审批意见：

 许环辐审〔2019〕15号

关于许昌襄城干渠110千伏变电站2号主变扩建输变电工程环境影响报告表的批复

国网河南省电力公司许昌供电公司:

 你公司（统一社会信用代码：914110000057479041）报送的《许昌襄城干渠110千伏变电站2号主变扩建输变电工程环境影响报告表》（报批版，以下简称《报告表》）收悉，该项目环评审批事项已在我局网站公示期满。经认真研究，批复如下：

 一、原则批准由武汉华凯环境安全技术发展有限公司编制的《报告表》，建设单位应据此认真落实环保投资和各项污染防治措施。

二、项目位于襄城县境内。工程总投资2536万元，其中环境保护投资24万元。

（一）干渠110千伏变电站扩建工程：110kV干渠变电站位于329省道北侧，襄城县茨沟乡孟窑村北，虎头李村南300m。变电站总占地面积4550m2，主变和110kV配电装置均采用户外布置，终期主变容量3×50MVA，110kV出线4回；已建1号主变容量1×50MVA，110kV出线2回；本期扩建2号主变容量1×50MVA，110kV出线1回。

（二）新建线路起于乾明220kV变电站，止于干渠110kV变电站。本工程新建线路全长7.9km，其中同塔双回路架设2.4km，单回路架设5.5km。

（三）间隔扩建工程：乾明220kV变电站扩建110kV出线间隔1个，不新增占地。

三、项目建设和运营期间须重点做好的工作。

（一）项目建设和运营中应严格按照《报告表》和本批复的要求，确保各项环境保护措施得到落实。

（二）严格落实防治工频电场、工频磁场等环保措施，确保线路两侧和变电站周边区域的工频电场强度、工频磁感应强度符合环保标准。

   （三）项目建设应合理布局，选用低噪声设备，采取隔声降噪措施,确保变电站厂界噪声、变电站周围各功能区噪声、线路两侧噪声，符合环境影响评价执行标准，防止噪声扰民。

（四）变电站生活污水经处理后用于站区绿化或定期清运，不外排。变电站设置足够容量的事故油池，产生的废变压器油等危险废物应交有资质的单位回收处理，不得擅自处置。

（五）线路与公路、铁路、电力线等交叉跨越时应按规范要求留有足够的净空距离；线路经过林地时，应采取较小塔型、高塔跨越及加大铁塔档距等措施，选择影响较小区域通过，以减少占地和林木砍伐，防止破坏生态环境和景观。

（六）加强施工期的环境保护工作，落实各项生态保护和污染防治措施。采取有效防尘、降噪措施，不得施工扰民。项目建成后，应及时恢复临时占地的植被和使用功能，防止水土流失。

四、项目建设应严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环保措施。工程竣工后，建设单位应当按照国务院生态环境行政主管部门规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告。经验收合格后，项目方可投入正式运行。襄城县环保局负责该项目日常环境监督管理工作，应明确项目建设监管责任人，加强施工期监督检查，如发现违法行为应立即纠正并报告。市环境监察支队对项目执行环保“三同时”情况按规定进行现场监督检查。

五、建设及运营单位应建立环保管理和监测制度，及时消除事故隐患，确保各项污染因子达到环保标准要求；制定详细的风险事故应急预案，确保发生事故时可及时得到妥善处理。

六、本批复有效期五年。本项目自批复之日起五年后开工建设的，应报我局重新审核。本批复生效后，建设项目的地点、工艺、规模等发生重大变化时，应重新编制环境影响评价文件报我局审批。

 2019年4月23日