

建设项目环境影响报告表

(全本公示本)

项目名称: 连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程

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.....	5
4、建设项目所在地自然环境社会环境简况.....	9
5、环境质量状况.....	13
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 220kV 古槐变配套 110kV 线路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 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程				
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	本工程线路位于连云港市赣榆区境内				
立项审批部门	/	批准文号	/		
建设性质	新建、改建	行业类别及代码	电力供应, D4420		
占地面积 (m ²)	/	建筑面积 (m ²)	/		
总投资 (万元)		其中: 环保投资 (万元)	44	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: 本工程线路分为五部分①110kV 申城911线城头支线改造工程, 改造路径长约 9.5km, 为双设单架线路; ②申城-城头110kV 线路工程, 新建线路路径长度约19.9km, 其中架空线路路径长度约18.7km (双设双架11.2km, 双设单架7.5km), 电缆线路路径长度约1.2km (单回0.4km, 双回0.8km); ③110kV 申城-城头线路单开环线路工程, 新建线路路径长度约0.6km, 同塔双回架设; ④申城-城头110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程, 形成两条线路, 东环线路径长度为4.24km (双设双架线路路径约4km, 双回电缆线路路径约0.24km), 西环线路径长度为4.24km (双设单架线路路径约4km, 单回电缆线路路径约0.24km); ⑤殷庄-欢墩变、新青-欢墩变110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程, 形成两条双回架空线路, 路径长均约为1.5km。 本工程线路路径总长约 41.48km, 其中架空线路约 39.8km (双回架空线路约 18.8km, 双设单架线路约 21km); 电缆线路约 1.68km (双回 1.04km, 单回 0.64km)。					
水及能源消耗量					
名称	消耗量	名称	消耗量		
水 (吨/年)	—	燃油 (吨/年)	—		
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 本项目线路运行不产生废水。					
输变电设施的使用情况 本项目线路运行会产生工频电场、工频磁场, 架空线路运行还会产生噪声。					

2、工程内容及规模

2.1 项目建设必要性

为了给现有和规划的110kV变电站提供电源点，优化、加强110kV电网结构，提高供电可靠性，需要建设连云港220kV古槐变配套110kV线路工程。

2.2 与产业政策相符性分析

连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程的建设是为了满足赣榆区用电需要，提高供电可靠性，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”，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”，故项目符合国家和地方产业政策。

2.3 与当地规划相容性

连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程线路路径已得到赣榆区住房和城乡建设局的盖章同意，见附件 2，工程建设符合当地发展规划的要求。

2.4 工程概况

工程名称：连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程

工程地点：本工程线路位于连云港市赣榆区境内

建设规模：

本工程线路分为五部分①110kV 申城911线城头支线改造工程，改造路径长约9.5km，为双设单架线路；②申城-城头110kV 线路工程，新建线路路径长度约19.9km，其中架空线路路径长度约18.7km（双设双架11.2km，双设单架7.5km），电缆线路路径长度约1.2km（单回0.4km，双回0.8km）；③110kV 申城-城头线路单开环线路工程，新建线路路径长度约0.6km，同塔双回架设；④申城-城头110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程，形成两条线路，东开环路径长度为4.24km（双设双架线路路径约4km，双回电缆线路路径约0.24km），西开环路径长度为4.24km（双设单架线路路径约4km，单回电缆线路路径约0.24km）；⑤殷庄-欢墩变、新青-欢墩变110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程，形成两条双回架空线路，路径长均约为1.5km。

本工程线路路径总长约41.48km，其中架空线路约39.8km（双回架空线路约18.8km，双设单架线路约21km）；电缆线路约1.68km（双回1.04km，单回0.64km）。

2.5 连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程

2.6.1 线路路径

① 110kV 申城 911 线城头支线改造工程

拆除城头变至 C 点段的原申城911线城头支线（拆除路径长约9.5km，单回架空线路），从 C 点开始新建110kV双设单架线路平行原申城911线城头支线路径30米架设至 D 点，然后利用原线路通道架设至城头变。

② 申城-城头110kV 线路工程

线路自110kV 城头变向东走线至东大坊西北侧折向南至东大坊西南侧，平行35kV 线路走线至穆新庄北侧，线路转向东南跨过朱稽河至大望仙河村西南侧，线路转向东南至 B 点（此处预留开环），城头变至 B 点采用双设单架，线路继续向东南方向走线至三高庄北侧，线路转向东经大高庄至朱稽河西侧，线路转向东南再转向南，至朱桥北侧，然后转向东经仙丘铺、寺后至 E 点（此处预留 T 接前腾线路），线路转向东钻越220kV 线路后继续向东走线，跨越35kV 线路后，采用电缆钻越 G15 沈海高速、在建连盐铁路、220kV 艾申线后，电缆引上继续向东走线，转向北再转向西北一回与原110kV 城头91B 线#2电缆终端塔搭接，另一回电缆引下，走线至110kV 城头911线新建电缆终端塔引上进入220kV 申城变110kV出线构架。B点开环点至申城变出口段采用双设双架。

线路路径长度约19.9km，其中架空线路路径长度约18.7km（双设双架11.2km，双设单架7.5km），电缆线路路径长度约1.2km（单回0.4km，双回0.8km）。

③ 110kV申城-城头线路单开环线路工程

于E点处将110kV申城-城头双回线路中的北侧一回双开环，向北架设至申城911线20号塔北侧相邻一基双回路塔，路径长度约0.6km，同塔双回架设，并拆除原申城911线20号塔至申城变单回架空线路（拆除路径长为4.0km）。

