-”号填列)		
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	3,945,873.41	-12,719,974.20
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	71,474,399.23	87,349,662.66
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-19,509,468.62	92,728,287.95
其他		
经营活动产生的现金流量净额	65,636,874.95	176,909,074.63
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

补充资料	本年发生额	上年发生额
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物变动情况:		
现金的年末余额		
减: 现金的年初余额	14,707.88	
加: 现金等价物的年末余额		
减: 现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	14,707.88	

2. 现金和现金等价物的构成

项目	年末余额	年初余额
一、 现金	14,707.88	
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	14,707.88	
可随时用于支付的其他货币资金		
二、 现金等价物		
三、 年末现金及现金等价物余额	14,707.88	

八、或有事项

截至2024年12月31日, 本公司无需要披露的重大或有事项。

九、资产负债表日后事项

截至本财务报告批准报出日, 本公司无需披露的重大资产负债表日后事项。

十、关联方及其交易

(一) 本公司的母公司的有关信息

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本 公司持股比 例(%)	母公司对本公 司的表决权比 例(%)
中国石油管道局 工程有限公司	河北省 廊坊市	管道施工	500,670.44	100.00	100.00

本公司的最终控制人为中国石油天然气集团有限公司。



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二)其他关联方情况

公司名称	关联关系
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	受最终控制方控制的其他企业
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团油田技术服务股份有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团昆仑制造有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团工程材料研究院有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油集团资本股份有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油物资有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油昆仑物流有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
中国石油管理服务中心及其下属公司	受同一最终控制人控制
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
五门石油管理局有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
四川石油管理局有限公司及其下属公司	受同一最终控制人控制
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	其他关联方关系

(三)关联交易

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

(1) 采购商品/接受劳务

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	接受劳务	1,224,944.83	278,925.81
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	接受劳务	673,880.04	885,717.42
中国石油昆仑物流有限公司及其下属公司	接受劳务	671,328.77	
中国石油物资有限公司及其下属公司	采购商品	112,080.94	742,125.35
中国石油集团昆仑制造有限公司及其下属公司	接受劳务	56,462.26	1,610,711.66
中国石油集团昆仑制造有限公司及其下属公司	接受劳务	43,396.23	
中国石油昆仑物流有限公司及其下属公司	接受劳务		1,068,693.58
中国石油集团工程材料研究院有限公司及其下属公司	接受劳务		54,710.84
中国石油集团工程材料研究院有限公司及其下属公司	接受劳务		21,320.75
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	接受劳务		20,132.07



西安西北石油管道有限公司财务报表附注
2024年1月1日至2024年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(二) 销售商品/提供劳务

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	接受劳务		3,704.40
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	接受劳务		1,764,150.90
合计		2,782,091.07	6,450,192.78

(2) 销售商品/提供劳务

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	提供劳务	985,434,912.74	1,149,711,854.32
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	提供劳务	47,546,740.16	21,518,371.89
长庆石油勘探局有限公司及其下属公司	提供劳务	33,059,924.25	41,195,751.67
中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	提供劳务	4,258,256.88	
五门石油管理局有限公司及其下属公司	提供劳务	34,435.00	
中国石油集团油田技术服务股份有限公司及其下属公司	提供劳务	4,560.83	364,281.17
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	提供劳务	110,724,233.43	136,039,647.69
中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	利息收入	2,154,600.31	1,591,291.91
合计		1,184,473,179.87	1,350,421,198.64

2. 租赁租赁情况

(1) 出租情况

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
中国石油集团资本股份有限公司及其下属公司	房屋及建筑物	2,567,213.84	3,097,522.72
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	房屋及建筑物	1,382,078.05	2,711,213.84
中国石油集团油田技术服务股份有限公司及其下属公司	房屋及建筑物	245,858.29	245,858.29
中国石油管理服务中心及其下属公司	运输工具	192,000.00	
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	房屋及建筑物	15,711,964.04	15,594,073.94
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	光缆	7,427,700.00	7,516,941.66
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	运输工具		159,631.19

(2) 承租情况

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	房屋及建筑物	349,384.34	613,143.82



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的		上年确认的	
		租赁费	坏账准备	租赁费	坏账准备
中国石油昆仑物流有限公司及其下属公司	运输工具	415,001.08		1,206,732.00	

(四) 关联方往来余额

1. 应收项目

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	8,346,338.83		19,245,772.56	
应收账款	中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	8,232,274.98		3,466,643.98	
应收账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司			358,224.00	
应收账款	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	39,459,175.68	415,447.84	31,079,198.04	256,341.79
合同资产	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	22,373,112.23		23,241,810.50	
合同资产	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	12,536,495.39		7,836,127.00	
合同资产	长庆石油勘探工程有限公司及其下属公司	7,664,922.53		6,476,041.00	
合同资产	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	7,534,434.32	202,227.96	16,742,601.64	185,792.39
预付账款	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	486,907.99		325,599.89	
预付账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	196,110.01		167,520.11	
预付账款	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	1,000.00		1,000.00	
其他应收款	中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	77,387,956.19		73,480,026.36	
其他应收款	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	3,000.00		37,250,599.93	
其他应收款	中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	8,493,141.82		9,410,674.83	
其他应收款	中国石油管道有限公司及其下属公司	757,465.27		667,908.27	
其他应收款	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	1,337,008.66	14,821.10	1,436,375.88	9,049.17



