

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

海外監管公告

本公告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》第13.10B條而作出。

承董事會命
華能國際電力股份有限公司
文明剛
聯席公司秘書

於本公告日，本公司董事為：

王 葵 (執行董事)
劉安倉 (執行董事)
杜大明 (非執行董事)
周 奕 (非執行董事)
李來龍 (非執行董事)
李 進 (非執行董事)
曹 欣 (非執行董事)
高國勤 (非執行董事)
丁旭春 (非執行董事)
王劍鋒 (非執行董事)
寇堯洲 (非執行董事)

夏 清 (獨立非執行董事)
賀 強 (獨立非執行董事)
張麗英 (獨立非執行董事)
張守文 (獨立非執行董事)
黨 英 (獨立非執行董事)
張羨崇 (獨立非執行董事)
王 鈺 (職工代表董事)

中國 • 北京
2026年3月25日

华能国际电力股份有限公司

审计报告及财务报表

二〇二五年度

信会师报字[2026]第 ZG10161 号



华能国际电力股份有限公司

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	1-7
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	1-262



审计报告

信会师报字[2026]第 ZG10161 号

华能国际电力股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了华能国际电力股份有限公司（以下简称华能国际）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，公允反映了华能国际 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，我们独立于华能国际，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
(一) 固定资产及在建工程减值	
<p>2025年12月31日，华能国际及其子公司（以下简称贵集团）固定资产余额为人民币357,935百万元，在建工程余额为人民币67,140百万元，固定资产及在建工程余额合计占贵集团非流动资产合计余额的81.69%。</p> <p>当事件或情况变化表明其账面价值可能无法收回时，贵集团管理层需要测试固定资产及在建工程的减值情况。通过确定该固定资产及在建工程所属的资产组的可收回金额，对该类固定资产及在建工程执行减值测试。根据减值测试结果，2025年度，计提固定资产及在建工程减值准备合计人民币1,949百万元。</p> <p>审计固定资产及在建工程所做的减值测试较为复杂，由于减值测试涉及未来现金流的预测，该预测需要重大的管理层估计和判断，包括对未来销售量、燃料价格以及适用折现率等的估计。这些估计和判断可能会受未来市场、政策及经济条件的变化的重大影响。</p>	<p>1、我们了解和评估了管理层减值测试中关键控制的设计有效性，并测试了其运行有效性。</p> <p>2、我们的审计程序包括了解并评估管理层对减值迹象的识别，复核管理层采用的确定可收回金额的方法，并且检查预测中所使用的基础数据。</p> <p>3、我们还评估了计算中使用的关键假设，包括未来销售量、燃料价格和适用折现率等。在评估燃料价格时，我们将其与外部行业预测报告进行比较，并分析了管理层的历史估计。同时，我们也引入了我们内部估值专家，协助我们评估管理层所使用的确定可收回金额的方法以及所使用的折现率。</p> <p>4、我们也评估了财务报表中关于固定资产、在建工程及长期资产减值的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。</p>



<p>请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”(十四) - 固定资产、(十五) - 在建工程、(十八) - 长期资产减值、(三十一)2 - 固定资产及在建工程减值的估计、“五、合并财务报表项目注释”(十五) - 固定资产、(十六) - 在建工程、(五十八) - 资产减值损失。</p>	
<p>(二) 商誉减值</p>	
<p>于2025年12月31日,贵集团的商誉余额为人民币11,886百万元。</p> <p>贵集团管理层至少每年对商誉进行减值测试。出于减值测试的目的,商誉被分配至其所属的资产组或资产组组合。如果资产组或资产组组合的账面价值超过其可收回金额,则确认商誉减值损失。根据商誉减值测试结果,2025年度,无需对商誉计提减值准备。</p> <p>审计商誉所做的减值测试较为复杂,由于商誉所属资产组或资产组组合可收回金额的确定涉及重大的管理层估计和判断,包括对未来销售量、燃料价格、毛利、永续增长率以及适用折现率等的估计。这些估计和判断可能会受</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、我们了解和评估了管理层减值测试中关键控制的设计有效性,并测试了其运行有效性。 2、我们的审计程序包括复核管理层采用的确定可收回金额的方法,并且检查预测中所使用的基础数据。 3、我们还评估了计算中使用的关键假设,包括未来销售量、燃料价格、毛利、永续增长率和折现率等。在评估燃料价格时,我们将其与外部行业预测报告进行比较,并分析了管理层的历史估计。同时,我们也引入了我们内部估值专家,帮助我们评估管理层所使用的确定可收回金额的方法以及所使用的折现率及永续增长率。



<p>未来市场、政策及经济条件的变化的重大影响。</p> <p>请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”（十八）- 长期资产减值、（二十九）1 - 商誉、（三十一）1 - 商誉减值的会计估计、“五、合并财务报表项目注释”（十九）- 商誉。</p>	<p>4、我们也评估了财务报表中关于商誉减值的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。</p>
<p>（三）递延所得税资产的确认</p>	
<p>于 2025 年 12 月 31 日，贵集团对可抵扣暂时性差异和累计税务亏损确认的互抵前递延所得税资产为人民币 4,866 百万元。贵集团以预计很可能取得的未来应纳税所得额及应纳税暂时性差异为限对能够实现的递延所得税资产进行确认。于 2025 年 12 月 31 日，贵集团未予确认递延税资产的可抵扣暂时性差异为人民币 23,493 百万元，可抵扣亏损为人民币 27,576 百万元。</p> <p>审计递延所得税资产的确认较为复杂，由于递延所得税资产的确认涉及重大的管理层估计和复杂的判断，包括对未来期间适用的税率、可抵扣暂时性差异以及应纳税暂时性差异的转回和可抵扣亏损的利用等的估计以及对未来应纳税所得额的预测等方面，这</p>	<p>1、我们了解和评估了管理层与递延所得税资产确认相关的关键控制的设计有效性，包括管理层复核递延所得税资产确认中与应纳税所得额预测相关的关键假设的控制，并测试了其运行有效性。</p> <p>2、我们将管理层估计的未来期间适用的税率、可抵扣暂时性差异、应纳税暂时性差异和未来可能利用的可抵扣亏损与税收法律框架进行了比较。我们测试了管理层估计的未来每年转回可抵扣暂时性差异与利用可抵扣亏损总额是否小于各转回期间预测的应纳税所得额及应纳税暂时性差异。我们评估了管理层预测未来应纳税所得额所采用的假设和方法，例如，未来销售量和燃料价格，</p>



<p>些方面的估计可能会受到未来市场、政策、经济条件以及税收法律框架变化的重大影响。</p> <p>请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”（二十七）- 递延所得税资产/递延所得税负债、（三十一）3 - 递延所得税资产的估计、“五、合并财务报表项目注释”（二十一）- 递延所得税资产和递延所得税负债。</p>	<p>将其与管理层于执行固定资产、在建工程及商誉减值测试时使用的假设进行比较，并将燃料价格与外部行业预测报告进行比较，并分析了管理层的历史估计。</p> <p>3、我们评估了财务报表中关于递延所得税资产的会计政策、重大会计判断和估计及其金额披露的充分性。</p>
--	---

四、 其他信息

华能国际管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括华能国际 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，管理层负责评估华能国际的持续经营能力，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。

治理层负责监督华能国际的财务报告过程。

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，就可能导致对华能国际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华能国际不能持续经营。

（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)就华能国际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。



中国注册会计师：

石爱红



中国注册会计师：

田俊杰



中国·上海

2026年3月24日



华能国际电力股份有限公司
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	附注五	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	(一)	19,455,512,962	19,932,035,366
其中:存放财务公司款项		14,535,524,339	14,471,065,236
衍生金融资产	(二)	20,552,477	256,065,161
应收票据	(三)	982,460,857	419,949,382
应收账款	(四)	46,256,781,062	47,653,275,009
预付款项	(六)	3,922,862,959	4,926,966,476
其他应收款	(七)	3,465,629,660	3,501,815,820
存货	(八)	11,003,717,868	13,444,393,643
合同资产	(五)	57,473,304	47,863,241
一年内到期的非流动资产	(九)	1,107,617,161	1,049,886,560
其他流动资产	(十)	5,196,748,985	5,067,403,846
流动资产合计		91,469,357,295	96,299,654,504
非流动资产:			
衍生金融资产	(二)	6,678,237	38,104,951
长期应收款	(十一)	5,774,703,712	7,115,271,095
长期股权投资	(十二)	25,390,499,946	24,645,900,611
其他权益工具投资	(十三)	481,759,793	589,919,597
投资性房地产	(十四)	844,745,088	591,511,948
固定资产	(十五)	357,935,104,831	328,511,290,218
在建工程	(十六)	67,139,846,118	71,844,297,025
使用权资产	(十七)	12,024,605,411	10,032,927,974
无形资产	(十八)	20,136,889,766	18,211,165,654
商誉	(十九)	11,885,643,709	11,523,428,427
长期待摊费用	(二十)	415,375,011	324,977,964
递延所得税资产	(二十一)	2,810,399,945	3,256,059,471
其他非流动资产	(二十二)	15,474,218,031	13,858,244,521
非流动资产合计		520,320,469,598	490,543,099,456
资产总计		611,789,826,893	586,842,753,960

后附财务报表附注为财务报表的组成部分



POWER INTERNATIONAL
华能国际电力股份有限公司
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	附注五	期末余额	期初余额
流动负债:			
短期借款	(二十四)	61,931,728,636	61,165,907,856
衍生金融负债	(二十五)	594,099,526	176,614,037
应付票据	(二十六)	3,955,771,800	2,721,899,076
应付账款	(二十七)	17,339,620,019	16,452,989,043
合同负债	(二十八)	3,726,285,587	3,528,663,617
应付职工薪酬	(二十九)	1,201,450,262	1,153,030,328
应交税费	(三十)	2,761,306,699	2,235,282,697
其他应付款	(三十一)	38,779,834,002	41,358,132,876
一年内到期的非流动负债	(三十二)	31,980,862,125	41,152,560,129
其他流动负债	(三十三)	12,510,304,471	8,792,986,775
流动负债合计		174,781,263,127	178,738,066,434
非流动负债:			
衍生金融负债	(二十五)	387,029,296	271,621,472
长期借款	(三十四)	157,066,581,848	151,827,548,212
应付债券	(三十五)	49,969,166,392	37,248,234,560
租赁负债	(三十六)	7,939,859,687	6,683,805,553
长期应付款	(三十七)	1,675,925,113	1,462,886,537
长期应付职工薪酬	(三十八)	24,041,444	25,209,571
预计负债		83,671,047	42,066,382
递延收益	(三十九)	1,552,473,957	1,454,942,456
递延所得税负债	(二十一)	1,703,211,148	1,711,661,531
其他非流动负债	(四十)	4,088,521,700	4,328,884,882
非流动负债合计		224,490,481,632	205,056,861,156
负债合计		399,271,744,759	383,794,927,590
所有者权益:			
股本	(四十一)	15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具	(四十二)	77,538,362,348	80,170,696,120
其中:永续债		77,538,362,348	80,170,696,120
资本公积	(四十三)	16,698,339,468	16,520,150,916
其他综合收益	(四十四)	-826,580,447	-540,803,705
专项储备	(四十五)	1,167,031,198	771,123,728
盈余公积	(四十六)	8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润	(四十七)	24,007,127,526	16,609,249,431
归属于母公司所有者权益合计		142,468,648,190	137,414,784,587
少数股东权益		70,049,433,944	65,633,041,783
所有者权益合计		212,518,082,134	203,047,826,370
负债和所有者权益总计		611,789,826,893	586,842,753,960

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



后附财务报表附注为财务报表的组成部分



华能国际电力股份有限公司
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	附注十六	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		582,228,150	875,099,073
其中：存放财务公司款项		559,045,006	848,800,566
应收账款	(一)	2,901,350,933	3,476,879,225
预付款项		725,755,733	676,013,447
其他应收款	(二)	1,124,242,368	1,815,489,684
存货		1,561,572,569	1,867,699,133
其他流动资产		501,583,816	671,264,209
流动资产合计		7,396,733,569	9,382,444,771
非流动资产：			
长期应收款		8,315,600,000	7,679,600,000
长期股权投资	(三)	186,374,056,524	179,462,791,257
其他权益工具投资		338,426,767	447,481,571
投资性房地产		124,683,911	130,010,566
固定资产		18,461,583,351	19,715,255,842
在建工程		1,204,280,294	1,420,857,455
使用权资产		80,334,363	31,667,109
无形资产		1,644,216,073	1,702,805,232
长期待摊费用		18,377,752	19,229,398
递延所得税资产		195,367,552	168,103,851
其他非流动资产		12,575,008,842	12,459,537,299
非流动资产合计		229,331,935,429	223,237,339,580
资产总计		236,728,668,998	232,619,784,351

后附财务报表附注为财务报表的组成部分



华能国际电力股份有限公司
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	附注十六	期末余额	期初余额
流动负债:			
短期借款		26,543,903,833	22,082,549,414
应付票据		1,938,300,467	117,864,793
应付账款		2,081,528,541	1,829,078,373
合同负债		785,151,553	609,738,721
应付职工薪酬		265,227,678	249,335,685
应交税费		275,067,237	207,170,752
其他应付款		1,323,933,357	3,755,853,429
一年内到期的非流动负债		4,054,986,194	13,164,526,981
其他流动负债		9,147,259,867	8,074,672,501
流动负债合计		46,415,358,727	50,090,790,649
非流动负债:			
长期借款		4,184,655,161	5,123,192,089
应付债券		45,874,839,065	35,087,604,258
租赁负债		41,729,253	26,972,747
长期应付款		492,551	492,551
递延收益		178,400,004	227,486,983
其他非流动负债		111,832,836	139,646,081
非流动负债合计		50,391,948,870	40,605,394,709
负债合计		96,807,307,597	90,696,185,358
所有者权益:			
股本		15,698,093,359	15,698,093,359
其他权益工具		77,538,362,348	80,170,696,120
其中:永续债		77,538,362,348	80,170,696,120
资本公积		13,539,317,706	13,394,507,779
其他综合收益		9,555,697	61,852,735
专项储备		192,018,943	131,410,050
盈余公积		8,186,274,738	8,186,274,738
未分配利润		24,757,738,610	24,280,764,212
所有者权益合计		139,921,361,401	141,923,598,993
负债和所有者权益总计		236,728,668,998	232,619,784,351

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



后附财务报表附注为财务报表的组成部分



华能国际电力股份有限公司
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	附注五	本期金额	上期金额
一、营业总收入		229,288,057,955	245,550,923,498
其中: 营业收入	(四十八)	229,288,057,955	245,550,923,498
二、营业总成本		205,842,243,106	226,543,583,278
其中: 营业成本	(四十八)	186,990,711,967	208,363,182,422
税金及附加	(四十九)	2,759,239,541	2,008,686,296
销售费用	(五十)	315,382,633	267,175,475
管理费用	(五十一)	7,102,898,009	6,805,380,322
研发费用	(五十二)	1,919,916,696	1,658,380,654
财务费用	(五十三)	6,754,094,260	7,440,778,109
其中: 利息费用		7,075,103,710	7,786,459,958
利息收入		354,584,242	605,918,637
加: 其他收益	(五十四)	1,161,936,717	193,140,697
投资收益 (损失以“-”号填列)	(五十五)	1,140,751,353	1,242,971,766
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		1,120,506,232	1,238,324,558
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	(五十六)	-4,315,871	
信用减值损失 (损失以“-”号填列)	(五十七)	-110,598,585	13,781,224
资产减值损失 (损失以“-”号填列)	(五十八)	-2,017,128,369	-1,714,140,378
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	(五十九)	186,766,087	291,347
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		23,803,226,181	18,743,384,876
加: 营业外收入	(六十)	708,872,464	553,834,859
减: 营业外支出	(六十一)	868,156,346	1,211,107,461
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		23,643,942,299	18,086,112,274
减: 所得税费用	(六十二)	4,138,879,288	3,976,566,330
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)		19,505,063,011	14,109,545,944
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		19,505,063,011	14,109,545,944
(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)		14,409,553,809	10,135,493,813
2. 少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)		5,095,509,202	3,974,052,131
六、其他综合收益的税后净额	(六十三)	-433,628,054	148,724,387
(一) 归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-285,776,742	48,763,104
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-48,339,013	-96,026,495
(1) 权益法下不能转损益的其他综合收益		33,452,090	-56,273,834
(2) 其他权益工具投资公允价值变动		-81,791,103	-39,752,661
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-237,437,729	144,789,599
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-3,958,025	10,529,777
(2) 现金流量套期储备		-554,697,964	225,242,143
(3) 外币财务报表折算差额		321,218,260	-90,982,321
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-147,851,312	99,961,283
七、综合收益总额		19,071,434,957	14,258,270,331
归属于母公司所有者的综合收益总额		14,123,777,067	10,184,256,917
归属于少数股东的综合收益总额		4,947,657,890	4,074,013,414
八、每股收益:	(六十八)		
(一) 基本每股收益 (元/股)		0.74	0.46
(二) 稀释每股收益 (元/股)		0.74	0.46

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:






后附财务报表附注为财务报表的组成部分






2025年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注十六	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四)	26,516,452,127	28,680,844,219
减: 营业成本	(四)	22,927,224,311	26,192,327,917
税金及附加		422,840,569	359,826,170
销售费用		6,477,104	4,357,517
管理费用		1,771,509,956	1,778,717,131
研发费用		187,149,523	142,348,032
财务费用		1,945,681,403	1,988,709,343
其中: 利息费用		2,165,275,821	2,110,750,937
利息收入		198,549,315	145,527,402
加: 其他收益		75,104,520	-982,178,720
投资收益(损失以“-”号填列)	(五)	8,409,403,377	5,793,320,678
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		854,554,684	999,455,331
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-46,998,299	-40,624,723
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-144,418,056	-1,425,192,679
资产处置收益(损失以“-”号填列)		6,130	32,349
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		7,548,666,933	1,559,915,014
加: 营业外收入		61,915,095	89,338,282
减: 营业外支出		121,879,886	190,430,425
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		7,488,702,142	1,458,822,871
减: 所得税费用			144,795,190
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		7,488,702,142	1,314,027,681
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		7,488,702,142	1,314,027,681
五、其他综合收益的税后净额		-52,297,038	-85,496,717
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-48,339,013	-96,026,494
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益		33,452,090	-56,273,833
2. 其他权益工具投资公允价值变动		-81,791,103	-39,752,661
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-3,958,025	10,529,777
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-3,958,025	10,529,777
六、综合收益总额		7,436,405,104	1,228,530,964

公司负责人:  主管会计工作负责人:  会计机构负责人: 

后附财务报表附注为财务报表的组成部分




华能国际电力股份有限公司
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	附注五	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		261,140,558,055	275,852,778,407
收到的税费返还		585,540,948	641,146,620
收到其他与经营活动有关的现金	(六十四)	2,130,440,706	1,791,116,204
经营活动现金流入小计		263,856,539,709	278,285,041,231
购买商品、接受劳务支付的现金		158,177,003,233	193,896,331,532
支付给职工以及为职工支付的现金		21,354,453,904	19,783,981,413
支付的各项税费		13,853,708,462	11,759,600,953
支付其他与经营活动有关的现金	(六十四)	3,258,474,116	2,314,866,088
经营活动现金流出小计		196,643,639,715	227,754,779,986
经营活动产生的现金流量净额	(六十五)	67,212,899,994	50,530,261,245
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		5,675,532	129,962,923
取得投资收益收到的现金		626,074,123	461,788,486
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		776,626,656	410,754,185
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	(六十五)	9,597,769	
收到其他与投资活动有关的现金	(六十四)	36,305,241	357,042,093
投资活动现金流入小计		1,454,279,321	1,359,547,687
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		58,326,323,386	63,653,239,054
投资支付的现金		376,380,832	1,263,418,900
支付其他与投资活动有关的现金	(六十四)	43,152,715	39,468,616
投资活动现金流出小计		58,745,856,933	64,956,126,570
投资活动产生的现金流量净额		-57,291,577,612	-63,596,578,883
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		25,720,337,317	26,896,698,259
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		932,227,181	24,858,769,840
取得借款收到的现金		126,977,485,003	136,165,474,677
发行债券及短期融资券收到的现金		54,400,000,000	61,600,000,000
收到其他与筹资活动有关的现金	(六十四)	18,174,924	58,583,384
筹资活动现金流入小计		207,115,997,244	224,720,756,320
偿还债务支付的现金		172,050,674,686	187,313,925,631
赎回永续债支付的现金		27,000,000,000	1,500,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		17,254,631,573	15,933,722,449
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,413,865,879	1,617,750,296
支付其他与筹资活动有关的现金	(六十四)	1,306,843,674	4,489,901,255
筹资活动现金流出小计		217,612,149,933	209,237,549,335
筹资活动产生的现金流量净额		-10,496,152,689	15,483,206,985
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		19,298,941	33,582,098
五、现金及现金等价物净增加额	(六十五)	-555,531,366	2,450,471,445
加：期初现金及现金等价物余额	(六十五)	18,601,106,276	16,150,634,831
六、期末现金及现金等价物余额	(六十五)	18,045,574,910	18,601,106,276

公司负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：






后附财务报表附注为财务报表的组成部分





(除特别说明外，金额单位均为人民币元)

项目	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	30,544,017,547	32,656,732,271
收到的税费返还	5,500,895	19,196,990
收到其他与经营活动有关的现金	278,883,606	297,134,105
经营活动现金流入小计	30,828,402,048	32,973,063,366
购买商品、接受劳务支付的现金	18,137,397,582	24,811,209,450
支付给职工以及为职工支付的现金	3,677,669,352	3,682,359,702
支付的各项税费	1,441,925,452	1,181,821,262
支付其他与经营活动有关的现金	1,802,176,684	618,371,033
经营活动现金流出小计	25,059,169,070	30,293,761,447
经营活动产生的现金流量净额	5,769,232,978	2,679,301,919
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	1,728,157,227	5,642,683,621
取得投资收益收到的现金	8,620,066,795	5,486,024,586
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	37,160,887	21,083,262
投资活动现金流入小计	10,385,384,909	11,149,791,469
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,108,027,201	1,744,638,097
投资支付的现金	8,684,713,654	12,732,255,535
支付其他与投资活动有关的现金		21,200,502
投资活动现金流出小计	10,792,740,855	14,498,094,134
投资活动产生的现金流量净额	-407,355,946	-3,348,302,665
三、筹资活动产生的现金流量		
吸收投资收到的现金	24,489,219,585	2,037,928,420
取得借款收到的现金	34,204,886,675	24,407,584,042
发行债券及短期融资券收到的现金	42,000,000,000	56,800,000,000
筹资活动现金流入小计	100,694,106,260	83,245,512,462
偿还债务支付的现金	70,072,995,209	72,406,859,820
赎回永续债支付的现金	27,000,000,000	1,500,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	9,242,528,308	8,115,803,129
支付其他与筹资活动有关的现金	62,481,046	85,957,541
筹资活动现金流出小计	106,378,004,563	82,108,620,490
筹资活动产生的现金流量净额	-5,683,898,303	1,136,891,972
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	30,484,116	2,154,633
五、现金及现金等价物净增加额	-291,537,155	470,045,859
加：期初现金及现金等价物余额	860,479,653	390,433,794
六、期末现金及现金等价物余额	568,942,498	860,479,653

公司负责人：  主管会计工作负责人：  会计机构负责人： 

后附财务报表附注为财务报表的组成部分





华能国际电力股份有限公司
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	本期金额									
	归属于母公司所有者权益									
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
一、本年初余额	15 698 093.359	80 170 696.120	16 520 150.916	-540 803.705	771 123.728	8 186 274.738	137 414 784.587	203 047 826.370	65 633 041.783	268 680 868.153
二、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-2 632 333.772	178 188.452	-285 776.742	395 907.470		7 397 878.095	9 470 255.764	4 416 392.161	13 886 647.925
(一) 综合收益总额		2 773 242.537		-285 776.742			11 636 311.272	19 071 434.957	4 947 657.890	24 018 092.847
(二) 所有者投入和减少资本		-2 500 000.000	10 446.854				-2 489 553.146	-795 525.996	1 694 027.150	24 482 229.812
1. 其他权益工具持有者投入资本		24 500 000.000	-17 770.188				24 482 229.812			
2. 其他权益工具到期赎回		-27 000 000.000					-27 000 000.000			
3. 少数股东投入资本			28 217.042				28 217.042		1 693 024.340	1 721 241.382
4. 企业合并增加									1,002.810	1,002.810
(三) 利润分配										
1. 对所有者(或股东)的分配		-2,905,576.309					-4,238,485.207	-9,482,685.968	-2,338,624.452	-11,821,310.420
2. 对其他权益工具持有者分配		-2,905,576.309					-4,238,485.207	-6,516,418.837	-2,277,933.630	-8,794,352.467
(四) 专项储备					395 907.470			395 576.309	-60 690.822	334 885.487
(五) 权益法下在被投资单位和本公司联营中享有的份额			167 741.698					167 741.698	110 067.016	277 808.714
(六) 其他							52,030	52,030	3,264.557	55,294.587
三、本期末余额	15 698 093.359	77 538 362.348	16 698 339.468	-826 580.447	1 167 031.198	8 186 274.738	142 468 648.190	212 518 082.134	70 049 433.944	282 567 516.078

后附财务报表附注为财务报表的组成部分



华能国际电力股份有限公司
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									
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
一、本年初余额	15,698,093,359	79,626,168,981	16,500,630,621	-589,566,809	479,263,814	8,186,274,738	12,237,798,884	132,138,663,588	39,223,897,965	171,362,561,553
二、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		544,527,139	19,520,295	48,763,104	291,859,914		4,371,450,547	5,276,120,999	26,409,143,818	31,685,264,817
(一) 综合收益总额		2,924,430,213		48,763,104			7,211,063,600	10,184,256,917	4,074,013,414	14,258,270,331
(二) 所有者投入和减少资本		551,000,000	-39,470,848				317,603,896	829,133,048	23,763,345,161	24,592,478,209
1. 其他权益工具持有者投入资本		2,051,000,000	-13,071,581					2,037,928,419		2,037,928,419
2. 其他权益工具到期赎回		-1,500,000,000						-1,500,000,000		-1,500,000,000
3. 少数股东投入资本			-26,399,267					-26,399,267	24,844,909,108	24,818,509,841
4. 企业合并增加									146,363,917	146,363,917
5. 少数股东增资									-739,126,264	-739,126,264
6. 收购少数股东股权									-488,801,600	-488,801,600
(三) 利润分配										
1. 对所有者 (或股东) 的分配							317,603,896	317,603,896	-488,801,600	-171,197,704
2. 对其他权益工具持有者分配							-3,157,216,949	-6,088,120,023	-1,516,836,927	-7,604,956,950
3. 计提奖励基金							-3,139,618,672	-3,139,618,672	-1,431,679,099	-4,571,297,771
(四) 专项储备										
(五) 权益法下在被投资单位资本公积变动中享有的份额										
三、本期末余额	15,698,093,359	80,170,696,120	16,520,150,916	-540,803,705	771,123,728	8,186,274,738	16,609,249,431	137,414,784,587	65,633,041,783	203,047,826,370

公司负责人:

王蔚

主管会计工作负责人:

Emma

会计机构负责人:

周应明

后附财务报表附注为财务报表的组成部分





华能国际电力股份有限公司
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	股本	其他权益工具		资本公积	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
		永续债	其他权益工具						
一、本年期初余额	15,698,093,359	80,170,696,120		13,394,507,779	61,852,735	131,410,050	8,186,274,738	24,280,764,212	141,923,598,993
二、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-2,632,333,772		144,809,927	-52,297,038	60,608,893		476,974,398	-2,002,237,592
(一) 综合收益总额		2,773,242,537			-52,297,038			4,715,459,605	7,436,405,104
(二) 所有者投入和减少资本		-2,500,000,000		-10,780,415					-2,510,780,415
1. 其他权益工具持有者投入资本		24,500,000,000		-10,780,415					24,489,219,585
2. 其他权益工具到期赎回		-27,000,000,000							-27,000,000,000
(三) 利润分配		-2,905,576,309						-4,238,485,207	-7,144,061,516
1. 对所有者(或股东)的分配								-4,238,485,207	-4,238,485,207
2. 对其他权益工具持有者分配		-2,905,576,309							-2,905,576,309
(四) 权益法下在被投资单位资本公积变动				155,590,342					155,590,342
(五) 专项储备									
三、本期末余额	15,698,093,359	77,538,362,348		13,539,317,706	9,555,697	192,018,943	8,186,274,738	24,757,738,610	139,921,361,401

后附财务报表附注为财务报表的组成部分



华能国际电力股份有限公司
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							
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	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
一、本年期初余额	15 698,093,359	79,626,168,981	13,353,309,438	147,349,452	101,078,085	8,186,274,738	29,030,785,416	146,143,059,469
二、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		544,527,139	41,198,341	-85,496,717	30,331,965		-4,750,021,204	-4,219,460,476
(一) 综合收益总额		2,924,430,213		-85,496,717			-1,610,402,532	1,228,530,964
(二) 所有者投入和减少资本		551,000,000	-13,071,581					537,928,419
1. 其他权益工具持有者投入资本		2,051,000,000	-13,071,581					2,037,928,419
2. 其他权益工具到期赎回		-1,500,000,000						-1,500,000,000
(三) 利润分配		-2,930,903,074					-3,139,618,672	-6,070,521,746
1. 对所有者(或股东)的分配							-3,139,618,672	-3,139,618,672
2. 对其他权益工具持有者分配		-2,930,903,074						-2,930,903,074
(四) 权益法下在被投资单位资本公积变动			54,269,922					54,269,922
(五) 专项储备					30,331,965			30,331,965
三、本期末余额	15 698,093,359	80,170,696,120	13,394,507,779	61,852,735	131,410,050	8,186,274,738	24,280,764,212	141,923,598,993

王莉

公司负责人:

Zimmer

主管会计工作负责人:

周立Wly

会计机构负责人:

后附财务报表附注为财务报表的组成部分



华能国际电力股份有限公司 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

华能国际电力股份有限公司(以下简称“本公司”或“华能国际”)是于 1994 年 6 月 30 日在中华人民共和国(“中国”)注册成立的中外合资股份有限公司。2025 年度, 本公司的注册地址为河北雄安新区启动区华能总部。

本公司及其子公司主要从事发电业务并销售电力。

本公司的外资股于 1998 年 3 月 4 日在香港联合交易所有限公司上市。本公司公开发行的 A 股于 2001 年 12 月 6 日在上海证券交易所上市。

本公司的母公司为华能国际电力开发公司(“华能开发”), 本公司的最终控制方为中国华能集团有限公司(“华能集团”), 华能集团是一家在中国注册成立的国有独资公司, 详见附注十二、(一)。

本财务报表由本公司董事会于 2026 年 3 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。

于 2025 年 12 月 31 日, 本公司及其子公司的净流动负债约为人民币 833 亿元, 部分资本性支出的资金需求是通过短期融资来满足的。考虑到本公司及其子公司已获得的未提取银行信贷额度(截至 2025 年 12 月 31 日超过人民币 4,300 亿元), 本公司及其子公司可以进行重新融资取得长期借款并偿还短期借款, 并在条件适合及需要



时，考虑替代的融资来源。经本公司管理层评估，自本报告期末起的 12 个月内，本公司持续经营能力良好，不存在导致对本公司持续经营能力产生重大怀疑的因素。因此本公司以持续经营为基础编制本财务报表。

三、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司及其子公司根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备、存货计价方法、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、长期资产减值、商誉减值、递延所得税资产确认、收入确认和计量等。

(一) 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及其子公司于 2025 年 12 月 31 日的财务状况以及 2025 年度的经营成果和现金流量。

(二) 会计期间

本公司及其子公司的会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(三) 记账本位币

本公司及其境内子公司的记账本位币为人民币，境外子公司的记账本位币根据其经营所处的主要经济环境自行决定，编制财务报表时折算为人民币。

(四) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项余额占各类应收款项总额 10%以上且金额大于人民币 1 亿元
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单项应收款项坏账准备收回或转回金额大于人民币 1 亿元
重要的应收款项核销	单项应收款项核销金额大于人民币 1 亿元
重要的账龄超过 1 年的应收股利	应收股利金额大于人民币 1 亿元且账龄超过 1 年
重要的在建工程	单项在建工程项目金额大于人民币 5 亿元
重要的资本化研发项目	单项资本化研发项目年末余额大于全部资本化研发项目年末余额的 10%且金额大于人民币 1 亿元
存在重要少数股东权益的子公司	存在重要少数股东权益的子公司净资产占合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 10 亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产 1%以上且金额大于人民币 10 亿元
重要的投资活动现金流量	单项现金流量金额大于人民币 10 亿元



(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方支付的合并对价和合并方取得的资产和负债-包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积-股本溢价；资本公积-股本溢价不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益，但为企业合并发行权益性证券或债券等发生的交易费用计入权益性证券或债券的初始确认金额。

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下企业合并。合并方在合并中取得的某些生产经营活动或资产的组合应当至少同时具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，该组合才构成业务。判断非同一控制下企业合并中取得的组合是否构成业务，也可选择采用集中度测试。集中度测试是非同一控制下企业合并的购买方在判断取得的组合是否构成一项业务时，可以选择采用的一种简化判断方式。进行集中度测试时，如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值的，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，购买方需判断该合并是否构成业务。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益，但为企业合并发行权益性证券或债券等发生的交易费用计入权益性证券或债券的初始确认金额。合并的可辨认的资产以及合并过程中承担的负债和或有负债在合并日以公允价值进行初始确认。合并成本超过所获得可辨认净资产公允价值份额的部分记录为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。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，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。



(六) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司及其子公司之间所有重大往来余额、交易及未实现损益在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益和综合收益总额中不属于本公司所拥有的部分作为少数股东权益、少数股东损益和归属少数股东的综合收益在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示，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年初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，从取得子公司的实际控制权之日起，本公司开始在本公司的合并报表中将其予以合并；从丧失实际控制权之日起停止合并，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。对于因非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

对于因同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，视同该企业合并于报告期最早期间的年初已经发生，从报告期最早期间的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表，且其合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本公司重新评估是否控制被投资方。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。



(八) 外币业务和外币报表折算

1、 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账，但投资者以外币投入的资本以交易发生日的即期汇率折算。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化，符合特定条件的现金流量套期合同产生的汇兑差额计入权益，其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用初始确认时所采用的汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

2、 外币财务报表的折算

境外经营的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，股东权益中除未分配利润及其他综合收益中的外币报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用交易发生日的即期汇率折算）。上述折算产生的外币报表折算差额，在股东权益项目下的其他综合收益列示。

境外经营的现金流量项目，采用与现金流量发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用现金流量发生日的即期汇率折算）。汇率变动对现金及现金等价物的影响额，在现金流量表中单独列示。

当售出或清理部分境外业务时，该等在权益中记录的外币报表折算差额在损益表中确认为处置损益的一部分。

(九) 金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。本公司及其子公司的金融工具包括货币资金、除长期股权投资以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券、股本及其他权益工具等。

1、 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本公司及其子公司成为相关金融工具合同条款的一方时，于



资产负债表内确认。金融资产及金融负债在初始确认时均以公允价值计量，但因销售商品或提供劳务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过 1 年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

2、 金融资产的分类及后续计量

（1）本公司及其子公司金融资产的分类

本公司及其子公司在初始确认时根据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，将金融资产分为不同类别：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除非本公司及其子公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本公司及其子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：

- 本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司及其子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：

- 本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。



对于非交易性权益工具投资，本公司及其子公司可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。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，本公司及其子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，本公司及其子公司可以将本应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。

管理金融资产的商业模式，是指本公司及其子公司如何管理金融资产以产生现金流量。商业模式决定本公司及其子公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司及其子公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的商业模式。

本公司及其子公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司及其子公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

（2）本公司及其子公司金融资产后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

- 以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量



且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

3、金融负债的分类和后续计量

本公司及其子公司将金融负债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。

- 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（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认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。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对于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，按照公允价值进行后续计量，除由本公司及其子公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本公司及其子公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司及其子公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融负债才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：



- 能够消除或显著减少会计错配；
 - 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；
 - 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；
 - 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。
- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

4、 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 本公司及其子公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 本公司及其子公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5、 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：

- 收取金融资产现金流量的权利届满；
- 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且（i）实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或（ii）虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。



以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。以常规方式买卖金融资产，是指按照合同规定购买或出售金融资产，并且该合同条款规定，根据通常由法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司及其子公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

6、 减值

本公司及其子公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 合同资产；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资；
- 租赁应收款。

本公司及其子公司持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资或权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资以及衍生金融资产。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司及其子公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

在计量预期信用损失时，本公司及其子公司需考虑的最长期间为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。



对于应收账款、租赁应收款和合同资产，本公司及其子公司运用简化计量方法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。本公司及其子公司基于历史信用损失经验、损失准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日债务人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

本公司及其子公司以应收电费、应收热费及应收其他三类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型共计五种组合评估信用减值损失。

除应收账款、租赁应收款和合同资产外，本公司及其子公司对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具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：

- 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；或
- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司及其子公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额、货币时间价值，以及在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低债务人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加

本公司及其子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。



在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司及其子公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司及其子公司考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级-如有的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司及其子公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司及其子公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司及其子公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司及其子公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。

除非本公司及其子公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

本公司及其子公司认为金融资产在下列情况发生违约：

债务人不大可能全额支付其对本公司及其子公司的欠款，该评估不考虑本公司及其子公司采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动。

已发生信用减值的金融资产

本公司及其子公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；



- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司及其子公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司及其子公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

本公司及其子公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额、货币时间价值，以及在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

核销

如果本公司及其子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，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司及其子公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司及其子公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

7、 金融资产修改

本公司及其子公司与交易对手修改或重新议定合同，未导致金融资产终止确认，但



导致合同现金流量发生变化的，本公司及其子公司根据重新议定或修改的合同现金流按金融资产的原实际利率-或经信用调整的实际利率折现值重新计算该金融资产的账面余额，相关利得或损失计入当期损益，金融资产修改的成本或费用调整修改后的金融资产账面价值，并在修改后金融资产的剩余期限内摊销。

8、 金融资产转移

本公司及其子公司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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司及其子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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

9、 现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。该类现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响企业的损益。

现金流量套期的被套期项目是本公司及其子公司面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。现金流量套期工具是本公司及其子公司为进行套期而指定的、其现金流量变动预期可抵销被套期项目的现金流量变动的金融工具。

本公司及其子公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本公司及其子公司将进行套期关系再平衡。



现金流量套期工具产生的利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额应当为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分-即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失，则计入当期损益。

本公司及其子公司对套期关系作出再平衡的，将在调整套期关系之前确定套期关系的套期无效部分，并将相关利得或损失计入当期损益。套期关系再平衡可能会导致本公司及其子公司增加或减少指定套期关系中被套期项目或套期工具的数量。本公司及其子公司增加了指定的被套期项目或套期工具的，增加部分自指定增加之日起作为套期关系的一部分进行处理；减少了指定的被套期项目或套期工具的，减少部分自指定减少之日起不再作为套期关系的一部分，作为套期关系终止处理。

在权益中记录的现金流量套期储备于被套期项目影响损益时转出并确认在损益表中。然而，当被套期的预期交易导致一项非金融资产或者非金融负债的确认，之前在权益中记录的现金流量套期储备从权益中转出，并计入该非金融资产或负债初始确认的成本中。如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，当本公司及其子公司预期该损失全部或部分在未来会计期间不能弥补时，则会将无法弥补的部分转出并计入当期损益。当本公司及其子公司对现金流量套期终止运用套期会计时，被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，累计现金流量套期储备的金额应当予以保留；被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益，被套期的未来现金流量预期不再很可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额应当予以保留。直至预期交易实际发生时，本公司及其子公司才将在套期有效期间直接计入股东权益中的套期工具利得或损失转出，计入当期损益或非金融资产的初始确认成本。如果被套期项目预计不会发生，在套期有效期间直接计入股东权益中的套期工具利得或损失就会转出，计入当期损益。



(十) 存货

1、 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

存货包括燃料、维修材料及备品备件等，按成本与可变现净值孰低计量。

存货于取得时按实际成本入账，发出时的成本按加权平均法核算，分别根据实际情况在耗用时计入燃料成本或修理及维修费用，或在安装时予以资本化。存货成本主要包括采购价及运输费用。

当被套期的预期交易导致一项存货的确认，之前在权益中记录的利得或损失从权益中转出，计入存货成本。

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。计提存货跌价准备时，原材料按单个存货类别计提。

本公司及其子公司存货的盘存制度为永续盘存制。

2、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

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。计提存货跌价准备时，原材料按单个存货类别计提。

(十一) 合同资产

1、 合同资产的确认方法及标准

本公司及其子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。

本公司及其子公司将拥有的、无条件-即，仅取决于时间流逝向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品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作为合同资产列示。



2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司及其子公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法参见附注三、（九）、6。

(十二) 长期股权投资

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本公司及其子公司对合营企业和联营企业的股权投资。

1、 子公司

子公司是指本公司能够对其实施控制的单位。控制，是指本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。在判断本公司是否拥有对被投资方的权力时，本公司仅考虑与被投资方相关的实质性权利-包括本公司自身所享有的及其他方所享有的实质性权利。对子公司投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示-除非满足持有待售的条件，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并。

本公司向子公司的少数股东购买其持有的少数股权，支付给少数股东的收购对价与按照新取得的股权比例应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整股东权益。本公司向少数股东处置或视同处置子公司的部分股权时产生的收益与损失计入股东权益。

2、 合营企业和联营企业

合营企业是指由本公司及其子公司与其他合营方共同控制且仅对其净资产享有权利的一项安排。共同控制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（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。对合营企业投资采用权益法核算。

联营企业是指本公司及其子公司对其财务和经营决策实质上具有重大影响的被投资单位。重大影响是指对被投资单位的财务和经营政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。对联营企业投资采用权益法核算。



3、 投资成本确定及后续计量方法

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，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投资成本。初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金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；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，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，以初始投资成本作为长期股权投资成本；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，其差额计入当期损益，并相应调整长期股权投资成本。

采用权益法核算时，本公司及其子公司先对被投资单位的净损益和其他综合收益进行调整，包括以取得投资时被投资单位各项可辨认净资产公允价值为基础的调整和为统一会计政策、会计期间进行的调整，然后按本公司及其子公司应享有或应分担的被投资单位的净损益和其他综合收益份额确认当期投资收益和其他综合收益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本公司及其子公司负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的，继续确认投资损失并作为预计负债核算。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，在持股比例不变的情况下，本公司及其子公司按照持股比例计算应享有或应分担的部分，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本公司及其子公司应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司及其子公司与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照应享有或应分担的比例计算归属于本公司及其子公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司及其子公司与被投资单位发生的内部交易损失，属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。



4、 长期股权投资减值

当对子公司、合营企业和联营企业投资的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注三、（十八）。

(十三) 投资性房地产

1、 如果采用成本计量模式的：

本公司及其子公司将持有的为赚取租金或资本增值，或两者兼有的房地产划分为投资性房地产。本公司及其子公司采用成本模式计量投资性房地产，即以成本减累计折旧、摊销及减值准备后在资产负债表内列示。本公司及其子公司将投资性房地产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非投资性房地产符合持有待售的条件。减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、（十八）。

各类投资性房地产的预计使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

	预计使用寿命	残值率	年折旧率
土地使用权	40-50 年	0.00%	2.00%-2.50%
房屋及建筑物	8-30 年	3.00%-5.00%	3.17%-12.13%

(十四) 固定资产

1、 确认条件

固定资产包括港务设施、挡水建筑物、房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输设施及其他设备。购置或新建的固定资产按取得时的实际成本进行初始计量。对本公司及其子公司在重组改制时进行评估的固定资产，按其经国有资产管理部门确认后的评估值作为入账价值。

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司及其子公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用年限内计提。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寿命确定折旧额。



2、 折旧方法

各类固定资产的预计使用寿命、预计净残值率及年折旧率列示如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
港务设施	年限平均法	20-40 年	5.00%	2.38%-4.75%
挡水建筑物	年限平均法	8-50 年	0.00%-3.00%	1.94%-12.50%
房屋及建筑物	年限平均法	8-30 年	3.00%-5.00%	3.17%-12.13%
营运中的发电设施	年限平均法	5-30 年	0.00%-5.00%	3.17%-20.00%
运输设施	年限平均法	8-27 年	3.00%-5.00%	3.52%-12.13%
其他	年限平均法	5-14 年	0.00%-5.00%	6.79%-20.00%

本公司及其子公司对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并在必要时作适当调整。

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。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，见附注三、（十八）。

(十五) 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所发生的必要支出。营运中的发电设施结转固定资产的标准为达到设计要求并完成。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，见附注三、（十八）。

(十六) 借款费用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之固定资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、并且为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。



如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用资本化，直至资产的购建活动重新开始。为购建符合资本化条件的资产而借入专门借款的，借款费用资本化金额以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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确定。为购建符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，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利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

其他借款费用则计入当期费用。

(十七) 无形资产

1、 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产包括土地使用权、电力生产许可证、采矿权等，以实际成本进行初始计量。对本公司及其子公司在重组改制时进行评估的无形资产，按其经国有资产管理部门确认后的评估值作为入账价值。

电力生产许可证作为使用寿命不确定的无形资产。此类无形资产不予摊销，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试；在每个会计期间对其使用寿命进行复核，如果有证据表明使用寿命是有限的，则按使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。

除采矿权外，使用寿命有限的无形资产在其使用年限内以直线法摊销，于每年年度终了对其预计使用寿命及其摊销方法进行复核并在必要时作适当调整。采矿权将在煤矿正式投产后按产量法摊销。无形资产的预计使用寿命、残值率及年折旧率分别为：

	预计使用寿命	残值率	年折旧率	确定依据
土地使用权	40-50 年	0%	2.00%-2.50%	土地使用权期限
海域使用权	26-30 年	0%	3.33%-3.85%	海域使用权期限
软件	10 年	0%	10.00%	软件预计使用年限

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注三、（十八）。



2、 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司及其子公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

(十八) 长期资产减值

在财务报表中单独列示的商誉、使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、采用成本模式计量的投资性房地产、长期股权投资及使用权资产等，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。

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或资产组组合。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，且不大于确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的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。抵减后的各资产的账面价值不得低于下列三者之中最高者：该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）、该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）和零。因此而导致的未能分摊的减值损失金额，应当按照相关资产组中其他各项资产的账面价值所占比重进行分摊。上述长期资产减值损失一经确认，如果在以后期间价值得以恢复，也不予转回。



(十九) 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司及其子公司的长期待摊费用主要为装修费，特定许可费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

(二十) 合同负债

本公司及其子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。

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。

(二十一) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

本公司及其子公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等境内社会保险费和住房公积金以及新加坡中央公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2、 离职后福利的会计处理方法

本公司及其子公司所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求，本公司及其子公司职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。除此之外，本公司及其子公司依据国家企业年金制度的相关政策及相关部门的批复建立企业年金计划，按照相关职工工资总额一定的比例计提企业年金。本公司及其子公司在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

3、 辞退福利的会计处理方法

本公司及其子公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在下列两者孰早日，确认辞退福利产生的负债，同时计入当期损益：

-本公司及其子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；

-本公司及其子公司有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划；并且，该重组计



划已开始实施，或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容，从而使各方形成了对本公司及其子公司将实施重组的合理预期时。

(二十二) 预计负债

如果与或有事项相关的义务是本公司及其子公司承担的现时义务，且该义务的履行很可能导致经济利益流出，以及有关金额能够可靠地计量，则本公司及其子公司会确认预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时，本公司及其子公司综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。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。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

以预期信用损失进行后续计量的财务担保合同列示于预计负债。

(二十三) 优先股、永续债等其他金融工具

本公司及其子公司根据所发行的永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本公司及其子公司对于发行的应归类为权益工具的永续债（即：没有到期日或到期后本公司及其子公司有权不限次数展期，且对于永续债票面利息，本公司及其子公司并无合同义务支付现金或其他金融资产），本公司及其子公司按照实际收到的金额，计入权益。存续期间分派股利或利息的，作为利润分配处理。按合同条款约定赎回永续债的，按赎回价格冲减权益。



(二十四) 收入

1、 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

收入是本公司及其子公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本公司及其子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的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司及其子公司在合同开始日，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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本公司及其子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。本公司及其子公司确认的交易价格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。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司及其子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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司及其子公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过 1 年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本公司及其子公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司及其子公司履约的同时即取得并消耗本公司及其子公司履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本公司及其子公司履约过程中在建的商品；
- 本公司及其子公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司及其子公司在整个合同期间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，本公司及其子公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司及其子公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，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，本公司及其子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，本公司及其子公司会考虑下列迹象：

- 本公司及其子公司就该商品或服务享有现时收款权利；
- 本公司及其子公司已将该商品的实物转移给客户；
- 本公司及其子公司已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品或服务。

本公司及其子公司已向客户转让商品或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）作为合同资产（附注三、（十一））列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（附注三、（九）、6）。本公司及其子公司拥有的、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列示。本公司及其子公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债（附注三、（二十））列示。

与本公司及其子公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

（1）电力销售收入

当电力供应至各电厂所在地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权，与此同时本公司及其子公司确认收入。

（2）热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本公司及其子公司确认收入。本公司在向客户转让热力前能够控制该热力的，为主要责任人，按照已收或应收热费总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照已收或应收热费总额扣除应支付给其他相关方的购热价款后的净额确认收入。

（3）服务收入

服务收入主要是指提供从港口搬运服务、运输服务，维修服务和热力入网费及管网配套费和检修管网服务等而收取中获得的收入。在提供的过程中，通过投入法来衡量服务完成的进度，因为客户同时收到并消耗本公司及其子公司于服务提供的服务。收入按直线法确认，因为本公司及其子公司的投入在整个服务期间均匀支出。



(4) 粉煤灰、燃料及材料销售收入

本公司及其子公司在粉煤灰、燃料及材料的控制权转移至客户时确认收入。

(二十五) 合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司及其子公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司及其子公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司及其子公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司及其子公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用-或类似费用、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- 该成本增加了本公司及其子公司未来用于履行履约义务的资源；
- 该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“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，计入当期损益。摊销期限不超过 1 年则在发生时计入当期损益。

