

第一章 总则

第1条 规划目的

为促进正定县经济社会发展，优化产业结构，改善区域生态环境，推动正定县城乡燃气管网和设施建设，依据《中华人民共和国城乡规划法》、《城镇燃气规划规范》和《正定县国土空间总体规划（2021-2035年）》，特编制《正定县域燃气专项规划（2021-2035年）》。

第2条 规划依据

- 1、《中华人民共和国城乡规划法》（2019版）；
- 2、《中华人民共和国石油天然气管道保护法》2010；
- 3、《城镇燃气管理条例》（2016版）；
- 4、《城镇燃气设计规范》GB 50028-2006（2020版）；
- 5、《城镇燃气规划规范》GB 51098-2015；
- 6、《汽车加油加气站设计与施工规范》GB 50156-2012（2014版）；
- 7、《液化石油气供应工程设计规范》GB 51142-2015；
- 8、《石油天然气工程设计防火规范》GB 50183-2016；
- 9、《城市工程管道综合规划规范》GB 50289-2016；
- 10、《建筑设计防火规范》GB 50016-2014（2018版）；
- 11、《输气管道工程设计规范》GB 50251-2015；
- 12、《液化天然气（LNG）生产、储存和装运》（GB/T20368-2012）；
- 13、《城市用地分类与规划建设用地标准》（GB50137-2011）；
- 14、《河北省正定县县城乡总体规划（2014-2030年）》；
- 15、《正定县国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》；

- 16、《正定县国土空间总体规划（2021-2035年）》（阶段性成果）；
- 17、《河北省正定县燃气工程专项规划（2016-2030）》；
- 18、《正定高新技术产业开发区（北区）燃气工程专项规划（2016-2030年）》。

第3条 规划期限与范围

规划期限为2021-2035年。近期为2021-2025年，远期为2026-2035年。

本次规划范围与《正定县国土空间总体规划（2021-2035年）》确定的范围一致：县域规划范围即正定县行政区划范围，面积487.28平方公里。中心城区规划范围西北至京广铁路和京广客运专线，西南至南水北调干渠和中华大街，南、东和北至县域行政边界，面积211.83平方公里。

第4条 规划目标

规划形成以天然气为主、液化石油气为辅的城乡燃气利用格局。结合现状天然气系统，充分利用现有设施，完善城乡天然气供气管网，逐步提高天然气普及率。到2025年，集中供气普及率达到80%，2035年集中供气普及率达到95%。

第二章 用气量预测

第5条 天然气用户

县域天然气用户分为居民用户、公建商业用户、工业用户、燃气汽车用户和采暖用户。

第6条 居民用户用气量

预测2025年居民用户气化率达到80%，居民用户年用气量4431.5万立方米；2035年居民用户气化率达到95%，居民用户年用气量为6964.9万立方米。

第7条 公建商业用户用气量

预测到2025年，县域公建商业用户用气量为1772.6万立方米；2035年，公建商业用户用气量为3482.5万立方米。

第8条 工业用户用气量

预测到2025年，县域工业用户用气量为5250万立方米；到2035年，县域工业用户用气量为4200万立方米。

第9条 燃气汽车用气量

预测2025年，燃气汽车年用气量为300.2万立方米；到2035年，燃气汽车年用气量为223.6万立方米。

第10条 采暖用户用气量

预测2025年，采暖用户年用气量为14506.7万立方米；到2035年，采暖用户年用气量为31200.0万立方米。

第11条 未预见用气量

未预见用气量包括两部分内容：一部分是管网的漏损量；另一部分是因为发

展过程中没有预见到的各类用户的用气量，规划按总用气量的5%计算。

第12条 特殊用户用气量

规划在开发区北区新建北郊燃气热电厂一座，预计年用气量为10亿立方米。

第13条 城乡用气总量

预测2025年，城乡年用气总量为12.76亿立方米，到2035年，城乡年用气总量为14.84亿立方米。（包含特殊用户用气量）

第14条 高峰流量

预测2025年县域月高峰用气量4920.52万立方米，日高峰用气量221.54万立方米，小时高峰用气量12.35万立方米；2035年县域月高峰用气量9372.82万立方米，日高峰用气量429.15万立方米，小时高峰用气量23.28万立方米。

第15条 调峰储气规模

2025年县域调峰储气规模为49.21万立方米，2035年县域调峰储气规模为93.73万立方米。

第三章 气源规划

第16条 气源选择

规划确定以天然气作为县域发展城乡燃气项目的首选气源。近期以瓶装液化石油气调节和满足零散用户和管道燃气难以到达的零散小区及偏远地区用户的用气要求，远期逐渐被天然气替代。

