

建设项目环境影响报告表

项目名称：苏州滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变
扩建工程

建设单位：江苏省电力公司苏州市吴江供电公司

编制单位：国电环境保护研究院

编制日期：2016 年 4 月

1 建设项目基本情况

项目名称	苏州滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程				
建设单位	江苏省电力公司苏州市吴江供电公司				
法人代表	张峰	联系人	徐新福		
通讯地址	苏州市吴江区松陵镇鲈乡北路 518 号				
联系电话	(0512) 68515016	传真	—	邮政编码	215200
建设地点	苏州市吴江区松陵镇				
立项审批部门	江苏省发展和改革委员会	批准文号			
建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改		行业类别及代码	电力行业 (D44)	
占地面积 (平方米)	占地面积约为 3744m ² 本期不新征土地		绿化面积 (平方米)	—	
总投资 (万元)	2512	环保投资 (万元)	15.0	环保投资占总投资比例	0.6%
评价经费 (万元)	-	预计投产日期		2018 年	
输变电工程建设规模及主要设施规格、数量					
<p>(1)110kV 滨湖变电站扩建工程:本期扩建 1×63MVA 主变(#2),并将#1 主变容量 80MVA 与杨墅变#2 主变容量 63MVA 互换,户内布置;新建 110kV 进线 1 回,10kV 出线 12 回;扩建 2 组 6Mvar 电容器。</p> <p>(2) 110kV 江城变~滨湖变线路工程:新建 110kV 单回电缆路径长约 2.2km,电缆采用 800mm² 截面。</p>					
水及能源消耗量					
名称	消耗量		名称	消耗量	
水 (吨/年)	40		燃油 (吨/年)	重油	轻油
电 (千瓦/年)	—		燃气 (标立方米/年)	—	
燃煤 (吨/年)	—		其他	—	
废水 (工业废水□、生活污水√) 排水量及排放去向					
<p>110kV 滨湖变电站为无人值班,变电站检修人员产生的生活污水排放量很小,生活污水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准,排入市政污水管网。</p> <p>110kV 线路运行不产生废水排放。</p>					
输变电设施的使用情况					
<p>110kV 变电站运行产生噪声、工频电场、工频磁场;</p> <p>110kV 线路运行产生工频电场、工频磁场。</p>					

2 工程内容及规模

2.1 工程建设的必要性

滨湖片区位于松陵镇西北部，该区域交通发达，区位优势明显，发展潜力大，区域内有南麻、坛丘开发区。近年来，随着当地基础设施的完善，招商引资情况良好。该区域工业主要以纺织、商贸物流、高新技术为主，电力需求量大。预计 2016 年，随着该区域工业项目的不断投产，用电负荷将达到 140MW；至 2018 年，随着项目的建成使用，用电负荷将增至 160MW。为满足该区域用户的双电源供电，为解决当地供电问题，改善电网结构，提高供电能力，进行滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程是十分必要的。

2.2 产业政策及规划要求

本工程是将电能送到用户端，属于国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录(2011 年本，2013 年修正)》中的“第一类鼓励类”中的“电网改造及建设”的鼓励类项目，符合国家的产业政策。

本工程已取得苏州市吴江区规划局的同意，工程建设符合当地发展规划。

本工程属于苏州市“十三五”电网规划中建设项目，符合苏州市“十三五”电网发展规划。

2.3 工程概况

本工程组成详见表 1。

表 1 本工程建设规模一览表

1. 110kV 滨湖变电站工程（主变压器户内布置）			
项目名称	现有	本期	远景
主变压器	1×80MVA（#1 主变）	1×63MVA（#2 主变） 1×63MVA（#1 主变）*	3×63MVA
110kV 出线	1 回	1 回	6 回
10kV 出线	12 回	12 回	36 回
无功补偿	3 组 6Mvar 低压电容器	2 组 6Mvar 低压电容器	9 组 6Mvar 低压电容器
2. 110kV 江城变~滨湖变线路工程			
线路情况	新建单回电缆路径长约 2.2km，电缆采用 800mm ² 截面。		

*：将#180MVA 主变与杨墅变#2 主变 63MVA 互换。

2.4 工程建设规模

2.4.1 苏州滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程

(1) 变电站工程概况

①地理位置

变电站位于苏州市吴江区松陵镇高新路与苏州湾大道交叉口东北角。站址东侧和北侧为空地，南侧和西侧为绿地，东侧约 150m 为吴江中学，南侧约 55m 为高新路，南侧约 160m 为太湖一号小区，西侧约 80m 为苏州湾大道。

②现有建设规模

主变压器：1台主变，容量1×80MVA（#1）。

110kV出线：1回（至江城变）。

110kV配电装置：采用户内GIS全封组合电器。

10kV出线：12回。

无功补偿装置：现有3组6Mvar低压电容器。

污水处理装置：化粪池1座。

事故油池：1座，容积约30m³。

③现有工程环评手续履行情况

110kV滨湖变电站一期工程已取得了江苏省环境保护厅的批复（在吴江110kV滨湖等输变电工程中，苏环辐（表）审[2011]51号，批复时间2011年1月14日）。

目前该工程正在建设过程中，尚未投入运行。

④电气总平面布置

110kV变电站为全户内变电站。变电站的所有配电装置及设备均集中布置在同一幢楼内，分为三层，底层为电缆夹层和变压器油坑；110kV配电装置采用户内GIS布置，布置在一层西侧，一层北侧为主变室，一层南侧为10kV配电装置、10kV接地变及消弧线圈；二次设备室和电容器室，布置在二层南侧。

⑤占地面积

110kV滨湖变电站占地面积为3744m²。

⑥周围环境保护目标

变电站东侧约150m为吴江中学，南侧约160m为太湖一号小区。

⑦本期变电站扩建工程

●建设规模

本期扩建1台主变，主变为1×63MVA（#2），同时将#180MVA主变与杨墅变#2主变63MVA互换，形成2×63MVA主变。

110kV出线：1回（至江城变）。

10kV出线：12回。

无功补偿装置：本期扩建2组6Mvar低压电容器。

本期扩建工程在原有场地内建设，不新增土地。

●本期扩建位置

本期扩建工程在变电站预留场地内进行建设。扩建主变压器位于#1主变东侧，户内布置。

（2）线路工程

①路径情况

线路起于 220kV 江城变 110kV 开关室起，利用已建电缆通道向西出线后至苏河西路，向南至高新路北侧后右转过苏河西路，沿高新路北侧绿化带一直向西，途径秋枫路、吴江中学至滨湖变南侧，转向北进 110kV 滨湖变电站。

