



中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）

China Audit Asia Pacific Certified Public Accountants LLP

审计报告

AUDIT REPORT

珈伟新能源股份有限公司
2024 年度财务报表审计

中国·北京
BEIJING CHINA

目 录

一、 审计报告	1-4
二、 已审财务报表	
1. 合并资产负债表	5-6
2. 合并利润表	7-8
3. 合并现金流量表	9-10
4. 合并股东权益变动表	11-13
5. 资产负债表	14-15
6. 利润表	16-17
7. 现金流量表	18
8. 股东权益变动表	19-21
9. 财务报表附注	22-138

审计报告

中审亚太审字（2025）003076 号

珈伟新能源股份有限公司股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了珈伟新能源股份有限公司（以下简称“珈伟新能公司”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2024 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了珈伟新能公司 2024 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2024 年度合并及公司的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，我们独立于珈伟新能公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）收入确认



关键审计事项	在审计中如何应对该事项
2024 年度珈伟新能公司营业收入为 489,885,997.93 元，其中主营业务收入 470,347,628.15 元。主要来源为光伏照明产品的销售。 由于收入是珈伟新能公司的关键业绩指标之一，从而存在管理层为了达到特定目标或期望而操纵收入确认时点的固有风险，因此我们将收入确认作为关键审计事项。 财务报表对收入的披露请参见附注 3.37 及附注 5.41。	（1）了解、评价及测试收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性； （2）就本年销售收入，检查主要客户相关合同、报关单及结算单，识别与所有权上的风险和报酬转移相关的条款与条件，评价收入确认时点是否符合企业会计准则的要求； （3）抽样检查出库单、报关单、系统后台数据，复核收入确认时点是否符合珈伟新能的收入确认政策，并得到一贯执行； （4）了解、分析 2024 年相关销售收入变动原因，执行实质性分析性程序，分类型对收入、成本、毛利率情况进行波动分析； （5）对本期重大及新增销售业务选取样本执行函证、替代测试及走访程序； （6）在资产负债表日前后对相关销售收入进行截止性测试，选取样本，检查相关报关单或对账邮件等资料，以评价相关销售收入是否已在恰当的期间确认。

四、其他信息

珈伟新能公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2024 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

珈伟新能公司管理层（以下简称管理层）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，管理层负责评估珈伟新能公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算珈伟新能公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督珈伟新能公司的财务报告过程。

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所导致，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的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对珈伟新能公司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珈伟新能公司不能持续经营。

（五）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。

（六）就珈伟新能公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证



据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：徐志强
（盖章） （项目合伙人）

中国注册会计师：沈代立

中国·北京

二〇二五年四月二十四日

财务报表

1、合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金	5.1	506,034,640.66	182,190,718.87
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	5.2	2,700,000.00	12,319,069.08
应收账款	5.3	473,098,883.79	442,246,328.39
应收款项融资	5.4		260,000.00
预付款项	5.5	35,519,756.53	20,454,312.37
其他应收款	5.6	91,917,471.82	43,284,145.98
其中：应收利息			
应收股利		1,000,000.00	
存货	5.7	181,190,404.57	128,459,252.40
其中：数据资源			
合同资产	5.8	8,785,459.34	165,008,163.98
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	5.9	106,008.30	98,221.42
其他流动资产	5.10	110,769,373.63	98,256,982.06
流动资产合计		1,410,121,998.64	1,092,577,194.55
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	5.11	1,472,589.35	1,562,743.35
长期股权投资	5.12	236,407,379.04	561,367,187.38
其他权益工具投资	5.13		
其他非流动金融资产			
投资性房地产	5.14	261,867,624.33	
固定资产	5.15	793,209,270.39	1,139,366,687.38
在建工程	5.16	20,088,507.12	4,687,967.74
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	5.17	64,933,415.75	50,145,275.08
无形资产	5.18	9,598,091.47	28,022,800.19
其中：数据资源			
开发支出			

其中：数据资源			
商誉	5.19	8,441,002.76	8,441,002.76
长期待摊费用	5.20	30,721,149.65	24,993,013.54
递延所得税资产	5.21	4,245,660.17	2,158,191.13
其他非流动资产	5.22	17,251,433.53	19,623,309.76
非流动资产合计		1,448,236,123.56	1,840,368,178.31
资产总计		2,858,358,122.20	2,932,945,372.86

2、合并资产负债表（续）

2024 年 12 月 31 日

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款	5.23	108,089,145.22	33,591,847.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	5.24	50,907,264.40	60,472,400.00
应付账款	5.25	150,926,249.11	216,758,565.24
预收款项	5.26	97,477.06	73,107.95
合同负债	5.27	1,352,882.34	1,535,921.08
应付职工薪酬	5.28	12,266,344.46	16,261,355.36
应交税费	5.29	5,747,346.99	24,869,737.55
其他应付款	5.30	86,252,558.55	158,744,689.54
其中：应付利息			
应付股利		1,611,886.55	1,611,886.55
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	5.31	352,683,165.37	107,164,340.12
其他流动负债	5.32	2,356,459.65	6,105,463.55
流动负债合计		770,678,893.15	625,577,427.61
非流动负债：			
长期借款	5.33	158,902,500.00	281,678,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	5.34	49,031,073.81	35,974,104.83
长期应付款	5.35	285,624,780.07	115,190,276.49
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	5.21	18,093,258.64	17,982,957.65

其他非流动负债			
非流动负债合计		511,651,612.52	450,825,338.97
负债合计		1,282,330,505.67	1,076,402,766.58
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	5.36	830,188,405.00	826,031,410.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	5.37	3,433,070,412.05	3,417,812,674.45
减：库存股			
其他综合收益	5.38	-21,367,007.03	-20,857,910.96
专项储备			
盈余公积	5.39	16,992,579.89	16,992,579.89
未分配利润	5.40	-2,659,335,504.18	-2,382,346,693.57
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,599,548,885.73	1,857,632,059.81
少数股东权益		-23,521,269.20	-1,089,453.53
所有者权益（或股东权益）合计		1,576,027,616.53	1,856,542,606.28
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,858,358,122.20	2,932,945,372.86

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

3、合并利润表

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
一、营业总收入		489,885,997.93	853,646,822.45
其中：营业收入	5.41	489,885,997.93	853,646,822.45
二、营业总成本		643,237,772.01	868,306,038.52
其中：营业成本	5.41	366,221,764.19	658,182,023.95
税金及附加	5.42	6,077,394.18	4,234,588.73
销售费用	5.43	104,920,648.62	78,319,332.93
管理费用	5.44	112,935,070.69	105,725,641.27
研发费用	5.45	20,209,158.26	17,695,754.60
财务费用	5.46	32,873,736.07	4,148,697.04
其中：利息费用		40,683,769.27	14,872,176.36
利息收入		3,620,418.56	5,731,893.66
加：其他收益	5.47	16,961,605.93	23,566,927.65
投资收益（损失以“-”号填列）	5.48	22,749,157.30	48,360,524.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		5,636,860.63	51,000,968.72
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）	5.49	-8,595,300.00	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	5.50	-20,569,928.20	7,099,594.13
资产减值损失（损失以“-”号填列）	5.51	-150,590,738.17	-3,944,329.62
资产处置收益（损失以“-”号填列）	5.52	-2,631,014.07	357,385.31
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-296,027,991.29	60,780,886.06
加：营业外收入	5.53	39,153.91	3,863,332.63
减：营业外支出	5.54	3,553,412.24	4,916,551.44
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-299,542,249.62	59,727,667.25
减：所得税费用	5.55	-121,623.34	24,674,025.42
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-299,420,626.28	35,053,641.83
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-299,420,626.28	35,053,641.83
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）		-276,988,810.61	15,914,610.39
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-22,431,815.67	19,139,031.44
六、其他综合收益的税后净额		-509,096.07	-793,914.33
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-509,096.07	-793,914.33
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-509,096.07	-793,914.33
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额		-509,096.07	-793,914.33
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-299,929,722.35	34,259,727.50
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		-277,497,906.68	15,120,696.06
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-22,431,815.67	19,139,031.44
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）		-0.3343	0.0193

(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.3343	0.0193
-----------------	--	---------	--------

法定代表人：主管会计工作负责人：会计机构负责人：

4、合并现金流量表

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司 金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		662,968,546.41	614,570,402.44
收到的税费返还		25,228,051.86	35,249,387.35
收到其他与经营活动有关的现金	5.56	85,509,913.04	118,689,499.33
经营活动现金流入小计		773,706,511.31	768,509,289.12
购买商品、接受劳务支付的现金		579,223,980.99	663,553,002.96
支付给职工以及为职工支付的现金		144,511,192.78	119,459,114.79
支付的各项税费		50,967,197.71	72,201,678.10
支付其他与经营活动有关的现金	5.56	208,508,965.86	281,670,998.19
经营活动现金流出小计		983,211,337.34	1,136,884,794.04
经营活动产生的现金流量净额		-209,504,826.03	-368,375,504.92
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1.00	
取得投资收益收到的现金		68,600,000.00	16,905,892.94
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,845,010.27	130,098.98
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		265,900,842.42	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		339,345,853.69	17,035,991.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		49,138,881.97	145,872,649.30
投资支付的现金		21,662,916.66	61,000,001.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			61,042,236.26
支付其他与投资活动有关的现金		-	
投资活动现金流出小计		70,801,798.63	267,914,886.56
投资活动产生的现金流量净额		268,544,055.06	-250,878,894.64
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		14,479,132.75	6,029,375.65
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		482,260,000.00	487,754,082.58
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	5.56	15,000,000.00	100,400,000.00
筹资活动现金流入小计		511,739,132.75	594,183,458.23
偿还债务支付的现金		153,684,933.08	140,566,984.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		21,158,217.03	12,154,426.62

