

朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容项目 竣工环境保护验收意见

2024年9月10日，朔州市平鲁区润风新能源有限公司根据《朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容项目竣工环境保护验收调查表》（以下简称：验收调查表）并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、本项目环境影响评价报告和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，验收组提出验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

建设地点：本项目位于朔州市平鲁区高石庄乡、凤凰城镇境内。

建设规模：环评阶段设计风电场装机容量为72MW，采用GW171-3600型机组15台，轮毂高度105m，GWH191-6000型机组3台，轮毂高度110m。蒋家坪升压站内拆除原有50MVA的3#主变，新建125MVA的主变；场内集电线路架设、检修道路等其他公用工程和环保工程建设；工程拟通过3回35kV线路接入至蒋家坪风电场现有220kV升压站。

实际建设情况：本项目风电场装机容量为72MW，采用WTG3600A型机组15台，轮毂高度105m，WTG6000A型机组3台，轮毂高度110m。蒋家坪升压站内拆除原有50MVA的3#主变，新建125MVA的主变；场内集电线路架设、检修道路等其他公用工程和环保工程建设；工程通过3回35kV线路接入至蒋家坪风电场现有220kV升压站。主要建设内容：风电机组、箱变基础构筑和安装、升压站主变拆除及建设及场内输电线架设和道路建设等。

（二）环保审批情况及建设过程

（1）2021年10月20日，建设单位委托山西宏志环境工程咨询有限公司对“朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容项目”进行了环境影响评价。

（2）2022年6月16日，朔州市行政审批服务管理局以朔审批函（2022）43号文“关于朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容项目环境影响报告表的批复”对蒋家坪风电场扩容项目进行了环评批复。

（3）2023年4月1日该项目开工建设。

(4) 2023 年 10 月 10 日，朔州市行政审批服务管理局以朔审批函〔2023〕350 号文“关于朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容（变更）项目环境影响报告表的批复”对蒋家坪风电场扩容（变更）项目进行了环评批复。

(5) 2024 年 7 月 30 日项目投入试运营。

(6) 2023 年 12 月，朔州市平鲁区润风新能源有限公司委托山西大地晋新环境科技研究院有限公司对该项目进行竣工环境保护验收调查工作。

(7) 2024 年 8 月 15 日，杭州旭辐检测技术有限公司对本项目进行了竣工环境保护验收监测。

(三) 投资情况

实际投资额 41884.56 万元，实际环保投资 626 万元，环保投资占总投资的 1.49%。

(四) 验收范围

对朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容项目环保设施进行验收。

二、工程变动情况

本项目工程变动情况见表 1。

表 1 工程实际建设内容与环评要求建设内容对照表

项目	内容	环评阶段	验收阶段	备注
规模	台数及单机容量	采用GW171-3600型机组 15 台，轮毂高度 105m，GWH191-6000 型机组 3 台，轮毂高度 110m。	采用 GW171-3600 型机组 15 台，轮毂高度 105m，GWH191-6000 型机组 3 台，轮毂高度 110m。	一致
	总容量	72MW	72MW	一致
主体工程	风力发电机及箱变	<p>风力发电机：采用 GW171-3600 型机组 15 台，轮毂高度 105m，GWH191-6000 型机组 3 台，轮毂高度 110m。风机基础拟采用圆形承台桩基础，基础混凝土采用 C40。风机基础与上部塔筒连接综合考虑优缺点，优先采用锚栓连接。基础相关尺寸见下表，基础底部混凝土保护层厚度为 100mm，基础顶面、侧面混凝土保护层厚度为 50mm，基础下设 100mm 厚 C15 素混凝土垫层。</p> <p>箱式变压器：风机与箱变组合方式为一机一变方案，即每台 3600kW 风机设一座 4000kVA 箱式变压器，每台 6000kW 风机设一座 6500kVA 箱式变压器，箱式变压器基础为混凝土箱型板式基础，基础下部采用 250mm 的钢筋混凝土筏板，上部采用砖砌体侧墙，基础下设 100mm 厚 C15 混凝土垫层；箱变基础处设置油池，采用混凝土结构。</p>	<p>风力发电机：采用 GW171-3600 型机组 15 台，轮毂高度 105m，GWH191-6000 型机组 3 台，轮毂高度 110m。风机基础：本项目 15 台 3.6MW 风机采用钢塔型式、联合基础，本项目 3 台 6.0MW 风机采用钢塔型式、独立基础。</p> <p>箱变：每组风力发电机组配置一台箱式变压器，共计 18 台。箱变基础拟采用箱变型基础进行设计。平面上呈“长方形”布置，长约 9m，宽约 5.5m。采用 C30 现浇钢筋混凝土箱型基础，油池压顶及垫层采用 C20 素混凝土。每台箱变基础设置一座不小于 3.75m³事故油池，共 18 座。油坑内干铺 250mm 厚 50mm~80mm 鹅卵石。</p>	一致