④ 申城-城头110kV双回架空线路 π 入古槐变工程

将形成的申城-城头110kV双回架空线路于B点处双开环，两路架空线路（平行间距30米）向南架设至长深高速北侧，两路电缆线路穿越高速后转为架空，两路架空线路继续向南沿水泥路西侧架设至古槐变。两路架空线路路径长均为4km（西环线为双设单架，东环线为双设双架）。两路电缆线路路径长均约为0.24km（西环线为单回，东环线为双回）。

⑤ 殷庄-欢墩变、新青-欢墩变110kV双回架空线路 π 入古槐变工程

将殷庄-欢墩变、新青-欢墩变110kV双回架空线路（拟建）于古槐变西侧（A点处）双开环，两路双回架空线路（平行间距30米）向东沿水泥路北侧架设至古槐变。两路双回架空线路路径长均为1.5km。

2.6.2 导线、地线、电缆的型号选择

本工程导线采用JL/G1A-400/35型铝包钢芯铝绞线，地线采用双根24芯OPGW。电缆采用64/110kV ZR-YJLW03-1*800mm²单芯铜导体交联聚乙烯绝缘皱纹铝包聚乙烯外护套电力电缆。导线具体参数如下：

表 2-1 导线主要技术参数

导线型号		JL/G1A-400/35
导线结构: 根×直径 (mm)	钢(铝包钢)	7/2.50
	铝	48/3.22
总截面(mm ²)		425.24
直 径(mm)		26.82
单位质量(kg/km)		1349
弹性模量 (MPa)		65000
温度膨胀系数 (10 ⁻⁶ /℃)		20.5
20℃直流电阻 (Ω/m)		0.0738
短路电流容量 (kA ² S)		—
计算拉断力 (N)		103900
安全系数		2.5
平均运行张力占计算拉断力百分比		25

2.7 环保投资

水土保持措施（植被恢复、绿化等）费用44万元，共计44万元。

与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

本工程为纯线路工程，无变电工程，与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题为现有工程产生的电磁环境及声环境影响。

220kV 古槐变电站工程在“连云港 220kV 古槐（沙河）输变电工程”中，于 2016 年 3 月 18 日取得该工程环境影响报告表批复（苏环辐（表）审[2016]115 号），工程尚未建设。

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，分析本项目对周围环境的影响。

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)《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)。

(4)《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/T2.3-93)。

(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)。

3.2.4 相关设计规程

(1)《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)。

(2)《送电线路基础设计技术规定》(SDGJ62-1990)。

(3)《电力工程电缆设计规范》(GB50217-2007)。

3.2.5 与项目有关文件

(1)委托书(附件1)；

(2)规划部门对路径的批复文件(附件2)；

(3)关于本项目的监测数据报告及监测资质(附件3)；

(4)连云港 220kV 古槐(沙河)输变电工程环评批复(附件4)。

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

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

运行期

- 线路产生的工频电场、工频磁场对环境的影响；
- 架空线路运行噪声对周围环境的影响。

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	连续等效 A 声级, Leq	dB (A)	连续等效 A 声级, Leq	dB (A)
运营期	电磁环境	电场强度	V/m	电场强度	V/m
		磁感应强度	μT	磁感应强度	μT

110kV 架空输电线路的噪声排放值很小, 进行简要分析; 根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》, 110kV 地下电缆输电线路不进行声环境影响评价。

3.3.2 评价工作等级

(1) 电磁环境影响评价工作等级

本项目架空线路边导线地面投影外两侧 10m 范围内有电磁环境敏感目标, 根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》, 本项目架空输电线路电磁环境影响评价工作等级为二级、电缆线路电磁环境影响评价工作等级为三级。

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	输电线路	架空	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。
		电缆	地下电缆	

(2) 生态环境影响评价工作等级

本项目输电线路所在区域均为一般区域, 电缆线路较短, 架空线路影响为点位间隔式, 对生态影响较小。根据《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2011), 本项目在生态环境影响评价工作上做简要分析。

(3) 声环境影响评价工作等级

本项目 110kV 架空输电线路的噪声排放值较小, 对环境影响较小, 因此本项目架空输电线路的声环境影响仅进行简要分析。

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》, 110kV 地下电缆输电线路不进行声环境影响评价。

(4) 地表水环境影响评价工作等级

本工程输电线路运行期无废水产生。

3.3.3 评价范围

根据《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) 及《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2011), 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	
	架空线路（110kV）	电缆线路（110kV）
电磁环境	线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域	电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）
声环境	线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域	—
生态环境	线路边导线地面投影外两侧各 300m 内带状区域	电缆管廊两侧边缘各外延 50m（水平距离）

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**类比监测和模拟计算法**来预测项目运行后对电磁环境的影响。并根据标准规定的电场强度、磁感应强度限值对输电线路进行环境影响评价。

（2）声环境

110kV 架空输电线路的噪声排放值很小，进行简要分析。

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》，110kV 地下电缆输电线路不进行声环境影响评价。

（3）水环境

本工程输电线路运行期无废水产生。

（4）生态环境

根据线路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 $33^{\circ}59'$ ~ $35^{\circ}07'$ 、东经 $118^{\circ}24'$ ~ $119^{\circ}48'$ 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°C ，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°C ，其中 1~6 月平均气温较常年低 0.8°C ，7~12 月平均气温较常年高 0.6°C 。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

根据《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发[2013]113 号），本项目线路工程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年连云港市综合实力明显增强，经济总量不断扩大，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、声环境、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、声环境、生态环境质量状况如下：

