

大邑晋原 110kV 输变电工程

公众参与说明

编制单位：国网四川省电力公司成都供电公司

编制日期：二零二四年四月

目录

1 概述	1
1.1 项目由来.....	1
1.2 项目建设内容.....	1
1.3 环境影响评价文件形式.....	1
1.4 环境信息公众参与过程概述.....	2
2 第一次环境影响评价信息公开情况	4
2.1 公开内容及时间.....	4
2.2 公众意见情况.....	5
3 第二次环境影响评价信息公开	6
3.1 公示内容及时间.....	6
3.2 现场公示.....	7
3.3 公众意见反馈	8
4 其他	9
4.1 公众参与资料存档备查情况.....	9
4.2 公众参与中其他需要说明的内容.....	9
5 诚信承诺	9

1 概述

1.1 项目由来

大邑县位于成都市西部，面积约 1548km²，人口约 51.6 万人。截至 2022 年底，大邑县电网共有 220kV 公用变电站 1 座，变电容量 540MVA；110kV 公用变电站 7 座，变电容量 719.5MVA；35kV 公用变电站 9 座，变电容量 159.8MVA。2022 年大邑县电网供电量 28.4 亿 kWh、最大负荷 570MW。大树片区主要包括大邑文体智能装备产业功能园区，目前由大树（3×40MVA）110kV 变电站供电，最大供电能力 120MW。大树变电站 2022 年最大负荷 95.9MW，近 5 年最大负荷年均增长 4.2%。

根据大树片区规划建设情况，随着西菱动力、大邑电子产业园、迅源纸厂二期等用户项目相继建成，预计大树变电站未来 6 年最大负荷年均增长率将保持在 8.7%左右，2025 年、2028 年最大负荷分别为 128.6MW、157.9MW，现有 110kV 变电站难以满足负荷发展的需要，供电负荷受限分别为 8.6MW、37.9MW。本工程通过新建晋原 110kV 变电站，满足片区负荷增长需求，提升供电可靠性。因此，结合成都电网发展规划，2025 年建成成都大邑晋原 110kV 输变电工程是必要的。

1.2 项目建设内容

根据项目设计资料，本工程建设内容包含 3 个单项工程，具体为：

（1）晋原 110kV 变电站新建工程

新建变电站采用全户内 GIS 布置，主变压器终期规模 3×63MVA，本期规模 2×63MVA。110kV 出线远期规模 4 回，本期 2 回，至苏场 220kV 变电站 1 回，至高埂 220kV 变电站 1 回；10kV 出线终期 36 回，本期 24 回；无功补偿装置终期 3×（2×6）Mvar，本期 2×（2×6）Mvar；10kV 消弧线圈终期 3×1000kVA，本期 2×1000kVA。

（2）高埂、苏场 220kV 变电站二次完善工程

高埂变、苏场变本期分别利旧 110kV 线路保护 1 套；高埂变、苏场变本期分别扩充 622Mb/s 多光口光板 1 块。施工临时场地均利用站内空地，不在站外设置，变电站内其它设施均不变。

(3) 高埂-苏场 π 入晋原 110kV 线路工程

本工程将高埂—苏场 110kV 线路 π 入晋原 110kV 变电站，形成高埂—晋原、苏场—晋原 110kV 线路。

①架空线路：起于高埂配套工程拟建的 N43、N44 塔，止于拟建晋原 110kV 变电站，新建架空线路 $2\times 6\text{km}+0.3\text{km}$ ，其中 $2\times 6\text{km}$ 按同塔双回架设， π 接点处 0.3km 按单回架设，新建杆塔 24 基，均为双回铁塔，其中双回直线塔 7 基，双回耐张塔 17 基；导线型号为 $2\times \text{JL3/G1A-240/30}$ 钢芯高导电率铝绞线，导线采用双分裂，分裂间距 400mm；双回线路采用垂直逆相序排列，单回线路采用三角排列，导线对地最低高度为 10m，线路载流量 992A。

②电缆线路：本工程电缆路径共 2 段，一段为本工程穿越 220kV 蜀苏一二线（N6-N7 段），电缆线路长度 $2\times 0.09\text{km}$ ；另外一段为晋原站进线段，电缆线路长度 $2\times 0.04\text{km}$ 。电缆线路总长度 $2\times 0.13\text{km}$ ，按双回敷设，电缆型号为 YJLW03-Z 64/110kV $1\times 800\text{mm}^2$ 型交联聚乙烯电力电缆。本工程新建电缆沟 0.11km，其中 N6-N7 段新建电缆沟长度 0.09km，采用 $1.0\times 1.6\text{m}$ 可开启式电缆沟；晋原站进线段新建电缆沟长度 0.02km，利用站内电缆沟 0.02km，采用 $1.4\times 1.6\text{m}$ 不可开启式电缆沟，电缆沟埋深 2~2.5m。