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

- 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；
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

(二十六) 政府补助

政府补助是本公司及其子公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本公司及其子公司投入的资本。



政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

本公司及其子公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本公司及其子公司取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，本公司及其子公司将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入其他收益或营业外收入。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本公司及其子公司以后期间的相关成本费用或损失的，本公司及其子公司将其确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入其他收益或营业外收入；否则直接计入其他收益或营业外收入。

(二十七) 递延所得税资产/递延所得税负债

本公司及其子公司根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响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；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司及其子公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：



(1) 可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响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；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，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暂时性差异的应纳税所得额。

本公司及其子公司于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本公司及其子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，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本公司及其子公司重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：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；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

(二十八) 租赁

在合同开始日，本公司及其子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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司及其子公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。



合同中同时包含多项单独租赁的，本公司及其子公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

- 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；
- 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

租赁期是本公司及其子公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本公司及其子公司有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本公司及其子公司有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本公司及其子公司可控范围内的重大事件或变化，且影响本公司及其子公司是否合理确定将行使相应选择权的，本公司及其子公司对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

1、 作为承租人

除了短期租赁和低价值资产租赁，本公司及其子公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

在租赁期开始日，本公司及其子公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，按照成本进行初始计量。使用权资产成本包括：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扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人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。本公司及其子公司因租赁付款额变动重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。本公司及其子公司后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁



期届满时能够取得租赁资产所有权的，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。

在租赁期开始日，本公司及其子公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本公司及其子公司合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本公司及其子公司将行使终止租赁选择权。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

本公司及其子公司将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本公司及其子公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

2、 作为出租人

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

租赁开始日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为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，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。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。



在租赁期开始日，本公司及其子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。本公司及其子公司对应收融资租赁款进行初始计量时，以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，包括初始直接费用。本公司及其子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。本公司及其子公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

(二十九) 其他重要会计政策和会计估计

1、 商誉

商誉为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。

在合并财务报表中单独列示的商誉至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值根据企业合并的协同效应分摊至受益的资产组或资产组组合。本公司及其子公司主要根据经营地区确定相关的资产组或资产组组合并确定商誉分配。资产组或资产组组合的减值会计政策，参见附注三、（十八）。商誉按成本减去累计减值损失后的净额列示。

2、 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期确认为负债。

3、 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本公司及其子公司的关联方。本公司及其子公司的关联方包括但不限于：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (d) 对本公司及其子公司实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本公司及其子公司同受一方控制、共同控制的企业或个人；



- (f) 本公司及其子公司的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (g) 本公司及其子公司的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (h) 本公司及其子公司的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本公司及其子公司的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (j) 本公司母公司的关键管理人员；
- (k) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；及
- (l) 本公司及其子公司的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。

除上述按照企业会计准则的有关要求被确定为本公司及其子公司的关联方以外，根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》的要求，以下企业或个人（包括但不限于）也属于本公司及其子公司的关联方：

- (m) 持有本公司 5%以上股份的企业或者一致行动人；
- (n) 直接或者间接持有本公司 5%以上股份的个人及与其关系密切的家庭成员，上市公司监事及与其关系密切的家庭成员；
- (o) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内，存在上述 (a)，(c) 和 (m) 情形之一的企业；
- (p) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内，存在 (i)，(j) 和 (n) 情形之一的个人；及由 (i)，(j)，(n) 和 (p) 直接或者间接控制的、或者担任董事、高级管理人员的，除本公司及其控股子公司以外的企业。

4、 分部信息

本公司及其子公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部，是指本公司及其子公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司及其子公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司及其子公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本公司及其子公司将其合并为一个经营分部。



本公司及其子公司在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本公司及其子公司财务报表所采用的会计政策一致。

5、 公允价值计量

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，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，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，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本公司及其他子公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

6、 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

(三十) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定

财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。

执行《金融工具准则实施问答》相关规定对本公司及其子公司财务报表无影响。



(三十一) 重大会计判断和估计

本公司及其子公司根据已有的经验以及包括根据现有状况对未来事项做出的合理预期在内的其他因素进行估计及判断，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续评估。

本公司及其子公司对于未来所进行的估计和假设可能不能完全等同于与之相关的实际结果。本公司所作的对下一会计期间资产和负债账面价值可能产生重大调整的会计估计和关键假设包括：

1、 商誉减值的会计估计

本公司及其子公司至少每年进行测试以判断商誉是否发生减值。资产组或资产组组合的可收回金额为其预计未来现金流量的现值。对商誉所做的减值测试较为复杂，由于商誉所属资产组可收回金额确定涉及估计和判断，包括未来销售量、燃料价格、毛利、永续增长率以及适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的变化的重大影响。

2、 固定资产及在建工程减值的估计

本公司及其子公司在任何减值迹象产生时对固定资产及在建工程进行测试以判断其是否发生减值。根据附注三、（十八），固定资产及在建工程的可收回金额低于其账面价值的差额确认减值。对固定资产及在建工程所做的减值测试较为复杂，由于减值测试涉及未来现金流的预测，该预测需要重大的估计和判断，包括未来销售量、燃料价格以及适用的折现率。这些估计和判断可能会受未来市场及经济条件的变化的重大影响。

3、 递延所得税资产的估计

在估计未来期间能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损时，本公司及其子公司以很可能取得用来利用可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的应纳税所得额为限，并以预期收回该资产期间的适用所得税税率为基础计算并确认相关递延所得税资产。对递延所得税资产的确认较为复杂，由于递延所得税资产的确认涉及重大的管理层估计和复杂的判断，包括对未来期间适用的税率、可抵扣暂时性差异的转回和可抵扣亏损的利用等的估计以及对未来应纳税所得额的预测等方面，这些方面的估计可能会受到未来市场、经济条件以及税收法律框架变化的重大影响。



四、 税项

(一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	本公司及其子公司的境内电力及热力等产品销售适用增值税，应纳税额为按应纳税销售额扣除当期允许抵扣的进项税后的余额。	6%、9%、13%
消费税	本公司之境外子公司中新电力(私人)有限公司(“中新电力”)的电力产品销售适用当地消费税。	9%
销售税	本公司之境外巴基斯坦子公司适用于当地销售税，其中容量电价销售税税率为 0%，运维服务销售税税率为 16%，电量电价销售税税率为 18%。	0%、16%、18%
企业所得税	除部分享受优惠税率或定期减免税优惠政策的境内子公司外，本公司及其他分公司与子公司在中国境内运营适用的所得税税率为 25%。 其他适用不同所得税税率的子公司见下述文字说明。	25%、20%、17%、16.5%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

本公司之境外巴基斯坦子公司因适用巴基斯坦 2001 年财政法案电费收入享受所得税免税，其他收入按下述孰高计算缴纳所得税：1) 税务利润的 29% (“正常税金”)；2) 会计利润的 17% (“选择税金”)；3) 收入的 1.25% (“收入税金”)。年度实际缴纳税金超过正常税金的部分可以在以后年度递延：1) 选择税金超过正常税金的部分可以递延 10 年；2) 收入税金超过正常税金的部分可以递延 3 年。此外，对高收入者征收超级税，税率为 0%至 10%，收入适用巴基斯坦 2001 年财政法案第 4C 条规定。当收入超过 5 亿巴基斯坦卢比时，税率为 10%。

本公司之境外新加坡子公司适用的所得税税率为 17%。

本公司之香港子公司适用的所得税税率为 16.5%。

(二) 税收优惠

本公司及各境内子公司于报告期内享有的主要定期减免税优惠主要包括：

根据财税〔2011〕58 号《财政部、国家税务总局、海关总署关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》及财税〔2020〕23 号《国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》本公司之重庆区域、贵州区域、云南区域、广西区域、甘肃区域、江西区域和湖北区域之若干子公司，经当地税务机关审批可享受 15%优惠税率。



根据《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31号），本公司之子公司华能海南发电股份有限公司（“海南发电”）满足《产业结构调整指导目录（2019年本）》中的第四项第9条：燃煤发电机组超低排放技术相关要求，按照15%的所得税税率缴纳企业所得税。根据《关于延续实施海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2025〕3号），上述政策执行期限延长至2027年12月31日，海南发电本期享受上述税收优惠。

根据国科发火〔2016〕32号《关于修订印发<高新技术企业认定管理办法>的通知》和根据国税〔2017〕24号《关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，本公司之子公司华能信息技术有限公司（“信息技术”）、华能吉林发电有限公司（“吉林发电”）、华能国际电力江苏能源开发有限公司（“江苏能源开发”）、华能淮阴第二发电有限公司（“淮阴二”）、华能苏州热电有限责任公司（“苏州热电”）、华能南京燃机发电有限公司（“南京燃机”）、华能太仓港务有限责任公司、华能江苏综合能源服务有限公司（“江苏综合能源”）、华能灌云清洁能源发电有限责任公司（“灌云清洁能源”）和天津华能杨柳青热电有限责任公司（“杨柳青热电”）经过税务机关批准本期可享受15%优惠税率。

根据财税〔2008〕46号《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》，本公司及若干子公司于2008年1月1日后批准的从事公共基础设施的风电项目、港口项目以及光伏项目，可于该项目取得第一笔生产经营收入的当年开始，享受三年免税随后三年减半征收的税收优惠（“三免三减半”）。

根据财政部税务总局公告2023年第6号《财政部、税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》，自2023年1月1日至2024年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过人民币100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部税务总局公告2022年第13号《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》，自2022年1月1日至2024年12月31日，对年应纳税所得额超过人民币100万元但不超过人民币300万元的部分，其所得减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部税务总局公告2023年第12号《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》，对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至2027年12月31日。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。



根据财政部税务总局公告 2015 年第 74 号《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。2025 年 10 月 17 日，财政部、海关总署、税务总局，发布《关于调整风力发电等增值税政策的公告》自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策，《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）自 2025 年 11 月 1 日起废止。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

根据《国家税务总局广西壮族自治区税务局关于明确若干情形下的企业所得税地方分享部分免征政策的通知（桂财税〔2023〕5 号）》，对在 2021-2025 年期间符合国家西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的企业，自其首次符合西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的所属纳税年度起，逐年连续免征属于地方分享部分的企业所得税 5 年。本公司之广西区域若干子公司享受该税收优惠。

根据财政部税务总局公告 2023 年第 1 号《财政部、税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》，自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，增值税加计抵减政策按照以下规定执行：1）允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税额。2）允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10% 抵减应纳税额。根据 2023 年 8 月 1 日财政部税务总局公告 2023 年第 19 号《财政部税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》，上述增值税加计抵减政策延期执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

五、合并财务报表项目注释

（一）货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	154,299	233,080
银行存款	4,919,834,324	5,460,737,050
存放财务公司款项	14,535,524,339	14,471,065,236
合计	19,455,512,962	19,932,035,366
其中：存放在境外的款项总额	3,674,395,865	3,000,638,755



其他说明：

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司存放在境外且资金汇回受到限制的款项为人民币 1,098,671,137 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,112,142,778 元）。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司受限货币资金为人民币 1,409,938,051 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,330,929,090 元），详情披露于附注五（二十三）。

（二）衍生金融资产

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具-燃料合约	5,829,485	60,257,744
现金流量套期工具-外汇合约	21,401,229	233,912,368
合计	27,230,714	294,170,112
减：非流动资产部分		
现金流量套期工具-燃料合约	11,105	567,171
现金流量套期工具-外汇合约	6,667,132	37,537,780
非流动部分合计	6,678,237	38,104,951
流动部分合计	20,552,477	256,065,161

其他说明：

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购及预期将要偿还的美元债券所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司采用燃料掉期合约对很可能发生的预期燃料采购所导致的燃料价格风险敞口进行套期对冲。

上述远期外汇合约及燃料掉期合约的公允价值以直接或间接可观察到的市场数据确定。

主要衍生金融工具的合同现金流入/（流出）分析如下：

	现金流量				
	账面金额	合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上
于 2025 年 12 月 31 日					
衍生金融资产					
燃料掉期合约套期工具	5,829,485	5,880,109	5,867,981	12,128	
远期外汇合约套期工具					
-流入		1,878,475,499	1,207,471,624	671,003,875	
-流出		-1,854,166,531	-1,190,106,375	-664,060,156	
小计	21,401,229	24,308,968	17,365,249	6,943,719	



(三) 应收票据

1、 应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	566,111,130	414,901,986
商业承兑汇票	416,349,727	5,047,396
减：应收票据坏账准备		
合计	982,460,857	419,949,382

2、 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	贴现终止确认	背书终止确认	贴现未终止确认	背书未终止确认
银行承兑汇票	1,043,101,214	33,046,156	47,590,814	22,995,836
商业承兑汇票			410,000,000	
合计	1,043,101,214	33,046,156	457,590,814	22,995,836

(四) 应收账款

1、 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	44,921,004,144	46,557,558,636
1 至 2 年	517,614,518	401,480,885
2 至 3 年	267,910,728	588,607,531
3 至 4 年	560,799,410	122,977,532
4 至 5 年	116,204,141	22,926,008
5 年以上	236,451,006	220,894,575
减：应收账款坏账准备	363,202,885	261,170,158
合计	46,256,781,062	47,653,275,009



2、按坏账计提方法分类披露

2025 年

类别	期末余额			计提比例 (%)	账面价值
	账面余额 金额	坏账准备 金额	比例 (%)		
按单项计提坏账准备	3,369,758,500	352,180,573	7.23	10.45	3,017,577,927
按信用风险特征组合计提坏账准备	43,250,225,447	11,022,312	92.77	0.03	43,239,203,135
合计	46,619,983,947	363,202,885	100.00		46,256,781,062

2024 年

类别	期初余额			计提比例 (%)	账面价值
	账面余额 金额	坏账准备 金额	比例 (%)		
按单项计提坏账准备	1,696,579,412	251,814,826	3.54	14.84	1,444,764,586
按信用风险特征组合计提坏账准备	46,217,865,755	9,355,332	96.46	0.02	46,208,510,423
合计	47,914,445,167	261,170,158	100.00		47,653,275,009



按单项计提坏账准备：

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备
巴基斯坦中央电力采购局	2,144,644,564	669,708	0.03	按风险比例计提	1,431,652,172	440,393
重庆特殊钢股份有限公司	103,773,448	103,773,448	100.00	无法收回	103,773,448	103,773,448
其他	1,121,340,488	247,737,417	22.09	部分无法收回	161,153,792	147,600,985
合计	3,369,758,500	352,180,573	/	/	1,696,579,412	251,814,826

按单项计提坏账准备的说明：

本公司及其子公司本年末按单项计提坏账准备的主要为按 0.03%考虑巴基斯坦政府违约风险计提坏账准备的巴基斯坦公司应收电费、对结算电价尚未达成一致意见的应收电费、存在债务困难的供热客户的应收款。

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：按信用风险特征组合计提坏账准备

于 2025 年 12 月 31 日，按信用特征风险组合计提坏账准备的应收账款情况如下：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
国内客户应收电费	40,221,513,374		
国内客户应收热费	1,873,442,220		
国外客户应收电费	938,090,975	11,022,312	1.17
国内客户其他性质	216,929,332		
国外客户其他性质	249,546		
合计	43,250,225,447	11,022,312	/

按组合计提坏账准备的说明：

根据本公司及其子公司的产品类型和客户类型情况，本公司及其子公司以应收电费、应收热费和其他三类产品类型并分为国内客户类型及国外客户类型作为组合评估信用减值损失。



2025 年 12 月 31 日应收账款预期信用损失的评估：

本公司及其子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应收账款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司及其子公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。

基于违约损失率，2025 年 12 月 31 日本公司及其子公司对未逾期的未计提坏账准备的应收账款和已逾期的未计提坏账准备的应收账款进行评估，未发现重大的逾期信用损失。

3、 坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	261,170,158	110,953,347	-213,105	-1,533,485	-7,174,030	363,202,885
合计	261,170,158	110,953,347	-213,105	-1,533,485	-7,174,030	363,202,885

本期坏账准备转回或收回人民币 213,105 元，无重要的款项。

4、 本期实际核销的应收账款情况

本年度实际核销金额为人民币 1,533,485 元，无重要的款项。

5、 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于 2025 年 12 月 31 日，余额前五名的应收账款分析如下：

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	9,766,835,004	20.95	
国网山东省电力有限公司	4,760,628,656	10.21	11,847,855
国网辽宁省电力有限公司	2,440,680,077	5.24	
巴基斯坦中央电力采购局	2,144,644,564	4.60	669,708
国网山西省电力有限公司	1,853,265,115	3.98	
合计	20,966,053,416	44.98	12,517,563



(五) 合同资产

1、 合同资产情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
新加坡海水淡化项目	47,754,508		47,754,508	32,319,223		32,319,223
其他合同	9,718,796		9,718,796	15,544,018		15,544,018
合计	57,473,304		57,473,304	47,863,241		47,863,241

(六) 预付款项

1、 预付款项列示如下：

	期末余额	期初余额
预付款项	3,923,732,776	4,927,836,293
减：预付款项坏账准备	869,817	869,817
合计	3,922,862,959	4,926,966,476

预付款项的账龄分析如下：

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	3,814,325,923	97.21	4,904,727,548	99.54
1 至 2 年	94,064,719	2.40	17,481,486	0.35
2 至 3 年	13,604,683	0.35	4,093,186	0.08
3 年以上	1,737,451	0.04	1,534,073	0.03
合计	3,923,732,776	100.00	4,927,836,293	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

账龄自预付款项确认日起开始计算。

于 2025 年 12 月 31 日，账龄超过 1 年的预付款项主要为预付燃料款，因为相关交易尚未完成，款项尚未结清。本公司及其子公司无金额重要的预付款项。

预付款项坏账准备变动情况如下：

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
预付账款	869,817					869,817
合计	869,817					869,817



2、按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司期末余额前五名的预付款项合计人民币 1,290,258,707 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,813,466,838 元），占预付款项期末余额合计数的 32.88%（2024 年 12 月 31 日：36.80%）。

(七) 其他应收款 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应收股利	115,971,868	241,970,356
其他应收款项	3,349,657,792	3,259,845,464
合计	3,465,629,660	3,501,815,820

1、应收股利

(1) 应收股利明细

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
上海时代航运有限公司（“时代航运”）	107,500,000	141,000,000
江苏南通发电有限公司（“江苏南通发电”）		97,376,771
鲁银（寿光）新能源有限公司	8,471,868	
重庆珞瑜环保科技有限公司		3,593,585
合计	115,971,868	241,970,356

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

于 2025 年 12 月 31 日，重要的账龄超过 1 年的应收股利如下：

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
时代航运	107,500,000	两年以上	被投资单位资金流紧张	否/预计可以收回

2、其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	2,034,636,051	2,712,963,094



账龄	期末余额	期初余额
1 至 2 年	811,497,562	138,636,566
2 至 3 年	82,292,482	296,582,411
3 至 4 年	275,318,658	123,592,852
4 至 5 年	117,618,988	52,714,238
5 年以上	363,366,883	313,260,033
减：其他应收款坏账准备	335,072,832	377,903,730
合计	3,349,657,792	3,259,845,464

(2) 按款项性质分类披露

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	616,611,098	501,497,533
应收延迟付款利息	443,905,567	538,436,682
代垫款	332,693,190	336,365,185
资产处置款	3,989,719	44,459,193
应收住房款及维修基金	69,174,718	90,218,706
应收燃料销售款	58,270,831	79,315,359
应收粉煤灰销售款	23,304,784	19,040,575
备用金	6,718,318	6,415,190
新加坡退税款	3,179,290	3,606,709
其他	2,126,883,109	2,018,394,062
减：其他应收款坏账准备	335,072,832	377,903,730
合计	3,349,657,792	3,259,845,464

(2) 按坏账计提方法分类披露

2025 年

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	3,684,730,624	100.00	335,072,832	9.09	3,349,657,792



2024 年

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	3,637,749,194	100.00	377,903,730	10.39	3,259,845,464

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项:

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备
巴基斯坦中央电力采购局	578,611,408	171,884,695	29.71	按风险比例计提	657,725,359	210,662,038
其他	3,106,119,216	163,188,137	5.25	按风险比例计提	2,980,023,835	167,241,692
合计	3,684,730,624	335,072,832	/		3,637,749,194	377,903,730

(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	
2025 年 1 月 1 日余额			377,903,730	377,903,730
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			15,705,150	15,705,150
本期转回			-26,987,967	-26,987,967
本期核销			-26,019,702	-26,019,702
外币报表折算及其他变动			-5,528,379	-5,528,379
2025 年 12 月 31 日余额			335,072,832	335,072,832



(4) 坏账准备的情况

其他应收款按照整个存续期预期信用损失计提的坏账准备的变动如下：

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	外币报表折算及其他变动	
其他应收款	377,903,730	15,705,150	-26,987,967	-26,019,702	-5,528,379	335,072,832
合计	377,903,730	15,705,150	-26,987,967	-26,019,702	-5,528,379	335,072,832

本年度转回或收回的金额为人民币 26,987,967 元，无重要的款项，本年度也无重要的坏账核销。

(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
巴基斯坦中央电力采购局	应收延迟付款利息及其他	578,611,408	六年以内	15.70	171,884,695
华能贵诚信托有限公司	保证金	156,010,000	四年以内	4.23	
营口市财政局	代垫工程款	113,400,000	四年以内	3.08	
国网河南省电力公司濮阳供电公司	代垫工程款	59,882,501	两年以内	1.63	
肇东市住房和城乡建设局	其他	52,387,044	一年以内	1.42	
合计	/	960,290,953	/	26.06	171,884,695



(八) 存货

1、 存货分类

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
燃料	10,003,391,182	10,373,509	9,993,017,673	12,348,455,380	14,343,212	12,334,112,168
维修材料及备品备件	1,261,816,423	251,116,228	1,010,700,195	1,340,905,510	230,624,035	1,110,281,475
合计	11,265,207,605	261,489,737	11,003,717,868	13,689,360,890	244,967,247	13,444,393,643

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额	
		计提	其他	转回	转回	转销	外币报表折算差额		
燃料	14,343,212						-4,336,194	366,491	10,373,509
维修材料及备品备件	230,624,035	32,970,604		-326			-15,931,218	3,453,133	251,116,228
合计	244,967,247	32,970,604		-326			-20,267,412	3,819,624	261,489,737



本期转回或转销存货跌价准备的原因

本年存货跌价准备的转销主要是因为已计提跌价准备的存货于本年处置。

(九) 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
长期应收款	1,107,617,161	1,049,886,560
合计	1,107,617,161	1,049,886,560

(十) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	4,599,937,848	4,593,354,316
预缴所得税	182,305,221	149,538,763
其他	585,934,367	491,606,789
合计	5,368,177,436	5,234,499,868
减：坏账准备	171,428,451	167,096,022
合计	5,196,748,985	5,067,403,846

其他流动资产减值准备情况

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
其他流动资产	167,096,022	4,332,429			171,428,451



(十一) 长期应收款

1、 长期应收款情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁款（注 1）	6,894,992,905	12,672,032	6,882,320,873	8,171,053,387	5,895,732	8,165,157,655
应收黄台 5 号及 6 号机组款项（注 2）	241,164,543	241,164,543		241,164,543	241,164,543	
小计	7,136,157,448	253,836,575	6,882,320,873	8,412,217,930	247,060,275	8,165,157,655
减：一年内到期的非流动资产（附注五、（九））	1,107,617,161		1,107,617,161	1,049,886,560		1,049,886,560
合计	6,028,540,287	253,836,575	5,774,703,712	7,362,331,370	247,060,275	7,115,271,095

注 1：本公司之子公司华能山东如意（巴基斯坦）能源（私人）有限公司（“如意巴基斯坦能源”）与巴基斯坦中央购电局签署了购电协议。根据购电协议，巴基斯坦中央购电局有权决定电力设施的运行状况及发电量，且巴基斯坦中央购电局以支付电价的方式在固定期限内偿还如意巴基斯坦能源的资本性投入，并通过支付浮动电价承担如意巴基斯坦能源运营过程中的汇率、利率和其他变动成本上涨的风险。上述协议安排构成一项融资租赁，截至 2025 年 12 月 31 日，巴基斯坦长期应收融资租赁款（含一年内到期部分）金额为人民币 6,154,976,262 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 7,449,367,670 元）。

本公司之子公司中新电力与 Neste Oil Singapore Pte Ltd. 签署基础设施建设租赁协议，该协议安排构成一项融资租赁。截至 2025 年 12 月 31 日，长期应收融资租赁款（含一年内到期部分）金额为人民币 737,435,695 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 718,920,258 元）。



本公司之子公司华能山东能源工程有限公司与华能利津风力发电有限公司（“利津风力”）和华能中电威海风力发电有限公司（“中电威海”）分别签订 BOT 模式的合同能源管理协议，该类别协议安排构成一项融资租赁。截至 2025 年 12 月 31 日，长期应收融资租赁款（含一年内到期部分）金额为人民币 2,580,948 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 2,765,459 元）。

上述长期应收融资租赁款年末折现率为 5.01%~18.00%（2024 年 12 月 31 日：3.28%~18.10%）。

注 2：山东发电之子公司黄台发电应收 5 号及 6 号机组的长期资金占用款已全额计提坏账准备。该机组由地方政府投资建设，由黄台发电代为运营管理，已于以前年度关停。



2、按坏账计提方法分类披露

单项计提坏账准备的长期应收款：

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额（含一年内到期部分）	坏账准备	计提比例（%）	计提理由	账面余额（含一年内到期部分）	坏账准备
应收巴基斯坦中央购电局融资租赁款	6,154,976,262	1,846,493	0.03	按风险比例计提	7,449,367,670	2,234,811
应收 Neste Oil Singapore Pte Ltd. 融资租赁款	737,435,695	10,825,539	1.47	按风险比例计提	718,920,258	3,660,921
应收黄台 5 号及 6 号机组款项	241,164,543	241,164,543	100.00	预计无法收回	241,164,543	241,164,543
其他	2,580,948			-	2,765,459	-
合计	7,136,157,448	253,836,575			8,412,217,930	247,060,275

3、按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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）	
期初余额	5,895,732		241,164,543	247,060,275
期初余额在本期				
--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	7,097,217			7,097,217
本期转回	-288,486			-288,486
本期转销				
本期核销				
其他变动	-32,431			-32,431
期末余额	12,672,032		241,164,543	253,836,575



4、 坏账准备情况

长期应收款坏账准备变动情况如下：

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
长期应收款	247,060,275	7,097,217	-288,486		-32,431	253,836,575
合计	247,060,275	7,097,217	-288,486		-32,431	253,836,575

本公司及其子公司于资产负债日后将收到的最低租赁收款额(含一年内到期)如下：

最低租赁收款额	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	2,176,564,714	2,293,667,265
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	2,126,701,665	2,251,834,943
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	881,246,926	2,202,755,091
3 年以上	14,958,231,680	16,163,415,672
小计	20,142,744,985	22,911,672,971
减：未实现融资收益	13,247,752,080	14,740,619,584
小计	6,894,992,905	8,171,053,387
减：一年内到期部分	1,107,617,161	1,049,886,560
合计	5,787,375,744	7,121,166,827

(十二) 长期股权投资

1、 长期股权投资情况

长期股权投资分类如下：

被投资单位	期末余额	期初余额
对合营企业的投资	2,970,893,865	2,924,660,837
对联营企业的投资		
-公开报价	9,008,835,103	8,656,372,665
-无公开报价	13,719,843,117	13,373,939,248
减：减值准备		
-联营企业	309,072,139	309,072,139
合计	25,390,499,946	24,645,900,611

本公司及其子公司的长期投资无投资变现及收益汇回的重大限制。



2025 年

被投资单位	期初		本期增减变动						期末		减值准备期末余额
	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	其他	余额	减值准备期初余额	
一、合营企业											
时代航运	676,915,193			66,207,368						743,122,561	
华能营口港务有限责任公司 (“营口港”)	41,622,900			10,723,675		-57,684				52,288,891	
江苏南通发电 (注 1)	761,280,702			172,590,786		7,365,085				941,236,573	
山东鲁意国际电力有限公司 (“山东鲁意”) (注 2)	243,420,681			6,037,129						249,457,810	
华能 (福建漳州) 能源有限责任公司 (“漳州能源”) (注 3)	134,952,094							-134,952,094			
济宁华源热电有限公司 (“济宁华源”) (注 2)	271,823,561			62,369,267		1,868,818				336,061,646	
河北忆源广合新能源发展有限公司 (“忆源广合新能源”) (注 4)	232,475,058							-232,475,058			
吉林省可再生能源投资开发有限公司 (“吉林可再生”) (注 5)	562,170,648			3,316,981		1,476,010				566,963,639	
石家庄洁源电力有限责任公司 (“石家庄洁源”) (注 6)		76,862,745								76,862,745	
邢台顶科新能源科技有限责任公司 (“邢台顶科”) (注 7)		4,900,000								4,900,000	



被投资单位	期初		本期增减变动							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	其他	余额	减值准备期末余额	
华能长发(长春)新能源发电有限公司(“长发新能源”)(注8)		34,977,840						-34,977,840			
小计	2,924,660,837	116,740,585		321,245,206		10,652,229		-402,404,992	2,970,893,865		
二、联营企业											
中国华能集团燃料有限公司(“集团燃料”)	1,751,998,876			63,474,228	-723,288	1,008,669			1,815,758,485		
河北邯峰发电有限责任公司(“邯峰发电”)	1,144,921,810			75,178,170		8,510,618	63,614,390		1,164,996,208		
深圳能源集团股份有限公司(“深圳能源”)(注9)	8,656,372,665			342,674,404	33,452,090	154,849,443	178,513,499		9,008,835,103		
华能(天津)煤气化发电有限公司(“天津煤气化”)(注10)											
山东电力交易中心有限公司(“山东电力交易中心”)(注11)	13,887,862			72,406					13,960,268		
武汉新港江北铁路有限责任公司(“新港江北”)(注12)	192,030,027			-15,864,266		62,087			176,227,848		
南京市江北新区配售电有限公司(“江北配售电”)(注13)	8,008,128			11,765					8,019,893		
福建古雷能源科技有限公司(“古雷能源”)(注14)	20,481,698			616,558			657,791		20,440,465		
中煤沿海南通能源开发有限公司(“中煤沿海南通”)(注15)	126,900,000	37,800,000		750,661					165,450,661		



被投资单位	期初		本期增减变动							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	其他	余额	减值准备期初余额	减值准备期末余额
中煤玉电（玉环）能源开发有限公司（“中煤玉电能源”）（注 16）	158,700,000	102,000,000							260,700,000		
重庆华能石粉有限责任公司（“石粉公司”）（注 17）	6,359,130			-1,450,000					4,909,130	4,909,130	4,909,130
重庆路渝环保科技有限公司（“路渝环保”）（注 17）	22,957,510			2,041,918					24,999,428		
中国华能财务有限责任公司（“华能财务”）	1,985,070,423			112,840,832	-500,000		96,000,000		2,001,411,255		
阳泉煤业集团华能煤电投资有限责任公司（“阳泉煤电”）	805,111,422			-63,748,072		-8,997,922			732,365,428		
深圳市能源集团有限公司（“深能集团”）	585,329,604			24,427,750	-2,734,737		20,000,000		587,022,617		
华能石岛湾核电开发有限公司（“石岛湾核电”）	1,412,660,395			10,462,578					1,423,122,973		
边海铁路有限责任公司（“边海铁路”）	5,982,615								5,982,615	5,982,615	5,982,615
山西潞安集团左权五里墩煤业有限公司（“五里墩煤业”）	298,180,394								298,180,394	298,180,394	298,180,394
海南核电有限公司（“海南核电”）	1,558,456,623			-32,509,737		-3,060,344			1,522,886,542		
华能天成融资租赁有限公司（“天成融资租赁”）	1,549,836,765			214,687,508		-594,340	106,944,855		1,656,985,078		



被投资单位	期初		本期增减变动						期末		减值准备期末余额
	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	其他	余额	减值准备期初余额	
上海瑞宁航运有限公司 (“瑞宁航运”) (注 18)	307,282,358			-102,887		1,462,318			308,641,789		
华能霞浦核电有限公司 (“霞浦核电”) (注 18)	199,993,950								199,993,950		
郑州航空港兴港电力有限公司 (“兴港电力”)	168,258,521			10,401,619		3,931,900			182,592,040		
聊城市金水湖供水有限责任公司 (“金水湖供水”) (注 19)	9,984,822			354,660			261,000		10,078,482		
吉林省腾榆风电资产经营管理有限公司 (“吉林腾榆”) (注 19)	52,565,090			-6,842,034					45,723,056		
华能供应链平台科技有限公司 (“供应链平台”) (注 20)	21,495,856			1,999,069			240,000		23,254,925		
重庆长耀售电有限责任公司 (“长耀售电”) (注 20)	7,040,952			1,662,566					8,703,518		
太原东山中石油昆仑燃气有限公司 (“东山中石油”) (注 20)	46,557,596			15,077,036		3,237,351	10,545,501		54,326,482		
苏州苏高新能源服务有限公司 (“苏高新能源”) (注 20)	18,615,968			18,115,669			8,452,296		28,279,341		
江西华赣售电有限公司 (“华赣售电”) (注 21)	5,657,030		5,657,030								
华能长江环保科技有限公司 (“长江环保”)	48,299,557	18,000,000		-17,196,813					49,102,744		



被投资单位	期初		本期增减变动							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	其他	余额	减值准备期初余额	减值准备期末余额
江阴澄东南热力有限责任公司 (“澄东南热力”) (注 20)	45,712,012			754,600			1,084,579		45,382,033		
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司 (“清能院”)	415,087,413			36,931,174					452,018,587		
鲁银 (寿光) 新能源有限公司 (“鲁银新能源”) (注 20)	82,692,073			4,421,867		-55,754	8,471,869		78,586,317		
浙江苍华海上风电科技有限公司 (“苍华海上风电”) (注 22)	5,022,768			17,797					5,040,565		
瑞安华颐海上风电有限公司 (“瑞安华颐”) (注 23)	138,900,000	4,500,000							143,400,000		
中煤太仓能源开发有限公司 (“中煤太仓”) (注 24)	153,900,000	36,900,000							190,800,000		
中煤宝山发电有限公司 (“中煤宝山”) (注 25)		10,500,000							10,500,000		
小计	22,030,311,913	209,700,000	5,657,030	799,261,026	29,494,065	160,354,026	494,785,780		22,728,678,220	309,072,139	309,072,139
合计	24,954,972,750	326,440,585	5,657,030	1,120,506,232	29,494,065	171,006,255	494,785,780	-402,404,992	25,699,572,085	309,072,139	309,072,139

其他说明:

合营企业:

注 1: 江苏南通发电为本公司之全资子公司江苏能源开发持股 70%之子公司华能南通发电有限责任公司 (“南通发电公司”) 投资的合营企业。



- 注 2：山东鲁意和济宁华源均为本公司持股 80%之子公司华能山东发电有限公司（“山东发电”）投资的合营企业。
- 注 3：漳州能源为本公司之全资子公司华能（福建）能源开发有限公司（“福建能源开发”）持股 50%的合营企业，2025 年 2 月 27 日福建能源开发与持有漳州能源 50%权益的另外一位股东漳州九龙江古雷发展集团有限公司签订一致行动协议，对漳州能源形成控制，漳州能源由合营企业转化为福建能源开发子公司。
- 注 4：亿源广合新能源为本公司之全资子公司华能河北清洁能源有限责任公司（“河北清洁能源”）投资的合营企业。2025 年 7 月 1 日，河北清洁能源与持有亿源广合新能源 50%权益的另外一位股东中车山东风电有限公司签订一致行动协议，对亿源广合新能源形成控制，亿源广合新能源由合营公司转化为河北清洁能源子公司。
- 注 5：吉林可再生为本公司之全资子公司华能吉林发电有限公司（“吉林发电”）投资的合营企业。
- 注 6：石家庄涪源为本公司之全资子公司河北清洁能源投资的合营企业。
- 注 7：邢台顶科为本公司之全资子公司河北清洁能源投资的合营企业。
- 注 8：长发新能源为本公司之全资子公司吉林发电投资的合营企业。2025 年 12 月 30 日吉林发电与持有长发新能源 50%权益的另外一位股东长春市长发电力建设有限公司签订一致行动协议，对长发新能源形成控制，长发新能源由合营公司转化为吉林发电子公司。
- 联营企业：
- 注 9：于 2025 年 12 月 31 日，本公司持有的 11.9 亿股深圳能源股票公允价值约为 77.59 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 77.12 亿），上述公允价值以深圳能源于深圳证券交易所 2025 年 12 月 31 日收盘价每股人民币 6.52 元（2024 年 12 月 31 日：每股人民币 6.48 元）基础上确定。
- 注 10：本公司在天津煤气化中的权益为 2.81%，根据天津煤气化公司章程，本公司按照上述比例分红并行使表决权。本公司通过向其派出董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司进行核算。天津煤气化董事会由 7 名董事组成，本公司通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司进行核算。本年天津煤气化净亏损为人民币 5,443 万元，长期股权投资账面金额已冲减为零。
- 注 11：山东电力交易中心为本公司持股 80%之子公司山东发电投资的联营企业，根据山东电力交易中心的公司章程，其董事会由 7 名董事组成，



山东发电通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司进行核算。

注 12：新港江北为本公司持股 75% 之子公司华能武汉发电有限责任公司（“武汉发电”）投资的联营企业，根据新港江北的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，武汉发电通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 13：江北配售为本公司之全资子公司江苏综合能源投资的联营企业，根据江北配售的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，江苏综合能源通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 14：古雷能源为本公司之全资子公司福建能源开发的联营企业，根据古雷能源的公司章程，其董事会由 5 名董事组成，福建能源开发通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 15：中煤沿海南通为本公司之全资子公司江苏能源开发投资的联营企业，根据中煤沿海南通的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，江苏能源开发通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 16：中煤玉电能源为本公司之全资子公司华能（浙江）能源开发有限公司（“浙江能源开发”）投资的联营企业，根据中煤玉电能源的公司章程，其董事会由 9 名董事组成，浙江能源开发通过向其派出 3 名董事对其生产经营决策产生重大影响，故将其作为联营公司核算。

注 17：石粉公司、珞瑜环保为本公司持股 60% 之子公司华能重庆珞瑜发电有限责任公司（“珞瑜电厂”）的联营企业。

注 18：瑞宁航运为本公司持股 93.56% 之子公司海南发电的联营企业。霞浦核电为本公司之全资子公司福建能源开发投资的联营企业。

注 19：金水湖供水为本公司持股 80% 之子公司山东发电持股 75% 之子公司华能聊城热电有限公司（“聊城热电”）投资的联营企业，聊城热电对其持股为 45%；吉林瞻榆为本公司之全资子公司吉林发电的联营企业。

注 20：供应链平台为本公司持股 80% 之子公司山东发电全资子公司信息技术投资的联营企业；长耀售电为本公司之全资子公司华能重庆能源销售有限公司（“重庆能源销售”）的联营企业；东山中石油为本公司持股 82% 之子公司华能太原东山燃机热电有限责任公司（“东山燃机”）的联营企业；苏高新能源为本公司之全资子公司江苏能源开发之全资子公司江苏综合能源投资的联营企业；澄东南热力为本公司之全资子公司江苏能源开发投资的联营企业；鲁银新能源为本公司持股 80% 之子公司山东发电投资的联营企业。

注 21：华赣售电为本公司之全资子公司华能江西能源销售有限公司（“江西能源销售”）投资的联营企业，于 2025 年 5 月 23 日注销。



注 22: 苍海上风电为本公司之全资子公司浙江能源开发投资的联营企业, 根据苍海上风电的公司章程, 其董事会由 7 名董事组成, 浙江能源开发通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司核算。

注 23: 瑞安华瓯为本公司之全资子公司浙江能源开发投资的联营企业, 根据瑞安华瓯的公司章程, 其董事会由 5 名董事组成, 浙江能源开发通过向其派出 2 名董事对其生产经营决策产生重大影响。

注 24: 中煤太仓为本公司之全资子公司江苏能源开发投资的联营企业, 根据中煤太仓的公司章程, 其董事会由 13 名董事组成, 江苏能源开发通过向其派出 2 名董事对其生产经营决策产生重大影响。

注 25: 中煤宝山为本公司之全资子公司华能(上海)电力检修有限责任公司(“上海电力检修”)投资的联营企业。根据中煤宝山的公司章程, 其董事会由 7 名董事组成, 上海电力检修通过向其派出 1 名董事对其生产经营决策产生重大影响, 故将其作为联营公司核算。

2、长期股权投资减值准备的情况

	期初余额	本期计提	本期转回	期末余额
石粉公司	4,909,130			4,909,130
五里墩煤业	298,180,394			298,180,394
边海铁路	5,982,615			5,982,615
合计	309,072,139			309,072,139



(十三) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目名称	期末余额	期初余额
赣龙铁路及赣龙复线铁路（福建）有限公司（“赣龙铁路福建”）	218,529,789	327,584,593
济宁银行股份有限公司（“济宁银行”）	23,866,444	23,866,444
其他	239,363,560	238,468,560
合计	481,759,793	589,919,597

2、 非交易性权益工具投资的情况

	本年计入其他综合收益的利得	本年计入其他综合收益的损失	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	本年股利收入	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
赣龙铁路福建		109,054,804		781,470,211		本公司及其子公司出于战略目的而计划长期持有的投资
济宁银行			19,866,442		619,846	本公司及其子公司出于战略目的而计划长期持有的投资
其他			6,701		5,810,253	本公司及其子公司出于战略目的而计划长期持有的投资
合计		109,054,804	19,873,143	781,470,211	6,430,099	/



(十四) 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	土地使用权	合计
1. 账面原值			
(1) 期初余额	725,066,721	82,190,495	807,257,216
(2) 本期增加金额	310,663,572	117,047	310,780,619
— 固定资产\在建工程\无形资产转入	310,663,572	117,047	310,780,619
(3) 本期减少金额	12,164,834	2,204,908	14,369,742
— 转入固定资产/无形资产	12,164,834	2,204,908	14,369,742
(4) 期末余额	1,023,565,459	80,102,634	1,103,668,093
2. 累计折旧和累计摊销			
(1) 期初余额	192,639,659	19,943,076	212,582,735
(2) 本期增加金额	52,011,791	1,757,034	53,768,825
— 固定资产\在建工程\无形资产转入	28,209,506	35,088	28,244,594
— 计提或摊销	23,802,285	1,721,946	25,524,231
(3) 本期减少金额	6,723,353	705,202	7,428,555
— 转入固定资产/无形资产	6,723,353	705,202	7,428,555
(4) 期末余额	237,928,097	20,994,908	258,923,005
3. 减值准备			
(1) 期初余额	3,162,533		3,162,533
(2) 本期增加金额			
(3) 本期减少金额	3,162,533		3,162,533
(4) 期末余额			
4. 账面价值			
(1) 期末账面价值	785,637,362	59,107,726	844,745,088
(2) 期初账面价值	529,264,529	62,247,419	591,511,948

(十五) 固定资产

1、 项目列示

项目	期末余额	期初余额
固定资产	357,834,390,454	328,430,745,981
固定资产清理	100,714,377	80,544,237
合计	357,935,104,831	328,511,290,218

其他说明：

固定资产原值其他增加和其他减少主要是竣工决算导致。



2、 固定资产情况

项目	港务设施	挡水建筑物	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
1. 账面原值							
(1) 期初余额	4,048,224,009	2,153,658,136	15,753,322,410	675,235,320,123	1,273,558,632	11,216,181,235	709,680,264,545
(2) 本期增加金额	1,966,345	39,664,641	365,027,030	58,257,266,719	55,476,116	508,103,327	59,227,504,178
— 企业合并				3,075,471,431		90,924,562	3,166,395,993
— 购置	1,483,023		3,355,562	384,517,709	18,104,297	146,729,275	554,189,866
— 在建工程转入	557,080	39,664,641	180,366,389	53,422,744,805	8,741,646	645,250,885	54,297,325,446
— 重分类	-73,758		25,209,233	457,078,717	22,841,294	-505,055,486	
— 外币折算差额				587,698,093		1,083,536	588,781,629
— 投资性房地产转入			12,164,834				12,164,834
— 使用权资产转入				13,349,144			13,349,144
— 其他增加			143,931,012	316,406,820	5,788,879	129,170,555	595,297,266
(3) 本期减少金额		1,328,036	117,310,490	5,425,382,934	41,778,934	301,506,324	5,887,306,718
— 处置或报废			20,037,500	5,181,807,696	40,447,721	296,663,593	5,538,956,510
— 转至投资性房地产			65,804,223				65,804,223
— 其他减少		1,328,036	31,468,767	243,575,238	1,331,213	4,842,731	282,545,985
(4) 期末余额	4,050,190,354	2,191,994,741	16,001,038,950	728,067,203,908	1,287,255,814	11,422,778,238	763,020,462,005
2. 累计折旧							
(1) 期初余额	1,215,007,665	553,507,328	7,398,437,853	339,992,260,669	876,845,850	7,035,376,559	357,071,435,924
(2) 本期增加金额	143,262,149	28,631,618	586,548,027	25,367,586,362	81,138,594	664,104,996	26,871,271,746



项目	港务设施	挡水建筑物	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
—计提	143,262,149	28,631,618	537,070,871	24,999,908,802	57,945,894	674,171,542	26,440,990,876
—重分类			11,428,419	-8,263,572	19,046,028	-22,210,875	
—外币报表折算				350,283,127		962,568	351,245,695
差额							
—投资性房地产			6,723,353				6,723,353
转入				3,339,089			3,339,089
—使用权资产转入							
—其他增加			31,325,384	22,318,916	4,146,672	11,181,761	68,972,733
(3) 本期减少金额		153,151	34,196,228	4,049,739,448	38,935,612	260,278,902	4,383,303,341
—处置或报废			5,752,918	3,994,360,459	38,812,790	247,873,350	4,286,799,517
—转至投资性房地			28,209,506				28,209,506
—其他减少		153,151	233,804	55,378,989	122,822	12,405,552	68,294,318
(4) 期末余额	1,358,269,814	581,985,795	7,950,789,652	361,310,107,583	919,048,832	7,439,202,653	379,559,404,329
3. 减值准备							
(1) 期初余额	439,189,666	669,853,980	509,873,570	22,366,389,989	1,020,480	111,210,718	24,097,538,403
(2) 本期增加金额			20,760,309	1,980,723,202	47,109	16,139,884	2,017,670,504
—计提			17,340,834	1,874,092,038		16,186,993	1,907,619,865
—重分类					47,109	-47,109	
—外币报表折算				106,631,164			106,631,164
差额							
—其他增加			3,419,475				3,419,475
(3) 本期减少金额			1,140,392	584,748,532	40,531	3,326,607	589,256,062
—处置或报废			1,140,392	584,005,151	40,531	2,793,409	587,979,483
—其他减少				743,381		533,198	1,276,579



华能国际电力股份有限公司
2025 年度
财务报表附注

项目	港务设施	挡水建筑物	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
(4) 期末余额	439,189,666	669,853,980	529,493,487	23,762,364,659	1,027,058	124,023,995	25,525,952,845
4. 账面价值							
(1) 期末账面价值	2,252,730,874	940,154,966	7,520,755,811	342,994,731,666	367,179,924	3,859,551,590	357,935,104,831
(2) 期初账面价值	2,394,026,678	930,296,828	7,845,010,987	312,876,669,465	395,692,302	4,069,593,958	328,511,290,218



3、 通过经营租赁租出的固定资产情况

经营性租出固定资产如下：

项目	房屋及建筑物	营运中的发电设施	运输设施	其他	合计
1. 账面原值					
(1) 期初余额	1,148,552,556	380,729,027	86,808,353	133,446	1,616,223,382
(2) 本期增加金额	21,837,418	50,117,672		243,321	72,198,411
—在建工程转入	1,787,447	49,954,822			51,742,269
—其他增加	20,049,971	162,850		243,321	20,456,142
(3) 本期减少金额	635,327,655	10,602,187			645,929,842
—其他减少	635,327,655	10,602,187			645,929,842
(4) 期末余额	535,062,319	420,244,512	86,808,353	376,767	1,042,491,951
2. 累计折旧					
(1) 期初余额	404,218,967	183,345,689	67,692,737	74,399	655,331,792
(2) 本期增加金额	22,847,263	8,969,863		221,735	32,038,861
—计提	15,211,654	8,936,273		79,207	24,227,134
—其他增加	7,635,609	33,590		142,528	7,811,727
(3) 本期减少金额	122,564,119	9,064,733			131,628,852
—其他减少	122,564,119	9,064,733			131,628,852
(4) 期末余额	304,502,111	183,250,819	67,692,737	296,134	555,741,801
3. 减值准备					
(1) 期初余额	6,695,844	36,246,827			42,942,671
(2) 本期增加金额					
—计提					
(3) 本期减少金额	154,644	203,675			358,319
—处置或报废					
—其他减少	154,644	203,675			358,319
(4) 期末余额	6,541,200	36,043,152			42,584,352
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	224,019,008	200,950,541	19,115,616	80,633	444,165,798
(2) 期初账面价值	737,637,745	161,136,511	19,115,616	59,047	917,948,919

4、 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
生产及管理用房屋建筑物	23.82 亿元	正在办理中



其他说明：

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司尚有生产及管理用房屋建筑物（其中生产用房屋建筑物包含在营运中的发电设施类别）的产权证书正在办理中。本公司管理层认为本公司及其子公司有权合法及有效地占用或使用上述固定资产。

5、 固定资产的减值测试情况

本年固定资产减值详见附注五、（五十八）。

本公司及其子公司对出现减值迹象的资产组或各项单项资产，按照资产组的预计未来现金流量的现值或单项资产的公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额，据以计提各项资产组或单项资产减值准备。

