

公司代码：600795

公司简称：国电电力

# 国电电力发展股份有限公司 2023 年年度报告

## 重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人贾彦兵、主管会计工作负责人刘春峰及会计机构负责人（会计主管人员）李金柱声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司八届二十六次董事会审议通过的 2023 年度利润分配预案，拟每 10 股派发现金红利 0.70 元（含税）。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本 17,835,619,082 股，预计分红金额 12.48 亿元，与公司 2023 年中期每 10 股派发现金红利 0.50 元（含税）共派发 8.92 亿元合并计算，2023 年度全年派发现金红利 21.40 亿元，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为 38.16%。该利润分配预案需经公司 2023 年年度股东大会审议，并在通过后 2 个月内实施。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

### 七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

### 八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

### 九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

### 十、重大风险提示

公司已在本报告的管理层讨论与分析章节中，详细描述了公司可能存在的相关风险，敬请查阅。

### 十一、其他

适用 不适用

1. 公司控股子公司国电建投内蒙古能源有限公司所属察哈素煤矿，正在办理采矿许可证，截至报告披露日，按照属地政府有关要求处于停产状态。

2. 公司承诺将及时、公平地履行信息披露义务，公司的董事、监事、高级管理人员已对年度报告签署书面确认意见。

## 目录

第一节	释义 .....	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	11
第四节	公司治理.....	37
第五节	环境与社会责任.....	54
第六节	重要事项.....	60
第七节	股份变动及股东情况.....	73
第八节	优先股相关情况.....	80
第九节	债券相关情况.....	81
第十节	财务报告.....	96

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

## 第一节 释义

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
中国国电、国电集团	指	中国国电集团有限公司
中国神华	指	中国神华能源股份有限公司
神华集团	指	神华集团有限责任公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
控股装机容量	指	全资电厂装机容量与控股电厂装机容量之和
上网电量	指	电厂所发并接入电网连接点的电量
上网电价	指	发电企业与购电方进行上网电能结算的价格
利用小时	指	统计期间机组（发电厂）实际发电量与机组（发电厂）平均容量（新投产机组按时间折算）的比值，即相当于把机组（发电厂）折算到按额定容量满出力工况下的运行小时数
供电煤耗	指	火电厂每供应一千瓦时电能平均所耗用的标准煤数量，单位为克/千瓦时

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

公司的中文名称	国电电力发展股份有限公司
公司的中文简称	国电电力
公司的外文名称	GD POWER DEVELOPMENT CO., LTD
公司的外文名称缩写	GDPD
公司的法定代表人	刘国跃

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名		任晓霞
联系地址	北京市朝阳区安慧北里安园19号	北京市朝阳区安慧北里安园19号
电话	010-58682100	010-58682100
传真	010-64829902	010-64829902
电子信箱	gd dl_dm@chnenergy.com.cn	gd dl_zd@chnenergy.com.cn

注：根据有关规定，目前由公司法定代表人代行董事会秘书职责。

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号
公司办公地址	北京市朝阳区安慧北里安园19号

公司办公地址的邮政编码	100101
公司网址	www.600795.com.cn
电子信箱	GDpower@chnenergy.com.cn

#### 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市朝阳区安慧北里安园19号

#### 五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国电电力	600795	东北热电

#### 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院8号楼
	签字会计师姓名	赵斌、孙念韶

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

单位：元币种：人民币

主要会计数据	2023年	2022年		本期比上年 同期增减(%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	180,998,878,168.94	194,674,142,090.95	192,680,636,477.15	-7.02	169,725,310,363.58	168,433,841,024.46
归属于上市公司股东的净利润	5,608,589,563.00	2,743,729,243.95	2,747,205,198.24	104.41	-2,218,441,283.92	-1,855,820,387.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,870,148,127.93	2,462,424,564.63	2,465,147,437.63	97.78	-4,164,334,509.48	-4,166,428,867.55
经营活动产生的现金流量净额	42,583,798,711.10	37,738,186,349.55	39,447,748,233.09	12.84	21,646,387,804.41	24,121,939,362.21
	2023年末	2022年末		本期末比上年 同期末增 减(%)	2021年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	48,762,277,358.79	45,163,415,800.31	45,060,734,589.72	7.97	44,035,947,043.38	43,929,789,878.50
总资产	457,899,346,871.80	414,919,436,415.48	412,851,885,447.67	10.36	400,445,979,884.10	398,061,703,294.85

**(二) 主要财务指标**

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年 同期增减(%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益（元/股）	0.314	0.154	0.154	103.90	-0.123	-0.103
稀释每股收益（元/股）	0.314	0.154	0.154	103.90	-0.123	-0.103
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.273	0.138	0.138	97.83	-0.231	-0.231
加权平均净资产收益率（%）	11.834	6.072	6.094	增加 5.762 个百分点	-3.734	-3.097
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	10.357	5.467	5.486	增加 4.890 个百分点	-7.126	-7.090

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用  不适用

- 2022 年 11 月 30 日，财政部发布《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）。根据该解释规定，公司对期初和对比期间的财务报表进行了调整。
- 本期发生同一控制下企业合并，将国能龙源电力技术工程有限责任公司纳入合并范围。
- 归属于上市公司股东的净利润同比上涨 104.41%，主要原因一是燃料价格较上年同期下降，二是财务费用较上年同期下降，三是资产减值损失较上年同期下降，四是上年 9 月转让宁夏区域公司，本期不再纳入合并范围所致。
- 基本每股收益同比上涨 103.90%，主要原因是本年归属于上市公司股东的净利润增加。

**八、境内外会计准则下会计数据差异**

**(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况**

适用  不适用

**(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况**

适用  不适用

## 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

## 九、2023 年分季度主要财务数据

单位：元币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	45,332,957,611.12	43,019,267,047.48	49,056,125,317.93	43,590,528,192.41
归属于上市公司股东的净利润	964,478,098.79	2,023,039,994.27	2,645,712,666.87	-24,641,196.93
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	914,888,481.90	1,776,174,116.81	2,603,477,944.39	-424,392,415.17
经营活动产生的现金流量净额	7,788,761,905.01	7,170,026,837.32	13,380,635,157.55	14,244,374,811.22

## 季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

## 十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	44,296,315.33	1,579,405,356.66	1,968,507,334.14
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	303,424,512.12	284,859,050.88	230,508,153.99



非经常性损益项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
委托他人投资或管理资产的损益			
对外委托贷款取得的损益	4,180,004.74	6,710,011.84	7,643,812.07
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	290,508,112.30		16,541,600.67
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,583.64	8,721,215.38	131,412,646.58
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-39,387,917.49	-57,275,274.94	-200,189,063.30
非货币性资产交换损益			
债务重组损益			
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益			

非经常性损益项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
交易价格显失公允的交易产生的收益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	630,734,005.30	-1,893,845,952.99	74,709,909.36
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
减：所得税影响额	197,491,866.27	-215,279,622.74	37,513,339.66
少数股东权益影响额（税后）	297,824,314.60	-137,450,649.75	245,727,828.29
合计	738,441,435.07	281,304,679.32	1,945,893,225.56

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

#### 十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	2,225,810,942.08	2,499,206,389.33	273,395,447.25	98,857,395.74
合计	2,225,810,942.08	2,499,206,389.33	273,395,447.25	98,857,395.74

#### 十二、 其他

适用 不适用

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

#### 1. 公司业绩显著提高

由于燃料成本及财务费用下降等因素影响，公司经营业绩显著提高。2023 年，公司实现营业收入 1809.99 亿元，比上年减少 7.02%；归属于上市公司股东的净利润实现 56.09 亿元，同比增加 104.41%。火电板块净利润 85.25 亿元，水电板块净利润 24.89 亿元，风电及光伏板块净利润 22.30 亿元。基本每股收益 0.314 元/股，比上年同期增加了 103.90%。

#### 2. 新能源实现跨越式发展

截至 2023 年末，公司控股装机容量 10557.97 万千瓦，较 2022 年增加 819.87 万千瓦，其中火电控股装机容量增加 95.90 万千瓦，主要由于上海庙公司投产 100 万千瓦、邯郸东郊热电退城进园项目新增 50.40 万千瓦、大同第二发电厂关停 60 万千瓦火电机组；新能源控股装机增加 724.57 万千瓦，其中风电增加 183.40 万千瓦，太阳能光伏增加 541.17 万千瓦。

截至 2023 年末，公司权益装机容量 5876.98 万千瓦，其中火电 3255.29 万千瓦，占比 55.39%；水电 1159.83 万千瓦，占比 19.74%；风电 798.90 万千瓦，占比 13.59%；太阳能光伏 662.95 万千瓦，占比 11.28%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计 2621.68 万千瓦，占比 44.61%。

#### 3. 新能源发电量显著增加

2023 年，公司累计完成发电量 4526.36 亿千瓦时，上网电量 4298.38 亿千瓦时，较 2022 年同比分别下降 2.31%和 2.43%，剔除 2022 年 9 月转让宁夏区域火电资产影响，同比分别增长 3.67%和 3.37%。火电企业累计完成发电量 3729.26 亿千瓦时，上网电量 3512.16 亿千瓦时，较上年分别下降 3.97%和 4.17%；水电企业累计完成发电量 550.97 亿千瓦时，上网电量 546.60 亿千瓦时，较上年分别下降 1.79%和 1.82%；风电企业累计完成发电量 188.54 亿千瓦时，上网电量 182.14 亿千瓦时，较上年分别增长 13.10%和 12.54%；光伏企业累计完成发电量 57.60 亿千瓦时，上网电量 57.48 亿千瓦时，较上年分别增长 155.74%和 163.38%。

#### 4. 深入适应电力市场改革

2023 年，公司深入研究电力市场机制，做好电力营销增效，平均上网电价 437.78 元/兆瓦时，参与市场化交易电量 3967.08 亿千瓦时，占上网电量的 92.29%。市场化电量电价溢价 62.63 元/兆瓦时，较上年改善 0.84 元/兆瓦时，煤机电价较基准价上浮 20.66%。

2023 年，受新能源装机容量增加及水电发电量下降等因素影响，公司发电设备平均利用小时完成 4511 小时，较去年下降 145 小时，其中：火电完成 5163 小时，水电完成 3685 小时，风电完成 2296 小时，光伏完成 1161 小时。供热量完成 1.91 亿吉焦，同比增长 4.53%。

#### 5. 燃料成本稳中有降

2023 年煤炭产能持续释放，煤炭供需形势持续向宽松方向转变，公司深入挖潜增效，加大燃料成本管控，通过开展内部调剂等措施节约燃料成本。全年共采购原煤 1.84 亿吨，其中长协煤总量 1.74 亿吨，占比 94%，入炉标煤量 1.13 亿吨，入炉标煤单价 934.96 元/吨，同比下降 43.82 元/吨，降幅 4.48%。

#### 6. 火电转型提质增效

2023 年，公司高度重视节能降耗工作，推进现役煤电机组实施节能降耗改造、供热改造、灵活性改造“三改联动”，调峰能力、供热能力不断提升，多台机组实现 20%负荷深调能力；持续推进综合能源转型，大力开拓综合能源市场，非煤非电收入显著增加。公司火力发电机组平均供电煤耗为 294.19 克/千瓦时，较上年下降 0.89 克/千瓦时。发电厂用电率为 3.96%。

## 2023 年分板块主要经营数据

单位：万千瓦、亿千瓦时、元/兆瓦时、小时、亿元

经营指标	火电板块		水电 板块	风电 板块	光伏 板块	其他 板块	抵消数	合计
	煤机	燃机						
控股装机	7,177.40	102.00	1,495.06	929.33	854.18	-	-	10,557.97
权益装机	3,205.73	49.56	1,159.83	798.90	662.95	-	-	5,876.98
发电量	3,710.05	19.21	550.97	188.54	57.60	-	-	4,526.36
平均上网电价	461.28	898.38	245.70	501.93	480.88	-	-	437.78
发电利用小时	5,210	1,883	3,685	2,296	1,161	-	-	4,511
净利润	85.23	0.018	24.89	13.34	8.96	-12.27	-0.45	119.72
归母净利润	30.69	0.009	18.54	10.06	7.43	-10.19	-0.45	56.09
总资产	1,831.71	20.83	1,327.36	651.79	486.94	1,326.82	-1,066.46	4,578.99
净资产	1,001.50	7.37	331.39	254.18	165.39	399.23	-964.79	1,194.27
前期、基建支出	137.21		95.95	304.07		2.20	-	539.43

## 二、报告期内公司所处行业情况

## 1. 全社会电力供需基本平衡

根据中国电力企业联合会发布的《2023 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2023 年国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高，全国全社会用电量 9.22 万亿千瓦时，同比增长 6.7%，增速比 2022 年提高 3.1 个百分点。电力系统安全稳定运行，全国电力供需总体平衡，多方努力有效保障电力供应，平稳应对年初来水偏枯、电煤供应紧张、用电负荷增长带来的用电紧张及迎峰度夏、冬季雨雪冰冻天气等复杂形势。

## 2. 绿色低碳转型持续推进

截至 2023 年底，全国全口径发电装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%，人均发电装机容量历史性突破 2 千瓦/人。非化石能源发电装机首次超过火电装机规模，占总装机容量比重超过 50%，煤电装机占比降至 40% 以下。电力投资快速增长，从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，绿色低碳转型趋势持续推进，非化石能源发电投资占电源投资比重达到九成，新增并网太阳能发电装机规模超过 2 亿千瓦，新增风电超 7000 万千瓦，并网风电和太阳能发电总装机规模突破 10 亿千瓦。

## 3. 煤电继续发挥兜底保障作用

由于年初主要水库蓄水不足以及上半年降水持续偏少，导致上半年规模以上电厂水电发电量同比下降 22.9%，下半年降水形势好转，水电发电量全年同比下降 5.6%。2023 年全国规模以上电厂中的火电发电量同比增长 6.1%，煤电发电量占总发电量比重接近六成，煤电仍是当前我国电力供应的主力电源，有效弥补了水电出力的下降，充分发挥兜底保供作用。

## 4. 电力市场体系建设取得积极成效

电力市场化改革不断深入，市场化交易电量持续上升，2023 年全国电力市场交易电量 5.67 万亿千瓦时，占全社会用电量比例 61.4%，市场机制已在资源配置中起到决定性作用。多层次电力市场体系有效运行，电力中长期交易在全国范围内常态化运行，充分发挥“压舱石”作用，稳定

了总体市场规模和交易价格。电力现货市场转正式运行由山西、广东逐步铺开，电力现货市场发现价格起到了“晴雨表”作用。

#### 5. 电力市场规则机制进一步完善

全国统一电力市场“1+N”基础规则体系加速构建，为全国统一电力市场体系建设奠定制度基础。《关于建立煤电容量电价机制的通知》《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》有助于煤电盈利稳定及新建煤电机组回收投资成本，实现煤电由主体电源向灵活支撑电源功能转变，标志着燃煤发电功能转型速度加快、电价管理机制主动与市场化改革方向相衔接、适应新型电力系统的定价机制初具雏形，初步形成了容量电价回收固定成本、电量电价回收变动成本、辅助服务回收调节成本的煤电价格新机制。

#### 6. 煤炭经济运行总体相对稳定

2023 年我国经济增长拉动能源需求，商品煤消费量保持增长，煤炭产能持续释放，根据中国煤炭工业协会发布的《2023 煤炭行业发展年度报告》，全国原煤产量 47.1 亿吨，同比增长 3.4%，进口煤炭 4.74 亿吨，同比增长 61.8%。在供需形势好转、社会库存高位等多重因素影响下，全国煤炭经济运行基本平稳，煤炭价格中枢整体回落，全年秦皇岛港 5500 大卡动力煤成交均价约 980 元/吨，同比下降约 23.7%。

### 三、报告期内公司从事的业务情况

公司是国家能源集团控股的全国性上市发电公司，主要经营业务为电力、热力生产及销售，产业涉及火电、水电、风电、光伏发电及煤炭等领域，业务分布在全国 29 个省、市、自治区。公司业绩主要受发电量（供热量）、电价（热价）及燃料价格直接影响，技术创新、发展战略等对公司业绩产生长期驱动作用。2023 年面对冬夏极端天气频发等困难挑战，公司全力以赴抓生产、保安全、促发展、提效益，高质高效推进各项工作。

2023 年公司牢记保供政治责任，大力推动以煤电保电力稳定，加强机组运行管理，全力提升保供成效，有力保障重要时段、重大活动、重点地区电力安全可靠供应。2023 年累计完成发电量 4526.36 亿千瓦时，上网电量 4298.38 亿千瓦时，较 2022 年可比口径分别增长 3.67% 和 3.37%。供热量完成 1.91 亿吉焦，同比增长 4.53%。

2023 年公司有效应对电力现货市场改革，积极构建“集中统一营销”的大营销格局，组织开展省级区域公司的集中交易、信息共享，研究区域电力现货市场规则、熟悉电网架构，积极争取电量电价。2023 年平均上网电价 437.78 元/兆瓦时，较上年下降 1.10 元/兆瓦时。市场化电量电价溢价 62.63 元/兆瓦时，较上年改善 0.84 元/兆瓦时，煤机电价较基准价上浮 20.66%。随着煤炭市场供求关系改善，煤炭价格整体下行，公司燃料成本有所下降，2023 年入炉标煤单价 934.96 元/吨，较上年下降 43.82 元/吨。

2023 年公司新能源发展提质加速，与多家企业、地方政府等深化合作，全力攻坚、加速推进项目开发，象山二期 50.4 万千瓦海上风电等一批重大项目全容量投产，上海庙 300 万千瓦光伏、天津海晶 100 万千瓦光伏等大基地项目开工建设。公司全年获取新能源建设指标 1674 万千瓦，核准备案 1528.80 万千瓦，开工 853.64 万千瓦，新增装机 724.57 万千瓦，再创历史新高。

2023 年公司保持在常规能源领域开发力度，上海庙公司 100 万千瓦火电机组投产，开工火电项目 664 万千瓦，核准水电项目 280.70 万千瓦，大渡河流域约 352 万千瓦水电机组在建。

### 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

#### 1. 装机结构布局优势

公司作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台，拥有优质的资产结构，展现出稳健且高效的发展态势，资产分布在全国 29 个省、市、自治区。火电机组主要聚焦沿江、沿海、沿线及电力负荷中心、特高压外送源头、一体化优势区域。煤电机组清洁高效，60 万千瓦及以上煤电机组

69 台，占煤电装机容量的 70.46%，100 万千瓦及以上煤电机组 20 台，占煤电装机容量的 28%，持续盈利能力优良。水电机组主要集中在四川大渡河流域、新疆开都河流域及伊犁河流域，均为流域梯级电站开发，实现了流域集控联调，具备较强的盈利能力。

## 2. 新能源发展优势

公司坚持多元快速创新发展可再生能源，绿色低碳发展持续深化，依托已投产火电、水电布局及送出通道优势，深化产业协同开拓新能源发展模式，新能源装机规模快速增长，项目布局更加合理，形成了建设、优选、储备的发展格局。在风光资源富集的内蒙古、宁夏、青海等西北地区，大基地式整装化项目开发建设规模不断扩大，在中东部地区布局的场站式项目覆盖区域进一步扩大，在经济发达、电价承受能力较强的东部地区布局的分布式项目已初具规模，海上风电、海上光伏发展优势明显，进入快速规模化开发阶段。公司新能源项目储备深度进一步增强，2023 年获取资源 1674 万千瓦，核准备案 1528.80 万千瓦，开工 853.64 万千瓦，新增装机 724.57 万千瓦，为后续项目开发及高质量开工投产提供坚实保障。

## 3. 火电转型发展优势

公司所属火电企业积极开展灵活性改造工作，为电网提供长期可靠的有效调节容量，从中获取较高电量和容量电价收入，同时取得一次调频服务、AGC 服务等辅助服务收入。持续推进综合能源转型，按照“一企一策”原则，根据地方未来规划，融合城市发展进行火电转型，为电厂周边提供综合能源服务，打造“汽、水、冷、灰渣石膏、二氧化碳等”综合能源基地，提高多元化收入。

## 4. 科技创新驱动优势

公司高度重视科技创新对产业发展的支撑作用，加强科技创新能力建设，深化创新驱动战略。加快推进数字化建设，“一中心、一平台、三模块”数字化架构基本成型，在运新能源场站全部完成平台接入，生产调度中心、智能管控平台、火电运营模块投入运行，营销模块计划 2024 年上线。加强科技创新攻关，大型火电高效灵活自主化智能控制系统研究与应用、煤基固废规模化处置与资源化利用等示范项目，有效围绕降低煤耗、提升深度调峰和灵活运行能力、提高智能化水平、加快绿色低碳转型等开展技术研发与应用，推动首台套技术装备示范试点。

## 5. 成本管控优势

公司深挖管理、发展潜力，实施精细化成本管控，全力推进降本增效。充分利用“煤电路港航、煤电油气化、产运销储用”一体化产业协同优势，把握采购结构和节奏，优化采购煤种和热值，深入开展精细配煤掺烧。抓好全流程对标管理，全面提升燃料管理效能。抓住市场利率下行有利时机，发行超短期融资券、置换高息贷款，坚持“无预算不开支，无计划不支付”的原则，合理预测资金收支情况，努力控降融资规模，进一步降低融资成本。

## 6. 上市公司质量提升优势

公司作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台和核心上市公司之一，始终致力于提高上市公司质量，为股东提供合理回报。公司持续通过资产布局优化、完善公司治理、强化创新发展等增进市场认同，全方位、多手段提高竞争力，为建设具有全球竞争力的世界一流电力公司提供动力。2023 年公司首次实施中期分红，控股股东国家能源集团全资子公司国家能源集团资本控股有限公司增持公司股份，截至 2024 年 1 月 31 日累计增持 84,675,935 股，占公司总股本的 0.47%，公司先后荣获主板上市公司价值百强、上市公司投资者关系天马奖等多个奖项。

## 7. 产业供应链管理优势

2023 年，公司与多家新能源头部企业签订“总对总”战略协议，加大新能源储备力度，加强产业供应链管理。聚焦公司战略发展，实现采购价值创造，通过及时把握产业政策、供应市场及资源情况，踏准市场节奏，确定采购时机，为开发并购项目提供战略支撑。通过有效集中共性需求，深入分析需求数据，发挥集约化管理能力，不断整合上下资源，大力开展集中采购努力降低成本。

## 五、报告期内主要经营情况

报告期内，本公司实现营业收入为 1,809.99 亿元，比上年同期减少 7.02%；营业成本为 1,545.40 亿元，比上年同期减少 8.34%；归属于上市公司股东的净利润为 56.09 亿元；基本每股收益为 0.314 元/股。

### (一) 主营业务分析

#### 1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	180,998,878,168.94	194,674,142,090.95	-7.02
营业成本	154,539,721,797.12	168,609,487,029.42	-8.34
销售费用	31,501,708.08	34,478,401.01	-8.63
财务费用	6,710,634,947.41	7,550,494,353.56	-11.12
经营活动产生的现金流量净额	42,583,798,711.10	37,738,186,349.55	12.84
投资活动产生的现金流量净额	-46,859,526,497.88	-37,386,827,699.17	-25.34
筹资活动产生的现金流量净额	4,928,840,444.34	4,153,010,178.14	18.68

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

#### 2. 收入和成本分析

适用 不适用

(1)2023 年本公司实现营业收入 180,998,878,168.94 元，同比减少 7.02%，主要原因一是上年 9 月转让宁夏区域公司，本期不再纳入合并范围所致；二是煤炭板块收入较上年同期下降。

(2)2023 年本公司实现营业成本 154,539,721,797.12 元，同比减少 8.34%，主要原因一是上年 9 月转让宁夏区域公司，本期不再纳入合并范围；二是燃料价格较上年同期下降所致。

## (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:元币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
火力发电行业	153,610,542,267.54	138,987,821,192.60	9.52	-6.55	-8.82	增加 2.25 个百分点
水力发电行业	11,911,197,391.80	6,224,062,464.87	47.75	2.37	2.83	减少 0.23 个百分点
新能源发电行业	10,712,066,108.93	5,967,388,788.95	44.29	20.30	25.37	减少 2.26 个百分点
煤炭行业	1,443,639,503.13	1,482,229,948.74	-2.67	-69.46	-15.75	减少 65.45 个百分点
科技环保行业	1,365,489,010.43	1,279,066,434.61	6.33	-69.21	-69.92	增加 2.21 个百分点
其他行业	19,215,150.94	9,434,433.96	50.90	347.43	-	减少 49.10 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
火力发电产品	153,610,542,267.54	138,987,821,192.60	9.52	-6.55	-8.82	增加 2.25 个百分点
水力发电产品	11,911,197,391.80	6,224,062,464.87	47.75	2.37	2.83	减少 0.23 个百分点
新能源发电产品	10,712,066,108.93	5,967,388,788.95	44.29	20.30	25.37	减少 2.26 个百分点
煤炭产品	1,443,639,503.13	1,482,229,948.74	-2.67	-69.46	-15.75	减少 65.45 个百分点
科技环保产品	1,365,489,010.43	1,279,066,434.61	6.33	-69.21	-69.92	增加 2.21 个百分点
其他产品	19,215,150.94	9,434,433.96	50.90	347.43	-	减少 49.10 个百分点



主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
东北地区	10,229,156,502.28	9,297,681,139.43	9.11	-14.91	-15.33	增加 0.46 个百分点
华北地区	33,091,903,108.54	30,859,448,546.65	6.75	-11.83	1.33	减少 12.11 个百分点
华东地区	113,302,767,997.01	99,129,534,685.16	12.51	-1.89	-5.59	增加 3.43 个百分点
华南地区	4,682,089,030.71	4,078,642,410.19	12.89	15.35	9.77	增加 4.44 个百分点
华中地区	2,975,464,441.37	2,542,523,650.52	14.55	8.82	-4.21	增加 11.62 个百分点
西北地区	3,868,595,531.44	2,138,044,933.05	44.73	-67.53	-80.51	增加 36.83 个百分点
西南地区	10,912,172,821.42	5,904,127,898.73	45.89	5.52	7.78	减少 1.14 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明  
无

(2). 产销量情况分析表

适用  不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用  不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
火电、热力行业	燃料	105,272,739,644.70	69.26	114,460,866,249.26	69.92	-8.03
火电、热力行业	折旧	10,372,746,056.22	6.82	11,027,645,740.81	6.74	-5.94
其他行业	折旧	6,969,064,613.68	4.59	6,147,607,176.00	3.76	13.36
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
火电、热力产品	燃料	105,272,739,644.70	69.26	114,460,866,249.26	69.92	-8.03
火电、热力产品	折旧	10,372,746,056.22	6.82	11,027,645,740.81	6.74	-5.94
其他产品	折旧	6,969,064,613.68	4.59	6,147,607,176.00	3.76	13.36

成本分析其他情况说明

无

**(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化**

适用 不适用

**(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况**

适用 不适用

**(7). 主要销售客户及主要供应商情况****A. 公司主要销售客户情况**√适用  不适用

前五名客户销售额 9,185,971.82 万元，占年度销售总额 50.75%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

□适用  不适用**B. 公司主要供应商情况**√适用  不适用

前五名供应商采购额 5,810,350 万元，占年度采购总额 54.75%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 5,810,350 万元，占年度采购总额 54.75%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

□适用  不适用

其他说明

无

**3. 费用**√适用  不适用

2023 年本公司销售费用 31,501,708.08 元，同比减少 8.63%，主要原因：电力交易服务费较上期减少。

2023 年本公司财务费用 6,710,634,947.41 元，同比下降 11.12%，主要原因：一是资金成本下降，利息支出较上年同期减少；二是上年 9 月转让宁夏区域公司，本期不再纳入合并范围所致。

**4. 研发投入****(1). 研发投入情况表**√适用  不适用

单位：元

本期费用化研发投入	740,714,890.86
本期资本化研发投入	600,652,700.00
研发投入合计	1,341,367,590.86
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.74
研发投入资本化的比重 (%)	44.78

**(2). 研发人员情况表**√适用  不适用

公司研发人员的数量	5,777
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	15%
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	10
硕士研究生	227
本科	3,161
专科	1,424
高中及以下	955
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	1,223
30-40岁(含30岁,不含40岁)	699
40-50岁(含40岁,不含50岁)	1,977
50-60岁(含50岁,不含60岁)	1,865
60岁及以上	13

**(3). 情况说明**

适用 不适用

**(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响**

适用 不适用

2023年,公司扎实稳步开展科技创新工作,聚焦新型电力系统建设背景下燃煤发电转型发展新要求,加大清洁低碳灵活智能燃煤发电方向重大科技攻关和工程示范,形成了一批引领性创新成果。公司聚焦“双碳”目标要求,调整人才战略布局、优化人才结构、提升人才素质,扩大青年科技创新人才评选规模,加大优秀理工科高校毕业生招录力度,畅通技术人才职业发展通道,培养具有较强科学研究和创新能力,善于解决工程技术难题,扎根科研生产一线的杰出青年人才,打造老中青结合的科技创新人才梯队,形成人才辈出的良好局面。因此本年研发人员数量较上年有较大幅度增长。

**5. 现金流**

适用 不适用

2023年,本公司经营活动产生的现金流量净额为42,583,798,711.10元,同比上升12.84%,主要原因是燃料购买成本下降所致。

2023年,本公司投资活动产生的现金流量净额为-46,859,526,497.88元,同比下降25.34%,主要原因是本期基建投资增加。

2023年,本公司筹资活动产生的现金流量净额为4,928,840,444.34元,同比上升18.68%,主要原因是2022年支付金秋项目股权转让款,支付其他与筹资活动有关的现金同比下降所致。

**(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明**

适用 不适用

**(三) 资产、负债情况分析**

适用 不适用

## 1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上期期末变 动比例 (%)	情况说明
其他流动资产	4,727,418,293.74	1.03	2,899,689,658.12	0.70	63.03	主要系期末增值税留抵税额增加。
长期应收款	147,526,316.14	0.03	220,664,423.15	0.05	-33.14	主要系本期收回代垫款。
在建工程	89,309,193,625.26	19.50	61,282,308,541.26	14.77	45.73	主要系本期基建投资增加所致。
长期应付款	7,319,428,818.80	1.60	4,998,501,541.33	1.20	46.43	主要系本期基建项目投入较大，通过融资租赁方式开展的项目投资较年初增加所致。
预计负债	1,054,398,837.11	0.23	3,223,540,015.19	0.78	-67.29	主要系去年国电建投内蒙古能源有限公司计提的煤炭专项整治费用本期不确定性因素消除转其他应付款列报所致，该款项已于2023年7月支付。

其他说明

无

## 2. 境外资产情况

□适用 √不适用

## 3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值（元）	受限原因
货币资金	2,015,830,030.64	保证金等
固定资产	6,380,095,238.84	融资租赁
在建工程	209,092,548.67	融资租赁
合计	8,605,017,818.15	

#### 4. 其他说明

适用 不适用

#### (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

##### 电力行业经营性信息分析

##### 1. 报告期内电量电价情况

适用 不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
辽宁	2,951,478.83	3,086,882.11	-4.39%	2,765,457.28	2,908,259.76	-4.91%	828.56	856.96	-3.31%	454.14
火电	2,536,358.84	2,664,109.97	-4.80%	2,363,506.12	2,497,376.00	-5.36%	-	83.00	-100.00%	461.56
风电	286,950.30	265,952.59	7.90%	275,051.90	255,437.21	7.68%	806.39	773.96	4.19%	443.77
水电	125,458.00	156,731.00	-19.95%	124,207.00	155,358.00	-20.05%	19.00	-	-	336.68
光伏	2,711.69	88.55	2,962.29%	2692.26	88.55	2,940.35%	3.17	-	-	415.13
山西	1,781,320.14	1,916,853.15	-7.07%	1,641,487.36	1,764,518.03	-6.97%	-	252.17	-100.00%	416.22
火电	1,584,693.37	1,761,783.40	-10.05%	1,450,882.49	1,613,854.40	-10.10%	-	-	-	415.30

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
风电	189,503.16	155,069.74	22.21%	183,604.87	150,663.63	21.86%	-	252.17	-100.00%	426.06
光伏	7,123.62	-	-	6,999.99	-	-	-	-	-	349.77
河北	1,331,126.70	1,252,786.67	6.25%	1,236,712.23	1,163,028.31	6.34%	556.08	656.19	-15.26%	460.11
火电	1,148,378.67	1,061,957.44	8.14%	1,059,697.84	978,253.14	8.33%	325.26	420.10	-22.58%	458.02
风电	180,485.11	190,709.54	-5.36%	174,774.22	184,659.11	-5.35%	229.99	236.09	-2.59%	473.42
光伏	2,262.93	119.70	1,790.53%	2,240.17	116.07	1,830.01%	0.84	-	-	407.72
内蒙	5,065,049.02	4,014,134.63	26.18%	4,716,912.62	3,713,213.96	27.03%	2,310.56	1,474.62	56.69%	353.87
火电	4,786,129.38	3,866,256.14	23.79%	4,447,074.07	3,571,244.46	24.52%	1,554.62	1,290.96	20.42%	356.35
风电	211,271.17	100,278.78	110.68%	204,166.24	98,513.93	107.25%	385.60	100.70	282.92%	294.22
光伏	67,648.46	47,599.71	42.12%	65,672.31	43,455.57	51.13%	370.34	82.97	346.38%	371.74
安徽	6,010,731.11	5,889,034.70	2.07%	5,720,518.76	5,626,916.26	1.66%	1,800.06	265.53	577.91%	465.66
火电	5,895,201.09	5,803,275.32	1.58%	5,606,797.96	5,542,774.94	1.16%	921.01	82.85	1,011.61%	464.40
风电	62,989.02	67,875.92	-7.20%	61,635.29	66,454.50	-7.25%	168.07	147.46	13.98%	603.10
水电	9,108.73	6,296.57	44.66%	9,042.37	6,237.83	44.96%	32.43	28.88	12.29%	421.12
光伏	43,432.27	11,586.88	274.84%	43,043.14	11,448.99	275.96%	678.55	6.33	10,609.44%	442.28
浙江	5,738,502.22	5,645,128.60	1.65%	5,487,287.93	5,400,398.60	1.61%	4,289.07	2,589.26	65.65%	524.71
火电	5,477,221.89	5,412,332.92	1.20%	5,231,252.06	5,172,415.27	1.14%	3,185.11	2,121.14	50.16%	512.65
风电	184,310.35	172,632.95	6.76%	179,837.03	168,501.50	6.73%	911.25	388.13	134.78%	774.76
水电	11,180.00	13,808.00	-19.03%	11,012.76	13,609.20	-19.08%	-	-	-	526.82
光伏	65,789.98	46,354.72	41.93%	65,186.09	45,872.64	42.10%	192.70	79.99	140.91%	799.63

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
江苏	7,709,320.40	7,510,252.37	2.65%	7,339,480.71	7,218,100.76	1.68%	469.17	1,253.72	-62.58%	469.61
火电	7,638,743.94	7,489,659.64	1.99%	7,268,904.25	7,197,508.04	0.99%	469.17	1,253.72	-62.58%	469.23
光伏	70,576.46	20,592.73	242.73%	70,576.46	20,592.73	242.73%	-	-	-	508.49
宁夏	162,082.89	2,806,987.78	-94.23%	158,930.52	2,603,476.42	-93.90%	636.36	2,235.61	-71.54%	513.23
火电	-	2,673,463.94	-100.00%	-	2,472,863.07	-100.00%	-	1,673.82	-100.00%	-
风电	129,055.35	115,907.48	11.34%	126,427.31	113,288.29	11.60%	407.40	410.25	-0.70%	517.69
光伏	33,027.54	17,616.36	87.48%	32,503.21	17,325.06	87.61%	228.97	151.54	51.09%	495.99
新疆	905,290.23	833,711.82	8.59%	890,108.08	818,671.29	8.73%	986.94	189.70	420.26%	327.27
风电	250,478.61	236,057.22	6.11%	243,185.21	228,761.42	6.31%	876.56	142.74	514.09%	493.64
水电	648,059.07	591,482.68	9.57%	640,211.16	583,773.18	9.67%	64.11	-	-	257.82
光伏	6,752.54	6,171.92	9.41%	6,711.70	6,136.69	9.37%	46.27	46.96	-1.47%	924.27
云南	455,567.62	343,373.26	32.67%	428,285.17	321,902.29	33.05%	304.36	232.05	31.16%	421.86
火电	334,784.21	268,754.45	24.57%	309,598.95	248,811.48	24.43%	118.64	123.36	-3.82%	417.99
风电	91,601.92	74,589.00	22.81%	82,734.16	73,061.00	13.24%	97.74	108.69	-10.07%	496.06
光伏	29,181.49	29.81	97778.49%	35,952.06	29.81	120,487.83%	87.98	-	-	232.70
天津	337,842.86	521,007.24	-35.16%	315,055.73	487,011.30	-35.31%	299.04	93.30	220.51%	443.92
火电	333,616.51	520956.29	-35.96%	310,864.15	486,960.52	-36.16%	266.51	93.30	185.65%	444.32
光伏	4,226.35	50.95	8,194.60%	4,191.59	50.79	8,153.59%	32.53	-	-	414.85
山东	2,521,319.52	2,583,099.92	-2.39%	2,348,893.12	2,408,607.63	-2.48%	-	2,109.54	-	499.89
火电	2,367,342.99	2,454,745.04	-3.56%	2,198,359.87	2,284,022.80	-3.75%	-	1,739.31	-	498.05



经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
风电	122,742.58	123,426.97	-0.55%	119,486.54	119,663.97	-0.15%	-	370.23	-	553.82
光伏	31,233.95	4,927.92	533.82%	31,046.71	4,920.87	530.92%	-	-	-	423.39
江西	2,091,288.50	1,989,849.45	5.10%	1,971,579.60	1,875,948.97	5.10%	1237.98	435.80	184.07%	492.01
火电	1,883,023.48	1,838,099.72	2.44%	1,767,220.15	1,727,100.18	2.32%	-	-	-	506.22
风电	10,383.90	10,039.58	3.43%	10,246.90	9,885.30	3.66%	28.78	28.42	1.25%	598.87
水电	110,548.37	113,028.99	-2.19%	108,831.03	111,339.08	-2.25%	-	-	-	269.53
光伏	87,332.75	28,681.16	204.50%	85,281.53	27,624.41	208.72%	1,209.21	407.38	196.83%	468.95
福建	1,983,138.08	1,787,344.08	10.95%	1,865,187.23	1,700,338.32	9.70%	-	28.38	-	483.49
火电	1,956,992.87	1,768,430.68	10.66%	1,839,418.07	1,681,802.02	9.37%	-	-	-	480.20
水电	17,812.68	17,461.35	2.01%	17,440.02	17,084.91	2.08%	-	28.38	-	830.97
光伏	8,332.53	1,452.05	473.85%	8,329.13	1,451.39	473.87%	-	-	-	482.78
湖南	575,801.82	538,408.03	6.95%	544,209.64	509,678.21	6.78%	801.65	839.71	-4.53%	552.56
火电	499,109.97	471,787.68	5.79%	469,724.99	445,013.35	5.55%	713.70	744.97	-4.20%	559.77
风电	60,859.27	54,959.23	10.74%	58,791.22	53,054.76	10.81%	87.95	72.66	21.05%	529.68
水电	4,924.78	10,722.21	-54.07%	4,901.94	10,671.27	-54.06%	-	22.08	-	340.77
光伏	10,907.81	938.90	1,061.76%	10,791.50	938.82	1,049.47%	-	-	-	459.14
海南	419,580.24	363,559.62	15.41%	397,062.64	342,953.37	15.78%	423.37	-	-	521.01
火电	392,937.54	357,160.02	10.02%	371,538.53	336,857.95	10.30%	134.37	-	-	527.70
光伏	26,642.70	6,399.60	316.32%	25,524.11	6,095.42	318.74%	289.00	-	-	426.72
广东	485,355.61	443,284.86	9.49%	453,592.53	416,447.58	8.92%	300.37	684.82	-56.14%	520.01

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
火电	458,029.86	420,203.45	9.00%	426,779.76	393,895.26	8.35%	229.06	618.82	-62.98%	513.34
风电	18,252.25	19,628.39	-7.01%	17,754.10	19,099.30	-7.04%	69.30	66.00	5.00%	601.17
光伏	9,073.50	3,453.02	162.77%	9,058.67	3,453.02	162.34%	2.01	-	-	674.07
青海	49,102.24	60,185.86	-18.42%	47,289.65	59,111.41	-20.00%	-	38.62	-	416.33
风电	15,641.22	16,955.37	-7.75%	15,175.80	16,643.04	-8.82%	-	27.44	-	598.61
水电	29,332.00	38,720.00	-24.25%	28,057.17	37,963.86	-26.10%	-	-	-	226.82
光伏	4,129.02	4,510.49	-8.46%	4,056.69	4,504.52	-9.94%	-	11.18	-	1045.11
四川	4,557,944.90	4,662,042.41	-2.23%	4,526,933.41	4,630,996.36	-2.25%	154.91	222.49	-30.38%	238.93
水电	4,553,238.45	4,662,042.41	-2.33%	4,522,259.37	4,630,996.36	-2.35%	-	222.49	-	238.78
光伏	4,706.45	-	-	4,674.04	-	-	154.91	-	-	384.11
甘肃	89,114.17	56,025.65	59.06%	87,003.72	54,386.58	59.97%	261.14	139.18	87.63%	377.11
风电	52,050.10	45,950.65	13.27%	50,352.63	44,434.71	13.32%	51.32	99.81	-48.59%	403.01
光伏	37,064.07	10,075.00	267.88%	36,651.09	9,951.87	268.28%	209.82	39.37	432.96%	341.68
广西	18,805.39	16,960.48	10.88%	18,154.92	16,400.34	10.70%	28.74	25.74	11.66%	590.18
风电	18,805.39	16,960.48	10.88%	18,154.92	16,400.34	10.70%	28.74	25.74	11.66%	590.18
北京	3,828.81	780.67	390.45%	3,828.81	780.67	390.45%	1.47	-	-	423.50
光伏	3,828.81	780.67	390.45%	3,828.81	780.67	390.45%	1.47	-	-	423.50
陕西	20,051.81	13,809.39	45.20%	19,780.06	13,395.10	47.67%	55.09	3.71	1,384.91%	367.46
光伏	20,051.81	13,809.39	45.20%	19,780.06	13,395.10	47.67%	55.09	3.71	1,384.91%	367.46
合计	45,263,643.09	46,335,502.75	-2.31%	42,983,751.70	44,054,541.52	-2.43%	15,744.90	14,627.11	7.64%	437.78

## 2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

类型	发电量 (亿千瓦时)	同比	上网电量 (亿千瓦时)	同比	收入	上年同期 数	变动比 例 (%)	成本 构成 项目	本期金额	本期占 总成本 比例 (%)	上年同期 金额	上年同 期占总 成本比 例 (%)	本期金 额较上 年同期 变动比 例(%)
火电	3,729.26	-3.97%	3,512.16	-4.17%	1,346.05	1,308.55	2.87	火电	1,195.10	79.05	1,181.66	72.39	1.14
水电	550.97	-1.79%	546.60	-1.82%	119.11	116.36	2.36	水电	62.24	4.12	60.53	3.71	2.83
风电	188.54	13.10%	182.14	12.54%	81.76	78.32	4.39	风电	46.48	3.07	42.28	2.59	9.93
光伏	57.60	155.74%	57.48	163.38%	25.36	10.72	136.57	光伏	13.19	0.87	5.31	0.33	148.40
合计	4,526.36	-2.31%	4,298.38	-2.43%	1,572.28	1,513.95	3.85	合计	1,317.01	87.12	1,289.78	79.01	2.11

## 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2023 年末，公司控股装机容量 10557.97 万千瓦，其中火电 7279.40 万千瓦，占比 68.95%；水电 1495.06 万千瓦，占比 14.16%；风电 929.33 万千瓦，占比 8.80%；太阳能光伏 854.18 万千瓦，占比 8.09%，风电、光伏、水电等非化石能源控股装机合计 3278.57 万千瓦，占比 31.05%。2023 年新能源控股装机增加 724.57 万千瓦，其中风电增加 183.40 万千瓦，太阳能光伏增加 541.17 万千瓦。

截至 2023 年末，公司权益装机容量 5876.98 万千瓦，其中火电 3255.29 万千瓦，占比 55.39%；水电 1159.83 万千瓦，占比 19.74%；风电 798.90 万千瓦，占比 13.59%；太阳能光伏 662.95 万千瓦，占比 11.28%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计 2621.68 万千瓦，占比 44.61%。

#### 4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

火电机组供电煤耗完成 294.19 克/千瓦时，18 台机组获全国大机组竞赛能效对标优胜机组称号，三台机组排名进入行业前 20 名，创历史最好成绩；风能利用率完成 93.55%，光能利用率完成 96.62%，水能利用率完成 97.50%。

#### 5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2023 年资本性支出 723.88 亿元，其中前期、基建支出 539.43 亿元（304.07 亿元用于新能源项目，95.95 亿元用于水电项目，137.21 亿元用于火电项目，2.20 亿元用于其他项目），技改及零购支出 119.54 亿元，信息化及科技项目支出 16.51 亿元，股权投资 48.41 亿元，用于新能源项目支出较 2022 年增加 53.59%。

2024 年计划资本性支出 779.87 亿元，其中前期、基建支出 594.24 亿元（312.27 亿元用于新能源项目，110.50 亿元用于水电项目，165.75 亿元用于火电项目，5.71 亿元用于其他项目），技改及零购支出 124.35 亿元，信息化及科技项目支出 25.52 亿元，股权投资 35.76 亿元。

#### 6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	3,967.08	4,103.71	-3.33%
总上网电量（亿千瓦时）	4,298.38	4,405.45	-2.43%
占比	92.29%	93.15%	减少 0.86 个百分点

#### 7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司继续做优做大做强售电业务，拓展电力用户开发渠道，持续提升用户满意度和签约率，增加用户签约黏性。公司还将不断加强用户侧用能开发，加快推进需求侧响应、虚拟电厂、负荷聚合商等多项业务，不断提升公司售电业务品牌影响力，巩固在电力市场中的主导地位。同时做好发售协同，按照公司统一制定的发售两侧协同营销策略，实现电量互济、价格互保、利益共享和风险共担，实现公司整体效益最大化。

8. 其他说明

适用 不适用

**(五) 投资状况分析****对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2023 年，公司基建项目投资 534.42 亿元，前期项目投资 5.01 亿元，合计投资额为 539.43 亿元，较上年同期增加 157.30 亿元，增加幅度为 41.16%。2023 年前期、基建被投资公司情况：

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	火电、光伏	100
国电和风风电开发有限公司	风电	100
国电电力河北新能源开发有限公司	风电	100
国电电力山西新能源开发有限公司	风电	100
国电电力山东新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力云南新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力宁夏新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力广东新能源开发有限公司	风电	100
国电电力福建新能源开发有限公司	水电	100
国电电力江西新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力青海新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电宁波风电开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	风电	100
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	火电	50
国电电力湖南新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力甘肃新能源开发有限公司	光伏	100
国电皖能宿松风电有限公司	风电	51
国电电力新疆新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国能大渡河流域水电开发有限公司	水电	80
国电电力发展股份有限公司和禹水电开发公司	水电	100
国电申能唐山新能源开发有限公司	风电	100
国电象山海上风电有限公司	风电	51
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	风电、光伏	100
北京国电电力有限公司	火电、光伏	57.47
国电电力广西风电开发有限公司	风电	100
国电电力大同湖东发电有限公司	火电	100
国电电力发展股份有限公司大兴川电站	水电	/
国电电力综合能源内蒙古有限公司	火电、风电、光伏	100
国电电力发展股份有限公司辽宁电力能源分公司	风电、光伏	/
国家能源集团广东电力有限公司	火电、光伏	100
国家能源集团湖南电力有限公司	火电、水电、光伏	100
国家能源集团海南电力有限公司	火电、光伏	100

