

贵州新建燃气管道项目 策划方案

规划设计/投资分析/实施方案

贵州新建燃气管道项目策划方案说明

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 2618.84 万元，其中：固定资产投资 2035.26 万元，占项目总投资的 77.72%；流动资金 583.58 万元，占项目总投资的 22.28%。

达产年营业收入 3987.00 万元，总成本费用 2994.69 万元，税金及附加 45.93 万元，利润总额 992.31 万元，利税总额 1175.11 万元，税后净利润 744.23 万元，达产年纳税总额 430.88 万元；达产年投资利润率 37.89%，投资利税率 44.87%，投资回报率 28.42%，全部投资回收期 5.02 年，提供就业岗位 54 个。

重视环境保护的原则。使投资项目建设达到环境保护的要求，同时，严格执行国家有关企业安全卫生的各项法律、法规，并做到环境保护“三废”治理措施以及工程建设“三同时”的要求，使企业达到安全、整洁、文明生产的目的。

.....

报告主要内容：基本情况、项目基本情况、项目市场调研、产品及建设方案、选址评价、土建方案、项目工艺说明、环境保护概况、安全保护、项目风险、节能概况、进度说明、投资可行性分析、项目盈利能力分析、总结及建议等。

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。

第一章 基本情况

一、项目概况

（一）项目名称

贵州新建燃气管道项目

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。

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。

（二）项目选址

xxx经济技术开发区

贵州，简称黔或贵，是中华人民共和国省级行政区。省会贵阳，地处中国西南内陆地区腹地。是中国西南地区交通枢纽，长江经济带重要组成

部分。全国首个国家级大数据综合试验区，世界知名山地旅游目的地和山地旅游大省，国家生态文明试验区，内陆开放型经济试验区。界于北纬 $24^{\circ} 37' \sim 29^{\circ} 13'$ ，东经 $103^{\circ} 36' \sim 109^{\circ} 35'$ ，北接四川和重庆，东毗湖南、南邻广西、西连云南。贵州境内地势西高东低，自中部向北、东、南三面倾斜，素有八山一水一分田之说。全省地貌可概括分为高原、山地、丘陵和盆地四种基本类型，其中92.5%的面积为山地和丘陵。总面积17.62万平方千米，属亚热带季风气候，地跨长江和珠江两大水系。截至2019年末，贵州省辖6个地级市，3个自治州，52个县，11个自治县，9个县级市，15个市辖区，1特区。常住人口3622.95万人，地区生产总值16769.34亿元，其中第一产业增加值2280.56亿元，第二产业增加值6058.45亿元，第三产业增加值8430.33亿元。

（三）项目用地规模

项目总用地面积7377.02平方米（折合约11.06亩）。

（四）项目用地控制指标

该工程规划建筑系数78.61%，建筑容积率1.30，建设区域绿化覆盖率6.98%，固定资产投资强度184.02万元/亩。

（五）土建工程指标

项目净用地面积7377.02平方米，建筑物基底占地面积5799.08平方米，总建筑面积9590.13平方米，其中：规划建设主体工程7344.61平方米，项目规划绿化面积669.68平方米。

（六）设备选型方案

项目计划购置设备共计 101 台（套），设备购置费 978.48 万元。

（七）节能分析

1、项目年用电量 1292336.18 千瓦时，折合 158.83 吨标准煤。

2、项目年总用水量 2808.42 立方米，折合 0.24 吨标准煤。

3、“贵州新建燃气管道项目投资建设项目”，年用电量 1292336.18 千瓦时，年总用水量 2808.42 立方米，项目年综合总耗能量（当量值）159.07 吨标准煤/年。达产年综合节能量 64.97 吨标准煤/年，项目总节能率 26.40%，能源利用效果良好。

（八）环境保护

项目符合 xxx 经济技术开发区发展规划，符合 xxx 经济技术开发区产业结构调整规划和国家的产业发展政策；对产生的各类污染物都采取了切实可行的治理措施，严格控制在国家规定的排放标准内，项目建设不会对区域生态环境产生明显的影响。

（九）项目总投资及资金构成

项目预计总投资 2618.84 万元，其中：固定资产投资 2035.26 万元，占项目总投资的 77.72%；流动资金 583.58 万元，占项目总投资的 22.28%。

（十）资金筹措

该项目现阶段投资均由企业自筹。

（十一）项目预期经济效益规划目标

预期达产年营业收入 3987.00 万元，总成本费用 2994.69 万元，税金及附加 45.93 万元，利润总额 992.31 万元，利税总额 1175.11 万元，税后净利润 744.23 万元，达产年纳税总额 430.88 万元；达产年投资利润率 37.89%，投资利税率 44.87%，投资回报率 28.42%，全部投资回收期 5.02 年，提供就业岗位 54 个。

（十二）进度规划

本期工程项目建设期限规划 12 个月。

项目承办单位一定要做好后勤供应和服务保障工作，确保不误前方施工。对于难以预见的因素导致施工进度赶不上计划要求时及时研究，项目建设单位要认真制定和安排赶工计划并及时付诸实施。

