

## 国家能源集团长源电力股份有限公司 关于计提资产减值准备的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

公司 2024 年度计提信用减值损失和资产减值损失共计 8,822.88 万元，相应减少公司 2024 年度营业利润 8,822.88 万元。鉴于本次资产减值产生的利润影响达到相关披露标准，根据《深圳证券交易所股票上市规则》和《公司章程》的有关规定，此项交易需提交公司董事会审议，但无需获得公司股东大会的批准。

公司第十届董事会第三十二次会议审议通过了《关于计提资产减值准备的议案》，现将公司 2024 年有关计提资产减值准备情况公告如下：

### 一、公司合并报表口径计提资产减值情况

公司根据《企业会计准则》和《公司资产减值确认及核销管理办法》规定，对 2024 年度合并口径计提各项资产减值共计 8,822.88 万元，其中：

#### （一）计提应收款项信用减值损失情况

公司应收款项（含应收账款、其他应收款）计提坏账准备采用预期信用损失法，按照单项或不同的信用风险特征组合方式计提，需计提坏账准备共计 1,590.56 万元。

##### 1. 应收账款

2024 年，公司应收账款计提信用减值损失 1,965.89 万元。其中，国能长源湖北新能源有限公司、国能长源汉川发电有限公司、国能长源随县新能源有限公司计提金额分别为 1,332.33 万元（应收新能源电费补贴）、252.45 万元（应收电费）、227.29 万元（应收电费），其他单位计提合计 153.82 万元（应收电费等）。

##### 2. 其他应收款

2024 年，公司其他应收款计提信用减值损失-375.33 万元（当期收到款项冲回坏账准备）。其中，国家能源集团长源电力股份有限公司本部、国能长源武汉青山热电有限公司计提金额分别为-201.50 万元、-125.82 万元，其他单位计提合计-48.01 万元。

#### （二）计提资产减值损失情况

##### 1. 计提存货跌价准备 41.70 万元

公司存货主要为燃料、辅助材料及备品备件等。资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。2024 年，公司计提存货跌价准备 41.70 万元，为公司子公司国能长源恩施水电开发有限公司（以下简称恩施公司）对存在减值迹象的备品备件以 2024 年 10 月 31 日为基准日，计提跌价准备 41.70 万元。

##### 2. 计提固定资产减值准备 7,270.39 万元

2024 年，公司因发电机组节能改造、环保改造等技改、检修等原因将拆除的已无使用价值的固定资产报废，根据可收回金额与账面价值的差额计提减值准备

7,270.39 万元。主要构成如下：

(1) 国能长源汉川第一发电有限公司固定资产原值 3,922.85 万元，累计折旧 2,658.22 万元，账面净值为 1,264.63 万元，评估价格为 42.24 万元，计提固定资产减值准备 1,222.39 万元。

(2) 国能长源汉川发电有限公司固定资产原值 1,403.66 万元，累计折旧 896.32 万元，账面净值为 507.34 万元，评估价格为 11.61 万元，计提固定资产减值准备 495.73 万元。

(3) 国能长源荆门发电有限公司固定资产原值 2,461.11 万元，累计折旧 1,341.35 万元，账面净值为 1,119.76 万元，评估价格为 373.04 万元，计提固定资产减值准备 746.72 万元。

(4) 国能长源荆州热电有限公司固定资产原值 2,645.45 万元，累计折旧 1,983.34 万元，账面净值为 662.11 万元，评估价格为 7.32 万元，计提固定资产减值准备 654.79 万元。

(5) 国能长源武汉青山热电有限公司固定资产原值 9,286.16 万元，累计折旧 5,338.27 万元，账面净值为 3,947.89 万元，评估价格为 94 万元，计提固定资产减值准备 3,853.89 万元。

(6) 国电长源第一发电有限责任公司固定资产原值 262.62 万元，累计折旧 175.76 万元，账面净值为 86.86 万元，评估价格为 0.86 万元，计提固定资产减值准备 86 万元。