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	5.56	66,979,994.19	121,990,287.14
筹资活动现金流出小计		241,823,144.30	274,711,697.78
筹资活动产生的现金流量净额		269,915,988.45	319,471,760.45
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,262,557.12	664,365.11
五、现金及现金等价物净增加额		330,217,774.60	-299,118,274.00
加：期初现金及现金等价物余额		123,716,441.30	422,834,715.30
六、期末现金及现金等价物余额		453,934,215.90	123,716,441.30

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

5、合并股东权益变动表

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	本年金额													
	归属于母公司股东权益												少数股东权益	股东权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他										
一、上年年末余额	826,031,410.00				3,417,812,674.45		-20,857,910.96		16,992,579.89	-2,382,346,693.57		1,857,632,059.81	-1,089,453.53	1,856,542,606.28
加：会计政策变更												-		-
前期差错更正												-		-
同一控制下企业合并												-		-
其他												-		-
二、本年初余额	826,031,410.00	-	-	-	3,417,812,674.45	-	-20,857,910.96	-	16,992,579.89	-2,382,346,693.57	-	1,857,632,059.81	-1,089,453.53	1,856,542,606.28
三、本年增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,156,995.00	-	-	-	15,257,737.60	-	-509,096.07	-	-	-276,988,810.61	-	-258,083,174.08	-22,431,815.67	-280,514,989.75
（一）综合收益总额							-509,096.07			-276,988,810.61		-277,497,906.68	-22,431,815.67	-299,929,722.35
（二）股东权益投入和减少资本	4,156,995.00	-	-	-	15,257,737.60	-	-	-	-	-	-	19,414,732.60	-	19,414,732.60
1. 股东投入的普通股												-		-
2. 其他权益工具持有者投入资本												-		-
3. 股份支付计入股东权益的金额	4,156,995.00				15,257,737.60							19,414,732.60		19,414,732.60
4. 其他												-		-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积												-		-
2. 对所有者（或股东）的分配												-		-
3. 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取												-		-
2. 本期使用												-		-
（六）其他												-		-
四、本年年末余额	830,188,405.00	-	-	-	3,433,070,412.05	-	-21,367,007.03	-	16,992,579.89	-2,659,335,504.18	-	1,599,548,885.73	-23,521,269.20	1,576,027,616.53

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

6、合并股东权益变动表（续）

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	上年金额													
	归属于母公司股东权益											少数股东权益	股东权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他											
一、上年年末余额	824,283,865.00				3,403,057,076.16		-20,063,980.37		16,992,579.89	-2,398,197,670.02		1,826,071,870.66	-19,541,999.42	1,806,529,871.24
加：会计政策变更							-16.26			-63,633.94		-63,650.20		-63,650.20
前期差错更正												-		-
同一控制下企业合并												-		-
其他												-		-
二、本年初余额	824,283,865.00	-	-	-	3,403,057,076.16	-	-20,063,996.63	-	16,992,579.89	-2,398,261,303.96	-	1,826,008,220.46	-19,541,999.42	1,806,466,221.04
三、本年增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,747,545.00	-	-	-	14,755,598.29	-	-793,914.33	-	-	15,914,610.39	-	31,623,839.35	18,452,545.89	50,076,385.24
（一）综合收益总额							-793,914.33			15,914,610.39		15,120,696.06	19,139,031.44	34,259,727.50

（二）股东权益投入和减少资本	1,747,545.00	-	-	-	14,755,598.29	-	-	-	-	-	-	16,503,143.29	-686,485.55	15,816,657.74
1. 股东投入的普通股												-		-
2. 其他权益工具持有者投入资本												-		-
3. 股份支付计入股东权益的金额	1,747,545.00				14,069,112.74							15,816,657.74		15,816,657.74
4. 其他					686,485.55							686,485.55	-686,485.55	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积												-		-
2. 对所有者（或股东）的分配												-		-
3. 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取												-		-
2. 本期使用												-		-
（六）其他												-		-
四、本年年末余额	826,031,410.00	-	-	-	3,417,812,674.45	-	-20,857,910.96	-	16,992,579.89	-2,382,346,693.57	-	1,857,632,059.81	-1,089,453.53	1,856,542,606.28

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

7、母公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金		109,877,820.32	6,933,142.99
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	16.1	449,060,482.09	301,684,657.17
应收款项融资			
预付款项			2,036,461.57
其他应收款	16.2	692,311,951.43	791,034,997.55
其中：应收利息			
应收股利			
存货		22,999,857.64	57,278,209.80
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		30,408,251.03	14,350,684.72
流动资产合计		1,304,658,362.51	1,173,318,153.80
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	16.3	1,864,599,250.67	2,193,033,980.31
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		261,867,624.33	
固定资产		101,177,583.81	342,933,823.82
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,823,848.70	5,795,561.34
无形资产		6,638,158.58	25,124,019.00
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			

商誉			
长期待摊费用		15,696,611.69	15,426,804.52
递延所得税资产		12,377.56	134,529.41
其他非流动资产			
非流动资产合计		2,252,815,455.34	2,582,448,718.40
资产总计		3,557,473,817.85	3,755,766,872.20

8、母公司资产负债表（续）

2024 年 12 月 31 日

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款		103,084,104.17	28,533,513.89
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		48,900,000.00	1,000,000.00
应付账款		60,104,033.36	53,184,314.44
预收款项			6,444.55
合同负债			
应付职工薪酬		3,306,489.25	7,804,995.47
应交税费		279,395.00	218,736.75
其他应付款		281,165,956.37	513,476,386.47
其中：应付利息			
应付股利		1,611,886.55	1,611,886.55
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		303,728,884.62	71,347,258.34
其他流动负债			
流动负债合计		800,568,862.77	675,571,649.91
非流动负债：			
长期借款		88,495,000.00	281,678,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		748,037.83	4,028,252.32
长期应付款			7,743,200.95
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			

其他非流动负债			
非流动负债合计		89,243,037.83	293,449,453.27
负债合计		889,811,900.60	969,021,103.18
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		830,188,405.00	826,031,410.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,358,927,786.20	3,347,610,414.09
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		16,992,579.89	16,992,579.89
未分配利润		-1,538,446,853.84	-1,403,888,634.96
所有者权益（或股东权益）合计		2,667,661,917.25	2,786,745,769.02
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,557,473,817.85	3,755,766,872.20

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

9、母公司利润表

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
一、营业收入	16.4	197,098,281.14	126,164,279.03
减：营业成本	16.4	157,226,699.77	109,583,384.74
税金及附加		403,392.98	317,322.33
销售费用		4,677,136.60	3,757,730.90
管理费用		51,052,624.53	55,196,621.66
研发费用		8,000,502.95	8,097,197.69
财务费用		9,616,193.10	5,959,700.66
其中：利息费用		23,434,212.30	16,257,967.64
利息收入		7,879,330.69	5,968,826.32
加：其他收益		124,239.75	1,611,900.09
投资收益（损失以“-”号填列）	16.5	-74,079,143.41	15,933,317.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			18,627,423.11
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-2,274,522.93	-659,057.88

资产减值损失（损失以“-”号填列）		-23,308,658.49	-1,726,028.72
资产处置收益（损失以“-”号填列）		921,312.31	23,479.13
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-132,495,041.56	-41,564,069.28
加：营业外收入			1,192.11
减：营业外支出		1,941,025.47	1,583,986.89
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-134,436,067.03	-43,146,864.06
减：所得税费用		122,151.85	27,254.19
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-134,558,218.88	-43,174,118.25
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-134,558,218.88	-43,174,118.25
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-	-
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-	-
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-134,558,218.88	-43,174,118.25

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

10、母公司现金流量表

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		76,540,980.27	94,128,482.05
收到的税费返还		22,863,319.49	15,988,017.71
收到其他与经营活动有关的现金		202,055,834.84	185,743,365.48
经营活动现金流入小计		301,460,134.60	295,859,865.24
购买商品、接受劳务支付的现金		161,888,439.12	86,711,633.29
支付给职工以及为职工支付的现金		40,779,990.09	46,175,552.46

支付的各项税费		466,750.23	1,801,567.64
支付其他与经营活动有关的现金		198,367,463.29	404,651,403.77
经营活动现金流出小计		401,502,642.73	539,340,157.16
经营活动产生的现金流量净额		-100,042,508.13	-243,480,291.92
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		154,600,000.00	305,892.94
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		258,490,530.00	22,678.68
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		570,061,609.63	337,964,576.90
投资活动现金流入小计		983,152,139.63	338,293,148.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,017,367.02	48,605,733.19
投资支付的现金		25,203,867.19	5,448,611.54
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		572,608,642.00	692,925,550.00
投资活动现金流出小计		615,829,876.21	746,979,894.73
投资活动产生的现金流量净额		367,322,263.42	-408,686,746.21
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		14,341,632.75	6,029,375.65
取得借款收到的现金		209,000,000.00	380,300,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		221,450,000.00	398,024,795.15
筹资活动现金流入小计		444,791,632.75	784,354,170.80
偿还债务支付的现金		92,833,000.00	94,539,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		19,277,397.60	9,869,851.30
支付其他与筹资活动有关的现金		541,541,354.36	130,270,142.59
筹资活动现金流出小计		653,651,751.96	234,678,993.89
筹资活动产生的现金流量净额		-208,860,119.21	549,675,176.91
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		425,041.17	-6,658.74
五、现金及现金等价物净增加额		58,844,677.25	-102,498,519.96
加：期初现金及现金等价物余额		5,933,142.99	108,431,662.95
六、期末现金及现金等价物余额		64,777,820.24	5,933,142.99

