

华能澜沧江水电股份有限公司
审计报告
天职业字[2025]11913号

目 录

审计报告	1
2024 年度合并财务报表	6
2024 年度合并财务报表附注	18



华能澜沧江水电股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了华能澜沧江水电股份有限公司（以下简称“华能水电”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

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，公允反映了华能水电 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

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



关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）固定资产核算	
<p>如财务报告附注“六（十三）”所述，截至2024年12月31日，华能水电合并财务报表中固定资产账面价值为人民币15,168,371.60万元，占资产总额的比例为70.68%。</p> <p>固定资产是华能水电资产的重要组成部分，其入账价值的确认及后续计量对华能水电资产总额及经营利润产生重大影响，加之华能水电近年水电项目建设规模较大，各发电机组陆续达到预定可使用状态并暂估转入固定资产，因暂估转入固定资产时涉及管理层判断及转入固定资产金额计算复杂，因此我们将华能水电固定资产的计量识别为关键审计事项。</p>	<p>对于该事项，我们实施以下审计程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 了解、评价及测试与固定资产相关的内部控制； 2. 了解转入固定资产的具体原则和方法，分析评估其合理性及是否得到一贯执行； 3. 分析判断固定资产达到预定可使用状态的时点和依据，评估管理层对转入固定资产时点的判断； 4. 复核转入固定资产金额的计算过程及结果，评估管理层确定的计算过程依据是否合理； 5. 对固定资产进行实物盘点，观察固定资产实物运行状态，并结合本期发电量及上网电量指标分析转入固定资产的水电机组运转状况，分析判断固定资产是否存在减值迹象； 6. 对固定资产折旧计提进行重新测算，复核折旧分配的合理性和一贯性。
（二）在建工程计量	
<p>如财务报告附注“六（十四）”所述，截至2024年12月31日，华能水电合并财务报表在建工程账面价值为4,099,554.90万元，占资产总额的比例为19.10%。</p> <p>华能水电工程项目建设周期长、工程投资大，工程成本包括建筑成本、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（包括工程设计、监理、移民拆迁等支出），计量归集期间较长，涉及的核算较为复杂；项目建设资金来源由专门借款、一般借款及自有资金三类构成，对借款费用资本化和费用化的确认涉及到管理层的判断及复杂的计算分摊过程；同一电站建设项目各机组根据建设完工情况分别投产，核算上将已达到使用状态的机组暂估转固，暂估转固的发电机组入账金额包括电站基础工程支出的计算分摊，分摊金额涉及管理层的判断及复杂的计算分摊过程，因此我们将华能水电的在建工程计量识别为关键审计事项。</p>	<p>对于该事项，我们实施以下审计程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 了解、评价及测试与工程建设项目相关的内部控制； 2. 抽样检查主要在建工程的建安投资、设备投资本年新增及支付工程款（设备款）的记录，核对在建工程月报表及监理报告、工程施工合同、设备采购合同等资料； 3. 现场观察在建工程建设状况； 4. 复核借款利息资本化的计算以及会计处理； 5. 复核在建工程转入固定资产金额的分配计算过程，检查分配计算的合理性和一贯性； 6. 分析判断在建工程是否存在减值迹象。



四、其他信息

华能水电管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括华能水电 2024 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水电的持续经营能力，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水电的财务报告过程。

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：

（1）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。



（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）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。

（4）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，就可能导致对华能水电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水电不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、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。

（6）就华能水电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。

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



[此页无正文]



中国注册会计师

(项目合伙人):



中国注册会计师:





合并资产负债表（续）

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

2024年12月31日

金额单位：元

项 目	2024年12月31日	2023年12月31日	附注编号
流动负债			
短期借款	14,258,641,831.25	8,137,263,372.69	六、（二十一）
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	316,737,971.46	339,518,078.24	六、（二十二）
预收款项	4,059,022.88	2,167,694.56	六、（二十三）
合同负债			
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
应付职工薪酬	213,449,781.96	188,827,610.37	六、（二十四）
应交税费	963,339,175.97	980,343,606.91	六、（二十五）
其他应付款	9,899,080,013.68	7,424,126,286.10	六、（二十六）
其中：应付利息			
应付股利	544,852,475.77	382,065,236.52	六、（二十六）
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	12,091,088,591.32	6,939,447,100.19	六、（二十七）
其他流动负债	5,020,080,136.99	5,027,195,628.42	六、（二十八）
流动负债合计	42,766,476,525.51	29,038,889,377.48	
非流动负债			
△保险合同准备金			
长期借款	89,666,337,141.27	91,764,162,015.74	六、（二十九）
应付债券	2,000,000,000.00	3,000,000,000.00	六、（三十）
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	494,108,303.99	256,976,756.27	六、（三十一）
长期应付款	40,642,659.16	43,377,764.02	六、（三十二）
长期应付职工薪酬			
预计负债	266,573,437.57	250,146,358.69	六、（三十三）
递延收益	17,356,902.82	14,821,808.26	六、（三十四）
递延所得税负债	187,136,328.70	147,547,703.11	六、（十八）
其他非流动负债			
非流动负债合计	92,672,154,773.51	95,477,032,406.09	
负债合计	135,438,631,299.02	124,515,921,783.57	
股东权益			
股本	18,000,000,000.00	18,000,000,000.00	六、（三十五）
其他权益工具	14,497,000,000.00	13,000,000,000.00	六、（三十六）
其中：优先股			
永续债	14,497,000,000.00	13,000,000,000.00	六、（三十六）
资本公积	12,821,093,233.07	12,826,629,580.06	六、（三十七）
减：库存股			
其他综合收益	761,611,068.92	656,754,031.80	六、（三十八）
专项储备	155,506,697.68	80,055,502.58	六、（三十九）
盈余公积	5,235,182,229.00	4,522,563,046.51	六、（四十）
△一般风险准备			
未分配利润	22,130,756,997.97	18,243,058,110.19	六、（四十一）
归属于母公司股东权益合计	73,601,150,226.64	67,329,060,271.14	
少数股东权益	5,567,341,845.78	3,394,283,242.64	
股东权益合计	79,168,492,072.42	70,723,343,513.78	
负债及股东权益合计	214,607,123,371.44	195,239,265,297.35	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：

孙卫

主管会计工作负责人：

赵虎

会计机构负责人：

高立武





合并利润表

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

2024年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	24,881,606,852.66	23,461,331,621.17	
其中：营业收入	24,881,606,852.66	23,461,331,621.17	六、（四十二）
△利息收入			
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本	14,825,820,908.90	14,194,350,163.20	
其中：营业成本	10,915,974,844.50	10,237,645,073.83	六、（四十二）
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△退保金			
△赔付支出净额			
△提取保险责任准备金净额			
△保单红利支出			
△分保费用			
税金及附加	482,526,512.27	436,463,771.07	六、（四十三）
销售费用	63,598,481.94	60,073,942.26	六、（四十四）
管理费用	538,349,286.86	542,531,208.53	六、（四十五）
研发费用	150,694,801.64	187,179,302.60	六、（四十六）
财务费用	2,674,676,981.69	2,730,456,864.91	六、（四十七）
其中：利息费用	2,703,868,241.66	2,779,943,408.01	六、（四十七）
利息收入	34,002,312.37	41,785,443.61	六、（四十七）
加：其他收益	23,740,127.72	14,825,888.66	六、（四十八）
投资收益（损失以“-”号填列）	325,286,033.06	283,253,538.67	六、（四十九）
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	259,449,534.78	218,098,801.81	六、（四十九）
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	10,063,937.38	-50,086,348.04	六、（五十）
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-26,854,091.84	-28,222,263.01	六、（五十一）
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,702,585.92	-63,456,797.46	六、（五十二）
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,146,052.11	2,424,539.16	六、（五十三）
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	10,387,465,416.27	9,425,720,015.95	
加：营业外收入	30,423,041.69	47,642,089.90	六、（五十四）
减：营业外支出	53,045,322.86	53,421,850.93	六、（五十五）
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	10,364,843,135.10	9,419,940,254.92	
减：所得税费用	1,453,112,063.82	1,176,783,229.13	六、（五十六）
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	8,911,731,071.28	8,243,157,025.79	
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	8,911,731,071.28	8,243,157,025.79	
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	8,297,028,967.06	7,638,074,711.00	
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	614,702,104.22	605,082,314.79	
六、其他综合收益的税后净额	124,451,742.65	91,764,075.13	六、（五十七）
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额	104,857,037.12	65,305,152.92	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	79,073,605.89	35,706,615.61	
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		1,354,368.52	
3.其他权益工具投资公允价值变动	79,073,605.89	34,352,247.09	
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益	25,783,431.23	29,598,537.31	
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-179,275.84		
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额	25,962,707.07	29,598,537.31	
7.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	19,594,705.53	26,458,922.21	
七、综合收益总额	9,036,182,813.93	8,334,921,100.92	
归属于母公司股东的综合收益总额	8,401,886,004.18	7,703,379,863.92	
归属于少数股东的综合收益总额	634,296,809.75	631,541,237.00	
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）	0.44	0.40	二十、（二）
（二）稀释每股收益（元/股）	0.44	0.40	二十、（二）

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：

孙卫

主管会计工作负责人：

赵虎

会计机构负责人：

高立武





合并现金流量表

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

2024年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	27,808,713,688.30	26,170,790,693.58	
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到原保险合同保费取得的现金			
△收到再保险业务现金净额			
△保户储金及投资款净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还	51,436,970.07	287,430,893.51	
收到其他与经营活动有关的现金	270,584,582.04	241,208,544.83	六、（五十八）
经营活动现金流入小计	28,130,735,240.41	26,699,430,131.92	
购买商品、接受劳务支付的现金	1,721,114,537.06	1,523,079,825.16	
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
△支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金	2,040,743,514.03	1,927,573,334.56	
支付的各项税费	6,186,419,924.95	5,668,735,309.57	
支付其他与经营活动有关的现金	628,655,244.63	517,470,308.56	六、（五十八）
经营活动现金流出小计	10,576,933,220.67	9,636,858,777.85	
经营活动产生的现金流量净额	17,553,802,019.74	17,062,571,354.07	六、（五十九）
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	24,000,000.00	58,900,000.00	
取得投资收益收到的现金	241,395,581.96	327,559,845.08	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,025,462.80	23,523,448.56	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	24,862,520.00	59,942,357.85	六、（五十八）
投资活动现金流入小计	292,283,564.76	469,925,651.49	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	20,381,179,999.85	18,129,063,740.10	
投资支付的现金	5,309,000.00	318,828,392.88	
△质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		8,578,532,200.00	
支付其他与投资活动有关的现金	25,492,931.71	10,871,674.77	六、（五十八）
投资活动现金流出小计	20,411,981,931.56	27,037,296,007.75	
投资活动产生的现金流量净额	-20,119,698,366.80	-26,567,370,356.26	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	7,554,800,000.00	5,016,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,061,000,000.00	20,000,000.00	
取得借款收到的现金	78,146,236,414.05	73,381,689,561.70	
收到其他与筹资活动有关的现金	4,919,587.00	4,902,739.64	六、（五十八）
筹资活动现金流入小计	85,705,956,001.05	78,402,592,301.34	
偿还债务支付的现金	73,987,690,016.10	62,161,459,326.81	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	7,439,862,792.55	7,516,958,884.93	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	350,695,863.48	477,612,019.98	
支付其他与筹资活动有关的现金	381,533,394.08	24,441,673.75	六、（五十八）
筹资活动现金流出小计	81,809,086,202.73	69,702,859,885.49	
筹资活动产生的现金流量净额	3,896,869,798.32	8,699,732,415.85	
四、汇率变动对现金的影响	5,846,186.72	13,884,887.61	
五、现金及现金等价物净增加额	1,336,819,637.98	-791,181,698.73	六、（五十九）
加：期初现金及现金等价物的余额	1,648,259,793.48	2,439,441,492.21	六、（五十九）
六、期末现金及现金等价物余额	2,985,079,431.46	1,648,259,793.48	六、（五十九）

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：

孙卫

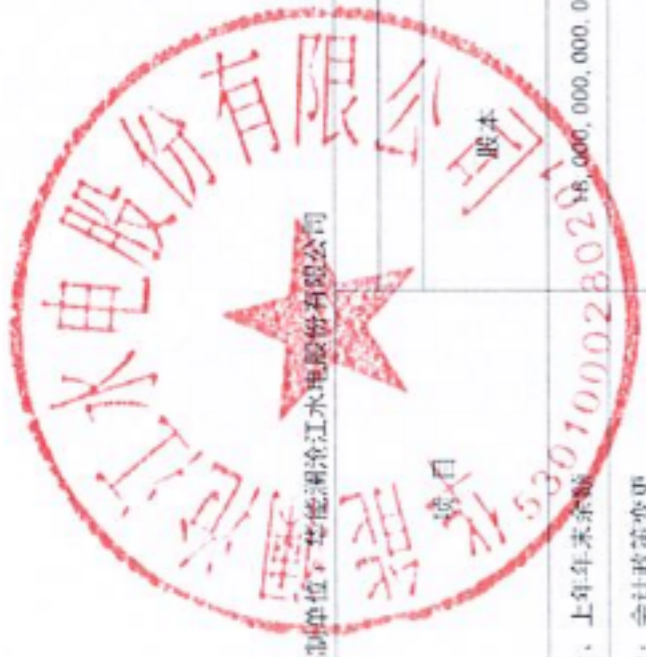
主管会计工作负责人：

赵虎

会计机构负责人：

高立武





合并股东权益变动表

2024年度

金额单位：元

	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	其他权益工具		资本公积	库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债 其他											
一、上年年末余额	18,000,000.00	13,000,000.00	12,826,629.58	0.00	656,754,031.80	80,055,502.58	4,572,563,046.51	18,243,058,110.19		67,329,060,271.14	3,394,283,242.64	70,723,343,513.78	
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年年初余额	18,000,000.00	13,000,000.00	12,826,629.58	0.00	656,754,031.80	80,055,502.58	4,572,563,046.51	18,243,058,110.19		67,329,060,271.14	3,394,283,242.64	70,723,343,513.78	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		1,497,000,000.00	-5,536,346.99		104,857,037.12	75,451,195.10	712,619,182.49	3,887,698,887.78		6,272,089,955.50	2,173,058,603.14	8,445,148,568.64	
（一）综合收益总额					104,857,037.12			8,297,028,967.06		8,401,886,004.18	634,296,809.75	9,036,182,813.93	
（二）股东投入和减少资本		1,497,000,000.00	-5,536,346.99							1,491,463,653.01	2,054,607,050.86	3,546,070,703.87	
1. 股东投入的普通股											1,807,607,050.86	1,807,607,050.86	
2. 其他权益工具持有者投入资本		1,497,000,000.00	-9,700,666.85							1,487,299,333.15	247,000,000.00	1,734,299,333.15	
3. 股份支付计入股东权益的金额													
4. 其他			4,164,319.86							4,164,319.86		4,164,319.86	
（三）利润分配							712,619,182.49	-4,409,330,079.28		-3,696,710,896.79	-519,294,800.94	-4,216,005,697.73	
1. 提取盈余公积							712,619,182.49	-712,619,182.49					
2. 提取一般风险准备													
3. 对股东的分配								-3,240,000,000.00		-3,240,000,000.00	-519,294,800.94	-3,759,294,800.94	
4. 其他								-456,710,896.79		-456,710,896.79		-456,710,896.79	
（四）股东权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
（五）专项储备						75,451,195.10				75,451,195.10	3,449,543.47	78,900,738.57	
1. 本年提取						211,653,707.18				211,653,707.18	14,479,008.77	226,132,715.95	
2. 本年使用						-136,202,512.08				-136,202,512.08	-11,029,465.30	-147,231,977.38	
（六）其他													
四、本年年末余额	18,000,000.00	14,497,000,000.00	12,821,093,233.07		761,611,068.92	155,506,697.68	5,235,182,229.00	22,130,756,997.97		73,601,150,226.64	5,567,341,845.78	79,168,492,072.42	

后附财务报表附注为财务报表的重要组成部分。

法定代表人：



主管会计工作负责人：




会计机构负责人：








合并股东权益变动表 (续)

金额单位: 元

2024年度

上期金额

	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	其他权益工具		资本公积	库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债											
一、上年年末余额	18,000,000.00	13,000,000.00	21,417,831.81	591,448,878.88	10,999,745.66	3,852,011,576.41		14,914,901,902.78		71,787,193,415.32	3,317,912,815.39	75,105,106,230.71	
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年年初余额	18,000,000.00	13,000,000.00	21,417,831.81	591,448,878.88	10,999,745.66	3,852,011,576.41		14,914,901,902.78		71,787,193,415.32	3,317,912,815.39	75,105,106,230.71	
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)			-8,591,202,231.53	65,305,152.92	69,056,256.92	670,551,470.10		3,328,156,207.41		-4,458,133,144.16	76,370,427.25	-4,381,762,716.93	
(一) 综合收益总额				65,305,152.92				7,638,074,711.00			631,541,237.00	8,334,921,100.92	
(二) 股东投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本			-19,690,816.85							-19,690,816.85		-19,690,816.85	
3. 股份支付计入股东权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积						670,551,470.10		-4,309,918,503.59		-3,639,367,033.49	-513,792,796.71	-4,153,159,830.20	
2. 提取一般风险准备													
3. 对股东的分配													
4. 其他													
(四) 股东权益内部结转													
1. 资本公积转增资本 (或股本)													
2. 盈余公积转增资本 (或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备					69,056,256.92					69,056,256.92	815,732.41	69,871,989.33	
1. 本年提取					200,596,985.75					200,596,985.75	10,735,825.15	211,332,810.90	
2. 本年使用					-131,540,728.83					-131,540,728.83	-9,920,092.74	-141,460,821.57	
(六) 其他													
四、本年年末余额	18,000,000.00	13,000,000.00	12,826,629,580.06	656,754,031.80	80,055,502.58	4,522,563,046.51		18,243,058,110.19		67,329,060,271.14	3,394,283,242.64	70,723,343,513.78	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。



孙立虎

法定代表人:



主管会计工作负责人:

赵虎

会计机构负责人:

高立武



资产负债表

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

2024年12月31日

金额单位：元


项 目	2024年12月31日	2023年12月31日	附注编号
流动资产			
货币资金	182,575,663.92	39,141,147.65	
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	885,115,427.43	1,385,676,489.76	十九、（一）
应收款项融资			
预付款项	7,268,583.64	5,446,333.35	
△应收保费			
△应收分保账款			
△应收分保合同准备金			
其他应收款	1,510,978.99	1,205,552.96	十九、（二）
其中：应收利息			
应收股利			
△买入返售金融资产			
存货	27,595,615.44	27,649,305.27	
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	27,320,152.28	871,401.88	
流动资产合计	1,131,386,421.70	1,459,990,230.87	
非流动资产			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	22,054,543,573.70	17,312,891,419.70	十九、（三）
其他权益工具投资	1,331,955,925.27	365,089,145.72	
其他非流动金融资产	497,184,039.55	472,150,102.17	
投资性房地产	7,834,675.15	11,096,430.69	
固定资产	122,084,578,277.99	110,671,481,225.30	
在建工程	6,838,935,465.51	18,375,849,891.71	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	75,479.07	77,677.49	
无形资产	93,680,024.82	88,203,452.07	
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	402,555,541.59	344,949,137.14	
非流动资产合计	153,311,343,002.65	147,641,788,481.99	
资产总计	154,442,729,424.35	149,101,778,712.86	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

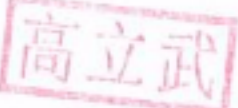
法定代表人：

孙卫


主管会计工作负责人：

赵虎


会计机构负责人：

高立武






资产负债表（续）

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

2024年12月31日

金额单位：元

项 目	2024年12月31日	2023年12月31日	附注编号
流动负债			
短期借款	7,890,210,608.20	4,660,671,075.91	
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	96,598,414.71	123,755,689.48	
预收款项	4,669,705.97	2,059,581.71	
合同负债			
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
应付职工薪酬	109,796,685.46	97,166,683.99	
应交税费	382,020,771.90	413,629,626.00	
其他应付款	4,967,499,121.34	4,599,675,921.89	
其中：应付利息			
应付股利	130,988,219.18	136,897,322.39	
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	6,704,394,302.03	3,980,186,964.38	
其他流动负债	5,020,080,136.99	5,027,195,628.42	
流动负债合计	25,175,269,746.60	18,904,341,171.78	
非流动负债			
△保险合同准备金			
长期借款	57,185,134,876.13	62,127,811,830.71	
应付债券	2,000,000,000.00	3,000,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	2,600,000.00	2,600,000.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	15,066,468.48	13,077,460.84	
递延所得税负债	25,134,212.31	19,618,660.21	
其他非流动负债			
非流动负债合计	59,227,935,556.92	65,163,107,951.76	
负债合计	84,403,205,303.52	84,067,449,123.54	
股东权益			
股本	18,000,000,000.00	18,000,000,000.00	
其他权益工具	14,497,000,000.00	13,000,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	14,497,000,000.00	13,000,000,000.00	
资本公积	14,679,863,151.78	14,688,614,676.87	
减：库存股			
其他综合收益	127,217,559.65	104,696,387.05	
专项储备	134,603,346.86	69,659,390.97	
盈余公积	4,614,516,958.57	3,901,897,776.08	
△一般风险准备			
未分配利润	17,986,323,103.97	15,269,461,358.35	
股东权益合计	70,039,524,120.83	65,034,329,589.32	
负债及股东权益合计	154,442,729,424.35	149,101,778,712.86	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：

孙卫

主管会计工作负责人：

赵虎

会计机构负责人：

高立武





利润表

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

2024年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	17,883,870,104.77	18,028,262,791.53	
其中：营业收入	17,883,870,104.77	18,028,262,791.53	十九、（四）
△利息收入			
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本	10,372,135,490.43	10,981,453,334.72	
其中：营业成本	7,589,370,732.90	8,161,910,522.61	十九、（四）
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△退保金			
△赔付支出净额			
△提取保险责任准备金净额			
△保单红利支出			
△分保费用			
税金及附加	295,632,908.38	251,709,750.93	
销售费用	40,077,573.51	41,977,364.45	
管理费用	315,576,403.05	308,270,154.44	
研发费用	146,892,115.79	183,424,652.39	
财务费用	1,984,585,756.80	2,034,160,889.90	
其中：利息费用	1,986,321,989.73	2,047,739,543.10	
利息收入	8,361,657.99	13,620,378.56	
加：其他收益	10,350,456.97	3,364,291.50	
投资收益（损失以“-”号填列）	711,403,019.59	633,307,440.95	十九、（五）
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	236,421,988.35	181,091,496.69	十九、（五）
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	10,063,937.38	-50,086,348.04	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	208,683.92	-306,044.00	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	83,416.14		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	8,243,844,128.34	7,633,088,797.22	
加：营业外收入	5,338,800.17	6,285,469.22	
减：营业外支出	31,842,704.64	33,131,882.99	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	8,217,340,223.87	7,606,242,383.45	
减：所得税费用	1,091,148,398.97	900,727,682.43	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	7,126,191,824.90	6,705,514,701.02	
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	7,126,191,824.90	6,705,514,701.02	
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
六、其他综合收益的税后净额	22,521,172.60	3,111,589.87	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	22,700,448.44	3,111,589.87	
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		1,354,368.52	
3.其他权益工具投资公允价值变动	22,700,448.44	1,757,221.35	
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-179,275.84		
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-179,275.84		
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
七、综合收益总额	7,148,712,997.50	6,708,626,290.89	
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

法定代表人：

孙卫

主管会计工作负责人：

赵虎

会计机构负责人：

高立武





现金流量表

编制单位：华能澜沧江水电股份有限公司

2024年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	20,660,942,911.65	20,237,961,789.49	
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到原保险合同保费取得的现金			
△收到再保险业务现金净额			
△保户储金及投资款净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还	86,187.25		
收到其他与经营活动有关的现金	138,950,150.17	100,018,545.21	
经营活动现金流入小计	20,799,979,249.07	20,337,980,334.70	
购买商品、接受劳务支付的现金	1,088,527,352.26	1,389,581,729.73	
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
△支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金	1,213,164,458.65	1,130,168,790.77	
支付的各项税费	4,842,374,598.95	4,454,168,476.92	
支付其他与经营活动有关的现金	73,361,511.08	82,521,705.65	
经营活动现金流出小计	7,217,427,920.94	7,056,440,703.07	
经营活动产生的现金流量净额	13,582,551,328.13	13,281,539,631.63	
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		54,900,000.00	
取得投资收益收到的现金	640,572,361.89	707,074,188.95	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,056,602.81	709,885.70	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	6,951,109.62	10,492,420.77	
投资活动现金流入小计	648,580,074.32	773,176,495.42	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,039,746,288.30	4,185,373,637.60	
投资支付的现金	5,610,212,000.00	3,107,659,629.28	
△质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		8,578,532,200.00	
支付其他与投资活动有关的现金	22,600,505.81	7,919,299.29	
投资活动现金流出小计	9,672,558,794.11	15,879,484,766.17	
投资活动产生的现金流量净额	-9,023,978,719.79	-15,106,308,270.75	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	5,493,800,000.00	4,996,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金	57,687,479,159.93	58,844,972,197.20	
收到其他与筹资活动有关的现金	2,985,392.75	4,902,739.64	
筹资活动现金流入小计	63,184,264,552.68	63,845,874,936.84	
偿还债务支付的现金	61,666,784,383.58	56,394,713,191.43	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,917,797,213.68	5,953,307,254.97	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	13,103,271.45	20,326,406.71	
筹资活动现金流出小计	67,597,684,868.71	62,368,346,853.11	
筹资活动产生的现金流量净额	-4,413,420,316.03	1,477,528,083.73	
四、汇率变动对现金的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	145,152,292.31	-347,240,555.39	
加：期初现金及现金等价物的余额	19,714,834.92	366,955,390.31	
六、期末现金及现金等价物余额	164,867,127.23	19,714,834.92	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：

