

苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建 工程建设项目竣工环境保护 验收调查报告表

建设单位： 国网江苏省电力有限公司苏州供电分公司

调查单位： 江苏省苏核辐射科技有限责任公司

编制日期：二〇二六年三月

目 录

表 1	建设项目总体情况.....	1
表 2	调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点	4
表 3	验收执行标准.....	8
表 4	建设项目概况.....	9
表 5	环境影响评价回顾.....	12
表 6	环境保护设施、环境保护措施落实情况.....	15
表 7	电磁环境、声环境监测.....	18
表 8	环境影响调查.....	26
表 9	环境管理及监测计划.....	30
表 10	竣工环境保护验收调查结论与建议.....	32

表 1 建设项目总体情况

建设项目名称	苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程				
建设单位	国网江苏省电力有限公司苏州供电分公司				
法人代表/授权代表	蔡 榕		联系人	樊世通	
通讯地址	江苏省苏州市劳动路 555 号				
联系电话	0512-64521615	传真	/	邮政编码	215000
建设地点	本工程位于苏州市相城区元和街道西活力岛文陵				
项目建设性质	新建□改扩建√技改□	行业类别	电力供应，D4420		
环境影响报告表名称	苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程环境影响报告表				
环境影响评价单位	江苏辐环环境科技有限公司				
初步设计单位	四川飞纵电力设计有限公司				
监理单位	苏州电力设计研究院有限公司				
环境影响评价审批部门	苏州市生态环境局	文号	苏环辐评准字第（2024）16 号	时间	2024.6.8
建设项目核准部门	江苏省发展和改革委员会	文号	苏发改能源发（2022）1127 号	时间	2022.9.28
初步设计审批部门	国网江苏省电力有限公司苏州供电分公司	文号	苏供电建（2023）266 号	时间	2023.8.22
环境保护设施设计单位	四川飞纵电力设计有限公司				
环境保护设施施工单位	苏州苏能集团有限公司新吴城工程分公司				
环境保护设施监测单位	江苏省苏核辐射科技有限责任公司				
投资总概算（万元）	988	环保投资（万元）	33	环保投资占总投资比例	3.34%

实际总投资 ^[1] (万元)	995	环保投资 (万元)	33	环保投资 占总投资 比例	3.33%
环评阶段项目 建设内容	<p>(1) 文陵110kV变电站2号主变扩建工程</p> <p>户内式，现有主变2台（#1、#3），容量分别为40MVA+50MVA；本期扩建主变1台（#2），容量为50MVA。110kV配电装置采用AIS户内布置，110kV进线2回，10kV出线20回；本期扩建主变1台（#2），容量为50MVA，110kV进线新增1回，10kV出线新增11回；远景主变3台，容量均为50MVA，110kV进线3回，10kV出线38回。</p> <p>(2) 陆慕~嘉元T接文陵变电站110kV线路工程</p> <p>本工程文陵变新增1回线路，T接至110kV陆慕~嘉元线，即将现状110kV陆慕~嘉元T接文陵变线路文陵侧断开的零档线搭通，搭接单回架空零档线跳线*。</p> <p>注：*本期仅需站内跳线搭接，不涉及新建110kV架空导线及杆塔。</p>			项目开工 日期	2025.7.9
项目实际建设 内容	<p>(1) 文陵110kV变电站2号主变扩建工程</p> <p>户内式，现有主变2台（#1、#3），容量分别为40MVA+50MVA；本期扩建主变1台（#2），容量为50MVA。110kV配电装置采用AIS户内布置，110kV进线2回，10kV出线20回；本期扩建主变1台（#2），容量为50MVA，110kV进线新增1回，10kV出线新增11回；远景主变3台，容量均为50MVA，110kV进线3回，10kV出线38回。</p> <p>(2) 陆慕~嘉元T接文陵变电站110kV线路工程</p> <p>本工程文陵变新增1回线路，T接至110kV陆慕~嘉元线，即将现状110kV陆慕~嘉元T接文陵变线路文陵侧断开的零档线搭通，搭接单回架空零档线跳线*。</p> <p>注：*本期仅需站内跳线搭接，不涉及新建110kV架空导线及杆塔。</p>			环保设施 投入调试 日期	2025.12.26

项目建设过程 简述	<p>本工程建设过程如下：</p> <p>（1）2022 年 9 月 28 日，江苏省发展和改革委员会以《省发展改革委关于苏州兴浦 220 千伏输变电工程等电网项目核准的批复》（苏发改能源发〔2022〕1127 号）核准了本工程；</p> <p>（2）2023 年 8 月 22 日，国网江苏省电力有限公司苏州供电分公司以《国网江苏省电力有限公司关于苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程初步设计的批复》（苏供电建〔2023〕266 号）批复了本工程初步设计文件；</p> <p>（3）2024 年 5 月，国网江苏省电力有限公司苏州供电分公司委托江苏辐环环境科技有限公司编制完成了《苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程建设项目环境影响报告表》；</p> <p>（4）2024 年 6 月 8 日，苏州市生态环境局以《行政许可决定书》（苏环辐评准字第〔2024〕16 号）批复了本工程环境影响报告表；</p> <p>（5）2025 年 7 月 9 日，本工程开工；</p> <p>（6）2025 年 12 月 26 日，本工程竣工，进入环境保护设施调试期；</p> <p>（7）2026 年 1 月 15 日，本工程开展验收调查及验收监测。</p>
----------------------	---

表 2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

调查范围

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ705-2020)要求,验收调查范围与环境影响评价文件的评价范围一致,见表 2-1。