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

11、母公司股东权益变动表

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	本年金额										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	826,031,410.00				3,347,610,414.09				16,992,579.89	-1,403,888,634.96	2,786,745,769.02
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-
二、本年初余额	826,031,410.00	-	-	-	3,347,610,414.09	-	-	-	16,992,579.89	-1,403,888,634.96	2,786,745,769.02
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	4,156,995.00	-	-	-	11,317,372.11	-	-	-	-	-134,558,218.88	-119,083,851.77
（一）综合收益总额							-			-134,558,218.88	-134,558,218.88
（二）股东权益投入和减少资本	4,156,995.00	-	-	-	11,317,372.11	-	-	-	-	-	15,474,367.11
1. 股东投入的普通股											-
2. 其他权益工具持有者投入资本											-
3. 股份支付计入股东权益的金额	4,156,995.00				11,317,372.11						15,474,367.11
4. 其他											-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积											-
2. 对所有者（或股东）的分配											-
3. 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取												-
2. 本期使用												-
（六）其他												-
四、本年年末余额	830,188,405.00	-	-	-	3,358,927,786.20	-	-	-	16,992,579.89	-1,538,446,853.84	2,667,661,917.25	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

12、母公司股东权益变动表（续）

2024 年度

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	上年金额										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	824,283,865.00				3,333,541,301.40				16,992,579.89	-1,360,876,300.31	2,813,941,445.98
加：会计政策变更										161,783.60	161,783.60
前期差错更正											-
其他											-
二、本年初余额	824,283,865.00	-	-	-	3,333,541,301.40	-	-	-	16,992,579.89	-1,360,714,516.71	2,814,103,229.58
三、本年增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,747,545.00	-	-	-	14,069,112.69	-	-	-	-	-43,174,118.25	-27,357,460.56
（一）综合收益总额							-			-43,174,118.25	-43,174,118.25
（二）股东权益投入和减少资本	1,747,545.00	-	-	-	14,069,112.69	-	-	-	-	-	15,816,657.69
1. 股东投入的普通股											-

2. 其他权益工具持有者投入资本											-
3. 股份支付计入股东权益的金额	1,747,545.00				14,069,112.69						15,816,657.69
4. 其他											-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积											-
2. 对所有者（或股东）的分配											-
3. 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取											-
2. 本期使用											-
（六）其他											-
四、本年年末余额	826,031,410.00	-	-	-	3,347,610,414.09	-	-	-	16,992,579.89	-1,403,888,634.96	2,786,745,769.02

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

珈伟新能源股份有限公司

2024 年度财务报表附注

1、公司基本情况**1.1 公司概况**

珈伟新能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为深圳市珈伟实业有限公司,于 2010 年 10 月 20 日经本公司董事会决议,并经深圳市科技工贸和信息化委员会核准,由丁孔贤、ALPHAGAINHOLDINGSLIMITED(奇盛控股有限公司)、TOWERSUCCESSLIMITED（腾名有限公司）、陈汉珍等 12 位股东共同发起设立的股份有限公司。公司于 2012 年 5 月 11 日在深圳证券交易所上市,现持有统一社会信用代码为 91440300279428417C 的营业执照。经过历年的派送红股、转增股本及增发新股、股权激励,截止 2024 年 12 月 31 日,本公司累计发行股本总数 830,188,405.00 股,注册资本为 830,188,405.00 元,注册地址:深圳市龙岗区坪地街道中心社区环坪路 7 号 A 栋 101-1201、C 栋 101-901、D 栋 101-901,总部地址(联系地址):深圳市南山区科苑南路 3099 号中国储能大厦 33 层 A、B、D。公司控股股东阜阳泉赋企业管理有限责任公司持有奇盛控股有限公司 100%股权,与原实际控制人丁孔贤及其一致行动人阿拉山口市灏轩股权投资有限公司和腾名有限公司构成一致行动关系。

本公司属于光伏照明、光伏电站行业,公司主要产品有:太阳能草坪灯、太阳能庭院灯、LED 照明,LED 显示屏,光伏电站工程建设、光伏发电等。

本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 4 月 24 日决议批准报出。

1.2 合并财务报表范围及其变化情况

本公司 2024 年度纳入合并范围的子公司共 133 户,详见附注“7、在其他主体中的权益”。本公司本期合并范围比上期增加 36 户,减少 11 户,详见附注“6、合并范围的变更”。

2、财务报表的编制基础**2.1 编制基础**

本公司财务报表以持续经营假设为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》(财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订)、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 42 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》(2023 年修订)的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定,本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具和投资性房地产外,本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产,按公允价值减去预计费用后的金额,以及符合持有待售条件时的原账面价值,取两者孰低计价。资

产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2.2 持续经营

报告期，公司实现营业收入 48,988.60 万元，实现归属于上市公司股东的净利润-27,698.88 万元。经营活动产生的现金流量净额 -20,950.48 万元。导致亏损的主要原因系市场交易电价变动导致电费结算单价下降；基于谨慎性原则，对存在减值迹象的资产计提资产减值。其次制造业产能向海外转移公司原产品型号老旧造成减值。为了应对潜在的财务风险计提了部分坏账准备；同时报告期内公司光伏电站开发、建设和转让进展延后，项目推进周期变长，导致报告期收入和利润减少；公司融资利息较上一个报告期大幅增加。后续公司将密切关注相关产业政策，灵活调整经营策略，并持续探索新的盈利增长点，以增强整体抗风险能力和盈利能力。拟进行经营改善措施如下：

(1) 公司将对未开发的新能源电站项目施行精细化管理。首先，深入调研各项目所处区域的光照、风力等资源状况，精准评估项目潜力。同时，优化项目规划流程，削减不必要的环节，确保项目方案科学且高效。组建专业攻坚团队，全力协调土地、审批等落地难题，从前期筹备到施工建设，每一环节都严格把控，力求以最快速度推动项目落地，抢占市场先机，在国内新能源市场中筑牢根基，提升公司的行业竞争力与市场份额。

(2) 拓展新能源海外市场机会，公司将加大对海外新能源市场的人财物投入，提升在海外市场的竞争力。人力层面，延揽精通国际市场规则、具备丰富新能源项目经验的专业人才，组建国际化业务团队，从市场调研、商务谈判到项目运维，为海外业务提供坚实的人力支撑。物力上，精心调配先进的设备与优质的产品，契合不同海外市场的严苛标准与特殊需求。积极拓宽相关融资渠道，用于市场开拓。通过一系列投入，优化服务，精准对接海外客户需求，全方位提升在海外市场的竞争力。

(3) 加大投资效率稳定业绩。公司坚定不移地采用以新能源电站 EPC、BT 业务为核心，自持电站资产为补充的开发模式。在这种模式下，全力推动资金的高效流转与资产的迅速周转，实现资源的优化配置。同时，将自持具备一定规模和体量的新能源电站视作关键战略之一，因其是稳固公司主营业务收入与利润的坚实基础。基于公司自有资金的储备状况，会灵活、动态地调整资产持有规模。在光伏电站及储能电站的运营上，精准合理地调配出售与自持的比例。通过精细化的策略把控，力求在扩大公司收入规模、保障利润增长以及维持健康现金流之间，寻得最佳平衡点，推动公司持续、稳健地发展，在新能源领域站稳脚跟，不断提升市场竞争力与行业影响力。

管理层认为公司自本报告期末起 12 个月内的持续经营能力不存在重大不确定性。本公司利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史、通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期本集团将有足够的资源在自资产负债表日起未来 12 个月内保持持续经营，本集团因而按持续经营基础编制本财务报表。

3、重要会计政策和会计估计

3.1 遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期合并及公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

3.2 会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3.3 营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

3.4 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
账龄超过三年的单项金额重大的应收账款	余额超过资产总额 0.4%
重要的单项计提坏账准备的应收款项	余额超过资产总额 0.01%
账龄超过三年的单项金额重大的其他应收款	余额超过资产总额 0.03%
重要的在建工程	发生额超过资产总额 13%
账龄超过 1 年的重要应付账款	余额超过资产总额 0.03%
账龄超过 1 年的重要其他应付款	余额超过资产总额 1%

3.5 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

3.5.1 同一控制下企业合并

同一控制下的企业合并，指参与合并的公司合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的企业合并。

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计量。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。如果被合并方在被合并以前，是最终控制方通过非同一控制下的企业合并所控制的，则合并方长期股权投资的初始投资成本还应包含相关的商誉金额。公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，应当于发生时计入当期管理费用。与发行权益性工具作为合并对价直接相关的交易费用，冲减股本溢价，股本溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。与发行债务性工具作为合并对价直接相关的交易费用，计入债务性工具的初始确认金额。

在合并财务报表中，合并方在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得日与合并方与被合并方向处于同一最终控制之日孰晚日与合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

3.5.2 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

3.6 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

3.6.1 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

3.6.2 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

3.7 合营安排分类及共同经营会计处理方法

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。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司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，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注“3.22.3.2 权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》

等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

3.8 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

3.9 外币业务和外币报表折算

3.9.1 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

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

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

3.9.2 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

3.10 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。本公司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。

3.10.1 金融资产的分类和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

3.10.1.1 以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合以下条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理此类金融资产的业务模式为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。

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

此类金融资产按照实际利率法以摊余成本进行后续计量，持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

3.10.1.2 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

3.10.1.2.1 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

金融资产同时符合以下条件的，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：本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标；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。

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

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

3.10.1.2.2 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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，包括其他权益工具投资等，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3.10.1.3 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将持有的未划分为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。包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益。

3.10.2 金融工具的减值

本公司对分类为以摊余成本计量的金融工具、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工具（债务工具）、租赁应收款、合同资产、应收款项以及财务担保合同以预期信用损失为基础确认损失准备。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：①对于金融资产，信用损失应为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；②对于租赁应收款项，信用损失应为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；③对于财务担保合同，信用损失应为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值；④对于未提用的贷款承诺，信用损失应为在贷款承诺持有人提用相应贷款的情况下，企业应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。⑤对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

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

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项和合同资产（无论是否包含重大融资成分），对由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款，具体预期信用损失的确定方法及会计处理方法，详见 3.11 应收票据、3.12 应收账款、3.16 合同资产、3.21 长期应收款。

