

龙源平泉 10 万千瓦林光储氢一体化项目竣工环境保护验收意见

2026 年 4 月 23 日，平泉龙源新能源有限公司组成验收工作组（名单附后），根据《龙源平泉 10 万千瓦林光储氢一体化项目环境影响报告表》，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、本项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收。验收工作组现场检查了工程建设、运行、管理和生态恢复及环保措施落实情况，听取了建设单位代表对工程环境保护执行情况和工程竣工环境保护验收调查表的介绍，查阅了相关资料，进行了认真讨论和审议，形成项目竣工环境保护验收意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

龙源平泉 10 万千瓦林光储氢一体化项目光伏场区选址位于河北省承德市平泉市青河镇、杨树岭镇、榆树林子镇。

本项目光伏场区总容量为 100MW，采用 580Wp 单晶硅双面 N 型组件，共计 199628 个组件。场区共分为 41 个子阵，其中 1 个方阵接入 1200kVA 箱变、12 个方阵接入 1800kVA 箱变，14 个方阵接入 2400kVA 箱变，10 个方阵接入 3000kVA 箱变，4 个方阵接入 3600kVA 箱变，项目共 7678 个组串。

2、建设过程及环保审批情况

2022 年 6 月，平泉龙源新能源有限公司委托河北昂陌环保科技有限公司编制完成了《龙源平泉 10 万千瓦林光储氢一体化项目环境影响报告表》，并于 2022 年 6 月 6 日。平泉市行政审批局以平审批环字【2022】012 号文出具了该项目的批复。批复建设内容为建设 100MW（10 万千瓦）光伏发电机组及相关配套设施和一座 220kV 升压站，同步配置 15MW/MWh 磷酸铁锂电池储能系统。

该项目光伏场区工程于 2023 年 6 月开工建设，升压站工程于 2023 年 12 月开工建设，到 2024 年 12 月部分光伏区块与升压站并网投入试运行，截止 2025 年 8 月所有光伏区块全部建设完成，并投入并网进入试运行。

本项目 220kV 升压站已于 2025 年 3 月 14 日与送出线路一并验收且取得竣工环境保护验收意见。项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

3、投资情况

项目总投资 55000 万元，环保投资 184 万元，占总投资的 0.33%。

赵福福 尹明 唐海龙 尹明 尹明 尹明

4、验收范围

本项目 220kV 升压站已于 2025 年 3 月 14 日与送出线路一并验收且取得竣工环境保护验收意见，故本次竣工验收调查范围仅包括光伏场区的建设内容及其配套环保设施。

环评主要建设内容与实际建设情况见表 1:

表 1 项目主要建设内容---验收调查与环评对比表

项目	环评阶段	验收阶段	与环评一致性
总容量	100MW	100MW	与环评一致
主体工程	<p>(1) 安装 41 个 2.44MW 光伏发电分系统。共用 540Wp 单晶硅光伏组件有组件 229112 块，全部采用钢制螺旋地桩（埋深 2~2.8m）；</p> <p>(2) 每 26 个组件连接成一个组串，每个标准发电单元由 8812 个组串构成，每 24 个组串接入一台汇流箱，共 730 台汇流箱；汇流箱采用钢构件固定在光伏支架上，无独立基础；</p> <p>(3) 每 12 台 24 进 1 出汇流箱接入一台 196MW 逆变器，将每台逆变器输出接入 35kVA 的升压变压器的低压绕组上，经 35kV 箱式变压器升压至 35kV 高压。本项目共设 41 台箱变，采用独立基础，基础顶部设置混凝土平台；</p> <p>(4) 各 35kV 双绕组箱式变压器并联汇集后以 5 回 35kV 集电线路（光伏地块 1 至升压站为 2 回线路、地块 2 至升压站为 1 回线路、地块 3 单回至地块 4 再至升压站为 2 回线路，每回线路容量均为 20MVA）接入新建的 220kV 升压站</p>	<p>(1) 项目采用 199628 个 580Wp 单晶硅双面 N 型组件，场区共分为 41 个子阵，其中 1 个方阵接入 1200kVA 箱变、12 个方阵接入 1800kVA 箱变，14 个方阵接入 2400kVA 箱变，10 个方阵接入 3000kVA 箱变，4 个方阵接入 3600kVA 箱变，项目共 7678 个组串，全部采用灌注桩（埋深 1.2m）</p> <p>(2) 每 26 个组件连接成一个组串，每 20—24 个组串接入一台逆变器，共 290 台逆变器；逆变器采用钢构件固定在光伏支架上，无独立基础；</p> <p>(3) 每个区域设置 1 台箱变，共 41 台，将每台逆变器输出接入 35kVA 的升压变压器的低压绕组上，经 35kV 箱式变压器升压至 35kV 高压。本项目共设 41 台箱变，采用独立基础，基础顶部设置混凝土平台；</p> <p>(4) 各 35kV 双绕组箱式变压器并联汇集后以 4 回 35kV 集电线路（光伏地块 1 至升压站为 2 回线路、地块 2 至升压站为 1 回线路、地块 3 单回至地块 2 再至升压站为 1 回线路，每回线路容量均为 20MVA）接入新建的 220kV 升压站</p>	单个光伏组件容量增大，光伏组件数量减少，总容量不变
	集电线路	本工程光伏方阵、组串式逆变器、35kV 双绕组箱式变压器间导线连接根据地形条件采用电缆直埋	本工程光伏方阵、组串式逆变器、35kV 双绕组箱式变压器间导线连接根据地形条件采用电缆直埋

