

天津绿发电力集团股份有限公司

审计报告及财务报表

二〇二五年度

信会师报字[2026]第 ZG11063 号

天津绿发电力集团股份有限公司

审计报告及财务报表

(2025年01月01日至2025年12月31日止)

	目录	页次
一、	审计报告	1-6
二、	财务报表	
	合并资产负债表和母公司资产负债表	1-4
	合并利润表和母公司利润表	5-6
	合并现金流量表和母公司现金流量表	7-8
	合并所有者权益变动表和母公司所有者权益变动表	9-12
	财务报表附注	1-110

审计报告

信会师报字[2026]第 ZG11063 号

天津绿发电力集团股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了天津绿发电力集团股份有限公司（以下简称绿发电力）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 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，公允反映了绿发电力 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 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《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于绿发电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。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：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>(一) 固定资产减值事项</p> <p>参见财务报表附注三、(二十)长期资产减值所述固定资产减值准备的会计估计及附注五、(十四)固定资产所述,绿发电力 2025 年 12 月 31 日固定资产原值为 5,525,768.37 万元,减值准备为 11,898.67 万元,账面价值为 4,458,811.87 万元。由于固定资产减值涉及管理层重大判断且对报表影响重大,因此,我们将固定资产减值作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要程序:</p> <p>(1) 评价并测试管理层复核、评估和确定固定资产减值的内部控制,包括有关识别减值客观证据和计算减值准备的控制;</p> <p>(2) 取得固定资产清单,执行监盘程序,取得与发电机组相关的运营数据,检查发电机组的运营状况,对管理层认定的存在减值迹象判断的合理性进行复核;</p> <p>(3) 取得管理层固定资产减值测试计算表,与绿发电力管理层讨论固定资产减值测试过程中所使用的方法、关键假设与参数的选取,评估是否按照绿发电力固定资产减值测试会计估计执行;</p> <p>(4) 与绿发电力聘请的第三方专业顾问讨论,以了解、评估固定资产减值测试的合理性。</p>
<p>(二) 收入确认</p> <p>绿发电力主营业务为电力销售业务。</p> <p>参见财务报表附注三、(二十五)收入及附注五、(四十三)营业收入和营业成本所述,绿发电力 2025 年度营业收入为 489,294.19 万元。</p> <p>营业收入为公司利润的主要来源,对财务报表具有重大影响,因此我们将收入确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要程序:</p> <p>(1) 了解、评估、测试收入确认相关的关键内部控制的设计和执行;</p> <p>(2) 结合绿发电力业务模式,对公司的业务进行“五步法”分析,以判断履约义务构成和控制权转移的时点,进而评价公司收入的确认政策是否符合企业会计准则的要求;</p> <p>(3) 对营业收入及毛利率执行分析性程序,识别是否存在重大或异常波动,分析波动原因;</p>

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
	<p>(4) 对报告期记录的收入交易选取样本，核对账面收入与国家电网等电力公司提供的月度电量结算单，检查相应的收款记录，检查相关网站公示的补贴电价，评价收入是否按照公司会计政策予以确认；</p> <p>(5) 向客户单位函证报告期结算金额及期末应收款项余额；</p> <p>(6) 对资产负债表日前后确认的营业收入选取样本，核对电量结算单等支持性文件，评价营业收入是否在恰当期间确认；</p> <p>(7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>

四、 其他信息

绿发电力管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括绿发电力合并 2025 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，管理层负责评估绿发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。

治理层负责监督绿发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，就可能对绿发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绿发电力不能持续经营。

（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）就绿发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。



(此页无正文)

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：
(项目合伙人)

中国注册会计师：

中国·上海

2026年4月24日



天津绿发电力集团股份有限公司
合并资产负债表
2025年12月31日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资产	附注	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金	五、(一)	7,428,851,302.46	6,611,426,920.75
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			
应收账款	五、(二)	5,612,629,547.18	6,251,493,326.05
应收款项融资	五、(三)	771,843.18	64,349,512.25
预付款项	五、(四)	37,049,166.67	38,782,776.73
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、(五)	593,123,348.31	453,932,891.36
买入返售金融资产			
存货	五、(六)		
其中: 数据资源			
合同资产	五、(七)	2,452,653.10	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	五、(八)	400,000.00	
其他流动资产	五、(九)	780,250,014.28	706,529,792.70
流动资产合计		14,455,527,875.18	14,126,515,219.84
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	五、(十)	5,157,385.84	5,364,272.04
长期股权投资	五、(十一)	362,559,395.82	489,213,941.68
其他权益工具投资	五、(十二)	85,756,324.63	90,260,009.31
其他非流动金融资产			
投资性房地产	五、(十三)	31,811,267.43	32,894,951.03
固定资产	五、(十四)	44,588,118,744.94	24,150,020,395.87
在建工程	五、(十五)	29,128,443,495.81	40,922,786,084.43
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、(十六)	2,472,344,324.51	2,536,427,173.11
无形资产	五、(十七)	452,882,468.84	435,158,813.57
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉			
长期待摊费用	五、(十八)	1,464,443.18	1,553,871.45
递延所得税资产	五、(十九)	88,988,632.30	85,584,128.91
其他非流动资产	五、(二十)	7,748,872,815.95	6,491,519,778.69
非流动资产合计		84,966,399,299.25	75,240,783,420.09
资产总计		99,421,927,174.43	89,367,298,639.93

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



报表 第 1 页





天津绿发电力集团股份有限公司
合并资产负债表（续）
2025年12月31日
（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和所有者权益、	附注	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款	五、(二十二)	3,375,949,043.86	
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			
应付账款	五、(二十三)	4,780,463,147.30	4,674,603,961.11
预收款项	五、(二十四)	3,062,000.46	706,130.00
合同负债	五、(二十五)	18,251,962.83	2,273,170.28
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	五、(二十六)	5,718,838.08	5,946,115.83
应交税费	五、(二十七)	121,605,670.63	92,662,665.17
其他应付款	五、(二十八)	988,655,003.66	924,206,539.30
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	五、(二十九)	5,435,481,783.19	1,869,625,841.92
其他流动负债			
流动负债合计		14,729,187,450.01	7,570,024,423.61
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	五、(三十)	53,675,099,135.25	50,617,144,391.06
应付债券	五、(三十一)	999,067,980.64	2,613,075,860.63
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、(三十二)	1,195,481,300.50	1,236,077,110.45
长期应付款	五、(三十三)	2,738,374,970.11	2,543,244,063.86
长期应付职工薪酬			
预计负债	五、(三十四)	42,135,167.13	
递延收益	五、(三十五)	1,371,502.06	1,209,156.38
递延所得税负债	五、(十九)	4,288,206.06	1,167,929.31
其他非流动负债			
非流动负债合计		58,655,818,261.75	57,011,918,511.69
负债合计		73,385,005,711.76	64,581,942,935.30
所有者权益：			
股本	五、(三十六)	2,066,602,352.00	2,066,602,352.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、(三十七)	6,041,498,028.60	6,055,339,161.61
减：库存股	五、(三十八)	55,422,645.23	
其他综合收益	五、(三十九)	-31,372,047.43	-28,148,067.84
专项储备	五、(四十)	66,290,742.36	42,334,495.53
盈余公积	五、(四十一)	941,531,601.85	938,202,666.19
一般风险准备			
未分配利润	五、(四十二)	10,809,736,257.51	10,518,673,796.82
归属于母公司所有者权益合计		19,838,864,289.66	19,593,004,404.31
少数股东权益		6,198,057,173.01	5,192,351,300.32
所有者权益合计		26,036,921,462.67	24,785,355,704.63
负债和所有者权益总计		99,421,927,174.43	89,367,298,639.93

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



天津绿发电力集团股份有限公司
 母公司资产负债表
 2025年12月31日
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资产	附注	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金		6,824,761,648.83	6,589,560,747.71
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十五、(一)		
应收款项融资			
预付款项		2,208,949.74	73,957.93
其他应收款	十五、(二)	2,919,150,000.00	3,625,150,000.00
存货			
其中: 数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		50,484,580.64	80,396,443.06
其他流动资产		47,944,109.70	78,110,637.48
流动资产合计		9,844,549,288.91	10,373,291,786.18
非流动资产:			
债权投资		401,877,578.30	385,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十五、(三)	17,833,614,820.01	16,440,161,733.04
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		807,525.24	933,763.56
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		3,108,837.91	4,145,117.21
无形资产			
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		901,454.39	223,645.57
非流动资产合计		18,240,310,215.85	16,830,464,259.38
资产总计		28,084,859,504.76	27,203,756,045.56



后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:






天津绿发电力集团股份有限公司
 母公司资产负债表（续）
 2025年12月31日
 （除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和所有者权益	附注	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		5,288,157.36	5,288,157.36
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		521,929.70	520,293.55
应交税费		18,017.87	468,261.07
其他应付款		5,949,724,479.51	5,511,327,677.11
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,484,443,495.28	62,035,751.96
其他流动负债			
流动负债合计		8,439,996,079.72	5,579,640,141.05
非流动负债：			
长期借款			480,000,000.00
应付债券		999,067,980.64	1,998,726,376.92
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		2,072,558.29	3,108,837.65
长期应付款		2,003,744,444.44	2,004,266,666.69
长期应付职工薪酬			
预计负债		42,135,167.13	
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,047,020,150.50	4,486,101,881.26
负债合计		11,487,016,230.22	10,065,742,022.31
所有者权益：			
股本		2,066,602,352.00	2,066,602,352.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		7,764,561,293.50	7,776,314,621.10
减：库存股		55,422,645.23	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		941,538,086.87	938,202,666.19
未分配利润		5,880,564,187.40	6,356,894,383.96
所有者权益合计		16,597,843,274.54	17,138,014,023.25
负债和所有者权益总计		28,084,859,504.76	27,203,756,045.56

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：










天津绿发电力集团股份有限公司
合并利润表
2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		4,892,941,936.15	3,840,214,222.41
其中: 营业收入	五、(四十三)	4,892,941,936.15	3,840,214,222.41
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,556,331,947.58	2,519,482,003.02
其中: 营业成本	五、(四十三)	2,588,203,105.79	1,739,300,320.74
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	五、(四十四)	59,558,404.93	64,210,152.98
销售费用			
管理费用	五、(四十五)	256,457,518.10	256,835,989.90
研发费用	五、(四十六)	2,968,587.50	2,333,524.57
财务费用	五、(四十七)	649,144,331.26	456,802,014.83
其中: 利息费用	五、(四十七)	694,251,380.41	525,454,086.94
利息收入	五、(四十七)	45,297,224.80	71,331,597.80
加: 其他收益	五、(四十八)	47,248,919.62	51,799,107.64
投资收益(损失以“-”号填列)	五、(四十九)	-2,805,235.85	-10,882,340.85
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	五、(四十九)	8,071,465.97	-11,243,149.37
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
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)	五、(五十)	93,586,360.32	-116,735,577.95
资产减值损失(损失以“-”号填列)	五、(五十一)	-38,161,082.07	-16,678,800.29
资产处置收益(损失以“-”号填列)	五、(五十二)	-28,584,863.21	79,089,422.63
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,407,894,087.38	1,307,324,030.57
加: 营业外收入	五、(五十三)	15,020,010.16	32,961,788.22
减: 营业外支出	五、(五十四)	54,085,120.13	2,170,668.53
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,368,828,977.41	1,338,115,150.26
减: 所得税费用	五、(五十五)	148,712,566.44	154,631,060.99
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		1,220,116,410.97	1,183,484,089.27
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		1,220,116,410.97	1,183,484,089.27
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)		800,708,972.59	1,008,572,744.14
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		419,407,438.38	174,911,345.13
六、其他综合收益的税后净额		-3,223,979.59	-7,957,731.32
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-3,223,979.59	-7,957,731.32
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-3,223,979.59	-7,957,731.32
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			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动		-3,223,979.59	-7,957,731.32
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
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			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		1,216,892,431.38	1,175,526,357.95
归属于母公司所有者的综合收益总额		797,484,993.00	1,000,615,012.82
归属于少数股东的综合收益总额		419,407,438.38	174,911,345.13
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.39	0.50
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.39	0.50

公司负责人:




主管会计工作负责人:




会计机构负责人:




天津绿发电力集团股份有限公司
 母公司利润表
 2025 年度
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入			
减: 营业成本			
税金及附加		4,702.16	16,575,712.01
销售费用			
管理费用		16,758,801.48	39,740,544.82
研发费用			1,505,064.89
财务费用		103,618,456.96	84,510,102.81
其中: 利息费用		142,022,424.99	154,812,336.64
利息收入		38,412,553.87	72,708,713.14
加: 其他收益		54,513.54	38,794.58
投资收益 (损失以“-”号填列)	十五、(四)	181,521,958.42	137,955,972.82
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			
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)			
资产减值损失 (损失以“-”号填列)			
资产处置收益 (损失以“-”号填列)			73,759,716.08
二、营业利润 (亏损以“-”号填列)		61,194,511.36	69,423,058.95
加: 营业外收入		12.29	2.99
减: 营业外支出		27,905,167.13	
三、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		33,289,356.52	69,423,061.94
减: 所得税费用			
四、净利润 (净亏损以“-”号填列)		33,289,356.52	69,423,061.94
(一) 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		33,289,356.52	69,423,061.94
(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			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
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. 权益法下可转损益的其他综合收益			
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		33,289,356.52	69,423,061.94
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益 (元/股)			
(二) 稀释每股收益 (元/股)			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:





主管会计工作负责人:





会计机构负责人:





天津绿发电力集团股份有限公司
合并现金流量表
2025年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		6,278,776,349.24	3,403,296,663.22
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			
收到再保业务现金净额			
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		75,162,059.23	118,387,446.27
收到其他与经营活动有关的现金	五、(五十六)	197,239,292.08	483,962,578.09
经营活动现金流入小计		6,551,177,700.55	4,005,646,687.58
购买商品、接受劳务支付的现金		385,618,924.18	206,481,549.95
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			
支付给职工以及为职工支付的现金		323,941,996.17	288,162,294.06
支付的各项税费		367,923,576.79	493,181,876.07
支付其他与经营活动有关的现金	五、(五十六)	564,872,799.29	1,217,517,976.75
经营活动现金流出小计		1,642,357,296.43	2,205,343,696.83
经营活动产生的现金流量净额	五、(五十七)	4,908,820,404.12	1,800,302,990.75
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		124,238,177.00	
取得投资收益收到的现金		10,000,000.00	9,908,430.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		9,420.00	1,694,338,534.37
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	五、(五十六)	32,699,381.91	
投资活动现金流入小计		166,946,978.91	1,704,246,964.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,395,125,051.47	21,046,217,945.95
投资支付的现金			30,000,000.00
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			191,303,564.98
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		11,395,125,051.47	21,267,521,510.93
投资活动产生的现金流量净额		-11,228,178,072.56	-19,563,274,546.30
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		701,621,153.41	3,420,446,640.83
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		701,621,153.41	1,620,446,646.59
取得借款收到的现金		9,815,941,564.94	28,993,009,801.49
收到其他与筹资活动有关的现金	五、(五十六)	450,000,000.00	440,000,000.00
筹资活动现金流入小计		10,967,562,718.35	32,853,456,442.32
偿还债务支付的现金		1,470,943,559.91	14,737,549,996.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,868,050,702.25	1,613,921,677.66
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		80,950,862.97	32,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	五、(五十六)	511,674,218.87	1,250,183,216.18
筹资活动现金流出小计		3,850,668,481.03	17,601,654,890.01
筹资活动产生的现金流量净额		7,116,894,237.32	15,251,801,552.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	五、(五十七)	797,536,568.88	-2,511,170,003.24
加：期初现金及现金等价物余额	五、(五十七)	6,485,700,867.21	8,996,870,870.45
六、期末现金及现金等价物余额	五、(五十七)	7,283,237,436.09	6,485,700,867.21

