

中盐内蒙古化工股份有限公司

关于投资建设中盐吉兰泰氯碱化工有限公司 220kV变电站改扩建项目的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示：

●投资标的名称：中盐吉兰泰氯碱化工有限公司 220kV 变电站改扩建项目

●投资金额：13,628.00 万元

●特别风险提示：本项目为保障公司内部生产装置安全平稳运行，推动区域协调发展，延长产业链，提升价值链和产品附加值，符合国家能源发展战略规划和产业政策，项目的政策风险小；项目工程技术经过国家权威机构审查、复核，技术、运营管理风险较小；建设资金由公司自筹解决，目前公司经营稳定，经营现金流量充分，能够满足项目建设资金需要，且项目建成后能够提高公司生产装置产能稳定发挥，间接降低生产费用，能够化解项目建设带来的资金风险和财务风险。

一、项目投资概述

中盐吉兰泰氯碱化工有限公司（以下简称“氯碱化工”）为中盐内蒙古化工股份有限公司（以下简称“公司”）全资子公司，氯碱化工现有 220kV 变电站一座，承担着公司聚氯乙烯、烧碱、电石、糊树脂及金属钠等产业板块的供电任务。目前该站已接近满负荷运行中。随

随着公司产业升级及新增项目的实施，各产业板块用电需求逐年增加。为了保证各产业板块的正常运行及未来发展的需要，公司拟投资新建 220kV 变电站一座及相应配套设备设施，概算投资 13,628.00 万元。

根据《公司章程》的相关规定，该项目投资不需经公司股东大会审议。

项目投资不构成关联交易和重大资产重组事项。

二、投资项目基本情况

(一) 项目名称：中盐吉兰泰氯碱化工有限公司 220kV 变电站改扩建项目

(二) 项目实施主体：氯碱化工

(三) 项目建设内容：新建 220kV 变电站一座、扩建原 220kV 变电站至新建 220kV 变电站出线间隔 1 个、新建新站至原站的 1 回输电线路、新站至电石厂电石炉 35kV 供电线路。

(四) 项目投资概算：项目概算总投资 13,628.00 万元，其中变电工程 10,114.00 万元、送电线路工程 3,384.00 万元、光纤通信工程 130.00 万元。

(五) 项目工艺技术方案：本项目为无人值守变电站，工艺成熟简单，配备智能机器人巡检系统。

(六) 项目建设周期：项目建设周期为 12 个月。

(七) 项目收益预算：根据项目可行性研究报告，项目实施后年增加利润 3,316.82 万元，预计投资回收期 4.07 年。

三、项目实施的必要性

(一) 原 220kV 变电站运行现状分析

原 220kV 变电站于 2005 年投入使用，有 5 台主变压器，总容量 960MVA。其中，额定容量 200MVA 主变压器 3 台，总容量 600MVA，采用“开二备一”方式运行，主要为公司氯碱厂、金属钠厂、氯酸钠厂、三氯异氰尿酸厂、电石厂(动力部分)提供用电负荷。额定容量 180MVA

主变压器 2 台，总容量 360MVA，主要给公司电石厂 12 台电石炉供电。该变电站 5 台主变压器可用容量 760MVA，经济安全运行容量为 513MVA，现承载用电负荷为 671.57MW，已达到满载运行状态，超出经济运行负荷 13.52%。满负荷运行出现异常时，只能限制部分装置用电，调低生产负荷，造成生产装置不能平稳运行，限制了产能发挥，同时还存在一定的安全隐患。

原 220kV 变电站采用室内 GIS 布置，站内空间已经占满，受两回进线和 220kV 母线接带负荷能力限制，不具备扩建或将小容量变压器换成大容量变压器的实施条件。变电站接入馈线路数较多，采用电缆出线方式，并联支路数也较多，系统存在阻抗较小、安全稳定性差的缺点。

（二）公司用电现状及未来需求情况

1、根据《工矿企业电力变压器经济运行导则》中对变压器 75%经济运行的要求。公司现 220kV 变电站共有主变压器 5 台，可用容量为 760MVA，最大有功功率为 684MW，现已接带 671.57MW，超出经济运行负荷 158.57MW，接近满负荷运行，易出现异常情况，造成用电负荷波动较大。