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)
国家能源集团江西电力有限公司	火电、水电、光伏	100
国家能源集团福建能源有限责任公司	火电、水电、光伏	100
国家能源集团山东电力有限公司	火电、光伏	100
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	水电	55.61
国电电力廊坊能源有限公司	光伏	100
国能（北京）国际电力能源有限公司	风电、光伏	100
内蒙古国电电力蒙东新能源有限公司	光伏	100
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	光伏	96
国电电力鄂尔多斯市有限公司	光伏	50
北京国电电力新能源技术有限公司	光伏	100
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力陕西新能源开发有限公司	风电、光伏	100
曲靖国电电力新能源开发有限公司	光伏	100
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	光伏	100
天津国电电力新能源开发有限公司	光伏	100
辽宁国电电力能源有限公司	光伏	100
国电电力怀安新能源开发有限公司	风电、光伏	100
山西润龙新能源有限公司	光伏	100
国电建投内蒙古能源有限公司	火电、煤矿、光伏	50
国电电力新能源（葫芦岛）有限公司	风电、光伏	100

## 1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

证券代码	证券简称	最初投资资本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
600406	国电南瑞	25,760,000.00	0.59	0.59	949,219,826.40	43,403,919.72	392,115,907.32	其他权益工具投资	发起人
002063	远光软件	8,000,000.00	6.21	6.21	190,091,344.33	21,374,191.92	22,672,981.61	长期股权投资	发起人
合计		33,760,000.00			1,139,311,170.73	64,778,111.64	414,788,888.93		

## 2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

## 3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	期初数	期末数	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	2,225,810,942.08	2,499,206,389.33	273,395,447.25	98,857,395.74
合计	2,225,810,942.08	2,499,206,389.33	273,395,447.25	98,857,395.74

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用



## 4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

## (六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

## (七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

## (1) 主要子公司情况

单位：万元币种：人民币

子公司名称	所处行业	主要产品	实收资本	2023 年期末总资产	2023 年归属于母公司净资产	2023 年归属于母公司所有者的净利润
北京国电电力有限公司	发电	电力	1,000,000.00	14,056,249.82	5,580,973.73	438,815.93
国电建投内蒙古能源有限公司	发电	电力	413,460.00	1,457,640.38	483,720.45	-48,874.50
国能大渡河流域水电开发有限公司	发电	电力	1,838,407.44	11,901,743.83	2,493,734.94	179,367.21
国电电力新疆新能源开发有限公司	发电	电力	59,290.28	628,195.93	152,783.52	21,642.43
国电象山海上风电有限公司	发电	电力	199,683.16	866,129.49	246,102.76	17,870.20
国电电力山西新能源开发有限公司	发电	电力	162,362.09	619,962.19	199,587.58	11,283.76
国家能源集团福建能源有限责任公司	发电	电力	244,467.04	767,339.58	326,747.09	41,015.15
国家能源集团江西电力有限公司	发电	电力	319,803.53	1,554,632.23	433,812.02	-8,515.63
国家能源集团山东电力有限公司	发电	电力	521,494.51	2,020,130.41	628,192.78	28,815.85

## (2) 来源于单个子公司净利润占公司净利润 10%以上的子公司

单位：万元币种：人民币

子公司名称	2023 年营业收入	2023 年营业利润	2023 年净利润
北京国电电力有限公司	11,115,053.25	941,109.04	747,034.00
国能大渡河流域水电开发有限公司	969,574.65	231,481.45	192,493.99

## (3) 经营业绩与上一年度相比变动在 30%以上，且对公司经营业绩造成重大影响的子公司

单位：万元币种：人民币

子公司名称	2023 年归属于母公司所有者净利润	2022 年归属于母公司所有者净利润	比 2022 年增加额	比 2022 年增幅 (%)
北京国电电力有限公司	438,815.93	90,301.52	348,514.41	385.95
国电建投内蒙古能源有限公司	-48,874.50	87,265.78	-136,140.28	-156.01
国电和风风电开发有限公司	-14,146.89	12,602.24	-26,749.13	-212.26
国家能源集团福建能源有限责任公司	41,015.15	8,413.32	32,601.83	387.50
国家能源集团山东电力有限公司	28,815.85	18,632.62	10,183.23	54.65

## (4) 投资收益占比较大的股权项目投资

单位：万元币种：人民币

股权投资项目	2023 年实现投资收益	占公司全部投资收益比例 (%)
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	45,002.32	28.39

## (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

**以进促稳、先立后破构建新型能源体系。**2024 年是深入实施“四个革命、一个合作”能源安全新战略十周年，十年来，我国能源工业高质量发展，新型能源体系、新型电力系统加速构建。中央经济工作会议强调，要坚持稳中求进、以进促稳、先立后破，有利于更好统筹质的有效提升和量的合理增长、更好统筹高质量发展和高水平安全。

**新能源装机高速增长要求更好统筹发展与安全。**根据国家能源局印发的《2024 年能源工作指导意见》，2024 年非化石能源发电装机占比将提高到 55%，风电、太阳能发电量占全国发电量的比重达到 17%以上，预计新能源发电累计装机规模将首次超过煤电装机规模。全国能源工作会议提出，要更好统筹高质量发展和高水平安全，聚焦落实“双碳”目标任务，持续优化调整能源结构，大力提升新能源安全可靠替代水平，加快推进能源绿色低碳转型。2024 年全国新能源投产规模将超过 2 亿千瓦、呈现高速发展态势，要求企业深入分析新能源消纳情况，合理优化产业布局，把握发展节奏。

**科技创新支撑作用更加凸显。**随着新能源大规模高比例快速增长，对传统煤电支撑保障和系统调节提出更高要求，也对新能源友好并网带来更大挑战，面向实现“双碳”目标和建设新型电力系统，发电企业面临保障电力系统安全稳定、推动绿色低碳转型等多重挑战。要求公司强化科技支撑，增强新能源主动支撑能力，抓紧布局战略性新兴产业和未来产业，突出时代感、现代感、未来感，打造新的支柱产业，积极抢占新领域新赛道，培育价值创造“新动能”。

**电力市场改革持续深化。**综合考虑宏观经济、终端用能电气化等因素，预计 2024 年全年全社会用电量 9.8 万亿千瓦时，比 2023 年增长 6%左右。预计 2024 年全国统调最高用电负荷 14.5 亿千瓦左右，比 2023 年增加 1 亿千瓦左右，全国电力供需形势总体紧平衡。电力体制改革将持续深化，新型电力系统加速构建，《2024 年能源工作指导意见》指出要加强全国统一电力市场体系建设，推动落实电力现货市场基本规则，落实煤电两部制电价政策，持续深化电力市场化改革。

**多因素交织影响煤炭供需。**国内经济平稳发展将拉动煤炭需求继续适度增长，清洁能源发电并网规模快速增长，对燃煤发电的替代作用增强，但迎峰度夏、度冬、极端天气等情况下，对煤电的顶峰保供能力提出了更高要求。煤炭行业供给侧结构性改革稳步推进，全国煤炭安全稳定供应能力大幅提升；考虑进口煤的补充调剂，预计全国煤炭供应总量仍将保持增长态势。综合判断，2024 年煤炭市场供需将保持基本平衡态势，同时考虑极端天气等不确定因素，可能存在区域性、时段性、品种性的煤炭供需错配情况。

### (二) 公司发展战略

适用 不适用

2024 年是新中国成立 75 周年，是完成“十四五”规划目标的关键之年。公司将坚持领先发展方略不动摇，锚定建设世界一流企业目标不放松，聚焦增强企业核心功能、提高核心竞争力，围绕安全发展、创新发展、绿色发展、协同发展和价值发展，加大工作投入，促进成果转化，以点带面提升公司全产业、全业务竞争能力和价值贡献，努力实现高供给创新、高质量发展、高水平安全、高效益运营、高价值增长的良性互动，摆脱同质化竞争约束，提高公司差异化发展能力。

公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大和二十届二中全会精神，坚持稳中求进、以进促稳、先立后破，锚定“常规电力能源转型排头兵、新能源发展主力军、世界一流企业建设引领者”的战略定位和“行业领先、世界一流”目标导向，做优做强安全保障、创新驱动、绿色转型、协同运营和价值培育，积极融入新型能源体系、新型电力系

统建设，推动公司主要资源向绿色转型、科技创新、培育新质生产力、探索新发展模式等领域集中，建设具有全球竞争力的世界一流电力公司。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

#### 1. 绿色引领，重塑发展格局

紧抓“十四五”重要战略机遇期，聚力绿色发展，优化产业布局，不断提升公司转型发展专业化能力和竞争优势。一是以新能源引领转型，推进项目攻坚，加快重点项目开发，重点发展消纳好、资源优、规模化、基地式的项目，打造“陆上基地化推进、水火周边辐射、沿海风光延伸、境外三线布局”新能源开发新格局。2024年计划获取新能源资源超过1400万千瓦，核准1200万千瓦，开工830万千瓦，投产860万千瓦。二是做强煤电扩能提效，深入推进煤电机组“三改联动”，增加调峰能力、供热能力，更多机组实现20%负荷深调水平；推进综合能源转型，不断拓展“煤电+”开发场景，全力推动煤电扩围增效，提高综合能源收入。

#### 2. 降本提效，扩大发展成效

加大营销增效，研究电力市场政策和深层次问题，深化市场化运营机制建设，按照“以价优先、量价兼顾、风险防控”的目标原则，合理完善中长期电力市场分析预测，争取实现电价上浮20%目标，稳固全年电力收入“基本盘”。开展容量市场、电量市场平衡测算，积极争取省间现货、跨区外送等高价电交易，足额争取容量电费，提价保量，维护电价收益水平。管控燃料成本，跟踪研判区域煤炭市场和政策形势，控制采购结构和节奏，保持合理库存水平，用足优质长协资源，降低市场采购风险，择机采购进口煤，发挥补充煤源作用。

#### 3. 加大创新，培育发展优势

加快前沿技术攻关，积极开展新能源前沿技术研究，加快推进深远海大容量风电、规模储能储热、离网制氢制氨等项目实施，抢占新能源技术制高点，完善科技创新体制机制，发挥好国家级等各类研发平台作用，提升技术持续供给能力，提高研发投入强度。培育战略新兴产业，大力开展共享储能、“新能源+”等新兴产业研究，不断丰富应用场景，提升战新兴产业营收占比，积极培育CO<sub>2</sub>转化燃料、火电掺烧甲烷等未来产业，形成更多新质生产力。

#### 4. 聚力安全，夯实发展基础

加强能源安全保供，以确保设备可靠、灵活调度为基础，持续抓好设备治理和经济运行，提升公司整体保供弹性和盈利空间。推进企业本质安全，全面贯通“生产指挥、应急救援”体系，深化安全生产标准化建设，严格落实各产业岗位标准作业流程，守住安全生产红线底线，实现高质量发展和高水平安全的良性互动。

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

#### 1. 煤电保供风险

随着“双碳”工作推进，新能源为主体的新型电力系统加速构建，煤电向清洁高效绿色发展方向转变，由主力电源向保障调节电源转变，产业定位转变为能源供应的“压舱石”“稳定器”。预计2024年全社会用电量仍将保持较快增长，电力系统依然面临尖峰供应能力不充裕、抗扰动能不足等多方挑战。

公司坚持“双碳”目标实施与能源电力保供并重，结合国家最新政策，对于新（扩）建项目，优化机组选型方案，提高机组可靠性、经济性、适应性及灵活性；对于存量机组通过技改优化机组性能，提高综合能源服务水平，确保关键时刻顶得上、发得出、稳得住。

#### 2. 新能源发展风险

近年来，我国以风电、光伏发电为代表的新能源发展成效显著，发电量占比稳步提升，成本快速下降，已基本进入平价无补贴发展的新阶段。风电、光伏项目在开发过程中仍面临市场、政

策等风险，如基地项目通道消纳比例、电价政策不明确，电网接入不清晰等；渔光互补、林光互补等复合项目地方用地政策不够完善，存在合规风险。分时电价政策要求合理拉大峰谷价差，各地方落实国家分时电价政策的过程中可能会对当地的新能源发电企业尤其是光伏发电企业的收益带来一定的不确定性。

面对错综复杂的市场及政策形势，公司将严格把关边界条件，针对基地项目在立项及投资决策阶段严格落实接入、消纳及电价情况，充分论证项目经济性，提高项目抗风险能力；确保复合项目合法合规，及时掌握各省、市有关光伏复合项目用林、用草、水库湖泊等项目用地政策，扎实开展项目前期工作。为应对分时电价政策，公司新能源企业将在优化电量结构、降低辅助服务成本支出等方面制定相应的营销专项方案。

### 3. 电力市场风险

电力供应和需求多方面因素交织叠加，给电力供需形势带来不确定性，产业结构调整将导致用电负荷尖峰化的特征更加凸显。随着全国统一电力市场加速构建，新型电力系统建设进入新阶段，电力中长期、现货、辅助服务市场一体化设计、联合运营，跨省跨区资源市场化配置和绿色电力交易规模显著提高，对企业统筹资源、应对市场规则变化、防范市场风险提出迫切要求。

公司将紧盯国家政策，深入研究市场交易规则，分析区域经济发展形势，不断优化交易策略，了解现货市场制定相应现货规则，积极参与绿电交易、绿证交易，统筹跨省跨区资源，合理利用交易规则，提价保量。进一步研究容量电价机制、辅助服务市场，把握市场价值空间。

### 4. 煤炭市场风险

当前煤炭依然是我国主体能源，火电继续发挥能源兜底保障作用，煤炭消费仍然处于较高水平，2024 年地方政府保供稳价、安全监管力度加大等因素影响煤炭增产，煤炭供需仍将有个别区域、个别时段供应紧张状态，内外部优质长协资源持续紧张，控价保供形势依然复杂严峻。

公司将积极应对燃料市场波动，认真研判电煤供需形势，精准把握煤炭、电力、运输三个市场走势，落实好稳定可靠的煤炭供应资源，优化采购节奏和结构，合理控制库存，做好低价储煤。适应新形势下燃料采购管理体制，合理设置、科学调配长协、市场现货的比例，争取优质长协兑现，在满足发电供热需求的同时，力争采购价格稳中有降。

## (五) 其他

适用  不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用  不适用

## 第四节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用  不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规要求，不断健全完善公司治理机制和内控制度体系，公司股东大会、党委会、董事会、监事会、总经理办公会各司其职、各负其责、有效制衡，保障公司规范运作，健康可持续发展。

报告期内，公司共召开股东大会 5 次、董事会 7 次、监事会 5 次，各项决议得到有效执行。按照最新监管要求并结合工作实际，公司对《公司章程》《董事会议事规则》、各专门委员会实施细则等进行修订，制定《环境、社会与公司治理管理办法（试行）》《独立董事工作制度》，公司治理结构及治理体系不断完善，规范运作水平持续提升。

报告期内，公司积极开展投资者关系管理工作，规范发布各类定期报告、临时公告；业绩说明会常态化召开，通过热线电话、互动平台等积极与投资者保持互动交流，切实维护中小股东合法权益；首次实施中期利润分配，加大投资者回报工作力度。

报告期内，公司严格执行《内幕信息知情人管理制度》，除关键岗位签署年度内幕信息保密承诺外，及时做好专项内幕信息管理及知情人登记备案工作，未发生内幕信息泄露、利用内幕信息违规买卖公司股票等行为。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

## 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

报告期内，公司严格按照上市公司各项监管要求，与公司控股股东在资产、人员、财务、机构、业务等方面保持独立性，具有独立完整的业务体系和自主经营能力。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

2010年4月，按照中国证监会的倡议和要求，为消除同业竞争及关联交易相关问题，公司原控股股东中国国电出具了《关于解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》，确定将公司作为中国国电火电及水电业务的整合平台，中国国电力争用5年时间左右，通过资产并购、重组等方式，将中国国电发电业务资产（不含中国国电除国电电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益）注入国电电力。

2014年7月，中国国电对上述承诺事项重新进行明确：中国国电将继续坚持整体上市战略，继续将国电电力作为常规发电业务整合平台，逐步将火电及水电业务资产（不包括中国国电除国电电力以外其他控股上市公司的相关资产、业务及权益，且不包括区域常规发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）注入国电电力。拟注入资产原则上以省（或区域）为单位，其最近三个会计年度加权平均净资产收益率的平均值不低于10%。中国国电承诺将在发电业务资产满足资产注入条件后三年内，完成向国电电力注资的工作。

上述承诺做出后，中国国电一直坚持积极履行承诺。2010年12月，将中国国电持有的国电浙江北仑第三发电有限公司50%股权、国能新疆电力有限公司100%股权、国电江苏谏壁发电有限公司100%股权、国电江苏电力有限公司100%股权注入公司；2013年11月，将中国国电持有的国电安徽电力有限公司100%股权注入公司；2016年12月，将国电新疆开都河流域水电开发有限公司55%股权、国电阿克苏河流域水电开发有限公司64.56%股权、国电青松库车矿业开发有限公司20%股权、国电宿迁热电有限公司51%股权、中国国电集团公司大武口发电厂全部权益、国电大武口热电有限公司60%股权、浙江浙能乐清发电有限公司23%股权，以及国电燃料所属国电朔州煤业有限公司100%股权注入公司。

2017年8月，经中央批准，原中国国电和原神华集团有限责任公司（已更名为国家能源集团）实施联合重组。合并完成后，中国国电注销，国家能源集团根据《中华人民共和国公司法》的规定，承继合并原中国国电的一切债权、债务与权益，包括原中国国电向公司出具的《关于解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》和《关于进一步解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》中提及的相关安排。2018年3月2日，国家能源集团对公司做出避免同业竞争承诺，承诺具体内容详见本报告第六节重要事项中的“一、承诺事项履行情况”。

为解决同业竞争问题，2019年1月，公司和国家能源集团另一控股子公司中国神华以各自持有的相关火电公司股权及资产，共同组建北京国电电力有限公司，公司持股57.47%，中国神华持股42.53%；2021年9月，公司与国家能源集团实施资产置换，公司向国家能源集团置出银行、化

工等非发电资产，国家能源集团向公司置入山东、江西、福建、广东、海南、湖南等区域常规能源发电资产。2022 年，公司收购国家能源集团持有的国能大渡河流域水电开发有限公司 11%股权，进一步解决同业竞争，公司清洁能源权益装机进一步提升。

公司将持续推动控股股东解决同业竞争问题，履行资本市场承诺。

### 三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 4 月 7 日	www.sse.com.cn	2023 年 4 月 8 日	审议通过《关于更换公司部分董事并调整专门委员会委员的议案》，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 9 日	www.sse.com.cn	2023 年 5 月 10 日	审议通过《2022 年度董事会工作报告》等 14 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 8 月 1 日	www.sse.com.cn	2023 年 8 月 2 日	审议通过《关于更换公司部分监事的议案》，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2023 年第三次临时股东大会	2023 年 9 月 19 日	www.sse.com.cn	2023 年 9 月 20 日	审议通过《关于公司 2023 年半年度利润分配预案的议案》等 2 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2023 年第四次临时股东大会	2023 年 12 月 29 日	www.sse.com.cn	2023 年 12 月 30 日	审议通过《关于聘任公司 2023 年度财务报告审计机构及内部控制审计机构的议案》等 3 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

## 四、董事、监事和高级管理人员的情况

## (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
刘国跃	董事长	男	61	2021年6月29日						-	是
贾彦兵	董事	男	58	2021年6月29日						156.79	否
	总经理 党委副书记										
罗梅健	董事	男	60	2021年12月31日						158.57	否
	党委书记 副总经理			2021年12月15日							
栾宝兴	董事	男	58	2021年6月29日						-	是
张世山	董事	男	59	2023年4月7日						-	是
刘焱	董事	男	59	2021年6月29日						126.43	否
	一级业务总监			2023年10月30日							
吴革	独立董事	男	57	2021年6月29日						14.29	否
吕跃刚	独立董事	男	66	2021年6月29日						14.29	否
刘朝安	独立董事	男	68	2021年6月29日						14.29	否
刘学海	监事会主席	男	58	2021年6月29日						-	是
刘海淼	监事	男	60	2023年8月1日						-	是



姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
吴强	总审计师 职工监事	男	58	2021年6月29日		19,400	19,400	0		123.00	否
张国林	党委委员 副总经理	男	52	2021年8月6日						133.35	否
云天宝	党委委员 纪委书记	男	52	2018年5月20日						131.48	否
刘春峰	党委委员 副总经理 总会计师	男	52	2023年7月13日						59.41	否
朱江涛	党委委员 副总经理	男	57	2022年8月19日						108.53	否
合计	/	/	/	/	/				/	1,040.43	/

注：1. 2022年4月，独立董事吕跃刚先生递交书面辞职函，申请辞去公司第八届董事会独立董事职务，同时一并辞去公司薪酬与考核委员会、提名委员会、审计委员会相关职务。吕跃刚先生的辞职将在公司股东大会选举产生新任独立董事，且监管机构核准新任独立董事任职资格后生效，在此期间，吕跃刚先生仍将按照有关法律、法规和《公司章程》的规定，继续履行其作为公司独立董事、薪酬与考核委员会、提名委员会、审计委员会委员的职责。

2. 2023年1月，董事会收到公司副总经理耿育递交的辞职报告，因工作原因，耿育申请辞去公司副总经理职务。

3. 2023年3月，董事会收到公司董事杨勤递交的辞职报告，因工作原因，杨勤申请辞去公司董事职务。2023年3月22日，公司召开八届十八次董事会，提名张世山为公司第八届董事会董事候选人，并任董事会审计委员会委员候选人；2023年4月7日，公司召开2023年第一次临时股东大会，选举张世山为公司第八届董事会董事。

4. 2023年7月13日，公司召开八届十次监事会，审议通过《关于更换公司部分监事的议案》，因工作原因，王冬辞去公司监事职务，公司监事会提名刘海淼为公司第八届监事会非职工代表监事候选人；2023年8月1日，公司召开2023年第二次临时股东大会，选举刘海淼为公司第八届监事会监事。

5. 2023 年 7 月 13 日，公司召开八届二十一次董事会，审议通过《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》，因工作原因，杨富锁辞去公司副总经理、总会计师职务，杨富锁 2023 年 1-4 月在公司领取薪酬 71.69 万元，除薪酬外，报告期内本公司按照相关规定还支付给杨富锁 2021-2022 年度任期激励收入 30.23 万元（税前）。公司董事会聘任刘春峰为公司副总经理、总会计师，2023 年 5 月起在公司领取薪酬。

6. 上述人员在本公司领取薪酬的计算期间为 2023 年度或 2023 年度内于本公司任职期间。税前报酬总额包含社会保险、住房公积金、企业年金的单位缴存部分。除上表所列薪酬外，报告期内本公司按照相关规定还支付给部分董事、高级管理人员 2021-2022 年度的任期激励收入合计 159.77 万元（税前），其中贾彦兵 32.03 万元，罗梅健 22.73 万元，刘焱 33.81 万元，张国林 26.13 万元，云天宝 35.8 万元，朱江涛 9.27 万元。

姓名	主要工作经历
刘国跃	历任华能石家庄分公司（上安电厂）副经理（副厂长）、经理（厂长），华能德州电厂党委书记、厂长，华能国际党组成员、副总经理，总经理、党委副书记，华能集团党组成员、副总经理，国家电网党组成员、副总经理，国家能源集团总经理、董事、党组副书记，现任国家能源集团党组书记、董事长。
贾彦兵	历任河北电建一公司经理助理、副经理、总经理，国电集团工程建设部副主任、主任，国家能源集团党组巡视组组长，龙源集团执行董事、总经理、党委副书记，国家能源集团新能源产业运营管理中心主任，龙源集团党委书记、董事长。现任国电电力总经理、党委副书记、董事。
罗梅健	历任中央组织部干部教育局、人才工作局副局长、处长，中国神华煤制油化工公司副总裁、党委委员，神华集团人力资源部副总经理，神华科技发展公司党委书记、纪委书记，中国商用飞机公司人力资源部部长、党校副校长，神华管理学院党委书记、常务副院长，党校常务副校长，神华集团人力资源部总经理、直属党委副书记，国家能源集团组织人事部主任、直属党委副书记。现任国电电力党委书记、副总经理、董事。
栾宝兴	历任黑龙江省电力公司财务部财产资金处副处长、会计成本处处长，中国东北电力集团公司财务部会计成本处副处长、处长，国家电力公司东北公司财务部副主任，重庆电力公司副总会计师兼财务部主任，国电集团财务产权部副主任、资本运营与产权管理部副主任、主任，国电资本控股公司总经理、党组副书记，国电财务公司董事长、总经理、党组副书记，国电融资租赁公司董事长，国电集团财务管理部主任，国家能源集团财务产权部主任、财务部主任，国家能源集团副总会计师兼财务资本部主任。现任国家能源集团高级业务总监。
张世山	历任河北省电力勘测设计研究院工程部部长助理、设计总工程师，国电环境保护研究院党委委员、副所长、院长，国电安全生产技术服务中心主任，国电科学技术研究院筹备组副组长、党委书记、副院长，国电江苏电力公司、国家能源集团江苏电力公司党组成员、党组书记、党委书记、副总经理，国家能源集团浙江电力公司（北京国电浙江分公司）党委书记、董事长。现任国家能源集团总经理助理、电力产业管理部主任。

姓名	主要工作经历
刘焱	历任国家电力公司人事劳动局领导班子建设处副处长，人事与董事管理部干部一处副处长，电网建设分公司人力资源处处长，国电集团人力资源部副主任，国电财务公司党组书记、副总经理，国电资本控股公司党组书记、副总经理，国电资本控股公司（国电财务有限公司）党委书记、副总经理，国电电力党委副书记、工会主席。现任国电电力一级业务总监、董事。
吴革	历任江苏省镇江高等专科学校讲师，对外经济贸易大学国际商学院副教授。现任对外经济贸易大学国际商学院会计系主任、教授。
吕跃刚	历任华北电力大学讲师、副教授、教授，测控技术与仪器教研室主任，控制与计算机工程学院教代会主席，华北电力大学控制与计算机工程学院教授，检测技术与自动化学科带头人。已退休。
刘朝安	历任中国电力工程顾问集团国电华北电力设计院有限公司副总经理、技术专家委员会副主任委员，北京国电华北电力工程有限公司党委书记、董事长、技术专家委员会主任委员，中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司党委书记、董事长、技术专家委员会主任委员，中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司董事长、总经理、技术专家委员会主任委员。已退休。
刘学海	历任葛洲坝集团公司总经济师室副总经济师，葛洲坝集团公司三峡指挥部工程管理部副部长、市场合同部副部长、部长，第一工程公司总经理，龙滩水电开发公司副总经济师兼计划合同部主任，国电迪庆香格里拉发电公司总经理、书记，国电集团云南分公司总经理、党组副书记兼国电迪庆香格里拉发电有限公司总经理、党总支书记，国电罗平发电厂筹建处主任，国电集团计划发展部副主任，国电福建电力公司总经理、党组副书记，国电集团水电与新能源发展部主任，国电集团总法律顾问。现任国家能源集团总法律顾问。
刘海淼	历任北京科技风险投资股份公司创业投资部高级业务经理、信息法规研究部经理、投资企业服务管理部经理、总裁助理、副总裁兼董事会秘书，国电集团资本运营与产权管理部资本运营处处长、副主任，国电集团资本与资产管理部副主任、审计部副主任（主持工作），国家能源集团党组巡视组副组长。现任国家能源集团党组巡视组一级业务总监。
吴强	历任龙源集团计划财务部经理助理，国电电力财务部经理助理、副经理、副经理（主持工作），国电电力北京分公司负责人，国电电力纪检办公室主任、监察审计部经理、审计部经理、监察审计部（纪检办公室）主任、审计部主任。现任国电电力总审计师、职工监事。
张国林	历任龙源电力集团公司项目经理、经理助理，国电电力人力资源部副经理、经理，国电集团人力资源部综合管理处处长，办公厅副主任，国家能源集团河北分公司党总支书记、副总经理，国家能源集团河北公司总经理、党委副书记。现任国电电力党委委员、副总经理。
云天宝	历任北京城建集团三公司办公室秘书，城建集团公司办公室秘书、城建美尔广告公司常务副总经理，神华集团公司办公厅干部、综合处助理调研员，神华能源公司总裁办公室总裁秘书，神华集团公司办公厅秘书处领导秘书，神华能源公司办公厅秘书处领导秘书，神华集团公司、神华能源公司办公厅副主任。现任国电电力党委委员、纪委书记。

姓名	主要工作经历
刘春峰	历任三河电厂总会计师，绥中电厂副总经理、总会计师，国华电力财务产权部业务经理、经理，神华煤制油化工公司副总经理、财务总监、销售分公司总经理、党总支书记，神华集团公司、中国神华财务部副总经理，国家能源集团财务共享中心主任、副书记，国家能源集团金融产业运营管理中心副主任，国家能源集团财务公司党委副书记、党委书记、董事长。现任国电电力党委委员、副总经理、总会计师。
朱江涛	历任浙江国华浙能发电公司 B 厂副厂长、总工程师（主持行政工作），神华国华舟山发电公司董事长、总经理、党委副书记、三期扩建工程筹建处主任，浙江国华余姚燃气发电公司董事长，浙江国华浙能发电公司党委书记、董事长、三期扩建工程筹建处主任，神华国华浙江售电公司执行董事、总经理，神华国华电力分公司战略发展部总经理，国家能源集团对美合作办公室主任助理、电力业务处处长，国家能源集团对美合作办公室副主任，国家能源集团电力营销中心有限公司副总经理、党委委员。现任国电电力党委委员、副总经理。

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况****1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘国跃	国家能源投资集团有限责任公司	党组书记 董事长	2022年9月	
栾宝兴	国家能源投资集团有限责任公司	副总会计师	2023年4月	2024年3月
		财务资本部主任	2022年4月	2024年3月
		高级业务总监	2024年3月	
张世山	国家能源投资集团有限责任公司	电力产业管理部主任	2022年11月	
		总经理助理	2023年11月	
刘学海	国家能源投资集团有限责任公司	总法律顾问	2018年5月	
刘海淼	国家能源投资集团有限责任公司	党组巡视组一级业务总监	2022年11月	
在股东单位任职情况的说明	无			

**2. 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
贾彦兵	北京国电电力有限公司	董事长 总经理 党委副书记	2021年6月	
	神华国华国际电力股份有限公司	董事长	2021年8月	
罗梅健	北京国电电力有限公司	党委书记 董事 副总经理	2021年11月	
	神华国华国际电力股份有限公司	副董事长	2021年11月	
刘焱	国家能源集团四川发电有限公司	董事	2023年12月	
	国家能源集团湖南发电有限公司	董事	2023年12月	
栾宝兴	国家能源集团资本控股有限公司	董事	2020年10月	
	国电科技环保集团股份有限公司	监事会主席	2016年9月	2023年12月
张世山	北京国电电力有限公司	董事	2023年6月	

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘海淼	国能包头煤化工有限责任公司	董事	2022年3月	
吴强	北京国电电力有限公司	监事	2019年2月	
	国电宣威发电有限责任公司	监事会主席	2015年5月	
	国能（北京）国际电力能源有限公司	监事	2016年11月	
	上海外高桥第二发电有限责任公司	副董事长	2023年3月	
	上海外高桥第三发电有限责任公司	副董事长	2023年6月	
	上海申能燃料有限公司	副董事长	2023年6月	
张国林	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2021年8月	
云天宝	北京国电电力有限公司	党委委员 纪委书记	2019年6月	
刘春峰	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理 总会计师	2023年5月	
	神华国华国际电力股份有限公司	总裁	2023年5月	
朱江涛	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2022年6月	
在其他单位任职情况的说明	无			

### (三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司实行薪酬与绩效挂钩的分配制度，根据报告期经营业绩完成情况，编制董监高薪酬方案，经公司董事会薪酬与考核委员会、董事会审议通过后兑现。公司独立董事津贴发放严格按照股东大会决议执行，标准为每月税后 10000 元（税前 11904.76 元）。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会召开会议，审议并一致通过《关于公司高级管理人员 2023 年度薪酬的议案》。委员会认为：公司高级管理人员薪酬政策符合国家有关法律法规的规定，薪酬考核标准主要依据公司的经营业绩，并兼顾高级管理人员在诚信责任、勤勉尽职等方面的道德评价。公司薪酬政策有利于调动和激励高级管理人员的积极性，有利于公司的长远发展，薪酬发放程序合法合规。

董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事、高级管理人员报酬确定依据公司薪酬管理办法，本着“按岗定薪、按绩取酬、效率优先、注重公平”的原则，与公司经营业绩和个人绩效挂钩。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内公司董事、监事和高管人员的应付报酬情况详见本节“董事、监事和高级管理人员的情况”中“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	根据公司薪酬管理制度的相关规定，2023 年度董事、监事和高级管理人员的报酬已经全部支付，报告期内本公司按照相关规定还支付给部分董事、高级管理人员 2021-2022 年度的任期激励收入合计 190 万元（税前），2023 年全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计 1302.12 万元。

#### (四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用  不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
张世山	董事	选举	股东大会选举
刘海淼	监事	选举	股东大会选举
刘春峰	副总经理、总会计师	聘任	董事会聘任
杨勤	董事	离任	辞职
王冬	监事	离任	辞职
杨富锁	副总经理、总会计师	离任	辞职

#### (五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用  不适用

#### (六) 其他

适用  不适用

#### 五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
八届十八次董事会	2023 年 3 月 22 日	审议通过《关于更换公司部分董事并调整专门委员会委员的议案》等 2 项议案。
八届十九次董事会	2023 年 4 月 13 日	审议通过《2022 年度总经理工作报告》等 30 项议案。
八届二十次董事会	2023 年 4 月 27 日	审议通过《关于公司 2023 年第一季度报告的议案》等 4 项议案。
八届二十一次董事会	2023 年 7 月 13 日	审议通过《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》等 3 项议案。
八届二十二次董事会	2023 年 8 月 29 日	审议通过《关于修订〈金融服务协议〉部分条款并提高 2023 年度相关金融业务日常关联交易预计的议案》等 8 项议案。

会议届次	召开日期	会议决议
八届二十三次董事会	2023 年 10 月 26 日	审议通过《关于公司 2023 年第三季度报告的议案》等 2 项议案。
八届二十四次董事会	2023 年 12 月 13 日	审议通过《关于投资建设天津海晶盐光互补一期工程 50 万千瓦光伏项目的议案》等 9 项议案。

## 六、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘国跃	否	7	7	6	0	0	否	5
贾彦兵	否	7	7	6	0	0	否	5
罗梅健	否	7	7	6	0	0	否	5
栾宝兴	否	7	7	6	0	0	否	5
张世山	否	6	6	5	0	0	否	5
刘焱	否	7	7	6	0	0	否	5
吴革	是	7	7	6	0	0	否	5
吕跃刚	是	7	7	6	0	0	否	5
刘朝安	是	7	7	6	0	0	否	5

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	0

### (二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

### (三) 其他

适用 不适用

## 七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

### (一) 董事会下设专门委员会成员情况



专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	吴革、栾宝兴、张世山、吕跃刚、刘朝安
提名委员会	刘朝安、刘焱、吕跃刚
薪酬与考核委员会	吕跃刚、栾宝兴、吴革
战略与 ESG 管理委员会	刘国跃、贾彦兵、罗梅健、栾宝兴、刘朝安

## (二) 报告期内审计委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 13 日	审议《关于公司确认各项资产减值准备的议案》等 13 项议案	审计委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《审计委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无
2023 年 4 月 27 日	审议《关于公司 2023 年第一季度报告的议案》		无
2023 年 8 月 29 日	审议《关于修订〈金融服务协议〉部分条款并提高 2023 年度相关金融业务日常关联交易预计的议案》等 5 项议案		无
2023 年 10 月 26 日	审议《关于公司 2023 年第三季度报告的议案》		无
2023 年 12 月 13 日	审议《关于聘任公司 2023 年度财务报告审计机构及内部控制审计机构的议案》		无

## (三) 报告期内提名委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 3 月 22 日	审议《关于更换公司部分董事并调整专门委员会委员的议案》	提名委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《提名委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无
2023 年 4 月 13 日	审议《关于修订董事会各专门委员会实施细则的议案》		无
2023 年 7 月 13 日	审议《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》		无

## (四) 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 13 日	审议《关于公司高级管理人员 2022 年度薪酬的议案》等 2 项议案	薪酬与考核委员会严格按照《公司法》、中国证	无

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 27 日	审议《关于经理层成员 2022 年度经营业绩考核结果的议案》	监会监管规则以及《公司章程》《薪酬与考核委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无
2023 年 8 月 29 日	审议《关于签订公司经理层成员 2023 年度经营业绩责任书的议案》		无

#### (五) 报告期内战略与 ESG 管理委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 13 日	审议《关于修订董事会各专门委员会实施细则的议案》等 4 项议案	战略与 ESG 管理委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《战略与 ESG 管理委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无
2023 年 4 月 27 日	审议《关于投资建设福州二期 2×66 万千瓦热电联产项目的议案》等 2 项议案		无
2023 年 7 月 13 日	审议《关于制订〈环境、社会与公司治理管理办法（试行）〉的议案》		无
2023 年 8 月 29 日	审议《关于投资建设神木 40 万千瓦风电工程项目的议案》		无
2023 年 12 月 13 日	审议《关于投资建设天津海晶盐光互补一期工程 50 万千瓦光伏项目的议案》等 4 项议案		无

#### (六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

#### 八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

#### 九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

##### (一) 员工情况

母公司在职工的数量	252
主要子公司在职工的数量	38,346
在职工的数量合计	38,598
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	15,869
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理人员	9,565

专业技术人员	4,034
技能操作人员	23,648
其他人员	1,351
合计	38,598
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	34
硕士研究生	1,513
本科	20,611
专科及以下	16,440
合计	38,598

## (二) 薪酬政策

适用 不适用

公司结合自身实际，以提高企业竞争力和经济效益为目标，以市场为导向，以岗位评价为基础，以绩效考核为核心，坚持按劳分配、预算控制、与企业绩效和个人业绩相挂钩的原则，科学合理拉开收入差距，建立有利于吸引、留住、激励人才，优化人力资源配置，并与企业改革发展战略相适应的薪酬体系。

## (三) 培训计划

适用 不适用

2023 年教育培训工作立足公司“排头兵、主力军、引领者”战略定位，深入开展分析研讨，系统筹划教育培训资源与技术技能人才培养体系建设，坚持领导干部能力提升，加强干部队伍理论武装、提升党性修养；坚持“英才 111 工程”建设，统筹推进优秀专家、大国工匠、青年人才三支队伍建设；坚持业务专项能力提升，强化系统思维、问题导向，着力培养规划发展、生产经营、科技创新等专业人才队伍，为公司高质量发展提供人力资源保障和智力支持。

通过巩固广大干部员工对习近平新时代中国特色社会主义思想研学成果，切实凝聚企业发展合力，将思想理论运用到推动公司高质量发展的工作实践中。针对科技人才、国际化人才、青年人才队伍、入职大学生及财会等专业管理人员，开展专项培训，针对公司经营计划，开展赋能培训，助推年度重点任务的有效落实；并通过资格认证、职业评价、比赛竞赛等赛训方式，不断壮大公司人才队伍规模。

## (四) 劳务外包情况

适用 不适用

## 十、利润分配或资本公积金转增预案利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司按照相关规定及要求，在公司章程中制定并明确了利润分配政策。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本 17,835,619,082 股，拟每 10 股派发现金红利 0.70 元（含税），预计分红金额 12.48 亿元，与公司 2023 年中期每 10 股派发现金红利 0.50 元（含税）共派发 8.92 亿元合并计算，2023 年度全年派发现金红利 21.40 亿元，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为 38.16%。该利润分配预案需经公司 2023 年年度股东大会审议，并在通过后 2 个月内实施。

**(二) 现金分红政策的专项说明**

□适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

**(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划**

□适用 √不适用

**(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	0.70
每 10 股转增数（股）	-
现金分红金额（含税）	1,248,493,335.74
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	5,608,589,563.00
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	22.26
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	-
合计分红金额（含税）	1,248,493,335.74
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	22.26

注：公司 2023 年中期每 10 股派发现金红利 0.50 元（含税）共派发 8.92 亿元，2023 年度全年派发现金红利 21.40 亿元，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为 38.16%。

**十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响****(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

**(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况**

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

### (三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

### (四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

为进一步建立健全公司高级管理人员的考评和激励机制，完善公司治理结构，董事会制定、审查高级管理人员薪酬管理政策与兑现方案，与高级管理人员签订年度及任期经营业绩责任书，明确高级管理人员业绩目标、考核和薪酬兑现相关事项，并在考核期末形成经营业绩考核结果。高级管理人员根据其所承担的责任、风险和经营业务，通过业绩考核和民主测评两种方式进行综合考量并确定年度绩效奖励、任期激励，报董事会审批同意后执行。

## 十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

2023年，公司开展制度符合性审查工作，对各单位制度的审核发布程序及制度文本进行审核。公司全面汇总梳理制度符合性审查意见及研究分析审查发现共性问题，编制形成《国电电力2023年度制度符合性审查报告》，进一步提升制度编制质量和制度管理水平。发布《2022年度合规管理报告》，全面展现了公司在合规治理、诚信依法合规等方面取得的荣誉、工作成效和亮点；发布《合规文化手册》，构建合规文化建设基本框架，深刻阐释合规文化理念。印发《国电电力合规管理建设三年规划实施方案》，全面建成体系架构优、抗风险能力强、管理品质高、具有上市公司特色的企业合规管理体系。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规及上市公司监管要求，建立了较为完善的公司治理体系，通过建章立制、监督评价、缺陷整改、信息化等多种方式不断加强对子公司的管理。报告期内，从安全、环保、质量、合规、经营效益、市场竞争、投资等方面进一步强化子公司风险管控能力，提高公司整体运行效率。

公司依法行使股东权利，通过派驻董事、监事、高级管理人员等方式，积极参与子公司内部治理，加强与控股公司其他股东的沟通，尊重和保障股东权利；持续强化议案管理，充分行使表决权，维护公司合法权益。

## 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《2023年度内部控制审计报告》

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

## 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司不断提高上市公司质量，公司治理水平、规范运作水平持续提高。报告期内，公司不存在上市公司治理专项行动自查问题整改情况。

## 十六、 其他

适用 不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	72,016.91

### （一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

#### 1. 排污信息

适用 不适用

单位名称	燃料	二氧化硫排放量 (g/kWh)	氮氧化物排放量 (g/kWh)	烟尘排放量 (g/kWh)	排放口数量	排污口分布情况	排放方式	达标情况
国能神皖能源有限责任公司	煤	0.06	0.13	0.01	20	与排污许可证一致	有组织	达标
国能（泉州）热电有限公司	煤	0.07	0.17	0.02	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能（福州）热电有限公司	煤	0.08	0.17	0.02	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能（肇庆）热电有限公司	煤	0.067	0.12	0.003	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团乐东发电有限公司	煤	0.0415	0.0576	0.0025	8	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	煤	0.048	0.075	0.012	35	与排污许可证一致	有组织	达标
国能河北邯郸热电股份有限公司	煤	0.069	0.093	0.011	16	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团宝庆发电有限公司	煤	0.063	0.149	0.0076	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团宿迁发电有限公司	煤	0.044	0.063	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能常州发电有限公司	煤	0.034	0.094	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能徐州发电有限公司	煤	0.055	0.06	0.006	2	与排污许可证一致	有组织	达标

国能江苏谏壁发电有限公司	煤	0.023	0.07	0.003	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团谏壁发电厂	煤	0.034	0.078	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能陈家港发电有限公司	煤	0.079	0.143	0.014	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团泰州发电有限公司	煤	0.032	0.073	0.004	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能太仓发电有限公司	煤	0.049	0.094	0.002	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能九江发电有限公司	煤	0.056	0.098	0.007	3	与排污许可证一致	有组织	达标
国能丰城发电有限公司	煤	0.055	0.124	0.015	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能黄金埠发电有限公司	煤	0.05	0.11	0.02	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力大连庄河发电有限责任公司	煤	0.07	0.136	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司大连开发区热电厂	煤	0.04	0.10	0.01	18	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力朝阳热电有限公司	煤	0.03	0.12	0.01	8	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团山东电力有限公司	煤	0.0556	0.1165	0.0055	6	与排污许可证一致	有组织	达标
神华神东电力山西河曲发电有限公司	煤	0.0164	0.1685	0.021	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江北仑第一发电有限公司	煤	0.036	0.113	0.007	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江北仑第三发电有限公司	煤	0.047	0.11	0.007	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江宁海发电有限公司	煤	0.043	0.084	0.004	6	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江舟山发电有限责任公司	煤	0.013	0.116	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	天然气	0	0.13	0	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江南浔天然气热电有限公司	天然气	0	0.092	0	2	与排污许可证一致	有组织	达标
天津国能盘山发电有限责任公司	煤	0.05	0.12	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能三河发电有限责任公司	煤	0.049	0.082	0.009	4	与排污许可证一致	有组织	达标

国电电力大同发电有限责任公司	煤	0.048	0.134	0.012	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能(绥中)发电有限责任公司	煤	0.09	0.14	0.02	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	煤	0.035	0.05	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	煤	0.035	0.05	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力发展股份有限公司宣威分公司	煤	0.1	0.19	0.019	2	与排污许可证一致	有组织	达标
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	煤	0.08	0.14	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	煤	0.05	0.2	0.02	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国电内蒙古东胜热电有限公司	煤	0.069	0.135	0.01	1	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司萨拉齐电厂	煤	0.02	0.2	0.01	1	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司上湾热电厂	煤	0.04	0.12	0.02	1	与排污许可证一致	有组织	达标

## 2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属火电企业均按照相关环保要求建设了污染防治设施，所有火电机组均实现达标排放，公司将继续扎实做好环保技改的相关工作。

## 3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

建设项目“三同时”管理规范有序。所有在建项目均依法取得环评水保批复，项目建设过程中严格执行环保和水保措施。建设项目严格进行能评审查，确保“批建相符”。

## 4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司所属火电企业全部制定了突发环境事件应急预案。

## 5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

按照排污许可证和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》要求，各火电企业均制定了环境自行监测方案，并及时备案，按照要求通过重点企业自行监测信息发布平台进行公开。

## 6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用



报告期内公司重点排污单位环境处罚情况如下：

单位名称	监管单位	处罚文件	处罚原因	处罚内容
神华神东电力山西河曲发电有限公司	山西省市场监督管理局	晋市监价监罚字(2024)13号	2021年1月至2021年12月期间，燃煤发电机组氮氧化物排放浓度小时均值超过限值要求一倍以下仍执行环保电价；因启停机组负荷低导致脱硝设施退出及CEMS因故障不能及时采集和传输数据时段仍执行环保电价。两项共计多结算环保电价款94636.51元。	没收违法所得9.46万元