表 2-1 调查范围

调查对象	调查内容	调查(监测)范围
110kV 变电站	电磁环境	站界外 30m 范围内区域
	声环境	站界外 200m 范围内区域
	生态影响	站场围墙外 500m 范围内区域

环境监测因子

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ 705-2020),确定本工程主要环境监测因子为:工频电场、工频磁场、噪声,见表 2-2。

表 2-2 环境监测因子

调查对象	环境监测因子	环境监测指标及单位
110kV 变电站	工频电场	工频电场强度, kV/m
	工频磁场	工频磁感应强度, μT
	噪声	昼间、夜间等效声级, Leq , dB (A)

环境敏感目标

一、电磁敏感目标

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ705-2020），电磁环境敏感目标为变电站电磁环境影响评价需重点关注的对象，包括住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住，工作或学习的建筑物。

经踏勘，本工程 110kV 变电站调查范围有 2 处电磁环境敏感目标。

二、声环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），变电站调查范围内依据法律、法规、标准政策等确定的需要保持安静的建筑物及建筑物集中区；根据《中华人民共和国噪声污染防治法》要求，用于居住、科学研究、医疗卫生、文化教育、机关团体办公、社会福利等的建筑物为主的区域，划定为噪声敏感建筑物集中区域。

经踏勘，本工程变电站调查范围有 3 处声环境保护目标。

三、生态保护目标

线路调查范围内受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等，重点关注《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74 号）、《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》（苏政发〔2020〕1 号）中的江苏省国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域。

根据相关技术规范，本次验收比对相关规划调查工程对生态保护区域的影响。

根据现场踏勘，本工程验收调查范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等《建设项目环境影响分类管理目录（2021 版）》中第三条“（一）中全部环境敏感区”。

对照《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74 号），本工程调查范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线。

对照《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》（苏政发〔2020〕1 号）和《江苏省自然资源厅关于苏州市相城区生态空间管控区域调整方案的复函》（苏自然资函〔2025〕139 号），本工程范围内不涉及生态空间管控区域。

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022），本工程调查范围内不涉及受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等生态保护目标。

经查询“江苏省生态环境分区管控综合服务”平台，本工程位于江苏省苏州市重点管控单元。

调查重点

- 1、项目设计及环境影响评价文件中提出的造成环境影响的主要建设内容。
- 2、核查实际建设内容、方案设计变更情况和造成的环境影响变化情况。
- 3、环境敏感目标基本情况及变动情况。
- 4、环境影响评价制度及其他环境保护规章制度执行情况。
- 5、环境保护设计文件、环境影响评价文件及其批复文件中提出的环境保护设施和环境保护措施落实情况及其效果、环境风险防范与应急措施落实情况。
- 6、环境质量和环境监测因子达标情况。
- 7、建设项目环境保护投资落实情况。

表 3 验收执行标准

电磁环境标准

《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率 50Hz 对应的电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 作为验收监测的执行标准（公众曝露控制限值）。

声环境标准

本工程验收监测时执行的标准见表 3-1。具体限值见表 3-2。

表 3-1 本工程声环境验收执行标准

工程名称		声环境质量标准	厂界环境噪声排放标准
苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程	文陵 110kV 变电站	2/4a 类	2 类

表 3-2 本工程声环境验收执行标准限值

标准名称、标准号	标准分级	控制限值（dB(A)）	
		昼间	夜间
《工业企业厂界环境噪声排放标准》 （GB12348-2008）	2 类	60	50
《声环境质量标准》 （GB 3096-2008）	2 类	60	50
	4a 类	70	55

其他标准和要求

环境质量标准执行现行有效的环境质量标准。污染物排放标准原则上执行环境影响评价报告表及其审批部门批复中规定的标准，在环境影响评价报告表审批之后发布或修订的标准对建设项目执行标准有明确时限要求的，按新发布或修订的标准执行。本工程验收执行标准不涉及新发布或修订标准情况。

表 4 建设项目概况

项目建设地点 本工程位于苏州市相城区元和街道西活力岛文陵。
主要建设内容及规模 (1) 文陵110kV变电站2号主变扩建工程 户内式，现有主变2台（#1、#3），容量分别为40MVA（主变型号为SZ10-40000/110）、50MVA（主变型号为SZ11-50000/110）；本期扩建主变1台（#2），容量为50MVA，主变型号为SZ20-50000/110。 文陵110kV变电站最近一期工程“110kV文陵变扩建工程”已于2015年在《苏州110kV塘南等13项输变电工程竣工环境保护验收监测表》中进行了竣工环保验收，并于2015年5月18日取得原苏州市环境保护局的验收意见（苏环辐验（2015）26号）。 (2) 陆慕~嘉元T接文陵变电站110kV线路工程 本工程文陵变新增 1 回线路，T 接至 110kV 陆慕~嘉元线，即将现状 110kV 陆慕~嘉元 T 接文陵变线路文陵侧断开的零档线搭通，搭接单回架空零档线跳线*。 注：*本期仅需站内跳线搭接，不涉及新建 110kV 架空导线及杆塔。

建设项目占地、总平面布置**1、工程占地**

110kV 文陵变电站为站址内扩建主变，未新增占地面积，站内未增加绿化面积，本工程无临时占地。陆慕~嘉元T接文陵变电站110kV线路工程仅需站内跳线搭接，不涉及新建110kV架空导线及杆塔，施工量很小，无永久及临时用地。

2、总平面布置

文陵 110kV 变电站采用全户内型布置，主变压器布置于站区综合楼北部，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置于综合楼南部，地埋式污水处理装置位于站区东北部。