2025 年度，本公司及其子公司出现减值迹象的主要资产组包含火电资产组、生物质发电资产组、光伏发电资产组及风电资产组。有关生物质发电资产组、水电资产组、光伏发电资产组及风电资产组的减值模型所采用的关键假设已在附注五、（五十八）中详细披露。2025 年度，火电资产组预计未来现金流量现值根据经批准的未来 5 年期间的预测数据，除个别机组由于预测期内转为备用机组或关停导致发电利用小时明显下降外，其他资产组采用的关键假设包括：预测期电价区间为不含税人民币 347.85 元/兆瓦时至人民币 719.17 元/兆瓦时，预测期销售量（发电利用小时）区间为 1,559 小时/年至 5,000 小时/年，预测期燃料价格（入炉标煤单价）区间为不含税人民币 661.46 元/吨至人民币 931.83 元/吨；稳定期收入及燃料价格保持稳定；税前折现率为 5.55%-7.59%。

经过上述减值测试后，于 2025 年，华能（广东）能源开发有限公司汕头电厂（“汕头电厂”）、华能重庆珞璜发电有限责任公司（“珞璜电厂”）、华能山东泗水新能源有限公司（“泗水生物质”）、华能桂林燃气分布式能源有限责任公司（“桂林燃气”）、华能国际电力股份有限公司上安电厂（“上安电厂”）、华能湖南岳阳发电有限责任公司（“岳阳电厂”）、华能曲阜热电有限公司（“曲阜热电”）、华能仪征风力发电有限责任公司（“仪征风电”）、华能泗洪新能源有限公司（“泗洪新能源”）对 9 项资产组中的固定资产计提减值准备人民币 17.27 亿元，华能沁北发电有限责任公司（“沁北发电”）、仪征风电、恩施清江大龙潭水电开发有限公司（“大龙潭水电”）、华能苏州热电有限责任公司（“苏州热电”）等对拟报废单项资产计提减值准备人民币 1.81 亿元，详情请参见附注五、（五十八）。



6、 固定资产清理

项目	期末余额	期初余额
华能国际电力股份有限公司上海石洞口第一电厂 3#、4# 机组	40,439,368	23,300,690
华能长兴光伏发电有限责任公司光伏组件		16,393,241
江苏能源开发南通电厂 1#、2#机组	23,300,690	13,675,998
华能临沂发电有限公司 3#机组		8,499,296
华能北京热电有限责任公司机组	10,333,376	7,112,756
华能微山新能源有限公司光伏组件		4,145,618
其他	26,640,943	7,416,638
合计	100,714,377	80,544,237

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司若干固定资产用于抵押本公司及其子公司之短期借款及长期借款。详情请参见附注五、（二十四）、（三十四）。

(十六) 在建工程

项目列示

项目	期末余额	期初余额
在建工程	61,794,602,157	68,421,963,902
工程物资	5,345,243,961	3,422,333,123
合计	67,139,846,118	71,844,297,025



1、重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程进度	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
滇东雨汪煤矿工程	7,113,978,712	4,231,013,468	288,988,227	-257,950,664		4,262,051,031	74%	2,273,866,773	85,010,516	2.82	自有资金及金融机构借款
滇东能源煤矿工程	14,506,635,700	8,205,235,244	509,545,438	-164,228,663		8,550,552,019	81%	865,589,945	170,653,145	2.86	自有资金及金融机构借款
重庆两江燃机电厂二期项目	2,814,910,000	1,705,719,453	424,343,312	-2,128,333,085	1,729,680		74%	26,027,793	6,306,914	2.25	自有资金及金融机构借款
南山电厂燃气-蒸汽联合循环发电机组扩建项目	2,354,366,900	1,475,007,381	288,738,378	-1,763,745,759			74%	26,885,386	6,308,406	1.60	自有资金及金融机构借款
临高海上风电场项目	6,234,090,000	4,008,999,498	560,570,309	-4,569,569,807			100%	83,915,070	49,644,866	2.07	自有资金及金融机构借款
安达风火一体化多能互补示范项目	1,604,121,400	1,225,497,546	33,163,307	-1,229,285,814		29,375,039	90%	18,925,667	1,416,250	2.31	自有资金及金融机构借款
吴安自带负荷配置风电项目	993,609,100	691,741,240	53,320,763	-745,062,003			100%	17,335,374	10,831,817	2.41	自有资金及金融机构借款
华能费皇农光互补发电项目	1,992,213,600	689,560,619	18,882,573	-694,881,867		13,561,325	76%	16,428,382	1,438,147	2.08	自有资金及金融机构借款
芮城光伏发电项目	1,608,853,500	838,105,233	64,738,524	-546,191,811		356,651,946	90%	28,573,664	9,080,339	1.80	自有资金及金融机构借款
苏州燃机创新示范项目	1,161,540,000	129,197,294	10,877,439	-140,074,733			100%	25,279,653			自有资金及金融机构借款
清远燃机热电一期工程	1,206,430,000	757,890,794	193,723,630	-951,614,424		751,716,920	95%	28,338,360	11,497,792	2.24	自有资金及金融机构借款
大石桥市鑫泰风电项目	1,519,090,000	708,821,484	253,026,906	-210,131,470			63%	20,317,267	7,336,195	2.00	自有资金及金融机构借款
大石桥市冠程新能源风力发电项目	4,120,750,000	933,392,648	263,537,818			1,196,930,466	39%	31,045,310	14,246,436	1.90	自有资金及金融机构借款
合惠大石桥风电项目	1,358,000,000	947,851,441	296,564,812	-265,525,113	170,618,962	808,272,178	92%	27,239,200	17,803,805	2.53	自有资金及金融机构借款



项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程进度	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
华能大石桥高坎风电项目	1,149,274,400	149,226,686	44,576,867	-68,935,669	74,160	124,793,724	94%	31,085,914	1,338,470	1.90	自有资金及金融机构借款
上安电厂供热管网及配套改造工程	1,047,000,000	676,827,698	180,674,244	-167,151,793		690,350,149	83%	6,171,055	6,171,055	2.28	自有资金及金融机构借款
曲靖沾益菱角光伏二、三期项目	715,560,600	675,591,894	1,838,674	-634,848,419	40,743,475	1,838,674	99%	6,047,480	2,532,391	1.95	自有资金及金融机构借款
滇东煤电基地铁路专用线一期工程	878,618,500	553,266,862	189,864,531			743,131,393	94%	17,389,949	9,386,606	2.86	自有资金及金融机构借款
延寿县风储一体化项目	1,225,911,200	601,056,957	396,005,648		7,958,296	989,104,309	90%	16,120,319	11,168,248	2.28	自有资金及金融机构借款
中溢吉林新能源科技自带负荷风电项目	992,468,570	579,687,479	45,566,025	-625,253,504			100%	14,223,818	8,262,111	2.07	自有资金及金融机构借款
长龙山风电项目	953,696,600	536,141,471	88,876,562			625,018,033	77%	11,781,682	10,768,405	2.66	自有资金及金融机构借款
华能滨州新能源光伏发电项目	3,459,847,100	1,857,841,719	233,564,670	-2,061,581,557	27,342,716	2,482,116	80%	32,357,368	17,015,777	2.95	自有资金及金融机构借款
华能德州电产高灵活性清洁高效热电联产项目	6,911,550,000	755,569,258	978,920,837			1,734,490,095	25%	19,389,210	18,194,294	1.05	自有资金及金融机构借款
营口上风电项目	1,249,189,400	598,316,015	267,506,167	-121,846,869		743,975,313	82%	30,182,211	11,423,485	2.00	自有资金及金融机构借款
大连普兰店陆上风电项目	1,764,991,400	946,260,845	380,963,211	-1,318,257,823	8,966,233		86%	19,635,424	4,829,476	2.00	自有资金及金融机构借款
华能东莞燃机热电二期工程	2,163,510,000	1,124,071,593	350,787,359	-1,413,919,494	2,845,528	58,093,930	68%	13,154,755	5,071,188	2.24	自有资金及金融机构借款
启帆新能源渔光互补(一期)光伏发电项目	907,000,000	512,183,874	2,447,765			514,631,639	90%	18,168,071	8,870,041	2.31	自有资金及金融机构借款
玉环二号海上风电工程	6,154,000,000	604,880,831	770,201,804			1,375,082,635	22%	18,103,832	10,375,308	2.38	自有资金及金融机构借款
通山南林光伏复合发电项目	813,148,200	565,487,272	178,313,192	-743,800,464			100%	31,050,373	11,219,040	2.35	自有资金及金融机构借款



项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程进度	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
平山县市场化光伏项目	1,254,738,200	696,263,104	95,573,442	-253,204,748		538,631,798	63%	15,100,454	12,280,165	2.41	自有资金及金融机构借款
围场风光储能一体化项目	1,924,041,200	669,413,237	534,550,907	-989,879,320		214,084,824	85%	30,860,980	28,107,008	2.95	自有资金及金融机构借款
华能围场“风光储氢热一体化”风电项目	1,236,541,254	519,036,637	547,450,218	-369,853,505		696,633,350	86%	24,978,275	20,319,739	3.05	自有资金及金融机构借款
华能围场“风光储氢热一体化”光伏项目	918,542,636	636,440,390	72,678,997	-693,920,116		15,199,271	99%	5,148,736			自有资金及金融机构借款
云南宁洱集中式光伏项目	1,156,518,600	887,266,500	48,817,951	-936,084,451			81%	9,343,008	4,973,000		自有资金及金融机构借款
华能安达400兆瓦“风火一体化”多能互补示范项目	2,269,789,900	16,327,650	617,831,456			634,159,106	28%	4,864,062	4,864,062	2.78	自有资金及金融机构借款
华能富裕绿电能源塔哈风电项目	1,126,799,000	170,514,132	476,827,710			647,341,842	58%	10,541,466	10,121,338	2.66	自有资金及金融机构借款
华能农安电厂1号机组“电改热”项目配套风电项目	943,270,100	366,793,303	436,609,352			803,402,655	85%			-	自有资金
乾安四海20万千瓦风电项目	634,539,000	109,567,275	437,500,986			547,068,261	86%	3,627,073	3,586,651	2.66	自有资金及金融机构借款
华能山东公司烟台发电厂2×9F级重型燃机项目	2,518,350,000	257,966,494	1,301,526,674	-868,201,325		691,291,843	78%	21,402,770	18,243,432	2.11	自有资金及金融机构借款
华能山东半岛北L场址海上风电项目	5,830,820,000	247,552,079	3,307,683,673	-19,571,646	162,014,184	3,373,649,922	72%	26,716,831	25,983,287	2.25	自有资金及金融机构借款
乳山269MW陆上光伏项目	1,185,236,000		858,374,252	-579,322	266,513,453	591,281,477	72%			-	自有资金
华能平原1号风电195MW项目	1,186,000,000		587,804,738			587,804,738	50%	590,681	590,681	2.10	自有资金及金融机构借款
大连市瓦房店赵屯陆上风电场二期(200兆瓦)项目	1,194,894,600	418,593,979	237,384,694			655,978,673	82%	13,043,693	6,459,742	1.89	自有资金及金融机构借款



华能国际电力股份有限公司
2025 年度
财务报表附注

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程进度	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
华能南通燃机发电有限公司燃气轮机创新发展示范项目	3,035,600,000	288,546,568	874,423,378	-3,984,161		1,158,985,785	38%	11,374,374	11,139,512	2.31	自有资金及金融机构借款
华能中盐（常州）储能有限公司华能金坛压缩空气储能二期项目	4,052,410,000	434,662,397	1,056,099,558	-2,358,549	20,918,528	1,467,484,878	43%	7,592,466	6,820,849	2.23	自有资金及金融机构借款
海门电厂 5、6 号机组基建项目	6,249,950,000	167,155,308	723,010,991	-1,168,808		888,997,491	38%	18,353,424	17,717,330	2.24	自有资金及金融机构借款
围场风电储能一体化项目	1,244,136,100	390,909,217	225,352,579	-72,573,683	352,220	543,335,893	50%	16,642,589	13,800,841	1.64	自有资金及金融机构借款
华能左权“风光水火储氢”多能互补一体化综合能源基地三期 300MW 光伏发电项目	1,139,065,500		738,388,291			738,388,291	75%	1,641,726	1,641,726	2.10	自有资金及金融机构借款
雨汪二期基建项目	6,971,140,000		872,534,923			872,534,923	14%	2,710,161	2,710,161	2.34	自有资金及金融机构借款



2、 本期计提在建工程减值准备情况

项目	期初余额	本期增减变动			期末余额	计提原因
		计提	转出	其他减少		
在建工程减值准备	2,243,509,181	41,723,477		35,819,985	2,249,412,673	主要为部分项目终止导致
合计	2,243,509,181	41,723,477		35,819,985	2,249,412,673	

其他说明：

2025 年度，对于因项目终止等原因而出现减值迹象的在建工程，本公司及其子公司按照公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额。确定可收回金额时本公司及其子公司评估已形成的工程成果是否可以继续使用或单独出售，并以账面余额为基础或根据类似市场价格确定其公允价值。根据减值测试结果，本公司及其子公司对上述在建工程计提资产减值损失人民币 0.42 亿元。

3、 工程物资情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程/大型专用设备进度款	4,652,513,926		4,652,513,926	2,456,609,054		2,456,609,054
专用材料及设备	674,201,139	4,311,976	669,889,163	959,406,221	4,311,976	955,094,245
工器具及备品备件	22,840,872		22,840,872	10,629,824		10,629,824
合计	5,349,555,937	4,311,976	5,345,243,961	3,426,645,099	4,311,976	3,422,333,123

2025 年度，本公司工程物资未发生减值。



(十七) 使用权资产

1、使用权资产情况

项目	房屋及建筑物	营运中的发电设备	运输工具	土地使用权	其他	合计
1. 账面原值						
(1) 期初余额	3,819,258,444	2,428,159,317	286,743,364	5,224,722,270	600,300,482	12,359,183,877
(2) 本期增加金额	1,001,617,717	473,013,027	69,020,761	1,124,934,806	190,864,575	2,859,450,886
—增加	1,000,538,988	472,590,081	71,622,877	1,084,440,711	188,314,834	2,817,507,491
—外币报表折算差额	1,078,729	422,946	-2,602,116	40,494,095	2,549,741	41,943,395
(3) 本期减少金额	17,539,676	13,349,144	825,417	34,643,730	15,228,291	81,586,258
—处置	14,769,398	13,349,144	825,417	30,502,088	15,228,291	74,674,338
—提前终止	2,770,278			4,141,642		6,911,920
(4) 期末余额	4,803,336,485	2,887,823,200	354,938,708	6,315,013,346	775,936,766	15,137,048,505
2. 累计折旧						
(1) 期初余额	579,840,144	858,225,291	77,328,953	741,276,945	51,837,558	2,308,508,891
(2) 本期增加金额	307,186,268	191,202,232	20,478,994	255,298,975	36,794,012	810,960,481
—计提	306,745,657	190,851,808	19,101,260	233,595,782	35,622,518	785,917,025
—外币报表折算差额	440,611	350,424	1,377,734	21,703,193	1,171,494	25,043,456
(3) 本期减少金额	10,251,871	3,339,089	825,417	4,217,920	6,138,993	24,773,290
—处置	9,131,574	3,339,089	825,417	76,278	6,138,993	19,511,351
—提前终止	1,120,297			4,141,642		5,261,939
(4) 期末余额	876,774,541	1,046,088,434	96,982,530	992,358,000	82,492,577	3,094,696,082
3. 减值准备						



项目	房屋及建筑物	营运中的发电设备	运输工具	土地使用权	其他	合计
(1) 期初余额	4,557,755	13,189,257				17,747,012
(2) 本期增加金额						
— 计提						
(3) 本期减少金额						
(4) 期末余额	4,557,755	13,189,257				17,747,012
4. 账面价值						
(1) 期末账面价值	3,922,004,189	1,828,545,509	257,956,178	5,322,655,346	693,444,189	12,024,605,411
(2) 期初账面价值	3,234,860,545	1,556,744,769	209,414,411	4,483,445,325	548,462,924	10,032,927,974

2、使用权资产的减值测试情况

其他说明：

本年使用权资产未发生减值。

(十八) 无形资产

1、无形资产情况

项目	土地使用权	电力生产许可证	采矿权	海域使用权	其他	合计
1. 账面原值						
(1) 期初余额	13,228,966,784	4,267,762,800	2,506,867,208	1,954,599,537	2,293,974,970	24,252,171,299
(2) 本期增加金额	1,797,023,233	110,034,400		337,305,917	374,588,657	2,618,952,207



项目	土地使用权	电力生产许可证	采矿权	海域使用权	其他	合计
—购置	1,612,616,825			335,248,041	182,497,529	2,130,362,395
—其他	19,283,220			2,057,876	189,836,480	211,177,576
—外币报表折算差额		110,034,400			2,254,648	112,289,048
—企业合并增加	165,123,188					165,123,188
(3) 本期减少金额	42,090,614			80,356,593	8,731,291	131,178,498
—处置	1,597,462				8,598,549	10,196,011
—转至投资性房地产	117,047					117,047
—其他	40,376,105			80,356,593	132,742	120,865,440
(4) 期末余额	14,983,899,403	4,377,797,200	2,506,867,208	2,211,548,861	2,659,832,336	26,739,945,008
2. 累计摊销						
(1) 期初余额	3,218,939,866		2,371,575	269,827,764	1,456,536,464	4,947,675,669
(2) 本期增加金额	324,866,437			74,713,516	175,292,854	574,872,807
—计提	313,592,422			74,713,516	172,749,690	561,055,628
—其他	11,274,015				403,114	11,677,129
—外币报表折算差额					2,140,050	2,140,050
(3) 本期减少金额	9,443,298			17,071,868	8,020,046	34,535,212
—处置	924,349				7,447,497	8,371,846
—转至投资性房地产	35,088					35,088
—其他	8,483,861			17,071,868	572,549	26,128,278
(4) 期末余额	3,534,363,005		2,371,575	327,469,412	1,623,809,272	5,488,013,264
3. 减值准备						



项目	土地使用权	电力生产许可证	采矿权	海域使用权	其他	合计
(1) 期初余额	193,082,473		895,380,917		4,866,586	1,093,329,976
(2) 本期增加金额	20,531,458				1,180,544	21,712,002
—计提	20,531,458				1,180,544	21,712,002
(3) 本期减少金额						
(4) 期末余额	213,613,931		895,380,917		6,047,130	1,115,041,978
4. 账面价值						
(1) 期末账面价值	11,235,922,467	4,377,797,200	1,609,114,716	1,884,079,449	1,029,975,934	20,136,889,766
(2) 期初账面价值	9,816,944,445	4,267,762,800	1,609,114,716	1,684,771,773	832,571,920	18,211,165,654

本公司及其子公司由于收购大士能源而取得其电力生产许可证，以取得时的公允价值进行初始计量。大士能源基于新加坡能源管理局（“EMA”）所颁发的许可证经营其电厂，该许可证有效期为 30 年（2003 年至 2032 年）。2011 年，该许可证以极少的成本将到期日延长至 2044 年，并且还可进一步延期。本公司及其子公司预计基于现有市场框架，在延期的过程中可以遵守相关的规章制度。本公司及其子公司基于对电力生产许可证的使用寿命的评估，认为其使用寿命不确定，因此不予摊销。

电力生产许可证只属于单一的资产组大士能源。资产组的可收回金额根据其使用价值计算确定，根据评估，电力生产许可证没有发生减值。使用价值计算的重要假设详见附注五、（十九）。

本公司及其子公司的其他无形资产主要为软件。



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
土地使用权	47,987,293	正在办理中
合计	47,987,293	

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司尚有部分近年新增土地使用权的产权证书正在办理中。本公司管理层认为本公司及其子公司有权合法及有效地占用或使用上述无形资产。

3、无形资产的减值测试情况

其他说明：

本年无形资产减值为泗水生物质资产组减值,详见附注五、（五十八）。

(十九) 商誉

1、商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		收购子公司	外币报表折算差额	处置	外币报表折算差额	
商誉	16,750,812,554	65,457,033	307,551,467			17,123,821,054
减：减值准备	5,227,384,127		10,793,218			5,238,177,345
合计	11,523,428,427	65,457,033	296,758,249			11,885,643,709

2025 年 12 月 11 日，本公司之全资子公司华能河南清洁能源有限公司分别以人民币 32,149,381 元、人民币 27,696,423 元、人民币 26,811,661 元取得了浚县九域龙源新能源有限公司、临颍县九域能源风力发电有限公司、舞阳县九域能源风力发电有限公司的 51% 股权，并纳入合并范围，合并对价超过被收购公司可辨认净资产公允价值份额部分确认商誉合计人民币 65,457,033 元。

2、商誉减值准备

本期商誉减值准备的变动明细如下：

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	外币报表折算差额	处置	外币报表折算差额	
华能临沂发电有限公司（“临沂发电”）	752,208,033					752,208,033



被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	外币报表折算差额	处置	外币报表折算差额	
华能聊城热电有限公司（“聊城热电”）	404,367,657					404,367,657
大士能源	418,622,680		10,793,218			429,415,898
华能云南滇东能源有限责任公司	1,307,557,935					1,307,557,935
华能济宁运河发电有限公司（“济宁运河”）	807,224,371					807,224,371
云南滇东雨汪能源有限公司	438,883,397					438,883,397
华能沾化热电有限公司（“沾化热电”）	291,733,921					291,733,921
华能山东发电有限公司众泰电厂（“众泰电厂”）	149,371,927					149,371,927
恩施清江大龙潭水电开发有限公司（“大龙潭水电”）	134,753,118					134,753,118
华能淮阴发电有限公司（“淮阴发电公司”）	127,913,041					127,913,041
华能青岛港务有限公司（“青岛港”）	107,002,221					107,002,221
其他	287,745,826					287,745,826
合计	5,227,384,127		10,793,218			5,238,177,345

3、商誉所属资产组或资产组组合的构成、所属经营分部的相关信息

本公司及其子公司进行商誉减值测试时，商誉的账面价值根据企业合并的协同效应分配至受益的资产组。本公司及其子公司将商誉分配至根据经营分部确定的相关的资产组。该资产组与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。分配至不同资产组的主要商誉的账面价值列示如下：

名称	2025 年	2024 年
大士能源	11,806,738,912	11,509,980,663

4、说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

资产组的可收回金额按未来现金流量的现值确定。资产组的预计未来现金流量基于管理层的 5 年现金流量预测确定。境内子公司根据公司的装机容量，预计 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近，因此 5 年后的期间现金流量增长率为 0。新加坡大士能源预计 5 年后永续期的增长率为 2%，该增长率未超过新加坡能源市场管理局



（“EMA”）颁布的新加坡电力市场展望报告提供的预测增长率。

用于计算商誉使用价值的税前折现率如下：

	2025 年	2024 年
大士能源	8.76%	9.74%

未来现金流量的现值计算的其他重要假设：

有关中国境内资产组的商誉，用于减值测试的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率，其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。公司根据对于未来市场、政策以及区域特性等因素的估计和经批准的未来期间预测数据，在考虑同区域资产组预测参数的可比性后综合确定每个资产组的这些重要假设。折现率反映每个资产组的特定风险。于 2025 年 12 月 31 日，对中国境内资产组的商誉无需计提资产减值损失。

有关大士能源的商誉所使用的重要假设包括未来销售量、毛利率、永续增长率及折现率等。

EMA 在 2025 年 11 月 28 日发布新加坡电力市场展望报告指出，在兼顾考虑包括人口、气候、经济以及高速增长的需求端如数据中心等影响后，自 2025 年至 2034 年未来 10 年期间，年度电力系统需求与电力峰值需求将以 2.4%至 4.8%的年度复合增长率增长。大士能源在新加坡的市场份额始终保持稳定，2021 年、2022 年、2023 年、2024 年和 2025 年的市场份额分别为 19.2%、22.3%、20.4%、19.19%和 18.3%。

因此，大士能源在 2026 年至 2030 年期间的销售电量将根据其过去业绩预测，永续期增长率将采用 2%（2024：2%）。

大士能源对预测期和永续期的毛利如下：

电力销售毛利单位：新币/兆瓦时	2025 年度减值测试模型
2026 年	47.5
2027 年	39.8
2028 年	37.9
2029 年	40.4
2030 年	43.3
永续期	41.80

大士能源参考 EMA 发布的发电行业税后折现率计算商誉使用价值的税前折现率，



2025 税前折现率为 8.76%（2024 年：9.74%）。

5、商誉所属资产组或资产组组合的构成、所属经营分部的相关信息

于 2025 年 12 月 31 日，根据减值测试结果，大士能源的商誉不存在减值（2024 年：无）。大士能源商誉余额的变动是由于年初与年末外币报表折算差额所致。

(二十) 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
长期待摊费用	324,977,964	141,604,800	43,036,080	8,171,673	415,375,011
合计	324,977,964	141,604,800	43,036,080	8,171,673	415,375,011

(二十一) 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		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	5,740,546,039	1,093,236,542	4,412,839,790	957,711,494
可抵扣亏损	5,614,928,581	1,296,243,224	7,737,606,955	1,791,410,372
固定资产折旧	736,293,306	175,652,514	679,236,259	166,628,975
预提费用	118,035,697	29,045,382	80,174,507	19,714,310
国产设备退税	17,296,922	4,324,231	43,524,511	10,855,637
其他权益工具投资公允价值变动	781,470,211	195,367,552	672,415,407	168,103,852
衍生金融工具公允价值变动	938,295,795	159,510,285	256,092,970	43,535,805
租赁负债	5,535,891,843	1,404,622,188	5,111,925,907	1,232,196,164
其他	3,051,310,577	508,271,626	4,157,313,328	849,480,481
合计	22,534,068,971	4,866,273,544	23,151,129,634	5,239,637,090

2、未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	19,873,143	4,967,616	19,873,143	4,967,616
固定资产折旧	7,905,746,402	1,429,966,062	8,141,012,185	1,460,679,324



项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
无形资产摊销	5,114,341,215	912,565,789	5,378,252,859	991,489,477
使用权资产	5,815,019,775	1,371,123,483	5,117,324,611	1,218,215,378
其他	160,810,163	40,461,797	74,526,853	19,887,355
合计	19,015,790,698	3,759,084,747	18,730,989,651	3,695,239,150

3、以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	期末		期初	
	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	-2,055,873,599	2,810,399,945	-1,983,577,619	3,256,059,471
递延所得税负债	-2,055,873,599	1,703,211,148	-1,983,577,619	1,711,661,531

4、未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	23,493,373,954	21,789,655,460
可抵扣亏损	27,576,253,683	29,984,835,539
合计	51,069,627,637	51,774,490,999

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	期初余额	备注
2025 年		1,612,918,029	
2026 年	6,778,340,322	8,696,335,953	
2027 年	11,581,460,002	11,958,341,404	
2028 年	4,352,149,137	4,226,960,581	
2029 年	2,544,297,207	3,490,279,572	
2030 年	2,320,007,015		
合计	27,576,253,683	29,984,835,539	



其他说明：

于 2025 年 12 月 31 日，权益法核算的中国境内联营及合营投资收益所产生的应纳税暂时性差异为人民币 71.57 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 62.98 亿元）。于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日均未确认递延所得税负债，因为自权益法核算的被投资方取得的股利可享受所得税免税优惠，且本公司及其子公司在可预见的未来没有处置投资的计划。

于 2025 年 12 月 31 日，与本公司之境外子公司的未分配利润有关的暂时性差异为人民币 74.02 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 65.54 亿元）。由于本公司能够控制该子公司的股利政策，并已决定有关利润很可能不会在可预见的将来进行分配，故未就因分配这些留存收益而应付的所得税确认递延所得税负债。



(二十二) 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税	10,195,119,261		10,195,119,261	8,976,289,385		8,976,289,385
项目前期款	1,791,562,153	486,701,160	1,304,860,993	1,823,227,169	754,597,461	1,068,629,708
其他	3,977,995,837	3,758,060	3,974,237,777	3,817,083,488	3,758,060	3,813,325,428
合计	15,964,677,251	490,459,220	15,474,218,031	14,616,600,042	758,355,521	13,858,244,521

其他说明：

其他减值准备情况：

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	其他原因增加	转销	
项目前期费	754,597,461	13,102,747		280,999,048	486,701,160
其他	3,758,060				3,758,060
合计	758,355,521	13,102,747		280,999,048	490,459,220



2025 年度，对于因项目停建或缓建等原因出现减值迹象的前期项目，本公司及其子公司按照公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额。确定可收回金额时本公司及其子公司评估已形成的前期成果是否可以继续使用或单独出售，并以账面余额为基础或根据类似市场价格确定其公允价值。根据减值测试结果，本公司及其子公司对上述项目前期计提资产减值损失人民币 0.13 亿元。

(二十三) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,409,938,051	1,409,938,051	冻结	偿债备付金、住房维修基金及履约保证金等
应收票据	480,586,650	480,586,650	贴现或背书	已贴现或背书未到期期末未终止确认的应收票据
固定资产（注 1）	4,977,626,316	4,681,086,897	抵押	借款的抵押资产
在建工程（注 2）	2,891,373,157	2,891,373,157	抵押	借款的抵押资产
合计	9,759,524,174	9,462,984,755		

其他说明：

注 1：于 2025 年 12 月 31 日，账面价值为人民币 46.81 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 52.61 亿元）固定资产用于取得银行借款抵押（附注五、（二十四）及（三十四））。

注 2：于 2025 年 12 月 31 日，账面价值为人民币 28.91 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 24.36 亿元）在建工程用于取得银行借款抵押（附注五、（三十四））。

(二十四) 短期借款

1、 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
信用借款	61,454,116,433	60,737,629,433
质押借款	477,612,203	126,222,267
抵押借款		302,056,156
合计	61,931,728,636	61,165,907,856
其中：		
浮动利率借款	50,888,110,389	49,460,038,874
固定利率借款	11,043,618,247	11,705,868,982



于 2025 年 12 月 31 日，短期借款全部为人民币借款（2024 年 12 月 31 日：短期借款全部为人民币借款）。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司银行借款人民币 4.58 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 0.47 亿元），系由存在追索权的应收票据贴现所得，由于该应收票据尚未到期，因而将所获贴现款记录为短期借款。于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司约人民币 0.20 亿元短期借款系由电费收费权质押形成的质押借款（2024 年 12 月 31 日：人民币 0.32 亿元）。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无短期抵押借款（2024 年 12 月 31 日：本公司及其子公司约人民币 3.02 亿元短期借款系由价值人民币 4.27 亿元的机器设备作为抵押形成的抵押借款）。

截至 2025 年 12 月 31 日止 12 个月期间，信用借款的年利率为 0.98%~2.60%（2024 年：1.40%~3.15%）；质押借款的年利率为 0.55%~4.00%（2024 年：0.62%~4.00%）。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司自华能财务公司借入短期借款约人民币 107.29 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 93.54 亿元），年利率为 1.95%~2.45%（2024 年 12 月 31 日：1.90%~2.65%）；于 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司自华能天成融资租赁有限公司借入短期借款约人民币 1.04 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 2.78 亿元），年利率为 2.60%（2024 年 12 月 31 日：2.60%~2.80%）。于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司自华能云成商业保理（天津）有限公司借入短期借款约人民币 0.20 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 0.73 亿元），年利率为 3.50%~4.00%（2024 年 12 月 31 日：3.80%~4.00%）。

(二十五) 衍生金融负债

项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具-外汇合约	340,729,856	165,326,193
现金流量套期工具-燃料合约	598,607,813	269,983,062
现金流量套期工具-利率合约	41,791,153	12,926,254
合计	981,128,822	448,235,509
减：非流动负债部分		
现金流量套期工具-外汇合约	236,112,964	117,860,692



项目	期末余额	期初余额
现金流量套期工具-燃料合约	119,785,369	142,872,270
现金流量套期工具-利率合约	31,130,963	10,888,510
非流动部分合计	387,029,296	271,621,472
流动部分合计	594,099,526	176,614,037

其他说明：

本公司之境外子公司中新电力通过签订远期外汇合约对很可能发生的预期采购及预期将要偿还的美元债券所导致的外汇风险敞口进行套期对冲。该公司采用燃料掉期合约对很可能发生的预期燃料采购所导致的燃料价格风险敞口进行套期对冲。该公司通过签订利率掉期合约对冲浮动利率借款带来的利率风险。

上述远期外汇合约、燃料掉期合约及利率掉期合约的公允价值以直接或间接可观察到的市场数据确定。



主要衍生金融工具的合同现金流入/（流出）分析如下：

	账面金额	现金流量				
		合同现金流量	1 年以内	1 年至 5 年	5 年以上	
于 2025 年 12 月 31 日						
衍生金融负债						
燃料掉期合约套期工具	-598,607,813	-616,192,622	-487,882,935	-128,309,687		
远期外汇合约套期工具						
-流入		6,288,915,020	2,869,220,513	3,419,694,507		
-流出		-6,652,267,039	-2,974,731,807	-3,677,535,232		
小计	-340,729,856	-363,352,019	-105,511,294	-257,840,725		
利率掉期合约套期工具（净额结算）	-41,791,153	-40,206,657	-10,240,666	-19,930,176	-10,035,815	



(二十六) 应付票据

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,959,366,306	154,453,079
银行承兑汇票	1,996,405,494	2,567,445,997
合计	3,955,771,800	2,721,899,076

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无已到期未支付票据。

(二十七) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
应付燃料及燃料运费款	8,583,849,815	9,584,204,841
应付维修工程及物资款	7,144,905,654	5,193,989,153
其他	1,610,864,550	1,674,795,049
合计	17,339,620,019	16,452,989,043

2、 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

其他说明：

于 2025 年 12 月 31 日，本公司无账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款（2024 年 12 月 31 日：无）。

(二十八) 合同负债

1、 合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
合同负债-预收热费	3,473,274,540	3,146,800,093
合同负债-预收电费	14,548,897	24,230,416
合同负债-预收燃料款	73,564,366	38,792,686
合同负债-预收其他	164,897,784	318,840,422
合计	3,726,285,587	3,528,663,617

本公司及其子公司的热力入网费及管网配套费相关的长期合同负债计入其他非流动负债。



(二十九) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	外币报表折算差额	期末余额
一、短期薪酬	1,138,452,658	19,098,788,237	19,052,509,148	913,945	1,185,645,692
二、离职后福利-设定提存计划	3,337,707	2,841,222,102	2,839,386,264		5,173,545
三、辞退福利	11,239,963	2,548,176	3,157,114		10,631,025
合计	1,153,030,328	21,942,558,515	21,895,052,526	913,945	1,201,450,262

2、 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	外币报表折算差额	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	34,230,414	14,007,611,628	14,015,282,243	900,405	27,460,204
二、职工福利费	293,255,006	1,438,504,504	1,462,208,093		269,551,417
三、社会保险费	42,876,050	1,525,432,890	1,516,432,555	13,540	51,889,925
其中：医疗保险费	41,388,289	1,369,345,977	1,365,748,600		44,985,666
工伤保险费	151,302	78,548,619	78,543,304		156,617
生育保险费		12,886,436	12,885,873		563
新加坡中央公积金		32,427,839	26,411,619	-21,634	5,994,586
其他	1,336,459	32,224,019	32,843,159	35,174	752,493
四、住房公积金	1,169,709	1,582,002,762	1,581,932,167		1,240,304
五、工会经费和职工教育经费	766,921,479	525,966,593	457,384,230		835,503,842
六、短期带薪缺勤		19,269,860	19,269,860		
合计	1,138,452,658	19,098,788,237	19,052,509,148	913,945	1,185,645,692

3、 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、基本养老保险	2,775,568	1,756,477,123	1,754,577,185	4,675,506
二、失业保险费	431,678	63,189,240	63,187,036	433,882
三、企业年金缴费	130,461	1,021,555,739	1,021,622,043	64,157
合计	3,337,707	2,841,222,102	2,839,386,264	5,173,545



(三十) 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
企业所得税	984,097,646	872,056,839
增值税	613,227,498	531,250,454
环境保护税	393,310,218	192,869,385
个人所得税	378,970,232	285,943,357
房产税	99,977,198	97,174,747
土地使用税	79,186,509	72,652,490
城市维护建设税	22,638,927	17,847,539
教育费附加	20,360,583	16,759,115
其他	169,537,888	148,728,771
合计	2,761,306,699	2,235,282,697

(三十一) 其他应付款

1、 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应付股利	353,204,867	428,446,295
其他应付款	38,426,629,135	40,929,686,581
合计	38,779,834,002	41,358,132,876

2、 应付股利

分类列示

项目	期末余额	期初余额
应付子公司少数股东股利	353,204,867	428,446,295
合计	353,204,867	428,446,295

其他说明：包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
于 2025 年 12 月 31 日，重要的超过 1 年未支付的应付股利的金额为人民币 263,564,921 元，由于子公司资金紧张，未及时支付。



3、其他应付款项

按款项性质列示的其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付基建工程及设备款	34,054,740,505	33,242,958,624
电费保证金	176,084,815	172,598,579
住房维修基金	35,968,336	37,614,973
应付排污费	596,243	1,548,466
应付政府补助退回款		1,500,000,000
其他	4,159,239,236	5,974,965,939
合计	38,426,629,135	40,929,686,581

(三十二) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	29,320,309,403	31,950,931,687
一年内到期的应付债券	2,005,397,671	8,447,642,930
一年内到期的长期应付款	43,373,980	40,279,706
一年内到期的租赁负债	611,781,071	643,427,820
一年内到期的预计负债		70,277,986
合计	31,980,862,125	41,152,560,129

其他说明：

关于一年内到期的非流动负债的具体情况，见附注五、（三十四）、（三十五）、（三十六）及（三十七）。

(三十三) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	11,530,531,948	8,017,109,586
其他	979,772,523	775,877,189
合计	12,510,304,471	8,792,986,775

其他主要为待转销项税和预提水电费、环保费和股权回购款等费用，其中应付财资公司回购款人民币 253,926,142 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 249,531,107 元）。



短期应付债券的增减变动：

债券名称	面值	发行日期	债券期限(天)	利率(%)	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2024 年第 11 期超短期融资券	4,000,000,000	2024 年 11 月	109	1.94	4,000,000,000	4,010,921,060		12,330,959	-78,320	4,023,173,699	
2024 年第 12 期超短期融资券	2,000,000,000	2024 年 11 月	91	1.92	2,000,000,000	2,003,686,897		5,891,507	-4,705	2,009,573,699	
2024 年第 13 期超短期融资券	2,000,000,000	2024 年 12 月	77	1.77	2,000,000,000	2,002,501,629		4,946,301	20,015	2,007,467,945	
2025 年第 1 期超短期融资券	2,500,000,000	2025 年 2 月	95	1.97	2,500,000,000		2,500,000,000	12,818,493		2,512,818,493	
2025 年第 2 期超短期融资券	2,500,000,000	2025 年 2 月	92	2.03	2,500,000,000		2,500,000,000	12,791,781		2,512,791,781	
2025 年度第 1 期超短期融资券(江苏)	800,000,000	2025 年 4 月	30	1.63	800,000,000		800,000,000	1,071,781		801,071,781	
2025 年第 3 期超短期融资券	3,000,000,000	2025 年 5 月	62	1.47	3,000,000,000		3,000,000,000	7,490,959		3,007,490,959	
2025 年第 4 期超短期融资券	3,000,000,000	2025 年 5 月	63	1.50	3,000,000,000		3,000,000,000	7,767,123		3,007,767,123	
2025 年度第 2 期超短期融资券(江苏)	1,000,000,000	2025 年 5 月	38	1.47	1,000,000,000		1,000,000,000	1,490,137		1,001,490,137	
2025 年度第 3 期超短期融资券(江苏)	1,000,000,000	2025 年 6 月	30	1.69	1,000,000,000		1,000,000,000	1,389,041		1,001,389,041	
2025 年第 5 期超短期融资券	3,000,000,000	2025 年 7 月	99	1.42	3,000,000,000		3,000,000,000	11,554,521		3,011,554,521	
2025 年第 6 期超短期融资券	2,000,000,000	2025 年 7 月	99	1.43	2,000,000,000		2,000,000,000	7,757,260		2,007,757,260	
2025 年度第 4 期超短期融资券(江苏)	1,000,000,000	2025 年 7 月	30	1.45	1,000,000,000		1,000,000,000	1,191,781		1,001,191,781	
2025 年第 7 期超短期融资券	2,000,000,000	2025 年 8 月	99	1.43	2,000,000,000		2,000,000,000	7,757,260		2,007,757,260	



债券名称	面值	发行日期	债券 期限 (天)	利率 (%)	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提 利息	溢折价 摊销	本期偿还	期末余额
2025 年度第 5 期超短期 融资券 (江苏)	1,000,000,000	2025 年 8 月	36	1.39	1,000,000,000		1,000,000,000	1,370,959		1,001,370,959	
2025 年度第 6 期超短期 融资券 (江苏)	800,000,000	2025 年 9 月	38	1.41	800,000,000		800,000,000	1,174,356		801,174,356	
2025 年度第 1 期超短期 融资券 (山东)	1,000,000,000	2025 年 9 月	90	1.64	1,000,000,000		1,000,000,000	4,088,767		1,004,088,767	
2025 年度第 1 期超短期 融资券 (浙江)	500,000,000	2025 年 9 月	88	1.48	500,000,000		500,000,000	1,521,111		501,521,111	
2025 年第 8 期超短期融 资券	3,000,000,000	2025 年 10 月	92	1.46	3,000,000,000		3,000,000,000	9,479,998	60,093		3,009,540,091
2025 年第 9 期超短期融 资券	3,000,000,000	2025 年 10 月	92	1.50	3,000,000,000		3,000,000,000	9,493,151	93,819		3,009,586,970
2025 年第 10 期超短期 融资券	3,000,000,000	2025 年 10 月	92	1.53	3,000,000,000		3,000,000,000	8,802,740	85,297		3,008,888,037
2025 年第 11 期超短期 融资券	3,000,000,000	2025 年 10 月	50	1.45	3,000,000,000		3,000,000,000	5,958,904		3,005,958,904	
2025 年度第 7 期超短期 融资券 (江苏)	800,000,000	2025 年 10 月	37	1.43	800,000,000		800,000,000	1,159,671		801,159,671	
2025 年度第 8 期超短期 融资券 (江苏)	1,000,000,000	2025 年 11 月	51	1.46	1,000,000,000		1,000,000,000	1,440,000			1,001,440,000
2025 年度第 2 期超短期 融资券 (山东)	1,000,000,000	2025 年 12 月	89	1.60	1,000,000,000		1,000,000,000	613,699			1,000,613,699
2025 年度第 2 期超短期 融资券 (浙江)	500,000,000	2025 年 12 月	150	1.61	500,000,000		500,000,000	463,151			500,463,151
合计	48,400,000,000				48,400,000,000	8,017,109,586	40,400,000,000	141,815,411	176,199	37,028,569,248	11,530,531,948



(三十四) 长期借款

1、 长期借款分类

项目	期末余额	期初余额	2025 年长期借款分类年 利率
信用借款	166,275,803,526	164,928,019,780	1.25%-6.32%
保证借款	6,121,430,569	7,983,088,952	2.63%-3.20%
质押借款	8,081,667,267	5,060,537,345	1.60%-3.35%
抵押借款	5,907,989,889	5,806,833,822	0.75%-8.72%
小计	186,386,891,251	183,778,479,899	
减：一年内到期的长期借款（附注五、（三十二））	29,320,309,403	31,950,931,687	
合计	157,066,581,848	151,827,548,212	

其他说明：

项目	期末金额	期初金额	2025 年长期借款分类年 利率
其中：			
固定利率借款（包含 一年内到期）			
-人民币	6,860,134,731	8,949,557,652	1.35%-3.71%
-美元		2,182,458,622	
-日元	76,772,669	84,340,375	0.75%
-新加坡元	1,638,797,571		2.55%
小计	8,575,704,971	11,216,356,649	
浮动利率借款（包含 一年内到期）			
-人民币	171,742,145,793	166,070,519,693	1.25%-6.32%
-美元	4,505,334,369	5,835,622,229	3.85%-8.72%
-新加坡元	1,563,706,118	655,981,328	3.0%~3.73%
小计	177,811,186,280	172,562,123,250	
合计	186,386,891,251	183,778,479,899	

长期借款到期日分析如下：

项目	期末金额	期初金额
一年以内	29,320,309,403	31,950,931,687
一到二年	22,838,917,216	28,883,182,306
二到五年	50,719,913,169	45,026,391,193
五年以上	83,507,751,463	77,917,974,713
合计	186,386,891,251	183,778,479,899



长期借款分类的说明：

(1) 质押借款

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司约人民币 80.82 亿元长期借款系由电费或热费收费权作为质押（2024 年 12 月 31 日：约人民币 50.61 亿元）。

(2) 抵押借款

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司约人民币 32.90 亿元长期借款系由账面价值约人民币 46.81 亿元的固定资产作为抵押，其中：前述抵押借款中约人民币 6.35 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押，前述抵押借款中约人民币 1.29 亿元系由电费收费权作为质押（2024 年 12 月 31 日：本公司及其子公司约人民币 30.51 亿元长期借款系由账面价值约人民币 48.34 亿元的固定资产作为抵押）。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司约人民币 26.18 亿元抵押借款由账面价值约人民币 28.91 亿元的在建工程作为抵押，其中：前述抵押借款中约人民币 18.98 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押（2024 年 12 月 31 日：本公司之子公司约人民币 27.56 亿元抵押借款由账面价值约人民币 24.36 亿元的在建工程作为抵押，其中：前述抵押借款中约人民币 14.44 亿元系同时由电费收费权及股权作为质押）。

本公司之若干子公司分别向关联方天成融资租赁和其他金融公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本公司之子公司可选择于租赁期结束时以人民币一元购回该等设备，即优惠购买选择权。同时，本公司之若干子公司与上述金融公司签署融资租赁协议，由金融公司根据本公司之子公司的要求选择设备供应商以购买设备并以租赁形式出租给本公司之子公司，本公司之子公司可控制有关租赁设备。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。于 2025 年 12 月 31 日，上述所提及的对天成融资租赁和其他金融租赁公司的抵押借款分别为 17.28 亿元和 35.28 亿元，抵押的相关发电设备（包含在建工程）的账面价值分别约为人民币 17.13 亿元和人民币 46.35 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 22.71 亿元和人民币 49.99 亿元）。

(3) 保证借款

于 2025 年 12 月 31 日，本公司对本公司之境内子公司约人民币 13.75 亿元的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：约人民币 12.73 亿元）。



于 2025 年 12 月 31 日，湖北省财政厅对本公司之子公司约人民币 0.77 亿元的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：约人民币 0.84 亿元）。

于 2025 年 12 月 31 日，汤阴县现代农业投资有限公司对本公司之子公司约人民币 0.68 亿元的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：约人民币 0.78 亿元）。

于 2025 年 12 月 31 日，山东发电对本公司之子公司无担保借款（2024 年 12 月 31 日：人民币 2.02 亿元（约 0.28 亿美元））。

于 2025 年 12 月 31 日，山东发电、中国出口信用保险公司及济宁城投控股集团有限公司（“济宁城投”）分别按照 17.50%、65.00%及 17.50%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 45.05 亿元的银行借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：山东发电、中国出口信用保险公司及济宁城投分别按照 17.50%、65.00%及 17.50%的责任比例对本公司之境外子公司约人民币 56.35 亿元的银行借款提供担保）。

于 2025 年 12 月 31 日，山东发电和济宁城投分别按照 50.00%和 50.00%的责任比例对本公司之子公司约人民币 0.97 亿元的借款提供担保（2024 年 12 月 31 日：山东发电和济宁城投分别按照 50.00%和 50.00%的责任比例对本公司之子公司约人民币 7.11 亿元的借款提供担保）。

(三十五) 应付债券

1、 应付债券

项目	期末余额	期初余额
2016 年第一期公司债（10 年期）	1,226,487,716	1,226,476,283
2018 年第二期公司债（10 年期）	5,078,344,481	5,078,314,644
2019 年第一期公司债（10 年期）	2,375,002,622	2,374,988,880
2021 年第一期公司债券（10 年期）	1,536,247,737	1,536,238,759
2021 年第二期公司债券（10 年期）	3,579,247,407	3,579,226,460
2021 年第三期公司债券（10 年期）	1,838,205,667	1,838,194,900
2022 年第一期中期票据（10 年期）	1,543,246,209	1,542,554,063
2022 年第二期中期票据（3 年期）		3,070,523,607
2022 年第三期中期票据（10 年期）	1,534,111,340	1,533,396,297
2022 年第六期中期票据（3 年期）		2,018,464,078
2024 年第一期中期票据（10 年期）	1,025,446,952	1,027,827,517
2024 年第一期绿色中期票据（3 年期）	2,539,507,177	2,539,879,817



项目	期末余额	期初余额
2024 年第二期中期票据（20 年期）	1,014,921,293	1,016,096,390
2024 年第三期中期票据（10 年期）	2,032,324,482	2,033,805,755
2024 年第四期中期票据（15 年期）	2,023,167,200	2,024,659,324
2024 年第五期中期票据（15 年期）	2,022,311,152	2,024,090,184
2024 年第六期中期票据（15 年期）	2,019,083,405	2,021,248,671
2024 年第七期中期票据（10 年期）	1,512,531,580	1,513,616,561
2024 年第八期中期票据（10 年期）	1,311,239,648	1,311,730,282
2024 年第九期中期票据（3 年期）	1,503,350,450	1,503,539,787
2025 年第一期中期票据（10 年期）	2,037,467,152	
2025 年第二期中期票据（3 年期）	2,031,046,362	
2025 年第三期中期票据（5 年期）	2,033,703,633	
2025 年第十一期中期票据（3 年期）	1,513,769,829	
2025 年第十二期中期票据（5 年期）	2,016,663,063	
2025 年科技创新公司债券第一期（5 年期）	2,504,952,563	
2022 年第一期中期票据（江苏 3 年期）		510,000,000
2025 年第一期中期票据（山东 3 年期）	2,007,583,333	
2020 年中新电力境外债券（5 年期）		2,189,444,075
2020 年中新电力境外债券（10 年期）	2,114,601,610	2,181,561,156
小计	51,974,564,063	45,695,877,490
减：一年内到期的应付债券（附注五、（三十二））	2,005,397,671	8,447,642,930
合计	49,969,166,392	37,248,234,560



