

中山市发展和改革局2024年12月企业投资项目核准信息公告

序号	项目名称	项目单位	建设性质	占地面积(平方米)	建筑面积(平方米)	建设地点	总投资(万元)	计划动工时间	计划竣工时间	主要建设内容及建筑物	行政主管部门-项目核准批复文号	出证时间
1	坦洲镇利源路涌头涌桥工程	中山市逸骏置业发展有限公司	基建	-	479.98	中山市坦洲镇利源路	723.08	2024-12-01	2025-05-01	本项目为中山市坦洲镇利源路涌头涌桥工程，本次新建桥梁位于中山市坦洲镇利源路上，桥梁采用两跨跨径为13米PC简支空心板，桥梁宽度为16米，桥梁全长29.59米，桥台采用薄壁式桥台，桥墩采用桩柱墩，基础均采用桩基础。	中发改坦洲核准（2024）1号	2024-12-25
2	中山220千伏兴中（中华）输变电工程	广东电网有限责任公司中山供电局	基建	9496.26	10457	中山市翠亨新区未来大道、领航路与兴湾路三道路交叉地块	38869.38	2026-01-01	2027-06-01	<p>(一)变电工程 1、新建220千伏兴中（中华）变电站，本期建设2台240兆伏安主变、220千伏出线2回、110千伏出线2回、10千伏出线间隔25个。 2、对侧220千伏半岛站扩建2个220千伏出线间隔。</p> <p>(二)线路工程 1、220千伏线路：建设兴中站至半岛站2回220千伏电缆线路长约2×9.1千米，电缆截面采用2500平方毫米。 2、110千伏线路：解口110千伏滨海至西湾单回线路接入兴中站，形成220千伏兴中站至110千伏滨海站、西湾站各1回110千伏线路；新建110千伏双回电缆线路长约2×0.35千米，电缆截面采用1200平方毫米。 3、电缆隧道工程：本工程仅在220千伏兴中站至未来大道综合管廊电力仓段建设75米电缆隧道，其余均利用政府建设的市政综合管廊和隧道。 (三)建设配套的通信光缆及二次系统</p>	中发改翠亨核准（2024）3号	2024-12-19

3	中山110千伏健康站 扩建第三台主变工程	广东电网有限责任公 司中山供电局	基建	-	-	中山市火炬开发 区世纪三路12号	2546.79	2025-06-01	2025-12-01	<p>(一) 变电工程 110 千伏健康变电站本期扩建1 台50兆伏安主变, 新建10千 伏出线12回, 主变低压侧装 设2组5兆乏电容器。建设配 套的二次系统工程。</p> <p>(二) 线路工程 建 设110千伏健康站T接逸仙至 南朗单回线路:新建110千伏 单回电缆线路长约1×2.67 千米(利用政府建设的通道 敷设), 电缆截面采用500平 方毫米。</p>	中发改火炬核准(2024)2号	2024-12-18
4	中山110千伏广源输 变电工程	广东电网有限责任公 司中山供电局	基建	2763.3	3808.23	中山市小榄镇力 新路与东生东路 交叉口	13220.38	2026-03-01	2026-12-01	<p>1、本期建设2台63MVA变压 器, 110kV出线4回, 10kV 出线间隔32个。2、配套线 路: (1) 110kV小石甲线 、小菊乙线解口入广源站电 缆线路: 新建110kV四回电 缆线路长约4×0.9km, 利 用原小石甲线、小菊乙线、 小石甲线龙山支线、小菊乙 线沙口支线现有电缆通道更 换 110kV双回电缆线路长 约2×(0.5+0.5) km。</p> <p>(2) 110kV小石甲线龙山 支线改接入小榄站线路(架 空部分): 利用原110kV小 山线单回架空线路改双回架 空线路长度约 2×2.2km。 更换单回原有架空导线长约 1×0.15km。(3) 110kV小 石甲线龙山支线改接入小榄 站线路(电缆部分): 新建 110kV单回电缆线路长约 1×4.25km。采用绩西输变 电工程预留的电缆通道、埋 管、顶管、电缆槽等敷设方 式。</p>	中发改小榄核准(2024)1号	2024-12-18