建设项目环境保护投资

本工程投资总概算 988 万元，其中环保投资约为 33 万元，环保投资比例 3.34%；实际总投资 995 万元，实际环保投资 33 万元，实际环保投资比例 3.33%，见表 4-1。

表 4-1 本工程环评阶段与验收阶段环保投资变化情况一览表

工程实施阶段	环境要素	环境保护设施、措施	环保投资估算 (万元)	实际环保投资 (万元)
施工阶段	生态	合理进行施工组织，控制施工用地等	2	2
	大气环境	施工围挡、遮盖、定期洒水、扬尘达标排放管控	5	5
	地表水环境	临时沉淀池：依托站内原有地埋式生活污水处理装置	1	1
	声环境	采用低噪声施工设备	2	2
	固体废弃物	生活垃圾、建筑垃圾清运	1	1
运行阶段	电磁环境	文陵 110kV 变电站采用户内布置，主变安装在独立变压器室内，主变及电气设备前期已合理布局，保证导体和电气设备安全距离；设置防雷接地保护装置，降低静电感应的影响；运行期做好环境保护设施的维护和运行管理，设置警示和防护指示标志。	4	4

	声环境	变电站选用低噪声主变，主变安装在独立变压器室内。充分利用墙体隔声，运行阶段做好设备维护，加强运行管理，按计划开展变电站声环境监测	5	5
	生态	加强运维管理	1	1
	固体废弃物	依托原有生活垃圾处理系统清运，危废转交有资质单位处理	2	2
	地表水环境	依托站内已有地理式生活污水处理装置	/	/
	风险控制	针对变电站可能发生的突发环境事件，制定突发环境事件应急预案，并定期演练	2	2
环境管理	环境监测及环保咨询费用	按监测计划开展环境监测，并按照要求开展环境影响评价及竣工环境保护验收工作	8	8
合计			33	33

建设项目变动情况及变动原因

1、工程建设内容变化情况

本工程建设内容验收阶段与环评阶段没有变化。

2、敏感目标变化情况

本工程调查范围内电磁环境敏感目标与环评阶段没有变化。

3、重大变动核查情况

根据《关于印发<输变电建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办辐射[2016]84号），本工程不涉及重大变动。

经查阅设计资料、施工资料及相关文件，根据环评文件及现场踏勘调查确认，对照《关于印发<输变电建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办辐射[2016]84号），本工程未发生清单中的一项或一项以上，且未造成不利环境影响显著加重，因此本工程不涉及重大变动。

项目分期验收情况

本工程一次建成，不存在分期验收情况。

表 5 环境影响评价回顾

环境影响评价的主要环境影响预测及结论**1、生态影响**

文陵110kV变电站2号主变扩建工程在文陵变电站预留场地内进行扩建，不新增用地。陆慕~嘉元T接文陵变电站110kV线路工程仅需站内跳线搭接，不涉及新建110kV架空导线及杆塔。本项目建成后续运维工作均在站内操作，不会对周围的生态产生影响。

2、大气环境

工程施工会产生少量扬尘，对本项目周围环境产生暂时影响。

另外，汽车运输将在施工场地附近产生二次扬尘，但由于变电站主变扩建工程施工强度不大，其对环境空气的影响范围和程度很小。

通过采取有效防治措施，可降低施工扬尘对周围大气环境的影响。

3、电磁环境

通过定性分析，苏州文陵110kV变电站2号主变扩建工程在认真落实本项目提出的电磁环境保护措施后，变电站周围的工频电场强度、工频磁感应强度可以满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表1中频率为50Hz所对应的公众曝露控制限值。

4、声环境

施工期材料运送所使用交通工具和施工期机械运行将产生噪声，施工期采用先进的低噪声设备，在高噪声设备周围适当设置屏障，采用先进的施工工艺等措施，控制施工场界噪声可符合《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）要求，建设项目施工期对声环境影响较小。

变电站采用户内式布置，主变安装在独立变压器室内，变电站选用低噪声主变，主变噪声源不大于63dB(A)（离声源设备1m处），充分利用隔声门及墙体等降噪措施，减少变电站运营期噪声影响，确保变电站的四周厂界噪声稳定达标。

通过理论计算，本工程投运后变电站四周的环境噪声能够满足相关标准要求。

5、水环境

变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员产生的少量生活污水经站内现有埋地式生活污水处理装置处理后排入市政污水管网。本期工程不新增工作人员，不新增生活污水排放量，对变电站周围水环境影响较小。

6、固体废物

固体废弃物主要为建筑垃圾及施工人员产生的生活垃圾。本工程建筑垃圾按建筑垃圾有关管理要求及时清运；生活垃圾分类收集，由环卫部门定期清理，对外环境无影响。

7、环境风险

根据设计资料，本工程主变下方均建有事故油坑（有效容积 30m^3 ）。变电站运营期正常情况下，变压器无漏油产生。一旦发生事故，事故油经事故油坑收集后进行回收处理，不外排；不能回收的事故废油及油污水交由有资质单位拟回收处理后达标排放。事故油坑及排油管道均采取防渗防漏措施，确保事故油及油污水在贮存过程中不会渗漏。因此，本工程运行后的环境风险可控。针对本工程范围内可能发生的突发环境事件，建设单位按照《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）等国家有关规定制定突发环境事件应急预案。

苏州文陵110千伏变电站 2号主变扩建工程符合国家的法律法规，符合区域总体发展规划，在认真落实各项污染防治措施和生态环境保护措施后，本项目运营期产生的工频电场、工频磁场、噪声等均满足相应标准，本项目的建设对区域生态环境的影响控制在可接受的范围，从环境保护的角度而言，本项目建设是可行的。