西安西北石油管道有限公司财务报表附注

2024年1月1日至2024年12月31日

(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	772,403,620.06		705,410,655.68	

2. 应付项目

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应付账款	中国石油集团工程服务有限公司及其下属公司	268,000.00		157,600.00	
应付账款	中国石油昆仑物流有限公司及其下属公司	231,607.47		72,438.00	
应付账款	中国石油管道有限公司及其下属公司			221,585.90	
应付账款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	59,850.00			
应付账款	中国石油集团工程材料研究院有限公司及其下属公司	46,000.00		22,600.00	
应付账款	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	24,346.46		223,745.55	
其他应付款	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	300,732,999.38		172,855,573.11	
其他应付款	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司			11,441,703.86	
其他应付款	四川石油管道有限公司及其下属公司	20,000.00			
合同负债	中国石油天然气股份有限公司及其下属公司	320,994,412.06		348,391,953.31	
合同负债	中国石油集团工程股份有限公司及其下属公司	2,992,837.75			
合同负债	中国石油集团油田技术服务股份有限公司及其下属公司			245,688.29	
合同负债	国家石油天然气集团工程股份有限公司及其下属公司	6,910,554.48		10,065,288.58	

十一、按照有关财务会计制度披露的其他内容
无。

十二、财务报表的批准

本年度财务报表经公司总经理办公会批准。





会计师事务所 执业证书

名称：信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
 首席合伙人：谭小青
 主任会计师：
 经营场所：北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层

组织形式：特殊普通合伙
 执业证书编号：11010136
 批准执业文号：京财会许可[2011]0056号
 批准执业日期：2011年07月07日



证书序号：0014624

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：北京市财政局



二〇一一年七月五日
中华人民共和国财政部制



营业执照

统一社会信用代码
91110101592354581W

(副本) (3-1)



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。

名称：信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
 类型：特殊普通合伙企业
 执行事务合伙人：李晓英、宋献军、谭小青
 经营范围：审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务。
 (市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

出资额：6000万元
 成立日期：2012年03月02日
 主要经营场所：北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层

登记机关



2025年01月24日

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transferee Institute of CPAs

2008年1月23日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

转入协会盖章
Stamp of the transferee Institute of CPAs

2008年1月23日

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS

姓名: 张云辉
Sex: 男
出生日期: 1989年10月11日
工作单位: 信永中和(集团)会计师事务所
Working unit: 信永中和(集团)会计师事务所
身份证号: 220402091001147

年度检验登记
Annual Renewal Registration

2016

2017

2009年3月30日

北京注册会计师协会
2007年3月20日

证书编号: 10000552327
No. of Certificate

批准注册协会: 中国注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2000年2月18日
Date of Issuance

姓名: 张云辉
Certificate No.: 10000552327

年度检验登记
Annual Renewal Registration

2018-12-14

北京注册会计师协会

170171260189

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS

姓名: 张云辉
Full name: 张云辉
性别: 男
出生日期: 1989-09-06
Date of birth: 1989-09-06
工作单位: 信永中和会计师事务所(特
殊普通合伙)
Working unit: 信永中和会计师事务所(特
殊普通合伙)
身份证号: 371526198909064818
ID No.: 371526198909064818



6、企业属性承诺书

致招标人：深圳能源光明电力有限公司

我单位参加深圳光明燃机电厂一期工程-深圳能源光明电源基地项目厂区东侧南侧边坡、围墙、道路、警卫室、海绵城市等工程的招投标活动，我方郑重作以下承诺：我方承诺本公司企业性质为民营企业 国有 外资 合资 其他。

特此承诺！

承诺人（盖章）：西安西北石油管道有限公司

法定代表人（签名或签章）：

日期：2026年02月04日



7、投标人控股及管理关系情况申报表

致招标人：深圳能源光明电力有限公司

我方参加深圳光明燃机电厂一期工程-深圳能源光明电源基地项目厂区东侧南侧边坡、围墙、道路、警卫室、海绵城市等工程的投标，根据法律法规维护投标公正性的相关规定，现就本单位控股及管理关系情况申报如下，并承担申报不实的责任。

申报人名称	西安西北石油管道有限公司	
法定代表人/单位负责人	姓名	崔志忠
	身份证号	210824196807091056
控股股东/投资人名称 及出资比例	中国石油管道局工程有限公司/100%	
非控股股东/投资人名称 及出资比例	无	
管理关系单位名称	管理关系单位名称	无
	被管理关系单位名称	无
备注		