赵扬 李长旭 唐海龙 尹峰 何力 胡晓

		敷设的方式；箱式变压器升压后，汇集并通过5回架空线路，送至220kV升压站，路径长度60.588km（其中电缆总长28.068km、架空线总长32.52km），共设置140基塔基	敷设的方式；箱式变压器升压后，汇集并通过4回架空线路，送至220kV升压站，路径长度42.57km（其中电缆总长20.07km、架空线总长22.5km），共设88基塔基，项目集电线路穿越生态红线部分已于2026年1月30日取得了承德市自然资源和规划局出具的意见，明确本项目属于必须且无法避让、符合规划的线性基础设施，原则同意论证意见	数量也较环评阶段减少
配套工程	场区道路	进场道路：进场道路采用路面宽度3.5m级配碎石路面道路，长度约1.6km； 场内检修道路：路面宽度≥4.0m，两边路肩均为0.25m，转弯半径9m，总长约5.34km，为砂砾石路面	本工程主要包括场区进场道路及场内道路工程，道路总长39.73km，进场道路为利用或改建乡道，合计4条，路线总长约13.95km。场区道路总长25.78km，其中包含水泥路、土路改建7.82km，新建道路17.96km	进场及场内道路较环评阶段增长
公用工程	给水	本工程施工水源利用附近村庄取水，建设期的施工用水，可以通过运输车运至各施工地点。清洗用水周边村庄供给，通过运输车运至光伏阵列提供清洗用水	本工程施工水源利用附近村庄取水，建设期的施工用水，可以通过运输车运至各施工地点。清洗用水周边村庄供给，通过运输车运至光伏阵列提供清洗用水	与环评一致
	排水	光伏电池组件的清洗废水用于场地绿化、抑尘	经现场调查可知，光伏组件采取清水清洗，废水直接用于场地绿化	与环评一致
	供电	本工程施工电源和生活电源拟由附近的10kV架空线路上接入，架空至施工现场，作为本站的电源。运营期光伏发电区电源由各光伏方阵箱式变压器低压侧引接，每两个相邻光伏方阵站用电源互为备用	本工程施工电源和生活电源拟由附近的10kV架空线路上接入，架空至施工现场，作为本站的电源。运营期光伏发电区电源由各光伏方阵箱式变压器低压侧引接，每两个相邻光伏方阵站用电源互为备用	与环评一致
临时工程	施工生产区、生活区	本工程在升压站占地范围内空闲占地设立施工生产一处，主要有施工、临时设施场区、综合仓库等。施工主要为临时搭建的彩钢板房。 施工使用商砼汽运使用。生活区租用附近村庄民房。	经查阅施工资料可知，项目施工时设置的临时生产生活区已拆除并恢复	与环评一致
环保	废水	光伏电池组件清洗废水用于场区道路泼洒、绿化	经现场调查可知，光伏组件采取清水清洗，废水直接用于场地绿	与环评一致