环境影响评价文件批复意见

本项目于 2024 年 5 月委托江苏辐环环境科技有限公司编制完成了《苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程环境影响报告表》，并已于 2024 年 6 月 8 日取得苏州市生态环境局的批复（苏环辐评准字第（2024）16 号）。

一、项目主要建设内容（详见《报告表》）：

二、在工程设计、建设和运行管理中，你单位要认真落实《报告表》提出的各项环保措施，确保污染物达标排放。并做好以下工作：

（一）严格按照环保要求和相关设计标准、规程，优化设计方案，工程建设应符合项目所涉及区域的总体规划。

（二）加强施工期环境保护工作，施工期噪声执行《建筑施工场界噪声限值》（GB-12523-2011）的要求，采取有效防尘、降噪措施，不得扰民；施工过程中产生的固体垃圾应分类集中堆放，及时清运；产生的废水应收集处理，不得排入沿线地表水体；在建设临时跨越施工场地，牵张场地等时，应尽量减少对地表植被的扰动，剥离的地表土壤单独存放，施工结束后及时进行生态恢复治理。

（三）运行期严格限时控制工频电场、工频磁场的各项环境保护措施，确保工程周围区域工频电场强度、工频磁感应强度符合《电磁环境控制限制》（GB8702-2014）要求，且应按要求设置警示和防护指示标志。确保该工程周围区域噪声符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应功能区要求，防止噪声扰民。

（四）加强公众沟通和科普宣传，及时解决公众提出的合理环境诉求，及公开项目建设与环境保护信息，主动接受社会监督。

三、项目建设必须严格执行配套建设的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，须按规定程序开展竣工环境保护验收。验收合格后，项目方可投入正式运行。你单位应在收到本批复后 20 个工作日内，将批准后的环境影响报告表送苏州市相城生态环境局，并接受其监督检查。

四、建设单位是建设项目环境信息公开的主体，你单位须自收到我局批复后及时将该项目报告表的最终版本予以公开。同时应按照《建设项目环境影响评价信息公开机制方案》（环发〔2015〕162 号）做好建设项目开工前、施工期和建成后的信息公开工作。

五、本批复自下达之日起五年内建设有效。项目的性质、规模、地点、拟采取的环保措施发生重大变动的，应重新报批项目的环境影响评价文件。

表 6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环保设施、环保措施	环保设施、环保措施落实情况，相关要求未落实的原因
前期	生态影响	项目建设应符合当地规划要求，严格按照规划和城建部门的要求进行建设。	<p>已落实：</p> <p>本工程变电站站址已取得了相关规划部门同意。</p>
	污染影响	<p>(1) 选用低噪声设备并采取必要的消声降噪措施，确保厂界噪声达到相应环境功能区的要求。</p> <p>(2) 变电站无人值班，日常巡视、检修等人员产生的少量生活污水排入站内现有埋地式污水处理装置。</p> <p>(3) 变电站内须设有事故油坑。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 变电站选用了符合设计要求的主变，采取了主变户内布置、隔声门等降噪措施。</p> <p>(2) 变电站前期已建有埋地式污水处理装置，产生少量的生活污水经埋地式污水装置处理后接入市政污水管网。</p> <p>(3) 变电站主变下方已建有事故油坑（有效容积 30m³），满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）的要求。</p>

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环保设施、环保措施	环保设施、环保措施落实情况，相关要求未落实的原因
施 工 期	生态影响	<p>(1) 加强文明施工，采取土工膜覆盖等措施。材料运输过程中，应充分利用现有公路。材料运至施工场地后，应合理布置，减少临时占地。施工结束后及时撤出临时占用场地，拆除临时设施，恢复地表植被，尽量保持原有生态原貌。</p> <p>(2) 加强施工期环境保护工作，采取有效防尘、降噪措施，不得扰民；施工过程中产生的固体垃圾应分类集中堆放，及时清理；产生的废水应收集处理，不得排入沿线地表水体</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 加强了文明施工，松散土及时进行了清运，并建设了挡土护体措施，同时采用密目网进行苫盖。材料运输充分利用了现有公路。施工组织合理，减少了临时施工用地。施工结束后，临时占地和临时道路已经按要求进行恢复。</p> <p>(2) 已加强施工期环境保护，落实了各项环保措施，减少了土地占用和对植被的破坏。</p>
	污染影响	<p>(1) 运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，弃土等合理堆放，定期洒水，对空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积。</p> <p>(2) 施工期所产生的污水主要为生产废水和生活污水，施工废水排入临时沉淀池，沉渣定期清理。生活污水经化粪池处理后，定期清理，不外排。</p> <p>(3) 施工期产生的生活垃圾等固体废物按报告表提出的方式处置。</p> <p>(4) 施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 中相应要求。</p> <p>(5) 落实施工期各项污染防治措施，尽可能减少施工过程中对土地的占用和植被的破坏，采取必要的水土保持措施，不得发生噪声和扬尘等扰民现象。施工结束后及时进行生态恢复治理。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，弃土等合理堆放，定期洒水，对空地硬化和覆盖，减少了裸露地面面积。</p> <p>(2) 施工场地设置了简易施工废水处理池。施工人员生活污水经化粪池处理，定期清理，不排入周围环境。</p> <p>(3) 建筑垃圾由渣土公司清运，施工生活垃圾由环卫部门清运。施工迹地、临时占地周围垃圾已清理并进行了土地功能恢复。</p> <p>(4) 已选用低噪声机械设备，定期维护保养，未在夜间施工。施工期噪声执行了《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 中相应要求。</p> <p>(5) 本工程在施工期落实了各项污染防治措施，减少了对土地的占用和植被的破坏，采取了必要的水土保持措施，未发生噪声和扬尘等扰民现象，施工结束后及时进行了生态恢复治理。</p>

