渝发改能源〔2022〕982号

|  |
| --- |
| 重庆市发展和改革委员会 |
| 重庆市能源局 |

关于印发《“十四五”能源规划

任务分解实施方案》的通知

有关区县（自治县）人民政府，两江新区管委会、西部科学城重庆高新区管委会、万盛经开区管委会，市级有关部门，有关单位：

《“十四五”能源规划任务分解实施方案》已经市政府同意，现印发给你们，请认真抓好贯彻落实。

重庆市发展和改革委员会 重庆市能源局

2022年8月4日

“十四五”能源规划任务分解实施方案

为切实做好国家《“十四五”现代能源体系规划》（发改能源〔2022〕210号）、《重庆市能源发展“十四五”规划（2021—2025年）》（渝府办发〔2022〕48号）（以下统称“‘十四五’能源规划”）实施工作，建立健全规划实施机制，确保各项重要目标、重点任务、重大项目顺利实施，制定本方案。

一、提高政治站位，落实规划实施责任

“十四五”能源规划是“十四五”期间推动能源高质量发展的总体蓝图和行动纲领，明确了今后一段时间全市能源发展的主要目标和任务举措。实施好“十四五”能源规划，是深入贯彻落实习近平总书记“四个革命、一个合作”能源安全新战略的重要举措，对加快构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系，提高能源供给保障能力至关重要。市能源局统筹推进“十四五”能源规划实施工作，会同相关部门（单位），提高政治站位，切实担起责任，建立健全规划落实机制，以更高标准确保各项目标任务圆满完成。

1. 细化责任分工，建立规划实施机制

本实施方案对国家、市级能源规划提出的目标指标、主要任务、重大工程项目逐项进行了梳理并细化分解，各牵头单位、责任单位应将推进责任进一步明确到岗到人，加强与本单位重点工作的年度衔接和日常调度，严格把握进度。充分发挥重庆市能源保障工作联席会议制度等现有协调机制作用，合力推进具体事项实施。市能源局会同有关部门（单位），实时梳理规划实施过程中存在的堵点问题，加强部门间衔接沟通，及时向国家部委、市委市政府汇报并提出有关意见建议。充分发挥重大工程项目对落实规划目标任务的支撑作用，将国家、市级规划明确的具体项目逐一纳入台账管理，建立健全定期报送制度，及时解决纳入规划重大项目推进中存在的突出问题。市能源局按年度通报项目建设及规划实施进展情况。

三、持续跟踪分析，健全规划监测评估机制

市能源局加强规划实施情况跟踪监测，持续跟踪分析重要指标、重点任务推进形势，动态评估和滚动调整实施计划。各牵头单位、责任单位每半年梳理报送本部门本单位本地区相关推进情况（分别于每年7月20日前报送上半年推进情况，1月20日前报送上一年度推进情况），由市能源局汇总梳理后报市政府。市能源局严格做好规划实施评估工作，负责组织专家或委托专业机构进行市级能源规划实施情况中期评估和总结评估，按规定开展调整修订工作，推动健全完善规划实施机制，有力保障“十四五”能源规划高质量落地实施。

“十四五”能源规划任务分解表

一、目标指标任务分解

| 序号 | 指标名称 | 单位 | 2025年  目标 | 指标  属性 | 牵头单位 | 责任单位 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 电力装机总量 | 万千瓦 | 3650 | 预期性 | 市能源局 |  |
|  | 全社会用电量 | 亿千瓦时 | 1620 | 预期性 | 市能源局 | 市经济信息委 |
|  | 常规天然气产量 | 亿立方米 | 50 | 预期性 | 市能源局 |  |
|  | 页岩气产量 | 亿立方米 | 135 | 预期性 | 市能源局 |  |
|  | 储气能力占天然气消费比重 | % | 4 | 预期性 | 市经济信息委、市发展改革委、市能源局 |  |
|  | 煤炭储备能力占年消费量比重 | % | 15 | 预期性 | 市经济信息委、市发展改革委、市能源局 |  |
|  | 非化石能源消费比重 | % | 25 | 预期性 | 市能源局、市经济信息委 |  |
|  | 煤炭消费比重 | % | 40 | 预期性 | 市能源局、市经济信息委 |  |
|  | 天然气消费比重 | % | 20 | 预期性 | 市经济信息委 |  |
|  | 可再生能源发电装机比重 | % | 37.5 | 预期性 | 市能源局 |  |
|  | 可再生能源电力消纳总量责任权重 | % | 以国家下达为准 | 约束性 | 市能源局、市经济信息委 | 国网市电力公司、  三峡水利电力公司 |
|  | 可再生能源电力消纳非水电责任权重 | % | 以国家下达为准 | 约束性 | 市能源局、市经济信息委 | 国网市电力公司、  三峡水利电力公司 |
|  | 单位GDP二氧化碳排放下降率 | % | 以国家下达为准 | 约束性 | 市生态环境局 | 市应对气候变化工作领导小组成员单位 |
|  | 单位GDP能耗下降率 | % | 以国家下达为准 | 约束性 | 市发展改革委 | 市节能减排工作领导小组成员单位 |
|  | 煤电供电煤耗 | 克/千瓦时 | ＜300 | 预期性 | 市经济信息委 |  |
|  | 电网综合线损率 | % | 4.8 | 预期性 | 国网市电力公司 | 三峡水利电力公司 |
|  | 配电网供电可靠率 | % | 99.893 | 预期性 | 国网市电力公司 | 三峡水利电力公司 |
|  | 居民人均生活用电量 | 千瓦时 | 900 | 预期性 | 国网市电力公司 | 三峡水利电力公司 |
|  | 城镇居民天然气普及率 | % | 99.0 | 预期性 | 市经济信息委 |  |
|  | 电动汽车充电桩（公共及自用） | 万个 | 5 | 预期性 | 市经济信息委 |  |
|  | 综合电压合格率 | % | 99.849 | 预期性 | 国网市电力公司 | 三峡水利电力公司 |