赵扬扬 李时田 唐海龙 尹冰 何力 周航

工程		化	
固废	废旧的光伏组件及时由生产厂家回收处理；箱变压器运行和检修产生的废变压器油在危废间暂存，定期交由有资质单位处理；箱变事故产生的废变压器油送入于 1.5m ³ 事故油池，产生事故废油时，通知具有相应处理资质的单位到场，废油委托具有相应处理资质的单位进行运输、处理	经现场调查可知，废旧的光伏组件及时由生产厂家回收处理；箱变压器运行和检修产生的废变压器油经收集后在升压站危险废物贮存库暂存，定期交由有资质单位处理；箱变处设置 1.5m ³ 事故油池，产生事故废油时，通知具有相应处理资质的单位到场，废油委托具有相应处理资质的单位进行运输、处理	与环评一致
绿化	光伏阵列区施工结束后尽量保存原有场地植被的基础上，对站内场地进行种草绿化	经现场调查可知，光伏阵列区施工结束后尽量保存原有场地植被的基础上，对站内场地进行种草绿化	与环评一致
生态保护	限制施工作业范围，不得超出项目占地范围，减少施工开挖面积和临时性占地，施工结束后恢复临时占地原有地貌	经现场调查可知，在施工期间严格控制施工作业范围，减少施工开挖面积和临时性占地，施工结束后恢复临时占地原有地貌	与环评一致
水土流失	采取工程措施，植物措施和临时措施相结合控制水土流失量	经现场调查可知，采取工程措施、植物措施和临时措施相结合控制水土流失量	与环评一致

二、工程变动情况

根据现场调查，本项目主体工程变更情况如下：

1、光伏区块

环评阶段：项目采用 229112 个 540Wp 单晶硅光伏组件，场区共分为四个地块，41 个 2.44MW 光伏发电分系统。

验收阶段：项目采用 199628 个 580Wp 单晶硅双面 N 型组件，场区共分为三个地块，41 个子阵，其中 1 个方阵接入 1200kVA 箱变、12 个方阵接入 1800kVA 箱变，14 个方阵接入 2400kVA 箱变，10 个方阵接入 3000kVA 箱变，4 个方阵接入 3600kVA 箱变，项目共 7678 个组串，全部采用灌注桩（埋深 1.2m）。

变更原因：为减少光伏组件占地，建设单位在施工时将拟安装的 540Wp 单晶硅光伏组件更换为 580Wp 单晶硅双面 N 型组件，并将光伏区块集中布置在原有的三个地块范围内，地块四取消建设。

2、集电线路

环评阶段：本工程光伏方阵、组串式逆变器、35kV 双绕组箱式变压器间导线连接根据地形条件采用电缆直埋敷设的方式；箱式变压器升压后，汇集并通过 5 回架空

赵阳阳 尹旭 唐海龙 尹峰 冯力 胡晓亮

线路，送至 220kV 升压站，路径长度 60.588km（其中电缆总长 28.068km、架空线总长 32.52km），共设置 140 基塔基。

验收阶段：本工程光伏方阵、组串式逆变器、35kV 双绕组箱式变压器间导线连接根据地形条件采用电缆直埋敷设的方式；箱式变压器升压后，汇集并通过 4 回架空线路，送至 220kV 升压站，路径长度 42.57km（其中电缆总长 20.07km、架空线总长 22.5km），共设 88 基塔基。

变更情况：在实际建设过程中，为减少光伏区块占地，将原本拟安装的 540Wp 单晶硅光伏组件更换为 580Wp 单晶硅双面 N 型组件，并将光伏区块集中布置在原有的三个地块范围内，地块四取消建设，故集电线路长度及塔基数量均较原环评阶段减少，减少了对环境的影响。

3、检修道路

环评阶段：进场道路采用路面宽度 3.5m 级配碎石路面道路，长度约 1.6km；场内检修道路路面宽度 $\geq 4.0m$ ，两边路肩均为 0.25m，转弯半径 9m，总长约 5.34km，为砂砾石路面。

验收阶段：本工程主要包括场区进场道路及场内道路工程，道路总长 39.73km，进场道路为利用或改建乡道，合计 4 条，路线总长约 13.95km。场区道路总长 25.78km，其中包含水泥路、土路改建 7.82km，新建道路 17.96km。

变更原因：由于本项目光伏组件大部分布置在山上，在实际修建施工及检修道路时考虑地形及山坡走势等现状因素，增加局部顺直段、衔接原有机耕路，故施工及检修道路长度较环评阶段增长。