## 7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

按照要求，排污信息通过公司各火电单位环保信息公示牌公示，工程竣工环保验收情况、排污许可申请情况等由地方环保局网站进行公示。

### (二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

### (三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

大力开展生态修复治理，持续推进“国家能源集团生态林”建设。各水电项目按政府部门要求足额泄放生态流量，确保生态逐步恢复。新能源项目针对部分容易造成水土流失的高边坡进行持续治理，补种草籽和树木。重点推动矸石处置绿色充填工程及察哈素煤电一体化固废高效充填技术研究及应用项目，拓展一般固废处置渠道。在中电联公布的2022年度电力行业火电机组能效水平对标结果中，大同公司8号机组获评5A级优胜机组。

### (四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
碳排放强度	下降 4g/kwh
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	开展存量煤电“三改”联动，充分利用机组检修机会，开展节能灵活性及供热改造，加快沙柳生物质耦合燃煤机组降碳发电技术研发与应用项目实施，推进落地“CO <sub>2</sub> 矿化利用固废联产高值产品关键技术与工业示范”项目等。

具体说明

适用 不适用

## 二、社会责任工作情况

### (一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

公司编制并披露了《2023 环境、社会和公司治理报告》，报告全文刊登在上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)，敬请查阅。

## (二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	14,844.70	
其中：资金（万元）	14,844.70	
物资折款（万元）	-	
惠及人数（人）	-	因公司运营覆盖区域广泛，对外捐赠和公益项目众多，具体受惠人数难以精确统计。

具体说明

□适用 √不适用

## 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	14,643.96	
其中：资金（万元）	14,640.96	
物资折款（万元）	3.00	
惠及人数（人）	-	职业技能培训人数 618 人；易地搬迁帮扶项目帮助搬迁户就业人数 72 人；资助困难学生 48 人等。扶贫及乡村振兴项目众多，具体惠及人数难以精确统计。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	-	教育帮扶、党建帮扶、支部共建、消费帮扶、引入无偿帮扶资金等。

具体说明

√适用 □不适用

2023 年是巩固脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的关键之年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实中共中央、国务院关于全面推进乡村振兴的工作部署，坚决履行央企肩负的政治责任和社会责任，在青海、四川、新疆等地区继续扎实有效地开展帮扶工作，投入帮扶资金 14640.96 万元、物资折款 3 万元、消费帮扶完成 3336.29 万元、帮助脱贫地区销售农产品 42.33 万元、引入无偿帮扶资金 50 万元，积极推进乡村产业、教育、组织等全面振兴。

2023 年，公司所属企业在刚察县以党建帮扶为重点，继续深入开展“八对八”对口帮扶工作，开展支部党建共建，加强党建阵地建设，培训基层干部和致富带头人，提升基层党组织组织力；实施消费帮扶，帮扶龙头企业，促进地方特色产业发展；实施教育帮扶，改善乡村教育基础条件，不断提升地方整体教育水平。公司控股子公司国能大渡河流域水电开发有限公司在四川省普格县创新帮扶举措扎实履行帮扶责任，实施教育帮扶，全力抓好红军树小学建设和红军树产业园运营等关键项目；开展医疗健康帮扶，加强基础设施建设，实施中央企业公益助残项目；开展产业帮扶，实施高标准农田建设项目和红军树村农文旅产业示范园综合帮扶项目，红军树村荣获“2023

年乡村文化振兴“百千万”工程省级样板村”称号。公司全资子公司国能新疆电力有限公司派驻 32 名驻村干部，承担新疆南疆及伊犁州 10 个村的驻村帮扶任务；在库车市完善基础设施、提升人居环境质量，开展教育帮扶，减轻困难家庭经济负担，实施公益性岗位开发项目，促进村民就近就业；在尼勒克县建设“民族团结示范巷”改造项目，改善村民居住生活环境，为村民提供更加便利的出行条件，打造新农村形象。

## 第六节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### (一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国家能源集团	<p>1. 明确将国电电力作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台</p> <p>国家能源集团将国电电力作为常规能源发电业务（包括火电、水电，下同）整合平台，逐步将常规能源发电业务资产（不包括国家能源集团除国电电力以外其他控股上市公司的相关资产、业务及权益，且不包括区域常规能源发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）注入国电电力。</p> <p>国家能源集团未来新增的常规能源发电业务由国电电力负责整合，将授予国电电力常规能源发电业务的优先选择权，并由国电电力负责该等项目的开发、建设及后续管理。</p> <p>在将常规能源发电业务资产注入国电电力的过程中，国家能源集团在常规能源发电业务项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持国电电力，即国家能源集团及控股子公司（不含国家能源集团除国电电力外其他直接控股上市公司，且不包括区域常规发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）在转让存续常规能源发电业务资产、权益及开发、收购、投资新的常规能源发电业务项目时，国电电力具有优先选择权。</p>	否	无限期	是

	解决同业竞争	国家能源集团	<p>2. 资产注入方式及注入时间 国家能源集团将根据资产状况、资本市场认可程度，积极稳步推进资产注入工作。对于承诺注入国电电力的存续常规能源发电业务，先委托国电电力统一归口管理，并在本次合并完成后 5 年内，在符合相关法律法规的前提下，由国电电力择机收购。</p> <p>3. 资产注入条件 拟注入国电电力的常规能源发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。拟注入资产须符合国电电力的战略规划，有利于维护国电电力利益，促进国电电力发展。</p> <p>国家能源集团将督促相应下属非上市子公司不从事与国电电力的常规能源发电业务存在竞争的业务，并按照本承诺确定的相关原则授予国电电力在常规能源发电业务领域对同业竞争资产的优先购买权。</p>	是	集团公司合并完成后 5 年内	是
	解决关联交易	国家能源集团	<p>1. 国家能源集团及控制的企业将尽可能减少与国电电力及其下属企业的关联交易。若发生确有必要且无法避免的关联交易，国家能源集团及控制的企业将与国电电力及其下属企业按照市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规及《国电电力发展股份有限公司章程》的规定履行关联交易审议程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害国电电力及其他股东的合法权益。</p> <p>2. 国家能源集团将消除及避免非经营性占用国电电力资金、资产的行为；未经国电电力股东大会批准，不要求国电电力及其下属企业向国家能源集团及控制的企业提供任何形式的担保。</p> <p>3. 国家能源集团承诺不利用国电电力控股股东地位，损害国电电力及其他股东的合法利益。</p>	否	无限期	是

	其他	国家能源集团	国家能源集团将不会越权干预国电电力经营管理活动，不会侵占国电电力利益。国家能源集团若违反或拒不履行前述承诺给国电电力造成损失，国家能源集团将依法承担补偿责任，并同意按照中国证监会、上海证券交易所等监管机构制定或发布的有关规定、规则承担相应法律责任。	否	无限期	是
	其他	国家能源集团	在国家能源集团控制国电电力期间，国家能源集团将持续在人员、资产、业务、财务、机构等方面与国电电力保持相互独立，并严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，不利用对国电电力的控制关系违反上市公司规范运作程序，干预国电电力经营决策，损害国电电力和其他股东的合法权益。	否	无限期	是

**(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目**

**是否达到原盈利预测及其原因作出说明**

已达到  未达到  不适用

**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响**

适用  不适用

**二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况**

适用  不适用

**三、违规担保情况**

适用  不适用

#### 四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

#### 五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

##### （一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	备注（受重要影响的报表项目名称）	（影响金额）
企业会计准则解释第16号要求“对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第18号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。	递延所得税资产	12,138,095.25
	在建工程	11,133,649.15
	递延所得税负债	19,315,287.80
	未分配利润	-628,514.93
	少数股东权益	4,584,971.53
	所得税费用	3,935,252.74
	少数股东损益	-1,212,379.74
	归属于母公司所有者的净利润	-2,722,873.00

##### （二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

##### （三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

立信会计师事务所与前任会计师大信会计师事务所于2023年11月3日、2023年12月26日进行了两次沟通，主要沟通内容包括国电电力业务介绍、以前年度审计发现的主要问题、审计范围变化及本年度重大资产重组账务处理等事项，与会人员包括双方事务所签字注册会计师、主要现场负责人等。

##### （四）审批程序及其他说明

适用 不适用

#### 六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	立信会计师事务所（特殊普通合伙）

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所报酬	8,440,000.00	10,286,500.00
境内会计师事务所审计年限	1 年	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	1,799,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用  不适用

大信会计师事务所合同到期。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用  不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用  不适用

## 七、面临退市风险的情况

### (一) 导致退市风险警示的原因

适用  不适用

### (二) 公司拟采取的应对措施

适用  不适用

### (三) 面临终止上市的情况和原因

适用  不适用

## 八、破产重整相关事项

适用  不适用

1. 2021 年 3 月 31 日，公司召开七届七十八次董事会，审议通过《关于申请国电内蒙古晶阳能源有限公司破产清算的议案》，董事会同意公司作为债权人向人民法院申请公司控股子公司晶阳公司破产清算。2021 年 4 月，准旗法院依据国电电力发展股份有限公司申请，裁定受理晶阳公司破产清算一案。2021 年 7 月，准旗法院依照最高人民法院《关于审理企业破产案件指定管理人的规定》，指定内蒙古赫杨律师事务所担任晶阳公司管理人。2021 年 7 月底晶阳公司破产管理人进场，在准旗法院见证下启动移交工作，并于 9 月末不再纳入公司合并报表范围。2021 年 10 月 8 日，晶阳公司第一次债权人会议在准旗法院召开，对公司申报的 27.60 亿元债权予以确认。2022 年 1 月 25 日，启动第二次债权人会议，会议通过了破产财产处置方案。目前晶阳公司名下第一批资产已拍卖完毕，第二批拍卖的厂房、设施设备等资产陆续挂牌中，部分资产已成交，后期将继续按照财产处置方案，有序推进。

2. 保德神东发电有限责任公司于 2024 年 2 月收到山西省保德县人民法院决定书，公司进入破产程序，移交破产管理人，于 2024 年 2 月末不再纳入公司合并报表范围，影响公司归母净利润增加 1.99 亿元。



**九、重大诉讼、仲裁事项**

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

**十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**

适用 不适用

**十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**

适用 不适用

**十二、重大关联交易****(一)与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

事项概述	查询索引
根据《国电电力发展股份有限公司关于 2023 年度日常关联交易的公告》、《国电电力发展股份有限公司关于与国家能源集团财务公司重新签署金融服务协议暨关联交易的公告》、《关于修订〈金融服务协议〉部分条款并提高 2023 年度相关金融业务日常关联交易预计的公告》	具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《国电电力发展股份有限公司关于 2023 年度日常关联交易的公告》、《国电电力发展股份有限公司关于与国家能源集团财务公司重新签署金融服务协议暨关联交易的公告》、《关于修订〈金融服务协议〉部分条款并提高 2023 年度相关金融业务日常关联交易预计的公告》
1. 2023 年末公司及其子公司接受关联方提供直接贷款和委托贷款预计 1,200.00 亿元，实际完成金额 573.62 亿元；	
2. 2023 年度公司及其子公司向关联方支付委托贷款手续费预计 0.50 亿元，实际完成金额 0.05 亿元；	
3. 2023 年末公司及其子公司在国能融资租赁有限公司接受提供融资租赁服务预计 200.00 亿元，实际完成金额 99.11 亿元；	
4. 2023 年末公司及其子公司在国家能源集团财务有限公司的存款合计最高余额预计不超过 400.00 亿元，实际完成金额 183.34 亿元；	
5. 2023 年度公司及其子公司接受提供保理服务预计 200.00 亿元，实际完成金额 70.71 亿元；	
6. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司购买燃料及运输费预计 1,060.00 亿元，实际完成金额 694.38 亿元；	
7. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司购买设备及产品预计 90.00 亿元，实际完成金额 48.48 亿元；	
8. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司租入土地预计 1.00 亿元，实际完成金额 0.43 亿元；	

事项概述	查询索引
9. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司接受技术服务及其他服务预计 65.00 亿元，实际完成金额 47.00 亿元；	
10. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司提供电力、热力、供水等预计 6.00 亿元，实际完成金额 5.19 亿元；	
11. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司出租办公楼预计 0.60 亿元，实际完成金额 0.37 亿元；	
12. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司销售燃料预计 80.00 亿元，实际完成金额 10.63 亿元；	
13. 2023 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司提供管理、劳务及其他服务预计 10.00 亿元，实际完成金额 9.47 亿元。	

### 3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### (二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

##### 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因
国家能源集团科技环保有限公司	集团兄弟公司	收购股权	收购国能龙源电力技术工程有限责任公司 100%股权	公允价值	1.96	1.97	1.97	现金支付	-	本期发生同一控制下企业合并，被合并方在合并前实现的净利润为-0.40 亿元，被合并方全年实现的全部净利润为 0.06 亿元，上年被合并方实现的净利润为 0.01 亿元。	-

## 资产收购、出售发生的关联交易说明

北京国电电力有限公司全资子公司国能电力工程管理有限公司以 1.97 亿元收购国家能源集团科技环保有限公司所持国能龙源电力技术工程有限责任公司 100%股权。

## 4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

## (三)共同对外投资的重大关联交易

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位:万元币种:人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
中国神华能源股份有限公司	集团兄弟公司	国家能源集团印尼能源有限公司	就国家能源集团在印尼及东南亚区域所有项目的相关业务运营、组织及日常管理事项,包括战略及组织架构规划,业务决策,营销目标及策划,人力资源筹划、实践及策略,生产调度及管控等方面提供建议、指导及协助等。	1,000 万美元	-	-	-	未出资

## 共同对外投资的重大关联交易情况说明

国电电力发展股份有限公司与中国神华能源股份有限公司在印度尼西亚共和国合资设立国家能源集团印尼能源有限公司,国电电力持股 10%,中国神华持股 90%。

## (四)关联债权债务往来

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 2、已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

## (五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

## 1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利 率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
国家能源集团 财务有限公司	母公司的控 股子公司	4,000,000.00	0.30%- 2.25%	2,031,102.44	57,847,310.51	58,045,008.46	1,833,404.49
合计	/	/	/	2,031,102.44	57,847,310.51	58,045,008.46	1,833,404.49

## 2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

关联方	关联关 系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
国家能源集团 财务有限公司	母公司的 控股子 公司	12,000,000.00	2.30%-4.20%	3,287,953.70	8,437,813.34	5,989,564.83	5,736,202.20
合计	/	/	/	3,287,953.70	8,437,813.34	5,989,564.83	5,736,202.20

## 3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
国能融资租赁有限公司	母公司的控股子公司	融资租赁及售后回租	2,000,000.00	991,134.05
国能（北京）商业保理有限公司	母公司的控股子公司	保理	2,000,000.00	707,142.16

## 4. 其他说明

□适用 √不适用

## (六)其他

□适用 √不适用

## 十三、重大合同及其履行情况

## (一) 托管、承包、租赁事项

## 1、 托管情况

□适用 √不适用

## 2、 承包情况

□适用 √不适用

## 3、 租赁情况

□适用 √不适用

## (二) 担保情况

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
国电电力发展股份有限公司	公司本部	晋控电力山西国电王坪发电有限公司	36,728,000.00	2010-10-8	2010-10-8	2025-10-7	连带责任担保		否	否		否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										-376,782,000.00				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										36,728,000.00				
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计										-362,453,740.50				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										50,097,503.31				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										86,825,503.31				
担保总额占公司净资产的比例（%）										0.178				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										36,728,000.00				
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														
上述三项担保金额合计（C+D+E）										36,728,000.00				

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用



## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

##### 3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

##### 4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

### 二、证券发行与上市情况

#### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：亿元币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
23 国电 SCP001	2023-02-13	2.2900	15	2023-02-15	15	2023-11-10
23 国电 SCP002	2023-03-14	2.2300	20	2023-03-16	20	2023-12-08
23 国电 SCP003	2023-05-10	2.2500	30	2023-05-12	30	2024-02-05
23 国电 SCP004	2023-05-15	2.2000	20	2023-05-17	20	2024-01-26

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

#### (二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

报告期内，公司股份总数、控股股东及实际控制人未发生变化，截至 2023 年 12 月 31 日，公司总资产 4,578.99 亿元，净资产 1,194.27 亿元，公司资产负债率 73.92%，上年同期为 73.39%，公司资产负债率较上年同期上升了 0.53 个百分点。

## (三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

## 三、股东和实际控制人情况

## (一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	374,685
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	343,456

## (二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、标记 或冻结情况		股东 性质
					股 份 状 态	数 量	
国家能源投资集团 有限责任公司		9,038,709,571	50.68	0	无		国有 法人
中国证券金融股份 有限公司		896,934,967	5.03	0	无		国有 法人
香港中央结算有限 公司	-277,176,227	342,237,593	1.92	0	无		境外 法人
中央汇金资产管 理 有限 责任 公司		209,375,400	1.17	0	无		国有 法人
上海电气控股集 团 有 限 公 司	1,161,500	199,993,500	1.12	0	无		国有 法人
博时基金—农业 银行—博时中证金 融 资 产 管 理 计 划		142,500,300	0.80	0	无		未知
易方达基金—农业 银行—易方达中证 金 融 资 产 管 理 计 划		142,500,300	0.80	0	无		未知
大成基金—农业 银行—大成中证金 融 资 产 管 理 计 划		142,500,300	0.80	0	无		未知
嘉实基金—农业 银行—嘉实中证金 融 资 产 管 理 计 划		142,500,300	0.80	0	无		未知

广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无	未知
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无	未知
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无	未知
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无	未知
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无	未知
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无	未知

## 前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
国家能源投资集团有限责任公司	9,038,709,571	人民币普通股	9,038,709,571
中国证券金融股份有限公司	896,934,967	人民币普通股	896,934,967
香港中央结算有限公司	342,237,593	人民币普通股	342,237,593
中央汇金资产管理有限责任公司	209,375,400	人民币普通股	209,375,400
上海电气控股集团有限公司	199,993,500	人民币普通股	199,993,500
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300

中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家能源集团为公司控股股东，未知上述股东是否存在关联关系或为一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

## 前十名股东参与转融通业务出借股份情况

√适用 □不适用

单位:股

前十名股东参与转融通出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)
上海电气控股集团有限公司	198,832,000	1.11	1,168,000	0.007	199,993,500	1.12	6,500	0.00004

## 前十名股东较上期发生变化

√适用 □不适用

单位:股

前十名股东较上期末变化情况					
股东名称 (全称)	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)
全国社保基金四一四组合	退出	0	0	未知	未知

## 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

□适用 √不适用

**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东**

□适用 √不适用

**四、控股股东及实际控制人情况****(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	国家能源投资集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	刘国跃
成立日期	1995 年 10 月 23 日
主要经营业务	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	直接及间接持有中国神华 69.56%股份；直接及间接持有龙源电力 58.56%股份；直接持有长源电力 67.50%股份；间接持有英力特 50.99%股份；间接持有龙源技术 41.77%股份。
其他情况说明	无

**2 自然人**

□适用 √不适用

**3 公司不存在控股股东情况的特别说明**

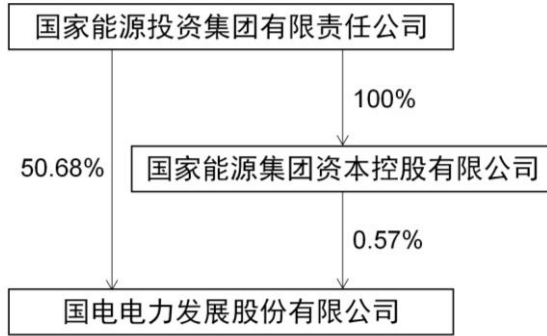
□适用 √不适用

**4 报告期内控股股东变更情况的说明**

□适用 √不适用

**5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图**

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

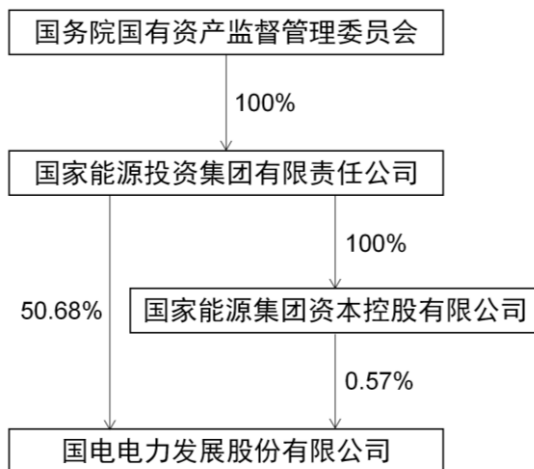
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用



## 第九节 债券相关情况

### 一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### (一) 企业债券

□适用 √不适用

#### (二) 公司债券

√适用 □不适用

#### 1. 公司债券基本情况

单位：亿元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司2021年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	21 国电 01	188139.SH	2021-05-20	2021-05-24	2024-05-24	10	3.35	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券 (第二期)	21 国电 02	188343.SH	2021-07-02	2021-07-06	2024-07-06	24	3.33	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第三期)	21 国电 03	188771.SH	2021-09-16	2021-09-22	2024-09-22	24	3.15	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期) (品种一)	22 国电 01	185280.SH	2022-01-13	2022-01-17	2025-01-17	10	2.91	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期) (品种二)	22 国电 02	185281. SH	2022-01-13	2022-01-17	2027-01-17	7	3.25	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施  
适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
20 国电 01	公司于 2023 年 3 月 14 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“20 国电 01”2023 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2023 年 3 月 23 日，本息兑付日为 2023 年 3 月 24 日。该次兑付兑息工作已于 2023 年 3 月 24 日实施完毕。
20 国电 02	公司于 2023 年 5 月 18 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“20 国电 02”2023 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2023 年 5 月 24 日，本息兑付日为 2023 年 5 月 25 日。该次兑付兑息工作已于 2023 年 5 月 25 日实施完毕。
21 国电 01	公司于 2023 年 5 月 17 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 01”2023 年付息公告》，债权登记日为 2023 年 5 月 23 日，付息日为 2023 年 5 月 24 日。该次兑付兑息工作已于 2023 年 5 月 24 日实施完毕。
21 国电 02	公司于 2023 年 6 月 29 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 02”2023 年付息公告》，债权登记日为 2023 年 7 月 5 日，付息日为 2023 年 7 月 6 日。该次兑付兑息工作已于 2023 年 7 月 6 日实施完毕。
21 国电 03	公司于 2023 年 9 月 12 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 03”2023 年付息公告》，债权登记日为 2023 年 9 月 21 日，付息日为 2023 年 9 月 22 日。该次兑付兑息工作已于 2023 年 9 月 22 日实施完毕。
22 国电 01	公司于 2023 年 1 月 9 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“22 国电 01”和“22 国电 02”2023 年付息公告》，债权登记日为 2023 年 1 月 16 日，付息日为 2023 年 1 月 17 日。该次兑付兑息工作已于 2023 年 1 月 17 日实施完毕。
22 国电 02	公司于 2023 年 1 月 9 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“22 国电 01”和“22 国电 02”2023 年付息公告》，债权登记日为 2023 年 1 月 16 日，付息日为 2023 年 1 月 17 日。该次兑付兑息工作已于 2023 年 1 月 17 日实施完毕。

## 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
华泰联合证券有限责任公司	北京市西城区丰盛胡同 28 号太平洋保险大厦 A 座 3 层	-	周婷	010-57615900

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦	-	徐宏源	-
中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区东湖路169号	李玉平、徐立志	李玉平	010-58132111
瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路16号院2号楼4层	张大志、李民、刘宁宇	张大志	010-88095901
北京大成律师事务所	北京市朝阳区东大桥路9号侨福芳草地大厦7层	-	王博媛	010-58137340
东方金诚国际信用评级有限公司	北京市朝阳区朝外西街3号兆泰国际中心C座12层	-	张熙凡	15910621585

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
21 国电 01	10	10	0			是
21 国电 02	24	24	0			是
21 国电 03	24	24	0			是
22 国电 01	10	10	0			是
22 国电 02	7	7	0			是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**5. 信用评级结果调整情况**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响**适用 不适用

现状	执行情况	是否发生变更
报告期内，公司债券均未采取债券增信措施，公司严格执行公司债券募集说明书中约定的偿债计划和其它偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化。	严格按照募集说明书约定执行。	否

**7. 公司债券其他情况的说明**适用 不适用

## (三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

## 1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司2021年度第二期绿色中期票据(可持续挂钩/碳中和债)	21 国电GN002(可持续挂钩)	132100050. IB	2021-05-06	2021-05-10	2024-05-10	10	3.40	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2021年度第三期绿色中期票据(碳中和债、革命老区振兴发展)	21 国电GN003(碳中和债)	132100096. IB	2021-08-24	2021-08-26	2024-08-26	8	2.95	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司2021年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)	21 国电GN004A(蓝色债券)	132100108. IB	2021-09-14	2021-09-16	2024-09-16	6	3.05	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2021年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)	21 国电GN004B(蓝色债券)	132100109. IB	2021-09-14	2021-09-16	2026-09-16	2	3.4	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2021年度第三期中期票据	21 国电MTN003	102101335. IB	2021-07-19	2021-07-21	2024-07-21	15	3.13	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2021年度第四期中期票据	21 国电MTN004	102101769. IB	2021-08-31	2021-09-02	2024-09-02	25	3.08	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否



债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)	22国电GN001A(蓝债)	132280035.IB	2022-04-19	2022-04-21	2025-04-21	10	2.70	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)	22国电GN001B(蓝债)	132280036.IB	2022-04-19	2022-04-21	2027-04-21	5	3.25	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2022年度第一期中期票据	22国电MTN001	102280756.IB	2022-04-11	2022-04-13	2025-04-13	25	2.99	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2022年度第二期中期票据	22国电MTN002	102282101.IB	2022-09-16	2022-09-20	2025-09-20	20	2.50	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息 方式	交易 场所	投资者适 当性安 排(如 有)	交易机制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
国电电力发展 股份有限公司 2024 年第一期 绿色中期票据	24 国电 GN001	132480030. IB	2024-03-26	2024-03-27	2027-03-27	16.45	2.34	按年付息 到期还本	银行间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展 股份有限公司 2024 年第一期 超短期融资券	24 国电 SCP001	012480558. IB	2024-02-21	2024-02-22	2024-05-22	20	2.03	到期一次 还本付息	银行间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
18 国电 MTN003	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2018 年度第三期中期票据兑付安排公告》，已于 2023 年 10 月 24 日兑付本金及利息。
20 国电 MTN001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2020 年度第一期中期票据兑付安排公告》，已于 2023 年 5 月 20 日兑付本金及利息。
21 国电 GN001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)付息安排公告》，已于 2023 年 3 月 25 日兑付当年利息。
21 国电 GN002(可持续挂钩)	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(可持续挂钩/碳中和债)》，已于 2023 年 5 月 10 日兑付当年利息。
21 国电 GN003(碳中和债)	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第三期绿色中期票据(碳中和债、革命老区振兴发展)付息安排公告》，已于 2023 年 8 月 26 日兑付当年利息。
21 国电 GN004A(蓝色债券)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)付息安排公告》，已于 2023 年 9 月 16 日兑付当年利息。
21 国电 GN004B(蓝色债券)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)付息安排公告》，已于 2023 年 9 月 16 日兑付当年利息。
21 国电 MTN003	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第三期中期票据付息安排公告》，已于 2023 年 7 月 21 日兑付当年利息。
21 国电 MTN004	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期中期票据 2023 年付息公告》，已于 2023 年 9 月 2 日兑付当年利息。
21 国电 MTN005	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第五期中期票据兑付安排公告》，已于 2023 年 10 月 20 日兑付本金及利息。
22 国电 GN001A(蓝债)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)付息安排公告》，已于 2023 年 4 月 21 日兑付当年利息。

债券名称	付息兑付情况的说明
22 国电 GN001B(蓝债)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据（蓝色债券）（品种二）付息安排公告》，已于 2023 年 4 月 21 日兑付当年利息。
22 国电 MTN001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期中期票据付息安排公告》，已于 2023 年 4 月 13 日兑付当年利息。
22 国电 MTN002	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 2023 年付息公告》，已于 2023 年 9 月 20 日兑付当年利息。
22 国电 SCP001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券兑付公告》，已于 2023 年 6 月 9 日兑付本金及利息。
22 国电 CP001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期短期融资券兑付安排公告》，已于 2023 年 2 月 24 日兑付本金及利息。
23 国电 SCP001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券兑付公告》，已于 2023 年 11 月 10 日兑付本金及利息。
23 国电 SCP002	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券兑付安排公告》，已于 2023 年 12 月 8 日兑付本金及利息。

## 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	联系人	联系电话
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街 3 号兆泰国际中心 C 座 12 层	张熙凡	15910621585
北京市广渡律师事务所	北京市丰台区右安门外玉林里一号楼北京商务会馆西段六层	邓晓一	010-63294581
绿融（北京）投资服务有限公司	北京市东城区天坛东路 66 号 11 号楼二层 2206 室	张涵	13501358579

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

## 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
21 国电 GN002(可持续挂钩)	10	10	0	正常		是
21 国电 GN003(碳中和债)	8	8	0	正常		是
21 国电 GN004A(蓝色债券)	6	6	0			是
21 国电 GN004B(蓝色债券)	2	2	0			是
21 国电 MTN003	15	15	0			是
21 国电 MTN004	25	25	0			是
22 国电 GN001A(蓝债)	10	10	0			是
22 国电 GN001B(蓝债)	5	5	0			是
22 国电 MTN001	25	25	0			是
22 国电 MTN002	20	20	0			是
24 国电 GN001	16.45	16.45	0			是
24 国电 SCP001	20	20	0			是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用**5. 信用评级结果调整情况**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响**适用 不适用

## 7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国家能源集团江苏电力有限公司2021年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 国能江苏 MTN001(碳中和债)	102102307. IB	2021-11-12	2021-11-16	2024-11-16	3	3.15	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司2023年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	23 国能江苏 GN001(碳中和债)	132380081. IB	2023-11-27	2023-11-29	2026-11-29	2	2.9	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团福建能源有限责任公司2021年度第一期中期票据	21 福建能源 MTN001	102101687. IB	2021-8-24	2021-8-26	2024-8-26	3.2	3.35	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

## (四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

## (五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

□适用 √不适用

## (六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

## (七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

主要指标	2023 年	2022 年	本期比上年同期增减 (%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,870,148,127.93	2,462,424,564.63	97.78
流动比率	0.41	0.50	-18.00
速动比率	0.38	0.45	-15.56
资产负债率 (%)	73.92	73.39	增加 0.53 个百分点
EBITDA 全部债务比	0.12	0.12	-
利息保障倍数	2.75	2.03	35.47
现金利息保障倍数	6.71	5.62	19.40
EBITDA 利息保障倍数	5.05	4.11	22.87
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	-
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	-

## 二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

信会师报字[2024]第 ZG11007 号

国电电力发展股份有限公司全体股东：

#### 一、 审计意见

我们审计了国电电力发展股份有限公司（以下简称国电电力）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了国电电力 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于国电电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

- （一）固定资产及在建工程减值测试事项
- （二）应收款项减值事项

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）固定资产及在建工程减值测试事项	
截至 2023 年 12 月 31 日，国电电力合并财务报表列报固定资产账面价值 27,080,760.18 万元、在建工程账面价值 8,930,919.36 万元，其中固定资产已计提减值准备 587,993.73 万元，在建工程已计提减值准备 192,558.72 万元，固定资产及在建工程账面价值占资产总额	针对固定资产及在建工程减值我们所执行的程序主要包括以下方面： （1）了解和评估了管理层减值测试中关键控制的设计有效性，并测试了其运行有效性； （2）实地勘察相关固定资产及在建工程，



关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
(一) 固定资产及在建工程减值测试事项	
<p>的 78.65%。管理层依据规定对固定资产及在建工程减值迹象进行判断,并按照相关要求进一步预测可回收金额。其中,在预测未来现金流量时,管理层需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等作出重大判断。</p> <p>由于存在减值迹象的固定资产及在建工程账面价值对国电电力财务报表的重要性以及固定资产及在建工程资产组进行减值测试涉及管理层的重大估计和判断,因此我们将固定资产及在建工程的减值识别为关键审计事项。</p>	<p>并实施监盘程序;</p> <p>(3)与管理层讨论固定资产、在建工程在资产负债表日是否存在可能发生减值的迹象,并取得管理层固定资产减值测试计算表,复核计提固定资产减值准备的依据是否充分,会计处理是否正确;</p> <p>(4)评价管理层聘请的外部估值专家的专业胜任能力和独立性;</p> <p>(5)检查固定资产减值准备、在建工程减值准备是否已在财务报表中作出恰当的列报和披露。</p>
(二) 应收款项减值事项	
<p>截至 2023 年 12 月 31 日,国电电力应收账款余额 2,375,509.35 万元,坏账准备余额 170,989.23 万元,本期计提 81,473.43 万元;其他应收款项余额 1,257,721.07 万元,坏账准备余额为 991,495.35 万元,本期计提 -32,436.66 万元。管理层根据其获取的相关信息持续评估该等资产的预期信用损失。由于应收款项余额重大且坏账准备的评估涉及重大的管理层判断,因此我们将其认定为关键审计事项。</p>	<p>我们针对应收款项预期信用减值损失的确认执行的审计程序主要包括:</p> <p>(1)了解和评估管理层与应收款项预期信用损失相关的关键内部控制设计和运行有效性;</p> <p>(2)对应收款项期末余额选取样本执行函证程序;</p> <p>(3)对按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项,复核组合划分的合理性,选取样本获取应收款项坏账准备计提表,分析、检查应收款项账龄划分及坏账准备计提的合理性和准确性;</p> <p>(4)检查以前年度已计提坏账准备的应收款项的后续实际核销或转回情况,结合客户信用和市场条件等因素评价管理层过往预测的准确性;</p> <p>(5)选取金额重大或高风险的应收款项,单独测试其可收回性。在评估应收款项的可回收性时,检查相关支持性证据,包括客户的历史信用情况、经营情况和期后回款等情况;</p> <p>(6)检查与应收款项预期信用损失相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。</p>

#### 四、其他信息

国电电力管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括国电电力 2023 年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息,我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计,我们的责任是阅读其他信息,在此过程中,考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作,如果我们确定其他信息存在重大错报,我们应当报告该事实。在这方面,我们无任何事项需要报告。

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估国电电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督国电电力的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对国电电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致国电电力不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就国电电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·上海

中国注册会计师：赵斌

（项目合伙人）

中国注册会计师：孙念韶

2024 年 4 月 15 日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位:国电电力发展股份有限公司

单位:元币种:人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
<b>流动资产:</b>			
货币资金	七、1	19,165,909,816.28	21,638,242,064.24
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,406,136,076.06	394,971,490.51
应收账款	七、5	22,045,201,136.56	21,580,479,738.17
应收款项融资	七、7		9,019,561.30
预付款项	七、8	3,327,257,195.73	4,760,636,559.55
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	2,662,257,196.86	2,816,221,053.92
其中:应收利息	七、9		
应收股利	七、9	1,132,311,000.33	1,163,777,806.25
买入返售金融资产			
存货	七、10	4,975,733,550.74	6,133,730,858.67
合同资产	七、6	374,184,163.52	319,630,599.74
持有待售资产	七、11		210,780,788.26
一年内到期的非流动资产	七、12		13,000,000.00
其他流动资产	七、13	4,727,418,293.74	2,899,689,658.12
流动资产合计		58,684,097,429.49	60,776,402,372.48
<b>非流动资产:</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	147,526,316.14	220,664,423.15
长期股权投资	七、17	15,004,891,197.66	12,920,563,870.77
其他权益工具投资	七、18	2,499,206,389.33	2,225,810,942.08
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	103,361,655.13	101,567,145.80

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
固定资产	七、21	270,807,601,818.40	259,734,806,702.13
在建工程	七、22	89,309,193,625.26	61,282,308,541.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	3,355,482,337.20	1,731,877,405.80
无形资产	七、26	10,121,681,753.89	9,696,628,374.99
开发支出	八	678,794,765.89	381,756,333.36
商誉	七、27	837,824,071.68	1,156,253,199.42
长期待摊费用	七、28	1,398,331,702.61	1,305,609,936.42
递延所得税资产	七、29	858,427,628.44	725,024,511.84
其他非流动资产	七、30	4,092,926,180.68	2,660,162,655.98
非流动资产合计		399,215,249,442.31	354,143,034,043.00
资产总计		457,899,346,871.80	414,919,436,415.48
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	48,944,496,716.68	43,049,643,819.70
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	6,235,638,945.08	9,138,416,133.76
应付账款	七、36	25,974,379,171.55	24,003,341,659.11
预收款项	七、37	4,619,281.35	7,179,144.13
合同负债	七、38	814,690,105.50	933,386,670.03
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	1,273,767,824.51	1,110,234,174.90
应交税费	七、40	2,482,061,536.48	2,482,061,601.36
其他应付款	七、41	9,739,951,799.38	11,337,013,563.00
其中：应付利息	七、41		
应付股利	七、41	1,965,975,765.93	2,882,480,980.39
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	39,531,012,670.44	24,483,845,364.82
其他流动负债	七、44	8,019,439,219.91	5,217,096,342.32

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
流动负债合计		143,020,057,270.88	121,762,218,473.13
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	175,137,974,231.79	149,640,259,387.98
应付债券	七、46	1,696,726,538.43	7,628,185,951.28
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	2,196,872,678.28	1,226,648,687.36
长期应付款	七、48	7,319,428,818.80	4,998,501,541.33
长期应付职工薪酬	七、49	249,506,551.92	192,673,345.15
预计负债	七、50	1,054,398,837.11	3,223,540,015.19
递延收益	七、51	973,395,922.11	1,051,930,672.82
递延所得税负债	七、29	529,427,993.33	509,417,874.53
其他非流动负债	七、52	6,294,826,542.00	14,264,553,787.33
非流动负债合计		195,452,558,113.77	182,735,711,262.97
负债合计		338,472,615,384.65	304,497,929,736.10
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	980,196,420.33	683,839,122.26
减：库存股			
其他综合收益	七、57	1,526,818,181.53	1,300,394,564.24
专项储备	七、58	292,587,382.47	95,890,129.39
盈余公积	七、59	5,742,713,077.07	5,553,952,375.14
一般风险准备			
未分配利润	七、60	22,384,343,215.39	19,693,720,527.28
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		48,762,277,358.79	45,163,415,800.31
少数股东权益		70,664,454,128.36	65,258,090,879.07
所有者权益（或股东权益） 合计		119,426,731,487.15	110,421,506,679.38
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		457,899,346,871.80	414,919,436,415.48

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱

### 母公司资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位:国电电力发展股份有限公司

单位:元币种:人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
<b>流动资产:</b>			
货币资金		1,259,674,041.07	1,872,781,363.67
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		2,550,000.00	1,095,298.60
应收账款	十九、1	455,354,881.62	499,476,617.12
应收款项融资			2,350,000.00
预付款项		24,886,578.79	29,872,503.89
其他应收款	十九、2	9,722,210,919.15	13,356,821,195.91
其中: 应收利息			
应收股利		1,228,079,588.14	1,653,600,692.05
存货		134,934,857.53	95,447,344.43
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		25,755,927.87	41,124,278.27
流动资产合计		11,625,367,206.03	15,898,968,601.89
<b>非流动资产:</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	103,512,805,633.12	95,262,773,475.88
其他权益工具投资		993,108,706.70	747,378,414.72
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,334,830,613.59	2,370,647,606.31
在建工程		1,199,413,811.69	1,195,564,615.10

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		31,413,404.53	35,099,161.28
无形资产		382,017,744.99	345,095,863.27
开发支出		27,354,642.11	4,440,902.63
商誉		7,870,081.90	7,870,081.90
长期待摊费用		1,121,393.27	2,883,582.69
递延所得税资产		36,524,335.25	37,154,924.37
其他非流动资产			
非流动资产合计		108,526,460,367.15	100,008,908,628.15
资产总计		120,151,827,573.18	115,907,877,230.04
<b>流动负债：</b>			
短期借款		23,654,022,808.29	17,814,606,111.08
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		437,866,461.41	534,244,765.82
预收款项		290,450.98	265,250.98
合同负债		4,771,642.32	4,771,642.32
应付职工薪酬		32,433,319.81	29,486,276.81
应交税费		34,950,549.43	39,811,496.48
其他应付款		362,895,912.48	2,405,248,147.39
其中：应付利息			
应付股利		91,265,283.42	91,156,553.99
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		17,517,548,326.68	8,183,096,881.90
其他流动负债		5,070,823,669.44	5,065,008,767.11
流动负债合计		47,115,603,140.84	34,076,539,339.89
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		26,399,000,000.00	21,515,199,801.35
应付债券		1,696,726,538.43	7,628,185,951.28
其中：优先股			

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (已重述)
永续债			
租赁负债		15,783,760.08	18,706,356.07
长期应付款			
长期应付职工薪酬		1,859,372.15	2,357,187.60
预计负债			
递延收益		61,124,528.29	76,233,381.36
递延所得税负债			
其他非流动负债		6,094,302,158.44	13,639,603,485.94
非流动负债合计		34,268,796,357.39	42,880,286,163.60
负债合计		81,384,399,498.23	76,956,825,503.49
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,647,897,881.01	4,279,850,873.46
减：库存股			
其他综合收益		1,446,788,466.20	1,216,835,937.11
专项储备		6,994,052.79	881,398.03
盈余公积		5,528,502,010.69	5,339,741,308.76
未分配利润		9,301,626,582.26	10,278,123,127.19
所有者权益（或股东权益）合计		38,767,428,074.95	38,951,051,726.55
负债和所有者权益（或股东权益）总计		120,151,827,573.18	115,907,877,230.04

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱



## 合并利润表

2023 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度(已重述)
一、营业总收入		180,998,878,168.94	194,674,142,090.95
其中:营业收入	七、61	180,998,878,168.94	194,674,142,090.95
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		165,917,603,117.75	181,107,436,349.30
其中:营业成本	七、61	154,539,721,797.12	168,609,487,029.42
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	1,870,381,526.61	2,366,948,919.39
销售费用	七、63	31,501,708.08	34,478,401.01
管理费用	七、64	2,024,648,247.67	1,807,673,569.41
研发费用	七、65	740,714,890.86	738,354,076.51
财务费用	七、66	6,710,634,947.41	7,550,494,353.56
其中:利息费用	七、66	6,790,680,148.30	7,634,574,553.76
利息收入	七、66	154,520,566.21	139,582,887.40
加:其他收益	七、67	588,127,498.67	628,191,234.92
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	1,585,028,139.74	1,440,504,734.22
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	1,549,606,337.07	116,294,021.16
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	七、68	-67,410,446.01	-101,050,012.91
汇兑收益(损失以“-”号填列)			

项目	附注	2023 年度	2022 年度(已重述)
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-491,531,883.23	-79,442,264.58
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,541,949,764.64	-3,646,332,015.70
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	68,011,261.81	328,822,978.69
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		15,288,960,303.54	12,238,450,409.20
加：营业外收入	七、74	895,946,639.30	479,109,314.08
减：营业外支出	七、75	514,893,392.26	2,523,992,273.64
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		15,670,013,550.58	10,193,567,449.64
减：所得税费用	七、76	3,697,772,021.34	3,366,044,571.31
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		11,972,241,529.24	6,827,522,878.33
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		11,972,241,529.24	6,827,522,878.33
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		5,608,589,563.00	2,821,185,243.95
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		6,363,651,966.24	4,006,337,634.38
六、其他综合收益的税后净额		258,913,577.26	256,674,863.56
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		226,423,617.29	225,435,164.25
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		224,745,461.17	218,312,468.60
（1）重新计量设定受益计划变动额		1,608,315.02	-5,221,966.25

项目	附注	2023 年度	2022 年度(已重述)
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益		-131,709,068.25	558,871,101.18
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		354,846,214.40	-335,336,666.33
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		1,678,156.12	7,122,695.65
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		1,678,156.12	7,122,695.65
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		32,489,959.97	31,239,699.31
七、综合收益总额		12,231,155,106.50	7,084,197,741.89
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		5,835,013,180.29	3,046,620,408.20
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		6,396,141,926.21	4,037,577,333.69
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.314	0.154
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.314	0.154

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：-40,040,296.31元，上期被合并方实现的净利润为：1,028,863.19元。后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱

**母公司利润表**  
2023 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度(已重述)
一、营业收入	十九、4	1,941,162,973.14	1,735,264,687.80
减: 营业成本	十九、4	1,728,281,551.55	1,557,625,415.90
税金及附加		26,917,321.40	31,458,131.96
销售费用			
管理费用		518,042,207.03	561,698,855.62
研发费用		17,364,636.71	12,421,931.26
财务费用		1,754,347,735.81	1,462,132,970.18
其中: 利息费用		1,749,754,857.83	1,453,084,507.65
利息收入		6,427,333.55	8,543,703.51
加: 其他收益		90,783,436.05	128,093,615.57
投资收益(损失以“-”号填列)	十九、5	3,689,113,929.31	6,119,745,891.61
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		798,840,424.94	474,655,362.66
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)		198,408,620.97	14,151,489.53
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-25,216,583.01	-81,116,277.54
资产处置收益(损失以“-”号填列)		-3,870,129.80	159,697.99
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,845,428,794.16	4,290,961,800.04
加: 营业外收入		55,434,778.78	13,896,397.22
减: 营业外支出		12,625,964.52	115,650,631.87
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,888,237,608.42	4,189,207,565.39
减: 所得税费用		630,589.12	-768,619.91

项目	附注	2023 年度	2022 年度(已重述)
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,887,607,019.30	4,189,976,185.30
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,887,607,019.30	4,189,976,185.30
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		229,952,529.09	154,691,130.42
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		228,274,372.97	147,568,434.77
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-131,713,108.15	536,795,693.43
3. 其他权益工具投资公允价值变动		359,987,481.12	-389,227,258.66
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		1,678,156.12	7,122,695.65
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		1,678,156.12	7,122,695.65
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		2,117,559,548.39	4,344,667,315.72
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱

## 合并现金流量表

2023 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度(已重述)
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		213,867,963,470.15	220,403,141,885.58
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		1,203,744,827.77	3,669,029,073.93
收到其他与经营活动有关的现金	七、78 (1)	7,432,748,197.87	6,448,566,759.71
经营活动现金流入小计		222,504,456,495.79	230,520,737,719.22
购买商品、接受劳务支付的现金		132,912,902,106.86	157,886,174,550.41
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		15,173,655,630.78	14,719,551,442.33
支付的各项税费		13,101,297,644.09	13,082,547,479.70
支付其他与经营活动有关的现金	七、78 (1)	18,732,802,402.96	7,094,277,897.23
经营活动现金流出小计		179,920,657,784.69	192,782,551,369.67
经营活动产生的现金流量净额	七、79 (1)	42,583,798,711.10	37,738,186,349.55
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		5,673,182,243.51	3,553,509,000.88
取得投资收益收到的现金		546,002,885.74	955,159,606.94