1. 重点工作任务分解

| 序号 | 重点任务 | 牵头单位 | 责任单位 |
| --- | --- | --- | --- |
| （一）构建多元安全的能源供给体系 | | | |
| 1．强化能源供应保障能力 | |  |  |
|  | 稳定外煤入渝保供渠道，争取国家将重庆市纳入煤炭重点保供区域，到2025年，确保外煤入渝供应能力不低于5000万吨/年。按照多煤源、双通道原则，利用煤矿关闭产能置换指标，采取入股或置换煤炭量等方式，稳定煤炭来源。 | 市能源局、市经济信息委 |  |
|  | 争取推动达州运输枢纽等铁路运输瓶颈扩能改造，大力提升兰渝、襄渝、广元—达州等北煤入渝铁路运力；继续挖掘三峡航道运输潜力。 | 市发展改革委、市交通局 | 市经济信息委、成都局集团公司 |
|  | 发挥煤电托底保供和辅助服务作用，建成重庆电厂环保迁建项目。到2025年全市电力装机容量达3650万千瓦。 | 市能源局 |  |
|  | 统筹“调峰、保供”双重需求，有序推进天然气发电发展，研究指标落后、服役期满煤电机组转为燃气发电机组的可行性，新增气电装机容量500万千瓦。 | 市能源局、市经济信息委 |  |
|  | 有序实施乌江、涪江等重要干流梯级开发，建设乌江白马航电枢纽、嘉陵江利泽水利枢纽、涪江双江航电枢纽等，研究论证井口航电枢纽。 | 市发展改革委、市交通局 | 市水利局、市能源局 |
|  | 结合资源、环保、土地、并网等建设条件，科学开发风能、太阳能。 | 市能源局 | 市生态环境局、市规划自然资源局、市林业局 |
|  | 推进川渝特高压主网架建设，建成哈密至重庆±800千伏特高压直流输电工程和四川天府南至铜梁1000千伏特高压交流输变电工程，力争2025年外来电力输送能力达到1500万—1900万千瓦。 | 市能源局 | 市规划自然资源局、市生态环境局、市林业局、国网市电力公司 |
|  | 挖潜五百梯、沙坪场、卧龙河等老气田，平稳释放磨溪、罗家寨等新区产能，常规天然气年产量保持在50亿立方米左右。稳定涪陵页岩气田产能，推进南川、武隆、彭水、永川、綦江、铜梁、忠县、梁平等页岩气新区开发，实现资源有序接替，到2025年，页岩气年产量达到135亿立方米。 | 市能源局、市规划自然资源局 |  |
|  | 争取稳定成品油长江水运通道，确保长江中下游、海进江等油源稳定供应。拓展西南、华南、西北等新增油源供应渠道，形成水路、管道、铁路协同共保格局。到2025年，成品油输入能力达到1050万吨以上。 | 市能源局、市商务委 | 市发展改革委、市交通局 |
| 2．完善能源基础设施网络。 | | | |
|  | 以“两横三纵”网架为基础，建设永川、中梁山和新玉等500千伏输变电工程，建成重庆电厂环保迁建和蟠龙抽水蓄能电站500千伏配套送出工程，优化特高压与500千伏交流主网架衔接配套，基本建成以主城都市区为重点的坚强局部电网。 | 市能源局 | 市规划自然资源局、市生态环境局、国网市电力公司、市林业局 |
|  | 建设渝东北地区与主网500千伏第二联络通道，保障清洁电力可靠送出；研究论证大足、秀山或酉阳500千伏输变电工程，构建500千伏“双环两射”主网架结构，不断提高电网应对严重故障的抗风险能力。 | 市能源局 | 市规划自然资源局、市生态环境局、国网市电力公司、市林业局 |
|  | 围绕负荷分布和电源布局，增加220千伏变电站布点，有序推进渝东北、渝东南地区220千伏、110千伏电网建设。 | 市能源局 | 市规划自然资源局、市生态环境局、国网市电力公司、市林业局 |
|  | 加强地方电网与国家电网互联互通，实现各供区均衡供电，潮流分布合理，电能质量稳定可靠。 | 市能源局 | 国网市电力公司、三峡水利水电公司 |
|  | 按照国家部署，协同推进川气东送二线重庆段建设，形成“一纵三横多支线”跨省管网格局，增强川渝天然气资源服务全国能源保障能力。 | 市能源局、国家管网西南管道公司 | 市规划自然资源局、市林业局、市生态环境局、市应急局 |
|  | 打造以川渝环网和渝西管网为骨架，铜锣峡、黄草峡储气库为节点，城镇燃气配网为触角的主城都市区产供储销体系。 | 市能源局、市经济信息委 | 市规划自然资源局、市林业局、市生态环境局、市应急局 |
|  | 建设万源—城口、奉节—巫溪、云奉巫复线等管网，补齐渝东北供气短板；强化渝东南武陵山区城镇群管道运维，适时启动渝东南地区管网互联互通工程，增强天然气保障能力。 | 市能源局 | 市规划自然资源局、市林业局、市生态环境局、市应急局 |
|  | 稳步提升遵义—重庆成品油管道管输负荷和规模，结合伏牛溪油库搬迁优化兰成渝成品油管道，建成长寿—江北国际机场航油管道，新建成品油管道300公里，新增成品油仓储设施库容20万立方米，形成以江北、长寿、永川为集散中心，涪陵、万州、黔江、秀山为重点区域仓储基地的成品油配送体系。 | 市能源局、市商务委 | 市规划自然资源局、市生态环境局、市应急局、市林业局 |
| 3．提升能源运行安全水平 | | | |
|  | 依托港口码头、铁路站点、用户货场，适时新建、改扩建一批储煤基地，力争全市储煤能力达到750万吨/年以上。 | 市经济信息委 | 市能源局、市交通局 |
|  | 加快推进抽水蓄能电站建设，建成綦江蟠龙抽水蓄能电站，适时启动已纳入国家抽水蓄能规划的项目建设。 | 市能源局 | 市规划自然资源局、市生态环境局、市林业局 |