通过查阅工程设计、施工资料和相关协议、文件，结合现场踏勘，本项目工程建设位置、建设规模和容量等与环评阶段基本一致。按照重大变动的相关规定，本项目变动情况见表 2。

表 2 项目变动情况一览表

类别	环评及批复中内容	实际建设情况	变动情况及原因	是否属于重大变动
性质	新建太阳能发电	新建太阳能发电	无	否
规模	总装机容量 100MW	总装机容量 100 MW	无	否
地点	河北省承德市平泉市青河镇、杨树岭镇、榆树林子镇	河北省承德市平泉市青河镇、杨树岭镇、榆树林子镇	无	否
生产工艺	通过光伏组件将太阳能转化为电能	通过光伏组件将太阳能转化为电能	无	否

赵杨杨 尹旭 唐海龙 尹明 尹力 胡守亮

环境保护措施	光伏组件表面玻璃清扫废水水质简单，直接用于场地绿化	经现场调查了解，光伏组件采取清水清洗，废水直接用于场地绿化	无	否
	合理布置、选用低噪声设备、距离衰减等措施，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1类区标准	经验收监测可知，场区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1类区标准	无	否
	废旧的光伏组件及时由生产厂家回收处理；每座箱变设置1个1.5m ³ 的事故油池，产生事故废油时，通知具有相应处理资质的单位到场，并委托具有相应处理资质的单位进行运输、处理，不落地、不暂存	经现场调查了解，废旧的光伏组件及时由生产厂家回收处理；每座箱变设置1个1.5m ³ 的事故油池，产生事故废油时，通知具有相应处理资质的单位到场，并委托具有相应处理资质的单位进行运输、处理，不落地、不暂存	无	否

根据上表可知，对照《关于印发<输变电建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办辐射【2016】84号）中有关规定，及对本工程实际建设情况与项目环评方案进行对照核查，核查结果不构成重大变动，可纳入竣工环境保护验收管理。因此本次验收内容为龙源平泉10万千瓦林光储氢一体化项目中光伏场区的建设内容及其配套环保设施。

三、环境保护措施落实情况

本次工程建设基本按要求落实了环保措施，本次验收内容与环境影响报告及环评批复中关于光伏场区的环保措施落实情况见表3。

表3 环评及批复要求的环保措施落实情况

项目		环境影响评价表及环评批复中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果及未采取措施的原因
阶段				
施工期	生态影响	①对光伏场区、线路占地进行合理规划；②现场施工机械和人员活动范围严格限制在作业带范围内，尽量减少施工破坏面，同时避免在大风天气下进行施工作业；③项目施工材料及设备尽量分拆改用小型运输工具运输，以减轻对地表植被的碾压；④施工优先采用环保型设备；⑤施工生产生活区、光伏架设区、箱变、集电线路及施工检修道路施工期剥离的表土保存，采用密网覆盖临时堆土区域，减少水土流失和	经查阅施工资料可知，施工期已对施工区域进行合理规划，将光伏组件集中布置，减少了一个地块的占地；在施工期间严格控制施工边界；施工材料等集中运输，施工设备采用环保型设备；对各施工区域表土单独存放，用于后期植被恢复等措施，经走访了解，施工期未收到关于生态污染的相关投诉	执行效果良好

