

建设项目竣工环境保护 验收监测报告

报告编号：MZGY-YS-1805

项目名称：梅州平远 50MW 光伏电站 110kV 升压站项目

委托单位：平远利天新能源电力有限公司

梅州市高远科技有限公司

2018 年 5 月

检测单位：梅州市高远科技有限公司

报告编制：

报告审核：

报告批准：

项目负责人：沈富萌

参与人员：

梅州市高远科技有限公司

地 址：广东省梅州市平远县平远大道高新路 11 号

电 话：0753-8896388

传 真：0753-8823168

一、前 言

梅州平远 50MW 光伏电站（N24°41'59"，E115°58'32"）选址于广东省梅州市平远县麻塘村西北，装机容量为 50MWp，采用 320Wp 多晶硅组件、1MW 逆变器，架设 35kV 集电线路，拟在光伏电站中心区域布置 110KV 升压站一座，将光伏发电单元通过 35kV 电缆汇集至光伏场区 110kV 开关站。升压站东西长 108.85m，南北宽 75m，总占地面积 7619.5m²。根据《中华人民共和国环境影响评价法》和中华人民共和国国务院 253 号令《建设项目环境保护管理条例》中的有关规定，该项目承建单位平远利天新能源电力有限公司于 2016 年 2 月委托深圳市昱龙珠环保科技有限公司编制了项目的环境影响报告表，并于同年 6 月 3 日取得平远县环境保护局的环评批复（平环建函〔2016〕09 号），2017 年 6 月，该项目生产设施和配套的环保设施运行正常，企业申请环保验收。

2018 年 4 月，平远利天新能源电力有限公司由于实际的需要，拟对梅州平远 50MW 光伏电站 110kV 升压站进行环保验收。该公司委托梅州市高远科技有限公司承担该项目的竣工环境保护验收监测工作。根据环境保护部关于《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评〔2017〕4 号文及其附件的规定和要求，我司于 2018 年 4 月底对该项目进行现场勘察，查阅相关技术资料，并在此基础上编制项目竣工环境保护验收监测方案。

依据建设项目竣工环境保护验收监测方案，梅州市高远科技有限公司于 2018 年 4 月 24~25 日对该项目进行了现场监测，并在此基础上编写此验收监测报告。

二、验收监测依据

- (1) 《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第 253 号), 2017 年 10 月《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》);
- (2) 关于《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评〔2017〕4 号文;
- (3) 《关于梅州平远利天 50MW 光伏电站 110kV 升压站项目环境影响评价报告表的审批意见》（平环建函〔2016〕09 号）;
- (4) 梅州平远 50MW 光伏电站 110kV 升压站项目建设项目环境影响报告表;

三、建设项目工程概况

(一) 项目总体情况

表 3-1 项目总体情况

建设项目名称	梅州平远 50MW 光伏电站 110kV 升压站项目				
建设单位	平远利天新能源电力有限公司				
法人代表	涂春	联系人		刘文全	
通信地址	梅州市平远县东莞塘厦（平远）产业转移工业园				
联系电话	15811290629	传真	——	邮编	514600
建设地点	广东省梅州市平远县麻塘村西北 (N24°41' 59' , W115°58' 32')				
厂区平面布置	北侧和西侧是山地，东侧是居民区，南侧是荒废的矿区				
项目性质	新建	行业类别	太阳能发电 C4415;D4420D 电力供应		
劳动定员 (常驻技术人员)	6	工作时长	24h/天; 7 天/周		
建设内容	1 台 50MW 的变压器，装设一组容量为 10MVar 无功补偿装置，采用 110kV 屋外敞开式配电装置，然后通过 1 回 110kV 线路接入 110kV 东石变电站，架空线路长度约 2.6km，导线铝截面 300mm ²				
环境影响报告表名称	梅州平远 50MW 光伏电站 110kV 升压站项目 环境影响报告表				
环境影响评价单位	深圳市昱龙珠环保科技有限公司				
环境影响评价审批部门	平远县环境保护局				
占地面积（平方米）	7619.5	建筑面积（平方米）		1328.65	
总投资（万元）	2350	环境保护投资（万元）	110	环保投资投资占总投资比例（%）	4.68