第17条 气源规划

1、正定新区

正定新区第一气源接自石家庄市新奥燃气管网，由107国道经河北大道为新区供气；第二气源接自陕京二线Z1阀室，经次高压管线引入五里铺次高压调压站为新区供气，设计年供气能力3.2亿立方米；第三气源为石家庄藁马镇东南LNG储气站，LNG储气规模2万水立方，作为正定新区应急调峰储配气源。

2、开发区北区

开发区北区气源接自陕京二线正定分输站，通过高压管线接入洁达正定门站向开发区北区企业和南牛乡部分区域供气，并接入专线向北郊燃气热电厂供气。洁达正定门站设计年供气能力4.38亿立方米，拟扩建正定门站增加供气能力以满足北郊电厂用气需求。

3、空港区域

空港区域气源接自陕京二线分输站，通过次高压管线接入空港次高压调压站向正定机场及保税区供气，设计年供气能力2.2亿立方米。

4、县域其他城乡区域

县域东部包括正定城区、正定镇和南牛乡、新安镇、西平乐乡、新城铺镇等乡镇部分区域气源接自陕京二线石家庄压气站，通过超高压管线接入东贾门站供气，设计年供气能力8.76亿立方米；县域西部包括南岗镇、曲阳桥镇和南楼乡

区域气源接自鄂安沧输气管道鄂安沧阀室，通过超高压管线接入丁旺门站，设计年供气能力 3.65 亿立方米。

除以上气源外，规划新建中海油神安输气管线，管径 813mm，设计压力 8MPa。依托神安输气管线的建设，在新安镇东权城村新建 13#分输阀室，设计年供气规模 5 亿立方米。

第 18 条 供需平衡

1、用气总量供需平衡

预测 2025 年城乡用气总规模为 12.76 亿立方米，2035 年为 14.84 亿立方米。规划 2025 年县域年设计供气能力达到 40.19 亿立方米，2035 年县域年设计供气能力预计将突破 60 亿立方米。

近期 2025 年和远期 2035 年，县域气源和场站设施能够保障县域天然气稳定安全供应。

2、高峰用气供需平衡

预测 2025 年高峰日用气量为 221.54 万立方米，高峰小时用气量为 12.35 万立方米；2035 年高峰日用气量为 429.15 万立方米，高峰小时用气量为 23.28 万立方米。

规划到 2025 年，县域供气设施日设计供气规模达到 1101.1 万立方米，小时设计供气规模达到 45.88 万立方米。2035 年，日设计供气规模达到 1643.8 万立方米，小时设计供气规模达到 68.49 万立方米。

在做好调峰气量储备的基础上，县域气源和场站设施能够保障近期和远期高峰用气的安全供应。

第 19 条 应急储配气源

规划到 2025 年，全城镇燃气经营企业需建成 LNG 应急储备规模为 2.22 万立方米，到 2035 年燃气企业建成 LNG 应急储备规模为 3.89 万立方米。

到 2025 年,正定县地方政府拥有 LNG 储气规模不低于 3647 立方米,到 2035 年不低于 6393 立方米。

拟在县域内选址建设 LNG 应急储配站一座,近期建设 2 座 1750m³储罐,远期扩大存储规模,再建设 2 座 1750m³储罐,到 2035 年总储气规模达到 7000m³。

第四章 天然气输配系统规划

第 20 条 天然气输配系统

规划县域气源主要接自陕京二线和鄂安沧输气管道一期工程，通过石家庄压气站和鄂安沧输气阀室接入门站，通过门站、调压站等设施调压后通过中压管网向城乡区域送气。天然气输配系统由天然气输气管道、分输站、门站、次高压管道、次高压—中压调压箱、中压输配管网、小区调压柜（或楼栋调压箱）、低压庭院管道和用户燃气用具等组成。

第 21 条 输配系统压力级制

（1）高压管道

高压管道是县域气源输配系统干线，为充分利用上游天然气压能，发挥管道储气的优势和提高管道储气能力，并为远景发展预留空间，高压管道设计压力定为高压 A 级 4.0MPa。

（2）城市次高压管道

次高压供气管道主要负责覆盖城区和重要片区保障供气稳定性和供气压力。规划次高压管道大量在建成区敷设，为降低建设难度，以及为与原有次高压管线并线考虑，新建次高压管线设计压力定为次高压 A 级 1.6MPa。