项目	附注	2023年度	2022年度(已重述)
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		160,637,875.26	520,694,139.16
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,624,551.55	184,449,459.00
收到其他与投资活动有关的现金	七、78 (2)	430,755,550.90	361,772,143.11
投资活动现金流入小计		6,812,203,106.96	5,575,584,349.09
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		49,769,265,599.80	35,701,942,106.43
投资支付的现金		2,822,138,464.63	5,953,046,797.35
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		524,852,989.13	571,955,967.58
支付其他与投资活动有关的现金	七、78 (2)	555,472,551.28	735,467,176.90
投资活动现金流出小计		53,671,729,604.84	42,962,412,048.26
投资活动产生的现金流量净额		-46,859,526,497.88	-37,386,827,699.17
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,761,332,448.74	1,379,577,105.86
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,761,332,448.74	1,379,577,105.86
取得借款收到的现金		189,953,488,903.88	206,649,785,771.01
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78 (3)	8,740,758,037.33	3,860,486,710.86
筹资活动现金流入小计		200,455,579,389.95	211,889,849,587.73
偿还债务支付的现金		168,486,849,805.87	177,479,059,204.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		14,547,814,009.13	12,006,040,132.36
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,934,534,804.10	3,309,028,216.84
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78 (3)	12,492,075,130.61	18,251,740,073.12
筹资活动现金流出小计		195,526,738,945.61	207,736,839,409.59
筹资活动产生的现金流量净额		4,928,840,444.34	4,153,010,178.14
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		608,228.31	10,326,506.67
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、79 (1)	653,720,885.87	4,514,695,335.19
加：期初现金及现金等价物余额	七、79 (1)	16,496,358,899.77	11,981,663,564.58
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、79 (1)	17,150,079,785.64	16,496,358,899.77

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱

## 母公司现金流量表

2023 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	附注	2023年度	2022年度(已重述)
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,186,602,319.43	1,764,215,714.79
收到的税费返还		6,959,295.35	27,020,400.44
收到其他与经营活动有关的现金		934,176,764.91	464,465,577.83
经营活动现金流入小计		3,127,738,379.69	2,255,701,693.06
购买商品、接受劳务支付的现金		1,221,968,976.10	1,203,984,105.03
支付给职工及为职工支付的现金		695,187,840.62	609,980,831.26
支付的各项税费		136,326,972.50	141,152,729.05
支付其他与经营活动有关的现金		1,412,485,798.84	1,246,217,940.71
经营活动现金流出小计		3,465,969,588.06	3,201,335,606.05
经营活动产生的现金流量净额		-338,231,208.37	-945,633,912.99
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		3,451,363,620.75	16,616,837,395.03
取得投资收益收到的现金		3,738,694,944.01	6,290,175,618.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		360,594.00	1,280,470.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		28,987,003.73	5,555,749.27
投资活动现金流入小计		7,219,406,162.49	22,913,849,232.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		242,233,301.80	160,310,994.15
投资支付的现金		9,616,588,756.31	27,219,093,820.25
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		4,078,619.62	
支付其他与投资活动有关的现金		406,356.78	9,435,875.53
投资活动现金流出小计		9,863,307,034.51	27,388,840,689.93
投资活动产生的现金流量净额		-2,643,900,872.02	-4,474,991,457.44
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			



项目	附注	2023年度	2022年度(已重述)
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		55,300,000,000.00	56,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,774,500.00	
筹资活动现金流入小计		55,301,774,500.00	56,500,000,000.00
偿还债务支付的现金		48,080,000,000.00	47,861,523,673.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,796,079,348.04	2,067,408,084.33
支付其他与筹资活动有关的现金		31,789,838.09	33,536,843.78
筹资活动现金流出小计		52,907,869,186.13	49,962,468,601.46
筹资活动产生的现金流量净额		2,393,905,313.87	6,537,531,398.54
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-588,226,766.52	1,116,906,028.11
加：期初现金及现金等价物余额		1,846,710,056.88	729,804,028.77
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		1,258,483,290.36	1,846,710,056.88

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱

### 合并所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2023 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	17,835,619,082.00				543,194,515.36		1,300,394,564.24	95,890,129.39	5,553,952,375.14		19,731,683,923.59		45,060,734,589.72	65,210,720,128.18	110,271,454,717.90	
加:会计政策变更											-628,514.93		-628,514.93	4,584,971.53	3,956,456.60	
前期差错更正																
同一控制下企业合并					140,644,606.90						-37,334,881.38		103,309,725.52	42,785,779.36	146,095,504.88	
其他																
二、本年期初余额	17,835,619,082.00				683,839,122.26		1,300,394,564.24	95,890,129.39	5,553,952,375.14		19,693,720,527.28		45,163,415,800.31	65,258,090,879.07	110,421,506,679.38	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					296,357,298.07		226,423,617.29	196,697,253.08	188,760,701.93		2,690,622,688.11		3,598,861,558.48	5,406,363,249.29	9,005,224,807.77	
(一)综合收益总额							226,423,617.29				5,608,589,563.00		5,835,013,180.29	6,396,141,926.21	12,231,155,106.50	
(二)所有者投入和减少资本					296,357,298.07						-53,863,310.66		242,493,987.41	1,792,170,048.74	2,034,664,036.15	
1.所有者投入的普通股														1,792,170,048.74	1,792,170,048.74	
2.其他权益工具持有者投入资本																
3.股份支付计入所有者权益的金额																
4.其他					296,357,298.07						-53,863,310.66		242,493,987.41		242,493,987.41	
(三)利润分配									188,760,701.93		-2,864,103,564.23		-2,675,342,862.30	-3,017,920,860.21	-5,693,263,722.51	
1.提取盈余公积									188,760,701.93		-188,760,701.93					
2.提取一般风险准备																
3.对股东的分配											-2,675,342,862.30		-2,675,342,862.30	-3,017,920,860.21	-5,693,263,722.51	
4.其他																
(四)所有者权益内部结转																
1.资本公积转增股本																
2.盈余公积转增股本																
3.盈余公积弥补亏损																
4.设定受益计划变动额结转留存收益																
5.其他综合收益结转留存收益																
6.其他																
(五)专项储备								196,697,253.08					196,697,253.08	235,972,134.55	432,669,387.63	
1.本期提取								884,192,893.62					884,192,893.62	879,506,493.48	1,763,699,387.10	
2.本期使用								687,495,640.54					687,495,640.54	643,534,358.93	1,331,029,999.47	
(六)其他																
四、本期期末余额	17,835,619,082.00				980,196,420.33		1,526,818,181.53	292,587,382.47	5,742,713,077.07		22,384,343,215.39		48,762,277,358.79	70,664,454,128.36	119,426,731,487.15	

2023 年年度报告

项目	2022 年度 (已重述)														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他				
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	17,835,619,082.00		1,984,694,000.00		1,392,608,972.22		1,742,998,833.66	33,936,146.31	5,180,881,180.84		17,631,747,621.56		45,802,485,836.59	65,369,927,875.34	111,172,413,711.93	
加：会计政策变更											114,092,399.98		114,092,399.98	46,683,681.06	160,776,081.04	
前期差错更正																
同一控制下企业合并					140,644,606.90						-36,581,800.09		104,062,806.81	77,010,460.65	181,073,267.46	
其他																
二、本年期初余额	17,835,619,082.00		1,984,694,000.00		1,533,253,579.12		1,742,998,833.66	33,936,146.31	5,180,881,180.84		17,709,258,221.45		46,020,641,043.38	65,493,622,017.05	111,514,263,060.43	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			-1,984,694,000.00		-849,414,456.86		-442,604,269.42	61,953,983.08	373,071,194.30		1,984,462,305.83		-857,225,243.07	-235,531,137.98	-1,092,756,381.05	
(一) 综合收益总额							225,435,164.25				2,821,185,243.95		3,046,620,408.20	4,037,577,333.69	7,084,197,741.89	
(二) 所有者投入和减少资本			-1,984,694,000.00		-849,414,456.86				-108,649,370.18		-945,585,807.31		-3,888,343,634.35	-572,001,370.38	-4,460,345,004.73	
1. 所有者投入的普通股														1,384,079,687.27	1,384,079,687.27	
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,984,694,000.00										-1,984,694,000.00		-1,984,694,000.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他					-849,414,456.86				-108,649,370.18		-945,585,807.31		-1,903,649,634.35	-1,956,081,057.65	-3,859,730,692.00	
(三) 利润分配									414,916,621.12		-492,372,621.12		-77,456,000.00	-3,764,174,498.00	-3,841,630,498.00	
1. 提取盈余公积									414,916,621.12		-414,916,621.12					
2. 提取一般风险准备																
3. 对股东的分配											-77,456,000.00		-77,456,000.00	-3,764,174,498.00	-3,841,630,498.00	
4. 其他																
(四) 所有者权益内部结转							-668,039,433.67		66,803,943.36		601,235,490.31					
1. 资本公积转增股本																
2. 盈余公积转增股本																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益							-668,039,433.67		66,803,943.36		601,235,490.31					
6. 其他																
(五) 专项储备								61,953,983.08					61,953,983.08	63,067,396.71	125,021,379.79	
1. 本期提取								170,515,937.74					170,515,937.74	165,273,387.80	335,789,325.54	
2. 本期使用								108,561,954.66					108,561,954.66	102,205,991.09	210,767,945.75	
(六) 其他																
四、本期期末余额	17,835,619,082.00				683,839,122.26		1,300,394,564.24	95,890,129.39	5,553,952,375.14		19,693,720,527.28		45,163,415,800.31	65,258,090,879.07	110,421,506,679.38	

公司负责人：贾彦兵主管

会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱

母公司所有者权益变动表  
2023 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2023 年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	17,835,619,082.00				4,279,850,873.46		1,216,835,937.11	881,398.03	5,339,741,308.76	10,237,299,021.83	38,910,227,621.19
加:会计政策变更										783,638.03	783,638.03
前期差错更正											
其他										40,040,467.33	40,040,467.33
二、本年期初余额	17,835,619,082.00				4,279,850,873.46		1,216,835,937.11	881,398.03	5,339,741,308.76	10,278,123,127.19	38,951,051,726.55
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					368,047,007.55		229,952,529.09	6,112,654.76	188,760,701.93	-976,496,544.93	-183,623,651.60
(一)综合收益总额							229,952,529.09			1,887,607,019.30	2,117,559,548.39
(二)所有者投入和减少资本					368,047,007.55						368,047,007.55
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他					368,047,007.55						368,047,007.55
(三)利润分配									188,760,701.93	-2,864,103,564.23	-2,675,342,862.30
1.提取盈余公积									188,760,701.93	-188,760,701.93	
2.对股东的分配										-2,675,342,862.30	-2,675,342,862.30
3.其他											
(四)所有者权益内部结转											
1.资本公积转增股本											
2.盈余公积转增股本											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备								6,112,654.76			6,112,654.76
1.本期提取								18,829,753.48			18,829,753.48
2.本期使用								12,717,098.72			12,717,098.72
(六)其他											
四、本期末余额	17,835,619,082.00				4,647,897,881.01		1,446,788,466.20	6,994,052.79	5,528,502,010.69	9,301,626,582.26	38,767,428,074.95

2023 年年度报告

项目	2022 年度(已重述)										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	17,835,619,082.00		1,984,694,000.00		4,402,441,704.87		1,730,184,240.36		4,858,020,744.28	5,980,846,566.81	36,791,806,338.32
加：会计政策变更										14,131.23	14,131.23
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	17,835,619,082.00		1,984,694,000.00		4,402,441,704.87		1,730,184,240.36		4,858,020,744.28	5,980,860,698.04	36,791,820,469.55
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			-1,984,694,000.00		-122,590,831.41		-513,348,303.25	881,398.03	481,720,564.48	4,297,262,429.15	2,159,231,257.00
(一) 综合收益总额							154,691,130.42			4,189,976,185.30	4,344,667,315.72
(二) 所有者投入和减少资本			-1,984,694,000.00		-122,590,831.41					-1,576,625.34	-2,108,861,456.75
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,984,694,000.00								-1,984,694,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-122,590,831.41					-1,576,625.34	-124,167,456.75
(三) 利润分配									414,916,621.12	-492,372,621.12	-77,456,000.00
1. 提取盈余公积									414,916,621.12	-414,916,621.12	
2. 对股东的分配										-77,456,000.00	-77,456,000.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转							-668,039,433.67		66,803,943.36	601,235,490.31	
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益							-668,039,433.67		66,803,943.36	601,235,490.31	
6. 其他											
(五) 专项储备								881,398.03			881,398.03
1. 本期提取								881,398.03			881,398.03
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	17,835,619,082.00				4,279,850,873.46		1,216,835,937.11	881,398.03	5,339,741,308.76	10,278,123,127.19	38,951,051,726.55

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：李金柱

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

适用 不适用

国电电力发展股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系经辽宁省经济体制改革委员会“辽体改发[1992]68号”文件批准，于1992年12月31日以定向募集方式设立的股份有限公司，设立时企业名称为“大连东北热电发展股份有限公司”。公司的企业法人营业执照注册号为912102001183735667。1997年3月18日，公司在上海证券交易所上市。所属行业为电力、热力生产和供应业。

截至2023年12月31日止，本公司累计发行股本总数1,783,561.9082万股，注册资本为1,783,561.9082万元，注册地为辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号，总部地址为北京市朝阳区安慧北里安园19号。本公司实际从事的主要经营活动为电力、热力生产、销售；煤炭销售；电网经营；新能源项目、高新技术、环保产业的开发与应用；信息咨询；电力技术开发咨询、技术服务；写字楼及场地出租（以下限分支机构）发、输、变电设备检修、维护；通讯业务；水处理及销售。本公司的母公司为国家能源投资集团有限责任公司，本公司的实际控制人为国家能源投资集团有限责任公司。

本财务报表业经公司董事会于2024年4月15日批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

#### 2. 持续经营

适用 不适用

本公司对自2023年12月31日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表以持续经营为基础编制。

### 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、11.金融工具”、“五、21.固定资产”、“五、34.收入”。

#### 1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2023年12月31日的合并及母公司财务状况以及2023年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

**2. 会计期间**

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

**3. 营业周期**

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

**4. 记账本位币**

本公司的记账本位币为人民币。

**5. 重要性标准确定方法和选择依据**

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于人民币 1 亿元
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回	收回或转回金额大于人民币 1 亿元
本期重要的应收款项核销	单笔核销金额大于人民币 1 亿元
重要的非全资子公司	非全资子公司期末净资产占期末合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 30 亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产 1.5%以上且金额大于人民币 15 亿元
重要的在建工程	在建工程账面价值前十大工程项目
重要的投资活动现金流量	单项投资活动现金流入或现金流出占总投资活动现金流入或现金流出的 10%以上且金额大于 20 亿元

**6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法**

√适用 □不适用

**同一控制下企业合并：**合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

**非同一控制下企业合并：**合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

## 7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

### 1、控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

### 2、合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

#### (1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

#### (2) 处置子公司

##### ①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

##### ②分步处置子公司



通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

### (3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

### (4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

## 8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、19. 长期股权投资”。

## 9. 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

## 10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

## 1、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

## 2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

## 11. 金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

### 1、 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

一业务模式是以收取合同现金流量为目标；

一合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

一业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

一合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

### 2、 金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

### 3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

一收取金融资产现金流量的合同权利终止；

一金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

一金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

#### 4、金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

#### 5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

#### 6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据详见本附注“五、12. 应收票据”、“五、13. 应收账款”、“五、14. 应收款项融资”“五、15. 其他应收款”“五、17. 合同资产”。

## 12. 应收票据

√适用 □不适用

### 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定依据
组合 1	银行承兑汇票
组合 2	商业承兑汇票

银行承兑汇票承兑人均为风险较小的金融机构，不计提坏账准备；商业承兑汇票参照应收款项按照不同业务组合计量坏账准备。

**13. 应收账款**√适用  不适用**应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用  不适用

对于不含重大融资成分的应收款项，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	组合类别	确定依据
组合 1	单独计提坏账准备的应收款项	具备以下特征的应收款项，单独计算预期信用损失：有客观证据表明其发生了损失的；与对方存在争议或诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项；按照组合计算预期信用损失不能反映其风险特征的应收款项。
组合 2	根据信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项	对划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失；对划分到组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

**14. 应收款项融资**√适用  不适用**应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用  不适用

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将持有的应收票据，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

**15. 其他应收款**√适用  不适用

## 其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注五、11. 金融工具“6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”的会计处理方法处理。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

## 16. 存货

√适用 □不适用

### 1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、在产品、周转材料、库存商品及其他等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

### 2、 发出存货的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按先进先出法计价。

### 3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

### 4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品采用一次转销法；

（2）包装物采用一次转销法。

### 5、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

## 17. 合同资产

√适用 □不适用

### 1、 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

## 2、合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11.6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

## 18. 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

### 1、持有待售

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

### 2、终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

- （1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- （2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- （3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

## 19. 长期股权投资

√适用 □不适用

### 1、共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。



重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

## 2、 初始投资成本的确定

### (1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

### (2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

## 3、 后续计量及损益确认方法

### (1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

### (2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

### (3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

## 20. 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

## 21. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
煤炭井工矿专用设备	年限平均法	5-20	3	4.85-19.40
电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
铁路专用设备	年限平均法	10-18	5	5.28-9.50
洗选专用设备	年限平均法	7-20	5	4.75-13.57
煤炭深加工专用设备	年限平均法	7-15	3-5	6.33-13.86
科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
其他行业专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

### (3). 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

## 22. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。本公司在建工程结转为固定资产的标准和时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
新建电源项目	通过机组满负荷试运行验收，达到预定可使用状态。
机组技术改造	满足相关技术标准，达到预定可使用状态。
其他工程	达到预定可使用状态。

## 23. 借款费用

√适用 □不适用

### 1、借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

### 2、借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

### 3、暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

### 4、借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

#### 24. 生物资产

适用 不适用

#### 25. 油气资产

适用 不适用

#### 26. 无形资产

适用 不适用

##### 1、无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

##### 2、使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。

##### 3、使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

##### 4、划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段，如意在获取知识而进行的活动，研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择，材

料、设备、产品、工序、系统或服务替代品的研究，新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统或服务的可能替代品的配制、设计、评价和最终选择等。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段，如生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试，不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营。

#### 5、 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 27. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 28. 长期待摊费用

适用  不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

## 29. 合同负债

适用  不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 30. 职工薪酬

### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用  不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用  不适用

#### (1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

#### (2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用  不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用  不适用

## 31. 预计负债

适用  不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

## 32. 股份支付

适用  不适用

## 33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用  不适用

本公司根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。



本公司发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- (1) 存在本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
- (2) 包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
- (3) 包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；
- (4) 存在间接地形成合同义务的合同条款；
- (5) 发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。

不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

### 34. 收入

#### (1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

## (2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

√适用 □不适用

### (1) 商品销售收入

本公司及各子公司销售电力产品、热力产品、化工产品、煤炭等。产品于交付客户时确认收入。其中：售电收入于电力已传输上网，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；供热收入于热气已输送，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；销售商品收入于本公司已将商品所有权转移给买方，买方取得商品控制权时确认收入。

### (2) 提供劳务收入

①本公司在交易的完工进度能够可靠地确定，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，采用完工百分比法确认提供劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

②本公司在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理。

已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

### (3) 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等。

本公司在收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，确认让渡资产使用权收入。

## 35. 合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

### 36. 政府补助

√适用 □不适用

#### 1、 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

#### 2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

#### 3、 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

（2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 37. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

### 38. 租赁

√适用 □不适用

#### 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

##### (1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“五、27. 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

##### (2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

### （3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

### （4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

## 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用  不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

### （1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更

的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

#### (2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11. 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11. 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

### 售后租回交易

公司按照本附注“五、34 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

#### (1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、11. 金融工具”。

#### (2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、11. 金融工具”。

### 39. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

#### 40. 重要会计政策和会计估计的变更

##### (1). 重要会计政策变更

适用  不适用

单位：元币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
企业会计准则解释第 16 号要求“对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第 18 号—所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。	递延所得税资产	12,138,095.25
	在建工程	11,133,649.15
	递延所得税负债	19,315,287.80
	未分配利润	-628,514.93
	少数股东权益	4,584,971.53
	所得税费用	3,935,252.74
	少数股东损益	-1,212,379.74
	归属于母公司所有者的净利润	-2,722,873.00

其他说明

无

##### (2). 重要会计估计变更

适用  不适用

##### (3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用  不适用

调整当年年初财务报表的原因说明

企业会计准则解释第 16 号要求“对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第 18 号—所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。



## 合并资产负债表

单位:元币种:人民币

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	21,638,242,064.24	21,638,242,064.24	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	394,971,490.51	394,971,490.51	
应收账款	21,580,479,738.17	21,580,479,738.17	
应收款项融资	9,019,561.30	9,019,561.30	
预付款项	4,760,636,559.55	4,760,636,559.55	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	2,816,221,053.92	2,816,221,053.92	
其中: 应收利息			
应收股利	1,163,777,806.25	1,163,777,806.25	
买入返售金融资产			
存货	6,133,730,858.67	6,133,730,858.67	
合同资产	319,630,599.74	319,630,599.74	
持有待售资产	210,780,788.26	210,780,788.26	
一年内到期的非流动资产	13,000,000.00	13,000,000.00	
其他流动资产	2,899,689,658.12	2,899,689,658.12	
流动资产合计	60,776,402,372.48	60,776,402,372.48	
<b>非流动资产:</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	220,664,423.15	220,664,423.15	
长期股权投资	12,920,563,870.77	12,920,563,870.77	
其他权益工具投资	2,225,810,942.08	2,225,810,942.08	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	101,567,145.80	101,567,145.80	
固定资产	259,734,806,702.13	259,734,806,702.13	
在建工程	61,271,174,892.11	61,282,308,541.26	11,133,649.15
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	1,731,877,405.80	1,731,877,405.80	

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
无形资产	9,696,628,374.99	9,696,628,374.99	
开发支出	381,756,333.36	381,756,333.36	
商誉	1,156,253,199.42	1,156,253,199.42	
长期待摊费用	1,305,609,936.42	1,305,609,936.42	
递延所得税资产	712,886,416.59	725,024,511.84	12,138,095.25
其他非流动资产	2,660,162,655.98	2,660,162,655.98	
非流动资产合计	354,119,762,298.60	354,143,034,043.00	23,271,744.40
资产总计	414,896,164,671.08	414,919,436,415.48	23,271,744.40
<b>流动负债：</b>			
短期借款	43,049,643,819.70	43,049,643,819.70	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	9,138,416,133.76	9,138,416,133.76	
应付账款	24,003,341,659.11	24,003,341,659.11	
预收款项	7,179,144.13	7,179,144.13	
合同负债	933,386,670.03	933,386,670.03	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	1,110,234,174.90	1,110,234,174.90	
应交税费	2,482,061,601.36	2,482,061,601.36	
其他应付款	11,337,013,563.00	11,337,013,563.00	
其中：应付利息			
应付股利	2,882,480,980.39	2,882,480,980.39	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	24,483,845,364.82	24,483,845,364.82	
其他流动负债	5,217,096,342.32	5,217,096,342.32	
流动负债合计	121,762,218,473.13	121,762,218,473.13	
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	149,640,259,387.98	149,640,259,387.98	
应付债券	7,628,185,951.28	7,628,185,951.28	
其中：优先股			

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
永续债			
租赁负债	1,226,648,687.36	1,226,648,687.36	
长期应付款	4,998,501,541.33	4,998,501,541.33	
长期应付职工薪酬	192,673,345.15	192,673,345.15	
预计负债	3,223,540,015.19	3,223,540,015.19	
递延收益	1,051,930,672.82	1,051,930,672.82	
递延所得税负债	490,102,586.73	509,417,874.53	19,315,287.80
其他非流动负债	14,264,553,787.33	14,264,553,787.33	
非流动负债合计	182,716,395,975.17	182,735,711,262.97	19,315,287.80
负债合计	304,478,614,448.30	304,497,929,736.10	19,315,287.80
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	683,839,122.26	683,839,122.26	
减：库存股			
其他综合收益	1,300,394,564.24	1,300,394,564.24	
专项储备	95,890,129.39	95,890,129.39	
盈余公积	5,553,952,375.14	5,553,952,375.14	
一般风险准备			
未分配利润	19,694,349,042.21	19,693,720,527.28	-628,514.93
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	45,164,044,315.24	45,163,415,800.31	-628,514.93
少数股东权益	65,253,505,907.54	65,258,090,879.07	4,584,971.53
所有者权益（或股东权益）合计	110,417,550,222.78	110,421,506,679.38	3,956,456.60
负债和所有者权益（或股东权益）总计	414,896,164,671.08	414,919,436,415.48	23,271,744.40

## 母公司资产负债表

单位：元币种：人民币

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1,872,781,363.67	1,872,781,363.67	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	1,095,298.60	1,095,298.60	
应收账款	499,476,617.12	499,476,617.12	
应收款项融资	2,350,000.00	2,350,000.00	

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
预付款项	29,872,503.89	29,872,503.89	
其他应收款	13,356,821,195.91	13,356,821,195.91	
其中：应收利息			
应收股利	1,653,600,692.05	1,653,600,692.05	
存货	95,447,344.43	95,447,344.43	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	41,124,278.27	41,124,278.27	
流动资产合计	15,898,968,601.89	15,898,968,601.89	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	95,262,773,475.88	95,262,773,475.88	
其他权益工具投资	747,378,414.72	747,378,414.72	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,370,647,606.31	2,370,647,606.31	
在建工程	1,195,564,615.10	1,195,564,615.10	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	35,099,161.28	35,099,161.28	
无形资产	345,095,863.27	345,095,863.27	
开发支出	4,440,902.63	4,440,902.63	
商誉	7,870,081.90	7,870,081.90	
长期待摊费用	2,883,582.69	2,883,582.69	
递延所得税资产	36,371,286.34	37,154,924.37	783,638.03
其他非流动资产			
非流动资产合计	100,008,124,990.12	100,008,908,628.15	783,638.03
资产总计	115,907,093,592.01	115,907,877,230.04	783,638.03
<b>流动负债：</b>			
短期借款	17,814,606,111.08	17,814,606,111.08	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	534,244,765.82	534,244,765.82	
预收款项	265,250.98	265,250.98	

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
合同负债	4,771,642.32	4,771,642.32	
应付职工薪酬	29,486,276.81	29,486,276.81	
应交税费	39,811,496.48	39,811,496.48	
其他应付款	2,405,248,147.39	2,405,248,147.39	
其中：应付利息			
应付股利	91,156,553.99	91,156,553.99	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	8,183,096,881.90	8,183,096,881.90	
其他流动负债	5,065,008,767.11	5,065,008,767.11	
流动负债合计	34,076,539,339.89	34,076,539,339.89	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	21,515,199,801.35	21,515,199,801.35	
应付债券	7,628,185,951.28	7,628,185,951.28	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	18,706,356.07	18,706,356.07	
长期应付款			
长期应付职工薪酬	2,357,187.60	2,357,187.60	
预计负债			
递延收益	76,233,381.36	76,233,381.36	
递延所得税负债			
其他非流动负债	13,639,603,485.94	13,639,603,485.94	
非流动负债合计	42,880,286,163.60	42,880,286,163.60	
负债合计	76,956,825,503.49	76,956,825,503.49	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,279,850,873.46	4,279,850,873.46	
减：库存股			
其他综合收益	1,216,835,937.11	1,216,835,937.11	
专项储备	881,398.03	881,398.03	
盈余公积	5,339,741,308.76	5,339,741,308.76	
未分配利润	10,277,339,489.16	10,278,123,127.19	783,638.03
所有者权益（或股东权益）合计	38,950,268,088.52	38,951,051,726.55	783,638.03
负债和所有者权益（或股东权益）总计	115,907,093,592.01	115,907,877,230.04	783,638.03

#### 41. 其他

√适用 □不适用

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

##### (1) 租赁

租赁是指本公司让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。在一项合同开始日，本公司应当评估合同是否为租赁或包含租赁。

##### (2) 金融资产减值

本公司采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本公司根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

##### (3) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

##### (4) 金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本公司不将成本作为其公允价值的最佳估计。

##### (5) 长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

#### (6) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

#### (7) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

#### (8) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

#### (9) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

#### (10) 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。本公司审慎的为公允价值计量确定适当的估值技术和输入值。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本公司会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。

## 六、税项

### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%、3%、1%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、20%、15%、12.5%、7.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

□适用 √不适用

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》(财税(2015)74号), 本公司下属国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司、国电象山海上风电有限公司、国电优能宿松风电有限公司、国电皖能望江风电有限公司、国电电力太仆寺旗风电开发有限公司、国电和风风电开发有限公司、国电电力湖南新能源开发有限公司、国电电力山西新能源开发有限公司、国电电力云南新能源开发有限公司、国电电力宁夏新能源开发有限公司等利用风力发电销售的公司享受增值税即征即退 50%的优惠政策。

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2018-2023年
国电象山海上风电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国电内蒙古东胜热电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国电东胜热力有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
芜湖市合无新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
常州市天卓新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
国电皖能宿松风电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国电电力(安徽)新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
安徽岳西天力水电有限责任公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
北京国电电力新能源技术有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24 号	高新技术企业	2024 年止
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
杭锦旗国电电力有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
国能景盛（东明）新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国家能源博兴发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国能（高密市）光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2022-2027 年
国能（聊城）新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国能绿色能源发展（山东）有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国能绿色能源发展（五莲）有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
吉安市正伟科技有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
安吉万祥新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
湖州帷欣新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波甬泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
泉州杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
沙河市煜胜新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
上海蒂能电力有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2018-2023 年
苏州乐栅光伏能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
苏州阳晋新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
无锡梁泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
烟台杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
烟台市皓阳光伏有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
淄博杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
淄博振森光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
佛山市领先电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
杭州百晨新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
红安县信百太阳能发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波江北永升电力开发有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
浙江晶润新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
浙江安吉正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
浙江德清正泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
湖州吴兴杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
江门市力天光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
台州市椒江杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
京山市杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
兰溪晴兰太阳能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波方辰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
绍兴滨泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
威海市绿巷新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
余姚甬泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
东莞市齐口节能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
杭州和旭新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
杭州纳德新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
合肥卓日新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
晋江晨辉荣光新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
莱尔斯特（连城）新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波森瑞节能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波杉泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
上海巍能电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
泗水县杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
唐山正明光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
浙江德清正泰太阳能光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
广州卡姆丹克地乐光伏科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
怀宁一诺新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
黄骅浙泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
聊城乐照新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
南京杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波港泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波启安清洁能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
莆田甬泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
上海正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
温州正泰光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
新昌县越泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
长丰县宗阳新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
诸城市瑞光新能源发展有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
常熟市利泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
慈溪杭泰光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2019-2024 年
丹阳市帷凯新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
东莞市纽能新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
广州恩瑞光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
杭州正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
湖州杭泰光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
黄石杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
齐河县兴泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
汕头市杭泰电力科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
芜湖荣利光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
余姚山泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
长兴众泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
上海杭阳新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
无锡联溯新能源科技有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
宿迁联傲新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
太仓妙喜新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
溧阳知行新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
盐城联安新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
东台联傲新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
扬州联傲新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
南通浩盛新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
南通联傲新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
宜兴联誉新能源科技有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
宜兴联恒新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能浙江宁海发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能浙江北仑第一发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
祁阳永电新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能华容新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能（永州）新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能（东安）新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
福建国电电力至善新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电电力福建新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能（福州）热电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国能（莆田）新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
国能（晋江）能源销售有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
国能（广东）综合能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
清远国能诚创新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电电力广东新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电建投内蒙古能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
辽宁国电电力能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国电和风风电开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司台兰河二级水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司台兰河一级水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司吐木秀克水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司小石峡水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电电力新疆新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电电力哈密光伏发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电青松吐鲁番新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电哈密能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电北屯发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电塔城发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河流域水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能大渡河流域水电开发有限公司龚嘴水力发电总厂	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河深溪沟发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河大岗山发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河猴子岩发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河枕头坝发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河沙坪发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河金川水电建设有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河老渡口水电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河大数据服务有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
四川大渡河双江口水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
达拉特旗国电新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三减半	2030 年止
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三减半	2030 年止



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24号	高新技术企业	2023-2026年止
国能青池岭(天津)新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国家能源集团海南电力有限公司	15.00%	国家税务总局	财税(2020)31号	海南自由贸易港企业所得税优惠政策	2024年止
国家能源集团(海南)综合能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税(2020)31号	海南自由贸易港企业所得税优惠政策	2024年止
国家能源集团海南能源销售有限公司	15.00%	国家税务总局	财税(2020)31号	海南自由贸易港企业所得税优惠政策	2024年止
国家能源集团乐东发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税(2020)31号	海南自由贸易港企业所得税优惠政策	2024年止
国能(海南)新能源发展有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年
国能(屯昌)新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年
国能(定安)新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年
国能(陵水)新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年
国能(万宁)新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年
国能(临高)新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年
海口沃盛新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税(2020)31号	海南自由贸易港企业所得税优惠政策	2024年止
海南联瑞新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年
海南联生新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2021-2026年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国能三河发电有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24 号	高新技术企业	2022-2024
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
山西雁门关风力发电科技有限公司寿阳分公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2020-2025 年
国电电力云南新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
云南宣威国电新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
云南国电电力富民风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
云南景洪国电电力发展有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
云南云龙国电电力新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
云南楚雄国电电力能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
国电电力瓜州风力发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三减半	2030 年止
国电电力陕西新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
定边县善利能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
定边和瑞太阳能发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
定边县恒阳新能源科技有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
定边协广光伏电力有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
定边恒通智达电力有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
西安隆洁新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
宁夏中环新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
灵武市环聚新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国能龙源电力技术工程有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24号	高新技术企业	2023-2026年

### 3. 其他

适用 不适用

## 七、合并财务报表项目注释

## 1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	17,150,079,785.64	20,811,829,494.85
其他货币资金	2,015,830,030.64	826,412,569.39
合计	19,165,909,816.28	21,638,242,064.24

## 其他说明

① 期末其他货币资金主要为定期存款、履约保函保证金、矿山地质治理恢复基金、土地复垦保证金。

② 期末余额中存放于国家能源集团控股子公司国家能源集团财务有限公司的款项为18,354,592,527.97元。

③ 本期末使用权受限制的货币资金2,015,830,030.64元，主要为定期存款、履约保函保证金、矿山地质治理恢复基金、土地复垦保证金。

受限货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
信用证保证金		136,475.32
履约保证金	174,600,000.00	95,800,000.00
其他	1,841,230,030.64	5,045,946,689.15
合计	2,015,830,030.64	5,141,883,164.47

## 2、交易性金融资产

□适用 √不适用

## 3、衍生金融资产

□适用 √不适用

## 4、应收票据

## (1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	261,136,076.06	388,500,167.26
商业承兑票据	1,145,000,000.00	6,471,323.25
合计	1,406,136,076.06	394,971,490.51

## (2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

## (3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	4,610,595,996.64	
商业承兑票据		582,987,977.83
合计	4,610,595,996.64	582,987,977.83

## (4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	1,406,136,076.06	100.00			1,406,136,076.06	394,971,490.51	100.00			394,971,490.51
其中：										
银行承兑汇票	261,136,076.06	18.57			261,136,076.06	388,500,167.26	98.36			388,500,167.26
商业承兑汇票	1,145,000,000.00	81.43			1,145,000,000.00	6,471,323.25	1.64			6,471,323.25
合计	1,406,136,076.06	100.00			1,406,136,076.06	394,971,490.51	100.00			394,971,490.51

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：按信用风险特征组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	261,136,076.06		

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑汇票	1,145,000,000.00		
合计	1,406,136,076.06		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 12.“应收票据”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

#### (5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

#### (6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 5、应收账款

### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内(含)	14,276,052,532.17	15,189,482,623.73
6 个月-1 年(含)	3,132,784,912.87	2,975,045,770.51
1 年以内小计	17,408,837,445.04	18,164,528,394.24
1 至 2 年	3,496,540,000.81	3,126,824,154.69
2 至 3 年	2,140,524,778.46	738,861,550.86
3 至 4 年	480,167,845.47	365,921,562.54
4 至 5 年	151,793,990.06	18,080,555.92
5 年以上	77,229,398.18	73,043,185.96
减：坏账准备	1,709,892,321.46	906,779,666.04
合计	22,045,201,136.56	21,580,479,738.17



## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	402,193,136.60	1.69	402,193,136.60	100.00	0.00	57,427,858.36	0.26	57,427,858.36	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	23,352,900,321.42	98.31	1,307,699,184.86	5.60	22,045,201,136.56	22,429,831,545.85	99.74	849,351,807.68	3.79	21,580,479,738.17
合计	23,755,093,458.02	100.00	1,709,892,321.46	/	22,045,201,136.56	22,487,259,404.21	100.00	906,779,666.04	/	21,580,479,738.17

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古电力(集团)有限责任公司	101,706,039.96	101,706,039.96	100.00	预计无法收回
国网宁夏电力有限公司	136,308,455.27	136,308,455.27	100.00	预计无法收回
国网辽宁省电力有限公司	66,608,532.00	66,608,532.00	100.00	预计无法收回
国网山西省电力公司	34,967,361.81	34,967,361.81	100.00	预计无法收回
福建省四方水电投资有限公司	29,264,306.88	29,264,306.88	100.00	预计无法收回
福州耀隆化工集团公司	10,094,179.60	10,094,179.60	100.00	预计无法收回
宝塔石化集团财务有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00	预计无法收回
东海龙源生物质发电有限公司	4,780,772.28	4,780,772.28	100.00	预计无法收回

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
辽宁吉成项目管理有限公司	3,278,408.40	3,278,408.40	100.00	预计无法收回
朝阳盛泰建材科技开发有限公司	3,130,602.20	3,130,602.20	100.00	预计无法收回
东方电气集团东方汽轮机有限公司	1,130,000.00	1,130,000.00	100.00	预计无法收回
安徽华洋啤酒股份有限公司	1,090,540.00	1,090,540.00	100.00	预计无法收回
国能达州发电有限公司	754,320.00	754,320.00	100.00	预计无法收回
哈尔滨空调股份有限公司	645,000.00	645,000.00	100.00	预计无法收回
燕钢冷轧钢板有限公司	526,150.03	526,150.03	100.00	预计无法收回
安徽贝可科技有限公司	460,968.17	460,968.17	100.00	预计无法收回
国电贵州双龙兴旺煤业有限公司	287,000.00	287,000.00	100.00	预计无法收回
常州太平洋电力设备集团有限公司	90,000.00	90,000.00	100.00	预计无法收回
龙口 FSSS	70,500.00	70,500.00	100.00	预计无法收回
合计	402,193,136.60	402,193,136.60	100.00	

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

应收内蒙古电力（集团）有限责任公司、国网宁夏电力有限公司、国网辽宁省电力有限公司的款项为新能源补贴款，收回可能性极低，故全额计提坏账准备。福建省四方水电投资有限公司、福州耀隆化工集团公司已进入破产清算阶段，债权收回可能性极低，故全额计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：按信用风险特征组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	23,352,900,321.42	1,307,699,184.86	5.60
合计	23,352,900,321.42	1,307,699,184.86	5.60

按组合计提坏账准备的说明：

适用  不适用

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 11.“金融工具”及 13.“应收账款”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用  不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用  不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用  不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的应收账款	57,427,858.36	346,460,367.81	6,225.57	1,688,864.00		402,193,136.60
按组合计提坏账准备的应收账款	849,351,807.68	468,280,147.34		9,819,048.98	-113,721.18	1,307,699,184.86
合计	906,779,666.04	814,740,515.15	6,225.57	11,507,912.98	-113,721.18	1,709,892,321.46

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(4). 本期实际核销的应收账款情况**

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	11,507,912.98

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
平山县红星煤炭经销处	煤款	5,680,773.00	确认款项无法收回	总经理办公会审议	否
山东京能生物质发电有限公司	工程款	2,000,000.00	款项存续多年，已无收回可能	总经理办公会审议	否
江西华电九江分布式能源有限公司	热力费	1,709,828.36	该企业破产重整	法院判决、股东会决议	否
合计	/	9,390,601.36	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网浙江省电力公司	1,981,617,455.26		1,981,617,455.26	8.21	163,995,338.46
国网辽宁省电力有限公司	1,855,635,398.74		1,855,635,398.74	7.69	192,406,062.27
国网江苏省电力公司	1,825,979,774.63		1,825,979,774.63	7.57	10,225.43
国网新疆电力有限公司	1,725,977,996.53		1,725,977,996.53	7.15	293,986,746.10
国网安徽省电力有限公司	1,531,852,708.67		1,531,852,708.67	6.35	62,716,903.99
合计	8,921,063,333.83		8,921,063,333.83	36.97	713,115,276.25

## 其他说明

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 8,921,063,333.83 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 36.97%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 713,115,276.25 元。

## 其他说明：

适用 不适用

## 6、合同资产

### (1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算	124,233,255.00		124,233,255.00	319,630,599.74		319,630,599.74
质保金	249,950,908.52		249,950,908.52			
合计	374,184,163.52		374,184,163.52	319,630,599.74		319,630,599.74

### (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
海北州刚察县 320 万千瓦“源网荷储”一体化项目一期一段 30 万千瓦建设工程 EPC 工程	29,308,431.52	由于履约进度计量的变化而增加的金额
国能（同仁）新能源开发有限公司同仁 200MW 牧光储光伏项 EPC 总承包合同	29,148,555.18	由于履约进度计量的变化而增加的金额
合计	58,456,986.70	/

### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 17. “合同资产”。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

**(5). 本期实际核销的合同资产情况**

□适用 √不适用

其中重要的合同资产核销情况

□适用 √不适用

合同资产核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**7、 应收款项融资****(1). 应收款项融资分类列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据		9,019,561.30
合计		9,019,561.30

**(2). 期末公司已质押的应收款项融资**

□适用 √不适用

**(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资**

□适用 √不适用

**(4). 按坏账计提方法分类披露**

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 14. “应收款项融资”。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

#### (5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

#### (6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

#### (7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

#### (8). 其他说明：

适用 不适用

### 8、预付款项

#### (1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	3,216,937,905.53	96.69	4,666,582,425.20	98.03
1至2年	91,971,747.65	2.76	66,071,933.85	1.39
2至3年	3,661,692.16	0.11	15,923,759.11	0.33
3年以上	14,685,850.39	0.44	12,058,441.39	0.25
合计	3,327,257,195.73	100.00	4,760,636,559.55	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：



账龄超过一年的部分主要为本公司之子公司尚未达到与供应商结算条件的款项。

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付账款情况

适用  不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国能易购(北京)科技有限公司	688,197,871.27	20.68
山煤国际能源集团股份有限公司	436,267,048.00	13.11
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	336,616,554.90	10.12
内蒙古上海庙矿业有限责任公司	172,565,222.33	5.19
国家能源集团安徽能源有限公司	157,870,656.41	4.74
合计	1,791,517,352.91	53.84

其他说明

按预付对象集中度归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 1,791,517,352.91 元占预付款项期末余额合计数的比例 53.84%。

其他说明

适用  不适用

## 9、其他应收款

项目列示

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,132,311,000.33	1,163,777,806.25
其他应收款	1,529,946,196.53	1,652,443,247.67
合计	2,662,257,196.86	2,816,221,053.92

其他说明：

适用  不适用

应收利息

### (1). 应收利息分类

适用  不适用

### (2). 重要逾期利息

适用  不适用

### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用  不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

#### (4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

#### (5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

#### (6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

### 应收股利

#### (1). 应收股利

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,077,936,736.23	1,127,936,736.23
赤峰新胜风力发电有限公司	51,823,550.85	35,094,688.29
鄂尔多斯南部铁路有限责任公司	2,067,524.41	

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国能河北能源销售有限公司	483,188.84	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司		651,770.34
国能辽宁综合能源有限公司		94,611.39
合计	1,132,311,000.33	1,163,777,806.25

**(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,077,936,736.23	2-3年、3-4年	对方未予以支付	否
赤峰新胜风力发电有限公司	35,094,688.29	1-2年、2-3年、3-4年	对方未予以支付	否
合计	1,113,031,424.52	/	/	/

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

**(5). 坏账准备的情况**

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收股利情况**

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**其他应收款**

**(1). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内(含)	1,099,881,421.52	795,654,034.27
6 个月-1 年(含)	71,382,407.56	400,968,798.83
1 年以内小计	1,171,263,829.08	1,196,622,833.10
1 至 2 年	242,608,348.32	229,340,506.31
2 至 3 年	49,625,062.17	388,396,327.81
3 至 4 年	304,804,647.37	2,290,868,573.58
4 至 5 年	2,221,591,371.07	1,070,163,248.08
5 年以上	7,455,006,428.85	6,726,096,113.28
减：坏账准备	9,914,953,490.33	10,249,044,354.49
合计	1,529,946,196.53	1,652,443,247.67

**(2). 按款项性质分类情况**

适用 不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位间往来款	10,297,479,762.14	10,537,874,991.99
保证金	192,350,813.35	80,351,077.32
预付账款转入	34,621,822.57	17,611,216.11
垫付备用金	625,592.01	1,336,533.94
其他	919,821,696.79	1,264,313,782.80
减：坏账准备	9,914,953,490.33	10,249,044,354.49
合计	1,529,946,196.53	1,652,443,247.67

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	335,554,249.12		9,913,490,105.37	10,249,044,354.49
2023年1月1日余额在本期	335,554,249.12		9,913,490,105.37	10,249,044,354.49
—转入第二阶段				
—转入第三阶段	-1,060,106.18		1,060,106.18	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-29,312,713.40		-4,551,950.58	-33,864,663.98
本期转回			290,501,886.73	290,501,886.73
本期转销				
本期核销	7,152,626.43		2,571,687.02	9,724,313.45
其他变动				
2023年12月31日余额	298,028,803.11		9,616,924,687.22	9,914,953,490.33

## 各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号—收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

## (4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项评估计提坏账准备	9,913,490,105.37	-4,551,950.58	290,501,886.73	2,571,687.02	1,060,106.18	9,616,924,687.22
按组合计提坏账准备	335,554,249.12	-29,312,713.40	0.00	7,152,626.43	-1,060,106.18	298,028,803.11
合计	10,249,044,354.49	-33,864,663.98	290,501,886.73	9,724,313.45	0.00	9,914,953,490.33

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
国电宁夏太阳能有限公司	227,600,287.41	收回宁夏太阳能破产清算债权清偿款并冲回坏账	现金收回	合理
合计	227,600,287.41	/	/	/

其他说明

无

## (5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	9,724,313.45

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
职工	往来款-应收 07 年职工补充住房公积金	4,941,970.44	无法收回	党委会审议	否
聊城市天顺煤业有限公司	煤款	2,571,687.02	无可执行财产	党委会决议	否
烟台仁德环保工程有限公司	工程款	1,620,246.18	根据终审判决书已无收回可能	总经理办公会审议	否
合计	/	9,133,903.64	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
国电宣威发电有限责任公司	4,265,426,374.67	37.27	统借统还及利息	3-4年、4-5年、5年以上	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	2,759,760,498.79	24.11	统借统还及利息	2-3年、3-4年、4-5年、5年以上	2,759,760,498.79
国电宁夏太阳能有限公司	2,412,641,890.27	21.08	统借统还及利息	4-5年、5年以上	2,412,641,890.27
国能神华九江发电有限责任公司	201,689,414.00	1.76	单位间往来款	6个月以内、6个月-1年	
国电大渡河猴子岩水电建设有限公司移民代建工程项目部	147,251,517.07	1.29	代垫款	6个月-1年、1-2年	14,081,644.32
合计	9,786,769,694.80	85.51	/	/	9,406,528,683.05