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

债券名称	面值(元)	发行日期	债券期限	票面利率(%)	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	汇兑损益	外币报表折算差额	应付利息	期末余额	是否违约
2016 年第一期公司债(10 年期)	1,200,000,000	2016 年 6 月	10 年	3.98	1,200,000,000	1,226,476,283		47,760,000	11,433	47,760,000			26,431,562	1,226,487,716	否
2018 年第二期公司债(10 年期)	5,000,000,000	2018 年 9 月	10 年	5.05	5,000,000,000	5,078,314,644		252,500,000	29,837	252,500,000			78,171,233	5,078,344,481	否
2019 年第一期公司债(10 年期)	2,300,000,000	2019 年 4 月	10 年	4.70	2,300,000,000	2,374,988,880		108,100,000	13,742	108,100,000			74,929,589	2,375,002,622	否
2021 年第一期公司债券(10 年期)	1,500,000,000	2021 年 5 月	10 年	3.97	1,500,000,000	1,536,238,759		59,550,000	8,978	59,550,000			36,219,452	1,536,247,737	否
2021 年第二期公司债券(10 年期)	3,500,000,000	2021 年 6 月	10 年	3.97	3,500,000,000	3,579,226,460		138,950,000	20,947	138,950,000			79,182,466	3,579,247,407	否
2021 年第三期公司债券(10 年期)	1,800,000,000	2021 年 6 月	10 年	3.99	1,800,000,000	1,838,194,900		71,820,000	10,767	71,820,000			38,172,822	1,838,205,667	否
2022 年第一期中期票据(10 年期)	1,500,000,000	2022 年 2 月	10 年	3.74	1,500,000,000	1,542,554,063		56,076,903	715,243	56,100,000			47,646,575	1,543,246,209	否
2022 年第二期中期票据(3 年期)	3,000,000,000	2022 年 3 月	3 年	2.84	3,000,000,000	3,070,523,607		14,472,329	204,064	3,085,200,000					否
2022 年第三期中期票据(10 年期)	1,500,000,000	2022 年 4 月	10 年	3.70	1,500,000,000	1,533,396,297		55,500,000	715,043	55,500,000			38,621,918	1,534,111,340	否
2022 年第六期中期票据(3 年期)	2,000,000,000	2022 年 8 月	3 年	2.40	2,000,000,000	2,018,464,078		28,405,479	1,130,443	2,048,000,000					否



华能国际电力股份有限公司
2025 年度
财务报表附注

债券名称	面值(元)	发行日期	债券期限	票面利率(%)	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	汇兑损益	外币报表折算差额	应付利息	期末余额	是否违约
2024 年第一期中期票据(10 年期)	1,000,000,000	2024 年 1 月	10 年	2.91	1,000,000,000	1,027,827,517		29,095,425	-2,375,990	29,100,000			27,425,753	1,025,446,952	否
2024 年第一期绿色中期票据(3 年期)	2,500,000,000	2024 年 4 月	3 年	2.20	2,500,000,000	2,539,879,817		55,000,000	-372,640	55,000,000			39,780,822	2,539,507,177	否
2024 年第二期中期票据(20 年期)	1,000,000,000	2024 年 5 月	20 年	2.74	1,000,000,000	1,016,096,390		27,400,000	-1,175,097	27,400,000			17,716,164	1,014,921,293	否
2024 年第三期中期票据(10 年期)	2,000,000,000	2024 年 5 月	10 年	2.68	2,000,000,000	2,033,805,755		53,600,000	-1,481,273	53,600,000			33,775,342	2,032,324,482	否
2024 年第四期中期票据(15 年期)	2,000,000,000	2024 年 7 月	15 年	2.50	2,000,000,000	2,024,659,324		50,000,000	-1,492,124	50,000,000			24,657,534	2,023,167,200	否
2024 年第五期中期票据(15 年期)	2,000,000,000	2024 年 7 月	15 年	2.54	2,000,000,000	2,024,090,184		50,800,000	-1,779,032	50,800,000			24,077,808	2,022,311,152	否
2024 年第六期中期票据(15 年期)	2,000,000,000	2024 年 7 月	15 年	2.44	2,000,000,000	2,021,248,671		48,800,000	-2,165,266	48,800,000			21,258,082	2,019,083,405	否
2024 年第七期中期票据(10 年期)	1,500,000,000	2024 年 8 月	10 年	2.26	1,500,000,000	1,513,616,561		33,900,000	-1,084,981	33,900,000			13,560,000	1,512,531,580	否
2024 年第八期中期票据(10 年期)	1,300,000,000	2024 年 8 月	10 年	2.36	1,300,000,000	1,311,730,282		30,680,000	-490,634	30,680,000			11,683,616	1,311,239,648	否
2024 年第九期中期票据(3 年期)	1,500,000,000	2024 年 11 月	3 年	2.09	1,500,000,000	1,503,539,787		31,350,000	-189,337	31,350,000			3,607,397	1,503,350,450	否
2025 年第一期中期票据(10 年期)	2,000,000,000	2025 年 1 月	10 年	2.00	2,000,000,000		2,000,000,000	38,575,342	-1,108,190				38,575,342	2,037,467,152	否



华能国际电力股份有限公司
2025 年度
财务报表附注

债券名称	面值(元)	发行日期	债券期限	票面利率(%)	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	汇兑损益	外币报表折算差额	应付利息	期末余额	是否违约
2025 年第二期中期票据(3 年期)	2,000,000,000	2025 年 2 月	3 年	1.80	2,000,000,000		2,000,000,000	31,167,124	-120,762				31,167,123	2,031,046,362	否
2025 年第三期中期票据(5 年期)	2,000,000,000	2025 年 3 月	5 年	2.12	2,000,000,000		2,000,000,000	34,152,329	-448,696				34,152,329	2,033,703,633	否
2025 年第十一期中期票据(3 年期)	1,500,000,000	2025 年 6 月	3 年	1.67	1,500,000,000		1,500,000,000	13,863,288	-93,459				13,863,288	1,513,769,829	否
2025 年第十二期中期票据(5 年期)	2,000,000,000	2025 年 7 月	5 年	1.81	2,000,000,000		2,000,000,000	16,761,096	-98,033				16,761,096	2,016,663,063	否
2025 年科技创新公司债券第一期(5 年期)	2,500,000,000	2025 年 11 月	5 年	1.98	2,500,000,000		2,500,000,000	6,102,740	-1,150,177				6,102,740	2,504,952,563	否
2022 年第一期中期票据(江苏 3 年期)	500,000,000	2022 年 4 月	3 年	2.92	500,000,000	510,000,000		4,600,000		514,600,000					否
2025 年第一期中期票据(山东 3 年期)	2,000,000,000	2025 年 10 月	3 年	1.95	2,000,000,000		2,000,000,000	7,583,333					7,583,333	2,007,583,333	否
2020 年中新电力境外债券(5 年期)	2,108,865,000	2020 年 2 月	5 年	2.25	2,108,865,000	2,189,444,075		6,586,940	438,629	2,261,024,794	-29,073,035	93,628,185			否
2020 年中新电力境外债券(10 年期)	2,108,865,000	2020 年 2 月	10 年	2.63	2,108,865,000	2,181,561,156		55,964,252	2,126,377	57,164,793	-124,656,132	56,770,750	20,274,282	2,114,601,610	否
合计					58,817,730,000	45,695,877,490	14,000,000,000	1,459,116,580	-10,200,188	9,166,899,587	-153,729,167	150,398,935	805,397,668	51,974,564,063	



(三十六) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	8,551,640,758	7,327,233,373
减：一年内到期的租赁负债（附注五、（三十二））	611,781,071	643,427,820
合计	7,939,859,687	6,683,805,553

本公司及其子公司于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日以后需支付的最低租赁付款额如下：

	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	861,934,321	887,453,404
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	835,354,546	802,257,209
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	699,897,181	660,204,453
3 年以上	9,373,490,881	7,802,239,643
小计	11,770,676,929	10,152,154,709
减：未确认融资费用	3,219,036,171	2,824,921,336
合计	8,551,640,758	7,327,233,373

期初租赁负债净值	7,327,233,373	7,417,515,332
本期确认的租赁负债	2,185,075,267	2,403,807,396
本期确认的未确认融资费用	304,485,332	305,748,541
外币报表折算	4,949,271	9,838,400
本期支付的租赁负债	-1,268,380,032	-2,505,079,927
提前终止	-1,722,453	-304,596,369
合计	8,551,640,758	7,327,233,373

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司租赁的年利率为 2.41%至 11.42%（2024 年 12 月 31 日：2.80%至 11.42%）。

(三十七) 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
其他	1,719,299,093	1,503,166,243
减：一年内到期的其他长期应付款(附注五、（三十二）)	43,373,980	40,279,706
合计	1,675,925,113	1,462,886,537

(三十八) 长期应付职工薪酬



于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，长期应付职工薪酬余额全部为预计一年以后支付的辞退福利。

(三十九) 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助				
-与资产相关的政府补助				
-环保补助	825,583,213	8,352,400	144,417,395	689,518,218
-国产设备增值税退税	55,192,217		37,887,576	17,304,641
-其他	501,782,664	284,121,318	41,231,549	744,672,433
-与收益相关的政府补助				
-供热补贴	629,967	65,551,900	26,181,867	40,000,000
-其他	21,233,413	3,725,653	5,034,472	19,924,594
小计	1,404,421,474	361,751,271	254,752,859	1,511,419,886
其他递延收益	50,520,982	3,473,962	12,940,873	41,054,071
合计	1,454,942,456	365,225,233	267,693,732	1,552,473,957

(四十) 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年以内	307,588,308	279,891,798
一年以上	3,780,933,392	4,048,993,084
合计	4,088,521,700	4,328,884,882

其他说明：

其他非流动负债主要包括热力入网费、管网配套费及应付中国华能集团香港财资管理有限公司（“财资公司”）回购款，其中应付财资公司回购款人民币 873,727,000 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 870,800,461 元）。热力入网费及管网配套费年初余额本年摊销计入其他业务收入金额为人民币 263,079,530 元（2024 年：人民币 298,583,559 元）。

(四十一) 股本



项目	期初余额	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	
股份总额	15,698,093,359						15,698,093,359
无限售条件的股份							
—人民币普通股	10,997,709,919						10,997,709,919
—境外上市的外资股	4,700,383,440						4,700,383,440
合计	15,698,093,359						15,698,093,359



(四十二) 其他权益工具

1、 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

权益工具	发行时间	会计分类	股息率或 利率	发行价 格	数量	面值	到期日或续期情况	转股条 件	转换情 况
英大保险筹资计划（第一期）	2018年9月12日	其他权益工具	5.79%			3,283,000,000	基础期限8年	无	无
英大保险筹资计划（第二期）	2018年9月14日	其他权益工具	5.79%			827,000,000	基础期限8年	无	无
英大保险筹资计划（第三期）	2018年9月27日	其他权益工具	5.79%			890,000,000	基础期限8年	无	无
人寿资产筹资计划（第一期）	2019年9月23日	其他权益工具	5.05%			2,070,000,000	基础期限8年	无	无
人保资产筹资计划（第一期）	2019年9月25日	其他权益工具	5.10%			930,000,000	基础期限10年	无	无
人寿资产筹资计划（第二期）	2019年10月28日	其他权益工具	5.05%			2,260,000,000	基础期限8年	无	无
人保资产筹资计划（第二期）	2019年10月28日	其他权益工具	5.10%			1,740,000,000	基础期限10年	无	无
人寿资产筹资计划（第三期）	2020年4月20日	其他权益工具	4.75%			3,570,000,000	基础期限8年	无	无
人保资产筹资计划（第三期）	2020年4月20日	其他权益工具	4.75%			930,000,000	基础期限10年	无	无
人保资产筹资计划（第四期）	2020年8月27日	其他权益工具	4.60%			3,000,000,000	基础期限10年	无	无
华能信托（第一笔）	2022年9月20日	其他权益工具	2.91%			2,500,000,000	基础期限5年	无	无
华能信托（第二笔）	2022年10月14日	其他权益工具	3.06%			3,050,000,000	基础期限5年	无	无
华能信托（第三笔）	2022年11月14日	其他权益工具	3.11%			4,000,000,000	基础期限5年	无	无
华能信托（第四笔）	2022年11月14日	其他权益工具	3.11%			4,000,000,000	基础期限5年	无	无
2023年第一期中期票据（能源保供特别债）	2023年1月17日	其他权益工具	3.93%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第二期中期票据（能源保供特别债）	2023年2月9日	其他权益工具	3.74%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无
2023年第三期中期票据（能源保供特别债）	2023年2月17日	其他权益工具	3.55%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限3年	无	无



权益工具	发行时间	会计分类	股息率或 利率	发行价 格	数量	面值	到期日或续期情况	转股条 件	转换情 况
2023 年第四期中期票据（能源保供特别债）	2023 年 2 月 23 日	其他权益工具	3.58%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2023 年第五期中期票据（能源保供特别债）	2023 年 3 月 3 日	其他权益工具	3.61%	100	30,000,000	3,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2023 年第七期中期票据（能源保供特别债）	2023 年 3 月 10 日	其他权益工具	3.53%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
华能信托（第五笔）	2024 年 12 月 13 日	其他权益工具	2.40%			2,051,000,000	基础期限 5 年	无	无
2025 年第四期中期票据	2025 年 3 月 22 日	其他权益工具	2.28%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第五期中期票据	2025 年 3 月 27 日	其他权益工具	2.20%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第六期中期票据	2025 年 4 月 11 日	其他权益工具	2.06%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第七期中期票据	2025 年 4 月 15 日	其他权益工具	2.06%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第八期中期票据	2025 年 4 月 18 日	其他权益工具	2.05%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第九期中期票据	2025 年 6 月 10 日	其他权益工具	1.97%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
2025 年第十期中期票据	2025 年 6 月 13 日	其他权益工具	1.95%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第一期）	2025 年 7 月 22 日	其他权益工具	2.15%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 10 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第二期）	2025 年 8 月 18 日	其他权益工具	2.30%	100	20,000,000	2,000,000,000	基础期限 10 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第三期）（品种一）	2025 年 9 月 10 日	其他权益工具	2.04%	100	25,000,000	2,500,000,000	基础期限 3 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第三期）（品种二）	2025 年 9 月 10 日	其他权益工具	2.48%	100	5,000,000	500,000,000	基础期限 10 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第四期）	2025 年 9 月 25 日	其他权益工具	2.33%	100	15,000,000	1,500,000,000	基础期限 5 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第五期）（品种一）	2025 年 10 月 17 日	其他权益工具	2.10%	100	8,000,000	800,000,000	基础期限 3 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第五期）（品种二）	2025 年 10 月 17 日	其他权益工具	2.32%	100	12,000,000	1,200,000,000	基础期限 5 年	无	无



权益工具	发行时间	会计分类	股息率或 利息率	发行价 格	数量	面值	到期日或续期情况	转股条 件	转换情 况
科技创新可续期公司债券（第六期）（品种一）	2025 年 10 月 28 日	其他权益工具	2.05%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限 3 年	无	无
科技创新可续期公司债券（第六期）（品种二）	2025 年 10 月 28 日	其他权益工具	2.28%	100	10,000,000	1,000,000,000	基础期限 5 年	无	无
合计					415,000,000	76,601,000,000			

主要条款：

2018 年，本公司分三期发行英大保险筹资计划（“英大计划”）共计人民币 50 亿元。该英大计划无固定周期，初始利率 5.79%。利息于每年 6 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。英大计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。英大计划利率将分别于划款日起满 8 年至 10 年、10 年至 12 年以及 12 年之后的期限内重置，重置利率分别为：按初始利率加 300 个基点与划款日起满 8 年的十年期国债到期收益率加 600 个基点孰高计算；按初始利率加 600 个基点与划款日起满 10 年的十年期国债到期收益率加 900 个基点之和孰高计算；按初始利率加 900 个基点与划款日起满 12 年的十年期国债到期收益率加 1200 个基点之和孰高计算。2021 年 11 月 24 日，本公司对英大计划重置利率条款签订了补充协议，修订后的英大计划利率将于划款日起满 8 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.79%，此后保持不变。

2019 年，本公司分两期发行人寿资产筹资计划（“人寿计划”）共计人民币 43.3 亿元。该人寿计划无固定周期，初始利率 5.05%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人寿计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人寿计划利率将于划款日起满 8 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.05%，此后保持不变。



2019 年，本公司分两期发行人保资产筹资计划（“人保计划”）共计人民币 26.7 亿元。该人保计划无固定周期，初始利率 5.10%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利、减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人保计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 10 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人保计划利率将于划款日起满 10 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 8.10%，此后保持不变。

2020 年 4 月，本公司发行人寿资产筹资计划（第三期）（“人寿计划”）人民币 35.7 亿元。该人寿计划无固定周期，初始利率 4.75%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人寿计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 8 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人寿计划利率将于划款日起满 8 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 7.75%，此后保持不变。

2020 年 4 月，本公司发行人保资产筹资计划（第三期）（“人保计划”）人民币 9.3 亿元。该人保计划无固定周期，初始利率 4.75%。利息按季度于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利、减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人保计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 10 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人保计划利率将于划款日起满 10 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 7.75%，此后保持不变。

2020 年 8 月，本公司发行人保资产筹资计划（第四期）（“人保计划”）人民币 30 亿元。该人保计划无固定周期，初始利率 4.60%。利息按季度



于每年 3 月、6 月、9 月和 12 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。人保计划无固定到期日，本公司有权于筹资资金划款日起满 10 年后的每一个利息支付日选择延长期限，且不受续展周期限制，或选择在该利息支付日全额偿付。人保计划利率将于划款日起满 10 年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加 300 个基点，即 7.6%，此后保持不变。

2022 年 9 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立华能信托（第一笔）人民币 25 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 2.91%，该信托投资收益起算日为 2022 年 9 月 20 日，于每年 8 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 5.91%，此后保持不变。

2022 年 10 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立华能信托（第二笔）人民币 30.5 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 3.06%，该信托投资收益起算日为 2022 年 10 月 14 日，于每年 9 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 6.06%，此后保持不变。

2022 年 11 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立分别为人民币 40 亿元的华能信托（第三笔）和华能信托（第四笔）。该信托投资无固定周期，初始利率为 3.11%，该信托投资收益起算日为 2022 年 11 月 14 日，于每年 10 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹资



资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 6.11%，此后保持不变。

2023 年 1 月，本公司发行人民币 30 亿元整 2023 年度第一期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率为 3.93%。中期票据利息于每年 1 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2023 年 2 月，本公司分别发行人民币 30 亿元、30 亿元以及 25 亿元的 2023 年度第二期、第三期以及第四期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 3.74%、3.55% 以及 3.58%。中期票据利息于每年 2 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2023 年 3 月，本公司分别发行人民币 30 亿元和 25 亿元的 2023 年度第五期和第七期中期票据（能源保供特别债）。该票据按面值发行，分别以 3 年为周期，初始利率分别为 3.61% 和 3.53%。中期票据利息于每年 3 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2024 年 12 月，本公司与华能贵诚信托有限公司设立第五笔“华能信托·华盈财富管理信托”人民币 20.51 亿元 2024 年 12 月，本公司与华能贵诚



信托有限公司设立华能信托（第五笔）人民币 20.51 亿元。该信托投资无固定周期，初始利率为 2.40%，该信托投资收益起算日为 2024 年 12 月 13 日，于每年 11 月付息，除非发生强制付息事件（包括向本公司股东分配股利及减少注册资本、破产清算），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该信托投资期限无固定期限，在投资期限内，本公司有权于筹集资金划款日起满 5 年后任何一个投资收益支付日行使还款权。该信托投资将于划款日起满 5 年之后的期限内重置，重置利率为初始投资收益率及 300 个基点总和，即 5.40%，此后保持不变。

2025 年 3 月，本公司分别发行人民币 15 亿元的 2025 年度第四期和第五期中期票据。该票据按面值发行，分别以 3 年为周期，初始利率分别为 2.28%和 2.20%。中期票据利息于每年 3 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 4 月，本公司分别发行人民币 20 亿元、15 亿元和 20 亿元的 2025 年度第六期、第七期和第八期中期票据。该票据按面值发行，分别以 3 年为周期，初始利率分别为 2.06%、2.06%和 2.05%。中期票据利息于每年 4 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 6 月，本公司分别发行人民币 20 亿元和 15 亿元的 2025 年度第九期和第十期中期票据。该票据按面值发行，以 3 年为周期，初始利率分别为 1.97%和 1.95%。中期票据利息于每年 6 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。中期票据无固定到期日，本公司在特定时点有权赎回中期票据。中期票据票面利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。



2025 年 7 月，本公司发行人民币 20 亿元整科技创新可续期公司债券（第一期）。该可续期公司债券按面值发行，以 10 年为周期，初始利率为 2.15%。利息于每年 7 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 8 月，本公司发行人民币 20 亿元整科技创新可续期公司债券（第二期）。该可续期公司债券按面值发行，以 10 年为周期，初始利率为 2.30%。可续期公司债券利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 9 月，本公司分别发行人民币 25 亿元、5 亿元和 15 亿元的科技创新可续期公司债券第三期（品种一）、第三期（品种二）和第四期公司债券。该票据按面值发行，以 3 年、10 年和 5 年为周期，初始利率分别为 2.04%、2.48% 和 2.33%。公司债券利息于每年 9 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 10 月，本公司分别发行人民币 8 亿元、12 亿元、10 亿元和 10 亿元的科技创新可续期公司债券第五期（品种一）、第五期（品种二）、第六期（品种一）和第六期（品种二）公司债券。该可续期公司债券按面值发行，以 3 年、5 年、3 年和 5 年为周期，初始利率分别为 2.10%、



2.32%、2.05%和 2.28%。可续期公司债券利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。可续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2、期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

权益工具	期初		本期增加		累计利息		本期归还本金	其他减少	期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	本年计提	本年支付			账面价值	数量
英大保险筹资计划（第一期）		3,288,808,175			192,725,779	192,725,779				3,288,808,175
英大保险筹资计划（第二期）		828,463,102			48,548,346	48,548,346				828,463,102
英大保险筹资计划（第三期）		891,574,558			52,246,708	52,246,708				891,574,558
人保资产筹资计划（第一期）		2,031,090,750			105,986,875	105,986,875				2,031,090,750
人保资产筹资计划（第二期）		930,922,250			48,088,750	48,088,750				930,922,250
人保资产筹资计划（第三期）		2,249,983,014			115,715,139	115,715,139				2,249,983,014
人保资产筹资计划（第二期）		1,741,725,500			89,972,500	89,972,500				1,741,725,500
2020 年可续期公司债券品种二（第一期）	10,000,000	1,029,956,164			8,543,836	8,543,836	1,000,000,000			-
人保资产筹资计划（第三期）		3,631,867,569			171,930,208	171,930,208				3,631,867,569
人保资产筹资计划（第三期）		930,858,960			44,788,542	44,788,542				930,858,960



权益工具	期初		本期增加		累计利息		本期归还本金	其他减少	期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	本年计提	本年支付			账面价值	数量
人保资产筹资计划（第四期）		3,002,683,333			139,916,667	139,916,667	-			3,002,683,333
2022 年度第五期中期票据	20,000,000	2,026,169,315			32,430,685	58,600,000	2,000,000,000			
2022 年度第八期中期票据	5,000,000	504,607,945			9,292,055	13,900,000	500,000,000			
2022 年度第九期中期票据	20,000,000	2,012,033,973			43,566,027	55,600,000	2,000,000,000			
2022 年度第十期中期票据	20,000,000	2,010,283,836			44,116,164	54,400,000	2,000,000,000			
2022 年度第十一期中期票据	25,000,000	2,510,749,315			55,750,685	66,500,000	2,500,000,000			
华能信托（第一笔）		2,525,113,699			72,750,000	72,750,000				2,525,113,699
华能信托（第二笔）		3,076,848,356			93,330,000	93,330,000				3,076,848,356
华能信托（第三笔）		4,023,857,534			124,400,000	124,400,000				4,023,857,534
华能信托（第四笔）		4,028,629,041			124,400,000	124,400,000				4,028,629,041
2023 年第一期中期票据（能源保供特别债）	30,000,000	3,112,745,902			117,885,879	117,900,000			30,000,000	3,112,731,781
2023 年第二期中期票据（能源保供特别债）	30,000,000	3,100,244,262			112,167,245	112,200,000			30,000,000	3,100,211,507
2023 年第三期中期票据（能源保供特别债）	30,000,000	3,092,823,770			106,462,531	106,500,000			30,000,000	3,092,786,301
2023 年第四期中期票据（能源保供特别债）	25,000,000	2,576,539,617			89,464,492	89,500,000			25,000,000	2,576,504,109
2023 年第五期中期票据（能源保供特别债）	30,000,000	3,090,200,548			108,300,000	108,300,000			30,000,000	3,090,200,548
2023 年第六期中期票据	20,000,000	2,055,561,644			12,038,356	67,600,000	2,000,000,000			
2023 年第七期中期票据（能源保供特别债）	25,000,000	2,571,808,904			88,250,000	88,250,000			25,000,000	2,571,808,904
2023 年第八期中期票据	20,000,000	2,046,901,370			17,698,630	64,600,000	2,000,000,000			



权益工具	期初		本期增加		累计利息		本期归还本金	其他减少	期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	本年计提	本年支付			账面价值	数量
2023 年第九期中期票据	20,000,000	2,046,083,288			18,116,712	64,200,000	2,000,000,000			
2023 年第十期中期票据	15,000,000	1,532,905,479			14,194,521	47,100,000	1,500,000,000			
2023 年第十一期中期票据	20,000,000	2,033,898,082			25,301,918	59,200,000	2,000,000,000			
2023 年第十二期中期票据	15,000,000	1,524,720,000			19,080,000	43,800,000	1,500,000,000			
2023 年第十三期中期票据	20,000,000	2,020,041,096			34,958,904	55,000,000	2,000,000,000			
2023 年第十四期中期票据	20,000,000	2,019,219,178			41,780,822	61,000,000	2,000,000,000			
2023 年第十五期中期票据	20,000,000	2,017,214,246			44,385,754	61,600,000	2,000,000,000			
华能信托（第五笔）		2,053,562,345			49,224,000	46,526,795				2,056,259,550
2025 年第四期中期票据			15,000,000	1,500,000,000	26,891,506				15,000,000	1,526,891,506
2025 年第五期中期票据			15,000,000	1,500,000,000	25,495,890				15,000,000	1,525,495,890
2025 年第六期中期票据			20,000,000	2,000,000,000	30,138,082				20,000,000	2,030,138,082
2025 年第七期中期票据			15,000,000	1,500,000,000	22,434,247				15,000,000	1,522,434,247
2025 年第八期中期票据			20,000,000	2,000,000,000	29,205,479				20,000,000	2,029,205,479
2025 年第九期中期票据			20,000,000	2,000,000,000	22,560,548				20,000,000	2,022,560,548
2025 年第十期中期票据			15,000,000	1,500,000,000	16,347,945				15,000,000	1,516,347,945
科技创新永续期公司债券（第二期）			20,000,000	2,000,000,000	17,139,726				20,000,000	2,017,139,726
科技创新永续期公司债券（第三期）（品种一）			25,000,000	2,500,000,000	15,789,041				25,000,000	2,515,789,041
科技创新永续期公司债券（第三期）（品种二）			5,000,000	500,000,000	3,838,904				5,000,000	503,838,904
科技创新永续期公司债券（第五期）（品种一）			8,000,000	800,000,000	3,498,082				8,000,000	803,498,082



权益工具	期初		本期增加		累计利息		本期归还本金	其他减少	期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	本年计提	本年支付			账面价值	数量
科技创新可续期公司债券 (第五期) (品种二)	12,000,000		12,000,000	1,200,000,000	5,796,822				12,000,000	1,205,796,822
科技创新可续期公司债券 (第一期)	20,000,000		20,000,000	2,000,000,000	19,202,740				20,000,000	2,019,202,740
科技创新可续期公司债券 (第四期)	15,000,000		15,000,000	1,500,000,000	9,383,836				15,000,000	1,509,383,836
科技创新可续期公司债券 (第六期) (品种一)	10,000,000		10,000,000	1,000,000,000	3,650,685				10,000,000	1,003,650,685
科技创新可续期公司债券 (第六期) (品种二)	10,000,000		10,000,000	1,000,000,000	4,060,274				10,000,000	1,004,060,274
合计	440,000,000	80,170,696,120	245,000,000	24,500,000,000	2,773,242,537	2,905,576,309	27,000,000,000		415,000,000	77,538,362,348



其他说明：

归属于权益工具持有者的相关信息：

	期末余额	期初余额
归属于母公司股东权益		
归属于母公司普通股持有者的权益	64,930,285,842	57,244,088,467
归属于母公司其他权益持有者的权益	77,538,362,348	80,170,696,120
其中：净利润	2,773,242,537	2,924,430,213
综合收益总额	2,773,242,537	2,924,430,213
当年已分配股利	2,905,576,309	2,930,903,074
累积未分配股利	937,328,730	1,069,662,502
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	70,049,433,944	65,633,041,783



(四十三) 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	17,234,295,830			17,234,295,830
其他资本公积	-714,144,914	195,958,740	17,770,188	-535,956,362
合计	16,520,150,916	195,958,740	17,770,188	16,698,339,468

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）2025 年，本公司之联合营公司资本公积变动中归属于母公司股东的金额人民币 167,741,698 元。

（2）2025 年，本公司之全资子公司江苏能源开发向连云港市能源集团有限公司转让其子公司灌云清洁能源 18% 股权，股权转让后江苏能源开发对其持股比例由 100% 下降为 82%，未丧失灌云清洁能源的控制权，本公司按处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产份额之间的差额调增资本公积人民币 28,217,042 元。

（3）2025 年，本公司及子公司与发行其他权益工具有关的承销费等冲减资本公积人民币 17,770,188 元。



(四十四) 其他综合收益

项目	期初余额	会计政策变更	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	135,449,257		-75,602,714		-27,263,701	-48,339,013		87,110,244	
权益法下不能转损益的其他综合收益	633,795,181		33,452,090			33,452,090		667,247,271	
其他权益工具投资公允价值变动	-498,345,924		-109,054,804		-27,263,701	-81,791,103		-580,137,027	
2. 将重分类进损益的其他综合收益	-676,252,962		-770,738,783	-270,183,233	-115,266,509	-237,437,729	-147,851,312	-913,690,691	
权益法下可转损益的其他综合收益	-67,630,901		-3,958,025			-3,958,025		-71,588,926	
现金流量套期储备	-226,693,099		-948,221,523	-270,183,233	-115,266,509	-554,697,964	-8,073,817	-781,391,063	
外币财务报表折算差额	-381,928,962		181,440,765			321,218,260	-139,777,495	-60,710,702	
其他综合收益合计	-540,803,705		-846,341,497	-270,183,233	-142,530,210	-285,776,742	-147,851,312	-826,580,447	



(四十五) 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	771,123,728	1,808,195,797	1,412,288,327	1,167,031,198
合计	771,123,728	1,808,195,797	1,412,288,327	1,167,031,198

(四十六) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	8,153,872,049			8,153,872,049
任意盈余公积	32,402,689			32,402,689
合计	8,186,274,738			8,186,274,738

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》、本公司章程及董事会的决议，本公司按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经有关部门批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。除了用于弥补亏损外，法定盈余公积金于增加股本后，其余额不得少于注册资本的 25%。

(四十七) 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	16,609,249,431	12,237,798,884
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	16,609,249,431	12,237,798,884
加：本期归属于母公司所有者的净利润	14,409,553,809	10,135,493,813
减：其他权益工具利息（附注五、（四十二））	2,773,242,537	2,924,430,213
普通股股利及其他权益工具分派	4,238,485,207	3,139,618,672
提取职工奖励及福利基金		17,598,277
收购少数股东股权		-317,603,896
其他	52,030	
期末未分配利润	24,007,127,526	16,609,249,431



其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 根据 2025 年 3 月 25 日本公司董事会审议通过，2025 年度利润分配预案为以 2024 年末总股本 15,698,093,359 股为基数，向全体股东每股派发现金红利人民币 0.27 元（含税），合计人民币 4,238,485,207 元。2025 年 6 月 24 日，本公司股东大会批准通过了利润分配决议。

(2) 2025 年本公司之子公司华能花凉亭水电有限公司，处置其他权益工具投资收益 33,800 元，直接计入未分配利润。

(3) 2025 年本公司之子公司华能安源发电有限责任公司因三供一业资产移交核减未分配利润 602,272 元。本公司之子公司华能海南发电股份有限公司，因接受三供一业资产移交增加未分配利润 620,502 元。

(四十八) 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	221,284,562,471	181,760,253,964	237,843,008,543	203,618,867,669
其他业务	8,003,495,484	5,230,458,003	7,707,914,955	4,744,314,753
合计	229,288,057,955	186,990,711,967	245,550,923,498	208,363,182,422

本公司及其子公司主营业务主要为电力及热力销售、港口服务及运输服务等。



2、营业收入、营业成本的分解信息

营业收入分解信息如下：

截至 2025 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型：				
电力热力收入	202,437,920,532	18,523,422,143		220,961,342,675
港口收入			218,140,695	218,140,695
运输收入			105,079,101	105,079,101
粉煤灰、燃料及材料销售收入	557,852,622	4,452,326		562,304,948
租赁收入	98,391,778	1,137,891,682		1,236,283,460
其他收入	2,978,376,380	3,220,024,064	6,506,632	6,204,907,076
合计	206,072,541,312	22,885,790,215	329,726,428	229,288,057,955
经营地区				
中国境内	206,072,541,312		329,726,428	206,402,267,740
巴基斯坦、新加坡		22,885,790,215		22,885,790,215
合计	206,072,541,312	22,885,790,215	329,726,428	229,288,057,955
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	202,437,920,532	18,523,422,143		220,961,342,675
粉煤灰、燃料及材料销售收入	557,852,622	4,452,326		562,304,948



项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
其他收入	2,916,796,235	3,220,024,064	6,506,632	6,143,326,931
在某一时段内转让				
港口收入			218,140,695	218,140,695
运输收入			105,079,101	105,079,101
租赁收入	98,391,778	1,137,891,682		1,236,283,460
其他收入	61,580,145			61,580,145
合计	206,072,541,312	22,885,790,215	329,726,428	229,288,057,955

截至 2024 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力收入	216,074,347,797	21,479,550,193		237,553,897,990
港口收入			216,931,212	216,931,212
运输收入			72,179,341	72,179,341
粉煤灰、燃料及材料销售收入	1,391,546,201	3,136,001		1,394,682,202
租赁收入	77,614,758	1,334,091,757		1,411,706,515
其他收入	2,489,244,992	2,401,171,223	11,110,023	4,901,526,238
合计	220,032,753,748	25,217,949,174	300,220,576	245,550,923,498
经营地区				
中国境内	220,032,753,748		300,220,576	220,332,974,324



项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
巴基斯坦、新加坡		25,217,949,174		25,217,949,174
合计	220,032,753,748	25,217,949,174	300,220,576	245,550,923,498
商品转让的时间				
在某一时间点转让				
电力热力收入	216,074,347,797	21,479,550,193		237,553,897,990
粉煤灰、燃料及材料销售收入	1,391,546,201	3,136,001		1,394,682,202
其他收入	2,405,561,108	2,401,171,223	11,110,023	4,817,842,354
在某一时段内转让				
港口收入			216,931,212	216,931,212
运输收入			72,179,341	72,179,341
租赁收入	77,614,758	1,334,091,757		1,411,706,515
其他收入	83,683,884			83,683,884
合计	220,032,753,748	25,217,949,174	300,220,576	245,550,923,498

营业成本分解信息如下：

截至 2025 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型：				
电力热力成本	165,206,900,993	16,302,529,972		181,509,430,965



项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
港口成本			161,840,937	161,840,937
运输成本			88,982,062	88,982,062
粉煤灰、燃料及材料销售成本	447,430,006			447,430,006
租赁成本	33,036,226			33,036,226
其他成本	2,005,572,151	2,743,908,459	511,161	4,749,991,771
合计	167,692,939,376	19,046,438,431	251,334,160	186,990,711,967
经营地区				
中国境内	167,692,939,376		251,334,160	167,944,273,536
巴基斯坦、新加坡		19,046,438,431		19,046,438,431
合计	167,692,939,376	19,046,438,431	251,334,160	186,990,711,967
商品转让的时间				
在某一时间点转让				
电力热力成本	165,206,900,993	16,302,529,972		181,509,430,965
粉煤灰、燃料及材料销售成本	447,430,006			447,430,006
其他成本	1,972,810,523	2,743,908,459	511,161	4,717,230,143
在某一时段内转让				
港口成本			161,840,937	161,840,937
运输成本			88,982,062	88,982,062
租赁成本	33,036,226			33,036,226
其他成本	32,761,628			32,761,628



项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
合计	167,692,939,376	19,046,438,431	251,334,160	186,990,711,967

截至 2024 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力成本	184,992,220,037	18,409,089,149		203,401,309,186
港口成本			153,374,550	153,374,550
运输成本			64,183,933	64,183,933
粉煤灰、燃料及材料销售成本	1,056,030,990			1,056,030,990
租赁成本	35,065,833			35,065,833
其他成本	1,593,752,600	2,054,669,007	4,796,323	3,653,217,930
合计	187,677,069,460	20,463,758,156	222,354,806	208,363,182,422
经营地区				
中国境内	187,677,069,460		222,354,806	187,899,424,266
巴基斯坦、新加坡		20,463,758,156		20,463,758,156
合计	187,677,069,460	20,463,758,156	222,354,806	208,363,182,422
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	184,992,220,037	18,409,089,149		203,401,309,186



项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
粉煤灰、燃料及材料销售成本	1,056,030,990			1,056,030,990
其他成本	1,522,413,322	2,018,912,444	4,796,323	3,546,122,089
在某一时段内转让				
港口成本			153,374,550	153,374,550
运输成本			64,183,933	64,183,933
租赁成本	35,065,833			35,065,833
其他成本	71,339,278	35,756,563		107,095,841
合计	187,677,069,460	20,463,758,156	222,354,806	208,363,182,422



3、 履约义务的说明

本公司及其子公司电力热力收入、粉煤灰、燃料及材料销售收入等其他收入于商品控制权转移的时点确认收入；港口服务收入、运输收入、租赁收入以及检修服务、热力入网费及管网配套费等其他收入于提供期间确认收入。对于上述履约义务，本公司及其子公司为主要责任人，前述履约义务不存在重大融资成分、不包含可变对价，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入如下：

项目	2025 年	2024 年
热力收入	3,139,824,880	2,930,309,036
热力入网费及管网配套费	263,079,530	298,583,559
合计	3,402,904,410	3,228,892,595

4、 分摊至剩余履约义务的交易价格

于 2025 年 12 月 31 日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的热力入网费及管网配套费履约义务确认为收入的预计时间如下：

	2025 年	2024 年
一年内	307,588,308	279,891,798
一年以上	2,900,973,457	3,171,583,304
合计	3,208,561,765	3,451,475,102

前述热力入网费及管网配套费的履约义务将在 17 年内完成。上述履约义务不包括可变对价。

5、 试运行销售的损益

属于日常活动的试运行销售的损益如下：

项目	本期发生额	上期发生额
营业收入	1,571,499,399	1,165,122,692
营业成本	548,518,413	111,985,027



(四十九) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
环境保护税	787,240,974	445,682,468
房产税	439,005,443	395,029,582
城市维护建设税	398,966,268	311,464,231
土地使用税	365,866,513	328,235,597
教育费附加	341,786,829	272,911,075
水资源税	245,015,765	79,906,365
印花税	134,173,688	157,508,501
其他	47,184,061	17,948,477
合计	2,759,239,541	2,008,686,296

(五十) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
销售服务费	103,165,439	97,986,250
职工薪酬	85,147,830	72,871,227
业务招待费	5,013,065	8,180,144
其他	122,056,299	88,137,854
合计	315,382,633	267,175,475

(五十一) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	4,907,497,967	4,630,892,498
折旧及摊销费用	729,869,833	695,639,099
日常办公费用支出	272,582,692	314,571,424
技术咨询费及中介费	187,169,056	204,931,600
物业管理费	133,476,806	139,258,060
信息化运维费	160,904,733	136,388,752
残疾人保障金	125,826,489	129,040,496
其他	585,570,433	554,658,393
合计	7,102,898,009	6,805,380,322



(五十二) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
研发人员薪酬	861,275,216	742,689,407
折旧费	133,007,455	133,412,118
外包劳务费	215,295,190	259,588,801
材料费	82,727,874	114,761,083
试验检验费	116,608,208	39,593,483
专利费	27,364,298	16,221,232
无形资产摊销	970,120	886,469
其他	482,668,335	351,228,061
合计	1,919,916,696	1,658,380,654

(五十三) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
贷款、租赁及应付款项的利息支出	8,082,181,387	8,658,253,086
减：资本化利息	1,007,077,677	871,793,128
减：利息收入	354,584,242	605,918,637
汇兑损失	21,496,112	130,687,701
汇兑收益	-101,913,664	-19,169,145
其他	113,992,344	148,718,232
合计	6,754,094,260	7,440,778,109

其他说明：

2025 年资本化利息支出均已计入在建工程。

(五十四) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
与资产相关的政府补助	218,245,343	252,206,177
与收益相关的政府补助	943,691,374	-59,065,480
合计	1,161,936,717	193,140,697



(五十五) 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	1,120,506,232	1,238,324,558
处置长期股权投资产生的投资（损失）/收益	5,607,816	-4,103,299
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	6,430,099	760,993
其他	8,207,206	7,989,514
合计	1,140,751,353	1,242,971,766

(五十六) 公允价值变动收益

项目	本期金额	上期金额
衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-4,315,871	
合计	-4,315,871	

(五十七) 信用减值损失

项目	附注五	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	（四）	110,740,242	18,975,546
其他应收款坏账损失	（七）	-11,282,817	-53,829,904
其他流动资产坏账损失	（十）	4,332,429	39,226,236
长期应收款坏账损失	（十一）	6,808,731	-18,153,102
合计		110,598,585	-13,781,224

(五十八) 资产减值损失

项目	附注五	本期金额	上期金额
一、存货跌价损失	（八）	32,970,278	43,075,968
二、长期股权投资减值损失	（十二）		4,909,130
三、固定资产减值损失（注1、2、3）	（十五）	1,907,619,865	1,543,474,979
四、在建工程减值损失	（十六）	41,723,477	67,245,295
五、无形资产	（十八）	21,712,002	1,394,331
六、其他	（十七）、（二十二）	13,102,747	54,040,675
合计		2,017,128,369	1,714,140,378



其他说明：

固定资产减值损失金额人民币 19.08 亿元，其中，资产组经减值测试计提固定资产减值准备人民币 17.27 亿元（注 1），计提拟报废单项固定资产减值人民币 1.81 亿元（注 3）。

注 1：

本公司及其子公司对出现减值迹象的各资产组，按照资产组预计未来现金流量的现值确定可收回金额，据以计提各资产组减值准备。2025 年度资产组经减值测试计提固定资产减值准备人民币 17.27 亿元，计提无形资产减值准备人民币 0.22 亿元。

长期资产组减值明细如下：

单位名称	2025 年 6 月 30 日*		2025 年	2024 年
	减值前资产组账面价值	可收回金额	计提减值的金额	
曲阜热电（a）	2.46	1.29	1.17	
上安电厂（b）	44.98	43.61	1.37	

单位名称	2025 年 9 月 30 日**		2025 年	2024 年
	减值前资产组账面价值	可收回金额	计提减值的金额	
珞璜电厂（c）	19.47	16.93	2.54	

单位名称	2025 年 12 月 31 日***		2025 年	2024 年
	减值前资产组账面价值	可收回金额	计提减值的金额	
岳阳电厂（d）	29.63	28.27	1.35	
桂林燃机（e）	4.11	2.57	1.54	
汕头电厂（f）	13.03	7.84	5.19	
泗水生物质（g）	2.67	0.32	2.35	
仪征风电（h）	2.13	1.47	0.66	
泗洪新能源（i）	2.67	1.35	1.32	0.71

*曲阜热电及上安电厂于 2025 年 6 月识别相关资产组出现减值迹象，并进行减值测试，评估基准日为 2025 年 6 月 30 日，于 2025 年 12 月 31 日未识别出进一步减值迹象，因此，在 2025 年 12 月 31 日未执行减值测试。

**珞璜电厂于 2025 年 9 月识别相关资产组出现减值迹象，并进行减值测试，评估基



准日为 2025 年 9 月 30 日，于 2025 年 12 月 31 日未识别出进一步减值迹象，因此，在 2025 年 12 月 31 日未执行减值测试。

***岳阳电厂、桂林燃机、汕头电厂、泗水生物质、仪征风电及泗洪新能源于 2025 年 12 月识别相关资产组出现减值迹象，并进行减值测试，评估基准日为 2025 年 12 月 31 日。

a 曲阜热电

1) 本年计提减值的资产组情况

华能曲阜热电有限公司（以下简称“曲阜热电”）经营 2 台 225MW 燃煤机组，总装机容量 450MW，于 2006 年 2 月投产运营。

2) 减值原因

2024 年未计提减值原因：

曲阜热电 2023 年和 2024 年连续两年盈利，根据管理层判断，2024 年度未识别出减值迹象。

2025 年计提减值原因：

按照山东省有关政策要求，根据《山东省煤电行业转型升级行动方案》、济宁市能源局《关于曲阜市煤电转型升级供热替代方案的报告》及山东省能源局《关于明确曲阜电厂 1 号、2 号机组关停时间的复函》，曲阜热电 2 台机组预计于 2026 年 4 月一并关停退出。因此，曲阜热电识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年 6 月 30 日，公司以曲阜热电的发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率（注 2）。其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格（入炉标煤单价）* 单位：元/吨	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际
曲阜热电	2026 年 1-4 月：1,181	3,775	2026 年 1-4 月：371.86	399.87	2026 年 1-4 月：870.66	836.92



*标准煤是指热值为 7,000 千卡/千克的煤炭。

销售量（发电利用小时）：

公司根据对市场行情及电力交易相关政策的理解，结合机组发电效率情况估计预测期发电机组利用小时。曲阜热电两台 225 兆瓦机组均为亚临界机组，煤耗较同装机容量机组偏高，导致机组变动成本高，按照公司电力现货市场报价及开停机原则，曲阜热电两台机组开机顺序靠后。同时受新能源和外电电量快速增长影响，山东省内火电机组正加速向辅助调节型电源转型，火电机组利用小时下行趋势明显。结合近几年实际发电利用小时，2026 年 1-4 月研判利用小时数 1,181 小时。

燃料价格（入炉标煤单价）：

公司根据煤炭来源结构、煤炭供需情况及相关行业政策的理解估计预测期燃料价格。2025 年平均煤价较 2024 年有一定幅度的降低，2026 年初正值冬季供热季，为煤炭市场价格高点，预计 2026 年 1-4 月入炉标煤单价有一定程度上涨，为 870.66 元/吨。

售电价：

公司根据国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电价上浮情况估计预测期平均结算电价。2023 年 11 月《国家发展改革委国家能源局关于建立煤电容量电价机制的通知》（发改价格〔2023〕1501 号）（以下简称“1501 号文”）要求将现行煤电单一制电价调整为两部制电价，自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制。根据山东省发展和改革委员会、国家能源局、山东监管办公室及山东省能源局《关于贯彻发改价格〔2023〕1501 号文件完善我省容量电价机制有关事项的通知》（鲁发改价格〔2023〕1022 号），2024-2025 年山东煤电容量电价按照回收煤电机组固定成本 30%确定，标准为每年每千瓦人民币 100 元（含税），同时，加强山东现行市场化容量补偿电价机制与煤电容量电价机制的衔接，现行市场化容量补偿电价用户侧收取标准由每千瓦时人民币 0.0991 元（含税）暂调整为人民币 0.0705 元（含税）。公司预测电价分别考虑容量电价及电量电价，同时考虑 2026 年初供暖期供热机组的上网电价较低的情况，预测 2026 年 1-4 月综合电价为 371.86 元/兆瓦时。

2025 年 6 月，曲阜热电根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币 1.17 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。



b 上安电厂

1) 本年计提减值的资产组情况

华能国际电力股份有限公司上安电厂（以下简称“上安电厂”）经营一期机组 2 台 350MW、二期机组 2 台 330MW 和三期机组 2 台 600MW 燃煤机组，全部位于河北省石家庄市井陘县，分别于 1990 年、1997 年及 2008 年投产，总装机容量 2,560MW。

2) 减值原因

2024 年未计提减值原因：

上安电厂 2023 年和 2024 年连续两年盈利，根据管理层判断，2024 年度未识别出减值迹象。

2025 年计提减值原因：

2025 年 4 月 30 日，石家庄市发展和改革委员会向河北省发改委上报关于《“十五五”期间煤电行业淘汰落后产能计划的请示》，根据石家庄市发展和改革委员会的文件，已明确不再支持上安电厂 2 台 350MW、2 台 330MW 机组到期延寿。按照河北省相关政策要求，在与河北省相关主管部门沟通后，经公司决策，上安电厂计划于 2027 年一期机组关停，二期机组转为应急备用（预计应急备用至 2030 年）。因此，上安电厂识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年 6 月 30 日，公司以上安电厂的发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率（注 2）。其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格（入炉标煤单价） * 单位：元/吨	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际
上安电厂 (2×350MW)	2026: 4,454 2027: 4,088	4,572	2026: 381.13 2027: 369.70	400.52	2026: 739.11 2027: 713.23	721.67
上安电厂 (2×330MW)	2026: 2,927 2027: 2,927	3,626	2026: 381.13 2027: 369.70	400.52	2026: 739.11 2027: 713.23	721.67
上安电厂 (2×660MW)	2026 年及以后: 4,879	4,861	2026: 381.13 2027: 369.70 2028: 358.61 2029 年及以后: 347.85	400.52	2026: 739.11 2027: 713.23 2028: 687.34 2029 及以后: 661.46	721.67