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



天津绿发电力集团股份有限公司
 母公司现金流量表
 2025 年度
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			308,923.13
收到其他与经营活动有关的现金		1,546,983,674.44	145,832,502.54
经营活动现金流入小计		1,546,983,674.44	146,141,425.67
购买商品、接受劳务支付的现金		2,961,000.00	61,798.64
支付给职工以及为职工支付的现金		958,309.22	638,343.40
支付的各项税费		459,716.23	94,939,452.42
支付其他与经营活动有关的现金		287,019,651.92	1,716,881,696.15
经营活动现金流出小计		291,398,677.37	1,812,521,290.61
经营活动产生的现金流量净额		1,255,584,997.07	-1,666,379,864.94
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		60,000,000.00	940,000,000.00
取得投资收益收到的现金		89,003,966.08	67,977,634.82
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			1,268,942,400.00
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		1,083,443.84	
投资活动现金流入小计		150,087,409.92	2,276,920,034.82
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			736,046.68
投资支付的现金		1,408,903,992.87	4,223,269,130.14
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,408,903,992.87	4,224,005,176.82
投资活动产生的现金流量净额		-1,258,816,582.95	-1,947,085,142.00
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			1,799,999,994.24
取得借款收到的现金		1,000,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,000,000,000.00	1,799,999,994.24
偿还债务支付的现金		60,000,000.00	60,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		586,669,926.24	457,126,105.36
支付其他与筹资活动有关的现金		116,018,786.76	88,332,123.24
筹资活动现金流出小计		762,688,713.00	605,458,228.60
筹资活动产生的现金流量净额		237,311,287.00	1,194,541,765.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		234,079,701.12	-2,418,923,241.30
加: 期初现金及现金等价物余额		6,478,839,458.91	8,897,762,700.21
六、期末现金及现金等价物余额		6,712,919,160.03	6,478,839,458.91

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



天津绿发电力集团股份有限公司
合并所有者权益变动表

2025 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	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			小计
		优先股	永续债										
一、上年年末余额	2,066,602,352.00			6,055,339,161.61		-28,148,067.84	42,334,495.53	938,202,666.19		10,518,673,796.82	19,593,004,404.31	5,192,351,300.32	24,785,355,704.63
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年年初余额	2,066,602,352.00			6,055,339,161.61		-28,148,067.84	42,334,495.53	938,202,666.19		10,518,673,796.82	19,593,004,404.31	5,192,351,300.32	24,785,355,704.63
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)				-13,841,133.01	55,422,645.23	-3,223,979.59	23,956,246.83	3,328,935.66		291,062,460.69	245,859,885.35	1,005,705,872.69	1,251,565,758.04
(一) 综合收益总额						-3,223,979.59				800,708,972.59	797,484,993.00	419,407,438.38	1,216,892,431.38
(二) 所有者投入和减少资本				-13,841,133.01	55,422,645.23						-69,263,778.24	662,312,700.00	593,048,921.76
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				-13,841,133.01	55,422,645.23								
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积								3,328,935.66		-509,646,511.90	-506,317,576.24	-77,599,583.93	-583,917,160.17
2. 提取一般风险准备								3,328,935.66		-3,328,935.66			
3. 对所有者(或股东)的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
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													
1. 本期提取								23,956,246.83			23,956,246.83	1,585,318.24	25,541,565.07
2. 本期使用								51,202,090.27			51,202,090.27	8,466,144.74	59,668,235.01
(六) 其他								27,245,843.44			27,245,843.44	6,880,826.50	34,126,669.94
四、本期末余额	2,066,602,352.00			6,041,498,028.60	55,422,645.23	-31,372,047.43	66,290,742.36	941,531,601.85		10,809,736,257.51	19,838,864,289.66	6,198,057,173.01	26,036,921,462.67

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



天津绿发电力集团股份有限公司
合并所有者权益变动表 (续)

2025 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	上期金额						归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	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	小计				
一、上年年末余额	1,862,520,720.00		4,477,062,035.09		-20,190,336.52	19,270,995.60	931,260,360.00		9,889,031,782.23	17,158,955,556.40		3,396,435,858.38	20,555,391,414.78	
加: 会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	1,862,520,720.00		4,477,062,035.09		-20,190,336.52	19,270,995.60	931,260,360.00		9,889,031,782.23	17,158,955,556.40		3,396,435,858.38	20,555,391,414.78	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	204,081,632.00		1,578,277,126.52		-7,957,731.32	23,063,499.93	6,942,306.19		629,642,014.59	2,434,048,847.91		1,795,915,441.94	4,229,964,289.85	
(一) 综合收益总额					-7,957,731.32				1,008,572,744.14	1,000,615,012.82		174,911,345.13	1,175,526,357.95	
(二) 所有者投入和减少资本	204,081,632.00		1,578,277,126.52							1,782,358,758.52		1,670,191,540.00	3,452,550,298.52	
1. 所有者投入的普通股	204,081,632.00		1,578,277,126.52							1,782,430,105.96		1,670,191,540.00	3,452,550,298.52	
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			-71,347.44							-71,347.44			-71,347.44	
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积							6,942,306.19		-378,930,729.55	-371,988,423.36		-51,016,202.84	-423,004,626.20	
2. 提取一般风险准备							6,942,306.19		-6,942,306.19					
3. 对所有者 (或股东) 的分配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本 (或股本)														
2. 盈余公积转增资本 (或股本)														
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														
1. 本期提取						23,063,499.93				23,063,499.93		1,828,759.65	24,892,259.58	
2. 本期使用						47,064,396.68				47,064,396.68		5,702,993.78	52,767,390.46	
(六) 其他						24,000,896.75				24,000,896.75		3,874,234.13	27,875,130.88	
四、本期末余额	2,066,602,352.00		6,055,339,161.61		-28,148,067.84	42,334,495.53	938,202,666.19		10,518,673,796.82	19,593,004,404.31		5,192,351,300.32	24,785,355,704.63	

后附财务报表附注为财务报表的重要组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



天津绿发电力集团股份有限公司
母公司所有者权益变动表

2025年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	本期金额							所有者权益合计		
	股本		其他权益工具		资本公积	减: 库存股	其他综合收益			
	优先股	永续债	其他	专项储备						
一、上年年末余额	2,066,602,352.00				7,776,314,621.10			938,202,666.19	6,356,894,383.96	17,138,014,023.25
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	2,066,602,352.00				7,776,314,621.10			938,202,666.19	6,356,894,383.96	17,138,014,023.25
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)										
(一) 综合收益总额					-11,753,327.60			3,335,420.68	-476,330,196.56	-540,170,748.71
(二) 所有者投入和减少资本									33,289,356.52	33,289,356.52
1. 所有者投入的普通股					-11,753,327.60			6,485.02	26,958.82	-67,142,528.99
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										
(三) 利润分配										
1. 提取盈余公积					-11,753,327.60			6,485.02	26,958.82	-67,142,528.99
2. 对所有者(或股东)的分配								3,338,935.66	-509,646,511.90	-506,317,576.24
3. 其他								3,328,935.66	-3,328,935.66	
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
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										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	2,066,602,352.00				7,764,561,293.50		55,422,645.23	941,538,086.87	5,880,564,187.40	16,597,843,274.54

后附财务报表附注为财务报表的重要组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





天津绿发电力集团股份有限公司
母公司所有者权益变动表（续）

2025 年度

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	上期金额				所有者权益工具	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
	股本	优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	1,862,520,720.00				6,197,966,147.14					931,260,360.00	6,666,402,051.57	15,658,149,278.71
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,862,520,720.00				6,197,966,147.14					931,260,360.00	6,666,402,051.57	15,658,149,278.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	204,081,632.00				1,578,348,473.96					6,942,306.19	-309,507,667.61	1,479,864,744.54
（一）综合收益总额											69,423,061.94	69,423,061.94
（二）所有者投入和减少资本	204,081,632.00				1,578,348,473.96							1,782,430,105.96
1. 所有者投入的普通股	204,081,632.00				1,578,348,473.96							1,782,430,105.96
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												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积										6,942,306.19	-378,930,729.55	-371,988,423.36
2. 对所有者（或股东）的分配										6,942,306.19	-6,942,306.19	
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
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												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期末余额	2,066,602,352.00				7,776,314,621.10					938,202,666.19	6,356,894,383.96	17,138,014,023.25

后附财务报表附注为财务报表的重要组成部分。

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



天津绿发电力集团股份有限公司

二〇二五年度财务报表附注

(除特殊注明外, 金额单位均为人民币元)

一、 公司基本情况

天津绿发电力集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”, 曾用名: 天津中绿电投资股份有限公司)是经天津市人民政府(津政函[1991]23 号)和原国家经济体制改革委员会(体改函生[1991]30 号)批准于天津市工商行政管理局注册登记, 以募集方式设立的股份有限公司(首次发行社会公众股 3340 万股股票面值为每股 1 元)。本公司统一社会信用代码注册号为 9112000010310067X6。本公司股票于 1993 年 12 月 10 日在深圳证券交易所上市, 股票代码为 000537。经过历次股权调整, 国有股东鲁能集团有限公司(以下简称“鲁能集团”)于 2010 年 2 月成为本公司的控股股东。根据中国证券监督管理委员会于 2017 年 9 月做出的《关于核准天津广宇发展股份有限公司向鲁能集团有限公司等发行股份购买资产的批复》(证监许可[2017]1712 号)等规定, 公司通过向鲁能集团、乌鲁木齐世纪恒美股权投资有限公司发行股份购买资产方式实施重大资产重组。

本公司于 2021 年 12 月 3 日召开的第十届董事会第十五次会议和 2021 年 12 月 30 日召开的 2021 年第八次临时股东大会审议通过了《关于公司重大资产置换及重大资产出售暨关联交易方案的议案》等相关议案, 上市公司将 23 家房地产子公司股权置出, 置入鲁能集团有限公司、都城伟业集团有限公司合计持有的鲁能新能源(集团)有限公司 100%股权, 估值差额部分以现金方式补足。

2024 年 4 月 25 日, 本公司通过向特定对象发行人民币普通股(A 股)20,408.16 万股, 发行价格 8.82 元/股, 募集资金总额为 180,000.00 万元, 增加注册资本人民币 20,408.16 万元。

截至 2025 年 12 月 31 日, 本公司累计发行股本总数为 206,660.24 万股, 注册资本为 206,660.24 万元, 公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份 663.57 万股, 占公司总股本 206,660.24 万股的 0.32%。鲁能集团持有本公司股份 141,790.9637 万股, 占本公司回购后股本的比例为 68.83%。

注册地: 天津经济技术开发区新城西路 52 号 6 号楼 202-4 单元;

法定代表人: 周现坤;

本公司的经营范围: 发电业务、输电业务、供(配)电业务。一般项目: 以自有资金从事投资活动; 新兴能源技术研发; 储能技术服务; 节能管理服务; 电动汽车充电基础设施运营; 环保咨询服务; 生态恢复及生态保护服务; 专用设备制造(不含许可类专业设备制造); 电气设备修理; 机械设备租赁; 技术服务、技术开发、技术咨

询、技术交流、技术转让、技术推广。

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 4 月 24 日批准报出。

二、 财务报表的编制基础

(一) 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。

(二) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

三、 重要会计政策及会计估计

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。

(一) 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 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

(二) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(三) 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

(四) 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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。

(六) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

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。

(七) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

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“三、(十四)长期股权投资”。

(八) 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。

(九) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率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。

(十) 金融工具

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：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 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）：

- 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；
- 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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

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。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

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：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 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；
- 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订协议，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如下:

(1) 应收账款

组合 1: 标杆电费组合

组合 2: 可再生能源补贴款组合

组合 3: 其他组合

(2) 其他应收款

组合 1: 账龄组合

组合 2: 无风险组合

对于划分为组合的应收账款,本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率,计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款,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 个月内或整个存续期预期信用损失率,计算预期信用损失。

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。

(十一) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为: 主要包括原材料、备品备件、包装物、低值易耗品、周转材料、合同履约成本、库存商品等。

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。

(十二) 合同资产

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三、（十）、6 金融工具减值的测试方法及会计处理方法。

(十三) 持有待售和终止经营

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。

(十四) 长期股权投资

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。

(十五) 投资性房地产

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。

(十六) 固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

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

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服务经济利益，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（%）
房屋及建筑物	年限平均法	8-30	5	3.17-11.88
机器设备	年限平均法	7-25	5	3.80-13.57
运输设备	年限平均法	6-10	5	9.50-15.83
电子设备	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00
办公设备	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00
其他设备	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00

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。

(十七) 在建工程

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。

(十八) 借款费用

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。

(十九) 无形资产

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。

(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

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率 (%)	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	50 年	年限平均法		土地使用权证
海域使用权	28-30 年	年限平均法		海域使用权证
专利权	5 年	年限平均法		预计可使用年限
软件	5 年	年限平均法		预计可使用年限

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

截至资产负债表日，本公司没有使用寿命不确定的无形资产。

4、 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出。

5、 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。

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。

6、 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。

(二十) 长期资产减值

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。

(二十一) 长期待摊费用

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。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
软件使用权	年限平均法	2-3年
房屋装修费	年限平均法	2-3年

(二十二) 合同负债

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。

(二十三) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

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

(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

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。

(二十四) 预计负债

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。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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。

(二十五) 收入

1、 收入确认和计量所采用的会计政策

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。

本公司主营电力销售业务，电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本公司根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家电价补贴）确认电费收入。

(二十六) 合同成本

合同成本包括合同履行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行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。

(二十七) 政府补助

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。

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。

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。

(二十八) 递延所得税资产和递延所得税负债

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。

(二十九) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡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对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

(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“三、(二十) 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。

（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。

2、 本公司作为出租人

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“三、(十)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“三、（十）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“三、（二十五）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。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“三、（二十九）租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

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“三、（十）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“2、本公司作为出租人”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“三、（十）金融工具”。

(三十) 安全生产费及维检费

本公司根据财政部《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，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提安全生产费用金额，并逐月平均提取安全生产费用。提取标准如下：

- 1.上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；
- 2.上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5%提取；
- 3.上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提取；
- 4.上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8%提取；
- 5.上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6%提取；
- 6.上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2%提取。

安全生产费用于提取时，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(三十一) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的在建工程	单项在建工程金额占集团资产总额大于等于 0.05%
重要的账龄超过一年的应收股利	金额大于等于 500 万
账龄超过一年的重要应付账款	金额大于等于 1000 万
账龄超过一年的重要其他应付款项	金额大于等于 500 万
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占集团资产总额≥5%
重要的合营企业或联营企业	对合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占集团总资产大于等于 0.05%

(三十二) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

本报告期本公司无会计政策变更。

2、 重要会计估计变更

本报告期本公司主要会计估计未发生变更。

四、 税项

(一) 主要税种和税率

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%
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%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、15%

(二) 税收优惠

1、 西部大开发优惠政策

"《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(2020年第23号)规定：“一、自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。”

适用上述税收优惠的子公司如下：内蒙古新锦风力发电有限公司、杭锦旗都城绿色能源有限公司、新疆达坂城广恒新能源有限公司、新疆哈密广恒新能源有限公司、新疆吐鲁番广恒新能源有限公司、哈密绿发电力能源有限公司、内蒙古包头广恒新能源有限公司、陕西鲁能宜君新能源有限公司、陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司、陕西靖边广恒新能源有限公司、甘肃广恒新能源有限公司、甘肃鲁能新能源有限公司、甘肃新泉风力发电有限公司、宁夏盐池鲁能新能源有限公司、肃北鲁能新能源有限公司、青海都兰鲁能新能源有限公司、青海格尔木鲁能新能源有限公司、青海广恒新能源有限公司、青海茫崖鲁能新能源有限公司、青海格尔木广恒新能源有限公司、青海格尔木涩北新能源有限公司、阜康绿发电力能源有限公司、克拉玛依绿发电力能源有限公司、青海中绿电储能科技有限公司、尼勒克县绿发电力能源有限公司、乌鲁木齐市绿发新能源有限公司、奎屯市绿发电力能源有限公司、若羌县绿发电力能源有限公司、金塔中光太阳能发电有限公司、中绿电（乌海）储能有限公司。

2、 三免三减半优惠政策

《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发[2009]80号)规定：“一、对居民企业(以下简称企业)经有关部门批准，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(以下简称《目录》)规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该