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环保设施、环保措施	环保设施、环保措施落实情况，相关要求未落实的原因
环境保护设施调试期	生态影响	项目建设必须严格执行配套建设的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。	<p>已落实：</p> <p>生态保护、水土流失防治措施已落实并与主体工程同时投入使用。</p>
	污染影响	<p>(1) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活污水经埋地式污水装置处理后接入市政污水管网。</p> <p>(2) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理，不外排。站内废旧蓄电池、废变压器油及含油废水委托有资质的单位回收处理，不外排。</p> <p>(3) 变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生，事故时排出的油经事故油坑统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。</p> <p>(4) 严格落实控制工频电场、工频磁场的各项环境保护措施，确保工程周围区域均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）规定的工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100μT的公众曝露控制限值要求。</p> <p>(5) 项目建设必须严格执行配套的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环保“三同时”制度。项目竣工后，须按规定程序开展竣工环境保护验收。验收合格后，项目方可正式投入运行。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 变电站已建有埋地式污水处理装置，日常巡视、检修等工作人员产生少量的生活污水经埋地式污水装置处理后接入市政污水管网。</p> <p>(2) 变电站的日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活垃圾分类收集并由环卫部门定期清理，不外排。变电站主变下方均建有事故油坑（有效容积 30m³）。工程自调试期以来，未产生废矿物油 HW08(900-220-08)和废旧铅蓄电池 HW31（900-052-31）危险废物，今后运维中一旦产生废矿物油和废旧铅蓄电池，废旧铅蓄电池在苏州供电公司危废库中暂存，废矿物油和废旧铅蓄电池交由有资质单位进行处理处置，同时按照固废相关法规办理转移备案手续。</p> <p>(3) 工程自环境保护设施调试期以来，未发生过变压器漏油事故。变电站已建事故油坑，有效容积满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）的要求，事故时排出的事故油及油污水经事故油坑统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。</p> <p>(4) 已落实《报告表》所提出的环保措施，监测结果表明各项污染物达标排放，见表 7。变电站选用了符合设计要求的主变，采取了主变户内布置、隔声门等降噪措施。</p> <p>(5) 项目建设严格执行了配套的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环保“三同时”制度。建设单位按照规定正在开展环保验收手续。</p>

表 7 电磁环境、声环境监测

电磁环境监测单位及质量控制措施

本工程监测单位为江苏省苏核辐射科技有限责任公司已通过 CMA 计量认证，证书编号：221020340440，具备相应的检测资质和检测能力，为确保检测报告的公正性、科学性和权威性，制定了相关的质量控制措施，主要有：

（1）监测仪器

监测仪器定期校准，并在其证书有效期内使用。每次监测前后均检查仪器，确保仪器处在正常工作状态。

（2）环境条件

监测时环境条件须满足仪器的使用要求。电磁环境监测工作应在无雨、无雾、无雪的天气下进行，监测时环境湿度应在 80%以下。

（3）人员要求

监测人员应经业务培训，考核合格并取得岗位合格证书。现场监测工作须不少于 2 名监测人员才能进行。

（4）数据处理

监测结果的数据处理应遵循统计学原则。

（5）检测报告审核

制定了检测报告三级审核制度，确保监测数据和结论的准确性和可靠性。

电磁环境监测因子及监测频次

1、监测因子：工频电场、工频磁场

2、监测频次：监测 1 次

电磁环境监测方法及监测布点

按照《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ705-2020）、《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）中布点方法，依据监测布点原则以及敏感目标实际情况，对变电站及线路周围设置监测点位，进行工频电场、工频磁场监测：变电站周围工频电场、工频磁场监测布点

电磁环境监测单位、监测时间、监测环境条件

- 1、监测单位：江苏省苏核辐射科技有限责任公司（CMA 证书编号：221020340440）
- 2、监测时间：2026 年 1 月 15 日
- 3、监测工况：监测时项目正常运行

电磁环境监测仪器及工况

1、监测仪器

工频场强仪

主机型号：NBM550，主机编号：G-0201

探头型号：EHP-50F，探头编号：000WX50912

校准有效期：2025.10.11~2026.10.10

生产厂家：Narda 公司

频率响应：1Hz-400kHz

工频电场测量范围：5mV/m~1kV/m&500mV/m~100kV/m

工频磁场测量范围：0.3nT~100μT&30nT~10mT

校准单位：江苏省计量科学研究院

校准证书编号：E2025-0100623



电磁环境监测结果分析

监测结果表明，文陵 110kV 变电站厂界周围各测点处工频电场强度为 4.1V/m~67.2V/m，工频磁感应强度为 0.056 μ T~0.327 μ T；变电站周围敏感目标处工频电场强度为 2.1V/m~2.9V/m，工频磁感应强度为 0.065 μ T~0.112 μ T。

监测结果表明，本工程变电站周围所有测点处工频电场、工频磁场分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率 50Hz 对应的电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 公众暴露控制限值要求。

变电站周围及输电线路测点处的工频电场强度低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）规定的工频电场强度 4000V/m 控制限值，工频电场强度仅与运行电压相关，验收监测期间主变及线路运行电压已达到设计额定电压等级，因此后期运行期间，变电站周围及输电线路测点处的工频电场强度仍将低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率 50Hz 对应的电场强度 4000V/m 公众暴露控制限值要求。

