

成都市经济和信息化局 文件 成都市财政局

成经信能源〔2023〕52号

成都市经济和信息化局 成都市财政局 关于印发《成都市优化能源结构促进城市绿色低碳发展政策措施实施细则（试行）》的通知

各区（市）县工业和信息化（能源）主管部门、财政部门，有关企事业单位：

为深入贯彻落实《成都市人民政府办公厅关于印发成都市优化能源结构促进城市绿色低碳发展行动方案、成都市优化能源结构促进城市绿色低碳发展政策措施的通知》（成办发〔2022〕36

号)，经研究，特制订本《实施细则》，现印发你们，请遵照执行。



成都市优化能源结构促进城市绿色低碳发展 政策措施实施细则（试行）

根据《成都市人民政府办公厅关于印发成都市优化能源结构促进城市绿色低碳发展行动方案、成都市优化能源结构促进城市绿色低碳发展政策措施的通知》（成办发〔2022〕36号）文件精神，为切实推进优化我市能源结构，现制订本实施细则。

一、加快发展绿色生产制造。开展工业节能服务行动，指导节能改造，按节能效率给予最高200万元补助。加强重点行业能效管理，促进企业技改升级，对落后产能淘汰给予最高200万元补助。

（一）支持节能技术改造项目。

1. 支持标准

对企业实施的节能技术改造项目，按照项目实现的年节能量给予每吨标准煤1000元的奖励，单个项目奖励最高不超过200万元。

2. 申报条件

企业申报的项目为近两年备案（审批或核准）且已竣工并稳定运行6个月及以上的节能技术改造项目；申报的项目年节能量需达到50吨标准煤及以上。

3. 申报资料

(1) 《成都市节能技术改造资金申请表》。

(2) 项目申请报告。

(3) 项目备案（核准或审批）文件。

(4) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照（复印件）和法定代表人身份证（复印件）。

(5) 项目节能量计算中涉及所有数据的溯源凭证；项目投入证明材料。

(6) 企业诚信申报承诺书。

4.政策咨询

市经信局市新经济委环境与资源综合利用处，61881600。

(二) 支持落后产能淘汰

1.支持标准

对符合申报条件的企业，按企业淘汰落后设备或生产线（附属设施）评估价值（评估报告须由有资质的中介机构出具）的20%给予最高200万元的一次性补助。

2.申报条件

列入省、市淘汰落后产能年度目标任务及计划；落后产能主体设备或生产线（附属设施）按期拆除废毁，并通过现场验收合格。

3.申报材料

(1) 《成都市淘汰落后产能项目资金申请表》。

(2) 《成都市淘汰落后产能企业验收意见表》。

(3) 营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一复印件(加盖企业鲜章)和法定代表人(或负责人)身份证复印件。

(4) 企业淘汰落后产能设备清单。

(5) 落后产能设备拆前、拆中、拆后照片。

(6) 企业停产以及主体设备拆除申请。

(7) 淘汰落后产能拆除监管证明单;拆除落后产能设备卖废监管证明单及相关证明材料。

(8) 企业落后产能设备或生产线评估报告原件(须含中国资产评估协会全国统一编码二维码,正文须含评估价值计算依据)。

(9) 企业诚信申报承诺书。

上述材料均须真实有效,并同步提交电子文档;有复印件的需准备原件以在资金审核、审计时使用。

4.政策咨询

市经信局市新经济委环境与资源综合利用处, 61881602。

二、推进能源数字化转型。打造智慧能源云平台,提升城市能源综合利用水平,推广应用物联网技术、大数据技术,促进区域节能降耗增效。对试点示范项目按投入成本和节能效率给予最高2000万元补助。

(三) 支持智慧能源发展应用

1.支持标准

打造智慧能源云平台，对应用物联网技术、大数据技术的成都市市级虚拟电厂平台项目，按照软硬件实际投资额的 50% 给予补助，可调节能力达到 50 万千瓦以上给予最高 1000 万一次性补助，可调节能力达到 100 万千瓦以上给予扣除已获得补贴后的一次性差额补贴，累计总额不超过 2000 万元；对区（市）县及行业领域的虚拟电厂平台项目按照软硬件实际投资额的 20% 给予最高 500 万元一次性补贴；对资源聚合商建设资源聚合平台的，接入成都市虚拟电厂平台参与电网调控，按照软硬件实际投资额的 20% 给予最高 100 万元一次性补贴。