新建 110kV 单回电缆路径长约 2.2km。

②电缆型号

电缆采用 YJLW03-1×800mm²-64/110kV 交联聚乙烯绝缘皱纹铝包低密度聚乙烯外护套 (LLDPE)单芯铜导体 800mm² 电力电缆。

2.4.2 项目的有关协议

本工程已经得到了苏州市吴江区规划局的书面协议。

2.4.3 产污环节

(1) 110kV 滨湖变电站扩建工程

①施工期

施工期主要环境影响：噪声、扬尘、固体废物、废水。

②运行期

运行期主要环境影响：工频电场、工频磁场、噪声。

(2) 线路工程

①施工期

施工期主要环境影响：土地占用、噪声、扬尘、固体废物、废水。

②运行期

运行期主要环境影响：工频电场、工频磁场。

2.4.4 环境保护措施

(1) 施工期

施工时使用低噪声施工机械。

施工人员产生的生活污水排入站内化粪池，生活污水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准，排入市政污水管网。

施工现场设置围挡；运输散体材料密闭、包扎、覆盖；弃土弃渣等合理堆放；施工场地应及时清理固体废物，将其运至环卫部门指定的垃圾场处理。

(2) 运行期

①110kV 滨湖变电站主要声源设备采用低噪声主变，设备噪声水平控制在 63dB(A)(离主变约 2m 处)。

②主变压器室采用隔声墙、吸声材料等。

③110kV 地下电缆可有效地降低工频电场强度。

3 建设项目所在地自然环境社会环境简况

自然环境简况（地理位置、地形、地貌、地质、气象、水文、植被、生物多样性等）：

3.1 地理位置

苏州市吴江区位于江苏省东南部，北纬 30°45'36"~31°13'41"，东经 120°21'4"~53'59"。东接上海市青浦区，南连浙江省嘉兴市和桐乡市，西临太湖，北靠苏州市吴中区，东南与浙江省嘉善县毗邻，东北和昆山市接壤，西南与浙江省湖州市交界。全市总面积为 1176.68km²。

本工程位于苏州市吴江区松陵镇。

3.2 地形、地质、地貌

苏州市吴江区地貌类型属长江三角洲太湖湖沼平原，为湖泊退化后，沼泽作用形成湖沼相沉积形成的平原，无山地丘陵，地势平坦低洼，水网湖沼密布，沟渠纵横交错，历史上该处一直为太湖洪水走廊。

站址地貌单元为冲积平原，站址四周为空地。根据国家标准《中国地震动参数区划图》（GB18306-2001）划分，苏州市吴江区地震基本烈度为 VI 度。

沿线地区属于长江中下游冲击平原，总体地形平坦。

3.3 气象

苏州市吴江区属北亚热带季风区，四季分明，气候温和，雨水充沛，无霜期较长，但日照不够充足。春季（3~5 月）冷暖交替，阴湿多雨，日照不足，气温回升较慢；夏季（6~8 月）梅雨明显，酷热不多，间有伏旱，日照充足，7~8 月间和初秋时有台风影响；秋季（9~11 月）干旱和连阴雨相间出现，中秋尚多晴朗天气，冷空气活动日趋频繁，常有低温影响；冬季（12 月~翌年 2 月）雨雪较少，严寒期短。

3.4 水文特征

吴江区境内湖荡星罗棋布，河港纵横交错，大部分太湖洪水经过吴江由黄浦江东流入海。太浦河横穿东西，把全市划分成南北两片，太浦河以南属杭嘉湖地区，太浦河以北为阳澄淀泖地区；大运河贯通南北，又把太浦河以北地区分为运东运西片；运东片田面高程一般在 2.08m 左右，运西片地面低洼，田面高程在 1.08~1.58m 之间。

3.5 项目所在地区自然环境

本工程位于苏州市吴江区松陵镇，站址和线路路径周围现为空地、道路绿化带。

根据江苏省人民政府（苏政发[2013]113 号）《江苏省生态红线区域保护规划》，本工程不在江苏省生态红线保护规划一、二级管控区内。

社会环境简况（社会经济结构、教育、民族宗教、环境等）

3.2 社会环境概况

3.2.1 社会经济结构

苏州市吴江区位于江苏省东南部，北纬 30°45'36" ~31°13'41" ，东经 120°21'4" ~120°53'59" 。东接上海市青浦区，南连浙江省嘉兴市和桐乡市，西临太湖，北靠苏州市吴中区，东南与浙江省嘉善县毗邻，东北和昆山市接壤，西南与浙江省湖州市交界。总面积 1093km²。总人口 814370 人（2014 年底）。苏州市吴江区辖 9 个镇：松陵镇、同里镇、汾湖镇、平望镇、盛泽镇、横扇镇、七都镇、震泽镇、桃源镇。

2015 年，全区实现地区生产总值 1540.09 亿元。其中第一产业实现增加值 41.40 亿元，第二产业实现增加值 804.11 亿元，第三产业实现增加值 694.58 亿元。按常住人口计算，人均地区生产总值达到 118775 元。

3.2.2 教育、文化

2015 年全区拥有各级各类学校 192 所，其中幼儿园（含分园、村园）97 所、小学 54 所（含 21 所外来工子弟学校）、特殊教育学校 1 所、初级中学 26 所、九年一贯制学校 2 所、普通高中 7 所、完全中学 1 所、十二年一贯制学校 1 所（枫华中学）、普通中专 2 所，普通高等学校 1 所。全区在校中小学学生总数 124629 人，其中小学在校学生为 81316 人、普通中学在校学生为 37403 人、中等职业教育在校学生为 5910 人。

3.2.3 文物保护

根据现场勘查，本工程附近未发现可供开采的矿藏及有价值的文物。

4 环境质量状况

建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题（环境空气、地面水、地下水、声环境、辐射环境、生态环境）

