陕西金平石化建设有限公司

简　介



做诚信企业　　创精品工程

目　录

1、公司简介 1
2、公司资质 7
3、航油业绩表 17
4、工程业绩 19
5、主要产品 80
1、隧道智能监控系统 80
2、油储监控管理智能终端系统 82
3、燃气SCADA系统 84
4、SCADA系统智慧系统平台 88
5、代理过滤分离器 92
6、代理防爆油泵 96
7、合作防爆执行机构 97
8、双转子流量计 100
9、防爆轴流风机 101
10、稳压加油接头 102
11、 阻火呼吸阀 103
12、闭路取样器 103
13、活塞式压差计系列 104
14、呆得曼开关 104
15、视镜系列 105
16、导静电胶管 105
17、阀门系列 106
18、油品质量检测罐 110
19、消气过滤器/篮式过滤器 110
20、波纹金属软管 111
21、静电接地报警器 111
22、加油方仓 112
23、鹤管 112

1、公司简介

陕西金平石化建设有限公司于2006年9月经陕西省工商行政管理局批准成立，是具有独立法人资格的专门从事石油化工工程、压力管道工程、公路工程、水利水电工程、市政工程、机电安装工程、防腐保温工程、钢结构工程、建筑智能化工工程、建筑装饰装饰工程、建筑安装工程的专业股份制公司。公司注册资金8000万元，获得了经国家住建部核准具备从事化工石油、机电安装、市政公用、房屋建筑工程总承包资质，防腐保温、钢结构、水利水电、管道工程、建筑装修装饰工程专业承包的资质。拥有压力管道安装改造维修许可证及无损探伤证书，并通过了ISO9001质量管理体系、ISO14001环境管理体系、OHSAS18001职业健康安全管理体系的认证。

公司下设 6 个管理部室，职工 685 人，其中管理人员和各类专业人员 283 人（高级工程师 23 人，其他技术人员 260 人）。公司有各种施工设备、机具 300 余台件。机械化施工水平较高，施工质量检测手段齐全。

公司以“做诚信企业，创精品工程”为经营理念，在不断进取中，依靠技术优势和科学管理方法，先后在石油化工、民航供油、天然气等多领域与中石油、中石化、中航油、机场集团、秦华燃气集团等单位进行合作，参加和承担大中型工程建设项目施工百余个，工程进度和质量受到业主和用户的好评和多次嘉奖。参与建设的国内4E级机场改扩建供油工程、新建支线机场供油工程、军民合用机场改扩建供油工程、航油库站新建迁建改扩建工程、机场站坪输油管线工程、场外输油管线工程、中石油铁路卸油站、天然气门站/高中压站、天然气热力公司计量站等工程，均按合同要求完成工程内容质量过硬，行业验收一次性通过，受到业内人士一致好评，赢得了良好的社会信誉！

合作伙伴：



我们承担建设的工程有：

青海德令哈民用机场工程供油工程【2013】

内蒙古额济纳旗/阿右旗机场储油罐及配套工程施工【2014】

新建花土沟民用机场供油工程【2014】

新建青海果洛民用机场供油工程【2015】

洛阳飞行学院供油工程【2015】

格尔木机场供油工程【2015】

信阳明港机场军民合用改扩建供油工程【2015】

湖南邵阳武冈机场供油工程【2016】

嘉峪关国际备降机场(4E)供应站改扩建供油工程【2016】

建三江民用机场供油工程【2016】

陇南机场供油工程【2017】

新建青海祁连民用机场工程供油工程【2017】

新疆若羌民用机场供油工程【2017】

乌鲁木齐机国际机场(4E)新建停机坪供油工程【2017】

广西梧州机场迁建工程供油工程【2018】

成都天府国际机场(4F)供油工程三标段场外输油管线工程【2018】

拉萨贡嘎国际机场(4E)改扩建工程站坪供油及地面加油站工程【2018】

通辽供应站增容项目施工【2018】

四川宜宾军民合用机场迁建工程供油工程施工【2018】

黔江机场改扩建项目供油工程【2018】

阿克苏机场改扩建项目供油工程【2019】

新建荆州机场工程供油工程施工【2019】

广西玉林民用机场建设工程供油工程【2019】

张家界供应站新建航空加油站项目施工工程【2019】

乌鲁木齐机场24号位机坪管线施工项目【2019】

乌鲁木齐航空生产运行基地建设项目【2019】

新疆于田民用机场工程供油工程【2020】

四川攀枝花机场供油设施改造项目施工【2020】

四川达州民用机场迁建工程项目、四川达州迁建机场航站楼及配套设施扩建项目供油工程标段施工【2021】

济宁机场迁建项目供油工程Ⅰ标段（机场油库）施工【2021】

四川阆中民用机场供油工程施工【2021】

新疆和静（巴音布鲁克）民用机场工程供油工程【2022】

宁夏石化至河东机场航煤管道末站项目施工【2022】

西宁曹家堡国际机场三期扩建工程供油工程1标段（机坪加油管道及航空加油站）施工【2022】

四川乐山夹江油料输转配套设施建设工程【2022】

四川攀枝花川港燃气用户安装工程【2022】

山东临沂启阳机场改扩建及附属工程供油工程【2023】

新建加油管线工程汉阴服务区（南北）两座加油站

安康东服务区加油站

宁陕关口加油站管线安装工程

汉滨天力加油站

石泉池河加油站

新疆天业集团3万吨/年电石炉工程

铜川矿务局下石节煤矿5000立方米低压湿式储气柜工程

中油金鸿天然气输送有限公司湘潭县城市天然气管网一期工程

湘潭-衡阳市天然气长输管线阴极保护工程

西安西化热电化工有限责任公司电石炉分厂除尘系统大检修工程

西安西化热电化工有限责任公司2万吨/年烧碱工程

陕西省天然气股份有限公司临潼/渭南场站防腐工程

西安西化热电化工有限责任公司电石炉大检修工程

陕西省天然气股份有限公司西安分公司基地维修改造工程

西安秦华天然气有限公司二期次高压管道工程

西安西化热电化工有限责任公司干燥窑拆除/安装工程

西安西户天然气有限公司西户次高压天然气管道工程

衡水中能天然气有限公司冀宁联络线冀枣支线项目

西区采油厂正74井区注水管线项目

永坪炼油厂50万吨/年催化裂化项目

西安市尚华路道路建设工程

金城（国际）假日酒店机电系统安装工程

汉中田园大酒店机电系统安装工程

陕西英科实业有限公司非标设备加工厂钢结构厂

陕西蓝天机械设备有限公司超限设备制安厂房工程

长庆油田分公司第一采油厂产能建设项目新建场站（场站改扩建）及附属配套工程【2017】

长庆油田分公司第三采油厂产能建设项目志丹区块改扩建、增压站及附属配套工程【2018】

长庆油田分公司第三采油厂产能建设项目靖边东区块管线铺设工程【2018】

长庆油田分公司第十采油厂产能建设项目华庆油田原油稳定及伴生气综合利用庆二联区域集供气管线敷设工程（第二标段）【2019】

长庆油田分公司致密油2019产建地面项目岭57增、岭59增等场站管线建设工程项目【2019】

长庆油田分公司第十二采油厂2019年产能建设项目新建场站及系统配套工程第三标段【2019】

长庆油田分公司侯北拉油注水站至化子坪联合站集油管道隐患治理【2019】

长庆油田分公司第三采油厂产能建设项目黄15增改扩建及配套工程【2020】

长庆油田分公司第七采油厂产能建设项目环江区块抽油机安装及附属配套工程【2020】

天然气宿州—黄山干线禹会—长丰段项目Ⅰ标段管线工程施工【2020】等。

公司足迹遍布祖国大地，合同履约率 100%。得到业主和监理单位的好评，取得良好的经济效益和社会效益。

2、公司资质

统一社会信用代码

91610000790796647l

营业执照

（副本）(6-1)

扫描二维码登录"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

名　　称　陕西金平石化建设有限公司

类　　型　有限责任公司(自然人投资或控股)

法定代表人　贾峰

注册资本　捌仟万元人民币

成立日期　2006 年 09 月 21 日

营业期限　长期

住　　所　陕西省西安市碑林区文艺北路 21 号 1-10802

经营范围　房屋建筑工程、公路工程、水利水电工程、化工石油工程、市政工程、机电安装工程、防腐保温工程、钢结构工程、建筑智能化工程、建筑装饰装修工程的施工；油田地面建设及油田设备维护；发电机组安装、维护及运行；油气田专业设备的修理、修缮；电力工程施工；公路工程施工；城市及道路照明工程、环保工程、电子与智能化工程、消防设施工程、古建筑工程、建筑幕墙工程、模板脚手架工程、特种工程、地基基础工程、预拌混凝土施工；园林绿化施工；通信工程施工。（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）

登记机关　西安市碑林区行政审批服务局　2020 年 12 月 09 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日通过国家信用公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

建筑业企业资质证书

（副本）

企业名称：陕西金平石化建设有限公司

详细地址：陕西省西安市碑林区文艺北路21号1-10802

统一社会信用代码（或营业执照注册号）：91610000790796647l　　法定代表人：贾峰

注册资本：8000万元人民币　　经济性质：有限责任公司

证书编号：D161083230　　有效期：2028年12月22日

资质类别及等级：

石油化工工程施工总承包壹级；
市政公用工程施工总承包壹级；
机电工程施工总承包壹级。
******

发证机关：中华人民共和国住房和城乡建设部

2023 年 12 月 22 日

中华人民共和国住房和城乡建设部制

全国建筑市场监管公共服务平台查询网址：http://jzsc.mohurd.gov.cn

NO.DF 00070269

本证信许不用于承接项目等经营活动

安 全 生 产 许 可 证

编　　号：(陕)JZ安许证字[2008]010041

单 位 名 称：陕西金平石化建设有限公司

主要负责人：贾峰

单 位 地 址：陕西省西安市碑林区文艺北路21号1-10802

经 济 类 型：有限责任公司

许 可 范 围：建筑施工

有效期：2025年12月06日

企业最新信息
可通过扫描二维码查询

下载时间 ： 2022-12-07

发证机关：陕西省住房和城乡建设厅

2022 年12 月 06日

副 本

中华人民共和国
特种设备生产许可证

Production License of Special Equipment
People's Republic of China

编号： TS3810502-2025

单位名称： 陕西金平石化建设有限公司

住　　所： 陕西省西安市碑林区文艺北路21号1-10802

办公地址： 陕西省西安市雁塔区雁翔路99号

经审查，获准从事以下特种设备生产活动：

许可项目	许可子项目	许可参数	备注
压力管道安装	长输管道安装（GA2）	—	
	公用管道安装（GB1、GB2）	—	
	工业管道安装（GC1、GC2）	—	

发证机关： 国家市场监督管理总局

有效期至： 2025年01月05日

发证日期： 2020年12月31日

国家市场监督管理总局

天一正
BTCC-QMS

副本

北京天一正认证中心有限公司

（本中心位于北京市西城区北礼士路 98 号、甲 98 号 1 幢五层 506 室）

工程建设施工企业质量管理体系认证证书

注　　册　　号：02621G30065BTCC
统一社会信用代码：91610000790796647l

兹证明

陕西金平石化建设有限公司

注册地址：陕西省西安市碑林区文艺北路 21 号 1-10802　　邮编：710054
审核地址：陕西省西安市雁塔区雁翔路 99 号　　邮编：710054

工程建设施工企业质量管理体系符合
GB/T19001-2016/ISO9001:2015 和 GB/T50430-2017 标准
工程建设施工企业质量管理体系认证所覆盖的范围

资质范围内石油化工工程的施工。（Q:不适用条款 8.3 / G:不适用条款 10.3）

总经理：

初次颁证日期：2009年 11月 12日
上周期截止日期：2021 年 11 月 06 日
再认证审核日期：2021 年 11 月 13 日
至 2021 年 11 月 13 日
证书生效日期：2021 年 11 月 24 日
证书有效期至：2024 年 11 月 06 日
认证中心
盖章

第一次年监（贴标有效）　第二次年监（贴标有效）

注：获证组织必须定期接受监督审核，并经审核合格后此证书方继续有效。
本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站（www.cnca.gov.cn）和公司网站（www.btcc.com.cn）上查询。

BTCC-QMS

副本

北京天一正认证中心有限公司

（本中心位于北京市西城区北礼士路 98 号、甲 98 号 1 幢五层 506 室）

工程建设施工企业质量管理体系认证证书

注　　册　　号：　02621G30066R4M
统一社会信用代码：　91610000790796647l

兹证明

陕西金平石化建设有限公司

注册地址：陕西省西安市碑林区文艺北路 21 号 1-10802　　邮编：710054
审核地址：陕西省西安市雁塔区雁翔路 99 号　　邮编：710054

工程建设施工企业质量管理体系符合

GB/T19001-2016/ISO9001:2015 和 GB/T50430-2017 标准

工程建设施工企业质量管理体系认证所覆盖的范围

资质范围内建筑工程、机电工程、市政公用工程的施工。（Q：不适用条款 8.3 / G：不适用条款 10.3）

总经理：

初次颁证日期：2009 年 11 月 12 日
上周期截止日期：2021 年 11 月 06 日
再认证审核日期：2021 年 11 月 13 日
至 2021 年 11 月 13 日
证书生效日期：2021 年 11 月 24 日
证书有效期至：2024 年 11 月 06 日