项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”。

适用上述税收优惠的子公司如下：

序号	公司	项目	免税阶段		减半征收阶段	
			开始日	结束日	开始日	结束日
1	吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆光伏项目	2019年	2021年	2022年	2024年
2	康保鲁能新能源有限公司	康保风电三期	2019年	2021年	2022年	2024年
3	吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆 14.85 万千瓦风电项目	2020年	2022年	2023年	2025年
4	青海格尔木广恒新能源有限公司	乌图美仁光伏	2020年	2022年	2023年	2025年
5	如东广恒新能源有限公司	如东黄沙洋	2020年	2022年	2023年	2025年
6	山东枣庄鲁能新能源有限公司	枣庄山亭光伏二期	2020年	2022年	2023年	2025年
7	肃北鲁能新能源有限公司	甘肃马鬃山风电项目	2020年	2022年	2023年	2025年
8	德州力奇风力发电有限公司	德州陵城风电一期	2021年	2023年	2024年	2026年
9	德州力奇风力发电有限公司	德州陵城风电二期	2021年	2023年	2024年	2026年
10	甘肃鲁能新能源有限公司	甘肃东洞滩光伏项目	2022年	2024年	2025年	2027年
11	青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木 5 万平价光伏项目	2022年	2024年	2025年	2027年
12	青海格尔木涩北新能源有限公司	格尔木东台风电厂	2022年	2024年	2025年	2027年
13	肃北鲁能新能源有限公司	马鬃山风光互补光伏项目	2022年	2024年	2025年	2027年
14	肃北鲁能新能源有限公司	甘肃马鬃山二期风电项目	2022年	2024年	2025年	2027年
15	哈密绿发电力能源有限公司	哈密鲁能十三间房风力发电项目	2022年	2024年	2025年	2027年
16	杭锦旗都城绿色能源有限公司	杭锦旗乌日更风电项目	2023年	2025年	2026年	2028年
17	吉林通榆鲁能新能源有限公司	吉林通榆 100 兆瓦风电项目	2023年	2025年	2026年	2028年
18	尼勒克县绿发电力能源有限公司	尼勒克 320 万千瓦光伏项目	2024年	2026年	2027年	2029年
19	乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	米东区 350 万千瓦光伏	2024年	2026年	2027年	2029年
20	阜康绿发电力能源有限公司	阜康鲁能 100 万千瓦多能互补(暨市场化并网)	2024年	2026年	2027年	2029年
21	新疆达坂城广恒新能源有限公司	达坂城区 50 万千瓦光伏	2024年	2026年	2027年	2029年
22	奎屯市绿发电力能源有限公司	奎屯市 100 万千瓦光伏	2024年	2026年	2027年	2029年
23	若羌县绿发电力能源有限公司	若羌 400 万千瓦光伏	2024年	2026年	2027年	2029年
24	承德鲁能新能源有限公司	满杖子乡林光、农光互补	2024年	2026年	2027年	2029年
25	青海茫崖鲁能新能源有限公司	茫崖冷湖风电	2024年	2026年	2027年	2029年

序号	公司	项目	免税阶段		减半征收阶段	
			开始日	结束日	开始日	结束日
26	青海格尔木鲁能新能源有限公司	格尔木乌图美仁多能互补 70 万千瓦	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
27	青海中绿电储能科技有限公司	液态压缩空气储能示范项目	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
28	青海格尔木鲁能新能源有限公司	海西州多能互补光热	2024 年	2026 年	2027 年	2029 年
29	白城大安市大岗子风电有限公司	大安前岗子风电场	2023 年	2025 年	2026 年	2028 年
30	中绿电(烟台)新能源发电有限公司	山东牟平 5 万千瓦农光互补项目	2025 年	2027 年	2028 年	2030 年
31	克拉玛依绿发电力能源有限公司	克拉玛依 20 万千瓦光伏项目	2025 年	2027 年	2028 年	2030 年

3、 增值税优惠政策

①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)文件规定, 本公司所属风力发电企业享受风力发电增值税即征即退 50%的税收优惠政策。该政策至 2025 年 11 月到期。

②根据《财政部国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税(2016)36 号)规定:统借统还业务中, 企业集团或企业集团中的核心企业以及集团所属财务公司按不高于支付给金融机构的借款利率水平或者支付的债券票面利率水平, 向企业集团或者集团内下属单位收取的利息免征增值税, 本年度本公司涉及上述优惠政策。

4、 小微企业“六税两费”减免政策

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 12 号)第二条规定, 自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日, 对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税(不含水资源税)、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。符合条件的企业 2025 年均享受该优惠政策。

五、 合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

项目	期末余额	上年年末余额
库存现金		
数字货币		
银行存款	7,245,892,309.88	6,485,700,867.21
其他货币资金	182,958,992.58	125,726,053.54
存放财务公司款项		
合计	7,428,851,302.46	6,611,426,920.75
其中：存放在境外的款项总额		
存放在境外且资金汇回受到限制的款项		

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
履约保证金	8,487,574.00	1,146,302.00
保函保证金	26,641,692.74	14,491,142.74
涉诉冻结资金	110,484,599.63	110,088,608.80
合计	145,613,866.37	125,726,053.54

(二) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内	1,912,575,310.68	1,961,216,781.00
1至2年	1,592,072,932.53	1,541,143,895.72
2至3年	1,132,820,578.33	703,914,534.22
3至4年	426,344,468.09	1,374,202,285.42
4至5年	454,216,453.06	838,588,815.03
5年以上	386,998,034.68	217,574,725.17
小计	5,905,027,777.37	6,636,641,036.56
减：坏账准备	292,398,230.19	385,147,710.51
合计	5,612,629,547.18	6,251,493,326.05

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额					
	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	比例 (%)				
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合计提坏账准备	5,905,027,777.37	100.00	292,398,230.19	4.95	5,612,629,547.18	6,636,641,036.56	100.00	385,147,710.51	5.80	6,251,493,326.05
其中：										
应收标杆电费组合	396,669,365.06	6.72			396,669,365.06	353,795,742.61	5.33			353,795,742.61
应收可再生能源补贴组合	5,433,838,127.61	92.02	271,032,497.16	4.99	5,162,805,630.45	6,238,401,431.04	94.00	368,868,584.21	5.91	5,869,532,846.83
应收其他款项组合	74,520,284.70	1.26	21,365,733.03	28.67	53,154,551.67	44,443,862.91	0.67	16,279,126.30	36.63	28,164,736.61
合计	5,905,027,777.37	100.00	292,398,230.19		5,612,629,547.18	6,636,641,036.56	100.00	385,147,710.51		6,251,493,326.05

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：应收标杆电费组合

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电价组合	396,669,365.06		
合计	396,669,365.06		

组合计提项目：应收可再生能源补贴组合

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	1,477,896,387.99		
1至2年	1,578,069,327.10	45,207,400.59	2.86
2至3年	1,127,139,840.85	66,992,665.48	5.94
3至4年	421,463,815.16	38,353,207.18	9.10
4至5年	453,874,514.56	55,645,015.49	12.26
5年以上	375,394,241.95	64,834,208.42	17.27
合计	5,433,838,127.61	271,032,497.16	

组合计提项目：应收其他款项组合

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
应收其他款项组合	74,520,284.70	21,365,733.03	28.67
合计	74,520,284.70	21,365,733.03	

3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	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	
应收可再生能源补贴组合	368,868,584.21	29,883,308.09	127,719,395.14			271,032,497.16
应收其他款项组合	16,279,126.30	5,086,606.73				21,365,733.03
合计	385,147,710.51	34,969,914.82	127,719,395.14			292,398,230.19

4、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

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(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网青海省电力公司	2,082,418,512.17		2,082,418,512.17	35.25	128,530,871.78
国网江苏省电力有限公司	1,677,739,105.37		1,677,739,105.37	28.40	82,787,248.97
内蒙古电力(集团)有限责任公司	532,540,322.90		532,540,322.90	9.01	24,724,127.76
国网新疆电力有限公司	511,322,311.92		511,322,311.92	8.66	13,864,055.65
国网甘肃省电力公司	376,054,008.11		376,054,008.11	6.37	10,204,012.19
合计	5,180,074,260.47		5,180,074,260.47	87.69	260,110,316.35

(三) 应收款项融资

项目	期末余额	上年年末余额
应收票据	771,843.18	64,349,512.25
应收账款		
合计	771,843.18	64,349,512.25

(四) 预付款项

1、预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	35,327,111.15	95.35	35,805,791.30	92.32
1至2年	374,815.94	1.01	2,523,716.73	6.51
2至3年	1,343,970.88	3.63	151,544.16	0.39
3年以上	3,268.70	0.01	301,724.54	0.78
合计	37,049,166.67	100.00	38,782,776.73	100.00

2、按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国太平洋财产保险股份有限公司	7,383,223.59	19.93
国网青海省电力公司	2,745,810.26	7.41
中华联合财产保险股份有限公司	2,524,379.64	6.81

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
内蒙古电力(集团)有限责任公司	2,284,941.16	6.17
上海中绿新能源科技有限公司	2,208,949.74	5.96
合计	17,147,304.39	46.28

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利	77,463,828.99	87,463,828.99
其他应收款项	515,659,519.32	366,469,062.37
合计	593,123,348.31	453,932,891.36

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目(或被投资单位)	期末余额	上年年末余额
赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99	45,280,482.99
张北建投华实风能有限公司	9,525,620.59	17,525,620.59
新疆天风发电股份有限公司	13,944,338.90	13,944,338.90
崇礼建投华实风能有限公司	5,572,847.36	7,572,847.36
渤海证券股份有限公司	3,856,713.94	3,856,713.94
赤峰龙源风力发电有限公司	3,140,539.15	3,140,539.15
小计	81,320,542.93	91,320,542.93
减：坏账准备	3,856,713.94	3,856,713.94
合计	77,463,828.99	87,463,828.99

(2) 重要的账龄超过一年的应收股利

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
赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99	1-6年	根据被投资单位现金支出安排,未到支付期限	正常存续,不存在减值迹象
新疆天风发电股份有限公司	13,944,338.90	3-4年	根据被投资单位现金支出安排,未到支付期限	正常存续,不存在减值迹象
张北建投华实风能有限公司	9,525,620.59	2-3年	根据被投资单位现金支出安排,未到支付期限	正常存续,不存在减值迹象

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
崇礼建投华实风能有限公司	5,572,847.36	2-3年	根据被投资单位现金支出安排,未到支付期限	正常存续,不存在减值迹象
合计	74,323,289.84			

2、其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内	294,425,807.74	344,359,684.02
1至2年	202,841,696.66	1,479,969.89
2至3年	768,402.58	5,628,030.24
3至4年	5,359,405.00	6,124,368.33
4至5年	3,830,033.86	182,566.54
5年以上	224,498,539.22	225,595,689.09
小计	731,723,885.06	583,370,308.11
减:坏账准备	216,064,365.74	216,901,245.74
合计	515,659,519.32	366,469,062.37

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额					
	账面余额		比例 (%)	坏账准备 金额	账面余额		比例 (%)	坏账准备 金额	计提比例 (%)	账面价值
	金额	计提比 例 (%)			金额	计提比 例 (%)				
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合 计提坏账准备	731,723,885.06	100.00	216,064,365.74	29.53	515,659,519.32	100.00	216,901,245.74	37.18	366,469,062.37	
其中：										
无风险组合	515,659,519.32	70.47			515,659,519.32	62.78			366,259,842.37	
账龄组合	216,064,365.74	29.53	216,064,365.74	100.00		37.22	216,901,245.74	99.90	209,220.00	
合计	731,723,885.06	100.00	216,064,365.74		515,659,519.32	100.00	216,901,245.74		366,469,062.37	

按信用风险特征组合计提坏账准备:

组合计提项目: 无风险组合

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
无风险组合	515,659,519.32		
合计	515,659,519.32		

组合计提项目: 账龄组合

账龄	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
5年以上	216,064,365.74	216,064,365.74	100.00
合计	216,064,365.74	216,064,365.74	100.00

(3) 坏账准备计提情况

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)	
上年年末余额		836,880.00	216,064,365.74	216,901,245.74
上年年末余额在本期				
--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				
本期转回		836,880.00		836,880.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额			216,064,365.74	216,064,365.74

(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	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	
账龄组合计提	216,901,245.74		836,880.00			216,064,365.74
合计	216,901,245.74		836,880.00			216,064,365.74

(5) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
押金保证金	48,958,515.83	33,775,184.98
往来款	682,765,369.23	549,595,123.13
合计	731,723,885.06	583,370,308.11

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项 期末余额合计数的 比例(%)	坏账准备期 末余额
单位 1	往来款	194,177,625.60	2 年以内	26.54	
单位 2	往来款	56,750,593.40	1 年以内	7.76	
单位 3	往来款	54,247,162.84	5 年以上	7.41	54,247,162.84
单位 4	往来款	30,286,260.00	1 年以上	4.14	
单位 5	押金保证金	28,000,000.00	2 年以内	3.83	
合计		363,461,641.84		49.68	54,247,162.84

(六) 存货

1、 存货分类

类别	期末余额			上年年末余额		
	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
库存商品	2,998,184.52	2,998,184.52		2,998,184.52	2,998,184.52	
合计	2,998,184.52	2,998,184.52		2,998,184.52	2,998,184.52	

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	上年年末余额	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	
库存商品	2,998,184.52					2,998,184.52
合计	2,998,184.52					2,998,184.52

(七) 合同资产

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
未完工工程	2,452,653.10		2,452,653.10			
合计	2,452,653.10		2,452,653.10			

(八) 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期应收款	400,000.00	
合计	400,000.00	

(九) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
待抵扣进项税	764,059,841.20	695,288,218.13
预缴税金	15,899,484.50	10,557,992.66
其他	290,688.58	683,581.91
合计	780,250,014.28	706,529,792.70

(十) 长期应收款

项目	期末余额			上年年末余额			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	
分期收款的土地使用税返还	5,557,385.84		5,557,385.84	5,364,272.04		5,364,272.04	3.60
其中：未实现融资收益	1,383,814.16		1,383,814.16	1,576,927.96		1,576,927.96	
小计	5,557,385.84		5,557,385.84	5,364,272.04		5,364,272.04	
减：一年内到期部分	400,000.00		400,000.00				
合计	5,157,385.84		5,157,385.84	5,364,272.04		5,364,272.04	

注：子公司山东枣庄鲁能新能源有限公司（以下简称“枣庄公司”）与枣庄市山亭区冯卯镇人民政府镇签订备忘录，终止对枣庄公司每年的土地使用税返还补贴，并对前期未偿还部分自 2024 年起在未来 15 年内进行偿还。枣庄公司根据备忘录约定将应收土地使用税返还款计入长期应收款。

(十一) 长期股权投资

被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备 上年年末 余额	本期增减变动							期末余额(账面 价值)	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												
张北建投华实风 能有限公司	53,679,927.13			56,728,414.32	3,048,487.19							
崇礼建投华实风 能有限公司	68,935,346.53			78,386,464.50	9,619,280.52	-168,162.55						
小计	122,615,273.66			135,114,878.82	12,667,767.71	-168,162.55						
2. 联营企业												
新疆天风发电股 份有限公司	236,249,150.25				-6,078,568.86			476,828.92				230,647,410.31
汕头南瑞鲁能控 制系统有限公司	10,803,159.84				162,963.02							10,966,122.86
赤峰新胜风力发 电有限公司	119,546,357.93				1,319,304.10			80,200.62				120,945,862.65
小计	366,598,668.02				-4,596,301.74			557,029.54				362,559,395.82
合计	489,213,941.68			135,114,878.82	8,071,465.97			388,866.99				362,559,395.82

(十二) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目名称	上年年末余额	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					
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	68,577,287.39				5,118,820.37	63,458,467.02		14,790,632.98		该投资持有的目的不是短期获利
甘肃新安风力发电有限公司								26,250,000.00		该投资持有的目的不是短期获利
赤峰龙源风力发电有限公司	21,682,721.92			615,135.69		22,297,857.61	8,288,367.61			该投资持有的目的不是短期获利
合计	90,260,009.31			615,135.69	5,118,820.37	85,756,324.63	8,288,367.61	41,040,632.98		