2. 申报条件

申报时虚拟电厂平台投运并稳定运行 6 个月及以上。

3. 申报材料

(1) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照（复印件）和法定代表人身份证（复印件）。

(2) 项目单位基本情况、项目基本情况、竣工验收文件等。

(3) 弹性负荷调节能力、稳定运行有关情况说明。

(4) 项目投资明细表，项目有关的合同、发票及银行付款凭证等（复印件），项目竣工决算（审计）报告。

(5) 诚信申报承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委能源规划处，61884662。

三、加快坚强智能电网建设。实施“蓉耀工程”，对新（扩）建 110 千伏、220 千伏及以上变电站分别给予每座 50 万元、100 万元投运奖励。加快用户产权配电设施移交供电企业运维管理，对接收现有居民小区的，按每个小区 4 万元给予一次性奖励。

（四）电网建设补贴

1.支持标准

对按年度建设计划完建设投运的变电站，按变电站等级给予供电公司奖励，新（扩）建 500 千伏、新建 220 千伏、新建 110 千伏变电站分别给予每座 100 万元、100 万元、50 万元投运奖励。

2.申报条件

变电站建设投运后，由实施建设的供电公司（含增量配电网企业）为申报主体，不包括政府投资移交供电公司的变电站。

3.申报材料

（1）供电公司申报文件。

（2）项目审批立项批复。

（3）项目竣工验收报告。

4.政策咨询

市经信局市新经济委电力处，61885827。

（五）供配电设施移交补贴

1.支持标准

2022年7月15日后，对按规定与现有居民小区(院落)签订协议并接收其供配电设施的供电企业按每个居民小区(院落)给予4万元的一次性奖励(不含已纳入老旧小区改造计划的，以及2022年5月1日及以后建成的居民小区)。

2. 申报条件

属地供电企业将申请报告和《资金申报汇总表》、与居民小区(院落)签订的《供配电设施资产无偿移交协议》及其他证明材料一并报属地电力主管部门。

各区(市)县电力主管部门受理后对申报资料真实性和合理性进行核查，会同住建等部门审核，核实无误并盖章后反馈至属地供电企业。市级供电企业(地方电网企业、增量配电网企业单独申报)汇总供区内各属地供电企业申请材料，统一向市经信局申报。

3. 申报材料

(1) 市级供电企业(地方电网企业、增量配电网企业)申请报告(需附属地申请、审核情况)。

(2) 以区(市)县为单位的申报材料，包括本区域内电力主管部门会同住建部门的审核情况、《资金申报汇总表》、居民小区(院落)范围平面示意图、与居民小区(院落)签订的《供配电设施资产无偿移交协议》复印件。

以上资料装订成册，一式两份[区(市)县留存1份]。

4.政策咨询

市经信局市新经济委电力处，61885841。

四、支持可再生能源和氢能发展利用。支持分布式光伏试点示范，按装机容量给予最高 300 万元、按发电量给予最高 1000 万元补助。对绿电制氢项目市区两级联动给予 0.15-0.2 元/千瓦时的电费支持。鼓励氢能多领域应用示范，对加氢站建设运营，给予最高 1500 万元补助。

(六) 分布式光伏项目建设补贴

1.支持标准

对新建或改建分布式光伏项目，按装机容量给予投资企业 0.3 元/瓦补贴，单个项目最高 50 万元，同一企业最高 300 万元。

2.申报条件

项目建设场地位于成都市工业企业厂区（含生产区、辅助生产区）或 24 个省级及以上开发区范围内；项目已核准或备案，并已竣工验收；实现连续 6 个月（含）至 12 个月有效发电的，可按 0.3 元/瓦×装机容量×实际发电月数/12 月的标准，最高申请 6 个月（含）至 12 个月的一次性补贴。

3.申报材料

(1) 《成都市分布式光伏项目建设补贴资金申请表》。

(2) 企业法人营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照（复印件）和企业法定代表人身份证（复印件）。

(3) 光伏构件产品采购合同、发票(光伏构件产品自产自用项目无法提供合同、发票的,需提供生产企业的产品出(入)库明细、产品出厂检测报告、产品物流等相关证明材料;光伏构件产品捐赠项目无法提供合同、发票的,需提供生产企业的产品出(入)库明细、产品出厂检测报告产品物流和捐赠(接收)文件等相关证明材料)。