声环境监测单位及质量控制措施

本工程监测单位为江苏省苏核辐射科技有限责任公司已通过 CMA 计量认证，证书编号：221020340440，具备相应的检测资质和检测能力，为确保检测报告的公正性、科学性和权威性，制定了相关的质量控制措施，主要有：

（1）监测仪器

监测仪器定期检定，并在其证书有效期内使用。每次监测前后均检查仪器，确保仪器处在正常工作状态。监测前后使用声校准器进行校准。

（2）环境条件

监测时环境条件须满足仪器的使用要求。声环境监测工作应在无雨雪、无雷电的天气，风速 5m/s 以下时进行。

（3）人员要求

监测人员应经业务培训，考核合格并取得岗位合格证书。现场监测工作须不少于 2 名监测人员才能进行。

（4）数据处理

监测结果的数据处理应遵循统计学原则。

（5）检测报告审核

制定了检测报告三级审核制度，确保监测数据和结论的准确性和可靠性。

声环境监测因子及监测频次

1、监测因子：噪声

2、监测频次：昼、夜间各监测一次

声环境监测方法及监测布点

监测方法

《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

《声环境质量标准》（GB3096-2008）

声环境监测单位、监测时间、监测环境条件

- 1、监测单位：江苏省苏核辐射科技有限责任公司（CMA 证书编号：221020340440）
- 2、监测时间：2026 年 1 月 15 日
- 3、监测工况：监测时项目正常运行

声环境监测仪器及工况

1、监测仪器

AWA6228 声级计

仪器编号：108135

测量范围：25dB (A) ~125dB (A)

频率范围：10Hz~20kHz

检定单位：江苏省计量科学研究院

检定证书编号：E2025-0087304

检定有效期：2025.8.27~2026.8.26



AWA6021A 声校准器

仪器编号：1008987

声压频率：1000Hz

检定单位：江苏省计量科学研究院

检定证书编号：E2025-0096468

检定有效期：2025.9.23~2026.9.22



声环境监测结果分析

监测结果表明，文陵 110kV 变电站厂界测点处昼间噪声为 48dB(A)~49dB(A)，夜间噪声为 42dB(A)~43dB(A)，厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。变电站周围声环境保护目标测点处昼间噪声为 48dB(A)~56dB(A)、夜间噪声为 42dB(A)~48dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应标准要求。

主变压器设备基本为稳态声源，噪声源强相对稳定，因此可以推测本工程达到设计（额定）负荷运行时，本工程变电站厂界及周围保护目标噪声与本次监测结果相当，仍能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）及《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应标准要求。

表 8 环境影响调查

施工期
生态影响
1、生态保护目标调查
<p>根据相关技术规范，本次验收比对相关规划进行调查工程对生态保护区域的影响。</p> <p>根据现场踏勘，本项目验收调查范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等《建设项目环境影响分类管理目录（2021 版）》中第三条“（一）中全部环境敏感区”。</p> <p>对照《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74 号），本工程调查范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线。</p> <p>对照《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》（苏政发〔2020〕1 号）和《江苏省自然资源厅关于苏州市相城区生态空间管控区域调整方案的复函》（苏自然资函〔2025〕139 号），本工程范围内不涉及生态空间管控区域。</p> <p>对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022），本工程调查范围内不涉及受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等生态保护目标。</p> <p>经查询“江苏省生态环境分区管控综合服务”平台，本工程位于江苏省苏州市重点管控单元。</p>
2、自然生态影响调查
<p>根据现场调查，本工程为站址内扩建，周围主要为道路、空地等区域，工程所在区域已经过多年的人工开发，地表主要植被为次生植被和人工植被，生态调查范围内无国家和江苏重点保护的野生动植物，无古树名木，无需要保护的野生植物资源。</p> <p>本工程生态调查范围内未见有需要重点保护的珍稀濒危动物出现，仅有鼠类、蛙类和一般鸟类等较为常见的动物，没有大型野生兽类动物。</p>
3、农业生态影响调查
<p>本工程施工未对周围农作物造成影响；工程施工结束后，施工单位对施工道路等临时占地进行了平整、清理、恢复。现场调查未发现工程建设破坏当地农业灌溉系统等现象。</p>
4、生态保护措施有效性分析
<p>调查结果表明，本工程施工临时占地已按原有的土地功能进行了恢复，所采取的水土保持工程措施、植物措施、临时措施、管理措施等有效防治了水土流失，工程建设造成的区域生态影响较小。</p>

污染影响

变电站施工会产生施工噪声，建设单位在施工时选用低噪声设备，夜间未施工，对周围环境的影响较小。

施工期废水主要有施工人员的生活污水和施工生产废水。这两类废水产生量较少，其中生活污水排入临时厕所，定期清理。施工废水排入临时沉淀池，经沉淀后的上清液回用，沉淀渣及时清理，不外排。施工期废水未影响周围水体。

施工期固体废物主要为施工人员的生活垃圾和建筑垃圾两类。施工过程中进行了及时清理，对周围环境的影响较小。

环境保护设施调试期**生态影响**

本工程中 110kV 变电站为站址内扩建主变，未新增占地，对当地植被及生态系统没有影响。陆慕~嘉元 T 接文陵变电站 110kV 线路工程仅需站内跳线搭接，不涉及新建 110kV 架空导线及杆塔，施工量很小，无永久及临时用地，对周围生态环境没有影响。

通过现场调查确认，本工程施工建设及调试期阶段很好地落实了生态恢复和水土保持措施，未发现施工弃土随意弃置、施工场地和临时占地破坏生态影响及造成水土流失问题的现象。根据现场调查，本工程变电站为站址内扩建主变，未对周围的生态环境造成破坏。