赵福 尹明 廖海龙 尹明 尹力 尹守良

		扬尘, 播撒草籽恢复植被; ⑥减少大型机械施工, 基坑开挖后, 及时回填, 其表层进行碾压, 缩短裸露时间, 减少扬尘发生		
污染影响	地表水	施工废水回用; 施工区域生活污水泼洒抑尘	经查阅施工资料可知, 施工期施工废水经沉淀后回用, 生活污水产生量极少, 就地泼洒抑尘, 经走访了解, 施工期未收到关于废水污染的相关投诉	执行效果良好
	声环境	选用低噪声设备, 四周设置围挡, 控制施工时间等措施, 远离居民区设置施工场地, 满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12532-2011) 中的标准要求	经查阅施工资料可知, 施工期采取了低噪声设备, 并在施工区域四周设置围挡, 控制施工时间等措施以降低噪声对周围居民的影响, 经走访了解, 施工期未收到关于噪声影响的相关投诉	执行效果良好
	大气环境	施工前及时通知周边居民, 设置硬质围挡、出入车辆清洗、加强遮盖、及时清扫抑尘等措施; 离村庄较近区域不在有风天气施工, 适当增加临近居民侧围挡高度, 增加临近居民处洒水抑尘次数, 施工机械和车辆尽量避让居民居住区行驶, 以减少施工废气对居民的影响, 满足《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019) 表 1 扬尘排放浓度限值	经查阅施工资料可知, 施工期采取了设置硬质围挡、出入车辆清洗、加强遮盖、及时清扫抑尘等措施, 经走访了解, 施工期未收到关于大气污染的相关投诉	执行效果良好
	固体废物	生活垃圾收集运往生活垃圾填埋场; 建筑垃圾中钢筋等回收利用, 其它的混凝土块连同弃渣等可送至指定场所	经查阅施工资料可知, 施工期生活垃圾收集后运往生活垃圾填埋场; 建筑垃圾除回收利用部分外均送至指定场所, 经走访了解, 施工期未收到关于固体废物的相关投诉	执行效果良好
	社会影响	运输车辆对道路交通有一定的影响, 增加交通压力, 因此要求, 夜间禁止施工	夜间无施工作业行为。根据走访调查, 工程施工期间未发生施工污染或扰民事件	执行效果良好
运行期	生态影响	①施工期结束后拆除临时施工生产区、生活区, 对土地进行平整; ②本项目运行后, 光伏场内在光伏板底和光伏板之间进行植被恢复; ③检修道路两侧播撒草籽	经现场调查了解, 临时施工生产区已拆除并恢复, 光伏场内、检修道路两侧及集电线路区已进行植被恢复	执行效果良好



污 染 影 响	地表水	光伏组件表面玻璃清扫废水水质简单，直接用于场地绿化。	经现场调查了解，光伏组件采取清水清洗，废水直接用于场地绿化	执行效果良好
	声环境	合理布置、选用低噪声设备、距离衰减等措施，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1类区标准	项目采取低噪声设备，经监测数据可知，光伏场区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1类区标准	执行效果良好
	固体废物	废旧的光伏组件及时由生产厂家回收处理；事故废油通知具有相应处理资质的单位到场，并委托具有相应处理资质的单位进行运输、处理，不落地、不暂存	经现场调查了解，废旧的光伏组件及时由生产厂家回收处理；每台箱变均设置事故油池，产生事故废油时，通知具有相应处理资质的单位到场，并委托具有相应处理资质的单位进行运输、处理，不落地、不暂存	执行效果良好
	社会影响	本工程的建成投产，能充分利用光能发电，属于清洁能源	本工程的建成投产，能充分利用光能发电，属于清洁能源	执行效果良好

四、环境影响调查

1、生态环境影响调查

施工期生态环境影响：

施工作业主要对施工场地和临时道路及道路两侧的植被造成破坏。施工完成后，及时对周围占地进行平整，破坏的植被在建设完成后，通过绿化得到恢复，对植物种类的多样性和植被类型的多样性影响较小。

本项目光伏电场所处区域已多年没有发现重点保护动物出现，项目施工区小而分散，破坏植被面积较小。永久占地主要为点状征地，检修道路不会切断动物迁徙通道。因此施工不会影响到动物的正常迁徙，对动物物种的多样性无明显不利影响。根据现场调查，本项目实施未引起区域内生态系统结构和功能的改变，对生物多样性影响很小。

施工期间开挖、回填等施工活动会产生扬尘，会增加土壤的风蚀程度。同时在施工占地，设备的运输安装、建筑施工会造成临时性的植被破坏，导致暂时性的水土流失。通过采取光伏电场的水土保持防治措施后，降低周围水土流失影响。