孙卫

主管会计工作负责人：

赵虎

会计机构负责人：

高立武





股东权益变动表

金额单位：元

2024年度

项目	上期金额				本期金额				未分配利润	股东权益合计			
	股本		其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备			盈余公积	△一般风险准备	
	优先股	普通股	永续债	其他									
一、上年年末余额	18,000,000.00		13,000,000.00		14,688,614.67			104,696,387.05	69,659,390.97	3,901,897,776.08		15,269,461,358.35	65,034,329,589.32
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年初余额	18,000,000.00		13,000,000.00		14,688,614.67			104,696,387.05	69,659,390.97	3,901,897,776.08		15,269,461,358.35	65,034,329,589.32
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）			1,497,000.00		-8,751,525.09			22,521,172.60	64,943,955.89	712,619,182.49		2,716,861,745.62	5,005,194,531.51
（一）综合收益总额								22,521,172.60				7,126,191,824.90	7,148,712,997.50
（二）股东投入和减少资本			1,497,000.00		-8,751,525.09							1,488,248,474.91	1,488,248,474.91
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,497,000.00		-9,700,666.85								1,487,299,333.15
3. 股份支付计入股东权益的金额													
4. 其他					949,141.76								949,141.76
（三）利润分配													
1. 提取盈余公积										712,619,182.49		-4,409,330,079.28	-3,696,710,896.79
2. 提取一般风险准备													
3. 对股东的分配													
4. 其他													
（四）股东权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
（五）专项储备提取和使用									64,943,955.89				64,943,955.89
1. 本年提取									163,230,082.03				163,230,082.03
2. 本年使用									-98,286,126.14				-98,286,126.14
（六）其他													
四、本年年末余额	18,000,000.00		14,497,000.00		14,679,863,151.78			127,217,559.65	134,603,346.86	4,614,516,958.57		17,986,323,103.97	70,039,524,120.83

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





股东权益变动表(续)

金额单位:元

2024年度

项目	股本		其他权益工具		资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	股东权益合计
	优先股	普通股	永续债	其他								
一、上年年末余额	18,000,000.00	18,000,000.00	13,000,000.00	0.00	18,879,503,750.68		101,584,797.18	8,510,705.87	3,231,346,305.98		12,873,865,160.92	66,094,810,720.63
加:会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	18,000,000.00	18,000,000.00	13,000,000.00	0.00	18,879,503,750.68		101,584,797.18	8,510,705.87	3,231,346,305.98		12,873,865,160.92	66,094,810,720.63
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)					-4,190,889,073.81		3,111,589.87	61,148,685.10	670,551,470.10		2,395,596,197.43	-1,060,481,131.31
(一) 综合收益总额					-4,190,889,073.81		3,111,589.87				6,705,514,701.02	6,708,626,290.89
(二) 股东投入和减少资本												-4,190,889,073.81
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本					-19,690,816.85							-19,690,816.85
3. 股份支付计入股东权益的金额												
4. 其他					-4,171,198,256.96				670,551,470.10		-4,309,918,503.59	-4,171,198,256.96
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对股东的分配												
4. 其他												
(四) 股东权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备提取和使用								61,148,685.10				61,148,685.10
1. 本年提取								158,451,067.80				158,451,067.80
2. 本年使用								-97,302,382.70				-97,302,382.70
(六) 其他												
四、本年年末余额	18,000,000.00	18,000,000.00	13,000,000.00	0.00	14,688,614,676.87		104,696,387.05	69,659,390.97	3,901,897,776.08		15,269,461,358.35	65,034,329,589.32

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人:

孙立武



主管会计工作负责人:

赵虎



会计机构负责人:

高立武



华能澜沧江水电股份有限公司

2024 年度财务报表附注

(除另有注明外, 所有金额均以人民币元为货币单位)

一、公司的基本情况

(一) 公司概况

华能澜沧江水电股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)系于 2014 年 12 月 3 日, 经国务院国资委下发《关于华能澜沧江水电股份有限公司(筹)国有股权管理有关问题的批复》(国资产权〔2014〕1113 号), 由华能澜沧江水电有限公司整体变更为华能澜沧江水电股份有限公司。2017 年 12 月在上海证券交易所上市。

截至 2024 年 12 月 31 日止, 公司累计发行股本总数 1,800,000.00 万股, 注册资本为 1,800,000.00 万元。

公司的企业法人营业执照注册号: 915300007194494905; 注册地: 云南省昆明市官渡区世纪城中路 1 号。

公司所属行业为电力、热力生产业类; 主要经营活动为: 水力发电项目的开发、投资、建设、运营与管理, 主要产品是电力, 主要收入来自于水力发电的销售收入。

公司控股股东是中国华能集团有限公司, 最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

本财务报表经公司董事会于 2025 年 4 月 24 日批准报出。

二、财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础, 根据实际发生的交易事项, 按照企业会计准则的有关规定, 并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

(二) 持续经营

公司于 2024 年 12 月 31 日作出评估, 认为本公司经营稳定, 预计未来 12 个月能产生充足的经营活动现金流, 公司的持续经营能力不存在疑虑, 本公司以持续经营为基础编制本报告期的财务报表。

三、重要会计政策及会计估计

(一) 遵循企业会计准则的声明



本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《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》（2023年修订）的列报和披露要求。

（二）会计期间和经营周期

本公司的会计年度从公历1月1日至12月31日止。

（三）记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

（四）计量属性在本期发生变化的报表项目及其本期采用的计量属性

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

（五）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	应收款项账面余额的5%
本期重要的应收款项核销	单项核销金额大于1000万元的应收款项。
重要的在建工程	金额大于总资产的5%的在建工程。
重要的账龄超过一年的应付账款	金额大于1000万元的应付账款。
重要的账龄超过一年的预收账款	金额大于1000万元的预收账款。
重要的非全资子公司	净资产15亿元以上的非全资子公司。
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资期末账面余额大于1亿元。
重要的资本化研发项目	当年研发投入大于5000万元的研发项目。

（六）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，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。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先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，



经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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形：

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

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

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法



处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

（七）控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

本公司合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。

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。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司进行重新评估。

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

（八）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：

（1）各参与方均受到该安排的约束；

（2）两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：



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

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

(九) 现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、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。

(十) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

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

(十一) 金融工具

1. 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是



指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

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)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

(1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

(2) 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(a)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(b)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。

2. 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性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金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产



上述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金融资产之外的金融资产，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，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

3. 金融负债分类和计量

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

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

(1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配；

(2) 根据正式书面文件载明的公司风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在公司内部以此为基础向关键管理人员报告；

(3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(2) 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。

4. 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：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；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. 金融资产减值

本公司对于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债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本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。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对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金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

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

(2) 应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，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。

本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为损失或利得计入当期损益。

本公司在资产负债表日复核按摊余成本计量的应收款项及租赁应收款，以评估是否出现信用损失风险，并在出现信用损失风险情况时评估信用损失的具体金额。本公司根据应收款项的账龄、债务人的信用情况及以往冲销的经验为基准做出估计。

6. 金融资产转移

本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。

（十二）应收票据

1. 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收票据，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收票据，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

公司依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合 1 信用等级较高的银行承兑的汇票；

组合 2 其他银行承兑的汇票；

组合 3 商业承兑汇票。

对于组合 1 的应收票据-信用等级较高的银行承兑汇票，往往认为风险较低，不会因银行违约而产生重大风险。对于划分为组合 1、组合 2 和组合 3 的应收票据，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

票据承兑人和组合划分对照表

票据类型	承兑人	信用等级	组合划分
银行承兑汇票	六大全国性银行（中国工商银行、中国农业银行、中国建设银行、中国银行、交通银行、邮储银行）+部分上市股份制全国性银行（招商银行、浦发银行、中信银行、光大银行、华夏银行、民生银行、兴业银行）	信用等级较高，信用评级 AAA	信用等级较高的银行承兑汇票
	其他商业银行		其他银行承兑汇票
商业承兑汇票	承兑人为一般企业		商业承兑汇票

3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准



对于单项金额重大（应收票据的账面余额达到公司该科目应收款项账面余额的 5%）的商业承兑汇票采用单项计提方式。

（十三）应收账款

1. 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收账款，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收账款，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

公司依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	信用风险特征	划分依据
组合 1 关联方组合	应收中国华能集团有限公司及其控制的企业、其他关联方的款项	按债务人性质划分：关联方的信用风险相对较低
组合 2 低风险组合	应收电费、新能源补贴等款项	回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的其他应收款项。
组合 3 其他组合	组合 1 和组合 2 之外的按照组合计提的应收账款	

对于划分为组合的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，对于应收账款采用账龄分析法为基础的减值准备矩阵，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

公司的应收账款主要为应收电费和应收可再生能源补贴款等。公司对单项金额重大（应收款项的账面余额达到本公司该科目应收款项账面余额的 5%）的应收款项单独计算预期信用损失，单独计算未发生预期信用损失的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

（十四）应收款项融资

应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法



本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项融资，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项融资，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（十五）其他应收款

1. 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型【详见附注三（十一）金融工具】进行处理。

公司的其他应收款包括划分为以 AMC（摊余成本计量的金融资产）计量的应收公司内部单位往来款、应收其他关联方款项，应收押金、保证金、备用金等以及替关联方单位代垫的项目前期费用。对于项目前期费用挂账，不适用预期信用损失模型。

原则上，对于单项金额重大（应收款项的账面余额达到本公司该科目应收款项账面余额的 5%）的其他应收款，应该单项计提。对于项目前期费用挂账，应在分析其是否属于金融资产的基础上确定是否适用预期信用损失模型，如属于代垫关联方前期费用的，归入关联方组合计提。

当单项其他应收款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征将其他应收款分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

对于处于阶段三的其他应收款，原则上应按照单项计提的方法计提坏账准备，除非该明细账户显著不重要或者与其他组合的信用风险特征相同或相似可以归入某个组合计算预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

根据公司其他应收款的性质及风险特征，将其他应收款划分为三组：关联方组合、低风险组合和其他组合。其他应收款组合划分对照表

组合名称	信用风险特征	划分依据
组合 1 关联方组合	应收中国华能集团有限公司及其控制的企业、其他关联方的款项	按债务人性质划分：关联方的信用风险相对较低
组合 2 低风险组合	应收政府款项；应收保证金、押金性质款项；应收职工备用金等款项	回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的其他应收款项。
组合 3 其他组合	组合 1 和组合 2 之外的按照组合计提的其他应收款	



3. 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

范围	计提预期信用损失准备的方法	折现因素
金额超过重大标准的非应收关联方的其他应收款（阶段一）	未来 12 个月的预期信用损失	通常不需要考虑折现
金额超过重大标准的非应收关联方的其他应收款（阶段二、阶段三）	整个存续期预期信用损失	存续期超过 12 个月的，通常需要考虑折现
按组合计提的其他应收款（阶段三）	整个存续期预期信用损失	存续期超过 12 个月的，通常需要考虑折现

（十六）存货

1. 存货的分类

存货分类为：原材料、备品备件、库存商品等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。

存货可变现净值的确定依据：

1) 产成品可变现净值为估计售价减去估计的销售费用和相关税费后金额；

2) 为生产而持有的材料等，当用其生产的产成品的可变现净值高于成本时按照成本计量；当材料价格下降表明产成品的可变现净值低于成本时，可变现净值为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确定。

3) 持有待售的材料等，可变现净值为市场售价。

（十七）合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准



本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的合同资产，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（十八）持有待售的非流动资产或处置组

1. 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

本公司将同时满足下列条件的公司组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投



资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

2. 终止经营的认定标准和列报方法

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的定义包含以下三方面含义：

(1) 终止经营应当是企业能够单独区分的组成部分。该组成部分的经营和现金流量在企业经营和编制财务报表时是能够与企业的其他部分清楚区分的。

(2) 终止经营应当具有一定的规模。终止经营应当代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区，或者是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。

(3) 终止经营应当满足一定的时点要求。符合终止经营定义的组成部分应当属于以下两种情况之一，该组成部分在资产负债表日之前已经处置，包括已经出售和结束使用（如关停或报废等）；该组成部分在资产负债表日之前已经划分为持有待售类别。

（十九）长期股权投资

1. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投



资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

采用权益法时，长期股权投资的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，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司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，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指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回报金额；重大影响，是指投资方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。

4. 长期股权投资的处置

（1）部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

（2）部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形



部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（二十）投资性房地产

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（二十一）固定资产

1. 固定资产确认条件、计价和折旧方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

2. 各类固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	平均年限法	6-45	0	2.22-16.67
机器设备	平均年限法	4-26	0-5	3.65-25.00
电子设备	平均年限法	4-8	0-3	12.13-25.00
运输设备	平均年限法	6-10	3	9.70-16.17
办公设备	平均年限法	10	3	9.70
其他设备	平均年限法	4-10	0-5	9.50-25.00



3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（二十二）在建工程

在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（二十三）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。



购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

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

4. 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

（二十四）无形资产

本公司无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

1. 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。具体年限如下：

项目	摊销年限（年）
专利权	合同规定受益年限但法律没有规定有效年限的，摊销年限
非专利技术	不应超过合同规定的受益年限；合同没有规定受益年限但



项目	摊销年限（年）
商标权	法律规定有效年限的，摊销年限不应超过法律规定的有效年限；
著作权	合同规定了受益年限，法律也规定了有效年限的，
特许权	摊销年限不应超过受益年限和有效年限两者之中较短者。
商誉	如果合同没有规定受益年限，法律也没有规定有效年限的，
土地使用权	摊销年限应不低于 10 年。
其他	
计算机软件	5 年

使用寿命不确定的无形资产不摊销，本公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。对使用寿命不确定的无形资产，使用寿命不确定的判断依据是：

- (1) 来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；
- (2) 综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等确定。

2. 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

(1) 研发支出的归集范围

人员人工费用：指直接从事研发活动人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。其中直接从事研发活动人员包括研究人员、技术人员、辅助人员（指参与研发活动的技工）；外聘研发人员是指与本企业签订劳务用工协议（合同）和临时聘用的研究人员、技术人员、辅助人员。

直接投入费用：指研发活动直接消耗的材料、燃料和动力费用；用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；用于研发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、维修等费用，以及通过经营租赁方式租入的用于研发活动的仪器、设备租赁费。

折旧费用：用于研发活动的仪器、设备的折旧费。

无形资产摊销：指用于研发活动的软件、专利权、非专利技术（包括许可证、专有技术、设计和计算方法等）的摊销费用。

新产品费用：指为新产品和新工艺进行构思、开发和制造，进行工序、技术规范、规程制定、操作特性方面的设计等过程中发生的与开展该项活动有关的各类费用。包括新产品设



计费、新工艺规程制定费、勘探开发技术现场试验费、装备调试费用与试验费用。

其他相关费用：指与研发活动直接相关的其他费用，如技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费；高新科技研发保险费；研发成果的检索、分析、评议、论证、鉴定、评审、评估、验收费用；知识产权的申请费、注册费、代理费；差旅费、会议费；职工福利费、补充养老保险费、补充医疗保险费。

（2）研发支出相关会计处理方法

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

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

本公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

（二十五）长期资产减值

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

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组



组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

（二十六）长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（二十七）合同负债

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

（二十八）职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

1. 短期薪酬

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

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

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

2. 辞退福利

本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，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。



3. 设定提存计划

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本公司以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）/企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费/年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

4. 设定受益计划

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

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

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

（二十九）预计负债

因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

（三十）股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。



2. 权益工具公允价值的确定方法

(1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

(2) 不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果本公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。



如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

（三十一）优先股、永续债等其他金融工具

本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。本公司对于其发行的应归类为权益工具的永续债，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。

（三十二）收入

收入，是指企业在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。公司的收入主要为售电收入。

1. 收入的确认

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

当与客户之间的合同同时满足下列条件时，公司在客户取得相关商品控制权时确认收入：

- （1）合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- （2）该合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；
- （3）该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；
- （4）该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额；
- （5）公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

2. 公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认：

（1）对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

（2）对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

3. 收入的计量

公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，公司考虑可



变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

（1）可变对价

公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，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。公司在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，同时考虑收入转回的可能性及其比重。

（2）重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品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。

（3）非现金对价

客户支付非现金对价的，公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

（4）应付客户对价

针对应付客户对价的，公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，采用与公司其他采购相一致的方式确认所购买的商品。应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，公司将应付客户对价全额冲减交易价格。

4. 收入确认的具体方法

（1）电力销售收入

每月末，根据上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及电力交易中心报价或销售合同确定的电价确认电力产品销售收入。根据《企业会计准则解释第 15 号》中“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”的相关规定，企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

（2）其他收入

销售材料实物提供客户，控制权已转移至客户时确认收入；对于服务收入，公司在服务



期间内按照履约进度确认收入。

（三十三）政府补助

1. 类型

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

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2. 确认时点

本公司对于政府补助在实际收到时，按照实收金额并区分政府补助的类型，按会计准则规定予以确认和计量。

3. 会计处理

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

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

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

（三十四）递延所得税资产和递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。



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

4. 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

（三十五）租赁

1. 租赁的识别

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。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：

- （1）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；
- （2）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。

租赁期是本公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本公司有续租选择权，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。发生本公司可控范围内的重大事件或变化，且影响本公司是否合理确定将行使相应选择权的，本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。

2. 作为承租方的租赁分类标准和会计处理方法

除了短期租赁和低价值资产租赁，本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，本公司按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

（1）使用权资产

在租赁期开始日，本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。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本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，前提是本公司合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权。

在计算租赁付款额的现值时，本公司用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。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。

租赁期开始日后，本公司确认利息时增加租赁负债的账面金额，支付租赁付款额时减少租赁负债的账面金额。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，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本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。

（4）租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本公司采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本公司增量借款利率作为折现率。



就上述租赁负债调整的影响，本公司区分以下情形进行会计处理：

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

3. 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

(1) 融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，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，并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。

(2) 经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，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。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

4. 售后租回交易

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照【附注三（十一）金融工具】对该金融负债进行会计处理。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照【附注三（十一）金融工具】对该金融资产进行会计处理。

四、税项

(一) 主要税种及税率



税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	按应纳税所得额计缴	1%、5%、7%
教育费附加	按应纳税所得额计缴	3%
地方教育费附加	按应纳税所得额计缴	2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	2%/5%/15%/16.5%/20%/25%
房产税	从价计征的，其计税依据为房产原值一次减去10%-30%后的余值；从租计征的，其计税依据为房产租赁收入	1.2%、12%
土地使用税	实际占用的土地面积	2元/平方米-20元/平方米
水资源税	实际发电量	0.004元/千瓦时-0.008元/千瓦时
库区维护基金	实际上网销售电量	0.06元/千瓦时-0.08元/千瓦时
利息税	贷款利息	15%
工资税	在缅人员工资	2%
商业税	销售收入	8%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明。

纳税主体名称	所得税税率(%)
华能澜沧江水电股份有限公司	15
华能龙开口水电有限公司	15
华能澜沧江上游水电有限公司	25
华能澜沧江(昌都)新能源有限公司	25
华能澜沧江国际能源有限公司	25
云南联合电力开发有限公司	25
瑞丽江一级水电开发有限公司	2
澜沧江国际能源香港有限公司	16.5
桑河二级水电有限公司	20
瑞丽市联能经贸有限公司	20
华能澜沧江能源销售有限公司	25
华能澜沧江新能源有限公司	25
华能大理水电有限责任公司	15
华能澜沧江祥云风电有限公司	15
兰坪亚太环宇水电发展有限公司	25



纳税主体名称	所得税税率 (%)
勐海南果河水电有限公司	25
盐津关河水电有限公司	25
华能石林光伏发电有限公司	15
华能澜沧江（大理）新能源有限公司	15
华能澜沧江（临沧）新能源有限公司	15
华能清洁能源（文山砚山）有限公司	15
华能清洁能源（文山广南）有限公司	15
华能澜沧江（云县）新能源有限公司	15
华能澜沧江（普洱）新能源有限公司	15
华能澜沧江（祥云）新能源有限公司	15
华能澜沧江（沧源）新能源有限公司	15
华能澜沧江（凤庆）新能源有限公司	15
华能澜沧江（景洪）新能源有限公司	15
华能澜沧江（勐腊）新能源有限公司	15
华能澜沧江（勐海）新能源有限公司	15
华能澜沧江（保山昌宁）新能源有限公司	15
华能澜沧江（漾濞）新能源有限公司	15
华能澜沧江（昆明高新区）新能源有限公司	15
华能澜沧江（南涧）新能源有限公司	15
华能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司	15
华能澜沧江（永平）新能源有限公司	15
华能澜沧江（云龙）新能源有限公司	15
华能澜沧江（巍山）新能源有限公司	15
华能澜沧江（德钦）新能源有限公司	15
华能澜沧江（寻甸）新能源有限公司	15
华澜（洱源）新能源有限公司	15
华能四川能源开发有限公司	25
四川华能太平驿水电有限责任公司	15
四川华能东西关水电股份有限公司	15
四川华能宝兴河水电有限责任公司	15
四川华能康定水电有限责任公司	15
华能明台电力有限责任公司	15
四川华能嘉陵江水电有限责任公司	15
四川华能涪江水电有限责任公司	15



纳税主体名称	所得税税率 (%)
四川华能巴塘水电有限公司	15
四川新能置业有限公司	25
四川华能泸定水电有限公司	15
四川华能能源销售有限公司	25
四川华能氢能科技有限公司	5
阿坝华能新能源有限公司	25
华能道孚新能源有限公司	25
华能彭州热电有限责任公司	25
如皋市华蓉光伏发电有限责任公司	25

(二) 重要税收优惠政策及其依据

1. 公司根据财政部、税务总局、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》(2020年第23号)“自2021年1月1日至2030年12月31日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。”的规定,2024年度享受减按15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条和《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条规定:“符合条件的居民企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得,自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。”公司下属TB电厂2024年度免征企业所得税。

2. 依据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部 国家税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告(2023年)》(财政部、税务总局公告2023年第7号)文件的相关规定,华能澜沧江水电股份有限公司,享受研发费加计扣除优惠政策,2024年税前加计扣除比例为100%。

3. 本公司子公司华能大理水电有限责任公司、华能澜沧江祥云风电有限公司、华能石林光伏发电有限公司、华能龙开口水电有限公司,根据财政部、税务总局、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》(2020年第23号)“自2021年1月1日至2030年12月31日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税”的规定,2024年度享受减按15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。

4. 本公司子公司华能澜沧江(大理)新能源有限公司、华能澜沧江(临沧)新能源有限公司、华能清洁能源(文山砚山)有限公司、华能清洁能源(文山广南)有限公司、华能澜沧江(云县)新能源有限公司、华能澜沧江(普洱)新能源有限公司、华能澜沧江(祥云)新能源有限公司、华能澜沧江(沧源)新能源有限公司、华能澜沧江(凤庆)新能源有限公司、华能澜沧江(景洪)新能源有限公司、华能澜沧江(勐腊)新能源有限公司、华能澜沧江(勐海)新能源有限公司、华能澜沧江(保山昌宁)新能源有限公司、华能澜沧江(漾濞)新能源有限公司、华能澜沧江(昆明高新区)新能源有限公司、华能澜沧江(南涧)新能源有限公司、华



能澜沧江（鹤庆）新能源有限公司、华能澜沧江（永平）新能源有限公司、华能澜沧江（云龙）新能源有限公司、华能澜沧江（巍山）新能源有限公司、华能澜沧江（德钦）新能源有限公司、华能澜沧江（寻甸）新能源有限公司、华澜（洱源）新能源有限公司，根据中华人民共和国国务院《中华人民共和国企业所得税法实施条例》（中华人民共和国国务院令 第 512 号）：“第八十七条 企业所得税法第二十七条第（二）项所称国家重点扶持的公共基础设施项目，是指《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目。企业从事前款规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”的规定，2024 年度享受“三免三减半”的税收优惠政策。以上公司享受“三免三减半”的税收优惠政策到期后，根据财政部、税务总局、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》（2020 年第 23 号）“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税”的规定享受减按 15%所得税税率计缴所得税的优惠政策。

5. 本公司子公司华能澜沧江祥云风电有限公司已投产的风电项目，依据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）“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。”的规定，该子公司于 2019 年 11 月申请开始享有即征即退 50%政策。

