

燃气管道项目 可行性方案

规划设计/投资分析/实施方案

燃气管道项目可行性方案

发改委最早在 2010 年就提出了“管网独立”的设想。2014 年 2 月，国家能源局公布《油气管网设施公平开放监管办法(试行)》为我国油气市场发展带来新机遇，特别是为新兴油气企业创造宽松条件，也加速了油气管网设施分离工作的进程，油气管网或从此进入第三方准入时代。

该燃气管道项目计划总投资 10460.19 万元，其中：固定资产投资 7843.79 万元，占项目总投资的 74.99%；流动资金 2616.40 万元，占项目总投资的 25.01%。

达产年营业收入 19181.00 万元，总成本费用 14911.37 万元，税金及附加 180.35 万元，利润总额 4269.63 万元，利税总额 5038.89 万元，税后净利润 3202.22 万元，达产年纳税总额 1836.67 万元；达产年投资利润率 40.82%，投资利税率 48.17%，投资回报率 30.61%，全部投资回收期 4.77 年，提供就业职位 427 个。

坚持应用先进技术的原则。根据项目承办单位和项目建设地的实际情况，合理制定项目产品方案及工艺路线，在项目产品生产技术上充分体现设备的技术先进性、操作安全性。采用先进适用的项目产品生产工艺技术，努力提高项目产品生产装置自动化控制水平，以经济效益为中心，在采用先进工艺和高效设备的同时，做好项目投资费用的控制工作，以求

实科学的态度进行细致的论证和比较，为投资决策提供可靠的依据。努力提高项目承办单位的整体技术水平和装备水平，增强企业的整体经济实力，使企业完全进入可持续发展的境地。

.....

随着我国能源结构向低碳转型的不断推进，天然气在我国一次能源消费结构中占据愈发重要的地位。天然气管道的保障能力是天然气行业发展的基石。目前，我国已建成由跨境管线、主干线与区域联络线、省内城际管线、城市配气网与大工业直供管线构建的全国性天然气管网，已初步形成“横跨东西、纵贯南北、联通境外”的格局。

燃气管道项目可行性方案目录

第一章 申报单位及项目概况

一、 项目申报单位概况

二、 项目概况

第二章 发展规划、产业政策和行业准入分析

一、 发展规划分析

二、 产业政策分析

三、 行业准入分析

第三章 资源开发及综合利用分析

一、 资源开发方案。

二、 资源利用方案

三、 资源节约措施

第四章 节能方案分析

一、 用能标准和节能规范。

二、 能耗状况和能耗指标分析

三、 节能措施和节能效果分析

第五章 建设用地、征地拆迁及移民安置分析

一、 项目选址及用地方案

二、 土地利用合理性分析

三、 征地拆迁和移民安置规划方案

第六章 环境和生态影响分析

一、 环境和生态现状

二、 生态环境影响分析

三、 生态环境保护措施

四、 地质灾害影响分析

五、 特殊环境影响

第七章 经济影响分析

一、 经济费用效益或费用效果分析

二、 行业影响分析

三、 区域经济影响分析

四、 宏观经济影响分析

第八章 社会影响分析

一、 社会影响效果分析

二、 社会适应性分析

三、 社会风险及对策分析

附表 1：主要经济指标一览表

附表 2：土建工程投资一览表

附表 3：节能分析一览表

附表 4：项目建设进度一览表

附表 5：人力资源配置一览表

附表 6：固定资产投资估算表

附表 7：流动资金投资估算表

附表 8：总投资构成估算表

附表 9：营业收入税金及附加和增值税估算表

附表 10：折旧及摊销一览表

附表 11：总成本费用估算一览表

附表 12：利润及利润分配表

附表 13：盈利能力分析一览表

第一章 申报单位及项目概况

一、项目申报单位概况

（一）项目单位名称

xxx 有限公司

（二）法定代表人

唐 xx

（三）项目单位简介

展望未来，公司将围绕企业发展目标的实现，在“梦想、责任、忠诚、一流”核心价值观的指引下，围绕业务体系、管控体系和人才队伍体系重塑，推动体制机制改革和管理及业务模式的创新，加强团队能力建设，提升核心竞争力，努力把公司打造成为国内一流的供应链管理平台。公司坚持以科技创新为动力，建立了基础设施较为先进的技术中心，建成了较为完善的科技创新体系。通过自主研发、技术合作和引进消化吸收等多种途径，不断推动产品技术升级。公司主导产品质量和生产工艺居国内领先水平，具有显著的竞争优势。

经过多年的发展与积累，公司建立了较为完善的治理结构，形成了完整的内控制度。公司依托集团公司整体优势、发展自身专业化咨询能力，以助力产业提高运营效率为使命，提供全方面的业务咨询服务。公司自成