1. 空气环境质量

2014 年，东海县、灌云县、灌南县、赣榆区 2014 年空气质量优良率分别为 74.7%、74.3%、80.5%、62.9%。各地二氧化硫、二氧化氮年均浓度均符合空气质量二级标准要求，PM_{2.5} 年均浓度均超过二级标准。灌南县 PM₁₀ 年均浓度达到空气质量二级标准要求，赣榆区、东海县、灌云县 PM₁₀ 年均浓度均未达到空气质量二级标准要求。

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。

东海县、灌云县、灌南县、赣榆区地表水总体呈轻度污染，其中 III 类水质断面占 50.0%，IV 类占 37.5%，V 类占 12.5%，主要污染物为高锰酸盐指数、石油类。与 2013 年相比，盐河灌南段水质有所改善，其余各河流断面水质无明显变化。

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

全市地下水各项水质指标均满足相应功能要求。

4. 声环境质量

2014 年，全市城区区域环境噪声均低于 60 分贝，符合国家城考相关要求。市区区域环境噪声年平均等效声级为 53.3 分贝，比上年有所降低。赣榆区及三区区域环境噪声以灌南县最低，为 53.8 分贝，赣榆区 55.2 分贝，东海县 56.8 分贝，区域

环境噪声昼间等效声级年均值较上年有所下降。

全市城区各功能区噪声昼间、夜间平均等效声级年均值均符合国家标准要求。

5.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 电磁环境质量状况

本项目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 3。

(1) 监测因子

工频电场、工频磁场

(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)。

(3) 监测布点

本次电磁环境现状监测选择输电线路有代表性的电磁环境敏感目标进行布点监测。监测点位见附图 2。

(4) 监测时间及气象条件

2016 年 1 月 21 日, 晴, -2℃, 相对湿度 40%~50%

(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	NBM-550/EHP50F(仪器 编号: G0184/000WX50618)	2015.11.11~2 016.11.10	5Hz~100kHz	0.01V/m~100kV/m
工频磁场				1nT~10mT

(6) 监测结果

本工程线路敏感点监测结果表明, 测点的电场强度现状为 (1.3~354.4) V/m, 磁感应强度(合成量)现状为(0.024~0.026)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。

5.2 主要环境保护目标（列出名单及保护级别）：

根据输变电导则，电磁环境保护目标为评价范围内的住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物；声环境保护目标为评价范围内的医院、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 建设项目评价范围一览表，本项目线路环境保护目标见表 5-4。

表 5-4 线路的环境保护目标

线路名称	敏感点名称	环境质量要求	架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域		电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）		备注
			房屋类型	规模	房屋类型	规模	
110kV 申城 911 线城头支线改造工程	城头镇东大坊村养殖场	E、B、N ¹	1 层尖顶	1 处	—	—	不跨
申城-城头 110kV 线路工程	无	—	—	—	—	—	—
110kV 申城-城头线路单开环线路工程	城西镇早立王村养鸡看护房	E、B、N ¹	1 层尖顶	1 处	—	—	不跨
申城-城头 110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程	无	—	—	—	—	—	—
殷庄-欢墩变、新青-欢墩变 110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程	沙河镇胜利村养猪厂看护房	E、B、N ¹	1 层尖顶	1 处	—	—	可能跨

*注：E 表示电磁环境质量要求为工频电场 $\leq 4000\text{V/m}$ ；

B 表示电磁环境质量要求为工频磁场 $\leq 100\mu\text{T}$ ；

N¹ 表示声环境质量 1 类标准。

根据《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发[2013]113 号），本项目线路工程不涉及生态红线区域。

6、评价适用标准

环境质量标准	声环境：线路沿线区域执行《声环境质量标准》（GB3096—2008）1 类标准，昼间：55dB(A)，夜间：45dB(A)。 电场强度、磁感应强度：工频电场强度、工频磁感应强度执行《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。 架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所，其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m。
污染物排放标准	噪声： 施工期：执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523—2011）。
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）：