二、报告说明

报告通过对项目的市场需求、资源供应、建设规模、工艺路线、设备选型、环境影响、资金筹措、盈利能力等方面的研究调查，在行业专家研究经验的基础上对项目经济效益及社会效益进行科学预测，从而为客户提供全面的、客观的、可靠的项目投资价值评估及项目建设进程等咨询意见。报告通过对项目的市场需求、资源供应、建设规模、工艺路线、设备选型、环境影响、资金筹措、盈利能力等方面的研究调查，在行业专家研究经验的基础上对项目经济效益及社会效益进行科学预测，从而为客户提供全面的、客观的、可靠的项目投资价值评估及项目建设进程等咨询意见。报告有五大用途：可用于企业融资、对外招商合作；用于国家发展和改革委员会以

前的计委)立项;用于银行贷款告;用于申请进口设备免税;用于境外投资项目核准。

三、项目评价

1、本期工程项目符合国家产业发展政策和规划要求,符合xxx经济技术开发区及xxx经济技术开发区燃气管道行业布局 and 结构调整政策;项目的建设对促进xxx经济技术开发区燃气管道产业结构、技术结构、组织结构、产品结构的调整优化有着积极的推动意义。

2、xxx公司为适应国内外市场需求,拟建“贵州新建燃气管道项目”,本期工程项目的建设能够有力促进xxx经济技术开发区经济发展,为社会提供就业岗位54个,达产年纳税总额430.88万元,可以促进xxx经济技术开发区区域经济的繁荣发展和社会稳定,为地方财政收入做出积极的贡献。

3、项目达产年投资利润率37.89%,投资利税率44.87%,全部投资回报率28.42%,全部投资回收期5.02年,固定资产投资回收期5.02年(含建设期),项目具有较强的盈利能力和抗风险能力。

4、引导民间投资参与制造业重大项目建设,国务院办公厅转发财政部发展改革委人民银行《关于在公共服务领域推广政府和社会资本合作模式指导意见》,要求广泛采用政府和社会资本合作(PPP)模式。为推动《中国制造2025》国家战略实施,中央财政在工业转型升级资金基础上整合设立了工业转型升级(中国制造2025)资金。围绕《中国制造2025》战略,

重点解决产业发展的基础、共性问题，充分发挥政府资金的引导作用，带动产业向纵深发展。重点支持制造业关键领域和薄弱环节发展，加强产业链条关键环节支持力度，为各类企业转型升级提供产业和技术支撑。

undefined

综上所述，项目的建设和实施无论是经济效益、社会效益还是环境保护、清洁生产都是积极可行的。

四、主要经济指标

主要经济指标一览表

序号	项目	单位	指标	备注
1	占地面积	平方米	7377.02	11.06 亩
1.1	容积率		1.30	
1.2	建筑系数		78.61%	
1.3	投资强度	万元/亩	184.02	
1.4	基底面积	平方米	5799.08	
1.5	总建筑面积	平方米	9590.13	
1.6	绿化面积	平方米	669.68	绿化率 6.98%
2	总投资	万元	2618.84	
2.1	固定资产投资	万元	2035.26	
2.1.1	土建工程投资	万元	763.31	
2.1.1.1	土建工程投资占比	万元	29.15%	
2.1.2	设备投资	万元	978.48	
2.1.2.1	设备投资占比		37.36%	
2.1.3	其它投资	万元	293.47	

2.1.3.1	其它投资占比		11.21%	
2.1.4	固定资产投资占比		77.72%	
2.2	流动资金	万元	583.58	
2.2.1	流动资金占比		22.28%	
3	收入	万元	3987.00	
4	总成本	万元	2994.69	
5	利润总额	万元	992.31	
6	净利润	万元	744.23	
7	所得税	万元	1.30	
8	增值税	万元	136.87	
9	税金及附加	万元	45.93	
10	纳税总额	万元	430.88	
11	利税总额	万元	1175.11	
12	投资利润率		37.89%	
13	投资利税率		44.87%	
14	投资回报率		28.42%	
15	回收期	年	5.02	
16	设备数量	台(套)	101	
17	年用电量	千瓦时	1292336.18	
18	年用水量	立方米	2808.42	
19	总能耗	吨标准煤	159.07	
20	节能率		26.40%	
21	节能量	吨标准煤	64.97	
22	员工数量	人	54	

第二章 项目基本情况

一、燃气管道项目背景分析

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。

2017年，我国PM_{2.5}平均浓度为44.1，相比于2016年下降了2.1，同时SO₂和CO的浓度也都有了大幅的降低。同时，京津冀、长三角、珠三角区域的PM_{2.5}平均浓度分别为64.6微克/立方米，44.7微克/立方米，34.8微克/立方米，相较2013年分别下降39.2%，33.3%，26.0%，超额完成大气十条规定的具体指标。