立以来，在整合产业服务资源的基础上，积累用户需求实现技术创新，专注为客户创造价值。

公司建立完整的质量控制体系，贯穿于公司采购、研发、生产、仓储、销售等各环节，并制定了《产品开发控制程序》、《产品审核程序》、《产品检测控制程序》、等质量控制制度。公司建立了《产品开发控制程序》、《研发部绩效管理细则》等一系列制度，对研发项目立项、评审、研发经费核算、研发人员绩效考核等进行规范化管理，确保了良好的研发工作运行环境。

（四）项目单位经营情况

上一年度，xxx 集团实现营业收入 14452.92 万元，同比增长 26.38%（3016.78 万元）。其中，主营业业务燃气管道生产及销售收入为 13585.52 万元，占营业总收入的 94.00%。

根据初步统计测算，公司实现利润总额 3319.74 万元，较去年同期相比增长 478.31 万元，增长率 16.83%；实现净利润 2489.80 万元，较去年同期相比增长 230.63 万元，增长率 10.21%。

上年度营收情况一览表

序号	项目	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度	合计
1	营业收入	3035.11	4046.82	3757.76	3613.23	14452.92
2	主营业务收入	2852.96	3803.95	3532.24	3396.38	13585.52
2.1	燃气管道(A)	941.48	1255.30	1165.64	1120.81	4483.22

2.2	燃气管道(B)	656.18	874.91	812.41	781.17	3124.67
2.3	燃气管道(C)	485.00	646.67	600.48	577.38	2309.54
2.4	燃气管道(D)	342.36	456.47	423.87	407.57	1630.26
2.5	燃气管道(E)	228.24	304.32	282.58	271.71	1086.84
2.6	燃气管道(F)	142.65	190.20	176.61	169.82	679.28
2.7	燃气管道(...)	57.06	76.08	70.64	67.93	271.71
3	其他业务收入	182.15	242.87	225.52	216.85	867.40

上年度主要经济指标

项目	单位	指标
完成营业收入	万元	14452.92
完成主营业务收入	万元	13585.52
主营业务收入占比		94.00%
营业收入增长率（同比）		26.38%
营业收入增长量（同比）	万元	3016.78
利润总额	万元	3319.74
利润总额增长率		16.83%
利润总额增长量	万元	478.31
净利润	万元	2489.80
净利润增长率		10.21%
净利润增长量	万元	230.63
投资利润率		44.90%
投资回报率		33.67%
财务内部收益率		25.52%
企业总资产	万元	25864.00
流动资产总额占比	万元	33.58%

流动资产总额	万元	8684.80
资产负债率		44.94%

二、项目概况

（一）项目名称及承办单位

1、项目名称：燃气管道项目

2、承办单位：xxx 有限公司

（二）项目建设地点

xxx 工业新城

（三）项目提出的理由

2017 年 6 月，国家能源局下发了《关于加快推进天然气利用的意见》，提出将天然气培育成为我国的主体能源之一，2020 年天然气在一次能源中的占比提升至 10%，2030 年提升至 15%。《天然气十三五规划》进一步指出，2020 年我国天然气保供能力要达到 3600 亿立方米，国内天然气产量要达到 2070 亿立方米，“十三五”期间年均增速 8.9%，气化人口 4.7 亿人，管道里程 10.4 万公里。

内地城市燃气项目总数已达 131 个，遍布 23 个省、自治区和直辖市；全年总售气量约 171 亿 4 千万立方米，较上年度增长 10.3%，燃气客户则增加至约 2,310 万户，增长 11%。城市燃气是由几种气体组成的混合气体，其中含有可燃气体和不可燃气体。

（四）建设规模与产品方案

项目主要产品为燃气管道，根据市场情况，预计年产值 19181.00 万元。

坚持把项目产品需求市场作为创业工作的出发点和落脚点，根据市场的变化合理调整产品结构，真正做到市场需要什么产品就生产什么产品，市场的热点在哪里，创新工作的着眼点就放在哪里；针对市场需求变化合理确定项目产品生产方案，增加产品高附加值，能够满足人们对项目产品的需求。相关行业是一个产业关联度高、涉及范围广、对相关产业带动力较大的产业，根据国内统计数据显示，相关行业的发展影响到原材料、能源、商业、金融、交通运输和人力资源配置等行业，对国民经济发展起到很大的推动作用。

（五）项目投资估算

项目预计总投资 10460.19 万元，其中：固定资产投资 7843.79 万元，占项目总投资的 74.99%；流动资金 2616.40 万元，占项目总投资的 25.01%。

（六）工艺技术

项目建成投产后，项目承办单位物资采购部门根据生产实际需要制定原材料采购计划，掌握原材料的性能、特点，在不影响产品质量的前提下，对项目所需原辅材料合理地选择品种、规格、质量，为企业节约使用原材料降低采购成本。

对于项目产品生产技术方案的选择，遵循“技术上先进可行，经济上合理有利，综合利用资源”的进步原则，采用先进的集散型控制系统，由

计算机统一控制整个生产线的各工艺参数，使产品质量稳定在高水平上，同时可降低物料的消耗。工艺技术经济合理性与可靠性相结合的原则：在确保产品质量稳定可靠的前提下，生产工艺和技术的选择还必须针对生产规模、产品制造工艺特性要求，采用合理的工艺流程，同时，配备先进、经济、合理的生产设备，使项目产品生产工艺流程、设备配置及自动化水平与生产规模及产品质量相匹配，力求技术上实用、经济上合理。