6. 本公司子公司勐海南果河水电有限公司、兰坪亚太环宇水电发展有限公司、盐津关河水电有限公司、分公司华能澜沧江新能源有限公司维西分公司根据 2014 年 6 月 19 日，财税〔2014〕57 号文规定：从 2014 年 7 月 1 日起，除中外合作开采油气外，自来水、小型水利发电等特定一般纳税人适用的 6%、4%、3%增值税征收率合并为一档，统一按现行简易计税办法，执行 3%的征收率。

7. 本公司子公司瑞丽江一级水电开发有限公司根据缅甸联邦政府电力一部下属水电实施司与云南联合电力开发有限公司 2006 年 12 月 30 日签订的合资协议，出口和当地销售外币收入按不高于 2%在缅甸征收企业所得税。

8. 本公司子公司瑞丽市联能经贸有限公司根据财政部、国家税务总局《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号）文件规定，对小型微利企业（指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过 300 万元、从业人数不超过 300 人、资产总额不超过 5000 万元等三个条件的企业）年应纳税所得额不超过 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，执行期限为 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日；《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号）文件规定，进一步支持小微企业发展，小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 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，执行期间为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日；瑞丽市地方特色优惠政策-“五免五减半”政策：至 2025 年 12 月 31 日期间，入驻瑞丽试验区的新办企业，除国家禁止和限制的产业外，自取得生产经营第一笔收入年度起，所得税地方分享 40%的部分前 5 年免征、后 5 年减半征收。企业享受“五免五减半”政策最迟可持续到 2035 年 12 月 31 日。



9. 本公司子公司桑河二级水电有限公司，根据柬埔寨王国财政部（编号为 12027MEF）文件以及桑河二级水电有限公司上丁省桑河二级水电项目实施协议的约定，桑河二级水电有限公司享受 9 年税收豁免的优惠政策，自以柬埔寨国家电力认可并宣布的商运日期起计算，桑河二级水电公司于 2019 年申请并获批同意执行该优惠政策。

10. 本公司子公司桑河二级水电有限公司，根据中柬双边税收协定申请项目贷款利息预扣税优惠。2024 年 3 月 18 日获得了柬埔寨国家税务总局批复的 2024 年度银团贷款利息免税批文，自 2019 年首次申请成功至今，已连续 6 年享受该税收优惠政策。

11. 根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 70% 以上的企业；根据中华人民共和国国家发展和改革委员会 2014 年 8 月 20 日出台的《西部地区鼓励类产业目录》，宝兴河水电、康定水电、嘉陵江水电、涪江水电、东西关水电、太平驿水电、明台电力、巴塘水电、泸定水电属于前述西部地区鼓励类产业范畴，2024 年企业所得税按照西部大开发优惠税率 15.00% 计算缴纳。

五、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

1. 会计政策的变更

（1）本公司自 2024 年 1 月 1 日执行《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号）相关规定，执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（2）本公司自 2024 年 12 月 6 日执行《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号）相关规定，执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2. 会计估计的变更

本公司本年度无会计估计变更事项。

3. 前期会计差错更正

本公司本年度无重大差错更正事项。

六、合并财务报表主要项目注释

说明：期初指 2024 年 01 月 01 日，期末指 2024 年 12 月 31 日，上期指 2023 年度，本期指 2024 年度。

（一）货币资金

1. 分类列示

项目	期末余额	期初余额
库存现金		



项目	期末余额	期初余额
银行存款	286,099,791.26	354,011,519.11
其他货币资金	108,034,865.28	112,048,351.35
存放财务公司存款	2,698,979,640.20	1,294,248,274.37
<u>合计</u>	<u>3,093,114,296.74</u>	<u>1,760,308,144.83</u>
<u>其中：存放在境外的款项总额</u>	175,488,908.91	335,495,634.13

2. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制的款项 108,034,865.28 元。

项目	期末余额	期初余额
土地复垦保证金	107,947,465.28	108,962,451.35
境外工作人员保证金		3,000,000.00
履约保证金	87,400.00	85,900.00
<u>合计</u>	<u>108,034,865.28</u>	<u>112,048,351.35</u>

(二) 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	1,712,321.13	3,459,369.50
<u>合计</u>	<u>1,712,321.13</u>	<u>3,459,369.50</u>

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	坏账准备 计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	1,712,321.13	100.00			1,712,321.13
其中：银行承兑汇票	1,712,321.13	100.00			1,712,321.13
<u>合计</u>	<u>1,712,321.13</u>	<u>100.00</u>			<u>1,712,321.13</u>

接上表：

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	坏账准备 计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					



类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备		
			金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	3,459,369.50	100.00			3,459,369.50
其中：银行承兑汇票	3,459,369.50	100.00			3,459,369.50
<u>合计</u>	<u>3,459,369.50</u>	<u>100.00</u>			<u>3,459,369.50</u>

按组合计提坏账准备

组合计提项目：银行承兑汇票

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
信用等级较高的银行承兑汇票	375,531.38		
其他银行承兑汇票	1,336,789.75		
<u>合计</u>	<u>1,712,321.13</u>		

(三) 应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	1,703,658,720.57	1,882,646,228.15
其中：1年以内分项		
1年以内	1,703,658,720.57	1,882,646,228.15
1年以内小计	<u>1,703,658,720.57</u>	<u>1,882,646,228.15</u>
1-2年(含2年)	276,961,193.43	96,775,466.68
2-3年(含3年)	2,401,315.32	
3-4年(含4年)		
4-5年(含5年)		
5年以上		
<u>合计</u>	<u>1,983,021,229.32</u>	<u>1,979,421,694.83</u>

2. 按坏账计提方法分类披露



类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备		
			金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	178,574,303.03	9.01	22,262,110.78	12.47	156,312,192.25
按组合计提坏账准备	1,804,446,926.29	90.99			1,804,446,926.29
其中：信用风险特征组合	1,804,446,926.29	90.99			1,804,446,926.29
<u>合计</u>	<u>1,983,021,229.32</u>	<u>100.00</u>	<u>22,262,110.78</u>	-	<u>1,960,759,118.54</u>

接上表：

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备		
			金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	118,654,145.30	5.99	12,062,110.78	10.17	106,592,034.52
按组合计提坏账准备	1,860,767,549.53	94.01			1,860,767,549.53
其中：信用风险特征组合	1,860,767,549.53	94.01			1,860,767,549.53
<u>合计</u>	<u>1,979,421,694.83</u>	<u>100.00</u>	<u>12,062,110.78</u>	-	<u>1,967,359,584.05</u>

按单项计提坏账准备：

名称	账面余额		期末余额		计提理由
	金额	坏账准备	金额	计提比例 (%)	
中色镍业(缅甸)有限公司	178,574,303.03	22,262,110.78		12.47	由于缅甸内部冲突影响，中色镍业经营困难，电费收回存在困难。
<u>合计</u>	<u>178,574,303.03</u>	<u>22,262,110.78</u>		-	

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：信用风险特征组合

名称	期末余额		计提比例 (%)
	应收账款	坏账准备	
应收售电款项	1,441,502,264.78		
应收新能源补贴	360,279,586.17		
其他	2,665,075.34		
<u>合计</u>	<u>1,804,446,926.29</u>		



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	
单项计提-应收售电款	12,062,110.78	10,125,008.37		74,991.63	22,262,110.78
合计	12,062,110.78	10,125,008.37		74,991.63	22,262,110.78

4. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
云南电网有限责任公司	1,390,423,675.73		1,390,423,675.73	70.12	
国网四川省电力公司	182,355,941.51		182,355,941.51	9.20	
中色镍业(缅甸)有限公司	178,574,303.03		178,574,303.03	9.01	22,262,110.78
柬埔寨电力公司	150,971,106.32		150,971,106.32	7.61	
南方电网澜湄国际能源有限公司	71,579,092.73		71,579,092.73	3.61	
合计	1,973,904,119.32		1,973,904,119.32	99.55	22,262,110.78

(四) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内(含1年)	56,640,558.04	98.18	36,311,768.12	44.50
1-2年(含2年)	1,040,294.81	1.80	45,033,327.60	55.18
2-3年(含3年)	5,738.11	0.01	129,495.13	0.16
3年以上	6,250.00	0.01	129,050.00	0.16
合计	57,692,840.96	100.00	81,603,640.85	100.00

2. 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例(%)
普洱市思茅区思茅港镇人民政府	11,200,000.00	19.41
宁洱哈尼族彝族自治县勐先镇竹山村经济联合社	10,430,000.00	18.08
中建三局集团有限公司	6,949,790.06	12.05
宁洱哈尼族彝族自治县勐先镇雅鹿村经济联合社	5,760,000.00	9.98



单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例(%)
昆明电力交易中心有限责任公司	4,744,891.54	8.22
<u>合计</u>	<u>39,084,681.60</u>	<u>67.74</u>

(五) 其他应收款

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	764,492,115.82	418,939,249.46
<u>合计</u>	<u>764,492,115.82</u>	<u>418,939,249.46</u>

2. 其他应收款

(1) 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	504,232,399.43	237,391,515.59
其中:1年以内分项		
1年以内	504,232,399.43	237,391,515.59
<u>1年以内小计</u>	<u>504,232,399.43</u>	<u>237,391,515.59</u>
1-2年(含2年)	224,208,661.00	146,452,532.22
2-3年(含3年)	21,329,228.73	51,758,891.88
3-4年(含4年)	51,706,691.88	671,448.46
4-5年(含5年)	552,255.96	38,428,680.22
5年以上	334,465,417.75	299,385,064.55
<u>合计</u>	<u>1,136,494,654.75</u>	<u>774,088,132.92</u>

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收往来款	345,250,108.16	325,468,247.94
应收代垫款	525,042,303.24	217,986,396.80
应收保证金及押金	233,385,227.67	207,685,636.23
应收待退款	24,494,180.33	665,427.62



款项性质	期末账面余额	期初账面余额
其他	8,322,835.35	22,282,424.33
<u>合计</u>	<u>1,136,494,654.75</u>	<u>774,088,132.92</u>

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		期末余额		坏账准备	计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)			
按单项计提坏账准备	<u>678,781,842.22</u>	<u>59.73</u>	<u>369,967,684.37</u>	<u>54.50</u>		<u>308,814,157.85</u>	
按组合计提坏账准备	<u>457,712,812.53</u>	<u>40.27</u>	<u>2,034,854.56</u>	<u>0.44</u>		<u>455,677,957.97</u>	
其中：信用风险特征组合	457,712,812.53	40.27	2,034,854.56	0.44		455,677,957.97	
<u>合计</u>	<u>1,136,494,654.75</u>	<u>100.00</u>	<u>372,002,538.93</u>	-		<u>764,492,115.82</u>	

接上表：

类别	账面余额		期初余额		坏账准备	计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)			
按单项计提坏账准备	<u>512,128,082.55</u>	<u>66.16</u>	<u>353,249,827.47</u>	<u>68.98</u>		<u>158,878,255.08</u>	
按组合计提坏账准备	<u>261,960,050.37</u>	<u>33.84</u>	<u>1,899,055.99</u>	<u>0.72</u>		<u>260,060,994.38</u>	
其中：信用风险特征组合	261,960,050.37	33.84	1,899,055.99	0.72		260,060,994.38	
<u>合计</u>	<u>774,088,132.92</u>	<u>100.00</u>	<u>355,148,883.46</u>	-		<u>418,939,249.46</u>	

按单项计提坏账准备：

名称	账面余额		期末余额		计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由	
中色镍业（缅甸）有限公司	346,595,079.24	37,780,921.39	10.90	由于缅甸内部冲突影响，中色镍业经营困难，代垫款项回收存在困难。	
西藏开发投资集团有限公司	225,000,000.00	225,000,000.00	100.00	款项极有可能无法收回	
巴塘县国有资产经营管理有限责任公司	52,822,569.46	52,822,569.46	100.00	回收困难	
四川金融租赁股份有限公司	40,000,000.00	40,000,000.00	100.00	该公司已破产	
四川宜宾伊力集团横江发电	5,818,468.00	5,818,468.00	100.00	收回机会极小	



名称	账面余额	坏账准备	期末余额	
			计提比例 (%)	计提理由
有限公司				
成都花水湾豪生温泉大酒店 有限责任公司	4,000,000.00	4,000,000.00	100.00	预计无法收回
四川蜀源明珠电力有限公司	3,447,700.00	3,447,700.00	100.00	回收困难
石林彝族自治县人民政府	665,427.62	665,427.62	100.00	账龄超过5年，收回的可能性极小。
云南开洋科技有限公司	219,750.00	219,750.00	100.00	预计无法收回，全额提减值。
宝兴县国土资源局	157,097.90	157,097.90	100.00	预计无法收回
重庆恒生公司	55,000.00	55,000.00	100.00	预计无法收回
成都市锦江区保安服务公司	750.00	750.00	100.00	预计无法收回
合计	678,781,842.22	369,967,684.37		

按组合计提坏账准备

组合计提项目：信用风险特征组合

名称	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	224,327,584.86	1,631,626.66	0.73
押金保证金组合	233,385,227.67	403,227.90	0.17
合计	457,712,812.53	2,034,854.56	-

(4) 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）	
2024年1月1日余额	18,208,262.96	65,053,722.62	271,886,897.88	355,148,883.46
2024年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段	-219,750.00		219,750.00	
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	19,991,410.49	65,000.00	-171,183.92	19,885,226.57
本期转回		3,156,143.10		3,156,143.10



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）	
本期转销				
本期核销			21,000.00	21,000.00
其他变动	145,572.00			145,572.00
2024 年 12 月 31 日余额	38,125,495.45	61,962,579.52	271,914,463.96	372,002,538.93

各阶段划分依据：第一阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加；第二阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值；第三阶段是指其他应收款已发生信用减值。

(5) 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	
应收代垫款	24,401,141.65	13,731,430.27			145,572.00	38,278,143.92
应收待退款	665,427.62	344,482.49				1,009,910.11
往来款及其他	330,044,814.19	5,443,585.91	3,156,143.10	21,000.00		332,311,257.00
保证金及押金	37,500.00	365,727.90				403,227.90
合计	355,148,883.46	19,885,226.57	3,156,143.10	21,000.00	145,572.00	372,002,538.93

(6) 本期实际核销的其他应收款情况

项目	核销金额
成都龙双工程公司	21,000.00

(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收款 总额的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备 期末余额
中色镍业（缅甸）有限公司	346,595,079.24	30.50	代垫款	1 年以内、1-2 年	37,780,921.39
西藏开发投资集团有限公司	225,000,000.00	19.80	往来款	5 年以上	225,000,000.00
缅甸电力部水电实施司	176,953,735.10	15.57	代垫款	1 年以内、1-2 年	
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	125,000,000.00	11.00	履约保证金	1-2 年	
巴塘县国有资产经营管理有限责任公司	52,822,569.46	4.65	委贷本息收入	5 年以上	52,822,569.46
合计	926,371,383.80	81.52			315,603,490.85



(六) 存货

1. 存货分类

项目	账面余额	期末余额		账面价值
		存货跌价准备/合同履约成本减值准备		
原材料	40,259,999.81			40,259,999.81
合计	<u>40,259,999.81</u>			<u>40,259,999.81</u>

接上表:

项目	账面余额	期初余额		账面价值
		存货跌价准备/合同履约成本减值准备		
原材料	44,096,684.92			44,096,684.92
合计	<u>44,096,684.92</u>			<u>44,096,684.92</u>

(七) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	134,675,148.26	23,420,343.00
预缴税金	9,405,751.16	16,586,245.79
增值税减免税额	1,560.00	
待认证进项税	43.46	
其他		24,025,520.00
合计	<u>144,082,502.88</u>	<u>64,032,108.79</u>

(八) 长期应收款

1. 长期应收款情况

项目	账面余额	期末余额		折现率区间
		坏账准备	账面价值	
其他	108,400,000.00		108,400,000.00	
合计	<u>108,400,000.00</u>		<u>108,400,000.00</u>	

接上表:



项目	期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	
其他				
<u>合计</u>				

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		期末余额		账面价值
	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	108,400,000.00	100.00			108,400,000.00
其中：低风险组合	108,400,000.00	100.00			108,400,000.00
<u>合计</u>	<u>108,400,000.00</u>	<u>100.00</u>			<u>108,400,000.00</u>

接上表：

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	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					
其中：低风险组合					
<u>合计</u>					

按组合计提坏账准备

组合计提项目：低风险组合

名称	长期应收款	期末余额	
		坏账准备	计提比例 (%)
履约保证金	108,400,000.00		
<u>合计</u>	<u>108,400,000.00</u>		

(九) 长期股权投资

1. 长期股权投资情况



被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
一、联营企业			
国投云南大朝山水电有限公司	723,578,627.74		
西藏开投曲孜卡水电开发有限公司	43,032,277.31		
云南滇中新区配售电有限公司	47,141,045.65		
成都机场高速公路有限责任公司	64,187,650.48		
西藏开投果多水电有限公司	114,847,392.06		
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	2,186,239,430.89		
昆明电力交易中心有限责任公司	8,012,788.50		
小计	3,187,039,212.63		
合计	3,187,039,212.63		

接上表：

被投资单位名称	本期增减变动			
	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	宣告发放现金红 利或利润
一、联营企业				
国投云南大朝山水电有限公司	66,411,449.52	-196,000.00	76,831.61	58,891,330.65
西藏开投曲孜卡水电开发有限公司				
云南滇中新区配售电有限公司	-1,945,189.89			
成都机场高速公路有限责任公司	9,975,720.47			9,782,777.94
西藏开投果多水电有限公司	14,997,015.85		2,131,228.96	150,000.00
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	169,726,764.88	11,070.40	840,779.91	106,700,000.00
昆明电力交易中心有限责任公司	283,773.95	5,653.76	31,530.24	
小计	259,449,534.78	-179,275.84	3,080,370.72	175,524,108.59
合计	259,449,534.78	-179,275.84	3,080,370.72	175,524,108.59

接上表：

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	减值准备期末 余额
	本期计提减值准备	其他		
一、联营企业				
国投云南大朝山水电有限公司			730,979,578.22	
西藏开投曲孜卡水电开发有限公司			43,032,277.31	
云南滇中新区配售电有限公司			45,195,855.76	



被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	减值准备期末余额
	本期计提减值准备	其他		
成都机场高速公路有限责任公司			64,380,593.01	
西藏开投果多水电有限公司			131,825,636.87	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司			2,250,118,046.08	
昆明电力交易中心有限责任公司			8,333,746.45	
小计			<u>3,273,865,733.70</u>	
合计			<u>3,273,865,733.70</u>	

(十) 其他权益工具投资

1. 其他权益工具投资情况

项目	期初余额	本期增减变动				
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他
华能天成融资租赁有限公司	887,612,723.53			61,233,984.27		
中国华能财务有限责任公司	310,834,014.69			17,796,603.52		
华能碳资产经营有限公司	108,510,262.06			446,896.46		
四川电力交易中心	3,149,172.33			12,003.20		
合计	<u>1,310,106,172.61</u>			<u>79,489,487.45</u>		

接上表:

项目	期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
华能天成融资租赁有限公司	948,846,707.80	50,258,301.11	537,846,707.80		盈利前景好,公司将长期持有。
中国华能财务有限责任公司	328,630,618.21	11,333,337.00	91,380,418.21		盈利前景好,公司将长期持有。
华能碳资产经营有限公司	108,957,158.52	3,092,410.82	58,957,158.52		盈利前景好,公司将长期持有。
四川电力交易中心	3,161,175.53		14,927.28		长期持有。
合计	<u>1,389,595,660.06</u>	<u>64,684,048.93</u>	<u>688,199,211.81</u>		

(十一) 其他非流动金融资产

项目	期末余额	期初余额
南网能创股权投资基金(广州)合伙企业(有限合伙)	482,214,039.55	472,150,102.17
华能贵诚信托有限公司信托保障基金	19,910,000.00	



项目	期末余额	期初余额
<u>合计</u>	<u>502,124,039.55</u>	<u>472,150,102.17</u>

(十二) 投资性房地产

1. 投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	267,630,028.93	2,873,235.89	270,503,264.82
2. 本期增加金额			
(1) 外购			
(2) 存货、固定资产、在建工程转入			
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	267,630,028.93	2,873,235.89	270,503,264.82
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	165,508,495.49	786,969.13	166,295,464.62
2. 本期增加金额	10,031,608.86	51,323.13	10,082,931.99
(1) 计提或摊销	10,031,608.86	51,323.13	10,082,931.99
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	175,540,104.35	838,292.26	176,378,396.61
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			



项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
四、账面价值			
1. 期末账面价值	<u>92,089,924.58</u>	<u>2,034,943.63</u>	<u>94,124,868.21</u>
2. 期初账面价值	<u>102,121,533.44</u>	<u>2,086,266.76</u>	<u>104,207,800.20</u>

(十三) 固定资产

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
固定资产	151,675,750,975.52	135,968,026,931.90
固定资产清理	7,965,032.96	2,879,370.41
<u>合计</u>	<u>151,683,716,008.48</u>	<u>135,970,906,302.31</u>

1. 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备
一、账面原值				
1. 期初余额	168,905,511,631.63	37,096,099,815.09	335,851,999.70	1,826,209,262.69
2. 本期增加金额	15,187,409,360.09	6,060,025,030.95	14,502,584.03	297,458,873.56
(1) 购置	43,160.81	20,369,505.09	12,175,912.52	32,685,544.54
(2) 在建工程转入	15,343,781,555.76	5,948,197,299.94	630,584.07	233,948,799.28
(3) 企业合并增加				
(4) 其他	-156,415,356.48	91,458,225.92	1,696,087.44	30,824,529.74
3. 本期减少金额	234,585.76	122,825,727.15	9,746,987.87	20,539,425.78
(1) 处置或报废	234,585.76	122,825,727.15	9,746,987.87	20,539,425.78
(2) 其他				
4. 期末余额	184,092,686,405.96	43,033,299,118.89	340,607,595.86	2,103,128,710.47
二、累计折旧				
1. 期初余额	46,561,308,118.34	23,970,319,782.34	285,948,708.80	1,371,517,058.68
2. 本期增加金额	4,076,823,128.40	1,670,258,948.75	9,971,764.39	118,829,727.10
(1) 计提	4,076,791,853.55	1,732,815,635.27	9,814,095.48	120,587,008.18
(2) 其他	31,274.85	-62,556,686.52	157,668.91	-1,757,281.08
3. 本期减少金额	183,536.65	114,905,037.44	9,454,578.23	19,996,537.02
(1) 处置或报废	183,536.65	114,905,037.44	9,454,578.23	19,996,537.02



项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备
(2) 其他				
4. 期末余额	50,637,947,710.09	25,525,673,693.65	286,465,894.96	1,470,350,248.76
三、减值准备				
1. 期初余额	69,520,682.03	91,695,340.28		248,398.54
2. 本期增加金额	1,128,528.40	516,617.82		35,024.85
(1) 计提	1,128,528.40	516,617.82		35,024.85
3. 本期减少金额		11,841.33		
(1) 处置或报废		11,841.33		
4. 期末余额	70,649,210.43	92,200,116.77		283,423.39
四、账面价值				
1. 期末账面价值	<u>133,384,089,485.44</u>	<u>17,415,425,308.47</u>	<u>54,141,700.90</u>	<u>632,495,038.32</u>
2. 期初账面价值	<u>122,274,682,831.26</u>	<u>13,034,084,692.47</u>	<u>49,903,290.90</u>	<u>454,443,805.47</u>

接上表：

项目	办公设备	其他	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	245,967,034.87	364,593,661.87	208,774,233,405.85
2. 本期增加金额	19,165,929.39	119,122,481.34	21,697,684,259.36
(1) 购置	6,461,278.80	17,405,216.28	89,140,618.04
(2) 在建工程转入	5,802,098.79	20,414,082.95	21,552,774,420.79
(3) 企业合并增加			
(4) 其他	6,902,551.80	81,303,182.11	55,769,220.53
3. 本期减少金额	2,934,815.85	11,083,047.57	167,364,589.98
(1) 处置或报废	2,934,815.85	11,083,047.57	167,364,589.98
(2) 其他			
4. 期末余额	262,198,148.41	472,633,095.64	230,304,553,075.23
二、累计折旧			
1. 期初余额	195,874,405.89	259,591,988.37	72,644,560,062.42
2. 本期增加金额	9,385,955.65	93,890,945.10	5,979,160,469.39
(1) 计提	11,792,676.18	26,893,577.38	5,978,694,846.04
(2) 其他	-2,406,720.53	66,997,367.72	465,623.35
3. 本期减少金额	2,716,492.26	10,821,361.45	158,077,543.05
(1) 处置或报废	2,716,492.26	10,821,361.45	158,077,543.05
(2) 其他			



项目	办公设备	其他	合计
4. 期末余额	202,543,869.28	342,661,572.02	78,465,642,988.76
三、减值准备			
1. 期初余额	74,056.76	107,933.92	161,646,411.53
2. 本期增加金额	2,777.24	19,637.61	1,702,585.92
(1) 计提	2,777.24	19,637.61	1,702,585.92
3. 本期减少金额	70,715.22	107,329.95	189,886.50
(1) 处置或报废	70,715.22	107,329.95	189,886.50
4. 期末余额	6,118.78	20,241.58	163,159,110.95
四、账面价值			
1. 期末账面价值	<u>59,648,160.35</u>	<u>129,951,282.04</u>	<u>151,675,750,975.52</u>
2. 期初账面价值	<u>50,018,572.22</u>	<u>104,893,739.58</u>	<u>135,968,026,931.90</u>

