

周环审〔2025〕99号

**周口市生态环境局  
关于河南周口泛区 110 千伏变电站第二台主变扩建  
工程等四个建设项目环境影响报告表的批复**

国网河南省电力公司周口供电公司：

你公司（统一社会信用代码：91411600175411119J）上报的由中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司编制的河南周口泛区 110 千伏变电站第二台主变扩建工程等四个建设项目环境影响报告表及相关材料收悉（以下简称《报告表》）。该批项目环评审批事项已在我局网站公示期满。经研究，批复如下：

一、项目建设内容和总体要求

1.河南周口泛区 110 千伏变电站第二台主变扩建工程

本项目位于周口市黄泛区农场尹坡村西侧 500m，北环路北侧 25m，为泛区 110kV 变电站第二台主变扩建工程。

泛区 110kV 变电站规划主变终期规模  $3\times 50\text{MVA}$ ，户外布置，110kV 出线 4 回，配置  $3\times(4.0+5.0)\text{Mvar}$  并联电容器组。已建 1#主变规模  $1\times 31.5\text{MVA}$ ，户外布置，110kV 出线 2 回，配置 1 组  $3.6+4.8\text{Mvar}$  并联电容器组。本期扩建 2#主变规模  $1\times 50\text{MVA}$ ，户外布置，扩建 1 个 110kV 主变进线间隔和 1 个母线设备间隔及 1 个完善分段间隔。配置 1 组  $4.0+5.0\text{Mvar}$  并联电容器组和 1 台 500KVA 接地变，扩建在站内预留位置建设，不新增出线，不新征用地。

本项目总投资 1311 万元，其中环保投资 23.4 万元，占工程总投资的 1.78%。

## 2.河南周口太康道情 110 千伏变电站第二台主变扩建工程

本项目位于周口市太康县杨庙乡南街村南侧 300m，S211 省道东侧 500m，为道情 110kV 变电站第二台主变扩建工程。

道情 110 千伏变电站规划主变终期规模  $3\times 50\text{MVA}$ ，户外布置，110kV 出线 4 回，每台主变配置 2 组并联电容器组。已建 1#主变规模  $1\times 50\text{MVA}$ ，户外布置，110kV 出线 2 回，配置  $3.6+4.8\text{Mvar}$  并联电容器组。本期扩建 2#主变规模  $1\times 50\text{MVA}$ ，户外布置，扩建 1 个 110kV 主变进线间隔和 1 个母线设备间隔。配置 2 套容量为  $4+5\text{Mvar}$  并联电容器组和 1 台容量为 1000kVA 的站用变，扩建在站内预留位置建设，不新增出线，不新征用地。

本项目总投资 1231 万元，其中环保投资 23.5 万元，占工程总投资的 1.91%。

### 3.河南周口扶沟汴岗 110 千伏变电站第二台主变扩建工程

本项目位于周口市扶沟县汴岗镇段家村西北侧 100m, 002 县道北 40m, Y010 乡道东 10m, 为汴岗 110kV 变电站第二台主变扩建工程。

汴岗 110 千伏变电站规划主变终期规模  $3\times 50\text{MVA}$ , 户外布置, 110kV 出线 4 回, 每台主变配置 2 组并联电容器组。已建 1#主变规模  $1\times 31.5\text{MVA}$ , 户外布置, 110kV 出线 2 回, 配置  $3.6+4.8\text{Mvar}$  并联电容器组。本期扩建 2#主变规模  $1\times 50\text{MVA}$ , 户外布置, 扩建 1 个 110kV 主变进线间隔, 配置 2 套容量为  $4+5\text{Mvar}$  并联电容器组, 扩建在站内预留位置建设, 不新增出线, 不新征用地。

本项目总投资 1438 万元, 其中环保投资 23.4 万元, 占工程总投资的 1.63%。

### 4.河南周口鹿邑惠济 110 千伏变电站第二台主变扩建工程

本项目位于周口市鹿邑县马铺镇蔡楼村郭小桥组南侧 80m, 为惠济 110kV 变电站第二台主变扩建工程。

惠济 110 千伏变电站规划主变终期规模  $3\times 50\text{MVA}$ , 户外布置, 110kV 出线 4 回, 配置  $2\times(3+5)+1\times(3.6+4.8)\text{Mvar}$  并联电容器组。已建 1#主变规模  $1\times 50\text{MVA}$ , 户外布置, 110kV 出线 2 回, 配置  $1\times(3.6+4.8)\text{Mvar}$  并联电容器组。本期扩建 2#主变规模  $1\times 50\text{MVA}$ , 户外布置, 配置  $1\times(3+5)\text{Mvar}$  并联电容器组, 新增 1 套接地变成套装置 (500kVA, 含站用变 200kVA), 扩建在站内预留位置建设, 不新增出线, 不新征用地。

该批输变电项目《报告表》内容符合国家有关法律法规要求和环境管理规定，编制较规范、内容较全面；环境影响评价工作重点适当，环境保护目标、环境影响评价因子、评价标准选择准确；评价分析方法符合相关技术导则的要求，评价结论总体可信。

因此，我局原则同意你公司按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、采取的环境保护措施进行建设。

## 二、项目建设和运营期间须重点做好的工作

1.项目建设中应认真按照《报告表》和本批复的要求，确保各项环境保护措施得到落实。

加强施工期间的环境管理，落实各项生态保护和污染防治措施，尽量减少土地占用和对植被的破坏。施工垃圾、弃渣和污水应妥善处置；要防止扬尘、噪声污染环境；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。

2.变电站应选用低噪声设备并合理布局，确保厂界和周围居民区达到相应的标准要求，防止噪声扰民；设置足够容量的事故油池，产生的废变压器油等危险废物交有资质的单位妥善处置。

三、建立完善的环境管理和监测制度，确保各项污染因子达到标准要求；制定切实可行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；做好相关科普知识宣传，避免产生纠纷并负责解决涉环纠纷。

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。工程竣工后，按规定办理竣工环境保护验收手续。

五、市局委托项目所在地生态环境主管部门负责项目施工期和运营期的环境保护监督检查工作。

六、本批复有效期五年，自批复之日起五年后开工建设的，应报我局重新审核；建设项目发生重大变动时，应重新编制环境影响评价文件报我局审批。

2025年12月18日