(十三) 投资性房地产

1、 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	合计
1. 账面原值		
(1) 上年年末余额	47,646,343.99	47,646,343.99
(2) 本期增加金额		
— 存货\固定资产\在建工程转入		
(3) 本期减少金额		
— 处置		
(4) 期末余额	47,646,343.99	47,646,343.99
2. 累计折旧和累计摊销		
(1) 上年年末余额	1,886,001.12	1,886,001.12
(2) 本期增加金额	1,083,683.60	1,083,683.60
— 计提或摊销	1,083,683.60	1,083,683.60
(3) 本期减少金额		
— 处置		
(4) 期末余额	2,969,684.72	2,969,684.72
3. 减值准备		
(1) 上年年末余额	12,865,391.84	12,865,391.84
(2) 本期增加金额		
— 计提		
(3) 本期减少金额		
— 处置		
(4) 期末余额	12,865,391.84	12,865,391.84
4. 账面价值		
(1) 期末账面价值	31,811,267.43	31,811,267.43
(2) 上年年末账面价值	32,894,951.03	32,894,951.03

(十四) 固定资产

1、 固定资产及固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产	44,588,118,744.94	24,150,020,395.87
固定资产清理		
合计	44,588,118,744.94	24,150,020,395.87

2、 固定资产情况

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	合计
1. 账面原值							
(1) 上年年末余额	1,576,010,357.63	31,058,176,028.84	41,675,945.94	174,627,569.04	50,586,792.12	929,610.60	32,902,006,304.17
(2) 本期增加金额	1,329,847,374.72	21,138,434,639.71	5,797,023.02	16,773,664.13	6,665,171.48	10,619.02	22,497,528,492.08
—购置		8,637,090.20	5,797,023.02	1,318,514.37	5,447,094.21	10,619.02	21,210,340.82
—在建工程转入	1,329,847,374.72	21,129,797,549.51		15,455,149.76	1,218,077.27		22,476,318,151.26
—企业合并增加							
—其他							
(3) 本期减少金额		141,084,908.95		172,986.00	593,196.81		141,851,091.76
—处置或报废		141,084,908.95		172,986.00	593,196.81		141,851,091.76
—其他							
(4) 期末余额	2,905,857,732.35	52,055,525,759.60	47,472,968.96	191,228,247.17	56,658,766.79	940,229.62	55,257,683,704.49
2. 累计折旧							
(1) 上年年末余额	344,390,831.63	8,196,517,266.23	21,972,530.54	80,662,147.18	26,983,367.12	116,363.84	8,670,642,506.54
(2) 本期增加金额	99,898,778.49	1,852,800,922.28	5,090,606.27	14,196,186.74	4,123,169.03	131,514.72	1,976,241,177.53
—计提	99,898,778.49	1,852,800,922.28	5,090,606.27	14,196,186.74	4,123,169.03	131,514.72	1,976,241,177.53
—企业合并增加							
—其他							
(3) 本期减少金额		95,602,779.25		164,336.70	538,351.86		96,305,467.81
—处置或报废		95,602,779.25		164,336.70	538,351.86		96,305,467.81
—其他							

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	合计
(4) 期末余额	444,289,610.12	9,953,715,409.26	27,063,136.81	94,693,997.22	30,568,184.29	247,878.56	10,550,578,216.26
3. 减值准备							
(1) 上年年末余额	1,858,000.35	78,077,613.02			1,407,788.39		81,343,401.76
(2) 本期增加金额		37,643,341.53					37,643,341.53
—计提		37,643,341.53					37,643,341.53
—其他							
(3) 本期减少金额							
—处置或报废							
—其他							
(4) 期末余额	1,858,000.35	115,720,954.55			1,407,788.39		118,986,743.29
4. 账面价值							
(1) 期末账面价值	2,459,710,121.88	41,986,089,395.79	20,409,832.15	96,534,249.95	24,682,794.11	692,551.06	44,588,118,744.94
(2) 上年年末账面价值	1,229,761,525.65	22,783,581,149.59	19,703,415.40	93,965,421.86	22,195,636.61	813,246.76	24,150,020,395.87

1.关于本公司之子公司陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司本年更新改造项目，本公司管理层认为相关固定资产存在减值迹象，对相关资产进行了减值测试，并根据减值测试的结果计提了固定资产减值准备，本年计提暂未拆除项目资产减值 37,643,341.53 元。

2.截至 2025 年 12 月 31 日，本公司涉及融资租赁安排的固定资产账面价值是 3,454,760,017.03 元。

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
达坂城区 50 万千瓦光伏项目生产经营及管理用房屋及建筑物	80,659,838.51	产权正在办理中
乌鲁木齐米东 350 万千瓦光伏项目生产经营及管理用房屋	76,453,507.24	产权正在办理中
鲁能阜康光伏项目生产经营及管理用房屋	68,332,403.08	产权正在办理中
若羌县绿发电力生产经营及管理用房屋	52,256,319.75	产权正在办理中
尼勒克 320 万千瓦光伏项目生产经营及管理用房屋	47,981,668.00	产权正在办理中
承德县满杖子乡 200MW 林光、农光互补项目生产经营及管理用房屋	14,831,806.74	产权正在办理中
甘肃马鬃山风电项目生产经营及管理用房屋	12,863,020.38	产权正在办理中
奎屯市绿发电力生产经营及管理用房屋	7,607,173.06	产权正在办理中
烟墩山 50MW 风电项目	5,719,800.00	产权正在办理中
克拉玛依 20 万千瓦光伏项目生产经营及管理用房屋	5,105,561.42	产权正在办理中
鲁能靖边 47.5MW 风电项目	8,777,500.00	产权正在办理中
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司生产经营及管理用房屋	4,518,030.43	产权正在办理中

(十五) 在建工程

1、 在建工程及工程物资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	29,128,289,071.03		29,128,289,071.03	40,922,786,084.43		40,922,786,084.43
工程物资	154,424.78		154,424.78			
合计	29,128,443,495.81		29,128,443,495.81	40,922,786,084.43		40,922,786,084.43

2、在建工程情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中绿电若羌 400 万千瓦光伏项目	9,734,197,841.65		9,734,197,841.65	8,582,060,136.72		8,582,060,136.72
乌鲁木齐市东区 350 万千瓦光伏项目	7,707,951,119.01		7,707,951,119.01	11,882,175,125.55		11,882,175,125.55
尼勒克 320 万千瓦光伏项目	2,918,202,228.05		2,918,202,228.05	8,498,757,771.71		8,498,757,771.71
阜康鲁能 100 万千瓦多能互补项目	2,018,435,133.57		2,018,435,133.57	2,943,360,578.02		2,943,360,578.02
青海综合能源贵南 100 万千瓦光储一体化项目	1,957,454,424.39		1,957,454,424.39	22,740,028.78		22,740,028.78
青海茫崖鲁能新能源公司茫崖二期 50 万千瓦风电项目	1,407,838,038.99		1,407,838,038.99	6,491,423.31		6,491,423.31
青海茫崖鲁能新能源公司茫崖一期 50 万千瓦风电项目				2,397,467,731.97		2,397,467,731.97
鲁能集团甘肃分公司金塔 70 万千瓦多能互补基地项目	1,023,658,271.76		1,023,658,271.76	1,716,232,014.85		1,716,232,014.85
木垒 100 万千瓦风电项目	800,220,842.63		800,220,842.63			
青海中绿电储能有限公司液态压缩空气储能示范项目	638,561,138.76		638,561,138.76	833,428,654.69		833,428,654.69
乌海 20 万千瓦 80 万千瓦时储能项目	457,893,494.29		457,893,494.29			
青海乌图美仁多能互补配套储能	155,598,432.40		155,598,432.40	153,662,273.13		153,662,273.13
山东牟平 5 万千瓦农光互补项目	112,720,441.70		112,720,441.70			
奎屯市 100 万千瓦光伏项目				2,524,579,570.99		2,524,579,570.99
新疆克拉玛依 20 万千瓦光伏发电项目				707,741,339.55		707,741,339.55
承德县满杖子 20 万千瓦林光、农光互补项目				520,807,389.39		520,807,389.39
陕西宜君三期 10 万千瓦林光互补项目				120,700,372.88		120,700,372.88
其他	195,557,663.83		195,557,663.83	12,581,672.89		12,581,672.89
合计	29,128,289,071.03		29,128,289,071.03	40,922,786,084.43		40,922,786,084.43

3、重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	上年年末余额	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
尼勒克 320 万千瓦光伏项目	11,698,984,700.00	8,498,757,771.71	984,115,154.02	6,564,670,697.68		2,918,202,228.05	91.06	95.00	333,460,937.44	166,645,435.37	2.30	自有资金及 银行借款
乌鲁木齐米东区 350 万千瓦光伏项目	15,317,110,000.00	11,882,175,125.55	663,891,883.45	4,838,115,889.99		7,707,951,119.01	94.39	99.00	409,324,836.06	166,863,865.05	2.35	自有资金及 银行借款
乌海 20 万千瓦 80 万千瓦时储能项目	760,810,000.00		457,893,494.29			457,893,494.29	67.64	90.00	1,456,003.01	1,456,003.01	2.75	自有资金及 银行借款
山东牟平 5 万千瓦农光互补项目	282,880,000.00		112,720,441.70			112,720,441.70	62.70	90.00	811,418.96	811,418.96	2.87	自有资金及 银行借款
中绿电若羌 400 万千瓦光伏项目	15,588,410,700.00	8,582,060,136.72	1,359,157,859.78	207,020,154.85		9,734,197,841.65	90.35	99.00	378,538,449.10	219,614,716.82	2.20	自有资金及 银行借款
青海综合能源 贵南 100 万千瓦光储一体化项目	3,452,598,700.00	22,740,028.78	1,934,714,395.61			1,957,454,424.39	65.36	88.00	6,049,419.99	6,049,419.99	2.07	自有资金及 银行借款
青海马图美仁多能互补配套储能	201,324,391.00	153,662,273.13	1,936,159.27			155,598,432.40	85.79	89.00	31,546,546.28	1,582,385.71	1.89	自有资金及 银行借款
青海中绿电储能有限公司液态压缩空气储能示范项目	1,535,060,000.00	833,428,654.69	248,590,235.95	443,457,751.88		638,561,138.76	78.27	80.00	25,155,262.80	13,119,242.50	2.18	自有资金及 银行借款
木垒 100 万千瓦风电项目	5,014,217,000.00		800,220,842.63			800,220,842.63	32.78	59.00	10,843,473.63	10,843,473.63	2.08	自有资金及 银行借款
青海芒崖鲁能新能源公司芒崖一期 50 万千瓦风电项目	2,633,518,000.00	2,397,467,731.97	117,767,653.60	2,515,235,385.57			95.51	100.00	58,125,874.38	13,263,234.60	1.89	自有资金及 银行借款

天津绿发电力集团股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

项目名称	预算数	上年年末余额	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
青海茫崖鲁能新能源公司茫崖二期50万千瓦风电项目	3,282,106,000.00	6,491,423.31	1,401,346,615.68			1,407,838,038.99	50.52	82.00	5,525,737.65	5,525,737.65	1.89	自有资金及银行借款
鲁能集团甘肃分公司金塔70万千瓦多能互补基地项目	4,236,110,000.00	1,716,232,014.85	716,002,880.59	1,408,576,623.68		1,023,658,271.76	70.45	98.00	78,103,565.95	37,211,701.59	2.12	自有资金及银行借款
阜康鲁能100万千瓦多能互补项目	5,554,750,000.00	2,943,360,578.02	928,726,174.97	1,853,651,619.42		2,018,435,133.57	79.48	93.00	124,613,185.26	28,481,215.42	1.88	自有资金及银行借款
奎屯市100万千瓦光伏项目	4,015,070,000.00	2,524,579,570.99	450,620,398.10	2,975,199,969.09			82.73	100.00	63,753,024.55	16,638,049.35	2.35	自有资金及银行借款
新疆克拉玛依20万千瓦光伏发电项目	852,952,400.00	707,741,339.55	96,206,904.19	803,948,243.74			94.25	100.00	37,285,420.11	5,700,872.24	1.91	自有资金及银行借款
承德县满杖子20万千瓦林光、农光互补项目	1,172,120,000.00	520,807,389.39	13,872,265.01	534,679,654.40			79.59	100.00	27,889,696.98	4,272,019.17	2.16	自有资金及银行借款
合计	75,598,021,891.00	40,789,504,038.66	10,287,783,358.84	22,144,555,990.30		28,932,731,407.20			1,592,482,852.15	698,078,791.06		

(十六) 使用权资产

项目	土地	房屋及建筑物	机器运输办公 设备	其他	合计
1. 账面原值					
（1）上年年末 余额	1,872,382,573.11	86,326,335.67	966,887,615.17	19,497,930.14	2,945,094,454.09
（2）本期增加 金额	81,285,046.54	21,169,090.37			102,454,136.91
—新增租 赁	81,285,046.54	21,169,090.37			102,454,136.91
（3）本期减少 金额	4,010,586.30	20,389,618.67	3,866,215.78		28,266,420.75
—处置	4,010,586.30	20,389,618.67			24,400,204.97
—其他			3,866,215.78		3,866,215.78
（4）期末余额	1,949,657,033.35	87,105,807.37	963,021,399.39	19,497,930.14	3,019,282,170.25
2. 累计折旧					
（1）上年年末 余额	125,706,392.13	57,489,446.60	219,318,630.12	6,152,812.13	408,667,280.98
（2）本期增加 金额	90,041,346.35	19,746,972.23	46,555,226.23	2,036,920.98	158,380,465.79
—计提	90,041,346.35	19,746,972.23	46,555,226.23	2,036,920.98	158,380,465.79
（3）本期减少 金额	141,398.88	19,388,569.78	579,932.37		20,109,901.03
—处置	141,398.88	19,388,569.78			19,529,968.66
—其他			579,932.37		579,932.37
（4）期末余额	215,606,339.60	57,847,849.05	265,293,923.98	8,189,733.11	546,937,845.74
3. 减值准备					
4. 账面价值					
（1）期末账面 价值	1,734,050,693.75	29,257,958.32	697,727,475.41	11,308,197.03	2,472,344,324.51
（2）上年年末 账面价值	1,746,676,180.98	28,836,889.07	747,568,985.05	13,345,118.01	2,536,427,173.11

(十七) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	专利权	软件	特许权	其他	合计
1. 账面原值						
(1) 上年年末余额	412,351,973.83	1,659,460.62	4,716,758.87	72,189,793.65	18,581.42	490,936,568.39
(2) 本期增加金额	30,124,724.35					30,124,724.35
—购置	30,124,724.35					30,124,724.35
(3) 本期减少金额						
—其他变动						
(4) 期末余额	442,476,698.18	1,659,460.62	4,716,758.87	72,189,793.65	18,581.42	521,061,292.74
2. 累计摊销						
(1) 上年年末余额	36,237,378.42	674,172.63	3,131,241.58	15,716,380.77	18,581.42	55,777,754.82
(2) 本期增加金额	9,120,334.60	164,746.05	609,505.34	2,506,483.09		12,401,069.08
—计提	9,120,334.60	164,746.05	609,505.34	2,506,483.09		12,401,069.08
(3) 本期减少金额						
—其他变动						
(4) 期末余额	45,357,713.02	838,918.68	3,740,746.92	18,222,863.86	18,581.42	68,178,823.90
3. 减值准备						
(1) 上年年末余额						
(2) 本期增加金额						
—计提						

项目	土地使用权	专利权	软件	特许权	其他	合计
(3) 本期减少金额						
—其他变动						
(4) 期末余额						
4. 账面价值						
(1) 期末账面价值	397,118,985.16	820,541.94	976,011.95	53,966,929.79		452,882,468.84
(2) 上年年末账面价值	376,114,595.41	985,287.99	1,585,517.29	56,473,412.88		435,158,813.57

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
甘肃马鬃山风电项目	21,258,247.58	正在办理中
尼勒克 320 万千瓦光伏项目	2,609,615.08	正在办理中
若羌 400 万千瓦光伏	2,014,503.83	正在办理中

(十八) 长期待摊费用

项目	上年年末余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
房屋装修费	433,099.98	345,297.96	354,860.58		423,537.36
软件使用权	1,120,771.47		79,865.65		1,040,905.82
合计	1,553,871.45	345,297.96	434,726.23		1,464,443.18