## (7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 10、 存货

## (1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	4,846,179,427.60	164,079,687.28	4,682,099,740.32	5,982,503,813.32	97,226,990.30	5,885,276,823.02
库存商品	296,944,799.56	14,536,301.50	282,408,498.06	237,047,899.68	34,244,410.23	202,803,489.45
合同履约成本	7,964,966.74		7,964,966.74	37,921,712.72		37,921,712.72
周转材料	3,077,452.11	23,381.00	3,054,071.11	5,732,219.00	23,381.00	5,708,838.00
其他	206,274.51		206,274.51	2,019,995.48		2,019,995.48
合计	5,154,372,920.52	178,639,369.78	4,975,733,550.74	6,265,225,640.20	131,494,781.53	6,133,730,858.67

## (2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币



项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	97,226,990.30	83,648,622.58		16,795,925.60		164,079,687.28
库存商品	34,244,410.23	14,536,301.50		34,244,410.23		14,536,301.50
周转材料	23,381.00					23,381.00
合计	131,494,781.53	98,184,924.08		51,040,335.83		178,639,369.78

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(3). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

无

**11、持有待售资产**

□适用 √不适用

**12、一年内到期的非流动资产**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款		13,000,000.00
合计		13,000,000.00

**一年内到期的债权投资**

□适用 √不适用

**一年内到期的其他债权投资**

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明  
无

**13、其他流动资产**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	4,419,450,582.17	2,514,670,845.09
预缴税金	104,992,376.03	218,507,087.97
委托贷款	200,134,444.43	162,669,667.21

项目	期末余额	期初余额
碳排放权资产	165,223.90	
其他	2,675,667.21	3,842,057.85
合计	4,727,418,293.74	2,899,689,658.12

其他说明

无

#### 14、 债权投资

##### (1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

##### (2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

##### (3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 本期实际的核销债权投资情况**

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**15、 其他债权投资**

**(1). 其他债权投资情况**

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

适用 不适用

**(3). 减值准备计提情况**

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例:

无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 本期实际核销的其他债权投资情况**

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**16、长期应收款**

**(1). 长期应收款情况**

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
代垫款	94,200,000.00		94,200,000.00	157,000,000.00		157,000,000.00	
公有住房售房款	53,326,316.14		53,326,316.14	53,164,423.15		53,164,423.15	2.5%
融资租赁款				10,500,000.00		10,500,000.00	
合计	147,526,316.14		147,526,316.14	220,664,423.15		220,664,423.15	/

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	147,526,316.14	100.00			147,526,316.14	220,664,423.15	100.00			220,664,423.15
其中：										
低风险组合	147,526,316.14	100.00			147,526,316.14	220,664,423.15	100.00			220,664,423.15
合计	147,526,316.14	100.00		/	147,526,316.14	220,664,423.15	100.00		/	220,664,423.15

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：低风险组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	长期应收款	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	147,526,316.14		
合计	147,526,316.14		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

无

**(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(5). 本期实际核销的长期应收款情况**

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 17、长期股权投资

## (1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,472,503,142.25			108,654,780.79		634,562.86					1,581,792,485.90	
小计	1,472,503,142.25			108,654,780.79		634,562.86					1,581,792,485.90	
二、联营企业												
国家能源集团科技环保有限公司	2,356,771,131.15			36,316,123.99	-130,691,211.65	362,990,000.86			-54,646,966.54		2,570,739,077.81	
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	2,090,305,794.80			450,023,153.43		-2,894,995.30					2,537,433,952.93	
浙江浙能北仑发电有限公司	1,557,345,089.08			187,268,418.65		7,503,188.97					1,752,116,696.70	
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	1,603,330,614.86			213,474,258.40		39,302,648.60	208,800,000.00				1,647,307,521.86	
浙江浙能乐清发电有限责任公司	937,221,206.28	146,030,000.00		117,207,885.51		25,390,435.00					1,225,849,526.79	
上海外高桥第三发电有限责任公司	646,591,133.37			91,459,287.28		403,731.11					738,454,151.76	
上海中能燃料有限公司	95,411,276.21			29,653,568.61		273,051.59	8,000,000.00				117,337,896.41	
内蒙古华信国电建投物流有限公司	34,300,000.00										34,300,000.00	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）		274,148,067.80		57,834,754.67			29,240,833.54				302,741,988.93	
北京太阳宫燃气热电有限公司	348,699,652.07			72,890,905.12		318,486.05	59,596,752.91				362,312,290.33	



2023 年年度报告

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
浙江浙能嘉华发电有限公司	506,761,799.52			66,326,816.45		1,439,133.46				574,527,749.43	
建投国电准格尔旗能源有限公司	320,000,000.00	165,000,000.00		21,625,345.09						506,625,345.09	
江苏东港能源投资有限公司	134,161,265.64			39,382,162.41			6,887,607.26			166,655,820.79	
远光软件股份有限公司	172,345,679.72			21,374,191.92	656,259.62	642,530.07	4,927,317.00			190,091,344.33	
赤峰新胜风力发电有限公司	129,589,129.89			11,807,481.36		277,366.18	16,728,862.56			124,945,114.87	
朝阳市北水净源水务有限公司	110,451,411.94			8,243,831.83			7,754,400.00			110,940,843.77	
国能辽宁综合能源有限公司	100,155,228.32			2,964,489.26						103,119,717.58	
安徽省售电开发投资有限公司	82,270,540.86			-1,603,755.45			3,611,788.34			77,054,997.07	
国能河北新能源发展有限公司	20,004,220.88	48,261,200.00		1,959,412.70		46,292.72				70,271,126.30	
江苏港恒配售电有限公司	42,090,000.00			613,641.74						42,703,641.74	
国能河北能源销售有限公司	25,761,648.95			451,109.62			483,188.84			25,729,569.73	
成都综合能源有限公司	25,248,832.33			198,523.48						25,447,355.81	
菏泽永恒热力有限公司	20,974,154.65			3,452,690.28			560,398.18			23,866,446.75	
国能云南能源销售有限公司	11,653,876.76			457,470.66						12,111,347.42	
国能西南(成都)物资有限公司	23,148,867.53			5,918,841.49			3,737,379.96			25,330,329.06	
宁波鼎盛海运服务有限公司	9,972,676.22			4,276,438.81						14,249,115.03	
国电内蒙古上海庙热电有限公司	10,603,256.44			23,131.23						10,626,387.67	

2023 年年度报告

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
山东电力交易中心有限公司	12,080,488.84			37,226.63						12,117,715.47	
江西黄金埠万年青水泥有限责任公司	13,252,737.05			-1,314,768.03						11,937,969.02	
海南智慧新城配售电有限公司	3,399,993.50			-1,276,284.49						2,123,709.01	
海南电力交易中心有限责任公司	3,804,771.09			935.74	4,039.90					3,809,746.73	
太仓港香江假日酒店有限公司	354,250.57			-95,732.11			38,302.89			220,215.57	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
胜利国电(东营)热电有限公司											
华能连城发电有限公司											
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司											
小计	11,448,060,728.52	633,439,267.80		1,440,951,556.28	-130,030,912.13	435,691,869.31	350,366,831.48		-54,646,966.54	13,423,098,711.76	
合计	12,920,563,870.77	633,439,267.80		1,549,606,337.07	-130,030,912.13	436,326,432.17	350,366,831.48		-54,646,966.54	15,004,891,197.66	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

无

## 18、其他权益工具投资

## (1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
国电南瑞科技股份有限公司	600,507,838.80			348,711,987.60			949,219,826.40	43,403,919.72	429,682,101.93		根据管理层意图及合同现金流的情况
蒙冀铁路投资有限公司	909,000,000.00				3,000,000.00		906,000,000.00	46,791,653.50	6,000,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
鄂尔多斯南部铁路有限责任公司	244,728,600.00			61,234,200.00			305,962,800.00	2,067,524.41	105,962,800.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
南方海上风电联合开发有限公司	120,500,000.00				35,020,000.00		85,480,000.00	1,802,600.00	5,480,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
英大长安保险经纪有限公司	28,738,700.00			13,221,400.00			41,960,100.00	2,660,000.00	39,960,100.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
磴口县国电光伏发电有限公司	29,800,000.00				1,700,000.00		28,100,000.00		13,100,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	23,100,000.00			3,100,000.00			26,200,000.00		8,230,186.00		根据管理层意图及合同现金流的情况

2023 年年度报告

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
江西电力交易中心有限公司	20,900,000.00			750,000.00			21,650,000.00		8,582,566.48		根据管理层意图及合同现金流的情况
阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司	24,100,000.00				3,000,000.00		21,100,000.00		9,100,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
杭锦后旗国电光伏发电有限公司	17,000,000.00			3,600,000.00			20,600,000.00	900,000.00	3,000,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
九江银行股份有限公司	24,066,560.00				6,160,000.00		17,906,560.00	280,000.00	13,606,560.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
福建电力交易中心有限公司	16,133,142.77						16,133,142.77			129,714.37	根据管理层意图及合同现金流的情况
安徽马鞍山农村商业银行股份有限公司	7,500,000.00			8,050,000.00			15,550,000.00		8,050,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
安徽建工小额贷款有限公司	10,659,409.80			3,194,420.20			13,853,830.00	500,000.00	3,194,420.20		根据管理层意图及合同现金流的情况
大同证券有限责任公司	8,560,000.00				600,000.00		7,960,000.00		7,290,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
江苏电力交易中心有限公司	7,384,174.47			77,266.59			7,461,441.06		73,013.59		根据管理层意图及合同现金流的情况
新疆电力交易中心有限公司	7,059,986.21				5,231.52		7,054,754.69			3,993.62	根据管理层意图及合同现金流的情况

2023 年年度报告

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
四川电力交易中心有限公司	3,167,954.11						3,167,954.11				根据管理层意图及合同现金流的情况
安庆迪力新型建材有限责任公司	2,772,700.00				855,500.00		1,917,200.00	451,698.11		77,800.00	根据管理层意图及合同现金流的情况
深圳市雅都软件股份有限公司	2,922,500.00				1,947,600.00		974,900.00			6,591,100.00	根据管理层意图及合同现金流的情况
中能联合电力燃料有限公司	952,186.78			1,693.52			953,880.30		53,880.30		根据管理层意图及合同现金流的情况
正镶白旗国电光伏发电有限公司	2,000,000.00				2,000,000.00					7,200,000.00	根据管理层意图及合同现金流的情况
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	114,257,189.14					114,257,189.14					根据管理层意图及合同现金流的情况
申能吴忠热电有限责任公司										14,357,000.00	根据管理层意图及合同现金流的情况
合计	2,225,810,942.08			441,940,967.91	54,288,331.52	114,257,189.14	2,499,206,389.33	98,857,395.74	661,365,628.50	28,359,607.99	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**19、其他非流动金融资产**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**20、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

**(1). 采用成本计量模式的投资性房地产**

单位：元币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
<b>一、账面原值</b>				
1. 期初余额	170,494,222.56			170,494,222.56
2. 本期增加金额	13,348,996.87			13,348,996.87
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\ 在建工程转入	13,348,996.87			13,348,996.87
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	1,618,324.97			1,618,324.97
(1) 处置				
(2) 其他转出	1,618,324.97			1,618,324.97
4. 期末余额	182,224,894.46			182,224,894.46
<b>二、累计折旧和累计摊销</b>				
1. 期初余额	68,927,076.76			68,927,076.76
2. 本期增加金额	11,197,899.72			11,197,899.72
(1) 计提或摊销	7,862,904.14			7,862,904.14
(2) 其他增加	3,334,995.58			3,334,995.58
3. 本期减少金额	1,261,737.15			1,261,737.15
(1) 处置				
(2) 其他转出	1,261,737.15			1,261,737.15
4. 期末余额	78,863,239.33			78,863,239.33
<b>三、减值准备</b>				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
<b>四、账面价值</b>				
1. 期末账面价值	103,361,655.13			103,361,655.13
2. 期初账面价值	101,567,145.80			101,567,145.80

## (2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
国能大渡河瀑布沟发电有限公司空压机房	226,401.14	土地权属为铁路局所有,属于历史遗留问题,无法办理
国能大渡河瀑布沟发电有限公司机械维修中心	718,008.79	土地权属为铁路局所有,属于历史遗留问题,无法办理
国能大渡河瀑布沟发电有限公司综合楼	894,074.30	土地权属为铁路局所有,属于历史遗留问题,无法办理
国能大渡河瀑布沟发电有限公司食堂	73,155.90	土地权属为铁路局所有,属于历史遗留问题,无法办理

## (3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 21、 固定资产

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	270,772,261,804.02	259,734,806,702.13
固定资产清理	35,340,014.38	
合计	270,807,601,818.40	259,734,806,702.13

其他说明：

□适用 √不适用

## 固定资产

### (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	186,909,772,301.50	302,957,311,533.28	1,235,280,751.04	9,885,228,659.07	565,899,884.36	1,462,447,774.60	503,015,940,903.85
2. 本期增加金额	5,246,691,999.45	24,997,775,496.74	254,614,629.90	1,965,897,555.88	46,984,682.00	42,481,914.58	32,554,446,278.55
(1) 购置	142,858,666.67	224,090,109.45	52,806,863.39	119,152,498.70	18,662,717.37	1,004,743.45	558,575,599.03
(2) 在建工程转入	3,302,673,894.39	23,345,845,638.19	16,689,802.72	1,754,922,187.85	27,253,945.97	41,395,848.66	28,488,781,317.78
(3) 企业合并增加	2,786,300.86	896,503,993.34	341,991.14	21,381.36	165,202.19		899,818,868.89
(4) 价值调整	20,784,555.53	68,612,013.86		12,085,910.61	411,363.23		101,893,843.23
(5) 其他	1,777,588,582.00	462,723,741.90	184,775,972.65	79,715,577.36	491,453.24	81,322.47	2,505,376,649.62
3. 本期减少金额	328,786,561.42	3,455,324,568.71	47,090,866.96	378,903,134.46	15,864,855.37	1,443,453,010.64	5,669,422,997.56
(1) 处置或报废	134,245,249.96	2,403,275,468.67	45,511,246.54	351,080,382.01	14,562,317.85	990,642.21	2,949,665,307.24
(2) 其他	194,541,311.46	1,052,049,100.04	1,579,620.42	27,822,752.45	1,302,537.52	1,442,462,368.43	2,719,757,690.32
4. 期末余额	191,827,677,739.53	324,499,762,461.31	1,442,804,513.98	11,472,223,080.49	597,019,710.99	61,476,678.54	529,900,964,184.84
二、累计折旧							
1. 期初余额	63,226,171,802.80	165,106,350,322.63	884,267,822.64	7,397,520,436.63	458,128,444.14	358,413,615.20	237,430,852,444.04
2. 本期增加金额	4,689,564,788.67	13,008,344,165.41	147,809,877.86	745,709,990.16	23,906,304.79	890,044.48	18,616,225,171.37
(1) 计提	4,237,969,601.28	12,887,060,314.75	60,142,612.19	728,836,102.19	23,525,015.30	890,044.48	17,938,423,690.19
(2) 企业合并增加		3,701,228.21	66,893.58		1,751.95		3,769,873.74



## 2023 年年度报告

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他设备	合计
(3) 价值调整							
(4) 其他	451,595,187.39	117,582,622.45	87,600,372.09	16,873,887.97	379,537.54		674,031,607.44
3. 本期减少金额	109,774,735.70	2,105,721,531.15	39,612,674.63	186,955,998.19	14,964,289.02	341,283,287.96	2,798,312,516.65
(1) 处置或报废	92,610,733.33	1,794,561,459.83	38,669,984.24	178,174,904.06	14,366,875.81	984,793.39	2,119,368,750.66
(2) 其他	17,164,002.37	311,160,071.32	942,690.39	8,781,094.13	597,413.21	340,298,494.57	678,943,765.99
4. 期末余额	67,805,961,855.77	176,008,972,956.89	992,465,025.87	7,956,274,428.60	467,070,459.91	18,020,371.72	253,248,765,098.76
三、减值准备							
1. 期初余额	1,561,619,727.26	4,167,163,524.25	2,869,570.79	118,498,678.12	130,257.26		5,850,281,757.68
2. 本期增加金额	73,671,625.79	512,282,635.50		2,780,618.56			588,734,879.85
(1) 计提	41,340,280.05	512,282,635.50		2,780,618.56			556,403,534.11
(2) 其他	32,331,345.74						32,331,345.74
3. 本期减少金额	19,640,072.29	517,555,877.79		21,883,405.39			559,079,355.47
(1) 处置或报废	19,451,259.78	502,653,887.14		3,726,491.84			525,831,638.76
(2) 其他	188,812.51	14,901,990.65		18,156,913.55			33,247,716.71
4. 期末余额	1,615,651,280.76	4,161,890,281.96	2,869,570.79	99,395,891.29	130,257.26		5,879,937,282.06
四、账面价值							
1. 期末账面价值	122,406,064,603.00	144,328,899,222.46	447,469,917.32	3,416,552,760.60	129,818,993.82	43,456,306.82	270,772,261,804.02
2. 期初账面价值	122,121,980,771.44	133,683,797,686.40	348,143,357.61	2,369,209,544.32	107,641,182.96	1,104,034,159.40	259,734,806,702.13

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	30,017,409.80	10,815,096.14		19,202,313.66	
机器设备	147,875,965.01	81,069,857.69	65,851,953.89	954,153.43	
合计	177,893,374.81	91,884,953.83	65,851,953.89	20,156,467.09	

## (3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

## (5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

## 可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
国能浙江北仑第一发电有限公司	67,434,225.08	21,691,245.30	45,742,979.78	公允价值采用成本法确定,处置费用主要包括交易费用、相关税费等	可回收物资数量、可回收物市场价格、成新率	①可回收物资数量:依据设备、合同、现场勘察等资料确定;②可回收物市场价格:调查市场行情,综合企业提供的当地市场回收单价进行确定。③成新率主要采用年限法和观察法综合确定。如差异过大,由评估人员综合分析后取相对合理的一种。

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
国能浙江宁海发电有限公司	95,051,852.39	12,305,708.56	82,746,143.83	公允价值采用成本法和市场法确定,处置费用主要包括交易费用、相关税费等	①对于报废的固定资产:可变现废旧金属回收单价、拆除设备的重量;②对于可正常使用的固定资产,市场价格、成新率	①对于报废的固定资产:可变现废旧金属回收单价根据废旧金属市场回收单价的市场行情,综合企业提供的当地废旧金属市场回收单价确定;拆除设备的重量根据设备标识、现场勘察及企业申报数据等来确定。②对于可正常使用的固定资产,以市场价格为依据,结合固定资产的特点和收集资料情况,采用重置成本法进行评估。
国能徐州发电有限公司	41,573,707.41	2,993,435.65	38,580,271.76	公允价值采用市场法确定,处置费用主要包括交易费用、相关税费等	报废设备重量、报废设备市场价、处置费用	①报废设备重量:根据设备标识、现场勘察、查询同类型设备及企业申报数据等来确定;②报废设备市场价:按照相应资产所在地的塔筒、基础环回收的市场价格信息确定;③处置费用:主要为法律费用、相关税费、搬运整理费等。
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	242,213,181.09	110,458,179.77	131,755,001.32	公允价值采用市场法确定,处置费用主要包括交易费用、相关税费等	报废设备重量、报废设备市场价、处置费用	①报废设备重量:根据设备标识、现场勘察、查询同类型设备及企业申报数据等来确定;②报废设备市场价:按照相应资产所在地的塔筒、基础环回收的市场价格信息确定;③处置费用:主要为法律费用、相关税费、搬运整理费等。
合计	446,272,965.97	147,448,569.28	298,824,396.69	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
天津国能盘山发电有限责任公司	123,348,710.80	43,264,735.27	80,083,975.53	1 年	1 号机组收益现值：营业收入、营业成本、期间费用、税金及附加、公允价值变动收益、企业所得税、资本性支出、资产余额回收等。废品回收价格、拆解费、运杂费。	/	/
合计	123,348,710.80	43,264,735.27	80,083,975.53	/	/	/	/

**前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因**

适用  不适用

**公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因**

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

- ① 所有权收到限制的固定资产情况:详见附注七、31“所有权或使用权受限制的资产”。
- ② 截至 2023 年 12 月 31 日, 本公司及子公司有部分固定资产的产权证书正在办理中。

**固定资产清理**

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
福发纺织分布式 0.4MW 光伏电站	1,128,174.09	
延寿项目拆除资产	22,306,788.08	

项目	期末余额	期初余额
其他	11,905,052.21	
合计	35,340,014.38	

其他说明：  
无

## 22、在建工程

### 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	82,132,542,683.09	56,991,363,572.93
工程物资	7,176,650,942.17	4,290,944,968.33
合计	89,309,193,625.26	61,282,308,541.26

其他说明：  
适用 不适用

### 在建工程

#### (1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电源项目						
其中：						

2023 年年度报告

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
大渡河双江口水电站	24,311,824,777.09		24,311,824,777.09	20,273,017,835.77		20,273,017,835.77
四川大渡河金川水电站	8,138,249,241.74		8,138,249,241.74	6,272,746,198.64		6,272,746,198.64
国家能源博兴 2*1000MW 新建项目	2,728,319,352.41		2,728,319,352.41	1,348,556,599.52		1,348,556,599.52
大渡河枕头坝二级水电站	1,808,869,600.00		1,808,869,600.00	1,206,860,217.51		1,206,860,217.51
大渡河沙坪一级水电站	1,927,884,874.69		1,927,884,874.69	1,052,216,351.11		1,052,216,351.11
国电电力浙江宁波象山 1# 海上风电场二期项目(基建项目)	3,390,010,858.09		3,390,010,858.09	265,203,646.86		265,203,646.86
国电电力伊犁尼勒克100万千瓦多能互补光伏发电+储能(一期)项目	1,358,046,938.51		1,358,046,938.51			
肇庆二期燃气项目	1,056,608,432.15		1,056,608,432.15	164,145,455.00		164,145,455.00
舟山电厂三期“上大压小”扩建工程项目	1,993,663,670.41	8,386,419.63	1,985,277,250.78	492,742,510.97	8,386,419.63	484,356,091.34
信阳淮滨龙山200MW风电项目	1,112,490,518.69		1,112,490,518.69			
其他	30,931,685,769.21	1,842,860,629.37	29,088,825,139.84	21,173,103,740.99	1,481,994,246.33	19,691,109,494.66
非电源项目						
其中:						
国家能源集团泰州发电有限公司#1、#2 机组汽轮机通流改造	131,288,716.54		131,288,716.54	155,331,122.20		155,331,122.20
西翼开拓附属巷道及煤仓施工	115,421,966.96		115,421,966.96	103,995,249.18		103,995,249.18
其他	5,040,356,305.38	60,931,289.78	4,979,425,015.60	6,032,604,597.20	58,779,286.06	5,973,825,311.14
合计	84,044,721,021.87	1,912,178,338.78	82,132,542,683.09	58,540,523,524.95	1,549,159,952.02	56,991,363,572.93

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
大渡河双江口水电站	36,614,584,700.00	20,273,017,835.77	4,038,806,941.32			24,311,824,777.09	64.84	64.84	3,859,898,545.88	609,829,549.93	3.36	自有资金、贷款
四川大渡河金川水电站	11,948,000,000.00	6,272,746,198.64	1,866,861,173.80		1,358,130.70	8,138,249,241.74	68.13	71.67	984,214,802.06	186,777,716.44	3.42	自有资金、贷款
国电电力浙江宁波象山1#海上风电场二期项目(基建项目)	4,973,730,000.00	265,203,646.86	3,124,807,211.23			3,390,010,858.09	68.16	68.16	29,543,767.22	29,543,767.22	2.70	自有资金、贷款
国家能源博兴2*1000MW新建项目	8,965,170,000.00	1,348,556,599.52	1,379,762,752.89			2,728,319,352.41	44.40	44.40	149,295,362.67	61,894,397.60	2.81	自有资金、贷款
舟山电厂三期“上大压小”扩建工程项目	5,877,350,000.00	484,356,091.34	1,531,527,652.10	1,922,663.23	28,683,829.43	1,985,277,250.78	34.00	34.00	24,299,933.55	23,113,725.60	2.96	自有资金、贷款
大渡河沙坪一级水电站	4,833,097,100.00	1,052,216,351.11	875,668,523.58			1,927,884,874.69	39.90	39.90	63,463,514.20	39,030,696.62	2.86	自有资金、贷款
大渡河枕头坝二级水电站	4,546,252,300.00	1,206,860,217.51	602,009,382.49			1,808,869,600.00	39.80	39.80	73,048,231.22	40,574,227.74	2.86	自有资金、贷款
国电电力伊犁尼勒克100万千瓦多能互补光伏发电+储能(一期)项目	2,126,390,000.00		1,358,046,938.51			1,358,046,938.51	63.82	63.82	986,805.53	986,805.53	2.77	自有资金、贷款
信阳淮滨龙山200MW风电项目	1,480,000,000.00		1,112,490,518.69			1,112,490,518.69	75.17	75.17	1,174,707.11	1,174,707.11	3.03	自有资金、贷款

2023 年年度报告

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
肇庆二期燃气项目	2,486,160,000.00	164,145,455.00	896,055,926.07	3,592,948.92		1,056,608,432.15	44.00	44.00	16,172,563.95	13,226,022.77	2.90	自有资金、贷款
合计		31,067,102,395.75	16,786,037,020.68	5,515,612.15	30,041,960.13	47,817,581,844.15			5,202,098,233.39	1,006,151,616.56		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
吉林风神永茂项目	25,000,000.00	284,686,858.70		309,686,858.70	项目进度未达到预期
尚义大青山风电项目	148,264,309.79	50,569,071.66		198,833,381.45	项目停止推进
其他工程项目	1,375,895,642.23	65,697,929.76	37,935,473.36	1,403,658,098.63	项目停止推进
合计	1,549,159,952.02	400,953,860.12	37,935,473.36	1,912,178,338.78	

(4). 在建工程的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 □不适用

单位：元币种：人民币



项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
吉林风神永茂项目	415,784,720.99	131,097,862.29	284,686,858.70	公允价值采用成本法确定，处置费用主要包括交易费用、相关税费等	重置成本、成新率	(1) 风力发电设备主要分为机器设备以及电子设备。机器设备重置成本包含现行市价、前期费用及其他、基础安装调试费、资金成本。现行市价参考用类似设备的现行市价确定，基础安装费参考机械工业部发布文件确定，资金成本按建设周期及付款方法计算其资金成本，电子设备重置成本依据电子设备市场的近期报价确定。机器设备成新率根据设备技术性能、经济性能和物理性能确定的现有设备的新旧程度确定。电子设备成新率依据设备经济寿命年限、已使用年限，对设备使用状况、技术状况的现场考察了解，确定其尚可使用年限。(2) 房屋建筑物、构筑物。重置成本包含建安工程造价、前期及其他费用、资金成本。建安工程造价参考工程结算资料、类似指标、现场核实及测量等方式确定，前期及其他费用根据可行性研究报告、国家相关文件、立项审批资料等确定，资金成本根据建安工程造价、前期及其他费用之和乘以评估基准日仍在执行的正常工期同期的基本建设贷款利率计算。成新率主要采用年限法和观察法综合确定。(3) 土地使用权通过查阅产权证书、现场勘察、到当地有关土地管理部门调查咨询等以市场法结果确定综合地价。
尚义大青山项目	65,610,997.66	15,041,926.00	50,569,071.66	公允价值采用市场法确定，处置费用主要包括交易费用、相关税费等	可回收物质数量、可回收物质单价、拆除清理费	(1) 可回收物质数量根据设备标识、现场勘察、查询同类型设备及企业申报数据等来确定；(2) 可回收物质单价按照相应资产所在地的塔筒、基础环回收的市场价格信息确定；(3) 拆除清理费视资产情况确定。
合计	481,395,718.65	146,139,788.29	335,255,930.36	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用  不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用  不适用

## 公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

## 其他说明

适用 不适用

## 工程物资

## (1). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	148,399,055.54		148,399,055.54	91,344,367.70	3,087,229.90	88,257,137.80
专用设备	644,123,618.27	10,091,606.45	634,032,011.82	876,241,728.50	1,701,279.00	874,540,449.50
为生产准备的工具及器具	6,007,771.52		6,007,771.52	12,118,087.16		12,118,087.16
其他	6,391,529,320.52	3,317,217.23	6,388,212,103.29	3,319,346,511.10	3,317,217.23	3,316,029,293.87
合计	7,190,059,765.85	13,408,823.68	7,176,650,942.17	4,299,050,694.46	8,105,726.13	4,290,944,968.33

## 其他说明：

工程物资其他主要系预付设备款和材料款等

## 23、生产性生物资产

## (1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

## (2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

## (3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 24、油气资产

## (1) 油气资产情况

□适用 √不适用

## (2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 25、使用权资产

## (1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地	房屋建筑物	机器、运输、办公设备	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	619,458,432.15	509,380,505.99	928,155,880.21	0.00	2,056,994,818.35
2. 本期增加金额	1,119,171,956.15	308,529,658.22	470,763,458.31	0.00	1,898,465,072.68
— 新增租赁	1,087,624,770.15	308,529,658.22	466,617,238.98	0.00	1,862,771,667.35
— 企业合并增加	18,884,306.60				18,884,306.60
— 重估调整					0.00

2023 年年度报告

项目	土地	房屋建筑物	机器、运输、办公设备	其他	合计
—其他	12,662,879.40		4,146,219.33		16,809,098.73
3. 本期减少金额	0.00	14,372,673.74	3,697,026.76	0.00	18,069,700.50
—转出至固定资产					0.00
—处置		5,882,006.06			5,882,006.06
—其他		8,490,667.68	3,697,026.76		12,187,694.44
4. 期末余额	1,738,630,388.30	803,537,490.47	1,395,222,311.76	0.00	3,937,390,190.53
二、累计折旧					
1. 期初余额	20,668,407.71	131,779,862.61	172,669,142.23	0.00	325,117,412.55
2. 本期增加金额	82,108,848.57	111,335,292.06	71,351,193.21	0.00	264,795,333.84
—计提	74,573,487.16	111,335,292.06	70,159,020.16	0.00	256,067,799.38
—企业合并增加	1,262,162.69				1,262,162.69
—其他	6,273,198.72		1,192,173.05		7,465,371.77
3. 本期减少金额	0.00	6,464,465.30	1,540,427.76	0.00	8,004,893.06
—转出至固定资产					0.00
—处置		5,366,119.93			5,366,119.93
—其他		1,098,345.37	1,540,427.76		2,638,773.13
4. 期末余额	102,777,256.28	236,650,689.37	242,479,907.68	0.00	581,907,853.33
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
—计提					
—其他					
3. 本期减少金额					
—转出至固定资产					
—处置					

项目	土地	房屋建筑物	机器、运输、办公设备	其他	合计
—其他					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,635,853,132.02	566,886,801.10	1,152,742,404.08	0.00	3,355,482,337.20
2. 期初账面价值	598,790,024.44	377,600,643.38	755,486,737.98	0.00	1,731,877,405.80

## (2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 26、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	送出线路部分 使用权	采矿权（探矿权）	软件	其他	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	7,355,027,429.94	167,081,975.75	7,105,669.51	130,645,524.00	47,595,403.11	3,787,367,229.35	1,143,535,757.14	1,577,360.49	12,639,936,349.29
2. 本期增加金额	606,371,128.65	0.00	5,073,310.04	181,632.00	0.00	0.00	203,765,745.79	18,129,656.10	833,521,472.58
(1) 购置	471,557,109.02	0.00	3,583,018.78	0.00	0.00	0.00	142,364,076.57	18,084,905.84	635,589,110.21
(2) 内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	39,230,487.58	0.00	39,230,487.58
(3) 企业合并增加	2,102,481.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,102,481.55
(4) 其他	132,711,538.08	0.00	1,490,291.26	181,632.00	0.00	0.00	22,171,181.64	44,750.26	156,599,393.24
3. 本期减少金额	173,964,490.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34,875,276.72	0.00	208,839,767.63
(1) 处置	30,351,268.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,296,883.00	0.00	60,648,151.73

2023 年年度报告

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	送出线路部分使用权	采矿权（探矿权）	软件	其他	合计
(2)其他	143,613,222.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,578,393.72	0.00	148,191,615.90
4. 期末余额	7,787,434,067.68	167,081,975.75	12,178,979.55	130,827,156.00	47,595,403.11	3,787,367,229.35	1,312,426,226.21	19,707,016.59	13,264,618,054.24
二、累计摊销									
1. 期初余额	1,831,471,272.92	92,877,559.80	4,093,966.23	11,404,441.15	19,788,843.90	233,578,320.94	714,597,410.23	509,218.11	2,908,321,033.28
2. 本期增加金额	153,488,001.45	14,480,621.92	1,162,057.33	10,302,037.44	3,081,666.25	6,663,736.80	71,373,894.09	4,392,206.94	264,944,222.22
(1) 计提	153,470,480.77	14,480,621.92	1,162,057.33	10,302,037.44	3,081,666.25	6,663,736.80	71,373,894.09	4,392,206.94	264,926,701.54
(2) 企业合并增加	17,520.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,520.68
(3) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	11,691,234.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,925,183.88	0.00	44,616,418.50
(1) 处置	1,868,054.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,209,000.36	0.00	31,077,054.96
(2) 其他	9,823,180.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,716,183.52	0.00	13,539,363.54
4. 期末余额	1,973,268,039.75	107,358,181.72	5,256,023.56	21,706,478.59	22,870,510.15	240,242,057.74	753,046,120.44	4,901,425.05	3,128,648,837.00
三、减值准备									
1. 期初余额	26,447,680.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,539,260.97	0.00	34,986,941.02
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,447,872.34	0.00	2,447,872.34
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,426,360.99	0.00	2,426,360.99
(2) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,511.35	0.00	21,511.35
3. 本期减少金额	22,615,721.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	531,628.46	0.00	23,147,350.01
(1) 处置	22,615,721.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	531,628.46	0.00	23,147,350.01
(2) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	3,831,958.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,455,504.85	0.00	14,287,463.35
四、账面价值									
1. 期末账面价值	5,810,334,069.43	59,723,794.03	6,922,955.99	109,120,677.41	24,724,892.96	3,547,125,171.61	548,924,600.92	14,805,591.54	10,121,681,753.89

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	送出线路部分使用权	采矿权（探矿权）	软件	其他	合计
2. 期初账面价值	5,497,108,476.97	74,204,415.95	3,011,703.28	119,241,082.85	27,806,559.21	3,553,788,908.41	420,399,085.94	1,068,142.38	9,696,628,374.99

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是 0.296%

本年度其他减少主要是国家能源集团山东电力有限公司调整冲销暂估土地所致。

### (2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用  不适用

### (3) 无形资产的减值测试情况

适用  不适用

本公司本期对无形资产进行减值测试，部分软件资产存在减值迹象，可收回金额根据公允价值减处置费用后的净额计算确定，公允价值采用市场法确定，处置费用主要包括交易费用，关键参数为市场询价价格和处置费用，关键参数确定依据同类软件市场询价结果和同类交易费用。

其他说明：

适用  不适用

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司及子公司尚有部分土地产权证书正在办理中。

## 27、商誉

### (1). 商誉账面原值

适用  不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
国能丰城发电有限公司	510,853,068.21			510,853,068.21
铜仁市天润新能壹号风电有限公司		24,756,714.32		24,756,714.32
信阳明智鸿科新能源有限公司		89,991,148.16		89,991,148.16

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
国能大渡河流域水电开发有限公司	30,339,519.78			30,339,519.78
国电电力青海万立水电开发有限公司	28,721,740.12			28,721,740.12
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	1,560,425.10			1,560,425.10
国能徐州发电有限公司	611,652,194.40			611,652,194.40
国电电力发展股份有限公司桓仁明昊分公司	3,121,166.25			3,121,166.25
国电电力发展股份有限公司桓仁鑫淼分公司	2,660,302.83			2,660,302.83
国电电力发展股份有限公司宽甸龙源分公司	2,088,612.82			2,088,612.82
国电安徽毛尖山水电有限公司	4,877,617.91			4,877,617.91
国能万安聚源发电有限责任公司	862,461.18			862,461.18
国电温州水电有限公司	5,158,069.78			5,158,069.78
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	39,313,990.10			39,313,990.10
国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司	83,491,009.18			83,491,009.18
国能大渡河泽润电力有限公司	75,646,503.75			75,646,503.75
国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司	16,812,231.60			16,812,231.60
国能大渡河巨源电力有限公司	696,312.55			696,312.55
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	163,489,366.43			163,489,366.43
国能大渡河大数据服务有限公司	598,742.18			598,742.18
杭州绵泰新能源开发有限公司		37,802,813.89		37,802,813.89
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司		2,805,289.00		2,805,289.00
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	467,122,944.93			467,122,944.93
国能神皖安庆发电有限责任公司	98,512,432.43			98,512,432.43



被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
国能神皖池州发电有限责任公司	45,323,061.52			45,323,061.52
国家能源集团谏壁有限公司	9,839,520.00			9,839,520.00
国能浙江舟山发电有限责任公司	24,515,185.16			24,515,185.16
国家能源集团宝庆发电有限公司	2,400,000.00			2,400,000.00
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	18,787,991.66			18,787,991.66
引起的其他小额商誉	1,629,055.15			1,629,055.15
合计	2,250,073,525.02	155,355,965.37		2,405,429,490.39

①国能丰城发电有限公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国能丰城发电有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能丰城发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为 2021 年度同一控制下增加的子公司；

②铜仁市天润新能壹号风电有限公司商誉为国能（北京）国际电力能源有限公司购买铜仁市天润新能壹号风电有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分；

③信阳明智鸿科新能源有限公司商誉为国电电力河南新能源开发有限公司购买信阳明智鸿科新能源有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分；

④国能大渡河流域水电开发有限公司商誉为本公司收购原中国国电集团公司持有的国能大渡河流域水电开发有限公司 18%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河流域水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑤国电电力青海万立水电有限公司商誉为本公司收购国电电力青海万立水电开发有限公司 100%的股权，支付的对价高于交易日享有国电电力青海万立水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑥国电电力浙江瓯江水电开发有限公司商誉为本公司增资收购该公司 50%股权时，支付的对价高于交易日享有国电电力浙江瓯江水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑦国能徐州发电有限公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并国能徐州发电有限公司产生的商誉，重组时将相应商誉合并至本公司；

⑧国电电力发展股份有限公司桓仁明昊分公司商誉为本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了桓仁明昊水力发电有限责任公司 100% 股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。桓仁明昊水力发电有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

⑨国电电力发展股份有限公司桓仁鑫淼分公司商誉为本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了桓仁鑫淼电力有限责任公司 100% 股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。桓仁鑫淼电力有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

⑩国电电力发展股份有限公司宽甸龙源分公司商誉为本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了宽甸龙源发电有限责任公司 100% 股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。宽甸龙源发电有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

⑪国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司商誉为国电安徽电力有限公司收购国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司时，支付的对价高于交易日享有的可辨认净资产的公允价值的部分形成商誉；

⑫国能万安聚源发电有限责任公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国能万安聚源发电有限责任公司 42% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国能万安聚源发电有限责任公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为 2021 年度同一控制下增加的子公司；

⑬国电温州水电有限公司商誉为宁德市上白石水利枢纽工程有限公司购买国电温州水电有限公司 58% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国电温州水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，宁德市上白石水利枢纽工程有限公司为国家能源集团福建能源有限责任公司之子公司，国家能源集团福建能源有限责任公司为 2021 年度同一控制下增加的子公司；

⑭宁德市上白石水利枢纽工程有限公司商誉为国家能源集团福建能源有限责任公司购买宁德市上白石水利枢纽工程有限公司 51% 的股权时，支付的对价高于交易日享有宁德市上白石水利枢纽工程有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团福建能源有限责任公司为 2021 年度同一控制下增加的子公司；

⑮国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买攀枝花热水河电力开发有限公司 100% 的股权时，支付的对价高于交易日享有攀枝花热水河电力开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑯国能大渡河泽润电力有限公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买国能大渡河泽润电力有限公司 100% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河泽润电力有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑰国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司商誉为国电长源老渡口水电有限公司购买国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司 51% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑱国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买九龙县泛海电力水电开发有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有九龙县泛海电力水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原九龙县泛海电力水电开发有限公司于 2021 年被国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司吸收合并；

⑲国能大渡河革什扎水电开发有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河革什扎水电开发有限公司 85%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河革什扎水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑳国能大渡河大数据服务有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河大数据服务有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河大数据服务有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

㉑杭州绵泰新能源开发有限公司商誉为国电电力甘肃新能源开发有限公司购买杭州绵泰新能源开发有限公司 70%的股权时，支付的对价高于交易日享有杭州绵泰新能源开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

㉒吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司商誉为国电电力新疆新能源开发有限公司购买吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分；

㉓国能神皖马鞍山发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并安徽马鞍山万能达发电有限责任公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司。原安徽马鞍山万能达发电有限责任公司在 2021 年 2 月 26 日更名为国能神皖马鞍山发电有限责任公司；

㉔国能神皖安庆发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并安徽安庆皖江发电有限责任公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司。原安徽安庆皖江发电有限责任公司在 2021 年 3 月 3 日更名为国能神皖安庆发电有限责任公司；

㉕国能神皖池州发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并安徽池州九华发电有限公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司。原安徽池州九华发电有限公司在 2021 年 3 月 16 日更名为国能神皖池州发电有限责任公司；

㉖国能江苏谏壁发电有限公司商誉为本公司收购该公司 100%股权时，支付的对价高于交易日享有国能江苏谏壁发电有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑳国能浙江舟山发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并国能浙江舟山发电有限责任公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司；

㉑国家能源集团宝庆发电有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团宝庆发电有限公司 90.49%的股权时，支付的对价高于交易日享有国家能源集团宝庆发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团宝庆发电有限公司为以前年度同一控制下增加的子公司；

㉒国家能源集团巫水水电开发有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团巫水水电开发有限公司 85.78%的股权时，支付的对价高于交易日享有国家能源集团巫水水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团巫水水电开发有限公司为以前年度同一控制下增加的子公司；

㉓其他小额商誉主要为购买定边恒通智达电力有限公司 100%的股权、吉安吉坤新能源开发有限公司 100%的股权、万年县万河新能源科技有限公司 100%的股权及宁波森强能源科技有限公司 100%的股权，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分。

## (2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
国能大渡河泽润电力有限公司	35,430,023.07			35,430,023.07
国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司	83,491,009.18			83,491,009.18
国能大渡河巨源电力有限公司	696,312.55			696,312.55
国能大渡河大数据服务有限公司	598,742.18			598,742.18
国能徐州发电有限公司	611,652,194.40			611,652,194.40
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	163,489,366.43			163,489,366.43
国电安徽毛尖山水电有限公司	4,877,617.91			4,877,617.91
国电温州水电有限公司	5,158,069.78			5,158,069.78

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	39,313,990.10			39,313,990.10
国能丰城发电有限公司	149,113,000.00	361,740,068.21		510,853,068.21
国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司		16,812,231.60		16,812,231.60
国电电力青海万立水电开发有限公司		28,721,740.12		28,721,740.12
国能神皖池州发电有限责任公司		45,323,061.52		45,323,061.52
国家能源集团宝庆发电有限公司		2,400,000.00		2,400,000.00
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司		18,787,991.66		18,787,991.66
合计	1,093,820,325.60	473,785,093.11		1,567,605,418.71

根据公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司出具的天兴评报字(2024)第 0418 号评估报告, 所属子公司国能丰城发电有限公司相关资产组发生减值, 本期计提减值金额为 361,740,068.21 元; 出具的天兴评报字(2024)第 0425 号评估报告, 所属子公司国电电力青海万立水电开发有限公司相关资产组发生减值, 本期计提减值金额为 28,721,740.12 元; 出具的天兴评报字(2024)第 0520 号评估报告, 所属子公司国能神皖池州发电有限责任公司相关资产组发生减值, 本期计提减值金额为 45,323,061.52 元; 出具的天兴评报字[2024]第 0423 号评估报告, 所属子公司国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司相关资产组发生减值, 本期计提减值金额为 16,812,231.60 元; 出具的天兴评报字[2024]第 0417 号评估报告, 所属子公司国家能源集团宝庆发电有限公司、国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司相关资产组发生减值, 本期计提减值金额分别 2,400,000.00 元、18,787,991.66 元; 出具天兴评报字(2024)第 0518 号、天兴评报字(2024)第 0519 号评估报告, 其他家商誉的资产组可收回金额均高于相应包含商誉的资产组的账面价值, 不存在减值情况。

### (3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

资产组的认定: 以资产组产生的主要现金流入独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时, 在认定资产组时, 应当考虑企业管理层管理生产经营活动的方式(如是按照生产线、业务种类还是按照地区或者区域等)和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。几项资产的组合生产的产品(或者

其他产出)存在活跃市场的,即使部分或者所有这些产品(或者其他产出)均供内部使用,也应当在符合前款规定的情况下,将这几项资产的组合认定为一个资产组。

资产组组合,是指由若干个资产组组成的最小资产组组合,包括资产组或者资产组组合,以及按合理方法分摊的总部资产部分。

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### (4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

采用预计未来现金净流量的现值估计可收回金额时,公司运用现金流量折现模型,充分考虑减值迹象等不利事项对未来现金净流量、折现率、预测期等关键参数的影响,确定可收回金额。

1) 资产组或资产组组合的可收回金额与其账面价值的确定基础保持一致,即二者包括相同的资产和负债,且按照与资产组或资产组组合内资产和负债一致的基础预测未来现金流量;对未来现金净流量预测时,以资产的当前状况为基础,以税前口径为预测依据,并充分关注选取的关键参数(包括但不限于销量、价格、成本、费用、预测期增长率、稳定期增长率)是否有可靠的数据来源,是否与历史数据、运营计划、商业机会、行业数据、行业研究报告、宏观经济运行状况相符;与此相关的重大假设与可获取的内部、外部信息相符。

2) 对折现率预测时,与相应的宏观、行业、地域、特定市场、特定市场主体的风险因素相匹配,与未来现金净流量均一致采用税前口径。3) 在确定未来现金净流量的预测期时,建立在经管理层批准的最近财务预算或预测数据基础上,原则上最多涵盖5年。在确定相关资产组或资产组组合的未来现金净流量的预测期时,考虑相关资产组或资产组组合所包含的主要固定资产、无形资产的剩余可使用年限,不存在显著差异。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

#### (5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
征地及搬迁补偿费	1,060,882,307.69	195,145,680.37	200,691,563.50		1,055,336,424.56
过网费	81,878,760.54		8,833,364.98		73,045,395.56
催化剂	42,125,926.44	33,457,672.45	23,468,536.92	138,054.57	51,977,007.40
排污费	48,668,181.62		13,815,220.06		34,852,961.56
水权置换费	19,094,400.00		1,762,560.00		17,331,840.00
环境治理补偿费	2,613,610.73		592,242.18		2,021,368.55
装修费		10,794,788.06	201,296.98	6,026,393.37	4,567,097.71
升压站分摊费用		110,135,375.43			110,135,375.43
其他	50,346,749.40	31,353,746.87	13,641,170.17	18,995,094.26	49,064,231.84
合计	1,305,609,936.42	380,887,263.18	263,005,954.79	25,159,542.20	1,398,331,702.61