|  | 构建以地下储气库为主，气田调峰、CNG和LNG储备站为辅，可中断用户为补充的天然气综合性调峰系统。力争到2025年，全市储气调峰能力达到38.6亿立方米，完成3天日均消费量及城镇燃气企业年用气量5%的储气能力建设任务。 | 市经济信息委、市能源局 |  |
|  | 推进伏牛溪油库等老旧“城中库”搬迁，建设中国航油西南战略储运基地、一品油库等具备铁路、水运、管道多种运输方式条件的集散库，持续完善市级成品油应急储备机制，提升成品油储备能力。 | 市能源局，大渡口区政府、长寿区政府、巴南区政府 | 市规划自然资源局、市生态环境局 |
|  | 制定和完善煤炭、电力、成品油、天然气等供给保障应急预案，明确应急启动条件、责任主体和保障措施，把握民生用能底线，梳理紧急情况压减用能单位清单，建立和完善应急指挥系统和保障队伍。 | 市能源局、市经济信息委、市商务委 |  |
|  | 建立能源安全预警体系，加强能源月度、季度监测，动态监控能源供应保障风险。 | 市能源局、市经济信息委、市商务委 |  |
|  | 督促能源企业落实安全供应主体责任和安全供应措施，确保各类能源生产、输送、调度、消费安全。 | 市应急局 | 市能源局、市经济信息委、市商务委 |
|  | 强化重要能源基础设施、设备检测和巡视维护，提高抵御地质灾害、极端天气等突发事件冲击的能力。 | 有关企业 | 华中能源监管局、市能源局、市经济信息委 |
|  | 做好电力安全风险管控工作，编制大面积停电事件应急预案，进一步加强应急备用和调峰电源能力建设，提高电网黑启动电源数量和高安全等级保障电源规模。 | 市经济信息委、市能源局、华中能源监管局 | 国网市电力公司、三峡水利水电公司 |
|  | 重视电力应急机构、队伍、装备建设，逐渐补齐短板，构建稳定性和灵活性兼顾的电力供应安全与应急保障体系，提升电力应急供应和事故恢复能力，有效应对恶劣天气等极端情形下电力供应问题。 | 市经济信息委、华中能源监管局 | 市能源局、国网市电力公司、三峡水利水电公司 |
|  | 坚持管行业必须管安全，进一步健全能源领域安全生产监督管理体制。 | 市能源局、市经济信息委、华中能源监管局 | 市商务委、市应急局 |
|  | 完善油气长输管道保护责任清单，推动全市油气长输管道保护工作进入法治化、规范化轨道。加强油气长输管道高后果区风险管控，严防第三方施工破坏，推动安全生产和安全事故防范工作规范化、常态化。 | 市能源局 | 市应急局 |
|  | 提升电力安全核心芯片自主可控水平，加强通信等网络漏洞安全管理，提高网络安全自主可控水平，增强态势感知、预警及协同处理能力。 | 市经济信息委 | 国网市电力公司、三峡水利水电公司 |
|  | 推动建立“企业负责、行业自律、政府监管、社会监督”的电化学储能电站安全管理机制。 | 华中能源监管局、市能源局、市经济信息委 | 市应急局、市消防救援总队 |
| 4．夯实能源惠民利民保障 | | | |
|  | 提升110千伏和10千伏城市配电网供电能力，促进新能源、分布式能源、电动汽车充换电设施等多元化负荷与配电网协调有序发展，打造适应山地高楼、密集负荷的高自愈、高可靠城市配电网。 | 市能源局、市经济信息委 | 国网市电力公司、三峡水利电力公司 |
|  | 继续实施城镇居民供电设施改造，全面提升居民小区供电安全保障水平。 | 市能源局 | 国网市电力公司、三峡水利水电公司 |
|  | 提高边远区县供气能力，完成城口、巫溪等区县天然气管道建设。 | 市能源局 |  |
|  | 加快城镇燃气配套设施建设，扩大管网覆盖范围，完善区域供气网络，提升城镇天然气利用水平。加快推进城镇燃气老旧管道改造，消除安全隐患，增强天然气分户式采暖和集中采暖保障能力。 | 市经济信息委 |  |
|  | 实施乡村清洁能源建设工程，加强煤炭清洁化利用。 | 市农业农村委、市能源局 | 市经济信息委、市商务委 |
|  | 按照“宜管则管”“宜罐则罐”原则，积极稳妥推进燃气下乡，建设安全可靠的乡村储气罐站和微管网供气系统。 | 市经济信息委 |  |
|  | 依托乡村网格化规划，建设经济耐用、灵活可靠的农村配电网。推动农村分布式光伏项目，做到“同步接网、全额消纳、及时结算”，切实提升农户收入。 | 市能源局 | 国网市电力公司、三峡水利水电公司 |
|  | 就近利用农作物秸秆、畜禽粪便、林业剩余物等生物质资源，因地制宜发展农村可再生能源，积极稳妥推进散煤替代，推进用能形态转型。 | 市农业农村委、市能源局 | 市发展改革委、市经济信息委 |
| （二）推动能源结构绿色低碳转型 | | | |
| 1．降低煤炭在能源供给和消费结构中的占比。 | | | |
|  | 启动一批以实现碳中和为目标的可再生能源项目试点示范。开展风电场技改扩能“退旧换新”大容量高效率机组，提高风电发电效率。有序推进整县屋顶光伏建设，加快工业园区、经济开发区、公共建筑等屋顶分布式光伏推广利用。 | 市能源局 | 市经济信息委、市住房城乡建委、市机关事务局 |
|  | 因地制宜推动生物质发电，稳步发展城镇生活垃圾焚烧发电，有序发展农林生物质发电和沼气发电。 | 市发展改革委、市城市管理局 | 市能源局、市农业农村委 |
|  | 到2025年，全市清洁能源装机占比达到50%。 | 市能源局 |  |