(十九) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		上年年末余额	
	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
资产减值准备	94,823,861.11	16,299,961.75	58,295,548.57	10,932,217.78
内部交易未实现利润	113,766,838.46	17,336,719.93	75,403,950.00	11,599,466.10
信用减值损失	280,794,437.49	51,923,992.42	374,380,797.78	63,241,668.95
租赁交易	428,708,276.01	81,736,289.68	136,397,341.35	22,785,236.85
可抵扣亏损	30,341,687.95	5,358,702.82		
其他	14,790,632.96	3,697,658.24	9,671,812.64	2,417,953.16
合计	963,225,733.98	176,353,324.84	654,149,450.34	110,976,542.84

2、 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		上年年末余额	
	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
租赁交易	465,095,555.13	91,542,869.88	152,834,620.93	26,430,161.87
其他	440,114.86	110,028.72	520,725.46	130,181.37
合计	465,535,669.99	91,652,898.60	153,355,346.39	26,560,343.24

3、以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	期末		上年年末	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	87,364,692.54	88,988,632.30	25,392,413.93	85,584,128.91
递延所得税负债	87,364,692.54	4,288,206.06	25,392,413.93	1,167,929.31

4、未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	上年年末余额
可抵扣暂时性差异	276,667,181.72	315,935,294.91
可抵扣亏损	1,624,885,553.14	1,228,853,004.49
合计	1,901,552,734.86	1,544,788,299.40

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

年份	期末余额	上年年末余额	备注
2025		44,534,875.57	
2026	269,380,223.76	273,509,885.94	
2027	637,199,502.40	641,564,213.07	
2028	119,623,402.06	122,781,099.27	
2029	122,272,093.64	146,462,930.64	
2030	476,410,331.28		
合计	1,624,885,553.14	1,228,853,004.49	

(二十) 其他非流动资产

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
留抵增值税	5,397,828,699.95		5,397,828,699.95	4,992,653,713.06		4,992,653,713.06
预付工程款	2,328,041,892.58		2,328,041,892.58	1,484,965,957.77		1,484,965,957.77
前期费用	23,002,223.42		23,002,223.42	13,900,107.86		13,900,107.86
合计	7,748,872,815.95		7,748,872,815.95	6,491,519,778.69		6,491,519,778.69

(二十一) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	账面余额	账面价值	期末	
			受限类型	受限情况
货币资金	145,613,866.37	145,613,866.37	其他	履约保证金、保函保证金、诉讼冻结资金
应收账款	3,563,315,028.10	3,402,496,921.09	质押	应收电费收费权质押
合计	3,708,928,894.47	3,548,110,787.46		

(二十二) 短期借款

项目	期末余额	上年年末余额
信用借款	3,375,949,043.86	
合计	3,375,949,043.86	

(二十三) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	期末余额	上年年末余额
应付工程款	4,447,653,631.47	4,295,355,943.99
应付物资款	176,847,051.42	250,746,868.58
应付服务款	149,414,669.17	118,837,471.72
应付商品款	1,562,819.40	3,151,228.81
应付委托运维费	4,984,975.84	6,512,448.01
合计	4,780,463,147.30	4,674,603,961.11

2、 账龄超过一年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团核电工程有限公司	255,587,780.92	未达到结算条件
中国电建集团河北工程有限公司	152,159,271.56	未达到结算条件
山东电力建设第三工程有限公司	55,239,389.24	未达到结算条件
中国建筑第二工程局有限公司	41,751,103.05	未达到结算条件
中建八局总承包建设有限公司	32,314,668.31	未达到结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	31,340,591.19	未达到结算条件
上海中绿新能源科技有限公司	20,154,571.10	未达到结算条件
新疆宏晟源电力工程建设有限公司	19,336,484.98	未达到结算条件
四川省输变电工程公司	16,201,709.29	未达到结算条件
天津平高智能电气有限公司	12,194,062.56	未达到结算条件
山东电工时代能源科技有限公司	10,186,707.00	未达到结算条件
合计	646,466,339.20	

(二十四) 预收款项

项目	期末余额	上年年末余额
预收租金	3,062,000.46	706,130.00
合计	3,062,000.46	706,130.00

(二十五) 合同负债

项目	期末余额	上年年末余额
预收服务款	14,373,027.52	
电费	3,878,935.31	2,273,170.28
合计	18,251,962.83	2,273,170.28

(二十六) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	5,624,679.24	453,610,209.39	453,840,050.24	5,394,838.39
离职后福利-设定提存计划	321,436.59	64,800,321.10	64,797,758.00	323,999.69
辞退福利		435,370.00	435,370.00	
一年内到期的其他福利				
合计	5,946,115.83	518,845,900.49	519,073,178.24	5,718,838.08

2、 短期薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴		341,648,600.00	341,648,600.00	
(2) 职工福利费		22,394,592.41	22,394,592.41	
(3) 社会保险费	121,264.01	25,468,458.62	25,466,904.62	122,818.01
其中：基本医疗保险费（含生育保险）	113,272.90	23,803,728.16	23,802,236.23	114,764.83
工伤保险费	7,991.11	1,664,730.46	1,664,668.39	8,053.18
(4) 住房公积金	24,289.68	34,095,193.84	34,095,193.84	24,289.68
(5) 工会经费和职工教育经费	5,479,125.55	14,149,454.37	14,380,879.70	5,247,700.22
(6) 短期带薪缺勤				
(7) 短期利润分享计划				
(8) 其他短期薪酬		15,853,910.15	15,853,879.67	30.48
合计	5,624,679.24	453,610,209.39	453,840,050.24	5,394,838.39

3、 设定提存计划列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	308,430.10	44,509,915.57	44,507,430.13	310,915.54
失业保险费	13,006.49	1,557,052.73	1,556,975.07	13,084.15
企业年金缴费		18,733,352.80	18,733,352.80	
合计	321,436.59	64,800,321.10	64,797,758.00	323,999.69

(二十七) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
企业所得税	43,300,611.04	36,993,529.92
增值税	23,062,668.10	36,623,177.43
土地使用税	42,943,408.10	1,352,703.67
个人所得税	9,237,987.71	9,906,769.04
教育费附加（含地方教育税附加）	389,738.76	1,671,830.10
城市维护建设税	336,811.91	1,655,415.79
房产税	168,096.16	159,025.51
资源税	13,509.16	7,331.13
其他	2,152,839.69	4,292,882.58
合计	121,605,670.63	92,662,665.17

(二十八) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付利息		
应付股利	32,957,006.03	36,308,285.07
其他应付款项	955,697,997.63	887,898,254.23
合计	988,655,003.66	924,206,539.30

1、 应付股利

项目	期末余额	上年年末余额
普通股股利	32,957,006.03	36,308,285.07
合计	32,957,006.03	36,308,285.07

2、 其他应付款项

(1) 按款项性质列示

项目	期末余额	上年年末余额
代收代付款项	678,265,710.78	631,695,557.65
往来款	267,048,708.71	247,672,649.42
职工个人社会保险费	571,379.16	644,828.62
保证金	271,920.35	240,144.00
其他	9,540,278.63	7,645,074.54
合计	955,697,997.63	887,898,254.23

(2) 账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
三峡新能源格尔木发电有限公司	92,318,841.75	未达到结算条件
华润新能源（格尔木）有限公司	74,297,133.86	未达到结算条件
华电（海西）新能源有限公司	37,148,566.94	未达到结算条件
海西华海新能源开发有限公司	37,148,566.93	未达到结算条件
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	36,031,698.41	未达到结算条件
常州天合智慧能源工程有限公司	29,343,810.26	未达到结算条件
中建八局总承包建设有限公司	24,648,160.91	未达到结算条件
中广核青海冷湖风力发电有限公司	21,076,296.27	未达到结算条件
中国电建集团河北工程有限公司	18,486,120.69	未达到结算条件
格尔木金昆仑新能源科技有限公司	9,414,654.99	未达到结算条件
青海长源电力有限责任公司	8,974,862.64	未达到结算条件
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	7,831,930.54	未达到结算条件
格尔木鲁昆新能源有限公司	7,804,756.67	未达到结算条件
通榆县能源利用服务中心	6,080,000.00	未达到结算条件
合计	410,605,400.86	

(二十九) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款	2,448,000,665.97	1,519,181,588.53
一年内到期的应付债券	2,635,442,012.65	17,978,972.55
一年内到期的长期应付款	257,441,380.12	238,679,264.25
一年内到期的租赁负债	94,597,724.45	93,786,016.59

项目	期末余额	上年年末余额
合计	5,435,481,783.19	1,869,625,841.92

(三十) 长期借款

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	9,996,098,903.59	10,592,690,375.15
抵押借款		
保证借款		
信用借款	43,679,000,231.66	40,024,454,015.91
合计	53,675,099,135.25	50,617,144,391.06

(三十一) 应付债券

1、 应付债券明细

项目	期末余额	上年年末余额
天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）		1,998,726,376.92
天津中绿电投资股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	999,067,980.64	
鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据		614,349,483.71
合计	999,067,980.64	2,613,075,860.63

2、 应付债券的增减变动

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	上年年末余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	减：重分类至一年内到期的非流动负债	期末余额	是否违约
天津中绿电投资股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	2,000,000,000.00	3.37%	2023-12-27	3 年	2,000,000,000.00	1,998,726,376.92		67,953,972.60	-628,871.88	67,400,000.00	1,999,909,221.40		否
天津中绿电投资股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色公司债券（第一期）	1,000,000,000.00	2.35%	2025-11-13	10 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	3,154,794.52	932,019.36		3,154,794.52	999,067,980.64	否
鲁能新能源（集团）有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据	1,000,000,000.00	3.05%	2021-1-26	5 年	1,000,000,000.00	614,349,483.71		36,175,198.59	-610,814.43	18,757,500.00	632,377,996.73		否
合计	4,000,000,000.00				4,000,000,000.00	2,613,075,860.63	1,000,000,000.00	107,283,965.71	-307,666.95	86,157,500.00	2,635,442,012.65	999,067,980.64	

(三十二) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
租赁付款额	1,869,617,537.17	1,968,946,736.53
减：未确认融资费用	579,538,512.22	639,083,609.49
减：一年内到期的租赁负债	94,597,724.45	93,786,016.59
合计	1,195,481,300.50	1,236,077,110.45

(三十三) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	2,738,337,233.31	2,543,206,327.06
专项应付款	37,736.80	37,736.80
合计	2,738,374,970.11	2,543,244,063.86

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付融资租赁款	2,658,937,035.36	2,461,265,764.69
其中：未实现融资费用	239,770,492.44	298,254,589.40
应付光伏扶贫支出款	21,022,492.05	21,884,824.62
其中：未实现融资费用	5,377,507.95	6,300,705.07
应付海域使用权费用	58,377,705.90	60,055,737.75
其中：未实现融资费用	31,966,373.34	34,763,393.93
合计	2,738,337,233.31	2,543,206,327.06

2、 专项应付款

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
国家专项拨款	37,736.80			37,736.80	
合计	37,736.80			37,736.80	

(三十四) 预计负债

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
未决诉讼		42,135,167.13		42,135,167.13	

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
合计		42,135,167.13		42,135,167.13	

注：2024年7月，本公司收到天津市第一中级人民法院(2024)津01执恢73号、77号裁定书，恢复对该院作出的(2006)一中民二初字第265号判决及(2005)一中民二初字第340号判决的执行，并对上述两个案件共计冻结公司账户余额11,008.86万元。目前本公司已向对方提出和解方案，方案提出赔偿部分金额并配合业务合作资源的方式予以解决，目前按计划和解金额确认预计负债。

(三十五) 递延收益

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,209,156.38	200,000.00	37,654.32	1,371,502.06	投资专项资金
合计	1,209,156.38	200,000.00	37,654.32	1,371,502.06	

(三十六) 股本

项目	上年年末余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
合计	2,066,602,352.00						2,066,602,352.00
股份总额	2,066,602,352.00						2,066,602,352.00

(三十七) 资本公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,011,252,456.46			6,011,252,456.46
其他资本公积	44,086,705.15	388,866.99	14,230,000.00	30,245,572.14
合计	6,055,339,161.61	388,866.99	14,230,000.00	6,041,498,028.60

注：1、本期因联合营企业其他权益变动，造成其他资本公积增加388,866.99元。

2、本期冲回以前年度减免债务确认的资本公积14,230,000.00元。

(三十八) 库存股

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股		55,422,645.23		55,422,645.23
合计		55,422,645.23		55,422,645.23

(三十九) 其他综合收益

项目	上年年末余额	本期金额						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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：其他综合收益当期转入留存收益	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	-25,830,627.53	-4,503,684.68		-1,279,705.09	-3,223,979.59		-29,054,607.12	
其中：其他权益工具投资公允价值变动	-25,830,627.53	-4,503,684.68		-1,279,705.09	-3,223,979.59		-29,054,607.12	
2. 将重分类进损益的其他综合收益	-2,317,440.31						-2,317,440.31	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-2,317,440.31						-2,317,440.31	
其他综合收益合计	-28,148,067.84	-4,503,684.68		-1,279,705.09	-3,223,979.59		-31,372,047.43	

(四十) 专项储备

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	42,334,495.53	51,202,090.27	27,245,843.44	66,290,742.36
合计	42,334,495.53	51,202,090.27	27,245,843.44	66,290,742.36

(四十一) 盈余公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	915,693,406.51	3,328,935.66		919,022,342.17
任意盈余公积	22,509,259.68			22,509,259.68
合计	938,202,666.19	3,328,935.66		941,531,601.85

注：本公司本年按法定比例计提盈余公积 3,328,935.66 元。

(四十二) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上年年末未分配利润	10,518,673,796.82	9,889,031,782.23
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	10,518,673,796.82	9,889,031,782.23
加：本期归属于母公司所有者的净利润	800,708,972.59	1,008,572,744.14
减：提取法定盈余公积	3,328,935.66	6,942,306.19
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	506,317,576.24	371,988,423.36
转作股本的普通股股利		
其他综合收益转入		
转增资本		
其他减少		
期末未分配利润	10,809,736,257.51	10,518,673,796.82

注：2025 年 4 月 29 日，经股东大会审议通过，本公司 2024 年度向全体股东按每 10 股派发现金股利 2 元（含税），合计派发现金股利 413,320,470.40 元。2025 年 8 月 29 日，本公司 2025 年度半年度利润分配方案，全体股东按每 10 股派发现金股利 0.45 元（含税），合计派发现金股利 92,997,105.84 元。

(四十三) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,816,791,858.98	2,584,472,493.25	3,819,535,458.08	1,734,650,679.25
其他业务	76,150,077.17	3,730,612.54	20,678,764.33	4,649,641.49
合计	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79	3,840,214,222.41	1,739,300,320.74

营业收入明细：

项目	本期金额	上期金额
绿色能源发电业务	4,793,102,934.88	3,801,080,954.32
其他业务	99,839,001.27	39,133,268.09
合计	4,892,941,936.15	3,840,214,222.41

2、 营业收入、营业成本的分解信息

本期客户合同产生的收入情况如下：

类别	绿色能源		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型：				
售电合同收入	4,793,102,934.88	2,574,280,864.67	4,793,102,934.88	2,574,280,864.67
其他收入	99,839,001.27	13,922,241.12	99,839,001.27	13,922,241.12
合计	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79
按经营地区分类：				
东北（吉林、辽宁）	211,694,465.33	159,599,021.87	211,694,465.33	159,599,021.87
西北（宁夏、新疆、青海、陕西、甘肃）	3,280,614,691.24	1,719,146,317.71	3,280,614,691.24	1,719,146,317.71
华北（河北、内蒙古）	579,195,990.74	342,954,332.79	579,195,990.74	342,954,332.79
华东（山东、江苏）	820,942,452.87	365,409,074.26	820,942,452.87	365,409,074.26
华南（广东）	494,335.97	1,094,359.16	494,335.97	1,094,359.16
合计	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79
市场或客户类型：				
国有企业	4,835,024,428.59	2,557,651,528.24	4,835,024,428.59	2,557,651,528.24
民营企业	57,917,507.56	30,551,577.55	57,917,507.56	30,551,577.55
合计	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79