续表 1 工程实际建设内容与环评要求建设内容对照表

项目	内容	环评阶段	验收阶段	备注
主体工程	场内集电线路	<p>根据本工程风机位置分布、升压站位置等情况，共设计 3 回集电线路。本工程集电线路总长度为 45.02km，其中新建架空线路长度为 41.836km，全线单回路，进升压站、进箱变及钻越高压线路电缆路径长 3.184km，迁改架空线路路径长 0.662km（采用自立式铁塔，全线共设 179 基铁塔）。</p>	<p>本扩容项目采用发电机-变压器组接线型式，3.6MW 风力发电机出口电压为 0.9kV，6.0MW 风力发电机组的出口电压为 1.14kV，各风机至发电机组经电缆引接至机组升压变低压侧，通过机组升压变升压至 35kV，再通过新建的 3 回集电线路。集电线路 A：分别连接 J17、J12、J14、J09、J11、J05、XJ04（6.0MW）共 6 台 3.6MW 风机和 1 台 6.0MW 风机，回路容量为 27.6MW。集电线路 B：分别连接 J30、J31、J32、J34、J35、J36、J33（6.0MW）共 6 台 3.6MW 风机和 1 台 6.0MW 风机，回路容量为 27.6MW。集电线路 C：分别连接 J24、J27、J28、J20 共 3 台 3.6MW 风机和 1 台 6.0MW 风机，回路容量为 16.8MW。</p> <p>本工程集电线路总长度为 45.02km，其中新建架空线路长度为 41.836km（采用自立式铁塔，全线共设 178 基铁塔），全线单回路，进升压站、进箱变及钻越高压线路电缆路径长 3.184km。</p>	塔基数减少 1 基。

续表 1 工程实际建设内容与环评要求建设内容对照表

项目	内容	环评阶段	验收阶段	备注
主体工程	交通道路	<p>新建检修道路 5.95km，改扩建检修道路 30.237km（原有路面宽度为 2.5~3m），按平原重丘四级道路标准设计，道路为泥结沙石路面，施工后期将施工道路改为永久检修路。路面宽为 3.5m，路基宽度为 4.5m，道路最小转弯半径不小于 50m，道路纵坡不大于 12%。检修道路永久占地面积共计占地 51150m²，临时占地面积共计占地 18600m²。</p>	<p>本项目不新建进站道路，进站道路利用蒋家坪 220kV 升压站现有进站道路。</p> <p>根据风电场风机的排布方案，道路施工运输和风场检修考虑永临结合。本风电场场内道路总长度为 36.187km，改造道路长度为 30.237km，新建道路长度为 5.95km，改建道路主要为既有乡村水泥路，机耕道，已有风电场道路。检修道路永久占地面积共计占地 51150m²，临时占地面积共计占地 18600m²。占地类型为旱地和其他草地。</p>	一致
	升压站	<p>本扩容项目利用原风电场已建 220kV 升压站及其附属设施，并对其在原址进行改建，升压站现有两台 150MVA 主变压器、1 台 50MVA 主变压器改建内容包括：拆除原有 50MVA 主变压器，新增 125MVA 主变压器。在前期工程升压站的北侧围墙局部向北破围墙扩建，围墙外扩 3.8m，新增占地面积 0.38hm²，升压站外扩占地用于后续项目预留用地。变更后升压站扩建工程新增占地面积减少 2111m²。经与建设单位核实，本次变更前升压站平面布置保持不变，减少的占地面积仅为预留用地。</p>	<p>本次扩建内容拆除现有容量为 50MVA 的 3# 主变，更换为一台 125MVA 的主变，同步更换 3# 主变 35kV 套管至主变进线开关柜之间的母线，新增 3 面 35kV 集电线路出线柜，更换 3# 主变进线柜，拆除原 5# SVG 室及其降压变压器，新增 1 套 24Mvar 直挂集装箱式 SVG 成套装置，更换对应的电力电缆。</p>	未外扩围墙，其他一致

