中石化西北油田分公司油气管网设施

开放相关信息

一、油气管网设施基本情况

西北油田分公司共有外输油气管线5条，均以建成投产。其中：雅克拉末站—库车末站输油管线（一线）2004年10月投产，长度44.8公里，设计输送原油能力0.909万吨/天，实际输送原油能力0.698万吨/天；雅克拉末站—库车末站输油管线（二线）2010年9月投产，长度44.1公里，设计输送原油能力0.606万吨/天，实际输送原油能力0.502万吨/天；雅克拉集气站-库车门站输气管线2005年11月投产，长度64.8公里，设计输送天然气能力280万方/天，实际输送能力177万方/天；雅克拉集气站-英买力6#阀室输气管线2008年3月投产，长度7.6公里，设计输送天然气能力274万方/天，实际输送能力114万方/天；输气首站-轮台输气管道2003年4月投产，长度78.64公里，设计输送天然气能力45万方/天，实际输送能力19万方/天。

目前，西北分公司油气管网设施尚未对第三方提供输送（储存、运输等）服务。以下主动公开的内容为暂定内容，今后，若遇油气管网对外提供服务时，另作具体完善或补充。

二、油气管道接入标准目录

**（一）原油管道接入标准**

原油管道管输方式主要是原油的混合或顺序输送。

**1、主要原油质量、计量化验执行标准，包括以下：**

GB/T 1884-2000 原油和液体石油产品密度实验室测定法

GB/T 1885-1998 石油计量表

GB/T 4756-2015 石油液体手工取样法

GB/T 8927-2008 石油和液体石油产品温度测量（手工法）

GB/T 8929-2006 原油水含量的测定（蒸馏法）

GB/T 9109.5-2009 石油和液体石油产品油量计算（动态计量）

GB/T13894-1992 石油和液体石油产品液位测量法（手工法）

GB/T 19779-2005 石油和液体石油产品油量计算（静态计量）

GB/T 27867-2011 石油液体管线自动取样法

**2、主要设施质量及安全标准规范包括以下：**

《职业健康安全管理体系要求》GB/T 28001-2011

《职业健康安全管理体系实施指南》GB/T 28002-2011

《环境管理体系要求及使用指南》GB/T 24001-2004

《化学品生产单位特殊作业安全规程》GB 30871-2014

《石油天然气工程设计防火规范》GB 50183-2004

《建筑设计防火规范》GB 50016-2014

《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计规范》GB 50493-2009

《火灾自动报警系统设计规范》GB 50116-2013

《石油与石油设施雷电安全规范》GB 15599-2009

《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140-2005

《石油天然气安全规程》AQ 2012-2007

《危险化学品重大危险源辨识》GB 18218-2009

《输油管道工程设计规范》GB 50253-2003

《埋地钢质管道强制电流阴极保护设计规范》SYT 0036-2000

《原油长输管道工程建设标准》建标[1993]122号

《油气长输管道工程施工及验收规范》GB 50369-2014

（二）天然气管道接入标准

天然气管道输送的天然气须满足《天然气》(GB 17820-2012)规定的二类及以上气质要求，外部天然气接入压力、温度等参数符合分公司天然气管道设计及运行指标要求。

**1、主要天然气计量化验执行标准，包括以下标准：**

《天然气》(GB 17820-2012)

