

建设项目环境影响报告表

(全本公示本)

项目名称：连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程

建设单位(盖章)：国网江苏省电力公司连云港供电公司

编制单位：江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司

编制日期：2016 年 4 月

《建设项目环境影响报告表》编制说明

《建设项目环境影响报告表》由具有从事环境影响评价工作资质的单位编制。

1. 项目名称—指项目立项批复时的名称，应不超过 30 个字(两个英文字段做一个汉字)。

2. 建设地点—指项目所在地详细地址，公路、铁路应填写起止地点。

3. 行业类别—按国标填写。

4. 总投资—指项目投资总额。

5. 主要环境保护目标—指项目区周围一定范围内集中居民住宅区、学校、医院、保护文物、风景名胜区、水源地和生态敏感点等，应尽可能给出保护目标、性质、规模和厂界距离等。

6. 结论与建议—给出本项目清洁生产、达标排放和总量控制的分析结论，确定污染防治措施的有效性，说明本项目对环境造成的影响，给出建设项目环境可行性的明确结论。同时提出减少环境影响的其他建议。

7. 预审意见—由行业主管部门填写答复意见，无主管部门项目，可不填。

8. 审批意见—由负责审批该项目的环境保护行政主管部门批复。

目 录

1、建设项目基本情况.....	1
2、工程内容及规模.....	2
3、评价依据.....	4
4、建设项目所在地自然环境社会环境简况.....	8
5、环境质量状况.....	12
6、评价适用标准.....	16
7、建设项目工程分析.....	17
8、项目主要污染物产生及预计排放情况.....	20
9、环境影响分析.....	21
10、建设项目拟采取的防治措施及预期治理效果.....	24
11、结论与建议.....	26
建设项目环境保护审批登记表.....	31
连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程电磁环境影响评价专题.....	33

1、建设项目基本情况

项目名称	连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程				
建设单位	国网江苏省电力公司连云港供电公司				
项目联系人	董自胜				
通讯地址	连云港市新浦区幸福路 13 号				
联系电话	13815689571	传真	/	邮政编码	/
建设地点	变电站位于连云港市赣榆区西大坊村北侧				
立项审批部门	/	批准文号	/		
建设性质	扩建	行业类别及代码	电力供应, D4420		
占地面积 (m ²)	7630	建筑面积 (m ²)	/		
总投资 (万元)		其中: 环保投资 (万元)	3	环保投资占总投资比例 (%)	
评价经费 (万元)	/	预计投产日期	2018 年		
建设内容概况:					
<p>110kV 城头变电站本期在原有配电装置场地南北距离保持不变的情况下向东扩建 12 米的位置进线, 将 110kV 屋外配电装置由线变组接线改为单母线接线, 扩建 110kV 出线间隔 2 回, 分段间隔 1 回。电气总平面布置格局基本不变。</p> <p>本项目无线路工程。</p>					
水及能源消耗量					
名称	消耗量	名称	消耗量		
水 (吨/年)	少量	燃油 (吨/年)	—		
电 (千瓦/年)	少量	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>变电站无人值班, 日常巡视人员产生的少量生活污水排入变电站内化粪池, 定期清理, 不外排。</p>					
输变电设施的使用情况					
<p>本项目变电站运行会产生工频电场、工频磁场和噪声。</p>					

2、工程内容及规模

2.1 项目由来

110kV 城头变电站位于赣榆区，其主供赣榆区及其周边地区的用电。110kV 城头变 110kV 屋外配电装置现采用线变组接线，供电可靠性及调度运行灵活性较差，若 110kV 进线发生故障，恢复供电时间较长，为提高设备性能、减少运行维护量、保证电网安全稳定运行，使地区电网的供电能力及供电可靠性提高，综合考虑，对城头 110kV 变电站扩建 110kV 间隔、将线变组接线改为单母线接线是非常必要的。

2.2 现有工程概况

110kV 城头变电站主变规划容量为 $3 \times 80\text{MVA}$ ，现有 1×63 (#1) + 1×31.5 (#2) MVA，110kV 屋外配电装置采用线变组接线。35kV 屋外配电装置采用单母线分段带旁路接线，出线 4 回。10kV 屋内配电装置采用单母线分段接线，出线 10 回（3 回备用）。10kV 开关柜布置于 10kV 开关柜室内。

110kV 城头变电站现有工程于 2008 年 11 月建成试运行，并于 2010 年 1 月 4 日取得了江苏省环境保护厅的验收批复。

2.3 与产业政策相符性分析

连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程的建设，可满足赣榆区的用电需要，优化地区网络结构，提高地区电网的安全可靠性，属于《产业结构调整指导目录(2011 年本)》（2013 年修正）中第一类：鼓励类“四、电力 10.电网改造与建设”的鼓励类项目，符合国家的产业政策；项目亦属于《江苏省工业和信息产业结构调整指导目录（2012 年本）》（2013 年修正）中第一类：鼓励类“二、电力 10.电网改造与建设”的鼓励类项目，符合地方的产业政策。

2.4 与当地规划相容性

城头变扩建间隔需向东新征部分用地，城头变现有用地已取得国有土地使用证，见附件 3，新征用地红线已取得连云港市赣榆区住房和城乡建设局的盖章同意，见附件 4，工程建设符合当地发展规划的要求。

2.5 工程概况

工程名称：连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程

工程地点：变电站位于连云港市赣榆区西大坊村北侧

工作制度：变电站为无人值班，安排日常巡视人员

建设规模：

①110kV 城头变现有 2 台主变，主变容量为 $1 \times 31.5 + 1 \times 63$ MVA，本期维持不变。

②110kV 城头变电站原 110kV 屋外配电装置采用线变组接线，本期将线变组接线改为单母线接线，扩建 110kV 出线间隔 2 回，分段间隔 1 回。

③35kV 屋外配电装置：出线 4 回，采用单母线分段带旁路接线。本期维持不变。

④10kV 配电装置：出线 10 回（3 回备用），采用单母线分段接线。本期维持不变。

2.6 连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程

2.6.1 110kV 变电站周边概况分析

110kV 城头变位于连云港市赣榆区，站址四周均为农田，西侧有一条水泥路，隔路往西有一处房屋（城头镇官路村民房），距离变电站围墙约为 58m。

2.6.2 变电站电气总平面布置及配电装置

变电站采取户外布置，主变压器位于站址中间场地，主变东侧为 110kV 配电装置，主变西侧为 35kV 配电装置、10kV 开关室、主控室等。

本期改造内容需新征地，在原有配电装置场地南北距离保持不变的情况下向东扩建 12 米的位置进线，电气总平面布置格局基本不变。

2.6.3 事故油池

变电站设置了事故油池，一旦发生变压器发生事故，将变压器油排入事故油池，事故油由有资质的单位回收处理，不外排。事故油池有效容积为 40m^3 ，位于#1 主变南侧。