5	中山110千伏外沙输变电工程	广东电网有限责任公司中山供电局	基建	2970.78	4002.19	中山市神湾镇福源路北侧	10671.54	2025-08-01	2026-06-01	(一) 变电工程 1、新建110千伏外沙变电站，本期建设2台63MVA变压器，110kV出线2回，10kV出线间隔32个。 2、对侧220kV锦绣站加装2个110kV出线间隔。 (二) 线路工程 由外沙站新建2回110kV线路至锦绣站，新建双回架空线路长度2×3.3km，新建双回电缆线路长2×2.7km。 (三) 建设配套的通信光缆	中发改核准(2024)14号	2024-12-16
6	中山110千伏康华输变电工程	广东电网有限责任公司中山供电局	基建	2970.78	4523.04	中山市石岐街道岐秀路与盛华路交叉的西北侧	9790.71	2026-01-01	2027-01-01	(一) 变电工程 1、新建110千伏康华变电站，本期建设2台63MVA 变压器，110kV出线2回，10kV出线间隔32 个。 2、对侧110kV白沙湾站改造1个110kV出线间隔。 (二) 线路工程 康华站2回110千伏出线解口110千伏迪白甲线，新建110千伏双回电缆线路长约2×2.1千米，更换单回电缆长约0.4千米。 (三) 建设配套的通信光缆及二次系统工程	中发改核准(2024)13号	2024-12-16
7	中山220千伏中山站扩建第三台主变工程	广东电网有限责任公司中山供电局	基建	-	-	中山市东区逸东路5号	2926.88	2025-12-01	2026-12-01	本期扩建220kV中山站第三台主变，主变容量为240兆伏安，新建10千伏出线间隔12个，同时装设相应容量的无功补偿电容器及其它附属设备	中发改核准(2024)11号	2024-12-16
8	中山220千伏德隆站扩建第三台主变工程	广东电网有限责任公司中山供电局	基建	-	-	中山市黄圃镇鳌山村	2922.28	2025-12-01	2026-12-01	本期扩建220kV德隆站第三台主变，主变容量为240兆伏安，新建10千伏出线间隔10个，同时装设相应容量的无功补偿电容器及其它附属设备	中发改核准(2024)12号	2024-12-16

9	中山220千伏泉林输变电工程	广东电网有限责任公司中山供电局	基建	8026.85	29983.74	中山市三角镇东南村、黄圃镇、民众街道	45468.14	2026-01-01	2027-06-01	<p>(一) 变电工程 1、新建220千伏泉林变电站，本期建设2台240兆伏安主变、220千伏出线4回、110千伏出线9回、10千伏出线间隔20个。2、对侧500千伏文山站扩建2个220千伏出线间隔。</p> <p>(二) 线路工程 1、220千伏线路(1)新建文山站至泉林站2回220千伏同塔双回线路，总长约2×10.8千米。(2)解口怡丰电厂至德隆乙线，接入泉林站，新建约1×0.8千米的同塔双回挂单回导线。2、110千伏线路(1)解口团永线、岑永线接入泉林站，新建约2×0.36千米的同塔双回线路。(2)解口团岑甲线接入泉林站，新建约2×1.1千米的同塔双回线路及利用现有杆塔架设约2×3.75千米的双回耐热导线。(3)自泉林站建设2回110千伏线路T接浪高甲乙线福隆支线，涉及新建电缆、同塔双回、三回线路及单回架空线路，总长度分别约为2×1.65千米、2×0.88千米、3×0.22千米及1×0.05千米。(4)断开团永线高平支线，线路改接</p>	中发改核准(2024)10号	2024-12-16
---	----------------	-----------------	----	---------	----------	--------------------	----------	------------	------------	--	----------------	------------

10	中山市古镇镇150MW/300MWh独立储能电站项目（一期）接入系统工程	电投（中山）智慧能源有限公司	其他	-	-	中山市古镇镇建设1回110kV输电线路接至110kV灯王站，输电线路采用电缆型式，电缆路径沿线全部位于古镇镇内。	2094	2024-12-01	2025-05-01	<p>本项目为中山市古镇镇150MW/300MWh独立储能电站项目（一期）接入系统工程，主要建设内容包括：变电站加装110kV出线间隔、新建110kV电缆及配置相应的继电保护、计算机监控系统及系统通讯等设备。本接入系统工程，项目位于中山市古镇镇曹三村创业园同兴路东侧（北），距离古镇轻轨站约1.5km，距离110kV利和变电站约1km。需要从中山市古镇镇150MW/300MWh独立储能电站项目（一期）建设1回110kV输电线路接至110kV灯王站，输电线路采用电缆型式，电缆路径沿线全部位于古镇镇内。本工程新建110kV单回电缆线路从拟建储能电站向西出线至同兴路后，右转沿同兴路人行道向北敷设至东兴东路，左转沿东兴东路向西敷设，至华廷路后右转，沿华廷路向北敷设至110kV灯王站，接入110kV灯王站。本方案新建线路路径总长约2.8km，电缆截面选择630mm²。全部为新建单回路电缆线路。</p>	中发改古镇核准（2024）1号	2024-12-09
注：本信息统计时间以领证办结时间为界点												