（3）中压管道

中压 A 级输气效率相对中压 B 级提升很大，中压 A 级整体管径可相对缩小进而节省投资，规划新建的中压管道设计压力定为中压 A 级 0.4MPa。

（4）低压庭院和入户管道

满足居民、工商燃气用具用气需求，设计压力最高取 9KPa。

第五章 天然气管网与场站布局规划

第 22 条 超高压/高压管道系统

1、超高压管线

保留现状陕京二线石家庄压气站——东贾门站、鄂安沧分输阀室——丁旺门站、东贾门站——丁旺门站三条超高压管线，管道压力 6.3MPa-12MPa，管径 323.9mm，管道总长度约 29 公里。

2、高压管线

保留现状洁达正定门站——北郊燃气热电厂高压管线，管道压力 4 MPa，管径 508mm，管线全长约 2 公里。

3、安全距离控制

县域超高压输气管线途经区域以一级一类地区为主，管线与建筑物水平净距控制不低于 35 米。

高压管线位于开发区北区，管道与建筑物水平净距控制不低于 17 米，当对管道采取行之有效的保护措施时，管道与建筑物水平净距可按 9.0 米控制。

第 23 条 次高压管道系统

保留现状陕京二线 Z1 阀室——五里铺次高压调压站、陕京二线正定分输站——空港次高压调压站 2 条次高压管线，管道压力 1.6 MPa，管径 323.9mm-508mm，境内管道总长度约 19 公里。

拟新建正无路次高压管线——太行大街高中压调压站管线，管道压力 1.6 MPa，管径 323.9mm，管道全长 0.8 公里。

拟新建正无路次高压管线——恒阳路高中压调压站管线，管道压力 1.6 MPa，管径 323.9mm，管道全长 2.9 公里。

次高压管道安全距离控制见附表 3、附表 4。

第 24 条 中压管道系统

1、正定新区

正定新区供气范围北至崇因路，南至河阳路，西至新元高速（复兴大街），东至东侧县界，由新奥燃气公司供气。

现状沿崇因路、太行大街、河阳路（河北大道）、园博园大街的环状中压主管道已经形成，管径 323.9mm。

规划在现状管网基础上结合国土空间总体规划确定的路网格局完善新区中压管网。园博园大街、新城大街中压主管道向北延伸至崇因路，崇因路、迎旭路中压干管向西延伸至文正大街，沿安济路、文正大街铺设中压干管，整体形成“四横四纵”的新区中压干管系统。结合城中村改造和道路建设，完善吴家庄路、罗家庄路、天宁路、恒阳路及梦龙街、天泽大街中压管网。沿永宁路、阳光路、隆兴路、丁家庄路、西临济街、尉佗街、西上泽街、安居街、顺平大街、朱河街、奥体街、圣板街新建燃气中压管道。新区中压管道压力为中压 A 级 0.4MPa，规划新建管道长度 98.3 公里，管径 DN110-323.9mm。

远期迎旭路、崇因路中压干管与正定城区城东街中压干管连接，将新区管网与正定城区管网衔接成一体，保障燃气供应安全，在迎旭路与城东街、崇因路与城东街、新工路与安顺街三处管网衔接处设置 3 处截断阀室。

2、开发区南区

南区供气范围北至规划 338 国道，南至新区崇因路，西至新元高速（复兴大街），东至太行大街。规划中压管网与正定新区衔接，由新奥燃气公司供气。

规划结合开发区南区的建设，依据国土空间总体规划确定的路网格局，对现状供气管网进行改造，沿园博园大街和新工路建设中压干管，向东连接至城东街中压干管，向西连接至太行大街中压干管。其余道路结合路网建设敷设中压管网，并与新区现状管网相衔接。中压管道压力为中压 A 级 0.4MPa，规划新建管道长

度 39.8 公里，管径 DN160-400mm。

远期开发区南区新元高速东侧与西侧区域中压干管形成连接，并进一步与正定城区中压干管连成一体。在新工路与城东街、园博园大街中压与东贾门站中压干管连接处设置 2 处截断阀室。

3、开发区北区

开发区北区供气范围北至京广客运专线，南至杨庄路，西至 107 国道，东至太行大街，由洁达公司供气。现状新元高速东侧中压管网系统已基本形成，中压干管沿赵普大街和邦秀路敷设，管径 DN250-323mm，董铨路、守洲路、怀丙路管为 DN160。