(1) 工频电场、工频磁场

由现状监测结果可知，110kV 滨湖变电站站址周围的工频电场强度 1V/m~2V/m，工频磁感应强度 0.014 μ T~0.025 μ T。

110kV 输电线路经过地区的工频电场强度为 1V/m，工频磁感应强度 0.019 μ T，工频电场强度小于公众曝露控制限值 4kV/m、工频磁感应强度小于公众曝露控制限值 100 μ T。

(2) 噪声

由现状监测结果可知，110kV 滨湖变电站周围声环境现状监测值昼间 43.7~46.2dB(A)、夜间 42.1~44.5dB(A)，满足《声环境质量标准》2 类标准。

变电站周围环境保护目标处的声环境昼间为 44.7~45.8dB(A)、夜间 42.5~43.6dB(A)，满足《声环境质量标准》2 类标准。

从上述环境监测结果看，本工程 110kV 变电站周围和输电线路沿线经过地区工频电场强度、工频磁感应强度及噪声均小于相应评价标准。

4.5 主要环境保护目标（列出名单及保护级别）：

110kV滨湖变电站评价范围内声环境保护目标有吴江中学、太湖一号小区。

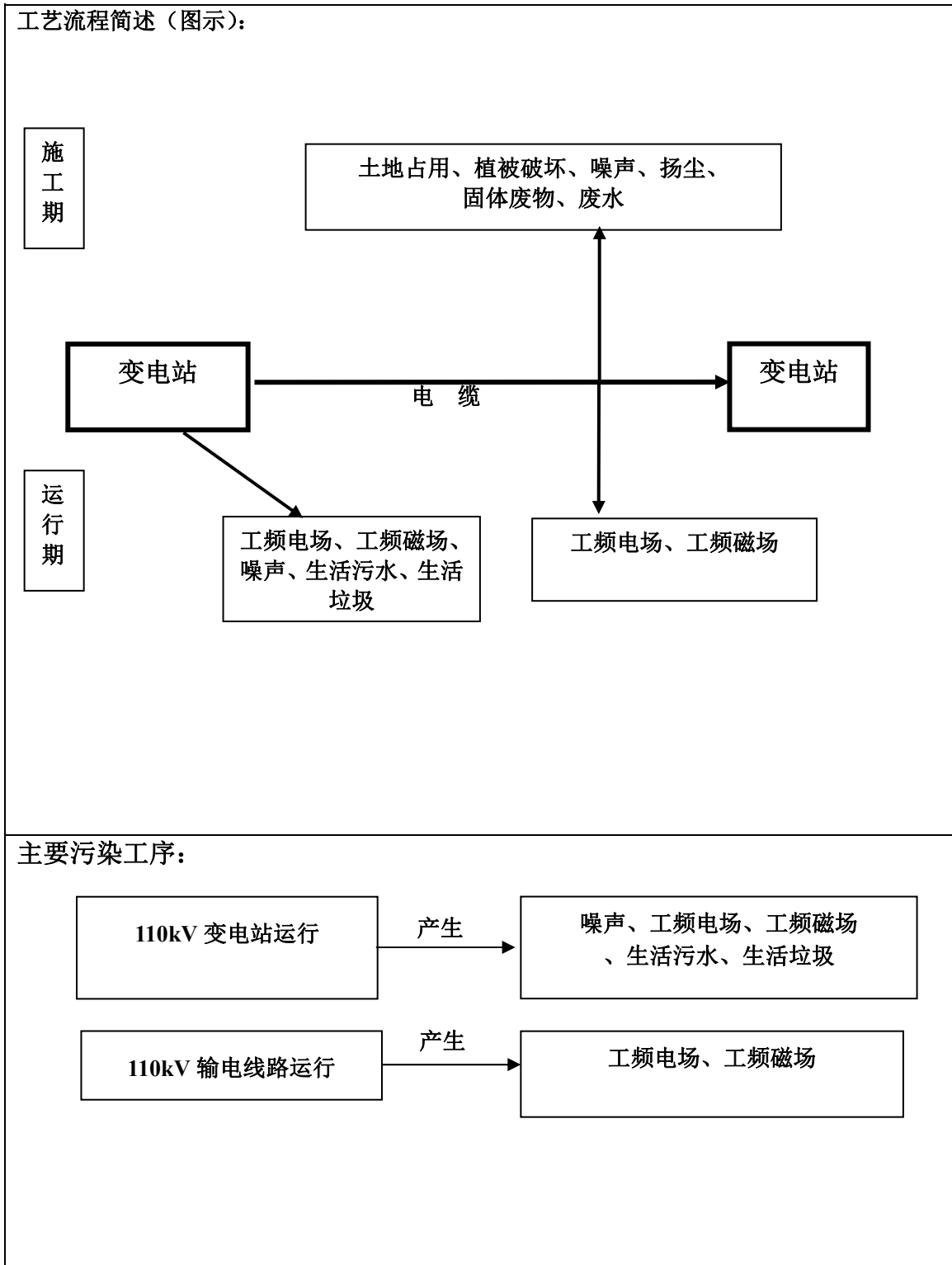
110kV江城变~滨湖变线路评价范围内没有环境保护目标。

5 评价适用标准

<p style="text-align: center;">环境 质量 标准</p>	<p>1、声环境</p> <p>站址声环境执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2类标准(昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A))。</p> <p>2、工频电场、工频磁场</p> <p>依据《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)表 1“公众曝露控制限值”规定,为控制本工程工频电场、磁场所致公众曝露,环境中住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物电场强度控制限值为 4000V/m;磁感应强度控制限值为 100μT。</p>
<p style="text-align: center;">污 染 物 排 放 标 准</p>	<p>1、厂界环境噪声排放标准</p> <p>站址厂界环境噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标(昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A))准。</p> <p>2、施工场界环境噪声排放标准</p> <p>《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)(施工期)。</p>
<p style="text-align: center;">总 量 控 制 指 标</p>	<p>无。</p>