(4) 分布式光伏项目投资主体和所建场地主体不一致时,需提供合同租赁协议或合同能源管理协议。

(5) 项目立项批复文件等相关材料。

(6) 电网企业出具的项目接入电网意见和发用电合同等相关材料。

(7) 申报企业新建或改建分布式光伏项目连续 6 个月至 12 个月有效发电数据和电网企业的每月电费结算清单(电网企业盖章)及电费结算发票复印件等相关证明材料。

(8) 省级以上资质认定部门认定的第三方检测认证机构出具的该光伏构件产品符合建筑材料行业或国家标准的检测报告或认证证书。

(9) 诚信承诺书。

4.政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处, 61881646;

市经信局市新经济委电力处, 61885827。

(七) 分布式光伏项目运营补贴

1. 支持标准

对我市符合规定手续且建成验收合格，投产并入电网满 1 年后，按实际发电量给予项目投资企业 0.05 元/千瓦时补贴，单个项目最高 500 万元，同一企业最高 1000 万元。

2. 申报条件

项目建设场地位于成都市工业企业厂区（含生产区、辅助生产区）或 24 个省级及以上开发区范围内；项目已核准或备案，并已竣工验收；可按实际发电量最高申请连续 12 个月的一次性补贴。

3. 申报材料

(1) 《成都市分布式光伏项目运营补贴资金申请表》。

(2) 企业法人营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照（复印件）和企业法定代表人身份证（复印件）。

(3) 分布式光伏项目投资主体和所建场地主体不一致时，需提供合同租赁协议或合同能源管理协议。

(4) 项目立项批复文件等材料。

(5) 电网企业出具的项目接入电网意见和发用电合同等相关材料。

(6) 项目补贴资金明细表。

(7) 申报单位与电网企业的每月电费结算清单（电网企业盖

章)及电费结算发票复印件。

(8) 诚信承诺书。

4.政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处, 61881646;

市经信局市新经济委电力处, 61885827。

(八) 支持绿电制氢

1.支持标准

对制氢设计能力 500 标方/小时以上(含 500 标方/小时)的电解水制氢企业,按实际电解水制氢用电量给予 0.15-0.20 元/千瓦时的电费补贴,每年补贴额度最高不超过 2000 万元。上述补贴由成都市及企业所在区(市)县两级共同分担,分担比例参照对市级重大产业化项目属地区(市)县补助的基础比例执行。

2.申报条件

申报单位取得市应急管理局颁发的《安全生产许可证》;申报单位取得电解水制氢项目的立项、安评、环评等有关批准文件;申报单位须对电解水制氢环节单独加装电表计量。

3.申报材料

(1) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照(复印件)和法定代表人身份证(复印件)。

(2) 市应急管理局颁发的《安全生产许可证》。

(3) 电解水制氢项目的立项、安评、环评等有关批准文件。

(4) 电解水制氢设备的购置合同、发票和功能证明材料复印件（须提供原件备查）。

(5) 能够反映实际制氢量的合同、凭证、发票复印件（须提供原件备查）。

(6) 电解水制氢的用电量及证明材料（需针对电解水制氢环节单独装表计量）。

(7) 上年度财务审计报告（需具二维码标识）。

(8) 未发生安全事故及环境污染事故承诺书。

(9) 诚信承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处，61881645；

市经信局市新经济委电力处，61885827。

(九) 加氢站建设补贴

1. 支持标准

(1) 对新建、改建、扩建日加氢能力不低于 500 千克的 35MPa 固定式加氢站（含具有加氢功能的综合能源站），按加氢部分建设实际投资（不含土地费用）的 30% 给予最高 500 万元的一次性补贴。

(2) 对新建日加氢能力不低于 500 千克的 35MPa 临时加氢站，且正式运营（以首张售氢发票日期计）一年以上，按加氢部分建设实际投资（不含土地费用）的 10% 给予最高 100 万元的一

次性补贴。临时加氢站取得原址国有建设用地使用权出让合同（或国有土地使用证或不动产权证书）及危化品经营许可证后，符合上述固定式加氢站标准的，可根据加氢部分初次建设实际投资（不含土地费用）的30%给予扣除已获得临时加氢站建设补贴后的一次性差额补贴，补贴总额不超过500万元。

（3）对新建、改建、扩建日加氢能力不低于500千克的70MPa加氢站、符合条件的“制氢-加氢”示范一体站，按加氢部分建设实际投资（不含土地费用）的30%给予最高1000万元的一次性补贴。