|  | 控制非电行业燃煤消费量，提高煤炭用于发电的比例。严格控制钢铁、化工、水泥等用煤行业煤炭消费，有序推进“煤改电”“煤改气”工程。 | 市经济信息委、市生态环境局 |  |
|  | 严控新增耗煤项目，新、改、扩建钢铁、化工、水泥等项目实施煤炭减量替代，推进城乡以电代煤、以气代煤。 | 市发展改革委、市经济信息委 | 市生态环境局 |
|  | 到2025年，实现电力占终端能源消费比重达到25%以上，替代电量70亿千瓦时。 | 市经济信息委、市能源局 | 市交通局、市生态环境局 |
|  | 加强化石能源开发生产碳减排。推动能源加工储运提效降碳，加快燃煤发电机组清洁高效利用、超低排放改造和降低煤耗改造，常规火电机组规模保持稳定，新增煤电机组全部用于安全调峰保底供应并按照超低排放标准建设。 | 市能源局 | 市经济信息委、市生态环境局、有关发电企业 |
|  | 加强能源加工储运设施节能及余能回收利用，推广余热余压、LNG冷能等余能综合利用技术。 | 市经济信息委 | 市发展改革委、市能源局 |
|  | 注重能源产业和生态治理协同发展，推动采煤沉陷区和关闭煤矿生态环境治理修复，因地制宜推动林光互补、农光互补，开发枯竭气藏、关闭煤矿的二氧化碳地质封存潜力。 | 市规划自然资源局 | 市发展改革委、市能源局、市生态环境局 |
|  | 推动天然气与太阳能、地热源、水源等可再生能源融合发展。 | 市能源局、市经济信息委 |  |
|  | 开展氢能利用研究，以先行先试带动推广应用，加快“油气电氢”综合能源站建设，车用综合能源站达到100座。 | 市经济信息委 | 市商务委 |
|  | 完善LNG加气站点网络化布局，增加LNG加气站加注功能，形成覆盖全市的LNG加气站网络体系。推进船用燃油领域天然气替代，鼓励发展LNG动力船舶，加快推进涪陵、万州、丰都LNG加注码头建设，支持船用LNG移动加注。 | 市经济信息委 | 市交通局 |
| 2．促进重点行业能源消费结构调整 | | | |
|  | 优化产业布局，加强工业、建筑、交通运输、新基建、公共机构等重点领域节能。强化工业能效提升，对标国际先进水平，构建绿色制造体系。 | 市发展改革委 | 市经济信息委、市交通局 |
|  | 围绕企业能源效率及能源管理全面开展节能诊断，充分挖掘企业节能技术改造潜力、能源转化效率提升潜力。 | 市经济信息委 |  |
|  | 完善绿色建筑标准及认证体系，推广应用装配式建筑、钢结构建筑和新型建材，推进既有建筑节能和绿色化改造，降低建筑运行能耗。 | 市住房城乡建委 |  |
|  | 积极构建绿色低碳交通运输网络，依托长江黄金水道和国际多式联运枢纽体系，大力发展江海直达、干支直达运输，促进大宗货物运输“公转铁”“公转水”。 | 市政府口岸物流办、市交通局 | 市发展改革委、市财政局 |
|  | 发展城市公交和绿色运输装备，引导居民绿色低碳出行。 | 市交通局、市经济信息委 |  |
|  | 推进数据中心、5G通信基站等新型基础设施节能，促进现代信息技术与传统基础设施融合，提高运行效率和节能水平。 | 市通信管理局 |  |
|  | 围绕节约型机关建设，强化公共机构节能管理。 | 市机关事务局 | 市发展改革委、市能源局 |
|  | 以重点行业能效提升为抓手，构建覆盖全产业链和产品全生命周期的绿色制造体系。加强产业园区能源梯级利用，创建一批具有示范带动效应的绿色园区和绿色工厂。 | 市经济信息委 | 市发展改革委 |
|  | 开展绿色建筑创建行动，积极培育条件适宜的超低能耗和近零能耗示范项目，鼓励有条件的地区开展绿色建筑集中连片示范工程建设，拓展可再生能源在建筑领域的应用形式，扩大可再生能源建筑应用规模，建设一批引领性、标志性绿色建筑。 | 市住房城乡建委 | 市能源局 |
|  | 建设成渝氢走廊，开展氢能在交通领域示范应用，推进氢燃料电池汽车应用示范工程，推广应用氢燃料电池汽车，到2025年规模达到1500辆，建设多种类型加氢站15座。 | 市经济信息委 | 市交通局 |
|  | 持续提升道路等级，开展以节能照明、拌合楼油改气等节能环保技术为代表的绿色公路建设，推动绿色普通国省道干线公路样板工程建设。 | 市交通局 | 市发展改革委、市规划自然资源局 |
|  | 完善港口岸电、APU（飞机辅助动力装置）替代、油气回收等基础设施。 | 市交通局、民航重庆监管局 | 市生态环境局 |
| （三）构建创新引领的能源产业体系 | | | |
| 1．积极发展能源装备产业 | | | |
|  | 做大风电产业集群发展，做长产业链，稳定供应链，提高本地配套率。 | 市经济信息委 | 市发展改革委、市能源局 |
|  | 提升变压器、电力电缆和开关柜等现有产品智能化水平，发展特高压输变电成套装备、GIS等先进产品。巩固现有节能装备优势地位，引进二氧化碳捕捉、PM2.5（细颗粒物）脱除等大型成套节能环保设备。 | 市经济信息委、市科技局 | 市生态环境局 |
|  | 积极布局先进油气装备制造项目，加快页岩气井口装置、仪器仪表、钻井辅助设备等配套装备开发，引进勘探、钻井、完井、压裂和站场集输等环节成套装备企业。 | 市经济信息委 |  |
|  | 围绕中国西部（重庆）氢谷、成渝氢走廊建设，稳步提升制氢能力，并探索优化储运方式，适度超前建设加氢基础设施网络。以两江新区、九龙坡区、西部科学城重庆高新区为龙头，积极打造氢燃料电池及核心零部件产业集群，推动氢气制备、储运、终端供应全产业链发展。大力发展动力电池单体及电池系统、正负极材料、驱动电机及控制器、整车控制系统等新能源汽车技术。 | 市经济信息委 | 市发展改革委、市能源局、市科技局 |