认证中心
（盖章）

中国认可
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C026-M

第一次年监（贴标有效）　第二次年监（贴标有效）

注：获证组织必须定期接受监督审核，并经审核合格后此证书方继续有效。
本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站（www.cnca.gov.cn）和公司网站（www.btcc.com.cn）上查询。

BTCC-EMS

副本

北京天一正认证中心有限公司

（本中心位于北京市西城区北礼士路 98 号、甲 98 号 1 幢五层 506 室）

环境管理体系认证证书

注　　册　　号：　02621E30388R4M

统一社会信用代码：　91610000790796647l

兹证明

陕西金平石化建设有限公司

注册地址：陕西省西安市碑林区文艺北路 21 号 1-10802　　邮编：710054

审核地址：陕西省西安市雁塔区雁翔路 99 号　　邮编：710054

环境管理体系符合

GB/T 24001-2016 / ISO 14001:2015 标准

环境管理体系认证所覆盖的范围

资质范围内建筑工程、机电工程、市政公用工程、石油化工工程的施工。

总经理：

初次颁证日期：2009 年 11 月 12 日

上周期截止日期：2021 年 11 月 06 日

再认证审核日期：2021 年 11 月 13 日

至 2021 年 11 月 13 日

证书生效日期：2021 年 11 月 24 日

证书有效期至：2024 年 11 月 06 日

北京天一正认证中心有限公司

（盖章）

中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C026-M

第一次年监（贴标有效）　第二次年监（贴标有效）

注：获证组织必须定期接受监督审核，并经审核合格后此证书方继续有效。
本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站（www.cnca.gov.cn）和公司网站（www.btcc.com.cn）上查询。

BTCC-OHSMS

副本

北京天一正认证中心有限公司

（本中心位于北京市西城区北礼士路 98 号、甲 98 号 1 幢五层 506 室）

职业健康安全管理体系认证证书

注　　册　　号：　02621S30351R4M
统一社会信用代码：　91610000790796647l

兹 证 明

陕西金平石化建设有限公司

注册地址：陕西省西安市碑林区文艺北路 21 号 1-10802　　邮编：710054
审核地址：陕西省西安市雁塔区雁翔路 99 号　　邮编：710054

职业健康安全管理体系符合

GB/T 45001-2020/ISO 45001:2018 标准

职业健康安全管理体系认证所覆盖的范围

资质范围内建筑工程、机电工程、市政公用工程、石油化工工程的施工。

总经理：

初次颁证日期：2009 年 11 月 12 日
上周期截止日期：2021 年 11 月 06 日
再认证审核日期：2021 年 11 月 13 日
至 2021 年 11 月 13 日
证书生效日期：2021 年 11 月 24 日
证书有效期至：2024 年 11 月 06 日

认证中心（盖章）

中国认可
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C026-M

第一次年监（贴标有效）　第二次年监（贴标有效）

注：获证组织必须定期接受监督审核，并经审核合格后此证书方继续有效。
本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站（www.cnca.gov.cn）和公司网站（www.btcc.com.cn）上查询。



正 本
ORIGINAL

中国石油天然气集团公司
CHINA NATIONAL PETROLEUM CORPORATION

工程建设承包商
准入证

ACCESS CERTIFICATE OF ENGINEERING CONSTRUCTION CONTRACTOR

企业名称：陕西金平石化建设有限公司
Company Name

准入证书编号：2014-II-0015
Certificate No.

承包商类别：二类
Contractor's Category

准入专业类别：工程施工
Professional Category Approved for Access

统一社会信用代码：91610000790796647l
Unified Social Credit Identifier

准入批准单位：天然气与管道分公司
勘探与生产分公司
销售分公司
Approved by

法定代表人/负责人：贾峰
Legal Representative

准入批准章：
The Seal of Approval

注册地址：西安市碑林区文艺北路21号1-10802
Registered Address

发证日期：2014 年 09 月 26 日
Date of Issue



年度考评审核记录
Annual Assessment and Review Record

考评年度 Year of Assessment	考评结果 Assessment Result	年审有效期 Validity Period of Annual Assessment	审核单位 Reviwed by
2018	合格	2020年5月30日	
2017	优秀	2019年5月30日	
2016	合格	2018年4月30日	
2015	合格	2017年4月30日	

年度考评审核记录
Annual Assessment and Review Record

考评年度 Year of Assessment	考评结果 Assessment Result	年审有效期 Validity Period of Annual Assessment	审核单位 Reviwed by
2014	优秀	2016年4月30日	

3、航油业绩表

序号	项目名称	等级	时间
1	新疆德令哈民用机场机场供油工程	4C	2013年
2	新建花土沟机场供油工程	4C	2014年
3	阿拉善额济纳旗机场储油罐及配套工程	3C	2014年
4	阿拉善右旗机场储油罐及配套工程	3C	2014年
5	新建青海果洛民用机场工程供油工程	4C	2015年
6	中国民用航空飞行学院洛阳机场改扩建工程油库改建项目	4D	2015年
7	青海格尔木机场改扩建工程供油工程	4D	2015年
8	信阳明港机场军民合用改扩建供油工程	/	2015年
9	嘉峪关供应站油库改扩建项目工程施工	4E	2016年
10	湖南邵阳武冈民用机场建设项目供油工程	4C	2016年
11	新建黑龙江省建三江民用机场供油工程施工	4C	2016年
12	陇南成州民用机场工程供油工程	4C	2016年
13	新疆若羌民用机场工程供油工程施工	4C	2017年
14	新建青海祁连民用机场工程供油工程	4C	2017年
15	乌鲁木齐国际机场新建停机坪供油工程施工	4E	2017年
16	梧州机场迁建工程供油设备及安装工程	4C	2018年
17	拉萨贡嘎机场航站区改扩建工程站坪供油及地面加油站工程	4E	2018年
18	内蒙古通辽供应站增容项目	3C	2018年
19	成都天府国际机场供油工程施工三标段：供油工程场外输油管线	4F	2018年
20	四川宜宾军民合用机场迁建工程供油工程施工	4C	2018年
21	黔江机场改扩建项目供油工程（项目名称）施工 1标段	4C	2018年
22	阿克苏机场改扩建项目供油工程	4C	2019年

23	新建荆州机场工程供油工程施工	4C	2019年
24	广西玉林民用机场建设工程供油工程	4C	2019年
25	张家界供应站新建航空加油站项目	4D	2019年
26	乌鲁木齐机坪GD14-GD15管段抢修工程	4E	2019年
27	乌鲁木齐航空生产运行基地建设项目新建加油管线工程	4E	2019年
28	新疆于田民用机场工程供油工程	4C	2020年
29	四川攀枝花机场供油设施改造项目施工	4C	2020年
30	四川达州民用机场迁建工程项目、四川达州迁建机场航站楼及配套设施扩建项目 供油工程标段施工	4C	2021年
31	济宁机场迁建项目供油工程Ⅰ标段（机场油库）施工	4C	2021年
32	四川阆中民用机场供油工程施工	4C	2021年
33	新疆和静（巴音布鲁克）民用机场工程供油工程	4C	2022年
34	宁夏石化至河东机场航煤管道末站项目施工	4E	2022年
35	西宁曹家堡国际机场三期扩建工程供油工程1标段（机坪加油管道及航空加油站）施工	4E	2022年
36	四川乐山夹江油料输转配套设施建设工程	/	2022年
37	山东临沂启阳机场改扩建及附属工程供油工程	4D	2023年