2. 申报条件

（1）投资建设日加氢能力不低于500千克的加氢站。

（2）加氢站完成验收并取得相关职能部门颁发的车用压缩氢气《气瓶充装许可证》和《危险化学品经营许可证》，临时加氢站须从开具首张售氢发票日起正式运营一年以上。

（3）符合我市加氢站建设相关布局规划及试点条件。

（4）未发生安全事故及环境污染事故等。

（5）固定式加氢站须加氢站的投资方（或由投资方专门成立的经营公司）取得符合要求的国有建设用地使用权出让合同（或国有土地使用证或不动产权证书）。

（6）同一套加氢装备仅享受一次补贴。

3. 申报材料

(1) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照（复印件）和法定代表人身份证（复印件）。

(2) 加氢站建设备案（审批或核准）、验收等相关文件材料。

(3) 市级以上相关职能部门颁发的车用压缩氢气《气瓶充装许可证》和《危险化学品经营许可证》。

(4) 加氢站加氢功能部分建设实际投资（不含土地费用，包括设备、施工等）相关合同、凭证、发票复印件（须提供原件备查）。

(5) 固定式加氢站须提供投资方（或投资方专门成立的经营公司）所取得的国有建设用地使用权出让合同（或国有土地使用证或不动产权证书）。

(6) 临时加氢站须提供从申报之日起一年以上的售氢业务相关合同、凭证、发票复印件（须提供原件备查）和上年度财务审计报告（需具有二维码标识）。

(7) 未发生安全事故及环境污染事故承诺书。

(8) 诚信承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处，61881645；

市经信局市新经济委燃气与成品油处，61886235。

(十) 加氢站运营补贴

1. 支持标准

对日加氢能力不低于 500 千克且销售价格不高于 35 元/千克的加氢站，按照年度累计加氢量，给予每千克 20 元、最高 500 万元的运营补贴。

2. 申报条件

(1) 投资建设日加氢能力不低于 500 千克的加氢站。

(2) 加氢站完成验收并取得相关职能部门颁发的车用压缩氢气《气瓶充装许可证》和《危险化学品经营许可证》。

(3) 加氢站正式运营（以开具正式售氢发票为准），临时加氢站须从开具首张售氢发票日起正式运营一年以上。

(4) 连续一年（不满一年的由正式运营之日起至申报前一日计）每日氢气挂牌售价均不超过 35 元/千克。

(5) 未发生安全事故及环境污染事故等。

3. 申报材料

(1) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照（复印件）和法定代表人身份证（复印件）。

(2) 市级以上相关职能部门颁发的车用压缩氢气《气瓶充装许可证》和《危险化学品经营许可证》。

(3) 上年度售氢业务相关合同、凭证、发票复印件（须提供原件备查，且应反映出氢气售价及售氢量）。

(4) 申请周期内每日氢气挂牌价不超过 35 元/千克的售价记录表单。

(5) 上年度财务审计报告（需具有二维码标识）。

(6) 未发生安全事故及环境污染事故承诺书。

(7) 诚信承诺书。

4.政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处，61881645；

市经信局市新经济委燃气与成品油处，61886235。

五、支持储能规模发展和动力电池回收利用。示范推进电源、电网、用户侧配建储能设施，对年利用小时数达到一定标准的给予补助。支持燃气企业自建合建、租赁购买储气设施或者购买储气服务，给予最高1000万元贷款贴息。废旧动力电池规模回收、梯次利用和再生利用，给予最高500万补助。

(十一) 储能项目运营补贴

1.支持标准

支持用户侧、电网侧、电源侧等配套建设储能设施，对2023年以来新建投运的储能项目（抽水蓄能项目除外），实际年利用小时数不低于600小时的，按照储能设施每年实际发电量，给予0.3元/千瓦时运营补贴，装机规模5万千瓦以下的、5万千瓦（含）至10万千瓦以下的、10万千瓦（含）以上的项目年度最高补贴分别为500万元、800万元、1000万元，连续补贴三年。

2.申报条件

(1) 储能系统及辅助设施应具备远程运行数据传输和接受远

程调控的功能，按数字化管理要求接入到统一平台，签订调控协议，接受电网统筹调度，以确保公用电网安全运行，并开展削峰填谷、备电、需求侧响应、无功响应等应用。

(2) 储能示范项目须符合国家有关规范、标准等规定，且符合相关接入电网的技术要求。

(3) 申报单位对储能设施安全负有主体责任，要制定完善措施，加强安全与消防设施建设管理，降低安全风险，保障储能设施安全运行。

(4) 申报项目的装机规模不低于 100kW，建成后年利用小时数不低于 600 小时，独立储能项目可放宽至年完全充放电次数不低于 250 次。

3. 申报材料

(1) 《成都市储能项目运营补贴资金申请表》。

(2) 企业法人营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照(复印件)和企业法定代表人身份证(复印件)。