6 建设项目工程分析

工艺流程简述（图示）：



7 项目主要污染物产生及预计排放情况

内容 类型	排放源 (编号)	污染物名称	处理前产生浓度 及产生量 (单位)	排放浓度及排放量 (单位)
大气 污染物	施工扬尘	TSP	—	少量
水 污染物	施工人员生活 污水	SS/pH、BOD ₅ COD、氨氮	少量	施工人员生活污水利用当地 站内已有的污水处理设施 进行处理
	运行期生活 污水	SS、BOD ₅ COD、氨氮	40m ³ /a	生活污水经化粪池处理后 达到《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)三级标准， 排入市政污水管网
电磁 环境	变电设备及 输电线路	工频电场 工频磁场	—	工频电场强度： <4000V/m 工频磁感应强度： <100μT
固体 废物	施工固废	建筑材料	—	送至固定场所进行处理
	运行固废	生活垃圾	约 1.095t/a	由环卫部门定期清理
噪 声	施工噪声	卡车	声源声功率级为 70~90dB (A)	符合《建筑施工场界环境噪 声 排 放 标 准 》 (GB12523-2011)要求
	运行噪声	主变压器	噪声源不大于 63dB(A) (离主变 2m 处)	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
其 它	变电站设置了事故油池。主变压器发生事故时，事故油排入事故油池，不外排至所外，对周围环境没有影响 事故油由有资质的单位进行回收处理利用 变电站产生的废蓄电池由运营单位统一送至有资质单位处理			
主要生态影响（不够时可附另页） 本期变电站扩建工程不新征土地，在变电站预留场地内进行扩建；输电线路利用已有的电缆沟进行敷设，对周围生态环境没有影响。				

8 评价依据

8.1 编制依据

8.1.1 国家法律及法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》(修订本) 2015 年 1 月 1 日起施行。
- (2) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》1997 年 3 月 1 日起施行。
- (3) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(修订本) 2015 年 4 月 24 日起施行。
- (4) 《中华人民共和国环境影响评价法》2003 年 9 月 1 日起施行。
- (5) 《中华人民共和国水土保持法》(修订版) 2011 年 3 月 1 日起施行。
- (6) 《中华人民共和国电力法》(修订版) 2015 年 4 月 24 日起施行。
- (7) 《中华人民共和国土地管理法》(修订本) 2004 年 8 月 28 日起施行。
- (8) 《中华人民共和国大气污染防治法》(2015 年修订本) 2016 年 6 月 1 日起施行。
- (9) 《中华人民共和国水污染防治法》(修订本) 2008 年 6 月 1 日起施行。
- (10) 《中华人民共和国城乡规划法》(2015 年修改本) 2015 年 4 月 24 日起施行。
- (11) 《电力设施保护条例》(修订本) 2011 年 1 月 8 日起施行。
- (12) 《全国生态环境保护纲要》(国发[2000]38 号), 2000 年 11 月 26 日起施行。
- (13) 《国务院关于加强环境保护重点工作的意见》(国发[2011]35 号)。
- (14) 《电力设施保护条例实施细则》(修订本) 国家发展和改革委员会令 第 10 号修改, 2011 年 6 月 30 日起施行。

8.1.2 部委规章

- (1) 《产业结构调整指导目录(2011 年本)(2013 年修订版)》中华人民共和国国家发展和改革委员会, 2013 年 5 月 1 日起施行。
- (2) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》中华人民共和国环境保护部令 第 33 号(2015 年 3 月 19 日修订通过), 2015 年 6 月 1 日施行。
- (3) 《建设项目环境保护管理条例》国务院第 253 号令, 1998 年 11 月 18 日起施行。
- (4) 《全国生态功能区划》中华人民共和国环境保护部、中国科学院 2008 年第 35 号公告。
- (5) 《关于进一步加强输变电类建设项目环境保护监管工作的通知》环境保护部(环办[2012]131 号), 2012 年 10 月 29 日。
- (6) 《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》环境保护部(环发[2012]77 号), 2012 年 7 月 3 日起实施。
- (7) 《关于印发建设项目环境影响评价政府信息公开指南(试行)的通知》环境保护部(环办[2013]103 号), 2014 年 1 月 1 日起实施。
- (8) 《关于进一步加强环境保护信息公开工作的通知》环境保护部(环办[2012]134 号), 2012 年 10 月 31 日。

(9)《关于切实加强风险防范严格环境影响评价管理的通知》环境保护部(环发[2012]98号),2012年8月7日。

8.1.3 地方法规

(1)《关于修改〈江苏省环境保护条例〉的决定》江苏省人民代表大会常务委员会第二十九次会议,1997年8月16日实施。

(2)《江苏省电力保护条例》,2008年5月1日起实施。

(3)《江苏省环境噪声污染防治条例(修订本)》江苏省人民代表大会,2012年1月12日起实施。

(4)《江苏省固体废物污染环境防治条例(修订本)》江苏省人民代表大会于2012年1月12日通过,2012年2月1日施行。

(5)《关于印发江苏省生态文明建设规划(2013~2022)的通知》江苏省人民政府(苏政发[2013]86号),2013年7月20日。

(6)《关于深入推进生态文明建设工程率先建成全国生态文明建设示范区的意见》中共江苏省委(苏发[2013]11号),2013年7月21日。

(7)《政府省关于印发江苏省生态红线区域保护规划的通知》江苏省人民政府(苏政发[2013]113号),2013年9月23日。

(8)《江苏省主体功能区规划》江苏省人民政府(苏政发[2014]20号),2014年1月。

8.1.4 采用的标准、技术规范及规定

(1)《环境影响评价技术导则 总纲》(HJ 2.1-2011)。

(2)《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009)。

(3)《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2008)。

(4)《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ/T 2.3-93)。

(5)《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2011)。

(6)《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)。

(7)《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)。

(8)《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2004)。

(9)《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)。

(10)《声环境质量标准》(GB3096-2008)。

(11)《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)。

(12)《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)。

(13)《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)。

8.1.5 工程设计资料名称和编制单位

《滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程可行性研究报告》,苏州电力设计研究院有限公司,2015 年 12 月。

8.2 评价因子

表 2 本工程评价因子一览表

评价阶段	评价项目	现状评价因子	预测评价因子
施工期	声环境	昼间、夜间等效声级, Leq	昼间、夜间等效声级, Leq
运行期	电磁环境	工频电场	工频电场
		工频磁场	工频磁场
	声环境	昼间、夜间等效声级, Leq	昼间、夜间等效声级, Leq

8.3 评价等级

依据《环境影响评价技术导则 总纲》(HJ/T2.1-2011)、《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)、《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009)和《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2011)确定本次评价工作的等级。