续表 1 工程实际建设内容与环评要求建设内容对照表

项目	内容	环评阶段	验收阶段	备注
公用工程	供水	本项目施工期生产和生活用水从附近村庄经罐车运输至施工临建区，运营期生活用水从附近村庄经罐车运输至升压站储存。	施工期生产和生活用水从附近村庄经罐车运输至施工临建区，运营期生活用水从附近村庄经罐车运输至蒋家坪升压站储存。	一致
	排水	施工期生产废水沉淀后回用于洒水抑尘，施工期生产废水沉淀后回用于洒水抑尘；设移动环保厕所，生活污水通过罐车运至升压站污水处理设施处理，不外排；运营期少量生活污水经升压站内已建地埋式一体化生活污水处理设备处理后回用，不外排。	施工期生产废水沉淀后回用于洒水抑尘，施工期生产废水沉淀后回用于洒水抑尘；设移动环保厕所，生活污水通过罐车运至升压站污水处理设施处理，不外排；运营期少量生活污水经升压站内已建地埋式一体化生活污水处理设备处理后回用，不外排。	一致
	供电	施工期临建区供电从邻近村庄接入，风电机组施工用电由自备 30kW 柴油发电机提供；运营期供电通过站用变压器提供。	施工电源利用附近村庄的 10kV 输电线路；风电机组施工采用柴油发电机作为电源。	一致
配套工程	采暖	施工期和运营期办公生活用热均采用电暖器。	施工期和运营期办公生活用热均采用电暖器和空调。	一致
环保工程	接入系统	本风电场通过 3 回 35kV 集电线路接入场内已建的蒋家坪 220kV 升压站 35kV 母线侧，经主变压器升压后，利用原有 220kV 线路接入系统，送出线路评价不在本次评价范围内。	以 3 回集电线路汇流干线接入蒋家坪 220kV 升压站 35kV 母线上。	一致
	废水	依托现有 220kV 升压站内已建地埋式污水一体化处理设备（处理能力 0.5m ³ /h），集水池 250m ³ 。	运营期未新增人员，升压站内工作人员产生的生活污水经一体化污水处理设施（0.5m ³ /h）处理后用于站内道路喷洒和绿化，冬季进入 250m ³ 集水池内暂存，不外排。	一致
	噪声	选用低噪声风机和主变，基础减振。	选用低噪声风机和主变，基础减振。	一致

续表 1 工程实际建设内容与环评要求建设内容对照表

项目	内容	环评阶段	验收阶段	备注
环保工程	生活垃圾	设垃圾箱收集，定期送环卫部门指定地点处置。	设垃圾箱收集，定期送环卫部门指定地点处置。	一致
	检修废油、废旧蓄电池	依托升压站现有 20m ² 的危废暂存间，废油采用高密度聚乙烯桶贮存，废旧蓄电池采用高密度聚乙烯塑料袋贮存，分区暂存，定期交由有资质单位回收处理。	依托升压站已有 20m ² 的危废贮存库，废油采用高密度聚乙烯桶贮存，废旧蓄电池采用高密度聚乙烯塑料袋贮存，分区暂存，定期交由有资质单位回收处理。	一致
	固废 主变事故油池	本期工程对升压站进行改扩建，拆除原有 3#主变压器，新增一台 125MVA 的主变压器，在主变压器下设一座事故油池（60m ³ ），事油池采取相应的防渗措施，废油交由有资质单位回收处理。	依托升压站已建事故油池（有效容积大于 60m ³ ），事故废油交由有资质单位回收处理。	依托已建事故油池
	箱变事故油池	每台箱变基础设置一座事故油池，共设 18 座箱变事故油池，每座事故油池容积为 3m ³ ，事故油池采取相应的防渗措施，废油交由有资质单位回收处理。	每台箱变基础设置一座不小于 3.75m ³ 事故油池，共 18 座，事故油池采取相应的防渗措施，废油交由有资质单位回收处理。	容积及数量相应调整
	生态	临时占地生态恢复、水土保持等。	在风电机组和箱式变基础周边的区域采取了乔草结合方式进行植被恢复，集电线路、施工道路施工结束后对线路区占用其他草地的区域进行植被恢复，采用播撒草籽的方式进行植被恢复。	一致