4、工程业绩

1. 工程名称：新建德令哈民用机场工程供油工程






2014/3/7 14:52

2.工程名称：新建花土沟机场供油工程







3. 工程名称：额济纳旗机场储油罐及配套工程





4.工程名称：阿拉善右旗机场储油罐及配套工程





5. 工程名称：新建果洛民用机场工程供油工程







6. 工程名称：中国民用航空飞行学院洛阳机场改扩建工程油库改建项目





7.工程名称：青海格尔木机场改扩建工程供油工程





8. 工程名称：信阳明港机场军民合用改扩建工程供油工程







9. 工程名称：湖南邵阳武冈民用机场建设项目供油工程





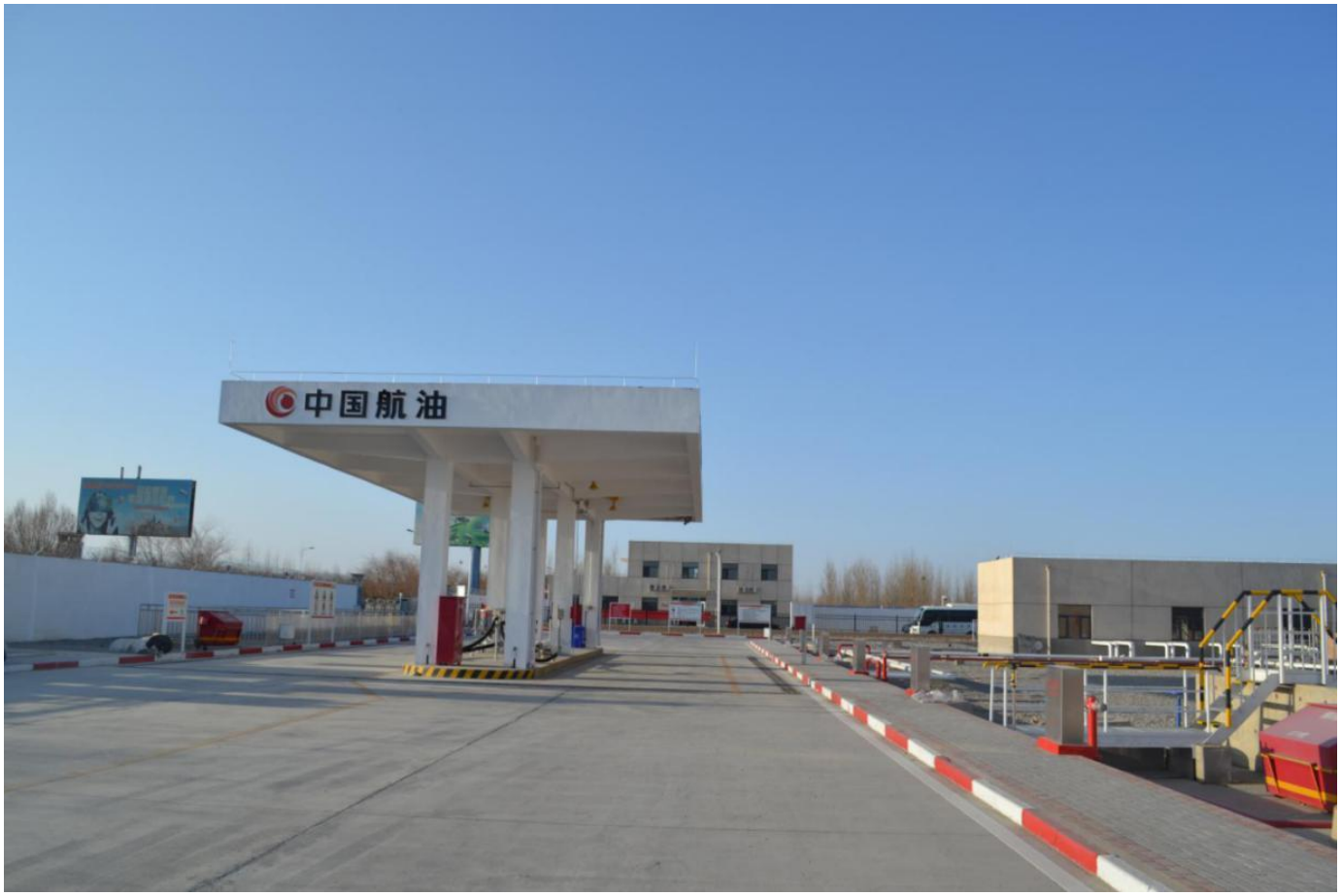




10. 工程名称：嘉峪关供应站油库改扩建供油工程





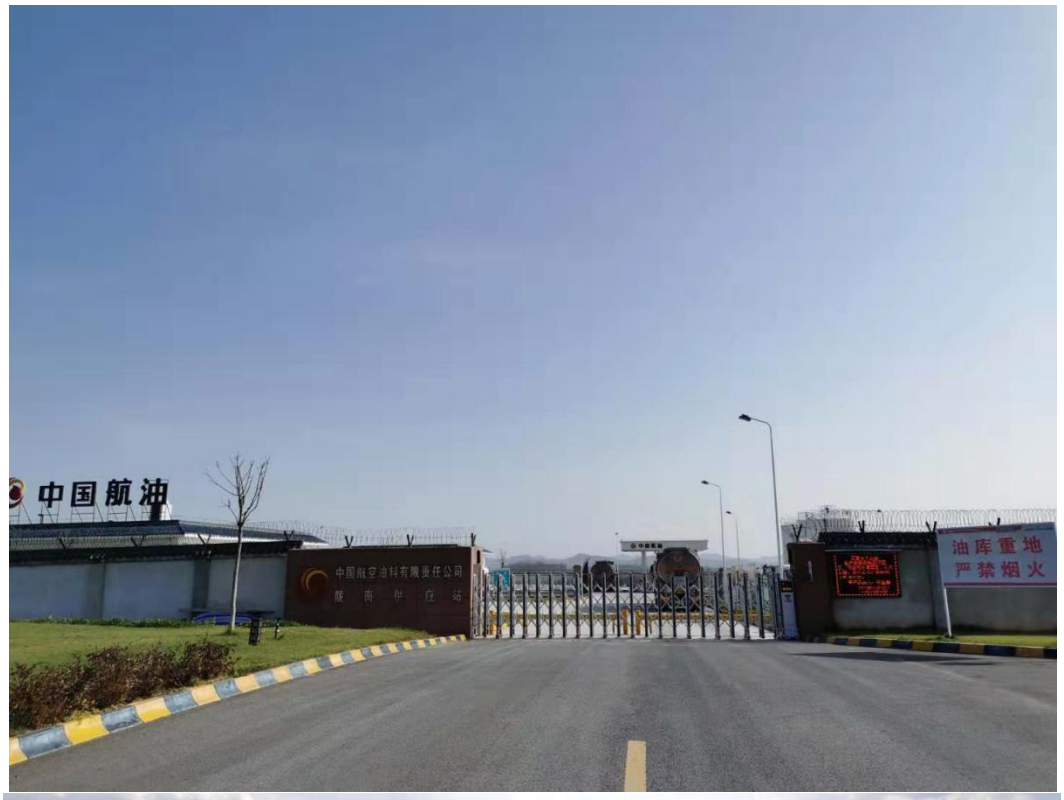

中国航油

11.工程名称：广西梧州机场迁建工程供油设备及安装工程





12.工程名称：陇南成州民用机场工程供油工程





13.工程名称：新建青海祁连民用机场工程供油工程







14.成都天府国际机场供油工程施工三标段：供油工程场外输油管线








焊接施工区
当心强光、溅射

15.工程名称：广西玉林民用机场建设工程供油工程






玉林福绵机场
YULIN FUMIAN AIRPORT



16.工程名称：新疆于田民用机场工程供油工程






民航建工
北京泰豪
（空管工程）
南京禄口
（扇电工程）
陕西金平
（供油工程）
西部机场建设
（场道一标段）

17.工程名称：通辽供应站增容项目











18.工程名称：张家界供应站新建航空加油站项目



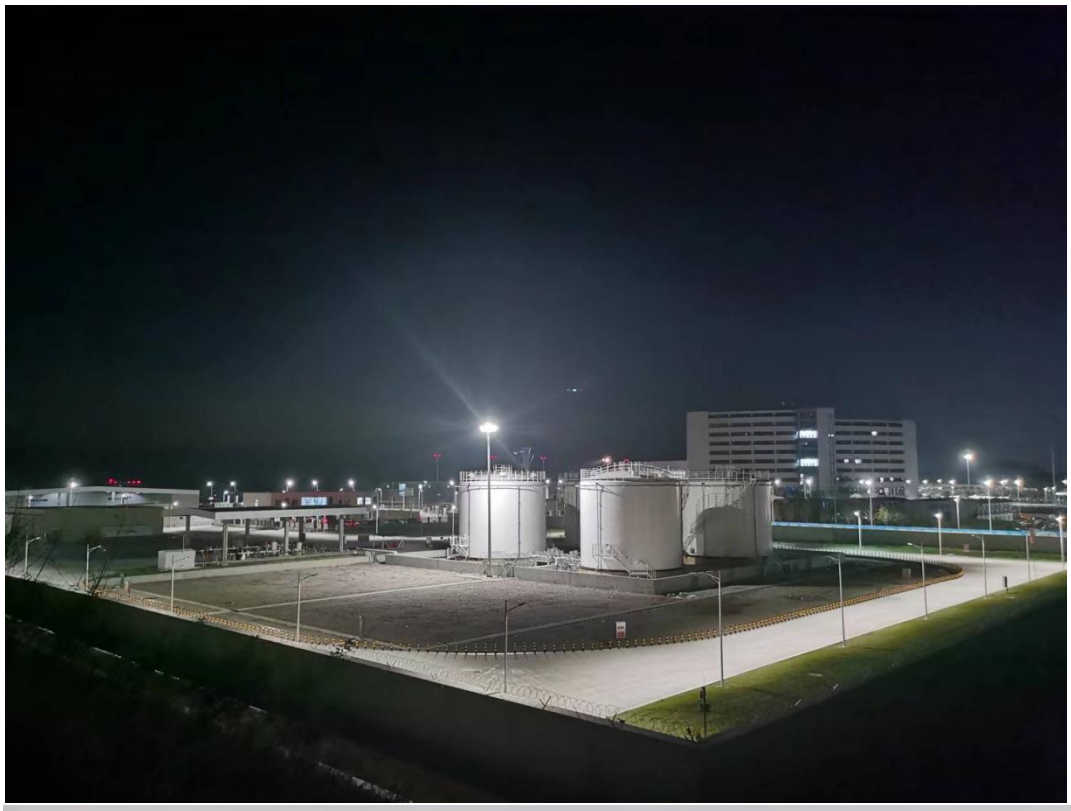


19.工程名称：新建荆州机场工程供油工程施工





20.工程名称：四川达州民用机场迁建工程项目供油工程施工







21.工程名称：济宁机场迁建项目供油工程Ⅰ标段（机场油库）施工







22.工程名称：长输管道项目










HITACHI

23.工程名称：抽油机安装工程 彭 288-76 井场

拍摄时间：2021 年 04 月 26 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：彭 288-76 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



拍摄时间：2021 年 04 月 27 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：彭 288-76 井场　　拍摄人：杨易杰

施工后





24.工程名称：抽油机安装工程 合25-22井场

拍拍摄时间：2021 年 05 月 01 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：合 25-22 井场　　拍摄人：杨易杰

施工后





25.工程名称：抽油机安装工程 镇 283-45X 井场

拍摄时间：2021 年 04 月 28 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇 283-45X 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中

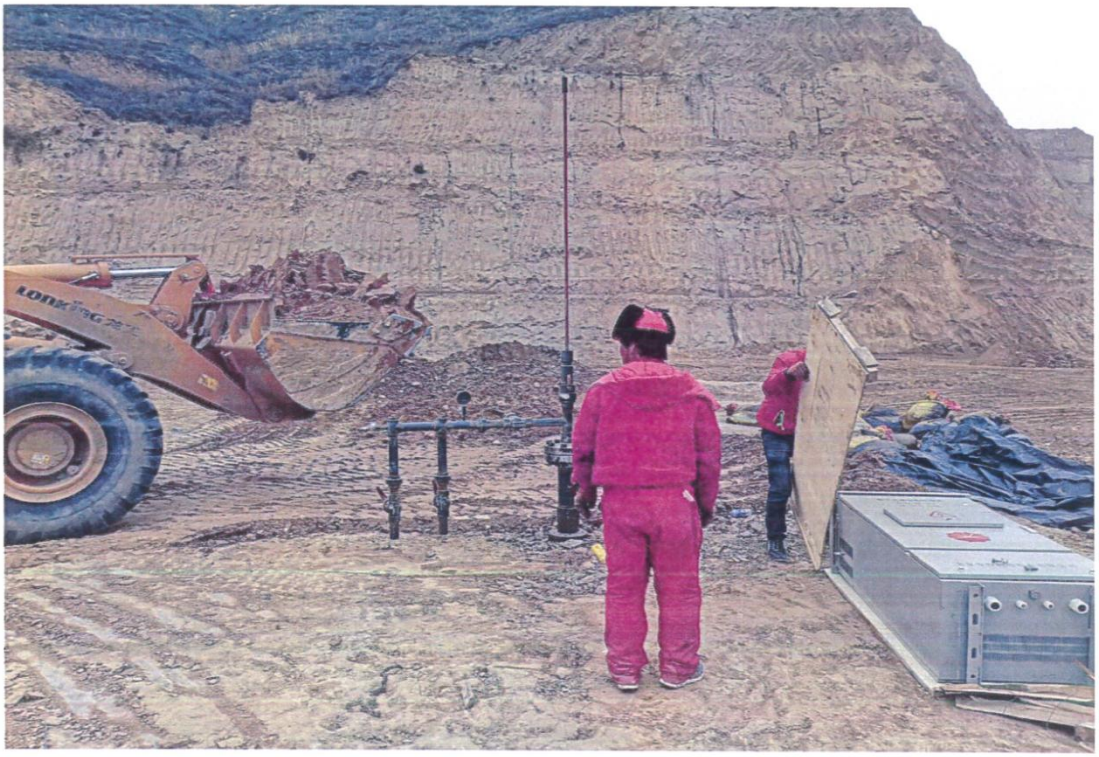


26.工程名称：抽油机安装工程 镇262-392井场

拍摄时间：2021 年 05 月 03 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇平 262-392 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



27.工程名称：抽油机安装工程 镇286-204井场

拍摄时间：2021 年 05 月 14 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇 386-204 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



28.工程名称：抽油机安装工程 镇202-581井场

拍摄时间：2021 年 05 月 07 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇 202-581 井场　　拍摄人：杨易杰

施工后





29.工程名称：抽油机安装工程 镇396-77井场

拍摄时间：2021 年 05 月 10 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇 396-77 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



30.工程名称：抽油机安装工程 桐51-39井场

拍摄时间：2021 年 04 月 10 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：桐 51-39 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



31.工程名称：抽油机安装工程 镇573井场

拍摄时间：2021 年 04 月 12 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇 573 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



32.工程名称：抽油机安装工程 合27-25井场

拍摄时间：2021 年 04 月 12 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：合 27-25 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



33.工程名称：抽油机安装工程 演87-33井场

拍摄时间：2021 年 04 月 13 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：演 87-33 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



34.工程名称：抽油机安装工程 孟60井场

拍摄时间：2021 年 04 月 14 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：孟 60 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



35.工程名称：抽油机安装工程 镇191-19井场

拍摄时间：2021 年 04 月 16 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇平 191-19 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



36.工程名称：抽油机安装工程 镇191-18井场

拍摄时间：2021 年 04 月 17 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇平 191-18 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



37.工程名称：抽油机安装工程 镇200-571井场

拍摄时间：2021 年 04 月 13 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇 200-571 井场　　拍摄人：杨易杰

施工后





38.工程名称：抽油机安装工程 镇197-561井场

拍摄时间：2021 年 04 月 16 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇 197-561 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



39.工程名称：抽油机安装工程 镇191-21井场

拍摄时间：2021 年 04 月 20 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇平 191-21 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



40.工程名称：抽油机安装工程 桐50-7井场

拍摄时间：2021 年 04 月 24 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：桐平 50-7 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



41.工程名称：抽油机安装工程 桐50-8井场

拍摄时间：2021 年 05 月 06 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：桐平 50-8 井场　　拍摄人：杨易杰

施工后





42.工程名称：抽油机安装工程 镇353-1井场

拍摄时间：2021 年 04 月 22 日　　拍摄地点：甘肃省庆阳市境内

拍摄位置：镇平 353-1 井场　　拍摄人：杨易杰

施工前



施工中



43.工程名称：其他采油厂配套工程项目













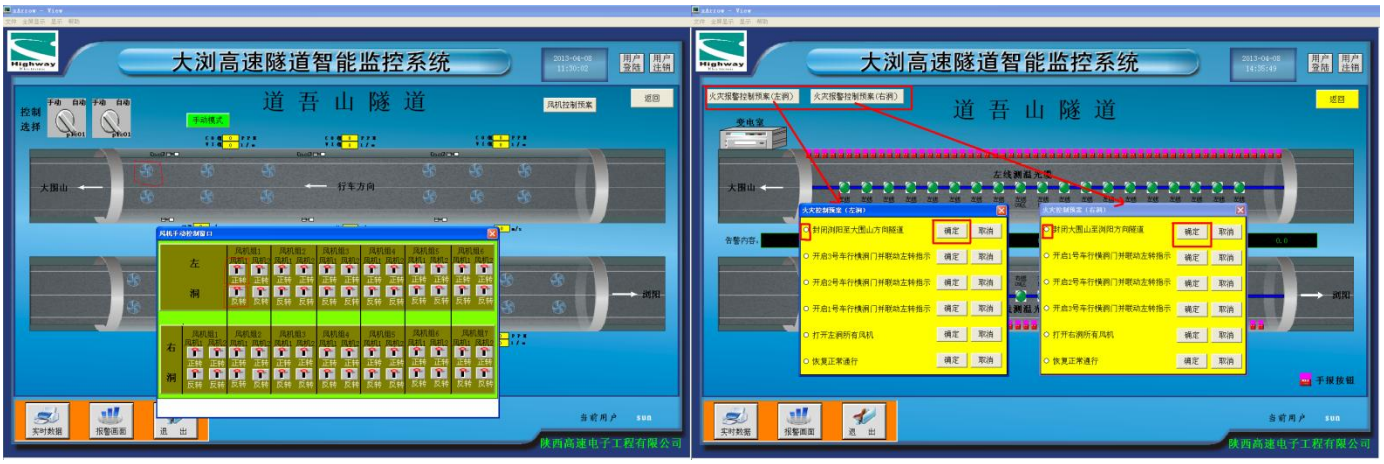
5、主要产品

1、隧道智能监控系统

隧道智能监控系统分为本地控制部分和远传控制部分。

本地控制部分安装在隧道内壁或者隧道口箱变内。对所有隧道的交通灯、洞口光强、车检器、车道指示、CO/VI、风速风向、防火门、通风风机、洞内照明、火灾报警信息等设备进行数据采集和远程集中控制。