其他说明：

无

## 29、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
租赁负债	3,030,734,790.07	642,541,572.70	1,364,123,855.88	276,974,132.40
资产减值准备	3,020,687,021.79	618,222,773.04	2,126,989,598.25	425,062,609.95
可抵扣亏损	297,975,907.44	74,493,976.84	379,334,163.52	94,833,540.88
递延收益	256,511,324.70	48,069,979.87	398,133,635.71	74,803,270.15
内部交易未实现利润	215,409,607.36	53,852,401.84	117,539,656.44	29,384,914.11
已预提尚未支付的各项费用	195,959,734.21	47,489,089.90	217,080,694.24	53,173,384.63
固定资产折旧	162,791,992.65	36,687,976.14	117,768,773.81	25,782,426.66
预计负债	51,782,821.92	12,295,705.48		
辞退福利	17,334,174.79	4,061,261.36	20,601,073.32	5,150,268.33
试生产期间损益	9,763,368.86	2,440,842.08	17,795,055.04	4,448,763.76
金融资产的公允价值变动	77,800.00	19,450.00	4,253.00	1,063.25
开办费			7,487,162.08	1,871,790.52
无形资产摊销			1,086,087.65	162,913.15
其他	1,087,883.20	271,970.80		
合计	7,260,116,426.99	1,540,447,000.05	4,767,944,008.94	991,649,077.79



## (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	3,360,916,168.35	631,852,239.65	1,408,280,883.37	285,939,853.75
非同一控制企业合并资产评估增值	1,594,276,686.36	368,588,645.35	1,695,335,686.58	387,711,116.22
固定资产折旧、无形资产摊销	762,881,036.00	190,638,601.40	299,965,862.70	74,499,583.92
其他权益工具投资公允价值变动	117,207,220.20	18,705,525.05	44,728,600.00	6,709,290.00
试运行净损失	4,564,267.09	1,141,066.77	6,582,789.49	1,645,697.37
其他	2,085,146.95	521,286.72	88,639,671.34	19,536,899.22
合计	5,841,930,524.95	1,211,447,364.94	3,543,533,493.48	776,042,440.48

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	682,019,371.61	858,427,628.44	266,624,565.95	725,024,511.84
递延所得税负债	682,019,371.61	529,427,993.33	266,624,565.95	509,417,874.53

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	16,602,974,895.68	16,611,859,599.77

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	19,912,100,200.60	39,764,582,425.48
合计	36,515,075,096.28	56,376,442,025.25

## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2023		3,242,932,591.50
2024	1,637,100,128.92	11,000,477,974.46
2025	1,401,470,005.27	2,873,625,046.05
2026	8,719,883,792.04	14,979,972,962.73
2027	4,186,925,298.92	7,248,082,300.68
2028	3,547,229,425.39	
2029（高新技术企业和科技型中小企业适用）		
2030（高新技术企业和科技型中小企业适用）		
2031（高新技术企业和科技型中小企业适用）	374,131,995.17	374,131,995.17
2032（高新技术企业和科技型中小企业适用）	45,359,554.89	45,359,554.89
合计	19,912,100,200.60	39,764,582,425.48

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同履约成本	6,860,132.08		6,860,132.08			
合同资产	29,006,822.02		29,006,822.02			
待抵扣税项等其他	2,159,030,327.70		2,159,030,327.70	1,734,277,594.11		1,734,277,594.11
预付土地出让金等长期资产	1,611,536,881.39		1,611,536,881.39	821,930,389.52		821,930,389.52
未实现售后回租损益	54,299,414.20		54,299,414.20	59,038,633.32		59,038,633.32
其他	232,192,603.29		232,192,603.29	44,916,039.03		44,916,039.03
合计	4,092,926,180.68		4,092,926,180.68	2,660,162,655.98		2,660,162,655.98

其他说明：  
无

### 31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,015,830,030.64	2,015,830,030.64	其他	受限	5,141,883,164.47	5,141,883,164.47	其他	受限
固定资产	6,380,095,238.84	6,380,095,238.84	其他	受限	7,020,269,160.95	7,020,269,160.95	其他	受限
固定资产					128,135,830.81	128,135,830.81	抵押	受限
在建工程	209,092,548.67	209,092,548.67	其他	受限				
合计	8,605,017,818.15	8,605,017,818.15	/	/	12,290,288,156.23	12,290,288,156.23	/	/

其他说明：

本期期末货币资金受限类型主要为保证金、定期存款等；本期期末固定资产和在建工程的受限原因为融资租赁。  
2023年12月31日，本公司将部分子公司的未来电费收费权作为质押，取得借款余额为45.27亿元。

**32、短期借款****(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	48,944,496,716.68	43,049,643,819.70
合计	48,944,496,716.68	43,049,643,819.70

短期借款分类的说明：

无

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**33、交易性金融负债**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**34、衍生金融负债**

□适用 √不适用

**35、应付票据****(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	6,004,575,368.51	9,032,375,441.92
商业承兑汇票	231,063,576.57	106,040,691.84
合计	6,235,638,945.08	9,138,416,133.76

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

**36、应付账款****(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款和设备款	11,679,799,502.22	9,519,504,541.74
燃料款	5,442,964,243.95	5,490,031,355.64
材料款	2,170,696,466.05	2,275,134,290.02
修理费	859,912,991.98	841,850,664.72
其他	5,821,005,967.35	5,876,820,806.99
合计	25,974,379,171.55	24,003,341,659.11

## (2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
四川省扶贫和移民工作局	651,715,200.00	未达到结算条件
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	351,229,718.48	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	177,123,221.47	未达到结算条件
金风科技股份有限公司	82,803,146.98	未达到结算条件
山东电力建设第三工程有限公司	46,475,041.28	未达到结算条件
四川省扶贫开发局	39,554,225.00	未达到结算条件
国能智深控制技术有限公司	32,370,032.68	未达到结算条件
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	18,667,818.76	未达到结算条件
国能销售集团西北能源贸易有限公司	14,186,046.56	未达到结算条件
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	11,751,489.18	未达到结算条件
合计	1,425,875,940.39	

其他说明

□适用 √不适用

## 37、预收款项

## (1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他	4,619,281.35	7,179,144.13
合计	4,619,281.35	7,179,144.13

## (2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

## (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

### 38、合同负债

#### (1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程款	338,864,872.84	230,442,658.78
预收热费	338,092,664.58	388,295,141.40
预收粉煤灰款	53,210,004.40	74,238,382.22
预收蒸汽费	37,024,872.31	28,810,404.02
预收煤款	12,193,510.33	107,927,766.40
其他	35,304,181.04	103,672,317.21
合计	814,690,105.50	933,386,670.03

#### (2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

#### (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 39、应付职工薪酬

## (1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,076,067,065.02	14,301,577,788.74	14,181,465,004.80	1,196,179,848.96
二、离职后福利-设定提存计划	23,264,436.05	1,979,105,388.75	1,965,736,370.35	36,633,454.45
三、辞退福利	10,445,031.05	31,237,216.47	1,164,178.02	40,518,069.50
四、一年内到期的其他福利				0.00
五、其他	457,642.78	1,004,984.82	1,026,176.00	436,451.60
合计	1,110,234,174.90	16,312,925,378.78	16,149,391,729.17	1,273,767,824.51

## (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	278,817,243.86	10,176,661,206.17	10,181,268,238.87	274,210,211.16
二、职工福利费	9,912.48	1,292,912,385.76	1,292,922,298.24	0.00
三、社会保险费	118,136,143.00	1,156,518,520.63	1,139,856,581.20	134,798,082.43
其中：医疗保险费	113,841,166.99	1,086,228,416.03	1,069,565,486.06	130,504,096.96
工伤保险费	3,669,287.38	55,965,814.19	55,949,315.74	3,685,785.83
生育保险费	625,688.63	14,324,290.41	14,341,779.40	608,199.64
四、住房公积金	2,240,228.71	976,637,692.70	976,016,092.59	2,861,828.82
五、工会经费和职工教育经费	673,830,634.90	519,962,986.79	411,968,890.21	781,824,731.48

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、劳务派遣人员费用	2,595,870.48	174,553,097.05	174,663,972.46	2,484,995.07
九、非货币性福利		4,278,331.64	4,278,331.64	
十、其他短期薪酬	437,031.59	53,568.00	490,599.59	
合计	1,076,067,065.02	14,301,577,788.74	14,181,465,004.80	1,196,179,848.96

**(3). 设定提存计划列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	17,020,022.62	1,226,552,945.41	1,225,142,552.53	18,430,415.50
2、失业保险费	1,231,352.38	41,988,888.53	42,000,148.74	1,220,092.17
3、企业年金缴费	5,013,061.05	710,563,554.81	698,593,669.08	16,982,946.78
合计	23,264,436.05	1,979,105,388.75	1,965,736,370.35	36,633,454.45

其他说明：

√适用 □不适用

本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本公司分别按本公司及所属单位所在地具体规定向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本公司不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。



**40、 应交税费**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	623,594,759.88	479,638,420.76
企业所得税	1,016,603,788.30	1,010,881,526.29
个人所得税	314,438,611.42	280,168,042.54
城市维护建设税	32,925,828.28	32,401,896.29
房产税	80,507,555.52	92,795,089.21
教育费附加	27,171,028.33	21,594,725.27
资源税	0.00	124,087,723.43
土地使用税	51,719,620.94	67,916,312.46
其他	335,100,343.81	372,577,865.11
合计	2,482,061,536.48	2,482,061,601.36

其他说明：

无

**41、 其他应付款****(1). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	1,965,975,765.93	2,882,480,980.39
其他应付款	7,773,976,033.45	8,454,532,582.61
合计	9,739,951,799.38	11,337,013,563.00

其他说明：

□适用 √不适用

**(2). 应付利息**

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**(3). 应付股利**

分类列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,965,975,765.93	2,882,480,980.39
合计	1,965,975,765.93	2,882,480,980.39

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

注：国家能源集团山东电力有限公司超过 1 年未支付原因为因资金计划安排与国家能源投资集团有限责任公司协商暂不支付

#### (4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证金	4,593,894,731.99	3,738,789,655.40
代扣税费	5,004,211.20	11,537,035.26
个人代扣款	177,170,057.71	109,357,295.82
项目前期费	244,845,935.33	129,654,969.11
单位间往来款	1,733,839,823.37	1,440,005,521.41
股权转让款	866,138,743.83	2,151,014,055.83
其他	153,082,530.02	874,174,049.78
合计	7,773,976,033.45	8,454,532,582.61

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国家能源集团宁夏电力有限公司大武口分公司	185,369,033.19	未达到结算条件
山东中华发电有限公司	182,500,000.00	未达到结算条件
中船海装风电有限公司	177,940,000.00	未达到结算条件
国家能源投资集团有限责任公司	147,110,616.67	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	130,574,412.22	未达到结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	91,584,082.00	未达到结算条件
哈尔滨电气股份有限公司	66,609,000.00	未达到结算条件
国核电力规划设计研究院有限公司	36,394,000.00	未达到结算条件
郑州煤矿机械集团股份有限公司	26,501,300.00	未达到结算条件
中交第三航务工程局有限公司	20,250,372.43	未达到结算条件

其他说明：

适用  不适用

**42、持有待售负债**

□适用 √不适用

**43、1年内到期的非流动负债**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	19,843,861,511.37	15,664,826,081.93
1年内到期的应付债券	5,933,145,012.74	2,546,013,327.68
1年内到期的长期应付款	5,075,021,242.92	1,435,020,446.52
1年内到期的租赁负债	488,872,786.66	271,631,957.27
1年内到期的长期应付职工薪酬	13,178,132.30	12,384,615.80
1年内到期的其它非流动负债	8,176,933,984.45	4,553,968,935.62
合计	39,531,012,670.44	24,483,845,364.82

其他说明：

无

**44、其他流动负债**

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
超短期融资券	5,070,823,669.44	2,010,306,849.30
短期融资券		3,054,701,917.81
待转销项税	55,007,864.33	52,087,575.21
其他	2,893,607,686.14	100,000,000.00
合计	8,019,439,219.91	5,217,096,342.32

说明：其他主要系保理款和已背书未到期的应收票据形成。

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
23 国电 SCP004	100	2.20	2023/5/16	8 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	27,655,543.10			2,027,655,543.10	否
23 国电 SCP003	100	2.25	2023/5/11	9 个月	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	43,168,126.34			3,043,168,126.34	否
23 国电 SCP002	100	2.23	2023/3/15	9 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	32,657,923.50		2,032,657,923.50	0.00	否
23 国电 SCP001	100	2.29	2023/2/14	9 个月	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	25,315,479.45		1,525,315,479.45	0.00	否
22 国电 CP001	100	2.14	2022/2/14	12 个月	3,000,000,000.00	3,054,701,917.81		9,498,082.19		3,064,200,000.00	0.00	否
22 国电 SCP001	100	1.71	2022/9/13	9 个月	2,000,000,000.00	2,010,306,849.30		14,898,082.21		2,025,204,931.51	0.00	否
合计	/	/	/	/	13,500,000,000.00	5,065,008,767.11	8,500,000,000.00	153,193,236.79	0.00	8,647,378,334.46	5,070,823,669.44	

其他说明:

√适用 □不适用

无

**45、长期借款****(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,526,957,958.25	5,931,806,055.10
保证借款	49,985,141.33	590,796,745.63
信用借款	190,404,892,643.58	158,782,482,669.18
减：一年内到期的长期借款	19,843,861,511.37	15,664,826,081.93
合计	175,137,974,231.79	149,640,259,387.98

长期借款分类的说明：

①年末质押借款主要系本公司之子公司国能九江发电有限公司、国能新疆阿克苏水电开发有限公司、国电电力浙江瓯江水电开发有限公司、国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司、国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司、国电青松吐鲁番新能源有限公司、国电塔城发电有限公司、国电新疆艾比湖流域开发有限公司、国电电力湖南新能源开发有限公司、国能（定安）新能源有限公司、国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司以电费收费权质押取得的借款。

②年末保证借款主要系本公司之子公司国电电力广东新能源开发有限公司由本公司提供担保取得的借款。

其他说明：

√适用 □不适用

长期借款利率区间的说明：2023年12月31日，本公司及子公司取得的长期借款年利率区间为1.75%~4.90%

**46、应付债券****(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	1,696,726,538.43	7,628,185,951.28
合计	1,696,726,538.43	7,628,185,951.28

## (2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2020 年第一期公司债（3 年）	100	3.02	2020-03-25	36	1,000,000,000.00	1,023,192,348.07		6,900,537.64	-107,114.29	1,030,200,000.00		否
2020 年第二期公司债（3 年）	100	2.56	2020-05-25	36	1,500,000,000.00	1,522,820,979.61		15,360,000.00	-219,020.39	1,538,400,000.00		否
2021 年第一期公司债（3 年）	100	3.35	2021-05-24	36	1,000,000,000.00	1,019,958,074.08		33,500,000.00	-168,462.07	33,500,000.00	1,020,126,536.15	否
2021 年第二期公司债（3 年）	100	3.33	2021-07-06	36	2,400,000,000.00	2,439,321,832.52		79,920,000.00	-672,783.08	79,920,000.00	2,439,994,615.60	否
2021 年第三期公司债（3 年）	100	3.15	2021-09-22	36	2,400,000,000.00	2,420,314,964.90		75,600,000.00	-365,662.32	75,600,000.00	2,420,680,627.22	否
2022 年第一期公司债（3 年）	100	2.91	2022-01-17	36	1,000,000,000.00	1,027,277,202.22		29,100,000.00	-300,945.31	29,100,000.00	1,027,578,147.53	否
2022 年第二期公司债（5 年）	100	3.25	2022-01-17	60	700,000,000.00	721,313,877.56		22,750,000.00	-177,747.11	22,750,000.00	721,491,624.67	否
减：一年内到期部分年末余额（附注七、43）						2,546,013,327.68					5,933,145,012.74	否
合计	/		/	/	10,000,000,000.00	7,628,185,951.28		263,130,537.64	-2,011,734.57	2,809,470,000.00	1,696,726,538.43	/

**(3). 可转换公司债券的说明**

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

**(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**47、 租赁负债**

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	3,281,575,368.53	1,780,118,135.02
未确认的融资费用	595,829,903.59	281,837,490.39
重分类至一年内到期的非流动负债	488,872,786.66	271,631,957.27
合计	2,196,872,678.28	1,226,648,687.36

其他说明：

无

**48、 长期应付款**

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	7,315,164,678.62	4,869,941,300.72

项目	期末余额	期初余额
专项应付款	4,264,140.18	128,560,240.61
合计	7,319,428,818.80	4,998,501,541.33

其他说明：

适用 不适用

### 长期应付款

#### (1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁最低付款额	13,547,750,915.22	6,902,178,800.16
未确认融资费用	-1,260,601,263.50	-604,881,126.10
其他	103,036,269.82	7,664,073.18
减：一年内到期部分	5,075,021,242.92	1,435,020,446.52
合计	7,315,164,678.62	4,869,941,300.72

其他说明：

长期应付款中的融资租赁款主要为本公司之子公司国能尼勒克能源开发有限公司、国电建投内蒙古能源有限公司和国家能源博兴发电有限公司等公司融资租赁业务或者采取融资租赁形式借款业务产生的应付的款项。

### 专项应付款

#### (1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
建设工程资金	120,269,991.30		118,789,415.97	1,480,575.33	建设工程资金
三供一业专项资金	8,290,249.31		6,006,684.46	2,283,564.85	三供一业专项资金
科技项目立项专款		500,000.00		500,000.00	科技项目立项专款
合计	128,560,240.61	500,000.00	124,796,100.43	4,264,140.18	

其他说明：

无



**49、长期应付职工薪酬**

√适用 □不适用

**(1). 长期应付职工薪酬表**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	133,801,187.46	146,288,763.35
二、辞退福利	115,705,364.46	46,384,581.80
三、其他长期福利		
合计	249,506,551.92	192,673,345.15

**(2). 设定受益计划变动情况**

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	146,288,763.35	148,406,163.47
二、计入当期损益的设定受益成本	4,529,395.24	4,665,881.45
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	4,529,395.24	4,665,881.45
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-2,798,529.70	9,086,421.17
1. 精算利得（损失以“-”表示）	-2,798,529.70	9,086,421.17
2. 其他		
四、其他变动	-14,218,441.43	-15,869,702.74
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-13,424,924.93	-15,871,911.12
3. 一年内到期的长期应付职工薪酬变动	-793,516.50	2,208.38
五、期末余额	133,801,187.46	146,288,763.35

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 50、预计负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
移民安置补偿	1,202,616,015.19	1,002,616,015.19
专项整治	2,020,924,000.00	
其他		51,782,821.92
合计	3,223,540,015.19	1,054,398,837.11

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本年度公司子公司国电建投内蒙古能源有限公司按照国家有关规定依据企业会计准则估算矿区移民安置补偿费。

## 51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	824,362,868.62	29,839,700.71	89,843,408.06	764,359,161.27
融资租赁	15,588,234.51	3,671,045.58	2,761,041.96	16,498,238.13
其他	211,979,569.69	1,783,486.25	21,224,533.23	192,538,522.71
合计	1,051,930,672.82	35,294,232.54	113,828,983.25	973,395,922.11

其他说明：

适用 不适用

递延收益中其他主要系过网费。

## 52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据	6,294,826,542.00	14,264,553,787.33
合计	6,294,826,542.00	14,264,553,787.33

其他说明：

中期票据详见“第九节债券相关情况，（三）银行间债券市场非金融企业债务融资工具”。

## 53、股本

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	17,835,619,082.00						17,835,619,082.00

其他说明：

无

**54、其他权益工具****(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

**(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表**

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**55、资本公积**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	140,644,606.90	118,514,069.35	244,467,539.77	14,691,136.48
其他资本公积	543,194,515.36	430,345,166.79	8,034,398.30	965,505,283.85
合计	683,839,122.26	548,859,236.14	252,501,938.07	980,196,420.33

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积变动主要原因包括：（1）本期因收购国能龙源电力技术工程有限责任公司构成同一控制下企业；（2）参股单位其他权益变动。

**56、库存股**

□适用 √不适用

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,005,343,963.47	258,742,097.84			1,506,676.70	224,745,461.17	32,489,959.97	1,230,089,424.64
其中：重新计量设定受益计划变动额	-29,447,493.25	2,798,529.70				1,608,315.02	1,190,214.68	-27,839,178.23
权益法下不能转损益的其他综合收益	379,214,129.23	-131,709,068.25				-131,709,068.25		247,505,060.98
其他权益工具投资公允价值变动	655,577,327.49	387,652,636.39			1,506,676.70	354,846,214.40	31,299,745.29	1,010,423,541.89
企业自身信用风险公允价值变动								
其他								
二、将重分类进损益的其他综合收益	295,050,600.77	1,678,156.12				1,678,156.12		296,728,756.89
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	295,050,600.77	1,678,156.12				1,678,156.12		296,728,756.89
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
外币财务报表折算差额								
其他								
其他综合收益合计	1,300,394,564.24	260,420,253.96			1,506,676.70	226,423,617.29	32,489,959.97	1,526,818,181.53

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

#### 58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	81,349,623.24	871,213,372.16	673,483,042.38	279,079,953.02
维简费	14,540,506.15	12,979,521.46	14,012,598.16	13,507,429.45
合计	95,890,129.39	884,192,893.62	687,495,640.54	292,587,382.47

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司根据财政部、应急部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）的有关规定，提取安全生产费用。

#### 59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	5,553,952,375.14	188,760,701.93		5,742,713,077.07
合计	5,553,952,375.14	188,760,701.93		5,742,713,077.07

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

国电电力发展股份有限公司母公司依据当年净利润按10%比例计提盈余公积。

## 60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上年年末未分配利润	19,731,683,923.59	17,631,747,621.56
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-37,963,396.31	77,510,599.89
调整后年初未分配利润	19,693,720,527.28	17,709,258,221.45
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,608,589,563.00	2,821,185,243.95
减：提取法定盈余公积	188,760,701.93	414,916,621.12
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,675,342,862.30	
转作股本的普通股股利		
其他	53,863,310.66	421,806,317.00
期末未分配利润	22,384,343,215.39	19,693,720,527.28

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润-37,963,396.31 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润-628,514.93 元。
- 3、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-37,334,881.38 元。

## 61、营业收入和营业成本

## (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28	191,592,944,613.21	166,856,034,078.38
其他业务	2,548,574,680.04	1,184,085,372.84	3,081,197,477.74	1,753,452,951.04
合计	180,998,878,168.94	154,539,721,797.12	194,674,142,090.95	168,609,487,029.42

## (2). 主营业务（分行业）

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
火力发电行业	153,610,542,267.54	138,987,821,192.60	164,377,815,743.19	152,428,945,249.89
水力发电行业	11,911,197,391.80	6,224,062,464.87	11,635,832,351.67	6,053,034,008.20
新能源发电行业	10,712,066,108.93	5,967,388,788.95	8,904,604,113.34	4,759,653,355.96
煤炭行业	1,443,639,503.13	1,482,229,948.74	4,726,427,420.88	1,759,225,043.27
科技环保行业	1,365,489,010.43	1,279,066,434.61	4,434,734,912.79	4,252,025,360.42
其他行业	19,215,150.94	9,434,433.96	4,294,528.30	
小计	179,062,149,432.77	153,950,003,263.73	194,083,709,070.17	169,252,883,017.74
减：内部抵消数	611,845,943.87	594,366,839.45	2,490,764,456.96	2,396,848,939.36
合计	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28	191,592,944,613.21	166,856,034,078.38



## (3). 主营业务（分产品）

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业收入
火力发电产品	153,610,542,267.54	138,987,821,192.60	164,377,815,743.19	152,428,945,249.89
水力发电产品	11,911,197,391.80	6,224,062,464.87	11,635,832,351.67	6,053,034,008.20
新能源发电产品	10,712,066,108.93	5,967,388,788.95	8,904,604,113.34	4,759,653,355.96
煤炭产品	1,443,639,503.13	1,482,229,948.74	4,726,427,420.88	1,759,225,043.27
科技环保产品	1,365,489,010.43	1,279,066,434.61	4,434,734,912.79	4,252,025,360.42
其他产品	19,215,150.94	9,434,433.96	4,294,528.30	
小计	179,062,149,432.77	153,950,003,263.73	194,083,709,070.17	169,252,883,017.74
减：内部抵消数	611,845,943.87	594,366,839.45	2,490,764,456.96	2,396,848,939.36
合计	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28	191,592,944,613.21	166,856,034,078.38

## (4). 主营业务（分地区）

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	10,229,156,502.28	9,297,681,139.43	12,020,979,249.78	10,981,135,902.99
华北地区	33,091,903,108.54	30,859,448,546.65	37,533,092,900.18	30,453,968,872.45
华东地区	113,302,767,997.01	99,129,534,685.16	115,482,155,145.58	104,997,765,872.65
华南地区	4,682,089,030.71	4,078,642,410.19	4,058,920,182.97	3,715,776,798.03
华中地区	2,975,464,441.37	2,542,523,650.52	2,734,406,489.04	2,654,257,292.41
西北地区	3,868,595,531.44	2,138,044,933.05	11,913,126,498.99	10,972,280,073.42
西南地区	10,912,172,821.42	5,904,127,898.73	10,341,028,603.63	5,477,698,205.79

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
小计	179,062,149,432.77	153,950,003,263.73	194,083,709,070.17	169,252,883,017.74
减:内部抵消数	611,845,943.87	594,366,839.45	2,490,764,456.96	2,396,848,939.36
合计	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28	191,592,944,613.21	166,856,034,078.38

其他说明

适用 不适用

(5). 履约义务的说明

适用 不适用

(6). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(7). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明:

无

**62、税金及附加**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	322,922,812.12	322,333,758.81
城市维护建设税	295,721,309.22	288,295,005.77
水资源税	254,856,951.04	275,857,941.20
土地使用税	225,785,497.10	230,805,508.98
资源税	174,522,116.33	529,765,065.91
印花税	167,596,586.51	156,534,248.24
教育费附加	277,536,536.09	271,788,358.00
环境保护税	114,440,882.94	226,008,287.57
其他	36,998,835.26	65,560,744.91
合计	1,870,381,526.61	2,366,948,919.39

其他说明：

无

**63、销售费用**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	17,365,189.39	19,354,857.41
销售服务费	4,649,621.71	2,429,873.14
折旧费	1,821,293.15	1,814,603.09
其他	7,665,603.83	10,879,067.37
合计	31,501,708.08	34,478,401.01

其他说明：

无

**64、管理费用**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,303,082,571.00	1,166,911,093.36
折旧及摊销	183,996,006.86	202,092,303.22
物业费	88,705,506.03	72,825,695.11
差旅费	49,646,498.04	18,323,393.64
聘请中介机构费	36,722,965.93	62,131,268.66
水电费	26,399,661.47	23,625,405.99
修理费	22,028,494.34	10,843,282.50

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	21,294,333.38	27,445,079.21
办公费	14,421,465.63	15,010,109.31
其他	278,350,744.99	208,465,938.41
合计	2,024,648,247.67	1,807,673,569.41

其他说明：  
无

#### 65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	327,526,662.43	198,381,477.71
外委费	272,126,264.46	261,878,266.57
材料费	39,988,418.36	156,198,012.38
折旧费	9,177,161.77	14,895,724.48
无形资产摊销	532,565.30	7,273,120.96
生产运行费	5,446,580.86	7,706,174.12
技术服务费	19,523,152.97	22,612,904.74
其他	66,394,084.71	69,408,395.55
合计	740,714,890.86	738,354,076.51

其他说明：  
无

#### 66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	6,790,680,148.30	7,634,574,553.76
减：利息收入	154,520,566.21	139,582,887.40
汇兑损益	1,641,147.08	-7,303,696.28
手续费支出	68,374,026.00	61,459,652.37
其他	4,460,192.24	1,346,731.11
合计	6,710,634,947.41	7,550,494,353.56

其他说明：  
无

#### 67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	298,204,462.66	354,362,318.57
增值税即征即退	269,954,052.33	263,147,243.94
进项税加计抵减	12,809,192.53	4,085,962.74
个税手续费返还	7,159,791.15	6,595,709.67
合计	588,127,498.67	628,191,234.92

其他说明：

无

## 68、投资收益

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,549,606,337.07	116,294,021.16
处置长期股权投资产生的投资收益	1,679,055.98	1,353,688,164.65
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	98,857,395.74	3,080,073.58
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-67,410,446.01	-101,050,012.91
其他	2,295,796.96	68,492,487.74
合计	1,585,028,139.74	1,440,504,734.22

其他说明：

无

## 69、净敞口套期收益

适用 不适用

## 70、公允价值变动收益

适用 不适用

## 71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-814,734,289.58	16,385,717.07
其他应收款坏账损失	323,202,406.35	-95,827,981.65
合计	-491,531,883.23	-79,442,264.58

其他说明：

无

**72、资产减值损失**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-98,093,650.81	-60,043,012.59
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-556,382,022.76	-2,792,720,778.35
六、工程物资减值损失	-10,287,265.50	-3,704,849.72
七、在建工程减值损失	-400,953,860.12	-564,099,565.45
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-2,447,872.34	-23,733,442.26
十一、商誉减值损失	-473,785,093.11	-202,030,367.33
十二、其他		
合计	-1,541,949,764.64	-3,646,332,015.70

其他说明：

无

**73、资产处置收益**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置非流动资产的利得(损失“—”)	68,011,261.81	328,822,978.69
合计	68,011,261.81	328,822,978.69

其他说明：

无

**74、营业外收入**

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	6,755,382.38	24,801,807.45	6,755,382.38
其中：固定资产处置利得	6,233,139.80	24,801,807.45	6,233,139.80
无形资产处置利得			
在建工程处置利得			
其他	522,242.58		522,242.58

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
接受捐赠		245,280.00	
政府补助	5,220,049.46	1,937,938.49	5,220,049.46
盘盈利得		2,301,710.67	
违约赔偿收入	45,043,928.35	89,213,912.67	45,043,928.35
罚款利得	17,259,759.86	21,894,028.08	17,259,759.86
往来款项核销	111,397,418.75	77,627,470.89	111,397,418.75
碳排放配额	543,407,466.27	246,349,216.88	543,407,466.27
关停机组转让特许权经营费	76,415,094.33		76,415,094.33
非同控合并利得	2,583.64	1,361,709.25	2,583.64
其他	90,444,956.26	13,376,239.70	90,444,956.26
合计	895,946,639.30	479,109,314.08	895,946,639.30

其他说明：

适用 不适用

#### 75、营业外支出

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	32,128,670.28	127,907,594.13	32,128,670.28
其中：固定资产处置损失	32,128,670.28	111,198,299.98	32,128,670.28
无形资产处置损失		806,720.49	
在建工程处置损失		15,902,573.66	
其他			
对外捐赠支出	127,775,749.90	133,833,619.79	127,775,749.90
非常损失	11,383,225.93	653,806.16	11,383,225.93
资产报废、毁损损失	581,481.68	379,044.79	581,481.68
罚款支出	46,833,756.66	13,724,847.73	46,833,756.66
滞纳金	2,337,050.55	25,001,358.56	2,337,050.55
赔偿金	602,520.34	1,318,651.12	602,520.34
其他	293,250,936.92	2,221,173,351.36	69,063,412.62
合计	514,893,392.26	2,523,992,273.64	290,705,867.96

其他说明：

“其他”上年度主要为子公司国电建投内蒙古能源有限公司按照国家有关规定，依据企业会计准则估算煤炭专项整治费用。本年度主要为碳排放交易，共发生 224,187,524.30 元。因碳排放交易与日常经营活动相关，不计入非经常性损益。

**76、所得税费用****(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	3,809,591,046.35	3,311,554,221.97
递延所得税费用	-111,819,025.01	54,490,349.34
合计	3,697,772,021.34	3,366,044,571.31

**(2). 会计利润与所得税费用调整过程**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	15,670,013,550.58
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,917,503,387.65
子公司适用不同税率的影响	-494,168,002.03
调整以前期间所得税的影响	-87,785,459.15
非应税收入的影响	-436,509,439.07
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	250,726,778.77
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-258,856,758.72
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	826,115,708.72
其他	-19,254,194.83
所得税费用	3,697,772,021.34

其他说明：

□适用 √不适用

**77、其他综合收益**

√适用 □不适用

详见本报告第十节“财务报告”七、合并财务报表项目注释 57. “其他综合收益”。

**78、现金流量表项目****(1). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	3,000,960,381.94	2,952,321,984.10



项目	本期发生额	上期发生额
收回的代垫款项	995,332,291.96	1,967,177,060.37
收到的保证金	510,506,445.16	734,638,316.02
收到的政府补助	315,368,615.53	261,236,242.60
利息收入	120,114,396.85	101,455,464.34
代销燃料款	1,829,533,405.45	
其他	660,932,660.98	431,737,692.28
合计	7,432,748,197.87	6,448,566,759.71

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付的往来款项	3,946,060,579.74	5,295,188,384.83
支付的投标保证金	493,802,947.37	311,364,791.04
保险费支出	192,732,273.26	198,548,515.06
差旅费支出	207,695,261.55	111,607,820.38
运输费支出	63,680,904.59	92,812,928.52
租赁费支出	152,867,978.15	93,982,579.53
捐赠支出	48,954,964.90	66,256,541.17
排污费支出	2,957,380.86	49,308,478.25
办公费支出	46,033,686.03	39,854,773.73
招待费用支出	13,709,178.66	12,493,821.09
会务费及董事会会费	11,877,933.59	6,191,977.01
保理款	8,167,986,094.63	
专项整治款	2,103,970,000.00	
代销燃料费	1,820,172,500.82	
其他	1,460,300,718.81	816,667,286.62
合计	18,732,802,402.96	7,094,277,897.23

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

## (2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
大渡河双江口水电站建设	3,456,388,920.69	3,167,831,275.72
合计	3,456,388,920.69	3,167,831,275.72

支付的重要的投资活动有关的现金说明  
无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
单位间往来款	397,890,116.99	310,275,877.32
收地盘子电站黄藏寺淹没赔偿款		14,786,400.00
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额负值重分类	3,559,453.18	14,658,487.18
其他	29,305,980.73	22,051,378.61
合计	430,755,550.90	361,772,143.11

收到的其他与投资活动有关的现金说明：  
无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额负值重分类		685,736,630.63
保证金	174,752,111.19	
移民工程代建款	269,376,083.44	
其他	111,344,356.65	49,730,546.27
合计	555,472,551.28	735,467,176.90

支付的其他与投资活动有关的现金说明：  
无

**(3). 与筹资活动有关的现金**

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁及保理	8,553,968,657.55	3,756,117,961.02

项目	本期发生额	上期发生额
其他	186,789,379.78	104,368,749.84
合计	8,740,758,037.33	3,860,486,710.86

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁及保理	8,990,666,619.49	5,518,440,140.72
支付金秋项目股权转让款		10,482,062,300.63
支付大渡河股权转让款	2,214,219,898.69	2,200,000,000.00
租赁负债支付租金	597,138,340.64	
其他	690,050,271.79	51,237,631.77
合计	12,492,075,130.61	18,251,740,073.12

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

#### (4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

#### (5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

### 79、现金流量表补充资料

#### (1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	11,972,241,529.24	6,827,522,878.33
加：信用减值损失	491,531,883.23	79,442,264.58
资产减值准备	1,541,949,764.64	3,646,332,015.70
固定资产、投资性房地产折旧	17,946,286,594.33	17,535,927,910.63
使用权资产折旧	256,067,799.38	172,565,177.96

补充资料	本期金额	上期金额
无形资产摊销	264,926,701.54	312,899,687.83
长期待摊费用摊销	263,005,954.79	277,236,127.42
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	-68,011,261.81	-328,822,978.69
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	25,895,530.48	90,567,368.03
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	6,790,680,148.30	7,634,574,553.76
投资损失(收益以“-”号填列)	-1,585,028,139.74	-1,440,504,734.22
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-133,403,116.60	108,241,278.70
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	20,010,118.80	49,827,821.85
存货的减少(增加以“-”号填列)	1,110,852,719.68	1,598,857,208.24
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-463,572,184.74	9,649,889,618.30
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	4,150,364,669.58	-8,476,369,848.87
其他		
经营活动产生的现金流量净额	42,583,798,711.10	37,738,186,349.55
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
承担租赁负债方式取得使用权资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	17,150,079,785.64	16,496,358,899.77
减: 现金的期初余额	16,496,358,899.77	11,981,663,564.58
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	653,720,885.87	4,514,695,335.19

**(2). 本期支付的取得子公司的现金净额**

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	572,190,497.85
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	50,896,961.90
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	

	金额
取得子公司收到的现金净额-负值重分类	3,559,453.18
取得子公司支付的现金净额	524,852,989.13

其他说明：

无

### (3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,643,079.87
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	18,528.32
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	1,624,551.55

其他说明：

无

### (4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	17,150,079,785.64	16,496,358,899.77
其中：库存现金		
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	17,150,079,785.64	16,492,358,899.77
可随时用于支付的其他货币资金		4,000,000.00
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	17,150,079,785.64	16,496,358,899.77
其中：持有但不能由母公司或集团内其他子公司使用的现金和现金等价物		

### (5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

**(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
货币资金	2,015,830,030.64	5,141,883,164.47	使用受限
合计	2,015,830,030.64	5,141,883,164.47	/

其他说明：

□适用 √不适用

**80、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

√适用 □不适用

详见附注七、50-60

**81、外币货币性项目****(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			128,645,012.76
其中：美元	18,163,272.87	7.0827	128,645,012.76

其他说明：

无

**(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因**

□适用 √不适用

**82、租赁****(1) 作为承租人**

√适用 □不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	105,087,832.28	49,896,591.50
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	31,323,751.70	19,231,256.52
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	8,470,448.68	384,957.58
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	15,094,825.56	

项目	本期金额	上期金额
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	1,045,831,926.09	310,882,534.53
售后租回交易产生的相关损益		9,747,084.66
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		20,765,290.81

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额 1,045,831,926.09 元。

## (2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	58,621,810.38	206,678.26

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	41,516,628.10	19,498,470.15
第二年	30,323,783.66	13,162,455.71
第三年	28,052,296.37	12,543,156.52
第四年	2,095,466.58	12,925,267.52
第五年	2,095,466.58	9,825,267.52

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
五年后未折现租赁收款额总额	713,000.00	2,144,722.90

**(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益**

适用 不适用

其他说明

无

**83、其他**

适用 不适用



## 八、研发支出

## (1). 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	1,301,182,101.23	1,039,989,135.49
合计	1,301,182,101.23	1,039,989,135.49
其中：费用化研发支出	740,714,890.86	738,354,076.51
资本化研发支出	560,467,210.37	301,635,058.98

其他说明：

无

## (2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
350MW 超临界直流褐煤锅炉宽煤种适用性技术研究与应用	19,638,361.95	9,343,871.56				28,982,233.51	0.00
安全生产自动化技术	84,436,972.77	25,161,391.33	7,849,546.37	9,583,000.46		55,109,005.68	52,755,904.33
其他项目	3,459,592.28	2,726,945.56	20,326,733.15	1,373,547.18	42,911.15	2,108,192.08	22,988,620.58
生产技术优化应用开发	208,412,900.44	437,669,652.42	27,983,257.76	19,435,753.50	4,085,452.34	111,247,206.95	539,297,397.83
信息安全综合工程	62,900,482.95	23,522,506.76	1,700,884.98	29,568,867.01	111,900.00	1,780,707.98	56,662,399.70
综合防尘技术研究与示范	2,908,022.97	4,182,420.48		0.00	0.00		7,090,443.45
合计	381,756,333.36	502,606,788.11	57,860,422.26	59,961,168.15	4,240,263.49	199,227,346.20	678,794,765.89

## 重要的资本化研发项目

√适用 □不适用

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	具体依据
-50MM 细粒级煤深度脱粉与干、湿法联合选煤工艺研究及应用	29.58	2024/12/31	技术改造提升设备性能	2022/9/28	已经满足开发支出资本化条件
朝阳热电：脱硫浆液闪蒸取热供热关键技术研究及示范	80.47	2024/12/31	技术改造提升设备性能	2022/1/1	已经满足开发支出资本化条件
330MW 电站锅炉超低 NOx 排放工程试验改造	100	2024/12/31	节能减排	2020/6/16	已经满足开发支出资本化条件
全国产化智能火电控制系统研制及示范—布连电厂示范	68.21	2024/12/31	技术改造提升设备性能	2022/8/31	已经满足开发支出资本化条件
察哈素煤电一体化固废填充技术研究服务项目合同	16.51	2025/6/30	技术改造提升设备性能	2023/8/23	已经满足开发支出资本化条件

## 开发支出减值准备

□适用 √不适用

## 其他说明

无

## (3). 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

## 九、合并范围的变更

## 1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

## (1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
山西润龙新能源有限公司	2023/9/5	4,498,957.10	100.00	购买	2023/9/5	股权转让协议			
杭州绵泰新能源开发有限公司	2023/12/25	230,755,216.58	70.00	购买	2023/12/25	股权转让协议			
楚雄正高能源有限公司	2023/12/20		100.00	购买	2023/12/20	股权转让协议			
江苏新盛光伏电力投资有限公司	2023/11/30		100.00	购买	2023/11/30	股权转让协议		2,940,789.79	-1,178.71
常州市合辉合利新能源有限公司	2023/12/25		100.00	购买	2023/12/25	股权转让协议		-1.00	-1.00
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	2023/12/27	241,718,625.00	100.00	购买	2023/12/27	股权转让协议			-3,356,091.33
西安隆洁新能源有限公司	2023/3/24	1.00	100.00	购买	2023/3/24	股权转让协议		11.63	-197,040.92
常州市天卓新能源有限公司	2023/12/21		51.00	购买	2023/12/21	股权转让协议			
海口沃盛新能源有限公司	2023/6/4	1.00	100.00	购买	2023/6/4	股权转让协议	1,874,184.20	169,249.17	22,422,421.44
铜仁市天润新能壹号风电有限公司	2023/12/27	129,584,500.00	100.00	购买	2023/12/27	股权转让协议			

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
信阳明智鸿科新能源有限公司	2023/12/29	386,000,000.00	100.00	购买	2023/12/29	股权转让协议			

其他说明：

无

## (2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合并成本	山西润龙新能源有限公司	杭州绵泰新能源开发有限公司	楚雄正高能源有限公司	江苏新盛光伏电力投资有限公司	常州市合辉合利新能源有限公司
—现金	4,498,957.10	230,755,216.58			
—非现金资产的公允价值					
—发行或承担的债务的公允价值					
—发行的权益性证券的公允价值					
—或有对价的公允价值					
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值					
—其他					
合并成本合计	4,498,957.10	230,755,216.58			
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	4,500,000.00	192,952,402.69			
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,042.90	37,802,813.89			

(续)

合并成本	吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	西安隆洁新能源有限公司	常州市天卓新能源有限公司	海口沃盛新能源有限公司	铜仁市天润新能壹号风电有限公司	信阳明智鸿科新能源有限公司
--现金	241,718,625.00	1.00		1.00	129,584,500.00	386,000,000.00
--非现金资产的公允价值						
--发行或承担的债务的公允价值						
--发行的权益性证券的公允价值						
--或有对价的公允价值						
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值						
--其他						
合并成本合计	241,718,625.00	1.00		1.00	129,584,500.00	386,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	238,913,336.00	1,541.74		1.0	104,827,785.68	296,008,851.84
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	2,805,289.00	-1,540.74			24,756,714.32	89,991,148.16

合并成本公允价值的确定方法：

适用 不适用

业绩承诺的完成情况：

适用 不适用

大额商誉形成的主要原因：

适用 不适用

其他说明：

无

## (3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	山西润龙新能源有限公司		杭州绵泰新能源开发有限公司		楚雄正高能源有限公司		江苏新盛光伏电力投资有限公司		常州市合辉合利新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	21,516,842.15	21,516,842.15	1,017,246,320.78	1,017,246,320.78			44,281,145.61	44,281,145.61	56,050,716.50	56,050,716.50
货币资金	420,337.48	420,337.48	603,125.76	603,125.76					159,515.49	159,515.49
应收款项	16,530.61	16,530.61	4,002,762.51	4,002,762.51						
存货										
固定资产			892,887,048.00	892,887,048.00						
无形资产			11,828,634.28	11,828,634.28						
其他流动资产	317,922.41	317,922.41	107,924,750.23	107,924,750.23					60,462.46	60,462.46
其他非流动资产	20,762,051.65	20,762,051.65					44,281,145.61	44,281,145.61	55,830,738.55	55,830,738.55
负债：	17,016,842.15	17,016,842.15	741,483,316.73	741,483,316.73			44,281,145.61	44,281,145.61	56,050,716.50	56,050,716.50
借款							40,372,409.61	40,372,409.61	46,750,516.50	46,750,516.50
应付款项	2,983,033.80	2,983,033.80	174,135,893.14	174,135,893.14			3,908,736.00	3,908,736.00	9,300,200.00	9,300,200.00
递延所得税负债										
应付职工薪酬										
其他负债	14,033,808.35	14,033,808.35	567,347,423.59	567,347,423.59						

	山西润龙新能源有限公司		杭州绵泰新能源开发有限公司		楚雄正高能源有限公司		江苏新盛光伏电力投资有限公司		常州市合辉合利新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
净资产	4,500,000.00	4,500,000.00	275,763,004.05	275,763,004.05						
减：少数股东权益			82,810,601.36	82,810,601.36						
取得的净资产	4,500,000.00	4,500,000.00	192,952,402.69	192,952,402.69						

(续)

	吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司		西安隆洁新能源有限公司		常州市天卓新能源有限公司		海口沃盛新能源有限公司		铜仁市天润新能壹号风电有限公司		信阳明智鸿科新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,130,749,101.75	1,130,747,491.10	7,574,178.76	7,574,178.76	84,878,690.51	84,878,690.51	1.00	1.00	488,080,848.52	488,080,848.52	1,267,462,028.57	1,267,462,028.57
货币资金	613,814.50	613,814.50	800,349.34	800,349.34	2,599,589.35	2,599,589.35			41,983,348.34	41,983,348.34	3,716,881.64	3,716,881.64
应收款项	197,180.44	197,180.44	2,456,156.82	2,456,156.82							7,433,260.30	7,433,260.30
存货												
固定资产	782,025.39	780,414.74			21,996,958.89	21,996,958.89					276,246.29	276,246.29
无形资产	2,675,007.87	2,675,007.87										
其他流动资产	15,861,621.78	15,861,621.78	131.07	131.07	183,702.19	183,702.19			20,327,528.48	20,327,528.48	142,813,621.79	142,813,621.79
其他非流动资产	1,110,619,451.77	1,110,619,451.77	4,317,541.53	4,317,541.53	60,098,440.08	60,098,440.08	1.00	1.00	425,769,971.70	425,769,971.70	1,113,222,018.55	1,113,222,018.55
负债：	891,835,765.75	891,835,765.75	7,572,637.02	7,572,637.02	71,115,842.29	71,115,842.29			383,253,062.84	383,253,062.84	971,453,176.73	971,453,176.73
借款	590,541,666.65	590,541,666.65			46,143,000.00	46,143,000.00			0.00	0.00	960,614,416.19	960,614,416.19
应付款项	51,150,696.34	51,150,696.34	7,572,637.02	7,572,637.02	22,618,423.63	22,618,423.63			7,450,215.68	7,450,215.68	10,216,306.55	10,216,306.55

	吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司		西安隆洁新能源有限公司		常州市天卓新能源有限公司		海口沃盛新能源有限公司		铜仁市天润新能壹号风电有限公司		信阳明智鸿科新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
递延所得税负债					64,762.89	64,762.89						
应付职工薪酬												
其他负债	250,143,402.76	250,143,402.76			2,289,655.77	2,289,655.77			375,802,847.16	375,802,847.16	622,453.99	622,453.99
净资产	238,913,336.00	238,911,725.35	1,541.74	1,541.74	13,762,848.22	13,762,848.22	1.00	1.00	104,827,785.68	104,827,785.68	296,008,851.84	296,008,851.84
减：少数股东权益					13,762,848.22	13,762,848.22						
取得的净资产	238,913,336.00	238,911,725.35	1,541.74	1,541.74			1.00	1.00	104,827,785.68	104,827,785.68	296,008,851.84	296,008,851.84

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

#### (4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用



## (5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

□适用 √不适用

## (6). 其他说明

□适用 √不适用

## 2、 同一控制下企业合并

√适用 □不适用

## (1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国能龙源电力技术工程有限责任公司	100.00%	合并前后均受同一方最终控制	2023/9/1	形成控制	756,139,511.53	-40,040,296.31	1,978,049,194.96	-50,658,315.16

其他说明：

无

## (2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合并成本	国能龙源电力技术工程有限责任公司
--现金	196,783,900.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

### (3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	国能龙源电力技术工程有限责任公司	
	合并日	上期期末
资产：	2,401,666,810.53	3,473,428,259.80
货币资金	442,042,970.57	670,531,094.44
应收款项	1,289,236,230.81	1,487,949,804.45
存货	29,128,364.08	37,921,712.72
合同资产	389,071,690.50	939,994,715.80
预付款项	209,875,290.39	288,141,241.62
其他流动资产	37,937,729.06	44,207,912.38

	国能龙源电力技术工程有限责任公司	
	合并日	上期期末
其他非流动资产	4,374,535.12	4,681,778.39
负债：	2,245,905,020.95	3,277,626,173.91
应付款项	1,960,209,354.26	2,870,040,257.00
应付职工薪酬	15,142,775.62	1,667,043.99
合同负债	213,087,879.90	316,348,446.08
其他负债	57,465,011.17	89,570,426.84
净资产	155,761,789.58	195,802,085.89
减：少数股东权益		
取得的净资产	155,761,789.58	195,802,085.89

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

### 3、反向购买

适用 不适用

### 4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例 (%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
大同宏益新型墙体材料有限责任公司	2023/8/23	1,643,079.87	40.00	进场交易	已完成产权变更	1,679,055.98					不适用	

其他说明:

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

## 5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

√适用 □不适用

### （1）合并范围增加

公司名称	增加方式
国能神皖（灵璧）新能源发展有限公司	投资设立
国能尼勒克能源开发有限公司	投资设立
内蒙古呼伦贝尔呼宝新能源有限公司	投资设立
泰州市泰合新能源有限公司	投资设立
国能光合淮安新能源有限公司	投资设立
国能常州第二发电有限公司	投资设立
国电电力玉田新能源开发有限公司	投资设立
云南楚雄国电电力能源有限公司	投资设立
云南云龙国电电力新能源有限公司	投资设立
国电电力丽水新能源发电有限公司	投资设立
国电电力（和平）新能源开发有限公司	投资设立
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	投资设立
国电电力湖南西渡新能源开发有限公司	投资设立
国电电力湖南洪江新能源开发有限公司	投资设立
国电电力湖南蓝山新能源开发有限公司	投资设立
国电电力湖南衡南新能源开发有限公司	投资设立
国能青陇（漳县）新能源有限公司	投资设立
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	非同一控制下企业合并
国能景盛（东明）新能源有限公司	投资设立
国能（东安）新能源有限公司	投资设立
国能邵阳县新能源有限公司	投资设立
国能城步县新能源有限公司	投资设立
国电电力朔州新能源开发有限公司	投资设立
国电申能围场满族蒙古族自治县新能源科技有限公司	投资设立
国电电力唐山海上风电开发有限公司	投资设立
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并
天津静海国电电力光伏发电有限公司	投资设立
天津国电津能港电新能源有限公司	投资设立

公司名称	增加方式
准格尔旗国电新能源有限公司	投资设立
鄂尔多斯市国电能源有限公司	投资设立
国电电力新能源（葫芦岛）有限公司	投资设立
海南联瑞新能源有限公司	非同一控制下企业合并
海南联生新能源有限公司	非同一控制下企业合并
山西润玉新能源有限公司	非同一控制下企业合并
芜湖市合无新能源有限公司	非同一控制下企业合并
奎屯苏盛光伏电力有限公司	非同一控制下企业合并
奎屯苏能光伏电力有限公司	非同一控制下企业合并
奎屯昌盛光伏电力有限公司	非同一控制下企业合并
胡杨河市合辉光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并
国能绿色能源发展（五莲）有限公司	投资设立
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	投资设立
内蒙古国电电力蒙东新能源有限公司	投资设立
国电电力河南新能源开发有限公司	投资设立
国能镇江丹阳新能源有限公司	投资设立
信阳市翼新能源有限公司	非同一控制下企业合并
楚雄贝诚能源有限公司	非同一控制下企业合并

## （2）合并范围减少

大连国电晨龙能源有限公司注销，马鞍山恒源热电技术服务有限公司由母公司马鞍山万达电力实业有限公司吸收合并，国能置业（海南）有限公司由国家能源集团海南电力有限公司吸收合并，高安市联耀新能源有限公司和高安市联明新能源有限公司由高安市正盛新能源有限公司吸收合并。

## 6、其他

适用 不适用

## 十、在其他主体中的权益

## 1、在子公司中的权益

## (1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
北京国电电力有限公司	北京市	10,000,000,000.00	北京市	生产	57.47		投资设立
国电电力大连庄河发电有限责任公司	辽宁省大连市	1,052,000,000.00	辽宁省大连市	生产		51.00	投资设立
国电内蒙古东胜热电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	500,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国电东胜热力有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	180,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		70.00	投资设立
国能浙江北仑第一发电有限公司	浙江省杭州市	850,000,000.00	浙江省宁波市	生产		70.00	同一控制下的企业合并
宁波联辉建材开发有限公司	浙江省宁波市	15,000,000.00	浙江省宁波市	销售		64.22	投资设立
国能浙江北仑第三发电有限公司	浙江省宁波市	1,400,000,000.00	浙江省宁波市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国电电力朝阳热电有限公司	辽宁省朝阳市	903,017,000.00	辽宁省朝阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力大同发电有限责任公司	山西省大同市	1,902,776,000.00	山西省大同市	生产		60.00	投资设立
大同阳光脱硫制剂有限责任公司	山西省大同市	8,000,000.00	山西省大同市	销售		57.00	非同一控制下的企业合并
国能浙江南浔天然气热电有限公司	浙江省湖州市	286,517,370.00	浙江省湖州市	生产		100.00	投资设立
国能浙江宁海发电有限公司	浙江省强蛟镇	3,254,782,400.00	浙江省强蛟镇	生产		60.00	同一控制下的企业合并
国能浙江舟山发电有限责任公司	浙江省舟山市	803,518,243.00	浙江省舟山市	生产		51.00	非同一控制下的企业合并
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	浙江省余姚市	475,000,000.00	浙江省余姚市	生产		80.00	同一控制下的企业合并
国能神皖能源有限责任公司	安徽省合肥市	11,130,500,281.88	安徽省合肥市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能神皖安庆发电有限责任公司	安徽省安庆市	2,179,990,000.00	安徽省安庆市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能神皖池州发电有限责任公司	安徽省池州市	2,098,000,000.00	安徽省池州市	生产		100.00	同一控制下的企业合并

国能神皖马鞍山发电有限责任公司	安徽马鞍山市	1,845,660,000.00	安徽马鞍山市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
马鞍山万达电力实业有限公司	安徽省马鞍山市	11,120,000.00	安徽省马鞍山市	服务		100.00	投资设立
国能神皖(青阳)新能源有限责任公司	安徽省池州市	67,010,000.00	安徽省池州市	生产		100.00	投资设立
国能神皖(安庆)新能源有限责任公司	安徽省安庆市	235,788,480.00	安徽省安庆市	生产		60.00	投资设立
国能安徽综合能源有限责任公司	安徽省合肥市	203,204,453.54	安徽省合肥市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能蚌埠发电有限公司	安徽省蚌埠市	1,724,000,000.00	安徽省蚌埠市	生产		80.00	同一控制下的企业合并
国能铜陵发电有限公司	安徽省铜陵市	930,180,000.00	安徽省铜陵市	生产		76.00	同一控制下的企业合并
国能神皖(铜陵)新能源有限公司	安徽省铜陵市	120,000,000.00	安徽省铜陵市	生产		100.00	投资设立
国能霍山抽水蓄能有限公司	安徽省六安市	2,369,700,000.00	安徽省六安市	生产		100.00	投资设立
国能神皖池州新能源有限责任公司	安徽省池州市	36,231,800.00	安徽省池州市	生产		100.00	投资设立
国能神皖(灵璧)新能源发展有限公司	安徽省宿州市	327,948,000.00	安徽省宿州市	生产		80.00	投资设立
国能神皖合肥发电有限责任公司	安徽省合肥市	854,000,000.00	安徽省合肥市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能宿州热电有限公司	安徽省宿州市	701,990,000.00	安徽省宿州市	生产		75.02	同一控制下的企业合并
国能宿州热力有限公司	安徽省宿州市	29,000,000.00	安徽省宿州市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
保德神东发电有限责任公司	山西省忻州市	230,000,000.00	山西省忻州市	生产		91.30	同一控制下的企业合并
神华神东电力山西河曲发电有限公司	山西省忻州市	640,000,000.00	山西省忻州市	生产		80.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团江苏电力有限公司	江苏省南京市	9,543,127,300.00	江苏省南京市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团泰州发电有限公司	江苏省泰州市	3,120,000,000.00	江苏省泰州市	生产		42.65	同一控制下的企业合并
国能泰州热力有限公司	江苏省泰州市	16,000,000.00	江苏省泰州市	生产		60.00	投资设立
国能常州发电有限公司	江苏省常州市	1,000,000,000.00	江苏省常州市	生产		68.96	同一控制下的企业合并
国能常州能源有限公司	江苏省常州市	100,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	投资设立
国能常电(泰兴)粉煤灰开发利用有限公司	江苏省泰兴市	10,000,000.00	江苏省泰兴市	销售		100.00	投资设立
国家能源集团江苏燃料有限公司	江苏省南京市	180,000,000.00	江苏省南京市	贸易		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团宿迁发电有限公司	江苏省宿迁市	1,259,600,000.00	江苏省宿迁市	生产		51.00	同一控制下的企业合并



国能江苏能源销售有限公司	江苏省南京市	200,010,000.00	江苏省南京市	销售		100.00	投资设立
国能江苏电力工程技术有限公司	江苏省镇江市	300,000,000.00	江苏省镇江市	服务		100.00	投资设立
国能江苏谏壁发电有限公司	江苏省镇江市	480,000,000.00	江苏省镇江市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能徐州发电有限公司	江苏省徐州市	2,590,430,000.00	江苏省徐州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
徐州电力高级技工学校	江苏省徐州市	26,750,000.00	江苏省徐州市	其他		100.00	非同一控制下的企业合并
国能太仓发电有限公司	江苏省太仓市	2,000,000,000.00	江苏省太仓市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国能陈家港发电有限公司	江苏省盐城市	1,335,740,000.00	江苏省盐城市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能江苏新能源科技开发有限公司	江苏省南京市	500,000,000.00	江苏省南京市	生产		65.00	同一控制下的企业合并
常州市光合新能源有限公司	江苏省常州市	72,056,750.00	江苏省常州市	生产		100.00	投资设立
国能光合淮安新能源有限公司	江苏省淮安市	17,360,490.00	江苏省淮安市	生产		100.00	投资设立
泰州市泰合新能源有限公司	江苏省泰州市	25,406,400.00	江苏省泰州市	生产		100.00	投资设立
国能常州第二发电有限公司	江苏省常州市	2,400,000,000.00	江苏省常州市	生产		69.00	投资设立
国能镇江丹阳新能源有限公司	江苏省镇江市	20,000,000.00	江苏省镇江市	生产		100.00	投资设立
国能新疆电力有限公司	新疆乌鲁木齐市	3,854,884,487.00	新疆乌鲁木齐市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能尼勒克能源开发有限公司	新疆伊犁哈萨克自治州	1,080,898,000.00	新疆伊犁哈萨克自治州	生产		100.00	投资设立
国能新疆能源销售有限公司	新疆乌鲁木齐市	200,010,000.00	新疆乌鲁木齐市	销售		100.00	投资设立
国电新疆准东煤电有限公司	新疆昌吉州	60,000,000.00	新疆昌吉州	生产		75.00	投资设立
神华国华国际电力股份有限公司	北京市	4,009,965,366.00	北京市	生产		70.00	同一控制下的企业合并
国能三河发电有限责任公司	河北省三河市	1,332,684,000.00	河北省三河市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能(绥中)发电有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	4,029,354,000.00	辽宁省葫芦岛市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,027,518,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		65.00	同一控制下的企业合并
天津国能盘山发电有限责任公司	天津市	1,550,661,000.00	天津市	生产		65.00	同一控制下的企业合并
国能青池岭(天津)新能源有限公司	天津市	35,000,000.00	天津市	生产		100.00	投资设立
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	内蒙古呼伦贝尔市	922,230,000.00	内蒙古呼伦贝尔市	生产		80.00	同一控制下的企业合并

内蒙古呼伦贝尔呼宝新能源有限公司	内蒙古呼伦贝尔市	79,689,840.00	内蒙古呼伦贝尔市	生产		60.00	投资设立
国能电力工程管理有限公司	北京市	1,000,000,000.00	北京市	销售		100.00	投资设立
国能龙源电力技术工程有限责任公司	北京市	244,727,000.00	北京市	服务		100.00	同一控制下的企业合并
国能河北邯郸热电股份有限公司	河北省邯郸市	400,000,000.00	河北省邯郸市	生产	49.00		同一控制下的企业合并
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	河北省邯郸市	668,769,400.00	河北省邯郸市	生产	100.00		投资设立
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,399,970,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	51.00		投资设立
国电建投内蒙古能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	4,134,600,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50.00		非同一控制下的企业合并
国家能源集团宁波燃料有限公司	浙江省宁波市	50,000,000.00	浙江省宁波市	生产	50.00		同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	902,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	投资	70.00	30.00	投资设立
国电和风风电开发有限公司	辽宁省沈阳市	2,438,560,000.00	辽宁省沈阳市	生产	100.00		投资设立
国电优能风电开发(凌海)有限公司	辽宁省凌海市	171,670,000.00	辽宁省凌海市	生产		51.00	投资设立
内蒙古国电和洁风能有限公司	内蒙古突泉县	150,000,000.00	内蒙古突泉县	生产		51.00	投资设立
吉林风神永茂风力发电有限公司	吉林省洮南市	94,500,000.00	吉林省洮南市	生产		53.97	投资设立
本溪国电电力新能源开发有限公司	辽宁省本溪市	2,000,000.00	辽宁省本溪市	生产		100.00	投资设立
国电电力河北新能源开发有限公司	河北省张家口市	684,350,000.00	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
国电崇礼和泰风能有限公司	河北省张家口市	200,000,000.00	河北省张家口市	生产		90.00	投资设立
国电天唯康保风能有限公司	河北省张家口市	610,530,000.00	河北省张家口市	生产		60.28	投资设立
山西雁门关风力发电科技有限公司	山西省忻州市	96,000,000.00	山西省忻州市	生产		90.00	投资设立
国电电力宁夏新能源开发有限公司	宁夏回族自治区银川市	2,834,851,400.00	宁夏回族自治区银川市	生产	100.00		投资设立
宁夏中环新能源有限公司	宁夏回族自治区银川市	1,000,000.00	宁夏回族自治区银川市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
灵武市环聚新能源有限公司	宁夏回族自治区灵武市	1,000,000.00	宁夏回族自治区灵武市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力山东新能源开发有限公司	山东省烟台市	1,657,546,000.00	山东省烟台市	生产	100.00		投资设立
国电电力胶南风力发电有限公司	山东省青岛市	197,810,000.00	山东省青岛市	生产		100.00	投资设立

国电电力威海风力发电有限公司	山东省威海市	400,000,000.00	山东省威海市	生产		100.00	投资设立
国电电力文登风力发电有限公司	山东省威海市	400,000,000.00	山东省威海市	生产		100.00	投资设立
国电电力(潍坊)有限公司	山东省潍坊市	9,000,000.00	山东省潍坊市	生产		100.00	投资设立
常州市吉天新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
泰安天泰新能源有限公司	山东省泰安市	10,000,000.00	山东省泰安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力诸城风力发电有限公司	山东省潍坊市	135,410,000.00	山东省潍坊市	生产	100.00		投资设立
国电电力山西新能源开发有限公司	山西省大同市	1,602,090,377.00	山西省大同市	生产	100.00		投资设立
国电电力玉田新能源开发有限公司	河北省唐山市	10,000,000.00	河北省唐山市	生产		100.00	投资设立
国电太行风力发电有限责任公司	山西省长治市	4,600,000.00	山西省长治市	生产		90.00	投资设立
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	山西省朔州市	607,729,300.00	山西省朔州市	生产		55.00	投资设立
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	256,640,000.00	内蒙古锡林郭勒盟	生产	100.00		投资设立
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	内蒙古呼和浩特市	353,981,080.00	内蒙古呼和浩特市	生产	100.00		投资设立
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	内蒙古锡林郭勒盟	86,000,000.00	内蒙古锡林郭勒盟	生产		90.00	非同一控制下的企业合并
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	120,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		90.00	投资设立
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	285,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		93.00	投资设立
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	内蒙古巴彦淖尔市	1,000,000.00	内蒙古巴彦淖尔市	生产		80.00	投资设立
杭锦旗国电电力有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		80.00	投资设立
国电电力(包头市)有限公司	内蒙古包头市	1,000,000.00	内蒙古包头市	生产		60.00	投资设立
国电电力云南新能源开发有限公司	云南省大理白族自治州	1,296,721,600.00	云南省大理白族自治州	生产	100.00		投资设立
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	云南省昆明市	71,422,000.00	云南省昆明市	生产		90.00	投资设立
云南楚雄国电电力能源有限公司	云南省楚雄市	120,000,000.00	云南省楚雄市	生产		100.00	投资设立
云南宣威国电新能源开发有限公司	云南省宣威市	394,000,000.00	云南省宣威市	生产		100.00	投资设立
云南景洪国电电力发展有限公司	云南省景洪市	200,000,000.00	云南省景洪市	生产		100.00	投资设立
云南国电电力富民风电开发有限公司	云南省昆明市	274,580,000.00	云南省昆明市	生产		100.00	投资设立

云南云龙国电电力新能源有限公司	云南省大理白族自治州	207,430,000.00	云南省大理白族自治州	生产		100.00	投资设立
楚雄正高能源有限公司	云南省楚雄市	5,000,000.00	云南省楚雄市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
楚雄贝诚能源有限公司	云南省楚雄市	5,000,000.00	云南省楚雄市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电宁波风电开发有限公司	浙江省宁波市	950,790,297.00	浙江省宁波市	生产	100.00		投资设立
国电宁波北仑风力发电有限公司	浙江省宁波市	76,000,000.00	浙江省宁波市	生产		51.00	投资设立
国电宁海风力发电有限公司	浙江省宁波市	93,000,000.00	浙江省宁波市	生产		51.00	非同一控制下的企业合并
吉安吉坤新能源开发有限公司	江西省吉安市	65,400,000.00	江西省吉安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
吉安市正伟科技有限公司	江西省吉安市	65,400,000.00	江西省吉安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州杭阳新能源开发有限公司	浙江省杭州市	900,000,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
广州卡姆丹克地乐光伏科技有限公司	广东省广州市	2,000,000.00	广东省广州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
黄骅浙泰光伏发电有限公司	河北省沧州市	1,000,000.00	河北省沧州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
聊城乐照新能源有限公司	山东省聊城市	2,000,000.00	山东省聊城市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
南京杭泰电力有限公司	江苏省南京市	1,000,000.00	江苏省南京市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波启安清洁能源科技有限公司	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海正泰光伏发电有限公司	上海市	14,000,000.00	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
温州正泰光伏发电有限公司	浙江省温州市	4,500,000.00	浙江省温州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江德清正泰太阳能光伏发电有限公司	浙江省湖州市	43,800,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
诸城市瑞光新能源发展有限公司	山东省潍坊市	5,000,000.00	山东省潍坊市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江桐乡正泰光伏发电有限公司	浙江省嘉兴市	32,000,000.00	浙江省嘉兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波港泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
长丰县宗阳新能源有限公司	安徽省合肥市	1,000,000.00	安徽省合肥市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波正泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	23,200,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
怀宁一诺新能源有限公司	安徽省安庆市	10,000,000.00	安徽省安庆市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
新昌县越泰新能源科技有限公司	浙江省绍兴市	7,500,000.00	浙江省绍兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并

莆田甬泰光伏发电有限公司	福建省莆田市	1,000,000.00	福建省莆田市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
佛山市领先电力有限公司	广东省佛山市	7,500,000.00	广东省佛山市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州百晨新能源有限公司	浙江省杭州市	2,200,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
红安县信百太阳能发电有限公司	湖北省黄冈市	21,500,000.00	湖北省黄冈市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波江北永升电力开发有限公司	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
台州杭泰电力有限公司	浙江省台州市	1,000,000.00	浙江省台州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江晶润新能源科技有限公司	浙江省丽水市	10,000,000.00	浙江省丽水市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
东莞市齐口节能科技有限公司	广东省东莞市	1,000,000.00	广东省东莞市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州和旭新能源科技有限公司	浙江省杭州市	1,000,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州纳德新能源有限公司	浙江省杭州市	2,000,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
合肥卓日新能源有限公司	安徽省合肥市	1,000,000.00	安徽省合肥市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
嘉兴正泰光伏发电有限公司	浙江省嘉兴市	55,000,000.00	浙江省嘉兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
晋江晨辉荣光新能源有限公司	福建省泉州市	5,000,000.00	福建省泉州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
莱尔斯特(连城)新能源有限公司	福建省龙岩市	1,000,000.00	福建省龙岩市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波杭新光伏发电有限公司	浙江省宁波市	10,080,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波森瑞节能科技有限公司	浙江省宁波市	7,050,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波杉泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海巍能电力有限公司	上海市	7,000,000.00	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
嵊州正泰光伏发电有限公司	浙江省绍兴市	11,700,000.00	浙江省绍兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
泗水县杭泰新能源有限公司	山东省济宁市	1,000,000.00	山东省济宁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
唐山正明光伏发电有限公司	河北省唐山市	1,000,000.00	河北省唐山市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常熟市利泰电力有限公司	江苏省苏州市常熟市	1,000,000.00	江苏省苏州市常熟市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪杭泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	17,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
丹阳市帷凯新能源有限公司	江苏省镇江市丹阳市	5,000,000.00	江苏省镇江市丹阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并

东莞市纽能新能源科技有限公司	广东省东莞市	1,000,000.00	广东省东莞市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
广州恩瑞光伏发电有限公司	广东省广州市	1,000,000.00	广东省广州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州正泰光伏发电有限公司	浙江省杭州市	9,900,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
湖州杭泰光伏发电有限公司	浙江省湖州市	30,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
黄石杭泰光伏发电有限公司	湖北省黄石市大冶市	7,000,000.00	湖北省黄石市大冶市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
临海正泰光伏发电有限公司	浙江省台州市	20,000,000.00	浙江省台州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
齐河县兴泰新能源有限公司	山东省德州市	16,000,000.00	山东省德州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
汕头市杭泰电力科技有限公司	广东省汕头市	2,080,000.00	广东省汕头市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
芜湖荣利光伏发电有限公司	安徽省芜湖市	1,000,000.00	安徽省芜湖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
余姚山泰光伏发电有限公司	浙江省余姚市	10,000,000.00	浙江省余姚市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
长兴众泰新能源科技有限公司	浙江省湖州市	3,500,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海盐正泰光伏发电有限公司	浙江省嘉兴市	50,000,000.00	浙江省嘉兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
湖州吴兴杭泰新能源有限公司	浙江省湖州市	1,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
江门市力天光伏发电有限公司	广东省江门市	1,000,000.00	广东省江门市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
京山市杭泰光伏发电有限公司	湖北省荆门市	11,000,000.00	湖北省荆门市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
兰溪晴兰太阳能科技有限公司	浙江省金华市	4,000,000.00	浙江省金华市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
兰溪晴缘太阳能科技有限公司	浙江省金华市	21,000,000.00	浙江省金华市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波方辰新能源科技有限公司	浙江省宁海县	20,000,000.00	浙江省宁海县	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波杭泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
绍兴滨泰光伏发电有限公司	浙江省绍兴市	1,000,000.00	浙江省绍兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
台州市椒江杭泰电力有限公司	浙江省台州市	6,500,000.00	浙江省台州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
威海市绿巷新能源科技有限公司	山东省威海市	10,000,000.00	山东省威海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
余姚甬泰光伏发电有限公司	浙江省余姚市	1,000,000.00	浙江省余姚市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江安吉正泰光伏发电有限公司	浙江省安吉县	3,000,000.00	浙江省安吉县	生产		100.00	非同一控制下的企业合并

浙江德清正泰新能源科技有限公司	浙江省湖州市	3,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
安吉万祥新能源科技有限公司	浙江省湖州市	5,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
湖州帷欣新能源有限公司	浙江省湖州市	12,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
兰溪晴亮太阳能科技有限公司	浙江省金华市	7,200,000.00	浙江省金华市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波甬泰电力有限公司	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁海龙辉能源开发有限公司	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
泉州杭泰光伏发电有限公司	福建省泉州市	1,000,000.00	福建省泉州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
沙河市煜胜新能源科技有限公司	河北省邢台市	2,300,000.00	河北省邢台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海蒂能电力有限公司	上海市	1,000,000.00	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
苏州乐栅光伏能源有限公司	江苏省苏州市	4,000,000.00	江苏省苏州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
苏州阳晋新能源科技有限公司	江苏省苏州市	5,000,000.00	江苏省苏州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
无锡梁泰电力有限公司	江苏省无锡市	1,000,000.00	江苏省无锡市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
烟台杭泰新能源有限公司	山东省烟台市	8,000,000.00	山东省烟台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
烟台市皓阳光伏有限公司	山东省烟台市	10,000,000.00	山东省烟台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
淄博杭泰电力有限公司	山东省淄博市	1,000,000.00	山东省淄博市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
淄博振淼光伏发电有限公司	山东省淄博市	3,800,000.00	山东省淄博市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海杭阳新能源开发有限公司	上海市	40,000,000.00	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
无锡联溯新能源科技有限公司	江苏省无锡市	1,000,000.00	江苏省无锡市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宿迁联傲新能源有限公司	江苏省宿迁市	5,000,000.00	江苏省宿迁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
太仓妙喜新能源有限公司	江苏省太仓市	5,000,000.00	江苏省太仓市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
溧阳知行新能源有限公司	江苏省溧阳市	10,000,000.00	江苏省溧阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
盐城联安新能源有限公司	江苏省盐城市	1,000,000.00	江苏省盐城市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
东台联傲新能源有限公司	江苏省盐城市东台市	8,180,000.00	江苏省盐城市东台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
扬州联傲新能源有限公司	江苏省扬州市	3,293,421.30	江苏省扬州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并

南通浩盛新能源有限公司	江苏省南通市	2,480,000.00	江苏省南通市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
南通联傲新能源有限公司	江苏省南通市	1,000,000.00	江苏省南通市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜兴联恒新能源有限公司	江苏省宜兴市	10,000,000.00	江苏省宜兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜兴联誉新能源科技有限公司	江苏省宜兴市	10,000,000.00	江苏省宜兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力丽水新能源发电有限公司	浙江省丽水市	12,500,000.00	浙江省丽水市	生产		100.00	投资设立
国电鄞州风力发电有限公司	浙江省宁波市	71,628,700.00	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电奉化风力发电有限公司	浙江省宁波市	33,000,000.00	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电优能(康平)风电有限公司	辽宁省沈阳市	228,458,200.00	辽宁省沈阳市	生产	51.00		投资设立
国电电力新疆新能源开发有限公司	新疆乌鲁木齐市	528,256,500.00	新疆乌鲁木齐市	生产	100.00		投资设立
国电哈密能源开发有限公司	新疆哈密市	318,000,000.00	新疆哈密市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电青松吐鲁番新能源有限公司	新疆吐鲁番市	249,490,200.00	新疆吐鲁番市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电北屯发电有限公司	新疆阿勒泰地区	114,370,000.00	新疆阿勒泰地区	生产		100.00	投资设立
国电塔城发电有限公司	新疆塔城地区	147,400,000.00	新疆塔城地区	生产		65.00	投资设立
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	新疆阿拉山口市	77,200,000.00	新疆阿拉山口市	生产		89.12	同一控制下的企业合并
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	新疆哈密市	140,626,700.00	新疆哈密市	生产		75.00	投资设立
国电电力哈密光伏发电有限公司	新疆哈密市	5,000,000.00	新疆哈密市	生产		65.00	投资设立
江苏新盛光伏电力投资有限公司	江苏省淮安市	31,000,000.00	江苏省淮安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯苏盛光伏电力有限公司	新疆伊犁州奎屯市	28,000,000.00	新疆伊犁州奎屯市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯苏能光伏电力有限公司	新疆伊犁州奎屯市	28,000,000.00	新疆伊犁州奎屯市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯昌盛光伏电力有限公司	新疆伊犁州奎屯市	28,000,000.00	新疆伊犁州奎屯市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市合辉合利新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
胡杨河市合辉光伏发电有限公司	新疆省胡杨河市	1,000,000.00	新疆省胡杨河市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	新疆吐鲁番市	239,000,000.00	新疆吐鲁番市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	新疆哈密市	254,680,000.00	新疆哈密市	生产	100.00		投资设立



国电电力广东新能源开发有限公司	广东省珠海市	358,942,400.00	广东省珠海市	生产	100.00		投资设立
国电电力(和平)新能源开发有限公司	广东省河源市	50,000,000.00	广东省河源市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南新能源开发有限公司	湖南省长沙市	268,897,000.00	湖南省长沙市	生产	100.00		投资设立
国电电力湖南崑山风电开发有限公司	湖南省邵阳市	80,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南城步风电开发有限公司	湖南省邵阳市	82,060,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南武冈新能源开发有限公司	湖南省邵阳市	60,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南西渡新能源开发有限公司	湖南省衡阳市	22,800,000.00	湖南省衡阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	湖南省郴州市	46,800,000.00	湖南省郴州市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南衡南新能源开发有限公司	湖南省衡阳市	60,000,000.00	湖南省衡阳市	生产		80.00	投资设立
国电电力湖南洪江新能源开发有限公司	湖南省怀化市	2,000,000.00	湖南省怀化市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南蓝山新能源开发有限公司	湖南省永州市	69,000,000.00	湖南省永州市	生产		51.00	投资设立
国电象山海上风电有限公司	浙江省宁波市	1,394,791,618.00	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电电力瓜州风力发电有限公司	甘肃省酒泉市	338,418,900.00	甘肃省酒泉市	生产	100.00		投资设立
国电电力江西新能源开发有限公司	江西省南昌市	215,000,000.00	江西省南昌市	生产	100.00		投资设立
高安市国电电力赣惠太阳能发电有限公司	江西省宜春市高安市	140,000,000.00	江西省宜春市高安市	生产		51.00	投资设立
宁波森强能源科技有限公司	浙江省宁波市	126,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
高安市联广新能源有限公司	江西省宜春市高安市	25,000,000.00	江西省宜春市高安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
高安市正盛新能源有限公司	江西省宜春市高安市	40,000,000.00	江西省宜春市高安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜丰县联丰新能源有限公司	江西省宜春市	30,000,000.00	江西省宜春市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
景德镇联益新能源有限公司	江西省景德镇市	15,000,000.00	江西省景德镇市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
九江协盛新能源有限公司	江西省九江市	10,000,000.00	江西省九江市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
九江吉盛新能源有限公司	江西省九江市	3,000,000.00	江西省九江市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	浙江省丽水市	150,000,000.00	浙江省丽水市	生产	70.00		非同一控制下的企业合并
国电电力福建新能源开发有限公司	福建省福州市	144,864,000.00	福建省福州市	生产	100.00		投资设立

永泰大樟溪界竹口水电有限公司	福建省福州市	216,430,000.00	福建省福州市	生产		60.00	投资设立
福建国电电力至善新能源开发有限公司	福建省尤溪县	100,000,000.00	福建省尤溪县	生产		70.00	投资设立
福建尤溪国电电力新能源开发有限公司	福建省尤溪县	100,000,000.00	福建省尤溪县	生产		100.00	投资设立
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	黑龙江省黑河市	197,128,400.00	黑龙江省黑河市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
国电电力青海万立水电开发有限公司	青海省西宁市	112,948,554.00	青海省西宁市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
国电电力青海新能源开发有限公司	青海省西宁市	152,360,000.00	青海省西宁市	生产	100.00		投资设立
格尔木国电电力光伏发电有限公司	青海省海西州格尔木市	48,000,000.00	青海省海西州格尔木市	生产		65.00	投资设立
国能青陇(漳县)新能源有限公司	甘肃省定西市	100,000,000.00	甘肃省定西市	生产		80.00	投资设立
国电电力甘肃新能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	853,585,800.00	甘肃省酒泉市	生产	100.00		投资设立
国电电力敦煌光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市敦煌市	16,700,000.00	甘肃省酒泉市敦煌市	生产		89.52	投资设立
张掖国源优创新能源开发有限公司	甘肃省张掖市	102,597,200.00	甘肃省张掖市	生产		100.00	投资设立
定西国能投新能源开发有限公司	甘肃省定西市	150,000,000.00	甘肃省定西市	生产		79.00	投资设立
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	甘肃省定西市	60,000,000.00	甘肃省定西市	生产		79.00	投资设立
杭州绵泰新能源开发有限公司	浙江省杭州市	280,000,000.00	浙江省杭州市	生产		70.00	非同一控制下的企业合并
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	甘肃省武威市	280,000,000.00	甘肃省武威市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市合烨新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
临泽县鸿飞新能源有限公司	甘肃省张掖市	182,882,000.00	甘肃省张掖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
北京国电电力新能源技术有限公司	北京市	54,100,000.00	北京市	服务	100.00		投资设立
国电电力内蒙古能源销售有限公司	内蒙古呼和浩特市	200,010,000.00	内蒙古呼和浩特市	销售	100.00		投资设立
国能大渡河流域水电开发有限公司	四川省成都市	17,602,790,258.00	四川省成都市	生产	80.00		投资设立
国能大渡河深溪沟发电有限公司	四川省雅安市	893,963,957.00	四川省雅安市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河大岗山发电有限公司	四川省雅安市	60,000,000.00	四川省雅安市	生产	10.20	80.00	投资设立
国能大渡河猴子岩发电有限公司	四川省甘孜州	4,324,800,000.00	四川省甘孜州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河枕头坝发电有限公司	四川省乐山市	1,638,000,000.00	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立

国能大渡河沙坪发电有限公司	四川省乐山市	1,139,000,000.00	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河金川水电建设有限公司	四川省阿坝州	2,668,000,000.00	四川省阿坝州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	四川省雅安市	2,775,000,000.00	四川省雅安市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	四川省甘孜州	392,200,000.00	四川省甘孜州	生产		85.00	非同一控制下的企业合并
国能大渡河大数据服务有限公司	四川省成都市	50,000,000.00	四川省成都市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国能大渡河检修安装有限公司	四川省乐山市	50,000,000.00	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立
四川大渡河双江口水电开发有限公司	四川省马尔康市	4,970,472,100.00	四川省马尔康市	生产		62.83	投资设立
国能大渡河新能源投资有限公司	四川省成都市	1,220,000,000.00	四川省成都市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河陡岭子水电有限公司	湖北省十堰市	159,900,000.00	湖北省十堰市	生产		63.04	同一控制下的企业合并
国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司	湖北省咸丰县	47,000,000.00	湖北省咸丰县	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河堵河水电有限公司	湖北省十堰市	71,000,000.00	湖北省十堰市	生产		60.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河老渡口水电有限公司	湖北省恩施市	166,858,900.00	湖北省恩施市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河泽润电力有限公司	四川省攀枝花市	50,500,000.00	四川省攀枝花市	生产		89.41	非同一控制下的企业合并
安徽国电皖能风电有限公司	安徽省合肥市	10,000,000.00	安徽省合肥市	生产	51.00		投资设立
国电安徽能源销售有限公司	安徽省合肥市	521,136,500.00	安徽省合肥市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
安徽岳西天力水电有限责任公司	安徽省安庆市	7,000,000.00	安徽省安庆市	生产		75.00	同一控制下的企业合并
国电优能宿松风电有限公司	安徽省安庆市	160,000,000.00	安徽省安庆市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电安徽毛尖山水电有限公司	安徽省安庆市	35,659,004.04	安徽省安庆市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电皖能太湖风电有限公司	安徽省安庆市	85,000,000.00	安徽省安庆市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电寿县风电有限公司	安徽省淮南市	60,730,000.00	安徽省淮南市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电皖能望江风电有限公司	安徽省安庆市	82,800,000.00	安徽省安庆市	生产		51.00	投资设立
国电皖能宿松风电有限公司	安徽省安庆市	157,568,000.00	安徽省安庆市	生产	51.00		投资设立
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	新疆阿克苏地区	464,391,700.00	新疆阿克苏地区	生产	63.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	新疆巴音郭楞蒙古自治	860,559,091.00	新疆巴音郭楞蒙古自治	生产	55.61		同一控制下的企业合并

国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	新疆伊犁哈萨克自治州	854,817,600.00	新疆伊犁哈萨克自治州	生产	76.59		同一控制下的企业合并
国电电力广西风电开发有限公司	广西省北海市	205,219,000.00	广西省北海市	生产	100.00		投资设立
国能浙江能源销售有限公司	浙江省杭州市	200,010,000.00	浙江省杭州市	销售	100.00		投资设立
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,294,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团福建能源有限责任公司	福建省福州市	2,365,210,436.49	福建省福州市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(泉州)热电有限公司	福建省泉州市	1,534,048,000.00	福建省泉州市	生产		72.00	同一控制下的企业合并
国能(福州)热电有限公司	福建省福清市	938,999,765.96	福建省福清市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
福建国海燃料有限公司	福建省厦门市	30,000,000.00	福建省厦门市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国电(福建)能源销售有限公司	福建省厦门市	200,010,000.00	福建省厦门市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能(晋江)能源销售有限公司	福建省泉州市	200,000,000.00	福建省泉州市	销售		51.00	同一控制下的企业合并
国能(莆田)新能源有限公司	福建省漳州市	100,000,000.00	福建省漳州市	生产		100.00	投资设立
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	福建省宁德市	30,000,000.00	福建省宁德市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能(柘荣)水电有限公司	福建省宁德市	17,500,000.00	福建省宁德市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电温州水电有限公司	浙江省温州市	20,000,000.00	浙江省温州市	生产		58.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团海南电力有限公司	海南省海口市	1,886,055,000.00	海南省海口市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团(海南)综合能源有限公司	海南省海口市	200,010,000.00	海南省海口市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能(海南)新能源发展有限公司	海南省海口市	534,462,000.00	海南省海口市	生产		100.00	投资设立
国能(屯昌)新能源有限公司	海南省屯昌县	190,000,000.00	海南省屯昌县	生产		100.00	投资设立
国能(陵水)新能源有限公司	海南省陵水县	210,000,000.00	海南省陵水县	生产		100.00	投资设立
国能(万宁)新能源有限公司	海南省万宁市	117,300,000.00	海南省万宁市	生产		100.00	投资设立
国能(定安)新能源有限公司	海南省定安县	110,000,000.00	海南省定安县	生产		100.00	投资设立
国家能源集团乐东发电有限公司	海南省乐东县	1,066,740,000.00	海南省乐东县	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能(临高)新能源有限公司	海南省临高县	131,263,400.00	海南省临高县	生产		100.00	投资设立
国家能源集团江西电力有限公司	江西省南昌市	3,246,280,286.77	江西省南昌市	生产	100.00		同一控制下的企业合并

国能九江发电有限公司	江西省九江市	1,331,018,000.00	江西省九江市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能黄金埠发电有限公司	江西省余干县	920,000,000.00	江西省余干县	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能丰城发电有限公司	江西省丰城市	1,173,990,000.00	江西省丰城市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能万安聚源发电有限责任公司	江西省万安县	9,000,000.00	江西省万安县	生产		42.00	同一控制下的企业合并
国能万安宏源发电有限责任公司	江西省万安县	36,000,000.00	江西省万安县	生产		30.00	同一控制下的企业合并
国能江西能源销售有限公司	江西省南昌市	240,430,000.00	江西省南昌市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能江西新能源产业有限公司	江西省南昌市	1,500,000,000.00	江西省南昌市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能南城新能源发电有限公司	江西省抚州市	200,000,000.00	江西省抚州市	生产		60.00	投资设立
余干神岭光伏发电有限公司	江西省上饶市	220,000,000.00	江西省上饶市	生产		50.00	投资设立
国能江西工程技术有限公司	江西省九江市	175,000,000.00	江西省九江市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
九江市新能源投资开发有限公司	江西省九江市	10,000,000.00	江西省九江市	销售		70.00	同一控制下的企业合并
国能湖口综合能源有限公司	江西省九江市	100,000,000.00	江西省九江市	销售		75.00	投资设立
国家能源集团广东电力有限公司	广东省广州市	1,751,544,400.00	广东省广州市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(广东)综合能源有限公司	广东省广州市	300,000,000.00	广东省广州市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
清远国能诚创新能源有限公司	广东省清远市英德市	60,000,000.00	广东省清远市英德市	生产		60.00	投资设立
国能(肇庆)热电有限公司	广东省肇庆市	1,066,930,000.00	广东省肇庆市	生产		70.00	同一控制下的企业合并
肇庆大旺电力热力有限公司	广东省肇庆市	70,000,000.00	广东省肇庆市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团山东电力有限公司	山东省济南市	4,923,335,122.18	山东省济南市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(山东)燃料有限公司	山东省济南市	390,000,000.00	山东省济南市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源费县发电有限公司	山东省临沂市	888,000,000.00	山东省临沂市	生产		91.21	同一控制下的企业合并
国能(山东)综合能源服务有限公司	山东省济南市	200,010,000.00	山东省济南市	生产		100.00	投资设立
国家能源(山东)工程技术有限公司	山东省济南市	69,000,000.00	山东省济南市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源菏泽发电有限公司	山东省菏泽市	477,600,000.00	山东省菏泽市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能景盛(东明)新能源有限公司	山东省菏泽市	50,000,000.00	山东省菏泽市	生产		90.00	投资设立

国家能源蓬莱发电有限公司	山东省烟台市	504,000,000.00	山东省烟台市	生产		85.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团山东石横热电有限公司	山东省泰安市	1,070,590,000.00	山东省泰安市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
肥城宏源热力有限公司	山东省肥城市	72,400,000.00	山东省肥城市	生产		95.00	同一控制下的企业合并
国家能源聊城发电有限公司	山东省聊城市	887,000,000.00	山东省聊城市	生产		52.00	同一控制下的企业合并
国家能源泰安热电有限公司	山东省泰安市	578,000,000.00	山东省泰安市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能(泰安岱岳区)新能源有限公司	山东省泰安市	3050 万美元	山东省泰安市	生产		50.82	同一控制下的企业合并
国家能源博兴发电有限公司	山东省滨州市	1,600,000,000.00	山东省滨州市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国能绿色能源发展(山东)有限公司	山东省济南市	100,000,000.00	山东省济南市	生产		100.00	投资设立
国能绿色能源发展(五莲)有限公司	山东省日照市	60,000,000.00	山东省日照市	生产		100.00	投资设立
国能(聊城)新能源有限公司	山东省聊城市	350,000,000.00	山东省聊城市	生产		100.00	投资设立
国能(高密市)光伏发电有限公司	山东省高密市	56,800,000.00	山东省高密市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团湖南电力有限公司	湖南省长沙市	1,000,000,000.00	湖南省长沙市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团宝庆发电有限公司	湖南省邵阳市	928,007,600.00	湖南省邵阳市	生产		90.49	同一控制下的企业合并
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	湖南省邵阳市	211,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		85.78	同一控制下的企业合并
祁阳永电新能源有限公司	湖南省永州市	30,000,000.00	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能华容新能源有限公司	湖南省岳阳市	390,000,000.00	湖南省岳阳市	生产		100.00	投资设立
国能(永州)新能源有限公司	湖南省永州市	313,350,000.00	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能城步县新能源有限公司	湖南省邵阳市	108,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国能(东安)新能源有限公司	湖南省永州市	160,000,000.00	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能邵阳县新能源有限公司	湖南省邵阳市	230,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电申能唐山新能源开发有限公司	河北省唐山市	60,000,000.00	河北省唐山市	生产	100.00		投资设立
国电申能唐山曹妃甸区太阳能发电有限公司	河北省唐山市	50,000,000.00	河北省唐山市	生产		95.00	投资设立
国电申能围场满族蒙古族自治县新能源科技有限公司	河北省承德市	80,000,000.00	河北省承德市	生产		60.00	投资设立

国电电力唐山海上风电开发有限公司	河北省唐山市	50,000,000.00	河北省唐山市	生产		100.00	投资设立
沈阳国电电力新能源开发有限公司	辽宁省沈阳市	50,000,000.00	辽宁省沈阳市	生产		65.00	投资设立
国电电力(安徽)新能源开发有限公司	安徽省淮南市	15,000,000.00	安徽省淮南市	生产	100.00		投资设立
常州市天卓新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
芜湖市合无新能源有限公司	安徽省芜湖市	1,000,000.00	安徽省芜湖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力陕西新能源开发有限公司	陕西省榆林市	600,000,000.00	陕西省榆林市	生产	100.00		投资设立
西安隆洁新能源有限公司	陕西省西安市	234,000,000.00	陕西省西安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	陕西省延安市	234,000,000.00	陕西省延安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
定边恒通智达电力有限公司	陕西省榆林市	151,500,200.00	陕西省榆林市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
定边和瑞太阳能发电有限公司	陕西省榆林市	38,354,700.00	陕西省榆林市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
定边县恒阳新能源科技有限公司	陕西省榆林市	38,351,900.00	陕西省榆林市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
定边县善利能源有限公司	陕西省榆林市	38,800,000.00	陕西省榆林市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
定边协广光伏电力有限公司	陕西省榆林市	36,438,700.00	陕西省榆林市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
天津国电电力新能源开发有限公司	天津市	100,000,000.00	天津市	生产	100.00		投资设立
天津静海国电电力光伏发电有限公司	天津市	27,000,000.00	天津市	生产		100.00	投资设立
天津国电电力海晶新能源有限公司	天津市	1,425,000,000.00	天津市	生产		85.00	投资设立
天津国电津能港电新能源有限公司	天津市	48,000,000.00	天津市	生产		51.00	投资设立
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	河北省秦皇岛市	197,705,580.00	河北省秦皇岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力综合能源内蒙古有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,000,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	100.00		投资设立
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		65.00	投资设立
达拉特旗国电新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100.00	投资设立
准格尔旗国电新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100.00	投资设立
鄂尔多斯市国电能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	10,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		80.00	投资设立
曲靖国电电力新能源开发有限公司	云南省曲靖市	800,000,000.00	云南省曲靖市	生产	100.00		投资设立