对于其他金融工具，除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若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；若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。信用损失准备的增加或转回金额，除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外，作为减值损失或利得计入当期损益。对于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，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。具体预期信用损失的确定方法及会计处理方法，详见 3.14 其他应收款、3.19 债权投资、3.20 其他债权投资、3.21 长期应收款。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著

增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

3.10.2.1 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：本公司判断信用风险显著增加的主要标准为债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化、担保物价值或担保方信用评级的显著下降等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险的，则假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时间内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

3.10.2.2 已发生信用减值的金融资产

当本公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：①发行方或债务人发生重大财务困难；②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；③债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；④债务人很可能破产或进行其他财务重组；⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；⑥以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

3.10.3 金融资产转移确认依据和计量

金融资产满足下列条件之一的，本公司予以终止对该项金融资产的确认：收取该金融资产现金流量的合同权利终止；该金融资产已转移，且本公司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；该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

本公司的金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间按照转移日各自相对的公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益或留存收益。

若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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照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。

被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产

的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的摊余成本并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的摊余成本，相关负债不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；

被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的公允价值并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的公允价值，该权利和义务的公允价值应为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认所转移金融资产整体，并将所收到的对价确认为一项金融负债。

对于继续涉入条件下的金融资产转移，本公司根据继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产和金融负债，以充分反映本公司所保留的权利和承担的义务。

3.10.4 金融负债的分类和计量

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

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。该类金融负债以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失，计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量。

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

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

3.10.5 金融负债的终止确认

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

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

3.10.6 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行

抵销。

3.11 应收票据

应收票据项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等收到的商业汇票，包括银行承兑汇票和商业承兑汇票。

3.11.1 预期信用损失的确定方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），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。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险特征划分不同组合，依据同“应收账款”

3.11.2 预期信用损失的会计处理方法

信用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。

3.12 应收账款

应收账款项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等经营活动应收取的款项。

3.12.1 预期信用损失的确定方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），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。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
账龄组合	以应收账款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	应收电力公司标杆电费与应收国家财政补贴的电费，具有较低信用风险。

本公司按应收账款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

账龄	计提比例
一年内照明业务：	
3 个月以内	0%
4-12 个月	5%
一年内光伏电站业务：	
其中：6 个月以内	0%
7-12 个月	1%
照明业务和光伏电站业务：	
1 至 2 年	10%
2 至 3 年	30%
3 至 4 年	50%
4 至 5 年	80%
5 年以上	100%

3.12.2 预期信用损失的会计处理方法

信用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。

3.13 应收款项融资

应收款项融资项目，反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

本公司视日常资金管理的需要，将部分银行承兑汇票进行贴现和背书，对部分应收账款进行保理业务，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。

此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

3.14 其他应收款

其他应收款项目，反映资产负债表日“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”。其中的“应收利息”仅反映相关金融工具已到期可收取但于资产负债表日尚未收到的利息。

3.14.1 预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估其他应收款的预期信用损失。如果有客观证据表明某项其他应收款已经发生信用减值，则本公司对该其他应收款在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的其他应收款，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
保证金	日常经营活动中应收取的各类保证金、押金等应收款项

项目	确定组合的依据
账龄组合	以其他应收账款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	判断具有较低信用风险。

本公司按其他应收款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

本公司按其他应收款的信用风险特征将其划分为不同组合，当某项其他应收款信用风险特征不同于划分的既有组合特征时，本集团将其单独作为一个风险组合按照单项计提坏账准备。

本公司在每个资产负债表日评估相关其他应收款的信用风险自初始确认后的变动情况。若该其他应收款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其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该其他应收款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其他应收款未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

账龄	计提比例
一年内照明业务：	
3 个月以内	0%
4-12 个月	5%
一年内光伏电站业务：	
其中：6 个月以内	0%
7-12 个月	1%
照明业务和光伏电站业务：	
1 至 2 年	10%
2 至 3 年	30%
3 至 4 年	50%
4 至 5 年	80%
5 年以上	100%

3.14.2 预期信用损失的会计处理方法

信用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。

本公司在上一会计期间已经按照相当于其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该其他应收款已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该其他应收款的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

3.15 存货

3.15.1 存货的分类

存货主要包括原材料、在产品及自制半成品、周转材料、库存商品、合同履约成本等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

3.15.2 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

3.15.3 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备。

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

3.15.4 存货的盘存制度为永续盘存制。

3.15.5 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

3.16 合同资产

3.16.1 合同资产的确认方法及标准

合同资产，是指本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本公司已向客户转移商品而拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

3.16.2 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的合同资产（无论是否包含重大融资成分），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。

本公司基于单项和组合评估合同资产的预期信用损失。如果有客观证据表明某项合同资产已经发生信用减值，则本公司对该合同资产在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

3.17 合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：(1)因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；(2)为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

3.18 持有待售的非流动资产或处置组

本公司若主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《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》(以下简称“持有待售准则”)的计量规定的各项非流动资产的账面价值。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持有待售准则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，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则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；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则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。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

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：（一）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；（二）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；（三）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

企业应当在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不应当相互抵销，应当分别作为流动资产和流动负债列示。

企业应当在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益应当作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益应当作为终止经营损益列报。

3.19 债权投资

债权投资项目，反映资产负债表日企业以摊余成本计量的长期债权投资的期末账面价值。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资的期末账面价值，在“一年内到期的非流动资产”项目反映。企业购入的以摊余成本计量的一年内到期的债权投资的期末账面价值，在“其他流动资产”项目反映。

3.19.1 预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估债权投资的预期信用损失。如果有客观证据表明某项债权投资已经发生信用减值，则本公司对该债权投资在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的债权投资，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司在每个资产负债表日评估相关债权投资的信用风险自初始确认后的变动情况。若该债权投资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债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该债权投资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债权投资未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

3.19.2 预期信用损失的会计处理方法

信用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。

本公司在前一会计期间已经按照相当于债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该债权投资已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该债权投资的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

3.20 其他债权投资

其他债权投资项目，反映资产负债表日企业分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的长期债权投资的期末账面价值。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资的期末账面价值，在“一年内到期的非流动资产”项目反映。企业购入的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的一年内到期的债权投资的期末账面价值，在“其他流动资产”项目反映。

3.20.1 预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估其他债权投资的预期信用损失。如果有客观证据表明某项其他债权投资已经发生信用减值，则本公司对该其他债权投资在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的其他债权投资，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司在每个资产负债表日评估相关其他债权投资的信用风险自初始确认后的变动情况。若该其他债权投资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其他债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该其他债权投资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其他债权投资未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

3.20.2 预期信用损失的会计处理方法

对于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，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表上列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于其他债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该其他债权投资已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该其他债权投资的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

3.21 长期应收款

长期应收款项目，反映资产负债表日企业的长期应收款项，包括融资租赁产生的应收款项、采用递延方式具有融资性质的销售商品和提供劳务等产生的应收款项等。

3.21.1 预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估长期应收款的预期信用损失。如果有客观证据表明某项长期应收款已经发生信用减值，则本公司对该长期应收款在单项资产的基础上确定预期信用损

失。划分为组合的长期应收款，对应收租赁款，当公司选择全部按照简化方法计量损失准备时，本公司在每个资产负债表日评估相关长期应收款的信用风险自初始确认后的变动情况。本公司对租赁应收款项，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；对于应收租赁款以外的其他长期应收款，若该长期应收款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长期应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该长期应收款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长期应收款未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

3.21.2 预期信用损失的会计处理方法

信用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。对于应收租赁款以外的其他长期应收款，本公司在上一会计期间已经按照相当于长期应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该长期应收款已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该长期应收款的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

3.22 长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。

3.22.1 共同控制、重要影响的判断标准

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

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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

3.22.2 投资成本的确定

对于企业合并取得的长期股权投资，详见附注“3.5 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

3.22.3 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用

权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

3.22.3.1 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

3.22.3.2 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3.22.3.3 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注“3.6.2 合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将

原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

3.23 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用

于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

3.23.1 投资性房地产计量模式

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

3.23.2 折旧或摊销方法

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“3.29 长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

3.24 固定资产

3.24.1 确认条件

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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

3.24.2 折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20.00-50.00	5.00	1.90-4.75
光伏电站	年限平均法	20.00	5.00	4.75
机器设备	年限平均法	5-10	5.00	19.00-9.50
运输设备	年限平均法	4-10	5.00	23.75-9.50
电子设备及其他	年限平均法	3-10	5.00	31.67-9.50

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

3.24.3 减值测试方法及减值准备计提方法

详见附注“3.29 长期资产减值”。

3.24.4 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能

可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

3.25 在建工程

3.25.1 初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

3.25.2 结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

不同类别在建工程结转为固定资产的标准和时点：

工程类别	结转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	项目验收合格并交付使用
光伏电站	并网发电

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“3.29 长期资产减值”。

3.26 借款费用

3.26.1 借款费用资本化的确认原则

本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。

3.26.2 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的各部分分别完工，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。

3.26.3 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。

3.26.4 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用(扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益)及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

3.27 使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③本公司发生的初始直接费用；④本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本(不包括为生产存货而发生的成本)。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司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。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来

期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

3.28 无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

3.28.1 计价方法、使用寿命

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

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

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。

使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

3.28.2 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

3.28.3 减值测试方法及减值准备计提方法

详见附注“3.29 长期资产减值”。

3.29 长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债

表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。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。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

3.30 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括装修费、模具。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

3.31 合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

3.32 职工薪酬

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

3.32.1 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本

公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

3.32.2 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险等。

3.32.3 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

3.32.4 其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

3.33 租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：①扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；④在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