*标准煤是指热值为 7,000 千卡/千克的煤炭。

销售量（发电利用小时）：

公司根据对市场行情及电力交易相关政策的理解，结合机组发电效率情况估计预测期发电机组利用小时。预测如下：以后年度预计全年全社会用电量平稳增长，煤电将进一步向基础保障性和系统调节性电源转变，考虑到未来火电市场存在新能源装机及现货交易规则变化等不确定因素影响。2026 年预计上安电厂供热面积增加，供热量将有所增长，目前河北省采取“以热定电”的发电模式，上安电厂在供热季的发电量预计将有所增长。同时为了应对电力现货市场以及电力系统运营机制的重大变革，上安电厂将不断优化机组的运行方式及交易方案，以后年度分机组的发电利用小时如下：

（1）上安电厂一期 2×350MW 机组，2025 年实际利用小时为 4,572 小时，2026 年预计利用小时为 4,454 小时，2027 年预计利用小时为 4,088 小时。

（2）上安电厂二期 2×330MW，2025 年实际利用小时为 3,626 小时，2026 年及 2027 年预计利用小时为 2,927 小时。

（3）上安电厂三期 2×660MW 机组，2025 年实际利用小时为 4,861 小时，2026 年及以后预计利用小时为 4,879 小时。

燃料价格（入炉标煤单价）：

公司根据煤炭来源结构、煤炭供需情况及相关行业政策的理解估计预测期燃料价格。2024 年以来，国内煤炭市场供需矛盾继续缓解，供需延续宽松局面，煤价整体呈现下跌趋势。

根据国家发展改革委于 2022 年发布的《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》（发改价格〔2022〕303 号）（以下简称“303 号文”），303 号文明确要求引导煤炭（动力煤）价格在合理区间运行，当煤炭价格显著上涨或者有可能显著上涨时，将根据《价格法》第三十条等规定，按程序及时启动价格干预措施，引导煤炭价格回归合理区间；当煤炭价格出现过度下跌时，综合采取适当措施，引导煤炭价格合理回升。公司综合考虑国家政策落实的时间、新增煤炭产能的建设投产时间等，结合电厂自身煤炭结构、煤炭来源及运输等因素，预计煤炭供给及需求之间可能存在反复博弈，因此，燃料价格将逐步回落至 303 号文规定的合理区间。从长周期来看，近十年的煤价经历了供给相对宽松和供给相对紧张的十年，鉴于煤价受多重因素影响，且存在周期规律，因此，公司在预测长期煤价时以过去十年煤炭采购均价为基础，预计上安电厂煤价将逐步下降至人民币 661.46 元/吨。



售电价：

公司根据对国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电价上浮情况估计预测期平均结算电价。2023 年 11 月 1501 号文要求将现行煤电单一制电价调整为两部制电价，自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制。根据河北省发展和改革委员会《关于贯彻落实煤电容量电价机制有关事项的通知》（冀发改能价〔2023〕1841 号），河北省内煤电机组煤电容量电价按照回收煤电机组一定比例固定成本的方式确定。根据电力系统需要、煤电功能转型情况，2025 年 2 月 9 日国家发展和改革委员会发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）（以下简称“136 号文”），深化新能源上网电价市场化改革，推动新能源上网电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格。2025 年 12 月 26 日河北省发展和改革委员会发布的《关于进一步明确煤电容量电价机制有关事项的通知》（冀发改能价〔2025〕1422 号），自 2026 年起，河北省煤电容量电价年度标准调整为 165 元/千瓦（含税，下同），月度标准为 13.75 元/千瓦，后续将视煤电功能转型情况适时调整。上安电厂 2025 年长协火电签约率下降，剩余电量将在月度交易、现货交易中进行定价，同时，受供需宽松、新能源渗透率提高等因素影响，现货市场将由火电定价向火电、新能源交替定价转变，交易价格将呈现波动幅度加大、均价下行趋势。未来期间综合电价也会在现在基础上逐渐下降至稳定水平。

二期机组转为应急备用（预计应急备用至 2030 年），根据《河北省发展和改革委员会关于明确应急备用电源容量电价的通知》（冀发改能价〔2024〕752 号），河北省纳入应急备用电源机组清单的应急备用机组容量电价按每年 170 元/千瓦（含税）执行。

2025 年 6 月，上安电厂根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币 1.37 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

C 珞璜电厂

1) 本年计提减值的资产组情况

华能重庆珞璜发电有限责任公司（以下简称“珞璜电厂”）经营一期机组 2 台 360MW、二期机组 2 台 360MW 和三期机组 2 台 600MW 燃煤机组，全部位于重庆市江津区珞璜镇，分别于 1991 年、1998 年及 2006 年投产，总装机容量 2,640MW。

2) 减值原因



2024 年未计提减值原因：

珞璜电厂 2023 年和 2024 年连续两年盈利，根据管理层判断，2024 年度未识别出减值迹象。

2025 年计提减值原因：

2025 年 8 月 19 日，重庆市发展改革委、重庆市能源局主持召开珞璜电厂“上大压小”项目前期工作推进会，会议要求做好珞璜电厂“上大压小”工作计划，即 2026 年退役拆除珞璜电厂一期 2 台 36 万千瓦燃煤机组；2028 年退役拆除珞璜电厂二期 2 台 36 万千瓦燃煤机组。因此，珞璜电厂识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年 9 月 30 日，公司以珞璜电厂的燃煤发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率（注 2）。其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格（入炉标煤单价）* 单位：元/吨	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际	预测期	2025 实际
珞璜电厂（一期 2×360MW）	2026: 1,600	5,090	2026: 403.17	420.97	2026: 841.18	844.17
珞璜电厂（二期 2×360MW）	2026: 3,200 2027: 3,600 2028: 3,645	3,590	2026: 403.17 2027: 397.63 2028: 395.33	420.97	2026: 841.18 2027: 832.86 2028: 824.54	844.17
珞璜电厂（三期 2×600MW）	2026: 3,200 2027: 3,600 2028: 3,800 2029 及以后: 4,000	4,456	2026: 403.17 2027: 397.63 2028: 395.33 2029 及以后: 393.11	420.97	2026: 841.18 2027: 832.86 2028: 824.54 2029 及以后: 816.23	844.17

*标准煤是指热值为 7,000 千卡/千克的煤炭。

销售量（发电利用小时）：

公司根据对市场行情及电力交易相关政策的理解，结合机组发电效率情况估计预测期发电机组利用小时。2025 年受燃机、风电装机增加、外购电量增加影响，重庆区域煤机发电量有所下降。根据《重庆市“十四五”电力发展规划》，十四五期间重庆市全社会用电量规划年均增长 6.4%，整体用电需求保持快速增长态势，2025 年 6 月“疆电入渝”项目投产，重庆市内煤机发电空间受到较大冲击，煤电将进一步向基



础保障性和系统调节性电源转变，预计 2026 年重庆区域煤机发电量会有所下降。2027 年至 2029 年，预计用电增量逐步覆盖新增装机和外购电力增量，煤机利用小时预计将实现增长。

其中分机组利用小时如下：

（1）珞璜电厂一期 2×360MW 机组，2025 年实际利用小时为 5,090 小时，2026 年预计利用小时 1,600 小时。

（2）珞璜电厂二期 2×360MW 机组，2025 年实际利用小时为 3,590 小时，2026 年预计利用小时 3,200 小时、2027 年预计利用小时 3,600 小时、2028 年预计利用小时 3,645 小时。

（3）珞璜电厂三期 2×600MW 机组，2025 年实际利用小时为 4,456 小时，2026 年预计利用小时 3,200 小时、2027 年预计利用小时 3,600 小时、2028 年预计利用小时 3,800 小时、2029 年及以后年度预计利用小时 4,000 小时。

燃料价格（入炉标煤单价）：

公司根据煤炭来源结构、煤炭供需情况及相关行业政策的理解估计预测期燃料价格。2024 年以来，国内煤炭市场供需矛盾继续缓解，供需延续宽松局面，煤价整体呈现下跌趋势。

根据国家发展改革委于 2022 年发布的 303 号文，明确要求引导煤炭（动力煤）价格在合理区间运行，当煤炭价格显著上涨或者有可能显著上涨时，将根据《价格法》第三十条等规定，按程序及时启动价格干预措施，引导煤炭价格回归合理区间；当煤炭价格出现过度下跌时，综合采取适当措施，引导煤炭价格合理回升。公司综合考虑国家政策落实的时间、新增煤炭产能的建设投产时间等，结合电厂自身煤炭结构、煤炭来源及运输等因素，预计煤炭价格将逐步回落。从长周期来看，近十年的煤价经历了供给相对宽松和供给相对紧张的十年，鉴于煤价受多重因素影响，且存在周期规律，因此，公司在预测长期耗用煤价时以过去十年煤炭耗用标煤价均价为基础，预计珞璜电厂耗用标煤价将逐步下降至人民币 816.23 元/吨。

售电价：

公司根据对国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电价上浮情况估计预测期平均结算电价。

2023 年 11 月 1501 号文规定，要求将现行煤电单一制电价调整为两部制电价，自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制。

根据重庆市发展和改革委员会《关于贯彻落实煤电容量电价机制有关事项的通知》



（渝发改价格〔2023〕1506号），2024-2025年重庆市煤电容量电价标准为165元/千瓦/年（含税）。

2024年12月华中能源监管局等发布《关于印发重庆市电力中长期交易规则的通知》（华中监能市场〔2024〕149号）规定，中长期交易价格由市场化方式形成（如双边协商、集中竞价），分时段交易中以“燃煤发电企业基准电价+浮动电价”作为交易平段电价，上下浮动不超过20%，其余时段在平段电价基础上进行浮动。高耗能行业企业平段电价不受上浮20%限制。2025年2月9日国家发展和改革委员会发布136号文，深化新能源上网电价市场化改革，推动新能源上网电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格。

重庆区域2025年11月进入现货连续结算试运行，受重庆区域外购电规模大幅提升以及新能源入市的影响，电力市场呈现供大于求的局面，同时，2025年4月，国家发展改革委、国家能源局发布关于印发《电力辅助服务市场基本规则》的通知（发改能源规〔2025〕411号），旨在规范全国电力辅助服务市场建设，致力于通过市场机制进一步挖掘电力系统调节潜力，预计珞璜电厂未来期间交易价格将呈现均价下行趋势，未来期间综合电价也会在现在基础上逐渐下降至稳定水平。

2025年9月，珞璜电厂根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币2.54亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

d 岳阳电厂

1) 本年计提减值的资产组情况

华能湖南岳阳发电有限责任公司（以下简称“岳阳电厂”）经营一期机组2台362.5MW、二期机组2台300MW和三期机组2台600MW燃煤机组，全部位于湖南省岳阳市岳阳楼区，分别于1991年、2006年及2011年投产，总装机容量2,525MW。

2) 减值原因

2024年末计提减值原因：

2023年、2024年岳阳电厂净利润分别为-2.47亿元、-0.59亿元，亏损规模呈逐年减少趋势。根据《国家能源局关于下达2022-2025年煤电行业先立后改淘汰落后产能目标任务（第一批）的通知》（国能发电力〔2022〕85号），岳阳电厂一期1号、2号机组列入2022-2025年煤电行业淘汰落后产能目标任务，处置方式为2025年转应急备用电源。2024年度，管理层长期资产组减值测试按照一期1号、2号机组应急



备用预测，资产组可回收金额高于账面价值，无需计提减值。

2025 年计提减值原因：

2025 年 12 月 10 日，湖南省发展和改革委员会发布《关于明确华能岳阳电厂 2×362.5MW 机组到期处置意见的通知》（湘发改能源〔2025〕801 号），通知明确了岳阳电厂一期 2×362.5MW 机组的处置方式为 1 号机组延寿两年至 2027 年 12 月 31 日，2 号机组关停拆除。岳阳电厂一期 2 号机组已于 2025 年 12 月 30 日关停退役，停止发电。

因此，岳阳电厂识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年 12 月 31 日，公司以岳阳电厂的燃煤发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率（注 2）。其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格（入炉标煤单价）* 单位：元/吨	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际
岳阳电厂（一期 2 号 362.5MW）	2026: 2,750 2027: 2,750	2,853	2026: 463.26 2027: 466.04	480.09	2026: 831.80 2027: 856.81	879.56
岳阳电厂（二期 2×300MW）	2026 及以后: 2,750	2,270	2026: 463.26 2027: 466.04 2028: 468.31 2029: 471.10 2030 及以后: 473.88	480.09	2026: 831.80 2027: 856.81 2028: 881.82 2029: 906.83 2030 及以后: 931.83	879.56
岳阳电厂（三期 2×600MW）	2026 及以后: 2,750	3,482	2026: 463.26 2027: 466.04 2028: 468.31 2029: 471.10 2030 及以后: 473.88	480.09	2026: 831.80 2027: 856.81 2028: 881.82 2029: 906.83 2030 及以后: 931.83	879.56

*标准煤是指热值为 7,000 千卡/千克的煤炭。

销售量（发电利用小时）：

公司根据对市场行情及电力交易相关政策的理解，结合机组发电效率情况估计预测期发电机组利用小时。

2021 年 10 月 26 日，国务院印发《2030 年前碳达峰行动方案的通知》（国发〔2021〕23 号），通知明确“十四五”时期严格合理控制煤炭消费增长，“十五五”时期逐



步减少。严格控制新增煤电项目，新建机组煤耗标准达到国际先进水平，有序淘汰煤电落后产能，加快现役机组节能升级和灵活性改造，积极推进供热改造，推动煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转型。2022 年至 2025 年岳阳电厂的发电利用小时逐年下降，岳阳电厂预测 2026 年一期机组、三期机组发电利用小时将继续下降，二期机组由于一期机组 2 号机关停，发电小时将小幅上涨，2027 年及以后预计与 2026 年基本持平。

其中分机组利用小时如下：

（1）岳阳电厂一期 2 号 362.5MW 机组，2025 年实际利用小时为 2,853 小时，2026 年、2027 预计利用小时为 2,750 小时。

（2）岳阳电厂二期 2×300MW 机组，2025 年实际利用小时为 2,270 小时，2026 年及以后预计利用小时为 2,750 小时。

（3）岳阳电厂三期 2×600MW 机组，2025 年实际利用小时为 3,482 小时，2026 年及以后预计利用小时为 2,750 小时。

燃料价格（入炉标煤单价）：

公司根据煤炭来源结构、煤炭供需情况及相关行业政策的理解估计预测期燃料价格。根据国家发展改革委于 2022 年发布的 303 号文，明确要求引导煤炭（动力煤）价格在合理区间运行，当煤炭价格显著上涨或者有可能显著上涨时，将根据《价格法》第三十条等规定，按程序及时启动价格干预措施，引导煤炭价格回归合理区间；当煤炭价格出现过度下跌时，综合采取适当措施，引导煤炭价格合理回升。

2025 年 7 月 10 日，国家能源局综合司印发了《关于组织开展煤矿生产情况核查促进煤炭供应平稳有序的通知》（国能综通煤炭〔2025〕108 号），通知显示 2025 年以来，全国煤炭供需形势总体宽松，价格持续下行，部分煤矿企业“以量补价”，超公告产能组织生产，严重扰乱煤炭市场秩序。为贯彻落实党中央、国务院决策部署，强化煤炭市场调控，进一步加强产能管理，规范煤矿企业生产行为，促进煤炭供应平稳有序。

公司综合考虑国家政策落实的时间、新增煤炭产能的建设投产时间、供需格局与消费趋势方面等，结合电厂自身煤炭结构、煤炭来源及运输等因素，预计煤炭价格 2026 年将延续下降趋势，后续将逐步回升。从长周期来看，近十年的煤价经历了供给相对宽松和供给相对紧张的十年，鉴于煤价受多重因素影响，且存在周期规律，因此，公司在预测长期耗用煤价时以过去十年煤炭耗用标煤价均价为基础，预计岳阳电厂耗用标煤价将逐步上涨至人民币 931.83 元/吨。

售电价：

公司根据对国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电



价上浮情况估计预测期平均结算电价。

2023 年 11 月 1501 号文规定，要求将现行煤电单一制电价调整为两部制电价，自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制。

根据湖南省发展和改革委员会《关于贯彻落实煤电容量电价机制有关事项的通知》（湘发改价调〔2023〕878 号），2024-2025 年，湖南省煤电容量电价标准为 165 元/千瓦/年（含税）。2025 年 2 月 9 日国家发展和改革委员会发布 136 号文，深化新能源上网电价市场化改革，推动新能源上网电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格。

同时，2025 年 4 月 29 日，国家发展改革委、国家能源局发布关于印发《电力辅助服务市场基本规则》的通知（发改能源规〔2025〕411 号），旨在规范全国电力辅助服务市场建设，致力于通过市场机制进一步挖掘电力系统调节潜力，2026 年湖南火电发电侧电量全部为市场交易电量，岳阳电厂预计 2026 年电价呈现下行趋势，未来期间综合电价会在 2026 年的基础上逐渐上升至稳定水平。

2025 年 12 月，岳阳电厂根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币 1.35 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

e 桂林燃机

1) 本年计提减值的资产组情况

华能桂林燃气分布式能源有限责任公司（以下简称“桂林燃机”）经营 3 台 51MW 燃机机组、2 台 25MW 汽轮机组、1 台 7MW 汽轮机组，总装机容量 210MW，于 2017 年 12 月 9 日正式投产运营。根据广西壮族自治区《关于华能桂林世界旅游项目核准的批复》（桂发改能源〔2013〕1175 号），桂林燃机运行模式为“以热定电”。以热定电是热电联产系统的一种以供热负荷的大小来确定发电量的运行方式，发出的电作为供热的副产品。

2) 减值原因

2024 年未计提减值原因：

2023、2024 年，桂林燃机分别亏损 0.16 亿元和 0.1 亿元。桂林燃机认为天然气采购单价、上网电价 2025 年基本与 2024 年一致，综合上网电价后续保持升高态势，供热量预计将在 2024 年的基础上上升至近三年平均水平，发电量和供热量协调向好，进



一步发挥热电联产燃气发电机组效能。根据管理层判断，在考虑桂林燃机的盈利预期及区域电价政策稳定性等因素后，2024 年度未识别出减值迹象。

2025 年计提减值原因：

2025 年，天然气价格持续攀升，因“气汽联动”机制供热单价上涨以及客户用热需求回落，桂林燃机供热量大幅下滑。2025 年 1 月，广西电力交易中心发布《2025 年度电力中长期交易结果的通报》（桂电交易函〔2025〕30 号），年度市场电量直接交易平均成交价格低于燃煤标杆电价，桂林燃机为保障发电收益，主动申请不参与市场交易；2025 年 6 月，广西电力交易中心、广西电网电力调度控制中心联合印发《南方区域电力现货市场广西连续结算试运行实施方案》（桂电交易函〔2025〕347 号），方案明确非市场电源反向向市场供电的不平衡电费由广西中调调管的燃煤、燃气、水电等发电企业参与分摊或分享，上网电价进一步缩减，桂林燃机剔除不平衡电费的影响后，2025 年上网电价较 2024 年下降 4.59%。同时，工业园区热负荷低于设计值、潜在供热大客户因政策调整及规划变更无法迁入引起供热量下滑。前述上网电价下降以及供热量下降导致 2025 年经营亏损金额为 0.18 亿元，较 2024 年呈现扩大趋势，经营未及预期。

综上，桂林燃机识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年 12 月 31 日，公司以桂林燃机的发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时和供热量）、其他应用于减值测试的参数包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（发电利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		销售量（供热量） 单位：万吨/年	
	预测期	2025 年 实际	预测期	2025 年 实际	预测期	2025 年 实际
桂林燃机	2026 及以后： 1,559	1,548	2026: 719.17 2027: 716.80 2028: 714.44 2029: 712.07 2030 及以后： 709.70	699.65	2026 及以后： 33.87	26.32

销售量（供热量）：

公司根据目前供热结构、供热产能影响因素，同时结合未来年度供热市场开发估计



预测期供热量。

2022 年、2023 年、2024 年，公司供热业务逐年下降，三年用热量分别为 35.36 万吨、34.44 万吨、33.87 万吨。2025 年度用热量 26.32 万吨，出现大幅下滑，主要原因一是天然气作为供热核心原料，年度内价格出现显著上涨，根据公司“气汽联动”的售热定价机制，售热单价同步上调，价格杠杆直接抑制了终端用户的用热需求；二是工业园区热用户因市场订单收缩、生产规模压降，导致工业用热需求出现刚性回落。2026 年下游工业用户生产经营活动有望逐步恢复常态，预测 2026 及以后年度供热量将回归至 2024 年的水平。

销售量（发电利用小时）：

桂林燃机 2022 年、2023 年、2024 年、2025 年发电利用小时分别为 1,537 小时、1,621 小时、1,531 小时、1,548 小时。据此，公司根据过去 4 年的平均发电小时预计 2026 年及以后年发电小时数稳定在 1,559 小时。

售电价：

公司根据对国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电价上浮情况估计预测期平均售电价格。

2024 年 12 月 21 日，广西壮族自治区能源局、国家能源局南方监管局发布《关于 2025 年广西电力市场化交易工作有关事项的通知》（桂能电力〔2024〕594 号），通知明确燃气发电企业按年度自愿选择进入市场，选择进入市场的发电企业全电量按市场规则结算。

根据《广西壮族自治区发展和改革委员会关于优化天然气发电上网电价有关事项的函》（桂发改价费函〔2024〕1897 号），容量电价按照回收天然气发电机组一定比例固定成本的方式，综合考虑电力系统调峰需要、天然气发电功能转型、电力用户承受能力等因素综合确定，调整为 27.50 元/千瓦/月（含税）。

2025 年 2 月 9 日国家发展和改革委员会发布 136 号文，深化新能源上网电价市场化改革，推动新能源上网电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格。

2025 年 6 月 20 日，广西电力交易中心、广西电网电力调度控制中心印发《南方区域电力现货市场广西连续结算试运行实施方案》（桂电交易函〔2025〕347 号），2025 年因国内天然气采购单价持续高涨及广西电力市场形势剧烈变化等因素叠加影响，桂林燃机申请退出本年度电力市场交易，桂林燃机在 2025 年现货试运中参与反向供电不平衡资金分摊，2025 年不含税综合上网电价 699.65 元/兆瓦时。剔除不平衡资金影响后，2025 年不含税综合上网电价 738.81 元/兆瓦时。2025 年 12 月 19 日，广



广西壮族自治区能源局发布《广西壮族自治区能源局关于 2026 年广西电力市场化交易工作有关事项的通知》，明确燃气发电企业之后按年度自愿选择进入市场，选择参与电力市场交易的，全电量按市场规则结算，年内不得退市。桂林燃机计划 2026 年选择参与电力市场交易，市场化机组将不再分摊不平衡资金。

桂林燃机管理层考虑 2026 年不再分摊不平衡资金，预测 2026 年平均上网电价较 2025 年综合结算单价略有上升，但未来上网电价随着新能源装机的影响将呈现下行趋势。

2025 年 12 月，桂林燃机根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币 1.54 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

f 汕头电厂

1) 本年计提减值的资产组情况

华能（广东）能源开发有限公司汕头电厂（以下简称“汕头电厂”）经营一期机组 2 台 300MW 燃煤机组（1、2 号机组）、二期机组 1 台 600MW 燃煤机组（3 号机组），全部位于广东省汕头市濠江区，分别于 1996 年及 2005 年投产，装机容量合计为 1,200MW。

2) 减值原因

2024 年未计提减值原因：

汕头电厂 2023 年和 2024 年连续两年盈利，根据管理层判断，2024 年度未识别出减值迹象。

2025 年计提减值原因：

2025 年 10 月，汕头电厂向汕头市发展和改革局提交了《关于恳请出具华能汕头电厂 1、2 号机组达到服役期限相关处置意见的请示》，2025 年 12 月汕头市发展和改革局复函明确汕头电厂机组退役搬迁按三阶段稳步有序实施：第一阶段（2026 年 12 月底前）汕头电厂 1、2 号机组转为“应急备用机组”；第二阶段（“十五五”期间）汕头电厂 1、2 号机组关停退役；第三阶段（“十六五”期间）汕头电厂 3 号机组按有关程序关停退出。汕头电厂判断 1、2 号机组将应急备用至 2030 年关停退出，因此，汕头电厂识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。



3) 减值测试参数

2025 年 12 月 31 日，公司以汕头电厂的燃煤机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率（注 2），其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格（入炉标煤单价）* 单位：元/吨	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际
汕头电厂一期 (2×300MW)	2026: 4,353 2027 至 2030: 300	4,785	2026: 415.04 2027: 1,139.95 2028: 1,147.87 2029: 1,156 2030: 1,164.33	421.77	2026: 860 2027: 873.14 2028: 886.28 2029: 899.42 2030: 912.56	865.79
汕头电厂二期 (1×600MW)	2026: 2,398 2027: 4,900 2028: 4,900 2029: 5,000 2030 及以后: 5,000	1,923	2026: 488.50 2027: 453.77 2028: 403.58 2029: 412.24 2030 及以后: 421.77	531.08	2026: 860 2027: 873.14 2028: 886.28 2029: 899.42 2030 及以后: 912.56	865.79

*标准煤是指热值为 7,000 千卡/千克的煤炭。

销售量（发电利用小时）：

公司根据对市场行情及电力交易相关政策的理解，结合机组发电效率情况估计预测期发电机组利用小时。公司预计以后年度全社会用电量平稳增长，煤电将进一步向基础保障性和系统调节性电源转变，未来火电市场存在新能源装机及现货交易规则变化等不确定因素影响。为了应对电力现货市场以及电力系统运营机制变革，汕头电厂将不断优化机组的运行方式及交易方案。

其中分机组利用小时如下：

（1）汕头电厂一期 2×300MW 机组，2025 年度实际完成利用小时 4,785 小时。受一期机组转应急备用的影响，2026 年预计利用小时下降至 4,353 小时，2027-2030 年度，一期机组作为应急备用电源，用于弥补汕头市用电需求缺口，预计利用小时 300 小时。

（2）汕头电厂二期 1×600MW 机组，2025 年度实际完成利用小时 1,923 小时。2026 年预计利用小时 2,398 小时，2027 年受一期机组转应急备用的影响，预计二期利用小时将在未来提升至 4,900 至 5,000 小时。

燃料价格（入炉标煤单价）：

从长周期来看，近十年的煤价经历了供给相对宽松和供给相对紧张的十年，鉴于煤价受多重因素影响，且存在周期规律，因此，公司在预测长期煤价时以过去十年煤



炭采购均价为基础，预计汕头电厂 2026 年耗用标煤单价小幅下降，与 2025 年基本持平，2027-2030 年逐渐回归至过去十年煤炭采购均价。

售电价：

公司根据对国家相关政策及区域电力交易政策的理解，结合当前电价水平、基础电价上浮情况估计预测期平均结算电价。根据广东省发展和改革委员会《关于调整我省煤电气电容量电价的通知》（粤发改价格函〔2025〕1254 号），为推动广东省煤电、气电转变经营发展模式，更好保障电力安全稳定供应，适应新型电力系统建设，2026 年及以后，广东省煤电机组容量电价调整为每年每千瓦 165 元/千瓦/年（含税）。受供需宽松、新能源渗透率提高等因素影响，现货市场将由火电定价向火电、新能源交替定价转变，交易价格将呈现波动幅度加大、均价下行趋势，汕头电厂预计 2026 年电价相较于 2025 年有所降低，但是随着电网网架结构进一步优化，煤电功能定位逐步调整，1、2、3 号机组不含容量电费的综合电价基本维持稳定。

（1）汕头电厂一期 2×300MW 机组，2025 年度不含税综合上网电价 421.77 元/兆瓦时。2026 年预计不含税综合上网电价 415.04 元/兆瓦时。随着一期机组转应急备用之后，根据《广东省发展和改革委员会关于我省应急备用煤电机组容量电价机制有关事项的通知》（粤发改价格函〔2024〕1356 号），广东省应急备用煤电机组容量电价标准暂定为每年每千瓦 260 元（含税）。容量电费提升以及发电应急备用小时数急剧下降，2027 年及以后预计不含税综合上网电价 1,139.95-1,164.33 元/兆瓦时。

（2）汕头电厂二期 1×600MW 机组，2025 年度不含税综合上网电价 531.08 元/兆瓦时。随着新能源全面入市及中长期电价降低，2026 年预计不含税综合上网电价 488.50 元/兆瓦时。2027 年，由于发电小时数的提升，摊薄了容量电费收入的影响，导致 2027 年不含税综合上网电价下降至 453.77 元/兆瓦时。随着汕头地区电网线路工程改造完成后，电价竞争加剧，预计 2028 年及以后不含税综合上网电价下降至 403.58-421.77 元/兆瓦时区间。

2025 年 12 月，汕头电厂根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币 5.19 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

g 泗水生物质

1) 本年计提减值的资产组情况

华能山东泗水新能源有限公司（以下简称“泗水生物质”）经营 1 台 30MW 生物质



热电联产机组，装机容量 30MW，于 2020 年 12 月投产运营。

2) 减值原因

2025 年计提减值原因：

泗水生物质发电机组 2024 年和 2025 年经营亏损金额分别为人民币 1.29 亿元和 0.07 亿元，连续两年出现经营亏损（2023 年经营盈利），2025 年识别其长期资产组出现减值迹象，对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年，泗水生物质以生物质发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）、燃料价格及折现率。

其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时		燃料价格 单位：元/吨	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际
泗水生物质	2026 至 2036: 7,000 2037 及以后: 2,310	6,027	2026 至 2035: 663.72 2036: 586.95 2037 及以后: 349.47	663.19	2026 及以后: 971.39	971.39

销售量（发电利用小时）：

根据国家发展改革委、财政部、农业部、环境保护部于 2015 年联合公布的《关于进一步加快推进农作物秸秆综合利用和禁烧工作的通知》（发改环资〔2015〕2651 号文）以及国家发展改革委于 2024 年公布的《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》，要求加强可再生能源发电全额保障性收购管理，生物质发电项目全额收购，优先上网。

泗水生物质 2025 年受连续阴雨天气叠加停机检修的影响，机组利用小时数低于正常情况。2025 年全年发电利用小时数 6,027 小时，同比减少 854 小时。预计 2026 年停机影响消除，发电利用小时数会有所上升，结合 2022 年-2025 年的平均发电利用小时数，预测 2026 年至 2036 年发电利用小时数约为 7,000 小时，与以往年度相比，无显著偏差。

随着 2037 年泗水生物质补贴到期后，机组运行方式变更为在保证供热负荷和机组安



全稳定最小负荷的前提下安排发电利用小时数，每年预计发电利用小时约 2,310 小时。

燃料价格（入炉标煤单价）：

泗水生物质以秸秆为主的农林废弃物为主要燃料，根据燃料来源结构、秸秆供需情况、天气情况、秸秆禁烧政策等因素估计预测期燃料价格。泗水生物质近年来供需逐渐趋于稳定，从历史数据趋势来看，公司按实际热值折算成等效的标准煤后，标准燃煤单价呈逐年下降趋势，并逐步趋于稳定。故公司采用 2025 年数据作为未来耗用标煤单价估计数值，以此测算稳定期折算耗用标煤单价为人民币 971.39 元/吨。

售电价：

按照国家发展改革委《关于完善农林生物质发电价格政策的通知》（发改价格〔2010〕1579 号），生物质发电项目享受可再生能源电价补贴，上网价格为含税人民币 750 元/兆瓦时。根据财政部、发展改革委及国家能源局 2020 年颁布的《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），生物质发电补贴电价利用小时数为 82500 小时或 15 年，以先到为准，以后不再享受中央财政补贴资金后，核发绿证准许参与绿证交易。

泗水生物质按照含税人民币 750 元/兆瓦时（不含税 663.72 元/兆瓦时）来估计未来适用的上网电价，并且达到 82500 小时或者 15 年上限之后，按照扣除补贴之后的电价 349.46 元/兆瓦时（不含税）进行估计。

2025 年 12 月，公司根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，对泗水生物质发电机组计提资产减值人民币 2.35 亿元，其中固定资产减值 2.13 亿元，无形资产减值 0.22 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具了长期资产组价值资产评估报告。

h 仪征风电

1) 本年计提减值的资产组情况

华能仪征风力发电有限责任公司（以下简称“仪征风电”）经营 59.4MW 的风力发电机组，单机容量 2.2MW，由 27 台风电机组构成，于 2018 年 7 月 31 日投产经营。

2) 减值原因

2024 年末计提减值的原因：



仪征风电 2023 年和 2024 年连续两年盈利，2024 年度未识别出减值迹象。

2025 年计提减值的原因：

2025 年，为落实相关部门环保督察要求，仪征风电需要对发电项目 200 米范围内存在居民的 4 台风机采取全天停机措施，同时落实相关整改策略，调整风机运营模式，对 16 台风机执行限时段运行，剩余 7 台风机正常运行。受上述风机限时段运行的影响，仪征风电风机发电利用小时数下降，因此，仪征风电识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年，公司将剔除拟拆除 4 台风机之后的 23 台风机作为资产组进行减值测试，在估计可回收金额使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）及折现率（注 2）。应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用的主要参数：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际
仪征风电	2026 及以后：900	1,167	2026 及以后： 534.57	514.80

销售量（发电利用小时）：

江苏省作为能源消费大省，电网消纳能力强，电力需求较大。2024 年，江苏新能源装机规模首次超过煤电，成为第一大电源，新能源消纳率保持在 99%以上，基本不存在弃风情况。结合公司历史实际及上述区域背景，并按照公司生产情况进行最佳估计，预计 2026 年实现发电上网小时数 900 小时，较 2025 年有所下降，下降原因主要为风机限时段运行，造成风机的利用小时下降。

售电价：

根据江苏省物价局 2018 年 8 月 24 日印发的《关于华能仪征等风电项目上网电价的通知》，仪征风电含税上网电价为 610 元/兆瓦时，不含税上网电价为 539.82 元/兆瓦时，其中不含税标杆上网电价为 346.02 元/兆瓦时，不含税补贴电价为 193.81 元/兆瓦时。根据 136 号文、省发展改革委关于印发《江苏省深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展实施方案》的通知（苏发改规发〔2025〕5 号），2026 年新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成，另妥善衔接现行具有保障性质的电量规模政策，新能源项目机制电量占其上网电量的



比例不高于 90%。2025 年度仪征风电非现货交易电量占上网电量的比例约为 59%，2026 年及之后机制电量比例稳定在 90%左右，因此仪征风电预计 2026 年及以后不含税综合上网电价为 534.57 元/兆瓦时。

2025 年度，公司根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可回收金额，计提固定资产减值人民币 0.66 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可回收金额进行了估值测算，并出具长期资产组价值资产评估报告。

i 泗洪新能源

1) 本年计提减值的资产组情况

华能泗洪新能源有限公司（以下简称“泗洪新能源”）经营 109.4MW 的光伏太阳能发电机组，于 2020 年 7 月投产运营，于 2024 年拆除 38.23MW 光伏组件阵列，并对其中 23.696MW 光伏组件阵列等发电场完成迁建投产工作。2026 年底前计划对剩余容量为 71.17MW 光伏发电设备全部完成拆除工作。

2) 减值原因

2024 年计提减值原因：

根据相关政府环保要求，泗洪新能源需对其运营的“泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 2019 年 4 号项目”进行拆除迁建工作。2024 年，泗洪新能源已完成拆除其中 38.23MW 光伏组件阵列等发电场。受迁建影响，2024 年发电量同比下降，企业经营首次出现了亏损，泗洪新能源识别其长期资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

2025 年计提减值原因：

根据公司 2025 年与泗洪县人民政府签署的《泗洪县风力发电项目合作协议》，因政府用地规划发生变化，政府无法提供剩余拆除容量 71.17MW 的迁建土地，2026 年底前泗洪新能源需对剩余容量为 71.17MW 的光伏发电设备全部拆除，预计该部分光伏发电设备无法重建，相关资产组出现减值迹象，并对其资产组进行减值测试。

3) 减值测试参数

2025 年，公司以泗洪新能源实际运营的发电机组整体作为资产组进行减值测试，在估计可收回金额时使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）及折现率（注 2）。其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价。下表列示了减值测试时使用



的主要参数：

销售量（发电利用小时）：

单位名称	销售量（利用小时） 单位：小时数/年		售电价（不含税） 单位：元/兆瓦时	
	预测期	2025 年实际	预测期	2025 年实际
泗洪新能源（迁建部分 23.696MW）	2026: 1,484 2027 至 2041: 逐年下降 约 7.85 小时 2042-2044: 1,360 2045: 735	970	2026 及以后: 355.46	360.65
泗洪新能源（拟拆除部分 71.17MW）	2026: 1,484	970	2026: 355.46	360.65

销售量（发电利用小时）：

公司根据可行性研究报告以及历史发电情况预测光伏衰减率，按照投产首年光伏衰减率为 2.50%、次年衰减率增加 0.50%、衰减率最大值 13.38%，逐年测算得出发电利用小时。2024 年-2025 年受拆除影响，实际发电利用小时数较低，2026 年以实际运营的发电机组装机容量及发电小时数预测上网电量，2045 年受光伏设备经营年限到期的影响，预测发电利用小时为 735 小时。

售电价：

根据泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 2019 年竞争优选工作方案，泗洪新能源享受泗洪县人民政府 2019 年 9 月批复售电价为含税人民币 400 元/兆瓦时，其中标杆电价为含税人民币 391 元/兆瓦时，补贴电价为含税人民币 9 元/兆瓦时，并可参与绿电交易。同时根据《国家发展改革委国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）、省发展改革委关于印发《江苏省深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展实施方案》的通知（苏发改规发〔2025〕5 号）的相关要求，2026 年起受电力现货市场影响，绿电交易电量、电价下降，结合 2025 年度电价水平，预测期间平均电价为不含税人民币 355.46 元/兆瓦时。

2025 年 12 月，公司根据上述参数计算资产组未来现金流现值估计可收回金额，计提固定资产减值人民币 1.32 亿元。公司聘请天健兴业资产评估有限公司独立地对上述资产组的可收回金额进行了评估测算，并出具了长期资产组价值资产评估报告。

注 2：折现率



本公司及其子公司根据加权平均资本成本（WACC）确定税后折现率。

加权平均资本成本的计算公式为： $WACC=K_e \times (E/(D+E)) + K_d \times (1-T) \times (D/(D+E))$ ；D 为债权价值，E 为股权价值。权益资本成本 K_e 是采用资本资产定价模型（“CAPM”）得到的，在资本资产定价模型中，权益资本成本是基于无风险资产投资回报率（“无风险利率”）加上反映公司风险的回报溢价（“风险溢价”）得出，即： $K_e=R_f + \beta \times ERP + \varepsilon$ 。各参数取值如下表所示：

参数		2025 年 6 月 30 日	2025 年 9 月 30 日	2025 年 12 月 31 日	参数说明
Rf	无风险利率	1.65%	1.86%	1.85%	无风险利率以中央国债登记结算公司（CCDC）提供的距离评估基准日（2025 年 6 月 30 日、2025 年 9 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日）剩余期限为 10 年期的全部国债的到期收益率表示，数据来源于中国资产评估协会官网 http://www.cas.org.cn/ 。
β	β 系数	0.3054	0.2762	0.2723-0.5131	以 2025 年 6 月 30 日、2025 年 9 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日可比公司无财务杠杆 β 系数的平均值。
ERP	市场风险溢价	6.52%	6.22%	6.14%-7.17%	中国股票市场平均收益率以沪深 300 指数的历史数据为基础，从 Wind 资讯行情数据库选择沪深 300 指数截至评估基准日（2025 年 6 月 30 日、2025 年 9 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日）的月度数据，采用 10 年期移动算术平均方法进行测算。
ε	特定风险报酬率	5%	5%	2%-5%	采用综合分析法确定特定风险报酬率 ε ，即综合考虑被评估单位的资产规模、所处发展阶段、市场竞争情况、公司内部治理、资本结构等因素，确定特定风险报酬率。
Kd	债务资本成本	3.50%	3.50%	3.50%	取 2025 年 6 月 30 日、2025 年 9 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日 5 年期以上银行市场贷款利率（LPR）作为债务资本成本。
T	公司所得税率	25%	15%	15%-25%	根据企业所得税法确定适用所得税率计算。

在计算得出税后折现率之后，按照假设“税前现金流现值=税后现金流现值”的思路通过迭代循环计算确定税前折现率。于 2025 年 6 月 30 日，经过计算的税后折现率为 5.56%，税前折现率为 6.54%-7.59%，于 2025 年 9 月 30 日，经过计算的税后折现率为 5.76%，税前折现率为 6.88%，于 2025 年 12 月 31 日，经过计算的税后折现率为 5.36%-6.34%，税前折现率为 5.48%-8.30%。

注 3：单项资产减值准备

本公司及其子公司每年需根据政策关停、技改拆除等事项，及时对固定资产减值情况进行梳理。2025 年确认的拟报废固定资产及计提减值情况如下表：



单位	计提减值金额（亿元）	减值原因及之前使用情况
华能沁北发电有限责任公司（以下简称“沁北发电”）	0.91	沁北发电 5、6 号汽轮机通流改造技改拆除的旧资产已不具备再利用价值。根据银信资产评估有限公司评估的可回收价值，对技改拆除的旧资产计提减值 0.91 亿。
恩施清江大龙潭水电开发有限公司（以下简称“大龙潭水电”）	0.33	恩施市自来水有限责任公司替代水源车坝河水库已完善供水设施检修等工作，大龙潭水电于 2025 年停止向自来水公司供水，供水资产闲置，大龙潭水电管理层预计无法就供水资产取得政府补偿。根据天健兴业资产评估有限公司评估的可回收价值，对大龙潭水单的供水资产计提减值人民币 0.33 亿元。
仪征风电	0.29	为落实相关部门环保督察要求，仪征风电 2025 年 4 月需要对发电项目 200 米范围内存在居民的 4 台风机采取全天停机措施，根据天健兴业资产评估有限公司评估的可回收价值，对停机风机提取固定资产减值准备 0.29 亿元。
华能苏州热电有限责任公司（以下简称“苏州热电”）	0.18	苏州热电两台煤电机组已经于 2025 年停运，根据天健兴业资产评估有限公司评估的可回收价值，对停机的拟报废机组提取固定资产减值准备 0.18 亿元。
其他	0.10	
合计	1.81	

对于上述单项资产减值，本公司按照公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额。确定可收回金额时使用的关键参数包括经市场询价的铜、钢、铝价格等。根据减值测试结果，本公司对上述单项资产合计计提资产减值准备人民币 1.81 亿元。

(五十九) 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
固定资产处置利得	72,733,889	6,773,895	72,733,889
无形资产处置利得	56,578,837	1,526,740	56,578,837
其他	57,453,361	-8,009,288	57,453,361
合计	186,766,087	291,347	186,766,087

(六十) 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
碳排放配额交易收入	166,948,090	49,401,321	
接受捐赠	115,919,166	81,972,474	115,919,166
非流动资产报废利得	67,617,671	20,761,160	67,617,671
政府补助	10,016,454	7,813,014	10,016,454
其他	348,371,083	393,886,890	348,371,083
合计	708,872,464	553,834,859	541,924,374



(六十一) 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
非流动资产处置损失	299,987,455	606,663,003	299,987,455
碳排放配额交易费用	157,114,575	360,587,251	
对外捐赠	56,693,507	65,164,685	56,693,507
其他	354,360,809	178,692,522	354,360,809
合计	868,156,346	1,211,107,461	711,041,771

(六十二) 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	3,599,404,733	2,422,705,457
递延所得税费用	539,474,555	1,553,860,873
合计	4,138,879,288	3,976,566,330

2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额	上期金额
利润总额	23,643,942,299	18,086,112,274
按法定税率计算的所得税费用	5,910,985,575	4,521,528,069
子公司适用不同税率的影响	-1,805,498,284	-2,096,715,291
非应税收入的影响	-325,632,965	-295,892,526
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	324,507,471	292,227,980
使用前期未确认递延所得税资产的暂时性差异的影响	-243,037,052	-317,165,755
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-743,718,569	-245,391,351
本期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	679,623,568	1,610,452,157
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	247,043,399	704,407,156
其他	94,606,145	-196,884,109
所得税费用	4,138,879,288	3,976,566,330

(六十三) 其他综合收益



详见附注五、（四十四）。

(六十四) 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
补贴收入	1,548,117,138	890,733,056
利息收入	354,584,242	605,918,637
限制性银行存款净减少		63,347,395
其他	227,739,326	231,117,116
合计	2,130,440,706	1,791,116,204

(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
罚款及捐赠支出	88,305,938	110,064,403
其他	3,170,168,178	2,204,801,685
合计	3,258,474,116	2,314,866,088

2、 与投资活动有关的现金

(1) 收到的重要的投资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
收回委托贷款		70,000,000
其他	5,675,532	59,962,923
合计	5,675,532	129,962,923

(2) 支付的重要的投资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
对合联营企业追加投资	326,440,585	1,263,418,900
合计	326,440,585	1,263,418,900

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金



性质	本期金额	上期金额
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额	36,305,241	357,042,093
合计	36,305,241	357,042,093

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

性质	本期金额	上期金额
土地复垦和矿山地质环境治理恢复基金受限资金变动	43,152,715	18,268,114
其他		21,200,502
合计	43,152,715	39,468,616

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
银行承兑汇票保证金净减少	4,533,600	58,583,384
偿债准备金变动	13,641,324	
合计	18,174,924	58,583,384

(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
租赁支付的现金	1,268,380,032	2,505,079,927
收购少数股东股权		565,631,206
返还少数股东出资		653,275,264
偿债准备金变动		719,206,174
其他	38,463,642	46,708,684
合计	1,306,843,674	4,489,901,255

(3) 筹资活动产生的各项负债的变动



项目	期初余额	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	
借款	244,944,387,755	126,977,485,003	3,796,255,387	127,399,508,258		248,318,619,887
应付债券及短期应付债券	53,712,987,076	54,400,000,000	43,275,363	44,651,166,428		63,505,096,011
租赁负债	7,327,233,373		2,492,787,417	1,268,380,032		8,551,640,758
应付股利	428,446,295		6,441,177,408	6,516,418,836		353,204,867
合计	306,413,054,499	181,377,485,003	12,773,495,575	179,835,473,554		320,728,561,523

(4) 吸收投资收到的现金

项目	本期发生额	上期发生额
发行永续债	24,500,000,000	2,037,928,419
子公司吸收少数股东投资	932,227,181	24,858,769,840
子公司所有者权益份额的变化	288,110,136	
合计	25,720,337,317	26,896,698,259

(六十五) 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	19,505,063,011	14,109,545,944
加：资产减值准备	2,017,128,369	1,714,140,378
信用减值损失	110,598,585	-13,781,224
固定资产折旧	26,281,647,368	24,782,423,655
投资性房地产折旧	25,524,231	26,058,897
使用权资产折旧	709,851,723	585,369,081
无形资产摊销	473,853,260	441,495,801
长期待摊费用摊销	43,036,080	40,711,787
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）	45,603,697	585,610,496
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	4,315,871	
财务费用（收益以“-”号填列）	6,994,686,158	7,897,978,514
投资收益（收益以“-”号填列）	-1,140,751,353	-1,242,971,766



补充资料	本期金额	上期金额
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	446,595,976	925,693,806
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	92,878,579	628,167,067
存货的减少（增加以“-”号填列）	2,440,675,775	-1,584,719,494
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	2,388,034,625	818,867,326
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	6,535,877,285	783,885,921
其他	238,280,754	31,785,056
经营活动产生的现金流量净额	67,212,899,994	50,530,261,245
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
租赁负债的增加	2,185,075,267	2,403,807,396
合计	2,185,075,267	2,403,807,396
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	18,045,574,910	18,601,106,276
减：现金的期初余额	18,601,106,276	16,150,634,831
现金及现金等价物净增加额	-555,531,366	2,450,471,445

2、本期支付的取得子公司的现金净额

	本期金额	上期金额
取得子公司的价格	86,657,465	
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	86,657,465	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	122,962,706	379,884,093
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物		22,842,000
取得子公司支付的现金净额	-36,305,241	-357,042,093

其他说明：

2025 年，本公司通过签署一致行动函或者无偿受让股权方式取得子公司的控制权，未实际支付对价，参见附注七、（一）、非同一控制下企业合并。

3、本期收到的处置子公司的现金净额

	本期金额	上期金额
处置子公司的价格	15,652,500	
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	15,652,500	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	6,054,731	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物		



	本期金额	上期金额
处置子公司收到的现金净额	9,597,769	

4、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	19,455,512,961	19,932,035,366
其中：库存现金	154,299	233,080
可随时用于支付的银行存款	19,455,358,662	19,931,802,286
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
减：受到限制的银行存款	1,409,938,051	1,330,929,090
三、期末现金及现金等价物余额	18,045,574,910	18,601,106,276

(六十六) 外币货币性项目

1、 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
-美元	53,468,426	7.0288	375,818,873
-日元	1,338,511,511	0.0448	59,965,316
应收账款			
-美元	192,849	7.0288	1,355,497
其他应收款			
-美元	27	7.0288	190
长期应收款（含一年内到期）			
-美元	875,679,527	7.0288	6,154,976,259
应付账款			
-美元	69,523,417	7.0288	488,666,193
其他应付款			
-美元	1,117,233	7.0288	7,852,807
-日元	199,094,446	0.0448	8,919,431
-英镑	1,562	9.4346	14,737
-欧元	29,877	8.2355	246,052
应付债券（含一年内到期部分）			
-美元	300,848,169	7.0288	2,114,601,610



项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
长期借款（含一年内到期部分）			
-美元	626,750,650	7.0288	4,405,304,969
-日元	1,713,675,658	0.0448	76,772,669
资产负债表敞口总额			
-美元	557,852,011	7.0288	3,921,030,215
-欧元	-29,877	8.2355	-246,052
-日元	-1,910,096,158	0.0448	-85,572,308
-英镑	-1,562	9.4346	-14,737

2、 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	资产和负债项目		收入、费用及现金流量项目
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	
注册在新加坡的子公司	1 新加坡元=5.4586 人民币	1 新加坡元=5.3214 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在巴基斯坦的子公司	1 巴基斯坦卢比=0.0250 人民币	1 巴基斯坦卢比=0.0262 人民币	与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率