(二) 建设规模及内容

项目相关指标见表 3-1，表 3-2

本项目此次申报安装 1 台 50MVA 的主变压器，其主要建设规模见表 3-1。

表 3-2 项目建设规模

序号	项目	项目规模	备注
1	主变压器	1×50MVA	
2	110kV 出线	单母线接线方式，共 1 回出线，接至东石站。	本次不申报
3	35kV 无功补偿	10MVar	
4	35kV 接地装置	消弧线圈接地装置 1 套	

表 3-3 升压站主要设备表

(一)		主变压器部分			
1	主变压器	三相双绕组自冷有载调压 SZ11—50000/110 115±8×1.25%/37kV Ynd11, Uk%=10.5% 有载调压 附瓦斯、温度继电器等各种本体监测、保护所需要元件 防护等级：IP54	台	1	
2	主变中性点保护成套装置	LRB-60,5P30,100-200-400/1A	套	1	
2.1	隔离开关	GW4 配电动机构 1250A 40kA	台	1	
2.2	电流互感器	LBZ-10W3,100-200-400/1A	台	1	
2.3	支柱绝缘子	ZSW5-72.5/8	个	1	
2.4	支持绝缘子	ZSW5-40.5/8	个	1	
2.5	保护间隙	105-115mm 保护间隙	只	1	
(二)		110kV 配电装置			
1	进出线间隔	屋外敞开式，1250A	套	1	含以下设备
2	SF6 断路器	额定电流：1250A 额定电压：110kV，最高电压：126kV 热稳定电流：40kA-4s，动稳定电流 100kA	台	1	
3	电流互感器	600-1200/1A，带中间抽头 5P30/5P30/5P30/5P30/0.5/0.2S 泄露比距不小于 2.5cm/kV	台	1	
4	氧化锌避雷器	HY10W5-100/260	组	1	

5	隔离开关	GW4-126, 1250A, 40kA (双接地) 额定电压: 110kV, 额定电流 1250A 热稳定电流: 40kA-4s, 配电动操作机构	组	2	
6	电容式电压互感器	$110/\sqrt{3}/0.1/\sqrt{3}/0.1/\sqrt{3}/0.1$ 容量 0.2/0.5 (3P) /3P,50VA/相 开口三角 3P,100AV/相	台	1	
(三)	35kV 配电装置				
1	光伏进线柜	真空断路器 630A 31.5kA 电流互感器 1200/1A 5P20 300/1A 5P20/0.5/0.2s 接地开关 31.5kA 氧化锌避雷器	面	4	
2	主变进线柜	真空断路器 40.5kV 1600A 31.5kA 电流互感器 1600/1A 5P20/5P20/5P20/0.5/0.2s 接地开关 31.5kA 氧化锌避雷器	面	1	
3	无功补偿柜	SF6 断路器 40.5kV 630A 31.5kA 电流互感器 1200/1A 5P30 400/1A 5P20/0.5/0.2s 接地开关 31.5kA 氧化锌避雷器	面	1	
4	站用变柜	真空断路器 40.5kV 630A 31.5kA 电流互感器 1200/1A 5P20 50/1A 5P20/0.5/0.2s 接地开关 31.5kA 氧化锌避雷器	面	1	
5	PT 柜	电压互感器 $\frac{35}{\sqrt{3}}/\frac{0.1}{\sqrt{3}}/\frac{0.1}{\sqrt{3}}/\frac{0.1}{3}kV$ 避雷器 熔断器 0.5A	面	1	
6	封闭母线桥		三相米	15	
(三)	无功补偿系统				
1	无功补偿装置 SVG	10Mvar	套	1	
(四)	站用电部分				
1	电力变压器	315/37 36.75±2×2.5%/0.4	台	1	
	电力变压器	315/10 10±2×2.5%/0.4	台	1	

2	电力电缆	YJV22-35kV-3×50 mm ²	m	150	
		YJV22-10kV-3×70 mm ²	m	200 0	
3	电缆终端头	与 YJV22-35kV-3×50mm ² 配套	套	2	
		与 YJV22-10kV-3×70mm ² 配套	套	2	
4	10kV 进线柜	KYN28-12, 630A	面	3	
5	站用电屏	含双电源切换装置 MNS 柜	面	5	
6	检修电源箱	XW1	台	5	
7	动力/配电箱	照明配电箱	面	20	
8	荧光灯	双管	套	150	
9	低压电缆	YJV22-0.6/1kV-4×16mm ²	km	3	
10	低压电缆	BV-2.5mm ²	km	16	
11	开关		个	80	
12	插座		个	40	
(五)	全站电缆				
1	控制电缆	综合	km	见 二 次	
2	电力电缆	综合	km	7	
3	电缆支架	综合	t	8	
4	防火封堵	防火封堵料	T	3	
(六)	接地				
1	水平接地装置	60x6 镀锌扁钢	km	25	含设备接地
2	水平接地装置	40x4 镀锌扁钢	km	5	
3	垂直接地装置	0.50 镀锌钢管	根	4000	
4	接地铜排		米	1km	
5	独立避雷针	约 25m 高	根	2	