3.34 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。

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

3.34.1 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。其中，“履行合同义务不可避免会发生的成本”应当反映退出该合同的最低净成本，即履行该合同的成本与未能履行该合同而发生的补偿或处罚两者之间的较低者。企业履行该合同的成本包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。其中，履行合同的增量成本包括直接人工、直接材料等；与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额包括用于履行合同的固定资产的折旧费用分摊金额等。

待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

3.34.2 重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。对于出售部分业务的重组义务，只有在本公司承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议时），才确认与重组相关的义务。

3.35 股份支付

3.35.1 股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

3.35.1.1 以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以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，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，相应增加股东权益。

当授予权益工具的公允价值无法可靠计量时，在服务取得日、后续每个资产负债表日以及结算日，按权益工具的内在价值计量，内在价值变动计入当期损益。

3.35.1.2 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以

对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

3.35.2 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业其中之一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

①结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。

②接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本公司内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

3.36 优先股、永续债等其他金融工具

3.36.1 永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金

融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

3.36.2 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注“3.26 借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

3.37 收入

本公司收入确认的总体原则和计量方法如下：

3.37.1 识别履约义务

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

本集团将向客户转让商品（包括劳务，下同）的承诺作为单项履约义务，分两种情况识别单项履约义务：一是本集团向客户转让可明确区分商品（或者商品的组合）的承诺。二是本集团向客户转让一系列实质相同且转让模式相同的、可明确区分商品的承诺。

3.37.2 确定交易价格

本集团按向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确定交易价格。在合同开始日，本集团将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团部分与客户之间的合同存在销售返利的安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有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。对于应

付客户对价，本集团将该应付客户对价冲减交易价格，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，除非该应付对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务。对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品或服务现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

3.37.3 收入确认时点及判断依据

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

3.37.4 主要责任人/代理人

对于本集团自第三方取得原材料、EPC 工程服务控制权后，通过提供重大的服务将原材料、EPC 工程服务与其他商品或服务整合成某组合产出转让给客户，本集团有权自主决定所交易商品或服务的价格，即本集团在向客户转让光伏照明产品、EPC 工程服务前能够控制光伏照明产品、EPC 工程服务，因此本集团是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

3.37.5 本公司各类型收入确认的具体会计政策如下：

3.37.5.1 销售商品合同

本公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，以控制权转移时点确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

公司主要销售产品为光伏照明产品，属于在某一时点履约合同，产品收入确认需满足以下条件：

国内销售：公司将产品交付购货方即转移货物控制权时确认收入。

出口销售：公司按照与客户签订的合同供货，公司在产品发出、办妥报关手续后确认收入。

3.37.5.2 提供劳务合同

本公司与客户之间的提供服务合同主要为 EPC 光伏电站工程等履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收入款项，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法，根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

EPC 光伏电站工程收入：根据公司与监理公司或业主方确认的履约进度确认收入。

光伏电站运维收入：根据服务期限直线法确认收入。

3.37.5.3 光伏发电业务

光伏发电是光伏电站为客户提供的发电服务取得的收入。本公司根据提供的发电量及约定的电价确认收入。

3.38 政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：①政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日

进行复核，必要时进行变更；②政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

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

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿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；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

3.39 递延所得税资产/递延所得税负债

3.39.1 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

3.39.2 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所

得额（或可抵扣亏损）且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

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

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

3.39.3 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

所得税的抵销

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

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

3.40 租赁

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

3.40.1 本公司作为承租人

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物及土地使用权。

3.40.1.1 初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，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。在计算租赁付款额的现值时，本公司采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。

3.40.1.2 后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见附注“3.24 固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司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。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，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，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

3.40.1.3 短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过12个月的租赁）和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

3.40.2 本公司作为出租人

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

3.40.2.1 经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

3.40.2.2 融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3.41 其他重要的会计政策和会计估计

3.41.1 回购股份

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

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

3.42 重要会计政策、会计估计的变更

3.42.1 重要会计政策变更

《企业会计准则解释 17 号》关于流动负债与非流动负债的划分、售后租回交易的会计处理；《企业会计准则解释 18 号》关于浮动收费法下作为基础项目持有的投资性房地产的后续计量、关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理。对本公司会计处理没有影响。

《企业数据资源相关会计处理暂行规定》，本规定自 2024 年 1 月 1 日起施行。企业应当采用未来适用法执行本规定，本规定施行前已经费用化计入损益的数据资源相关支出不再调整。对本公司会计处理没有影响。

3.42.2 重要会计估计变更

无。

4、税项

4.1 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内销售	13%
	租赁收入	5%、6%
	提供建筑安装服务	9%
	提供运维服务	6%

税种	计税依据	税率
城市维护建设税	实缴流转税税额及免抵税额	7%、5%
教育费附加	实缴流转税税额及免抵税额	3%
地方教育附加	实缴流转税税额及免抵税额	2%
土地使用税	土地面积	1、2、4、12 元/平方米/年
房产税	从价计征，房产原值的 70%	1.2%
	从租计征	12%

存在不同企业所得税税率的纳税主体如下：

纳税主体名称	所得税税率
本公司、正镶白旗	15%
香港珈伟	8.25%
宿迁振发、厦门珈伟、深圳珈伟、如皋公司、深圳国创、惠州国创、珈伟科技、阜阳珈伟、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、湖北珈旭、云浮珈益、山西珈峙、山西珈辉、新兴珈呈、耒阳珈升、海丰珈灿、深圳珈鸿、深圳珈楠、深圳珈枫、武汉珈伟、前海珈伟、深圳珈洪、广宁珈闻、佛山珈焕、韶关定榕、深圳珈柏、深圳珈松、云南珈仕、深圳诺今、湖北梦阳、江永珈泰、东莞珈平、成都珈渝、清远珈清、十堰珈迅	20%
定边珈伟、宿迁泰华、河北初升、孝感洁阳、扬州汇利	12.5%
黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、孝感珈伟、饶平珈天、阜阳珈宇、河南珈安、镇江燕开	0

4.2 税收优惠及批文

(1) 根据深地税龙坪地备〔2012〕8 号文件，本公司享受“国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠税率减免”优惠，高新技术企业证书编号为 GR202344204745，自 2023 年 11 月 15 日起，有效期三年；根据深地税龙坪地备〔2012〕13 号文件，本公司享受“开发新技术、新产品、新工艺发生的研究开发费用加计扣除”优惠。

(2) 根据香港税务条例释义及执行指引第 21 号（修订本），当香港贸易公司作为某集团的成员根据集团指示进行交易，并将所得利润在香港公司记账，由于香港公司不向香港境内其他企业购货或者向香港境内其他企业销货，即其供货商及客户均为香港外部企业，则利润不需要在香港纳税。活动只限于以下各项：

①根据已经由香港以外的联属公司订立的销售合同或购货合约向香港以外的顾客或供应商（不论相关与否）或从香港以外的顾客或供应商（不论相关与否）发出或接受发票（不是订单）；

②安排信用证；

③操作一个银行账户，支付和收取款项；

④保存会计记录。

公司目前能清楚的将业务区分为离岸贸易及在岸贸易，其中大部分业务属于离岸贸易，并符合上述规定，因此已向香港税务局申请离岸贸易利润免税，截止报告期末，公司尚未取得香港税务局的正式免税文件。本报告所涵盖会计期间，公司已按香港税收法规，根据在岸贸易利润预缴企业所得税。

（3）光伏电站收入享受所得税三免三减半政策。

本公司电站系经政府投资主管部门核准的太阳能发电新建项目，属于公共基础设施项目，根据财税〔2008〕116号《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）》文规定，从事国家重点扶持的公共基础设施项目，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，可享受企业所得税“三免三减半”优惠。江苏华源子公司（宿迁泰华、扬州汇利）、上海珈伟子公司（定边珈伟、孝感洁阳、黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、孝感珈伟）、深圳低碳子公司（河北初升、阜阳珈宇、饶平珈天）、前海珈伟子公司（河南珈安、镇江燕开）均属于光伏电站行业。2024年，江苏华源子公司宿迁泰华享受企业所得税“三减半”优惠的第二年，扬州汇利享受企业所得税“三减半”优惠的第一年；上海珈伟子公司定边珈伟享受企业所得税“三减半”优惠的第三年，孝感洁阳享受企业所得税“三减半”优惠的第一年，博爱润川享受企业所得税“三免”第三年，黄石珈伟、长沙沃晖、孝感珈伟享受企业所得税“三免”第二年；深圳低碳子公司河北初升享受企业所得税“三减半”第一年，阜阳珈宇享受企业所得税“三免”第二年，饶平珈天享受企业所得税“三免”优惠的第二年；前海珈伟子公司河南珈安、镇江燕开享受企业所得税“三免”第二年。

（4）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

子公司正镶白旗注册地、主要经营地在内蒙古，且以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，其生产经营所得税均减按 15%的税率征收企业所得税。

（5）根据《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2021 年第 12 号）、《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（2021 年第 8 号）、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022 年第 13 号）、《国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠政策征管问题的公告》（2022 年第 5 号），子公司宿迁振发、厦门珈伟、深圳珈伟、如皋公司、深圳国创、惠州国创、珈伟科技、阜阳珈伟、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、湖北珈旭、云浮珈益、山西珈峙、山西珈辉、新兴珈呈、耒阳珈升、海丰珈灿、深圳珈鸿、深圳珈

楠、深圳珈枫、武汉珈伟、前海珈伟、深圳珈洪、广宁珈闻、佛山珈焕、韶关定榕、深圳珈柏、深圳珈松、云南珈仕、湖北梦阳、江永珈泰、东莞珈平、成都珈渝、清远珈清、十堰珈迅享受小型微利企业所得税优惠。

4.3 其他说明

无。

5、合并财务报表主要项目注释

以下注释项目（含公司财务报表重要项目注释）除非特别指出，上年年末指 2023 年 12 月 31 日，期初指 2024 年 1 月 1 日，期末指 2024 年 12 月 31 日，本期指 2024 年度，上期指 2024 年度。