（七）项目建设期限和进度

项目建设周期 12 个月。

该项目采取分期建设，目前项目实际完成投资 7393.69 万元，占计划投资的 70.68%。其中：完成固定资产投资 5602.30 万元，占总投资的 75.77%；完成流动资金投资 1791.39，占总投资的 24.23%。

项目建设进度一览表

序号	项目	单位	指标
1	完成投资	万元	7393.69
1.1	——完成比例		70.68%
2	完成固定资产投资	万元	5602.30
2.1	——完成比例		75.77%
3	完成流动资金投资	万元	1791.39
3.1	——完成比例		24.23%

（八）主要建设内容和规模

该项目总征地面积 27420.37 平方米（折合约 41.11 亩），其中：净用地面积 27420.37 平方米（红线范围折合约 41.11 亩）。项目规划总建筑面积 43324.18 平方米，其中：规划建设主体工程 32208.35 平方米，计容建筑面积 43324.18 平方米；预计建筑工程投资 3079.66 万元。

项目计划购置设备共计 123 台（套），设备购置费 3072.75 万元。

（九）设备方案

投资项目的生产设备及检测设备以工艺需要为依据，满足工艺要求为原则，并尽量体现其技术先进性、生产安全性和经济合理性，以及达到或超过国家相关的节能和环境保护要求；先进的生产技术和装备是保证产品质量的关键，因此，工艺装备必须选择国内外著名生产厂商的产品，并且在保证产品质量的前提下，优先选用国产的名牌节能环保型产品。项目承办单位在选择设备时，要着眼高起点、高水平、高质量，最大限度地保证产品质量的需要，努力提高产品生产过程中的自动化程度，降低劳动强度提高劳动生产率，节约能源降低生产成本和检测成本。

项目拟选购国内先进的关键工艺设备和国内外先进的检测设备，预计购置安装主要设备共计 123 台（套），设备购置费 3072.75 万元。

第二章 发展规划、产业政策和行业准入分析

一、发展规划分析

（一）建设背景

随着我国能源结构向低碳转型的不断推进，天然气在我国一次能源消费结构中占据愈发重要的地位。天然气管道的保障能力是天然气行业发展的基石。目前，我国已建成由跨境管线、主干线与区域联络线、省内城际管线、城市配气网与大工业直供管线构建的全国性天然气管网，已初步形成“横跨东西、纵贯南北、联通境外”的格局。

目前我国已建成西气东输管道一、二、三线，陕京系统、涩宁兰、中贵、中缅、川气东送、秦沈、哈沈等多条大口径的长输天然气管道，以及用于大区域资源调配的中贵联络线和冀宁联络线两大跨省联络线工程。已经形成了“西气东输、海气登陆、就近供应”三大供应格局。

截至 2018 年底，我国运行的长输天然气管线总里程达到 7.6 万千米，国内油气长输管道主要集中在三大石油公司手中，中国石油、中国石化和中国海油分别占比 69%、8%和 7%，其他公司占比约 16%。干线管道总输气能力约 3500 亿立方米/年。

一直以来，国内天然气都处于供不应求的状态：国内产量增速持续低于消费量增速，致使进口依赖度持续攀升，2018 年达到 39.91%。

2017 年，天然气行业的供需矛盾尤甚，主要是两个原因：1）“煤改气”政策的出台，推升了国内天然气，尤其是民用天然气的需求。2）国内管道进口气的主要来源国——土库曼斯坦中断部分供气、坐地起价，导致国内天然气呈阶段性极度紧缺的状态。

管道气（PNG）和液化天然气（LNG）平分天下，LNG 进口量增速更胜一筹：国内的进口气分为两种：管道压缩天然气（PNG）和液化天然气（LNG），分别通过管道输入和接收站接驳流入市场。PNG 的进口特点是：管道少，单根管道进口量大，总体数量较为稳定，管道气多连入供气管网。LNG 进口的特点是：接收站数量众多且增长迅速，常配备下游电厂作为接收大户，剩余部分以槽车或管道输运至消费地。

PNG 管道现状：我国的进口管道气主要来自于哈萨克斯坦、乌兹别克斯坦、土库曼斯坦、缅甸等国家，目前运行的管道有中亚天然气管线 A/B/C 线以及中缅天然气管线，中亚天然气管线起于土乌两国边境，从新疆霍尔果斯进入中国境内。中缅天然气管道起于缅甸皎漂港，从云南瑞丽进入中国。在建的管道有中亚天然气管道 D 线以及中俄东线和西线。

中亚天然气管线从土乌边境出发，途径乌兹别克斯坦和哈萨克斯坦，其中乌兹别克斯坦境内的线路长度为 525km，乌兹别克斯坦地势东

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/675013132234012010>