与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

110kV 城头变电站现有工程（赣榆 110kV 城头变增容改造工程）于 2009 年编制了《连云港 220kV 银桥等 7 项输变电工程竣工环境保护验收申请报告》，2010 年 1 月 4 日通过江苏省环保厅竣工环保验收。

本期新征用地部分现状为农田，不存在环境问题。

3、评价依据

3.1 评价目的

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 253 号）等有关法律法规，国网江苏省电力公司连云港供电公司委托江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司承担本次项目的环境影响评价工作。

3.2 评价依据

3.2.1 相关法律、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) 《中华人民共和国水污染防治法》（修订本），2008 年 6 月 1 日起施行。
- (4) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（修改本），2015 年 4 月 24 日起施行。
- (5) 《中华人民共和国水土保持法》（修订本），2011 年 3 月 1 日起施行。
- (6) 《中华人民共和国土地管理法》，2004 年 8 月 28 日第二次修正。
- (7) 《中华人民共和国清洁生产促进法》（修订本），2012 年 7 月 1 日起施行。
- (8) 《中华人民共和国电力法》（修改本），2015 年 4 月 24 日起施行。
- (9) 《建设项目环境保护管理条例》国务院令第 253 号，1998 年 11 月 29 日起施行。
- (10) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》（修订本），2015 年 6 月 1 日起施行。
- (11) 《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》，环发[2012]77 号，2012 年 7 月 3 日起实施。
- (12) 《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修正）。
- (13) 《江苏省工业和信息产业结构调整指导目录（2012 年本）》（2013 年修正）。
- (14) 《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发[2013]113 号）。

3.2.2 相关标准

- (1) 《声环境质量标准》（GB3096-2008）。

- (2) 《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）。
- (3) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）。
- (4) 《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）。
- (5) 《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）。

3.2.3 相关技术规范、导则

- (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 声环境》（HJ2.4-2009）。
- (3) 《环境影响评价技术导则 地面水环境》（HJ/T2.3-2009）。
- (4) 《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011）。
- (5) 《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）。
- (6) 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）。
- (7) 《声环境功能区划分技术规范》（GB/T 15190-2014）。
- (8) 《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169-2004）。

3.2.4 与项目有关文件

- (1) 委托书（附件 1）；
- (2) 前期工程验收批复（附件 2）；
- (3) 国有土地使用证（附件 3）；
- (4) 新征用地选址意见（附件 4）；
- (5) 监测报告及监测单位资质（附件 5）。

3.3 评价因子、评价等级、评价范围、评价重点

3.3.1 评价因子

本项目可能产生的环境影响如下：

施工期

- 变电站施工噪声、扬尘、废水、固废对周围环境的影响；
- 变电站施工对生态环境的影响；

运行期

- 变电站产生的工频电场、工频磁场对环境的影响；
- 变电站运行噪声、固废对周围环境的影响。

根据本工程情况，本次环评主要环境影响评价因子汇总见表 3-1：

表 3-1 本次环评评价因子一览表

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
施工期	声环境	昼间、夜间等效声级, Leq	dB (A)	昼间、夜间等效声级, Leq	dB (A)
运营期	电磁环境	工频电场	kV/m	工频电场	kV/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT
	声环境	昼间、夜间等效声级, Leq	dB (A)	昼间、夜间等效声级, Leq	dB (A)

本项目建成后, 废水主要为巡视人员的生活污水, 产生量较小, 经化粪池处理, 定期清运, 不外排, 对水环境影响较小。

3.3.2 评价工作等级

(1) 电磁环境影响评价工作等级

本项目变电站为 110kV 户外变, 根据《环境影响评级技术导则 输变电工程》, 本项目变电站的电磁环境影响评价工作等级为二级。

表 3-2 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	户外式	二级

(2) 生态环境影响评价工作等级

本工程变电站需新征 881m² 用地进行扩建, 所在区域为一般区域, 根据《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2011), 建设项目生态评价等级为三级。

表 3-3 生态影响评价工作等级划分表

影响区域生态敏感性	工程占地(水域)范围		
	面积≥20km ² 或长度≥100km	面积 2km ² ~20km ² 或长度 50km~100km	面积≤2km ² 或长度≤50km
特殊生态敏感区	一级	一级	一级
重要生态敏感区	一级	二级	三级
一般区域	二级	三级	三级

(3) 声环境影响评价工作等级

本项目变电站位于连云港市赣榆区西大坊村北侧, 参照验收申请报告内容, 站址所在地位于 2 类功能区, 执行《声环境质量标准》(GB3096—2008) 表 1 中的 2 类标准。根据《环境影响评价技术导则声环境》(HJ2.4-2009), “建设项目所处的声环境功能区为 GB3096 中规定的 1 类、2 类地区时, 按二级评价”, 故变电站噪声评价工作等级为二级。但由于工程建设前后的噪声变化值不大, 对周围声环境影响较小, 根据《环境影响评价技术导则 总纲》(HJ2.1-2011) 的要求, 评价工作等级下调一级, 为三级, 因此只进行环境影响分析。

(4) 地表水环境影响评价工作等级

110kV 城头变电站无人值班，日常巡视人员产生的少量生活污水经变电站内化粪池处理后，定期清理，不外排。根据《环境影响评价技术导则 地面水环境》（HJ/T2.3-93），本次环评对地表水环境仅作简要分析。

3.3.3 评价范围

本项目环境影响评价范围见下表：

表 3-4 评价范围一览表

评价内容	评价范围
	变电站（110kV）
电磁环境	站界外 30m 范围
声环境	变电站围墙外 100m 范围
生态环境	站场围墙外 500m 范围

3.3.4 评价重点

各要素评价等级在二级及以上时，作为评价重点，故本次环评评价重点为工程运行期对周围环境产生的电磁环境和声环境影响。

3.4 评价方法

根据相应评价技术导则，确定各环境要素的评价方法如下：

(1) 电磁环境

参照《环境影响评价导则 输变电工程》（HJ24-2014），主要采取**类比监测法**来预测项目运行后对电磁环境的影响。并对照电场强度、磁感应强度限值对变电站进行环境影响评价。

(2) 声环境

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009）附录A，采取**模式计算法**对变电站厂界噪声及周围环境噪声的影响进行预测计算，对照《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）进行评价。

(3) 水环境

本工程变电站营运期废水定期清理，不外排，根据变电站排放特征，进行简要分析。

(4) 生态环境

根据变电站所处区域简要分析对植被等的环境影响，以及在施工时应采取的措施。

4、建设项目所在地自然环境社会环境简况

4.1 自然环境简况（地形、地貌、地质、气象、水文、植被、生物多样性等）：

4.1.1 地理位置

连云港市位于中国沿海中部，江苏省东北部，处于北纬 33°59′~35°07′、东经 118°24′~119°48′之间。东濒黄海，与朝鲜、韩国、日本隔海相望，北与山东日照市接壤，西与山东临沂市和江苏徐州市毗邻，南连江苏宿迁市、淮安市和盐城市。东西最大横距约 129 千米，南北最大纵距约 132 千米。土地总面积 7499.9 平方千米，水域面积 1759.4 平方千米，市区建成区面积 120 平方千米。连云港市地处中国海陆、南北过渡的结合部，是全国首批沿海 14 个对外开放城市之一、新亚欧大陆桥东方桥头堡、中国优秀旅游城市、中国水晶之都。连云港下辖 3 个市辖区、3 个县级行政区：海州区、连云区、赣榆区、灌南县、东海县、灌云县。