表 3-4 项目主要建筑物

序号	建筑物名称	建筑面积(m ²)	长(m)×宽(m)×高(m) (长宽均为轴线尺寸)	层数	数量
1	综合用房	418.5	42.8×10×(5.1+0.3+1)	1	1
2	生活用房	378.5	42.8×9×(3.9+0.3+1)	1	1
3	35kV 配电室	343.35	38.15×9×(5.1+0.3+1) L 形结构	1	1
4	门卫室	24	6×4×(3.6+0.3+1)	1	1
5	SVG 室	111.8	8.6×13×4.2	1	1

（三）项目原料及能源消耗

表 3-5 项目原料及能源消耗

原辅材料名称	年用量	来源	成分
太阳能	/	由太阳光供应	/
水	0.175t	供水系统提供	/

（四）生产工艺流程

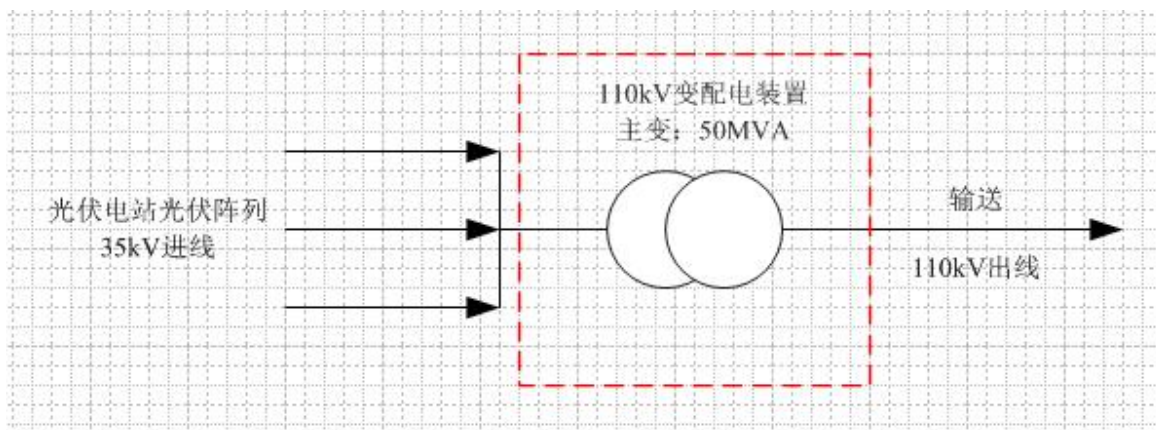


图 3-1 本工程建成运行工艺流程图

（五）排污分析

本项目在建成运行过程中不会产生工业废气、工业废水、固体废物等污染物，主要产生少量电磁辐射及噪声，另外还有少量值守人员生活产生的生活污水以及生活垃圾，再加上该项目位于山区内，人烟稀少，对区域环境质量及敏感目标的影响很小。

1、大气污染物

该项目运营期的废气主要由食堂（厨房）产生的少量油烟废气，经核实，该项目的厨房仅供少量人用餐，类似于普通家庭厨房，废气中污染物含量低，采用具有油烟净化功能的抽油烟机收集后于电站综合楼楼外排放，对区域大气环境影响较小。因此，本次验收对厨房油烟不作监测。

2、水污染物

项目建成运行期水污染物主要是升压站值班人员产生的生活污水，根据建设单位提供的资料，升压站值班人员一般为 6 人，值班人员在升压站内食宿，人均用水量根据《广东省用水定额》（DB44/T1641-2014）中 80L（人、日）计，污水排放系数取 0.9，则产生生活污水的量为 0.43m³/d。

3、噪声

升压站运行时的噪声源主要是主变压器、电抗器和断路器等电气设备以及冷却风机和室内通风设备，包括电磁噪声与机械噪声。升压站内的变压器及其冷却风扇运行会产生连续点磁性和机械噪声，断路器、火花及电晕放电等会产生暂态的机械性噪声和电磁性噪声，噪声等级约 65dB（A）。