(7) 恩施公司固定资产原值 100.31 万元，累计折旧 82.23 万元，账面净值为 18.08 万元，评估值为 1.77 万元，计提固定资产减值准备 16.31 万元。

(8) 国能长源湖北新能源有限公司固定资产原值 250.13 万元，累计折旧 49.29 万元，账面净值为 200.84 万元，评估价格为 20 万元，计提固定资产减值准备 180.84 万元。

(9) 国能长源十堰水电开发有限公司固定资产原值 80.08 万元，累计折旧 62.31 万元，资产净值 17.77 万元，评估价格为 4.18 万元，计提固定资产减值准备 13.59 万元。

(10) 国电湖北电力有限公司鄂坪水电厂固定资产原值 12.85 万元，累计折旧 12.68 万元，账面净值 0.17 万元，评估价格为 0.04 万元，计提固定资产减值准备 0.13 万元。

### **3. 计提在建工程减值准备-79.77 万元**

(1) 恩施公司罗坡坝生态流量泄放整改（罗坡坝生态机组项目）建设用地处于生态红线范围，不符合新建项目选址条件，2023 年全额计提减值准备 35.85 万元。2024 年 3 月，恩施公司与原设计单位重庆陆洋工程设计有限公司达成如下合同解除协议：原合同已支付设计服务费 7.6 万元不予退回，剩余设计费 30.4 万元不再支付，并收到对方开具的红字发票 30.4 万元，不含税金额 28.68 万元，调减在建工程和在建工程减值准备 28.68 万元。

(2) 国能长源湖北新能源有限公司终止谷城茨河风电场项目、洪湖小港农场渔光互补光伏项目、齐星随县沙岗 50MWp 农光互补光伏电站并购项目前期工作并核销相关前期费用，因在建工程账面余额调整分别冲回减值 6.75 万元、41.91 万元、2.43

万元，共计调减在建工程减值准备 51.09 万元。

## 二、计提减值对公司经营成果的影响

公司计提上述信用减值损失和资产减值损失共计 8,822.88 万元，相应减少公司 2024 年度营业利润 8,822.88 万元。

## 三、董事会意见

公司董事会认为，本次计提相关资产减值事项符合现行《企业会计准则》和《公司资产减值确认及核销管理办法》的有关规定，同意公司 2024 年度计提信用减值损失和资产减值损失共计 8,822.88 万元，减少营业利润 8,822.88 万元。本次计提减值准备是基于公司资产状况和会计准则做出的合理处理，准确反映了公司经营成果与财务状况，不涉及会计政策与会计估计的变更。

## 四、监事会意见

公司监事会认为，本次公司计提相关资产减值符合现行《企业会计准则》的有关规定，工作程序合规，账务处理正确，能更加准确的反映公司经营成果与财务状况，有助于公司向社会提供更加真实可靠的会计信息，不会损害公司、股东特别是中小股东的利益。

## 五、审计与风险管理委员会审议意见

本次计提资产减值准备所涉议案已经公司 2025 年 4 月 23 日召开的第十届董事会审计与风险管理委员会以 3 票同意、0 票反对、0 票弃权审议通过。审议意见如下：

公司本次计提资产减值准备事项符合现行《企业会计准则》和《公司资产减值确认及核销管理办法》的有关规定，准确反映了公司报告期内经营成果与财务状况，有助于公司向社会提供更加真实可靠的会计信息，不涉及会计政策与会计估计的变更，不会损害公司、股东特别是中小股东的权益。

## 六、备查文件

1. 公司第十届董事会第三十二次会议决议；
2. 公司第十届监事会第二十一次会议决议；
3. 公司第十届董事会审计与风险管理委员会审议意见。

特此公告。

国家能源集团长源电力股份有限公司董事会

2025 年 4 月 26 日