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
糯扎渡安防营地	1,557,538.79	正在办理。
上游公司成都办公楼	5,237,709.23	受房屋性质所限，无法办理产权证。
瑞丽江一级水电站综合楼	130,422,852.94	正在办理。
桑河二级奥林匹亚新城公寓	8,744,552.65	正在办理。
桑河二级奥林匹亚城办公室	4,551,682.32	正在办理。
新能源光伏电站生产用房	175,512,713.14	正在办理。
盐津关河水电站办公楼	804,889.60	受土地性质所限，无法办理产权证。
石林光伏电站房屋	2,996,674.78	租用土地，无法办理房产证。
华能四川公司明台电力汽车库	49,207.48	受房屋性质所限，无法办理产权证。
华能四川公司东西关变电室及飞控中心房屋	1,091,508.10	受土地性质所限，无法办理产权证。
华能四川公司涪江管理中心	20,873,885.84	属水电站附属建筑物，目前四川省暂无办理水利工程、电站建筑物房屋不动产权证的支撑文件，暂无法办理产权证。
华能四川公司嘉陵江厂区综合楼及库房	3,345,574.74	受土地性质所限，无法办理产权证。
华能四川公司康定鸳鸯坝生产生活设施	3,906,017.62	受限于建设审批瑕疵，无法办理权证。
华能四川公司新能置业生活设施	2,661,206.71	受限于开发商资金问题，无法办理。
华能四川公司冷竹关电站房屋	684,080.78	正在办理。
<u>合计</u>	<u>362,440,094.72</u>	

2. 固定资产清理



项目	期末余额	期初余额
固定资产报废残料转入清理	7,965,032.96	2,879,370.41
<u>合计</u>	<u>7,965,032.96</u>	<u>2,879,370.41</u>

(十四) 在建工程

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
在建工程	40,995,481,618.23	40,960,002,833.05
工程物资	67,346.53	483,761.26
<u>合计</u>	<u>40,995,548,964.76</u>	<u>40,960,486,594.31</u>

2. 在建工程

(1) 在建工程情况

项目	期末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
TB 水电站	2,836,742,215.49		2,836,742,215.49
硬梁包水电站	9,788,236,442.91		9,788,236,442.91
新能源公司风电光伏项目	11,523,777,318.51		11,523,777,318.51
RM 水电站	5,610,137,535.89		5,610,137,535.89
GS 水电站前期等项目	2,646,315,629.14		2,646,315,629.14
GX 电站	1,776,785,793.55		1,776,785,793.55
BDa 电站	2,101,062,680.94		2,101,062,680.94
澜沧江上游沿江公路	1,281,514,523.49		1,281,514,523.49
橄榄坝航电枢纽	613,485,582.46		613,485,582.46
四川公司光伏项目	1,009,676,721.52		1,009,676,721.52
华能彭州项目	801,547,533.45		801,547,533.45
澜沧江上游公司项目前期费	199,697,125.90	25,988,659.49	173,708,466.41
东南亚前期项目-国际能源	179,025,201.75		179,025,201.75
碓磳水电站移民安置项目	99,655,003.36		99,655,003.36
BDuo 电站	146,617,937.88		146,617,937.88
其他	449,457,718.22	42,264,686.74	407,193,031.48
<u>合计</u>	<u>41,063,734,964.46</u>	<u>68,253,346.23</u>	<u>40,995,481,618.23</u>

接上表:



项目	期初余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
TB 水电站	15,278,367,230.60		15,278,367,230.60
硬梁包水电站	8,113,067,718.93		8,113,067,718.93
新能源公司风电光伏项目	6,123,261,933.33	3,954,011.77	6,119,307,921.56
RM 水电站	4,121,214,028.12		4,121,214,028.12
GS 水电站前期等项目	1,787,530,345.85		1,787,530,345.85
GX 电站	1,267,847,328.17		1,267,847,328.17
BDa 电站	1,210,403,549.75		1,210,403,549.75
澜沧江上游沿江公路	1,199,381,837.30		1,199,381,837.30
橄榄坝航电枢纽	609,749,733.40		609,749,733.40
四川公司光伏项目	252,751,488.96		252,751,488.96
华能彭州项目	211,267,215.75		211,267,215.75
澜沧江上游公司项目前期费	190,324,941.52	25,988,659.49	164,336,282.03
东南亚前期项目-国际能源	151,062,201.75		151,062,201.75
碓磳水电站移民安置项目	99,179,740.70		99,179,740.70
BDuo 电站	68,390,574.19		68,390,574.19
其他	348,410,322.73	42,264,686.74	306,145,635.99
<u>合计</u>	<u>41,032,210,191.05</u>	<u>72,207,358.00</u>	<u>40,960,002,833.05</u>

(2) 重要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
BDa 电站	3,617,773,600.00	1,210,403,549.75	890,659,131.19		
GS 水电站前期等项目	39,786,296,500.00	1,787,530,345.85	858,785,283.29		
GX 电站	2,600,000,000.00	1,267,847,328.17	508,938,465.38		
澜沧江上游沿江公路	4,759,392,200.00	1,268,585,992.20	12,928,531.29		
RM 水电站	57,800,000,000.00	4,121,214,028.12	1,488,923,507.77		
TB 水电站	23,204,361,600.00	15,278,367,230.60	1,665,981,212.06	14,107,606,227.17	
新能源公司风电光伏项目	69,279,152,100.00	6,119,307,921.56	10,466,453,995.98	5,060,171,389.42	1,813,209.61
硬梁包水电站	12,691,783,100.00	8,113,067,718.93	2,227,643,581.47	552,474,857.49	

接上表:



项目名称	期末余额	工程累计投入占预算的比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
BDa 电站	2,101,062,680.94	58.08	58.08	60,699,512.19	23,902,355.18	1.47	自有资金及贷款
GS 水电站前期等项目	2,646,315,629.14	6.65	6.65	10,135,968.74	6,240,670.14	2.80	自有资金及贷款
GX 电站	1,776,785,793.55	68.34	68.34	86,927,008.49	19,643,589.43	1.47	自有资金及贷款
澜沧江上游沿江公路	1,281,514,523.49	26.93	26.93	149,628,830.65	7,526,516.67	1.47	自有资金及贷款
RM 水电站	5,610,137,535.89	9.71	9.71	308,902,899.46	61,734,773.19	1.47	自有资金及贷款
TB 水电站	2,836,742,215.49	73.02	73.02	1,821,602,804.32	202,869,361.32	2.58	自有资金及贷款
新能源公司风电光伏项目	11,523,777,318.51	23.94	23.94	149,624,057.68	95,401,155.57	3.76	自有资金及贷款
硬梁包水电站	9,788,236,442.91	81.48	81.48	974,314,662.82	243,984,931.79	3.06	自有资金及贷款

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
祥云风电白鹤场光伏电站前期费用	342,412.57		342,412.57		政策变更项目终止，项目已核销。
妥洛电站前期费	5,529,661.00			5,529,661.00	项目外部条件及政策发生变化难以推进。
风电光伏项目前期	3,611,599.20		3,611,599.20		项目外部条件及政策发生变化难以推进，项目已核销。
YL 电站	25,988,659.49			25,988,659.49	前期项目无法续建。
四川华能宝兴河水电有限责任公司灵关河电站	13,170,878.25			13,170,878.25	根据《四川省人民政府关于进一步加强和规范水电建设管理的意见》（川府发〔2016〕47号）中“‘十三五’期间，除具有季及以上调节能力的中型（单站装机容量5万千瓦及以上，30万千瓦以下）水库电站和以航运为主的航电项目外，我省其余中型水电项目暂停核准”的要求，该项目未获核准。



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
冷竹关电站技改工程	471,451.00			471,451.00	四川省发改委不同意增加冷竹关水电站发电指标，扩容工作暂停。
四川华能康定水电有限责任公司其他在建工程	250,000.00			250,000.00	2016年10月四川省政府出台《关于进一步加强和规范水电建设管理的意见》，将严控中小型水电项目的核准开发。雅拉河流域水电开发属于《意见》限制范围内，无法继续进行。
四川华能涪江水电有限责任公司小坪子水电站	11,238,402.21			11,238,402.21	生态环境部《关于〈嘉陵江流域综合规划环境影响报告书〉的审查意见》（环审〔2022〕119号），同意《嘉陵江流域综合规划环境影响报告书》提出的取消涪江高坪铺和小坪子等梯级水电开发方案意见。
四川华能涪江水电有限责任公司高坪铺水电站	11,604,294.28			11,604,294.28	生态环境部《关于〈嘉陵江流域综合规划环境影响报告书〉的审查意见》（环审〔2022〕119号），同意《嘉陵江流域综合规划环境影响报告书》提出的取消涪江高坪铺和小坪子等梯级水电开发方案意见。
合计	72,207,358.00		3,954,011.77	68,253,346.23	

3. 工程物资

(1) 工程物资情况

项目	期末余额	
	账面余额	减值准备
其他项目物资	67,346.53	
合计	67,346.53	

接上表：

项目	期初余额	
	账面余额	减值准备
其他项目物资	483,761.26	
合计	483,761.26	



（十五）使用权资产

1. 使用权资产情况

项目	房屋及建筑物	土地资产	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	2,464,281.77	828,466,122.83	110,000.00	831,040,404.60
2. 本期增加金额	41,316,438.49	556,928,778.58		598,245,217.07
(1) 租入	41,316,438.49	556,928,778.58		598,245,217.07
3. 本期减少金额	1,149,277.91			1,149,277.91
(1) 处置	1,149,277.91			1,149,277.91
4. 期末余额	42,631,442.35	1,385,394,901.41	110,000.00	1,428,136,343.76
二、累计折旧				
1. 期初余额	1,717,988.49	51,551,872.88	32,322.51	53,302,183.88
2. 本期增加金额	5,198,219.32	48,789,849.69	2,198.42	53,990,267.43
(1) 计提	5,198,219.32	48,789,849.69	2,198.42	53,990,267.43
3. 本期减少金额	1,149,277.91			1,149,277.91
(1) 处置	1,149,277.91			1,149,277.91
4. 期末余额	5,766,929.90	100,341,722.57	34,520.93	106,143,173.40
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	<u>36,864,512.45</u>	<u>1,285,053,178.84</u>	<u>75,479.07</u>	<u>1,321,993,170.36</u>
2. 期初账面价值	<u>746,293.28</u>	<u>776,914,249.95</u>	<u>77,677.49</u>	<u>777,738,220.72</u>

（十六）无形资产

1. 无形资产情况

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	特许经营权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	131,963,746.83			191,704,270.59	7,842,677,563.27	8,166,345,580.69



项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	特许经营权	合计
2. 本期增加金额	11,454,987.02	40,409,727.26	1,849,056.60	29,137,746.73	140,744,982.14	223,596,499.75
(1) 购置	11,454,987.02			24,602,837.83		36,057,824.85
(2) 内部研发		40,409,727.26	1,849,056.60	4,534,908.90		46,793,692.76
(3) 企业合并增加						
(4) 其他					140,744,982.14	140,744,982.14
3. 本期减少金额	7,809.24			13,644,988.33		13,652,797.57
(1) 处置	7,809.24			13,644,988.33		13,652,797.57
4. 期末余额	143,410,924.61	40,409,727.26	1,849,056.60	207,197,028.99	7,983,422,545.41	8,376,289,282.87
二、累计摊销						
1. 期初余额	46,956,083.55			124,598,939.39	1,659,706,931.88	1,831,261,954.82
2. 本期增加金额	2,414,234.23	4,935,105.32	16,078.75	21,215,320.88	222,093,291.27	250,674,030.45
(1) 计提	2,414,234.23	4,935,105.32	16,078.75	21,215,320.88	195,573,238.17	224,153,977.35
(2) 其他-汇率变动影响					26,520,053.10	26,520,053.10
3. 本期减少金额	7,809.24			13,644,988.33		13,652,797.57
(1) 处置	7,809.24			13,644,988.33		13,652,797.57
4. 期末余额	49,362,508.54	4,935,105.32	16,078.75	132,169,271.94	1,881,800,223.15	2,068,283,187.70
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
<u>1. 期末账面价值</u>	<u>94,048,416.07</u>	<u>35,474,621.94</u>	<u>1,832,977.85</u>	<u>75,027,757.05</u>	<u>6,101,622,322.26</u>	<u>6,308,006,095.17</u>
<u>2. 期初账面价值</u>	<u>85,007,663.28</u>			<u>67,105,331.20</u>	<u>6,182,970,631.39</u>	<u>6,335,083,625.87</u>

本期末通过内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例为 0.74%。

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-洛科大寨光伏项目	527,177.02	正在办理
土地使用权-大栗坪光伏项目	220,542.61	正在办理
土地使用权-景谷县保练村光伏项目	1,314,574.33	正在办理



土地使用权-澜沧县甘河村光伏项目	1,963,422.33	正在办理
土地使用权-澜沧县芒汇河光伏项目	1,227,977.67	正在办理

(十七) 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
四川华能嘉陵江水电有限责任公司调度楼装修费	2,196,526.32		573,006.87		1,623,519.45
土地占用费等土地成本	25,123,658.96		612,772.17		24,510,886.79
<u>合计</u>	<u>27,320,185.28</u>		<u>1,185,779.04</u>		<u>26,134,406.24</u>

(十八) 递延所得税资产及递延所得税负债

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	227,487,920.94	38,598,720.08	228,844,408.20	38,802,193.18
内部交易未实现利润	408,206,571.58	64,423,965.34	428,549,934.11	67,475,469.72
预提其他费用计提递延所得税	29,035,346.02	4,355,301.90	82,320,549.67	12,361,685.24
应付职工薪酬计提递延所得税			33,939,555.83	5,177,807.78
租赁业务计提递延所得税	502,407,940.37	77,818,267.62	244,821,268.71	38,814,820.71
计提大中型水库库区基金计提递延所得税	352,978,796.10	52,946,819.42	355,927,576.70	53,389,136.52
<u>合计</u>	<u>1,520,116,575.01</u>	<u>238,143,074.36</u>	<u>1,374,403,293.22</u>	<u>216,021,113.15</u>

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	688,199,211.79	106,179,230.43	608,709,724.40	105,763,348.87
其他非流动金融资产公允价值变动	38,016,059.75	5,702,408.96	27,952,122.33	4,192,818.35
固定资产一次性折旧	14,081,814.72	2,232,302.92	13,874,419.20	2,081,162.88
租赁业务计提递延所得税	488,919,142.49	73,022,386.39	238,915,061.71	35,510,373.01
<u>合计</u>	<u>1,229,216,228.75</u>	<u>187,136,328.70</u>	<u>889,451,327.64</u>	<u>147,547,703.11</u>

3. 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	352,002,615.40	356,187,698.10
可抵扣亏损	529,305,540.62	444,814,725.16
<u>合计</u>	<u>881,308,156.02</u>	<u>801,002,423.26</u>

4. 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
2024年		58,924,659.48	弥补2019年亏损
2025年	56,024,721.62	58,558,672.76	弥补2020年亏损
2026年	103,192,775.60	103,192,775.60	弥补2021年亏损
2027年	71,793,076.68	71,793,076.68	弥补2022年亏损
2028年	152,345,540.64	152,345,540.64	弥补2023年亏损
2029年	145,949,426.08		弥补2024年亏损
<u>合计</u>	<u>529,305,540.62</u>	<u>444,814,725.16</u>	

公司2024年可弥补亏损145,949,426.08元，为公司下属子公司华能澜沧江新能源有限公司、华能四川能源开发有限公司2024年产生。

(十九) 其他非流动资产

项目	期末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
待抵扣进项税	2,523,032,213.52		2,523,032,213.52
售后租回形成的递延收益	35,604,960.85		35,604,960.85
代垫项目前期费	54,647,385.37	12,266,027.28	42,381,358.09
<u>合计</u>	<u>2,613,284,559.74</u>	<u>12,266,027.28</u>	<u>2,601,018,532.46</u>

接上表：

项目	期初余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
待抵扣进项税	1,403,164,127.87		1,403,164,127.87
售后租回形成的递延收益	39,163,376.11		39,163,376.11
代垫项目前期费	20,809,952.59	12,266,027.28	8,543,925.31
<u>合计</u>	<u>1,463,137,456.57</u>	<u>12,266,027.28</u>	<u>1,450,871,429.29</u>



(二十) 所有权或使用权受限资产

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	108,034,865.28	108,034,865.28	其他	土地复垦保证金及履约保证金
应收账款	1,070,894,335.98	1,070,894,335.98	质押	电费收费权质押
<u>合计</u>	<u>1,178,929,201.26</u>	<u>1,178,929,201.26</u>		

接上表:

项目	期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	112,048,351.35	112,048,351.35	其他	土地复垦保证金、境外工作人员保证金及履约保证金
应收账款	1,479,109,153.35	1,479,109,153.35	质押	电费收费权质押
<u>合计</u>	<u>1,591,157,504.70</u>	<u>1,591,157,504.70</u>		

(二十一) 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	14,246,000,000.00	8,125,610,000.00
应付借款利息	12,641,831.25	11,653,372.69
<u>合计</u>	<u>14,258,641,831.25</u>	<u>8,137,263,372.69</u>

2. 期末无已逾期未偿还的短期借款情况。

(二十二) 应付账款

1. 应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	280,548,334.05	291,260,371.19
1-2年	33,581,670.02	24,109,087.59
2-3年	2,165,825.96	2,849,065.08
3年以上	442,141.43	21,299,554.38
<u>合计</u>	<u>316,737,971.46</u>	<u>339,518,078.24</u>



2. 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国水利水电第十四工程局有限公司	11,639,307.00	尚未达到付款条件
<u>合计</u>	<u>11,639,307.00</u>	

(二十三) 预收款项

1. 预收款项列示

项目	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	3,912,546.05	2,167,694.56
1 年以上	146,476.83	
<u>合计</u>	<u>4,059,022.88</u>	<u>2,167,694.56</u>

(二十四) 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	期末余额
一、短期薪酬	188,827,610.37	2,206,930,936.72	2,182,608,738.38	213,149,808.71
二、离职后福利中-设定提存计划负债		284,417,549.19	284,117,575.94	299,973.25
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
<u>合计</u>	<u>188,827,610.37</u>	<u>2,491,348,485.91</u>	<u>2,466,726,314.32</u>	<u>213,449,781.96</u>

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		1,751,256,214.09	1,751,256,214.09	
二、职工福利费		86,465,713.11	86,465,713.11	
三、社会保险费	41,208,467.78	143,388,312.53	138,601,714.00	45,995,066.31
其中：医疗保险费	41,208,467.78	135,609,810.54	130,823,212.01	45,995,066.31
工伤保险费		7,778,501.99	7,778,501.99	
生育保险费				
其他				
四、住房公积金		149,953,096.46	149,953,096.46	
五、工会经费和职工教育经费	147,619,142.59	75,867,600.53	56,332,000.72	167,154,742.40



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬				
<u>合计</u>	<u>188,827,610.37</u>	<u>2,206,930,936.72</u>	<u>2,182,608,738.38</u>	<u>213,149,808.71</u>

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
1. 基本养老保险		150,254,175.29	150,254,175.29	
2. 失业保险费		6,304,771.22	6,304,771.22	
3. 企业年金缴费		127,858,602.68	127,558,629.43	299,973.25
<u>合计</u>		<u>284,417,549.19</u>	<u>284,117,575.94</u>	<u>299,973.25</u>

(二十五) 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
1. 企业所得税	180,335,494.50	266,332,182.03
2. 增值税	102,024,718.32	117,828,536.33
3. 营业税		
4. 消费税		
5. 资源税	62,439,608.56	13,291,916.71
6. 土地增值税		
7. 土地使用税	4,712,614.98	4,704,242.60
8. 房产税	15,541,115.50	15,390,863.13
9. 车船使用税		
10. 城市维护建设税	6,768,685.28	7,336,523.84
11. 教育费附加	6,973,777.63	7,507,450.82
12. 矿产资源补偿费		
13. 代扣代缴个人所得税	87,581,927.30	71,237,888.76
14. 库区维护基金	433,778,795.05	419,741,377.40
15. 其他	63,182,438.85	56,972,625.29
<u>合计</u>	<u>963,339,175.97</u>	<u>980,343,606.91</u>

(二十六) 其他应付款



1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	544,852,475.77	382,065,236.52
其他应付款	9,354,227,537.91	7,042,061,049.58
<u>合计</u>	<u>9,899,080,013.68</u>	<u>7,424,126,286.10</u>

2. 应付股利

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	413,864,256.59	245,167,914.13
划分为权益工具的优先股\永续债股利	130,988,219.18	136,897,322.39
其中：优先股\永续债股利—中期票据	130,988,219.18	136,897,322.39
<u>合计</u>	<u>544,852,475.77</u>	<u>382,065,236.52</u>

3. 其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

项目	期末余额	期初余额
工程款	8,356,168,726.36	5,906,641,929.92
押金保证金	510,040,579.85	602,497,696.86
设备款	216,884,540.03	354,400,061.15
往来款	100,711,470.21	33,108,986.96
代扣代付款	36,291,188.78	26,147,063.60
补充医疗保险结余	107,002,812.88	91,824,470.02
其他	27,128,219.80	27,440,841.07
<u>合计</u>	<u>9,354,227,537.91</u>	<u>7,042,061,049.58</u>

(2) 期末账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国水利水电工程建设咨询西北公司小湾监理中心	570,353,837.85	未办理竣工结算，不符合退付条件
中国水利水电第七工程局小湾项目部	541,642,188.90	未办理竣工结算，不符合退付条件
小湾水电站四局八局联营体	219,460,584.00	未办理竣工结算，不符合退付条件
浙江华东工程咨询有限公司小湾监理中心	185,263,935.00	未办理竣工结算，不符合退付条件



项目	期末余额	未偿还或结转的原因
小湾水电站工程 141 联营体	159,882,469.12	未办理竣工结算, 不符合退付条件
葛洲坝集团小湾项目部	159,825,550.82	未办理竣工结算, 不符合退付条件
<u>合计</u>	<u>1,836,428,565.69</u>	

(二十七) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	10,933,554,048.33	6,750,031,492.29
1 年内到期的应付债券	1,039,180,821.92	39,180,821.92
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债	33,682,610.38	58,090,095.41
1 年内到期的长期借款利息	84,671,110.69	92,144,690.57
<u>合计</u>	<u>12,091,088,591.32</u>	<u>6,939,447,100.19</u>

(二十八) 其他流动负债

1. 其他流动负债情况

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
短期应付债券利息	20,080,136.99	27,195,628.42
<u>合计</u>	<u>5,020,080,136.99</u>	<u>5,027,195,628.42</u>

2. 短期应付债券的增减变动

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
23 华能水电 SCP006	100.00	2.08	2023-08-28	144 天	2,000,000,000.00	2,014,321,311.48
23 华能水电 GN018	100.00	2.44	2023-10-23	95 天	2,000,000,000.00	2,009,333,333.33
23 华能水电 SCP007	100.00	2.40	2023-11-08	65 天	1,000,000,000.00	1,003,540,983.61
24 华能水电 SCP001	100.00	2.52	2024-01-24	90 天	2,000,000,000.00	
24 华能水电 SCP002	100.00	2.09	2024-04-18	113 天	2,000,000,000.00	
24 华能水电 SCP003	100.00	2.00	2024-04-25	113 天	800,000,000.00	
24 华能水电 GN001	100.00	1.94	2024-05-17	119 天	340,000,000.00	
24 华能水电 SCP004	100.00	2.00	2024-05-24	126 天	1,000,000,000.00	
24 华能水电 GN002 (乡村振兴)	100.00	1.96	2024-06-06	99 天	500,000,000.00	



债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
24 华能水电 SCP005	100.00	1.90	2024-07-17	72 天	1,000,000,000.00	
24 华能水电 SCP006	100.00	1.95	2024-07-30	164 天	1,000,000,000.00	
24 华能水电 SCP007	100.00	1.94	2024-08-21	93 天	1,000,000,000.00	
24 华能水电 SCP008	100.00	1.97	2024-10-21	130 天	500,000,000.00	
24 华能水电 SCP009	100.00	2.01	2024-10-28	123 天	1,500,000,000.00	
24 华能水电 SCP010	100.00	1.90	2024-11-15	70 天	700,000,000.00	
24 华能水电 SCP011	100.00	1.84	2024-11-21	30 天	600,000,000.00	
24 华能水电 GN006 (乡村振兴)	100.00	1.90	2024-11-21	106 天	1,300,000,000.00	
<u>合计</u>					<u>19,240,000,000.00</u>	<u>5,027,195,628.42</u>

