

# 诸暨市人民政府办公室文件

诸政办发〔2021〕52号

## 诸暨市人民政府办公室关于印发 诸暨市能源发展“十四五”规划的通知

各镇乡人民政府，各街道办事处，市级各相关部门：

《诸暨市能源发展“十四五”规划》已经市政府同意，现印发给你们，请认真贯彻落实。

诸暨市人民政府办公室

2021年11月10日

(此件公开发布)

# 诸暨市能源发展“十四五”规划

“十四五”时期是诸暨深化“杭绍同城”、全面融入长三角的重要时期，也是深入践行能源安全新战略和“碳达峰碳中和”目标，打造我省县域能源清洁低碳转型发展样板和共同富裕示范区诸暨范例的关键时期。为指导诸暨“十四五”期间能源发展，根据全省及绍兴市能源发展总体部署和《诸暨市国民经济和社会发展第十四个五年规划和二零三五年远景目标纲要》，特编制本规划。规划基准年2020年，规划期2021—2025年。

## 一、发展基础

### (一)发展成就

#### 1. 能源消费结构加速优化

2020年全市能源消费总量421.9万吨标煤，“十三五”年均增速1.8%。能源消费结构加速优化，煤炭消费由2015年的178.4万吨下降至2020年的83.0万吨，年均下降14.2%，占能源消费比重14.1%，较2015年降低19个百分点；2020年油品消费32.3万吨，年均下降0.2%，占能源消费比重11.3%，较2015年下降1.2个百分点；天然气消费由2015年的1.1亿方增长至2020年的3.7亿方，年均增速达26.4%，占能源消费比重10.7%，较2015年提高7个百分点；2020年全社会用电量92.4亿千瓦时，“十三五”年均增速6.2%，较绍兴平均水平高2个百分点。

#### 2. 能源保障能力逐步增强

2020年全市发电装机32.1万千瓦，较2015年新增23.4万

千瓦，年均增速 29.8%。其中，可再生能源装机 25.8 万千瓦，较 2015 年增加 22.4 万千瓦，年均增速 50.6%，光伏装机增加至 19.9 万千瓦，年均增速 81.9%，生物质装机增加 3.5 万千瓦，此外，建成兆山集团诸暨水泥余热电站等一批余能利用电站。2020 年全市 110 千伏及以上电力线路 1971.1 公里、变电容量 1142.6 万千伏安，较 2015 年分别增加 44.0%、37.9%，建成 500 千伏诸暨变及 220 千伏红联变等变电站；天然气管网市域覆盖率达 90%，建成大唐、次坞两座 LNG 应急气源站，具备 900 立方米储气能力。

### 3. 能源清洁化水平不断提升

2020 年清洁能源消费量为 55.8 万吨标煤，占能源消费总量的 13.2%，较 2015 年提高 9.2 个百分点。天然气消费量是 2015 年的 3.2 倍；可再生能源消费提高近 6 倍，达到 10.9 万吨标准煤。可再生能源装机较 2015 年增加 22.4 万千瓦，年均增速 50.6%，其中光伏装机由 2015 年 1 万千瓦增加至 2020 年达到 19.9 万千瓦，生物质发电装机新增 3.5 万千瓦。全市基本完成 35 蒸吨/小时以下高污染燃料锅炉淘汰改造工作，完成八方热电超低排放改造。

### 4. 能源利用效率显著提高

全面推行区域能评改革，重点开展经济开发区、现代环保装备高新技术产业园区、诸暨珍珠产业园区、环保小镇等在内的七个产业平台的区域能评工作，抓实重点用能企业监管，严控高能耗项目审批。全市“十三五”单位 GDP 能耗下降完成累计下降 19.5% 目标。

## 5. 能源产业发展持续创新

环保新能源科技装备技术不断突破，形成国家重大技术装备基地，明星企业表现突出，菲达环保发展成为大气污染治理行业龙头企业，除尘脱硫脱硝等技术世界领先，万安科技填补了国内汽车智能网联技术领域标准的空白。