污染影响**1、电磁环境调查**

本工程变电站优化了站区布局，所有带电设备均安装了接地装置，降低了静电感应。验收监测结果表明，变电站运行时产生的工频电场、工频磁场均符合相应控制限值要求。

2、声环境影响调查

本工程变电站在设备选型时采用了符合设计要求的主变（声压级为 63dB(A)），采取了主变户内布置、隔声门（隔声量 5 dB(A)）、吸声墙等降噪措施。验收监测结果表明，本工程变电站厂界环境噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。110kV 文陵变电站周围环境敏感目标处环境噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应标准要求。

3、水环境影响调查

变电站已建地埋式污水处理装置，变电站无人值班，日常巡视、检修等工作人员产生少量的生活污水经地埋式污水处理装置处理后接入市政污水管网。



地埋式污水处理装置

图 8-1 本工程变电站地埋式污水处理装置照片

4、固体废物影响调查

本工程变电站工作人员产生的少量生活垃圾分类收集并由环卫部门定期清理，不外排。工程自调试期以来，未产生废矿物油 HW08(900-220-08)和废旧铅蓄电池 HW31（900-052-31）危险废物，今后运维中一旦产生废矿物油和废旧铅蓄电池，废旧铅蓄电池在苏州供电公司危废库中暂存，废矿物油和废旧铅蓄电池交有资质单位进行处理处置，同时按照固废相关法规办理转移备案手续。

5、突发环境事件防范及应急措施调查

输变电项目在运行过程中可能引发环境风险事故隐患主要为变压器油外泄。

国家电网有限公司根据有关法规及要求编制了《国家电网有限公司突发环境事件应急预案》，苏州供电公司亦根据文件内容相应制定了严格的检修操作规程及风险应急预案，工程自调试期以来，未发生过环境风险事故。

本工程变电站主变下方均建有事故油坑（有效容积 30m³），有效容积能够满足各变压器事故排放油的收集。变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生。事故时排出的油经事故油坑统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。变电站变压器事故排放油防治措施检查结果见表 8-1，事故油坑照片见图 8-2。

表 8-1 本工程变压器事故排放油防治措施检查结果

项目名称	变电站名称	主变油量		油污防治措施	落实情况
苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程	文陵 110kV 变电站	#1 主变	14.6t（16.31m ³ ）	事故油坑（30m ³ ）	原有
		#2 主变	16.1t（18.0m ³ ）		
		#3 主变	16.6t（18.54m ³ ）		

注：温度在 20℃时，正常值（一般情况下）变压器油密度为 0.895t/m³。

按照《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）规范要求，事故油坑有效容积能够满足单台变压器贮存最大油量的 100%要求。



#2 主变事故油坑

图 8-2 本工程变电站事故油坑照片

表 9 环境管理及监测计划

环境管理机构设置

根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求，建设、运行等单位建立了环境保护管理制度，包括电力行业环境保护监督规定和变电站环境保护运行规定。建设单位制订了《环境保护管理制度》、《环境保护实施细则》等，运行单位建立了《变电站运行规程》等，对输变电设施运行、维护、事故应急处置等均有详细的规定。

(1) 施工期

施工期间，发文组建了建设项目业主项目部、监理项目部和施工项目部，三个项目部的组织机构中均设置了环保管理岗位，配置了环保兼职人员。业主项目部组织编制了环保策划管理专篇编入《工程建设管理纲要》，监理项目部编制了《监理规划》中环保策划相关内容，施工项目部编制了《项目管理实施规划》中环保策划相关内容，三个项目部严格按照国家电网有限公司《电网建设项目环境保护和水土保持标准化管理手册》要求履行各自职责，认真落实环评报告及其批复文件要求的环境保护设施（措施）。

(2) 环境保护设施调试期

变电站运行期环境保护日常管理由变电运维中心负责，输电线路运行期环境保护日常管理由输电运检中心（电缆运检中心）负责，苏州供电公司负责运行期环境保护进行监督管理，公司设有专职环保人员负责本工程运行后的环境管理工作，及时掌握工程附近的电磁环境及声环境状况，及时发现问题，解决问题，从管理上保证环境保护措施的有效实施。根据《输变电建设项目环境保护技术要求》，建设单位运行期对事故油池的完好情况进行了检查，确保无渗漏、无溢流。

环境监测计划落实情况

根据相关规定，工程竣工投运后需按要求进行监测，由建设单位委托有资质的监测单位负责对电磁环境及声环境进行监测，及时掌握工程的电磁环境及声环境状况，监测频次为工程投运后结合竣工环境保护验收监测一次，变电站日常监测频次为 1 次/4 年，其后有环保投诉时进行监测。

项目建成投运后，江苏省苏核辐射科技有限责任公司对工程电磁环境和声环境进行了环保竣工验收监测。

本工程运行期环境监测计划见表 9-1。

表 9-1 运营期监测计划

序号	名称		内容
1	工频电场 工频磁场	点位布设	变电站厂界及附近电磁环境敏感目标
		监测指标及单位	工频电场强度 (V/m)、工频磁感应强度 (μT)
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法 (试行)》(HJ681-2013)
		监测频次和时间	变电站工程投运后进行竣工环境保护验收监测一次, 变电站日常监测频次为 1 次/4 年, 其后有群众反映时进行监测;
2	噪声	点位布设	变电站厂界及附近声环境保护目标
		监测指标及单位	昼间、夜间等效连续声级, Leq , dB (A)
		监测方法	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 《声环境质量标准》(GB3096-2008)
		监测频次和时间	①变电站工程调试期后进行竣工环境保护验收监测一次, 变电站日常监测频次为 1 次/4 年, 昼间、夜间各监测一次, 其后有群众反映时进行监测; ②主要声源设备大修前后, 应对变电站厂界排放噪声和周围声环境保护目标环境噪声进行监测, 监测结果向社会公开;