接上表：

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价 摊销	本期偿还	期末余额	是否 违约
23 华能水电 SCP006		2,090,743.31		2,016,412,054.79		否
23 华能水电 GN018		3,333,333.34		2,012,666,666.67		否
23 华能水电 SCP007		721,311.47		1,004,262,295.08		否
24 华能水电 SCP001	2,000,000,000.00	12,393,442.62		2,012,393,442.62		否
24 华能水电 SCP002	2,000,000,000.00	12,940,821.92		2,012,940,821.92		否
24 华能水电 SCP003	800,000,000.00	4,953,424.66		804,953,424.66		否
24 华能水电 GN001	340,000,000.00	2,150,476.71		342,150,476.71		否
24 华能水电 SCP004	1,000,000,000.00	6,904,109.59		1,006,904,109.59		否
24 华能水电 GN002 (乡村振兴)	500,000,000.00	2,658,082.19		502,658,082.19		否
24 华能水电 SCP005	1,000,000,000.00	3,747,945.21		1,003,747,945.21		否
24 华能水电 SCP006	1,000,000,000.00	8,280,821.92			1,008,280,821.92	否
24 华能水电 SCP007	1,000,000,000.00	4,943,013.70		1,004,943,013.70		否
24 华能水电 SCP008	500,000,000.00	1,943,013.70			501,943,013.70	否
24 华能水电 SCP009	1,500,000,000.00	5,369,178.08			1,505,369,178.08	否
24 华能水电 SCP010	700,000,000.00	1,712,602.74			701,712,602.74	否
24 华能水电 SCP011	600,000,000.00	907,397.26		600,907,397.26		否
24 华能水电 GN006 (乡村振兴)	1,300,000,000.00	2,774,520.55			1,302,774,520.55	否
<u>合计</u>	<u>14,240,000,000.00</u>	<u>77,824,238.97</u>		<u>14,324,939,730.40</u>	<u>5,020,080,136.99</u>	



(二十九) 长期借款

借款条件类别	期末余额	期初余额	利率区间
质押借款	56,942,957,673.41	56,793,656,557.34	2.3%-2.6%
抵押借款			
保证借款			
信用借款	32,723,379,467.86	34,970,505,458.40	1.08%-3.92%
<u>合计</u>	<u>89,666,337,141.27</u>	<u>91,764,162,015.74</u>	

(三十) 应付债券

1. 应付债券

项目	期末余额	期初余额
绿色中期票据	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
减：1年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	
<u>合计</u>	<u>2,000,000,000.00</u>	<u>3,000,000,000.00</u>

2. 应付债券的增减变动：（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	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
华能澜沧江水电股份有限公司 2023年第十一期绿色中期票据	100.00	2.70	2023-06-21	2年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023年第十三期绿色中期票据 （可持续挂钩/乡村振兴）	100.00	2.85	2023-07-26	3年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
<u>合计</u>					<u>3,000,000,000.00</u>	<u>3,000,000,000.00</u>

接上表：

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额	是否违约
华能澜沧江水电股份有限公司 2023年第十一期绿色中期票据		27,000,000.00		27,000,000.00	1,000,000,000.00	否
华能澜沧江水电股份有限公司 2023年第十三期绿色中期票据 （可持续挂钩/乡村振兴）		57,000,000.00		57,000,000.00	2,000,000,000.00	否
<u>合计</u>		<u>84,000,000.00</u>		<u>84,000,000.00</u>	<u>3,000,000,000.00</u>	



(三十一) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	677,627,695.10	459,432,176.67
减：未确认的融资费用	149,836,780.73	144,365,324.99
重分类至一年内到期的非流动负债	33,682,610.38	58,090,095.41
<u>合计</u>	<u>494,108,303.99</u>	<u>256,976,756.27</u>

(三十二) 长期应付款

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	38,042,659.16	40,777,764.02
专项应付款	2,600,000.00	2,600,000.00
<u>合计</u>	<u>40,642,659.16</u>	<u>43,377,764.02</u>

2. 长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

项目	期末余额	期初余额
分期支付其他款项	38,042,659.16	40,777,764.02
<u>合计</u>	<u>38,042,659.16</u>	<u>40,777,764.02</u>

注：其他款项为公司下属子公司瑞丽江一级水电开发有限公司应付少数股东借款。

3. 专项应付款

(1) 按款项性质列示专项应付款

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
云南省科技厅拨入科研经费	2,600,000.00			2,600,000.00	国家拨付科研项目经费
<u>合计</u>	<u>2,600,000.00</u>			<u>2,600,000.00</u>	

(三十三) 预计负债

1. 分类列示

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	266,573,437.57	250,146,358.69	桑河二级水电站未来更新款
<u>合计</u>	<u>266,573,437.57</u>	<u>250,146,358.69</u>	



(三十四) 递延收益

递延收益情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	14,821,808.26	10,408,400.00	7,873,305.44	17,356,902.82	-
<u>合计</u>	<u>14,821,808.26</u>	<u>10,408,400.00</u>	<u>7,873,305.44</u>	<u>17,356,902.82</u>	-

(三十五) 股本

项目	期初余额	本期增减变动(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	合计	
一、无限售条件流通股份							
1. 人民币普通股	18,000,000,000.00					18,000,000,000.00	
<u>股份合计</u>	<u>18,000,000,000.00</u>					<u>18,000,000,000.00</u>	

(三十六) 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

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率(%)	发行价格
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第一期绿色中期票据(可持续挂钩、乡村振兴)	2022-07-04	其他权益工具	3.18	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第十二期绿色中期票据(可持续挂钩、乡村振兴、碳中和)	2022-08-05	其他权益工具	2.84	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十二期绿色中期票据(乡村振兴、碳中和债)	2023-07-03	其他权益工具	3.18	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十五期绿色中期票据	2023-09-07	其他权益工具	3.4	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十六期绿色中期票据(科创票据)	2023-09-13	其他权益工具	3.26	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十七期绿色中期票据(科创票据/乡村振兴)	2023-10-12	其他权益工具	3.35	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据(科创票据)(品种一)	2024-08-01	其他权益工具	2.06	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据(科创票据)(品种二)	2024-08-01	其他权益工具	2.17	100.00



金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率 (%)	发行价格
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第四期绿色中期票据(乡村振兴)	2024-09-09	其他权益工具	2.2	100.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第五期绿色中期票据(乡村振兴)	2024-10-24	其他权益工具	2.33	100.00
华能信托·诚盈财富管理服务信托	2024-12-13	其他权益工具	2.4	1.00
<u>合计</u>	-	-	-	-

接上表:

金融工具名称	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第一期绿色中期票据 (可持续挂钩、乡村振兴)	20,000,000.00	2,000,000,000.00	2025-07-06	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第十二期绿色中期票据 (可持续挂钩、乡村振兴、碳中和)	20,000,000.00	2,000,000,000.00	2025-08-09	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十二期绿色中期票据 (乡村振兴、碳中和债)	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2026-07-05	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十五期绿色中期票据	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2026-09-11	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十六期绿色中期票据 (科创票据)	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2026-09-15	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十七期绿色中期票据 (科创票据/乡村振兴)	20,000,000.00	2,000,000,000.00	2026-10-16	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据 (科创票据)(品种一)	5,000,000.00	500,000,000.00	2027-08-05	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据 (科创票据)(品种二)	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2029-08-05	不可转股, 赎回周期 5 年, 即 5+N	未转换
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第四期绿色中期票据 (乡村振兴)	15,000,000.00	1,500,000,000.00	2027-09-11	不可转股, 赎回周期 3 年, 即 3+N	未转换



金融工具名称	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
华能澜沧江水电股份有限公司 2024年度第五期绿色中期票据 (乡村振兴)	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2027-10-28	不可转股, 赎回周 期3年, 即3+N	未转换
华能信托·诚盈财富管理服 务信托	1,497,000,000.00	1,497,000,000.00	无固定期限	无	未转换
<u>合计</u>	-	<u>14,497,000,000.00</u>	-	-	-

2. 期末发行在外的被划分为权益工具的优先股、永续债等金融工具主要条款说明

(1) 赎回选择权

发行人在满足以下两种情况之一时, 有权赎回本期中期票据:

1) 发行人于付息日进行赎回: 发行人有权选择在本期中期票据第3年和其后每一年的付息日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息(如有))赎回本期中期票据。

发行人如果决定行使赎回权, 则于相应赎回日前一个月, 由发行人通过交易商协会认可的网站披露《提前赎回公告》, 并由上海清算所代理完成赎回工作。

发行人如果决定不行使赎回权, 则于相应票面利率重置日前20个工作日, 由发行人通过交易商协会认可的网站披露本期中期票据票面利率以及调整幅度的公告。

2) 发行人因会计政策变更进行赎回: 若未来因企业会计准则变更或其他法律法规改变或修正, 影响发行人在合并财务报表中将本期中期票据计入权益时, 发行人有权对本期中期票据进行赎回。

除了以上两种情况外, 发行人没有权利也没有义务赎回本期中期票据。

(2) 递延支付利息条款

除非发生强制付息事件, 本期中期票据的每个付息日, 发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付, 且不受到任何递延支付利息次数的限制; 前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。如发行人选择利息递延支付, 则于付息日前10个工作日, 由发行人通过交易商协会认可的网站披露《利息递延支付公告》。

3. 期末发行在外的被划分为权益工具的优先股、永续债等金融工具变动情况表

发行在外的金融工具	期初		本期增加	
	数量	账面价值	数量	账面价值
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年 第一期绿色中期票据(可持续挂钩、 乡村振兴)	20,000,000.00	2,000,000,000.00		



发行在外的金融工具	期初		本期增加	
	数量	账面价值	数量	账面价值
华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年第四期中期票据（永续中票）	18,000,000.00	1,800,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第十二期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴、碳中和）	20,000,000.00	2,000,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年第三期中期票据（永续中票）	22,000,000.00	2,200,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十二期绿色中期票据（乡村振兴、碳中和债）	10,000,000.00	1,000,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十五期绿色中期票据	10,000,000.00	1,000,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十六期绿色中期票据（科创票据）	10,000,000.00	1,000,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十七期绿色中期票据（科创票据/乡村振兴）	20,000,000.00	2,000,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据(科创票据)(品种一)			5,000,000.00	500,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据(科创票据)(品种二)			10,000,000.00	1,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第四期绿色中期票据(乡村振兴)			15,000,000.00	1,500,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第五期绿色中期票据(乡村振兴)			10,000,000.00	1,000,000,000.00
华能信托·诚盈财富管理服务信托			1,497,000,000.00	1,497,000,000.00
<u>合计</u>	-	<u>13,000,000,000.00</u>	-	<u>5,497,000,000.00</u>

接上表：

发行在外的金融工具	本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第一期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴）			20,000,000.00	2,000,000,000.00



发行在外的金融工具	本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值
华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年第四期中期票据（永续中票）	18,000,000.00	1,800,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2022 年第十二期绿色中期票据（可持续挂钩、乡村振兴、碳中和）			20,000,000.00	2,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2019 年第三期中期票据（永续中票）	22,000,000.00	2,200,000,000.00		
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十二期绿色中期票据（乡村振兴、碳中和债）			10,000,000.00	1,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十五期绿色中期票据			10,000,000.00	1,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十六期绿色中期票据（科创票据）			10,000,000.00	1,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2023 年第十七期绿色中期票据（科创票据/乡村振兴）			20,000,000.00	2,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据（科创票据）（品种一）			5,000,000.00	500,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据（科创票据）（品种二）			10,000,000.00	1,000,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第四期绿色中期票据（乡村振兴）			15,000,000.00	1,500,000,000.00
华能澜沧江水电股份有限公司 2024 年度第五期绿色中期票据（乡村振兴）			10,000,000.00	1,000,000,000.00
华能信托·诚盈财富管理服务信托			1,497,000,000.00	1,497,000,000.00
<u>合计</u>	-	<u>4,000,000,000.00</u>	-	<u>14,497,000,000.00</u>

4. 归属于权益工具持有者的相关信息

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司所有者的权益	<u>73,601,150,226.64</u>	<u>67,329,060,271.14</u>
1) 归属于母公司普通股持有者的权益	59,104,150,226.64	54,329,060,271.14
2) 归属于母公司其他权益持有者的权益	14,497,000,000.00	13,000,000,000.00
其中：净利润	456,710,896.79	489,367,033.49
综合收益总额	456,710,896.79	489,367,033.49
当期已分配股利	462,620,000.00	511,828,670.00
累计未分配股利	130,988,219.18	136,897,322.39
归属于少数股东的权益	<u>5,567,341,845.78</u>	<u>3,394,283,242.64</u>
1) 归属于普通股少数股东的权益	5,567,341,845.78	3,394,283,242.64



项目	本期金额	上期金额
2) 归属于少数股东其他权益工具持有者的权益		

(三十七) 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(或股本溢价)	11,377,597,186.92		9,700,666.85	11,367,896,520.07
其他资本公积	1,449,032,393.14	4,164,319.86		1,453,196,713.00
合计	12,826,629,580.06	4,164,319.86	9,700,666.85	12,821,093,233.07

本期资本公积变动为:

(1) 公司收购非全资子公司临沧新能源及凤庆新能源少数股东股权对资本公积的影响,涉及金额1,083,949.14元。

(2) 公司发行永续债产生的承销费及兑付费冲减资本公积9,700,666.85元。

(3) 根据联营企业的资本公积变动确认其他资本公积3,080,370.72元。

(三十八) 其他综合收益

项目	期初余额	本期 所得税前发生额	本期发生金额	
			减:前期计入其 他综合收益当期 转入损益	减:前期计入其他 综合收益当期转入 留存收益
一、不能重分类进损益的其他综合收益	557,141,656.98	79,489,487.45		
1. 重新计量设定受益计划变动额				
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益				
3. 其他权益工具投资公允价值变动	557,141,656.98	79,489,487.45		
4. 企业自身信用风险公允价值变动				
二、将重分类进损益的其他综合收益	99,612,374.82	45,378,136.76		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	17,283,283.19	-179,275.84		
2. 外币财务报表折算差额	82,329,091.63	45,557,412.60		
合计	656,754,031.80	124,867,624.21		

接上表:

项目	本期发生金额			期末余额
	减:所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	415,881.56	79,073,605.89		636,215,262.87



项目	本期发生金额			期末余额
	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
1. 重新计量设定受益计划变动额				
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益				
3. 其他权益工具投资公允价值变动	415,881.56	79,073,605.89		636,215,262.87
4. 企业自身信用风险公允价值变动				
二、将重分类进损益的其他综合收益		25,783,431.23	19,594,705.53	125,395,806.05
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-179,275.84		17,104,007.35
2. 外币财务报表折算差额		25,962,707.07	19,594,705.53	108,291,798.70
<u>合计</u>	<u>415,881.56</u>	<u>104,857,037.12</u>	<u>19,594,705.53</u>	<u>761,611,068.92</u>

(三十九) 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	80,055,502.58	211,653,707.18	136,202,512.08	155,506,697.68
<u>合计</u>	<u>80,055,502.58</u>	<u>211,653,707.18</u>	<u>136,202,512.08</u>	<u>155,506,697.68</u>

(四十) 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	4,503,030,372.10	712,619,182.49		5,215,649,554.59
任意盈余公积	16,000,000.00			16,000,000.00
其他	3,532,674.41			3,532,674.41
<u>合计</u>	<u>4,522,563,046.51</u>	<u>712,619,182.49</u>		<u>5,235,182,229.00</u>

(四十一) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上期期末未分配利润	18,243,058,110.19	14,914,901,902.78
调整期初未分配利润调整合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	<u>18,243,058,110.19</u>	<u>14,914,901,902.78</u>
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	8,297,028,967.06	7,638,074,711.00
减: 提取法定盈余公积	712,619,182.49	670,551,470.10
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,240,000,000.00	3,150,000,000.00



项目	本期金额	上期金额
转作股本的普通股股利		
其他	456,710,896.79	489,367,033.49
期末未分配利润	<u>22,130,756,997.97</u>	<u>18,243,058,110.19</u>

调整期初未分配利润明细:

(1) 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整,影响期初未分配利润0.00元。

(2) 由于会计政策变更,影响期初未分配利润0.00元。

(3) 由于重大会计差错更正,影响期初未分配利润0.00元。

(4) 由于同一控制导致的合并范围变更,影响期初未分配利润0.00元。

(5) 其他调整合计影响期初未分配利润0.00元。

(四十二) 营业收入、营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	24,669,678,605.48	10,770,121,959.58	23,404,849,831.15	10,207,970,443.19
其他业务	211,928,247.18	145,852,884.92	56,481,790.02	29,674,630.64
<u>合计</u>	<u>24,881,606,852.66</u>	<u>10,915,974,844.50</u>	<u>23,461,331,621.17</u>	<u>10,237,645,073.83</u>

2. 营业收入、营业成本的分解信息

合同分类	云南地区分部		四川地区分部	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
水力发电	19,510,542,879.64	8,349,396,293.34	2,488,166,110.28	1,265,626,272.23
风力发电	174,179,997.82	108,658,015.88		
太阳能光伏发电	992,518,163.85	515,840,457.80	6,811,286.91	3,695,069.26
其他	71,402,209.74	8,509,309.02	167,174,764.49	163,749,452.55
<u>合计</u>	<u>20,748,643,251.05</u>	<u>8,982,404,076.04</u>	<u>2,662,152,161.68</u>	<u>1,433,070,794.04</u>

接上表:



合同分类	江苏地区分部		柬埔寨地区分部	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
水力发电			903,920,397.71	291,636,252.08
风力发电				
太阳能光伏发电	2,501,669.37	802,073.37		
其他				
合计	<u>2,501,669.37</u>	<u>802,073.37</u>	<u>903,920,397.71</u>	<u>291,636,252.08</u>

接上表：

合同分类	缅甸地区分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
水力发电	564,389,372.85	208,061,648.97	23,467,018,760.48	10,114,720,466.62
风力发电			174,179,997.82	108,658,015.88
太阳能光伏发电			1,001,831,120.13	520,337,600.43
其他			238,576,974.23	172,258,761.57
合计	<u>564,389,372.85</u>	<u>208,061,648.97</u>	<u>24,881,606,852.66</u>	<u>10,915,974,844.50</u>

（四十三）税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
教育费附加	134,068,034.04	131,446,696.82
城市维护建设税	129,488,635.91	128,923,853.38
资源税	107,162,138.06	54,907,901.08
商业税	45,152,740.66	49,006,136.54
房产税	38,768,684.19	39,587,528.51
印花税	12,255,984.69	14,479,534.82
土地使用税	11,444,872.98	11,327,175.84
车船使用税	644,264.60	646,865.73
工资税	97,322.58	125,970.87
其他税费	3,443,834.56	6,012,107.48
合计	<u>482,526,512.27</u>	<u>436,463,771.07</u>

（四十四）销售费用



项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	39,914,034.90	36,608,595.63
电力交易服务费	17,400,345.75	16,603,638.45
折旧费	379,005.42	422,557.43
差旅费	896,311.50	757,832.53
办公费	568,344.71	504,685.49
其他	4,440,439.66	5,176,632.73
<u>合计</u>	<u>63,598,481.94</u>	<u>60,073,942.26</u>

(四十五) 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	358,607,648.37	333,188,623.21
折旧摊销费	69,464,146.14	70,043,931.16
办公费及信息化运维费	26,677,278.95	20,294,575.96
保险费	19,902,131.00	26,377,803.66
中介机构服务费及咨询费	13,210,536.73	14,875,832.96
差旅费	12,796,885.40	15,860,606.11
诉讼费	630,908.49	1,406,655.65
业务招待费	608,858.95	1,064,667.77
修理费	471,697.14	880,428.42
其他	35,979,195.69	58,538,083.63
<u>合计</u>	<u>538,349,286.86</u>	<u>542,531,208.53</u>

(四十六) 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	21,167,427.14	16,693,125.60
其他	129,527,374.50	170,486,177.00
<u>合计</u>	<u>150,694,801.64</u>	<u>187,179,302.60</u>

(四十七) 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	2,703,868,241.66	2,779,943,408.01
减：利息收入	34,002,312.37	41,785,443.61



项目	本期发生额	上期发生额
汇兑损益	-2,762,094.06	-8,758,349.51
金融机构手续费	7,573,146.46	1,057,250.02
<u>合计</u>	<u>2,674,676,981.69</u>	<u>2,730,456,864.91</u>

(四十八) 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	10,912,847.23	9,964,583.60
递延收益摊销	7,884,705.44	2,320,568.61
政府补助	2,976,980.00	615,764.15
个税手续费返还	1,965,595.05	1,766,447.29
增值税进项税额加计抵减		158,525.01
<u>合计</u>	<u>23,740,127.72</u>	<u>14,825,888.66</u>

(四十九) 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	259,449,534.78	218,098,801.81
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	64,684,048.93	61,703,061.34
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	994,864.44	5,398,444.69
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		-2,745,637.09
其他	157,584.91	798,867.92
<u>合计</u>	<u>325,286,033.06</u>	<u>283,253,538.67</u>

(五十) 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	10,063,937.38	-50,086,348.04
<u>合计</u>	<u>10,063,937.38</u>	<u>-50,086,348.04</u>

(五十一) 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-10,125,008.37	-11,890,546.36
其他应收款坏账损失	-16,729,083.47	-16,331,716.65



项目	本期发生额	上期发生额
<u>合计</u>	<u>-26,854,091.84</u>	<u>-28,222,263.01</u>

(五十二) 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	-1,702,585.92	
在建工程减值损失		-58,315,028.75
其他非流动资产		-5,141,768.71
<u>合计</u>	<u>-1,702,585.92</u>	<u>-63,456,797.46</u>

(五十三) 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	1,146,052.11	2,424,539.16
<u>合计</u>	<u>1,146,052.11</u>	<u>2,424,539.16</u>

(五十四) 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计：	<u>805,876.06</u>	<u>4,525,318.47</u>	<u>805,876.06</u>
其中：固定资产处置利得	805,876.06	4,525,318.47	805,876.06
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠	1,009,000.00	106,818.84	1,009,000.00
政府补助	1,368,000.00		1,368,000.00
往来款核销	15,094,013.35	26,059,060.83	15,094,013.35
电站补偿收入	3,294,380.00	8,908,380.00	3,294,380.00
其他	8,851,772.28	8,042,511.76	8,851,772.28
<u>合计</u>	<u>30,423,041.69</u>	<u>47,642,089.90</u>	<u>30,423,041.69</u>

(五十五) 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	<u>3,174,301.16</u>	<u>4,194,826.57</u>	<u>3,174,301.16</u>



项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
其中：固定资产处置损失	3,174,301.16	4,194,826.57	3,174,301.16
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	40,344,068.00	42,989,296.80	40,344,068.00
其他	9,526,953.70	6,237,727.56	9,526,953.70
<u>合计</u>	<u>53,045,322.86</u>	<u>53,421,850.93</u>	<u>53,045,322.86</u>

（五十六）所得税费用

1. 所得税费用表

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,436,061,281.00	1,208,843,562.50
递延所得税费用	17,050,782.82	-32,060,333.37
<u>合计</u>	<u>1,453,112,063.82</u>	<u>1,176,783,229.13</u>

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额
利润总额	10,364,843,135.10
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,554,726,470.27
子公司适用不同税率的影响	22,101,036.50
调整以前期间所得税的影响	2,879,130.22
非应税收入的影响	-65,074,901.86
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	31,666,927.43
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,582,207.81
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	36,480,180.84
税收减免	-127,084,571.77
<u>所得税费用合计</u>	<u>1,453,112,063.82</u>

（五十七）其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

详见“六、合并财务报表主要项目注释（三十八）其他综合收益”。

（五十八）现金流量表项目注释

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	本期发生额	上期发生额
往来款	118,947,993.60	95,408,904.66
保证金	47,005,652.90	23,551,740.43
银行存款利息	29,788,472.10	41,844,142.34
收到补贴及补偿款	8,156,986.94	12,415,731.36
其他	66,685,476.50	67,988,026.04
<u>合计</u>	<u>270,584,582.04</u>	<u>241,208,544.83</u>

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
代付系统稳定费	200,590,159.98	251,368,823.38
成本费用	199,836,794.00	187,666,872.36
保证金	158,861,448.14	10,163,093.29
往来款	46,618,642.03	15,343,245.26
支付工会经费	145,365.24	2,460,242.51
扶贫支出		28,006,100.00
其他	22,602,835.24	22,461,931.76
<u>合计</u>	<u>628,655,244.63</u>	<u>517,470,308.56</u>

2. 与投资活动有关的现金

(1) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	7,653,304.08	27,994,539.35
其他	17,209,215.92	31,947,818.50
<u>合计</u>	<u>24,862,520.00</u>	<u>59,942,357.85</u>

(2) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
退保证金	24,698,985.37	10,141,295.08
其他	793,946.34	730,379.69
<u>合计</u>	<u>25,492,931.71</u>	<u>10,871,674.77</u>

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	本期发生额	上期发生额
其他	4,919,587.00	4,902,739.64
<u>合计</u>	<u>4,919,587.00</u>	<u>4,902,739.64</u>

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	365,960,122.63	4,073,530.90
其他	15,573,271.45	20,368,142.85
<u>合计</u>	<u>381,533,394.08</u>	<u>24,441,673.75</u>