(3) 项目立项、规划选址和用地手续等材料。

(4) 项目运行情况有关说明材料。

(5) 未发生环境污染及安全生产事故承诺书。

(6) 诚信承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委能源规划处，61885844；

市经信局市新经济委电力处，61885827。

(十二) 天然气储气设施建设补贴和租赁气设施、购买储气服务补贴

1. 支持标准

对企业自建合建项目给予贷款 50% 贴息，最高贴息不超过 1000 万元；租赁购买储气设施或者购买储气服务给予贷款 50% 贴息，最高不超过 500 万元的贷款贴息。

2. 申报条件

(1) 依据《天然气基础设施建设与运营管理办法》等规定，申报补贴项目必须满足本地区日均 3 天天然气消费量储气指标要求，列入县级以上地方人民政府组织建设的具备一定储气规模，可为下游输配管网、终端用户等提供应急和调峰气源的储气设施。不包括：LNG 液化厂；气化站、加气（注）站及母站等终端用气设施；输配管网管存；煤制气、人工合成气等替代气源项目等。

(2) 申报补贴必须为计划新开工或续建项目，原则上不得用于已完工项目。具体项目的投资补助原则上应当一次性核定，不得重复申请。同一项目原则上不得重复申请不同专项资金。

(3) 上报申请补贴的项目应纳入国家重大建设项目库年度投资计划。

3. 申报材料

(1) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照（复印件）和法定代表人身份证（复印件）。

(2) 纳入国家重大建设项目库的文件批复复印件。

(3) 未发生安全事故及环境污染事故承诺书。

(4) 建设或租赁购买储气设施所支出的财务账目或项目贷款凭证等资料。

(5) 诚信承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委燃气与成品油处，61886235。

(十三) 支持废旧动力电池规模回收

1. 支持标准

支持新能源汽车废旧动力电池规模回收，经认定后，按照年度回收处理电池重量 500 元/吨，给予单个回收企业年度最高 100 万元奖励。

2. 申报条件

(1) 上一年度在新能源汽车废旧动力电池回收利用中未引起环境污染或生产安全事故。

(2) 属于以下情形之一的：

A、经成都推荐，列入工信部《新能源汽车废旧动力蓄电池综合利用行业规范条件》梯次利用或再生利用企业名单。

B、经成都推荐，列入四川省《新能源汽车动力蓄电池回收

利用示范企业》回收服务示范企业名单的新能源汽车生产企业、新能源汽车动力电池生产企业或新能源汽车动力电池回收利用企业。

C、列入成都市《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》回收服务示范企业名单的新能源汽车生产企业、新能源汽车动力电池生产企业或新能源汽车动力电池回收利用企业(待成都市正式出示范企业创建方案后执行)。

3.申报材料

(1)《成都市支持新能源汽车动力电池规模回收、梯次利用、再生利用资金申报表》。

(2)企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照和法定代表人身份证(复印件)。

(3)列入工信部《新能源汽车废旧动力蓄电池综合利用行业规范条件》梯次利用、再生利用或四川省、成都市《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》回收服务示范的公布名单文件。

(4)新能源汽车废旧动力电池实际交易量的文件、发票或银行付款凭证等支撑材料。

(5)新能源汽车废旧动力电池回收采购合同、出入库台账、电池检测报告。

(6)上年度财务审计报告(需具二维码标识)。

(7)未发生环境污染及安全生产事故承诺书。

(8) 诚信承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处，
61881646。

(十四) 支持废旧动力电池梯次利用

1. 支持标准

支持新能源汽车废旧动力电池规模梯次利用，经认定后，按照年度销售的合格梯次电池容量给予 20 元/KWh、单个梯次利用企业年度最高 500 万元奖励。

2. 申报条件

(1) 上一年度在新能源汽车废旧动力电池回收利用中未引起环境污染或生产安全事故。

(2) 属于以下情形之一的：

A、经成都推荐，列入工信部《新能源汽车废旧动力蓄电池综合利用行业规范条件》梯次利用企业名单。

B、经成都推荐，列入四川省《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》梯次利用示范企业名单的新能源汽车生产企业、新能源汽车动力电池生产企业或新能源汽车动力电池回收利用企业。

C、列入成都市《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》梯次利用示范企业名单的新能源汽车生产企业、新能源汽车