4.1.2 地形地貌

连云港市位于鲁中南丘陵与淮北平原的结合部，境内山海齐观，平原、大海、高山齐全，河湖、丘陵、滩涂、湿地、海岛俱备。地势由西北向东南倾斜，形如一只飞向海洋的彩蝶。地貌基本分布为西部岗岭区、中部平原区、东部沿海区和云台山区四大部分。西部丘陵海拔 100 米~200 米。中部平原海拔 3 米~5 米，主要是山前倾斜平原、洪水冲积平原、及滨海平原 3 类，总面积 5409 平方千米。拥有耕地面积 3797.9 平方千米。东部沿海主要是约 700 平方千米盐田和 480 平方千米滩涂。云台山脉属于沂蒙山的余脉，有大小山峰 214 座，其中云台山主峰玉女峰海拔 624.4 米，为江苏省最高峰。境内河网稠密，有大小干支河道 53 条，其中 17 条为直接入海河流。海岸类型齐全，大陆标准岸线 176.5 千米，其中 44 千米深水基岩海岸为江苏省独有。江苏省境内 11 个岛屿有 9 个分布在连云港海域，其中东西连岛为江苏第一大岛，面积 7.57 平方千米。

4.1.3 气象

连云港市处于暖温带与亚热带过渡地带，四季分明，寒暑宜人，光照充足，雨量适中。常年平均气温 14.1℃，历年平均降水 883.6 毫米，常年无霜期 220 天。主导风向为东南风。由于受海洋调节，气候类型为湿润性季风气候。日照和风能资源为江苏省最多，也是最佳地区之一。2010 年全市年平均气温 14.0℃，其中 1~6 月平均气温较常年低 0.8℃，7~12 月平均气温较常年高 0.6℃。年降水量 867 毫米，比常年少 2%。年日照时数 2109 小时，比常年少 10%。冬季（2009 年 12 月~

2010年2月)平均气温17℃,接近常年;春季(3~5月)平均气温12.0℃,较常年偏低16℃;夏季(6~8月)平均气温26.0℃,较常年偏高0.4℃;秋季(9~11月)平均气温16.0℃,较常年偏高0.3℃。2010年极端最低气温-11.3℃,出现在1月13日;极端最高气温36.9℃,出现在6月30日。全年出现大于35℃高温日数为11天,比常年多6天。终霜出现在4月16日,比常年晚14天,初霜出现在10月28日,比常年早4天,无霜期194天,较常年明显偏短。全年降水量1~5月正常,6~8月偏少,9月中旬以后出现旱情,10~12月降水只有5.5毫米,创1950年以来同期最低记录。全年灾害性天气主要有:寒潮大风5次,沙尘1次,雷雨大风2次,暴雨5次,大雾15次。全年气候条件对小麦、水稻生长较为有利,光、温、水总体配置适宜,属较好气候年景。

4.1.4 水文

连云港市水系基本属于淮河流域沂沭泗水系,沂沭地区的主要排洪河道新沂河、新沭河等均从市内入海,故有“洪水走廊”之称。水资源总量56亿立方米,利用率达40%。境内河网稠密,有大小干支河道53条,其中17条为直接入海河流。全市共有水库168座,其中石梁河水库为江苏省最大水库,可蓄水4亿立方米。全市沿海地区面积99.33平方千米,其中可利用的占30%。水资源总量56亿立方米,利用率40%;人均水资源占有量1600立方米。

4.1.4 自然资源

南北过渡的气候条件和地貌类型的多样性,有利于连云港市发育一个兼具南北特征的植物种群体系。连云港市是国家重要的粮棉油、林果、蔬菜等农副产品生产基地,盛产水稻、小麦、棉花、大豆和花生。珊瑚菜、金镶玉竹为江苏省珍稀名贵特产。云台山的云雾茶为江苏三大名茶之一。陆上动物主要为人工饲养的畜禽品种,有12科、18属、90多个品种。有各种鸟类225种,其中列入国家珍稀保护鸟类31种。拥有全国八大渔场之一的海州湾渔场、全国四大海盐产区之一的淮北盐场、全国最大的紫菜养殖加工基地、河蟹育苗基地和对虾养殖基地。前三岛海区为江苏省唯一的海珍品基地,赣榆县是中国沿海海水养殖名县,拥有全省第一家以海洋产业为主的省级海洋经济开发区。境内已探明矿产资源40余种,其中磷、蛇纹石、水晶、石英等饮誉中外。东海县水晶储量、品位居全国之首,收购量占全国一半以上,是中国最大的硅产业基地和水晶工艺品、硅微粉、碳化硅等产品

的加工和出口基地，被国家工艺美术协会授予“中国水晶之都”称号。

4.1.5 生态

对照《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发〔2013〕113号），本项目变电站不涉及生态红线区域。

4.2 社会环境简况（社会经济结构、教育、文化、文物保护等）：

2015 年连云港全市地区生产总值 2160.64 亿元,较上年增长（下同）10.8%；总量迈上 2000 亿元新台阶，较上年增加 194.75 亿元，增速较上年快 0.6 个百分点。人均地区生产总值 48416 元，增长 10.3%，较上年增加 4139 元；固定资产投资 2077.35 亿元，增长 21.0%；社会消费品零售总额 830.71 亿元，增长 12.4%；一般公共预算收入 291.77 亿元，增长 11.5%。

城市布局进一步优化。顺利完成赣榆、海州区划调整，行政区划与功能组团关系逐步理顺。全市城镇化率提高到 59%。

主城区功能日益完善。城区基础设施配套得到加强，一批城市综合体和历史文化街区建成营业。交通路网得到优化，海滨大道、环云台山大道基本贯通，打通科苑路、运河路等 5 条“断头路”，完成人民路、大港路等 14 条主次干道改造。市区新辟公交线路 7 条，优化调整 12 条。完成旧城改造 550 万平方米，拆除违法建筑 6.6 万平方米。

城乡建设扎实推进。三县县城承载能力加快提升，东海滨河新区功能快速完善，灌云东城区配套建设加快，灌南硕项湖片区初具功能。全市镇村规划实现全覆盖，重点中心镇加快建设，示范镇村建设投资达 34 亿元，温泉镇、桃林镇创成国家级宜居小镇。区域供水、污水处理及镇村垃圾转运等基础配套逐步完善，建成农村公路 600 公里、桥梁 88 座。