8.3.1 电磁环境影响评价工作等级

按照《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)规定,电磁环境影响评价工作等级的划分见表3。

表3 输变电工程电磁环境影响评价工作等级

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级
交流	110kV	变电站	户内式、地下式	三级
			户外	二级
		线路	1、地下电缆 2、边导线地面投影外两侧各10m范围内无电磁环境敏感目标的架空线	三级
			边导线地面投影外两侧各10m范围内有电磁环境敏感目标的架空线	二级

根据表3分析,本工程110kV变电站采用户内式,电磁环境评价等级为三级;110kV输电线路采用电缆敷设,电磁环境评价等级为三级。

8.3.2 生态环境影响评价工作等级

根据《环境影响评价技术导则 生态环境》(HJ19-2011)中有关规定,“依据项目影响区域的生态环境敏感性和评价项目的占地范围,包括永久占地和临时占地,划分生态环境影响评价工作等级”。本工程属于位于原厂界范围内的工业类改扩建项目,线路利用已有的电缆沟进行敷设,本次生态环境影响评价以分析说明为主。

8.3.3 声环境影响评价工作等级

本次评价范围的变电站站址位于声环境功能区的2类地区。

《环境影响评价技术导则—声环境》(HJ2.4-2009)规定:建设项目所处的声环境功能区为《声环境质量标准》(GB3096-2008)规定的2类地区,或建设项目建设前后评价范围内敏感目标噪声级增高量达3dB(A)~5dB(A)(含5dB(A)),或受噪声影响人口数量增加较多时,按二级评价。或建设项目建设前后评价范围内敏感目标噪声级增高量在3dB(A)以下(不含3dB(A)),或受影响人口数量变化不大时,按三级评价。在确定评价工作等级时,如建设项目符合以上两个级别的划分原则,按较高级别的评价等级评价。

本工程建设前后评价范围内环境保护目标噪声级增加量不超过 5dB (A) (含 5dB (A)), 受噪声影响人口数量没有显著增多。根据《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009), 确定本工程声环境影响评价工作等级为二级。

8.3.4 地表水环境影响评价工作等级

110kV 滨湖变电站扩建工程依托前期工程已有设施, 利用前期工程化粪池, 生活污水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准, 排入市政污水管网。本期扩建工程, 不新增运行人员, 不增加生活污水排放量。

根据《环境影响评价技术导则 地面水环境》(HJ/T2.3-93) 的要求, 本次水环境影响评价以分析说明为主。

8.4 评价范围

依据《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)、《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009) 和《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2011) 有关内容及规定, 本工程的环境影响评价范围如下:

(1) 工频电场、工频磁场

变电站: 站界外 30m 的区域。

输电线路: 电缆管廊两侧边缘各外延 5m (水平距离) 带状区域。

(2) 噪声

变电站围墙外 200m 范围内。

(3) 生态环境

变电站围墙外 500m 范围内,

输电线路: 电缆管廊两侧边缘各外延各 300m 内的带状区域。

9 环境影响预测与评价

9.1 施工期环境影响简要分析

(1) 施工期的污染因子

变电站施工期的污染因子主要为噪声、废水、扬尘及固体废物。

本工程线路利用已建电缆通道敷设，施工期的污染因子主要为噪声。

(2) 施工噪声环境影响分析

①施工噪声对周围环境影响

变电站和输电线路工程施工期的环境影响主要是由施工机械产生的噪声。

②变电站和线路施工噪声环境影响分析

变电站扩建在前期工程预留的主变场地上建设，本工程线路利用已建电缆通道敷设，均无需基础开挖，施工噪声主要来源运输车辆。

施工单位应管理好运输车辆，制定合理的行车路线，限制进出车辆车速，减少汽车运输对周围的影响。

施工单位在施工过程中应严格执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的要求，加强施工噪声的管理，做到预防为主，文明施工，最大程度减轻施工噪声对周围环境的影响。

因此，采取治理措施后，施工噪声对周围声环境影响不大。

③采取的环保措施

●施工单位应采用低噪声水平的施工机械设备，控制设备噪声源强。

●施工单位应管理好运输车辆，限制进出车辆车速，减少汽车运输对周围的影响。

●施工单位在施工过程中应严格执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的要求，加强施工噪声的管理，做到预防为主，文明施工，最大程度减轻施工噪声对周围环境的影响。同时，依法限制夜间施工，如因工艺特殊情况要求，需在夜间施工而可能对周边居民产生环境噪声污染时，应按《中华人民共和国环境噪声污染防治法》的规定，取得县级以上人民政府或者其有关主管部门的证明，并公告附近居民。

综上所述，本工程施工期的噪声对周边环境的影响较小，并且施工结束后噪声影响即可消失。

(3) 施工扬尘环境影响分析

①环境空气影响源

施工扬尘主要来自于施工现场内车辆行驶时道路扬尘等。由于扬尘源多且分散，源高一般在 15m 以下，属无组织排放。受施工方式、设备、气候等因素制约，产生的随机性和波动性较大。

②采取的环保措施

- 文明施工，加强环境管理和环境监控。
- 车辆运输散体材料和废物时，必须密闭、包扎、覆盖，避免沿途漏撒。
- 加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作。
- 进出场地的车辆限制车速，车辆防散落检查、运输道路及时清理，减少或避免产生扬尘。

(4) 施工废水环境影响分析

①废污水源

施工过程中废污水主要来源于施工人员产生生活污水。

②采取的环保措施

施工人员就近租用民房，利用当地已有的污水处理设施进行处理。

在做好上述环保措施的基础上，施工过程中产生的废污水不会对周围水环境产生不良影响。

(5) 施工固废环境影响分析

①施工固废环境影响分析

施工固废主要是建筑材料废物，产生量较少，对周围环境基本没有影响。

②拟采取的环保措施及效果分析

施工场地应及时清理固体废物，送至固定场所进行处理。施工固废不会对环境产生污染影响。

(6) 施工期环境影响分析小结

综上所述，本工程在施工期的环境影响是短暂的，随着施工期的结束而消失。施工单位应严格按照有关规定采取上述措施进行污染防治，并加强监管，使本项目施工对周围环境的影响降低到最小。