动力电池生产企业或新能源汽车动力电池回收利用企业(待成都市正式出示范企业创建方案后执行)。

3.申报材料

(1)《成都市支持新能源汽车动力电池规模回收、梯次利用、再生利用资金申报表》。

(2)企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照和法定代表人身份证(复印件)。

(3)列入工信部《新能源汽车废旧动力蓄电池综合利用行业规范条件》梯次利用或四川省、成都市《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》梯次利用示范的公布名单文件。

(4)新能源汽车废旧动力电池实际交易量的文件、发票或银行付款凭证等支撑材料。

(5)合格梯次产品销售合同,合格梯次电池容量(电量)数据、出入库记录、台账。

(6)上年度财务审计报告(需具二维码标识)。

(7)未发生环境污染及安全生产事故承诺书。

(8)诚信承诺书。

4.政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处, 61881646。

(十五)支持废旧动力电池再生利用

1.支持标准

支持新能源汽车废旧动力电池再生利用，在合规化工园区内，对废旧动力电池进行拆解破碎或锂电池废旧料进行湿法、火法冶炼等再生利用企业，经认定后，按年度废旧动力电池(废旧电池料)采购金额的5%给予再生利用企业年度最高100万元奖励。

2.申报条件

(1)上一年度在新能源汽车废旧动力电池回收利用中未引起环境污染或生产安全事故。

(2)属于以下情形之一的：

A、经成都推荐，列入工信部《新能源汽车废旧动力蓄电池综合利用行业规范条件》再生利用企业名单。

B、经成都推荐，列入四川省《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》再生利用示范企业名单的新能源汽车生产企业、新能源汽车动力电池生产企业或新能源汽车动力电池回收利用企业。

C、列入成都市《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》再生利用示范企业名单的新能源汽车生产企业、新能源汽车动力电池生产企业或新能源汽车动力电池回收利用企业(待成都市正式出示示范企业创建方案后执行)。

3.申报材料

(1)《成都市支持新能源汽车动力电池规模回收、梯次利用、

再生利用资金申报表》。

(2) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证或多证合一营业执照和法定代表人身份证。

(3) 列入工信部《新能源汽车废旧动力蓄电池综合利用行业规范条件》再生利用或四川省、成都市《新能源汽车动力蓄电池回收利用示范企业》再生利用示范的公布名单文件。

(4) 新能源汽车废旧动力电池实际交易量的文件、发票或银行付款凭证等支撑材料。

(5) 电池拆解、再生设备、装置及系统的采购合同、功能说明书。(再生湿法企业提供萃取系统、废碱液再生系统、废气净化成套装置等反应再生工艺的生产设备台账;再生火法企业提供高温热解炉成套设备台账)。

(6) 上年度财务审计报告(需具二维码标识)。

(7) 未发生环境污染及安全生产事故承诺书。

(8) 诚信承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委新能源与节能环保产业处, 61881646。

六、推动化石能源清洁高效利用。支持大型燃煤电厂应用节能减排技术、先进发电技术、系统优化技术实施提效降耗改造, 提升利用效率、调峰灵活性, 降低煤炭消耗总量和单耗水平; 支持中小型燃煤电厂“煤改气”, 统筹推进燃机调峰电厂建设; 对

上述重点项目按投入资金或节能效率给予最高 2000 万元补助。

(十六) 燃煤电厂改造和燃机电厂建设补贴

1. 支持标准

对现有燃煤电厂实施提效降耗或“煤改气”改造的，给予投资的 20% 补助，最高 2000 万元。对新建成投运的燃机调峰电厂给予总投资额 10% 的补助，最高 2000 万元。

2. 申报条件

申报时已竣工并稳定运行至少 6 个月及以上。

3. 申报材料

(1) 企业营业执照、组织机构代码证、税务登记证多证合一营业执照（复印件）和法定代表人身份证（复印件）。

(2) 项目单位基本情况、项目基本情况、批复文件（核准批复和备案文件）、竣工验收文件。

(3) 提效降耗改造项目改造前、后主要指标对比分析，项目改造前、后现场图片资料（改造前、后分别不少于 3 张照片），以及项目相关可行性分析报告。

(4) 项目投资明细表，项目有关的合同、发票及银行付款凭证等（复印件），项目竣工决算（审计）报告。

(5) 诚信申报承诺书。

4. 政策咨询

市经信局市新经济委电力处，61884594。

七、附则

(十七) 本实施细则所述补助(奖励)政策条款适用于申报主体为依法经营的企业及相关组织机构,未发生重大安全、环保等事故,未在严重违法失信名单有效期内,涉及项目应符合安全、环保、建设、消防等法律法规。