区域合作开创新局面。在两国元首共同见证下，中国和哈萨克斯坦共和国国际物流合作基地一期工程建成启用，成为丝绸之路经济带和 21 世纪海上丝绸之路首个经贸合作实体项目。全面深化对外合作，与吉尔吉斯共和国首都比什凯克结为友好城市，与立陶宛共和国交通部签订共建海陆链网合作协议，与巴西淡水河谷公司确立友好合作关系，中韩陆海联运列入全国试点。“一带一路”农业国际合作示范区落户我市。成功举办首届中国（连云港）丝绸之路国际物流博览会。连云港被国家“一带一路”战略规划确定为新亚欧大陆桥经济走廊首要节点城市、中哈物流中转基地和上海合作组织出海基地。

5、环境质量状况

5.1 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）

5.1.1 环境空气、地表水、地下水、生态环境质量状况

根据《连云港市 2014 年环境状况公报》，建设项目所在区域环境空气、地表水、地下水、生态质量状况如下：

1. 空气环境质量

2014 年，市区空气中二氧化硫年平均浓度为 30 微克/立方米、二氧化氮为 35 微克/立方米，与 2013 年相比分别下降 11.8%和 2.8%，均符合空气质量二级标准要求。一氧化碳和臭氧按年评价规定的方法计算，浓度分别为 2.0 毫克/立方米和 145 微克/立方米，其中，臭氧浓度与 2013 年持平，一氧化碳浓度较 2013 年下降 16.7%。可吸入颗粒物（PM₁₀）和细颗粒物（PM_{2.5}）未达到空气质量二级标准要求，其中，PM₁₀ 年均浓度为 111 微克/立方米，与 2013 年相比下降 6.7%；PM_{2.5} 年均浓度为 61.2 微克/立方米，与 2013 年相比下降 8.66%。

2. 地表水环境质量

全市地表水达到 III 类以上水质类别的断面占 56.8%、IV 类水质断面占 23.9%、V 类水质断面占 6.8%、劣 V 类水质断面占 12.5%。超标断面主要为市区景观河流以及跨界河流。

市区主要景观河流未能达到相应功能类别标准，主要污染物为氨氮、总磷、石油类。与 2013 年相比，西盐河、大浦河水质有所下降，烧香河、龙尾河、排淡河、玉带河水质无明显变化。

全市乡村河流水质处于轻度污染状态，综合达标率为 43.8%，主要污染物为总磷、化学需氧量、高锰酸盐指数。

3. 地下水环境质量

全市地下水环境质量各项水质指标均满足相应功能要求。

4. 生态环境质量

全市生态环境状况指数（EI）为 59.9，生态环境状况良好，植被覆盖度较高，生物多样性较丰富，近年来生态环境状况无明显变化。

5.1.2 声环境、电磁环境质量状况

本项目声环境、电磁环境委托江苏省苏核辐射科技有限责任公司监测，监测数

据报告见附件 5。

(1) 监测因子

工频电场、工频磁场、等效连续 A 声级

(2) 监测方法

工频电场、工频磁场监测方法执行《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)、环境噪声监测方法执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)。

(3) 监测布点

本次电磁环境现状监测选择在变电站东侧拟建围墙外 5m 处(现有围墙外 17m 处)及其他三侧现有围墙外 5m 处布置监测点;

本次声环境现状监测选择在变电站东侧拟建围墙外 1m 处(现有围墙外 13m 处)及其他三侧现有围墙外 1m 处布置监测点,另在变电站声环境敏感点处布置监测点。

监测点位见附图 2。

(4) 监测时间及气象条件

2015 年 12 月 17 日,晴,温度-1℃~1℃,湿度 39.3%~42.5%,风速 1.9m/s~2.4m/s

(5) 监测仪器

仪器型号及详细参数见表 5-1:

表 5-1 测量仪器参数一览表

仪器类型	仪器型号	检定有效期	频率范围	测量范围
工频电场	HI-3604 工频场强测量仪(仪器编号: 00069951)	2015.3.23~2016.3.22	50 Hz -60Hz	1V/m~199kV/m
工频磁场				8mA/m~1600A/m (0.01μT~2000μT)
噪声	AWA6218B 声级计(仪器编号: 015733)	2015.10.9~2016.10.8	20Hz~12.5kHz	35dB(A)~130dB(A)

(6) 监测工况

#1 主变: U=115.6kV~117.3kV, I=53.9A~58.5A, P=10.93MW~11.39MW;

#2 主变: U=113.2kV~118.8kV, I=132.4A~136.4A, P=23.4MW~27.6MW。

(7) 监测结果

①电磁环境现状

现状监测结果表明,110kV 城头变电站东侧拟新建围墙外 5m 及其他三侧现状围墙外 5m 处电场强度现状为(4.9~68.8)V/m,磁感应强度(合成量)现状为(0.060~0.129)μT,满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中公众曝露限值电场强度 4000V/m,磁感应强度 100μT 的要求。

②声环境现状

由监测结果可知，110kV 城头变电站东侧拟新建围墙外 1m 及其他三侧现状围墙外 1m 处噪声现状值昼间为（39.1~41.6）dB(A)，夜间为（39.0~40.1）dB(A)，敏感点处噪声现状值昼间为 42.8dB(A)，夜间为 40.2dB(A)，均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求。

5.2 主要环境保护目标（列出名单及保护级别）：

根据相关导则，电磁环境保护目标包括评价范围内的住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物；声环境保护目标包括评价范围内的医院、学校、机关、科研单位、住宅、自然保护区等对噪声敏感的建筑物或区域。

结合表 3-4 评价范围一览表，110kV 城头变电站的环境保护目标详见表 5-4。

表 5-4 110kV 城头变电站主要环境保护目标

工程名称	敏感目标名称	敏感目标位置	敏感目标规模	房屋类型	环境质量要求
连云港 110kV 城头 变 110kV 间 隔扩建工程	城头镇官路村 民房	变电站围墙 西侧约 58m	1 户	1 层尖顶	N ²

*注：N²表示声环境质量 2 类标准。本项目扩建前后敏感点与变电站的位置关系不变。

对照《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发〔2013〕113 号），本项目变电站不涉及生态红线区域。

6、评价适用标准

环境 质量 标准	<p>声环境：执行《声环境质量标准》（GB3096—2008）2类，昼间：60dB(A)，夜间：50dB(A)。</p> <p>电场强度、磁感应强度：电场强度、磁感应强度执行《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）表 1 中公众暴露限值，即电场强度限值：4000V/m；磁感应强度限值：100μT。</p>
污 染 物 排 放 标 准	<p>噪声：</p> <p>营运期：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）2类（昼间：60dB(A)，夜间：50dB(A)）。</p> <p>施工期：执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523—2011）。</p>
总 量 控 制 指 标	无