项目永久占地面积和临时占地面积减小,本项目建设不涉及自然保护区、森林公园、湿地公园、地质公园、风景名胜区等重点生态区域,项目施工结束后对临时占地均采取了合理的措施进行生态恢复治理,不会对项目周边区域造成不良生态环境影响,在施工结束后通过采取绿化措施对风机平台及其边坡、检修道路两侧、集电线路塔基、施工生产生活区等进行生态恢复治理后,增加了区域的植被绿化和覆盖率,对区域生态环境起到了一定的促进作用。项目施工短时间内造成施工区域生态环境的破坏,施工结束后通过采取生态恢复治理措施对临时占地进行了绿化恢复。

因此,根据环办〔2015〕52号《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》《输变电建设项目重大变动清单(试行)》等进行综合判定,本项目变动不涉及重大变动。

三、环境保护设施建设情况

(一) 噪声

施工期选用了低噪声的机械设备,定期对机械设备进行了维护和保养,优化了施工时间。

升压站周围 200m,各风机周围 500m 设置防护区,禁止新建医院、学校、居民住宅等噪声敏感建筑物。

(二) 废气

设置专人负责管理;施工场地设置了围挡、防尘网苫盖等;运输车辆进行了遮盖,控制行驶速度,采用了洒水车洒水;建筑垃圾及时进行了清运。

项目运营期无废气产生。

(三) 固体废物

生活垃圾统一收集后送往指定部门处理。土方余方量全部用于各施工工段的场地平整回填,无弃土弃渣。

运行期箱变基础建设事故油池,升压站事故油池和危废贮存库依托站内已建事故油池和危废贮存库,每台箱变基础设置一座不小于 3.75m³ 事故油池,共 18 座,事故废油等危废委托有资质单位进行回收处置。

(四) 废水

施工期间设置沉淀池,废水经沉淀后处理后喷洒抑尘。施工营地设置一座移动式旱厕,设移动环保厕所,生活污水通过罐车运至升压站污水处理设施处理,不外排。

运营期生活污水经站内已建生活污水一体化处理设施处理后的达标水夏季作为站内绿化浇灌,道路喷洒等使用,不外排;冬季产生的生活污水储存在集水池中,不外排,不会对周边环境造成影响。

(五) 电磁环境

升压站四周满足工频电场强度限值为 4kV/m,工频磁感应强度限值为 0.1mT。经监测满足限值要求。

(六) 生态

风机机组及箱变区:风力发电机及箱变区域进行表土剥离,施工结束后对植被恢复区域进行表土回覆,将剥离的表土收集起来,就近妥善保存在各吊装场地一角,集中保护。风机机组及箱变区实际临时占地 37800m²。在风电机组和箱式变基础周边的区域采取了乔草结合方式进行植被恢复,在风电机组和箱式变基础周边的区域采取了播撒草籽的方式进行植被恢复。

集电线路区:集电线路施工期间对塔基区、材料场开挖区及施工便道等占地区域进行了表土剥离及回覆,将剥离的表土收集起来,集电线路中表土集中堆放于临近各管线开挖区域的风机平台,架空线路区表土堆放于塔基施工区,每个塔基基础处设置一处集中堆放点,待施工结束后对植被恢复区域进行表土回覆。施工结束后对集电线路施工

碾压扰动区域平整后，采用播撒草籽的方式进行植被恢复，草籽采用撒播白羊草和苦荞麦等混播的方式，面积为 2848m²。

道路防治区：本项目施工检修道路临时占地主要为未利用地、其他草地，施工检修道路线路施工结束后对线路区占用其他草地的区域进行植被恢复，采用播撒草籽的方式进行植被恢复，面积为 18600m²。

施工临建防治区：施工前对施工临建区新增占地区域进行表土剥离，剥离的表土采取集中堆放于施工区设置的表土堆土场区域内，施工结束后，将剥离的表土及时回覆。全面整地后，对施工临建区临时占地采取了播撒草籽结合的方式恢复植被。草籽采用撒播白羊草和苦荞麦等混播的方式，生态恢复面积为 4000m²。