|  | 依托太阳能薄膜项目和航空发动机项目，力争在光伏发电设备、燃气轮机等领域有所突破。 | 市能源局 | 市科技局、市经济信息委 |
| 2．着力发展智慧能源产业 | | | |
|  | 依托现代信息通讯及智能化技术，加强全网统一调度，建设“源网荷储”协调发展、集成互补的能源互联网。 | 市经济信息委、市能源局 | 国网市电力公司 |
|  | 鼓励可再生能源的智能化生产，依托新能源、储能、柔性网络和微网等技术，实现分布式能源的高效灵活接入。推动新型电力设施、关键装备技术、信息通信技术研发示范，拓展人工智能在设备运维、电网调度、安全管控等领域应用。支持智慧电厂、新能源集控平台建设，促进多种类型能源网络互联互通、多种能源形态协同转化。 | 市经济信息委、市能源局 | 国网市电力公司 |
|  | 实施城市配电网供电可靠性提升行动和配电网网架优化行动，提高各级电网智能化水平。依靠能源技术，在开发区、产业园区、旅游景区积极推广开展“互联网+”智慧能源试点示范。 | 市能源局 | 国网市电力公司、市经济信息委、市文化旅游委 |
|  | 推动多种能源的智能定制，合理引导电力需求，支持虚拟电厂、负荷集成商等新型需求侧管理模式发展，培育智慧用能新模式。 | 市能源局、市经济信息委 | 国网市电力公司 |
| 3．加快推动能源数字化转型 | | | |
|  | 鼓励用户端智能化用能，实现能源自由交易和灵活补贴结算。 | 市经济信息委 | 市能源局、市大数据发展局 |
|  | 整合气源、管网、客户端等供应链数据，推进物联网在燃气网络中的应用。 | 市经济信息委 |  |
|  | 推动能源与交通、金融等行业的跨界融合，实现能源信息整合增值和商业模式创新。 | 市能源局 | 市交通局、市金融监管局 |
|  | 建设好重庆能源大数据中心，搭建覆盖能源供需各环节信息的国家级能源大数据平台。 | 市能源局 | 市发展改革委、市大数据发展局、国网市电力公司 |
| 4．培育发展能源科技创新平台 | | | |
|  | 加强能源科研能力建设，建立健全产学研用协同创新机制。聚焦页岩气、可再生能源、智慧能源、氢能等前沿领域技术研发，大力引进国内外知名能源研究机构落地重庆，支持企业、高校、科研院所联合组建院士工作站、重点实验室、科技研发中心、产业技术创新战略联盟等一体研发平台。 | 市科技局 | 市能源局、市发展改革委 |
|  | 加大油气、电力、氢能等重大技术攻关，攻关海相深层、常压页岩气和陆相页岩油气富集评价技术，开展二氧化碳捕集、封存与利用技术研究，力争形成一批国家和省部级能源科技进步成果。加快科技成果转移转化，推进能源领域首台（套）重大技术装备示范应用。 | 市科技局、市经济信息委 | 市能源局、市知识产权局 |
| （四）推动重点领域能源体制改革 | | | |
| 1．推动电力体制改革 | | | |
|  | 深化配售电改革，完善售电主体准入和退出机制，向社会资本放开售电和增量配电业务，有序推进增量配电业务试点项目，加快存量试点项目供区划分。 | 市能源局 | 市经济信息委 |
|  | 建立市场化电力电量平衡机制，放开发用电计划。推进电力辅助服务市场化，推动储能、调峰作为独立主体参与电力辅助服务市场。推进新能源“隔墙售电”就近交易，积极探索分布式发电市场化交易，逐步规范交易流程，扩大交易规模。 | 市经济信息委 | 市能源局 |
|  | 建立可再生能源电力消纳保障制度，健全分布式电源发电新机制，推动电网公平接入。 | 市能源局 | 市经济信息委、国网市电力公司 |
|  | 健全调峰补偿机制，探索容量电价，合理疏导应急备用及调峰电源建设成本。 | 市发展改革委 | 市经济信息委、市能源局 |
| 2．推动油气体制改革 | | | |
|  | 鼓励引导各类资本进入上游勘探开发市场，支持页岩气矿权流转，全面实施区块竞争性出让，激发页岩气勘查开采的市场活力。完善天然气（页岩气）利益共享机制，推动与央企合资合作。 | 市规划自然资源局、市能源局 |  |
|  | 规范天然气管网建设和运营，整治和清理违法项目和“背靠背”不合理加价行为。 | 市能源局、市发展改革委、市市场监管局 |  |
|  | 全面落实油气管道等基础设施向第三方公平开放，研究天然气管网设施托运商制度，探索建立管网运行统一调度机制，推动“多气源”供气。 | 市能源局 |  |
|  | 推动储气设施独立运行，建立储气库气量和储气服务市场化交易机制。 | 市能源局 |  |
| 3．深化能源价格改革 | | | |
|  | 稳妥推进电力、天然气价格交叉补贴改革。 | 市发展改革委 | 市经济信息委、市能源局 |
|  | 深化输配电价改革，有序放开竞争性环节电价，加强对市场价格的事中事后监管，规范价格行为。 | 市发展改革委 | 市市场监管局 |
|  | 优化峰谷电价政策，引导电力需求侧管理，争取到2025年需求侧响应能力达到最大用电负荷的3%以上。 | 市发展改革委、市经济信息委 |  |
|  | 按照“准许成本加合理收益”原则，合理制定天然气管网输配价格。完成天然气管网输配价格管理和成本监审，合理制定天然气管道运输价格。建立健全天然气上下游价格传导机制，推进非居民用气价格市场化。 | 市发展改革委 |  |