类别	绿色能源		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
合同类型:				
售电合同	4,793,102,934.88	2,574,280,864.67	4,793,102,934.88	2,574,280,864.67
其他	99,839,001.27	13,922,241.12	99,839,001.27	13,922,241.12
合计	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79
按商品转让的时间分类:				
在某一时点确认	4,876,631,295.39	2,584,536,559.06	4,876,631,295.39	2,584,536,559.06
在某一时段内确认	16,310,640.76	3,666,546.73	16,310,640.76	3,666,546.73
合计	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79
按销售渠道分类:				
国家电网	4,476,655,210.49	2,380,278,740.49	4,476,655,210.49	2,380,278,740.49
内蒙电力	304,240,114.62	193,456,999.26	304,240,114.62	193,456,999.26
其他	112,046,611.04	14,467,366.04	112,046,611.04	14,467,366.04
合计	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79	4,892,941,936.15	2,588,203,105.79

(四十四) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
土地使用税	41,747,891.82	26,494,975.74
城市维护建设税	4,837,034.88	9,319,642.44
房产税	4,249,271.61	13,849,041.25
教育费附加	3,481,857.59	5,815,207.99
印花税	2,487,225.86	4,346,715.64
地方教育费附加	2,328,656.64	3,876,805.38
资源税	77,945.92	26,621.20
其他	348,520.61	481,143.34
合计	59,558,404.93	64,210,152.98

(四十五) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	166,764,996.23	153,373,669.47
中介费	27,458,819.36	16,774,515.75
折旧摊销费	22,160,522.09	51,590,632.97
差旅费及办公费	9,749,248.85	9,649,076.59
租赁费	9,661,134.49	7,794,656.01

项目	本期金额	上期金额
物业管理费	3,970,688.00	7,331,585.24
文化宣传费	1,806,981.45	1,028,970.59
党建工作经费	907,945.07	1,067,184.97
信息系统运维费	265,961.31	567,617.66
其他费用	13,711,221.25	7,658,080.65
合计	256,457,518.10	256,835,989.90

(四十六) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
酒店行业熔盐蓄热与储能高效耦合应用研究	1,303,842.76	
熔盐储能耦合火电灵活调节应用研究项目	534,813.48	231,321.71
大功率熔盐电加热器与风、光新能源的互补控制研究	449,587.78	102,413.46
熔盐塔式光热电站光热耦合控制方案研究	402,498.22	
无线控制定日镜技术研究及开发	277,845.26	
可规模化工程应用的光伏清扫机器人系统确认服务费		1,262,641.52
靖边二期风电场风机叶片螺栓轴应力在线监测研究		424,528.30
适配转运无人车的光伏板面清扫机器人研制项目		182,743.37
宜君一期 49.5MW 农光互补项目		70,196.21
绿色能源产业智慧运营三级管理平台研发和新疆基地项目示范应用		59,680.00
合计	2,968,587.50	2,333,524.57

(四十七) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
利息费用	694,251,380.41	525,454,086.94
其中：租赁负债利息费用	101,315,809.02	121,787,047.97
减：利息收入	45,297,224.80	71,331,597.80
其他	190,175.65	2,679,525.69
合计	649,144,331.26	456,802,014.83

(四十八) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
增值税退税	45,351,486.82	50,212,640.32
稳岗补贴	873,776.43	971,646.32

项目	本期金额	上期金额
其他政府补贴	724,848.87	364,354.32
个税手续费返还	298,807.50	249,706.64
直接减免的增值税		760.04
合计	47,248,919.62	51,799,107.64

(四十九) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	8,071,465.97	-11,243,149.37
处置长期股权投资产生的投资收益	-10,876,701.82	
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入		2,536,257.10
债务重组产生的投资收益		-2,175,448.58
合计	-2,805,235.85	-10,882,340.85

(五十) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	92,749,480.32	-116,107,917.95
其他应收款坏账损失	836,880.00	-627,660.00
合计	93,586,360.32	-116,735,577.95

(五十一) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
投资性房地产减值损失		-12,865,391.84
固定资产减值损失	-37,643,341.53	-3,813,408.45
预付账款减值损失	-517,740.54	
合计	-38,161,082.07	-16,678,800.29

(五十二) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置损益	-28,610,638.19	76,077,602.90	-28,610,638.19
其他非流动资产处置损益	25,774.98	3,011,819.73	25,774.98
合计	-28,584,863.21	79,089,422.63	-28,584,863.21

(五十三) 营业外收入

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
罚款及违约金	1,538,724.68	8,438,155.85	1,538,724.68
保险理赔收入	3,246,328.22	601,933.33	3,246,328.22
无法支付的应付款项	607,120.85	11,145,701.75	607,120.85
非流动资产毁损报废利得	477,874.95	230,470.10	477,874.95
与企业日常活动无关的政府补助	200,000.00	220,000.00	200,000.00
其他	8,949,961.46	12,325,527.19	8,949,961.46
合计	15,020,010.16	32,961,788.22	15,020,010.16

(五十四) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	27,401.77	62,348.19	27,401.77
对外捐赠	798,000.00	2,060,000.00	798,000.00
罚款及滞纳金	25,354,551.23	12.24	25,354,551.23
其他	27,905,167.13	48,308.10	27,905,167.13
合计	54,085,120.13	2,170,668.53	54,085,120.13

注：其他 2,790.52 万元是天津绿发电力集团股份有限公司确认交行诉讼预计负债。

(五十五) 所得税费用

1、 所得税费用表

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	147,717,087.99	180,661,587.34
递延所得税费用	995,478.45	-26,030,526.35
合计	148,712,566.44	154,631,060.99

2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	1,368,828,977.41
按法定/适用税率计算的所得税费用	342,207,244.35
子公司适用不同税率的影响	-115,859,101.64
调整以前期间所得税的影响	-246,095.19

项目	本期金额
非应税收入的影响	-159,059,981.44
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	14,527,938.39
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-713,376.78
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	67,855,938.75
所得税费用	148,712,566.44

(五十六) 现金流量表项目

1、与经营活动有关的现金

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
单位往来款	119,481,731.83	347,483,986.79
利息	45,297,224.80	71,331,597.80
备用金、押金、保证金	12,509,192.80	247,014.90
保险理赔、罚款等	5,996,486.72	55,326,337.90
政府奖金及扶持款等	1,591,276.43	1,837,111.65
税费退还等	319,287.44	262,137.54
其他	12,044,092.06	7,474,391.51
合计	197,239,292.08	483,962,578.09

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
单位往来款	370,383,674.97	904,607,602.46
营业费用、管理费用、研发费用相关现金	68,566,416.67	51,871,687.46
备用金、押金、保证金	14,530,462.14	13,526,639.28
保险费	12,724,433.31	16,009,077.16
银行手续费	92,882.47	58,311.70
诉讼冻结资金	395,990.83	110,721,288.80
其他	98,178,938.90	120,723,369.89
合计	564,872,799.29	1,217,517,976.75

2、与投资活动有关的现金

(1) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
退回预付工程款	32,699,381.91	
合计	32,699,381.91	

3、与筹资活动有关的现金

(1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
融资租赁（售后回租）	450,000,000.00	440,000,000.00
合计	450,000,000.00	440,000,000.00

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
回购库存股	55,422,645.23	
租赁结算的现金	454,856,831.52	1,250,183,216.18
其他	1,394,742.12	
合计	511,674,218.87	1,250,183,216.18

(3) 筹资活动产生的各项负债的变动

项目	上年年末余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款		3,358,406,544.27	24,001,182.52	6,458,682.93		3,375,949,043.86
应付股利	36,308,285.07		583,917,160.17	587,268,439.21		32,957,006.03
应付债券	2,631,054,833.18	1,000,000,000.00	89,612,660.11	86,157,500.00		3,634,509,993.29
长期借款	52,136,325,979.59	5,457,535,020.67	1,188,348,440.99	2,659,109,640.03		56,123,099,801.22
租赁负债	1,329,863,127.04		84,646,211.19	124,430,313.28		1,290,079,024.95
长期应付款	2,781,923,328.11	450,000,000.00	83,247,988.35	312,426,518.24	6,928,447.99	2,995,816,350.23
合计	58,915,475,552.99	10,265,941,564.94	2,053,773,643.33	3,775,851,093.69	6,928,447.99	67,452,411,219.58

(五十七) 现金流量表补充资料

1、 现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	1,220,116,410.97	1,183,484,089.27
加：信用减值损失	-93,586,360.32	116,735,577.95
资产减值损失	38,161,082.07	16,678,800.29
固定资产折旧	1,975,641,938.72	1,312,355,982.28
生产性生物资产折旧		
油气资产折耗		
使用权资产折旧	110,223,493.85	72,766,324.43
无形资产摊销	12,137,564.60	9,918,516.02
长期待摊费用摊销	434,726.23	1,044,603.69
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）	28,584,863.21	-79,089,422.63
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-450,473.18	-168,121.91
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	694,251,380.41	525,454,086.94
投资损失（收益以“-”号填列）	2,805,235.85	10,882,340.85
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,124,798.30	-26,029,714.74
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	3,120,276.75	-811.61
存货的减少（增加以“-”号填列）		1,737,957.92
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	640,976,595.96	-516,953,431.50
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	278,528,467.30	-828,513,786.50
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,908,820,404.12	1,800,302,990.75
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
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		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	7,283,237,436.09	6,485,700,867.21
减：现金的期初余额	6,485,700,867.21	8,996,870,870.45
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	797,536,568.88	-2,511,170,003.24

2、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	上年年末余额
一、现金	7,283,237,436.09	6,485,700,867.21
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	7,245,892,309.88	6,485,700,867.21
可随时用于支付的其他货币资金	37,345,126.21	
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	7,283,237,436.09	6,485,700,867.21
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		

不属于现金及现金等价物的货币资金：

项目	期末余额	上年年末余额	不属于现金及现金等价物的理由
履约保证金	8,487,574.00	1,146,302.00	使用权受限
保函保证金	26,641,692.74	14,491,142.74	使用权受限
诉讼冻结资金	110,484,599.63	110,088,608.80	使用权受限
合计	145,613,866.37	125,726,053.54	

3、 供应商融资安排

(1) 供应商融资安排的条款和条件（如延长付款期限和担保提供情况等）

本公司通过商业银行或商业银行指定的供应链金融服务平台办理反向保理业务，向相关供应商提供保理服务，银行同意受让指定的供应商因向本公司销售商品、提供劳务等原因对本公司的应收账款，同时向相关供应商提供融资服务。参与的供应商可提前从银行收到款项。根据本公司与银行或金融服务平台的协议约定，相关应付账款将在供应链金融服务平台签发数字凭证。本公司在银行开立的账户关联供应链金融服务平台业务，并授权银行按照协议约定在数字凭证期限届满后扣划款项进行债务清偿。本公司与供应商的付款条件没有因该反向保理安排而改变，本公司也未向银行提供担保。

(2) 属于供应商融资安排的金融负债

列报项目	期末余额	上年年末余额
其他应付款		61,899,860.97
其中：供应商已从融资提供方收到的款项		61,899,860.97

(3) 付款到期日区间

	期末	期初
属于供应商融资安排的金融负债	不涉及	自 e 信签发后一年内
不属于供应商融资安排的可比金融负债	不涉及	签发进度付款证书后 28 天内

(五十八) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	129,187,260.37	157,487,064.02
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	24,813,076.58	18,169,296.41
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）		
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		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入	97,867.40	
与租赁相关的总现金流出	533,723,890.25	1,268,352,512.59
其他		

2、 作为出租人

(1) 经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	4,994,578.29	6,392,309.33
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		

六、 研发支出

(一) 研发支出

项目	2025 年度	2024 年度
人工费用	1,934,170.61	333,735.17
委托研发费		1,999,789.4
其他	1,034,416.89	
合计	2,968,587.50	2,333,524.57
其中：费用化研发支出	2,968,587.50	2,333,524.57
资本化研发支出		

七、 合并范围的变更

(一) 其他原因的合并范围变动

本公司本年度投资新设子公司 9 家，分别为中绿电（若羌）储能科技有限公司、中绿电（灵武市）新能源有限公司、中绿电（乌海）储能有限公司、中绿电（孟县）新能源发电有限公司、中绿电（榆林）新能源发电有限公司、尼勒克县绿发储能科技有限公司、中绿电（祁门）风力发电有限公司、中绿电（方山）新能源发电有限公司、中绿电（漳州）光伏发电有限公司。

本公司本年度注销的 3 家子公司，分别为金塔可胜太阳能发电有限公司、汕头市濠江区海电七期新能源开发有限公司、祁门中绿电新能源有限公司。

八、 在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1、 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
二级子公司							
新疆绿发电力能源有限公司	1,000,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
青海中绿电储能科技有限公司	305,000,000.00	青海省西宁市	青海省西宁市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
鲁能新能源（集团）有限公司	2,458,210,000.00	北京市	北京市	电力、热力生产和供应业	100.00		同一控制下的企业合并
浙江绿发可胜储热技术有限公司	50,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	专业技术服务业	65.00		投资设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
金塔中光太阳能发电有限公司	839,000,000.00	金塔县	金塔县	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下的企业合并
江苏广恒新能源有限公司	1,410,000,000.00	江苏省东台市	江苏省东台市	电力、热力生产和供应业	60.00		同一控制下的企业合并
汕头市濠江区潮电七期新能源发电有限公司	213,410,000.00	广东省汕头市	广东省汕头市	科技推广和应用服务业	97.90		同一控制下的企业合并
茂名中绿电新能源有限公司	229,000,000.00	广东省茂名市	广东省茂名市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
青海曦和绿德综合能源有限公司	900,000,000.00	青海省海南州	青海省海南州	电力、热力生产和供应业	51.00		投资设立
白城大安市大岗子风电有限公司	138,050,000.00	吉林省白城市	吉林省白城市	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下的企业合并
中绿电（烟台）新能源发电有限公司	10,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（孟县）新能源发电有限公司	50,000,000.00	山西省阳泉市	山西省阳泉市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（榆林）新能源发电有限公司	50,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（都匀）新能源发电有限公司	50,000,000.00	贵州省黔南布依族苗族自治州	贵州省黔南布依族苗族自治州	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		投资设立
尼勒克县绿发储能科技有限公司	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（祁门）风力发电有限公司	20,000,000.00	安徽省黄山市	安徽省黄山市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（方山）新能源发电有限公司	20,000,000.00	山西省吕梁市	山西省吕梁市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（漳州）光伏发电有限公司	20,000,000.00	福建省漳州市	福建省漳州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（潍坊）新能源发电有限公司	50,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（灵武市）新能源有限公司	20,000,000.00	宁夏灵武市	宁夏灵武市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中绿电（乌海）储能有限公司	20,000,000.00	内蒙乌海市	内蒙乌海市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
中绿电（若羌）储能科技有限公司	20,000,000.00	新疆若羌县	新疆若羌县	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
哈密绿发电力能源有限公司	59,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业	100.00		同一控制下的企业合并
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	160,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业	100.00		同一控制下的企业合并
克拉玛依绿发电力能源有限公司	170,000,000.00	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
阜康绿发电力能源有限公司	200,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
新疆哈密广恒新能源有限公司	90,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业	78.00		同一控制下的企业合并
三级子公司							
新疆达坂城广恒新能源有限公司	165,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
若羌县绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆若羌县	新疆若羌县	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
奎屯市绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆奎屯市	新疆奎屯市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
鄯善县中绿电新能源有限公司	100,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
阜康市中绿电新能源有限公司	100,000,000.00	新疆阜康市	新疆阜康市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
尼勒克县绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆尼勒克县	新疆尼勒克县	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	100,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
木垒绿发电力能源有限公司	100,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
中绿电（阿勒泰）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆阿勒泰市	新疆阿勒泰市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
中绿电（布尔津）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆阿勒泰市	新疆阿勒泰市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
中绿电（托克逊）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中绿电（巴里坤）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
中绿电（哈密）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
中绿电（奇台）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
中绿电（昌吉）新能源发电有限公司	100,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	电力、热力生产和供应业		51.00	投资设立
河北康保广恒新能源有限公司	175,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
康保鲁能新能源有限公司	165,430,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
河北丰宁广恒新能源有限公司	80,000,000.00	河北省承德市	河北省承德市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
承德鲁能新能源有限公司	234,420,000.00	河北省承德市	河北省承德市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
内蒙古包头广恒新能源有限公司	60,000,000.00	内蒙古包头市	内蒙古包头市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
陕西靖边广恒新能源有限公司	84,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
陕西鲁能宜君新能源有限公司	131,100,000.00	陕西省铜川市	陕西省铜川市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
陕西鲁能靖边风力发电有限责任公司	100,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
陕西鲁能韩城新能源有限公司	10,000,000.00	陕西省韩城市	陕西省韩城市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
青海格尔木鲁能新能源有限公司	1,942,686,000.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
青海茫崖鲁能新能源有限公司	659,944,200.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
青海都兰鲁能新能源有限公司	309,000,000.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
青海广恒新能源有限公司	40,000,000.00	青海省海南州	青海省海南州	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
甘肃新泉风力发电有限公司	1,011,100,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
甘肃广恒新能源有限公司	76,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
宁夏盐池鲁能新能源有限公司	163,000,000.00	宁夏吴忠市	宁夏吴忠市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
肃北鲁能新能源有限公司	640,000,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
甘肃鲁能新能源有限公司	42,240,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
杭锦旗都城绿色能源有限公司	366,200,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
吉林通榆鲁能新能源有限公司	382,880,000.00	吉林省白城市	吉林省白城市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
山东莒县鲁能新能源有限公司	30,000,000.00	山东省日照市	山东省日照市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
山东枣庄鲁能新能源有限公司	81,000,000.00	山东省枣庄市	山东省枣庄市	科技推广和应用服务业		100.00	同一控制下的企业合并
德州力奇风力发电有限公司	179,150,000.00	山东省德州市	山东省德州市	电力、热力生产和供应业		100.00	同一控制下的企业合并
青海格尔木昆仑建设开发有限公司	5,000,000.00	青海省格尔木市	青海省格尔木市	公共设施管理业		52.00	同一控制下的企业合并
青海格尔木涩北新能源有限公司	126,706,000.00	青海省海西州	青海省海西州	电力、热力生产和供应业		51.00	同一控制下的企业合并
青海格尔木广恒新能源有限公司	236,500,000.00	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力、热力生产和供应业		60.00	同一控制下的企业合并
中电装备北镇市风电有限责任公司	90,000,000.00	辽宁省北镇市	辽宁省北镇市	电力、热力生产和供应业		70.00	同一控制下的企业合并
内蒙古新锦风力发电有限公司	300,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	电力、热力生产和供应业		65.00	同一控制下的企业合并
如东广恒新能源有限公司	710,000,000.00	江苏省南通市	江苏省南通市	电力、热力生产和供应业		60.00	同一控制下的企业合并