7、建设项目工程分析

7.1 工艺流程简述（图示）：

本工程为变电站扩建工程，输变电工程的工艺流程见下图所示。由图 7-1 可见输变电工程建设在施工期、运行期的环境影响因素各有特点。

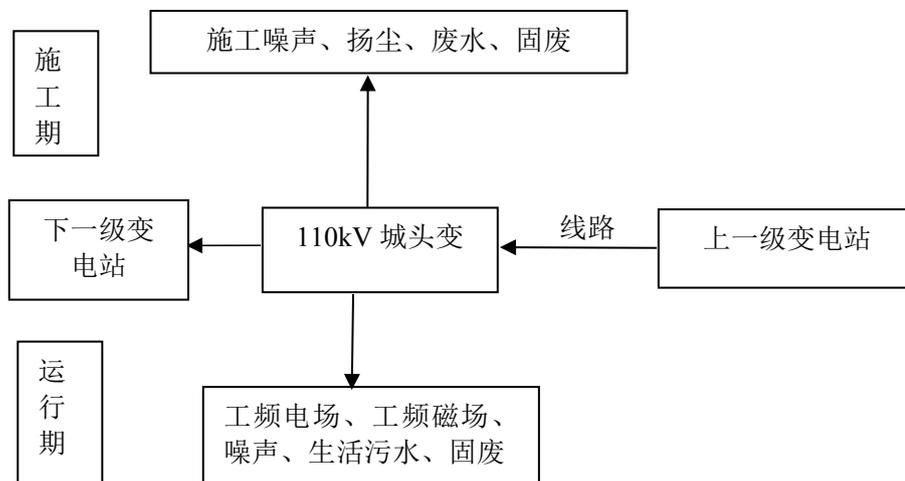


图 7-1 输变电工艺流程及主要产污环节示意图

7.2 污染因子分析

7.2.1 施工期

(1) 噪声

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，噪声源强为（86~90）dB（A）。

(2) 废水

施工期废水污染源主要为生产废水和生活污水。生产废水来自施工机械的清洗，主要污染物为悬浮物；生活污水主要为施工人员洗涤废水和粪便污水等，主要污染物为 COD、SS 等，施工期生活污水量小于 1m³/d。

(3) 废气

大气污染物主要为施工扬尘，其次是施工车辆、动力机械燃油时排放的少量 SO₂、NO₂、CO、烃类等污染物。

扬尘主要来源有：运输车辆造成的道路扬尘。

(4) 固体废弃物

固体废弃物主要为建筑垃圾和施工人员产生的生活垃圾，施工人数按 10 人计，生活垃圾量按 0.5kg/人·d 计算，则施工期内每天产生生活垃圾约 5kg/d。

(5) 生态环境及土地占用

施工期对生态环境的主要影响为土地占用。本工程对土地的占用主要是变电站扩建部分的永久占地及施工期的临时占地。工程占地改变了场地上原有土地的性质，变为永久性工业用地。工程临时占地包括施工临时道路等。

施工时需制定合理的施工工期，避开雨季土建施工，对土建施工场地采取围挡、遮盖的措施，避免由于风、雨天气可能造成的风蚀和水蚀。合理组织、尽量少占用临时施工用地；施工结束后应及时撤出临时占用场地，拆除临时设施，恢复地表植被等，尽量保持生态原貌。

7.2.2 运行期

① 电磁环境

110kV 变电站内的主变压器、配电装置和输电线端在运行期间会产生一定强度的工频电场、工频磁场。污染方式主要体现在对变电站周围的电磁环境产生影响。

② 噪声

根据现场调查和资料分析，变电站投入运行后，对外界可能造成的噪声污染的主要污染源为变电站内的主变压器。

③ 排油系统

变电站运营期正常情况下，变压器无漏油及污水产生，当机组发生事故时将产生渗漏油及事故油。变压器贮油坑内的渗漏油及事故油，经管道排往变电站内的事后油池，容量为 40m³，经收集后委托有资质的单位回收处理，不外排，不污染周围环境。

④ 生活污水

本项目 110kV 变电站为无人值守变电站，日常巡视人员产生的少量生活污水经变电站内化粪池处理后，定期清理，不外排。生活污水的主要污染物为 COD、SS。

⑤ 固废

变电站无人值班，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。

变电站内的蓄电池作为应急备用电源使用，只有在事故时才会使用备用电

池，蓄电池的更换频率一般为 3-5 年当蓄电池需要更换时，需按《危险废物转移联单管理办法》的要求，由有资质的蓄电池回收处理机构回收。

8、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	施工期	扬尘	少量	少量
	营运期	无	—	—
水污 染物	施工期	生产废水	少量	定期清理, 不外排
		生活污水	<1m ³ /d	定期清理, 不外排
	营运期	生活污水	少量	定期清理, 不外排
电 磁 环境	110kV 变 电站设 备	工频电场 工频磁场	电场强度: ≤ 4000V/m 磁感应强度: ≤100μT	电场强度: ≤ 4000V/m 磁感应强度: ≤100μT
固体 废物	施工期	生活垃圾	少量	环卫部门清运, 不外排
		建筑垃圾	少量	施工单位及时清理, 不 外排
	营运期	生活垃圾	少量	环卫部门清运, 不外排
		废旧蓄电池	少量	由有资质的蓄电池回 收处理机构回收
噪 声	施工期	噪声	86-90dB(A)	满足《建筑施工场界环 境噪声排放标准》 (GB12523—2011)
	营运期	主变 压器噪声	距离#1 主变南侧 1m 处噪声约为 65.8dB(A), 距离#2 主 变南侧 1m 处噪声约 为 66.0dB(A)	满足《工业企业厂界环 境噪声排放标准》 (GB12348—2008) 2 类
其 它	事故状况下可能产生的主变油污, 经事故油池收集后, 委托有资质单位 处理, 不外排。			
主要生态影响 对照《江苏省生态红线区域保护规划》(苏政发〔2013〕113号), 本项目不涉 及生态功能保护区。 本工程 110kV 变电站施工临时占地待施工结束后, 应立即恢复临时占地上的 植被, 可消除临时占地对周围植被的影响。				

9、环境影响分析

9.1 施工期环境影响简要分析：

本项目施工期对环境影响时间短，影响效果较小，不会产生大量污染，因此对施工期环境影响仅做简要分析。

9.1.1 噪声影响分析

变电站施工期机械运行将产生噪声，施工单位采取如下措施：

(1) 施工单位应尽量选用先进的低噪声设备，施工期应注意对敏感目标的保护，施工机械尽量远离敏感目标，并在高噪声设备周围适当设置屏障以减轻噪声对周围环境的影响，控制施工场界噪声符合《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)要求；

(2) 施工单位应采用先进的施工工艺。

(3) 精心安排，减少施工噪声影响时间。尽量避免夜间施工，如确需夜间施工，应到当地环保部门办理准许施工手续。

(4) 施工中应加强对施工机械的维护保养，避免由于设备性能差而增大机械噪声的现象发生。

采用以上措施后，建设项目施工期对声环境的影响较小。

9.1.2 废气影响分析

大气污染物主要为土方开挖、运输车辆产生的扬尘及施工车辆、动力机械燃油时排放的少量 SO₂、NO₂、CO、烃类等污染物。由于施工车辆较少，现场作业时间较短，故对周围大气环境影响较小。

