

乌海市能源局文件

ᠤᠬᠤᠰᠢᠨ ᠮᠣᠩᠭᠡᠨ ᠤᠯᠤᠰ ᠠᠨᠠᠭᠤ ᠪᠢᠨᠠᠨ

乌能局发〔2022〕118号

签发人：李文慧

关于乌海红泥湾 220 千伏输变电工程 核准的批复

海南区能源局：

你局《乌海市海南区能源局关于乌海红泥湾 220 千伏输变电工程核准的请示》（海南能源发〔2022〕47号）及有关材料收悉。经研究，该项目属于《产业结构调整指导目录（2019年本）》中“电网改造与建设”的鼓励类项目，准予核准。现就核准事项批复如下：

一、建设必要性

为满足乌海高新技术产业开发区国轩多晶硅等项目的用电需求，提高区域供电能力和供电可靠性，建设乌海红泥湾 220 千伏输变电工程是必要的。

二、建设地点

乌海市海南区。

三、建设规模及主要内容

(一) 红泥湾 220 千伏变电站新建工程

1. 主变规模

远期规模 3 台 240 兆伏安, 其中 2 台采用三绕组变压器, 1 台采用双绕组变压器。

本期规模 2 台 240 兆伏安, 采用三绕组变压器。

2. 出线规模

220 千伏出线: 远期 6 回, 分别至乌海 2 回、东风 1 回、预留 3 回; 本期 2 回, 至乌海 500 千伏变。

110 千伏出线: 远期 16 回; 本期 10 回, 分别至永乐 2 回、国轩 3 回、三维 3 回、预留 2 回。

10 千伏出线: 远期 12 回, 本期一次建成。

3. 无功补偿

每台三绕组主变低压侧远期均装设 4 组 9 兆乏低压电容器, 本期一次建成。

4. 系统对电气设备的有关要求

本期主变采用有载调压变压器。

220 千伏、110 千伏电气设备短路电流水平分别按 50 千安、40 千安选择。

5. 其他

本期新建 2 台主变低压侧预留消弧线圈接地装置位置。

(二) 红泥湾对侧乌海 500 千伏变电站 220 千伏间隔扩建工程

本期扩建 2 个 220 千伏出线间隔至红泥湾变。

(三) 红泥湾~乌海 220 千伏线路工程

新建红泥湾~乌海双回 220 千伏线路，新建线路路经过长度 30 千米，按同塔双回路架设，导线截面采用 2×630 平方毫米。

四、项目建设单位

内蒙古电力（集团）有限责任公司

五、投资估算及资金来源

项目总投资 22061 万元，资金来源企业自筹。其中，变电工程动态投资 12483 万元，线路工程动态投资 9172 万元，光纤通信工程动态投资 406 万元。

工程资本金 4412.2 万元，占工程动态投资的 20%，由我公司以自有资金出资，其余部分申请银行贷款。

六、招投标事项

工程设备采购及建设施工均应按《招标投标法》规定，采用规范的公开招标方式进行。主体工程与征地拆迁费用在工程概算和财务决算中分别计列、分别考核。工程造价以公开招标签订的合同为基础，以经审计的工程财务决算为准，并以此为电网企业财务核算依据。

七、项目相关支持性文件

按照相关法律、行政法规的规定，核准项目应附前置条件的相关文件分别是《乌海市海南区能源局关于乌海红泥湾 220 千伏输变电工程核准的请示》（海南能源发〔2022〕47 号）、《关于红泥湾 220KV 输变电工程社会稳定风险评估报告备案的函》（海南维稳办字〔2017〕5 号）、《乌海市自然资源局关于乌海红泥湾 220KV 输变电工程项目变电站和集电线路用地预审与选址意见书的批复》（乌海自然资字〔2022〕

19号)、项目申请报告等支持性材料。

八、项目变更

如需对本项目核准文件所规定的建设地点、建设规模、主要建设内容等进行调整，请按照《企业投资项目核准和备案管理办法》和《外商投资项目核准和备案管理办法》的有关规定，及时提出变更申请，我局将根据项目具体情况，做出是否同意变更的书面决定。

九、项目报建

请你局督促内蒙古电力（集团）有限责任公司在项目开工建设前，依据相关法律、行政法规规定办理规划许可、土地使用、资源利用、安全生产、环评等相关报建手续。

十、项目延期

项目予以核准决定或者同意变更决定之日起2年未开工建设，需要延期开工建设的，需在2年期限届满的30个工作日前申请延期开工建设。开工建设只能延期一次，期限最长不得超过1年。国家对项目延期开工建设另有规定的，依照其规定。



抄送：市自然资源局、生态环境局、应急局、水务局、工信局。

乌海市能源局办公室

2022年6月9日印发