2、重要的非全资子公司

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
尼勒克县绿发电力能源有限公司	49.00%	81,212,179.91	9,800,000.00	1,104,944,404.79
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	49.00%	90,826,224.31	24,500,000.00	1,485,504,710.75
若羌县绿发电力能源有限公司	49.00%	173,172,659.84		1,227,189,053.05
江苏广恒新能源有限公司	40.00%	87,631,472.71	32,000,000.00	1,070,598,908.87

3、重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	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
尼勒克县绿发电力能源有限公司	241,841,947.53	10,802,363,038.00	11,044,204,985.53	409,711,232.80	8,379,505,180.17	8,789,216,412.97
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	514,307,853.62	14,185,333,155.30	14,699,641,008.92	792,440,466.25	10,875,558,264.63	11,667,998,730.88
若羌县绿发电力能源有限公司	506,168,826.81	11,324,410,755.23	11,830,579,582.04	362,841,125.02	8,963,271,018.00	9,326,112,143.02
江苏广恒新能源有限公司	2,290,265,867.82	3,970,325,814.84	6,260,591,682.66	771,179,518.63	2,812,914,891.84	3,584,094,410.47

子公司名称	上年年末余额					
	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
尼勒克县绿发电力能源有限公司	356,787,331.51	9,883,649,149.05	10,240,436,480.56	682,767,087.18	7,653,038,858.43	8,335,805,945.61
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	366,886,471.57	13,661,362,011.08	14,028,248,482.65	765,042,075.81	10,527,684,586.83	11,292,726,662.64
若羌县绿发电力能源有限公司	214,280,841.95	10,028,972,553.49	10,243,253,395.44	758,532,100.98	7,660,257,446.95	8,418,789,547.93
江苏广恒新能源有限公司	2,019,856,069.15	4,174,983,816.97	6,194,839,886.12	699,931,468.11	2,957,021,021.33	3,656,952,489.44

子公司名称	本期金额			上期金额		
	营业收入	净利润	经营活动现金流量	营业收入	净利润	经营活动现金流量
尼勒克县绿发电力能源有限公司	281,968,400.19	165,739,142.67	396,289,555.30	50,057,634.59	43,729,931.35	337,073,464.05
乌鲁木齐市中绿电新能源有限公司	436,279,128.04	185,359,641.45	299,471,205.93	115,663,285.11	108,285,482.28	951,166,523.84
若羌县绿发电力能源有限公司	378,377,988.17	353,413,591.51	181,258,135.40	2,001,450.95	1,643,251.44	345,660,966.44
江苏广恒新能源有限公司	687,661,417.15	219,078,681.78	331,316,753.61	719,837,665.41	215,416,812.07	559,569,280.28

续上。

(二) 在合营安排或联营企业中的权益

1、重要的合营企业或联营企业

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	
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	电力、热力生产和供应业		33.00	权益法
新疆天风发电股份有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	科技推广和应用服务业		34.96	权益法

注：本公司已于 2025 年 11 月处置了原持有的合营企业崇礼建投华实风能有限公司，张北建投华实风能有限公司两家公司股权。

2、重要联营企业的主要财务信息

项目	本期数		上期数	
	新疆天风发电股份有限公司	赤峰新胜风力发电有限公司	新疆天风发电股份有限公司	赤峰新胜风力发电有限公司
流动资产	427,774,919.30	532,575,792.85	424,461,780.66	461,792,476.23
非流动资产	703,473,635.11	117,219,099.73	821,100,862.75	166,729,709.62
资产合计	1,131,248,554.41	649,794,892.58	1,245,562,643.41	628,522,185.85
流动负债	468,926,917.42	223,292,278.51	568,439,507.97	156,898,848.06
非流动负债	2,575,039.98	60,000,000.00	1,046,228.39	100,000,000.00
负债合计	471,501,957.40	283,292,278.51	569,485,736.36	256,898,848.06
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	659,746,597.01	366,502,614.07	676,076,907.05	371,623,337.79
按持股比例计算的净资产份额	230,647,410.31	120,945,862.65	236,356,486.70	122,635,701.47
调整事项				-3,365,362.40
对联营企业权益投资的账面价值	230,647,410.31	120,945,862.65	236,249,150.25	119,546,357.93
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	158,194,925.77	88,909,194.68	146,776,261.30	107,749,810.96
净利润	3,695,878.56	8,339,071.45	24,180,614.66	18,342,472.36
企业本期收到的来自联营企业的股利				3,365,362.40

3、不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
联营企业：		
投资账面价值合计	10,966,122.86	10,803,159.84
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	162,963.02	236,989.81
—其他综合收益		
—综合收益总额	162,963.02	236,989.81

九、政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助

类型	本期金额	上期金额
与收益相关的政府补助	47,150,112.12	51,768,640.96
合计	47,150,112.12	51,768,640.96

(二) 涉及政府补助的负债项目

负债项目	上年年末余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
递延收益	1,209,156.38	200,000.00		37,654.32			1,371,502.06	与资产相关政府补助

十、与金融工具相关的风险

(一) 金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融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

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款、债权投资等。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

2、流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

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、利率风险和其他价格风险。

(1) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

(2) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

(3) 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。

十一、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

(一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

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
一、持续的公允价值计量				
◆ 应收款项融资			771,843.18	771,843.18
◆ 其他权益工具投资			85,756,324.63	85,756,324.63

(二) 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

相关资产或负债的不可观察输入值。对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。

十二、关联方及关联交易

(一) 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本(万元)	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
鲁能集团有限公司	济南市	投资于房地产业、清洁能源、住宿餐饮业、旅游景区管理业、酒店管理、物业管理等	2,000,000.00	68.83	68.83

本公司的集团母公司是中国绿发投资集团有限公司，本公司最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

注：截至 2025 年 12 月 31 日，本公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份 663.57 万股，占公司总股本 206,660.24 万股的 0.32%。鲁能集团持有本公司股份 141,790.9637 万股，占本公司回购后股本的比例为 68.83%。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“八（一）、在子公司中的权益”。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“八（二）、在合营安排或联营企业中的权益”。

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
北京海港房地产开发有限公司	同受集团母公司控制
北京礼士宾馆有限责任公司	同受集团母公司控制
北京中绿讯科科技有限公司	同受集团母公司控制
北京中绿园科技投资有限公司	同受集团母公司控制
辽宁绿发置业有限公司	同受集团母公司控制
大连神农科技有限责任公司	同受集团母公司控制
都城伟业集团有限公司	同受集团母公司控制
福建绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
郑州鲁能置业有限公司	同受集团母公司控制
中绿汇共享服务有限公司	同受集团母公司控制
重庆绿发鲁能物业服务有限公司	同受集团母公司控制
海南绿发物业服务有限公司	同受集团母公司控制
海阳富阳置业有限公司	同受集团母公司控制

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
杭州千岛之恋旅游开发有限公司	同受集团母公司控制
江苏绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
绿发酒店管理（北京）有限公司	同受集团母公司控制
绿发（文安）企业培训有限公司	同受集团母公司控制
绿发物业服务（北京）有限公司	同受集团母公司控制
南京方山置业有限公司	同受集团母公司控制
平潭盛新置业有限公司	同受集团母公司控制
青岛绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
山东绿发鲁能物业服务有限公司	同受集团母公司控制
山东绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
上海绿发物业服务有限公司	同受集团母公司控制
四川九寨鲁能生态旅游投资开发有限公司	同受集团母公司控制
苏州绿发投资有限公司	同受集团母公司控制
河北绿发文旅置业有限公司	同受集团母公司控制
新疆绿发文旅有限公司	同受集团母公司控制
北京鲁能物业服务有限责任公司	受同一母公司控制
北京绿发中科储能技术有限公司	受同一母公司控制
北京绿发中科锂电容科技有限公司	受同一母公司控制
北京顺义新城建设开发有限公司	受同一母公司控制
北京中绿园房地产开发有限公司	受同一母公司控制
成都新衡生房地产开发有限公司	受同一母公司控制
宜宾山水原著置业有限公司	受同一母公司控制
重庆鲁能开发（集团）有限公司	受同一母公司控制
海南三亚湾新城开发有限公司	受同一母公司控制
海南盈滨岛置业有限公司	受同一母公司控制
山东绿发商业管理有限公司	受同一母公司控制
山东三公招标有限公司	受同一母公司控制
上海中绿新能源科技有限公司	受同一母公司控制
天目湖先进储能技术研究院有限公司	受同一母公司控制
国家电网有限公司及其下属单位	其他关联方
国网国际融资租赁有限公司	其他关联方
国新融资租赁有限公司	其他关联方
国新咨询有限责任公司	其他关联方
蓝星（北京）化工机械有限公司	其他关联方
许继电气股份有限公司	其他关联方
北京贵都大酒店有限责任公司	其他关联方

注：三亚华源温泉海景度假酒店有限公司、吉林鲁能漫江生态旅游开发有限公司本期不再属于中国绿发投资集团有限公司子公司。

(五) 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

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
国家电网有限公司及其下属单位	采购商品	572,722,559.23	339,653,984.68
上海中绿新能源科技有限公司	采购商品	92,106,027.72	221,963,796.84
北京中绿讯科科技有限公司	采购商品	14,421,300.00	
蓝星（北京）化工机械有限公司	采购商品	9,384,349.56	
中绿汇共享服务有限公司	接受服务	7,745,283.00	3,668,660.29
山东绿发商业管理有限公司	采购商品	4,547,603.34	3,193,990.32
北京鲁能物业服务有限责任公司	接受服务	3,463,369.99	4,274,234.89
青岛绿发投资有限公司	接受服务	1,886,345.45	1,582,308.29
天目湖先进储能技术研究院有限公司	接受服务	1,707,547.17	
山东绿发投资有限公司	接受服务	1,686,410.31	1,656,541.12
上海绿发物业服务有限公司	接受服务	1,577,355.84	
绿发（文安）企业培训有限公司	接受服务	1,555,887.70	2,490,566.01
海南三亚湾新城开发有限公司	接受服务	1,241,798.03	435,377.36
重庆鲁能开发（集团）有限公司	接受服务	1,193,236.85	
福建绿发投资有限公司	接受服务	1,159,850.39	
山东三公招标有限公司	接受服务	1,066,884.33	740,953.77
海南盈滨岛置业有限公司	接受服务	1,041,890.03	
新疆绿发文旅有限公司	接受服务	659,239.32	
平潭盛新置业有限公司	接受服务	602,471.43	
海南绿发物业服务有限公司	接受服务	558,967.38	1,340,566.59
山东绿发鲁能物业服务有限公司	接受服务	529,806.90	581,982.50
北京海港房地产开发有限公司	接受服务	527,755.05	
成都新衡生房地产开发有限公司	接受服务	517,290.61	
北京中绿园房地产开发有限公司	接受服务	514,094.52	
大连神农科技有限责任公司	接受服务	504,726.43	
中国绿发投资集团有限公司	接受服务	377,358.49	377,358.49
北京顺义新城建设开发有限公司	接受服务	358,423.58	
海阳富阳置业有限公司	接受服务	339,643.77	
四川九寨鲁能生态旅游投资开发有限公司	接受服务	337,056.60	181,763.00
北京中绿园科技投资有限公司	接受服务	332,972.64	
辽宁绿发置业有限公司	接受服务	184,000.00	51,207.55
国新咨询有限责任公司	接受服务	127,358.49	
北京礼士宾馆有限责任公司	接受服务	119,372.56	53,777.67

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
杭州千岛之恋旅游开发有限公司	接受服务	93,000.00	54,415.08
南京方山置业有限公司	接受服务	21,000.00	
苏州绿发投资有限公司	接受服务	14,000.00	
北京绿发中科储能技术有限公司	接受劳务		10,506,839.63
郑州鲁能置业有限公司	接受服务		3,962,264.16
吉林鲁能漫江生态旅游开发有限公司	接受服务		1,573,342.75
三亚华源温泉海景度假酒店有限公司	接受劳务		254,000.00
绿发酒店管理（北京）有限公司	采购商品		120,999.97
河北绿发文旅置业有限公司	接受服务		23,600.00
北京贵都大酒店有限责任公司	接受服务		10,743.39

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
国家电网有限公司及其下属单位	出售商品	4,479,593,652.43	3,516,769,057.92
福建绿发投资有限公司	出售商品	6,147,305.56	
上海中绿新能源科技有限公司	提供劳务	33,698.12	
山东三公招标有限公司	提供劳务	27,000.00	
北京绿发中科储能技术有限公司	提供劳务	1,018.87	
北京绿发中科锂电容科技有限公司	提供劳务	1,018.87	
中绿汇共享服务有限公司	提供劳务	679.25	
中国绿发投资集团有限公司	提供劳务	566.04	660,377.36
山东绿发商业管理有限公司	提供劳务	339.62	
宜宾山水原著置业有限公司	提供劳务	339.62	
江苏绿发投资有限公司	提供劳务	254.72	
重庆绿发鲁能物业服务有限公司	提供劳务	226.42	
成都新衡生房地产开发有限公司	提供劳务	113.21	
绿发物业服务（北京）有限公司	提供劳务	113.21	
天目湖先进储能技术研究院有限公司	提供劳务	28.30	
鲁能集团有限公司	提供劳务		9,830.19

2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

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
国家电网有限公司及其下属单位	房屋租赁	481,541.28	368,091.77
新疆绿发文旅有限公司	房屋租赁		141,416.19

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	本期金额					上期金额				
		简化处理的短期租赁和低价租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
国网国际融资租赁有限公司	机器设备			187,003,159.82	12,889,613.86			319,788,110.40	12,603,853.35		
都城伟业集团有限公司	房屋			3,058,018.67	527,673.45			3,058,018.67	597,462.98		
山东绿发投资有限公司	房屋			1,776,081.46	493,999.68			1,554,154.13	24,964.91		