规划董铨路、守洲路中压管网穿越新元高速向西敷设至 107 国道。沿昆仑大街、规划仁和路、新兴街、府前路新建中压干管，管径 DN250。沿规划其余道路铺设中压管道。中压管道压力为中压 A 级 0.4MPa，规划新建管道长度 29 公里，管径 DN160-323mm。

远期北区中压干管与潜能公司城乡中压管网相衔接，在西杨庄西侧昆仑大街设置 1 处截断阀室。

4、空港区

空港区供气范围北至北部县界，南至机场南路，西至新元高速（复兴大街），东至东部县界。由新奥燃气公司供气，由东平乐村南的空港调压站从陕京二线正定分输站引入气源。

根据国土空间总体规划，机场航站楼西侧预留机场跑道，规划对机场跑道预留区域中压管线进行改造，管道沿腾翼北大街方向向南敷设至机场南路后向西敷设，沿机场快速路和中央大街方向供气，新建中压管道长度 30.4 公里。

5、正定城区

正定城区供气范围北至规划 338 国道，南至河北大道，西至胜利大街北延线，

东至城东街。由潜能燃气公司供气，由东贾门站从陕京二线引出气源。

规划沿羊曲线和 G338 敷设中压干管，将现状城东街中压干管向北延伸至 G338，沿胜利大街北延和滨河路新建中压干管，形成环绕城区的环状中压管网系统，管径 DN315。

近期对现状老城区正安花园小区、晶都花苑小区、晨光小区老旧庭院管网进行更新改造，远期根据使用寿命及周期检定情况对现状老城区中压管网进行改造，同时结合道路建设逐步完善老城区燃气管网。新建 107 国道至燕赵大街、旺泉南街、柏棠大街、京五路等道路燃气中压管道，其余道路结合国土空间规划路网格局和道路建设敷设中压管网。规划中压管道压力为中压 A 级 0.4MPa，新建管道长度 88.0 公里，管径 DN110-315mm。

6、城乡“气代煤”工程

现状县域西部城乡区域“气代煤”工程由潜能燃气公司供气，气源由丁旺门站从鄂安沧分输阀室引出，基本实现了县域全覆盖，规划主要加强中压管网的相互衔接和环状系统建设，保障供气安全，新建中压管道长度约 91.1 公里。

新建于家庄——丰家庄中压管线，将现状正灵路中压干管与胜利大街中压干管相连接，管径 DN200。

新建丁旺门站——高平村中压干管，管径 DN315。

沿正行公路新建丁旺门站——良下村中压干管，管径 DN250。

新建厢同——战村中压干管，管径 DN250。

新建南化——西平乐中压管道，将北部南水北调两侧的正民庄中压和西平乐中压相连接，管径 DN200。

县域北部新建张家庄——西柴里——良下、完民庄——东宿村、傅家村——北楼中压等中压管道，将北部管网相连接，形成环状管网，管径 DN160。

南部南岗镇依托中华大街中压干管，结合路网建设逐步完善燃气中压管网建

设，管径 DN160-250。

中压管道安全距离控制见附表 5、附表 6。

第 25 条 天然气场站建设

1、门站

规划保留现状东贾门站、丁旺门站两座天然气门站，扩建现状洁达正定门站，在西杨庄村北新建门站 1 处。

东贾门站主要为城区和县域东部正定镇、新安镇、西平乐等城乡区域供气。

门站占地 12.43 亩，设计供气规模 8.76 亿 m³/年。

丁旺门站主要为县域西部南楼乡、曲阳桥镇和南岗镇等城乡区域供气。门站

占地 10.81 亩，设计供气规模 3.65 亿 m³/年。

正定门站主要为北区企业和南牛乡部分居民用户供气。拟扩建门站以满足北郊燃气热电厂用气需求，占地 7.6 亩，设计供气规模 22.38 亿 m³/年。

2、LNG 储配站

规划拟在南楼乡南楼村北，团贾公路东侧新建 LNG 储配站 1 座，建设规模为 4 座 1750 m³LNG 字母罐，LNG 储气规模为 7000m³。拟占地面积约 50 亩。