5.1 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	107,737.27	143,628.91
银行存款	453,826,478.63	123,572,812.39
其他货币资金	52,100,424.76	58,474,277.57
存放财务公司款项		
合计	506,034,640.66	182,190,718.87
其中：存放在境外的款项总额	18,297,284.34	11,248,732.14
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	52,100,424.76	58,474,277.57

其他说明：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	52,100,000.08	58,472,866.67
履约保证金	424.68	1,410.90
冻结金额	52,100,424.76	58,474,277.57

5.2 应收票据

5.2.1 应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,700,000.00	12,319,069.08
商业承兑汇票		
小计	2,700,000.00	12,319,069.08
减：坏账准备		
合计	2,700,000.00	12,319,069.08

按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例 (%)	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项计提坏账准备							
按组合计提坏账准备	2,700,000.00	100.00		2,700,000.00	12,319,069.08	100.00	12,319,069.08
其中：账龄组合							
低风险组合	2,700,000.00	100.00		2,700,000.00	12,319,069.08	100.00	12,319,069.08
合计	2,700,000.00	100.00		2,700,000.00	12,319,069.08	100.00	12,319,069.08

按组合计提坏账准备：

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	2,700,000.00		
合计	2,700,000.00		

5.2.2 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
合计						

5.2.3 本期实际核销的应收票据情况：无。

5.2.4 期末已质押的应收票据：截至期末，本公司无已质押的应收票据。

5.2.5 期末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	2,362,574.90	2,311,090.00
商业承兑汇票		
合计	2,362,574.90	2,311,090.00

5.3 应收账款

5.3.1 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
照明业务：		
3 个月以内	128,196,796.02	83,480,133.91
4-12 个月	33,289,358.06	9,997,249.70
小计	161,486,154.08	93,477,383.61
光伏电站业务：		
其中：6 个月以内	114,429,269.48	305,894,584.23
7-12 个月	117,359,997.27	12,840,394.59
小计	231,789,266.75	318,734,978.82
1 年以内小计	393,275,420.83	412,212,362.43
1 至 2 年	77,253,144.80	19,166,838.32

2 至 3 年	6,746,319.20	11,810,508.50
3 至 4 年	9,935,508.50	28,331,385.50
4 至 5 年	26,946,627.17	36,378,578.88
5 年以上	750,989,521.19	718,998,982.19
小计	1,265,146,541.69	1,226,898,655.82
减：坏账准备	792,047,657.90	784,652,327.43
合计	473,098,883.79	442,246,328.39

其中：账龄超过三年的单项金额重大的应收账款

类别或单位名称	期末余额	账龄	回款风险提示
内蒙古电力（集团）有限责任公司	19,672,814.78	4-5 年	无法通过备案，预计无法收回
	102,000,282.54	5 年以上	客户资金紧张，预计无法收回
振发新能源科技有限公司	11,063,200.81	5 年以上	客户资金紧张，预计无法收回
振发能源集团有限公司	276,893.04	4-5 年	客户资金紧张，预计无法收回
	433,449,831.27	5 年以上	客户资金紧张，预计无法收回
襄汾县振发新能源科技有限公司	16,897,794.30	5 年以上	客户资金紧张，预计无法收回
阳谷振华新能源有限公司	18,606,800.48	5 年以上	客户资金紧张，预计无法收回
阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	5 年以上	客户资金紧张，预计无法收回
振发新能集团有限公司	101,308,463.48	5 年以上	客户资金紧张，预计无法收回

5.3.2 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	760,400,656.87	60.10	760,400,656.87	100.00		759,668,287.94	61.92	759,668,287.94	100.00	
按组合计提坏账准备	504,745,884.82	39.90	31,647,001.03	6.27	473,098,883.79	467,230,367.88	38.08	24,984,039.49	5.35	442,246,328.39
其中：										
账龄组合	447,940,181.32	35.41	31,647,001.03	7.07	416,293,180.29	412,838,258.38	33.65	24,984,039.49	6.05	387,854,218.89
低风险组合	56,805,703.50	4.49			56,805,703.50	54,392,109.50	4.43			54,392,109.50
合计	1,265,146,541.69	100.00	792,047,657.90	62.61	473,098,883.79	1,226,898,655.82	100.00	784,652,327.43	63.95	442,246,328.39

按单项计提坏账准备：

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
大连品上照明电器有限公司	393,158.07	393,158.07	100.00%	预计无法收回
内蒙古电力（集团）有限责任公司	121,673,097.32	121,673,097.32	100.00%	预计无法收回
振发能源集团有限公司	433,726,724.31	433,726,724.31	100.00%	预计无法收回
振发新能集团有限公司	101,308,463.48	101,308,463.48	100.00%	预计无法收回
阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	43,641,312.00	100.00%	预计无法收回

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
阳谷振华新能源有限公司	18,606,800.48	18,606,800.48	100.00%	预计无法收回
襄汾县振发新能源科技有限公司	16,897,794.30	16,897,794.30	100.00%	预计无法收回
振发新能源科技有限公司	11,063,200.81	11,063,200.81	100.00%	预计无法收回
舞阳振发新能源科技有限公司	2,375,000.00	2,375,000.00	100.00%	预计无法收回
中节能太阳能科技盱眙有限公司	2,146,818.10	2,146,818.10	100.00%	预计无法收回
江苏吉阳电力有限公司	1,100,000.00	1,100,000.00	100.00%	预计无法收回
上海果下科技有限公司	809,715.30	809,715.30	100.00%	预计无法收回
宁波如意股份有限公司	790,912.90	790,912.90	100.00%	预计无法收回
无锡骑行联盟科技有限公司	268,990.00	268,990.00	100.00%	预计无法收回
合肥搬易通科技发展有限公司	223,305.60	223,305.60	100.00%	预计无法收回
东营迈迪汽车有限公司	214,989.60	214,989.60	100.00%	预计无法收回
颖上北方动力新能源有限公司	1,421,732.01	1,421,732.01	100.00%	预计无法收回
深圳市海盈科技有限公司东莞分公司	1,528,000.00	1,528,000.00	100.00%	预计无法收回
天际汽车长沙集团有限公司	394,632.36	394,632.36	100.00%	预计无法收回
广东新生环保科技股份有限公司	1,614,612.04	1,614,612.04	100.00%	预计无法收回
其他	201,398.19	201,398.19	100.00%	预计无法收回
合计	760,400,656.87	760,400,656.87		/

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：账龄组合

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
照明业务：			
其中：3 个月以内	111,499,270.65		
4-12 个月	50,044,651.35	2,502,232.68	5.00
小计	161,543,922.00	2,502,232.68	
光伏电站业务：			
其中：6 个月以内	96,135,644.81		
7-12 个月	103,836,119.12	1,038,361.17	1.00
小计	199,971,763.93	1,038,361.17	
1 年以内小计	361,515,685.93	3,540,593.85	
1 至 2 年	57,700,564.71	5,770,056.46	10.00
2 至 3 年	2,713,436.68	814,031.01	30.00
3 至 4 年	6,586,477.00	3,293,238.50	50.00
4 至 5 年	5,974,678.91	4,779,743.12	80.00
5 年以上	13,449,338.09	13,449,338.09	100.00

合计	447,940,181.32	31,647,001.03	/
----	----------------	---------------	---

5.3.3 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提	759,668,287.94	812,736.92	80,367.99			760,400,656.87
账龄组合	24,984,039.49	6,641,259.91			21,701.63	31,647,001.03
低风险						
合计	784,652,327.43	7,453,996.83	80,367.99		21,701.63	792,047,657.90

5.3.4 本期实际核销的应收账款情况：无。

5.3.5 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
振发能源集团有限公司	433,726,724.31		433,726,724.31	34.05	433,726,724.31
蔚县陆枫新能源科技有限公司	235,463,515.88		235,463,515.88	18.48	6,412,654.04
内蒙古电力（集团）有限责任公司	121,673,097.32		121,673,097.32	9.55	121,673,097.32
振发新能集团有限公司	101,308,463.48		101,308,463.48	7.95	101,308,463.48
LGSOURCING,INC	70,553,392.71		70,553,392.71	5.54	2,086,874.28
合计	962,725,193.70		962,725,193.70	75.57	665,207,813.43

5.4 应收款项融资

5.4.1 应收款项融资分类列示

项目	期末余额	期初余额
应收票据		260,000.00
其中：银行承兑汇票		260,000.00
商业承兑汇票		
应收账款		
合计		260,000.00

5.4.2 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备										
其中：账龄组合										
低风险组合						260,000.00				260,000.00
合计		/		/		260,000.00	/		/	260,000.00

按单项计提坏账准备：无。

5.4.3 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：无。

5.4.4 期末已质押的应收款项融资：截至期末，本公司无已质押的应收款项融资。

5.4.5 期末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资：截至期末，本公司无终止确认的已背书或贴现但尚未到期的应收款项融资。

5.4.6 本期实际核销的应收款项融资情况：无。

5.5 预付款项

5.5.1 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	35,467,152.99	99.85	13,704,312.37	67.00
1 至 2 年	52,603.54	0.15	6,750,000.00	33.00
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	35,519,756.53	—	20,454,312.37	—

5.5.2 账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：无。

5.5.3 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	占预付款项期末余额合计数的比例（%）
思极星能科技（四川）有限公司	6,375,000.00	17.95
郁南县建城镇经济发展总公司	4,500,000.00	12.67
常熟阿特斯阳光电力科技有限公司	3,314,327.20	9.33
合肥晶澳太阳能科技有限公司	3,122,971.11	8.79
富民园区开发投资有限公司	3,000,000.00	8.45
合计	20,312,298.31	57.19

5.6 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,000,000.00	
其他应收款	90,917,471.82	43,284,145.98
合计	91,917,471.82	43,284,145.98