远传控制部分对车检器信息和CO/VI数据能进行报表显示和数据存储，并能导出表格供运营人员进行分析和比较。该系统可根据洞口光强自动调整洞口加强照明，根据照度的强弱判别隧道的天气状况，根据预设的控制方案调整出入隧道洞口的加强照明，以使进出隧道时眼睛能够尽快适应环境防止事故造成。也可根据CO/VI数据自动启动风机，起到防排烟功能。对突发的火灾情况也能够显示火灾发生的大概位置，根据提前设置好的应急预案进行联动操作照明、风机、防火门、车道指示灯设备，从而起到尽快使事故现场得到较为通畅的道路。






陕西渭玉高速石鼓山隧道智能监控系统
石 鼓 山 隧 道
风机系统
照明系统
隧道控制预案
返回主画面
玉山
行车方向
玉山方向
右洞
渭南方向
行车方向
渭南
左洞
右面车道
反面绿箭
正面绿箭
反转控制
正转控制
左面车道
反面绿箭
正面绿箭
反转控制
正转控制
车检数据
报警画面
退 出

2、油储监控管理智能终端系统

油储监控管理智能终端系统，是由我公司自主研发的集油储液位管理、报警管理、应急管理和联锁管理于一体的智能终端系统。该系统不仅包含油罐的油储信息外，还包含了日常收发油操作过程中出现各种情况的声光报警、自动应对措施和应急预案。

系统功能：

1）实现对储油罐的液位、温度、压力等数据的全方位实时监测，并形成曲线和报表；

2）各个储油罐的液位可实现软报警；

3）高低液位报警开关可联锁各个储油罐的进出工艺阀门和收发油泵控制；

4）实现对回收罐内高液位进行实时监测并报警，对罐内是否渗漏进行监测并报警；

5）实现罐区、泵房、油泵运行工况实时监测，并对其中的进出口油泵实行点动控制操作；

6）实现远程收发油流量数据读取，并形成报表；

7）紧急情况下，ESD紧急操作按钮实现“一键式”停泵和关阀功能；

8）实现多个消防水罐单独自动补水和消防水管自动补压功能；

9）如出现火灾等突发情况，通过“一键消防”功能，可对单个或多个储油罐进行冷却水喷淋和泡沫灭火；

10）实现对库区内所有有毒可燃报警探头的实时监测，并对该区域实施应急预案；

11）实现对库区内消防设施进行实时监测，并对消防报警区域实施应急预案；

12）实现路灯照明的自动时间控制和手动控制；

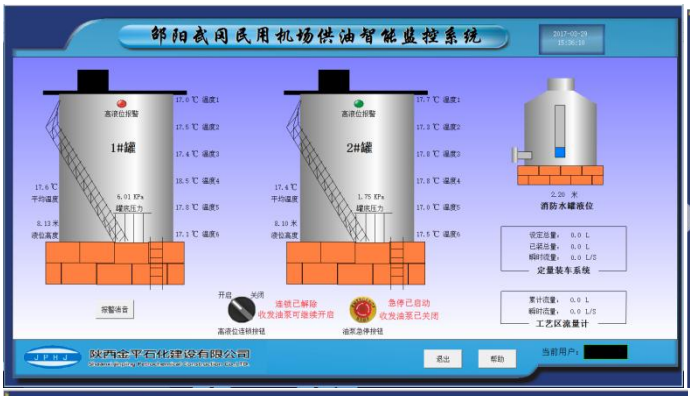
13）实时监测收发油过程中静电是否超标，并对该区域实施应急预案；

14）实时监测罐区气象信息，并形成趋势曲线和报表；

15）可根据不同级别的用户，有不同的操作权限，保证系统安全、正常、稳定、可靠的运行。

16）数据可通过其他协议上传至更高一级监控系统或终端。

成功案例：





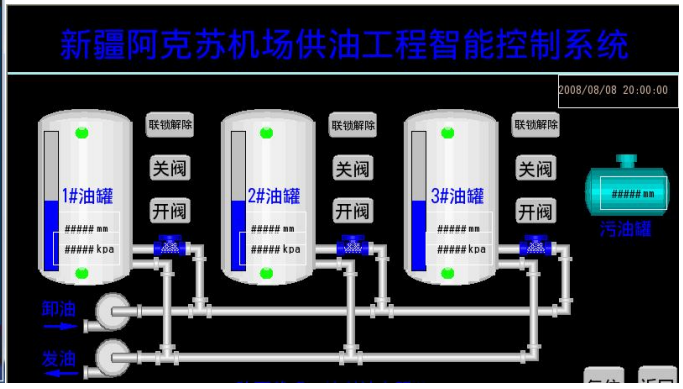












3、燃气SCADA系统

燃气SCADA系统，天然气SCADA系统的各个场站及天然气管道工程自动控制系统采用了以计算机为核心的监控及数据采集SCADA系统。工艺场站设置站控系统SCS，SCADA系统主要由调度控制中心的计算机系统、站控制系统SCASA、通信系统构成。

场站在调度控制中心的统一调度下，协调优化运行，并采用全线调度中心控制级、站场控制级二级控制方式。

第一级为中心控制级：对全线进行远程监控，实行统一调度管理。在正常情况下，由调度控制中心对全线进行监视和控制。

第二级为站场控制级：在站场通过站控SCADA系统对站内工艺变量及设备运行状态进行数据采集、监视控制及联锁保护。站场控制级控制权限由调度控制中心确定，经调度控制中心授权后，才允许操作人员通过SCADA该站进行授权范围内的操作。当通信系统发生故障或系统检修时，用站控系统实现对各站的监视与控制。

控制中心主要采用光纤通讯与场站进行数据交换，同时使用移动的GPRS通讯方式作为备用通讯线路，达到有线和无线冗余的通讯方式。在控制中心单元中，如果发现光纤通讯断开，自动切换至GPRS无线通讯，并做显示当前通讯方式。

光纤正常通讯的情况下，远端调度中心通过光纤对现场数据进行监控的同时，还可与专门的数据上报程序定时交换现场数据。

场站控制单元采集的进出口压力、温度、流量、泄露报警等模拟量，报警状态、阀门状态等数字量，进出口报警上下限设定模拟量。由人机界面显示单元将现场数据通过不同的组态画面展示给用户，并实时归档后送入后台数据库。

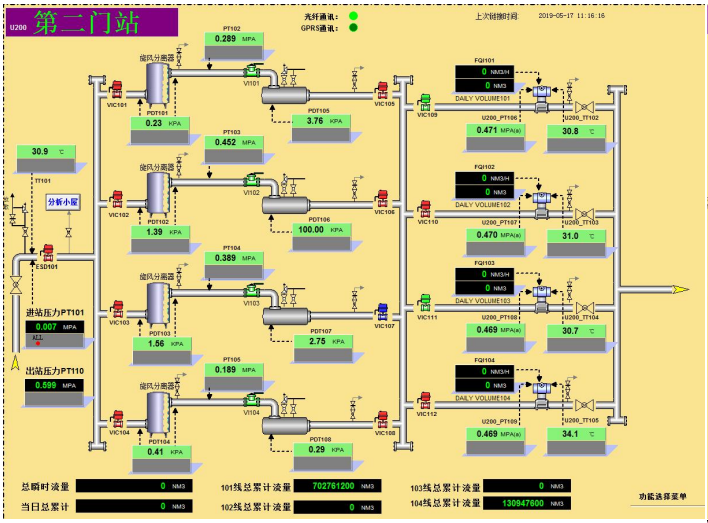
如有报警信号到来，组态程序将进行逻辑判断，并准确地给出报警动作。在阀门组态画面部分，则根据用户权限提供对现场阀门的远程开关控制操作。

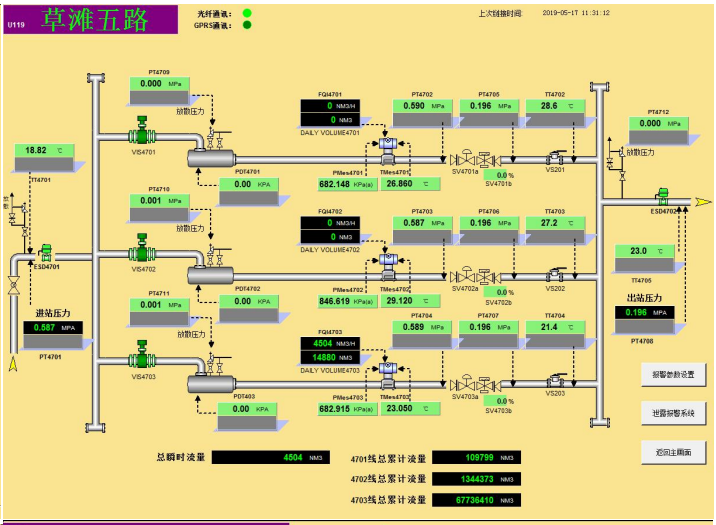
成功案例：

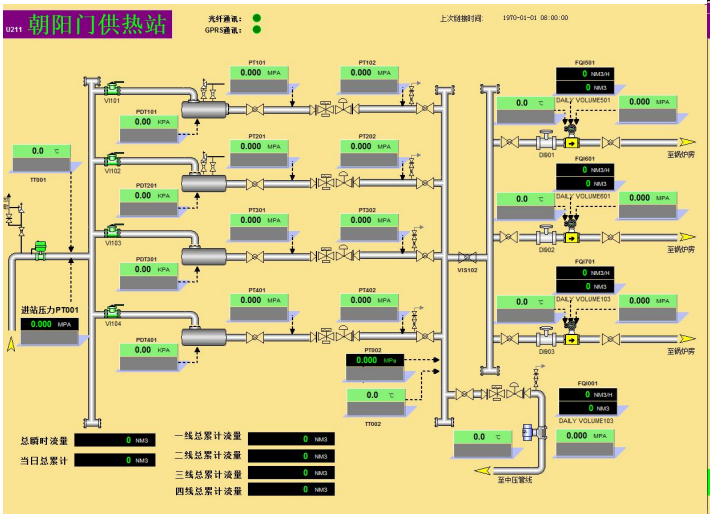


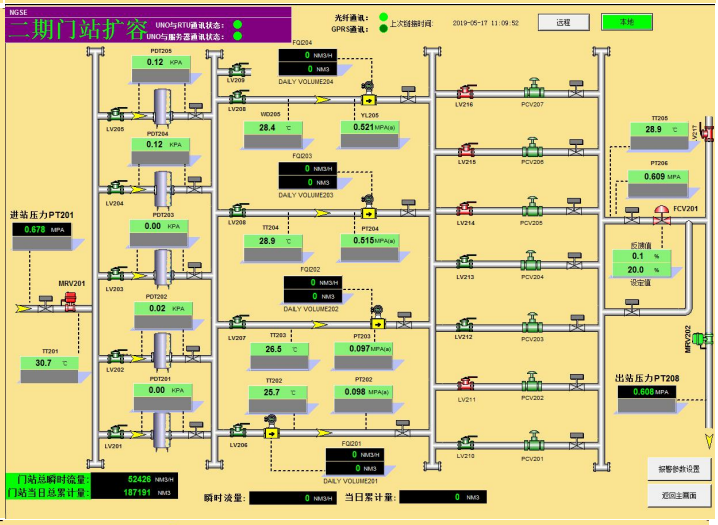


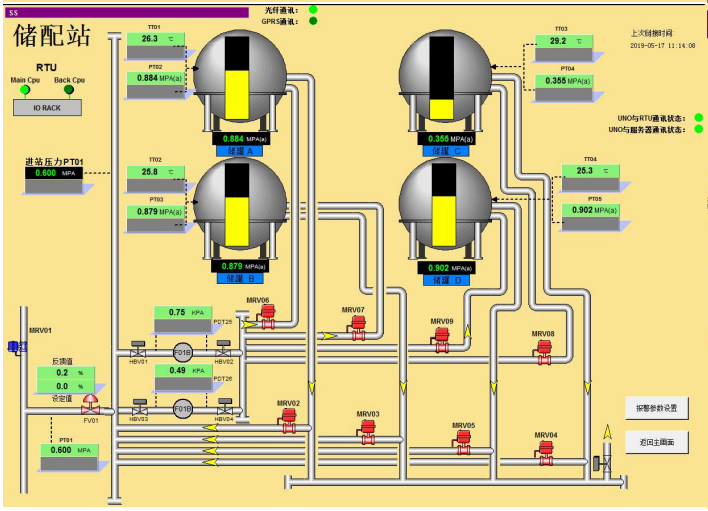


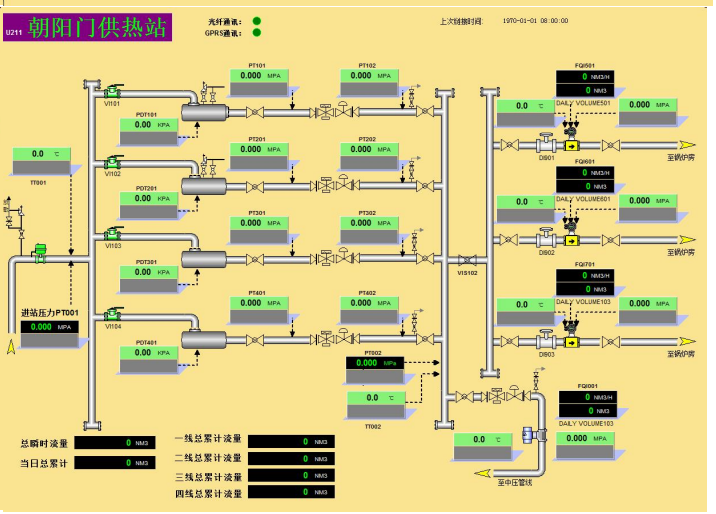

U200 第三门站
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
2019-05-17 11:16:16
进站压力PT101
0.007 MPA
出站压力PT110
0.599 MPA
总瞬时流量
当日总累计
101线总累计流量
702761200 NM3
102线总累计流量
103线总累计流量
104线总累计流量
130847600 NM3
功能选择菜单