9.2 运行期环境影响分析

9.2.1 声环境影响预测与评价

运行期主要污染因子：噪声。

110kV 变电站运行会产生电气噪声，主要是主变压器的运行噪声对周围声环境会产生一定影响。

9.2.1.1 站址区域声环境质量现状

根据现状监测结果分析，110kV 滨湖变电站周围声环境现状监测值昼间 43.7~46.2dB(A)、夜间 42.1~44.5dB(A)，满足《声环境质量标准》2 类标准。变电站周围环境保护目标处的声环境昼间为 44.7~45.8dB(A)、夜间 42.5~43.6dB(A)，满足《声环境质量标准》2 类标准。

9.2.1.2 变电站运行噪声

(1) 设备声源

变电站运行噪声主要来自于主变压器等大型声源设备，一般情况下变电站运行噪声来自主变压器。按终期规模考虑，变电站主变，其外壳 2.0m 处的噪声级为 63dB(A)，变电站的设备噪声源见表 4。

表 4 110kV 变电站的设备噪声源一览表

设备名称	噪声源, dB (A)
主变压器 (离主变 2m 处)	63

(2) 变电站运行期噪声预测计算结果及分析

由预测结果可知，变电站按本期扩建规模（1×63MVA）运行后，变电站厂界环境噪声排放值 27.6dB(A)~35.3dB(A)，昼间、夜间均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准；变电站按最终建设规模（3×63MVA）运行后，变电站厂界环境噪声排放值 30.2dB(A)~37.9dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准。

由预测结果可知，变电站按本期扩建规模（1×63MVA）噪声排放贡献值与周围环境保护目标处声环境背景值叠加后，声环境预测值昼间 45.8dB(A)~44.7dB(A)、夜间为 42.5dB(A)~43.6dB(A)，环境保护目标处的声环境预测值满足《声环境质量标准》2 类标准。

由预测结果可知，变电站按最终建设规模（3×63MVA）噪声排放贡献值与周围环境保护目标处声环境背景值叠加后，声环境预测值昼间 45.8dB(A)~44.7dB(A)、夜间为 42.5dB(A)~43.6dB(A)，环境保护目标处的声环境预测值满足《声环境质量标准》2 类标准。

9.2.2 电磁环境影响分析

变电站和输电线路运行会产生工频电场、工频磁场。

通过预测分析和类比调查结果表明 110kV 滨湖变电站 2 号主变扩建工程运行后产生的工频电场强度、工频磁感应强度在居民住宅等建筑物处小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中“公众曝露控制限值”规定的工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 控制限值。

电磁环境影响分析具体内容详见电磁环境影响评价。

9.2.3 水环境、固体废物影响分析

变电站正常运行情况下产生生活污水、生活垃圾。

变电站生活污水产生量很小，约为 40m³/a，变电站设有化粪池。生活污水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准，排入市政污水管网。

变电站运行期间产生的固体废物主要来源于生活垃圾，年产生量约 1.095t，生活垃圾由环卫部门定期清理，对周围环境没有影响。

本期扩建工程不新生活污水和固体废物排放量。

线路运行没有废水产生，对周围水体没有影响。

9.2.4 环境风险分析

变电站产生的废蓄电池由运行单位统一送至有资质的单位处理。

变电站的废油主要来源于主变压器事故性排放，变电站已设置了事故油池，事故油池的容积约为 30m³，可满足事故情况贮存量。一旦主变压器发生事故，主变压器油排入事故油池，不外排至站外。事故油由有资质的单位进行回收处理利用。排油设施的设计执行《35kV~110kV 变电站设计规范》（GB50059-2011）等有关规定进行设计。

本工程的风险主要来自变压器油。变压器油是由许多不同分子量的碳氢化合物组成，即主要由烷烃、环烷烃和芳香烃组成。主要风险是变压器油的泄漏。

为了防止变电站在使用变压器油带来的潜在风险，需做好以下措施：

（1）在主变压器底部设置油坑，油坑采用焊接钢管与事故排油检查井连接并排入事故贮油池，蓄油坑内铺足够厚的鹅卵石层，一旦有油喷出都会被隔离。

（2）贮油池的总容量可以容纳变压器油在事故状态下的排放量，确保在所有变压器发生故障时，废油不会泄漏。贮油池为钢筋混凝土地下式圆形结构，临时放空和清淤用潜水泵抽吸。当主变压器发生事故时，其事故油可直接排入事故油池，事故油须由有资质的单位回收，不外排。

综上所述，本工程运行后潜在的环境风险是比较小的。

10 公示

本次苏州滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程公众意见调查采用现场张贴方式进行。

建设单位于 2016 年 2 月 22 日~3 月 4 日在 110kV 滨湖变电站 2 号主变扩建工程项目所在地张贴建设项目环境影响评价公示，告知本工程建设规模、建设单位及联系方式、环评单位及联系方式、建设项目对环境可能造成的主要影响、工程采取的主要环境保护措施、主要环境影响评价结论、征求意见的主要途径，以便于变电站及输电线路周围居民更好地了解本工程环境影响评价的主要内容及影响程度。

公示期间 10 个工作日内，未接到公众对有关本工程建设和环境保护方面的电话、信件、传真、电子邮件。

11 建设项目拟采取的防治措施及预期治理效果

内容 类型	排放源 (编号)	污染物名称	防治措施	预期治理效果
大气 污染物	施工扬尘	TSP	施工现场设置围挡； 运输散体材料密闭、 包扎、覆盖；弃土、 弃渣合理堆放	TSP 排放浓度不大于 $0.3\text{mg}/\text{Nm}^3$
水 污 染 物	施工人员生活 污水	SS/pH、 BOD ₅ 、COD、 氨氮、石油类	利用站内已有的污 水处理设施	施工人员生活污水利用站内 已有的污水处理设施进行处 理
	运行期生活污 水	SS、BOD ₅ COD、氨氮	化粪池	生活污水经化粪池处理后达 到《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 三级标准， 排入市政污水管网。
工 频 磁 场	输变电设备及 线路	工频电场 工频磁场	变电站全户内布置； 线路采用电缆敷设	工频电场强度：<4000V/m 工频磁感应强度：<100 μ T
废 固 体	施工固废	建筑材料	及时清运	送至指定垃圾处理场进行处 理
	运行固废	生活垃圾	及时清运	由环卫部门定期清理
噪 声	施工噪声	卡车	采用低噪声施工设 备	符合《建筑施工场界环境噪声 排放标准》(GB12523-2011) 要求
	运行噪声	主变压器	主变噪声源不大于 63dB(A) (离声源设 备 2m 处)，主变压 器室采用隔声门、吸 声材料等	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
其 它	<p>变电站已设置了 1 座事故油池 (容积约 30m³)。主变压器发生事故，变压器油可排入事故油池，不外排至站外，对周围环境没有影响。</p> <p>事故油由有资质的单位进行回收处理利用。</p> <p>变电站产生的废蓄电池由运行单位统一送至指定部门处理。</p>			
<p>生态保护措施及预期效果</p> <p>本期变电站扩建工程不新征土地，在变电站预留场地内进行扩建；输电线路利用已有的电缆沟进行敷设，对周围生态环境没有影响。</p>				