5.6.1 应收利息

5.6.1.1 应收利息分类

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
合计		

5.6.2 应收股利

5.6.2.1 应收股利分类

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
金昌国源电力有限公司	1,000,000.00	

合计	1,000,000.00
----	--------------

5.6.2.2 重要的账龄超过 1 年的应收股利：无。

5.6.3 其他应收款

5.6.3.1 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
往来款及股权转让款	114,080,917.11	66,583,093.89
保证金	25,378,319.96	11,032,728.91
应收出口退税款	1,471,809.84	2,303,780.64
其他	23,944.65	83,177.97
小计	140,954,991.56	80,002,781.41
减：坏账准备	50,037,519.74	36,718,635.43
合计	90,917,471.82	43,284,145.98

5.6.3.2 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
照明业务：		
其中：3 个月以内	35,625,260.36	3,325,050.23
4-12 个月	9,583,911.34	654,774.70
小计	45,209,171.70	3,979,824.93
光伏电站业务：		
其中：6 个月以内	2,205,722.91	8,383,250.48
7-12 个月	19,290,190.44	445,386.00
小计	21,495,913.35	8,828,636.48
1 年以内小计	66,705,085.05	12,808,461.41
1 至 2 年	9,131,538.55	8,286,536.41
2 至 3 年	7,547,997.62	31,586,565.16
3 至 4 年	31,272,237.02	5,989,734.84
4 至 5 年	5,573,733.74	3,582,435.15
5 年以上	20,724,399.58	17,749,048.44
小计	140,954,991.56	80,002,781.41
减：坏账准备	50,037,519.74	36,718,635.43
合计	90,917,471.82	43,284,145.98

其中：账龄超过三年的单项金额重大的其他应收款

类别或单位名称	期末余额	账龄	坏账准备金额
上海敦曼科技有限公司	28,899,000.00	3-4 年	14,449,500.00
广东广晟光电科技有限公司	7,940,757.55	5 年以上	7,940,757.55
扬州市菱川开发建设投资有限公司	7,000,000.00	5 年以上	7,000,000.00
宁夏鸿利达电力建筑安装工程有限公司	2,445,668.56	4-5 年	1,956,534.85
陕西新华水利水电投资有限公司	1,921,760.00	4-5 年、5 年以上	1,537,408.00
HoneycuttHoldings(HK)LTD(SFI)	1,062,388.11	5 年以上	849,910.49
天彩电子(深圳)有限公司	1,015,632.10	5 年以上	1,015,632.10

类别或单位名称	期末余额	账龄	坏账准备金额
合计	52,386,192.96	—	36,072,684.58

5.6.3.3 坏账准备计提情况

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	23,556,220.11	16.71	23,556,220.11	100.00		20,265,661.56	25.33	20,265,661.56	100.00	
按组合计提坏账准备	117,398,771.45	83.29	26,481,299.63	22.56	90,917,471.82	59,737,119.85	74.67	16,452,973.87	27.54	43,284,145.98
其中：										
保证金组合	22,160,717.36	15.72	2,216,071.73	10.00	19,944,645.63	10,319,734.87	12.90	1,031,973.49	10.00	9,287,761.38
账龄组合	95,147,280.76	67.50	24,265,227.90	25.50	70,882,052.86	49,392,077.19	61.74	15,421,000.38	31.22	33,971,076.81
低风险组合	90,773.33	0.06			90,773.33	25,307.79	0.03			25,307.79
合计	140,954,991.56	——	50,037,519.74	——	90,917,471.82	80,002,781.41	——	36,718,635.43	——	43,284,145.98

按单项计提坏账准备类别数： 25

按单项计提坏账准备： 3,290,558.55

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
广东广晟光电科技有限公司	7,940,757.55	7,940,757.55	100.00	预计无法收回
扬州市菱川开发建设投资有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00	预计无法收回
山东恒泰光电科技有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	预计无法收回
广东新生环保科技股份有限公司	500,000.00	500,000.00	100.00	预计无法收回
山西国协新能源开发有限公司	500,000.00	500,000.00	100.00	预计无法收回
周芥峰	500,000.00	500,000.00	100.00	预计无法收回
振发新能源科技有限公司	600,000.00	600,000.00	100.00	预计无法收回
湖南中天华创生态科技有限公司	500,000.00	500,000.00	100.00	预计无法收回
通辽市润丰新能源有限公司	402,400.00	402,400.00	100.00	预计无法收回
河北亿城达新能源科技有限公司	300,000.00	300,000.00	100.00	预计无法收回
阳春市旗丰农业发展有限公司	300,000.00	300,000.00	100.00	预计无法收回
其他公司	4,013,062.56	4,013,062.56	100.00	预计无法收回
合计	23,556,220.11	23,556,220.11		/

按账龄组合计提坏账准备：10,028,325.76

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
照明业务：			
其中：3 个月以内	34,314,444.15		
4-12 个月	4,227,695.45	211,384.74	5.00
小计	38,542,139.60	211,384.74	
光伏电站业务：			
其中：6 个月以内	1,462,619.91		
7-12 个月	11,669,192.00	116,691.92	1.00
小计	13,131,811.91	116,691.92	
1 年以内小计	51,673,951.51	328,076.66	
1 至 2 年	1,907,224.23	190,722.42	10.00
2 至 3 年	2,857,152.70	857,145.81	30.00
3 至 4 年	29,866,498.40	14,933,249.20	50.00
4 至 5 年	4,432,100.56	3,545,680.45	80.00
5 年以上	4,410,353.36	4,410,353.36	100.00
合计	95,147,280.76	24,265,227.90	/

坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	16,452,973.87		20,265,661.56	36,718,635.43
2024 年 1 月 1 日余额在本期	16,452,973.87		20,265,661.56	36,718,635.43
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	9,905,740.81		3,482,558.55	13,388,299.36
本期转回			192,000.00	192,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动	122,584.95			122,584.95
2024 年 12 月 31 日余额	26,481,299.63		23,556,220.11	50,037,519.74

5.6.3.4 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提	20,265,661.56	3,482,558.55	192,000.00			23,556,220.11
账龄组合	16,452,973.87	9,905,740.81			122,584.95	26,481,299.63
低风险						
合计	36,718,635.43	13,388,299.36	192,000.00		122,584.95	50,037,519.74

5.6.3.5 本期实际核销的其他应收款情况：无。

5.6.3.6 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
上海敦曼科技有限公司	往来款	28,899,000.00	3-4 年	20.50	14,449,500.00
西北新华（天津）新能源合伙企业（有限合伙）	股权转让尾款	28,721,170.00	0-3 个月	20.38	
平乐县人民政府	往来款	10,000,000.00	7-12 个月	7.09	100,000.00
广东广晟光电科技有限公司	往来款	7,940,757.55	5 年以上	5.63	7,940,757.55
扬州市菱川开发建设投资有限公司	往来款	7,000,000.00	5 年以上	4.97	7,000,000.00
合计	/	82,560,927.55	/	58.57	29,490,257.55

5.6.3.7 因资金集中管理而列报于其他应收款：无。

5.7 存货

5.7.1 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	33,020,131.99	20,423,384.69	12,596,747.30	38,468,442.38	3,112,458.31	35,355,984.07
周转材料	65,753.76		65,753.76	328,165.13	21,475.56	306,689.57
合同履约成本	105,387,968.34		105,387,968.34	19,815,483.15		19,815,483.15
在产品	104,653.33		104,653.33	101,433.84		101,433.84
库存商品	64,205,472.24	16,493,195.16	47,712,277.08	57,855,120.29	2,533,229.32	55,321,890.97
半成品	17,142,009.79	6,474,387.81	10,667,621.98	13,662,456.50	509,263.35	13,153,193.15
发出商品	4,655,382.78		4,655,382.78	4,487,400.77	82,823.12	4,404,577.65
合计	224,581,372.23	43,390,967.66	181,190,404.57	134,718,502.06	6,259,249.66	128,459,252.40

5.7.2 确认为存货的数据资源：无。

5.7.3 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额	备注
		计提	其他	转回或转销	其他		
原材料	3,112,458.31	19,723,522.62		2,412,596.24		20,423,384.69	
周转材料	21,475.56			21,475.56			
库存商品	2,533,229.32	13,986,092.12	9,256.25	35,382.53		16,493,195.16	
半成品	509,263.35	6,052,302.43		87,177.97		6,474,387.81	
发出商品	82,823.12			82,823.12			
合计	6,259,249.66	39,761,917.17	9,256.25	2,639,455.42		43,390,967.66	

5.8 合同资产

5.8.1 合同资产情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
工程款	8,785,459.34		8,785,459.34	165,008,163.98		165,008,163.98
减：计入其他非流动资产						
合计	8,785,459.34		8,785,459.34	165,008,163.98		165,008,163.98

5.8.2 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

项目	变动金额	变动原因
蔚县恒昌平价上网 100 兆瓦光伏发电项目	-165,008,163.98	本期结算
合计	-165,008,163.98	/

5.8.3 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				期初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项计提坏账准备								
按组合计提坏账准备	8,785,459.34	100.00			8,785,459.34	100.00		
其中：								
账龄组合	8,785,459.34	100.00			8,785,459.34	100.00		
合计	8,785,459.34	—	—		8,785,459.34	—	—	

按组合计提坏账准备：

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	8,785,459.34		-
合计	8,785,459.34		-

5.8.4 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：无。

5.8.5 本期实际核销的合同资产情况：无。

5.9 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额	备注
一年内到期的长期应收款	106,008.30	98,221.42	详见附注 5.11
合计	106,008.30	98,221.42	

5.10 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵及待认证进项税	53,297,460.80	36,166,746.93
预缴税金	35,730,196.84	34,682,047.93
待取得抵扣凭证进项税		27,330,598.43
大额存单	21,662,916.66	
其他	78,799.33	77,588.77
合计	110,769,373.63	98,256,982.06