4、固体废物

项目运行期固体废物主要是升压站值班人员产生的生活垃圾，按平均 5 个人值守，每人每天产生生活垃圾 1kg 计算，则项目生活垃圾产生量为 5kg/d，年产生生活垃圾 1.83t。

升压站的废变压器油及设备检修时产生的废矿物油均属于编号 HW08 的危险废物，年产生量约 0.1t，这部分废物应交由有危险废物处理资质的单位回收处理。另外，变压器油在使用一定时间之后，性质会发生变化，影响其绝缘和散热效果，因此需要定期更换。变压器油更换由建设单位委托专业公司进行，不自行更换，更换时产生的大量废机油和变压器油由受委托更换机油和变压器油的单位统一收集、外运处置，不再由建设单位委托处理。

（六）环保设施工程概况

1、生活污水处理设施：

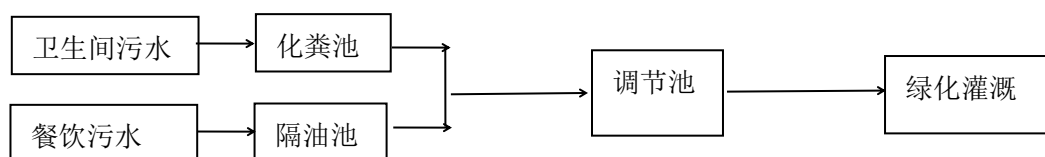


图 3-2 生活污水处理工艺流程图

四、环评及环评批复要求落实情况

表 4-1 环评要求和实际落实情况对照表

项目	环评要求	实际落实情况
污水	该项目生产过程不产生废水，生活污水经化粪池、一体化生活污水处理设施处理，达到《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2002）标准后，全部用于绿化灌溉，不外排。	经检查，该项目的生活污水主要由职工生活产生，产生的污水经过化粪池、一体化生活污水处理设施处理，全部用于周围林木的灌溉，不外排。
废气	该项目运营期的废气主要由食堂产生的少量油烟废气，饭堂做饭产生的油烟情况类似普通家庭厨房，废气中污染物含量低，采用具有油烟净化功能的抽油烟机收集后于电站综合楼楼顶排放，对区域大气环境影响较小。	经检查，该项目运营期的废气主要由食堂产生的少量油烟废气，产生的油烟类似普通家庭厨房，废气中污染物含量低，采用具有油烟净化功能的抽油烟机收集后于电站综合楼楼侧排放，对区域大气环境几乎无影响。
固废	本项目报废的太阳能电池板、逆变器等交由原厂家进行回收处置，严禁随意丢弃。废变压器油及事故排油委托有危险废物处理资质的单位进行回收处理，不得随意储存、弃置。食堂泔水委托有资质单位进行回收处理。生活垃圾属于一般固体废物，应在站场内避雨集中堆放，定期运出交由环境卫生部门运往垃圾处理场进行无害化处理。	经检查，该项目固废主要由员工生活垃圾，报废的太阳能电池板、逆变器等交由原厂家进行回收处置。废变压器油及事故排油委托有危险废物处理资质的单位进行回收处理。食堂泔水委托有资质单位进行回收处理。生活垃圾属于一般固体废物，定期运出交由环境卫生部门运往垃圾处理场进行无害化处理。
噪声	选用低噪声的设备、合理布局，及时维护。	经检查，该厂区设备布局较合理，本项目噪声主要由逆变器，箱式变压器等设备以及运输车辆产生，合理布局，有绿化带。
生态影响	本项目工程的建设不会影响当地农业生产，不会对平远县的森林资源造成破坏，工程采取优化施工方式，减少对植物的破坏。制定相关水土保持方案，采取工程措施、植物措施相结合控制项目区水土流失量。采用工程措施、植物措施以及临时措施，所有临时占地均进行了植被恢复并进行了绿化。	经检查，本项目工程的建设没有影响当地农业生产，没有对平远县的森林资源造成破坏，工程采取优化施工方式，减少对植物的破坏。制定相关水土保持方案，采取工程措施、种植牧草等措施相结合控制项目区水土流失量。所有临时占地均进行了植被恢复并进行了绿化。