(六十七) 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	304,485,332	305,748,541
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	417,293,193	529,444,475
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）	2,009,137	1,054,591
与租赁相关的总现金流出	1,687,682,362	3,035,578,993
提前终止	1,722,453	304,596,369

本公司承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输设备、土地使用权及其他。

2、 作为出租人

作为出租人的经营租赁



与经营租赁有关的损益列示如下：

	本期金额	上期金额
租赁收入	84,513,916	77,169,547

于 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

经营租赁最低收款额	本期金额	上期金额
1 年以内（含 1 年）	14,575,259	9,163,996
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	13,539,095	8,536,164
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	7,500,000	7,500,000
3 年以上 4 年以内（含 4 年）	7,500,000	7,500,000
4 年以上 5 年以内（含 5 年）		7,500,000
5 年以上		
合计	43,114,354	40,200,160

经营租出固定资产参见附件五、（十五）。

(六十八) 每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于本公司股东的净利润	14,409,553,809	10,135,493,813
减：其他权益工具当期利息	2,773,242,537	2,924,430,213
归属于本公司普通股股东的净利润	11,636,311,272	7,211,063,600
本公司发行在外普通股的加权平均数（股）	15,698,093,359	15,698,093,359
基本每股收益（元/股）	0.74	0.46

普通股的加权平均数计算过程如下：

	2025 年	2024 年
期初已发行普通股股数	15,698,093,359	15,698,093,359
期末已发行普通股股数	15,698,093,359	15,698,093,359

于 2025 年度，由于并无稀释性潜在普通股（2024 年度：无），因此基本每股收益与稀释每股收益相同。



六、 研发支出

(一) 按费用性质列示

按性质分类如下（不包括自行开发无形资产的摊销）：

项目	本期金额	上期金额
研发人员薪酬	878,615,166	743,600,933
折旧费	133,007,455	133,412,118
材料费	82,727,874	114,761,083
外包劳务费	215,295,190	265,373,877
试验检验费	117,058,208	39,593,483
专利费	31,223,674	17,016,440
无形资产摊销	970,120	886,469
其他	585,532,268	381,302,325
合计	2,044,429,955	1,695,946,728
其中：费用化研发支出	1,919,916,696	1,658,380,654
资本化研发支出	124,513,259	37,566,074



七、 合并范围的变更
(一) 非同一控制下企业合并
1、 本期发生的非同一控制下企业合并的情况

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
华能(福建漳州)能源有限责任公司("漳州能源")(注1)	2025年2月27日	132,018,318	50	非同一控制下	2025年2月27日	《一致行动函》及《章程》	194,511,282	-78,227,089	27,632,359
河北亿源广合新能源发展有限公司("亿源广合新能源")(注2)	2025年7月1日	248,206,138	50	非同一控制下	2025年7月1日	《一致行动函》及《章程》	102,619,322	60,701,325	61,133,275
浚县九域龙源新能源有限公司("浚县九域")(注3)	2025年12月11日	32,149,381	51	非同一控制下	2025年12月11日	《股权转让协议》	1,372,939	11,987	2,288,327
临颍县九域能源风力发电有限公司("临颍县九域")(注3)	2025年12月11日	27,696,423	51	非同一控制下	2025年12月11日	《股权转让协议》	2,505,357	673,869	1,745,862
舞阳县九域能源风力发电有限公司("舞阳县九域")(注3)	2025年12月11日	26,811,661	51	非同一控制下	2025年12月11日	《股权转让协议》	2,114,300	528,248	2,525,700
石家庄乘誉新能源科技有限公司("乘誉新能源")(注4)	2025年12月29日		46	非同一控制下	2025年12月29日	《股权转让协议》			
长发新能源(注5)	2025年12月30日	34,977,840	51	非同一控制下	2025年12月30日	《一致行动函》及《章程》			



注 1：2025 年 2 月 27 日，本公司之全资子公司福建能源开发与漳州能源另外一位股东漳州九龙江古雷发展集团有限公司签订一致行动协议，对漳州能源形成控制，漳州能源由合营企业转化为福建能源开发子公司，股权取得成本为购买日之前所持被购买方股权投资的可公允价值。

注 2：2025 年 7 月 1 日，河北清洁能源与亿源广合新能源另外一位股东中车山东风电有限公司签订一致行动协议，对亿源广合新能源形成控制，亿源广合新能源由合营企业转化为河北清洁能源子公司，股权取得成本为购买日之前所持被购买方股权投资的可公允价值。

注 3：2025 年 12 月 11 日，华能河南清洁能源有限公司（“河南清洁能源”）分别以人民币 32,149,381 元、人民币 27,696,423 元、人民币 26,811,661 元取得了浚县九域、临颍县九域及舞阳县九域的 51% 股权。河南清洁能源对其形成控制，将其纳入合并范围。

注 4：秉誉新能源未实际出资，河北清洁能源以零对价取得了秉誉新能源的 46% 股权。2025 年 12 月 29 日，秉誉新能源完成章程变更，变更后河北清洁能源持有其 95% 股权，将其纳入合并范围。

注 5：2025 年 12 月 30 日，华能吉林发电有限公司与长发新能源另外一位股东长春市长发电力建设有限公司签订一致行动协议，对长发新能源形成控制，长发新能源由合营企业转化为华能吉林发电有限公司子公司，股权取得成本为购买日之前所持被购买方股权投资的可公允价值。



(二) 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

1、清算子公司

单位名称	注	处置日/（注销日）账面价值		
		资产总额	负债总额	所有者权益
华能（莱州）新能源科技有限公司	(a)	20,906,289	20,175	20,886,114
华能甘南县清洁能源有限公司	(b)			
华能（福州仓山）清洁能源有限责任公司	(c)	111,500		111,500
华能（建瓯）清洁能源有限责任公司	(d)	128,200		128,200
华能（邵武）清洁能源有限责任公司	(e)	127,300		127,300
华能（漳州龙海）清洁能源有限责任公司	(f)	222,900		222,900
大石桥宏景风力发电有限公司	(g)			
华能阳曲风电有限责任公司	(h)			

(a) 华能（莱州）新能源科技有限公司为本公司持股 80%之子公司山东发电之子公司，山东发电其持股 65.14%，其注册于山东省烟台市，注销日其资产总额为人民币 20,906,289 元，负债总额为人民币 20,175 元，于 2025 年 1 月 23 日完成注销。

(b) 华能甘南县清洁能源有限公司为本公司之全资子公司华能黑龙江发电有限公司之子公司，其注册于黑龙江省齐齐哈尔市。注销日其资产总额为人民币 0 元，负债总额为人民币 0 元，于 2025 年 5 月 27 日完成注销。

(c) 华能（福州仓山）清洁能源有限责任公司为本公司之全资子公司福建能源开发之子公司，其注册于福建省上杭县。注销日其资产总额为 111,500 元，负债总额为人民币 0 元，于 2025 年 12 月 15 日完成注销。

(d) 华能（建瓯）清洁能源有限责任公司为本公司之全资子公司福建能源开发之子公司，其注册于福建省建瓯市。注销日其资产总额为 128,200 元，负债总额为人民币 0 元，于 2025 年 12 月 16 日完成注销。

(e) 华能（邵武）清洁能源有限责任公司为本公司之全资子公司福建能源开发之子公司，其注册于福建省邵武市。注销日其资产总额为 127,300 元，负债总额为人民币



0 元，于 2025 年 12 月 16 日完成注销。

(f) 华能（漳州龙海）清洁能源有限责任公司为本公司之全资子公司福建能源开发之子公司，其注册于福建省漳州市。注销日其资产总额为 222,900 元，负债总额为人民币 0 元，于 2025 年 12 月 19 日完成注销。

(g) 大石桥宏景风力发电有限公司为本公司之全资子公司华能营口仙人岛热电有限责任公司之子公司，其注册于辽宁省营口市。注销日其资产总额为人民币 0 元，负债总额为人民币 0 元，于 2025 年 12 月 23 日完成注销。

(h) 华能阳曲风电有限责任公司为本公司之全资子公司华能山西综合能源有限责任公司之子公司，其注册于山西省太原市。注销日其资产总额为人民币 0 元，负债总额为人民币 0 元，于 2025 年 12 月 29 日完成注销。

2、 新设子公司

2025 年通过设立或投资等方式取得的子公司情况，具体见附注八、（一）。

3、 处置子公司

	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款账面价值	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）
齐齐哈尔城南热力有限公司	2025 年 8 月 31 日	15,652,500	股权转让	《产权交易合同》	6,835,524	-



2025 年 8 月 31 日，本公司之全资子公司黑龙江发电有限公司之全资子公司黑龙江能源销售与齐齐哈尔阳光热力集团万星供暖有限责任公司签订产权交易合同，转让黑龙江能源销售持有的齐齐哈尔城南热力有限公司（“齐齐哈尔热力”）100%股权，转让后黑龙江能源销售丧失对齐齐哈尔热力的控制，故不再将其纳入合并范围。齐齐哈尔热力的相关财务信息列示如下：

	2025/8/31
	账面价值
流动资产	14,760,918
非流动资产	65,510,453
流动负债	71,454,395
净资产	8,816,976
处置对价	15,652,500
处置收益	6,835,524



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	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能上海石洞口发电有限责任公司 (“石洞口发电”) (注 2)	直接控股	上海市	上海市	1,179,000,000 元	电力、热力生产和供应	50		100	设立或投资
华能青岛热电有限公司	直接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	1,206,851,045 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
东山燃机	直接控股	山西省太原市	山西省太原市	731,710,000 元	电力、热力生产和供应	82		82	设立或投资
华能 (大连) 热电有限责任公司	直接控股	辽宁省大连市	辽宁省大连市	1,604,351,769 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
华能烟台新能源有限公司 (注 1)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,663,602,000 元	清洁能源发电		60	75	设立或投资
华能大安清洁能源电力有限公司 (注 1)	间接控股	吉林省大安市	吉林省大安市	805,800,000 元	清洁能源发电		80	100	设立或投资
华能安阳能源有限责任公司	直接控股	河南省安阳市	河南省安阳市	619,600,000 元	清洁能源发电	100		100	设立或投资
华能阿巴嘎旗清洁能源有限责任公司 (“阿巴嘎旗清洁能源”)	间接持股	内蒙古自治区阿巴嘎旗	内蒙古自治区阿巴嘎旗	322,180,760 元	清洁能源发电		100	100	设立或投资
华能河南濮阳清洁能源有限责任公司	直接控股	河南省濮阳市	河南省濮阳市	1,502,777,000 元	清洁能源发电	100		100	设立或投资
华能酒泉风电有限责任公司	直接控股	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	3,061,198,800 元	清洁能源发电	100		100	设立或投资
华能 (庄河) 风力发电有限责任公司 (注 1)	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	2,700,000,000 元	清洁能源发电		72.96	94.07	设立或投资
福建能源开发	直接控股	福建省福州市	福建省福州市	4,214,710,512 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
江苏能源开发	直接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	15,853,400,000 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能太仓发电有限责任公司 (“太仓发电”)	间接控股	江苏省太仓市	江苏省太仓市	883,899,300 元	电力、热力生产和供应		75	75	设立或投资
华能盛东如东海上风力发电有限责任公司	间接控股	江苏省如东县	江苏省如东县	2,119,964,173 元	清洁能源发电		79	79	设立或投资
华能射阳新能源发电有限公司	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,080,000,000 元	清洁能源发电		70	70	设立或投资
灌云清洁能源 (注 3)	间接控股	江苏省连云港市	江苏省连云港市	1,790,020,000 元	电力、热力生产和供应		82	82	设立或投资
华能 (广东) 能源开发有限公司 (“广东能源开发”)	直接控股	广东省广州市	广东省广州市	6,271,001,411 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
华能汕头海门发电有限责任公司	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	3,455,369,000 元	电力、热力生产和供应		80	80	设立或投资
华能东莞燃机热电有限责任公司 (“东莞燃机”)	间接控股	广东省东莞市	广东省东莞市	1,380,370,000 元	电力、热力生产和供应		80	80	设立或投资
浙江能源开发	直接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	6,750,538,481 元	电力、热力生产和供应	100		100	设立或投资
华能浙江平湖海上风电有限责任公司	间接控股	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	2,160,022,858 元	清洁能源发电		66.75	66.75	设立或投资
华能浙江苍南海上风电有限责任公司	间接控股	浙江省温州市	浙江省温州市	11,764,706 元	清洁能源发电		85	85	设立或投资
南京燃机 (注 4)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	938,350,000 元	电力、热力生产和供应		57.38	84.76	设立或投资
济源华能能源销售有限公司 (注 5)	间接控股	河南省济源市	河南省济源市	20,000,000 元	电、热、气能源产品的销售		51	100	设立或投资
华能镇赉光伏发电电有限公司 (“镇赉光伏”) (注 6)	间接控股	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	26,775,600 元	清洁能源发电		50	100	设立或投资
华能 (浙江岱山) 海上风电有限公司 (“岱山海上风电”) (注 7)	间接控股	浙江省舟山市	浙江省舟山市	1,500,000,000 元	清洁能源发电		40	75	设立或投资
通榆裕凤兴村新能源有限公司 (“通榆裕风新能源”) (注 8)	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	187,500,000 元	清洁能源发电		60	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能(庄河)清洁能源有限责任公司(“庄河清洁能源”) (注 9)	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	1,500,000,000 元	清洁能源发电		75.98	100	设立或投资
华能孝昌能源开发有限公司(“孝昌能源开发”) (注 10)	间接控股	湖北省孝感市	湖北省孝感市	338,281,050 元	清洁能源发电		23	100	设立或投资
华能(天津)能源合伙企业(有限合伙)(“华能(天津)能源”) (注 11)	间接控股	天津滨海新区	天津滨海新区	4,720,000,000 元	电力、热力生产和供应		20	66.67	设立或投资
天津荆楚电力科技合伙企业(有限合伙)(“天津荆楚电力”) (注 11)	直接控股	天津市	天津市	2,559,743,600 元	电力、热力生产和供应	14.95	15	66.67	设立或投资
天津龙兴电力科技合伙企业(有限合伙)(“龙兴电力科技”) (注 11)	间接控股	天津市	天津市	2,800,000,000 元	电力、热力生产和供应		20	66.67	设立或投资
青岛华赢电力科技合伙企业(有限合伙)(有限合伙)(“青岛华赢电力”) (注 11)	间接控股	山东省青岛市	山东省青岛市	9,619,000,000 元	电力、热力生产和供应		16.01	66.67	设立或投资
华能(天津)能源合伙企业(有限合伙)(“华能(天津)能源”) (注 11)	直接控股	天津滨海新区	天津滨海新区	4,560,000,000 元	电力、热力生产和供应	2	18	66.67	设立或投资
华能清洁能源输电电力有限公司(“通榆电力”) (注 12)	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	1,596,434,100 元	清洁能源发电		29.71	100	设立或投资
华能烟台八角热电有限公司(“烟台八角热电”) (注 12)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,291,720,000 元	电力、热力生产和供应		16.01	100	设立或投资
华能罗源发电有限责任公司(“罗源发电”) (注 12)	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	1,163,100,000 元	电力生产和供应		20.01	100	设立或投资
华能如东八仙角海上风力发电有限责任公司(“如东八仙角”) (注 12)	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	1,867,103,060 元	清洁能源发电		20.01	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能盐城大丰新能源发电有限责任公司 (“盐城大丰”) (注 12)	间接控股	江苏省盐城市	江苏省盐城市	1,841,000,000 元	清洁能源发电		20.01	100	设立或投资
华能广东汕头海上风电有限责任公司 (“汕头海上风电”) (注 12)	间接控股	广东省汕头市	广东省汕头市	2,008,334,721 元	清洁能源发电		20.02	100	设立或投资
华能莱芜发电有限责任公司 (“莱芜发电”) (注 12)	间接控股	山东省莱芜市	山东省莱芜市	2,340,000,000 元	电力、热力生产和供应		14.87	92.90	同一控制下的企业合并
华能大庆热电有限责任公司 (“大庆热电”) (注 12)	间接控股	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	630,000,000 元	电力、热力生产和供应		20.01	100	同一控制下的企业合并
华能安源发电有限责任公司 (“安源发电”) (注 12)	直接控股	江西省萍乡市	江西省萍乡市	1,216,687,300 元	电力、热力生产和供应		0.01	100	同一控制下的企业合并
华能应城热电有限责任公司 (“应城热电”) (注 12)	直接控股	湖北省应城市	湖北省应城市	1,094,000,000 元	电厂建设、经营、管理、电力、热力生产销售		0.01	100	同一控制下的企业合并
华能荆门热电有限责任公司 (“荆门热电”) (注 12)	直接控股	湖北省荆门市	湖北省荆门市	780,000,000 元	火力发电、电力开发、电力服务		0.01	100	同一控制下的企业合并
华能沁北发电有限责任公司	直接控股	河南省济源市	河南省济源市	3,139,965,055 元	电力、热力生产和供应		60	60	同一控制下的企业合并
华能榆社发电有限责任公司	直接控股	山西省榆社县	山西省榆社县	485,017,700 元	电力、热力生产和供应		100	100	同一控制下的企业合并
华能湖南岳阳发电有限责任公司	直接控股	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	2,018,534,545 元	电力、热力生产和供应		55	55	同一控制下的企业合并
华能平凉发电有限责任公司 (“平凉发电”)	直接控股	甘肃省平凉市	甘肃省平凉市	924,050,000 元	电力、热力生产和供应		65	65	同一控制下的企业合并
华能北京热电有限责任公司 (“北京热电”) (注 13)	直接控股	北京市	北京市	3,702,090,000 元	电力、热力生产和供应		41	66	同一控制下的企业合并
华能巢湖发电有限责任公司 (“巢湖发电”) (注 14)	直接控股	安徽省合肥市	安徽省合肥市	840,000,000 元	电力、热力生产和供应		60	70	同一控制下的企业合并
苏州热电 (注 15)	间接控股	江苏省苏州市	江苏省苏州市	600,000,000 元	电力、热力生产和供应		53	100	同一控制下的企业合并



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能秦东发电有限责任公司 (“瑞金发电”) (注 16)	直接控股	江西省赣州市	江西省赣州市	1,819,846,598 元	电力、热力生产和供应	50		100	同一控制下的企业合并
华能日照热力有限公司 (“日照热力”) (注 1)	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	52,000,000 元	热力生产和供应		80	100	同一控制下的企业合并
临沂发电 (注 1)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	1,093,313,400 元	电力、热力生产和供应		60	75	同一控制下的企业合并
临沂蓝天热力有限公司 (“蓝天热力”) (注 1)	间接控股	山东省临沂市	山东省临沂市	36,000,000 元	热力生产和供应		54	68	同一控制下的企业合并
华能山东如意煤电有限公司 (“如意煤电”) (注 17)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	1,294,680,000 元	电力、煤炭的开发、投资、建设、经营和管理		40	100	同一控制下的企业合并
天津华能杨柳青热电有限责任公司 (“杨柳青热电”) (注 1)	直接控股	天津市	天津市	1,537,130,909 元	电力、热力生产和供应	55		55	同一控制下的企业合并
海南发电	直接控股	海南省海口市	海南省海口市	3,526,797,726 元	电力、热力生产和供应	93.56		93.56	同一控制下的企业合并
武汉发电	直接控股	湖北省武汉市	湖北省武汉市	1,967,578,182 元	电力、热力生产和供应	75		75	同一控制下的企业合并
华能鹤岗发电有限公司	间接控股	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	1,092,550,000 元	电力、热力生产和供应		64	64	同一控制下的企业合并
吉林发电	直接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	7,903,690,300 元	电力、热力生产和供应	100		100	同一控制下的企业合并
山东发电	直接控股	山东省济南市	山东省济南市	4,241,460,000 元	电力、热力生产和供应	80		80	同一控制下的企业合并
华能南京金陵发电有限公司	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	1,590,220,000 元	电力、热力生产和供应		60	60	同一控制下的企业合并
珞璜电厂	直接控股	重庆市	重庆市	1,748,310,000 元	电力、热力生产和供应	60		60	同一控制下的企业合并
华能威海发电有限责任公司	直接控股	山东省威海市	山东省威海市	1,822,176,621 元	电力、热力生产和供应	60		60	非同一控制下的企业合并
中新电力	直接控股	新加坡	新加坡	147,642,058 美元	电力生产和供应	100		100	非同一控制下的企业合并



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能云南滇东能源有限责任公司	直接控股	云南省富源县	云南省富源县	10,971,590,500 元	电力项目投资、发电生产及销售、煤炭项目投资及开发	100		100	非同一控制下的企业合并
如意巴基斯坦能源 (注 18)	间接控股	巴基斯坦拉合尔市	巴基斯坦拉合尔市	360,000,000 美元	电力生产和销售		40	100	非同一控制下的企业合并
山西孝义经济开发区华能能源服务有限公司 (“山西孝义能源”) (注 19)	间接控股	山西省孝义市	山西省孝义市	100,000,000 元	电力的销售		51	100	非同一控制下的企业合并
华能安阳热电有限责任公司 (“安阳热电”) (注 20)	直接控股	河南省安阳市汤阴县	河南省安阳市汤阴县	152,232,000 元	电力、热力生产和供应	51		100	非同一控制下的企业合并
大连船舶海装新能源有限公司 (“大连船舶”) (注 1)	间接控股	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	1,568,402,100 元	清洁能源发电		75.98	100	资产收购
华能 (烟台) 燃机发电有限公司 (注 1)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	600,000,000 元	电力生产和供应		60	75	设立或投资
华能 (微山) 新能源发展有限公司 (注 1)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	22,450,000 元	清洁能源发电		80	100	设立或投资
华能 (临邑) 智慧能源科技有限公司 (注 1)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	500,000 元	电力生产和供应		72	90	设立或投资
华能华东 (普洱) 清洁能源有限公司	间接控股	云南省普洱市	云南省普洱市	565,093,000 元	清洁能源发电		100	100	设立或投资
华能晋中新能源有限责任公司	直接控股	山西省晋中市	山西省晋中市	500,000 元	清洁能源发电	100		100	设立或投资
华能 (天津) 清洁能源有限公司	直接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	82,905,600 元	清洁能源发电	100		100	设立或投资
华能海上风电 (营口) 有限责任公司 (注 1)	间接控股	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	500,000 元	清洁能源发电		77.56	100	设立或投资
华能中煤 (贵港) 新能源有限公司 (“中煤贵港”) (注 21)	间接控股	广西壮族自治区贵港市	广西壮族自治区贵港市	500,000 元	清洁能源发电		64	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能(乐业)风力发电有限公司 (“乐业风电”) (注 21)	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	500,000 元	清洁能源发电		64	100	设立或投资
华能工投(连云港)能源开发有限公司 (“工投连云港”) (注 22)	间接控股	江苏省连云港市灌云县	江苏省连云港市灌云县	40,000,000 元	电力、热力、燃气及水生产和供应业		51	55.71	设立或投资
泰安岱岳区丰阳新能源有限责任公司 (“泰安岱岳”) (注 1)	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	1,000,000 元	科技推广和应用服务业		90	100	设立或投资
华能清化(博爱县)新能源有限公司 (“清化(博爱县)”) (注 1) (注 23)	间接控股	河南省焦作市	河南省焦作市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业		90	99.99	设立或投资
华能吉林清洁能源发电有限公司	间接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	100,000,000 元	电气机械和器材制造业		100	100	设立或投资
天津吉通电力科技合伙企业(有限合伙) (“天津吉通电力”) (注 24)	间接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	6,010,000,000 元	电力、热力生产和供应		20.12	66.67	设立或投资
南京如风电力发展合伙企业(有限合伙) (“南京如风电力”) (注 24)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	9,767,000,000 元	电力、热力生产和供应		20	66.67	设立或投资
烟台华瑞电力科技合伙企业(有限合伙) (“烟台华瑞电力”) (注 24)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	4,745,000,000 元	电力、热力生产和供应		16	66.67	设立或投资
天津应楚电力科技合伙企业(有限合伙) (“天津应楚电力”) (注 24)	直接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	2,249,820,000 元	电力、热力生产和供应	1	24.02	66.67	设立或投资
汕头市勒门电力科技合伙企业(有限合伙) (“汕头勒门电力”) (注 24)	间接控股	南澳县后宅镇	南澳县后宅镇	6,192,000,000 元	电力、热力生产和供应		20.01	66.67	设立或投资
东平丰阳新能源有限责任公司 (注 1)	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	1,000,000 元	电气机械和器材制造业		90	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能晶昇红安县新能源有限公司 (注 1)	间接控股	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		98	100	设立或投资
华能 (德州) 发电有限公司 (“德州发电”) (注 25)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	1,200,000,000 元	电力、热力生产和供应业		61.00	76	设立或投资
华能 (东平) 新能源有限公司 (“东平新能源”) (注 25)	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	5,000,000 元	科技推广和应用服务业		56	70	设立或投资
华能 (乳山) 新能源有限公司 (注 1)	间接控股	山东省威海市	山东省威海市	142,526,596 元	电力、热力生产和供应业		80	100	设立或投资
华能 (烟台牟平区) 新能源科技发展有限公司 (“烟台牟平新能源科技”) (注 25)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	1,154,200,000 元	电力、热力生产和供应业		40.8	51	设立或投资
华能 (海城) 能源开发有限公司 (注 1)	间接控股	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		77.56	100	设立或投资
华能中盐 (常州) 储能有限公司	间接控股	江苏省常州市	江苏省常州市	791,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	设立或投资
华能 (烟台牟平区) 新能源发电有限公司 (注 1)	间接控股	山东省烟台市	山东省烟台市	12,620,000 元	电力、热力生产和供应业		72	90	设立或投资
华能 (淳安) 发电有限公司	间接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业		75	75	设立或投资
石家庄能特清洁能源有限责任公司 (注 32)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	资产收购
华能兴能 (平山) 新能源有限公司 (注 32)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	242,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	资产收购
围场满族蒙古族自治县峰韵风力发电有限责任公司 (“围场满族峰韵”) (注 26) (注 32)	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		49	100	资产收购
围场满族蒙古族自治县火韵光伏发电有限责任公司 (“围场满族火韵”) (注 27) (注 32)	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		49	100	资产收购



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
围场满族蒙古族自治县尚源风力发电有限责任公司 (“围场满族尚源”) (注 26) (注 32)	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	406,394,000 元	电力、热力生产和供应业		49	100	资产收购
围场满族蒙古族自治县塞韵光伏发电有限责任公司 (“围场满族塞韵”) (注 27) (注 32)	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	631,200,000 元	电力、热力生产和供应业		49	100	资产收购
石家庄融清投清洁能源有限责任公司 (“石家庄融清投”) (注 28)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		49	100	同一控制下的企业合并
围场满族蒙古族自治县阳洁光伏发电有限责任公司 (“围场满族阳洁”) (注 28)	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	406,509,000 元	电力、热力生产和供应业		49	100	同一控制下的企业合并
晋州市昶阳新能源科技有限责任公司 (“晋州市昶阳新能源”) (注 28)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	100,000 元	电力、热力生产和供应业		49	100	同一控制下的企业合并
广宗县承风新能源科技有限责任公司 (“广宗县承风新能源”) (注 28)	间接控股	河北省邢台市	河北省邢台市	500,000 元	科技推广和应用服务业		49	100	同一控制下的企业合并
曲周县峰创新能源科技有限责任公司 (“曲周县峰创新能源”) (注 28)	间接控股	河北省邯郸市	河北省邯郸市	500,000 元	科技推广和应用服务业		49	100	同一控制下的企业合并
紫来科技 (注 29)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	30,000,000 元	批发业		51	100	非同一控制下的企业合并
产投福州热力 (注 30)	间接控股	福建省福州市	福建省福州市	100,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51	90	非同一控制下的企业合并
济南东泰热力有限公司 (“济南东泰热力”) (注 25)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	25,000,000 元	电力、热力生产和供应业		48	60	非同一控制下的企业合并
山东黄泰热力有限公司 (“山东黄泰热力”) (注 1)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	23,759,000 元	电力、热力生产和供应业		80	100	非同一控制下的企业合并



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
承德荣建 (注 31)	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	非同一控制下的企业合并
承德县新羿光伏发电有限公司 (“承德新羿”) (注 31)	间接控股	河北省承德市	河北省承德市	303,770,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	非同一控制下的企业合并
华能 (山东) 能源销售有限公司 (注 1)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	200,000,000 元	电力、热力生产和供应业	80		100	设立或投资
华能 (福建漳州) 能源有限责任公司 (“漳州能源”) (注 34)	直接控股	福建省漳州市	福建省漳州市	380,000,000 元	电力、热力生产和供应业	50		100	非同一控制下的企业合并
华能 (百色) 清洁能源有限责任公司 (注 33)	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	42,044,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能 (唐山) 清洁能源有限责任公司 (注 33)	间接控股	河北省唐山市	河北省唐山市	5,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能 (怀集) 综合能源有限责任公司 (注 33)	间接控股	广东省肇庆市	广东省肇庆市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能 (建德) 能源开发有限公司 (注 33)	间接控股	浙江省杭州市	浙江省杭州市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能 (徐州) 智能科技有限公司 (注 33)	间接控股	江苏省徐州市	江苏省徐州市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能津生 (天津) 综合能源服务有限公司 (注 33)	间接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能公主岭新兴能源有限公司 (注 33)	间接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	30,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能 (日照岚山区) 智慧能源科技有限公司 (注 1) (注 33)	间接控股	山东省日照市	山东省日照市	6,004,000 元	科技推广和应用服务业	80		100	设立或投资
华能 (泰安) 燃机发电有限公司 (注 1) (注 33)	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	684,300,000 元	电力、热力生产和供应业	44		55	设立或投资
华能 (淄博博山区) 新能源发展有限公司 (注 1) (注 33)	间接控股	山东省淄博市	山东省淄博市	3,600,000 元	科技推广和应用服务业	32		60	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	取得方式
						直接	间接		
华能滨达(天津)综合能源服务有限公司(注33)	间接控股	天津市滨海新区	天津市滨海新区	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能宝达(天津)综合能源服务有限公司(注33)	间接控股	天津市宝坻区	天津市宝坻区	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
南京华能宁淳新能源有限公司(注33)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	120,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
太和华能能源发展有限公司(注33)	间接控股	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能(衢州)新能源有限公司(注33)	间接控股	浙江省衢州市	浙江省衢州市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能泰乐(唐山)绿色能源有限公司(注33)	间接控股	河北省唐山市	河北省唐山市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
天津津南华能津清新能源有限公司(注33)	间接控股	天津市津南区	天津市津南区	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能津清(唐山)汉沽管理区)新能源有限公司(注33)	间接控股	河北省唐山市	河北省唐山市	500,000 元	科技推广和应用服务业	100	100	100	设立或投资
华能中来沁水新能源有限公司(注33)	间接控股	山西省晋城市	山西省晋城市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能路电(重庆)新能源开发有限责任公司(注33)	间接控股	重庆市	重庆市	7,395,500 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能(郑州)光伏发电有限公司(注33)	间接控股	河南省郑州市	河南省郑州市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能发投(桐柏县)清洁能源有限公司(注33)	间接控股	河南省南阳市	河南省南阳市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能(开封)清洁能源有限公司(注33)	间接控股	河南省开封市	河南省开封市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能安国绿色能源有限公司(注33)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	17,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能博野县绿色能源有限公司(注33)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	21,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
汉川市华焱新能源开发有限公司 (注 33)	间接控股	湖北省孝感市	湖北省孝感市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
扬州诺碳新能源开发有限公司 (注 33)	间接控股	江苏省扬州市	江苏省扬州市	500,000 元	科技推广和应用服务业		100	100	设立或投资
华能 (台安) 能源开发有限公司 (注 33)	间接控股	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能 (金沙) 新能源发电有限责任公司 (注 33)	间接控股	贵州省毕节市	贵州省毕节市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能丽江二期 (云南) 能源有限公司 (注 33)	直接控股	云南省曲靖市	云南省曲靖市	2,960,000,000 元	电力、热力生产和供应业	51		51	设立或投资
华能汝宁 (河南) 能源有限公司 (注 33)	直接控股	河南省驻马店市	河南省驻马店市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能 (桂林) 综合能源服务有限公司 (注 33)	直接控股	广西壮族自治区桂林市	广西壮族自治区桂林市	500,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能花凉亭 (广德) 清洁能源有限责任公司 (注 33)	间接控股	安徽省宣城市	安徽省宣城市	100,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能万江 (沈阳) 能源开发有限公司 (注 1) (注 33)	间接控股	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	40,836,080 元	科技推广和应用服务业		58.17	75	设立或投资
华能 (周口) 清洁能源有限公司 (注 33)	间接控股	河南省周口市	河南省周口市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能保定综合能源有限公司 (注 1) (注 33)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	12,000,000 元	电力、热力生产和供应业		70	100	设立或投资
华能唐县新能源开发有限公司 (注 1) (注 33)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	12,000,000 元	专业技术服务业		70	100	设立或投资
华能 (田林) 新能源有限公司 (注 33)	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	设立或投资
浦北华能景顺金康新能源有限公司 (注 33)	间接控股	广西壮族自治区钦州市	广西壮族自治区钦州市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	设立或投资
华能 (平果) 新能源有限公司 (注 33)	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
华能(环江)新能源有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	广西壮族自治区河池市	广西壮族自治区河池市	100,000 元	电力、热力生产和供应业		85	100	设立或投资
华能(宾阳)新能源有限公司(注 33)	间接控股	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
上海华能新时代新能源有限公司(注 33)	间接控股	上海市闵行区	上海市闵行区	30,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	设立或投资
汝宁山海(驻马店)能源有限公司(注 33)	间接控股	河南省驻马店市	河南省驻马店市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		90	90	设立或投资
汝宁平蓝(驻马店)能源有限公司(注 33)	间接控股	河南省驻马店市	河南省驻马店市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		90	90	设立或投资
华能回龙圩新能源有限责任公司(注 33)	直接控股	湖南省永州市	湖南省永州市	100,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
华能(曲靖)储能有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	云南省曲靖市	云南省曲靖市	85,000,000 元	电力、热力生产和供应业		40.80	80	设立或投资
华能(河口)新能源有限责任公司(注 33)	间接控股	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	4,680,000 元	科技推广和应用服务业		100	100	设立或投资
博爱县中继新能源有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	河南省焦作市	河南省焦作市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		90	98.51	设立或投资
霍邱花电清洁能源有限责任公司(注 33)	间接控股	安徽省六安市	安徽省六安市	10,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能(南京江宁)新能源有限公司(注 33)	间接控股	江苏省南京市	江苏省南京市	316,000,000 元	电力、热力生产和供应业		60	60	设立或投资
如皋华悦新能源有限公司(注 33)	间接控股	江苏省南通市	江苏省南通市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能(济南槐荫区)新能源发电有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	15,020,000 元	电力、热力生产和供应业		80	100	设立或投资
华能(山东)能源销售有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	山东省济南市	山东省济南市	200,000,000 元	电力、热力生产和供应业		80	100	设立或投资
华能(肥城)发电有限公司(注 1)(注 33)	间接控股	山东省泰安市	山东省泰安市	39,698,000 元	电力、热力生产和供应业		80	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	取得方式
						直接	间接		
华能两江(重庆)新能源开发有限公司(注33)	间接控股	重庆市	重庆市	500,000元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能(天津)清洁能源有限公司(注1)(注33)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	54,000,000元	电力、热力生产和供应业	72	90	90	设立或投资
华能(德州市陵城区)清洁能源有限公司(注1)(注33)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	55,800,000元	电力、热力生产和供应业	68	85	85	设立或投资
华能宣信达(桐柏县)清洁能源有限公司(注33)	间接控股	河南省南阳市	河南省南阳市	500,000元	电力、热力生产和供应业	65	65	65	设立或投资
华能(台州黄岩)新能源开发有限公司(注33)	间接控股	浙江省台州市	浙江省台州市	200,000,000元	电力、热力生产和供应业	70	70	70	设立或投资
华能(泰顺)新能源开发有限公司(注33)	间接控股	浙江省温州市	浙江省温州市	10,000,000元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
吉安吉州区华能城控新能源有限责任公司(注33)	间接控股	江西省吉安市	江西省吉安市	500,000元	电力、热力生产和供应业	60	60	60	设立或投资
华能(道县)新能源有限责任公司(注33)	间接控股	湖南省永州市	湖南省永州市	100,000元	电力、热力生产和供应业	100	100	100	设立或投资
华能洮南新能源有限公司(注33)	间接控股	吉林省白城市	吉林省白城市	86,000,000元	电力、热力生产和供应业	60	60	60	设立或投资
长发新能源(注36)	间接控股	吉林省长春市	吉林省长春市	200,000,000元	电力、热力生产和供应业	51	51	51	非同一控制下的企业合并
华能(菏泽东明)电力智慧能源有限公司(注1)(注33)	间接控股	山东省菏泽市	山东省菏泽市	45,660,000元	电力、热力生产和供应业	72.8	91	91	设立或投资
华能(平原)清洁能源有限公司(注1)(注33)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	162,720,000元	电力、热力生产和供应业	72.00	90	90	设立或投资
华能(枣庄峰城区)新能源发电有限公司(注1)(注33)	间接控股	山东省枣庄市	山东省枣庄市	500,000元	电力、热力生产和供应业	80	100	100	设立或投资
华能(德州市德城区)清洁能源有限公司(注1)(注33)	间接控股	山东省德州市	山东省德州市	21,780,000元	电力、热力生产和供应业	80	100	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	取得方式
						直接	间接		
华能(枣庄山亭区)新能源有限公司(注1)(注33)	间接控股	山东省枣庄市	山东省枣庄市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		80	100	设立或投资
华能(漳州)热电有限责任公司(注33)	间接控股	福建省漳州市	福建省漳州市	100,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能(平乐)清洁能源有限责任公司(注33)	间接控股	广西壮族自治区桂林市	广西壮族自治区桂林市	5,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
华能(永新)抽水蓄能有限责任公司(注33)	直接控股	江西省吉安市	江西省吉安市	1,582,200,000 元	电力、热力生产和供应业	53		53	设立或投资
华能(萍乡)经开新能源有限责任公司(注1)(注33)	间接控股	江西省萍乡市	江西省萍乡市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		70	100	设立或投资
华能(乌拉特中旗)清洁能源有限责任公司(注33)	间接控股	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
石家庄清纜新能源科技有限公司(注33)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	100,000,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
石家庄能纜新能源科技有限公司(注33)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
枣强源合风力发电有限公司(注33)	直接控股	河北省衡水市	河北省衡水市	200,000,000 元	电力、热力生产和供应业	100		100	设立或投资
亿源广合新能源(注35)	间接控股	河北省衡水市	河北省衡水市	465,000,000 元	电力、热力生产和供应业		50	100	非同一控制下的企业合并
枣强亿源广合风力发电有限公司(“枣强亿源”)(注35)	间接控股	河北省衡水市	河北省衡水市	205,000,000 元	电力、热力生产和供应业		50	100	非同一控制下的企业合并
武昌亿源广合风力发电有限公司(“武昌亿源”)(注35)	间接控股	河北省衡水市	河北省衡水市	260,000,000 元	电力、热力生产和供应业		50	100	非同一控制下的企业合并
石家庄市昶阳清洁能源有限责任公司(注33)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资
阜平昶阳清洁能源开发有限公司(注33)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		100	100	设立或投资



子公司名称	子公司类型	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
						直接	间接		
乘誉新能源 (注 37)	间接控股	河北省石家庄市	河北省石家庄市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		95	95	非同一控制下的企业合并
涞源县隆能新能源科技有限责任公司 (“隆能新能源”) (注 37)	间接控股	河北省保定市	河北省保定市	350,000,000 元	电力、热力生产和供应业		95	100	设立或投资
浚县九域 (注 38)	间接控股	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	88,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	非同一控制下的企业合并
临颍县九域 (注 38)	间接控股	河南省漯河市	河南省漯河市	68,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	非同一控制下的企业合并
舞阳县九域 (注 38)	间接控股	河南省漯河市	河南省漯河市	66,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	非同一控制下的企业合并
华能 (乐业) 新能源有限公司 (注 33)	间接控股	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		88.89	88.89	设立或投资
华能 (广西融水) 清洁能源有限责任公司 (注 33)	间接控股	广西壮族自治区柳州市	广西壮族自治区柳州市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		90	90	设立或投资
华能 (三门峡市陕州区) 综合能源服务有限公司 (注 33)	间接控股	河南省三门峡市	河南省三门峡市	1,000,000 元	电力、热力生产和供应业		60	60	设立或投资
华能 (伊川县) 绿色能源开发有限公司 (注 33)	间接控股	河南省洛阳市	河南省洛阳市	50,000,000 元	电力、热力生产和供应业		60	60	设立或投资
华能 (三江) 新能源有限责任公司 (“三江新能源”) (注 39)	间接控股	广西壮族自治区柳州市	广西壮族自治区柳州市	500,000 元	电力、热力生产和供应业		90	100	设立或投资
华能临港 (太仓) 能源开发有限公司 (“临港 (太仓) 能源开发”) (注 40)	间接控股	江苏省苏州市	江苏省苏州市	30,000,000 元	电力、热力生产和供应业		51	51	设立或投资

注 1 间接持股的子公司系本公司通过本公司之子公司通过本公司对其持股比例通过本公司对其直接控股母公司的持股比例和其直接控股母公司对其持股比例确定；本公司对其表决权比例为其直接控股母公司对其的表决权比例。



- 注 2 根据公司章程，持有其剩余权益的另外一家股东将其与石洞口发电经营和财务政策相关的表决权委托本公司代为行使，因此本公司对石洞口发电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注 3 灌云清洁能源系本公司之全资子公司江苏能源开发之控股子公司。报告期内，江苏能源开发通过产权交易方式转让其所持灌云清洁能源有限公司 18%股权。本次交易完成后，江苏能源开发对灌云清洁能源有限公司的持股比例由 100%下降至 82%，但仍保留控制权。
- 注 4 根据江苏能源开发与持有南京燃机 27.38%权益的另一股东签署的一致行动函，本公司对南京燃机持有的表决权比例为 84.76%并拥有控制权。
- 注 5 济源能源销售为本公司之全资子公司华能河南能源销售有限公司（“河南能源销售”）之子公司。根据河南能源销售与济源能源销售另一股东签订的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对济源能源销售持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注 6 镇赉光伏为本公司之全资子公司吉林发电之子公司。根据吉林发电与镇赉光伏另一股东签订的投资合作协议书及公司章程，该股东在一定经营期限内享有固定经营收益，到期后放弃所有与股东相关的权利，因此本公司对镇赉光伏持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注 7 岱山海上风电为本公司之全资子公司浙江能源开发之子公司。根据浙江能源开发与持有岱山海上风电 35%权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在处理有关岱山海上风电章程中董事会、股东会决议事项时，与浙江能源开发保持一致。因此，本公司对岱山海上风电持有的表决权比例为 75%并拥有控制权。
- 注 8 通榆裕风新能源为本公司之全资子公司吉林发电之子公司。根据吉林发电与白城市通榆县能源开发有限公司所签署投资合作协议及通榆裕风新能源的公司章程约定，白城市通榆县能源开发有限公司对通榆裕风新能源在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与吉林发电保持一致，因此本公司对通榆裕风新能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注 9 庄河清洁能源为本公司持股 77.56%之子公司华能辽宁清洁能源有限责任公司（“辽宁清洁能源”）之子公司。根据辽宁清洁能源与持有庄河清洁能源权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对庄河清洁能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。
- 注 10 孝昌能源开发为本公司之子公司应城热电之子公司。根据应城热电与持有孝昌能源开发权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在



项目开发、经营计划、财务预算、财务政策制度、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对孝昌能源开发持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 11 2023 年，本公司及其子公司为发行基础设施投资定向资产支持票据/基础设施投资资产支持专项计划而设立了华闽（天津）能源、天津荆楚电力、龙兴电力科技、青岛华赢电力和华赣（天津）能源共 5 家合伙企业，根据合伙协议，本公司及其子公司持有表决权比例为 66.67%（三分之二），对上述合伙企业拥有控制权。其中：本公司之全资子公司华能（福建）能源开发持有华闽（天津）能源 2%股权，同时本公司之全资子公司华能（福建）能源销售持有华闽（天津）能源 18%股权，故本公司对华闽（天津）能源合计持股 20%；本公司持有天津荆楚电力 14.95%股权，同时本公司之全资子公司华能湖北能源销售有限责任公司（“湖北能源销售”）持有天津荆楚电力 15%股权，故本公司对天津荆楚电力合计持股 29.95%；本公司之全资子公司华能黑龙江发电有限公司（“黑龙江发电”）持有龙兴电力科技 5%股权，同时本公司之全资子公司华能黑龙江能源销售有限公司持有龙兴电力科技 15%股权，故本公司对龙兴电力科技合计持股 20%；本公司持股 80%之子公司山东发电持有青岛华赢电力 4%股权，同时山东发电全资子公司山东丝路持有青岛华赢电力 16.01%股权，故本公司对青岛华赢电力合计持股 16.01%；本公司持有华赣（天津）能源 2%股权，同时本公司之全资子公司江西能源销售持有华赣（天津）能源 18%股权，故本公司对华赣（天津）能源合计持股 20%。

注 12 间接持股的子公司系本公司发行基础设施投资定向资产支持票据/基础设施投资资产支持专项计划的项目公司，根据公司章程，该等项目公司由为发行基础设施投资定向资产支持票据/基础设施投资资产支持专项计划而设立的合伙企业控制，根据注 11 及注 24 本公司对前述合伙人企业拥有控制权，因此本公司对该等项目公司拥有控制权。

其中：本公司间接持股 20.12%之子公司天津吉通电力持有通榆电力 88%股权，同时本公司之全资子公司吉林发电持有通榆电力 12%股权，故本公司对通榆电力合计持股 29.71%；本公司持股 16%之子公司烟台华瑞电力持有烟台八角热电 99.99%股权，同时本公司持股 80%之子公司山东发电持有烟台八角热电 0.01%股权，故本公司对烟台八角热电合计持股 16.01%；本公司之全资子公司福建能源开发持有罗源发电 0.01%股权，同时本公司间接持股 20%之子公司华闽（天津）能源持有罗源发电 99.99%股权，故本公司对罗源发电合计持股 20.01%；本公司间接持股 20%之子公司南京如风电力持有如东八角 99.99%股权，同时本公司之全资子公司江苏能源开发持有如东八角 0.01%股权，故本公司对如东八角合计持股 20.01%；本公司持股 20.01%之子公司如东八角持有盐城大丰 100%股权，故本公司对盐城大丰持股 20.01%；本公司间接持股 20.01%之子公司



汕头勒门电力持有汕头海上风电 99.99%股权，同时本公司之全资子公司广东能源开发持有汕头海上风电 0.01%股权，故本公司对汕头海上风电合计持股 20.02%；本公司间接持股 16.01%之子公司青岛华赢电力持有莱芜发电 92.9%股权，故本公司对莱芜发电持股 14.87%；本公司间接持股 20%之子公司龙兴电力科技持有大庆热电 99.99%股权，同时本公司持全资子公司黑龙江发电持有大庆热电 0.01%股权，故本公司对大庆热电合计持股 20.01%；本公司持股 20%之子公司华赣（天津）能源持有安源发电 99.99%股权，同时本公司持有安源发电 0.01%股权，故本公司对安源发电合计持股 20.01%；本公司持股 25.02%之子公司天津应楚电力持有应城热电 99.99%股权，同时本公司持有应城热电 0.01%股权，故本公司对应城热电合计持股 25.03%；本公司持股 29.95%之子公司天津荆楚电力持有荆门热电 99.99%股权，同时本公司持有荆门热电 0.01%股权，故本公司对荆门热电合计持股 29.96%。”

注 13 根据本公司与其他股东的协议，其中一个股东将其拥有的北京热电 25%股权的表决权委托本公司代为行使，因此，本公司对北京热电持有的表决权比例为 66%。由于本公司拥有超过半数的表决权，根据其公司章程能够控制北京热电的经营和财务政策，因此本公司认为对北京热电拥有控制权。

注 14 根据本公司与持有巢湖发电 10%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在本公司作为巢湖发电第一大股东期间，在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，自此本公司的表决权已达到章程中规定的可以决定重大财务和经营决策的比例，因此，本公司认为对巢湖发电拥有控制权。

注 15 根据本公司之全资子公司江苏能源开发与苏州热电另两位股东签署的一致行动确认函，两位股东同意在江苏能源开发作为苏州热电第一大股东期间，在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与江苏能源开发保持一致，自此本公司的表决权达到章程中规定的可以决定重大财务和经营决策的比例，因此，本公司认为对苏州热电拥有控制权。

注 16 根据本公司与瑞金发电的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面行使提案权时与本公司保持一致，或促使其委派的董事在董事会行使表决权时与本公司委派的董事保持一致。因此，本公司认为对瑞金发电拥有控制权。

注 17 根据山东发电与如意煤电的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预算、财务政策制度、投融资管理、现



金及资产管理等经营及财务政策事务方面与山东发电保持一致，因此本公司对如意煤电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 18 如意巴基斯坦能源为本公司持股 80%之子公司山东发电之子公司，华能山东（香港投资）投资有限公司（“香港投资”）持有华能山东如意（香港）能源有限公司（“香港能源”）50%权益，香港投资与持有香港能源及其子公司 50%权益的另一股东签署一致行动函，该股东同意在香港能源及其子公司生产经营过程中涉及的重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与香港投资保持一致行动，因此本公司对香港能源及其子公司如意巴基斯坦能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 19 山西孝义能源为本公司之全资子公司华能山西能源销售有限公司（“山西能源销售”）的子公司。山西能源销售与持有山西孝义能源 49%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，因此，本公司对山西孝义能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 20 本公司与持有安阳热电 49%权益的另一股东签署的一致行动确认函，该股东同意在重大经营、筹资和投资及相关财务决策方面与本公司保持一致，因此，本公司对安阳热电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 21 中煤贵港和乐业风电为本公司之全资子公司华能广西清洁能源有限公司（“广西清洁能源”）之子公司。根据广西清洁能源与均持有中煤贵港和乐业风电 36%权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对中煤贵港和乐业风电持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 22 工投连云港为本公司之全资子公司江苏能源开发持股 51%之子公司，根据公司章程，江苏能源开发按照实缴出资比例行使表决权，截至 2025 年 12 月 31 日，江苏能源开发对工投连云港的实缴出资比例 55.71%，故本公司对工投连云港持有的表决权比例为 55.71%。