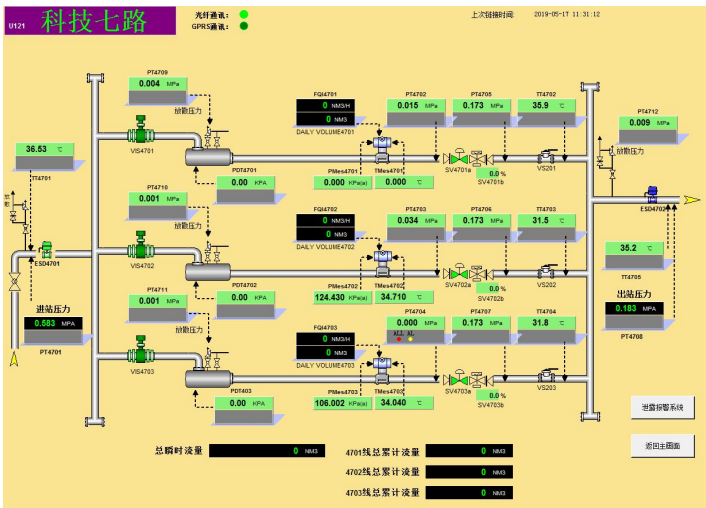

U119 草滩五路
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
2019-05-17 11:31:12
进站压力
0.587 MPA
总瞬时流量
4504 NM3
4701线总累计流量
109799 NM3
4702线总累计流量
1344373 NM3
4703线总累计流量
67736410 NM3
报警参数设置
返回主画面

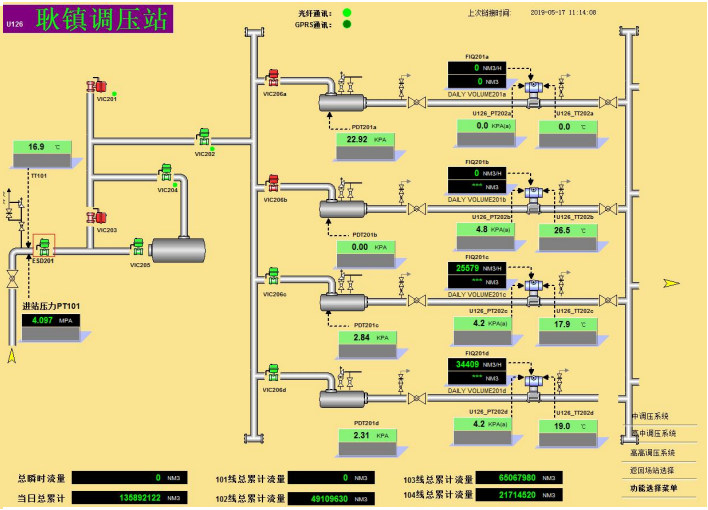

U211 朝阳门供热站
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
1970-01-01 08:00:00
进站压力PT001
0.000 MPA
总瞬时流量
当日总累计
一线总累计流量
二线总累计流量
三线总累计流量
四线总累计流量
至锅炉房
至中压管线

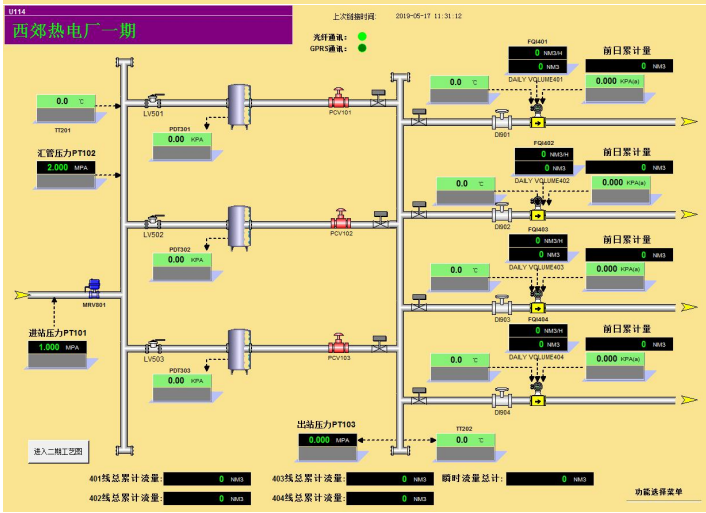

NGSE
二期门站扩容
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
2019-05-17 11:09:52
远程
本地
进站压力PT201
0.678 MPA
出站压力PT208
0.808 MPA
门站总瞬时流量
52426 NM3/H
门站当日总累计量
187191 NM3
瞬时流量：
当日累计量：
报警参数设置
返回主画面

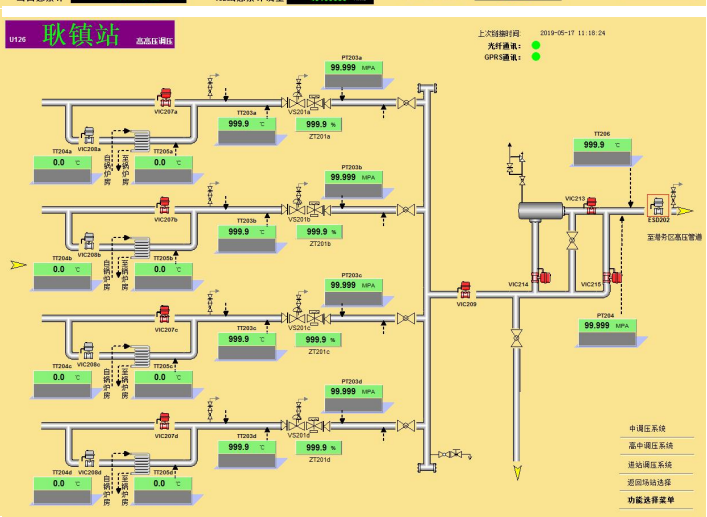

SS
储配站
光纤通讯：
GPRS通讯：
RTU
Main Cpu
Back Cpu
IO RACK
进站压力PT01
0.600 MPA
储罐 A
储罐 B
储罐 C
储罐 D
报警参数设置
返回主画面

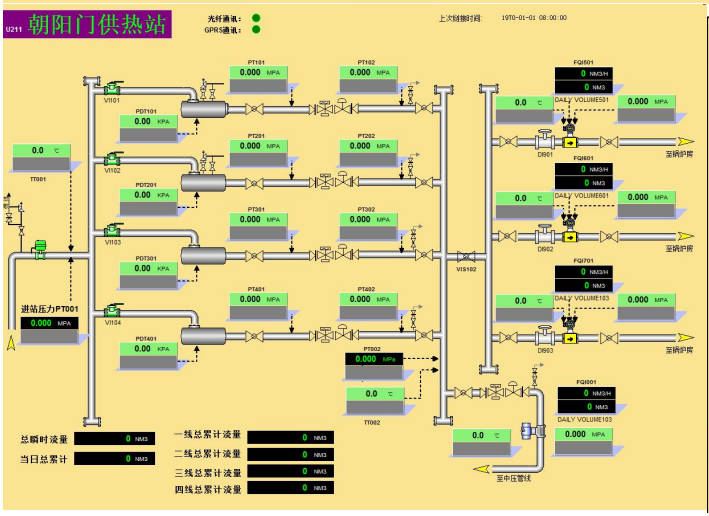

U211 朝阳门供热站
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
1970-01-01 08:00:00
进站压力PT001
0.000 MPA
总瞬时流量
当日总累计
一线总累计流量
二线总累计流量
三线总累计流量
四线总累计流量
至锅炉房
至中压管线

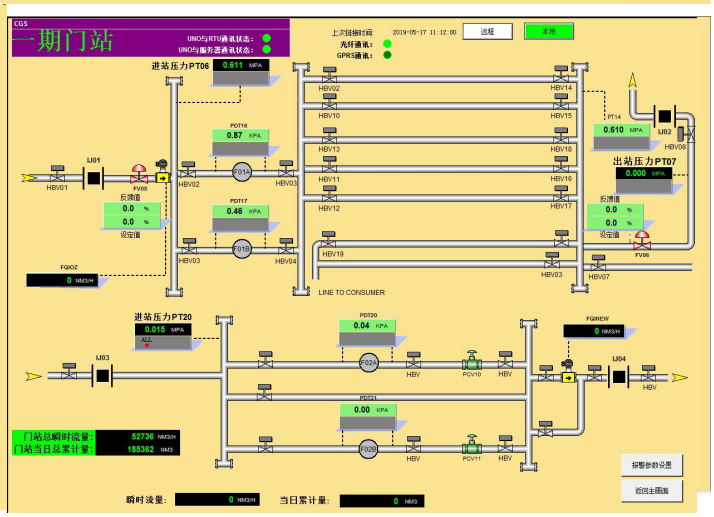

U121
科技七路
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
2019-05-17 11:31:12
PT4709
0.004 MPa
放散压力
VIS4701
FQI4701
0 NM3/H
0 NM3
DAILY VOLUME4701
PT4702
0.015 MPa
PT4705
0.173 MPa
TT4702
35.9 ℃
PT4712
0.009 MPa
放散压力
36.53 ℃
TT4701
PDT4701
0.00 KPA
PT4710
0.001 MPa
放散压力
VIS4702
FQI4702
0 NM3/H
0 NM3
DAILY VOLUME4702
PT4703
0.034 MPa
PT4706
0.173 MPa
TT4703
31.5 ℃
ESD4701
进站压力
0.883 MPA
PT4701
PDT4702
0.00 KPA
PT4711
0.001 MPa
放散压力
VIS4703
FQI4703
0 NM3/H
0 NM3
DAILY VOLUME4703
PT4704
0.000 MPa
PT4707
0.173 MPa
TT4704
31.8 ℃
PDT4703
0.00 KPA
124.430 KPa(a)
34.710 ℃
106.002 KPa(a)
34.040 ℃
SV4702a
0.0 %
SV4702b
SV4703a
0.0 %
SV4703b
VS201
VS202
VS203
35.2 ℃
TT4705
出站压力
0.183 MPA
PT4708
ESD4702
进站报警系统
返回主画面
总瞬时流量
0 NM3
4701线总累计流量
0 NM3
4702线总累计流量
0 NM3
4703线总累计流量
0 NM3


U126
耿镇调压站
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
2019-05-17 11:14:08
VIC201
VIC202
VIC203
VIC204
VIC205
16.9 ℃
TT101
ESD201
进站压力PT101
4.097 MPA
VIC206a
VIC206b
VIC206c
VIC206d
FIQ201a
0 NM3/H
0 NM3
DAILY VOLUME201a
U126_PT202a
0.0 KPA(a)
0.0 ℃
U126_TT202a
PDT201a
22.92 KPA
FIQ201b
0 NM3/H
DAILY VOLUME201b
U126_PT202b
4.8 KPA(a)
26.5 ℃
U126_TT202b
PDT201b
0.00 KPA
FIQ201c
35578 NM3/H
DAILY VOLUME201c
U126_PT202c
4.2 KPA(a)
17.9 ℃
U126_TT202c
PDT201c
2.84 KPA
FIQ201d
34409 NM3/H
DAILY VOLUME201d
U126_PT202d
4.2 KPA(a)
19.0 ℃
U126_TT202d
PDT201d
2.31 KPA
总瞬时流量
0 NM3
当日总累计
135892122 NM3
101线总累计流量
0 NM3
102线总累计流量
49109630 NM3
103线总累计流量
65067980 NM3
104线总累计流量
21714520 NM3
中调压系统
高中调压系统
高高调压系统
返回场站选择
功能选择菜单


U114
西郊热电厂一期
上次链接时间：
2019-05-17 11:31:12
光纤通讯：
GPRS通讯：
FQI401
0 NM3/H
0 NM3
DAILY VOLUME401
前日累计量
0 NM3
0.000 KPA(a)
0.0 ℃
TT201
LV501
PDT201
0.00 KPA
PCV101
DB01
汇管压力PT102
2.000 MPA
FQI402
DAILY VOLUME402
DB02
LV502
PDT202
0.00 KPA
PCV102
FQI403
DAILY VOLUME403
DB03
MRV001
进站压力PT101
1.000 MPA
FQI404
DAILY VOLUME404
DB04
LV503
PDT203
0.00 KPA
PCV103
出站压力PT103
0.000 MPA
TT202
0.0 ℃
进入二期工艺图
401线总累计流量
0 NM3
402线总累计流量
0 NM3
403线总累计流量
0 NM3
404线总累计流量
0 NM3
瞬时流量总计
0 NM3
功能选择菜单