**表1 诸暨市“十三五”能源发展主要指标情况**

	主要指标	单位	2015年	2020年	年均增速
能源消费	全市能源消费总量	万吨标煤	385.3	421.9	1.8%
	煤炭	万吨	178.4	83.0	-14.2%
	油品	万吨	32.6	32.3	-0.2%
	天然气	亿立方米	1.1	3.7	26.4%
	可再生能源	万吨标煤	1.8	10.9	43.4%
	全社会电量	亿千瓦时	68.3	92.4	6.2%
	清洁能源消费比重	%	4.0	13.2	[1.8]
电源发展	电源总装机容量	万千瓦	8.7	32.1	29.1%
	水电	万千瓦	2.3	2.3	0.0%
	煤电（含热电）	万千瓦	5.4	5.0	-1.5%
	光伏发电	万千瓦	1.0	19.9	81.9%
	生物质发电	万千瓦	0	3.5	/
	余能利用	万千瓦	0	1.4	/
	清洁能源装机比重	%	38.1	80.2	[8.4]
电网发展	500千伏变电容量	万千伏安	250.0	450.0	12.5%
	220千伏变电容量	万千伏安	300.0	354.0	3.4%
	110千伏变电容量	万千伏安	278.6	338.6	4.0%
	500千伏输电线路长度	公里	259.7	579.0	17.4%
	220千伏输电线路长度	公里	521.0	694.3	5.9%
	110千伏输电线路长度	公里	588.5	697.8	3.5%
节能减排	单位GDP综合能耗下降率	%	完成累计下降	19.5%目标	/
民生改善	居民人均生活用电	千瓦时/人	712.3	1030	7.7%
	供电可靠率	%	99.920	99.9806	[0.012]
	城乡居民天然气覆盖率	%	8	32.5	[4.9]

注： [ ]指百分比年均增值

## (二) 困难问题

### 1. 能源刚性需求导致总量控制难度加大

“十四五”时期，诸暨着眼于“双循环”战略发展主线，抢抓数字经济风口，全面推动产业链转型升级，保障内需扩张品质服务的有效供给，高水平开启社会主义现代化建设新征程，经济增长对能源的刚性需求并未减弱，全市能源、电力和热力需求总体仍将维持中速刚性增长。

### 2. 基础设施薄弱导致能源保供存在隐患

城乡电网受廊道等因素制约进展缓慢，诸暨开发区，大唐、店口等工业型镇街电力保障有待提升；管输天然气气源单一，中心城区仅依靠省网诸暨支线，供气存在安全瓶颈，已建成的大唐、次坞两座 LNG 应急气源站储气规模有待提升；热力基础设施有较大提升空间，全市仅八方热电 1 个热源点，供应能力受限，暨阳街道、浣东街道、大唐街道存在分散供热情况，能源利用效率不高且存在安全隐患。

### 3. 能源低碳转型未摆脱化石能源路径依赖

国家减排新目标下能源低碳转型进程加快，浙江作为清洁能源示范省清洁能源利用水平高于全国，但诸暨目前清洁能源消费比重仅为 10.9%，低于全省平均水平。诸暨高耗能行业占比比较高，工业发展用能并未摆脱传统化石能源的路径依赖和锁定效应，“十四五”随着八方热电、华海氨纶项目改扩建，煤炭需求维持刚性增长，推动消费低碳转型的难度加大。

#### 4. 能源项目空间需求与要素管控矛盾突出

诸暨地处浙江东南、西北丘陵山地的交接地，自然生态环境良好，土地资源紧张，生态保育、耕地保护与建设用地矛盾突出。电力、天然气门站等各类线性工程建设受土地、林地、环境、水资源要素制约，落地和路径选择日益困难，能源项目在空间挖掘和土地要素存量盘活路径及政策支持等方面不够清晰。

#### 5. 能源智慧服务水平及模式创新有待提高

智慧能源整体架构、信息化平台、新业态、新模式等关键要素及要素间关系尚未明确，消费侧基于能源互联网需求响应系统尚未完善，能源资源灵活性调节利用不足，限制了能源互补性发挥。

### （三）面临形势

#### 1. 能源低碳转型进入关键期

“二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和”的国家减排新目标为能源低碳发展指明新方向。诸暨市加快落实习近平生态文明思想，并成功创建国家生态园林城市，“十四五”时期，诸暨将积极探索碳达峰实施路径，加快推动能源结构低碳转型，严控化石能源消费，提升城乡用能电气化水平，着力于可再生能源“扩容降本增效”，能源低碳转型发展进入关键时期。

#### 2. 能源技术创新迎来突破期

大数据、物联网、人工智能、区块链等先进信息技术快速发展，能源互联网等智慧能源新模式新业态蓬勃兴起，为诸暨能源

数字化发展带来机遇。“十四五”时期是诸暨充分发挥环保、新能源产业优势，支持绿色技术创新，推进清洁生产，发展环保产业，推进重点行业和重要领域绿色化改造，构建清洁低碳、安全高效的能源体系，实现能源产业与数字基础设施的深度融合发展的关键时期。

### 3. 能源体制改革迈向深化期

全国加快构建完善电力“源网荷储一体化”、综合能源服务、储能、碳捕捉、新能源汽车应用等新模式新业态的开放共享和市场交易体系。绿色转型出现新形势，高质量发展要求更加突出。