12 评价结论与建议

12.1 评价结论

12.1.1 项目概况及建设必要性

(1) 项目概况

①110kV 滨湖变电站扩建工程：本期扩建 1×63MVA 主变（#2），并将#1 主变容量 80MVA 与杨墅变#2 号主变容量 63MVA 互换，户内布置；新建 110kV 进线 1 回，10kV 出线 12 回；扩建 2 组 6Mvar 电容器。

②110kV 江城变~滨湖变线路工程：新建 110kV 单回电缆路径长约 2.2km，电缆采用 800mm² 截面。

(2) 工程建设的必要性

为完善该地区供电网络结构，满足日益增长的用电要求，有力地保证该地区经济持续快速发展，进行滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程是十分必要的。

12.1.2 项目与政策及规划的相符性

本工程是将电能送到用户端，属于国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录（2011 年本，2013 年修正）》中的“第一类鼓励类”中的“电网改造及建设”的鼓励类项目，符合国家的产业政策；本工程路径已取得苏州市吴江区规划局的同意，工程建设符合当地发展规划的要求；本工程属于苏州市电网发展规划草案中建设项目，符合苏州市电网发展规划。

12.1.3 环境质量现状

(1) 电磁环境

110kV 滨湖变电站站址周围的工频电场强度 1V/m~2V/m，工频磁感应强度 0.014μT~0.025μT。

110kV 输电线路经过地区的工频电场强度为 1V/m，工频磁感应强度 0.019μT，工频电场强度小于公众曝露控制限值 4000V/m、工频磁感应强度小于公众曝露控制限值 100μT。

(2) 声环境

110kV 滨湖变电站周围声环境现状监测值昼间 43.7dB(A)~46.2dB(A)、夜间 42.1~44.5dB(A)，满足《声环境质量标准》2 类标准。

变电站周围环境保护目标处的声环境昼间为 44.7dB(A)~45.8dB(A)、夜间 42.5~43.6dB(A)，满足《声环境质量标准》2 类标准。

12.1.4 污染防治措施

(1) 施工期

施工时使用低噪声施工机械。

施工人员生活污水利用站内已有的污水处理设施进行处理。

施工场地应及时清理固体废物，将其运至环卫部门指定的垃圾场处理。

(2) 运行期

110kV 滨湖变电站主要声源设备采用低噪声主变，设备噪声水平控制在 63dB (A) (离主变约 2m 处)；主变压器室采用隔声墙、吸声材料等。

110kV 地下电缆可有效地降低工频电场强度。

12.1.5 预测结果分析

(1) 变电站电磁环境预测分析

根据类比变电站的电磁环境测量结果及其变化规律分析，110kV 滨湖变电站工程运行后产生的工频电场强度、工频磁感应强度在居民住宅等建筑物小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中“公众曝露控制限值”规定的工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 控制限值。

(2) 输电线路电磁环境预测分析

由类比监测分析，本工程 110kV 输电线路运行产生的工频电场强度、工频磁感应强度在居民住宅等建筑物处小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中“公众曝露控制限值”规定的工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 控制限值。

(3) 变电站噪声预测结果分析

经预测计算结果分析，变电站按本期扩建工程(1 \times 63MVA)运行后，变电站厂界环境噪声排放值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准。

变电站噪声排放贡献值与周围环境保护目标处声环境背景值叠加后，噪声预测值满足《声环境质量标准》2 类标准。

(4) 水环境影响分析

110kV 滨湖变电站为无人值班变电站，生活污水经化粪池处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准，排入市政污水管网。本期扩建工程不新增生活污水排放量。

另外，变电站已设置事故油池，一旦变压器发生事故时将变压器油直接排入事故油池，事故油须由有资质的单位回收。

110kV 输电线路运行期间不产生工业废、污水，对周围水环境无影响。

12.1.6 综合结论

综上所述，苏州滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程符合国家产业政策，符合当地发展规划及电网发展规划，在落实本环境影响报告表中规定的各项环境保护措施，本工程运行产生的工频电场、工频磁场及噪声均满足相应评价标准，从环境保护的角度来看，本工程建设是可行的。

12.2 建议

为落实本报告表所制定的环境保护措施，提出建议如下：

(1) 建设单位做好环境保护措施实施的管理与监督工作，对环境保护措施的实施进度、质量和资金进行监控管理，保证质量。

(2) 加强对变电站附近居民加强输变电工程的安全、环保意识宣传工作。

苏州滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程电
磁环境影响专题评价

国电环境保护研究院

1 总则

1.1 编制依据

1.1.1 国家法律及法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》(修订本) 2015 年 1 月 1 日起施行。
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》2003 年 9 月 1 日起施行。
- (3) 《中华人民共和国电力法》(修订版) 2015 年 4 月 24 日起施行。
- (4) 《中华人民共和国城乡规划法》(2015 年修改本) 2015 年 4 月 24 日起施行。
- (5) 《电力设施保护条例》(修订本) 2011 年 1 月 8 日起施行。
- (6) 《电力设施保护条例实施细则》(修订本) 国家发展和改革委员会令第 10 号修改, 2011 年 6 月 30 日起施行。