U126
耿镇站
高高压调压
上次链接时间：
2019-05-17 11:18:24
光纤通讯：
GPRS通讯：
PT203a
99.999 MPA
TT203a
999.9 ℃
VS201a
999.9 %
ZT201a
TT204a
TT205a
VIC207a
VIC208a
PT203b
99.999 MPA
TT203b
999.9 ℃
VS201b
999.9 %
ZT201b
TT204b
TT205b
VIC207b
VIC208b
PT203c
99.999 MPA
TT203c
999.9 ℃
VS201c
999.9 %
ZT201c
TT204c
TT205c
VIC207c
VIC208c
PT203d
99.999 MPA
TT203d
999.9 ℃
VS201d
999.9 %
ZT201d
TT204d
TT205d
VIC207d
VIC208d
TT206
999.9 ℃
VIC213
ESD202
至潜务区高压管道
VIC214
VIC215
VIC209
PT204
99.999 MPA
中调压系统
高中调压系统
进站调压系统
返回场站选择
功能选择菜单


U211
朝阳门供热站
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
1970-01-01 08:00:00
PT101
0.000 MPA
VI101
PDT101
0.00 KPA
PT102
0.000 MPA
PT201
0.000 MPA
VI102
PDT201
0.00 KPA
PT202
0.000 MPA
PT301
0.000 MPA
VI103
PDT301
0.00 KPA
PT302
0.000 MPA
PT401
0.000 MPA
VI104
PDT401
0.00 KPA
PT402
0.000 MPA
TT001
0.0 ℃
进站压力PT001
0.000 MPA
TT002
0.0 ℃
VIS102
FQI501
0 NM3/H
0 NM3
DAILY VOLUME501
DB01
至锅炉房
FQI601
DAILY VOLUME601
DB02
FQI701
DAILY VOLUME103
DB03
FQI001
至中压管线
总瞬时流量
0 NM3
当日总累计
0 NM3
一线总累计流量
0 NM3
二线总累计流量
0 NM3
三线总累计流量
0 NM3
四线总累计流量
0 NM3


CGS
一期门站
UNO与RTU通讯状态：
UNO与服务器通讯状态：
光纤通讯：
GPRS通讯：
上次链接时间：
2019-05-17 11:12:00
远程
本地
进站压力PT06
0.811 MPA
HBV01
HBV02
HBV03
HBV04
HBV10
HBV11
HBV12
HBV13
HBV14
HBV15
HBV16
HBV17
HBV19
HBV07
HBV08
PDT16
0.87 KPA
PDT17
0.46 KPA
LINE TO CONSUMER
出站压力PT07
0.000 MPA
进站压力PT20
0.015 MPA
PDT20
0.04 KPA
PDT21
0.00 KPA
门站总瞬时流量：
62736 NM3/H
门站当日总累计量：
185362 NM3
瞬时流量：
0 NM3/H
当日累计量：
0 NM3
报警参数设置
返回主画面

4、SCADA系统智慧系统平台

SCADA智慧系统平台能够将生产业务整体的流量、压力、阈值等信息实时可视化展现，结合生产阈值由被动的处理问题，转变为主动预警和报警，进一步降低生产安全事故处置效率。通过将现有业务系统数据的归集、模型化和主体化加工治理，以及基于智能引擎提供的突发事件对接、预案、决策、指挥、调度的智慧指挥平台；构建一套“看得见、调的动、即时反应、即时处置”的SCADA智慧系统平台。

以聚焦应急管理数字化、增强企业风险防控能力、提升员工防灾避险意识为三大使命，实现“事后被动反应向事前主动预防转变、静态孤立监管向动态联合防控转变、部门分散作战向全局联动指挥转变、业务零散分割向管理规范全面转变、依赖人工经验向借力智能技术转变”。

通过将现有业务系统数据的归集、模型化和主体化加工治理，以及基于智能引擎提供的突发事件对接、预案、决策、指挥、调度的智慧指挥平台；构建一套“看得见、调的动、即时反应、即时处置”的SCADA智慧系统平台。

以聚焦应急管理数字化、增强企业风险防控能力、提升员工防灾避险意识为三大使命，实现“事后被动反应向事前主动预防转变、静态孤立监管向动态联合防控转变、部门分散作战向全局联动指挥转变、业务零散分割向管理规范全面转变、依赖人工经验向借力智能技术转变”。

同时，将生产历史数据集中存储和管理，形成公司的数据资产；后期，通过引入数字孪生技术能力，进一步增强业务开展的展示效果，打造具备全时感知、全局可视、全盘掌控的面向“全灾种，大应急”能力的应急管理体系。

1）综合调度指挥报表

主要对整体业务情况进行整体呈现，分别对在线设备情况、流量状态、门

站运行及监测状态实时综合分析，分别通过不同的维度、指标采用对比、趋势、占比的分析手法进行呈现。

✯ 实时呈现运行趋势和状况，对采集门站等信息实时监测跟踪。

✯ 支持可定制化指标。



2）门站监测管理报表



本报表主要对当前所有管理的门站实时数据信息进行呈现。由于有较多的门站，并处于不同地理位置，在报表呈现方式上，系统采用轮询各个站点的方

式，对所有站点的实时状态进行轮播展示，当用户进行交互时则止轮播。

✯呈现报表指标：进站实时压力、出站实时压力、进站压力、出站压力；

✯实时趋势指标：最近24小时瞬时量、最近24小时瞬时进站压力；

✯可根据需求自定义指标呈现；

3）高中调压站报表分析



根据当前调压门站监控指标的内容，从时间、类型、量级多维度进行分析和挖掘，为生产决策分析提供更精确的指导。

✯呈现报表指标：阈值情况、调压器开关度、24小时压力趋势图、阀门开关状态等；

✯可根据需求自定义指标呈现；

4）供热站报表分析



时间	09:00		10:00		11:00		12:00		13:00	
公司名称	小时用气	当日累计	小时用气	当日累计	小时用气	当日累计	小时用气	当日累计	小时用气	当日
扩容	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
西洋路站	0	0	542118000	542118000	1084240000	542122000	1626362000	542122000	1626362000	
凤城八路站	0	0	11000	11000	27000	16000	43000	16000	43000	
纵泰驰门站一期	0	0	176100	176100	443800	267700	711500	267700	711500	
文八东路站	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
丰收路热力	1100	1100	5400	4300	9800	4400	14200	4400	14200	
荣鑫热力	0	0	3200	3200	8100	4900	13000	4900	13000	
城北热力	2400	2400	7600	5200	11200	3600	14800	3600	14800	
科技七路站	0	0	18000	18000	45000	27000	72000	27000	72000	
幸福林带热力	1000	1000	8716330	8715330	17432260	8715930	17437660	5400	17437660	
长鸣路站	0	0	11000	11000	27000	16000	43000	16000	43000	
西联热力	4000	4000	13600	9600	20900	7300	28200	7300	28200	
嘉热力	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
曲江大道站	0	0	9000	9000	23000	14000	37000	14000	37000	
沪河西路站	0	0	15000	15000	38000	23000	61000	23000	61000	
	0	0	4000	4000	10000	6000	16000	6000	16000	
南门热力	4300	4300	14200	9900	21400	7200	28600	7200	28600	

从业务的角度出发，供热站工作期限为本年 11 月至 次年 3 月，历经 4 个月时长。供热站随着城市的基础设施的老化，会出现供热能效降低的情况，根据历年数据采集，结合往年同步环比情况，即时分析实时流量状态和生产存在的潜在问题，早发现早维修，尽早杜绝防止不良事件发生。

呈现报表指标：瞬时流量、当日流量趋势图、周环比、年环比等指标。

5）事件报表分析

提供各类门站、高中调压站、供热站年度、月度、周等维度实时报表统计，统计内容根据需求可定制。

提供监控阈值设置，超过阈值限制时，系统可发起预警，通知操作管理员或值班人员。

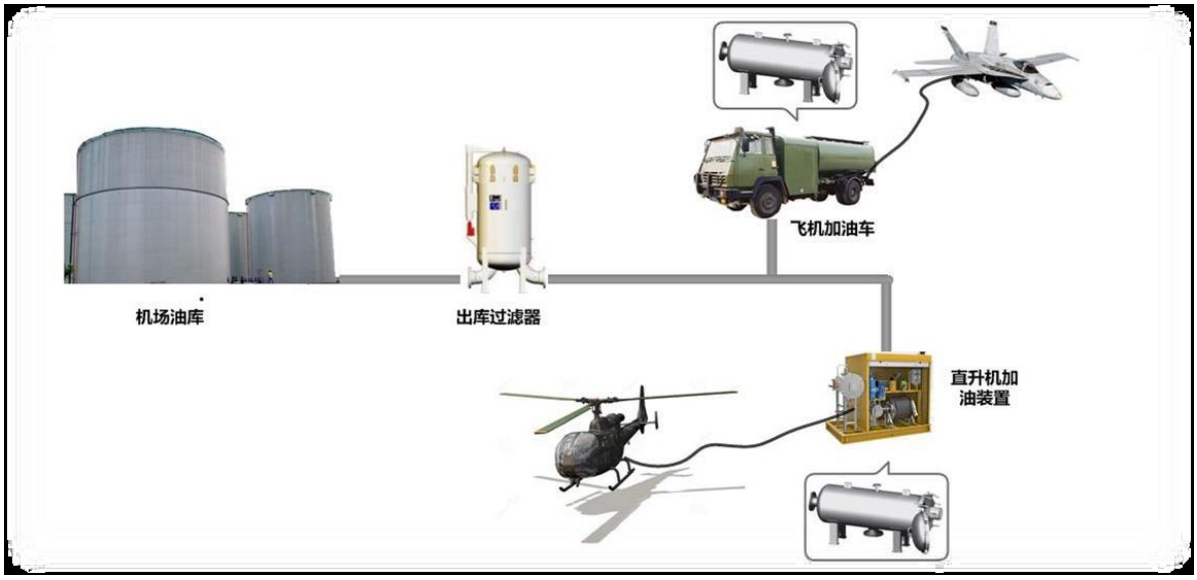
可根据业务部门使用情况可定制。

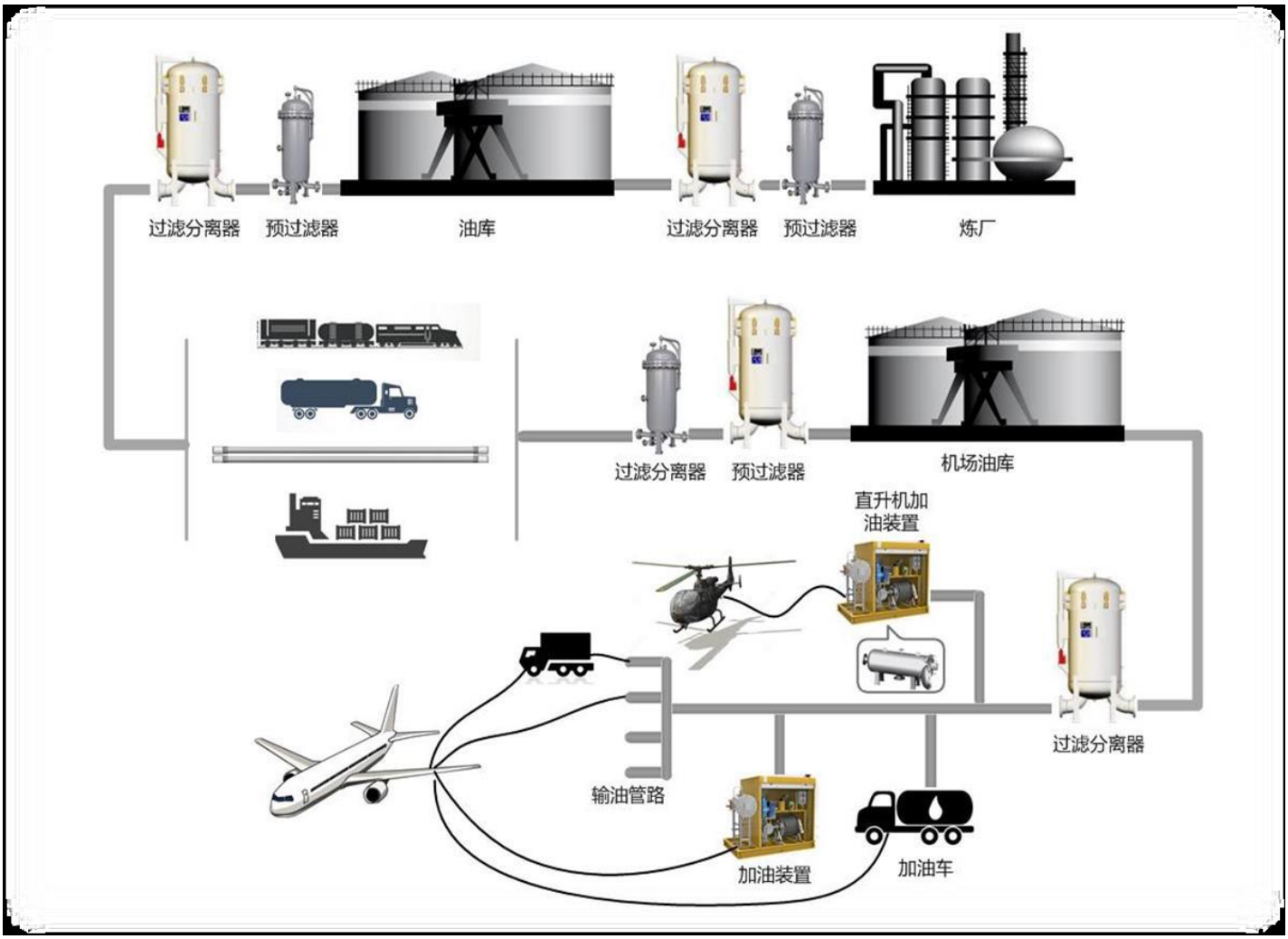
5、代理过滤分离器

飞机发动机的强大动力来源于不断燃烧的喷气燃料，但是喷气燃料若含水份 和固体杂质，就会对飞机发动机的工作造成不良影响。例如，水份会引起燃料系 统部件的腐蚀、微生物的生长及结冰；机械杂质会引起泵的磨损、控制阀的卡死、油滤的堵塞及喷嘴的冲蚀等。这些现象轻则引起磨损、影响发动机的使用寿命，重则会导致发动机熄火（空中停车）、造成机毁人亡的恶性事故。由此可见，喷气燃料的污染是导致飞行事故的重要因素。控制喷气燃料的污染、提高喷气燃料洁净度，对于保证飞行安全、延长发动机使用寿命而言是至关重要的。