“十四五”是诸暨破除体制机制壁垒，推动能源市场与碳交易市场深度融合，发挥市场高效配置资源优势，通过碳约束倒逼能源结构优化，挖掘减排空间，实现能源转型变革的历史机遇期。

## 二、总体思路

### (一) 指导思想

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，积极落实“3060 碳达峰碳中和”目标，深入贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略，以低碳为主导转变能源生产方式，以电为中心转变能源消费方式，以数字化为手段转变能源配置方式，加快技术创新，加快市场建设，积极探索碳达峰路径，加速构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系，为打造共同富裕示范区诸暨范例提供能源保障。

### (二) 基本原则

坚持低碳转型原则。推动能源消费革命，不断优化调整能源

结构，抑制不合理能源需求，进一步挖掘节能潜力，坚持清洁能源和化石能源高效利用并举，推进能源低碳转型发展。

坚持智慧创新原则。加快能源技术创新，抢抓“新基建”，数字赋能，推动信息技术和能源领域各项技术的相互融合，创新智慧城市能源系统、综合能源服务模式，推动能源绿色智能高效转型。

坚持市场主导原则。发挥政府引导作用，深化能源市场化改革，发挥市场在资源配置中决定性作用，构建统一开放、竞争有序的现代能源市场体系。开展能源安全保供和营商环境优化工作，积极谋划落实改革要求。

坚持民生优先原则。开展能源基础设施补短板，提高城乡电网供电可靠性，保障管输天然气有效供给，积极推进综合供能服务站、电动汽车充电基础设施扩大利用，实现城乡能源公共服务均等化。

### （三）发展目标

到 2025 年，全市能源供应保障水平进一步提高，天然气和非化石能源成为能源消费增加主体，能源清洁化、数字化水平显著提高，高水平建成我省县域清洁能源、数字能源、环保新能源产业示范区，全方位构建清洁低碳、安全高效现代能源体系，更好支撑全市经济社会高质量发展。

——能源消费总量目标。到 2025 年，能源消费总量控制在 500 万吨标准煤，年均增速 3.5%，万元 GDP 能耗累计下降完成省市下达的任务目标。全社会用电量达到 118 亿千瓦时左右，“十

四五”年均增速 5.0%。

——能源消费结构目标。到 2025 年，清洁能源占一次能源消费比重达 15%左右；天然气消费总量 4.5 亿方，比重达 11%；可再生能源消费总量 21.5 万吨标煤，比重达 4.3%；煤炭消费总量 83 万吨，与 2020 年持平，消费比重控制在 12%以内；石油及制品消费总量比重控制在 10%以内。

——能源安全保障目标。到 2025 年，电力装机容量达 64 万千瓦，清洁能源装机容量达 54.8 万千瓦，占电力总装机容量的 85.5%；新增 110 千伏以上输电线路 367 公里，新增变电容量 281 万千伏安；拓展 LNG 气源，完善城市供气管网，新建天然气管线 98.6 公里，新增 4 个天然气门站，设置 2 处天然气应急调峰气源设施。

——民生改善目标。到 2025 年，居民人均生活用电达到 1350 千瓦时，供电可靠率达到 99.996%以上，基本实现天然气服务城乡均等化，天然气覆盖率达 45%。“十四五”期间，全市建设综合供能服务站 6 座，公用充电桩 680 个。

表 2 诸暨市“十四五”能源发展主要指标表

	主要指标	单位	2020 年	2025 年	十四五年均增速
能源消费	全市能源消费总量	万吨标煤	421.9	500	3.5%
	煤炭	万吨	83	83	0.0%
	油品	万吨	32.3	32.3	0.0%
	天然气	亿立方米	3.7	4.5	4.1%
	可再生能源	万吨标煤	10.9	21.5	14.6%
	全社会电量	亿千瓦时	92.4	118.0	5.0%
	清洁能源消费比重	%	13.2	15.3	[0.4]

	主要指标	单位	2020年	2025年	十四五 年均增速
电源发展	电源总装机容量	万千瓦	31.2	64	15.5%
	水电	万千瓦	2.3	2.3	0.0%
	煤电	万千瓦	5.0	7	7.0%
	气电	万千瓦	0	4	/
	光伏发电	万千瓦	19.9	45	17.7%
	生物质发电	万千瓦	3.5	3.5	0.0%
	余能利用	万千瓦	1.4	2.3	10.4%
	清洁能源装机比重	%	80.2	85.5	[1.1]
电网发展	500 千伏变电容量	万千伏安	450	550	4.1%
	220 千伏变电容量	万千伏安	354	450	4.9%
	110 千伏变电容量	万千伏安	339	424	4.6%
	500 千伏输电线路长度	公里	579	579	0.0%
	220 千伏输电线路长度	公里	694	798	2.8%
	110 千伏输电线路长度	公里	698	961	6.6%
节能减排	单位 GDP 综合能耗下降率	/	完成下达指标	完成下达指标	/
民生改善	居民人均生活用电	千瓦时/人	1030	1350	5.6%
	供电可靠率	%	99.981	99.996	[0.003]
	城乡居民天然气 覆盖率	%	32.5	45	[2.5]