根据现行电网收费模式，用电负荷波动越小，基本电费相应越低，近年来，受用电负荷波动影响，公司基本电费逐年增加，产能效应也得不到充分发挥，影响了公司整体经济效益。

2、公司生产装置技术升级增加用电需求，公司电石厂现有电石炉 12 台，近年，已对其中的 5 台进行了技术改造，工效提升明显，受变压器容量限制，其余 7 台暂没有改造。改造后将增加用电负荷约 41.2MW。新建及扩建项目也有新的用电需求，其中，糊树脂二期项目新增 8MW、氯乙烯单体扩能项目新增 20MW、600 吨/天石灰窑项目新增 4.5MW、500 吨金属锂项目新增 6.5MW，1 万吨异氰尿酸项目新增 3.5MW、10 万吨片碱项目新增 6.0MW、200 立方/天母液制纯水项目新

增 2.8MW、其他项目增加 8.4MW。以上项目将在 2020 年、2021 年陆续实施完成并投入运行，将新增用电负荷 100.9MW。

新扩建项目新增负荷及现有变电站超经济运行负荷总量已达到 259.47MW，现有装置已不能满足未来发展需要。

（三）其他因素分析

新 220kV 变电站建成后，因选址距离电石厂更近，可将电石炉负荷接入新站，有效缩短供电线路，优化厂区供电区域分块，减少馈线路数，提高系统安全稳定性及抗风险能力。

现 220kV 变电站存在自备电厂单台发电机运行或单线路运行时从外网取电负荷受限的问题，新建时可将其与现变电站 220kV 输电线路连接，解决外网用电负荷受限问题，提高公司整体电网构架的安全性。

220kV 电压等级的电费相对便宜，新建变电站主架网采用 220kV 电压等级，通过两回线路架空与内蒙古自治区蒙西电网相接，增加供电稳定性的同时可节约公司电费支出。

公司用电为一级负荷。近年来，随着产业升级及新增项目投产，用电负荷逐年攀升，对供电质量的连续、稳定、可靠提出了更高要求。但公司发、供、配电装置一直没有增加，同时，所在地区也没有能够满足公司用电需求的装置，同时，现区域内供电枢纽“吉兰太 500kV 变电站”尚有两个可用间隔，如该间隔被占用，公司将失去引入用电负荷的机会。

综上所述，投资新建 220kV 变电站已势在必行。

四、项目风险分析及防范

（一）政策风险

项目为保障公司内部生产装置安全平稳运行，推动区域协调发展，延长产业链，提升价值链和产品附加值，符合国家能源发展战略规划和产业政策。

项目已获阿拉善盟高新技术产业开发区自然资源局、应急管理局、发展改革和经济统计局、社会事务局、林业草原和水务局、公安局治安大队、生态环境局乌斯太分局、管理委员会、住房城乡建设和交通局及阿拉善盟电业局和内蒙古电力(集团)有限责任公司的支持,原则上同意该项目建设。

项目可行性研究报告经过电力规划设计总院评审,认为实施本项目是必要的,符合国家能源发展战略规划和产业政策。内蒙古电力(集团)有限责任公司,阿拉善盟发展和改革委员会,阿拉善电业局,中盐化工,内蒙古电力勘测设计院有限责任公司等参与供电、接入系统等方案的评审,并复核了可研报告的收口版,这些部门原则上同意该项目建设。因此,项目的政策风险小。

(二) 项目技术、运营管理风险

220kV 变电站建设在电力系统属于规模较小、难度系数较低,工艺相对简单,同时安装智能机器人巡检系统,建设无人值守变电站。项目工程技术经过国家权威机构审查、复核,技术、运营管理风险较小。

(三) 项目资金与财务风险

项目动态投资 13,628.00 万元,建设资金由企业自筹解决,目前公司经营稳定,经营现金流量充分,能够满足项目建设资金需要,且项目建成后能够提高公司生产装置产能稳定发挥,间接降低生产费用,能够化解项目建设带来的资金风险和财务风险。

五、项目投资对公司的影响

该项目符合公司发展规划,工艺技术成熟可靠,项目环保、消防、节能及安全措施符合国家相关标准规范,项目实施后可以满足现有装置和未来项目发展需要,优化厂区供电区域分块,提高系统安全稳定性,提高企业盈利能力,进一步提升公司综合竞争力。

特此公告。

中盐内蒙古化工股份有限公司董事会

2021年1月14日