《天然气含硫化合物的测定第1部分:用碘量法测定硫化氢含量》GB/T 11060.1-2010

《天然气含硫化合物的测定第2部分:用亚甲蓝法测定硫化氢含量》GB/T 11060.2-2008

《天然气含硫化合物的测定第3部分:用乙酸铅反应速率双光路检测法测定硫化氢含量》GB/T 11060.3-2010

《天然气含硫化合物的测定第4部分:用氧化微库仑法测定总硫含量》GB/T 11060.4-2010

《天然气含硫化合物的测定第5部分:用氢解-速率计比色法测定总硫含量》GB/T 11060.5-2010

《天然气取样导则》GB/T 13609-2012

《天然气的组成分析气相色谱法》GB/T 13610-2003

《天然气水露点的测定冷却镜面凝析湿度计法》GB/T 17283-2014

《天然气计量系统技术要求》GB/T 18603-2014

《用气体超声流量计测量天然气流量》GB/T 18604-2014

《用气体涡轮流量计测量天然气流量》GB/T 21391-2008

《用标准孔板流量计测量天然气流量》GB/T 21446-2008

《天然气水含量与水露点之间的换算》GB/T 22634-2008

《天然气烃露点计算的气相色谱分析要求》GB/T 30492-2014

2、主要设施质量及安全标准规范，包括以下标准：

《环境管理体系要求及使用指南》GB/T 24001-2015

《职业健康安全管理体系要求》GB/T 28001-2011

《职业健康安全管理体系实施指南》GB/T 28002-2011

《油气输送管道完整性管理规范》GB 32167-2015

《建筑设计防火规范》GB 50016-2014

《爆炸危险环境电力装置设计规范》GB 50058-2014

《火灾自动报警系统设计规范》GB 50116-2013

《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140-2005

《石油天然气工程设计防火规范》GB 50183-2004

《输气管道工程设计规范》GB 50251-2015

《油气输送管道线路工程抗震技术规范》GB 50470-2008

《石油天然气安全规程》AQ 2012-2007

《石油天然气管道系统治安风险等级和安全防范要求》GA 1166-2014

《石油天然气工程可燃气体检测报警系统安全技术规范》SY 6503-2008

《油气田及管道工程雷电防护设计规范》SY/T 6885-2012

三、油气管道运输计价方式

原油/天然气管道运输计价参照国内同类设施价格标准执行。

四、上下游用户申请接入本企业油气管网设施的条件：

（一）应具备工商登记证、税务登记证、组织机构代码证等有效文件。

（二）安全条件应符合安全生产法等国家法律法规要求，建立并持续改进HSE管理体系，各项HSE制度完善,通过制度进行规范化管理，责任制清晰，具有良好的安全绩效。应定期接受HSE绩效评价。拥有有效的安全仪表系统。

（三）应为负责任的诚信企业，承诺对员工负责，对社会负责。在企业内部，要对员工负责，坚持以人为本。在企业外部，要遵守法律法规；要对消费者负责，为客户提供优质的产品和服务；要对环境负责，重视环境保护。

（四）应尊重、认同西北分公司的HSE理念。备案的应急预案应与分公司的应急预案接轨。

（五）接入应经现状评价、重大危险源辨识备案；接入应遵守相关安全标准规范等。上下游用户申请的输送油种满足管道设计输送条件，输送数量满足管道及中转储罐的富裕能力。

五、受理接入申请及办理程序。

（一）用户提出书面接入申请。

（二）与申请单位对接相关事项。

资质审核方面及业务审批部门等相关业务方面分公司目前暂无明确规定，下步需根据国家相关政策及工作要求确立完善。

附表1

2016年油气管网设施运营基本情况表

填报单位：中国石化西北油田分公司 单位：公里、万方（万方/天）、万吨（万吨/天）、元/吨、元/方、%

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 项目名称 | 类型 | 走向/位置 | 长度 | 投产/拟投产时间 | 能力 | 剩余能力 | 实际输送（储存）量 | 批复价格 | 实际价格 | 利用效率 |
| 雅克拉末站—库车末站输油管线（一线） | 已建成 | 雅克拉末站/库车末站 | 44.8 | 2004/10 | 0.822 | 0.042 | 0.78 |  |  | 94.89 |
| 雅克拉末站—库车末站输油管线（二线） | 已建成 | 雅克拉末站/库车末站 | 44.1 | 2010/9 | 0.548 | 0.028 | 0.52 |  |  | 94.89 |
| 雅克拉集气站-库车门站输气管线 | 已建成 | 雅克拉集气站/库车门站 | 64.8 | 2005/11 | 260 | 95 | 165 |  |  | 63.46 |
| 雅克拉集气站-英买力6#阀室输气管线 | 已建成 | 雅克拉集气站/英买力6#阀室 | 7.6 | 2008/03 | 274 | 121 | 153 |  |  | 55.84 |
| 输气首站-轮台输气管道 | 已建成 | 输气首站/轮台门站 | 60 | 2003/04 | 45 | 27 | 18 |  |  | 40.00 |

注：1、类型是指核准、在建、已建成。

2、走向是指油气管道起始、终止地点，若中间有关键节点，应一并注明；位置是指储气库、LNG接收站等与管道配套的相关设施。

3、规划、核准、在建项目填报拟投产时间，已建成项目填报投产时间，精确到月份。

4、剩余能力可根据实际情况分路段分时段一一对应填报。

5、批复价格、实际价格是指油气管网设施提供输送、储存、气化、液化和压缩等服务的价格，批复价格需注明文号。

6、利用效率=实际输送（储存）量/能力。