注： [ ]指百分比年均增值

### 三、主要任务

#### (一) 着力构建多元融合的能源供给体系

“十四五”期间，积极推动碳达峰进程，以安全保障和清洁低碳为中心，建立多元低碳能源供给体系。加强用能保障，积极推广多元融合、智慧共享的综合能源服务，提高化石能源清洁高效利用，创新发展可再生能源，全面提升电力、天然气、集中供热、储能等基础设施保障能力。

##### 1. 加快推进综合能源服务示范建设

围绕源网荷储一体化和多能互补，通过数字化手段推动横向

“电热冷气水”、纵向“源网荷储调”的多元能源形态协同转化、集中式与分布式能源协同运行的综合能源服务系统建设，重点围绕产业平台、产城融合新区以及未来社区建成一批综合能源服务示范基地。

产业平台综合能源服务。依托经济开发区等产业平台内以八方热电为代表的电源项目，打造综合能源服务基地。开展多能流综合规划、多元互动、智能化协调与调度的全方位能源提升工作，提高可再生能源消纳比例，保障园区用热、用气、用电需求。搭建智慧能源管理服务平台，高效串联智慧城市管理系统、智慧电厂、柔性电网、能源用户、充电设施、综合供能服务站以及智慧杆塔等多能源供需环节，有效提升能源利用效率和服务水平。

产城融合新区综合能源服务。围绕开发区、城东高湖片区等新型产城融合空间载体，重点结合学校、医院、文体中心等大型公建、冷链仓储等冷热负荷大的区域建设城市综合能源服务基地。采用天然气冷热电三联供、光伏建筑一体化、地源热泵、生物质发电等技术实现生产端清洁能源替代，消费端加强用户负荷调节需求响应，构建电力需求响应“市场+行政”激励机制，重点在交通、智能制造、现代服务业、城乡居民用电等领域提高电气化水平。升级能源网络设施，实现数据共享、分析调度、集中展示、实时交易等功能。以用户为中心，完善能源产输交易全链条，优化运维管理，开发绿色金融服务实现碳交易，探索碳中和城区试点建设。

城乡社区综合能源服务。依托袁家未来社区等城市社区建

设，探索生态绿色城乡综合能源服务模式。创新能源互联网、微电网技术利用，推广近零能耗建筑，建设“光伏建筑一体化+储能”的供电系统、“热泵+蓄冷储热”的集中供热（冷）系统，优化社区智慧电网、气网、水网和热网布局，搭建社区综合能源资源智慧服务平台，引入综合能源服务商，打造社区型综合能源服务基地。

## 2. 有序推进清洁能源发展

创新发展模式，探索破解光伏发电隔墙售电制度制约，将清洁能源融入城市能源供应体系，大幅提升清洁能源利用规模。

2025 年，预计全市清洁能源消费总量达到 76.5 万吨标准煤，占能源消费总量的比重达 15.3%。天然气利用将持续增长，按照天然气体制改革统一部署，有效保障气源，逐步降低气价，不断完善基础设施，因地制宜开展以天然气冷热电三联供为核心的综合能源服务，预计 2025 年天然气消费量 4.5 亿立方米；发展分布式光伏，鼓励整县分布式光伏试点，进一步推动园区屋顶光伏建设，推广光伏建筑一体化、光伏交通一体化应用，建设应用光伏结算平台，“十四五”期间新增光伏发电装机容量 25 万千瓦以上。

## 3. 多元发展新型储能

积极探索电化学储能、电动汽车参与储能、电热冷综合储能等各类新型储能设施发展，推动储能在电源侧、电网侧和用户侧应用的新模式、新业态，完善用户侧储能价格机制，探索构建“新能源+储能”模式，探索开展储能电站、“虚拟电厂”示范。将“可再生能源+储能”作为全市碳达峰的重要路径之一。

#### 4. 全面提高能源设施保障能力

以建设现代能源体系为目标，完善“多源、多向、多点”能源设施布局，加快电源侧、负荷侧储能装置等新型基础设施建设，提升能源应急调峰设施水平，全面增强能源设施保障能力。