3、高中压调压设施

规划保留现状五里铺调压站和空港调压站 2 座在建未运行次高压调压站，近期建成运行。拟在正定新区新建 2 座高中压调压站。

五里铺调压站从藁城区陕京二线 Z1 阀室引入气源，通过崇因路中压管道为新区供气。调压站占地 12 亩，设计供气规模 3.2 亿 m³/年。

空港调压站从陕京二线正定分输站引入气源，通过机场路中压管道为正定机场和保税区供气。调压站占地 9.0 亩，设计供气规模 2.2 亿 m³/年。

太行大街调压站位于正定新区太行大街与天宁路交口，从正无路次高压管线引入气源为新区供气。调压站占地 2.5 亩，设计供气规模 7.0 亿 m³/年。

恒阳路调压站位于恒阳路西头，从正无路次高压管线引入气源为新区供气。
调压站占地 2.5 亩，设计供气规模 7.0 亿 m³/年。

安济路调压站位于安济路与现状新元高速出入口交口北侧，从正无路次高压引入气源，占地约 5 亩，设计供气规模约 3.2 亿 m³/年。

4、中低压调压设施

对于大的工业用户、公建商业用户和居住小区，采用中低压调压柜进行供气，而用气规模较小的用户采用调压箱。调压柜（箱）是连接中、低压管道对用户供气的枢纽，来自中压管道的燃气，经调压后进入低压庭院管道及户内管道，经燃气表计量后供用户燃具使用。居民用户调压设施的配置为：单个落地式调压柜供应居民户数约为 200-4000 户，单个悬挂式调压箱供应居民户数约为 50-200 户。

5、后方保障设施

拟在城区北部城东街与规划京西路西南建设潜能燃气维修抢险基地，占地面积 20 亩。功能设置包括维修抢险物资库房、智能化调度中心、售后服务中心、抢险器材和设备养护中心等。

规划县域内共设置 9 处抢险维修中心。中心城区服务半径为 2.5 公里，西部城乡区域服务半径为 5 公里。

第六章 液化石油气与加气站规划

第 26 条 液化石油气供应规划

规划保留现状 2 座液化气瓶装供应站，不再新建液化石油气储配站和供应站。规划期内做好液化气站的安全供应和防护工作。

第 27 条 加气站布局规划

规划近期在 107 国道和正灵公路新建 2 座加气站，县域加气站达到 9 座；远期共建设加气站 2 座，其中数字产业园区 LNG 站 1 座， G338 国道沿线 LNG 站 1 座，远期县域加气站达到 11 座。其中 LNG 加气站 5 座， CNG 加气站 6 座。

第七章 近期建设规划

第 28 条 近期输气系统

规划新建中海油神安输气管线，管径 813mm，设计压力 8MPa。依托神安输气管线的建设，在新安镇东权城村新建 13#分输阀室，设计年供气规模 5 亿立方米。

第 29 条 近期场站建设

近期扩建洁达正定门站以满足北郊燃气热电厂用气需求，现状门站已预留二期用地，门站用地规模不扩大，增设相应供气设备，设计年供气规模达到 22.38 亿立方米。

第 30 条 近期中压管网

新建城区南部和西部中压干管，形成环状管网系统，根据路网建设逐步建设西部和北部骨架中压管网系统。对现状恒山路、常山路、府西街北段、旺泉南街北段等城区老旧管网进行改造，改造管网总长度约 7.1 公里，新建中压管网总长度约 66.4 公里。

正定新区在现状管网基础上结合现状道路完善燃气中压系统，新建安济路、承瑞路、隆兴路西段、和谐路、尉佗街北段、承祥街、东上泽街、安居街、清标街、朱河街中段、崇义街、奥体街南段中压管网，新建中压管网总长度约 41.4 公里。

开发区北区重点完善现状中压系统，沿昆仑大街建设中压干管，现状董铨路、守洲路中压管网向西延伸，新建仁和路、河里街、拐角铺街中压管网，新建中压管网总长度约 23.3 公里。

城乡区域新建于家庄—丰家庄中压管网，新建北部区域环状中压管网，新建管网总长度约 23.1 公里。

近期中压管网压力级制为中压 A 级 0.4MPa，管径 DN110-315，250mm 以上管

径采用钢管，250mm 以下管径采用 PE 管，管道埋深约 1.2 米。近期建设中压管网总长度约 154.2 公里，改造中压管网总长度约 7.1 公里。

第 31 条 近期 LNG 应急储配站

规划拟在南楼乡南楼村北，团贾公路东侧新建 LNG 储配站 1 座，近期建设应急储备站一期工程，建设 2 座 1750 立方米 LNG 字母罐，LNG 储气规模为 3500 水立方。