| 4．推动能源要素市场建设 | | | |
|  | 充分发挥重庆石油天然气交易中心作用，推动逐步形成反映全国市场供需、具有国际影响力的天然气价格基准。 | 市能源局 | 市发展改革委 |
|  | 支持开展天然气、成品油及其他化工品等产品交易，完善交易功能，创新交易模式，扩大交易规模。 | 市能源局、市金融监管局 |  |
|  | 开展本地页岩气、储气服务、调峰气上线交易，率先在全国建立储气库价格基准。 | 市能源局 |  |
|  | 有序推进电力交易中心独立规范运行，扎实做好股权优化调整。扩大参与电力市场用户范围，推进各类市场主体公平参与市场交易。 | 市能源局、市经济信息委 | 市电力交易中心 |
|  | 推进电力现货市场建设研究，统筹协调电力辅助服务市场与现货市场。深化电力中长期交易机制，修订交易规则，增加市场主体，丰富交易品种，优化交易流程，提高交易频次。 | 市经济信息委、华中能源监管局 | 市电力交易中心 |
| 5．提升能源综合治理能力 | | | |
|  | 加强能源行业监管和服务，深化“放管服”改革，实行“阳光审批”，强化规划和政策引导。 | 华中能源监管局、市经济信息委、市能源局 |  |
|  | 优化能源营商环境，对标国际先进水平，进一步缩短企业获得电力时间，稳定用能供给，降低用能成本。 | 市经济信息委 | 市发展改革委、市能源局 |
|  | 加强能源行业监管，有效开展能源开发建设、市场交易、价格成本、油气管网设施公平开放及能源消费等环节的监管工作。完善以事中事后监管为重点、以信用为基础的新型监管机制，推行“双随机、一公开”监管模式，确保能源规划、政策、项目有效落地。进一步理顺能源监管职责，完善协调机制，建立健全权责清晰的现代能源监管体系。 | 华中能源监管局 | 市经济信息委、市能源局 |
| （五）构建互利共赢的能源合作体系 | | | |
| 1．强化成渝地区双城经济圈能源合作 | | | |
|  | 共同争取白鹤滩等大型水电站更多电量留存川渝电网消纳。发挥川渝两地电力供需、电源结构互补特性，指导两省市电力市场主体加强中长期电力合作，推进川渝电网一体化建设。科学推进220千伏及以下电网布局和联网工程。探索建立川渝两地电力交易机构工作融合机制，共同培育发展电力现货市场、川渝一体化电力辅助服务市场，推进电力市场化交易。 | 市能源局、市经济信息委 |  |
|  | 以重庆石油天然气交易中心为平台，建设全国性天然气中心市场。加快实施四川盆地“气大庆”工程，推进川渝地区天然气资源勘探开发，推动油气管网互联互通，推进储气调峰设施建设，形成以跨省市管网为骨干、储气库基地为中枢、区域支线为辐射的蛛网式管网格局。 | 市能源局 |  |
|  | 推动陕晋蒙、新甘宁东西两线铁路通道运力完善工程，增强北煤入川渝运输能力。推动在川渝地区主要煤炭消费区域以及运输通道关键节点建立煤炭储备基地。建立川渝区域煤炭产供储销信息共享机制、区域外煤炭调入和运输沟通协调机制。 | 市发展改革委、市经济信息委 | 市交通局、市能源局、成都局集团公司 |
|  | 建立川渝区域成品油市场监控信息共享机制，增强市场监控和应急处置能力。以四川石化和两省市成品油储备为基础，建立成品油应急储备共享互保机制，稳定市场供应。 | 市能源局、市商务委 |  |
|  | 加快推动成渝氢走廊建设。争取燃料电池汽车示范城市群政策落地成渝地区，联动带动中西部燃料电池汽车技术和产业创新发展，推动未来社会清洁能源和动力转型。促进以重庆主城都市区和成都都市圈为龙头的产业先行城市的氢能产业发展，助力成渝之间走廊城市的氢能产业布局。支持在渝蓉、成渝、渝万等高速公路沿线布局建设加氢站，加快打造氢燃料电池物流车城际示范线。 | 市经济信息委、市能源局 | 市发展改革委、市交通局 |
| 2．努力扩大能源合作范围 | | | |
|  | 深化疆渝电力合作，共同推进配套电源开发。强化黔渝两地能源合作，争取习水二郎电厂长期纳入贵州省网内机组电煤保障统调范围，支持重庆企业参与贵州毕水兴煤层气产业化基地建设，协同推进綦江、习水、正安、岑巩页岩气的智能化勘探、开采和利用，推进渝黔电力市场化交易。加强藏渝电力合作，启动配套电源、输电通道、送电曲线等相关前期论证工作，适时争取纳入国家规划，扩大藏电入渝规模。 | 市能源局 | 市能源集团 |
|  | 进一步加大与甘肃、宁夏、青海、内蒙古、山西等能源资源大省（区）合作力度，加快开展“外电入渝”第二通道研究，为中长期电力、煤炭需求提供长效支撑。 | 市能源局 |  |
|  | 推动与周边省市和毗邻地区的能源产业协作共兴，围绕能源供需、能源装备、新能源等开展深度合作，推进产业集群化、融合化、智能化发展，促进产业链上下游分工协作。 | 市发展改革委、市能源局 | 市经济信息委 |
|  | 深化央地共建能源项目模式，进一步优化能源生产、利用、销售、税收合理分配机制，争取更多的国家能源战略项目落户重庆。 | 市经济信息委、市能源局 |  |
|  | 加强与产煤省（区）大型煤炭企业集团战略合作，进一步落实煤源。 | 市能源局、市经济信息委 |  |
|  | 加大资金、人才等支持力度，推动能源研究机构、智库建设，开展国际国内交流合作。鼓励开展能源领域的信息交流和培训活动，吸引国内外具有优势的能源企业、能源融资公司、能源服务机构向重庆集聚。 | 市能源局 | 市人力社保局、市招商投资局 |