五、验收监测评价标准

（一）废水控制标准

经过自建的地理式污水处理系统，处理后执行《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2002）。

表 5-1 废水排放标准

监测对象	项目	限值	引用标准
排水口	pH	6.0-9.0	GB/T 18920-2002 城市污水再生利用 城市杂用水水质
	浊度/NTU	10	
	溶解性总固体	1000mg/L	
	五日生化需氧量	20mg/L	
	氨氮	20mg/L	
	阴离子表面活性剂	1.0mg/L	
	溶解氧	1.0mg/L	

（二）噪声控制标准

东、南、西、北厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）3 类区标准，噪声标准限值见表 5-2。

表 5-2 噪声标准限值

监测对象	项目	限值	引用标准
东、南、西、北 厂界噪声	等效 A 声级 dB(A)	65（昼间） 55（夜间）	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008） 3 类

（三）总量控制标准

该项目的环评批复未提总量控制指标。

六、验收监测内容

（一）验收监测期间工况监督

在验收监测期间，记录生产负荷。在营运条件下进行现场采样与测试，以保证监测数据的有效性和准确性。

（二）废水监测内容

表 6-1 废水监测内容及频次

编号	监测内容	监测点位	监测频次
1	废水	排放口	连续 2 天，每天 3 次

（三）噪声监测内容

厂界四周布设 4 个监测点位，东侧、南侧、西侧、北侧各设 1 个监测点位，频次为监测 2 天，昼夜间各 1 次。噪声监测内容见表 6-2。

表 6-2 噪声监测内容及监测频次

监测对象	监测点位	监测频次
厂界噪声	厂界东侧、南侧、西侧、北侧各设 1 个监测点位	监测 2 天，昼夜间 1 次

（四）固废调查内容

调查该项目产生的固体废弃物的种类、属性、年产生量和处理方式。

七、验收监测数据的质量控制和质量保证

(一) 监测分析方法

表 7-1 分析监测方法一览表

类别	项目	方法依据	检出限
废水	pH	《水质 pH 的测定 玻璃电极法》 GB/T 6920-1986	---
	浊度/NTU	便携式浊度计法 (B) 《水和废水监测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局(2002年)。第三篇 第一章 四 (三)	---
	溶解性总固体	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 称量法 GB/T 5750.4-2006 (8.1)	---
	五日生化需氧量	《水质五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定 稀释与接种法》 HJ 505-2009	0.5mg/L
	氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》 HJ 535-2009	0.025mg/L
	阴离子表面活性剂	《水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光度法》 GB/T 7494-1987	0.05mg/L
	溶解氧	《水质 溶解氧的测定 电化学探头法》 HJ 506-2006	1.0mg/L
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	35dB(A)

(二) 质量保证和质量控制

1. 及时了解工况情况，保证监测过程中工况负荷满足验收监测要求。
2. 合理布设监测点位，保证各监测点位布设的科学性和可比性。
3. 监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）方法，监测人员经过考核并持有上岗证书。
4. 实验室落实质量控制措施，保证验收监测分析结果的准确性、可靠性。
5. 噪声仪在使用前后用声校准器校准，校准读数偏差不大于 0.5 分贝。
6. 测量数据严格实行三级审核制度，经过校对、校核，最后由技术负责人审定。

八、验收监测结果与分析评价

(一) 验收监测期间工况监督

验收监测期间，即 2018 年 4 月 24 日~4 月 25 日，日产电量均达到了 30 万度/天，达到设计产量的 100%。因此本次验收满足竣工验收监测工况的要求。

(二)、废水监测

表 8-1 监测期间气象参数

检测时间	检测项目及检测结果					
	环境温度 (°C)	环境气压 (kPa)	风速 (m/s)	湿度 (%)	风向	天气状况
2018.4.24	25.5	99.7	1.2	63	无持续风向	晴天
2018.4.25	25.3	99.8	1.3	61	无持续风向	晴天