本工程为线路工程，工艺流程见下图所示。

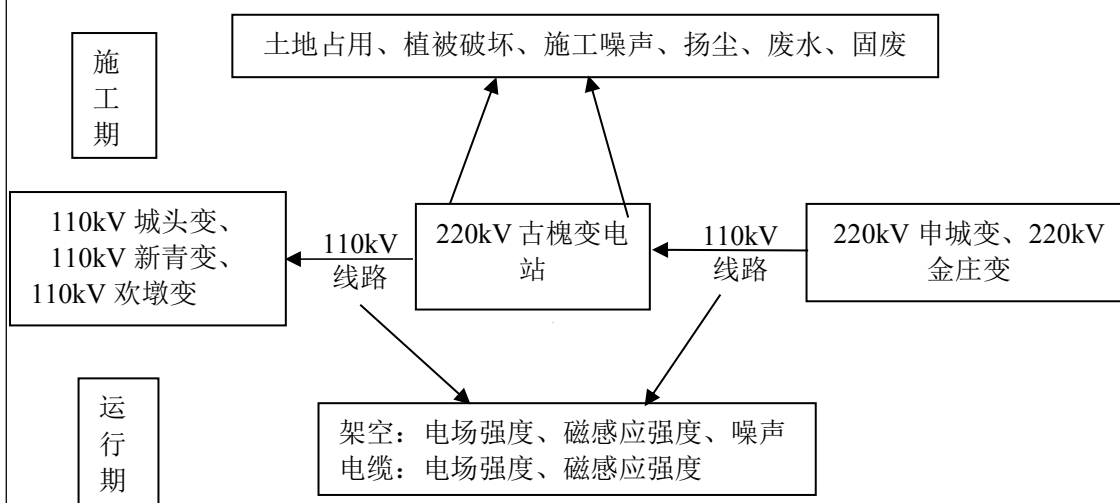


图 7-1 输变电工艺流程及主要产污环节示意图

7.2 污染因子分析

7.2.1 施工期

施工期可能产生环境影响的工段有：基础和电缆沟的开挖、杆塔的架设、导线的安装和拆除等，在此期间产生的主要污染为施工噪声和施工期生活污水。

（1）施工噪声

施工期间对声环境的影响主要来自机械设备运行产生的噪声，其设备主要有抱杆、滑车、搅磨、牵张机、转机、电焊机、自卸卡车、挖土机等，机械设备工作时可能对施工现场周围的声环境质量产生影响。

其 A 声级噪声数据见表 7-1。

表 7-1 主要施工机械设备噪声源强表

机械名称	声压级, dB(A)	参考距离, m
转机	70~88	10
自卸卡车	72~82	10
电焊机	75~82	10
抱杆	65~75	10
搅磨	70~80	10
牵张机	65~75	10

（2）施工废气

施工时大气污染物主要为施工扬尘，其次有施工车辆、动力机械燃油时排放

少量的 SO_2 、 NO_2 、 CO 、烃类等污染物，最为突出的是施工扬尘。

施工中散落的粉尘，在环境风速足够大时（大于颗粒土沙的起动速度时）就产生了扬尘，其源强大小与颗粒物的粒径大小、比重以及环境的风速、湿度等因素有关，风速越大，颗粒越小，土沙的含水率越小，扬尘的产生量就越大。

（3）施工废水

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，其中主要污染物为悬浮物和石油类；生活污水主要为施工人员洗涤污水和粪便污水等，所含主要污染物为 COD、 BOD_5 等，根据同类项目情况，施工人数约 5~10 人/班，用水量按 100L/人·d 计，污水量按用水量的 80% 计算，则施工期生活污水量小于 $1\text{m}^3/\text{d}$ 。

（4）施工固废

主要包括拆除垃圾、施工垃圾和施工人员的生活垃圾。

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。

本项目需要拆除申城 911 线城头支线部分线路（C 点至城头变段）、申城 911 线 20 号塔至申城变单回架空线路、杆塔、绝缘子等，拆除线路路径长度约 13.5km，拆除的物资由连云港市供电公司统一回收处理。

（5）生态环境的影响

本工程线路对生态环境的影响主要是电缆沟和塔基基础开挖、塔基安装、线路搭设等造成的植被破坏。但线路施工期较短，待施工结束后，进行植被等的恢复，对周围环境影响较小。

7.2.2 运行期

输电线路在运行时，由于电压等级较高，带电结构中存在大量的电荷，因此会在周围产生一定强度的工频电场，同时由于电流的存在，在线路周围会产生交变的工频磁场。

110kV 架空线路下的可听噪声主要是由导线表面在空气中的局部放电（电晕）产生的。一般在晴天时，线下人耳基本不能感觉到线路运行噪声，测量值基本和环境背景值相当。

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014），电缆线路不进

行声环境影响评价。

110kV 线路正常运行时不会产生废水、废气及固体废弃物，线路正常运行也不会对周围生态环境产生影响。

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	生活污水	少量	排入临时化粪池，定 期清理，不外排
		施工废水	少量	排入临时沉淀池，定 期清理，不外排
	营运期	无	—	—
电磁 环境	110kV 输 电线路	电场强度 磁感应强度	电场强度： $\leq 4000\text{V/m}$ 磁感应强度： $\leq 100\mu\text{T}$	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	少量	环卫部门清运
		建筑垃圾	少量	由有资质单位统一处 理
		拆除垃圾（废 弃铁塔等）	拆除线路路径长度约 13.5km	由建设单位统一处理
	营运期	无	—	—
噪 声	施工期	噪声	65-88dB(A)	满足《建筑施工场界 环境噪声排放标准》 (GB12523—2011)
	营运期	架空线路噪 声	较小	影响较小
其 它	无			

主要生态影响（不够时可附另页）

线路施工时，需要进行地表土开挖等作业，会破坏少量植被。

本工程 110kV 送电线路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。

根据《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发[2013]113 号），本项目线路工程不涉及生态红线区域。

9、环境影响分析

9.1 施工期环境影响简要分析:

本项目为纯线路工程,无变电站内容,线路施工场地区别于变电站施工场地。本项目工程施工场地沿着线路流动,且施工范围较小、施工周期短,故无施工场地的影响分析。

9.1.1 噪声影响分析

施工噪声主要可分为机械噪声、施工作业噪声和施工车辆噪声。机械噪声主要由施工机械所造成,如抱杆、滑车、搅磨、牵张机、转机、电焊机、自卸卡车、挖土机等,多为点声源;施工作业噪声主要指一些零星的敲打声、装卸车辆的撞击声、吆喝声、拆卸模板的撞击声等,多为瞬时噪声;施工车辆的噪声属于交通噪声。在这些施工噪声中,对声环境影响最大的是机械噪声。主要施工设备的源强见表 4-2-1。施工噪声经距离衰减后的影响采用以下预测模式:

$$L_A(r) = L_A(r_0) - 20 \lg(r/r_0) - \Delta L$$

式中: $L_A(r)$ — 点声源在预测点产生的 A 声级, dB;