三、重点工程项目任务分解

| 序号 | 项目名称 | 建设内容 | 项目市内 总投资 （亿元） | “十四五”预计完成（亿元） | “十四五”进度目标 | | | 责任主体 | 实施主体 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| （一）电网 | | | | | | | | | |
| 1 | 重庆金山500千伏输变电工程 | 新建变电容量2000兆伏安，新建线路长度37千米。 | 5.13 | 5.13 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 2 | ▲哈密北—重庆±800千伏特高压直流输变电工程（重庆段） | 新建特高压直流线路100千米（重庆段），新建换流站1座。 | 70.00 | 70.00 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 3 | ▲哈密北—重庆±800千伏特高压直流输变电工程配套500千伏送出工程（重庆段一期） | 新建线路长度152千米。 | 17.56 | 17.56 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 4 | ▲哈密北—重庆±800千伏特高压直流输变电工程配套500千伏送出工程（重庆段二期） | 新建线路长度30千米。 | 1.20 | 1.20 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 5 | ▲天府南—重庆铜梁1000千伏特高压交流输变电工程 | 新增变电容量6000兆伏安，线路长度120千米。 | 25.00 | 25.00 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 6 | ▲天府南—重庆铜梁1000千伏特高压交流输变电工程配套500千伏送出工程（重庆段） | 新建线路长度260千米。 | 12.00 | 12.00 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 7 | 永川500千伏输变电工程 | 新建变电容量2000兆伏安，新建线路长度10千米。 | 9.37 | 9.37 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 8 | 重庆电厂环保迁建500千伏送出工程 | 新建线路长度148千米。 | 6.62 | 6.62 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 9 | 蟠龙抽水蓄能电站500千伏送出工程 | 新建线路长度45千米。 | 1.40 | 1.40 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 10 | 中梁山500千伏输变电工程 | 新建变电容量2000兆伏安，新建线路长度4千米。 | 3.16 | 3.16 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 11 | 新玉500千伏输变电工程 | 新建变电容量2000兆伏安，新建线路长度98千米。 | 13.64 | 13.64 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| 12 | 万县—五马500千伏线路工程 | 新建线路长度406千米。 | 15.34 | 15.34 | 完工 | | | 市能源局 | 国网市电力公司 |
| （二）电源 | | | | | | | | | |
| 13 | 两江燃机二期项目 | 装机规模210万千瓦。 | 42.00 | 42.00 | 完工 | | | 两江新区 | 相关企业 |
| 14 | 永川港桥燃机热电联产 | 装机规模47万千瓦。 | 12.00 | 12.00 | 完工 | | | 永川区 | 相关企业 |
| 15 | 重庆华电长寿一期2×700MW级燃机热电项目 | 装机规模140万千瓦。 | 35.86 | 35.86 | 完工 | | | 长寿区 | 相关企业 |
| 16 | 重庆电厂环保迁建项目 | 装机规模132万千瓦。 | 44.00 | 44.00 | 完工 | | | 万盛经开区 | 相关企业 |
| 17 | 风电开发项目 | 实施奉节、石柱、巫溪、巫山、黔江五福岭、城口大巴山、五洞岩、麒麟等风电项目，装机规模约389.1万千瓦。 | 90.00 | 90.00 | 完工 | | | 各相关区县 | 相关企业 |
| 18 | 蟠龙抽水蓄能电站项目 | 装机规模120万千瓦。 | 71.34 | 41.34 | 完工 | | | 綦江区 | 相关企业 |
| 19 | 利泽航运枢纽项目 | 装机规模7.4万千瓦。 | 39.00 | 39.00 | 完工 | | | 市发展改革委 | 相关企业 |
| 20 | 双江航电枢纽工程项目 | 装机规模4.8万千瓦。 | 20.00 | 20.00 | 完工 | | | 市发展改革委 | 相关企业 |
| 21 | 实施铜梁、秀山等17个垃圾焚烧发电项目 | 装机规模21.59万千瓦。 | 60.99 | 40.39 | 续建或新开工 | | | 各相关区县 | 相关企业 |
| 22 | 乌江白马航电枢纽项目 | 装机规模48万千瓦。 | 104.00 | 50.00 | 新开工 | | | 市发展改革委 | 相关企业 |
| 23 | ▲栗子湾抽水蓄能项目 | 装机规模140万千瓦。 | 103.28 | 20.00 | 新开工 | | | 丰都县 | 相关企业 |
| 24 | 云阳建全抽水蓄能项目 | 装机规模120万千瓦。 | 80.00 | 15.00 | 新开工 | | | 云阳县 | 相关企业 |
| 25 | 奉节抽水畜能项目 | 装机规模120万千瓦。 | 80.00 | —— | 前期论证 | | | 奉节县 | 相关企业 |
| （三）气源 | | | | | | | | | |
| 26 | 涪陵（涪陵、武隆、南川）页岩气田产能建设项目 | 实现页岩气年产量60亿立方米稳产。 | —— | 300.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石化涪陵页岩气公司 |
| 27 | 南川页岩气产能建设项目 | 新建页岩气年产能16.5亿立方米。 | —— | 60.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石化重庆页岩气公司 |
| 28 | 永川—荣昌区块页岩气滚动开发项目 | 新建页岩气年产能12亿立方米。 | —— | 30.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石化西南油气分公司 |
| 29 | 綦江区块页岩气产能建设项目 | 新建页岩气年产能11亿立方米。 | —— | 40.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石化西南油气分公司 |
| 30 | 渝西区块（铜梁—大足）页岩气产能建设项目 | 建成页岩气年产能10亿立方米。 | —— | 60.00 | 新开工 | | | 市能源局 | 重庆页岩气勘探开发有限公司 |
| 31 | 永川区块页岩气勘探开发 | 建成页岩气年产能13—20亿立方米。 | —— | 60.00 | 新开工 | | | 市能源局 | 中石油浙江油田 |
| 32 | 复兴区块（梁平、忠县、丰都）页岩油气勘探开发项目 | 建成页岩气年产能10亿立方米、页岩油年产能10万吨。 | —— | 20.00 | 新开工 | | | 市能源局 | 中石化涪陵页岩气公司 |
| 33 | 彭水—武隆区块页岩气开发 | 新建页岩气年产能1.3亿立方米。 | —— | 10.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石化重庆页岩气公司 |
| 34 | 渝西区块（永川）页岩气产能建设项目 | 实现页岩气年产量10亿立方米稳产。 | —— | 50.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石油西南油气田 |
| 35 | 磨溪气田（潼南）天然气稳产增能 | 实现天然气年产量10亿立方米稳产。 | —— | 5.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石油西南油气田 |
| 36 | 川东北高含硫气田（开州）天然气稳产增能 | 实现天然气年产量20亿立方米稳产。 | —— | 10.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石油西南油气田 |
| 37 | 老气田（忠县、万州、梁平、垫江、大足、丰都）调整挖潜工程 | 实现天然气年产量20亿立方米稳产。 | —— | 10.00 | 续建 | | | 市能源局 | 中石油西南油气田 |
| （四）油气设施 | | | | | | | | | |