积极构建新型电力系统。提高主网供电能力，新建扩建白塔、次坞、宣家变等输变电工程，“十四五”新增 110 千伏及以上输电线路 467 公里，变电容量 157 万千瓦安；建设结构合理、技术先进、灵活可靠、经济高效、高度智能、多元化接入的现代配电网，新增 110 千伏以下输电线路 1282 公里，变电容量 19 万千瓦安。

加快完善天然气基础设施。加快建成甬绍干线天然气管道西段、萧山-义乌诸暨段输气管道、川气东送二线天然气管道工程，结合萧义线分输阀室建设次坞门站、陶朱门站、店口中心气源站，结合省网甬绍干线西段路由选址，建设店口综合站门站，实现天然气多气源供应；加快中心城区次高压环网南段、次坞阀室-次坞门站、陶朱阀室-陶朱门站、陶朱门站-次高压北环网、次高压北环网-陶朱北路调压站等天然气供给网络建设，推进天然气向乡镇延伸，开展村村通示范试点；结合店口中心气源站、店口综合门站建设诸暨市天然气应急调峰库，形成年用气量 5%以上的应急储气能力。

加强集中供热保障。提高中心城区（含暨阳街道、陶朱街道、浣东街道、大唐街道）供热效率，扩建八方热电机组满足中心城区用热需求，局部未覆盖区域采用天然气锅炉供热；店口、次坞、牌头-安华以及枫桥等片区热负荷小且距离远，通过建设区域天

然气分布式能源站的方式解决供热需求；其他规模小且较为分散的区域热负荷由各企业采用清洁能源分散供热的方式解决。

## （二）大力推进低碳高效的能源消费革命

牢固树立科学能源消费观，深入推进能源“双控”及减煤工作，着力提升能源利用效率，推进生产、生活用能清洁低碳化，加快构建低碳高效消费体系。

### 1. 有效落实能源“双控”任务

加快淘汰落后过剩产能，严格执行环保、能耗、安全等法律法规和技术标准，依法依规推动重点行业以及“散乱污”企业淘汰。严格控制项目准入，强化项目决策咨询，以生态环保为底线，严控高耗能低效益项目，坚持“亩产论英雄”，发展资源节约型和环境友好型产业。开展实施绿色制造示范，结合绿色金融创新，推进企业清洁生产审核和绿色工厂创建，支持节能、环保、可再生能源等绿色项目，加速提升传统产业绿色转型升级。单位 GDP 能耗达省市要求，到 2025 年力争煤炭消费比重控制在 12% 以内。

### 2. 快速推进城乡用能电气化

大力实施电能替代，提高企业生产、生活用能电气化水平；加快农村电网升级改造，持续推进农业生产、农产品再加工电气化；大力推广纯电动公交车，提高全市绿色出行比例，完善全市电动汽车充电网络布局；景区实行电代煤、电代油改造，逐步淘汰燃煤锅炉、农家柴灶、燃油公交等设施设备，推广使用电加热（制冷）、电炊具、电动汽车、绿色照明等，建设“全电景区”。

### 3. 有效扩大天然气利用

优先发展和保障民生用气，基本完成天然气利用设施和输配管网建设，具备较好的储气和调峰能力。完成各集镇天然气管网全覆盖，实现天然气“镇镇通”，并将天然气管道向偏远乡镇延伸，城镇居民天然气气化率中心城区达到85%以上。因地制宜开展店口、次坞等地区天然气冷热电三联供。到2025年，争取天然气消费比重提升到11%以上。

#### 4. 推进多领域节能增效

深化工业节能，推进工业结构性节能，推动工业部门能耗尽早达峰，全面推进绿色制造，加大工业节能财政扶持力度，加快重点行业节能技改和节能新技术推广应用，促进传统高耗能行业能效持续提升，到2025年，主要工业产品能耗达到国内领先水平。推广建筑节能，高标准执行建筑节能标准，扎实推进既有建筑节能改造，推进光伏、地热能等可再生能源在建筑中的应用，推广超低能耗建筑。发展绿色交通，打造数字化、智慧化交通运输体系，实现高效的运输组织，推广应用节能交通工具，加快轨道交通、电动汽车普及和电动汽车充电基础设施配套建设，探索光储充、换电、立体停车、服务站一体化建设，提升智能化服务水平，积极推广智能有序慢充为主、应急快充为辅的居民区充电服务模式，加快形成快充为主、慢充为辅的高速公路和城乡公共充电网络，鼓励开展换电模式应用，加强智能有序充电、大功率充电、无线充电等新型充电技术研发，提高充电便利性和产品可靠性。“十四五”期间新增城市出租车和公交车实现100%全电动。