(3) 筹资活动产生的各项负债变动情况

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	
短期借款	8,137,263,372.69	50,623,672,308.00	428,369,899.84	44,884,306,863.59	46,356,885.69	14,258,641,831.25
长期借款	98,606,338,198.60	13,285,568,946.12	3,510,726,764.92	14,055,673,914.84	662,397,694.51	100,684,562,300.29
应付债券	3,039,180,821.92		84,000,000.00	84,000,000.00		3,039,180,821.92
短期应付 债券	5,027,195,628.42	14,240,000,000.00	77,824,238.97	14,324,939,730.40		5,020,080,136.99
租赁负债	315,066,851.68		750,261,551.01	365,960,122.63	171,577,365.69	527,790,914.37
<u>合计</u>	<u>115,125,044,873.31</u>	<u>78,149,241,254.12</u>	<u>4,851,182,454.74</u>	<u>73,714,880,631.46</u>	<u>880,331,945.89</u>	<u>123,530,256,004.82</u>

注：长期借款、应付债券及租赁负债包含一年内到期的部分。

(五十九) 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	8,911,731,071.28	8,243,157,025.79
加：资产减值准备	1,702,585.92	63,456,797.46
信用减值损失	26,854,091.84	28,222,263.01
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,978,184,032.27	5,617,283,563.40
使用权资产摊销	21,803,536.92	9,909,360.47
无形资产摊销	223,418,941.59	225,680,948.78



补充资料	本期发生额	上期发生额
长期待摊费用摊销	1,185,779.04	1,185,779.03
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)	-1,146,052.11	-2,424,539.16
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	2,368,425.10	-330,491.90
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-10,063,937.38	50,086,348.04
财务费用(收益以“-”号填列)	2,700,598,458.71	2,771,185,058.50
投资损失(收益以“-”号填列)	-325,286,033.06	-283,253,538.67
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-19,494,007.31	-48,562,310.52
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	36,544,790.13	16,812,075.04
存货的减少(增加以“-”号填列)	3,836,685.11	5,435,538.97
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-419,705,632.14	1,532,524,420.11
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	346,259,279.13	-1,237,057,235.87
其他	75,010,004.70	69,260,291.59
经营活动产生的现金流量净额	<u>17,553,802,019.74</u>	<u>17,062,571,354.07</u>

二、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:

债务转为资本

一年内到期的可转换公司债券

融资租入固定资产

三、现金及现金等价物净变动情况:

现金的期末余额	2,985,079,431.46	1,648,259,793.48
减: 现金的期初余额	1,648,259,793.48	2,439,441,492.21
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	<u>1,336,819,637.98</u>	<u>-791,181,698.73</u>

2. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,985,079,431.46	1,648,259,793.48
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,985,079,431.46	1,648,259,793.48
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		



项目	期末余额	期初余额
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,985,079,431.46	1,648,259,793.48
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

3. 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	本期金额	上期金额	理由
土地复垦保证金	107,947,465.28	108,962,451.35	不可随时用于支付
境外工作人员保证金		3,000,000.00	不可随时用于支付
履约保证金	87,400.00	85,900.00	不可随时用于支付
<u>合计</u>	<u>108,034,865.28</u>	<u>112,048,351.35</u>	--

(六十) 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	1,964,925,137.01		175,500,414.51
其中：美元	23,874,341.01	7.1884	171,618,312.92
缅币	1,941,050,796.00	0.0020	3,882,101.59
应收账款	21,002,045.84		150,971,106.32
其中：美元	21,002,045.84	7.1884	150,971,106.32
长期借款	301,642,857.21		2,168,329,514.77
其中：美元	301,642,857.21	7.1884	2,168,329,514.77

2. 境外经营实体的情况

本公司子公司国际能源香港公司主要经营地为中国香港特别行政区，桑河二级水电有限公司境外主要经营地为柬埔寨王国上丁省，瑞丽江一级水电有限公司经营地为缅甸联邦北部紧邻中缅边境的瑞丽江干流，记账本位币均为美元，选择依据为企业融资活动获得的资金以及经营活动中收取和支出款项时所使用的货币主要为美元。

(六十一) 租赁

1. 作为承租人

项目	金额
租赁负债的利息费用	7,625,379.53



项目	金额
计入当期损益的短期租赁费用	7,688,782.53
计入当期损益的低价值资产租赁费用	13,900.00
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	376,152,077.29
售后租回交易产生的相关损益	

2. 作为出租人

(1) 作为出租人的经营租赁

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	25,240,963.62	
<u>合计</u>	<u>25,240,963.62</u>	

七、 研发支出

(一) 按费用性质列示

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	21,167,427.14	16,693,125.60
其他	168,386,144.72	295,271,958.03
<u>合计</u>	<u>189,553,571.86</u>	<u>311,965,083.63</u>
其中：费用化研发支出	150,694,801.64	187,179,302.60
资本化研发支出	38,858,770.22	124,785,781.03
<u>合计</u>	<u>189,553,571.86</u>	<u>311,965,083.63</u>

(二) 符合资本化条件的研发项目开发支出

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
13MW制氢系统关键技术开发	84,650,301.78	14,427,574.53		41,132,764.65		57,945,111.66	
电力现货市场仿真系统及其关键技术研究推广项目（嘉陵江）		13,811.32					13,811.32



项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
分散式多类型中小水电站大坝安全集约化智慧管理系统研发与应用		805,415.09					805,415.09
复杂地质与气候条件下流域水库一体化调度运行研究	1,036,398.03	444,174.76					1,480,572.79
基于高弹性体/硬质颗粒结构设计的抗磨蚀双相复合涂层制备方法与应用研究	1,849,056.60			1,849,056.60			
基于先进材料与工艺的水电站主轴密封研制		39,823.01					39,823.01
嘉陵江公司集控中心AVC子站建设		169,230.77		169,230.77			
青居水电站反恐二级达标建设		279,760.73		279,760.73			
四川公司多流域水情信息系统建设		133,628.32		133,628.32			
巴塘公司生产管理系统网络安全防护系统改造		6,637.18		6,637.18			
东西关水电站反恐二级达标建设		277,912.49		277,912.49			
营销管理信息系统推广项目		2,245,094.33		2,245,094.33			
水电调速器、励磁系统及继电保护设备国产化研发与工程示范		11,718,900.00				11,718,900.00	
TB水电站大坝智能建造关键技术研究		1,471,700.00				1,471,700.00	
TB水电站施工图阶段第一批重大科研项目		5,398,000.00				5,398,000.00	
消防系统智能管控关键技术研究与实现		727,500.00				727,500.00	
其他项目		699,607.69		699,607.69			
合计	87,535,756.41	38,858,770.22		46,793,692.76		77,261,211.66	2,339,622.21



（三）重要的资本化研发项目

本期无重要的资本化研发项目。

（四）重要的外购在研项目

本期无重要的外购在研项目。

八、合并范围的变更

（一）其他原因的合并范围变动

1. 本年新设立子公司

序号	公司名称	成立时间	注册资本（万元）	实际持股比例	取得方式
1	华能澜沧江（昌都）新能源有限公司	2024年	10,000.00	100%	投资设立
2	贡觉华能澜沧江新能源有限公司	2024年	1,000.00	100%	投资设立
3	察雅华能澜沧江新能源有限公司	2024年	1,000.00	100%	投资设立
4	八宿华能澜沧江新能源有限公司	2024年	1,000.00	100%	投资设立
5	芒康华能澜沧江新能源有限公司	2024年	1,000.00	100%	投资设立
6	云南澜沧江清洁能源合伙企业（有限合伙）	2024年	268,100.00	33.20%	投资设立
7	华澜（洱源）新能源有限公司	2024年	1,000.00	100.00%	投资设立

本年新设子公司7户，其中贡觉华能澜沧江新能源有限公司、察雅华能澜沧江新能源有限公司、八宿华能澜沧江新能源有限公司、芒康华能澜沧江新能源有限公司4户暂无实际业务及账务数据。

九、在其他主体中的权益

（一）在子公司中的权益

1. 本公司的构成

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
华能澜沧江能源销售有限公司	昆明市	20,000.00 万元	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	电力销售	100		投资设立
华能澜沧江国际能源有限公司	昆明市	56,178.00 万元	云南省昆明市盘龙区北京路延长线2568号华能综合楼（17楼整层）	水电站开发建设运营	100		投资设立



子公司全称	主要经营 营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
华能澜沧江新能源有限公司	昆明市	98,000.00 万元	云南省昆明市盘龙区北京路2568号澜沧江综合楼23楼	水电站开发建设运营	100		投资设立
华能龙开口水电有限公司	昆明市	267,213.00 万元	云南省昆明市官渡区世纪城中路1号	水电站开发建设运营	95		投资设立
华能澜沧江上游水电有限公司	昌都市	300,000.00 万元	西藏昌都市聚盛路243号农行昌都分行综合楼五、六、七层	电站开发建设运营	100		投资设立
澜沧江国际能源香港有限公司	中国香港	0.79 万元	中国香港	对外投资及经营		100	投资设立
云南联合电力开发有限公司	昆明市	10,000.00 万元	云南省昆明市盘龙区北京路延长线2568号华能综合楼	水电站开发建设运营		50	投资设立
瑞丽江一级水电有限公司	缅甸	1,000.00 万美元	缅甸	水力发电		80	投资设立
瑞丽市联能经贸有限公司	瑞丽市	10.00 万元	中国(云南)自由贸易试验区德宏片区瑞丽市勐卯街道办事处广拉路3号	水电开发及贸易		100	投资设立
桑河二级水电有限公司	柬埔寨	100.00 万美元	柬埔寨	水电生产及开发		51	投资设立
华能石林光伏发电有限公司	石林县	15,500.00 万元	云南省昆明市石林彝族自治县鹿阜街道办事处	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
华能大理水电有限责任公司	大理市	15,000.00 万元	云南省大理白族自治州大理市下关镇漾濞110号	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
勐海南果河水电有限公司	勐海县	3,130.00 万元	云南省西双版纳州勐海县勐往乡南果河村委会	电力、热力生产和供应业		90	投资设立
华能澜沧江祥云风电有限公司	祥云县	8,000.00 万元	云南省大理白族自治州祥云县祥城镇财富工业园(祥城)	商务服务业		33.21	投资设立
兰坪亚太环宇水电发展有限公司	兰坪县	2,500.00 万元	云南省怒江傈僳族自治州兰坪白族普米族自治县水务局	电力、热力生产和供应业		100	非同一控制下的企业合并



子公司全称	主要经营 营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
盐津关河水电有限公司	盐津县	2,000.00 万元	云南省昭通市盐津县盐井镇 新区政府大楼招商办	电力、热力 生产和供应 业		51	投资设立
华能澜沧江（大理） 新能源有限公司	大理市	10,000.00 万元	云南省大理白族自治州大理 市下关街道漾濞路 110 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（临沧） 新能源有限公司	临沧市	15,852.00 万元	云南省临沧市临翔区汀旗路 136 号附 103 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能清洁能源（文山 砚山）有限公司	砚山县	900.00 万元	云南省文山壮族苗族自治州 砚山县江那镇龙头街 24 号	电力、热力 生产和供应 业		80	投资设立
华能澜沧江（普洱） 新能源有限公司	普洱市	10,000.00 万元	云南省普洱市思茅区白云路 茶马古镇 B 区 1 号步行街 12 栋 4 号	电力、热力 生产和供应 业		97.99	投资设立
华能清洁能源（文山 广南）有限公司	广南县	1,000.00 万元	云南省文山壮族苗族自治州 广南县莲城镇北宁路体育公 园旁	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（云县） 新能源有限公司	临沧市	1,000.00 万元	云南省临沧市云县爱华镇祥 临公路旁（云县爱华光伏产 业园区内）	电力、热力 生产和供应 业		34.88	投资设立
华能澜沧江（保山昌 宁）新能源有限公司	昌宁县	10,000.00 万元	云南省保山市昌宁县田园镇 达丙街北段西侧	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（祥云） 新能源有限公司	祥云县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州祥云 县祥城镇工业园区公共服务 中心	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（凤庆） 新能源有限公司	凤庆县	1,000.00 万元	云南省临沧市凤庆县凤山镇 核桃产业园区标准厂房 1 栋 401 室	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（勐海） 新能源有限公司	勐海县	21,520.00 万元	云南省西双版纳傣族自治州 勐海县勐海镇鑫海花园小区 一期 15 栋 102 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（勐腊） 新能源有限公司	勐腊县	40,810.00 万元	云南省西双版纳傣族自治州 勐腊县勐伦镇宏缘民宿	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立



子公司全称	主要经营 营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
华能澜沧江（景洪） 新能源有限公司	景洪市	95,560.00 万元	云南省西双版纳傣族自治州 景洪市勐遮路 4 号（华能景 洪水电建设管理局）	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（沧源） 新能源有限公司	沧源县	1,000.00 万元	云南省临沧市沧源佤族自治 县勐董镇葫芦小镇（三期） 020 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（峨山） 新能源有限公司	峨山县	1,000.00 万元	云南省玉溪市峨山彝族自治 县大龙潭乡龙兴街 4 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（镇康） 新能源有限公司	镇康县	1,000.00 万元	云南省临沧市镇康县南伞镇 工业园区 1 号路研发中心 2 楼 201 室	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（南涧） 新能源有限公司	南涧县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州南涧 彝族自治县南涧镇富民街 25 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（鹤庆） 新能源有限公司	鹤庆县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州鹤庆 县黄坪镇新泉村民委员会糖 厂小组 113 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（永平） 新能源有限公司	永平县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州永平 县博南镇博盛路 98 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（云龙） 新能源有限公司	云龙县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州云龙 县长新乡开发区龙山酒店 5 楼	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（巍山） 新能源有限公司	巍山县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州巍山 彝族回族自治县南诏镇菜秧 河片区滨河路 3 号	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（昆明高 新区）新能源有限公 司	昆明市	1,000.00 万元	云南省昆明市高新区马金铺 武振街 1 号生物科技孵化器 3 号标准厂房 9 楼 101-1-1 室	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（德钦） 新能源有限公司	德钦县	1,000.00 万元	云南省迪庆藏族自治州德钦 县升平镇梅里花苑	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立



子公司全称	主要经营 营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
华能澜沧江（漾濞） 新能源有限公司	漾濞县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州漾濞 彝族自治县鸡街乡鸡街村北 区商贸新村忠惠食宿坊一楼	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（寻甸） 新能源有限公司	昆明市	3,000.00 万元	云南省昆明市寻甸县金所街 道办金河大道 1 号产业园区 商务中心	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
云南澜沧江清洁能源 合伙企业（有限合 伙）	昆明市	268,100.00 万元	云南省昆明高新技术产业开 发区马金铺街道办事处海源 北路 999 号海源·高新天地 写字楼 1 栋 17 层	电力、热力 生产和供应 业		33.20	投资设立
华澜（洱源）新能源 有限公司	洱源县	1,000.00 万元	云南省大理白族自治州洱源 县邓川镇产业园区	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能澜沧江（昌都） 新能源有限公司	昌都市	10,000.00 万元	西藏自治区昌都市经济开发 区众科创客园 1 栋 4 楼（昌 都高原生态清洁能源双创中 心）406、407 室	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
贡觉华能澜沧江新能 源有限公司	贡觉县	1,000.00 万元	贡觉县阿嘎街 8 号住宿楼 1 栋 1 单元 1-1	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
察雅华能澜沧江新能 源有限公司	察雅县	1,000.00 万元	西藏自治区昌都市察雅县幸 福路 10 号住宿楼 1 栋 1 单 元 1-1	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
八宿华能澜沧江新能 源有限公司	八宿县	1,000.00 万元	西藏自治区昌都市八宿县昌 都市八宿县白玛镇上街 9 号 住宿楼 1 栋 1 单元 1-1	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
芒康华能澜沧江新能 源有限公司	芒康县	1,000.00 万元	西藏自治区昌都市芒康县嘎 托镇宁静路 58 号住宿楼 1 栋 1 单元 1-1	电力、热力 生产和供应 业		100	投资设立
华能四川能源开发有 限公司	成都市	146,980.00 万元	成都市武侯区人民南路四段 47 号华能大厦	电力、热力 生产和供应 业	100		同一控制下 的企业合并
华能彭州热电有限责 任公司	成都市	4,274.86 万元	四川省成都市彭州市石化北 路东段 2 号技术创新中心大 楼 1-4-4 号	电力、热力 生产和供应 业		100	同一控制下 的企业合并



子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
如皋市华蓉光伏发电有限责任公司	如皋市	1,000.00 万元	如皋市城南街道幸福河西路9号10幢19层1905室	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并
四川华能宝兴河水电有限责任公司	雅安市	51,610.00 万元	四川省雅安市雨城区青衣江路中段113号	电力、热力生产和供应业		68	同一控制下的企业合并
四川华能康定水电有限责任公司	康定县	19,400.00 万元	甘孜州康定县鸳鸯坝	电力、热力生产和供应业		60	同一控制下的企业合并
四川华能嘉陵江水电有限责任公司	南充市	19,308.00 万元	四川省南充市柳林路189号	电力、热力生产和供应业		55	同一控制下的企业合并
四川华能涪江水电有限责任公司	平武县	18,865.26 万元	四川省绵阳市平武县白马寨	电力、热力生产和供应业		95	同一控制下的企业合并
四川华能东西关水电股份有限公司	武胜县	15,672.50 万元	四川省武胜县礼安镇	电力、热力生产和供应业		59.33	同一控制下的企业合并
四川华能太平驿水电有限责任公司	汶川县	45,547.00 万元	四川省汶川县映秀镇	电力、热力生产和供应业		60	同一控制下的企业合并
华能明台电力有限责任公司	三台县	9,770.00 万元	四川省绵阳市三台县北坝开发区东河路	电力、热力生产和供应业		53.74	同一控制下的企业合并
四川华能巴塘水电有限公司	巴塘县	10,000.00 万元	四川省甘孜州巴塘县莫多乡措松龙村	电力、热力生产和供应业		60	同一控制下的企业合并
四川新能置业有限公司	成都市	1,645.56 万元	成都市武侯区人民南路四段47号华能大厦1栋5楼1号附5003号	房地产开发租赁等		100	同一控制下的企业合并
四川华能泸定水电有限公司	泸定县	50,000.00 万元	四川省甘孜藏族自治州泸定县得妥镇马列村1组55号	水力发电		80	同一控制下的企业合并
四川华能能源销售有限公司	成都市	2,000.00 万元	成都市武侯区人民南路四段47号华能大厦3楼	电力、热力生产和供应业		100	同一控制下的企业合并



子公司全称	主要经营 营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
四川华能氢能科技有 限公司	彭州市	3,000.00 万元	四川省成都市彭州市经二路 118 号	科技推广和 应用服务业		100	同一控制下 的企业合并
阿坝华能新能源有限 公司	阿坝县	500.00 万元	四川省阿坝藏族羌族自治州 阿坝县金幡银座 6 栋 8 号	电力、热力 生产和供应 业		100	同一控制下 的企业合并
华能道孚新能源有限 公司	道孚县	4,000.00 万元	四川省甘孜藏族自治州道孚 县色卡乡亚日村	电力、热力 生产和供应 业		100	同一控制下 的企业合并
理塘华能新能源有限 公司	理塘县	40,000.00 万元	四川省甘孜藏族自治州理塘 县奔戈乡托仁村 1 组 19 号	电力、热力 生产和供应 业		100	同一控制下 的企业合并

注：上述子公司信息为截止 2024 年 12 月 31 日的信息。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司全资子公司华能澜沧江新能源有限公司持有云南澜沧江清洁能源合伙企业（有限合伙）33.20% 的份额。根据云南澜沧江清洁能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，决策委员会设 3 名委员，华能澜沧江新能源有限公司享有两票表决权，对于决策委员会所议事项，决策委员会委员每人享有一票表决权，应该经全体委员 2/3（含）以上表决同意方可通过，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制权，故将该有限合伙企业纳入合并范围。

2. 重要非全资子公司

子公司全称	少数股东的 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
云南联合电力开发有限公司	50%	81,631,268.65	100,000,000.00	884,082,000.72
华能龙开口水电有限公司	5%	28,749,487.04	23,000,000.00	173,216,207.59
桑河二级水电有限公司	49%	175,055,962.13	86,659,195.00	874,697,710.59
云南澜沧江清洁能源合伙企 业（有限合伙）	66.80%	20,678,719.83	3,000,000.00	1,809,977,080.17
四川华能泸定水电有限公司	20%	1,515,453.40		120,643,942.15

3. 重要的非全资子公司的主要财务信息



项目	期末余额或本期发生额		
	云南联合电力开发有限公司	华能龙开口水电有限公司	桑河二级水电有限公司
流动资产	798,032,873.29	139,239,214.30	288,000,534.40
非流动资产	1,631,302,945.81	7,757,577,108.19	4,744,302,781.86
资产合计	2,429,335,819.10	7,896,816,322.49	5,032,303,316.26
流动负债	408,489,933.72	1,206,882,170.72	421,048,690.42
非流动负债	40,875,325.87	3,225,610,000.00	2,794,322,952.34
负债合计	449,365,259.59	4,432,492,170.72	3,215,371,642.76
营业收入	564,909,372.85	1,601,482,427.81	903,959,319.55
净利润（净亏损）	198,924,772.03	574,989,740.80	333,222,813.80
综合收益总额	211,954,642.29	574,989,740.80	357,257,065.57
经营活动现金流量	-13,672,485.01	1,176,437,343.09	701,679,159.99

接上表：

项目	期末余额或本期发生额	
	云南澜沧江清洁能源合伙企业（有限合伙）	四川华能泸定水电有限公司
流动资产	304,760,236.54	59,487,179.23
非流动资产	2,669,788,945.64	10,906,290,708.12
资产合计	2,974,549,182.18	10,965,777,887.35
流动负债	215,963,200.76	267,338,015.90
非流动负债	62,265,197.64	8,296,030,160.71
负债合计	278,228,398.40	8,563,368,176.61
营业收入	329,143,900.74	8,254,867.26
净利润（净亏损）	93,141,299.28	7,577,266.98
综合收益总额	93,141,299.28	7,577,266.98
经营活动现金流量	232,619,536.01	-49,250.00

接上表：

项目	期初余额或上期发生额		
	云南联合电力开发有限公司	华能龙开口水电有限公司	桑河二级水电有限公司
流动资产	473,288,849.66	121,624,379.97	334,767,633.15
非流动资产	1,669,134,452.08	8,179,457,289.35	4,791,153,567.25
资产合计	2,142,423,301.74	8,301,081,669.32	5,125,921,200.40
流动负债	78,527,300.50	1,230,591,671.23	416,586,420.70
非流动负债	40,777,764.02	3,724,070,000.00	3,072,804,671.77



项目	期初余额或上期发生额		
	云南联合电力开发有限公司	华能龙开口水电有限公司	桑河二级水电有限公司
负债合计	119,305,064.52	4,954,661,671.23	3,489,391,092.47
营业收入	613,187,306.24	1,549,747,923.65	911,474,890.38
净利润（净亏损）	265,171,433.21	512,362,593.18	314,139,472.54
综合收益总额	286,073,446.43	512,362,593.18	342,542,971.06
经营活动现金流量	160,866,814.89	1,096,524,473.91	743,978,226.09

接上表：

项目	期初余额或上期发生额	
	云南澜沧江清洁能源合伙企业（有限合伙）	四川华能泸定水电有限公司
流动资产	243,311,653.61	56,803,691.31
非流动资产	2,679,987,489.42	8,492,287,398.87
资产合计	2,923,299,143.03	8,549,091,090.18
流动负债	634,597,651.54	349,098,534.83
非流动负债	1,388,563,279.14	6,455,361,295.35
负债合计	2,023,160,930.68	6,804,459,830.18
营业收入	234,447,541.45	
净利润（净亏损）	82,076,618.25	-4,558,740.00
综合收益总额	82,076,618.25	-4,558,740.00
经营活动现金流量	135,862,511.38	-4,558,740.00

4. 使用公司资产和清偿公司债务的重大限制

无。

5. 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无。

（二）在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制的子公司的交易

无。

（三）投资性主体

无。

（四）在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要合营企业或联营企业



合营企业或联营企业的名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、联营企业						
西藏开投果多水电有限公司	昌都	西藏自治区昌都市聚盛路243号农行昌都分行综合楼六、七层	水力发电		15.00	权益法
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	昆明	云南省昆明市红塔东路6号	水力发电	11.00		权益法
国投云南大朝山水电有限公司	昆明	云南省昆明市护国路2-4号广业大厦	水力发电	10.00		权益法

2. 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额		
	国投云南大朝山水电有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	西藏开投果多水电有限公司
流动资产	1,278,915,069.21	1,133,574,252.68	396,379,964.01
非流动资产	2,363,946,063.21	22,766,828,040.89	2,807,413,957.09
资产合计	3,642,861,132.42	23,900,402,293.57	3,203,793,921.10
流动负债	116,064,552.79	1,554,820,231.91	230,085,287.98
非流动负债	40,977,246.86	12,389,033,129.80	2,183,516,623.57
负债合计	157,041,799.65	13,943,853,361.71	2,413,601,911.55
少数股东权益		63,077,294.37	
归属于母公司股东权益	3,485,819,332.77	9,893,471,637.49	790,192,009.55
按持股比例计算的净资产份额	348,581,933.28	1,088,281,880.12	118,528,801.44
调整事项	382,397,644.94	1,161,836,165.96	13,296,835.43
——商誉			
——内部交易未实现利润			
——其他	382,397,644.94	1,161,836,165.96	13,296,835.43
对联营企业权益投资的账面价值	730,979,578.22	2,250,118,046.08	131,825,636.87
存在公开报价的联营权益投资的公允价值			
营业收入	1,121,775,062.09	3,832,187,497.65	296,719,418.92
净利润	664,114,495.20	1,546,692,275.99	111,161,524.56
终止经营的净利润			
其他综合收益			
综合收益总额	664,114,495.20	1,546,692,275.99	111,161,524.56