曲靖宣威国电新能源科技有限公司	云南省曲靖市	144,860,000.00	云南省曲靖市	生产		70.00	投资设立
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	浙江省舟山市	783,840,000.00	浙江省舟山市	生产	100.00		投资设立
万年县万河新能源科技有限公司	江西省上饶市	1,000,000.00	江西省上饶市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
万年县河丰新能源科技有限公司	江西省上饶市	1,000,000.00	江西省上饶市	生产		100.00	投资设立
国电电力怀安新能源开发有限公司	河北省张家口市	200,000,000.00	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
辽宁国电电力能源有限公司	辽宁省丹东市	338,790,500.00	辽宁省丹东市	服务	100.00		投资设立
鞍山国电电力新能源有限公司	辽宁省鞍山市	20,000,000.00	辽宁省鞍山市	生产		100.00	投资设立
国电电力廊坊能源有限公司	河北省廊坊市	130,000,000.00	河北省廊坊市	生产	100.00		投资设立
国电电力廊坊新能源科技有限公司	河北省廊坊市	24,000,000.00	河北省廊坊市	生产	60.00		投资设立
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	湖南省郴州市	76,480,000.00	湖南省郴州市	生产	100.00		投资设立
国电电力新能源(葫芦岛)有限公司	辽宁省葫芦岛市	10,000,000.00	辽宁省葫芦岛市	生产	100.00		投资设立
国能(北京)国际电力能源有限公司	北京市	200,000,000.00	北京市	服务	100.00		投资设立
海口沃盛新能源有限公司	海南省海口市	5,000,000.00	海南省海口市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海南联瑞新能源有限公司	海南省临高县	2,000,000.00	海南省临高县	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海南联生新能源有限公司	海南省东方市	2,000,000.00	海南省东方市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
铜仁市天润新能壹号风电有限公司	贵州省铜仁市	5,000,000.00	贵州省铜仁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
山西润龙新能源有限公司	山西省朔州市	4,500,000.00	山西省朔州市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
山西润玉新能源有限公司	山西省朔州市	4,500,000.00	山西省朔州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力大同湖东发电有限公司	山西省大同市	1,400,000,000.00	山西省大同市	生产	100.00		投资设立
国电电力朔州新能源开发有限公司	山西省朔州市	69,000,000.00	山西省朔州市	生产		100.00	投资设立
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯	100,000,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	生产	96.00		投资设立
内蒙古国电电力蒙东新能源有限公司	内蒙古锡林浩特市	2,000,000.00	内蒙古锡林浩特市	生产	100.00		投资设立
国电电力河南新能源开发有限公司	河南省焦作市	6,000,000.00	河南省焦作市	生产	100.00		投资设立
信阳明智鸿科新能源有限公司	河南省信阳市	5,000,000.00	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



信阳明翼新能源有限公司	河南省信阳市	5,000,000.00	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
-------------	--------	--------------	--------	----	--	--------	-------------

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

①本公司持有国能河北邯郸热电股份有限公司 49%的股权、持有国家能源集团宁波燃料有限公司 50%的股权、持有国电建投内蒙古能源有限公司 50%的股权、持有国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司 50%的股权、间接持有国能(绥中)发电有限责任公司 50%的股权、间接持有国能太仓发电有限公司 50%的股权、间接持有国能浙江北仑第三发电有限公司 50%的股权、间接持有国家能源博兴发电有限公司 50%股权、间接持有国家能源集团泰州发电有限公司 42.65%的股权、间接持有余干神岭光伏发电有限公司 50%的股权，但公司能够控制上述公司的日常经营活动、财务政策，因此公司对上述单位具有实质控制。

②本公司间接持有国家能源集团江西电力有限公司所属的国能万安宏源发电有限责任公司 30%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 42%股权。而江西竝鼎实业集团有限公司分别持有国能万安宏源发电有限责任公司 29%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 38%股权。江西公司与江西竝鼎实业集团有限公司签订了委托经营协议，约定委托江西电力公司对万安宏源、万安聚源实施经营管理。因此本公司对这两家公司具有实质控制。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

## (2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
北京国电电力有限公司	42.53	4,948,464,900.01	1,979,938,809.27	51,240,474,682.44
国能大渡河流域水电开发有限公司	20.00	490,002,210.05	407,757,212.74	7,234,489,450.75

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
北京国电电力有限公司	30,565,055,904.79	109,997,442,264.85	140,562,498,169.64	38,367,805,639.44	18,880,361,841.91	57,248,167,481.35	32,807,418,228.19	98,653,127,570.64	131,460,545,798.83	39,590,863,501.57	14,855,754,093.34	54,446,617,594.91
国能大渡河流域水电开发有限公司	1,499,176,224.42	117,518,262,053.78	119,017,438,278.20	17,936,152,148.24	73,896,110,920.46	91,832,263,068.70	1,637,849,003.88	110,548,478,785.52	112,186,327,789.40	16,161,540,946.21	70,195,163,379.98	86,356,704,326.19

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
北京国电电力有限公司	111,150,532,499.78	7,470,340,045.40	7,480,382,983.67	24,140,055,113.32	123,723,666,302.59	3,029,500,920.62	3,059,854,306.02	17,434,469,277.67
国能大渡河流域水电开发有限公司	9,695,746,536.78	1,924,939,868.47	1,924,939,868.47	6,661,662,995.29	9,453,494,506.75	1,686,816,360.06	1,789,391,456.33	6,692,336,478.46

其他说明：

无

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海市	上海市	电力供应		40.00	权益法
国家能源集团科技环保有限公司	北京市	北京市	工业与商业服务	39.19		权益法
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	能源	28.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

公司持有远光软件股份有限公司 20%以下表决权但公司对其派有董事，因此对其具有重大影响

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	上海外高桥第二发电有限责任公司	上海外高桥第二发电有限责任公司
流动资产	3,465,083,703.12	2,349,058,049.41
其中：现金和现金等价物	2,517,788,950.21	1,175,844,797.50
非流动资产	1,323,325,893.54	1,589,497,366.41
资产合计	4,788,409,596.66	3,938,555,415.82
流动负债	300,334,196.77	216,288,986.94
非流动负债	524,040,800.00	31,455,330.00
负债合计	824,374,996.77	247,744,316.94
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	3,964,034,599.89	3,690,811,098.88
按持股比例计算的净资产份额	1,585,613,839.96	1,476,324,439.55
调整事项	-3,821,354.06	-3,821,297.30
--商誉		

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	上海外高桥第二发电有限责任公司	上海外高桥第二发电有限责任公司
—内部交易未实现利润		
—其他	-3,821,354.06	-3,821,297.30
对合营企业权益投资的账面价值	1,581,792,485.90	1,472,503,142.25
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	3,943,346,346.65	3,987,413,383.89
财务费用	-17,247,685.18	-20,766,887.59
所得税费用	2,368,765.44	3,991,273.54
净利润	271,636,951.98	-242,631,408.32
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	271,636,951.98	-242,631,408.32
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明  
无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	国家能源集团科技环保有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	国家能源集团科技环保有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司
流动资产	14,425,750,680.12	21,368,319,620.73	17,813,485,273.38	22,173,587,502.36
非流动资产	8,646,446,668.25	5,389,538,753.39	8,810,854,444.44	5,511,570,677.35
资产合计	23,072,197,348.37	26,757,858,374.12	26,624,339,717.82	27,685,158,179.71
流动负债	11,656,257,571.67	15,573,836,257.56	13,000,641,479.87	14,779,575,249.88
非流动负债	3,667,734,905.02	2,235,329,774.04	4,983,367,160.79	5,554,151,666.26
负债合计	15,323,992,476.69	17,809,166,031.60	17,984,008,640.66	20,333,726,916.14
少数股东权益	2,377,584,012.13	820,410.55	2,704,067,617.35	445,610.61
归属于母公司股东权益	5,370,620,859.55	8,947,871,931.97	5,936,263,459.81	7,350,985,652.96
按持股比例计算的净资产份额	2,104,746,314.86	2,505,404,140.95	2,326,421,649.90	2,058,275,982.83
调整事项	465,992,762.95	32,029,811.98	30,349,481.25	32,029,811.97
—商誉				
—内部交易未实现利润	-54,646,966.54	0.00	-16,876,065.89	0.00
—其他	520,639,729.49	32,029,811.98	47,225,547.14	32,029,811.97
对联营企业权益投资的账面价值	2,570,739,077.81	2,537,433,952.93	2,356,771,131.15	2,090,305,794.80
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	13,023,844,045.88	8,777,185,210.84	14,296,586,830.20	10,123,189,490.18
净利润	122,853,543.07	1,607,600,347.89	-226,111,803.99	1,939,024,705.49

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	国家能源集团科技环保有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	国家能源集团科技环保有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司
终止经营的净利润				
其他综合收益	-617,696,516.10	0.00	-320,455,898.61	0.00
综合收益总额	-494,842,973.03	1,607,600,347.89	-546,567,702.60	1,939,024,705.49
本年度收到的来自联营企业的股利				300,561,759.55

其他说明  
无

#### (4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	8,314,925,681.02	7,000,983,802.57
下列各项按持股比例计算的合计数		

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--净利润	954,612,278.86	-221,435,200.26
--其他综合收益	660,299.52	37,097,875.17
--综合收益总额	955,272,578.38	-184,337,325.09

其他说明  
无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位:元币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	144,077,597.33	49,965,541.07	194,043,138.40
华能连城发电有限公司	382,864,519.05	6,698,684.20	389,563,203.25
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	3,468,152.46	16,057,782.59	19,525,935.05
胜利国电(东营)热电有限公司	141,738,744.96	-5,050,510.54	136,688,234.42

其他说明  
无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用



## (8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

## 4、重要的共同经营

适用 不适用

## 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

## 6、其他

适用 不适用

## 十一、政府补助

## 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额 225,561,017.39 元。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

## 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业 外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益 相关
递延收益	824,362,868.62	38,350,309.43		89,843,408.06	8,510,608.72	764,359,161.27	与资产相关
合计	824,362,868.62	38,350,309.43		89,843,408.06	8,510,608.72	764,359,161.27	/

### 3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	89,843,408.06	81,998,121.22
与收益相关	483,535,156.39	537,449,379.78
合计	573,378,564.45	619,447,501.00

其他说明：

无

## 十二、 金融工具相关的风险

### 1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等各项金融工具的详细情况说明见本“附注七”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

#### 1、 信用风险

2023年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但

并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和化工产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

(1) 已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

(2) 已发生单项减值的金融资产的分析

资产负债表日，单项确定已发生减值的其他应收款包括国电宣威发电有限责任公司、国电内蒙古晶阳能源有限公司、国电宁夏太阳能有限公司和国源时代煤炭资产管理有限公司（详见附注七、9 其他应收款）等，由于上述公司处于破产清算阶段，本公司根据预计可回收金额与账面金额之间差额计提坏账准备。

## 2、流动性风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司金融负债之到期日分析如下：

项目	期末余额		
	1 年以内	1 年以上	账面价值
短期借款	48,944,496,716.68		48,944,496,716.68
应付账款	25,974,379,171.55		25,974,379,171.55
应付股利	1,965,975,765.93		1,965,975,765.93
其他应付款	7,773,976,033.45		7,773,976,033.45
其他流动负债	8,019,439,219.91		8,019,439,219.91
长期借款	19,843,861,511.37	175,137,974,231.79	194,981,835,743.16
应付债券	5,933,145,012.74	1,696,726,538.43	7,629,871,551.17

项目	期末余额		
	1 年以内	1 年以上	账面价值
租赁负债	488,872,786.66	2,196,872,678.28	2,685,745,464.94
长期应付款	5,075,021,242.92	7,319,428,818.80	12,394,450,061.72
合计	124,019,167,461.21	186,351,002,267.30	310,370,169,728.51

项目	上年年末余额		
	1 年以内	1 年以上	账面价值
短期借款	43,049,643,819.70		43,049,643,819.70
应付账款	24,003,341,659.11		24,003,341,659.11
应付股利	2,882,480,980.39		2,882,480,980.39
其他应付款	8,454,532,582.61		8,454,532,582.61
其他流动负债	5,217,096,342.32		5,217,096,342.32
长期借款	15,664,826,081.93	149,640,259,387.98	165,305,085,469.91
应付债券	2,546,013,327.68	7,628,185,951.28	10,174,199,278.96
租赁负债	271,631,957.27	1,226,648,687.36	1,498,280,644.63
长期应付款	1,435,020,446.52	4,998,501,541.33	6,433,521,987.85
合计	103,524,587,197.53	163,493,595,567.95	267,018,182,765.48

### 3、市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险和其他价格风险。

#### (1) 利率风险-现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

#### (2) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司除持有分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资（2018年12月31日或之前为可供出售金融资产）在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

## 2、套期

### (1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### (2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### (3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用**3、金融资产转移****(1) 转移方式分类**适用 不适用

单位：元币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
保理	应收账款	10,487,806,221.55	均已终止确认	无追索权
合计	/	10,487,806,221.55	/	/

**(2) 因转移而终止确认的金融资产**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收账款保理	保理	10,487,806,221.55	-95,445,604.11
合计	/	10,487,806,221.55	-95,445,604.11

**(3) 继续涉入的转移金融资产**适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 十三、公允价值的披露

## 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	949,219,826.40		1,549,986,562.93	2,499,206,389.33
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
2. 生产性生物资产				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	949,219,826.40		1,549,986,562.93	2,499,206,389.33
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>				
<b>二、非持续的公允价值计量</b>				
(一) 持有待售资产				
<b>非持续以公允价值计量的资产总额</b>				
<b>非持续以公允价值计量的负债总额</b>				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

本公司持续采用第一层次公允价值计量的项目为存在活跃市场的金融资产，活跃市场中的报价用于确定其公允价值。该活跃市场中的报价是指易于定期从交易所获得的价格，代表了在正常交易中实际发生的市场交易的价格。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。



**3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息**适用 不适用**4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息**适用 不适用

列入第三层级的金融工具主要是本公司及其子公司持有的未上市股权投资。本公司及其子公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为上市公司比较法，估值技术的输入值主要包括处于同一行业的上市公司的公允市场价值、比率乘数及不可流通折扣率。

**5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析**适用 不适用**6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策**适用 不适用**7、本期内发生的估值技术变更及变更原因**适用 不适用**8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况**适用 不适用**9、其他**适用 不适用**十四、关联方及关联交易****1、本企业的母公司情况**适用 不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区安定门西滨河路 22 号	租赁和商务服务业	13,209,466.11	51.20	51.20

#### 本企业的母公司情况的说明

国家能源集团直接持有并通过其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司间接持有公司股份，合计 9,130,686,455 股，约占公司总股本的 51.20%。截至报告披露日，国家能源集团直接及间接持有公司 51.25% 股份。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

#### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用  不适用

本企业子公司的情况详见附注“十、在其他主体中的权益”。

#### 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用  不适用

本企业子公司的情况详见附注“十、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用  不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
上海外高桥第三发电有限责任公司	联营企业
国电内蒙古上海庙热电有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
国家能源集团科技环保有限公司	联营企业
国能河北能源销售有限公司	联营企业
国能西南（成都）物资有限公司	联营企业
国能辽宁综合能源有限公司	联营企业
太仓港香江假日酒店有限公司	联营企业
安徽省售电开发投资有限公司	联营企业
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	联营企业
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	联营企业
江苏港恒配售电有限公司	联营企业
浙江浙能北仑发电有限公司	联营企业
胜利国电（东营）热电有限公司	联营企业
菏泽永恒热力有限公司	联营企业
赤峰新胜风力发电有限公司	联营企业
远光软件股份有限公司	联营企业
朝阳市北水净源水务有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

#### 4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京低碳清洁能源研究院	与本公司受同一公司控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国神华能源股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团财务有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团资产管理有限公司	与本公司受同一公司控制
龙源电力集团股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团陕西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团甘肃电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团华北电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团科学技术研究院有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团内蒙古电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国电燃料有限公司	与本公司受同一公司控制
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团物资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团长源电力股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国华能源投资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源（山东）新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团安徽能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团电子商务有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团共享服务中心有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国华电力有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国际工程咨询有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团海控新能源有限公司	与本公司受同一公司控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国家能源集团河北电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团河南电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团金沙江旭龙水电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团青海电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新疆能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团山西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团上海电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团四川发电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团西藏电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团雄安能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团云南电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团浙江电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团置业有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源投资集团有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团资本控股有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团贵州电力有限公司	与本公司受同一公司控制
中国节能减排有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国源电力有限公司	与本公司受同一公司控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国家能源集团宁夏电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团重庆电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团吉林电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团联合动力技术有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团辽宁电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团广西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团煤焦化有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国能信控互联技术有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团航运有限公司	与本公司受同一公司控制
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	与本公司受同一公司控制
山东中华发电有限公司	与本公司受同一公司控制
中国神华煤制油化工有限公司	与本公司受同一公司控制
神华煤炭运销有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源泗水新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国能英力特能源化工集团股份有限公司	与本公司受同一公司控制
河北建投集团财务有限公司	子公司股东之子公司

其他说明

无

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家能源集团及所属单位	购买燃料及运输服务	69,438,244,322.13	88,328,721,437.81
国家能源集团及所属单位	购买设备及产品	4,848,126,358.15	2,982,242,525.74
国家能源集团及所属单位	接受技术服务及其他服务	4,699,983,053.75	1,875,817,255.98
国家能源集团及所属单位	租入土地及其他	43,457,291.62	36,106,702.94
合营及联营企业	购买设备及产品	27,075.00	
合营及联营企业	接受技术服务及其他服务	5,438,287.75	1,823,207.55

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家能源集团及所属单位	出租办公楼及其他	37,416,808.22	30,268,491.79
国家能源集团及所属单位	提供电力、热力、供水等	518,988,394.49	381,469,609.53
国家能源集团及所属单位	销售燃料、商品及提供服务	2,010,514,312.61	9,837,527,012.68
合营及联营企业	提供电力、热力、供水等	64,423,244.06	176,019,698.26
合营及联营企业	提供管理、劳务及其他服务	47,718,133.06	107,740,755.38

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

**(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况**

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家能源集团及所属单位	房屋租赁	34,497,195.87	27,430,527.19
国家能源集团及所属单位	土地租赁	2,757,939.31	2,800,796.46
国家能源集团及所属单位	机器设备	37,168.14	37,168.14

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币



出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国家能源集团及所属单位	机器设备	1,381,218.93				124,017,994.77	29,516,509.52	24,089,482.87	4,278,450.57	662,161,687.77	
国家能源集团及所属单位	房屋租赁		4,418,236.99			16,398,441.35	18,767,100.59	1,234,519.21	1,212,467.23	63,473,089.02	43,046,590.83
国家能源集团及所属单位	土地租赁		1,456,500.51			1,575,900.00	1,575,900.00	834,274.92			

关联租赁情况说明

适用 不适用

**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国电电力广东新能源开发有限公司	50,097,503.31	2013/7/2	2028/7/1	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	36,728,000.00	2010/10/8	2025/10/7	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

□适用 √不适用

**(5). 关联方资金拆借**

□适用 √不适用

**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**

□适用 √不适用

**(7). 关键管理人员报酬**

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,069.25	873.05

**(8). 其他关联交易**

□适用 √不适用

## 6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

## (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	国家能源集团及所属单位	2,183,204,769.67	103,333,739.00	2,996,913,525.15	99,800,417.61
应收账款	合营及联营企业	17,709,896.05		105,699,470.04	
应收票据	国家能源集团及所属单位	1,179,061,696.06			
应收票据	合营及联营企业	167,069.23			
其他应收款	国家能源集团及所属单位	525,626,345.52	9,504,106.94	560,632,279.16	9,569,280.50
其他应收款	合营及联营企业	3,045,565.81		1,469,449.02	
货币资金	国家能源集团及所属单位	18,354,592,527.97		20,348,713,626.81	
预付账款	国家能源集团及所属单位	1,078,554,681.40		1,409,732,431.24	
合同资产	国家能源集团及所属单位	333,281,534.10		276,407,123.56	
应收股利	国家能源集团及所属单位	52,306,739.69		35,841,070.02	
应收股利	合营及联营企业	1,077,936,736.23		1,127,936,736.23	

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家能源集团及所属单位	6,611,609,440.92	5,757,032,550.23
应付账款	合营及联营企业	10,784,372.07	65,864,708.75
应付票据	国家能源集团及所属单位	1,378,732,075.55	1,024,608,513.36

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
预收款项	国家能源集团及所属单位	811,961.90	156,704,893.34
其他应付款	国家能源集团及所属单位	2,453,113,410.67	4,307,615,629.17
其他应付款	合营及联营企业	3,646,716.42	4,002,526.81
应付股利	国家能源集团及所属单位	1,600,006,837.75	1,628,138,045.14
合同负债	国家能源集团及所属单位	153,963,750.53	217,499,007.32
租赁负债（含一年内到期）	国家能源集团及所属单位	697,608,317.37	519,505,632.54
其他流动负债	国家能源集团及所属单位	2,893,607,686.14	
长期应付款	国家能源集团及所属单位	5,843,636,154.45	3,002,560,302.12
短期借款	国家能源集团及所属单位	32,190,989,676.55	20,960,961,121.79
短期借款	子公司股东之子公司	400,305,555.56	
长期借款（含一年内到期）	国家能源集团及所属单位	29,830,516,096.80	14,733,240,370.28

### (3). 其他项目

适用 不适用

### 7、 关联方承诺

适用 不适用

### 8、 其他

适用 不适用

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司及子公司在国家能源集团财务有限公司存款利息收入为 14,980.19 万元；贷款利息手续费支出为 110,250.45 万元；票据贴现发生额本期为 113,565.17 万元，票据承兑发生额本期为 667,346.65 万元。公司下属子公司以融资租赁方式在国能融资租赁有限公司融资余额 991,134.05 万元；公司下属子公司在国能（北京）商业保理有限公司的保理余额为 707,142.16 万元。本公司及子公司在国家能源集团财务有限公

司的存款、借款等关联方交易，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息，贷款利率按不高于中国人民银行的利率水平和收费标准及国家其他有关部门的规定执行。

## 十五、 股份支付

### 1、 各项权益工具

适用 不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

### 2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

### 3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

### 4、 本期股份支付费用

适用 不适用

### 5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

### 6、 其他

适用 不适用

## 十六、 承诺及或有事项

## 1、 重要承诺事项

□适用 √不适用

## 2、 或有事项

## (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响  
无

(2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国电电力广东新能源开发有限公司	50,097,503.31	2013/7/2	2028/7/1	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	36,728,000.00	2010/10/8	2025/10/7	否

(3) 开具保函形成的或有负债

单位：万元 币种：人民币

序号	被审计单位名称	业务种类	币种	2023年12月31日余额
1	国家能源集团江苏电力有限公司	保函	人民币	57,050.00
2	国家能源集团山东电力有限公司	保函	人民币	22,000.00
3	国家能源集团福建能源有限责任公司	保函	人民币	14,200.00
4	国能电力工程管理有限公司	保函	人民币	11,223.19
5	国能大渡河流域水电开发有限公司	保函	人民币	7,600.00
6	国电安徽能源销售有限公司	保函	人民币	6,414.00
7	国家能源集团广东电力有限公司	保函	人民币	5,600.00
8	国能神皖能源有限责任公司	保函	人民币	4,800.00

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

### 3、其他

适用 不适用

## 十七、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
子公司破产清算	保德神东发电有限责任公司于 2024 年 2 月收到山西省保德县人民法院决定书，公司进入破产程序，移交破产管理人。	198,923,475.19	无

### 2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,248,493,335.74
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,248,493,335.74

根据公司八届二十六次董事会审议通过的 2023 年度利润分配预案，拟每 10 股派发现金红利 0.70 元（含税）。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本 17,835,619,082 股，预计分红金额 12.48 亿元，与公司 2023 年中期每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税）共派发 8.92 亿元合并计算，2023 年度全年派发现金红利 21.40 亿元，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为 38.16%。该利润分配预案需经公司 2023 年年度股东大会审议，并在通过后 2 个月内实施。

**3、 销售退回**

适用 不适用

**4、 其他资产负债表日后事项说明**

适用 不适用

**十八、 其他重要事项**

**1、 前期会计差错更正**

**(1). 追溯重述法**

适用 不适用

**(2). 未来适用法**

适用 不适用

**2、 重要债务重组**

适用 不适用

**3、 资产置换**

**(1). 非货币性资产交换**

适用 不适用

**(2). 其他资产置换**

适用 不适用

**4、 年金计划**

适用 不适用



## 5、 终止经营

适用 不适用

## 6、 分部信息

### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为 6 个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了 6 个报告分部，分别为煤炭行业、火力发电行业、水力发电行业、新能源发电行业、科技环保行业、其他行业。这些报告分部是以相关产品为基础确定的。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为煤炭行业、火力发电行业、水力发电行业、新能源发电行业、科技环保行业、其他行业。分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

### (2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

2023 年度

单位：元币种：人民币

项目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	科技环保行业	其他行业	分部间抵销	合计
营业收入	1,459,751,840.70	155,852,785,160.14	12,115,573,473.95	10,802,458,050.38	1,365,489,010.43	19,215,150.94	-616,394,517.60	180,998,878,168.94
营业成本	1,485,672,414.98	140,028,792,290.00	6,296,645,647.72	6,034,477,415.30	1,279,066,434.61	9,434,433.96	-594,366,839.45	154,539,721,797.12
对联营和合营企业的投资收益	14,037,496.05	818,717,367.60	6,117,364.97	39,382,162.41		671,351,946.04		1,549,606,337.07
信用减值损失	1,166,674.70	2,510,019.47	10,245,662.87	-724,002,165.68		218,547,925.41		-491,531,883.23
资产减值损失		-947,312,906.55	-36,589,435.66	-529,325,682.31			-28,721,740.12	-1,541,949,764.64
折旧费和摊销费	710,449,978.75	10,972,290,245.41	3,304,844,670.39	3,672,628,980.45	9,928,732.85	60,144,442.19		18,730,287,050.04
利润总额（亏损总额）	-457,099,184.06	11,394,197,214.43	2,978,033,345.52	2,567,826,187.13	5,608,966.86	-764,197,366.77	-54,355,612.53	15,670,013,550.58
所得税费用	10,322,230.79	2,868,882,320.55	488,840,745.26	338,390,216.19	-27,879.21	1,080,484.55	-9,716,096.79	3,697,772,021.34

项目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	科技环保行业	其他行业	分部间抵销	合计
净利润（净亏损）	-467,421,414.85	8,525,314,893.88	2,489,192,600.26	2,229,435,970.94	5,636,846.07	-765,277,851.32	-44,639,515.74	11,972,241,529.24
资产总额	14,142,687,039.86	185,254,298,338.41	132,736,215,481.46	113,873,430,878.10	2,481,871,281.03	116,057,158,988.44	-106,646,315,135.50	457,899,346,871.80
负债总额	9,739,199,318.86	84,366,575,282.40	99,597,418,948.54	71,917,080,977.48	2,288,310,257.59	80,731,683,876.90	-10,167,653,277.12	338,472,615,384.65

(续) 2022 年度

项目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	科技环保行业	其他行业	分部间抵销	合计
营业收入	4,729,926,793.17	167,296,765,629.38	11,756,403,759.58	8,951,010,224.14	4,434,734,912.79	4,294,528.30	-2,498,993,756.41	194,674,142,090.95
营业成本	1,763,830,549.06	154,072,835,344.67	6,139,161,279.84	4,778,483,434.79	4,252,025,360.42		-2,396,848,939.36	168,609,487,029.42
对联营和合营企业的投资收益		-373,041,451.93	3,243,194.64	11,436,915.79		474,655,362.66		116,294,021.16
信用减值损失		-220,081,635.69	11,380,938.67	78,158,598.30	16,805,000.00	34,294,834.14		-79,442,264.58
资产减值损失	-46,331,687.97	-3,269,028,461.76	-292,633,531.34	-38,338,334.63				-3,646,332,015.70
折旧费和摊销费	807,395,628.24	11,163,065,532.48	3,179,403,225.30	3,147,601,118.85	1,055,919.10	107,479.87		18,298,628,903.84
利润总额（亏损总额）	-81,171,146.33	6,093,678,184.35	2,241,344,716.30	3,225,881,647.01	1,957,307.16	-1,225,681,681.17	-62,441,577.68	10,193,567,449.64
所得税费用	297,742,626.27	2,355,577,959.11	365,388,098.75	379,176,986.40	2,520,750.00	1,737,303.49	-36,099,152.71	3,366,044,571.31
净利润（净亏损）	-378,913,772.60	3,738,100,225.24	1,875,956,617.55	2,846,704,660.61	-563,442.84	-1,227,418,984.66	-26,342,424.97	6,827,522,878.33
资产总额	15,566,867,911.33	193,115,811,346.12	125,815,172,761.79	83,672,288,809.24	2,627,461,455.91	111,550,232,738.63	-	414,919,436,415.48
负债总额	10,211,555,149.33	81,823,400,202.58	94,177,517,965.77	51,867,187,950.70	1,893,910,178.53	76,316,501,452.72	-11,792,143,163.53	304,497,929,736.10

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

资本管理：

本公司及其子公司的资本管理目标是保障本公司及其子公司能持续营运，以为股东和其它权益持有人提供回报。

本公司及其子公司使用资产负债率（以总负债除总资产计算）来监控资本。本公司及其子公司 2023 年度和 2022 年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。本公司及其子公司的目的是将资产负债率保持在合理的水平。于 2023 年 12 月 31 日，本公司及其子公司的资产负债率为 74%（2022 年 12 月 31 日：73%）。

## 十九、 母公司财务报表主要项目注释

### 1、 应收账款

#### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	204,745,679.93	269,474,458.18
6 个月-1 年	56,729,399.11	96,727,052.07
1 年以内小计	261,475,079.04	366,201,510.25
1 至 2 年	96,893,853.16	123,997,038.14
2 至 3 年	123,514,364.64	31,541,129.66
3 至 4 年	22,450,612.99	1,262,682.50

账龄	期末账面余额	期初账面余额
4 至 5 年	165,342.33	416,100.00
5 年以上	6,884,693.62	9,104,300.85
减：坏账准备	56,029,064.16	33,046,144.28
合计	455,354,881.62	499,476,617.12

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	511,383,945.78	100.00	56,029,064.16	10.96	455,354,881.62	532,522,761.40	100.00	33,046,144.28	6.21	499,476,617.12
合计	511,383,945.78	/	56,029,064.16	/	455,354,881.62	532,522,761.40	/	33,046,144.28	/	499,476,617.12

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：信用风险特征组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	511,383,945.78	56,029,064.16	10.96
合计	511,383,945.78	56,029,064.16	10.96

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 13. “应收账款”。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	33,046,144.28	22,982,919.88				56,029,064.16
合计	33,046,144.28	22,982,919.88				56,029,064.16

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明  
无

**(4). 本期实际核销的应收账款情况**

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
内蒙古电力（集团）有限责任公司	194,584,771.21		194,584,771.21	38.05	29,682,288.32
国网辽宁省电力有限公司	175,218,308.81		175,218,308.81	34.26	19,314,313.65
云南电网有限责任公司	124,286,004.65		124,286,004.65	24.30	
邯郸市紫光供热有限公司	5,243,565.67		5,243,565.67	1.03	5,212,997.20
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	4,600,000.00		4,600,000.00	0.90	
合计	503,932,650.34		503,932,650.34	98.54	54,209,599.17

其他说明

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产期末金额 503,932,650.34 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 98.54%，相应计提的坏账准备期末余额 54,209,599.17 元。

其他说明：

适用 不适用

## 2、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,228,079,588.14	1,653,600,692.05
其他应收款	8,494,131,331.01	11,703,220,503.86
合计	9,722,210,919.15	13,356,821,195.91

其他说明：

适用 不适用

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

适用 不适用

#### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无



**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

**应收股利****(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,077,936,736.23	1,127,936,736.23
国电安徽能源销售有限公司	97,836,112.22	97,836,112.22
赤峰新胜风力发电有限公司	51,823,550.85	35,094,688.29
国能河北能源销售有限公司	483,188.84	
国电建投内蒙古能源有限公司		392,638,543.92
国能辽宁综合能源有限公司		94,611.39
合计	1,228,079,588.14	1,653,600,692.05

**(2). 重要的账龄超过1年的应收股利**

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,077,936,736.23	2-3年、3-4年	对方未予以支付	否
国电安徽能源销售有限公司	97,836,112.22	3-4年	对方未予以支付	否
赤峰新胜风力发电有限公司	35,094,688.29	1-2年、2-3年、 3-4年	对方未予以支付	否
合计	1,210,867,536.74	/	/	/

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收股利情况**

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

√适用 □不适用

无

其他说明：

√适用 □不适用

无

**其他应收款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		

账龄	期末账面余额	期初账面余额
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	785,283,130.69	1,560,408,836.23
6 个月-1 年	312,733,321.33	3,781,146,843.33
1 年以内小计	1,098,016,452.02	5,341,555,679.56
1 至 2 年	3,098,259,234.54	5,777,468,035.96
2 至 3 年	4,240,277,754.07	305,523,460.57
3 至 4 年	285,624,742.62	2,571,835,822.64
4 至 5 年	2,078,892,803.85	1,060,776,466.71
5 年以上	7,241,577,975.77	6,415,970,211.13
坏账准备	9,548,517,631.86	9,769,909,172.71
合计	8,494,131,331.01	11,703,220,503.86

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	35,378,858.54	31,228,012.67
预付款项转入	199,152.51	177,228.86
垫付备用金	923.28	20,000.00
其他	18,007,070,028.54	21,441,704,435.04
合计	18,042,648,962.87	21,473,129,676.57

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	112,507,820.06		9,657,401,352.65	9,769,909,172.71
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	6,208,746.56			6,208,746.56
本期转回			227,600,287.41	227,600,287.41
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	118,716,566.62		9,429,801,065.24	9,548,517,631.86

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：  
适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：  
适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	9,657,401,352.65		227,600,287.41			9,429,801,065.24
按组合计提坏账准备	112,507,820.06	6,208,746.56				118,716,566.62
合计	9,769,909,172.71	6,208,746.56	227,600,287.41			9,548,517,631.86

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
国电宁夏太阳能有限公司	227,600,287.41	收回宁夏太阳能破产清算债权清偿款并冲回坏账	现金收回	合理
合计	227,600,287.41			

其他说明

无

## (5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

√适用 □不适用

无

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
国电宣威发电有限责任公司	4,265,426,374.67	23.64	统借统还及利息	3-4年(含)、4-5年(含)、5年以上	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	2,759,760,498.79	15.30	统借统还及利息	2-3年(含)、3-4年(含)、4-5年(含)、5年以上(含)	2,759,760,498.79
国电宁夏太阳能有限公司	2,412,641,890.27	13.37	统借统还及利息	4-5年(含)、5年以上	2,412,641,890.27
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	1,301,263,472.24	7.21	统借统还及利息	6个月-1年(含)、1-2年(含)、2-3年(含)	
国电象山海上风电有限公司	1,000,825,000.00	5.55	统借统还及利息	6个月-1年(含)、1-2年(含)	
合计	11,739,917,235.97	65.07	/	/	9,392,447,038.73

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	98,825,993,877.89	2,371,025,734.81	96,454,968,143.08	91,975,255,969.79	2,371,025,734.81	89,604,230,234.98
对联营、合营企业投资	7,057,837,490.04		7,057,837,490.04	5,658,543,240.90		5,658,543,240.90
合计	105,883,831,367.93	2,371,025,734.81	103,512,805,633.12	97,633,799,210.69	2,371,025,734.81	95,262,773,475.88

## (1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
北京国电电力有限公司	26,615,537,478.20			26,615,537,478.20		
国能大渡河流域水电开发有限公司	16,882,952,589.25	688,233,127.39		17,571,185,716.64		
国家能源集团山东电力有限公司	6,684,634,602.37	291,610,000.00		6,976,244,602.37		
国家能源集团江西电力有限公司	4,003,356,745.90	576,505,000.00		4,579,861,745.90		
国家能源集团福建能源有限责任公司	3,039,081,750.15	80,590,000.00		3,119,671,750.15		
国电电力宁夏新能源开发有限公司	2,890,771,400.00	192,850,000.00		3,083,621,400.00		
国电建投内蒙古能源有限公司	2,946,583,024.07			2,946,583,024.07		



被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
国电和风风电开发有限公司	2,440,460,000.00	33,940,000.00		2,474,400,000.00		
国家能源集团湖南电力有限公司	1,847,807,666.97	458,241,240.00		2,306,048,906.97		
国家能源集团海南电力有限公司	2,090,207,287.05	152,679,000.00		2,242,886,287.05		
国电电力山东新能源开发有限公司	1,657,546,000.00	123,903,900.00		1,781,449,900.00		
国电电力山西新能源开发有限公司	1,598,856,377.00	24,764,500.00		1,623,620,877.00		
国家能源集团广东电力有限公司	1,273,144,941.55	117,923,400.00		1,391,068,341.55		
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	1,199,036,827.25			1,199,036,827.25		
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	1,010,769,400.00	179,440,000.00		1,190,209,400.00		
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	941,531,080.00	142,206,000.00		1,083,737,080.00		
国电电力云南新能源开发有限公司	598,775,000.00	426,754,000.00		1,025,529,000.00		
国电宁波风电开发有限公司	987,490,297.00	37,360,000.00		1,024,850,297.00		
国电象山海上风电有限公司	413,483,300.00	604,900,000.00		1,018,383,300.00		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
国电电力河北新能源开发有限公司	836,888,000.00			836,888,000.00		
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	783,840,000.00	41,600,000.00		825,440,000.00		
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	732,266,100.00			732,266,100.00		
国电电力陕西新能源开发有限公司	163,983,600.00	546,080,000.00		710,063,600.00		
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	631,400,000.00			631,400,000.00		
国电电力新疆新能源开发有限公司	552,902,800.00	40,000,000.00		592,902,800.00		
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	472,859,357.27	100,098,000.00		572,957,357.27		
国电电力甘肃新能源开发有限公司	301,665,200.00	246,958,551.61		548,623,751.61		
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	440,436,350.00	70,100,000.00		510,536,350.00		
国电电力广东新能源开发有限公司	415,723,860.00	28,735,620.00		444,459,480.00		
国电安徽能源销售有限公司	406,012,922.31			406,012,922.31		
国能（北京）国际电力能源有限公司	200,000,000.00	201,884,100.00		401,884,100.00		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
国电电力湖南新能源开发有限公司	305,497,000.00	92,582,000.00		398,079,000.00		
国电电力江西新能源开发有限公司	214,580,300.00	124,347,400.00		338,927,700.00		
国电电力瓜州风力发电有限公司	298,064,700.00	40,354,222.00		338,418,922.00		
国电电力综合能源内蒙古有限公司	221,049,500.00	102,053,300.00		323,102,800.00		
国电电力青海万立水电开发有限公司	305,190,000.00			305,190,000.00		
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	301,542,658.50			301,542,658.50		
国电电力河南新能源开发有限公司		294,270,000.00		294,270,000.00		
国电电力广西风电开发有限公司	205,219,000.00	58,697,200.00		263,916,200.00		
国电电力青海新能源开发有限公司	219,780,000.00	38,300,000.00		258,080,000.00		
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	256,640,000.00			256,640,000.00		
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	254,680,000.00			254,680,000.00		
河北邯郸热电股份有限公司	211,963,725.58			211,963,725.58		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提 减值准备	减值准备期末余额
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	208,620,000.00		4,600,000.00	204,020,000.00		
国电电力福建新能源开发有限公司	180,737,900.00	21,328,000.00		202,065,900.00		
国能浙江能源销售有限公司	200,010,000.00			200,010,000.00		
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	197,128,400.00			197,128,400.00		
天津国电电力新能源开发有限公司	21,975,800.00	134,519,300.00		156,495,100.00		
国电电力大同湖东发电有限公司	62,616,300.00	93,494,790.00		156,111,090.00		
国电电力诸城风力发电有限公司	135,410,000.00			135,410,000.00		
国电电力廊坊能源有限公司	8,800,000.00	119,743,000.00		128,543,000.00		
国电优能（康平）风电有限公司	116,513,700.00			116,513,700.00		
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	115,500,000.00			115,500,000.00		
国电申能唐山新能源开发有限公司	28,060,000.00	86,146,800.00		114,206,800.00		
曲靖国电电力新能源开发有限公司	106,010,000.00	3,043,800.00		109,053,800.00		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
国电电力内蒙古能源销售有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
国电皖能宿松风电有限公司	74,795,000.00			74,795,000.00		
国电电力清能鄂托克前旗有限公司		63,067,000.00		63,067,000.00		
国电电力(安徽)新能源开发有限公司	20,800,000.00	41,100,000.00		61,900,000.00		
北京国电电力新能源技术有限公司	28,400,000.00	26,700,000.00		55,100,000.00		
山西润龙新能源有限公司		44,498,957.10		44,498,957.10		
国电电力怀安新能源开发有限公司	9,600,000.00	34,800,000.00		44,400,000.00		
辽宁国电电力能源有限公司	26,357,000.00	13,136,700.00		39,493,700.00		
国家能源集团宁波燃料有限公司	37,841,294.56			37,841,294.56		
国电鄞州风力发电有限公司	36,530,000.00			36,530,000.00		
国电奉化风力发电有限公司	16,830,000.00			16,830,000.00		
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	11,364,000.00	3,248,000.00		14,612,000.00		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
国电电力新能源（葫芦岛）有限公司		11,207,000.00		11,207,000.00		
国能大渡河大岗山发电有限公司	6,120,000.00			6,120,000.00		
内蒙古国电电力蒙东新能源有限公司		1,200,000.00		1,200,000.00		
国电电力廊坊新能源科技有限公司		144,000.00		144,000.00		
国电宣威发电有限责任公司	1,209,642,691.85			1,209,642,691.85		1,209,642,691.85
国电内蒙古晶阳能源有限公司	638,000,000.00			638,000,000.00		638,000,000.00
国电宁夏太阳能有限公司	523,383,042.96			523,383,042.96		523,383,042.96
合计	91,975,255,969.79	6,855,337,908.10	4,600,000.00	98,825,993,877.89		2,371,025,734.81

## (2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
1. 合营企业											

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
小计											
2. 联营企业											
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	2,090,305,794.80			450,023,153.43		-2,894,995.30				2,537,433,952.93	
国家能源集团科技环保有限公司	1,687,422,343.49			36,316,123.99	-130,691,211.65	362,990,000.86				1,956,037,256.69	
上海外高桥第三发电有限责任公司	646,591,133.37			91,459,287.28		403,731.11				738,454,151.76	
建投国电准格尔旗能源有限公司	320,000,000.00	165,000,000.00		21,625,345.09						506,625,345.09	
北京太阳宫燃气热电有限公司	348,699,652.07			72,890,905.12		318,486.05	59,596,752.91			362,312,290.33	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）		274,148,067.80		57,834,754.67			29,240,833.54			302,741,988.93	
远光软件股份有限公司	172,345,679.72			21,374,191.92	656,259.62	642,530.07	4,927,317.00			190,091,344.33	
赤峰新胜风力发电有限公司	129,589,129.89			11,807,481.36		277,366.18	16,728,862.56			124,945,114.87	
上海申能燃料有限公司	95,411,276.21			29,653,568.61		273,051.59	8,000,000.00			117,337,896.41	
国能辽宁综合能源有限公司	100,155,228.32			2,964,489.26						103,119,717.58	
国能河北新能源发展有限公司	20,004,220.88	48,261,200.00		1,959,412.70		46,292.72				70,271,126.30	
国能河北能源销售有限公司	25,761,648.95			451,109.62			483,188.84			25,729,569.73	
国能云南能源销售有限公司	11,653,876.76			457,470.66						12,111,347.42	

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
国电内蒙古上海庙热电有限公司	10,603,256.44			23,131.23						10,626,387.67	
华能连城发电有限公司											
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司											
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
小计	5,658,543,240.90	487,409,267.80		798,840,424.94	-130,034,952.03	362,056,463.28	118,976,954.85			7,057,837,490.04	
合计	5,658,543,240.90	487,409,267.80		798,840,424.94	-130,034,952.03	362,056,463.28	118,976,954.85			7,057,837,490.04	

### (3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

## 4、营业收入和营业成本

### (1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05
其他业务	105,396,639.24	7,800,700.53	20,897,754.24	5,921,913.85



项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
合计	1,941,162,973.14	1,728,281,551.55	1,735,264,687.80	1,557,625,415.90

## (2). 主营业务（分行业）

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业收入
火力发电行业	1,293,993,139.80	1,265,750,230.97	1,075,345,673.20	1,109,775,775.88
水力发电行业	370,046,214.48	319,103,737.01	464,729,657.72	314,728,606.90
新能源发电行业	171,726,979.62	135,626,883.04	174,291,602.64	127,199,119.27
小计	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05
减：内部抵消数				
合计	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05

## (3). 主营业务（分产品）

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业收入
火力发电产品	1,293,993,139.80	1,265,750,230.97	1,075,345,673.20	1,109,775,775.88
水力发电产品	370,046,214.48	319,103,737.01	464,729,657.72	314,728,606.90
新能源发电产品	171,726,979.62	135,626,883.04	174,291,602.64	127,199,119.27

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
小计	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05
减：内部抵消数				
合计	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05

## (4). 主营业务（分地区）

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	454,136,205.69	379,451,623.00	548,761,359.96	371,660,665.35
华北地区	236,606,913.68	139,900,646.55	332,529,779.83	226,334,410.32
西南地区	1,145,023,214.53	1,201,062,378.03	833,075,793.77	953,642,222.99
华中地区		66,203.44		66,203.39
小计	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05
减：内部抵消数				
合计	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05

其他说明

适用 不适用

## (1). 履约义务的说明

适用 不适用

## (2). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

## (3). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

## 5、投资收益

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,844,209,584.65	5,581,189,178.12
权益法核算的长期股权投资收益	798,840,424.94	474,655,362.66
处置长期股权投资产生的投资收益		9,090,205.79
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	46,063,919.72	2,410,000.00
其他		52,401,145.04
合计	3,689,113,929.31	6,119,745,891.61

其他说明：

无

## 6、其他

适用 不适用

## 二十、 补充资料

## 1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	44,296,315.33
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	303,424,512.12
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
委托他人投资或管理资产的损益	
对外委托贷款取得的损益	4,180,004.74
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	290,508,112.30
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	2,583.64
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-39,387,917.49
非货币性资产交换损益	
债务重组损益	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	

项目	金额
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
交易价格显失公允的交易产生的收益	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
受托经营取得的托管费收入	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	630,734,005.30
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
小计	1,233,757,615.94
减：所得税影响额	197,491,866.27
少数股东权益影响额（税后）	297,824,314.60
合计	738,441,435.07

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.834	0.314	0.314
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.357	0.273	0.273

### 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

### 4、其他

适用 不适用

董事长：刘国跃

董事会批准报送日期：2024 年 4 月 15 日

### 修订信息

适用 不适用