9.1.3 废水影响分析

施工期废水污染源主要为生产废水和生活污水，产生量较少，其中生活污水经化粪池处理后，定期清理，不外排；生产废水排入临时沉淀池，处理后定期清理，不外排。因此施工期废水对周围水体无影响。

9.1.4 固体废弃物影响分析

固体废弃物主要为建筑垃圾和施工人员产生的生活垃圾，生活垃圾由环卫部门清运，建筑垃圾由施工单位定期收集、清除，对环境影响较小。

9.1.5 生态环境

对照《江苏省生态红线区域保护规划》(苏政发〔2013〕113号)，本项目变电站

不涉及生态红线区域。

变电站施工较为简单，施工周期较短，因此施工期产生的各项污染物均较少，随着施工结束，各项施工期污染即可停止。工程施工完成后，连云港供电公司将对变电站周围破坏的植被进行恢复，尽量减少施工带来的生态影响。

9.2 运行期环境影响分析：

9.2.1 变电站运行期噪声环境影响分析

①变电站声源分析

变电站运行噪声源主要来自于主变压器等大型声源设备。

②变电站噪声影响分析

110kV城头变现有2台主变，容量为 1×63 （#1）+ 1×31.5 （#2）MVA，均已正常运行，本工程在原有配电装置场地南北距离保持不变的情况下向东扩建12米的位置进线，新增部分配电装置，电气总平面布置格局基本不变，主变设备及位置保持不变，改造后变电站四周仍有围墙，因此本次改造后，主变噪声对本期扩建后的变电站四周厂界及敏感点处的贡献值没有增量，新增的配电装置产生的噪声很小，因此理论上本期扩建后变电站四周厂界及敏感点处的环境噪声值与扩建前的环境现状值基本相同。

根据现状监测结果，110kV城头变电站东侧拟新建围墙外1m及其他三侧现状围墙外1m处噪声现状值昼间为（39.1~41.6）dB(A)，夜间为（39.0~40.1）dB(A)，敏感点处噪声现状值昼间为42.8dB(A)，夜间为40.2dB(A)，均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准要求。根据上述分析，本工程改造后110kV城头变电站四周围墙外1m及敏感点处环境噪声值也能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准要求。

9.2.2 变电站运行期电磁环境影响分析

通过现状监测及类比评价，本项目 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程建成运行后，变电站周围的电场强度、磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 μ T 的要求。

变电站电磁环境影响分析详见电磁环境影响评价专题。

9.2.3 变电站水环境影响分析

本项目建成后，变电站日常巡视人员产生的少量生活污水排入变电站内化粪池，定期清理，不外排。

9.2.4 变电站固废环境影响分析

本项目建成后，变电站日常巡视人员会产生少量的生活垃圾，由环卫部门统一清运。

变电站内的蓄电池作为应急备用电源使用，只有在事故时才会使用备用电池，蓄电池的更换频率一般为 3-5 年。当蓄电池需要更换时，需按《危险废物转移联单管理办法》的要求，由有资质的蓄电池回收处理机构回收。

9.2.5 变电站生态环境影响分析

对照《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发〔2013〕113号），本项目不涉及生态功能保护区。

本工程110kV变电站施工临时占地待施工结束后，应立即恢复临时占地上的植被，可消除临时占地对周围植被的影响。

9.2.6 环境风险分析

本工程变电站的主变压器含有用于冷却的变压器油，其数量很少，属于非重大危险源。本次环评仅对变压器油箱发生事故时，采取的应急措施作简要分析。

变电站运营期正常情况下，变压器无漏油及污水产生，当机组发生事故时将产生少量油污水。主变下方设有集油池，一旦发生事故，油污水流入其中，经管道排往变电站内的事事故油池，委托有资质的单位回收处理，油不外排，不污染周围环境。

根据国内电力部门的运行统计，变压器发生爆炸造成的火灾的概率极低。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) 变电站电气设备布置严格按照规范、规程要求设计，所有电气设备均有可靠接地。

2) 变电站设有继电保护装置，当变电站出现异常情况，通过切断电源，并遥控至有关单位报警，防止发生变电站内变压器爆炸之类的重大事故。

3) 按照《火力发电厂与变电站设计防火规范》（GB50229-2006）的规定，在主变室设消防栓，并在主变附近放置干粉灭火器及设置消防砂池作为主变消防设施，在电缆夹层及电缆竖井宜设置悬挂式气体自动灭火装置。

4) 加强变电站调度，防止变压器长期过载运行，定期检验绝缘油质。防止变压器铁芯绝缘老化损坏。

10、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	施工期	扬尘	施工时, 尽可能缩短土堆放的时间, 遇干旱大风天气要经常洒水、不要将土堆在道路上, 以免车辆通过带起扬尘, 造成更大范围污染	不会造成大范围污染
	营运期	无	—	—
水污染物	施工期	生活污水	排入化粪池, 定期清理	不外排, 不会对周围环境产生影响
		生产废水	排入临时沉淀池, 定期清理	
	营运期	生活污水	经变电站内化粪池处理, 定期清理	
电磁辐射 和电离辐射	110kV 变电站	工频电场 工频磁场	安装接地装置、采用距离防护	电场强度 : $\leq 4000\text{V/m}$ 磁感应强度 : $\leq 100\mu\text{T}$
固体废物	施工期	生活垃圾	环卫部门清运, 不外排	不会对周围环境产生影响
		建筑垃圾	施工单位及时清理, 不外排	
	营运期	生活垃圾	环卫部门清运, 不外排	不会对周围环境产生影响
		废旧蓄电池	由有资质的蓄电池回收处理机构回收	
噪 声	<p>为减轻施工噪声影响, 建议施工时建设单位应精心安排工程进度, 高强度噪声的设备尽量错开使用时间, 并严格按施工管理要求不安排夜间施工, 减少施工噪声可能产生的不利影响。</p> <p>变电站运营期的噪声主要来自自主变压器(包括风机噪声和电磁噪声)。运行期厂界噪声满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准要求</p>			
其 它	主变下方设置油坑, 由管道通往变电站中的事故油池, 防止事故时变压器油外溢污染周围环境。			
生态保护措施及效果 对照《江苏省生态红线区域保护规划》(苏政发〔2013〕113号), 本项目不涉及生态功能保护区。 本工程 110kV 变电站施工临时占地待施工结束后, 应立即恢复临时占地上的植被, 可消除临时占地对周围植被的影响。				