1.1.2 部委规章

- (1) 《产业结构调整指导目录(2011 年本)(2013 年修订版)》中华人民共和国国家发展和改革委员会, 2013 年 5 月 1 日起施行。
- (2) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》中华人民共和国环境保护部令第 33 号(2015 年 3 月 19 日修订通过), 2015 年 6 月 1 日施行。
- (3) 《建设项目环境保护管理条例》国务院第 253 号令, 1998 年 11 月 18 日起施行。
- (4) 《关于进一步加强输变电类建设项目环境保护监管工作的通知》环境保护部(环办[2012]131 号), 2012 年 10 月 29 日。

1.1.3 地方法规

- (1) 《关于修改〈江苏省环境保护条例〉的决定》江苏省人民代表大会常务委员会第二十九次会议, 1997 年 8 月 16 日实施。
- (2) 《江苏省电力保护条例》, 2008 年 5 月 1 日起实施。

1.1.4 采用的标准、技术规范及规定

- (1) 《环境影响评价技术导则 总纲》(HJ2.1-2011)。
- (2) 《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)。
- (3) 《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)。
- (4) 《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)。
- (5) 《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)。

1.1.5 工程设计资料名称和编制单位

《滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程可行性研究报告》, 苏州电力设计研究院有限公司, 2015 年 12 月。

1.2 评价因子与评价标准

- (1) 评价因子
现状评价因子: 工频电场、工频磁场。

预测评价因子：工频电场、工频磁场。

(2) 评价标准

依据《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表1“公众曝露控制限值”规定，为控制本工程工频电场、磁场所致公众曝露，环境中住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物电场强度控制限值为4000V/m；磁感应强度控制限值为100 μ T。

本工程采用的环评标准见表1.1。

表 1.1 采用的评价标准一览表

污染物名称	标准名称	标准编号及级别	公众曝露控制限值
电场强度	《电磁环境控制限值》	GB8702-2014	4000V/m
磁感应强度			100 μ T

1.3 评价工作等级

按照《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)规定，电磁环境影响评价工作等级的划分见表1.2。

表1.2 输变电工程电磁环境影响评价工作等级

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级
交流	110kV	变电站	户内式、地下式	三级
			户外	二级
		线路	1、地下电缆 2、边导线地面投影外两侧各10m范围内无电磁环境敏感目标的架空线	三级
			边导线地面投影外两侧各10m范围内有电磁环境敏感目标的架空线	二级

根据表1.2分析，本工程110kV变电站采用户内式，电磁环境评价等级为三级；110kV输电线路采用电缆敷设，电磁环境评价等级为三级。

1.4 评价范围

电磁环境影响评价范围见表1.3。

表 1.3 输变电工程电磁环境评价范围

分类	电压等级	评价范围	
		变电站	电缆
交流	110kV	站界外30m	电缆管廊两侧边缘各外延5m(水平距离)带状区域

2 工程概况

本工程建设规模见表2.1。

表 2.1 苏州滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程建设规模一览表

序号	工程名称	建设规模
1	110kV 滨湖变电站扩建工程	变电站位于苏州市吴江区松陵镇高新路与苏州湾大道交叉口东北角 本期扩建1 \times 63MVA主变(#2)，并将#1主变容量80MVA与杨墅变#2主变容量63MVA互换，户内布置，110kV进线1回，10kV出线12回，同时扩建2组6Mvar电容器。
2	110kV 江城变~滨湖变线路工程	新建110kV单回电缆路径长约2.2km，电缆采用1000mm ² 截面 线路路径位于苏州市吴江区松陵镇

3 电磁环境影响预测与评价

3.1 变电站电磁环境影响分析

按照《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表1“公众曝露控制限值”规定,为控制本工程工频电场、磁场所致公众曝露,环境中电场强度控制限值为4000V/m;磁感应强度控制限值为100 μ T。

3.1.1 变电站电磁环境现状

110kV 滨湖变电站站址周围的工频电场强度 1V/m~2V/m,工频磁感应强度 0.014 μ T~0.025 μ T。

3.1.2 类比监测变电站选择、监测条件

为预测变电站运行后产生的工频电场、工频磁场对站址周围环境影响,选取了与本工程变电站条件相似的110kV变电站作为类比测试对象。

由类比监测结果可知:在110kV杨塘变电站站址四周5m处的工频电场强度为6.56V/m~40.3V/m,工频磁感应强度(合成量)为0.0477 μ T~2.03 μ T。

变电站西北围墙外衰减断面监测结果为:离地1.5m高度的工频电场强度为3.03V/m~18.6V/m,工频磁感应强度(合成量)为0.501 μ T~2.03 μ T。

从类比110kV变电站产生的工频电场、工频磁场分析,本工程110kV滨湖变电站产生的工频电场强度、工频磁感应强度在居民住宅等建筑物处小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中“公众曝露控制限值”规定的工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100 μ T控制限值。

3.2 输电线路电磁环境影响分析

本工程的110kV输电线路采用电缆敷设,类比线路选择已运行110kV输电线路与本工程架线方式基本相似的线路。

本工程110kV电缆线路选取南京地区110kV创业园变线路(双回电缆、电缆截面800mm²)。

从类比监测结果可知,110kV地下电缆运行产生的工频电场强度为1.23V/m~2.08V/m,工频磁感应强度(合成量)为0.0516 μ T~0.142 μ T。

通过类比监测结果分析,本工程110kV电缆输电线路运行产生的工频电场、工频磁场在居民住宅等建筑物处小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中“公众曝露控制限值”规定的工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100 μ T控制限值。

3.3 本工程对环境保护目标影响分析

从110kV变电站和110kV输电线路的类比监测分析,本工程运行产生的工频电场强度、工频磁感应强度在居民住宅等建筑物处小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中“公众曝露控制限值”规定的工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100 μ T控制限值。

4 电磁环境保护措施

4.1 变电站电磁环境保护措施

变电站将高压裸露的带电体进行封闭,提高设备和导线高度,提高变电站的配电构架,

可以降低工频电场强度及磁感应强度。

本期 110kV 及 10kV 配电装置采用户内布置，有效地降低工频电场强度。

4.2 输电线路电磁环境保护措施

110kV 地下电缆可有效地降低工频电场强度。

5 结论

通过类比调查结果表明，滨湖 110kV 变电站 1 号主变更换、2 号主变扩建工程运行后产生的工频电场强度、工频磁感应强度均小于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中“公众曝露控制限值”规定的工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的控制限值。