第 32 条 近期加气站

近期拟在 107 国道和正灵公路新建 2 处 LNG 加气站，每处占地约 5 亩。

第 33 条 近期保障设施

近期拟在城区北部城东街与规划京西路西南建设潜能燃气维修抢险基地，占地面积约 20 亩。

第八章 附则

第 34 条 本规划包括文本和附件两部分，附件包括说明书和图纸。文本、图纸具有同等法律效力。

第 35 条 文本中**黑体带下划线**为强制性内容。规划强制内容不得随意改动，如确需修改，需按法定程序报批。

第 36 条 本规划由正定县城乡规划主管部门负责解释。

附表1 主要规划指标表

项目	单位	近期 2025 年	远期 2035 年	备注
年用气总量	亿 m ³ /年	2.76	4.84	不含燃气热电厂用气
高峰日用气量	万 m ³ /日	221.54	429.05	包括除燃气热电厂外 所有类型用户用气量
高峰小时流量	万 m ³ /时	12.35	23.28	
日调峰储气量	万 m ³ /日	49.21	93.73	
区域气化人口	万人	54.4	85.5	---
区域气化率	%	80	95	---
LNG 储备能力	m ³	3500	7000	---
新建中压管网	公里	154.2	464.7	

附表2 县域用气总量预测表

用户类别	近期 2025 年		远期 2035 年	
	年用气量 (万立方米)	用气比重 (%)	年用气量 (万立方米)	用气比重 (%)
居民	4431.5	16.07	6964.9	14.40
公建商业	1772.6	6.43	3482.5	7.20
工业	5250	19.04	4200	8.68
燃气汽车	300.2	1.09	223.6	0.46
采暖	14506.7	52.61	31200.0	64.50
未预见量	1313.1	4.76	2303.6	4.76
小计	27574.1	100	48374.6	100
特殊用户	100000		100000	
合计	127574.1		148374.6	

附表3 次高压管道水平净距控制表

名称		水平净距 (m)
建筑物外墙面		13.5
给水管		1.5
污水、雨水排水管		2.0
电力电缆	直埋	1.5
	导管内	1.5
通信电缆	直埋	1.5
	导管内	1.5
其他燃气管道	DN≤300mm	0.4
	DN>300mm	0.5
热力管道	直埋	2.0
	管沟内	4.0
电杆基础	≤35KV	1.0
	>35KV	5.0
通信照明电杆		1.0
铁路路堤坡脚		5.0
街树（至树中心）		1.2

附表4 次高压管道垂直净距控制表

名称		垂直净距 (m)
给水、排水或其他燃气管道		0.15
热力管、热力管沟		0.15
电缆	直埋	0.50
	导管内	0.15
铁路轨底		1.20

附表 5 中压 A 管道水平净距控制表

名称		水平净距 (m)
建筑物基础		1.5
给水管		0.5
污水、雨水排水管		1.2
电力电缆	直埋	0.5
	导管内	1.0
通信电缆	直埋	0.5
	导管内	1.0
其他燃气管道	DN≤300mm	0.4
	DN>300mm	0.5
热力管道	直埋	1.0
	管沟内	1.5
电杆基础	≤35KV	1.0
	>35KV	2.0
通信照明电杆		1.0
铁路路堤坡脚		5.0
街树（至树中心）		0.75

附表 6 中压 A 管道垂直净距控制表

名称		垂直净距 (m)
给水、排水或其他燃气管道		0.15
热力管、热力管沟		0.15
电缆	直埋	0.50
	导管内	0.15
铁路轨底		1.20

附表 7 近期投资估算表

项目类型	项目名称	工程量	规格	投资估算（万元）
输气系统	神安输气管线	线路总长 29 公里，新建分输阀室 1 处	管径 813mm，设计压力 8MPa，分输阀室设计年供气规模 5 亿立方米	——
中压管网	县域中压管网	15.17 公里	de110	380
		55.98 公里	De160	1680
		47.26 公里	De200	1536
		3.32 公里	DN219	116
		12.95 公里	DN250	518
		20.43 公里	DN315	1020
	中心城区中压管网改造	改造长度 7.1 公里	设计压力 0.4MPa，管径 315、250、200	300
场站设施	正定门站扩建	增设供气设备	——	600
应急储备设施	LNG 储配站	一期存储规模 3500 立方米	2 座 1750 立方米 LNG 字母罐	12000
加气站	LNG 加气站	2 处	——	1100
保障设施	燃气维修抢险基地	占地面积 20 亩	——	100000