经过现场调查，发现塔基、箱变周围土地进行平整，道路两侧已进行恢复。

运营期生态环境影响：

赵福杨 尹明 唐海龙 尹明 尹明 尹明

施工结束后，临时占用恢复原有功能，本工程不涉及自然保护区、风景名胜区等生态敏感区，生态影响较小。

本项目的生态恢复主要是对临时性占地采用覆土、平整、恢复植被等措施恢复生态环境。临时性占地主要有道路区、光伏区、集电电缆区、施工场地等。

①道路区：新建道路主要为到光伏发电区的道路，道路区拓宽部分已经覆土平整，基边坡采取种草护坡。

②光伏区：光伏区临时占地及箱变周围场地。据现场调查，场地基本完成了平整及撒播草籽的措施。

③集电线路：输电电缆沿维修道路铺设。据现场调查，输电电缆区和塔基基座临时占地完成了覆土、平整及撒播草籽措施。

2、污染影响调查

施工期污染影响调查：

(1) 施工废气：经查阅施工资料可知，施工期采取了设置硬质围挡、出入车辆清洗、加强遮盖、及时清扫抑尘等措施，经走访了解，施工期未收到关于大气污染的相关投诉。

(2) 施工废水：经查阅施工资料可知，施工期施工废水经沉淀后回用，生活污水产生量极少，就地泼洒抑尘，经走访了解，施工期未收到关于废水污染的相关投诉。

(3) 施工固废：经查阅施工资料可知，施工期生活垃圾收集后运往生活垃圾填埋场；建筑垃圾除回收利用部分外均送至指定场所，经走访了解，施工期未收到关于固体废物的相关投诉。

(4) 噪声：经查阅施工资料可知，施工期采取了低噪声设备，并在施工区域四周设置围挡，控制施工时间等措施以降低噪声对周围居民的影响，经走访了解，施工期未收到关于噪声影响的相关投诉。

根据现场调查可知，本工程已正式投入运行，施工期已经结束，以上所述的噪声、废水、固废影响已经消失，现场也无任何施工期污染的迹象。

运营期污染影响调查：

(1) 废水：经现场调查了解，光伏组件采取清水清洗，废水直接用于场地绿化。

(2) 噪声：项目采取低噪声设备，经监测数据可知，光伏场区噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 1类区标准。

赵永福 李旭 唐海龙 尹琦 冯力 胡守宽

(3) 固废：经现场调查了解，废旧的光伏组件及时由生产厂家回收处理；每台箱变均设置 1.5m³ 事故油池，产生事故废油时，通知具有相应处理资质的单位到场，并委托具有相应处理资质的单位进行运输、处理，不落地、不暂存。

3、其它影响调查

工程施工期和验收期间未发生环境污染事件，也未受到过环境污染投诉。

该项目不涉及拆迁问题；没有给农田生产等带来不便；项目范围内没有文物古迹、旅游胜地等保护单位，社会影响较小。

五、环境保护设施调试效果

2026 年 4 月 20 日-21 日，承德安特环境检测技术服务有限公司对龙源平泉 10 万千瓦林光储氢一体化项目进行了竣工环境保护验收监测。监测结果如下：

经监测可知，项目光伏场区各地块噪声监测结果昼间值在 48~52dB(A) 之间，夜间值在 40~41dB(A) 之间，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 1 类标准昼间 55dB(A)、夜间 45dB(A) 要求。

六、验收结论

龙源平泉 10 万千瓦林光储氢一体化项目环境保护审批手续基本齐全，建设过程中基本落实环境影响评价文件及其批复文件要求的污染防治及生态恢复措施。经监测，主要外排污染物满足国家排放标准要求。项目基本具备验收条件，企业自行验收信息向公众公开后无反对意见，原则同意项目环境保护验收合格。

七、后续要求

1. 积极进行检修道路两侧及地埋线路沿线的生态恢复与治理工作；加强环境整治成果特别是植被措施的维护工作，提高其保存率。

2. 进一步完善项目环保管理制度和运行台账，确保项目环境安全。

项目竣工环境保护验收组

2026 年 4 月 23 日

赵阳 郭旭 唐海龙 尹明 王力 邢守亮

龙源平泉 10 万千瓦瓦林光储氢一体化项目竣工环境保护验收人员名单

序号	验收组职务	姓名	单位	职称	签字
1	验收负责人	赵杨杨	平泉龙源新能源有限公司	项目负责人	赵杨杨
2	验收专家	唐海龙	承德市生态环境检验检测站	高工	唐海龙
3	验收专家	尹向东	承德市环保科技发展中心	高工	尹向东
4	验收专家	战力	承德市环保科技发展中心	高工	战力
5	施工单位	严长旭	中国能源建设集团西北电力建设甘肃工程有限公司	项目负责人	严长旭
6	监测单位	胡守亮	承德安特环境检测技术有限公司	总经理	胡守亮