环境保护档案管理情况

建设单位建立了环保设施运行台帐, 各项环保档案资料 (如环境影响报告、环评批复、项目核准批复、初步设计及批复等) 及时归档, 由档案管理员统一管理, 负责登记归档并保管。

环境管理状况分析

经过调查核实, 施工期及运行期环境管理状况较好, 认真落实、实施了环境影响报告表及其批复提出的环保措施。

- (1) 建设单位环境管理组织机构健全。
- (2) 环境管理制度完善。
- (3) 环保工作管理规范。本工程执行了环境影响评价制度及环保“三同时”管理制度。

表 10 竣工环境保护验收调查结论与建议

调查结论

根据对国网江苏省电力公司苏州供电分公司苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程的环境现状监测以及对工程环保管理执行情况、环境保护措施的落实情况调查，从工程竣工环境保护验收角度提出如下结论和建议。

1、工程基本情况

本次验收的建设项目为苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程。

(1) 文陵110kV变电站2号主变扩建工程

户内式，现有主变2台（#1、#3），容量分别为40MVA（主变型号为SZ10-40000/110）、50MVA（主变型号为SZ11-50000/110）；本期扩建主变1台（#2），容量为50MVA，主变型号为SZ20-50000/110。

文陵110kV变电站最近一期工程“110kV文陵变扩建工程”已于2015年在《苏州110kV塘南等13项输变电工程竣工环境保护验收监测表》中进行了竣工环保验收，并于2015年5月18日取得原苏州市环境保护局的验收意见（苏环辐验〔2015〕26号），见附件5。

(2) 陆慕~嘉元T接文陵变电站110kV线路工程

本工程文陵变新增 1 回线路，T 接至 110kV 陆慕~嘉元线，即将现状 110kV 陆慕~嘉元 T 接文陵变电站文陵侧断开的零档线搭通，搭接单回架空零档线跳线*。

注：*本期仅需站内跳线搭接，不涉及新建 110kV 架空导线及杆塔。

本工程总投资 995 万元，其中环保投资 33 万元。

2、环境保护措施落实情况

本工程在环评及批复文件中提出了较为全面、详细的环境保护措施，各项环保措施在工程实际建设和环境保护设施调试期中已得到落实。

3、生态影响调查

根据相关技术规范，本次验收比对相关规划进行调查工程对生态保护区域的影响。

根据现场踏勘，本项目验收调查范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等《建设项目环境影响分类管理目录（2021版）》中第三条“（一）中全部环境敏感区”。

对照《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74号），本工程调查范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线。

对照《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》（苏政发〔2020〕1 号）和《江苏省自然资源厅关于苏州市相城区生态空间管控区域调整方案的复函》（苏自然资函〔2025〕139 号），本工程范围内不涉及生态空间管控区域。

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022），本工程调查范围内不涉及受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等生态保护目标。

经查询“江苏省生态环境分区管控综合服务”平台，本工程位于江苏省苏州市重点管控单元。

本工程施工期及调试期严格落实了各项生态保护措施，变电站周围的土地已恢复原貌，建设时堆积的渣土均已平整并进行绿化，未对周围的生态环境造成破坏。

4、电磁环境影响调查

本工程变电站周围及线路周围敏感目标周围测点处的工频电场、工频磁场均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率 50Hz 对应的电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求。

5、声环境影响调查

本工程变电站厂界噪声排放能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。110kV 文陵变电站周围环境敏感目标处环境噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应标准要求。

6、水环境影响调查

变电站已建地埋式污水处理装置，变电站无人值班，日常巡视、检修等工作人员产生少量的生活污水经地埋式污水处理装置处理后接入市政污水管网。

7、固体废物环境影响调查

本工程变电站工作人员产生的少量生活垃圾分类收集并由环卫部门定期清理，不外排。工程自调试期以来，未产生废矿物油 HW08(900-220-08)和废旧铅蓄电池 HW31（900-052-31）危险废物，今后运维中一旦产生废矿物油和废旧铅蓄电池，废旧铅蓄电池在苏州供电公司危废库中暂存，废矿物油和废旧铅蓄电池交有资质单位进行处理处置，同时按照固废相关法规办理转移备案手续。

8、突发环境事件防范及应急措施调查

苏州供电公司制定了严格的检修操作规程及风险应急预案，工程自环境保护设施调试期以来，未发生过重大的环境风险事故。本工程变电站主变下方均建有事故油坑（有效容积 30m³），有效容积能够满足各变压器事故排放油的收集，有效容积满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）

的要求，变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生。事故时排出的油经事故油坑统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。

9、环境管理及监测计划落实情况调查

建设单位设有专职环保人员来负责本工程运行后的环境管理工作，制定了环境管理与环境监测计划，并已开始实施。通过及时掌握工程电磁、噪声等环境状况，及时发现问题，解决问题，从管理上保证环境保护措施的有效实施。

10、验收调查总结论

综上所述，国网江苏省电力公司苏州供电分公司本次验收的建设项目为苏州文陵 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程，该工程已经认真落实了环评报告及批复提出的各项环保措施，调试期间工频电场、工频磁场和噪声符合相应的环境保护限值要求，建议该工程通过竣工环境保护验收。

建议

加强变电站的日常监测和维护工作，确保各项环保指标稳定达标。