表 8-2 废水排放口废水监测结果

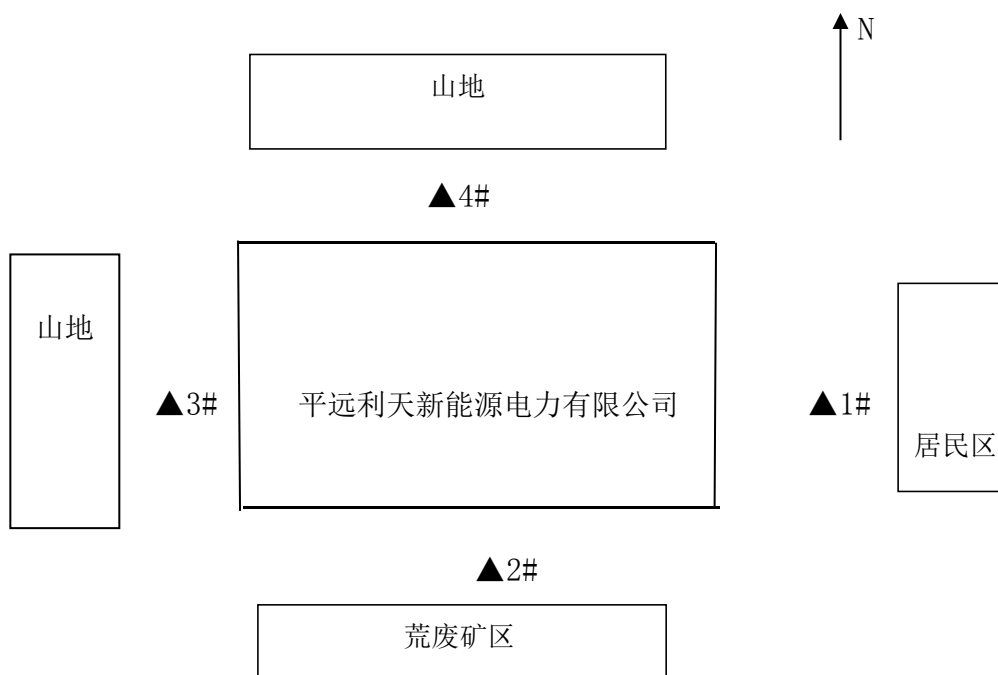
检测时间	检测结果						
	pH	浊度 /NTU	溶解性总固体 mg/L	五日生化需氧量 mg/L	氨氮 mg/L	阴离子表面活性剂 mg/L	溶解氧 mg/L
2018.4.24 第一次	7.43	4	134	12.5	11.45	0.262	2.56
2018.4.24 第二次	7.35	4	142	13.2	10.62	0.248	2.78
2018.4.24 第三次	7.26	5	150	10.3	10.56	0.289	2.62
2018.4.25 第一次	7.32	6	132	11.1	12.38	0.292	2.36
2018.4.25 第二次	7.43	5	148	12.3	12.40	0.240	2.52
2018.4.25 第三次	7.36	5	140	10.8	12.28	0.218	2.39
均值	7.34	5	142	11.5	11.65	0.257	2.53
排放限值 GB/T 18920-2002 城市污水再生利用 城市杂用水水质	6.0-9.0	10	1000	20	20	1.0	≥1.0
达标情况	2 日的平均浓度 符合排放限值的要求						

(四) 噪声监测

表 8-3 厂界噪声监测结果

监测日期	测点编号	测点位置	昼间噪声	夜间噪声	主要声源	标准限值
			Leq [dB(A)]	Leq [dB(A)]		Leq[dB(A)]
2018.4.24	1#	厂区东边界外 1	44.7	42.9	环境	昼间：65 夜间：55
	2#	厂区南边界外 1	47.0	46.5	环境	
	3#	厂区西边界外 1	50.0	46.7	逆变器等	
	4#	厂区北边界外 1	57.4	44.4	逆变器等	
2018.4.25	1#	厂区东边界外 1	47.1	42.2	环境	
	2#	厂区南边界外 1	51.7	41.4	环境	
	3#	厂区西边界外 1	46.4	44.7	逆变器等	
	4#	厂区北边界外 1	49.5	40.2	逆变器等	

噪声监测点位图：



十、环境管理检查

(一)环保审批手续及“三同时”执行情况

该项目环评、环保审批等手续齐全，执行了国家环境保护“三同时”的有关规定，符合《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》中的有关规定。

(二)环境管理规章制度的建立及其执行情况

平远利天新能源电力有限公司按照有关规定建立了《环保管理制度》，明确了环境保护管理职责，并严格执行公司环境保护管理规定。

(三)环保机构设置和人员配备情况

平远利天新能源电力有限公司成立了环境小组，由专人负责公司环境保护管理工作。

(四)环保设施运转情况

监测期间环保设施运转正常。

(五)厂区环境绿化情况

公司对行政办公区和厂区进行了一定程度的绿化。在行政办公区和升压站区域种植一些树木，还建设有草坪，在太阳能光伏发电板区种植了大量牧草进行绿化与防止水土流失。

十一、结 论

（一）环境管理检查结论

平远利天新能源电力有限公司建设项目执行了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产的“三同时”制度；按照有关规定建立了相关环境保护管理制度；由专人负责公司环境保护管理工作。