（五）其他环境保护措施

在项目建设中，建设单位在施工期间设有专人负责环境保护工作，对施工中的每一道工序都严格检查是否满足环保要求，并不定期对施工点进行监督抽查。项目竣工后更加工程特性，建设运营单位设立了相应环境管理部门，配备相应环保管理人员，在运行期实施环境管理。

（六）环评批复落实情况

表 2 环评批复措施落实情况表

批复要求情况	现场调查情况
<p>加强生态环境保护：严格落实《报告表》提出的工程措施、生态防护与恢复措施等，加强风电场生态环境管理。严格控制施工作业面积减少临时用地；科学规划施工场地，减少地表开挖；风机吊装平台、检修道路两侧根据需要设置护坡及排水沟。严格落实防风固沙和水土保持措施，施工结束后及时平整土地、表土回填，对施工区域进行植被恢复。</p>	<p>项目建设高度重视生态保护工作，制定了详细的施工方案和植被恢复方案，在施工作业完成后，及时进行了植被恢复，并选用本土物种。风电机组、集电线路、临时道路、施工临建区施工完毕，周围全部平整覆土，恢复植被，进行了绿化。施工固废全部进行了合理处置。项目施工过程中采取了生态环境保护措施，严格按照环评及批复要求采取了生态恢复治理措施，落实了防风固沙和水土保持措施。</p> <p>施工阶段认真落实施工进度报告制度、设立宣传警示牌、施工人员管理、施工监理、施工时间等要求。严格划定施工作业带和控制施工作业范围，科学规划了施工场地；加强了对施工人员的环境保护教育。施工结束后及时对临时占地采取平整和生态恢复等治理措施。</p>
<p>做好大气污染防治工作：严格落实施工期大气污染防治措施，做好“六个百分百”等相关工作。施工过程中采取边界围挡、物料遮盖、定期洒水抑尘等措施减少扬尘污染，工程开挖土方及时回填。施工道路实施硬化，物料、渣土车辆采取密闭方式运输。</p>	<p>建设单位制定了详细的施工方案，施工过程中土方集中堆放，施工场地四周设围挡，运输道路定期洒水降尘，物料堆场进行苫盖，加强了施工场地管理，开挖土方及时进行了回填。运输车辆进行了采取密闭方式运输。</p>
<p>落实水污染防治措施：施工场地设置洗车平台及废水收集池、沉淀池，施工废水、车辆清洗废水经沉淀分离后回用；施工期生活污水排入旱厕并定期清淘。运营期生活污水依托蒋家坪升压站现有的污水处理设备进行处理后回用，不得外排。</p>	<p>施工现场设置了沉淀池，施工废水等废水经过沉淀后用于洒水抑尘等；施工期生活污水设移动环保厕所，生活污水通过罐车运至升压站污水处理设施处理，不外排。依托蒋家坪站内现有一体化污水处理设施（0.5m³/h）处理后用于站内道路喷洒和绿化，冬季则进入 250m³集水池内暂存，不外排。</p>
<p>落实噪声污染防治措施：严格落实《报告表》提出的噪声污染防治措施，确保边界噪声排放和敏感点声环境质量达标。</p>	<p>施工期间采用了低噪声施工设备，合理安排施工时间，未对周边居民生产生活造成影响。采用低噪主变及风机，本项目不涉及声环境保护目标，根据现状监测，升压站四周噪声环境满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。</p>

<p>落实电磁辐射保护措施:严格按照环保要求及设计规范建设升压站,确保工频电场、工频磁场和噪声满足相应的标准限值。</p>	<p>升压站本期更换 3#主变,根据现状监测,升压站四周工频电场、工频磁场和噪声满足相应的标准限值。</p>
<p>做好固体废物的妥善处置:建筑与生活垃圾按要求及时清运处置。每座箱变下方设置事故油池,运营期间产生的废矿物油和废旧铅酸蓄电池,分类收集后暂存于蒋家坪升压站现有的危废暂存间,定期委托有资质的单位处置。</p>	<p>严格落实施工管理,施工现场产生的临时堆存土石方进行了合理的防护措施,建筑与生活垃圾按要求及时清运处置。</p> <p>每个箱式变压器下方设置了一座不小于 3.75m³事故油池,共 18 座,收集箱变事故状态下的废油,且地面和四壁必须采用符合要求的防渗措施,防止废油渗漏产生污染。产生的危废分类收集后暂存于蒋家坪升压站现有 20m²的危废贮存库,定期交朔州金圆环保科技有限公司集中处置。危废贮存库按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)、《危险废物识别标志设置技术规范》(HJ1276-2022)等相关要求进行了完善。</p>
<p>严格执行环境保护设施应当与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度,同时要将环保设施同主体工程一体纳入项目安全设施设计中,并按照国家有关规定报经相关行业企业监管部门审查批准;需要申请领取安全生产许可证的,必须按规定取得安全生产许可证。项目竣工后,必须按规定及时开展竣工环境保护验收工作,竣工验收合格后方可正式投入运行。</p>	<p>项目严格按照环境保护设计要求落实了“三同时”制度,项目试运行阶段严格按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评〔2017〕4号)进行验收工作。</p>