$L_A(r_0)$ — 参考位置 r_0 处的 A 声级, dB;

r — 预测点距声源的距离, m;

r_0 — 参考基准点距声源的距离, m;

ΔL — 各种因素引起的衰减量(包括声屏障、遮挡物、空气吸收、地面效应引起的衰减量)。

将各施工机械噪声源强代入上述公式进行计算,得出在不同预测点处的噪声值,结果见表 9-1。

表 9-1 施工机械在不同距离处的噪声值 单位: dB(A)

施工机械	标准值		10m			50m			100m		
	昼间	夜间	预测值	昼间超标	夜间超标	预测值	昼间超标	夜间超标	预测值	昼间超标	夜间超标
转机	70	55	90	+20	+35	56	-14	+1	48	-22	-7
自卸卡车			82	+12	+27	48	-22	-7	42	-28	-13
电焊机			82	+12	+27	48	-22	-7	42	-28	-13
抱杆			75	+5	+20	41	-29	-14	35	-35	-20
搅磨			80	+10	+25	46	-24	-9	40	-30	-15
牵张机			75	+5	+20	41	-29	-14	35	-35	-20

由表 9-1 可知，一般当相距 50m 时，施工机械的噪声值可降至 41~56dB(A)，昼间噪声可基本达到《建筑施工场界环境噪声排放限值》(GB12323-2011) 昼间 70dB(A) 的要求，夜间噪声超标 1dB(A)，本工程线路夜间不施工，因此工程施工所产生的噪声对 50m 以内范围的敏感目标影响较轻。

9.1.2 废气影响分析

工程场地平整、土方开挖作业过程中的扬尘和物料堆放期间的扬尘排放为无组织排放的面源，主要发生于施工场。一般的，在扬尘点下风向 0~50 米为较重污染带，50~100 米为污染带，100~200 米为轻污染带，200 米以外对大气影响甚微。在干燥、风速大的候条件下，这种影响范围会更大些。

本工程为线路工程，需要开挖基础量较少、工期短、在施工过程中做到各种物料集中堆放，场地等容易起尘的地方经常洒水，保持较高的湿度，这样将大大减少地面扬尘对周围环境的影响。

本工程施工期相对短暂，施工扬尘影响将随施工结束而消失。

9.1.3 废水影响分析

高峰期施工期产生的生活污水量约为 0.8t/d。施工生活污水量较少，生活污水排入临时化粪池，定期清理，不外排，对周围环境不产生影响。

生产废水主要来自施工机械设备冲洗等，含有浓度较高的固体悬浮物，不得直接排放。应在施工区内设置临时沉淀池，生产废水排入临时沉淀池，定期清理，不外排。因此施工期废水对周围水体基本无影响。

9.1.4 固体废弃物影响分析

本工程建筑垃圾由有资质的单位处理；拆除垃圾（废弃铁塔、导线等）由建设单位统一处理；施工期生活垃圾由当地环卫部门清运，对外环境无影响。

9.1.5 生态环境

线路施工时电缆沟和塔基基础开挖、塔基安装、拆除、线路搭设等会破坏地表植被，可能会造成水土流失。施工期通过采取工程措施、临时措施和管理措施；施工结束后通过塔基等占用的土地固化处理或绿化，临时占用的场地清除后场地恢复耕作或采取工程措施恢复水土保持功能，将工程建设造成的影响将逐步恢复到施工前的水平。施工垃圾需及时清运，避免堆放于现场造成植被的破坏。通过采取上述措施，该工程建设造成的周围生态环境影响较小。

综上，项目施工期对环境产生的上述影响均为短期的，项目建成后，影响即自行消除。建设单位和施工单位在施工过程中只要切实落实对施工产生的扬尘、噪声、固体废物的管理和控制措施，施工期的环境影响将得到有效控制，本项目施工期对当地环境质量影响较小。

9.2 运行期环境影响分析：

9.2.1 线路运行期噪声环境影响分析

110kV架空输电线路下的可听噪声主要是由导线表面在空气中的局部放电（电晕）产生的。一般在晴天时，线下人耳基本不能感觉到线路运行噪声，测量值基本和环境背景值相当，对环境影响较小。

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》，110kV地下电缆输电线路不进行声环境影响评价。

9.2.2 线路运行期电磁环境影响分析

通过类比监测和理论预测评价，本项目 110kV 架空线路和电缆线路周围的电场强度、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。

电磁环境影响分析详见电磁环境影响评价专题。

9.2.3 线路运行期水环境影响分析

本项目线路工程无废水产生，对水环境无影响。

9.2.4 线路运行期固废环境影响分析

本项目建成后，无固体废弃物产生。

9.2.5 线路运行期生态环境影响分析

本次工程周围没有需要保护的自然生态，线路工程施工时临时占地应及时进行恢复，以减少对周围生态环境的影响。

对照《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发〔2013〕113 号），本工程评价范围内不涉及生态红线区域。

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	污染防治措施	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
	运营期	无	—	—
水污染物	施工期	生活污水	排入临时化粪池，定期清理	不外排，不会对周围环境产生影响
		施工废水	排入临时沉淀池，定期清理	
	运营期	无	—	—
电磁环境	1100kV 送电线路	电场强度 磁感应强度	采用距离防护，接地装置，建议导线逆相序排列	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	由环卫部门定期清理	不影响周围环境
		建筑垃圾	由有资质单位统一处理	不影响周围环境
		拆除垃圾 (废弃铁塔等)	由建设单位处理	不影响周围环境
	运营期	无	—	—
噪 声	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。			
其 它	无			

