

文水县能源局文件

文能源办发〔2023〕24号

签发人：文栋梁

文水县能源局 关于上报山西省文水县金胤新能源有限公司文水县100MW平价光储一体项目 新能源储备项目的报告

吕梁市能源局：

山西省文水县金胤新能源有限公司是北京金绿新能源科技有限公司在文水县成立的项目公司，拟建文水县100MW平价光储一体项目，建设地点位于文水县马西乡。按照贵局《关于建立新能源项目储备库的通知》（吕能源新能源函〔2021〕14号）和《吕梁市能源局关于转发〈自然资源部办公厅 国家林业和草原办公室 国家能源局综合司关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知〉的通知》文件要求，我局对该项目进行了初审，现将该项目上报储备，

该项目前期资料报告如下：

一、申请单位与县政府签订的资源开发协议情况

该公司于 2023 年 06 月 12 日与文水县政府签订开发协议。

二、相关部门支持性文件

(一) 土地（明确土地性质）情况：《文水县自然资源局关于北京金球新能源科技有限公司文水县 100MW 平价光储一体项目用地地类的情况说明》；

(二) 选址（提供拐点坐标）情况：明确拐点坐标；

(三) 环保手续情况：《吕梁市生态环境局文水分局关于允许山西省文水县金胤新能源有限公司文水县 100MW 平价光储一体项目开展前期工作的复函》（文环函[2023]65 号）；

(四) 水利手续情况：《文水县水利局关于山西省文水县金胤新能源有限公司文水县 100MW 平价光储一体项目开展前期工作的复函》（文水函[2023]33 号）；

(五) 军事手续情况：《关于北京金球新能源科技有限公司文水县 100MW 平价光储一体项目办理前期支持性文件的函》（文武函[2023]6 号）；

(六) 文物手续情况：《文水县文物局关于允许山西省文水县金胤新能源有限公司文水县 100MW 平价光储一体项目开展前期工作的复函（文文物函[2023]16 号）；

(七) 压矿手续情况：正在办理；

(八) 林业手续情况：《文水县林业局关于允许山西省文水县金胤新能源有限公司文水县 100MW 平价光储一体项目

开展前期工作的复函》(文林函[2023]11号);

(九) 土地租赁情况: 已与文水县马西乡小南峪村民委员会和马西乡赤峪村民委员会人民政府签订《荒山荒坡租赁合同》:

三、电力部门出具的接网方案和消纳条件意见情况: 正在办理;

四、企业投资能力说明及近三年投资开发业绩情况: 详见资信证明和业绩证明材料;

五、技术方案: 详见项目可行性研究报告

六、拟选设备说明, 包括制定设备技术、系统能力、技术管理能力等: 详见项目可行性研究报告

七、企业投资风险承诺: 已承诺

八、资料真实性承诺: 已承诺

九、企业法人营业执照: 已办理

十、项目可行性研究报告: 已出

现随文件将相关资料上报, 请市局予以审核。

特此报告

附件: 项目相关资料及山西省新能源和可再生能源三年滚动项目储备库表(光伏发电)



山西省新能源和可再生能源三年滚动项目储备库表（光伏发电）

序号	项目基本情况				支持性文件										技术方案				联系人及电话	库间入时	备注					
	项目名称	建设地点	项目单位	项目类型	建设周期	项目阶段	项目开发协议	土地	选址	环保	水保	军事	文物	压矿	林业	电网接入	项目规模(万千瓦)	拐点坐标				开发方式	单个组件功率(Wp)	接入系统电压等级(kV)	投资规模(亿元)	消纳范围
吕梁市	文水县100MW平价光储一体项目	文水县马西乡山区	山西省文水县金胤新能源有限公司	新建	2024年6月-2025年6月	可研阶段	2023年6月,有效期2年	有,文自然资函【2023】46号	有,文自然资函【2023】65号	有,水文函【2023】33号	有,水文函【2023】16号	无	有,文函【2023】11号	新建线路	10万千瓦	见附表“用地范围拐点坐标”	光伏	570WP	220KV	5亿元	县域	光伏发电		吕凯 15201588999		

说明:

1、项目基本情况:

项目名称: XXX风力/光伏/水力(抽蓄)/生物质/发电/供热项目
 建设地点: XXX市XXX县/区XXX乡镇(如跨多个乡镇,一并列出)
 项目单位: 指项目开发建设单位,以工商局注册证书名称为准
 项目类型: 新建/在建

建设周期: 年/月-年/月

项目阶段: 可研阶段、设计阶段、建设准备阶段、建设阶段

2、支持性文件:

项目开发协议: 填写具体签订时间和协议有效期,例如: 2020年7月,有效期2年
 土地: 指土地租赁合同或用地意向协议,写明签订时间和协议有效期
 选址、环保、水保、军事、文物、压矿、林业等支持性文件: 分三类填写是否具有支持性文件和文件编号,例如: 有、XXX(2021)7号;有、无文号;无
 电网接入条件: 新建线路/利用已有线路

3、技术方案:

项目规模: 总规划规模和分期方案,例如: 20万千瓦,2期建成
 拐点坐标: 提供国家2000坐标系或经纬度坐标系坐标,若无拐点坐标,请提供项目中心坐标
 开发方式: 风电、风储、光电(农光、林光、牧光、渔光、尾矿治理)、光储、风光储、风光水(储)、风光火(储)、光热
 主要设备选型: 指拟选风机的单机容量或光伏组件功率,例如: 3MW、500Wp
 接入系统电压等级: 35kV、110kV、220kV、500kV
 投资规模: 指项目总投资规模,单位为亿元
 消纳范围: 县域、市域、省域
 能源利用方式: 风力发电、风电供暖、风电供电、光伏制氢、光伏供热、光热制氢、光热发电、地热能发电等
 生物质能种类: 农林生物、沼气