（二）验收监测结论

我公司于 2018 年 4 月 24 日-25 日对该项目的废水和噪声进行了验收监测。验收监测期间，环保设施运行正常，主体工程运营稳定，符合验收监测的相关要求。

1、污水监测结论

我公司已对项目产生的生活污水进行了连续多频次的监测。监测结果表明，该项目的污水达到 GB/T 18920-2002 《城市污水再生利用 城市杂用水》水质标准的要求。

2、噪声监测结论

我公司已对该项目的厂界噪声进行了连续 2 天的监测。监测结果表明，该项目东、南、西厂界昼间噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 3 类区标准的要求。

（三）建议

建议平远利天新能源电力有限公司进一步加强环保管理工作，做好污染物处理设施的日常管理和维护，确保设施正常运行，杜绝环境污染事故的发生。在生产过程中继续完善相关环保措施，加强管理，做到污染物的长期稳定达标排放。

1、加强厂区绿化，大量种植绿化树木，并经常检修环保设备，加强生态保护，确保生态保护资金的投入，制定绿化方案及植被恢复方案，对项目占地进行绿化及植被恢复，减轻水土流失影响，补偿植被破坏带来的生态影响。

2、生产期间与项目配套的环保设施应同时投入使用，并加强环境保护设施运行管理，制定各项管理制度，并对主要污染物进行定期监测，确保各项污染物达标排放。

3、对职工加强环境保护意识的教育，采取严格的污染防治措施，对每个排污环节加强控制、管理，尽量使污染物排放降至最低浓度。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位（盖章）：梅州市高远科技有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项 目 名 称		平远利天新能源电力有限公司 50MW 光伏电站 110kV 升压站建设项目					建设地址		广东省梅州市平远县麻塘村西北					
	行 业 类 别		太阳能发电 C4415					建设性质		新建 (√) 改扩建 技改 补办 (划√)					
	设计生产能力		主要生产电能			建设项目 开工日期		2017 年		实际生产能力		年产 10950 万度		试运行日期	/
	投资总概算 (万元)		2350			环保投资总概算 (万元)			110		所占比例 (%)		4.68%		
	环评审批部门		平远县环境保护局			批准文号			平环建函 (2016) 09 号文		批准时间		2016 年 06 月 03 日		
	初步设计审批部门					批准文号					批准时间				
	环评验收审批部门					批准文号					批准时间				
	环保设施设计单位					环保设施施工单位					环保设施监测单位		梅州市高远科技有限公司		
	实际总投资 (万元)		40400			实际环保投资 (万元)			500		所占比例 (%)		1.24%		
	废水治理 (万元)		10	废气治理 (万元)	---	噪声治理 (万元)		---	固废治理 (万元)	---	绿化及生态 (万元)	5	其他	/	
	新增废水处理设施能力					新增废气处理设施能力					年平均工作时		8760 小时		
	建设单位		平远利天新能源电力有限公司			邮政编码	514600	联系电话		彭志雄 (18125521466)		环评单位		深圳市昱龙珠环保科技有限公司	
污染物排放达标与总量控制 (工业建设项目详填)	污 染 物		原有排放量 (1)	本期工程实际排放 浓度 (2)	本期工程允 许排放浓度 (3)	本期工程 产生量 (4)	本期工程自 身削减量 (5)	本期工程实 际排放量 (6)	本期工程核定 排放总量 (7)	本期工程“以新 代老”削减量 (8)	全厂实际排 放总量 (9)	全厂核定排 放总量 (10)	区域平衡替代 削减量 (11)	排放增减量 (12)	
	废 水		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	化学需氧量		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	氨 氮		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	二氧化硫		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(-)	
	氮氧化物		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(-)	
	工业粉尘		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(-)	
	工业 固体 废物	一般固废	—	—	—	—	—	0	—	—	—	—	—	—	
		危险固废	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	与 特 征 污 染 物 有 关 的 其 他														

注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少；2、(12) = (6) - (8) - (11)，(9) = (4) - (5) - (8) - (11) + (1)；

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。