注 23 清化（博爱县）为本公司之全资子公司太行能源（河南）持股 90%之子公司，根据公司章程，太行能源（河南）按照实缴出资比例行使表决权，截至 2025 年 12 月 31 日，太行能源（河南）对清化（博爱县）的实缴出资比例 99.99%，故本公司对清化（博爱县）持有的表决权比例为 99.99%。

注 24 2024 年，本公司及其子公司为发行基础设施投资资产支持专项计划而设立了天津吉通电力、烟台华瑞电力、烟台应楚电力和汕头电力共 5 家合伙企业，根据合伙协议，本公司及其子公司持有表决权比例为 66.67%（三分之二），对上述合伙企业拥有控制权。其中：本公司之全资子公司吉林发电持有天津吉通电力 5.12%股权，同时吉林发电全资子公司吉林能源销售持有天津吉通电力 15%股权，故本公司对天



津吉通电力合计持股 20.12%；本公司之全资子公司江苏能源开发持有南京如风电力 5%股权，同时江苏能源开发全资子公司南京六合风电持有南京如风电力 15%股权，故本公司对南京如风电力合计持股 20%；本公司持股 80%之子公司山东发电持有烟台华瑞电力 4%股权，同时山东发电全资子公司山东丝路国际持有烟台华瑞电力 16%股权，故本公司对烟台华瑞电力合计持股 16%；本公司持有天津应楚电力 1%股权，同时本公司之全资子公司湖北能源销售持有天津应楚电力 24.02%股权，故本公司对天津应楚电力合计持股 25.02%；本公司之全资子公司广东能源开发持有汕头勒门电力 4.02%股权，同时广东能源开发全资子公司广东能源销售持有汕头勒门电力 15.99%股权，故本公司对汕头勒门电力合计持股 20.01%；注 25 德州发电为本公司持股 80%之子公司山东发电持股 76%之子公司，故本公司对德州发电的表决权比例为 76%；东平新能源为本公司持股 80%之子公司山东发电持股 70%之子公司，故本公司对东平新能源的表决权比例为 70%；烟台牟平新能源科技为本公司持股 80%之子公司山东发电持股 51%之子公司，故本公司对烟台牟平新能源科技的表决权比例为 51%，由于本公司拥有超过半数的表决权，根据其公司章程能够控制烟台牟平新能源科技的经营和财务政策，因此本公司认为对烟台牟平新能源科技拥有控制权；济南东泰热力为本公司持股 80%之子公司山东发电之全资子公司山东黄泰热力持股 60%之子公司，故本公司对济南东泰热力的表决权比例为 60%。

注 26 根据河北清洁能源与持有围场满族峰韵权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对围场满族峰韵持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。围场满族尚源为围场满族峰韵之全资子公司，故本公司对围场满族尚源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 27 根据河北清洁能源与持有围场满族火韵权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对围场满族火韵持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。围场满族塞韵为围场满族火韵之全资子公司，故本公司对围场满族塞韵持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 28 根据河北清洁能源与持有石家庄融清权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对石家庄融清持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。围场满族阳洁、晋州市昶阳新能源、广宗县承风新能源和曲周县峰创新能源为石家庄融清投之全资子公司，故本公司对围场满族阳洁、晋州市昶阳新能源、广宗县承风新能源和曲周县峰创新能源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。



注 29 根据江苏能源开发与持有紫来科技权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对紫来科技持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 30 根据福建能源开发与持有产投福州热力 39%权益的另一股东签署的一致行动函，该股东同意在项目开发、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面与本公司保持一致。因此，本公司对产投福州热力持有的表决权比例为 90%并拥有控制权。

注 31 承德荣建为本公司全资子公司河北清洁能源通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，承德新羿为承德荣建的全资子公司。

注 32 上述公司是本公司及本公司之子公司从第三方通过资产收购取得的子公司。除在建工程、固定资产外无其他业务和资产，上述收购亦不涉及及员工，因此在收购日无法有任何产出。本公司于收购完成日无法将前述资产与其他投入及过程进行整合以形成产出。鉴于此，管理层判断，上述收购不构成会计目的的企业合并，而以资产收购进行相关会计处理。

注 33 上述子公司为本公司及本公司之子公司设立或投资的公司，自本年起开展相关生产经营业务，于本年新纳入合并范围。

注 34 漳州能源为本公司之全资子公司福建能源之子公司。2025 年 2 月 27 日与持有漳州能源 50%权益的另一位股东漳州九龙江古雷发展集团有限公司签订一致行动协议，对漳州能源形成控制，漳州能源由合营企业转为福建能源开发之子公司。

注 35：忆源广合新能源为本公司之全资子公司河北清洁能源之子公司。2025 年 7 月 1 日，河北清洁能源与持有忆源广合新能源 50%权益的另一位股东中车山东风电有限公司签订一致行动协议，对忆源广合新能源形成控制，忆源广合新能源由合营公司转化为河北清洁能源子公司。枣强忆源、武邑忆源为河北忆源全资子公司，故本公司对枣强忆源、武邑忆源持有的表决权比例为 100%并拥有控制权。

注 36：长发新能源为本公司之全资子公司吉林发电之子公司。长发新能源为本公司新投资的合营企业，2025 年 12 月 30 日吉林发电与持有长发新能源 50%权益的另一位股东长春市长发电力建设有限公司签订一致行动协议，对长发新能源形成控制，长发新能源由合营公司转化为吉林发电子公司。

注 37：秉誉新能源为本公司之全资子公司河北清洁能源之子公司。秉誉新能源未实际出资，2025 年 12 月 29 日秉誉新能源完成章程变更，变更后河北清洁能源持有其 95%股权，将其纳入合并范围。隆能新能源为秉誉新能源全资子公司，故本公司对隆能新能源持有的表决权比例为 100%并



拥有控制权。

注 38：河南清洁能源取得了浚县九域、临颖县九域及舞阳县九域的 51% 股权。2025 年 12 月 11 日，上述公司完成交割，交割完成后河南清洁能源持上述公司 51% 股权，对其形成控制，将其纳入合并范围。

注 39：三江新能源为本公司之全资子公司华能（桂林）综合能源服务有限公司（“桂林综合能源”）持股 90% 之子公司，根据公司章程，桂林综合能源按照实缴出资比例行使表决权，截至 2025 年 12 月 31 日，桂林综合能源实际出资比例为 100%，故本公司对三江新能源表决权比例为 100%。

注 40：临港（太仓）能源开发为江苏能源开发持股 51% 之子公司，根据公司章程，江苏能源开发按照实缴出资比例行使表决权，截至 2025 年 12 月 31 日，江苏能源开发对临港（太仓）能源开发的实缴出资比例为 51%，故本公司对临港（太仓）能源开发持有的表决权比例为 51%，由于本公司拥有超过半数的表决权，根据其公司章程能够控制临港（太仓）能源开发的经营和财务政策，因此本公司认为对临港（太仓）能源开发拥有控制权。

本公司管理层认为，上表所列的主要子公司对集团的本年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

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
珞璜电厂	40%	146,217,183	-102,552,100	1,113,160,941
北京热电	59%	333,413,154	-316,295,105	3,260,639,193
华赣（天津）能源	80%	137,021,244	-157,856,516	3,066,210,702
天津荆楚电力	70.05%	-15,078,457	-62,075,006	1,367,053,880



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
瑞金发电	50%	289,588,148	-57,734,943	1,712,580,724
天津应楚电力	74.98%	-11,278,060	-36,768,630	1,557,171,574
山东发电	20%	1,218,514,366	-504,103,487	18,934,866,597
辽宁清洁能源	22.44%	26,725,341	-4,722,419	1,661,158,214
华国（天津）能源	80%	175,584,000	-124,726,282	3,842,481,777
龙兴电力科技	80%	183,082,359	-79,149,245	2,414,639,246
天津吉通电力	79.88%	115,043,032	-110,422,366	4,966,973,624
南京如风电力	80%	506,136,784	-170,000,000	8,353,739,851
汕头勒门电力	79.99%	187,763,307	-99,883,810	5,186,806,195

* 上述子公司归属于少数股东的损益和期末少数股东权益余额包括子公司合并报表中归属于少数股东份额，而少数股东持股比例仅列示了持有子公司股权的少数股东所持比例。



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					期初余额						
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
珞璜电厂	1,517,037,952	2,136,302,650	3,653,340,602	757,453,617	112,984,682	870,438,299	1,573,917,928	2,493,353,867	4,067,271,795	976,676,120	464,034,256	1,440,710,376
北京热电	1,302,040,340	5,227,184,108	6,529,224,448	873,217,901	129,499,440	1,002,717,341	1,651,595,697	4,837,762,093	6,489,357,790	870,880,153	120,984,174	991,864,327
华能(天津)能源	1,213,985,681	2,795,054,071	4,009,039,752	155,130,092	21,165,011	176,295,103	1,029,834,120	3,058,767,480	4,088,601,600	200,597,188	22,509,335	223,106,523
天津荆楚电力	529,104,339	1,611,364,150	2,140,468,489	187,132,193	1,714,164	188,846,357	562,952,559	1,655,479,147	2,218,431,706	186,059,823	1,899,689	187,959,512
瑞金发电	866,354,818	5,672,070,054	6,538,424,872	1,527,949,723	2,460,691,591	3,988,641,314	1,245,052,902	6,166,630,190	7,411,683,092	1,821,433,017	2,740,481,713	4,561,914,730
天津应楚电力	616,537,641	1,722,463,827	2,339,001,468	239,581,671	22,649,719	262,231,390	692,108,223	1,634,688,813	2,326,797,036	176,141,848	24,681,356	200,823,204
山东发电	17,518,832,311	66,950,946,283	84,469,778,594	30,081,832,137	25,052,364,308	55,134,196,445	18,011,583,954	59,899,935,105	77,911,519,059	26,030,293,288	23,995,119,995	50,025,413,283
辽宁清源能源	2,425,816,354	17,234,331,745	19,660,148,099	2,689,042,510	10,275,522,405	12,964,564,915	2,201,948,831	17,016,795,742	19,218,744,573	2,762,234,981	9,878,533,710	12,640,768,691
华能(天津)能源	1,411,638,341	3,929,089,068	5,340,727,409	397,739,201	12,797,114	410,536,315	1,542,758,922	3,613,226,787	5,155,985,709	413,693,565	13,666,093	427,359,658
龙兴电力科技	688,149,367	2,430,104,161	3,118,253,528	569,822,673	31,661,666	601,484,339	643,924,294	2,343,351,672	2,987,275,966	489,799,502	35,575,240	525,374,742
天津吉通电力	440,647,133	5,498,712,872	5,939,360,005	294,238,169		294,238,169	513,437,249	5,468,384,977	5,981,822,226	344,104,341		344,104,341
南京如风电力	3,560,318,997	6,723,329,376	10,283,648,373	310,781,561	97,618,920	408,400,481	2,912,671,450	7,108,340,194	10,021,011,644	383,493,318	98,599,322	482,094,640



子公司名称	期末余额					期初余额						
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
汕头勒门电力	215,332,178	7,052,987,627	7,268,319,805	621,951,980	83,129,771	705,081,751	298,479,282	7,229,947,610	7,528,426,892	968,272,475	85,907,696	1,054,180,171

子公司名称	本期金额					上期金额						
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
珞璜电厂	4,702,261,072	365,542,958	365,542,958	1,239,365,002	5,491,806,976	285,241,087	285,241,087	900,678,451				
北京热电	5,570,844,908	565,107,041	565,107,041	995,253,967	5,459,647,706	595,659,331	595,659,331	809,855,812				
华能（天津）能源	2,542,026,952	171,278,322	171,278,322	475,437,030	2,780,640,265	117,558,119	117,558,119	501,280,265				
天津荆楚电力	987,933,061	-21,534,986	-21,534,986	240,170,197	1,312,482,545	62,323,565	62,323,565	235,869,636				
瑞金发电	5,234,341,897	654,554,184	654,554,184	1,935,885,609	5,612,961,043	651,897,540	651,897,540	1,589,188,723				
天津应楚电力	923,006,400	-15,040,666	-15,040,666	254,093,377	1,137,698,626	-7,855,643	-7,855,643	122,991,666				
山东发电	27,957,124,962	1,880,202,314	1,637,285,587	9,152,139,788	33,636,118,455	1,681,041,744	1,836,174,124	7,937,906,893				
辽宁清洁能源	1,350,120,822	101,199,069	101,199,069	1,101,129,778	1,110,030,433	-85,473,807	-85,473,807	213,855,943				
华能（天津）能源	2,717,790,805	417,868,591	417,868,591	624,000,386	3,043,495,561	350,138,205	350,138,205	738,975,662				
龙兴电力科技	1,443,898,901	183,092,823	183,092,823	376,697,961	1,470,678,953	165,782,079	165,782,079	397,405,368				
天津吉通电力	401,620,384	113,546,546	113,546,546	402,950,334	671,671,014	334,929,747	334,929,747	635,853,529				
南京如风电力	1,162,225,940	506,167,195	506,167,195	532,816,560	1,276,478,424	546,556,398	546,556,398	583,982,310				
汕头勒门电力	564,677,982	187,770,473	187,770,473	511,953,563	589,450,692	414,231,181	414,231,181	484,746,949				



(二) 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

1、 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

其他本公司在子公司的股东权益份额发生变化且未影响控制权的交易，具体请参见附注五、（四十三）。

(三) 在合营企业或联营企业中的权益

	期末余额	期初余额
合营企业		
-不重要的合营企业	2,970,893,865	2,924,660,837
联营企业		
-重要的联营企业	18,593,995,644	18,059,317,557
-不重要的联营企业	4,134,682,576	3,970,994,356
小计	25,699,572,085	24,954,972,750
减：减值准备	309,072,139	309,072,139
合计	25,390,499,946	24,645,900,611

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	注册资本
				直接	间接		
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	注册资本
				直接	间接		
深圳能源 (1)	广东省深圳市	广东省深圳市	各种常规能源和新能源的开发、生产、购销；投资和经营能提高能源使用效益的高科技产业	25.02	-	权益法	4,757,389,916
华能财务 (2)	河北省雄安新区	河北省雄安新区	吸收成员单位存款；对成员单位办理贷款	20	-	权益法	7,000,000,000
邯峰发电 (2)	河北省邯郸市	河北省邯郸市	电力的生产和供应	40	-	权益法	1,975,000,000
集团燃料 (2)	河北省雄安新区	河北省雄安新区	煤炭批发经营；进出口业务；仓储服务；经济信息咨询	50	-	权益法	3,000,000,000
海南核电	海南省海口市	海南省海口市	核电站的建设、运营和管理；生产、销售电力及相关产品	30	-	权益法	5,173,109,200
石岛湾核电 (2)	山东省威海市	山东省威海市	核电站项目的筹建；电力、热力生产和供应业为主	22.50	-	权益法	6,243,000,000
天成融资租赁 (2)	天津市	天津市	融资租赁业务	20	-	权益法	4,050,000,000

注 (1) 深圳能源为深圳证券交易所上市公司，财务数据请参见其公开披露的财务报表。

注 (2) 华能集团之子公司。

2、重要联营企业的主要财务信息

下表列示了本公司及其子公司重要联营企业的主要财务信息，这些联营企业的主要财务信息是在按投资时公允价值为基础的的调整以及统一会计政策调整后的金额。此外，下表还列示了这些财务信息：



	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	华能财务	邯峰发电	华能财务	邯峰发电
流动资产	34,063,327,633	965,677,081	32,573,750,215	929,097,305
非流动资产	26,322,455,582	1,574,127,432	25,099,630,620	1,629,854,770
资产合计	60,385,783,215	2,539,804,513	57,673,380,835	2,558,952,075
流动负债	50,311,912,000	346,301,529	47,694,065,826	365,135,086
非流动负债	66,814,945	13,718,334	53,962,891	64,218,335
负债合计	50,378,726,945	360,019,863	47,748,028,717	429,353,421
净资产	10,007,056,270	2,179,784,650	9,925,352,118	2,129,598,654
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	10,007,056,270	2,179,784,650	9,925,352,118	2,129,598,654
按持股比例计算的净资产份额	2,001,411,255	871,913,860	1,985,070,423	851,839,462
调整事项		293,082,348		293,082,348
对联营企业权益投资的账面价值	2,001,411,255	1,164,996,208	1,985,070,423	1,144,921,810
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入	1,270,226,842	2,366,437,422	1,498,456,526	2,450,493,637
净利润	564,204,160	187,945,426	904,949,417	176,706,639
其他综合收益	-2,500,000		-	-



	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	华能财务	邯峰发电	华能财务	邯峰发电
综合收益总额	561,704,160	187,945,426	904,949,417	176,706,639
本期收到的来自联营企业的股利	96,000,000	63,614,390	68,000,000	61,490,126
	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	集团燃料	海南核电	集团燃料	海南核电
流动资产	7,783,963,738	2,555,403,032	7,287,854,209	2,452,600,698
非流动资产	2,677,429,129	15,293,963,305	2,909,403,331	16,369,368,101
资产合计	10,461,392,867	17,849,366,337	10,197,257,540	18,821,968,799
流动负债	6,182,548,376	5,900,984,033	5,644,631,709	4,685,630,390
非流动负债	232,068,718	6,919,013,164	666,736,385	8,988,402,330
负债合计	6,414,617,094	12,819,997,197	6,311,368,094	13,674,032,720
净资产	4,046,775,773	5,029,369,140	3,885,889,446	5,147,936,079
少数股东权益	448,300,527		414,933,419	
归属于母公司股东权益	3,598,475,246	5,029,369,140	3,470,956,027	5,147,936,079
按持股比例计算的净资产份额	1,799,237,623	1,508,810,742	1,735,478,014	1,544,380,823
调整事项	16,520,862	14,075,800	16,520,862	14,075,800



	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	集团燃料	海南核电	集团燃料	海南核电
对联营企业权益投资的账面价值	1,815,758,485	1,522,886,542	1,751,998,876	1,558,456,623
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入	2,142,760,193	3,584,995,951	57,365,937,117	3,853,462,662
净利润	137,333,085	25,550,607	-4,733,449	158,757,848
其他综合收益	-1,364,813		-1,943,695	-
综合收益总额	135,968,272	25,550,607	-6,677,144	158,757,848
本期收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	石岛湾核电	天成融资租赁	石岛湾核电	天成融资租赁
流动资产	2,644,693,818	19,611,642,182	20,566,686	17,644,600,275
非流动资产	23,133,929,710	47,453,310,549	19,169,876,715	44,922,927,534
资产合计	25,778,623,528	67,066,952,731	19,190,443,401	62,567,527,809
流动负债	5,689,119,021	26,540,262,272	5,653,639,206	24,733,256,485
非流动负债	13,764,513,518	30,502,481,824	7,258,313,550	28,345,804,245
负债合计	19,453,632,539	57,042,744,096	12,911,952,756	53,079,060,730
净资产	6,324,990,989	10,024,208,635	6,278,490,645	9,488,467,079



	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	石岛湾核电	天成融资租赁	石岛湾核电	天成融资租赁
少数股东权益		1,739,283,245		1,739,283,248
归属于母公司股东权益	6,324,990,989	8,284,925,390	6,278,490,645	7,749,183,831
按持股比例计算的净资产份额	1,423,122,973	1,656,985,078	1,412,660,395	1,549,836,765
调整事项				
对联营企业权益投资的账面价值	1,423,122,973	1,656,985,078	1,412,660,395	1,549,836,765
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	不适用	不适用	不适用	不适用
营业收入		2,801,417,058		2,838,518,359
净利润	46,500,345	1,132,095,017		1,188,857,499
其他综合收益				
综合收益总额	46,500,345	1,132,095,017		1,188,857,499
本期收到的来自联营企业的股利		106,944,855		100,516,602

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	期初余额/上期金额
合营企业:		



	期末余额/本期金额	期初余额/上期金额
投资账面价值合计	2,970,893,865	2,924,660,837
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	321,245,206	313,123,408
—其他综合收益		
—综合收益总额	321,245,206	313,123,408
联营企业：		
投资账面价值合计	4,134,682,576	3,970,994,356
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	12,453,043	2,125,754
—其他综合收益	-2,734,737	9,240,849
—综合收益总额	9,718,306	11,366,603

4、合营企业或联营企业发生的超额亏损

合营企业或联营企业名称	累积未确认的前期累计损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
天津煤气化	-655,422,991	-6,431,684	-661,854,675
边海铁路	-15,456,592	-18,057,628	-33,514,220
合计	-670,879,583	-24,489,312	-695,368,895



九、 政府补助

(一) 报告期末按应收金额确认的政府补助

应收款项的期末余额 140,569,446 元。

于 2025 年 12 月 31 日，其他应收款中包含应收政府补助款余额为人民币 140,569,446 元，主要为购煤补贴、供热补贴和环保补贴等补贴款，经查看政府文件并根据历史回收补贴款情况判断，回收风险较低。

(二) 涉及政府补助的负债项目

于 2025 年 12 月 31 日，涉及政府补助的负债项目如下：

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期转入其他收益金额	其他减少	期末余额	与资产相关/与收益相关
递延收益	1,382,558,094	292,473,718	218,245,343	5,291,177	1,451,495,292	与资产相关
递延收益	21,863,380	69,277,553	31,216,339		59,924,594	与收益相关
合计	1,404,421,474	361,751,271	249,461,682	5,291,177	1,511,419,886	/



(三) 计入当期损益的政府补助

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助		
计入其他收益	218,245,343	252,206,177
与收益相关的政府补助		
计入其他收益	943,691,374	-59,065,480
计入营业外收入	10,016,454	7,813,014
合计	1,171,953,171	200,953,711

十、与金融工具相关的风险

(一) 金融工具的风险

1、金融工具风险

本公司及其子公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括市场风险（包括汇率风险、价格风险和利率风险）、信用风险及流动性风险。本公司及其子公司的主要金融工具包括货币资金、衍生金融工具、其他权益工具投资、借款、应收票据及应收账款、应付票据及应付账款和应付债券。与这些金融工具相关的风险，以及本公司及其子公司为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

公司在董事会战略委员会和风险管理领导小组的领导下对包括财务风险在内的各种风险进行管理，并制定了风险管理的一般原则和针对特殊风险的管理政策。根据风险重要程度落实至公司各个层面进行识别和确认，定期汇总分析，保持良好的交流渠道。

中新电力及其子公司和香港能源之子公司如意巴基斯坦能源面临与在中国境内经营的实体不同的金融风险，具有一系列的控制措施将风险带来的成本以及控制风险的成本保持在一个可接受的水平。管理层对风险管理进行持续评估以保证达到风险与控制的平衡。中新电力及其子公司和香港能源之子公司如意巴基斯坦能源具有书面确定的政策及财务授权的权限并定期审核。该类财务权限通过设定企业合同和投资的审批权限以降低和消除经营风险。



2、 市场风险

(1) 汇率风险

本公司及其子公司于中国境内经营的实体存在长期外币借款，因而存在汇率风险。中新电力及其子公司所面临的汇率风险主要是由于其功能货币（新加坡元）外的美元货币资金、应收款项、应付款项及应付债券所带来的汇率风险。香港能源之子公司如意巴基斯坦能源所面临的汇率风险主要是由于其功能货币（巴基斯坦卢比）外的美元货币资金、长期应收款、应付款项及长期借款所带来的汇率风险。本公司及其子公司密切关注利率和外汇市场，以降低汇率风险。

于 2025 年 12 月 31 日，其他参数不变的情况下，如果人民币对美元的汇率降低/提高 5%（2024 年 12 月 31 日：5%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币 17.83 万元（确认 2024 年度收益/损失：人民币 171.40 万元）。上述披露的敏感性区间是基于对过去一年相关汇率变动趋势的观察。

于 2025 年 12 月 31 日，其他参数不变的情况下，如果巴基斯坦卢比对美元的汇率降低/提高 5%（2024 年 12 月 31 日：5%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币 1 亿元（确认 2024 年度损失/收益：人民币 0.73 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于管理层的经验及对未来的预期做出的。

于 2025 年 12 月 31 日，其他参数不变的情况下，如果新加坡元对美元的汇率降低/提高 10%（2024 年 12 月 31 日：10%），本公司及其子公司将会进一步确认汇兑收益/损失人民币 0.01 亿元（确认 2024 年度收益/损失：人民币 0.07 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于管理层的经验及对未来的预期做出的。

中新电力及其子公司所面临的汇率风险也来自于其主要使用美元购买燃料以及使用美元偿还长期借款。中新电力及其子公司使用远期外汇合同对其未来外币燃料采购合同所带来的预计汇率风险进行套期。详细情况请参见附注五、（二）。

香港能源及其子公司所面临的汇率风险主要来自于使用美元偿还长期借款。根据香港能源之子公司如意巴基斯坦能源与巴基斯坦中央购电局和巴基斯坦电力监管委员会确定的电价浮动机制，如巴基斯坦卢比对美元的汇率上升/下降，则电价相应下浮/上调，以此来规避巴基斯坦卢比对美元的汇率变动。



（2）价格风险

本公司及其子公司购买燃料面临价格风险。需特别说明的是中新电力及其子公司采用燃料掉期合同对燃料价格风险进行套期并将其划分为现金流量套期。详细请参见附注五、（二）。

权益工具投资价格风险是指本公司及其子公司持有的以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产的公允价值变动风险。详见附注五、（十三）。

（3）利率风险

本公司及其子公司的利率风险主要来源于借款。浮动利率的借款使本公司及其子公司面临着现金流量利率风险。中新电力及其子公司已经与银行签订掉期合同，以对冲部分由于利率变动所带来的现金流量风险。

本公司及其子公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比率。于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司短期借款及长期借款按固定利率和浮动利率披露见附注五、（二十四）及（三十四）。

本公司及其子公司持续监控利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及尚未付清的以浮动利率计算的带息债务利息支出，并对财务业绩产生不利影响。管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，包括在预计未来加息/减息时增加/减少固定利率长期债务。

于 2025 年 12 月 31 日，在其他参数不变的情况下，如果人民币借款的利率提高/降低 50 个基点（2024 年 12 月 31 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 10.99 亿元（2024 年度：增加/减少人民币 10.78 亿元）；如果美元借款的利率提高/降低 50 个基点（2024 年 12 月 31 日：50 个基点），利息费用将会分别增加/减少人民币 0.22 亿元（2024 年度：增加/减少人民币 0.29 亿元）。上述披露的敏感性区间是基于对过去一年相关利率变动趋势的观察。中新电力及其子公司通过签订浮动利率转换为固定利率的掉期合约对冲其一项借款的现金流量利率风险，具体参见附注五、（二）及（二十五）。



3、 信用风险

信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款、其他应收款、委托贷款、长期应收款和对子公司借款。对子公司借款所面临的重大信贷风险列示于资产负债表中的其他流动资产及其他非流动资产。

本公司及其子公司的货币资金存放于受监管的银行及金融机构，其中一大部分现金及现金等价物存放于一家为本公司关联方的非银行金融机构。本公司拥有该非银行金融机构的董事席位并行使董事职责，通常预期银行存款不存在重大信用风险。该等资产的最大信用风险的披露见附注十二、（八）。

对于应收账款，本公司及其子公司中国境内的大多数电厂均销售电力给该电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。存在最大与应收账款账面价值相等的信用风险，有关应收账款集中度风险的披露见附注五、（四）。该等电厂定期与各自相关的电网公司进行沟通并对应收款项余额进行持续监控，确保在财务报表中已提取足够的坏账准备。

根据财政部，国家发改委，国家能源局于 2020 年 1 月联合下发的财建〔2020〕4 号《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，可再生能源电价补贴结算流程进一步简化，所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算。没有具体的结算到期日。董事会认为，所有相关申请流程将在适当的时候完成，并且考虑到过去电网公司没有坏账经历，并且此类补贴由中国政府提供资金，应收补贴款可以完全收回。2020 年 1 月 20 日，财政部、国家发展改革委、国家能源局印发了《可再生能源电价附加资金管理办法》（财建〔2020〕5 号），同时明确 2012 年印发的《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》废止。新办法明确了按照以收定支的原则，由财政部确定新增可再生能源发电补贴总额，国家发改委、能源局确定各类需补贴的可再生能源发电项目新增装机规模。同时，纳入年度建设规模管理范围的存量项目经电网企业审核后纳入补助项目清单，并明确了纳入补助项目清单的具体条件。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司大部分相关项目已获批可再生能源补贴，部分项目正在申请审批中。

中新电力及其子公司获得的收入主要来自于由 EnergyMarketCompanyPte.Ltd-EMC 运营的新加坡国家电力市场，预计不会有高信贷风险。他们的收入还主要来自零售



电力给家庭和各个行业的商业领域。新加坡子公司还与新加坡政府相关主体签订了就某些海水淡化项目相关的建设—经营—移交协议，该项目已处于经营阶段并已确认相对应的合同资产。预计该新加坡政府相关主体不会产生高信贷风险。

本公司之境外子公司如意巴基斯坦能源电费及租金收入均来自巴基斯坦中央电力采购局（CPPA-G）。本公司之子公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，详见附注五、（四）及附注五、（七）。

应收融资租赁款主要来自新加坡企业客户和 CPPA-G。由于前述当地企业和政府机构拥有良好的信用记录且未发生历史信用损失，本公司认为这些应收款项具有较低的信用风险和违约风险。CPPA-G 的融资租赁应收款由巴基斯坦政府根据该融资协议提供主权担保。本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收融资租赁款的预期信用损失。评估过程中考虑了巴基斯坦政府 0.03% 的违约风险。本年确认的与融资租赁应收款有关的预期信用损失，参见附注五、（十一）。

对于应收账款、其他应收款及合同资产，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额，使用准备矩阵计算其预期信用损失准备。除应收售电款项电力销售外，本公司的历史信用损失经验并未表明不同客户群的损失模式存在显著差异，基于逾期状态的损失准备未在本公司的不同客户群之间进一步区分。除非信用风险显著增加，本公司对其他应收款的损失准备金的计量金额等于未来 12 个月的预期信用损失。

就子公司的借款，本公司能够定期取得全部子公司的财务报表，评估其经营成果和现金流量，以降低该等借款的信贷风险。

本公司之境外子公司中新电力与银行和金融机构等交易对手方签订衍生工具合同，交易对方须有良好的信用评级，本公司及其子公司管理层并不预期交易对方会无法履行义务。



4、 流动性风险

流动性风险管理主要为确保本公司及其子公司有能力及按时支付所有负债。流动性储备包括每月末为偿还债务可供提取的信贷额度和现金及现金等价物。

本公司及其子公司通过生产经营资金收入及授信额度来保持灵活的资金供应。

资产负债表日后 12 个月之内需要支付的金融负债已经列示在资产负债表中的流动负债中。

2025 年 12 月 31 日

项目	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3-4 年	4-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计
长期借款	33,946,158,243	26,763,381,052	25,660,122,904	18,582,563,585	14,384,076,708	97,596,768,845	216,933,071,337
应付债券	3,479,175,375	1,398,457,665	5,397,294,197	11,784,278,527	3,327,623,215	37,146,619,826	62,533,448,805
长期应付款	43,373,980	151,902,788	72,329,619	71,365,281	68,431,748	1,733,491,007	2,140,894,423
合计	37,468,707,598	28,313,741,505	31,129,746,720	30,438,207,393	17,780,131,671	136,476,879,678	281,607,414,565

2024 年 12 月 31 日

项目	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3-4 年	4-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计
长期借款	36,753,095,992	32,801,688,972	22,534,790,056	16,497,088,483	14,345,106,302	93,247,626,652	216,179,396,457
应付债券	9,797,896,342	2,375,746,165	5,126,721,111	6,039,867,579	3,158,037,929	28,369,299,671	54,867,568,797
长期应付款	43,336,916	220,292,090	146,578,979	67,005,810	66,041,472	1,382,819,204	1,926,074,471



项目	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3-4 年	4-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计
合计	46,594,329,250	35,397,727,227	27,808,090,146	22,603,961,872	17,569,185,703	122,999,745,527	272,973,039,725

衍生金融负债未折现合同现金流量详见附注五、（二十五）。

5、 资本管理

本公司及其子公司的资本管理目标是保障本公司及其子公司能持续营运，以为股东和其它权益持有人提供回报，同时维持最佳的资本结构以减低资金成本。

本公司及其子公司利用负债比率管理资本结构。此比率按照负债总额（流动负债和非流动负债之和）除以资产总额（如合并资产负债表列示）计算。本公司及其子公司 2025 年度和 2024 年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。本公司及其子公司 2025 年 12 月 31 日负债比率为 65.26%（2024 年 12 月 31 日：65.40%）。



(二) 套期业务风险管理

1、 公司开展套期业务进行风险管理

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
商品套期保值业务	采用天然气固定价格互换合约管理天然气的预期采购面临的价格风险。	本公司之子公司为燃气机组，因此需要对天然气进行采购，其预期采购存在价格变动风险。	本公司之子公司生产所需天然气与天然气固定价格互换合约中对应的天然气相同，套期工具（天然气互换合约）和被套期项目（天然气的预期采购）的基础变量相同，本公司之子公司通过定性分析，确定套期工具与被套期项目的数量比例为 1: 1。	预期套期高度有效	相应套期活动有效对冲了天然气预期采购的价格风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核算。
外汇套期保值业务	采用美元固定汇率互换合约管理以美元结算的燃料采购及美元债还本付息所面临的价格风险和汇率风险。	本公司之子公司为燃气机组，因此需要对天然气进行采购，采购结算币种为美元；本公司之子公司存在美元债需还本付息。因此预期未来美元汇率存在变动风险。	本公司之子公司采购天然气所需美元以及美元债还本付息所需美元与外汇互换合约中对应的美元金额相同，套期工具（外汇互换合约）和被套期项目（美元需求）的基础变量相同，本公司之子公司通过定性分析，确定套期工具与被套期项目的数量比例为 1: 1。	预期套期高度有效	相应套期活动有效对冲了美元预期换汇的价格风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核算。
贷款利率套期保值业务	采用多头利率互换合约管理浮动利率债务造成的风险。	目前本公司之子公司借款为浮动利率借款，预期未来利率存在上涨风险。	本公司之子公司利率互换合约中，换入浮动利率金额与浮动利率借款的借款利息相同，套期工具（利率互换合约）和被套期项目（浮动利息需求）的基础变量相同，本公司之子公司通过定性分析，确定套期工具与被套期项目的数量比例为 0.8: 1。	预期套期高度有效	相应套期活动有效对冲了浮动利率上涨风险，针对此类套期活动本公司之子公司采用现金流量套期进行核算。

2、 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

项目	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源
套期风险类型		
商品价格风险	不适用	2025 年当期开展的套期业务中，均为有效套期，未发现重大无效套期情况。套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。
汇率风险	不适用	2025 年当期开展的套期业务中，均为有效套期，未发现重大无效套期情况。套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。
利率风险	不适用	2025 年当期开展的套期业务中，存在因被套期项目未能全额提款导致的无效套期部分，其余均为有效套期。套期有



效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。

(三) 金融资产转移

1、因转移而终止确认的金融资产

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
银行承兑票据	贴现	1,043,101,214	
银行承兑票据	背书	33,046,156	
合计		1,076,147,370	

2、继续涉入的转移金融资产

项目	金融资产转移的方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
银行承兑票据	贴现	47,590,814	47,590,814
银行承兑票据	背书	22,995,836	22,995,836
商业承兑票据	贴现	410,000,000	410,000,000
合计		480,586,650	480,586,650

其他说明：

本公司认为，就上述应收票据背书及转让，本公司及其子公司保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的资产和负债。上述票据转移后，本公司及其子公司不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

十一、公允价值的披露

(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
◆持续的公允价值计量				
衍生金融资产				
-用作套期的衍生工具		27,230,714		27,230,714
其他权益工具投资			481,759,793	481,759,793



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
持续以公允价值计量的资产总额		27,230,714	481,759,793	508,990,507
衍生金融负债				
-用作套期的衍生工具		981,128,822		981,128,822
持续以公允价值计量的负债总额		981,128,822		981,128,822

(二) 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

在活跃市场中交易的金融工具的公允价值根据资产负债表日的市场报价确定。当报价可实时和定期从证券交易所、交易商、经纪、业内人士、定价服务者或监管机构获得，且该报价代表基于公平交易原则进行的实际和常规市场交易报价时，该市场被视为活跃市场。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行卖盘价。此等金融工具列示在第一层级。于 2025 年 12 月 31 日，无列入第一层级的公允价值计量的资产和负债。

(三) 持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

没有活跃市场的金融工具的公允价值利用估值技术确定。估值技术尽量利用可获得的可观测市场数据，尽量少依赖主体的特定估计。当确定某项金融工具的公允价值所需的所有重大数据均为可观测数据时，该金融工具列入第二层级。如一项或多项重大资料并非基于可观测市场资料获得，则该金融工具列入第三层级。

确定金融工具价值的特定估值技术包括：

- 外汇远期合约和燃料掉期合约基于同类型工具的市场报价或交易商报价。
- 利率掉期合约的公允价值根据可观测收益率曲线，按估计未来现金流量的现值计算。

列入第二层级的金融工具包括外汇远期合约、燃料掉期合约、利率掉期合约。



(四) 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

持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析如下：

列入第三层级的金融工具主要是本公司及其子公司持有的未上市股权投资。本公司及其子公司对重大投资采用上市公司比较法估值技术确定其公允价值。本公司及其子公司对赣龙铁路使用主要的不可观察输入值为平均市净率和缺乏流动性折扣。平均市净率越高，公允价值越高，折扣越高，公允价值越低。

(五) 持续的第三层次公允价值计量项目，上年年末与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

1、 持续的第三层次公允价值计量项目的调节信息

如下为第三层次公允价值计量的重要不可观察输入值概述：

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间
其他权益工具投资	481,759,793	上市公司比较法	平均市净率	0.62 至 1.23
			缺乏流动性折扣	18.05%至 19.85%

若平均市净率增加/减少 10%，将导致本公司其他权益工具投资公允价值增加/减少人民币 21,853,309 元；若流动性折价增加/减少 10%，将导致本公司其他权益工具公允价值减少/增加人民币 4,812,878 元。

持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
其他权益工具投资		
期初余额	589,919,597	642,923,145
本期增加	1,000,000	
本期售出	105,000	
公允价值变动计入其他综合收益	-109,054,804	-53,003,548
期末余额	481,759,793	589,919,597



(六) 其他

本公司及其子公司认为应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产和长期应收款扣除减值准备、应付票据及应付账款、其他应付款、短期借款及其他流动负债的账面价值与其公允价值基本一致。作为披露目的金融负债的公允价值的估计按合同规定未来的现金流量以本公司及其子公司可以获得的类似金融工具的现行市场利率折现计算。

于 2025 年 12 月 31 日，长期借款（包括一年内到期部分）与应付债券（包括一年内到期部分）的公允价值分别约为人民币 1,861.51 亿元和 519.75 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,821.19 亿元和人民币 468.05 亿元）。于 2025 年 12 月 31 日，此等债务的账面价值分别约为人民币 1,863.87 亿元和 519.75 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,837.78 亿元和人民币 456.96 亿元）。

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	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 (%)
华能集团	河北省	实业投资经营及管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力 - 热力的生产、销售；从事信息、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产及销售	3,527,698.29 万人民币	13.95	13.95
华能开发	河北省	投资建设经营管理电厂，开发投资经营以出口为主的其他相关企业	45,000 万美元	32.28	32.28

本公司的母公司情况的说明：

华能集团所持股份中包括华能集团之两家注册于香港的全资子公司持 H 股比例约为 3.85%；华能集团之一家境内基金天津华人投资管理有限公司华能结构调整 1 号基金持 A 股比例约为 0.19%。

本企业最终控制方是华能集团。

(二) 本公司的子公司情况

本公司及其子公司的情况详见附注八、（一）。



(三) 本企业的合营和联营企业情况

重要合营或联营公司的基本情况和相关信息下详见附注八、（三）。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
集团燃料及其子公司	本公司之联营公司及华能集团之子公司
华能财务	本公司之联营公司及华能集团之子公司
清能院	本公司之联营公司及华能集团之子公司
长江环保	本公司之联营公司及华能集团之子公司
邯峰发电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
天津煤气化	本公司之联营公司及华能集团之子公司
霞浦核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
石岛湾核电	本公司之联营公司及华能集团之子公司
天成融资租赁	本公司之联营公司及华能集团之子公司
瑞宁航运	本公司之联营公司及华能集团之子公司
供应链平台	本公司之联营公司及华能集团之子公司
五里埃煤业	本公司之联营公司
珞渝环保	本公司之联营公司
苏高新能源	本公司之联营公司
古雷能源	本公司之联营公司
石粉公司	本公司之联营公司
东山中石油	本公司之联营公司
金水湖供水	本公司之联营公司
新港江北	本公司之联营公司
时代航运	本公司之合营公司
营口港	本公司之合营公司
江苏南通发电	本公司之合营公司
济宁华源	本公司之合营公司
瑞安华瓯	本公司之联营公司
兴港电力	本公司之联营公司
山东鲁意	本公司之合营公司
吉林可再生	本公司之合营公司
鲁银新能源	本公司之联营公司



(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
华能新能源股份有限公司及其子公司	同系子公司
华能核电开发有限公司及其子公司	同系子公司
绿色煤电有限公司及其子公司	同系子公司
华能（天津）煤气化发电有限公司	同系子公司
北方联合电力有限责任公司及其子公司	同系子公司
华能澜沧江水电股份有限公司及其子公司	同系子公司
华能内蒙古东部能源有限公司及其子公司	同系子公司
华能陕西发电有限公司及其子公司	同系子公司
华能宁夏能源有限公司及其子公司	同系子公司
华能甘肃能源开发有限公司及其子公司	同系子公司
华能西藏雅鲁藏布江水电开发投资有限公司及其子公司	同系子公司
华能能源交通产业控股有限公司及其子公司	同系子公司
华能煤业有限公司及其子公司	同系子公司
中国华能集团燃料有限公司及其子公司	同系子公司
华能资本服务有限公司及其子公司	同系子公司
中国华能财务有限责任公司	同系子公司
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司（合并）及其子公司	同系子公司
华能置业有限公司及其子公司	同系子公司
中国华能集团香港有限公司及其子公司	同系子公司
西安热工研究院有限公司及其子公司	同系子公司
华能集团技术创新中心有限公司	同系子公司
北京市昌平华能培训中心及其子公司	同系子公司
华能曹妃甸港口有限公司	同系子公司
河北邯峰发电有限责任公司	同系子公司
华能招标有限公司	同系子公司
华能松原热电有限公司	同系子公司
华能（大连）能源科技有限责任公司	同系子公司
中国华能集团香港财资管理控股有限公司及其子公司	同系子公司
天津华能杨柳青热电实业有限公司及其子公司	同系子公司
华能工融一号（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	同系子公司
华能工融二号（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）及其子公司	同系子公司
华能长江环保科技有限公司及其子公司	同系子公司
华能核能技术研究院有限公司	同系子公司
华能江苏能源开发有限公司及其子公司	同系子公司



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
海宁华能科创创业投资合伙企业（有限合伙）及其子公司	同系子公司
华能招采数字科技有限公司	同系子公司

其他说明：

*同系子公司为华能集团子公司中本公司及其子公司外的其他公司。附注十二、（五）、附注十二、（六）、附注十二、（七）和附注十二、（八）披露时，将既是联营公司又是同系子公司的交易额和余额列示在本公司之同系子公司披露。

（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	本期发生额	获批的交易额度 (如适用)	是否超过交 易额度(如 适用)	上期发生额
本公司之合 营公司	购买燃料和运力	325,438,619	不适用	否	648,220,722
本公司之联 营公司	购买燃料和运力	1,530,598,341	不适用	否	1,533,586,937
同系子公司	购买燃料和运力	51,552,427,527	75,000,000,000	否	64,851,279,590
本公司之合 营公司	采购辅助设备和产品	1,046,851	不适用	否	
本公司之联 营公司	采购辅助设备和产品		不适用	否	16,471,789
华能集团	采购辅助设备和产品		不适用	否	
同系子公司	采购辅助设备和产品	1,193,330,661	2,100,000,000	否	948,338,912
同系子公司	购买碳减排资源及相 关服务	30,380,075	1,300,000,000	否	75,467,251
本公司之合 营公司	购买碳减排资源及相 关服务	18,844,277	不适用	否	
同系子公司	购买热力产品及相关 服务	134,430,180	200,000,000	否	129,244,617
同系子公司	其他采购	129,963,745	不适用	否	103,034,919
本公司之合 营公司	接受技术服务、工程 承包及其他服务	2,604,254	不适用	否	7,646,536
华能集团	接受技术服务、工程 承包及其他服务	307,510	5,500,000,000	否	314,753
同系子公司	接受技术服务、工程 承包及其他服务	2,245,258,122		否	2,754,030,432
合计		57,164,630,162			71,067,636,458



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
华能集团	提供技术服务、工程承包及其他服务	130,245,848	148,691,258
华能开发	提供技术服务、工程承包及其他服务	516,259	346,627
同系子公司	售热	80,168,246	53,070,995
同系子公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	656,149,718	574,449,608
同系子公司	煤炭运输及装卸	2,361,790	7,364,765
同系子公司	销售碳减排资源及相关服务	164,045,494	11,840,000
同系子公司	其他销售		30,010
本公司之合营公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	147,116,044	118,465,115
本公司之合营公司	出售燃料和运力	443,157,684	641,952,717
本公司之联营公司	售热	44,865,137	49,018,382
本公司之联营公司	提供技术服务、工程承包及其他服务	4,556,956	
本公司之联营公司	其他销售		8,066,693

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

与关联方的交易均以交易双方同意的价格和条款执行，按照一般商务条款或更佳条款，参考普遍的地方市场条件定价。

2、 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

委托方/ 出包方名称	受托方/ 承包方名称	受托/承包 资产类型	受托/承包起 始日	受托/承包终止 日	托管收益/承 包收益定价 依据	本期确认的托管收益 /承包收益
本公司之 联营企业	华能国际	电力资产、 非电资产	2025/1/1	2025/12/31	注 1	11,484,705
华能集团	华能国际	电力资产、 非电资产	2024/1/1	2026/12/31	注 1	7,116,204
同系子公 司	华能国际	电力资产、 非电资产	2025/1/1	2025/12/31	注 1	276,839,473
本公司之 合营企业	华能国际	电力资产、 非电资产	2025/1/1	2025/12/31	注 1	25,320,755

关联托管/承包情况说明：

注：委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装



机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机量而厘定。

本公司委托管理/出包情况表：

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
华能国际	华能集团	电力资产、非电资产	2024/1/1	2026/12/31	注 1	12,283,556
华能国际	同系子公司	电力资产、非电资产	2023/1/1	2025/12/31	注 1	61,407,547

关联管理/出包情况说明：

注：委托管理电力资产和受托管理电力资产管理费用的标准主要参考本公司单位装机容量的管理成本及委托管理电力资产和受托管理电力资产的装机量而厘定；而委托管理煤炭资产管理费用的标准主要参考华能集团过往相关单位煤矿产能的管理成本，以及委托管理煤炭资产目前尚处于建设期可收取的管理费而厘定。

3、 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
华能集团	办公楼	1,111,085	717,773
本公司之合营公司	土地	6,612,371	6,612,390
同系子公司	办公楼	9,882,289	10,401,286
同系子公司	机器设备	696,836	710,698
合计		18,302,581	18,442,147



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值资产租赁的租金费用	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值资产租赁的租金费用	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			
华能开发	机器设备	47,947,112					47,947,112							
华能开发	土地			1,577,958	1,392,347				1,488,639	863,156				
华能开发	办公楼						7,958,557							
华能集团	办公楼	1,233,600					1,233,600							
同系子公司	办公楼	87,488,931		75,037,055	1,789,431		84,566,678		79,438,838	4,237,848			134,127	
同系子公司	机器设备	422,604					58,408							
合计		137,092,247		76,615,013	3,181,778		141,764,355		80,927,477	5,101,004			134,127	



4、 关联担保情况

本公司作为担保方：

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
同系子公司	18,108,465	2023/12/5	2027/5/15	否

注：集团燃料曾就瑞宁航运与工银金融租赁有限公司的货船融资租赁业务提供担保，海南发电按照持有的瑞宁航运的股权比例 40%提供反担保。截至 2025 年 12 月 31 日，海南发电对集团燃料的反担保金额为人民币 18,108,465 元。

关联担保情况说明：

2025 年，本公司无作为被担保方的关联方担保情况。

5、 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
华能集团	65,950,000	2025/11/28	2028/11/28	无
同系子公司	24,691,325,361	2021/3/1	2038/12/26	无
偿还				
同系子公司	23,332,151,170	2016/9/6	2025/12/31	无

6、 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	7,038,558	10,104,165

7、 其他关联交易

项目	本期金额	上期金额
贷款利息支出		
华能集团	17,822,830	10,314,980
本公司之合营公司	10,513,367	
同系子公司	439,477,283	734,057,128



项目	本期金额	上期金额
委托贷款利息收入		
本公司之合营公司		3,531,057
同系子公司	383,632	
关联方向本公司之子公司投入资本		
同系子公司	148,405,760	125,496,100
对外投资		
同系子公司	18,000,000	230,175,000
本公司之联营公司	191,700,000	567,668,900
本公司之合营公司	116,740,585	465,575,000
收回委托贷款		
本公司之合营公司		70,000,000
同系子公司	10,000,000	
信托贷款利息支出		
同系子公司	464,104,000	418,579,003
提供委托贷款		
同系子公司	59,900,000	
处置联营公司股权		
同系子公司	5,657,030	