### （三）有效发挥特色鲜明的能源产业优势

### 1. 重点发展环保装备产业

依托菲达环保、天洁环保和东大环境等龙头企业，重点发展脱硫脱硝大气治理、工业水处理、VOCs 治理、土壤治理和环保监测、环保大数据、环境评定等环保制造和服务。加强数字化、智能化控制，巩固提升治水、治气装备制造等特色优势领域，积极拓展家用环保装备等新兴领域，建成国内一流、世界领先的环保装备产业基地。

### 2. 全面提升新能源汽车产业

培育发展新能源汽车动力电池、电机、电控和电空调、电刹车、电助力等领域，重点发展三元动力电池模块等动力电池领域、动力集成系统智能模块等电控领域、永磁同步电机与动力集成系统等电机领域和电空调、电刹车、电助力等电动化领域，构筑新能源汽车全产业链生态。

### 3. 快速发展新能源产业

以人才产业园为依托，强化科技创新，适应和融合能源发展新方向，大力發展新能源产业。加快培育和引进太阳能、风能、核能发电装备制造项目，建成国内先进的新能源产业发展基地。

## （四）深入践行绿色创新的能源机制改革

### 1. 全力推进电力和油气体制改革

电力体制改革方面，落实省级总体部署任务，推进电力现货市场建设，有序放开零售市场竞争，还原电力商品属性，促进改革措施落地。油气体制改革方面，推进城燃扁平化、规模化改革，完善天然气价格机制，建立反映市场供需变化的价格动态调整机

制。

## 2. 深化低碳发展机制

持续推进区域能评改革，强化负面清单项目节能审查管理，做好事中事后监管。强化能源领域碳排放总量、节能降耗、煤炭消费控制等约束性指标监督考核，形成促进能源清洁低碳发展的倒逼机制。开展能源创新与金融合作试点，实施绿色信贷和绿色金融激励政策，加强用能权、碳排放权交易市场协同创新发展。

# 四、保障措施

## (一) 强化规划引领

健全能源规划体系，加强能源规划与经济社会发展规划纲要的衔接。发挥规划引导、约束作用，落实规划确定的目标、重点任务，制定年度计划、专项行动计划和工作实施方案，明确牵头单位和责任分工，强化监督考核，保障规划有效实施。

## (二) 完善政策配套

密切跟踪和落实国家、省级各项支持能源发展的相关政策，健全能源产业政策导向体系。围绕基础优势、发展潜力，体现方向指引、任务重点，主动完善能源发展相关财税、投融资、土地、价格等方面扶持政策。完善能源价格机制，建立有利于能源清洁发展、高效利用和碳减排的价格体系。出台有利于碳减排的用能政策，引导能源生产和消费行为。

## (三) 统筹项目推进

积极谋划一批示范效应强、引领性高的重大能源项目，落实规划储备制度，做到规划一批、储备一批、实施一批。加强重大

工程引导相关项目招引，健全工程项目动态调整、滚动推进政策体系，保持好投资密度，提升发展质量。强化项目实施管理，健全政府投资项目后评价制度。通过完善项目协调推进工作机制，协调解决项目推进中的有关问题。

#### （四）强化要素保障

健全高端要素承接机制，畅通诸暨与沪杭能源方面科创、基金、人才等创新要素流通渠道，创新融杭“双招双引”模式，构建能源产业数字化改造联动机制。加强重点项目土地、资金、人才等资源要素保障能力，围绕重点项目做好用地保障，深入推进绿色金融改革，利用绿色发展基金、碳金融等金融工具和相关政策为绿色能源发展服务，大力引进和培养一批能源专业领域的高端技术人才，健全人才评价、选拔和激励保障机制。

#### （五）推进能源合作

积极参与“一带一路”和长三角一体化能源领域及关联产业合作，实现资源互补，促进产业发展升级，围绕智慧城市、数字能源、综合能源加强与能源领域大型央企、大院名校、国家级研发机构合作，引进共建一批高质量产业创新研究院、技术转移中心。

#### （六）提升安全意识

牢固树立能源安全意识，切实落实能源安全责任，建立安全问责机制，确保能源安全。加强能源供应管理，健全各类能源供应协调机制。完善能源信息发布制度，加强能源预测，加强能源产品供应情况动态跟踪监控，及时发现问题并予协调解决。规范