生态保护措施及效果

工程施工时会破坏一些自然植被，施工完成后沿线路路径的植被能够很快按土地用途恢复，减少对周围植被的影响。

根据《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发[2013]113号），本项目线路工程不涉及生态红线区域。

“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为生态保护等，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	/	/	/	/	/
噪声	/	/	/	/	/
电磁 环境	110kV 线 路	电场强 度、磁 感应强 度	采用距离防护，接 地装置等	/	电场强度：≤4000V/m 磁感应强度：≤100μT
			跨越敏感目标时 符合净空高度要 求	/	平顶：6m 尖顶：5m
	水土保持措施		植被恢复、绿化	44	/
环保 投资 总额				44	

由上表可知：本项目环保投资约 44 万元。

11、结论与建议

11.1 结论:

11.1.1 项目由来

为了给现有和规划的110kV变电站提供电源点，优化、加强110kV电网结构，提高供电可靠性，需要建设连云港220kV古槐变配套110kV线路工程。

11.1.2 建设项目概况

本工程线路分为五部分①110kV 申城911线城头支线改造工程，改造路径长约9.5km，为双设单架线路；②申城-城头110kV 线路工程，新建线路路径长度约19.9km，其中架空线路路径长度约18.7km（双设双架11.2km，双设单架7.5km），电缆线路路径长度约1.2km（单回0.4km，双回0.8km）；③110kV 申城-城头线路单开环线路工程，新建线路路径长度约0.6km，同塔双回架设；④申城-城头110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程，形成两条线路，东开环路径长度为4.24km（双设双架线路路径约4km，双回电缆线路路径约0.24km），西开环路径长度为4.24km（双设单架线路路径约4km，单回电缆线路路径约0.24km）；⑤殷庄-欢墩变、新青-欢墩变110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程，形成两条双回架空线路，路径长均约为1.5km。

本工程线路路径总长约41.48km，其中架空线路约39.8km（双回架空线路约18.8km，双设单架线路约21km）；电缆线路约1.68km（双回1.04km，单回0.64km）。

11.1.3 产业政策符合性

连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程的建设是为了满足赣榆区用电需要，提高供电可靠性，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”，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”，故项目符合国家和地方产业政策。

11.1.4 与当地规划相容性

连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程线路路径已得到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

本工程线路敏感点监测结果表明，测点的电场强度现状为（1.3~354.4）V/m，

磁感应强度（合成量）现状为（0.024~0.026） 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 100 μT 的要求。

11.1.6 影响预测分析

通过理论计算和类比监测预测，可知本工程连云港220kV古槐变配套110kV线路正常运行后线路周围及敏感点的电场强度、磁感应强度将满足相关的标准限值。

11.1.7 环保措施

本工程送电线路施工时需要进行开挖等工作，会破坏少量植被，临时占地待施工结束后，应立即恢复临时占地上的植被，消除临时占地对周围植被的影响。

架空线路跨越敏感目标时应符合平顶不小于 6m、尖顶不小于 5m 的净空高度要求。鉴于双回线路逆相序排列产生的电场强度显著小于同相序排列，建议在架设线路时尽可能选择逆相序排列方式。

综上所述，连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路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 建设项目线路路径规划意见

附件 3 建设项目监测报告及监测单位资质

附件 4 连云港 220kV 田楼（浦三）输变电工程环评批复

附图 1 建设项目地理位置图

附图 2 线路路径及监测点位图

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:

公 章

经办人:

年 月 日

下一级环境保护行政主管部门审查意见:

公 章

经办人:

年 月 日

审批意见：

公 章

经办人：

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 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程				建设地点		本工程线路位于连云港市赣榆区境内								
	建设内容及规模	本工程线路分为五部分①110kV 申城911线城头支线改造工程，改造路径长约9.5km，为双设单架线路；②申城-城头110kV 线路工程，新建线路路径长度约19.9km，其中架空线路路径长度约18.7km（双设双架11.2km，双设单架7.5km），电缆线路路径长度约1.2km（单回0.4km，双回0.8km）；③110kV 申城-城头线路单开环线路工程，新建线路路径长度约0.6km，同塔双回路架；④申城-城头110kV 双回架空线路π入古槐变工程，形成两条线路，东开环路径长度为4.24km（双设双架线路路径约4km，双回电缆线路路径约0.24km），西开环路径长度为4.24km（双设单架线路路径约4km，单回电缆线路路径约0.24km）；⑤殷庄-欢墩变、新青-欢墩变110kV 双回架空线路π入古槐变工程，形成两条双回架空线路，路径长均约为1.5km。 本工程线路路径总长约41.48km，其中架空线路约39.8km（双回架空线路约18.8km，双设单架线路约21km）；电缆线路约1.68km（双回1.04km，单回0.64km）。				建设性质		√新建 √改扩建 □技术改造								
	行 业 类 别	D4420 电力供应				环境保护管理类别		□编制报告书 √编制报告表 □填报登记表								
	总 投 资（万元）					环保投资（万元）		44		所占比例						
	立 项 部 门	/				批准文号		/		立项时间		/				
建设单位	报告 书 审 批 部 门	/				批准文号		/		批准时间		/				
	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	025-83750629			
	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	/			
环境区域	环 境 质 量 等 级	环境空气： 地表水： 地下水： 环境噪声：1类 厂界噪声： 海水： 土壤： 污水：														
	环 境 敏 感 特 征	□饮用水水源保护区 □自然保护区 □风景名胜区 □森林公园 □基本农田保护区 □生态功能保护区 □水土流失重点防治区 □生态敏感与脆弱区 □人口密集区 □重点文物保护单位 □三河、三湖、两控区 □三峡库区														
污染物排放控制	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	排放增减量	
	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——万标立方米/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、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 (hm²)														
	面积														
环评后减缓和恢复的面积										治理水土流失面积	工 程 治 理 (Km²)	生物治理 (Km²)	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									