3、 关联担保情况

本公司作为被担保方：

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
鲁能集团有限公司	615,000,000.00	2024/12/6	2026/1/27	否
鲁能集团有限公司	130,000,000.00	2024/12/6	2028/2/24	否

注：本公司对鲁能集团进行反担保金额为 23,385.55 万元。

本公司所属子公司鲁能新能源（集团）有限公司对子公司陕西鲁能宜君新能源有限公司提供担保 13,320.00 万元。

4、 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国新融资租赁有限公司	2,000,000,000.00	2023-12-20	2031-12-19	
国网国际融资租赁有限公司	180,000,000.00	2025-5-20	2030-5-20	
国网国际融资租赁有限公司	120,000,000.00	2025-11-28	2030-11-28	

注：向关联方拆入资金本期确认利息支出 61,241,219.77 元。

5、 关键管理人员薪酬

项目	本期金额	上期金额
关键管理人员薪酬	9,011,600.00	6,962,946.00

(六) 关联方应收应付等未结算项目

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	国家电网有限公司及其下属单位	5,288,448,360.06	246,405,869.40	5,948,351,967.91	334,036,113.47
	福建绿发投资有限公司	5,468,664.30			
	新疆绿发文旅有限公司			154,143.65	
应收款项融资					

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	国家电网有限公司及其下属单位	771,843.18		64,349,512.25	
预付账款					
	国家电网有限公司及其下属单位	7,904,407.15		14,268,885.75	
	吉林鲁能漫江生态旅游开发有限公司			154,644.16	
	上海中绿新能源科技有限公司	2,208,949.74		225,000.00	
其他应收款					
	国家电网有限公司及其下属单位	145,038,817.73		22,457,000.00	
	山东三公招标有限公司	27,000.00			
应收股利					
	赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99		45,280,482.99	
	新疆天风发电股份有限公司	13,944,338.90		13,944,338.90	
	张北建投华实风能有限公司	9,525,620.59		17,525,620.59	
	崇礼建投华实风能有限公司	5,572,847.36		7,572,847.36	
其他非流动资产					
	北京绿发中科储能技术有限公司	2,555,050.00		666,250.00	
	上海中绿新能源科技有限公司			11,276,000.00	

注：本期已处置合营企业崇礼建投华实风能有限公司，张北建投华实风能有限公司。

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
应付账款			
	国家电网有限公司及其下属单位	119,669,987.56	13,539,936.24
	上海中绿新能源科技有限公司	40,706,571.10	51,824,142.20
	山东绿发商业管理有限公司	29,895,681.89	15,794.00
	蓝星（北京）化工机械有限公司	9,536,468.50	
	北京中绿讯科科技有限公司	3,358,939.60	
	山东绿发投资有限公司	1,890,000.00	1,470,000.00
	天目湖先进储能技术研究院有限公司	1,810,000.00	
	中绿汇共享服务有限公司	1,590,000.00	50,000.00
	青岛绿发投资有限公司	517,530.33	159,581.86

天津绿发电力集团股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
	许继电气股份有限公司	500,000.00	
	北京绿发中科储能技术有限公司	242,500.00	242,500.00
	新疆绿发文旅有限公司	118,711.42	
	海南绿发物业服务服务有限公司	40,345.87	
	杭州千岛之恋旅游开发有限公司	7,000.00	
	海南三亚湾新城开发有限公司	7,000.00	
应付股利			
	国家电网有限公司及其下属单位	13,799,583.93	12,350,862.97
合同负债			
	国家电网有限公司及其下属单位		134,822.50
其他应付款			
	国家电网有限公司及其下属单位	13,124,524.31	5,341,837.73
	鲁能集团有限公司	3,215,414.19	3,173,997.97
	都城伟业集团有限公司	3,043,974.32	2,237,750.80
	郑州鲁能置业有限公司		4,200,000.00
	山东绿发投资有限公司	1,732,717.33	
	福建绿发投资有限公司	1,229,441.42	
	海南盈滨岛置业有限公司	1,104,403.43	
	山东三公招标有限公司	1,081,497.39	
	重庆鲁能开发(集团)有限公司	1,044,351.06	
	平潭盛新置业有限公司	638,619.71	
	海南三亚湾新城开发有限公司	569,705.91	12,000.00
	北京海港房地产开发有限公司	559,420.35	
	成都新衡生房地产开发有限公司	548,328.05	13,128.28
	北京中绿园房地产开发有限公司	544,940.19	
	大连神农科技有限责任公司	535,010.02	
	中绿汇共享服务有限公司	450,000.00	78,184.85
	北京顺义新城建设开发有限公司	379,929.00	
	北京中绿园科技投资有限公司	352,951.00	
	北京鲁能物业服务有限责任公司	20,000.00	20,000.00
	辽宁绿发置业有限公司	7,000.00	
	山东绿发商业管理有限公司		49,643.65
	北京绿发中科储能技术有限公司		36,033.87
	北京绿发中科锂电科技技术有限公司		35,831.48
	上海中绿新能源科技有限公司		22,270.96
	吉林鲁能漫江生态旅游开发有限公司		22,994.44
	宜宾山水原著置业有限公司		12,164.06
租赁负债			

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
一年内到期的非 流动负债	都城伟业集团有限公司		8,044,805.32
	国家电网有限公司及其下属单位	164,250,000.00	70,466,467.39
长期应付款	都城伟业集团有限公司		2,530,345.22
	山东绿发投资有限公司		1670962.05
	国新融资租赁有限公司	2,003,744,444.44	2,004,266,666.69
	国家电网有限公司及其下属单位	467,147,281.60	349,065,076.09

十三、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

本公司无需要披露的重要承诺事项。

(二) 或有事项

本公司无需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

(一) 利润分配情况

根据董事会审议通过的利润分配方案预案，拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.2 元人民币（含税）。本次利润分配预案尚需提交 2025 年年度股东会审议。

十五、母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内		
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	11,603,792.73	11,603,792.73
小计	11,603,792.73	11,603,792.73
减：坏账准备	11,603,792.73	11,603,792.73
合计		

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额			
	账面余额		坏账准备	计提比例 (%)	账面余额		坏账准备	计提比例 (%)
	金额	比例 (%)			金额	比例 (%)		
按单项计提坏账准备								
按信用风险特征组合 计提坏账准备	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	100.00
其中：								
应收其他款项组合	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	100.00
合计	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73		11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：应收其他款项组合

名称	期末余额			期初余额		
	应收账款	计提比例 (%)	坏账准备	应收账款	计提比例 (%)	坏账准备
1年以内						
1至2年						
2至3年						
3至4年						
4至5年						
5年以上	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73
合计	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73	11,603,792.73	100.00	11,603,792.73

3、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

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(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
单位 1	3,200,000.00		3,200,000.00	27.58	3,200,000.00
单位 2	1,174,999.74		1,174,999.74	10.13	1,174,999.74
单位 3	915,270.00		915,270.00	7.89	915,270.00
单位 4	1,317,900.00		1,317,900.00	11.36	1,317,900.00
单位 5	972,000.00		972,000.00	8.38	972,000.00
合计	7,580,169.74		7,580,169.74	65.34	7,580,169.74

(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利	323,150,000.00	230,150,000.00
其他应收款项	2,596,000,000.00	3,395,000,000.00
合计	2,919,150,000.00	3,625,150,000.00

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目(或被投资单位)	期末余额	上年年末余额
鲁能新能源(集团)有限公司	245,150,000.00	160,150,000.00
新疆绿发电力能源有限公司		70,000,000.00
渤海证券股份有限公司	3,856,713.94	3,856,713.94
江苏广恒新能源有限公司	48,000,000.00	
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司	30,000,000.00	
小计	327,006,713.94	234,006,713.94
减: 坏账准备	3,856,713.94	3,856,713.94
合计	323,150,000.00	230,150,000.00

(2) 重要的账龄超过一年的应收股利

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
鲁能新能源(集团)有限公司	160,150,000.00	2-4年	根据被投资单位资金安排	公司正常存续经营, 不存在减值
合计	160,150,000.00			

2、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内		
1至2年		
2至3年		3,395,000,000.00
3至4年	2,596,000,000.00	
4至5年		
5年以上	216,064,365.74	216,064,365.74
小计	2,812,064,365.74	3,611,064,365.74
减: 坏账准备	216,064,365.74	216,064,365.74
合计	2,596,000,000.00	3,395,000,000.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额			
	账面余额		计提比例 (%)	账面价值	账面余额		计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例 (%)			金额	比例 (%)		
按单项计提 坏账准备								
按信用风险 特征组合计 提坏账准备	2,812,064,365.74	100.00	216,064,365.74	2,596,000,000.00	7.68	216,064,365.74	100.00	3,395,000,000.00
其中：								
无风险组合	2,596,000,000.00	92.32		2,596,000,000.00		3,395,000,000.00	94.02	3,395,000,000.00
账龄组合	216,064,365.74	7.68	216,064,365.74		100.00	216,064,365.74	5.98	
合计	2,812,064,365.74	100.00	216,064,365.74	2,596,000,000.00		3,611,064,365.74	100.00	3,395,000,000.00

按信用风险特征组合计提坏账准备:

组合计提项目: 账龄组合

账龄	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	216,064,365.74	216,064,365.74	100.00
合计	216,064,365.74	216,064,365.74	100.00

组合计提项目: 无风险组合

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
无风险组合	2,596,000,000.00		
合计	2,596,000,000.00		

(3) 坏账准备计提情况

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)	
上年年末余额			216,064,365.74	216,064,365.74
上年年末余额在本期				
--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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额			216,064,365.74	216,064,365.74

(4) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
抵押保证金	12,000.00	12,000.00
往来款	2,812,052,365.74	3,611,052,365.74
合计	2,812,064,365.74	3,611,064,365.74

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
青海格尔木鲁能新能源有限公司	往来款	1,412,000,000.00	3-4年	50.21	
青海都兰鲁能新能源有限公司	往来款	215,000,000.00	3-4年	7.65	
新疆达坂城广恒新能源有限公司	往来款	200,000,000.00	3-4年	7.11	
吉林通榆鲁能新能源有限公司	往来款	197,000,000.00	3-4年	7.01	
陕西靖边广恒新能源有限公司	往来款	164,000,000.00	3-4年	5.83	
合计		2,188,000,000.00		77.81	

(三) 长期股权投资

项目	期末余额			上年年末余额		
	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	17,833,614,820.01		17,833,614,820.01	16,440,161,733.04		16,440,161,733.04
对联营、合营企业投资						
合计	17,833,614,820.01		17,833,614,820.01	16,440,161,733.04		16,440,161,733.04

1、对子公司投资

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
鲁能新能源（集团）有限公司	8,307,209,377.40		351,979,974.80			8,659,189,352.20		
金塔可胜太阳能发电有限公司	724,071,927.60				-724,071,927.60			
青海中绿电储能科技有限公司	218,741,700.00					218,741,700.00		
新疆绿发电力能源有限公司	5,330,175,900.00		654,593,000.00		-1,234,990,000.00	4,749,778,900.00		
汕头市濠江区海电七期新能源开发有限公司	233,358,097.04				-233,358,097.04			
浙江绿发可胜储能技术有限公司	19,500,000.00		13,000,000.00			32,500,000.00		
江苏广恒新能源有限公司	1,096,128,600.86					1,096,128,600.86		
茂名中绿电新能源有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00		
白城大安市大岗子风电有限公司	217,706,130.14					217,706,130.14		
青海曦和绿德综合能源有限公司	243,270,000.00		47,467,200.00			290,737,200.00		
哈密绿发电力能源有限公司					59,000,000.00	59,000,000.00		
克拉玛依绿发电力能源有限公司					170,000,000.00	170,000,000.00		
阜康绿发电力能源有限公司					898,790,000.00	898,790,000.00		

天津绿发电力集团股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额(账面价值)	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
中绿电(烟台)新能源发电有限公司			27,586,239.77				27,586,239.77	
金塔中光太阳能发电有限公司			725,498,600.00				725,498,600.00	
中绿电(乌海)储能有限公司			103,000,000.00				103,000,000.00	
中绿电(若羌)储能科技有限公司			71,400,000.00				71,400,000.00	
新疆吐鲁番广恒新能源有限公司						160,000,000.00	160,000,000.00	
汕头市濠江区潮电七期新能源发电有限公司			233,358,097.04				233,358,097.04	
新疆哈密广恒新能源有限公司						70,200,000.00	70,200,000.00	
合计	16,440,161,733.04		2,227,883,111.61			-83,430,024.64	17,833,614,820.01	

(四) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	163,000,000.00	118,000,000.00
债权投资持有期间取得的利息收入	18,521,958.42	19,955,972.82
合计	181,521,958.42	137,955,972.82

十六、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
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	-39,011,091.85	
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	1,798,625.60	
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		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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		
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		
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	-39,715,583.15	

项目	金额	说明
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小计	-76,928,049.40	
所得税影响额	1,102,018.01	
少数股东权益影响额（税后）	-948,457.02	
合计	-77,081,610.39	

(二) 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益（元）	
		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	4.05	0.39	0.39
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.45	0.42	0.42

天津绿发电力集团股份有限公司
(加盖公章)

二〇二六年四月二十四日



营业执照

(副本)

统一社会信用代码

91310101568093764U

证照编号: 01000000202603110018



扫描经营者主体信息码，即可了解更多经营信息、体
备案、许可、监管信息、体
更多应用服务。

此证复印件仅作为报告书附件使用，
不能作为他用。

名称 立信会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 朱建弟, 杨志国

经营范围

审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；
办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本
建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨
询、会计培训；信息系统领域内的技术服务；法律、法规规定的其他
业务。
【依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动】

成立日期 2011年01月24日

主要经营场所 上海市黄浦区南京东路61号四楼

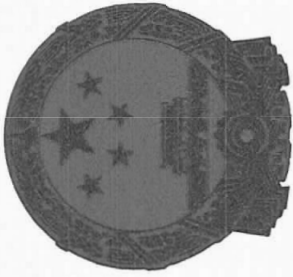
出资额 人民币15650.0000万元整



登记机关

2026年03月11日





会计师事务所 执业证书



名称：立信会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人：朱建弟

主任会计师：

经营场所：上海市黄浦区南京东路61号四楼

组织形式：特殊普通合伙制

执业证书编号：31000006

批准执业文号：沪财会〔2000〕26号（转制批文 沪财会〔2010〕82号）

批准执业日期：2000年6月13日（转制日期 2010年12月31日）

证书编号 0001247

此证复印件仅作为报告附件使用，不能作为他用。

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

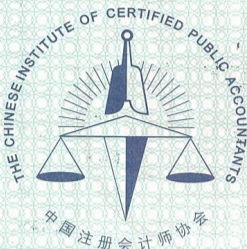


发证机关：

二〇一八年六月一日

中华人民共和国财政部制

此证复印件仅作为报告附件使用，
不能作为他用。



姓名 张帆
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1977-11-09
Date of birth
工作单位 立信会计师事务所有限公司湖北分公司
Working unit
身份证号码 422103197711090019
Identity card No.



姓名: 张帆
证书编号: 420003204521



2010年 6月 10日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



陈芳

2009年 5月 8日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2011年 11月 27日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2011年 11月 27日



2011年 04月 29日

2012年 05月 03日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2012年 8月 16日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2012年 8月 16日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



证书编号: 420003204521
No. of Certificate

批准注册协会: 湖北省注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2007年 9月 25日
Date of Issue

经办人: 郭诗勇

2008年 5月 28日



姓名	李飞
性别	男
出生日期	1986-02-08
工作单位	立信会计师事务所(特殊普通合
Working unit	通合伙) 深圳分所
身份证号码	420704198602083338
Identity card No.	



此证复印件仅作为报告书及附件使用，不能作为他用

年度检验登记



续有效一年。
another year after

310000063095

证书编号:
No. of Certificate 深圳市注册会计师协会

批准注册协会:
Authorized Institute of CPAs 2021 06 11

发证日期:
Date of Issuance 年 /y 月 /m 日 /d 年 /y 月 /m 日 /d

李飞
310000063095
深圳市注册会计师协会