执法行为，强化执法监管，确保能源安全生产和供应。

附表：诸暨市“十四五”重大能源项目表

## 附件

## 诸暨市“十四五”重大能源项目表

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
<b>一、电源项目</b>							
1	八方热电项目扩建	诸暨市	拟扩建1台2万千瓦抽汽背压式汽轮发电机组，新增低压供热能力65吨/小时，中压供热能力95吨/小时	建成	2021-2022	2.5	1.5
2	光伏项目(打包)	诸暨市	推进整县分布式光伏建设，“十四五”期间新增光伏发电装机容量25万千瓦以上。	建成	2021-2025	7.5	7.5
3	天然气分布式综合能源项目	诸暨市	推广天然气分布式能源系统建设，提供电、热、气、冷等多种能源的综合应用，新增分布式天然气发电装机规模4万千瓦	建成	2021-2025	3.2	3.2
4	浙江上峰科环建材有限公司水泥生产线余热发电项目	诸暨市	日产4500吨熟料新型干法水泥生产线迁建技改，配套建设一套0.9万千瓦纯低温余热发电系统，同时拆除原上峰建材	建成	2021-2023	-	-

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
<b>二、电网项目</b>							
1	浙江绍兴白塔 220千伏变电站 第3台主变扩建 工程	店口镇	新增220千伏主变1台、变电容量 24万千伏安	建成	2021	0.31	0.31
2	浙江绍兴诸暨西 南部220千伏电 网补强工程	大唐街 道、牌头 镇、暨南 街道	建设220千伏线路53.55公里	建成	2021-2022	0.97	0.97
3	浙江绍兴次坞 220千伏输变电 工程	次坞镇	新增220千伏主变2台、变电容量 48万千伏安，建设220千伏线路 50公里	建成	2022-2023	2.23	2.23
4	浙江绍兴宣家 220千伏变电站 第3台主变扩建 工程	暨阳街 道	新增220千伏主变1台、变电容量 24万千伏安	建成	2024-2025	0.30	0.30
5	绍兴诸暨城北 110千伏输变电 工程	陶朱街 道	新增110千伏主变2台、变电容量 10万千伏安，建设110千伏线路 12公里	建成	2021	0.87	0.87

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
221	6 绍兴诸暨杨雁110千伏输变电工程	店口镇	新增 110 千伏主变 2 台、变电容量 10 万千瓦安，建设 110 千伏线路 56 公里	建成	2021-2022	1.29	1.29
	7 绍兴诸暨方田110千伏输变电工程	大唐街道	新增 110 千伏主变 2 台、变电容量 10 万千瓦安，建设 110 千伏线路 44 公里	建成	2021-2022	1.11	1.11
	8 绍兴次坞 220 千伏变电站 110 千伏送出工程	次坞镇、店口镇	建设 110 千伏线路 60 公里	建成	2022-2023	0.90	0.90
	9 绍兴诸暨云石110千伏输变电工程	应店街镇	新增 110 千伏主变 2 台、变电容量 10 万千瓦安，建设 110 千伏线路 29 公里	建成	2022-2023	0.89	0.89
	10 绍兴诸暨思安110千伏输变电工程	次坞镇	新增 110 千伏主变 2 台、变电容量 10 万千瓦安，建设 110 千伏线路 30 公里	建成	2022-2023	0.90	0.90
	11 绍兴诸暨江龙110千伏输变电工程	浣东街道大侣北片	新增 110 千伏主变 2 台、变电容量 10 万千瓦安，建设 110 千伏线路 13 公里	建成	2023-2024	0.65	0.65

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
12	绍兴诸暨街亭110千伏输变电工程	暨南街道街亭区域	新增110千伏主变2台、变电容量10万千伏安，建设110千伏线路70公里	建成	2023-2024	1.27	1.27
13	绍兴诸暨金鸡110千伏输变电工程	暨阳街道	新增110千伏主变2台、变电容量10万千伏安，建设110千伏线路42公里	建成	2024-2025	0.94	0.94
14	绍兴诸暨渎溪110千伏变电站第三台主变扩建工程	大唐街道	新增110千伏主变1台、变电容量5万千伏安，建设110千伏线路1.6公里	建成	2024-2025	0.12	0.12
15	绍兴诸暨牌头~牌镇110千伏线路新建工程	牌头镇	建设110千伏线路5.4公里	建成	2024-2025	0.10	0.10
16	绍兴诸暨35千伏及以下配网建设工程	诸暨市	建设35千伏线路4.4公里；建设10千伏架空线路998公里、电缆线路280公里，配变457台、容量18.66万千伏安	建成	2021-2025	9.10	9.10