1.3 环境影响评价文件形式

根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 年版），本项目属于“五十五核与辐射”中“161 输变电工程—其他（100 千伏以下除外）”类建设项目，环评文件形式应为编制环境影响报告表。

《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第 4 号）并未对环境影响评价报告表是否需要进行公众参与调查提出要求。为了向与本项目有直接或间接关系的广大民众宣传项目建设的内容、重大意义，解释项目对环境的影响，让公众对项目有科学、客观、正确地认识，我公司根据《关于印发成都市重点行业建设管理指导规范的通知》（成环发[2019]58 号）相关要求，参照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第 4 号）开展了本工程环境影响评价公众参与调查工作。

1.4 环境信息公众参与过程概述

本项目先后采取第一次信息公示（征求意见稿编制过程中）、第二次信息公

示（报告表征求意见稿形成后）发布本工程环境影响评价信息，征求公众对本工程建设环境保护方面的意见和建议。本工程环境影响评价信息公众参与实施过程见表 1 所示。

表 1 环境信息公众参与过程一览表

序号	公示阶段	公示时间	公示方式
1	第一次信息公示	2024 年 1 月 3 日	国网四川省电力公司官方网站
2	第二次信息公示	2024 年 3 月 1 日	国网四川省电力公司官方网站
3		2024 年 3 月 4 日	现场张贴公告

2 第一次环境影响评价信息公开情况

2.1 公开内容及时间

我公司于 2024 年 1 月 3 日委托四川省核工业辐射测试防护院（四川省核应急技术支持中心）开展承担大邑晋原 110kV 输变电工程环境影响评价工作。2023 年 3 月 27 日，我公司根据《环境影响评价公众参与办法》中“通过其网站、建设项目所在地公共媒体网站或者建设项目所在地相关政府网站”公开信息的要求，进行了网络公示，网址为：
http://www.sc.sgcc.com.cn/html/main/col2749/2024-01/03/20240103161156480269428_1.html 公示情况截图见图 1。



图 1 第一次公示截图

2.2 公众意见情况

公示期间，我公司和环评单位均没有收到工程所在地单位和个人有关工程情况的相关反馈意见。

3 第二次环境影响评价信息公开

3.1 公示内容及时间

在建设项目环境影响报告书征求意见稿形成后，我公司按照《环境影响评价公众参与办法》第十条规定进行了信息公开，征求与该建设项目环境影响有关的意见。

公示链接如下：

http://www.sc.sgcc.com.cn/html/main/col2749/2024-03/01/20240301110906613201591_1.html。公示截图见图 2。



图 2 征求意见稿公示截图

3.2 现场公示

我公司于 2024 年 3 月 4 日起在晋原变电站拟建站址及输电线路沿线张贴了《大邑晋原 110kV 输变电工程环境影响评价信息公告》。现场张贴照片如下：



图 3 现场张贴公示照片

3.3 公众意见反馈

环境影响评价信息发布后，至意见反馈截止日期，未收到与本项目环境影响和环境保护措施有关的建议和意见。

4 其他

4.1 公众参与资料存档备查情况

整个环评阶段公众参与相关影像资料保存在国网四川省电力公司成都供电公司档案室，供环保部门和公众查阅。

4.2 公众参与中其他需要说明的内容

本说明中涉及商业秘密、个人隐私的内容未公开。

5 诚信承诺

我公司已按照《办法》要求，在《大邑晋原 110kV 输变电工程环境影响报告表》编制阶段开展了公众参与工作，环境影响评价信息发布后，至意见反馈截止日期，未收到与本项目环境影响和环境保护措施有关的建议和意见。

我公司承诺，本次提交的《大邑晋原 110kV 输变电工程环境影响评价公众参与说明》内容客观、真实，未包含依法不得公开的国家秘密、商业秘密、个人隐私。如存在弄虚作假、隐瞒欺骗等情况及由此导致的一切后果由国网四川省电力公司成都供电公司承担全部责任。

承诺单位：国网四川省电力公司成都供电公司

承诺时间：2024 年 4 月