喷气燃料在炼制、储存、运输、加注过程中不可避免地会混入水份和机械杂质。若不进行控制，从炼厂、中转油库到机场油库，水份和固体杂质的污染就会越来越严重。如何进行污染控制呢？通常的办法是沉降与过滤。沉降是清除杂质和水份的有效措施，但是沉降是一个缓慢的过程，要达到良好的沉降效果可能需要几小时甚至好几天才能完成，让一个大型油罐静置好几天来沉淀水份和杂质是不现实的；其次沉降效果的好坏取决于水滴和杂质颗粒的大小，对于尺寸小于 25 微米的水滴和颗粒，沉降的作用十分微小。

为了有效的进行污染控制，确保喷气燃料的洁净度，在炼厂、中转油库、机场加油系统等各个环节均需设置过滤器和过滤分离器。


飞机加油车
机场油库
出库过滤器
直升机加
油装置


过滤分离器
预过滤器
油库
过滤分离器
预过滤器
炼厂
过滤分离器
预过滤器
机场油库
直升机加
油装置
过滤分离器
输油管路
加油装置
加油车

1、主要性能指标

整机的性能：

1) 出口燃料洁净度：

a. 游离水含量<15ppm

b. 固体杂质含量<0.26mg/L

c. 纤维含量<10根/L

2) 纳污容量：≥1.43g/1pm

3) 表面活性剂耐受性：在水分离指数30-40的条件下，仍具有合格的脱水性能。

4) 抗水击性能：在22次开-闭试验中，过滤和脱水性能要合格。

5) 起始压差：过滤器的起始压差应不超过50KPa

滤芯的性能：

1) 脱水能力：水含量最多可达3%

2) 起始压差：聚结滤芯的起始压差应不超过30KPa

3) 材料的相容性：聚结滤芯和分离滤芯应通过相容性试验。

4) 结构强度：≥530KPa

5) 结构稳定性:在进行单支和整机试验后，聚结滤芯的介质和结构不应发生泄漏、撕裂等损坏。

2、设计与结构特点

1) 所用滤芯规格全部采用国际标准适用尺寸，实现了与国际标准接轨；

2) 采取计算机技术进行过滤器壳体内部的流态、流谱分析，优化内部结构；取消了原先的托盘结构，使滤芯的布置更趋合理，明显改善了过滤与脱水性能，有效的降低了磨阻损失；

3) 完全采用模块设计，内部零件及部件的适用性、互换性强，为维护使用提供了方便；

4）聚结滤芯、分离滤芯采用纳米技术和等离子喷涂技术进行了改进，性能有大幅提高；

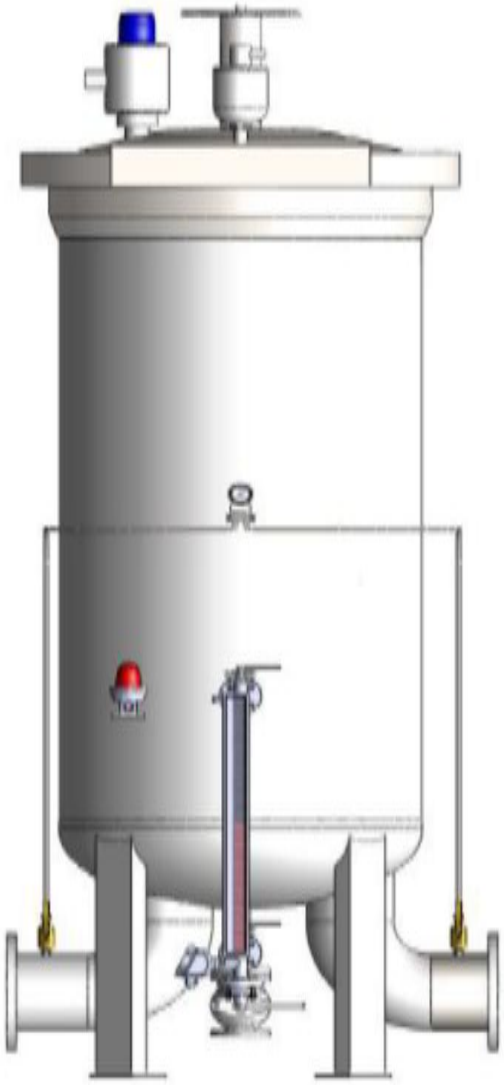
5）壳体上盖采用了快卸装置，使用方便、灵活，有效地降低了操作、维护人员的劳动强度；

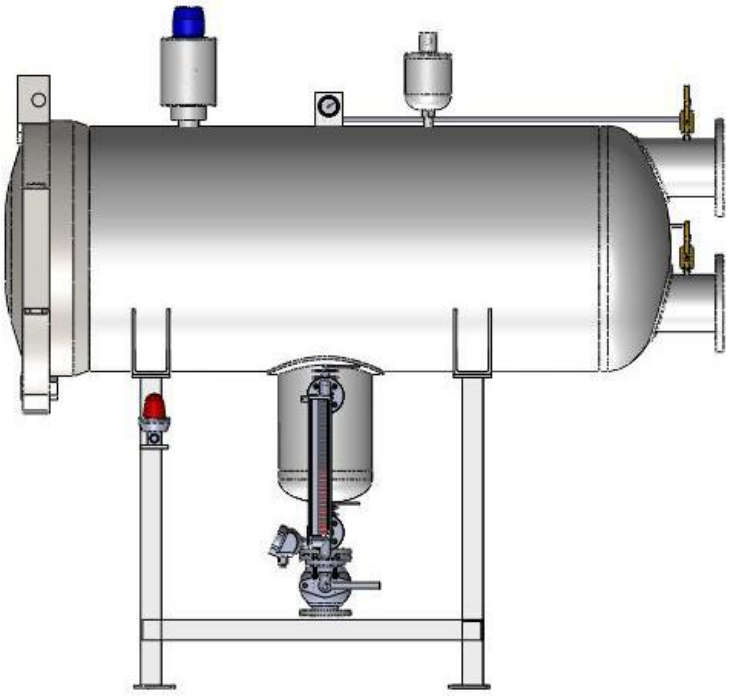
6）放水阀、放气阀、取样阀、引压阀等采用铸造不锈钢球阀，美观耐用、密封可靠，根除了渗漏现象；

7）可根据用户要求设置断流阻水阀及自动放水阀；

8）采用磁浮子液位计，配液位变送器和上、下限液位控制器（液位开关）等，可通过二次仪表或计算机工控系统，实现远距离显示、报警和控制；

9）各项性能指标全面达到GB/T21358-2008（EI1581），GB/T21357-2008(EI582)的性能与质量要求。





6、代理防爆油泵

我公司代理义乌市第二石油化工泵厂(下称“义乌二泵”)，地处世界小商品之都“中国·义乌”--位于义乌市繁华闹市区(原义乌市经济开发区)，距离原最著名的“中国小商品城”仅2公里，距离义乌机场仅5公里，京沪线、沪昆线纵横期间，交通便利，经济繁荣。

义乌二泵始建于 1985 年，由原来的义乌县消防器材厂发展而来，1993年后转型成为一家专注生产自吸离心油泵企业，2002 年后，发展为全领域离心泵定制、生产、销售一体的防爆油泵专业企业，全资拥有的自主知识产权品牌“海驹”,2020年成立云物联智能子公司“海驹智能”，向油泵全生命周期综合服务商转型。

二十年来海驹产品广泛用于中国石油、中国石化、中航油、海陆空三军等国有大型企业化工储运、特种泵、给排水领域，是其重要的供应商伙伴。



7、合作防爆执行机构

我公司合作单位英国美格尼精密仪器控制公司，该公司成立于1976 年，是一家专业从事控制阀门、执行机构产品的公司，于2018 年并入MEGN 集团公司，现隶属于MEGN 公司流体控制事业部，美格尼控制阀及执行机构产品通过在高温、低温及腐蚀性、易燃易爆多工况下应用，掌握多项先进技术，美格尼公司长期把工业智能及新材料作为重点研究方向，并取得丰硕成果。

Megney 美格尼流体控制（中国)有限公司是英国MEGN 集团有限公司为了更快捷高效的管理和服务亚太地区包括中国市场的用户，中英双方投资组建成立的合资公司。Megney 美格尼已通过TS 特种设备压力管道阀门制造许可证、ISO9001 质量管理体系认证、ISO14001 环境管理体系认证、ISO45001 职业健康管理体系认证、德国TUV API 防火认证、德国TUV IEC61508 SIL3 安全完整性功能认证、德国TUV 15848 低泄漏认证、国家强制性CCC 认证、国家级EX NEPSI 防爆产品认证、欧盟CE 认证、五星售后服务认证、五星品牌服务认证、3A企业信用认证等，Megney 美格尼客户涵盖各个电力、石油、化工、锂电池、核电、矿山、天然气、环保、医药、新材料、市政工程等诸多领域，被中国很多用户使用认可。产品主要采用DIN、ANSI、API、JIS、BS、NF、及GB 国际标准设计制造，主要产品有：高性能自控球阀、自控调节阀、自控蝶阀、高温、高压、耐磨、耐腐蚀等自动化控制阀门。













Megney
Megney



8、双转子流量计

LSZ型双转子流量计是最新型、国际超一流的容积式流量计。用于管道中液体流量测量和控制的精密流量仪表。具有计量准确度高、运转平稳、无脉动、噪音低、使用寿命长和对粘度变化适应性强等特点。因此车石油、化工、冶 金、电力、船舶、交通、码头、矿山、热电、食品等部门广泛采用。特别适用于原汕、 高凝油、高含水原油、石油制品、食品、化学溶液和水的商贸交易计量和工程自动化计置管理控制。流量计可现场指小，字码直接读数。并可配光电脉冲转换器输出电脉冲(电流)信号，供显示仪表收计算机处理，使管道内液体流量能远传集中控制。

工作原理

双转子流量计的计量室由内壳体和一对螺旋转子及上下盖板等组成，它们之间形成若干个已知体积的空腔作为流量计的计量单元。流量计的转子靠其进、出口处的微小压进入差推动旋转，并不断地将进口的液体经空腔计量后送到出口，转子将转动次数经密封联轴器及传动系统传递给计数机构，直接指示出流经流量计的液体总量。







9、防爆轴流风机

适用于爆炸性气体环境1区、2区;

适用于ⅡA、ⅡB级爆炸性气体环境;

适用于温度组别为T1~T4的环境;

适用于石油采炼、储存、化工、医药、军工及军事设施等爆炸性危险环境。

产品特点

◆ 防爆轴流风机由防爆电机、扇叶、风筒等部分组成。

◆ 防爆轴流风机的风筒采用优质钢板焊接成型，叶片由铝合金铸造成形，表面高压静电喷塑。

◆ 可根据用户要求:安装方式有壁式、管道式、岗位式、固定式四种方式可选。

技术参数

执行标准:GB 3836.1、GB 3836.2、IEC60079-0、IEC60079-1

防爆标志:Ex d IIB T4 Gb　　额定电压:AC 220/380V

主轴转速:1450 r/min　　防腐等级:WF1

引入口规格:G3/4″　　适用电缆外径:Φ9mm~14mm



10、稳压加油接头

YJ-63A 稳压加油接头

稳压加油接头主要用于对各类飞机、船舰和车辆通过压力系统进行加油和抽油作业，并对压力加油系统有着保护作用。本产品也可以用在其他压力系统的油品输送管线上。




HYJ-63S 软管接头

软管接头可用于对各类飞机、船舰和车辆压力加油系统进行加油和抽油的作业，并能与HYJ-63X接头连接使用。本产品也适用于其他的液体输送系统。




HYJ-63X 接头

为自闭式加油接头座，适用于装在油箱、油罐车等容器上作输出、输入接头用，并且与HYJ-63S 软管接头和 HYJ-63A 稳压加油接头配套使用。

接头的主要零件由壳体、盖、阀杆及导杆组成。

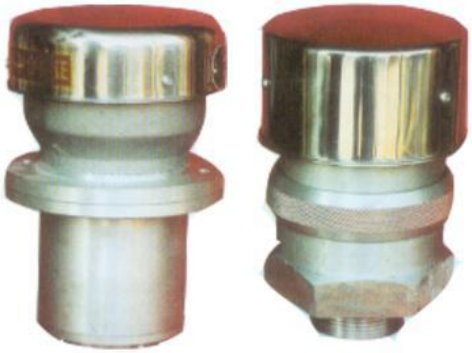
盖子上装有“0”型圈，并且有弹簧使其与加油接口内平面保持密封。防止灰尘进入加油接口里阀板由上加紧块及金属密封件 组成，由于弹簧的作用，使其常封在加油口的内锥面上。