连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程

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	本期规模
连云港 220kV 古槐变配套 110kV 线路工程	新建	本工程线路分为五部分①110kV 申城911线城头支线改造工程,改造路径长约9.5km,为双设单架线路;②申城-城头110kV 线路工程,新建线路路径长度约19.9km,其中架空线路路径长度约18.7km(双设双架11.2km,双设单架7.5km),电缆线路路径长度约1.2km(单回0.4km,双回0.8km);③110kV 申城-城头线路单开环线路工程,新建线路路径长度约0.6km,同塔双回架设;④申城-城头110kV 双回架空线路π入古槐变工程,形成两条线路,东开环路径长度为4.24km(双设双架线路路径约4km,双回电缆线路路径约0.24km),西开环路径长度为4.24km(双设单架线路路径约4km,单回电缆线路路径约0.24km);⑤殷庄-欢墩变、新青-欢墩变110kV 双回架空线路π入古槐变工程,形成两条双回架空线路,路径长均约为1.5km。 本工程线路路径总长约41.48km,其中架空线路约39.8km(双回架空线路约18.8km,双设单架线路约21km);电缆线路约1.68km(双回1.04km,单回0.64km)。

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	电场强度	V/m	电场强度	V/m
		磁感应强度	μ T	磁感应强度	μ T

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 100 μ T

注:架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所,其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m。

3、评价工作等级

本项目架空路边导线投影外 10m 范围内有电磁环境敏感目标。根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》，本项目架空输电线路电磁环境影响评价工作等级为二级、电缆线路电磁环境影响评价工作等级为三级。

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	输电线路	架空	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
			电缆	地下电缆	三级

4、评价范围

依据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014），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	
	架空线路(110kV)	电缆线路(110kV)
电磁环境	线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域	电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）

1.3 评价方法

参照《环境影响评价导则 输变电工程》（HJ24-2014），架空线路电磁环境影响评价采用模式计算法和类比法，电缆线路电磁环境影响评价采用类比法。

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，特别是对工程附近敏感目标的影响。

1.5 环境保护目标

根据输变电导则，电磁环境保护目标为评价范围内的住宅、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 建设项目评价范围，本项目电磁环境敏感目标如下：

表 1.5-1 本工程线路的电磁环境保护目标

线路名称	敏感点名称	环境质量要求	架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域		电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）		备注
			房屋类型	规模	房屋类型	规模	
110kV 申城 911 线城头支线改造工程	城头镇东大坊村养殖厂	E、B	1 层尖顶	1 处	—	—	不跨
申城-城头 110kV 线路工程	无	—	—	—	—	—	—
110kV 申城-城头线路单开环线路工程	城头镇早立王村养鸡看护房	E、B	1 层尖顶	1 处	—	—	不跨
申城-城头 110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程	无	—	—	—	—	—	—
殷庄-欢墩变、新青-欢墩变 110kV 双回架空线路 π 入古槐变工程	沙河镇胜利村养猪厂看护房	E、B	1 层尖顶	1 处	—	—	可能跨

*注：E 表示电磁环境质量要求为工频电场 $\leq 4000\text{V/m}$ ；

B 表示电磁环境质量要求为工频磁场 $\leq 100\mu\text{T}$ ；

2、电磁环境现状监测与评价

本工程线路敏感点监测结果表明，测点的电场强度现状为（1.3~354.4）V/m，磁感应强度（合成量）现状为（0.024~0.026） 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 100 μT 的要求。

3、电磁环境影响预测与评价

3.1 110kV 架空线路理论计算预测与评价

1、计算模式

采用模式计算方法时，预测模式见《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）附录 C、附录 D。

2、分析与评价

预测结果表明：

①根据《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010），110kV 架空送电线路跨越建筑物时，导线与建筑物之间的最小垂直距离，即净空高度不小于 5m，因此，跨越尖顶房屋时，导线对屋顶的净空高度应不小于 5m，跨越平顶房屋时，考虑平顶房屋屋顶上方有人员活动，导线对屋顶的净空高度应不小于 6m。从计算结果看出，在满足此净空高度的前提下，110kV 双回及双设单架线路下方处工频电场、工频磁场能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 的限值要求。

②当预测点距线路走廊中心投影位置距离相同时，架空线路下方的工频电场、工频磁场随着净空距离的增大呈递减的趋势。

③当预测点与导线间净空高度相同时，架空线路下方的工频电场、工频磁场随着预测点距线路走廊中心投影位置距离的增大呈递减趋势。因此，线路经过居民区时，在满足房屋屋顶与导线间相对垂直距离不小于净空高度值的前提下，线路两侧的民房（不跨越）处也能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 的限值要求。

3.2 110kV 送电线路类比监测与评价

（1）类比送电线路的选择

按照类似本工程的建设规模、电压等级、线路负荷、线路类型及使用条件等原则确定相应的类比工程。工频电场与线路的运行电压有关，相同电压等级情况下产生的工频电场大致相同。工频磁场与线路的运行负荷成正比。