(十八) 本实施细则所述“申报材料”是指申报政策扶持所需提供的基本材料,政策主管部门可在申报通知中要求申报单位提供其他必要的申报材料,具体申报所需材料和评审办法等以申报通知(指南)为准。

(十九) 复印件均须加盖申报单位公章,各上报单位应对项目申报资料认真审核、严格把关,确保项目的真实性和资料的完整性。申报企业须保证申报材料真实有效,对弄虚作假、骗取资金等违反有关规定要求的行为,经查实的,取消申报资格并原渠道收回财政资金,同时追究有关企业或机构负责人的责任,将企业纳入失信名单。

(二十) 符合本细则规定的同一项目、同一事项同时符合市级及各级其他同类补助政策规定的,按照就高不重复原则予以支持;同一项目、同一事项申报了国家、省补助资金或多项市级专项资金的,应当在专项资金申报材料中说明已获得或正在申报的补助资金情况,经查重核验后,扣除重复申报部分的资金。

(二十一) 本实施细则由市经信局市新经济委负责解释。本

细则未尽事宜，由相关政策条款主管部门解释（详见附表）。本实施细则自 2023 年 12 月 29 日起生效，有效期 2 年。政策实施期间如国家、省级和市级政策等因素发生变化，本实施细则相关内容从其变化。

附件：实施细则责任部门（处室）一览表

附件

实施细则责任部门（处室）一览表

序号	支持政策	责任部门	责任处室	咨询电话
1	有序推进燃气锅炉的电锅炉替代，按照改造成本的50%给予最高500万元补助，并享受电价优惠。	市生态环境局	大气处	61885248
2	支持工业窑炉、燃气空调等重大用能设备电能替代改造，按改造成本给予最高200万元补助。	市经信局市新经济委	电力处	61885827
3	对电能替代改造用户扩容工程按红线内费用的10%给予补助。	市经信局市新经济委	电力处	61885827
4	支持公共停车场、加油加气站等既有居民小区增设充电、换电设施，按200元/千瓦、300元/千瓦给予建设补贴。支持既有居民小区规模化增设充电设施并实行“统建统管、有序充电”，按私家车位及公共车位性质分别给予4000元/桩、6000元/桩建设补贴。	市经信局市新经济委	电力处	61885848
5	对企业实施的节能技术改造项目，按照项目实现的年节能量给予每吨标准煤1000元的奖励，单个项目奖励最高不超过200万元。	市经信局市新经济委	环境与资源综合利用处	61881600
6	对符合申报条件的企业，按企业淘汰落后设备或生产线（附属设施）评估价值（评估报告须由有资质的中介机构出具）的20%给予最高200万元的一次性补助。	市经信局市新经济委	环境与资源综合利用处	61881602
7	推进超低能耗建筑建设和既有建筑节能改造，支持热泵技术、蓄冷技术、绿色节能技术示范推广，对公共建筑节能改造按节能效率给予最高100万元的补助。	市住建局	绿建站	86639691
8	打造智慧能源云平台，对应用物联网技术、大数据技术的成都市市级虚拟电厂平台项目，按照软硬件实际投资额的50%给予补助，可调节能力达到50万千瓦以上给予最高1000万一次性补助，可调节能力达到100万千瓦以上给予扣除已获得补贴后的一次性差额补贴，累计总额不超过2000万元；对区（市）县及行业领域的虚拟电厂平台项目按照软硬件实际投资额的20%给予最高500万元一次性补贴；对资源聚合商建设资源聚合平台的，接入成都市虚拟电厂平台参与电网调控，按照软硬件实际投资额的20%给予最高100万元一次性补贴。	市经信局市新经济委	能源规划处	61884662