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
24	17 绍兴换流站配套调相机工程	次坞镇	绍兴换流站交流滤波器区域以东、进站道路以北、G60 高速以西区域，建设 2 组 300MVar 调相机	建成	2021-2022	3.43	3.33
<b>三、油气项目</b>							
1	萧山-义乌线诸暨段输气管道	诸暨市	管径 DN800, 压力 6.3 兆帕	建成	2021-2022	8	4.4
2	川气东送二线天然气管道工程	诸暨市	天然气管道长度约 71.9 公里，4 个阀室、联络站 1 座，主要包括工艺设备区、撬装化设备间、撬装化发电机等	建成	2023-2025	8	8
3	甬绍干线天然气管道西段	诸暨市	天然气管道长度约 70 公里，双管，管径 DN1200，设计压力 10MPa	建成	2023-2025	5	5
4	店口天然气综合站	店口镇	占地 80 亩，建设门站、LNG 应急站、加气站及分布式天然气供应站等	建成	2021-2030	2.5	0.8
5	陶朱门站	诸暨市	西三环，宋家畈村西侧，占地约 14 亩，规模约中压 3 万方/小时，次高压 6 万方/小时	建成	2021-2025	0.48	0.48

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
6	次坞门站	诸暨市	次坞气源站内，占地约 10 亩，规模约中压 2 万方/小时，次高压 6 万方/小时	建成	2021-2025	0.16	0.16
7	次坞阀室至次坞门站	诸暨市	次坞阀室—次坞门站，管道长约 5.6 公里，设计压力 4.0 兆帕，管径 DN300	建成	2021-2025	0.29	0.29
8	陶朱阀室至陶朱门站	诸暨市	陶朱阀室—陶朱门站，管道长约 0.6 公里，设计压力 4.0 兆帕，管径 DN300	建成	2021-2025	0.03	0.03
9	陶朱门站至北二环	诸暨市	陶朱门站—北二环路，管道长约 9.8 公里，管径 DN300，设计压力 1.6 兆帕	建成	2021-2025	0.39	0.39
10	东二环城东加气站至西二环和城山路交叉口	诸暨市	东二环城东加气站—西二环和城山路交叉口，管道长约 11.6 公里，管径 DN300，设计压力 1.6 兆帕	建成	2021-2025	0.46	0.46
11	东和中压（新王线）	东和乡新王线	管径 DN250，10 公里	建成	2021-2025	0.10	0.10
12	杭金线中压（大唐-应店街）	大唐-应店街	管径 DN250，8 公里	建成	2021-2025	0.06	0.06

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
13	璜山-东白湖中压	璜山-东白湖	管径 DN250, 3 公里	建成	2021-2025	0.02	0.02
14	里浦-街亭中压	里浦-街亭	管径 DN250, 7 公里	建成	2021-2025	0.06	0.06
15	璜山-陈宅中压	璜山-陈宅	管径 DN200, 6 公里	建成	2021-2025	0.04	0.04
16	绍大线(枫桥延伸)	枫桥延伸	管径 DN200, 8 公里	建成	2021-2025	0.05	0.05
17	绍大线-赵家镇中压	绍大线-赵家镇	管径 DN200, 6 公里	建成	2021-2025	0.04	0.04
18	安同线中压(安华至同山)	安华至同山	管径 DN250, 7 公里	新建	2021-2025	0.06	0.06
19	诸安延伸(至义乌)	诸安延伸	管径 DN250, 5 公里	建成	2021-2025	0.04	0.04

序号	项目名称	地点	建设内容	进度目标	建设年限	总投资(亿元)	“十四五”计划投资(亿元)
20	杭金线延伸（至浦江）	杭金线延伸	管径 DN250, 5 公里	建成	2021-2025	0.04	0.04
21	店口中心气源站	店口镇	门站与应急气源合建站，占地 29 亩，门站 100 万方/日，LNG 储存规模 1000 立方	建成	2021-2022	1.50	1.50
22	店口阀室-中心气源站高压天然气管道工程	店口镇	3 公里 DN300 高压管道	建成	2021-2022	0.15	0.15
23	店口中心气源站出口次高压天然气管道工程	店口镇	3 公里 DN300 次高压管道	建成	2021-2022	0.15	0.15
<b>四、创新性示范和民生项目</b>							
1	综合能源服务试点	诸暨市	在经济开发区、城东新城以及未来社区等区域谋划开展一批综合能源服务试点、碳中和城区和社区试点	建成	2021-2025	-	-
2	充电基础设施	诸暨市	建设公用充电桩 680 个	建成	2021-2025	1	1
3	综合供能服务站	诸暨市	建设综合供能服务站 6 座	建成	2021-2025	1.2	1.2

---

抄送：市委办公室，市人大常委会办公室，市政协办公室，  
市监委。

---

诸暨市人民政府办公室

2021 年 11 月 10 日印发

---