(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		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	同系子公司	63,820,462		18,740,184	-
	本公司之联营公司	10,456,699		37,004,767	-
	本公司之合营公司	103,321,708		111,617,770	-
预付账款	本公司之联营公司	168,215,764		191,349,045	-
	本公司之合营公司	16,252,113			
	同系子公司	715,417,421		687,253,117	-
	华能集团	893,181			
其他应收款	华能集团	76,444,160		129,051,089	-
	华能开发	701,067		307,579	-
	同系子公司	569,184,646		341,198,581	-
	本公司之合营公司	63,187,348		55,453,682	-
	本公司之联营公司	1,193,464		2,483,794	-



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收股利	本公司之合营公司	107,500,000		238,376,771	-
	本公司之联营公司	8,471,868		3,593,585	-
其他流动资产	同系子公司	65,036,979		5,603,078	-
长期应收款	同系子公司	2,161,013		2,473,426	-
一年内到期的非流动资产	同系子公司	324,337		292,032	-
在建工程	同系子公司	9,857,532		258,661,088	-
其他非流动资产	同系子公司	12,270,317			

注：截至 2025 年 12 月 31 日，公司对同系子公司的其他流动资产包括委托贷款 49,940,248 元，已于 2026 年 2 月 10 日及 2026 年 2 月 12 日归还本金和资金占用利息（年化利率：2.4%-2.8%）。

2、应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	华能集团		5,001,857
	同系子公司	10,854,573,738	9,704,666,127
应付票据	同系子公司	2,928,387,691	1,058,387,780
	联营企业		200,000,000
应付账款	华能集团	16,719	
	同系子公司	6,640,292,920	5,967,929,131
	本公司之合营公司	100,319,937	77,109,691
	本公司之联营公司	45,281,661	48,779,995
合同负债	华能集团	24,180,279	41,158,026
	华能开发		1,254,945
	同系子公司	25,432,122	55,727,547
其他应付款	本公司之联营公司	3,505,113	201,343
	华能集团	17,970,474	20,894,105
	华能开发	4,413,244	1,751,355
其他非流动负债（包含一年内到期）	同系子公司	2,656,646,577	2,637,117,331
	本公司之合营公司	1,992,465	-
	本公司之联营公司	3,677,358	
其他非流动负债（包含一年内到期）	同系子公司	874,917,223	1,389,576,558
其他流动负债	同系子公司	129,592,982	125,197,946
长期借款（包含一年内到期）	华能集团	890,425,683	824,558,426



项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	同系子公司	11,094,792,612	10,867,897,974
	本公司之合营公司	189,180,826	178,698,734
租赁负债	同系子公司	28,882,973	35,727,101
长期应付款	同系子公司	112,576,574	

(七) 关联方承诺

以下为公司及其子公司于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的与关联方有关的承诺事项：

1、资本性支出承诺

	期末账面余额	期初账面余额
华能集团	1,065,000	
同系子公司	2,557,953,296	1,148,278,082
本公司之联营公司	2,980,000	
合计	2,561,998,296	1,148,278,082

2、燃料及运力采购承诺

	期末账面余额	期初账面余额
同系子公司	2,984,801,929	5,059,689,667
本公司之合营公司	85,103,168	142,191,872
本公司之联营公司	833,861,266	764,975,879
合计	3,903,766,363	5,966,857,418

(八) 其他

项目	本期金额	上期金额
存放于华能财务的活期存款	14,535,524,339	14,471,065,236

于 2025 年 12 月 31 日，上述存款的年利率为 0.15%至 1.95%（2024 年 12 月 31 日：0.35%至 2.75%）。2025 年全年于华能财务处收取的利息金额人民币 158,228,278 元。与华能财务发放委托贷款、开具电子票据及履约保函等业务相关的手续费金额人民



币 22,605,724 元，与华能财务承兑的汇票手续费金额为人民币 390,654 元。

十三、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1、资本性支出承诺事项

本公司及其子公司于 2025 年 12 月 31 日主要与发电设施的建设工程及更新改造工程项目有关的并未在资产负债表上确认的已签约工程合同合计约为人民币 613.54 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 649.33 亿元）。

2、燃料采购承诺

本公司及其子公司于 2025 年 12 月 31 日主要的燃煤采购合同承诺约为人民币 150.40 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 166.08 亿元）。

此外，本公司及其子公司与供应商签订的其他长期燃料（天然气）供应协议仅规定了最低、最高或预计采购量，并约定相关合同终止条件。天然气相关采购承诺如下：

		期末账面余额	
	期间	采购量	预计单位价格
江苏省天然气销售有限公司	2026	602 万立方米/月	2.61 元/立方米
	2026	408 万立方米/月	2.87 元/立方米
	2026	964 万立方米/月	2.61 元/立方米
中国石油天然气股份有限公司	2026	3,319 万立方米/年	2.91 元/立方米
	2025-2035	62,000 万立方米/年*	2.85 元/立方米
	2026	4,872 万立方米/月	2.87 元/立方米
	2026	6,505 万立方米/月*	2.76 元/立方米
中海石油气电集团有限责任公司	2026	119 万立方米/月*	2.5 元/立方米
	2023-2026	2.22 亿立方米/年*	2.66 元/立方米
北京市燃气集团有限责任公司	2025-2028	165,336 万立方米/年	2.27-2.45 元/立方米



		期末账面余额	
漳州市古雷华润燃气有限公司	2026	19,975 立方米/年	3.24 元/立方米
其他供应商			
	2026	107.16-127.16BBtu**/天	约 95,000 元/BBtu
	2027	107.16-127.16 BBtu**/天	约 95,000 元/BBtu
	2028	107.16-131.40 BBtu**/天	约 83,000 元/BBtu
	2029	60.00-102.40 BBtu**/天	约 103,000 元/BBtu
	2030	60 BBtu**/天	约 107,000 元/BBtu

*此处为最高采购量，其余为最低或预计采购量（若无特别说明）。

**BBtu 为 10 亿英国热量单位。

(二) 或有事项

1、资产负债表日存在的重要或有事项

本公司对外提供担保事项

	期末账面余额	期初账面余额
	本公司	本公司
对 SSPL 的债券提供担保	2,108,640,000	4,313,040,000
对华能云南滇东能源有限责任公司贷款提供担保	416,485,836	418,000,000
对云南滇东雨汪能源有限公司贷款提供担保	960,498,027	853,930,052

上述担保对本公司的经营无重大财务影响。

本公司子公司之间的担保情况参见附注五、（三十四）。

2、公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

华能盛东如东海上风电 400MW 海上风电场项目船舶触碰损害责任纠纷

公司所属盛东如东海上风电负责建设、运营 400MW 海上风电场项目。2019 年 4 月 18 日，盛东如东海上风电与中交第三航务工程局有限公司（“中交三航局”）签订施工合同，由中交三航局承担海上风电场的工程建设施工并负责施工安全管理。2019 年 8 月 1 日，中交三航局与南通市海洋水建工程有限公司（“南通水建”）签订《船



舶租赁合同》，约定中交三航局租赁由南通水建提供的“稳强 8 号”轮作为施工作业船舶进行施工，租用期间“稳强 8 号”轮和在船人员的安全由南通水建负责。

2019 年 9 月 22 日，“稳强 8 号”轮在南通沿海盛东如东 400MW 海上风电场 32# 桩基附近海域锚泊抗台，受风、浪、潮影响，锚钢索断裂，走锚并触碰南通港洋口港区陆岛通道管线桥。事故造成管线桥、所承载管线和“稳强 8 号”轮不同程度受损，构成较大等级水上交通事故。

上述事故衍生出三起诉讼案件，案涉标的额约人民币 7.03 亿元，盛东如东海上风电与其他多家企业作为共同被告。结合律师的专业意见，盛东如东海上风电已从多方面论证不应承担任何侵权责任，考虑到涉案标的较大，其他主体可能享有海事赔偿责任限制等情况，盛东如东海上风电就此事项于 2023 年计提预计负债人民币 0.70 亿元。2024 年 4 月，上海海事法院对本案作出一审判决，判令盛东如东海上风电公司无责任。原告不服一审判决，提起上诉申请二审。2024 年 9 月，上海市高级人民法院进行二审判决，裁定驳回上诉，维持原判。

2025 年 5 月，盛东如东海上风电收到再审申请书、应诉通知书等材料。

2025 年 8 月，中华人民共和国最高人民法院出具民事裁定书，驳回原告的再审申请。

2025 年 11 月，原告向上海市人民检察院提起抗诉申请，2026 年 1 月 22 日，盛东如东收到上海市人民检察院受理通知书，案件进入审查阶段。

盛东如东海上风电认为，目前案件仍存在较大不确定性，盛东如东海上风电暂不转回 2023 年计提的预计负债。

十四、资产负债表日后事项

(一) 利润分配情况

公司 2025 年利润分配预案是：按照每普通股人民币 0.40 元（含税）向股东派发 2025 年度的股息。公司现有普通股 15,698,093,359 股，应付股息约为人民币 627,923.73 万元。该议案已经公司董事会审议通过，并将提交公司年度股东会审议。

十五、其他重要事项

(一) 分部信息

1、报告分部的确定依据与会计政策

本公司董事和一些高级管理人员-高级管理层行使主要经营决策制定者的职能。高级管理层审阅本公司及其子公司内部报告，以评价经营分部的业绩及分配资源。本公司基于该类内部报告确定经营分部。



本公司的经营分部分为中国电力分部、境外电力分部和其他分部。中国电力分部在中国投资、建设、经营管理电厂。境外电力分部在新加坡及巴基斯坦投资、建设、经营管理电厂以及向市场销售电力。其他分部主要在中国经营港口和运输业务。

高级管理层基于经调整的当期税前利润评价分部业绩。该经调整的当期税前利润剔除了其他权益工具投资的股利收益，对华能财务的投资收益以及总部行使集中管理与资源分配职能有关的经营成果。

经营分部资产不包括预付所得税、递延所得税资产、对华能财务的投资、其他权益工具投资以及不归属于任何经营分部的与总部行使集中管理与资源分配职能有关的资产（“总部资产”），经营分部负债不包括当期所得税负债、递延所得税负债以及不归属于任何经营分部的与总部行使集中管理与资源分配职能有关的负债（“总部负债”）。上述不符合经营分部定义的资产及负债列示为分部资产及分部负债调节至资产负债表中总资产及总负债之调节项。

2、 报告分部的财务信息

2025 年度：

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
总收入	206,072,541,312	22,885,790,215	975,968,805	229,934,300,332
分部间交易收入			-646,242,377	-646,242,377
对外交易收入	206,072,541,312	22,885,790,215	329,726,428	229,288,057,955
分部经营成果	20,312,464,977	2,971,496,364	397,322,527	23,681,283,868
利息收入	150,013,232	203,431,898	1,139,112	354,584,242
利息费用	-6,183,412,946	-821,864,392	-69,826,372	-7,075,103,710
资产减值损失	-2,017,701,165	572,796		-2,017,128,369
信用减值损失	-129,988,077	19,389,492		-110,598,585
折旧及摊销费用	-26,417,049,019	-829,624,263	-269,552,497	-27,516,225,779
处置非流动资产的净损失	-68,334,082	22,712,673	17,712	-45,603,697
合营及联营企业投资收益	688,849,607		318,815,793	1,007,665,400
所得税费用	-3,727,101,760	-397,893,523	-13,884,005	-4,138,879,288



2024 年度：

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
总收入	220,032,753,748	25,217,949,174	986,371,542	246,237,074,464
分部间交易收入			-686,150,966	-686,150,966
对外交易收入	220,032,753,748	25,217,949,174	300,220,576	245,550,923,498
分部经营成果	14,119,297,608	3,657,055,555	377,483,092	18,153,836,255
利息收入	198,388,517	403,128,858	4,401,262	605,918,637
利息费用	-6,743,867,022	-952,217,299	-90,375,637	-7,786,459,958
资产减值损失	-1,628,629,514	-85,510,864		-1,714,140,378
信用减值损失	28,423,920	24,583,540	-39,226,236	13,781,224
折旧及摊销费用	-24,810,208,617	-742,928,291	-284,218,399	-25,837,355,307
处置非流动资产的净损失	-584,141,161	-1,446,283	-23,052	-585,610,496
合营及联营企业投资收益	755,079,306		299,524,167	1,054,603,473
所得税费用	-3,369,478,395	-594,571,279	-12,516,656	-3,976,566,330

	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	总计
2025 年 12 月 31 日				
分部资产	556,294,327,380	39,069,838,503	10,752,931,749	606,117,097,632
其中：				
非流动资产(不含金融资产、递延所得税资产)本年增加	63,211,326,947	499,260,957	174,518,688	63,885,106,592
对联营公司投资	14,643,542,543		5,774,652,283	20,418,194,826
对合营公司投资	1,844,261,856		1,126,632,009	2,970,893,865
分部负债	-378,269,519,589	-15,335,400,272	-2,662,311,219	-396,267,231,080
2024 年 12 月 31 日				
分部资产	528,529,486,359	41,577,644,606	10,530,302,728	580,637,433,693
其中：				
非流动资产(不含金融资产、递延所得税资产)本年增加	69,243,346,994	274,749,460	45,345,887	69,563,442,341
对联营公司投资	14,160,764,332		5,575,405,019	19,736,169,351
对合营公司投资	1,962,702,063		961,958,774	2,924,660,837
分部负债	-360,122,761,593	-18,846,796,095	-1,819,179,892	-380,788,737,580

将分部经营结果调节至税前利润：



	本期发生额	上期发生额
分部经营结果	23,681,283,868	18,153,836,255
调节项：		
与总部有关的亏损	-156,612,500	-252,206,059
华能财务投资收益	112,840,832	183,721,085
其他权益工具投资的投资收益	6,430,099	760,993
税前利润	23,643,942,299	18,086,112,274

将分部资产调节至总资产：

	期末账面余额	期初账面余额
分部资产	606,117,097,632	580,637,433,693
调节项：		
对华能财务的投资	2,001,411,255	1,985,070,423
递延所得税资产	2,810,399,945	3,256,059,471
预付当期所得税	182,305,221	149,538,763
其他权益工具投资	481,759,793	589,919,597
总部资产	196,853,047	224,732,013
合并资产负债表中总资产	611,789,826,893	586,842,753,960

将分部负债调节至总负债：

	期末账面余额	期初账面余额
分部负债	-396,267,231,080	-380,788,737,580
调节项：		
当期所得税负债	-984,097,646	-872,056,839
递延所得税负债	-1,703,211,148	-1,711,661,531
总部负债	-317,204,885	-422,471,640
合并资产负债表中总负债	-399,271,744,759	-383,794,927,590



3、 其他说明

	报告分部合计	总部	对华能财务的投资收益	总计
2025 年度				
营业收入	229,288,057,955			229,288,057,955
利息费用	-7,075,103,710			-7,075,103,710
折旧及摊销费用	-27,516,225,779	-17,686,883		-27,533,912,662
资产减值损失	-2,017,128,369			-2,017,128,369
信用减值损失	-110,598,585			-110,598,585
处置非流动资产的净损失	-45,603,697			-45,603,697
合营及联营企业投资收益	1,007,665,400		112,840,832	1,120,506,232
所得税费用	-4,138,879,288			-4,138,879,288
2024 年度				
营业收入	245,550,923,498			245,550,923,498
利息费用	-7,786,459,958			-7,786,459,958
折旧及摊销费用	-25,837,355,307	-38,703,914		-25,876,059,221
资产减值损失	-1,714,140,378			-1,714,140,378
信用减值损失	13,781,224			13,781,224
处置非流动资产的净损失	-585,610,496			-585,610,496
合营及联营企业投资收益	1,054,603,473		183,721,085	1,238,324,558
所得税费用	-3,976,566,330			-3,976,566,330

地区信息：

(1) 外部收入位于下列国家中：

	本期发生额	上期发生额
中国	206,402,267,740	220,332,974,324
巴基斯坦、新加坡	22,885,790,215	25,217,949,174
合计	229,288,057,955	245,550,923,498

本公司及其子公司对外交易收入的区域划分是依据电力输送、产品销售以及服务提供的所在地确定的。



(2) 非流动资产（不含金融资产及递延所得税资产）位于下列国家中：

	期末账面余额	期初账面余额
中国	487,862,983,347	456,484,407,339
巴基斯坦、新加坡	22,290,310,849	22,007,430,751
合计	510,153,294,196	478,491,838,090

(3) 本公司及其子公司对外交易收入中比例等于或大于 10%的主要客户资料如下：

	2025 年度		2024 年度	
	金额	比例	金额	比例
国网山东省电力公司	30,905,605,526	13%	34,219,109,258	14%

2025 年，本公司及其子公司对同受国家电网有限公司控制下属电网公司的收入比例约占对外部客户总收入 80%（2024 年：81%）。

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

十六、母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1、按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	2,334,221,154	3,055,520,092
1 至 2 年	192,788,145	
2 至 3 年		421,339,933
3 至 4 年	421,339,933	19,200
小计	2,948,349,232	3,476,879,225
减：坏账准备	46,998,299	
合计	2,901,350,933	3,476,879,225



2、按坏账计提方法分类披露

2025 年

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	584,727,083	19.83	46,998,299	8.04	537,728,784
按组合计提坏账准备	2,363,622,149	80.17			2,363,622,149
合计	2,948,349,232	100.00	46,998,299		2,901,350,933

2024 年

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	3,476,879,225	100.00			3,476,879,225
合计	3,476,879,225	100.00			3,476,879,225

按单项计提坏账准备：

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备
营口经济技术开发区华源热力供暖有限公司	584,727,083	46,998,299	8.04	部分无法收回		
合计	584,727,083	46,998,299				

按单项计提坏账准备的说明：

本公司本年末按单项计提坏账准备的主要为对存在债务困难的供热客户的应收款。



按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率	整个存续期预期信用损失
应收电费	2,043,928,161		
应收热费	319,693,988		
合计	2,363,622,149		

按组合计提坏账准备的说明：

(i) 截至 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日止 12 个月期间按组合计提坏账准备的确认标准及说明：

根据本公司的产品类型和客户类型情况，本公司以应收电费、应收热费及其他款项三类组合评估信用减值损失。

(ii) 截至 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日止 12 个月期间应收账款预期信用损失的评估：

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应收账款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。

违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。基于违约损失率，2025 年 12 月 31 日本公司对未逾期的未计提坏账准备的应收账款和已逾期的未计提坏账准备的应收账款进行评估，未发现重大的逾期信用损失。

3、坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款		46,998,299				46,998,299
合计		46,998,299				46,998,299



4、按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于 2025 年 12 月 31 日,余额前五名的应收账款分析如下:

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	应收账款坏账准备期末余额
营口经济技术开发区华源热力供暖有限公司	584,727,083	19.83	46,998,299
国网山东省电力有限公司	513,274,179	17.41	
国网河北省电力有限公司	476,998,178	16.18	
国网上海市电力有限公司	397,501,157	13.48	
国网辽宁省电力有限公司	360,448,932	12.23	
合计	2,332,949,529	79.13	46,998,299

(二) 其他应收款

项目列示

项目	期末余额	期初余额
应收股利	488,613,517	1,130,632,001
其他应收款项	635,628,851	684,857,683
合计	1,124,242,368	1,815,489,684

1、应收股利

(1) 应收股利

项目 (或被投资单位)	期末余额	期初余额
华能(台前)清洁能源有限公司	17,247,783	
华能辽宁清洁能源有限责任公司		217,351,926
华能湖南苏宝顶风电有限责任公司		46,953,535
华能玉门风电有限责任公司		41,501,941
华能湖南连坪风电有限责任公司	28,042,071	22,512,230
华能湖南桂东风电有限责任公司		18,480,682
华能(长沙)新能源有限责任公司		16,484,081
华能湖南江口风电有限责任公司		15,276,213
华能汝州清洁能源有限责任公司	6,394,940	6,394,940
黄冈市科恒新能源有限公司		6,215,656
华能临湘新能源有限责任公司		5,000,000



项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
常德市宏悦新能源有限公司	2,145,395	2,145,395
华能河北清洁能源有限责任公司		1,708,856
华能（娄底）新能源有限责任公司		1,474,665
华能台前风电有限公司	37,020,634	34,882,680
华能威海发电有限责任公司		149,774,924
华能淮阴发电有限公司	98,641,920	98,641,920
华能驻马店风电有限责任公司		105,811,583
淮阴二	131,222,697	131,222,697
华能榆社发电有限责任公司	31,100,861	31,100,861
上海时代航运有限公司	107,500,000	141,000,000
山东华鲁海运有限公司	29,297,216	36,697,216
合计	488,613,517	1,130,632,001

（2）重要的账龄超过 1 年的应收股利

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
淮阴二	131,222,697	131,222,697
上海时代航运有限公司	107,500,000	141,000,000
华能威海发电有限责任公司		149,774,924
华能驻马店风电有限责任公司		105,811,583

2、其他应收款项

（1）按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	406,101,455	481,476,880
1 至 2 年	49,588,700	1,589,270,774
2 至 3 年	1,580,812,765	347,204,243
3 至 4 年	343,752,236	3,727,889
4 至 5 年	1,200,175	1,454
5 年以上	44,163,498	53,166,421
减：坏账准备	1,789,989,978	1,789,989,978
合计	635,628,851	684,857,683



(2) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初余额
应收统贷统还款项	1,881,303,119	1,824,022,516
应收子公司往来及代垫款	22,937,602	75,138,640
应收住房款及维修基金	18,323,855	18,323,855
应收子公司租赁款	8,231,876	3,608,296
备用金	1,753,398	429,587
应收子公司燃料及材料款		5,713,727
其他	493,068,979	547,611,040
减：其他应收款坏账准备	1,789,989,978	1,789,989,978
合计	635,628,851	684,857,683

(3) 按坏账计提方法分类披露

2025 年

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,425,618,829	100.00	1,789,989,978	73.80	635,628,851

2024 年

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,474,847,661	100.00	1,789,989,978	72.33	684,857,683



重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

名称	期末余额				期初余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备
沾化热电	1,770,562,159	1,770,562,159	100.00	预计无法收回	1,770,562,159	1,770,562,159
其他	655,056,670	19,427,819	2.97	预计无法收回	704,285,502	19,427,819
合计	2,425,618,829	1,789,989,978	/		2,474,847,661	1,789,989,978

(4) 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)	
2025 年 1 月 1 日余额			1,789,989,978	1,789,989,978
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025 年 12 月 31 日余额			1,789,989,978	1,789,989,978

其他应收款按坏账准备计提方法分类披露：

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他应收款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率为基础计算其预期信用损失。

违约损失率基于过去 3-5 年的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的



经济状况、当前的经济状况与本公司所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。基于违约损失率，2025 年 12 月 31 日，本公司对未逾期的未计提坏账准备的其他应收款和已逾期的未计提坏账准备的其他应收款进行评估，并计提预计信用损失。

2025 年

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	1,789,989,978					1,789,989,978
合计	1,789,989,978					1,789,989,978

(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
华能沾化热电有限公司	统贷统还款	1,770,562,159	四年以内	72.99	1,770,562,159
华能贵诚信托有限公司	保证金	156,010,000	四年以内	6.43	
华能上海石洞口发电有限责任公司	代垫款	69,007,617	一年以内	2.84	
华能营口电厂实业总公司	其他	28,105,966	两年以内	1.16	
华能（大连）能源电力有限责任公司	其他	18,232,053	一年以内	0.75	
合计	/	2,041,917,795	/	84.17	1,770,562,159

(三) 长期股权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	165,569,394,965	20,601,302,553	144,968,092,412	158,750,696,043	20,601,302,553	138,149,393,490
对联营、合营企业投资	21,696,671,521	304,163,009	21,392,508,512	21,104,105,176	304,163,009	20,799,942,167



项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
其他长期股权投资	20,991,000,000	977,544,400	20,013,455,600	21,491,000,000	977,544,400	20,513,455,600
合计	208,257,066,486	21,883,009,962	186,374,056,524	201,345,801,219	21,883,009,962	179,462,791,257

其他长期股权投资为对子公司发放的可续期委托贷款投资。



1、对子公司投资

被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能威海发电有限责任公司	804,038,793					804,038,793	
华能榆社发电有限责任公司	484,449,895	484,449,895	350,000,000			834,449,895	484,449,895
沁北发电	1,725,721,039					1,725,721,039	
华能辛店发电有限公司	942,320,000	442,320,000				942,320,000	442,320,000
岳阳电厂	1,007,549,838	128,409,084				1,007,549,838	128,409,084
珞璜电厂	1,261,188,249					1,261,188,249	
华能上海燃机发电有限责任公司	489,790,000					489,790,000	
平凉发电	946,317,154	946,317,154				946,317,154	946,317,154
华能国际电力燃料有限责任公司	200,000,000					200,000,000	
中新电力	10,284,876,539					10,284,876,539	
石洞口发电	589,500,000					589,500,000	
化德县大地秦泓风能利用有限责任公司	206,142,000					206,142,000	
华能湖南湘祁水电有限责任公司	328,000,000					328,000,000	
北京热电	1,638,783,853					1,638,783,853	
杨柳青热电	798,935,936	691,850,220				798,935,936	691,850,220
华能营口热电有限责任公司	1,909,265,300		277,100,000			2,186,365,300	
华能左权煤电有限责任公司	768,000,000	212,516,680				768,000,000	212,516,680
华能康保风能利用有限责任公司	708,738,300					708,738,300	
华能酒泉风电有限责任公司 (“酒泉风电”)	3,544,098,800					3,544,098,800	



被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能玉门风电有限责任公司	785,960,000					785,960,000	
沾化热电	408,127,900	408,127,900				408,127,900	408,127,900
青岛港	268,084,755	111,835,630				268,084,755	111,835,630
华能青岛热电有限公司	1,206,851,045					1,206,851,045	
山东华鲁海运有限公司	207,849,560	49,223,900				207,849,560	49,223,900
华能云南滇东能源有限责任公司	13,837,743,100	7,908,294,806	287,213,400			14,124,956,500	7,908,294,806
云南滇东雨汪能源有限公司	8,433,986,500	5,898,491,999	123,600,000			8,557,586,500	5,898,491,999
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	1,047,690,000		261,165,000			1,308,855,000	
华能洛阳热电有限责任公司	480,000,000					480,000,000	
华能贵州盘州市风电有限责任公司	188,180,000					188,180,000	
华能江西清洁能源有限责任公司	3,191,354,500		63,879,300			3,255,233,800	
华能湖南苏宝顶风电有限责任公司	266,000,000					266,000,000	
华能随县界山风电有限责任公司	183,500,000					183,500,000	
东山燃机	600,000,000					600,000,000	
华能湖南桂东风电有限责任公司	140,000,000					140,000,000	
华能安徽怀宁风力发电有限责任公司	316,500,000		1,400,000			317,900,000	
华能涠池热电有限责任公司	342,000,000					342,000,000	
华能临港(天津)燃气热电有限公司	339,707,900		3,991,360			343,699,260	
华能营口仙人岛热电有限责任公司	1,681,695,830	352,020,000	28,506,260			1,710,202,090	352,020,000
华能钟祥风电有限责任公司	240,000,000					240,000,000	
桂林燃气	209,370,000	209,370,000				209,370,000	209,370,000



被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能驻马店风电有限责任公司	300,378,297					300,378,297	
华能（大连）热电有限责任公司	1,604,351,769	1,464,735,069	214,053,800			1,818,405,569	1,464,735,069
武汉发电	1,276,699,315					1,276,699,315	
安源发电	73,357					73,357	
华能花凉亭水电有限公司	903,401,209		80,128,630			983,529,839	
巢湖发电	652,633,016	652,633,016				652,633,016	652,633,016
华能荆门热电有限责任公司类 REITs 非入池资产	189,490,839					189,490,839	
大龙潭水电	415,379,864	299,250,000	1,600,000			416,979,864	299,250,000
海南发电	2,847,079,739		1,172,248,868			4,019,328,607	
瑞金发电	690,395,643					690,395,643	
应城热电	428,083,900					428,083,900	
华能涪池清洁能源有限责任公司	396,430,000		101,497,900			497,927,900	
华能涿鹿清洁能源有限责任公司	253,331,400		14,969,300			268,300,700	
华能通渭风电有限责任公司	264,640,000	261,607,200				264,640,000	261,607,200
华能山阴发电有限责任公司	51,000,000					51,000,000	
华能辽宁能源销售有限公司	123,356,000		3,200,700			126,556,700	
华能随州发电有限责任公司	96,020,000					96,020,000	
华能（丹东）综合能源有限责任公司	34,000,000		4,256,900			38,256,900	
华能重庆奉节风电有限责任公司	551,353,300		44,612,500			595,965,800	
华能井陘光伏发电有限责任公司	28,900,000					28,900,000	
山西能源销售	39,200,000					39,200,000	



被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
重庆能源销售	50,000,000					50,000,000	
华能湖南能源销售有限责任公司	30,419,800		4,680,000			35,099,800	
江西能源销售	995,049,000		21,400,000			1,016,449,000	
河北能源销售	20,000,000		190,000,000			210,000,000	
河南能源销售	46,126,500		2,700,000			48,826,500	
华能邯郸供热有限责任公司	80,000,000					80,000,000	
湖北能源销售	1,052,094,546		3,800,000			1,055,894,546	
华能安徽能源销售有限责任公司	1,066,594,000					1,066,594,000	
上海电力检修	175,847,210		206,446,301			382,293,511	
华能建昌光伏发电有限责任公司	94,870,000					94,870,000	
华能朝阳光伏发电有限责任公司	30,090,000					30,090,000	
黑龙江发电	6,532,533,978					6,532,533,978	
吉林发电	5,986,560,300					5,986,560,300	
山东发电	5,917,511,992					5,917,511,992	
山东日照发电有限公司	726,524,541					726,524,541	
华能石家庄能源有限责任公司	540,468,400		74,000,000			614,468,400	
华能安阳能源有限责任公司	619,600,000		8,800,000			628,400,000	
华能山西综合能源有限责任公司	2,751,147,100		154,996,340			2,906,143,440	
华能(巢湖)智慧能源有限责任公司	387,350,000		135,651,860			523,001,860	
华能(天津)清洁能源有限公司	60,613,100		355,291,260			415,904,360	
华能广西能源销售有限责任公司	21,000,000					21,000,000	



被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能汝州清洁能源有限责任公司	243,860,000					243,860,000	
华能湖南连坪风电有限责任公司	122,080,000					122,080,000	
阿巴嘎旗清洁能源	322,180,760			322,180,760			
华能贵港清洁能源有限责任公司	173,810,000		7,503,000			181,313,000	
华能河南濮阳清洁能源有限责任公司	1,502,777,000					1,502,777,000	
华能贵州能源销售有限公司	20,000,000					20,000,000	
华能安徽蒙城风力发电有限责任公司	1,467,515,778		209,421,600			1,676,937,378	
辽宁清洁能源	4,803,812,400	79,850,000				4,803,812,400	79,850,000
华能（安徽石台）风力发电有限责任公司	67,695,000					67,695,000	
华能夏邑风电有限公司	195,440,000					195,440,000	
华能关岭新能源发电有限责任公司	206,430,000		3,480,000			209,910,000	
华能台前风电有限公司	73,914,800			24,036,800		49,878,000	
华能安顺综合能源有限责任公司	10,530,000					10,530,000	
华能镇平清洁能源有限公司	102,000,000					102,000,000	
华能（天津）能源销售有限公司	33,115,413		17,168,870			50,284,283	
华能（菏泽东明）新能源有限公司	208,726,700					208,726,700	
华能湖南江口风电有限责任公司	225,240,000					225,240,000	
华能上海能源销售有限公司	20,000,000					20,000,000	
华能（上海）清洁能源开发有限公司	1,136,075,000		179,472,270			1,315,547,270	
华能枣阳新能源有限责任公司	351,700,000					351,700,000	
天津隆叶新能源有限公司	8,553,100					8,553,100	



被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能罗甸新能源发电有限责任公司	189,880,000					189,880,000	
华能望谟新能源发电有限责任公司	329,770,000		64,000,000			393,770,000	
华能镇宁新能源发电有限责任公司	334,030,000					334,030,000	
华能应城新能源有限责任公司	115,000,000					115,000,000	
福建能源开发	4,915,938,327					4,915,938,327	
浙江能源开发	9,637,662,166					9,637,662,166	
江苏能源开发	15,689,130,427		300,000,000			15,989,130,427	
广东能源开发	6,267,639,091		16,850,000			6,284,489,091	
华能河南清洁能源有限公司	733,339,500		214,678,500			948,018,000	
广西清洁能源	785,114,484		137,446,800			922,561,284	
河北清洁能源	2,920,563,566		1,017,259,155			3,937,822,721	
华能湖北新能源有限责任公司	769,110,000					769,110,000	
华能临湘新能源有限责任公司	165,255,000					165,255,000	
华能（娄底）新能源有限责任公司	27,259,900					27,259,900	
华能重庆巫山风电有限责任公司	145,640,000					145,640,000	
常德市宏悦新能源有限公司	20,120,000					20,120,000	
华能（吉安）新能源有限责任公司	338,595,300		1,374,400			339,969,700	
华能（长沙）新能源有限责任公司	189,528,100			5,245,220		184,282,880	
安阳热电	16,230,306					16,230,306	
华能灵宝综合能源有限责任公司	45,042,100					45,042,100	
华能汨罗综合能源有限责任公司	36,567,600					36,567,600	



被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能山西能源服务有限责任公司	443,185,400		131,504,000			574,689,400	
华能山阴光伏发电有限责任公司	122,500,000			122,500,000			
武冈市科恒新能源有限公司	77,373,600					77,373,600	
华能沅陵新能源有限责任公司	180,000,000					180,000,000	
华能湘阴新能源有限责任公司	14,049,000					14,049,000	
天津荆楚电力	382,782,096					382,782,096	
华赣（天津）能源合伙企业（有限合伙）	89,980,488			1,219,512		88,760,976	
华能贵州清洁能源有限公司	723,320,000		93,955,000			817,275,000	
华能晋中新能源有限责任公司	181,746,200		185,920,000			367,666,200	
华能（浏阳）新能源有限责任公司	30,787,500					30,787,500	
华能祁东新能源有限责任公司	76,909,700		8,000,000			84,909,700	
华能（永州）新能源有限责任公司	36,152,340		75,833,900			111,986,240	
华能岳阳县新能源有限责任公司	9,593,000		4,796,500			14,389,500	
天津应楚电力	22,500,000					22,500,000	
华能北碚湾（广西）新能源开发有限公司	7,280,000		4,161,600			11,441,600	
华能（秀山）风电有限责任公司	24,000,000		65,000,000			89,000,000	
华能太行能源（河南）有限公司	18,750,000		77,940,000			96,690,000	
桂林综合能源			71,520,000			71,520,000	
华能（台前）清洁能源有限公司			24,036,800			24,036,800	
华能雨汪二期（云南）能源有限公司			129,491,040			129,491,040	
华能汝宁（河南）能源有限公司			15,082,000			15,082,000	



被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	其他		
华能回龙圩新能源有限责任公司			28,511,100			28,511,100	
华能（永新）抽水蓄能有限责任公司			18,285,000			18,285,000	
合计	158,750,696,043	20,601,302,553	7,293,881,214	475,182,292		165,569,394,965	20,601,302,553

本公司子公司的相关信息参见附注八、（一）。

2、对联营、合营企业投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动						减值准备期初余额	减值准备期末余额				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润			计提减值准备	其他		
1. 合营企业													
时代航运	676,915,193			66,207,368									743,122,561
营口港	41,622,900			10,723,675		-57,684							52,288,891
小计	718,538,093			76,931,043		-57,684							795,411,452
2. 联营企业													
集团燃料	1,751,998,876			63,474,228	-723,288	1,008,669							1,815,758,485
邯峰发电	1,144,921,810			75,178,170		8,510,618			63,614,390				1,164,996,208
华能财务	1,985,070,423			112,840,832	-500,000				96,000,000				2,001,411,255
阳泉煤电	805,111,422			-63,748,072		-8,997,922							732,365,428



被投资单位	期初余额	本期增减变动						期末余额	减值准备期初余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润			
深能集团	585,329,604			24,427,750	-2,734,737		20,000,000		587,022,617	
深圳能源	8,656,372,665			342,674,404	33,452,090	154,849,443	178,513,499		9,008,835,103	
石岛湾核电	1,412,660,395			10,462,578					1,423,122,973	
边海铁路	5,982,615								5,982,615	5,982,615
五里墩煤业	298,180,394								298,180,394	298,180,394
海南核电	1,558,456,623			-32,509,737		-3,060,344			1,522,886,542	
天成融资租赁	1,549,836,765			214,687,508		-594,340	106,944,855		1,656,985,078	
兴港电力	168,258,521			10,401,619		3,931,900			182,592,040	
长江环保	48,299,557	18,000,000		-17,196,813					49,102,744	
清能院	415,087,413			36,931,174					452,018,587	
天津煤气化										
小计	20,385,567,083	18,000,000		777,623,641	29,494,065	155,648,024	465,072,744		20,901,260,069	304,163,009
合计	21,104,105,176	18,000,000		854,554,684	29,494,065	155,590,340	465,072,744		21,696,671,521	304,163,009



3、 长期股权投资的减值测试情况

长期股权投资减值准备的情况：

	期初余额	本期计提	本期转回	期末余额
五里墩煤业	298,180,394			298,180,394
边海铁路	5,982,615			5,982,615
合计	304,163,009			304,163,009



(四) 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	25,766,465,236	22,365,805,666	28,062,352,376	25,806,526,731
其他业务	749,986,891	561,418,645	618,491,843	385,801,186
合计	26,516,452,127	22,927,224,311	28,680,844,219	26,192,327,917

2、营业收入、营业成本的分解信息

(1) 营业收入分解信息如下：

截至 2025 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力收入	25,766,465,235			25,766,465,235
粉煤灰、燃料及材料销售收入	58,116,006			58,116,006
租赁收入	24,321,294			24,321,294
其他收入	667,549,592			667,549,592
合计	26,516,452,127			26,516,452,127
经营地区				
中国境内	26,516,452,127			26,516,452,127
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	25,766,465,235			25,766,465,235
粉煤灰、燃料及材料销售收入	58,116,006			58,116,006
其他收入	667,549,592			667,549,592
在某一时段内转让				
租赁收入	24,321,294			24,321,294
合计	26,516,452,127			26,516,452,127



截至 2024 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力收入	28,062,352,376			28,062,352,376
粉煤灰、燃料及材料销售收入	69,908,060			69,908,060
租赁收入	21,278,537			21,278,537
其他收入	527,305,246			527,305,246
合计	28,680,844,219			28,680,844,219
经营地区				
中国境内	28,680,844,219			28,680,844,219
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力收入	28,062,352,376			28,062,352,376
粉煤灰、燃料及材料销售收入	69,908,060			69,908,060
其他收入	527,305,246			527,305,246
在某一时段内转让				
租赁收入	21,278,537			21,278,537
合计	28,680,844,219			28,680,844,219

(2) 营业成本分解信息如下:

截至 2025 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力成本	22,365,805,666			22,365,805,666
粉煤灰、燃料及材料销售成本	69,098,160			69,098,160
租赁成本	4,532,328			4,532,328
其他成本	487,788,157			487,788,157
合计	22,927,224,311			22,927,224,311
经营地区				
中国境内	22,927,224,311			22,927,224,311



项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	22,365,805,666			22,365,805,666
粉煤灰、燃料及材料销售成本	69,098,160			69,098,160
其他成本	487,788,157			487,788,157
在某一时段内转让				
租赁成本	4,532,328			4,532,328
合计	22,927,224,311			22,927,224,311

截至 2024 年 12 月 31 日止 12 个月

项目	中国电力分部	境外电力分部	其他分部	合计
商品类型:				
电力热力成本	25,806,526,731			25,806,526,731
粉煤灰、燃料及材料销售成本	42,409,391			42,409,391
租赁成本	5,729,719			5,729,719
其他成本	337,662,076			337,662,076
合计	26,192,327,917			26,192,327,917
经营地区				
中国境内	26,192,327,917			26,192,327,917
商品转让的时间				
在某一时点转让				
电力热力成本	25,806,526,731			25,806,526,731
粉煤灰、燃料及材料销售成本	42,409,391			42,409,391
其他成本	337,662,076			337,662,076
在某一时段内转让				
租赁成本	5,729,719			5,729,719
合计	26,192,327,917			26,192,327,917

3、 履约义务的说明

本公司电力、热力、粉煤灰、燃料及材料销售收入于商品控制权转移的时点确认收入；热力入网费及管网配套费按照供热管道的热力供应期限分摊确认收入。对于上



述履约义务，本公司及其子公司为主要责任人，前述履约义务不存在重大融资成分、不包含可变对价，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

(五) 投资收益

投资收益明细

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	7,263,308,745	4,468,784,694
权益法核算的长期股权投资收益	854,554,684	999,455,331
处置长期股权投资产生的投资收益		-12,879,840
委托贷款投资收益	291,539,948	337,960,493
合计	8,409,403,377	5,793,320,678

十七、 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	-45,603,697	主要为本公司之子公司固定资产报废损失。
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	877,760,714	主要为本公司之子公司收到供热补贴、燃煤采购补贴等。
委托他人投资或管理资产的损益	-73,691,103	-
受托经营取得的托管费收入	320,761,136	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	27,201,072	-
对外委托贷款取得的损益	383,632	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	53,235,933	主要为本公司之子公司收保险理赔收入及接受划转资产收入等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	15,819,727	主要为处置联合营公司和子公司股权产生的影响。
小计	1,175,867,414	
减：所得税影响额	121,631,749	-
少数股东权益影响额（税后）	126,235,114	-
合计	928,000,551	

注 1：本公司及其子公司对非经常性损益项目的确认按照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》（证监会公告（2023）65 号）的规定执行。



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

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退税、个税手续费返还	294,192,457	与公司正常经营业务密切相关
碳排放配额交易费用	157,114,575	与公司正常经营业务密切相关
碳排放配额交易收入	166,948,090	与公司正常经营业务密切相关

(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	19.04	0.74	0.74
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	17.53	0.68	0.68

(三) 境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	14,409,553,809	10,135,493,813	142,468,648,190	137,414,784,587
按国际会计准则调整的项目及金额:				
同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及减值差异 (a)	-638,945,719	-601,352,337	3,869,225,392	4,508,171,111
以前年度借款费用资本化折旧的影响 (b)	-2,619,985	-5,814,895	29,204,871	31,824,856
专项储备的影响 (c)	507,018,618	378,689,381		
其他	25,122,754	-36,349,629	-515,194,546	-510,868,692
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项 (d)	134,387,903	161,473,170	3,636,478,887	3,502,090,984



	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	102,252,118	152,493,061	-936,088,056	-1,151,675,462
按国际会计准则	14,536,769,498	10,184,632,564	148,552,274,738	143,794,327,384

本公司境外审计师为香港立信德豪会计师事务所有限公司。

(a) 同一控制下企业合并会计处理差异及有关资产折旧及摊销、处置及减值差异

华能集团是华能开发的控股母公司，因此亦是本公司的最终控股母公司。本公司向华能集团及华能开发进行了一系列的收购，由于被收购的公司和电厂在被本公司及其子公司收购前后与本公司均处在华能集团的同一控制之下，因而该收购交易被认为是同一控制下的企业合并。

根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并中，合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，应当调整合并方权益科目。合并报表中所列示的经营成果均假设现有的结构及经营从所列示的第一个年度开始一直持续存在，并且将其财务数据予以合并。本公司以现金支付的收购对价在收购发生年度作为权益事项处理。购买日后出现的或有对价调整也作为权益事项进行会计处理。

2007年1月1日之前发生的企业合并，根据原中国企业会计准则，收购权益比例小于100%时被收购方的各项资产、负债应当按其账面价值计量。收购对价超过收购净资产账面价值部分确认为股权投资差额，按直线法在不超过10年内摊销。收购全部权益时，全部资产和负债按照近似购买法的方法进行会计处理，由此产生的商誉在估计的使用年限内按直线法摊销。2007年1月1日，根据中国企业会计准则，同一控制下企业合并产生的股权投资差额及商誉摊余金额予以冲销并调整留存收益。

在国际财务报告准则会计准则下，本公司及其子公司采用购买法记录上述收购。合并方在企业合并中取得的资产和负债，应当按照公允价值进行计量。合并成本大于合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额记录为商誉。商誉不进行摊销但于每年进行减值测试并以成本扣除累计减值后的金额列示。被收购业务的经营成果自



收购生效日起记入本公司及其子公司的经营成果。对于非权益类的或有对价，若其公允价值变动不属于计量期间的调整，在每个报告日以其公允价值进行计量并在损益中确认公允价值变动。

如上所述，同一控制下企业合并在中国企业会计准则和国际财务报告准则会计准则下的会计处理差异会影响到权益和利润，同时会由于收购取得资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧和摊销金额，当相关投资处置时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

b) 以前年度借款费用资本化折旧的影响

以前年度，根据原中国企业会计准则，可予以资本化的借款范围为专门借款，因而一般性借入资金的借款费用不予资本化。根据国际财务报告准则会计准则，本公司及其子公司除了将专门借款的借款费用予以资本化外，还将为购建符合资本化条件的固定资产而借入的一般性借入资金的借款费用予以资本化。自 2007 年 1 月 1 日起，本公司及其子公司采用未来适用法执行中国企业会计准则第 17 号，本年调整金额为以前年度国际财务报告准则会计准则下已计入相关资产价值的资本化利息当期的折旧。

(c) 专项储备的影响

专项储备包括安全生产费。根据中国企业会计准则，计提安全生产费时，将其计入生产成本及股东权益中的专项储备；对属于费用性质的支出于发生时直接冲减专项储备；对属于资本性的支出于完工时转入固定资产，同时按照固定资产的成本冲减专项储备，并全额确认累计折旧，相关固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则会计准则，相关支出仅在发生时予以确认，计提未使用的专项储备作为未分配利润拨备处理。

(d) 准则间差异的递延税项影响

此金额为上述准则差异的相关递延税项影响。



(四) 合并损益及其他综合收益表（按国际财务报告准则会计准则编制）

单位：千元

	本期发生额	上期发生额
营业收入	229,288,058	245,550,923
税金及附加	-2,759,240	-2,008,686
营业成本及费用		
-燃料	-119,666,447	-142,115,478
-维修	-5,470,456	-5,056,136
-金融及合同资产减值损失	-110,599	-20,219
-折旧	-27,791,279	-26,301,768
-人工成本	-19,625,223	-18,649,680
-电力采购成本	-7,424,882	-9,070,030
-其他	-17,318,517	-18,331,413
营业成本及费用总额	-197,407,403	-219,544,724
营业利润	29,121,415	23,997,513
利息收入	354,584	605,919
财务费用		
-利息费用净额	-7,075,104	-7,786,460
-汇兑损益及银行手续费净额	-33,575	-260,237
小计	-7,108,679	-8,046,697
联营公司/合营公司投资收益	1,149,868	1,259,904
其他投资收益	16,016	4,647
税前利润	23,533,204	17,821,286
所得税费用	-4,003,179	-3,815,093
净利润	19,530,025	14,006,193



	本期发生额	上期发生额
其他综合收益税后净额		
未来不会重分类至损益的项目：		
其他权益工具投资公允价值变动	-109,055	-53,003
应占合营企业及联营企业其他综合收益	33,452	-56,274
所得税影响	27,264	13,251
未来可能会重分类至损益的项目：		
应占合营企业及联营企业其他综合收益	-3,958	10,530
现金流量套期之有效部分	-948,222	378,996
重新分类调整至损益的收益	270,183	-101,943
外币报表折算差额	181,441	4,268
所得税影响	115,267	-47,099
小计	-433,628	148,726
综合收益	19,096,397	14,154,919
净利润归属于：		
-本公司权益持有者	14,536,770	10,184,633
-非控制股东	4,993,255	3,821,560
小计	19,530,025	14,006,193
综合收益归属于：		
-本公司权益持有者	14,250,991	10,233,398
-非控制股东	4,845,406	3,921,521
小计	19,096,397	14,154,919
归属于本公司股东的每股收益（以每股人民币元计）		
-基本和稀释	0.75	0.46

董事长：王 葵

董事会批准报送日期：2026 年 3 月 24 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

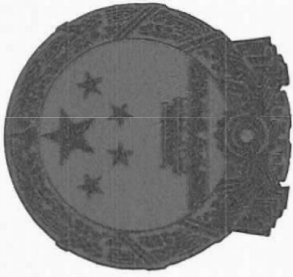
出资额 人民币15650.0000万元整

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》。

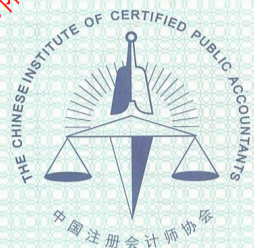


发证机关：

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 石爱红
Full name
性别 女
Sex
出生日期 1984-10-12
Date of birth
工作单位 中审亚太会计师事务所
Working unit
身份证号码 130732198410122364
Identity card No.

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.



姓名：石爱红
证书编号：110002100179

年 月 日
/ /



年 月 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
事务所 CPAs
转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2012年12月20日
2012 / 12 / 20



同意调入
Agree the holder to be transferred to
事务所 CPAs
转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2012年11月11日
2012 / 11 / 11



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.

年 月 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
事务所 CPAs
转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2011年8月17日
2011 / 8 / 17



同意调入
Agree the holder to be transferred to
事务所 CPAs
转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2011年9月15日
2011 / 9 / 15



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.

年 月 日
/ /

证书编号：110002100179
No. of Certificate
天津市注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs
发证日期：二〇一〇年十月十一日
Date of Issuance



此证复印件仅作为报告附件使用，
不能作为他用。



姓名 田俊杰
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1989-02-06
Date of birth
工作单位 德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙) 济南分所
Working unit
身份证号码 37232419890206031X
Identity card No.



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.



田俊杰

年 月 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.



姓名：田俊杰
证书编号：310000120171

年 月 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



同意调入
Agree the holder to be transferred to



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



同意调入
Agree the holder to be transferred to



证书编号：310000120171
No. of Certificate

批准注册协会 山东省注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期：2017年12月21日
Date of Issuance



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



年 月 日