本工程 110kV 送电线路模式为 110kV 同塔双回架空线路、110kV 双设单架线路、110kV 双回电缆线路和 110kV 单回电缆线路，选取同类型线路进行类比。

（2）110kV 线路的类比监测结果

●110kV 双回架空线路

本环评选择 110kV 线作为类比工程。

监测结果表明，110kV 配套线路沿线测点处工频电场为（ $<1.00\times 10^{-3}\sim 1.69\times 10^{-1}$ ）kV/m，工频磁场（合成量）为（ $4.93\times 10^{-5}\sim 3.33\times 10^{-4}$ ）mT，分别符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露限值工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的要求。

参照《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）附录 C、D 推荐的计算模式，工频电场强度与电压有关，类比监测时线路电压为（113.24~113.53）

kV，达到负荷要求，故测值具有代表性；磁感应强度将随着输送功率的增大，即运行电流的增大而增大，二者基本呈正比关系，根据监测结果，110kV 线周围磁感应强度监测最大值为 $3.33 \times 10^{-4} \text{mT}$ ，推算到设计输送功率情况下，磁感应强度约为监测条件下的 5.1 倍，即最大值 $1.7 \times 10^{-3} \text{mT}$ 。因此，即使是在设计最大输送功率情况下，线路运行时的磁感应强度均能满足标准限值要求。

由类比监测的数据可知，本工程 110kV 双回架空线路建成后，其产生的工频电场强度、磁感应强度将能满足相应标准的要求。

●110kV 双设单架线路

本环评选取 110kV 线作为 110kV 双回设计单回架设类比监测线路。

由监测结果表明，110kV 新兴 849 线监测断面测点处工频电场强度为 $27.4 \text{V/m} \sim 517.2 \text{V/m}$ ，工频磁感应强度（合成量）为 $0.076 \mu\text{T} \sim 0.166 \mu\text{T}$ ，分别符合《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 $100 \mu\text{T}$ 的要求。

参照《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）附录 C、D 中的计算模式，工频电场强度与电压有关，类比监测时线路电压为 $(111.2 \sim 113.9) \text{kV}$ ，达到负荷要求，故测值具有代表性；磁感应强度将随着输送功率的增大，即运行电流的增大而增大，二者基本呈正比关系，根据类比监测结果，110kV 线磁感应强度监测最大值为 $0.166 \mu\text{T}$ ，推算到设计输送功率情况下，磁感应强度约为监测条件下的 20.3 倍，即最大值为 $3.4 \mu\text{T}$ 。因此，即使是在设计最大输送功率情况下，线路运行时的磁感应强度也能满足标准限值要求。

由类比监测的数据可知，本工程配套 110kV 双设单架线路建成后，其产生的电场强度、磁感应强度将能满足相应标准的要求。

●110kV 双回电缆线路

本次评价选取 110kV 线双回电缆线路进行类比监测。

监测结果表明，110kV 线测点处工频电场为 $<1.0 \text{V/m} \sim 8.4 \text{V/m}$ ，工频磁场（合成量）为 $0.016 \mu\text{T} \sim 0.292 \mu\text{T}$ ，沿线所有测点处工频电场、工频磁场分别符合工频电场 4000V/m 和工频磁场 $100 \mu\text{T}$ 的限值要求。

参照《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）附录 C、D 中的计算模式，工频电场强度与电压有关，类比监测时线路电压为 $(115.6 \sim 116.3) \text{kV}$ ，达到负荷要求，故测值具有代表性；工频磁感应强度将随着输送功率的增大，即

运行电流的增大而增大，二者基本呈正比关系，根据类比监测结果，110kV 线工频磁感应强度监测最大值为 $0.292\mu\text{T}$ ，推算到设计输送功率情况下，工频磁感应强度约为监测条件下的 16.5 倍，即最大值为 $4.82\mu\text{T}$ 。因此，即使是在设计最大输送功率情况下，线路运行时的工频磁感应强度均能满足标准限值要求。

由类比监测的数据可知，本工程 110kV 双回电缆线路建成后，其产生的电场强度、磁感应强度将能满足相应标准的要求。

●110kV 单回电缆线路

本次评价选取 110kV 线进行类比监测。

监测结果表明，110kV 线电缆线路测点处电场强度为 $(<1.00 \times 10^{-3} \sim 3.28 \times 10^{-3}) \text{ kV/m}$ ，磁感应强度（合成量）为 $(2.11 \times 10^{-5} \sim 4.61 \times 10^{-5}) \text{ mT}$ ，分别符合《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 $100\mu\text{T}$ 的要求。

参照《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）附录 C、D 中的计算模式，电场强度与电压有关，类比监测时主变电压为 $(110.9 \sim 123.2) \text{ kV}$ ，达到负荷要求，故测值具有代表性；工频磁场将随着输送功率的增大，即运行电流的增大而增大，二者基本呈正比关系，根据类比监测结果，110kV 线磁感应强度监测最大值为 $4.61 \times 10^{-5} \text{ mT}$ ，推算到设计功率情况下，磁感应强度约为监测条件下的 20.5 倍，即最大值为 $9.5 \times 10^{-4} \text{ mT}$ 。因此，即使是在设计最大功率情况下，线路运行时的磁感应强度也能满足控制限值要求。

由类比监测的数据可知，本工程 110kV 单回电缆线路产生的电场强度、磁感应强度将能满足控制限值的要求。

4、电磁环境影响评价结论

通过现状监测、类比评价、模式预测及评价，本项目 110kV 线路周围的电场强度、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 $100\mu\text{T}$ 的要求。