目前所有地区的非居民基准门站价平均为1.7元/立方米，相比居民用气平均最高门站价高出0.3元/立方米，未来居民用气门站价有一定提价空间。

2016 年我国天然气消费量为 2078 亿立方米，其中生活消费量为 380 亿立方米，占比仅为 18.27%，所以居民售气量的变动对下游整体的售气量影响也不大。

我国天然气生活消费量及总消费量走势（单位：亿立方米）2008-2017 年，我国天然气进口量由 46 亿方增长至 920 亿方，年均复合增速 34.9%，而在产量方面，2008 年我国天然气产量为 803 亿立方米，2017 年则达到了 1474 亿立方米，年均复合增长率为 6.97%，远低于进口量与消费量的增长水平。随着进口量的不断增加，我国天然气行业对外依存度也由 2008 年的 5.9% 提高到 2017 年的 38%。

2015 年开始，我国进口天然气中 LNG 的占比呈逐年上升的态势，并在 2017 年超过管道气，成为我国最主要的进口气来源。2017 年，我国共进口天然气 6872 万吨，其中进口 LNG3813 万吨，占比由 15 年的 44% 提升至 17 年的 55%。

我国的进口管道气主要来自于土库曼斯坦，2017 年我国从土库曼斯坦共进口管道气 2451 万吨（约合 328 亿立方米），占去年管道气进口总量的 80.5%，其次乌兹别克斯坦、缅甸、哈萨克斯坦也是我国的管道气进口国

目前我国已建成四条天然气进口管道，分别为中亚 A、B、C 线以及中缅线，在建的管道包括中亚 D 线、中俄东线、中俄西线，其中中俄西线将于 2019 年通气，中俄东线将于 2020 年底正式通气，两者设计供气量分别为 300 亿方/年、380 亿方/年。

我国天然气对外依存度迅速提升，2017 年已经达到 38%。国产气方面，虽然目前常规气占比较大，为 53%，但近几年发展较为平稳，占比也有一定下降，而非常规气占比则呈现出快速上升的趋势。

目前，国内并没有新的进口管道投产，LNG 接收站数量亦不多，天然气资源开采短期内增长潜力有限，加之储气调峰设施建设不足，管网联通程度以及建设规模较小，面临较大的下游需求增速，天然气市场出现供应缺口也是必然。随着我国清洁能源政策的大力推行，天然气在一次能源中的占比不断增长，国内天然气产业发展的黄金十年已经到来。预计 2023 年中国天然气的供需缺口约 1750 亿立方米。

二、燃气管道项目建设必要性分析

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。

2017年5月国务院印发《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》中提出了关于“管网独立，管输和销售分开”的指导意见。2017年8月，国家发改委发布文件指出国家鼓励和支持各类资本参与投资建设纳入统一规划的油气管网设施。

2019年两会期间，国家发改委在《关于2018年国民经济和社会发展规划计划执行情况与2019年国民经济和社会发展规划草案的报告》提出将组建国家管网公司，推动油气干线管道独立，实现管输和销售分开。

据中国石化经济技术研究院2018年发布的《2019中国能源化工产业发展报告》披露，新管网公司将整合三大石油公司旗下所有油气管道资源，实现管道独立，并引入社会资本用于扩建管网，最后公司将寻求上市。国家管网公司成立后将覆盖中国大部分长输气管道，进一步推动国内天然气管道体制改革。

2019年全国能源工作会议提出要积极推进油气管网运营机制改革。5月24日，国家发改委等印发新版《油气管网设施公平开放监管办法》，用于提高油气管网设施利用效率，规范油气管网设施开放行为，

维护油气管网设施运营企业和用户的合法权益，建立公平、公正、竞争、有序的市场秩序。

我国是天然气消费大国，近几年来天然气消费量快速上涨，2018年天然气表观消费量达到 2833.09 亿立方米，同比增加 18.34%。但相较于高增长的天然气需求，我国管道运输能力尚显不足。自 2009 年来我国天然气消费量年均复合增速达 13.95%，而油气管道里程数年均复合增速仅为 6.55%，且呈现逐年下滑趋势。当前我国管道运输能力陷入瓶颈一定程度上限制了天然气行业发展，因此推出管网公司用以加速基础管网设施建设、提升我国管道运输能力可以说是未来十年我国能源行业的重要举措之一。

我国天然气资源分布不均，大多分布在西北、西南盆地，其中以塔里木盆地、鄂尔多斯地区以及四川地区天然气储气量为最。三大石油公司中拥有天然气储气量最多的是中石油公司，主要储气地包括长庆、塔里木、四川等地，天然气总储量达 21790 亿立方米，占三大石油公司天然气总储量的 85%以上。除此之外，煤制气项目大多也集中在西北地区，伊犁及鄂尔多斯两地煤制气项目产能达 95 亿立方米，占全国总产能的 54.3%。

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/467150153124010005>