11、 阻火呼吸阀

该阀用于油罐汽车，集阻火、呼吸两作用为一体，呼吸阀部分采用机械式，正负压都用弹簧。工作压力正压 6000Pa，负压为 2000Pa±10%，这种结构可缩小体积。阻火器部份采用不锈钢纹板与平板绕制而成，是一种新型阻火原件，阻火性能经天津消防科学研究所测试，符合国际的阻火器要求。



12、闭路取样器

闭路取样器是一个密闭油路取样系统中的一个部件，能够提供安全简单的操作方法，以实现对油品质量进行可观化的检查工作。通过与过滤器进出口相连接，透过取样器玻璃外罩直接目测高速旋转的油样，检测油样中的水份和杂质。闭路取样器由底座、壳牌测水器、内置球阀、玻璃管、连接杆和不锈钢帽盖这五部分组成。本产品也可用在其他需检测油品质量的设施上。



13、活塞式压差计系列

YC-06、YC-12、YC-20 活塞式压差计广泛应用于加油车、油库化工等行业，是检测燃油过滤分离器中的滤芯污染程度的仪表。它比双管双针差压式压力表精度高，测压差较直观，使用寿命长，是燃油过滤分离器理想的配套产品。



14、呆得曼开关

用途和特点：

该产品是飞机加油车上配备的重要开关之一 。

它能实现远距离控制加油。体积小巧灵便，螺旋导线耐磨损、回弹性好、防爆开关通断稳定可靠。



15、视镜系列

1、视镜是用于观察液体、气体、蒸汽等介质的流动反应设备，其视窗玻璃应保持干净无灰尘。

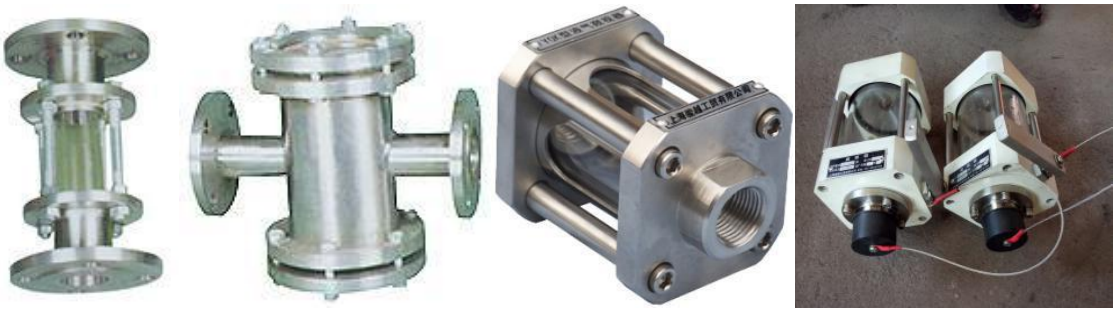
2、视镜的视窗玻璃属于易损件，安装视镜时要小心轻放。

3、视镜玻璃耐温耐压有一定的局限：

耐温：钢化硼硅玻璃<=180摄氏度，石英玻璃<=1000摄氏度

耐压：钢化硼硅玻璃片<=3.0MPA、石英玻璃片<=10.0MPA

4、允许急变温度<80摄氏度，玻璃因温差过大会破裂，请注意保养。



16、导静电胶管

主要由耐液体的合成橡胶内胶层、中胶层、多层增强层、耐天候的合成橡胶外胶层组成。内胶层具有使输送介质承受压力，保护钢丝或线纤维不受侵蚀的作用，外胶层保护增强层不受损伤，增强层是骨架材料，作用是保证胶管的使用压力。

用途

主要用于矿井液压支架、油田开发，适宜于工程建筑、起重运输、冶金锻压、矿山设备、船舶、注塑机械、农业机械、各种机床以及各工业部门机械化、自动化液压系统中输送具有一定压力和温度的石油基（如矿物油、可溶性油、液压油、燃油、润滑油）及水基液体（如乳化液、油水乳浊液、水）等和液体传动。橡塑材料的液压胶管也称橡塑胶管，是一种新型胶管，其耐腐蚀和节能效果明显。



17、阀门系列

平板闸阀



平板闸阀分有导流孔和无导流孔两类，有导流孔的阀门用于需通球清洗的管线上，无导流孔的阀门用于不需通清洗的管线上。本阀门具有三重可调式填料结构，确保与阀盖、阀杆密封可靠。调节型平板闸阀使用于泵、站出口及其它需要调节介质的管路上，调节和截断介质。阀门设有卸压装置，防止殿堂升压而损坏阀门，保证阀门的安全使用。

楔式闸阀



闸阀的启闭件是闸板，闸板的运动方向与流体方向相垂直，闸阀只能作全开和全关,不能作调节和节流。闸阀关闭时，密封面可以只依靠介质压力来密封,即依靠介质压力将闸板的密封面压向另一侧的阀座来保证密封面的密封，这就是自密封。大部分闸阀是采用强制密封的,即阀门关闭时，要依靠外力强行将闸板压向阀座,以保证密封面的密封性。闸阀的闸板随阀杆一起作直线运动的，叫升降杆闸阀亦叫明杆闸阀。

截止阀



截止阀一旦处于开启状态，它的阀座和阀瓣密封面之间就不再有接触，因而它的密封面机械磨损较小，由于大部分截止阀的阀座和阀瓣比较容易修理或更换密封元件时无需把整个阀门从管线上拆下来，这对于阀门和管线焊接成一体的场合是很适用的。介质通过此类阀门时的流动方向发生了变化，因此截止阀的流动阻力较高于其它阀门。

轴流式止回阀



可调缓闭型轴流式止回阀除具有一般止回阀的功能外，设计的双重密封阀座结构能使阀门达到零泄漏的效果，独特的文丘里流线型流道设计具有流体阻力小、水击压力小、流态好、对介质压力变化响应速度快、外形尺寸小等优点。是国内外油气集输管网系统特别是输油泵出口的优选阀门。

升降式止回阀



升降式止回阀是指依靠介质本身流动而自动开、闭阀瓣，用来防止介质倒流的阀门，又称逆止阀、单向阀、逆流阀、和背压阀。止回阀属于一种自动阀门，其主要作用是防止介质倒流、防止泵及驱动电动机反转，以及容器介质的泄放。止回阀还可用于给其中的压力可能升至超过系统压的辅助系统提供补给的管路上。

AF-1 型过滤器泄压阀



AF 型过滤器泄压阀是参照 GB12241-89 和 GB12243-89 的有关规定设计的。与各类油水分离器配套使用，实现了对油水分离器安全的保障。本产品适用于石油化工等部门的液体输送系统。

管 线 泄 压 阀



该阀用于工作温度-40~90℃的水、空气、和非腐蚀性液体管路上，在高层建筑的冷热供水和消防供水的系统中，可取代常规分区水管，这样可以简化的节省系统的设备，降低工程造价，也可在各类压机设备的冷却系统中起着减压稳压作用。是各大用户的理想产品。

自动回位阀



自动回位阀广泛使用于各种液体、气体输、泄的管路系统中，可以有效的杜绝因人为忘记关阀而造成的不安全事故的发生。整体结构小巧，动作灵活、开关自如、外形美观、可靠耐用。压下手柄，球阀开启；松开手柄，球阀自动关闭。

ZDF 型自动放气阀



JY-ZDF 型自动放气阀是按照 JB/T12252/89 和 GB/T13927-92 的有关标准自行设计开发的新产品。该产品具有放气彻底、自闭性强、开启灵活。本产品适用于石油，化工等部门物液体输送系统。

ZFQ-Ⅱ型全天候防爆阻火呼吸阀

ZFQ-II 型全天候防爆阻火呼吸阀是我厂的最新产品。该产品集阻火器与呼吸阀为一体，其新颖的结构为国内首创它是石化储罐必备的新型安全设备。其最大的优点是阻火呼吸性能好、重量轻、维修方便。该产品适用于储存闪点低于 28℃的甲类油品和闪点低于 60℃的乙类油品。如汽油、煤油、柴油、原油、苯、甲苯、乙醇等介质储罐使用。它在-35℃~+60℃的温度环境中正常工作。



ZGB-2 型石油储罐抽屉式阻火器

新型抽屉式阻火器是用来阻止易燃气体、液体的火焰蔓延回火而引起爆炸的安全装置。通常使用在输送或排放易燃易爆气体的储罐或管线上。

如：火炬、加热燃烧系统、石油气体回收系统或其它易燃气体系统。主要功能是允许易燃易爆的气体通过，对外界传入管道的火焰起有阻止与窒息作用。抽屉式阻火器是用于安装原油、汽油、煤油、柴油、芳烃、硫等各类油品或其它化工物料的固定顶式储罐上。用来阻止易燃气体蒸汽的火焰向外蔓延的安全装置。通常与呼吸阀配套或单独使用，也可适用内浮顶式油罐的通气管上。



ZGB-1 石油储罐阻火器



1、新型波纹型石油储罐阻火器适用于储存闪点低于 28。C 的甲类油品和闪点低于 60。C 的乙类油品。如汽油、甲苯、煤油、轻柴油等物品的储罐。

2、新型波纹型阻火器可与呼吸阀配套使用，也可单独使用。

3、内浮顶油罐的通气管上。

管道阻火器



该阻火器结构合理，重量轻，耐腐蚀，阻爆性能合格，连续 13 次以亚音速火焰试验每次都能阻火。易检修，安装方便。耐烧性能合格，耐烧试验 1 小时无回火现象。 阻火器芯子采用不锈钢材料，耐腐蚀，易于清洗。壳体水压试验合格。

阻火透气帽



应用于加油站油罐上，经通气管安装在室外透气管的顶部，置两片铝合金斜纹阻火网，能上界因意外产生的明火或火星，自动调节防止储油罐内的压力超压，就像呼吸一样，确保加油站，储油罐的安全。连结十三次以上阻爆，连续燃烧时无回火

FZT-1 新型防爆阻火通气罩

1. 适用于储存闪点低于 28 的甲类油品和闪点低于 60 的乙类油品。
2. 如汽油、甲苯、煤油及轻柴油等卧式罐上。
3. 地下油罐排气管道上。
4. 不能与呼吸阀配套，只能单独使用。



18、油品质量检测罐

油品质量检测罐是本公司根据中国航空油料有限责任公司油品检测规则的要求（Q/ZHY013-2009）研发的产品。该产品主要用于储油罐区和发油平台对油品质量的检测和控制。

该产品全部使用不锈钢材料制作，包括所有进口连接管和连接法兰，做工精细，整个外表进镜面抛光处理，特别适应在户外的工作



19、消气过滤器/篮式过滤器

LPGX 系列一体型过滤消气器，作用是分离管道流动介质中气体，过滤介质中杂质，是保证流量计精度的重要附属设备，能够延长流量计的使用寿命。该产品具有结构简单，使用维修方便、价格低、耐腐蚀、寿命长、压损小、安全可靠及使用介质品种多等特点。

因此广泛应用于石油、化工、净化流体、医药等场所。



20、波纹金属软管

波纹金属软管（简称软管）是现代工业管路中一种高品质的柔性管道。它主要由波纹管、网套和接头组成。它的内管是具有螺旋形或环形波形的薄壁不锈钢波纹管，波纹管外层的网套，是由不锈钢丝或钢带按一定的参数编织而成。软管两端的接头或法兰是与客户管道的接头或法兰相配的。

软管适用范围：需要充分挠性的输送管，防止振动处所配管，对蒸汽、煤气、空气、重油、石油、化工药品类等均适用。




21、静电接地报警器

使用强力弹簧，利用夹体结构成杠杆的原理，使夹子头部的破漆针具有很强的压力，能够破除锈的阻隔。通过破漆针、夹体、导线至桩的有效连接，使储罐和大地等位连接，将静电导出。



22、加油方仓

加油方仓作为机场管线加油系统的配套设备，主要是解决机场歼击机、轰炸机、运输机等机种的压力（重力）加油及野战或应急条件下各型飞机的压力（重力）加油，也可用于向飞机加油车加油，一定程度上取代了传统的加油地井及飞机加油车油灌上的全部功能，并具备了精细过滤、取样、计量、稳压、油冲洗、释压、放空、于飞机（油车）过桥对接等功能，结构布置紧凑、工艺精巧合理、起来机动灵活、方便。本方仓可设置于飞机管道加油系统的终端，于飞机间的跨接；也可配置在机场油料供应保障部门或应急保障分队，作为油料装备的战略储备。





23、鹤管

流体输送鹤管是各行各业流体装卸过程必备的设备之一。主要用于火车槽车、汽车罐车、油桶装卸各类介质（原油、成品油、重油、液态酸与碱等）。根据不同的装卸介质与装卸条件，有不同材质的鹤管及密封材料和多种结构形式的鹤管可共用选择。





谢谢您的浏览　　祝您工作顺利

陕西金平石化建设有限公司
Shaanxi Jinping Petrochemical Construction Co. LTD

地址：陕西省西安市雁塔区雁翔路99号

http://www.sxjpsh.com

邮编：710061