“三同时”验收内容

根据本项目建设的情况，项目的主要环保设施包括废水处理及降噪处理等，其“三同时”环保措施验收一览表，见下表。

主要“三同时”环保措施验收项目一览表

类型	污染源	主要污染物	污染防治措施	投资估算 (万元)	应达到的环保要求
废水	运营期生活污水	COD SS 氨氮等	水处理设施（化粪池，前期建设）	—	统一处理
噪声	主变压器	噪声	选用低噪声设备、合理布置、距离防护（前期建设）	—	达到 《工业企业厂界环境 噪声排放标准》 (GB12348—2008) 2 类标准，即昼间 60dB(A)，夜间50dB(A)
电磁环境	110kV 变电站	工频电场、工频磁场	安装接地装置、采用距离防护	—	电场强度： $\leq 4000\text{V/m}$ 磁感应强度： $\leq 100\mu\text{T}$
其他	渗漏油及事故油		事故油池（已建）	—	不外排
	水土保持措施		植被恢复、绿化	3	/
环保投资总额				3	

由上表可知：本项目环保投资约 3 万元。

11、结论与建议

11.1 结论:

11.1.1 项目由来

110kV 城头变电站位于赣榆区，其主供赣榆区及其周边地区的用电。110kV 城头变 110kV 屋外配电装置现采用线变组接线，供电可靠性及调度运行灵活性较差，若 110kV 进线发生故障，恢复供电时间较长，为提高设备性能、减少运行维护量、保证电网安全稳定运行，使地区电网的供电能力及供电可靠性提高，综合考虑，对城头 110kV 变电站扩建 110kV 间隔、将线变组接线改为单母线接线是非常必要的。

11.1.2 建设项目概况

110kV 城头变电站本期在原有配电装置场地南北距离保持不变的情况下向东扩建 12 米的位置进线，将 110kV 屋外配电装置由线变组接线改为单母线接线，扩建 110kV 出线间隔 2 回，分段间隔 1 回。电气总平面布置格局基本不变。

本项目无线路工程。

11.1.3 与产业政策相符性

连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程的建设，可满足赣榆区的用电需要，优化地区网络结构，提高地区电网的安全可靠性，属于《产业结构调整指导目录(2011 年本)》(2013 年修正)中第一类：鼓励类“四、电力 10.电网改造与建设”的鼓励类项目，符合国家的产业政策；项目亦属于《江苏省工业和信息产业结构调整指导目录(2012 年本)》(2013 年修正)中第一类：鼓励类“二、电力 10.电网改造与建设”的鼓励类项目，符合地方的产业政策。

11.1.4 与当地规划相容性

城头变扩建间隔需向东新征部分用地，城头变现有用地已取得国有土地使用证，新征用地红线已取得连云港市赣榆区住房和城乡建设局的盖章同意，工程建设符合当地发展规划的要求。

11.1.5 项目环境质量现状

(1) 声环境

现状监测结果表明，110kV 城头变电站东侧拟新建围墙外 1m 及其他三侧现状围墙外 1m 处噪声现状值昼间为 (39.1~41.6) dB(A)，夜间为 (39.0~40.1) dB(A)，

敏感点处噪声现状值昼间为 42.8dB(A)，夜间为 40.2dB(A)，均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求。。

（2）电磁环境

现状监测结果表明，110kV 城头变电站东侧拟新建围墙外 5m 及其他三侧现状围墙外 5m 处电场强度现状为（4.9~68.8）V/m，磁感应强度（合成量）现状为（0.060~0.129） μ T，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 μ T 的要求。

11.1.6 影响预测分析

通过类比监测预测，可知本工程 110kV 城头变电站扩建间隔后变电站周围的电场强度、磁感应强度将满足相关的标准限值。

通过现状监测及理论分析可知，本工程 110kV 城头变电站扩建间隔后变电站四周及敏感点的环境噪声值能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准要求。

11.1.7 环保措施

为了降低噪声，变电站将采用低噪音设备，同时通过距离衰减等，确保变电站的厂界噪声均能达标；变电站带电设备均将安装接地装置，可有效的降低静电感应强度。加强变电站防护措施，对其周围进行绿化，保护当地植被。

变电站设置事故油池防止因事故产生的油污外排；日常巡视人员产生的少量生活污水经变电站内化粪池处理后，定期清理，不外排。

综上所述，连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程的建设符合环境保护要求，在落实上述环保措施后，从环境保护角度看是可行的。

11.2 建议：

（1）严格落实本工程的噪声、工频电场、工频磁场污染防治等环保措施，达到环境保护要求。

（2）工程建成后，经环保部门进行竣工验收后方，方可投入运行。

注 释

一、本报告表应附以下附件、附图：

- 附件 1 委托书
- 附件 2 前期工程验收批复
- 附件 3 国有土地使用证
- 附件 4 新征用地选址意见
- 附件 5 监测报告及监测单位资质

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 110kV 城头变周围概况及监测点位图
- 附图 3 110kV 城头变扩建间隔示意图
- 附图 4 110kV 城头变电气总平面布置图

二、如果本报告表不能说明项目产生的污染及对环境造成的影响，应进行专项评价。根据建设项目的特点和当地环境特征，应选下列 1—2 项进行专项评价。

- 1.大气环境影响专项评价
- 2.水环境影响专项评价（包括地表水和地下水）
- 3.生态环境影响专项评价
- 4.声影响专项评价
- 5.土壤影响专项评价
- 6.固体废物影响专项评价
- 7.辐射环境影响专项评价（包括电离辐射和电磁辐射）