| 38 | ▲川气东送二线 | 新建设计压力10兆帕，管径D1219，重庆境内管道干线和支线长度总计554千米，设计输气能力202亿立方米/年。 | 108.00 | 108.00 | 完工 | | 市能源局 | | 国家管网西南管道分公司 |
| 39 | 江津夹滩—支坪天然气管道 | 新建天然气输气管道约18千米，配套建设阴保、防腐等安全保护设施。 | 0.9 | 0.9 | 完工 | | 市能源局 | | 国家管网西南管道分公司 |
| 40 | 永川—江津天然气管道 | 新建天然气管道64.5千米，设计压力12兆帕，管径D1219，设计输气能力350亿立方米/年。 | 13.43 | 13.43 | 完工 | | 市能源局 | | 中石油西南油气田分公司输气管理处 |
| 41 | 江津—南川天然气管道 | 新建天然气管道138.8千米，设计压力10兆帕，管径D1016，设计输气能力48亿立方米/年。 | 23.54 | 23.54 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆渝西天然气管道有限公司 |
| 42 | 云奉巫复线天然气管道 | 新建天然气管道165.5千米，设计压力6.3兆帕，管径D323.9（D219），设计输气能力6.1亿立方米/年。 | 6.28 | 6.28 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆市云阳县天然气有限责任公司 |
| 43 | 奉节—巫溪天然气管道 | 新建天然气管道55千米，设计压力6.3兆帕，管径D219.1，设计输气能力3180万立方米/年。 | 2.34 | 2.34 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆燃气集团 |
| 44 | 万源—城口天然气管道 | 新建天然气管道87千米，设计压力4兆帕，管径D219，设计输气能力1亿立方米/年。 | 2.55 | 2.55 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆燃气集团 |
| 45 | 三合—双福天然气管道 | 新建输气管道22千米，设计压力4兆帕，管径D426。新建站场2座、新建阀室1座，改造阀室2座。 | 1.42 | 1.42 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆燃气集团 |
| 46 | 黄草峡—江南清管站天然气管道 | 新建输气管道24千米，设计压力6.3兆帕，管径D426。新建站场2座、阀室2座。 | 1.66 | 1.66 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆燃气集团 |
| 47 | 铜锣峡储气库—龙兴配气站天然气管道 | 新建天然气输气管道约3.8千米，设计压力6.3兆帕，管径D406，设计输气能力3.6亿立方米/年，配套建设管道安全保护设施。 | 4.30 | 4.30 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆聚祥燃气有限公司 |
| 48 | 南川—两江新区天然气管道 | 新建天然气管道121千米，设计压力6.3兆帕，管径DN600（D400），设计输气能力10亿立方米/年。 | 5.78 | 5.78 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆渝通天然气管道有限公司 |
| 49 | 东胜—大有天然气管道 | 新建天然气管道42千米，设计压力6.3兆帕，管径DN600，设计输气能力10亿立方米/年。 | 3.26 | 3.26 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆渝黔天然气有限公司 |
| 50 | 临江—港桥天然气管道 | 新建天然气管道40.8千米，设计压力6.3兆帕，管径DN500，设计输气能力21亿立方米/年。 | 2.87 | 2.87 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆渝西天然气管道有限公司 |
| 51 | 足202—璧山虎溪天然气管道 | 新建天然气输气干线38千米，设计压力6.3兆帕，管径DN400，设计输气能力10亿立方米/年。 | 2.59 | 2.59 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆渝西天然气管道有限公司 |
| 52 | 巴南姜家—界石天然气管道 | 新建天然气管道31.14千米，设计压力4兆帕，管径D323.9，设计输气能力3.5亿立方米/年。 | 1.87 | 1.87 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆点亮燃气有限公司 |
| 53 | 涪陵长南线—长江西阀室输气管道工程 | 新建天然气管道5千米，设计压力6.3兆帕，管径DN450。 | 0.28 | 0.28 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆长南天然气输配有限公司 |
| 54 | 合川铜相线—银翔配气站天然气管道 | 新建天然气输气管道约130米，设计压力10兆帕，管径323.9毫米，设计输气能力350万立方米/天。 | 0.1 | 0.1 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆正能燃气有限责任公司 |
| 55 | 铜锣峡集注站—外环阀室天然气输气管道 | 新建天然气管道14千米，设计压力6.3兆帕，管径426毫米，设计最大输气量8.75亿立方米/年。 | 1 | 1 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆燃气集团 |
| 56 | 铜锣峡储气库 | 新建地下储气库设计库容13.8亿立方米，工作气量9.2亿立方米，垫底气4.6亿立方米，注气能力460万立方米/天，采气能力766万立方米/天。 | 25.65 | 25.65 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆天然气储运有限公司 |
| 57 | 黄草峡储气库 | 新建地下储气库设计库容18.4亿立方米，工作气量9.3亿立方米，垫底气9.1亿立方米，注气能力516万立方米/天，采气能力755万立方米/天。 | 33.08 | 33.08 | 完工 | | 市能源局 | | 重庆天然气储运有限公司 |
| 58 | 相国寺储气库扩压增量项目 | 扩建排量1000万立方米/天的压缩机组，处理规模1000万立方米/天的脱水装置，及配套工程。 | 4.7 | 4.7 | 完工 | | 北碚区 | | 中石油西南油气田分公司储气库管理处 |
| 59 | 中航油西南战略储运基地 | 建设油库库容13.7万立方米，配套输油管道72km。 | 13.28 | 13.28 | 完工 | | 市能源局 | | 中航油西南储运有限公司 |
| 60 | 巴南一品油库 | 新建库容5—10万立方米油库1座，安装配套管线约2km。 | 2.50 | 2.50 | 完工 | | 巴南区 | | 中石化销售股份有限公司重庆石油分公司 |
| 61 | 伏牛溪油库搬迁 | 搬迁伏牛溪油库及配套兰成渝管道。 | 50.00 | 30.00 | 新开工 | | 市能源局 | | 中石油重庆销售公司、国家官网西南管道分公司 |
| 62 | 沙坪场储气库 | 库容247亿立方米、新增工作量60亿立方米。 | 280.00 | —— | 前期论证 | | 市能源局 | | 中石油西南油气田分公司 |
| 63 | 万顺场储气库 | 库容66.28亿立方米，新增工作气量33.14亿立方米。 | 60.00 | —— | 前期论证 | | 市能源局 | | 中石油西南油气田分公司 |
| （五）储煤基地 | | | | | | | | | |
| 64 | 重庆港江津港区珞璜作业区改扩建工程 | 建设200万吨静态储煤能力储煤基地。 | 25.40 | 3.00 | | 完工 | 江津区 | | 重庆珞璜港务有限公司 |
| 65 | 重庆港万州港区新田作业区二期项目 | 建设20万吨静态储煤能力储煤基地。 | 3.70 | 3.70 | | 完工 | 万州区 | | 重庆川渝三峡港口物流有限公司 |
| 66 | 能投集团綦江储煤基地 | 建设60万吨静态储煤能力储煤基地。 | 2.50 | 2.50 | | 完工 | 待定 | | 重庆兴能物产发展有限公司 |
| 67 | 能投集团合川三汇储煤基地 | 建设20万吨静态储煤能力储煤基地。 | 1.90 | 1.90 | | 完工 | 待定 | | 重庆兴能物产发展有限公司 |
| 68 | 奉节储煤基地 | 建设100万吨静态储煤能力储煤基地。 | 13.00 | 6.50 | | 新开工 | 待定 | | 待定 |
| 注：1．“▲”为纳入国家《“十四五”现代能源体系规划》重点项目，共7个；其余为纳入《重庆市能源发展“十四五”规划（2021—2025年）》重点项目，共61个。  2．气源项目为长期投资建设项目，暂无投资总额数据。 | | | | | | | | | |