序号	支持政策	责任部门	责任处室	咨询电话
9	对按年度建设计划完建设投运的变电站，按变电站等级给予供电公司奖励，新（扩）建500千伏、新建220千伏、新建110千伏变电站分别给予每座100万元、100万元、50万元投运奖励。	市经信局市新经济委	电力处	61885827
10	对按规定与现有居民小区(院落)签订协议并接收其供配电设施的供电企业按每个居民小区(院落)给予4万元的一次性奖励。	市经信局市新经济委	电力处	61885841
11	有序退出生活垃圾填埋，鼓励生活垃圾、秸秆等生物质发电，给予投资补贴和运营补贴。	市城管委	固体废弃物管理处； 设施规划建设处	55218638/ 65218554
12	对新建或改建分布式光伏项目，按装机容量给予投资企业0.3元/瓦补贴，单个项目最高50万元，同一企业最高300万元。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保 产业处/电力处	61881646/ 61885827
13	对我市符合规定手续且建成验收合格分布式光伏项目，投产并入电网满1年后，按实际发电量给予项目投资企业0.05元/千瓦时补贴，单个项目最高500万元，同一企业最高1000万元。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保 产业处/电力处	61881646/ 61885827
14	对制氢设计能力500标方/小时以上(含500标方/小时)的电解水制氢企业，按实际电解水制氢用电量给予0.15-0.20元/千瓦时的电费补贴，每年补贴额度最高不超过2000万元。上述补贴由成都市及企业所在区(市)县两级共同分担，分担比例参照对市级重大产业化项目属地区(市)县补助的基础比例执行。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保 产业处/电力处	61881646/ 61885827
15	对新建、改建、扩建日加氢能力不低于500千克的35MPa固定式加氢站(含具有加氢功能的综合能源站)，按加氢部分建设实际投资(不含土地费用)的30%给予最高500万元的一次性补贴；对新建日加氢能力不低于500千克的35MPa临时加氢站，且正式运营(以首张销售发票日期计)一年以上，按加氢部分建设实际投资(不含土地费用)的10%给予最高100万元的一次性补贴。临时加氢站取得原址国有建设用地使用权出让合同(或国有土地使用证或不动产权证书)及危化品经营许可证后，符合上述固定式加氢站标准的，可参照加氢部分初次建设实际投资(不含土地费用)的30%给予扣除已获得临时加氢站建设补贴后的一次性差额补贴，补贴总额不超过500万元；对新建、改建、扩建日加氢能力不低于500千克的70MPa加氢站、符合条件的“制氢-加氢”示范一体站，按加氢部分建设实际投资(不含土地费用)的30%给予最高1000万元的一次性补贴。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保 产业处/燃气与成品油处	61881645/ 61886235

序号	支持政策	责任部门	责任处室	咨询电话
16	对日加氢能力不低于 500 千克且销售价格不高于 35 元/千克的加氢站，按照年度累计加氢量，给予每千克 20 元，最高 500 万元的运营补贴。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保产业处/燃气与成品油处	61881645/ 61886235
17	支持用户侧、电网侧、电源侧等配套建设储能设施，对 2023 年以来新建投运的储能项目（抽水蓄能项目除外），实际年利用小时数不低于 600 小时的，按照储能设施每年实际发电量，给予 0.3 元/千瓦时运营补贴，装机规模 5 万千瓦以下的、5 万千瓦（含）至 10 万千瓦以下的、10 万千瓦（含）以上的项目年度最高补贴分别为 500 万元、800 万元、1000 万元，连续补贴三年。	市经信局市新经济委	能源规划处/电力处	61885844/ 61885827
18	对企业自建自建项目给予贷款 50% 贴息，最高贴息不超过 1000 万元；租赁购买储气设施或者购买储气服务给予贷款 50% 贴息，最高不超过 500 万元的贷款贴息。	市经信局市新经济委	燃气与成品油处	61886235
19	支持新能源汽车废旧动力电池规模回收，经认定后，按照年度回收处理电池重量 500 元/吨，给予单个回收企业年度最高 100 万元奖励。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保产业处	61881646
20	支持新能源汽车废旧动力电池规模梯次利用，经认定后，按照年度销售的合格梯次电池容量给予 20 元/KWh，单个梯次利用企业年度最高 500 万元奖励。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保产业处	61881646
21	支持新能源汽车废旧动力电池再生利用，在合规化工园区内，对废旧动力电池进行拆解破碎成锂电池废旧料进行湿法、火法冶炼等再生利用企业，经认定后，按年度废旧动力电池（废旧电池料）采购金额的 5% 给予再生利用企业年度最高 100 万元奖励。	市经信局市新经济委	新能源与节能环保产业处	61881646
22	对现有燃煤电厂实施提效降耗或“煤改气”改造的，给予投资的 20% 补助，最高 2000 万元。对新建成投运的燃机调峰电厂给予总投资额 10% 的补助，最高 2000 万元。	市经信局市新经济委	电力处	61884594

信息公开属性·主动公开

成都市经济和信息化局办公室

2023年12月29日印发