以上专项评价未包括的可列专项，专项评价按照《环境影响评价技术导则》中的要求进行。

预审意见：

经办人：

公 章
年 月 日

下一级环境保护行政主管部门审查意见：

经办人：

公 章
年 月 日

审批意见：

经办人：

公 章

年 月 日

建设项目环境保护审批登记表

填表单位（盖章）：江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司

填表人（签字）：

项目审批部门经办人（签字）：

建设项目	项 目 名 称	连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程				建设地点		变电站位于连云港市赣榆区西大坊村北侧																
	建设内容及规模	110kV 城头变电站本期在原有配电装置场地南北距离保持不变的情况下向东扩建 12 米的位置进线，将 110kV 屋外配电装置由线变组接线改为单母线接线，扩建 110kV 出线间隔 2 回，分段间隔 1 回。电气总平面布置格局基本不变。 本项目无线路工程。				建设性质		<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造																
	行 业 类 别	电力供应，D4420				环境保护管理类别		<input type="checkbox"/> 编制报告书 <input checked="" type="checkbox"/> 编制报告表 <input type="checkbox"/> 填报登记表																
	总 投 资（万 元）					环保投资（万元）		3		所占比例														
	立 项 部 门	/				批准文号		/		立项时间		/												
	报 告 书 审 批 部 门	/				批准文号		/		批准时间		/												
建设单	单 位 名 称	国网江苏省电力公司连云港供电公司		联系电话	13815689571		评价单位	单位名称	江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司		联系电话	025-83756301												
	通 讯 地 址	连云港市新浦区幸福路 13 号		邮政编码	/			通讯地址	鼓楼区山西路 120 号国贸大厦 1416 室		邮政编码	210009												
	法 人 代 表	/		联系人	董自胜			证书编号	国环评证乙字第 1969 号		评价经费	/												
区域环	环 境 质 量 等 级	环境空气：		地表水：		地下水：		环境噪声：2 类		厂界噪声：2 类		海水：		土壤：		污水：								
	环 境 敏 感 特 征	<input type="checkbox"/> 饮用水水源保护区		<input type="checkbox"/> 自然保护区		<input type="checkbox"/> 风景名胜區		<input type="checkbox"/> 森林公园		<input type="checkbox"/> 基本农田保护区		<input type="checkbox"/> 生态功能保护区		<input type="checkbox"/> 水土流失重点防治区		<input type="checkbox"/> 生态敏感与脆弱区		<input type="checkbox"/> 人口密集区		<input type="checkbox"/> 重点文物保护单位		<input type="checkbox"/> 三河、三湖、两控区		<input type="checkbox"/> 三峡库区
项目详填）	污 染 物	现有工程（已建+在建）				本工程（拟建）						总体工程（已建+在建+拟建）				区域平衡替代削减量								
		实际排放浓度	允许排放浓度	实际排放总量	核定排放总量	预测排放浓度	允许排放浓度	产生量	自身削减量	预测排放总量	核定排放总量	“以新带老”削减量	预测排放总量	核定排放总量	排放增量									
	废 水	—	—			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—							
	化 学 需 氧 量 *																							
	氨 氮 *																							
	废 气	—	—			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—							
	二 氧 化 硫 *																							
与项目有关的其他特征污染物	主 变 噪 声					—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—								
	电 场 强 度					≤4000V/m	4000V/m	—	—	—	—	—	—	—	—	—								
	磁 感 应 强 度					≤100μT	100μT	—	—	—	—	—	—	—	—	—								

注：1、*为“十二五”期间国家实行排放总量控制的污染物 2、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少 3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年；噪声——dB(A)

主要生态破坏控制指标	影响及主要措施	名称	级别或种类数量	影响程度 (严重、一般、小)	影响方式 (占用、切割、阻隔、或二者均有)	避让、减免影响的数量或财务保护措施 的总类数量	工程避让投资 (万元)	另建及功能区划调整投资 (万元)	迁地增殖保护投资 (万元)	工程防护治理投资 (万元)	其它								
	生态保护目标																		
	自然保护区																		
	水源保护区																		
	重要湿地																		
	风景名胜区																		
	世界自然、人文遗产地																		
	珍稀特有动物																		
	珍稀特有植物																		
		类别及形式	基本农田		林地		草地		其它	移民及拆迁人口数量	工程占地 拆迁人口	环境影响 迁移人口	易地安置	后靠安置	其它				
	临时占用	永久占用	临时占用	永久占用	临时占用	永久占用													
	占用土地 (hm ²)																		
	面积							0.7											
	环评后减缓和恢复的面积									工程治理 (Km ²)	生物治理 (Km ²)	减少水土流失量 (吨)	水土流失治理率 (%)						
	噪声治理	工程避让 (万元)	隔声屏障 (万元)	隔声窗 (万元)	绿化降噪 (万元)	低噪设备及工艺 (万元)	其它		治理水土流失面积										

连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程

电磁环境影响评价专题

江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司

2016年4月

1、总则

1.1 项目概况

本项目建设内容见表 1.1-1:

表 1.1-1 本项目建设内容一览表

工程名称	性质	建设内容
连云港 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程	扩建	110kV 城头变电站本期在原有配电装置场地南北距离保持不变的情况下向东扩建 12 米的位置进线, 将 110kV 屋外配电装置由线变组接线改为单母线接线, 扩建 110kV 出线间隔 2 回, 分段间隔 1 回。电气总平面布置格局基本不变。 本项目无线路工程。

1.2 评价因子、评价标准、评价等级和评价范围

1、评价因子

本项目电磁环境影响评价因子见下表:

表 1.2-1 评价因子一览表

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
运营期	电磁环境	工频电场	V/m	工频电场	V/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

2、评价标准

本工程评价标准见下表:

表 1.2-2 电磁评价标准一览表

评价内容	污染物名称	标准名称	编号	标准值
电磁环境 (110kV)	电场强度	《电磁环境控制限值》	GB8702-2014	公众曝露限值 4000V/m
	磁感应强度			公众曝露限值 100μT

3、评价等级

本项目变电站为 110kV 户外变, 根据《环境影响评级技术导则 输变电工程》, 本项目变电站的电磁环境影响评价工作等级为二级。

表 1.2-3 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	户外式	二级

4、评价范围

本项目环境影响评价范围见下表:

表 1.2-4 评价范围一览表

评价内容	评价范围
	变电站 (110kV)
电磁环境	站界外 30m 范围

1.3 评价方法

参照《环境影响评价导则 输变电工程》（HJ24-2014），变电站电磁环境影响评价采用类比法进行影响评价。

1.4 评价重点

电磁环境评价重点为工程运行期产生的电场强度、磁感应强度对周围环境的影响。

1.5 环境保护目标

根据相关导则，电磁环境保护目标包括评价范围内的住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物。

结合表 1.2-4 评价范围一览表，110kV 城头变在评价范围内无电磁环境保护目标。

2、电磁环境现状监测与评价

现状监测结果表明，110kV 城头变电站东侧拟新建围墙外 5m 及其他三侧现状围墙外 5m 处电场强度现状为（4.9~68.8）V/m，磁感应强度（合成量）现状为（0.060~0.129） μ T，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 μ T 的要求。

3、变电站电磁环境影响预测与评价（类比监测）

3.1 类比监测对象的选择

变电站电磁环境预测采用类比法开展，为预测 110kV 城头变电站本期工程运行后产生的工频电场、工频磁场对站址周围的环境影响，选取类型和电压等级相同、建设规模和主变容量类似的变电站进行类比，本次选择**变作为类比监测对象。

本项目 110kV 城头变电站主变容量小于类比监测的 110kV**变电站主变容量，占地面积大于类比变电站，110kV 配电装置均为户外布置，且均为 2 回架空进线，因此本项目 110kV 城头变电站建成后理论上对周围环境的工频电场、工频磁场贡献值应小于 110kV**变电站，因此，选取 110kV**变作为本项目类比变电站是符合保守评价的原则的。

3.2 类比监测结果

监测结果表明，110kV**变电站周围工频电场强度为 2.69V/m~109V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.0214 μ T~0.333 μ T，分别符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 公众曝露限值要求。

通过对已运行的 110kV**变的类比监测结果，可以预测本项目 110kV 城头变电站扩建后，变电站四周厂界及敏感点的电场强度、磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露限值电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 的要求。

4、电磁环境影响评价结论

通过类比监测评价表明，本项目 110kV 城头变 110kV 间隔扩建工程建成运行后，变电站周围的电场强度、磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 μ T 的要求。