项目	期末余额或本期发生额		
	国投云南大朝山水电有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	西藏开投果多水电有限公司
本年度收到的来自联营企业的股利	58,891,330.65	106,700,000.00	150,000.00

接上表:

项目	期初余额或上期发生额		
	国投云南大朝山水电有限公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	西藏开投果多水电有限公司
流动资产	1,120,976,507.80	810,943,584.67	242,448,398.78
非流动资产	2,438,544,277.01	23,186,427,595.13	2,871,921,444.61
资产合计	3,559,520,784.81	23,997,371,179.80	3,114,369,843.39
流动负债	107,614,894.62	316,533,451.32	213,676,132.44
非流动负债	40,096,062.17	14,368,080,774.49	2,223,690,000.00
负债合计	147,710,956.79	14,684,614,225.81	2,437,366,132.44
少数股东权益			
归属于母公司股东权益	3,411,809,828.02	9,312,756,953.99	677,003,710.95
按持股比例计算的净资产份额	341,180,982.80	1,024,403,264.94	101,550,556.63
调整事项	382,397,644.94	1,161,836,165.95	13,296,835.43
——商誉			
——内部交易未实现利润			
——其他	382,397,644.94	1,161,836,165.95	13,296,835.43
对联营企业权益投资的账面价值	723,578,627.74	2,186,239,430.89	114,847,392.06
存在公开报价的联营权益投资的公允价值			
营业收入	1,031,188,187.20	3,338,626,757.97	256,822,755.72
净利润	588,913,306.54	1,031,813,364.34	72,981,137.80
终止经营的净利润			
其他综合收益		9,533,600.00	
综合收益总额	588,913,306.54	1,041,346,964.34	72,981,137.80
本年度收到的来自联营企业的股利	66,065,559.75	117,700,000.00	

3. 不重要合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额或本期发生额	期初余额或上期发生额
联营企业:		
投资账面价值合计	160,942,472.53	162,373,761.94



项目	期末余额或本期发生额	期初余额或上期发生额
下列各项按持股比例计算的合计数	8,097,720.62	9,284,817.45
——净利润	8,092,066.86	9,281,387.57
——其他综合收益	5,653.76	3,429.88
——综合收益总额	8,097,720.62	9,284,817.45

4. 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

本期联营企业向本公司转移资金的能力不存在重大限制。

5. 合营企业或联营企业发生的超额亏损

本期联营企业未发生超额亏损情况。

6. 与合营企业投资相关的未确认承诺

本期无与合营企业投资相关的未确认承诺。

7. 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

本期无与联营企业投资相关的或有负债。

(五) 重要的共同经营

无。

(六) 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体的权益

无。

(七) 其他

无。

十、政府补助

(一) 报告期末按应收金额确认的政府补助

报告期末无按应收金额确认的政府补助。

(二) 涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	13,077,460.84	10,408,400.00		7,730,792.36	11,400.00	15,766,468.48	与收益相关
递延收益	1,744,347.42			153,913.08		1,590,434.34	与资产相关



财务报表项目	期初余额	本期新增补助 金额	本期计入 营业外收 入金额	本期转入其 他收益	本期其他 变动	期末余额	与资产/收 益相关
合计	14,821,808.26	10,408,400.00		7,884,705.44	11,400.00	17,356,902.82	

(三) 计入当期损益的政府补助

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	22,988,619.59	12,905,528.29
与资产相关	153,913.08	153,913.08
合计	23,142,532.67	13,059,441.37

十一、与金融工具相关的风险

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

(一) 金融工具的风险

1. 金融工具的分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值

①2024年12月31日

金融资产项目	以摊余成本计量的 金融资产	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计 入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	3,093,114,296.74			3,093,114,296.74
应收票据	1,712,321.13			1,712,321.13
应收账款	1,960,759,118.54			1,960,759,118.54
其他应收款	764,492,115.82			764,492,115.82
其他权益工具投资			1,389,595,660.06	1,389,595,660.06
其他非流动金融资产		502,124,039.55		502,124,039.55

②2023年12月31日

金融资产项目	以摊余成本计量的 金融资产	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计 入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,760,308,144.83			1,760,308,144.83
应收票据	3,459,369.50			3,459,369.50
应收账款	1,967,359,584.05			1,967,359,584.05



金融资产项目	以摊余成本计量的 金融资产	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计 入其他综合收益的金融资产	合计
其他应收款	418,939,249.46			418,939,249.46
其他权益工具投资			1,310,106,172.61	1,310,106,172.61
其他非流动金融资产		472,150,102.17		472,150,102.17

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

①2024年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		14,258,641,831.25	14,258,641,831.25
应付账款		316,737,971.46	316,737,971.46
其他应付款		9,354,227,537.91	9,354,227,537.91
一年内到期的非流动负债		12,091,088,591.32	12,091,088,591.32
其他流动负债		5,020,080,136.99	5,020,080,136.99
长期借款		89,666,337,141.27	89,666,337,141.27
应付债券		2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
长期应付款		38,042,659.16	38,042,659.16
租赁负债		494,108,303.99	494,108,303.99

②2023年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		8,137,263,372.69	8,137,263,372.69
应付账款		339,518,078.24	339,518,078.24
其他应付款		7,042,061,049.58	7,042,061,049.58
一年内到期的非流动负债		6,939,447,100.19	6,939,447,100.19
其他流动负债		5,027,195,628.42	5,027,195,628.42
长期借款		91,764,162,015.74	91,764,162,015.74
应付债券		3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
长期应付款		40,777,764.02	40,777,764.02
租赁负债		256,976,756.27	256,976,756.27

2. 信用风险



本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

公司持有的货币资金，主要存放于财务公司、商业银行等金融机构，管理层认为这些金融机构具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

公司应收款项主要为云南电网电费，客户信誉度较高，偿债能力强，整体信用风险在可控的范围内。

公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。

3. 流动性风险

流动性风险是指公司无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

公司持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得充足的银行借款，以满足短期和长期的资金需求。

4. 市场风险

(1) 外汇风险

公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元）依然存在外汇风险。

公司持有的各类美元金融资产占公司总资产比例较小，人民币对美元的汇率变动对本公司的影响不大。

(2) 利率风险

公司的利率风险主要产生于银行借款。浮动利率的金融负债使公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使公司面临公允价值利率风险。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例。

公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

2024年12月31日，在其他变量保持不变的情况下，扣除带息负债固定利率借款部分，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降10个基点（管理层认为10个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围），则公司的净利润将减少或增加7,617.10万元。

(二) 套期

本期无套期业务。

(三) 金融资产转移



本期无金融资产转移业务。

十二、资本管理

无。

十三、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			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
(一) 其他非流动金融资产			502,124,039.55	502,124,039.55
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			502,124,039.55	502,124,039.55
(1) 权益工具投资			502,124,039.55	502,124,039.55
(二) 其他权益工具投资			1,389,595,660.06	1,389,595,660.06
持续以公允价值计量的资产总额			1,891,719,699.61	1,891,719,699.61

(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

依据流通股票期末时点市场公开交易价格确定。

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

公司将流通受限股票形成的金融资产划分为第二层次公允价值计量的项目其公允价值按照流通股票的公允价值考虑流动性折扣确定。

(四) 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用估值技术和重要参数的定性及定量信息

无。

(五) 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

计入其他非流动金融资产科目的股权投资，公司按照分配方案所享有的利润调整公允价值。计入其他权益工具投资科目的股权投资，因被投资企业经营环境、经营情况和财务状况未发生重大变化，被投资企业净资产增加主要由经营积累产生，公司按照当年所享有的净资产调整公允价值。



(六) 持续的公允价值计量项目, 本期内发生各层级之间转换的, 转换的原因及确定转换时点的政策

无。

(七) 本期内发生的估值技术变更及变更原因

无。

(八) 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

无。

(九) 其他

无。

十四、关联方关系及其交易

(一) 关联方的认定标准

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、共同控制或重大影响的, 构成关联方。

(二) 本公司的母公司有关信息

母公司名称	注册地	业务性质
中国华能集团有限公司	河北省雄安新区启动区华能总部	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。

接上表:

母公司名称	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 (%)
中国华能集团有限公司	34,900,000,000.00	50.40	50.40

(三) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

(四) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见附注九、在其他主体中的权益, 本期无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。



(五) 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
华能能源交通产业控股有限公司	同一最终控制方
西安热工研究院有限公司	同一最终控制方
北京市昌平华能培训中心	同一最终控制方
华能大理风力发电有限公司	同一最终控制方
大连华能宾馆有限公司	同一最终控制方
华能(上海)电力检修有限责任公司	同一最终控制方
华能山西综合能源有限责任公司	同一最终控制方
华能置业有限公司	同一最终控制方
永诚财产保险股份有限公司	同一最终控制方
云南能投威士科技股份有限公司	股东的子公司
云南天恒大酒店有限公司	股东的子公司
华能招标有限公司	同一最终控制方
华能信息技术有限公司	同一最终控制方
云南昆玉高速公路开发有限公司	股东的子公司
上海红塔大酒店有限公司	股东的子公司
华能淮阴发电有限公司	同一最终控制方
华能国际电力股份有限公司	同一最终控制方
华能(广东)能源开发有限公司	同一最终控制方
云南安晋高速公路开发有限公司	股东的子公司
红塔烟草(集团)有限责任公司	股东的子公司
华能海南实业有限公司	同一最终控制方
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	同一最终控制方
华置物产服务(北京)有限公司	同一最终控制方
华能伊敏煤电有限责任公司	同一最终控制方
怒江云能产业发展有限公司	股东的子公司
华能沁北发电有限责任公司	同一最终控制方
上海华能电子商务有限公司	同一最终控制方
北京华能新锐控制技术有限公司	同一最终控制方
内蒙古京达发电有限责任公司	同一最终控制方
云南福牌实业有限公司	股东的子公司
华能中电威海风力发电有限公司	同一最终控制方
华能南华风力发电有限公司	同一最终控制方
华能碳资产经营有限公司	同一最终控制方
华能重庆珞璜发电有限责任公司	同一最终控制方
重庆拓博水务有限责任公司	同一最终控制方
华能云南滇东能源有限责任公司	同一最终控制方



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	同一最终控制方
华能太原东山燃机热电有限责任公司	同一最终控制方
云南能投物流有限责任公司	股东的子公司
怒江州扶贫投资开发有限公司	股东的子公司
西安西热电站信息技术有限公司	同一最终控制方
云南滇东雨汪能源有限公司	同一最终控制方
华能太仓发电有限责任公司	同一最终控制方
华能（浙江）能源开发有限公司	同一最终控制方
北方魏家峁煤电有限责任公司	同一最终控制方
华能集团技术创新中心有限公司	同一最终控制方
盐边鑫能光伏电力有限公司	同一最终控制方
华能西藏能源销售有限公司	同一最终控制方
长城证券股份有限公司	同一最终控制方
华能（福建）能源销售有限责任公司	同一最终控制方
天津华能杨柳青热电有限责任公司	同一最终控制方
华能贵诚信托有限公司	同一最终控制方
华能饶平风力发电有限公司	同一最终控制方
华清储创科技有限公司	同一最终控制方
华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司	同一最终控制方
华能（聊城高唐）新能源有限公司	同一最终控制方
华能新疆能源开发有限公司	同一最终控制方
林芝华能能源开发有限公司	同一最终控制方
华能上海能源销售有限责任公司	同一最终控制方
华能华东（普洱）清洁能源有限公司	同一最终控制方
华能汕头海门发电有限责任公司	同一最终控制方
华能吉林发电有限公司	同一最终控制方
华能（福建）能源开发有限公司	同一最终控制方
华能湖北新能源有限责任公司	同一最终控制方
华能松原热电有限公司	同一最终控制方
华能汕头风力发电有限公司	同一最终控制方
呼伦贝尔安泰热电有限责任公司	同一最终控制方
华能景泰热电有限公司	同一最终控制方
华能桂林燃气分布式能源有限责任公司	同一最终控制方
华能海南发电股份有限公司	同一最终控制方
华能甘谷发电有限公司	同一最终控制方
华亭煤业集团有限责任公司	同一最终控制方
华能昌宁风力发电有限公司	同一最终控制方



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
华能港灯大理风力发电有限公司	同一最终控制方
华能新能源石林光伏发电有限公司	同一最终控制方
华能云南富源风电有限责任公司	同一最终控制方
中国华能集团香港有限公司	同一最终控制方
中国华能财务有限责任公司	同一最终控制方
中国华能集团香港财资管理有限公司	同一最终控制方
华能新能源股份有限公司	同一最终控制方

（六）关联方交易

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（1）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	上期发生额
华能能源交通产业控股有限公司	采购商品	276,356,340.64	569,676,536.41
西安热工研究院有限公司	接受劳务	225,949,158.38	135,935,749.85
北京市昌平华能培训中心	采购商品	230,977.59	332,881.28
华能大理风力发电有限公司	采购商品	45,322.68	62,147.25
大连华能宾馆有限公司	采购商品	15,056.60	35,669.95
华能（上海）电力检修有限责任公司	接受劳务	206,367.88	245,430.35
华能山西综合能源有限责任公司	采购商品	28,601.89	19,054.73
华能置业有限公司	采购商品	459,405.91	711,132.20
永诚财产保险股份有限公司	接受劳务	62,543,178.01	55,458,598.45
云南能投威士科技股份有限公司	采购商品	6,529,976.95	9,722,545.39
云南天恒大酒店有限公司	接受劳务	27,245.24	
华能招标有限公司	接受劳务	93,855.52	300,023.87
华能信息技术有限公司	接受劳务	12,678,947.28	6,096,012.38
云南昆玉高速公路开发有限公司	采购商品	3,344.69	2,837.53
上海红塔大酒店有限公司	采购商品	26,320.79	2,500.01
华能淮阴发电有限公司	采购商品	18,113.20	38,301.88
华能国际电力股份有限公司	采购商品、接受劳务	4,622.64	10,188.68
华能（广东）能源开发有限公司	接受劳务	2,735.85	
云南安晋高速公路开发有限公司	采购商品	1,292.52	590.25
红塔烟草（集团）有限责任公司	采购商品	18,301.86	4,518.86
华能海南实业有限公司	采购商品、接受劳务	6,037.73	377.36
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	接受劳务	35,270,775.20	93,054,218.74



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华置物产服务（北京）有限公司	采购商品	7,867.93	4,528.30
华能伊敏煤电有限责任公司	采购商品、接受劳务	4,226.42	603.78
怒江云能产业发展有限公司	采购商品	151,738.06	3,216.99
华能沁北发电有限责任公司	采购商品	22,641.50	8,490.56
上海华能电子商务有限公司	采购商品	83,044,956.65	114,995,980.64
北京华能新锐控制技术有限公司	采购商品	3,159,208.55	766,902.65
内蒙古京达发电有限责任公司	接受劳务	7,547.17	
云南福牌实业有限公司	采购商品	2,252.82	8,422.61
华能中电威海风力发电有限公司	接受劳务	4,905.66	
华能南华风力发电有限公司	采购商品	368,731.68	
华能碳资产经营有限公司	接受劳务	27,516.79	
华能重庆珞璜发电有限责任公司	接受劳务	3,396.24	
重庆拓博水务有限责任公司	采购商品	4,505.67	1,877.35
华能云南滇东能源有限责任公司	采购商品	1,698.12	28,180.72
华能重庆两江燃机发电有限责任公司	接受劳务	473,492.92	
华能太原东山燃机热电有限责任公司	接受劳务	448,000.00	
云南能投物流有限责任公司	采购商品		278,055,209.85
怒江州扶贫投资开发有限公司	采购商品		160,458.40
西安西热电站信息技术有限公司	采购商品		46,886.79
云南滇东雨汪能源有限公司	采购商品		16,809.73
华能太仓发电有限责任公司	采购商品		3,773.58
华能（浙江）能源开发有限公司	采购商品		943.40
北方魏家峁煤电有限责任公司	采购商品		452.84

(2) 出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华能集团技术创新中心有限公司	提供劳务		1,628,000.00
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	提供劳务		100,000.00
盐边鑫能光伏电力有限公司	提供劳务	107,674.59	84,636.88
华能招标有限公司	提供劳务		20,320.75
华能西藏能源销售有限公司	提供劳务		4,669.80
长城证券股份有限公司	提供劳务	1,875.66	4,372.49
永诚财产保险股份有限公司	提供劳务		3,957.20



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华能国际电力股份有限公司	提供劳务	4,273.59	3,150.94
华能（福建）能源销售有限责任公司	提供劳务		3,113.20
天津华能杨柳青热电有限责任公司	提供劳务	806.60	1,301.89
华能海南实业有限公司	提供劳务		1,301.88
华能贵诚信托有限公司	提供劳务		943.40
华能饶平风力发电有限公司	提供劳务		650.94
华清储创科技有限公司	提供劳务		650.94
华能清洁能源（曲靖沾益）有限公司	销售商品		25,047,251.88
华能伊敏煤电有限责任公司	提供劳务		13,018.88
华能（聊城高唐）新能源有限公司	提供劳务		1,886.80
华能新疆能源开发有限公司	提供劳务	264,150.94	
林芝华能能源开发有限公司	提供劳务	33,198,652.11	
华能上海能源销售有限责任公司	提供劳务	7,097,689.15	
华能华东（普洱）清洁能源有限公司	提供劳务	84,905.66	
华能汕头海门发电有限责任公司	提供劳务	183,840.00	
华能吉林发电有限公司	提供劳务	1,132.08	
华能（福建）能源开发有限公司	提供劳务	1,132.08	
华能湖北新能源有限责任公司	提供劳务	1,202.83	
华能松原热电有限公司	提供劳务	1,938.68	
华能汕头风力发电有限公司	提供劳务	1,132.08	
呼伦贝尔安泰热电有限责任公司	提供劳务	1,202.83	
华能景泰热电有限公司	提供劳务	2,009.43	
华能桂林燃气分布式能源有限责任公司	提供劳务	2,334.91	
华能海南发电股份有限公司	提供劳务	1,132.08	
华能甘谷发电有限公司	提供劳务	1,202.83	
华亭煤业集团有限责任公司	提供劳务	1,132.08	

2. 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本期无关联受托管理/承包及委托管理/出包情况。

3. 关联租赁情况

(1) 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
华能昌宁风力发电有限公司	房屋	110,121.69	110,121.69



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
华能大理风力发电有限公司	房屋	2,090,382.83	2,090,382.83
华能港灯大理风力发电有限公司	房屋	106,749.80	106,749.80
华能新能源石林光伏发电有限公司	房屋	102,410.42	102,410.42
华能云南富源风电有限责任公司	房屋	726,756.77	726,756.77
上海华能电子商务有限公司	房屋	75,382.86	12,563.81
西安热工研究院有限公司	房屋	151,584.00	151,584.00
永诚财产保险股份有限公司	房屋	697,220.22	646,566.89
中国华能集团有限公司	房屋	714,229.72	667,822.46
盐边鑫能光伏电力有限公司	房屋		169,658.97

(2) 本公司作为承租方:

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国华能集团香港有限公司	房屋	411,450.54	419,575.19	411,450.54	419,575.19				
<u>合计</u>		<u>411,450.54</u>	<u>419,575.19</u>	<u>411,450.54</u>	<u>419,575.19</u>				

4. 关联担保情况

本期无关联担保情况。

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				
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2023.04.14	2024.01.31	流动资金贷款
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2023.04.14	2024.03.04	流动资金贷款
中国华能财务有限责任公司	20,000,000.00	2024.01.16	2024.02.05	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	50,000,000.00	2024.03.12	2024.03.29	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	30,000,000.00	2024.03.16	2024.03.28	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	30,000,000.00	2024.05.15	2024.05.31	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2024.06.12	2024.06.28	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	80,000,000.00	2024.07.22	2024.07.31	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	7,000,000.00	2024.08.23	2024.08.30	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	80,000,000.00	2024.09.12	2024.09.30	循环贷款



关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中国华能财务有限责任公司	38,000,000.00	2024.10.21	2024.10.31	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	24,000,000.00	2024.11.12	2024.11.30	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2024.12.13	2024.12.31	循环贷款
中国华能财务有限责任公司	222,000,000.00	2012.6.19	2032.6.19	固定资产贷款
中国华能集团香港财资管理有限公司	359,420,000.00	2023.06.30	2026.06.30	借款合同
中国华能集团有限公司	80,810,000.00	2013.01.08	2027.01.08	糯扎渡水电站统借统还贷款
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2015.06.24	2024.08.30	人民币资金借款合同黄登项目
中国华能集团有限公司	230,000,000.00	2016.08.04	2034.08.03	统借统还合同大华桥
中国华能集团有限公司	230,000,000.00	2016.08.04	2034.08.03	统借统还合同乌弄龙
中国华能集团有限公司	230,000,000.00	2016.08.04	2035.08.03	统借统还合同黄登
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2023.12.18	2024.01.05	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2023.12.18	2024.01.05	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2023.12.18	2024.01.05	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.01.16	2024.01.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.01.17	2024.01.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	50,000,000.00	2024.02.01	2024.02.23	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	450,000,000.00	2024.02.01	2024.02.29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2024.02.02	2024.02.23	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2024.03.05	2024.03.29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2024.03.05	2024.04.26	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2024.03.14	2024.03.29	财务公司可循环流动资金借款合同



关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.03.19	2024.03.29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.04.01	2024.04.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	400,000,000.00	2024.04.16	2024.04.26	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.04.22	2024.04.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.05.08	2024.05.27	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.05.20	2024.05.27	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2024.06.17	2024.06.28	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2024.07.03	2024.07.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2024.07.04	2024.07.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2024.07.05	2024.07.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.07.18	2024.07.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2024.08.07	2024.08.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2024.08.14	2024.08.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2024.09.24	2024.09.30	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	1,000,000,000.00	2024.10.08	2024.10.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	800,000,000.00	2024.10.16	2024.10.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	200,000,000.00	2024.10.16	2024.11.01	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	1,200,000,000.00	2024.11.11	2024.11.29	财务公司可循环流动资金借款合同



关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中国华能财务有限责任公司	400,000,000.00	2024.11.20	2024.11.29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	100,000,000.00	2024.11.20	2024.12.13	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	300,000,000.00	2024.11.20	2024.11.29	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	500,000,000.00	2024.12.04	2024.12.18	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	800,000,000.00	2024.12.04	2024.12.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	660,000,000.00	2024.12.18	2024.12.31	财务公司可循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	40,000,000.00	2024.12.18	2025.01.07	财务公司可循环流动资金借款合同
华能贵诚信托有限公司	1,497,000,000.00	2024.12.13	2029.11.23	永续期债权投资合同
中国华能集团有限公司	370,000,000.00	2015.10.20	2035.10.19	华能集团贷款
中国华能集团有限公司	240,000,000.00	2016.08.04	2036.08.31	华能集团贷款
中国华能集团有限公司	193,000,000.00	2022.03.03	2025.03.03	华能集团贷款
中国华能财务有限责任公司	30,000,000.00	2023.01.12	2026.01.12	财务公司贷款
中国华能财务有限责任公司	20,000,000.00	2023.02.24	2026.01.12	财务公司贷款
中国华能财务有限责任公司	67,000,000.00	2020.05.18	2035.05.18	循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	50,000,000.00	2020.06.11	2035.05.18	循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	75,000,000.00	2020.08.10	2035.05.18	循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	55,000,000.00	2020.09.16	2035.05.15	循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	30,000,000.00	2021.02.01	2035.05.15	循环流动资金借款合同
中国华能财务有限责任公司	23,000,000.00	2021.03.03	2035.05.15	循环流动资金借款合同

6. 关联方资产转让、债务重组情况

本期无关联方资产转让、债务重组情况。



7. 关键管理人员薪酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1311.17 万元	1252.66 万元

8. 其他关联交易

(1) 利息收入

项目	本期发生额	上期发生额
中国华能财务有限责任公司	27,084,674.20	29,665,491.76
中国华能集团香港财资管理有限公司	9.35	6,833,173.85

(2) 利息及手续费支出

项目	本期发生额	上期发生额
中国华能集团有限公司	36,482,499.76	48,723,616.06
中国华能财务有限责任公司	47,357,058.99	48,498,546.48
中国华能集团香港财资管理有限公司	22,851,759.00	11,369,614.38

(3) 向关联方投资、关联方分红

关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
华能天成融资租赁有限公司	分红	50,258,301.11	45,036,391.34
华能碳资产经营有限公司	分红	3,092,410.82	
中国华能财务有限责任公司	分红	11,333,337.00	16,666,670.00
中国华能财务有限责任公司	追加投资		66,666,700.00
华能贵诚信托有限公司	信托保障基金	19,910,000.00	