四、工程建设对环境的影响

(1) 生态

根据现场调查,本工程已全部施工完毕,施工场地的工程设备均已拆除,现场未留有施工垃圾。风机基础及集电线路、检修道路、施工生产生活区等施工临时占地基本按照环评要求进行了生态恢复。

(2) 废气

项目施工期间制定了详细的施工方案，施工期间采用的商混，未设置搅拌和除尘装置，物料堆放设置专人负责管理，设置了围挡、防尘网等；运输车辆进行了遮盖；采用了洒水车洒水；建筑垃圾及时进行了清运。

运营期无废气产生。

(3) 废水

施工废水经沉淀后处理后喷洒抑尘。施工生活废水经沉淀后处理后喷洒抑尘。

运营期生活污水经一体化处理设施处理后的达标水汇入集水池。夏季作为站内绿化浇灌，道路喷洒等用水，不外排；冬季产生的生活污水储存在集水池中，不外排，不对环境造成影响。

(4) 固废

施工期间土方余方量全部用于各施工工段的场地平整回填。施工过程中临时占地区域进行了表土剥离，采取分区堆放措施，施工完成后将表土进行回填用于植被恢复。

运营期生活垃圾集中收集后送当地环卫部门统一处理。依托升压站内 60m³ 事故油池，每台箱变基础设置一座不小于 3.75m³ 事故油池，共 18 座，事故油池采取相应的防渗措施。

依托升压站内已建 20m² 的危废暂存间，项目产生的危废分类暂存于危废贮存库内，由运营单位委托朔州金圆环保科技有限公司进行收集后统一处置。

(5) 电磁环境

蒋家坪风电场 220kV 升压站四周工频电场强度测量值最大为 1.30×10²V/m，工频磁感应强度测量值最大为 0.39μT，满足验收执行标准《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中工频电场强度 4kV/m、工频磁感应强度 0.1mT 的限值要求，且设置警示和防护指示标志。

(6) 噪声

选用了低噪声的机械设备，定期对机械设备进行了维护和保养，未进行夜间施工。

本项目不涉及声环境保护目标。升压站运行期间噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准限值的要求（昼间60dB(A)、夜间50dB(A)）。风电场距离周边村庄居民较远，风机运行不会对周边产生噪声影响。

五、验收结论

该项目基本按环评要求进行了建设，在建设过程中较好地执行了环评和“三同时”制度，总之，各污染物达到了环境影响报告及环保部门批复确定的目标要求，基本满足建设项目竣工环境保护验收要求，本项目竣工环境保护验收合格。

六、后续要求

加强吊装平台及检修道路周围的植被维护，保证较高的成活率。

附：朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容项目竣工环境保护验收组
人员名单

朔州市平鲁区润风新能源有限公司蒋家坪风电场扩容项目

竣工环境保护验收组人员签字表

分工	姓名	单位	职务/职称	签字	备注
组长	李功	朔州市平鲁区润风新能源有限公司	项目经理	李功	建设单位
成员	姜晓伟	朔州市平鲁区润风新能源有限公司	技术负责人	姜晓伟	
	秦波	金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	项目经理	秦波	设计单位
	周光华	山西诚鼎建筑工程有限公司	项目经理	周光华	施工单位
	吴玉生	山西省生态环境规划和技术研究院	正高	吴玉生	特邀专家
	侯爱忠	山西省生态环境监测和应急保障中心	高工	侯爱忠	特邀专家
	刘毓健	中核第七研究设计院有限公司	高工	刘毓健	特邀专家
	贾真资	山西大地普新环境科技研究院有限公司	高工	贾真资	调查报告编制单位