(七) 应收、应付关联方等未结算项目情况

1. 应收项目

项目名称	关联方	期末金额		期初金额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款	中国华能财务有限责任公司	2,698,979,640.20		1,294,248,274.37	
预付账款	华能信息技术有限公司	76,260.00		73,270.00	
预付账款	永诚财产保险股份有限公司	22,673.12		1,839,613.75	
预付账款	华能淮阴发电有限公司	5,400.00			



项目名称	关联方	期末金额		期初金额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付账款	华能能源交通产业控股有限公司	5,247.04			
预付账款	云南能投威士科技股份有限公司	12,400.00			
应收账款	华能清洁能源(曲靖沾益)有限公司	2,401,315.32		28,250,021.15	
应收账款	盐边鑫能光伏电力有限公司	4,818.22		6,286.62	
其他应收款	华能集团技术创新中心有限公司	428,000.00		428,000.00	
其他应收款	华能新能源股份有限公司			9,937.50	
其他应收款	华能云南滇东能源有限责任公司			110,455.00	
其他应收款	华能新疆能源开发有限公司	28,000.00			
其他流动资产	盐边鑫能光伏电力有限公司			24,025,520.00	
其他非流动金融资产	华能贵诚信托有限公司	19,910,000.00			

2. 应付项目

项目名称	关联方	期末账面金额	期初账面金额
短期借款	中国华能财务有限责任公司	40,121,833.33	1,470,854,944.43
长期借款	中国华能集团有限公司	1,230,150,000.00	2,030,810,000.00
长期借款	中国华能财务有限责任公司	534,000,000.00	940,000,000.00
长期借款	中国华能集团香港财资管理有限公司	359,420,000.00	354,135,000.00
应付账款	华能能源交通产业控股有限公司	23,896,082.63	33,844,972.84
应付账款	云南能投威士科技股份有限公司	1,642,096.02	
应付账款	华能信息技术有限公司	1,609,958.50	1,152,197.06
应付账款	怒江云能产业发展有限公司	86,100.00	
应付账款	西安热工研究院有限公司	17,448,251.23	23,584,590.30
应付账款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	1,552,000.00	
应付账款	永诚财产保险股份有限公司	24,792.93	2,381,114.72
应付账款	华能(上海)电力检修有限责任公司	113,062.50	57,069.06
预收账款	西安热工研究院有限公司	75,792.00	75,792.00
预收账款	上海华能电子商务有限公司	62,819.05	62,819.05
预收账款	中国华能集团有限公司	42,611.43	85,222.86
预收账款	永诚财产保险股份有限公司	455,880.00	506,533.33
其他应付款	华能能源交通产业控股有限公司	39,370,174.98	55,820,246.71
其他应付款	云南能投威士科技股份有限公司	920,150.20	
其他应付款	西安热工研究院有限公司	45,268,370.23	17,276,922.95



项目名称	关联方	期末账面金额	期初账面金额
其他应付款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	7,439,352.65	1,387,867.04
其他应付款	永诚财产保险股份有限公司	1,102,164.82	104,092.54
其他应付款	华能信息技术有限公司	3,153,740.49	2,793,684.58
其他应付款	华能云南滇东能源有限责任公司	150,000.00	
其他应付款	上海华能电子商务有限公司	6,321,001.75	16,598,835.23
其他应付款	北京华能新锐控制技术有限公司	56,400.00	67,140.00
其他应付款	盐边鑫能光伏电力有限公司	2,325,970.04	4,876,208.70
其他应付款	华能集团技术创新中心有限公司		141,509.43
一年内到期的非流动负债	中国华能集团有限公司	344,383,939.09	252,064,749.62
一年内到期的非流动负债	中国华能财务有限责任公司	38,508,719.45	630,361.09
一年内到期的非流动负债	中国华能集团香港财资管理有限公司	1,069,274.50	1,053,551.63

十五、股份支付

无。

十六、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的承诺事项。

（二）或有事项

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的或有事项。

十七、资产负债表日后事项

（一）重要的非调整事项

截至本财务报表批准报出日，本公司无需披露的资产负债表日后非调整事项。

（二）利润分配情况

拟分配的利润或股利	3,600,000,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	3,600,000,000.00

注：于2025年4月24日，本公司董事会审议通过2024年度利润分配方案：拟以现金方式按每股0.2元对股权登记日的在册股东进行分配，合计现金分红36.00亿元，不转股、不送股，上述利润分配方案尚需股东大会通过后实施。

（三）销售退回



截至本财务报表批准报出日，本公司无销售退回事项。

（四）其他资产负债表日后调整事项说明

截至本财务报表批准报出日，本公司本期无其他资产负债表日后事项。

（五）其他

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的其他事项。

十八、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。本公司的经营分部是指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。

本公司以经营分部为基础确定报告分部，满足下列条件之一的经营分部确定为报告分部：

- ①该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的10%或者以上；
- ②该分部的分部利润(亏损)的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的10%或者以上。

按上述会计政策确定的报告分部的经营分部的对外交易收入合计额占合并总收入的比重未达到75%时，增加报告分部的数量，按下述规定将其他未作为报告分部的经营分部纳入报告分部的范围，直到该比重达到75%：

- ①将管理层认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用的经营分部确定为报告分部；
- ②将该经营分部与一个或一个以上的具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、相关的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

本公司的报告分部都是提供不同产品和劳务的业务单元。由于各种业务需要不同的技术和市场战略，因此本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩。

本公司有5个报告分部：云南地区分部、柬埔寨地区分部、缅甸地区分部、四川地区分部、江苏地区分部。



2. 报告分部的财务信息

项目	云南地区分部		缅甸地区分部	
	本期	上期	本期	上期
一、对外交易收入	20,748,643,251.05	19,526,392,752.49	564,389,372.85	613,187,306.24
二、分部间交易收入				
三、对联营和合营企业的投资收益	249,473,814.31	189,377,597.65		
四、资产减值损失		-35,472,332.26		
五、信用减值损失	-135,798.57	-235,044.00	-29,779,436.37	-29,792,556.92
六、折旧费和摊销费	5,540,204,388.91	5,130,532,306.26	62,515,894.18	61,535,517.25
七、利润总额（亏损总额）	8,905,413,533.38	8,103,591,603.55	241,718,442.16	243,565,541.91
八、所得税费用	1,296,644,181.18	1,043,510,353.65	11,287,787.41	12,263,746.28
九、净利润（净亏损）	7,608,769,352.20	7,060,081,249.90	230,430,654.75	231,301,795.63
十、资产总额	182,269,483,827.62	166,847,223,245.70	2,244,916,898.39	1,938,488,060.32
十一、负债总额	113,184,256,852.61	104,627,668,992.54	1,147,179,377.95	808,699,464.89
十二、其他重要的非现金项目	13,051,825.96	7,107,057.29		
1. 折旧费和摊销费以外的其他非现金费用				
2. 对联营企业和合营企业的长期股权投资	13,051,825.96	7,107,057.29		
3. 长期股权投资以外的其他非流动资产增加额				

接上表：

项目	柬埔寨地区分部		四川地区分部	
	本期	上期	本期	上期
一、对外交易收入	903,920,397.71	911,436,578.91	2,662,152,161.68	2,410,314,880.76
二、分部间交易收入				
三、对联营和合营企业的投资收益			9,975,720.47	28,721,204.16
四、资产减值损失			-1,702,585.92	-27,984,465.20
五、信用减值损失			3,061,143.10	1,805,337.91
六、折旧费和摊销费	139,892,553.31	137,421,628.51	574,012,676.26	593,530,986.22
七、利润总额（亏损总额）	333,208,036.69	314,124,856.58	882,930,966.74	758,658,150.37
八、所得税费用			145,180,095.23	121,009,129.20
九、净利润（净亏损）	333,208,036.69	314,124,856.58	737,750,871.51	637,649,021.17
十、资产总额	5,032,303,316.26	5,125,921,200.40	25,005,379,316.92	21,285,878,258.48
十一、负债总额	3,215,371,642.76	3,489,391,092.47	17,855,630,722.43	15,560,897,803.99
十二、其他重要的非现金项目			64,380,593.01	64,187,650.48



项目	柬埔寨地区分部		四川地区分部	
	本期	上期	本期	上期
1. 折旧费和摊销费以外的其他非现金费用				
2. 对联营企业和合营企业的长期股权投资			64,380,593.01	64,187,650.48
3. 长期股权投资以外的其他非流动资产增加额				

接上表：

项目	江苏地区分部		分部间抵销		合计	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期
一、对外交易收入	2,501,669.37	102.77			24,881,606,852.66	23,461,331,621.17
二、分部间交易收入						
三、对联营和合营企业的投资收益					259,449,534.78	218,098,801.81
四、资产减值损失					-1,702,585.92	-63,456,797.46
五、信用减值损失					-26,854,091.84	-28,222,263.01
六、折旧费和摊销费	571,508.82				6,317,197,021.48	5,923,020,438.24
七、利润总额（亏损总额）	1,572,156.13	102.51			10,364,843,135.10	9,419,940,254.92
八、所得税费用					1,453,112,063.82	1,176,783,229.13
九、净利润（净亏损）	1,572,156.13	102.51			8,911,731,071.28	8,243,157,025.79
十、资产总额	55,040,012.25	41,754,532.45			214,607,123,371.44	195,239,265,297.35
十一、负债总额	36,192,703.27	29,264,429.68			135,438,631,299.02	124,515,921,783.57
十二、其他重要的非现金项目					77,432,418.97	71,294,707.77
1. 折旧费和摊销费以外的其他非现金费用						
2. 对联营企业和合营企业的长期股权投资					77,432,418.97	71,294,707.77
3. 长期股权投资以外的其他非流动资产增加额						

十九、母公司财务报表项目注释

（一）应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	797,607,330.17	1,373,418,375.43



账龄	期末账面余额	期初账面余额
其中：1年以内分项		
1年以内小计	797,607,330.17	1,373,418,375.43
1-2年（含2年）	83,564,291.94	12,258,114.33
2-3年（含3年）	3,943,805.32	
3-4年（含4年）		
4-5年（含5年）		
5年以上		
<u>合计</u>	<u>885,115,427.43</u>	<u>1,385,676,489.76</u>

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额		账面价值
	账面余额	坏账准备	
	金额	比例（%）	金额
按单项计提坏账准备			
按组合计提坏账准备	885,115,427.43	100.00	885,115,427.43
其中：信用风险特征组合	885,115,427.43	100.00	885,115,427.43
<u>合计</u>	<u>885,115,427.43</u>	<u>100.00</u>	<u>885,115,427.43</u>

接上表：

类别	期末余额		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	1,385,676,489.76	100.00	1,385,676,489.76	
其中：信用风险特征组合	1,385,676,489.76	100.00	1,385,676,489.76	
<u>合计</u>	<u>1,385,676,489.76</u>	<u>100.00</u>	<u>1,385,676,489.76</u>	

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：信用风险特征组合

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
应收销售款	87,508,097.26		
应收售电款项	797,607,330.17		



名称	期末余额		计提比例 (%)
	应收账款	坏账准备	
<u>合计</u>	<u>885,115,427.43</u>		

按组合计提坏账准备的说明:

公司根据应收账款类别考虑所有合理且有依据的信息,包括前瞻性信息,以组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

3. 本期无坏账准备情况

4. 本期无实际核销的应收账款情况

5. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
云南电网有限责任公司	797,607,330.17		797,607,330.17	90.11	
华能澜沧江(云县)新能源有限公司	59,761,816.00		59,761,816.00	6.75	
华能澜沧江(祥云)新能源有限公司	20,278,643.23		20,278,643.23	2.29	
华能清洁能源(曲靖沾益)有限公司	2,401,315.32		2,401,315.32	0.27	
华能澜沧江(云龙)新能源有限公司	1,510,335.00		1,510,335.00	0.17	
<u>合计</u>	<u>881,559,439.72</u>		<u>881,559,439.72</u>	<u>99.59</u>	

(二) 其他应收款

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,510,978.99	1,205,552.96
<u>合计</u>	<u>1,510,978.99</u>	<u>1,205,552.96</u>

2. 其他应收款

(1) 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	1,082,978.99	798,829.88
其中:1年以内分项		
<u>1年以内小计</u>	<u>1,082,978.99</u>	<u>798,829.88</u>



账龄	期末账面余额	期初账面余额
1-2年(含2年)	219,750.00	115,580.58
2-3年(含3年)		1,200.00
3-4年(含4年)		119,192.50
4-5年(含5年)		428,000.00
5年以上	428,000.00	171,183.92
<u>合计</u>	<u>1,730,728.99</u>	<u>1,633,986.88</u>

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合同款	428,000.00	428,000.00
保证金及押金	600,000.00	350,000.00
代垫款	702,728.99	684,802.96
防灾防损费		171,183.92
<u>合计</u>	<u>1,730,728.99</u>	<u>1,633,986.88</u>

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	<u>219,750.00</u>	<u>12.70</u>	<u>219,750.00</u>	<u>100.00</u>	
按组合计提坏账准备	<u>1,510,978.99</u>	<u>87.30</u>			<u>1,510,978.99</u>
其中：按信用风险特征组合	1,510,978.99	87.30			1,510,978.99
<u>合计</u>	<u>1,730,728.99</u>	<u>100.00</u>	<u>219,750.00</u>	-	<u>1,510,978.99</u>

接上表：

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	<u>219,750.00</u>	<u>13.45</u>	<u>219,750.00</u>	<u>100.00</u>	
按组合计提坏账准备	<u>1,414,236.88</u>	<u>86.55</u>	<u>208,683.92</u>	<u>14.76</u>	<u>1,205,552.96</u>
其中：按信用风险特征组合	1,414,236.88	86.55	208,683.92	14.76	1,205,552.96
<u>合计</u>	<u>1,633,986.88</u>	<u>100.00</u>	<u>428,433.92</u>	-	<u>1,205,552.96</u>

按单项计提坏账准备：



名称	账面余额	坏账准备	期末余额	
			计提比例 (%)	计提理由
云南开洋科技有限公司	219,750.00	219,750.00	100.00	预计无法收回，全额计提减值准备。
<u>合计</u>	<u>219,750.00</u>	<u>219,750.00</u>	-	

按组合计提坏账准备

组合计提项目：按信用风险特征组合

名称	其他应收款	期末余额	
		坏账准备	计提比例 (%)
合同款	428,000.00		
保证金及押金	600,000.00		
代垫款	482,978.99		
<u>合计</u>	<u>1,510,978.99</u>		

(4) 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)	
2024 年 1 月 1 日余额	227,250.00	30,000.00	171,183.92	428,433.92
2024 年 1 月 1 日余额在				
本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段	-219,750.00		219,750.00	
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	-7,500.00	-30,000.00	-171,183.92	-208,683.92
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024 年 12 月 31 日余额			219,750.00	219,750.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

第一阶段是指其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加；第二阶段是指其他应收



款的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值；第三阶段是指其他应收款已发生信用减值。

(5) 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	
其他款项	428,433.92	-208,683.92			219,750.00
合计	428,433.92	-208,683.92			219,750.00

(6) 本期无实际核销的其他应收款情况

(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收款总额的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备期末余额
华能集团技术创新中心有限公司	428,000.00	24.73	代垫单位款项	5年以上	
富源县公共资源交易中心	400,000.00	23.11	投标保证金	1年以内	
云南开洋科技有限公司	219,750.00	12.70	代垫单位款项	1-2年	219,750.00
宣威市政务局	200,000.00	11.56	投标保证金	1年以内	
中国石化销售股份有限公司	131,273.71	7.58	代垫单位款项	1年以内	
合计	1,379,023.71	79.68			219,750.00

(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	19,065,112,202.95		19,065,112,202.95	14,395,060,572.57		14,395,060,572.57
对联营、合营企业投资	2,989,431,370.75		2,989,431,370.75	2,917,830,847.13		2,917,830,847.13
合计	22,054,543,573.70		22,054,543,573.70	17,312,891,419.70		17,312,891,419.70

1. 对子公司投资

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动	
			追加投资	减少投资
华能澜沧江上游水电有限公司	2,030,027,276.60		1,739,000,000.00	940,160,369.62
华能四川能源开发有限公司	4,407,193,292.17		662,042,000.00	
华能龙开口水电有限公司	2,538,528,500.00			
华能澜沧江新能源有限公司	4,536,931,503.80		3,069,170,000.00	



被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动	
			追加投资	减少投资
华能澜沧江国际能源有限公司	822,380,000.00			
华能澜沧江能源销售有限公司	60,000,000.00		140,000,000.00	
合计	14,395,060,572.57		5,610,212,000.00	940,160,369.62

接上表:

被投资单位	本期增减变动		期末余额(账面价值)	减值准备 期末余额
	计提减值准备	其他		
华能澜沧江上游水电有限公司			2,828,866,906.98	
华能四川能源开发有限公司			5,069,235,292.17	
华能龙开口水电有限公司			2,538,528,500.00	
华能澜沧江新能源有限公司			7,606,101,503.80	
华能澜沧江国际能源有限公司			822,380,000.00	
华能澜沧江能源销售有限公司			200,000,000.00	
合计			19,065,112,202.95	

2. 对联营企业、合营企业投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
一、联营企业			
国投云南大朝山水电有限公司	723,578,627.74		
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	2,186,239,430.89		
昆明电力交易中心有限责任公司	8,012,788.50		
小计	2,917,830,847.13		
合计	2,917,830,847.13		

接上表:

被投资单位名称	权益法下确认 的投资损益	其他综合收益 调整	本期增减变动	
			其他权益变动	宣告发放现金 红利或利润
一、联营企业				
国投云南大朝山水电有限公司	66,411,449.52	-196,000.00	76,831.61	58,891,330.65
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	169,726,764.88	11,070.40	840,779.91	106,700,000.00
昆明电力交易中心有限责任公司	283,773.95	5,653.76	31,530.24	



被投资单位名称	权益法下确认 的投资损益	本期增减变动		宣告发放现金 红利或利润
		其他综合收益 调整	其他权益变动	
小计	236,421,988.35	-179,275.84	949,141.76	165,591,330.65
合计	236,421,988.35	-179,275.84	949,141.76	165,591,330.65

接上表：

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	减值准备 期末余额
	本期计提减值准备	其他		
一、联营企业				
国投云南大朝山水电有限公司			730,979,578.22	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司			2,250,118,046.08	
昆明电力交易中心有限责任公司			8,333,746.45	
小计			2,989,431,370.75	
合计			2,989,431,370.75	

（四）营业收入、营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	17,828,489,500.12	7,583,117,783.31	17,997,108,519.60	8,154,048,562.57
其他业务	55,380,604.65	6,252,949.59	31,154,271.93	7,861,960.04
合计	17,883,870,104.77	7,589,370,732.90	18,028,262,791.53	8,161,910,522.61

（五）投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	461,106,624.39	432,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	236,421,988.35	181,091,496.69
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	12,879,542.41	16,666,670.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	994,864.44	5,398,444.69
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		-2,745,637.09
委托贷款收益		896,466.66
合计	711,403,019.59	633,307,440.95



二十、补充资料

(一) 当期非经常性损益情况

非经常性损益明细	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	-1,222,372.99	
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	3,903,980.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	11,058,801.82	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	3,156,143.10	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-21,621,856.07	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响金额	-1,546,049.41	
少数股东权益影响额（税后）	3,488,810.19	
<u>合计</u>	<u>-6,668,064.92</u>	

(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	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.85	0.44	0.44
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.86	0.44	0.44





与原件一致

统一社会信用代码

911101085923425568

营业执照

(副本) (15-15)



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。

名称 天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

出资额 14000 万元

类型 特殊普通合伙企业

成立日期 2012 年 03 月 05 日

执行事务合伙人 邱靖之

主要经营场所 北京市海淀区车公庄西路 19 号 68 号楼
A-1 和 A-5 区域

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；法律、法规规定的其他业务；技术开发、技术咨询、技术服务；应用软件服务；软件开发；计算机系统服务；软件咨询；产品设计；基础软件服务；数据处理（数据处理中的银行卡中心、PUE 值在 1.4 以上的云计算数据中心除外）；企业管理咨询；销售计算机、软件及辅助设备。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

登记机关

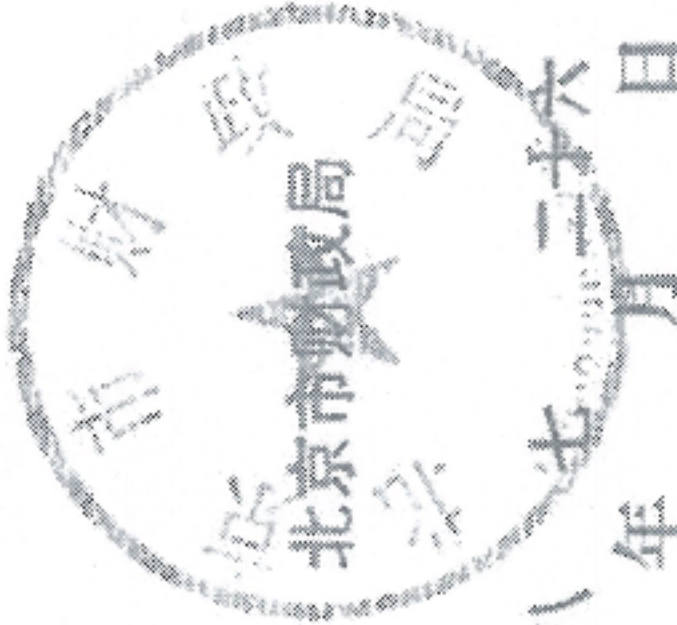


2025 年 02 月 18 日

证书序号: 0000175

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:

二〇一八年三月二十六日

中华人民共和国财政部制

天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所执业证书
 天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)

名称: 邱靖之
 首席合伙人:
 主任会计师:
 经营场所: 北京市海淀区车公庄西路19号68号楼A-1和A-5区域

特殊普通合伙

11010150

京财会许可[2011]0105号

2011年11月14日

组织形式:

执业证书编号:

批准执业文号:

批准执业日期:

与原件一致
报告相关资料

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

云南汇众永健会计师事务所
CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2011年11月28日
/y /m /d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

天职国际会计师事务所
CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2011年11月28日
/y /m /d

20

姓名 Full name 陈智
性别 Sex 男
出生日期 Date of birth 1975-01-01
工作单位 Working Unit 云南汇众永健会计师事务所
身份证号码 Identity card No. 420106750101081



与原件一致



年度检验登记
Annual Renewal Registration

CPA

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

2015年3月3日



证书编号:
No. of Certificate

530100010068

批准注册协会:
Authorized Institute of CPAs

云南省注册会计师协会

发证日期:
Date of Issuance

二〇〇〇年四月二十日
/y /m /d



2013年3月3日

陈智 530100010068

该资质仅用

该资质仅用于天职业字[2021]1913号报告相关资料

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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



周纪全(110101301125)
已通过2020年任资格审查
云南省注册会计师协会



周纪全(110101301125)
已通过2021年任资格审查
云南省注册会计师协会

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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



周纪全(110101301125)



周纪全(110101301125)

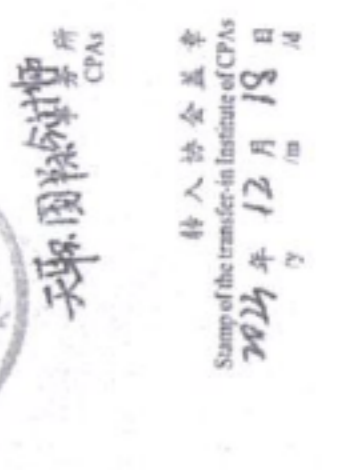


注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from



同意调入
Agree the holder to be transferred to

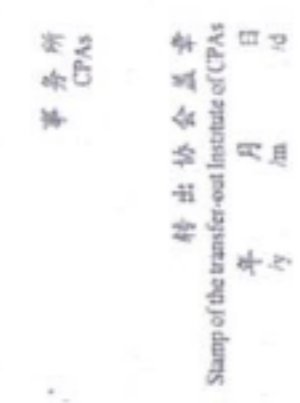


转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2021年12月18日

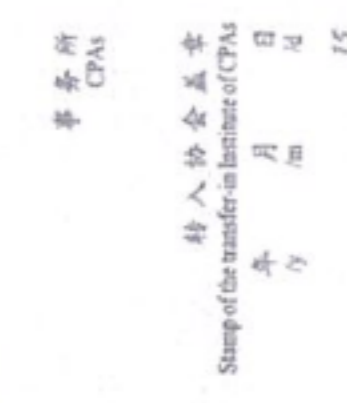
转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2021年12月18日

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



转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2021年12月15日

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2021年12月15日



姓名 周纪全
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1991-06-15
Date of birth
工作单位 瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)云南分所
Working unit
身份证号码 530323199106150038
Identity card No.

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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



周纪全(110101301125)
已通过2018年年检
云南省注册会计师协会



周纪全(110101301125)
已通过2019年任资格审查
云南省注册会计师协会

证书编号: 110101301125
No. of Certificate

批准注册协会: 云南省注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2017年04月24日
Date of Issuance