5.11 长期应收款

5.11.1 长期应收款情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁款	1,578,597.65		1,578,597.65	1,660,964.77		1,660,964.77

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
其中：未实现融资收益	788,305.11		788,305.11	890,893.79		890,893.79
减：一年内到期的部分 （附注 5.9）	106,008.30		106,008.30	98,221.42		98,221.42
合计	1,472,589.35		1,472,589.35	1,562,743.35		1,562,743.35

5.11.2 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	1,472,589.35	100.00			1,472,589.35	1,562,743.35	100.00			1,562,743.35
其中：										
账龄组合	1,472,589.35	100.00			1,472,589.35		100.00			
合计	1,472,589.35	—		—	1,472,589.35	1,562,743.35	/		/	1,562,743.35

按单项计提坏账准备：无。

按组合计提坏账准备：1

组合计提项目：账龄

名称	期末余额		
	长期应收款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	1,472,589.35		
合计	1,472,589.35		

5.11.3 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况：无。

5.11.4 本期实际核销的长期应收款情况：无。

5.12 长期股权投资

被投资单位	期初余额	减值准备 期初余额	期初账面 价值	本期增减变动								期末 余额	减值 准备 期末 余额	期末账面 价值
				追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他 综合 收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他			
金湖振合新能源发电有限公司	60,755,924.80		60,755,924.80		49,755,924.80				11,000,000.00					
金昌国源电力有限公司	166,830,038.55	27,047,121.55	139,782,917.0		100,182,917.00				39,600,000.00					
宁夏庆阳新能源有限公司	91,792,054.53		91,792,054.53			5,919,399.46						97,711,453.99		97,711,453.99
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	30,514,478.46		30,514,478.46		24,514,478.46				6,000,000.00					
保利新(无锡)能源科技有限公司	2,184,457.72		2,184,457.72			-1,182,902.06						1,001,555.66		1,001,555.66
古浪绿舟光伏发电有限公司	82,991,251.58		82,991,251.58		69,991,251.58				13,000,000.00					
金昌振新西坡光伏发电有限公司	33,182,366.34	2,993,684.55	30,188,681.79		30,188,681.79									
润珈农业光伏（深圳）集团有限公司	38,163,213.68		38,163,213.68			-1,106,448.04						37,056,765.64		37,056,765.64
霍城县图开新能源科技开发有限公司	60,355,471.70		60,355,471.70			5,375,300.00						65,730,771.70		65,730,771.70
云南珈腾新能源发展有限公司	24,638,736.12		24,638,736.12			-49.90						24,638,686.22		24,638,686.22
深圳诺今数字能源有限公司				10,000,000.00		-3,317,039.37		3,585,185.20				10,268,145.83		10,268,145.83
合计	591,407,993.48	30,040,806.10	561,367,187.38	10,000,000.00	274,633,253.63	5,688,260.09		3,585,185.20	69,600,000.00			236,407,379.04		236,407,379.04

5.13 其他权益工具投资

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
股权投资	0.00						0.00			993,252.86	持股比例较小
合计	0.00						0.00			993,252.86	/

分项披露本期非交易性权益工具投资

项目	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
股权投资			993,252.86		持股比例较小	

5.14 投资性房地产

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量

5.14.1 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	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额				
2.本期增加金额	249,632,729.59	25,153,042.43		274,785,772.02
(1) 外购				
(2) 无形资产\固定资产\在建工程转入	249,632,729.59	25,153,042.43		274,785,772.02
(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	249,632,729.59	25,153,042.43		274,785,772.02
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额				
2.本期增加金额	6,324,029.26	6,594,118.43		12,918,147.69
(1) 计提或摊销	3,162,014.63	490,747.64		3,652,762.27
..... (2) 无形资产\固定资产\在建工程转入	3,162,014.63	6,103,370.79		9,265,385.42
3.本期减少金额				

(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	6,324,029.26	6,594,118.43		12,918,147.69
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				
四、账面价值				
1.期末账面价值	243,308,700.33	18,558,924.00		261,867,624.33
2.期初账面价值				

5.15 固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	793,126,752.17	1,132,302,204.04
固定资产清理	82,518.22	7,064,483.34
合计	793,209,270.39	1,139,366,687.38

5.15.1 固定资产

5.15.1.1 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输设备	电子及其他设备	合计
一、账面原值						
1、期初余额	367,012,017.24	1,227,365,891.97	16,111,788.64	14,020,727.40	15,246,974.93	1,639,757,400.18
2、本期增加金额	11,673,944.26	70,617,664.93	2,798,110.00	1,796,854.71	4,294,424.15	91,180,998.05
(1) 购置		12,198,140.08	2,488,817.95	1,796,854.71	4,162,838.31	20,646,651.05
(2) 在建工程转入	11,673,944.26	58,419,524.85	309,292.05		131,585.84	70,534,347.00
(3) 企业合并增加						
(4) 外币报表折算						
3、本期减少金额	267,372,749.96	326,929.65	12,410,986.28	589,576.24	7,370,039.41	288,070,281.54
(1) 处置或报废	17,740,020.37	326,929.65	12,410,986.28	589,576.24	7,370,039.41	38,437,551.95
(2) 转入投资性房地产	249,632,729.59					249,632,729.59
4、期末余额	111,313,211.54	1,297,656,627.25	6,498,912.35	15,228,005.87	12,171,359.67	1,442,868,116.68
二、累计折旧						
1、期初余额	17,610,500.92	249,936,694.30	14,183,760.10	9,597,439.82	12,837,684.48	304,166,079.62
2、本期增加金额	7,218,022.12	48,705,518.55	392,577.99	1,468,369.95	1,269,860.47	59,054,349.08
(1) 计提	7,218,022.12	48,705,518.55	392,577.99	1,468,369.95	1,269,860.47	59,054,349.08
(2) 企业合并增加						
(3) 外币报表折算						
3、本期减少金额	8,522,030.39	250,866.80	11,412,926.23	545,085.22	6,866,093.07	27,597,001.71
(1) 处置或报废	5,360,015.76	250,866.80	11,412,926.23	545,085.22	6,866,093.07	24,434,987.08
(2) 转入投资性房地产	3,162,014.63					3,162,014.63
4、期末余额	16,306,492.65	298,391,346.05	3,163,411.86	10,520,724.55	7,241,451.88	335,623,426.99
三、减值准备						
1、期初余额		202,787,879.59	501,236.93			203,289,116.52

2、本期增加金额		110,828,821.00				110,828,821.00
（1）计提		110,828,821.00				110,828,821.00
（2）企业合并增加						
3、本期减少金额						
（1）处置或报废						
4、期末余额		313,616,700.59	501,236.93			314,117,937.52
四、账面价值						
1、期末账面价值	95,006,718.89	685,648,580.61	2,834,263.56	4,707,281.32	4,929,907.79	793,126,752.17
2、期初账面价值	349,401,516.32	774,641,318.08	1,426,791.61	4,423,287.58	2,409,290.45	1,132,302,204.04

- 5.15.1.2 暂时闲置的固定资产情况：无。
- 5.15.1.3 通过经营租赁租出的固定资产:详见投资性房地产。
- 5.15.1.4 未办妥产权证书的固定资产情况：无。

5.15.1.5 固定资产的减值测试情况

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
定边电站	115,139,342.91	65,610,000.00	49,529,342.91	采用市场法评估的资产的公允价值减去处置费用后的净额	交易价格（元/W）	相似情况下 2024 市场其他电站公告价格
杜蒙电站	39,538,193.50	22,480,000.00	17,058,193.50			
白旗电站	49,853,051.19	45,560,000.00	4,293,051.19			
合计	204,530,587.60	133,650,000.00	70,880,587.60	-	-	-

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
涪阳电站	64,498,233.40	24,550,000.00	39,948,233.40	约 22 年	净现金流量	不适用	不适用

5.15.2 固定资产清理

项目	期末余额	期初余额
光伏电站	62,926.19	
机器设备		6,781,255.47
办公设备		263,635.84
运输设备	19,592.03	19,592.03
合计	82,518.22	7,064,483.34

5.16 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	20,088,507.12	4,687,967.74
工程物资		
合计	20,088,507.12	4,687,967.74

5.16.1 在建工程

5.16.1.1 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
黄石新瑞智能项目				2,108,391.50		2,108,391.50
蓝欣玻璃分布式项目	98,424.42		98,424.42	98,424.42		98,424.42
越南工厂建设	659,767.91		659,767.91	1,776,325.38		1,776,325.38
广宁木格镇 100MW 集中式风电项目				176,671.56		176,671.56
正镶白旗国电萨日朗 MW 光伏电站项目				141,433.63		141,433.63
淮南市芦集镇 20MW 光伏发电项目				32,460.18		32,460.18
沾化 30MW 光伏电站项目				339,376.11		339,376.11
孝感良诚汽车 1.6MW 分布式光伏电站项目				6,672.57		6,672.57
湖北孝感吉源制罐 3.83MW 光伏电站项目				8,212.39		8,212.39
珈伟定边 30 兆瓦光伏电站项目	81,708.26		81,708.26			
湖南常德鼎城区 100MW 户用光伏项目	6,910,806.31		6,910,806.31			
湖北汉川 150MW 户用光伏项目	2,996,705.62		2,996,705.62			
国营中洲农场 50MW 户用光伏项目	27,451.93		27,451.93			
湖北黄冈团风县 50MW 分布式户用光伏项目	115,754.17		115,754.17			
湖南永州市江永县 100MW 集中式风电项目	588,972.34		588,972.34			
河源东源县 20MW 户用分布式光伏项目	427,867.42		427,867.42			
肇庆市广宁县木格镇 100MW 集中式风电开发阶段项目	941,200.55		941,200.55			
广东省一期 13MW 屋顶分布式河源龙川科逸 2MW 光伏项目	7,037,018.00		7,037,018.00			

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
桂林市平乐县珈乐风电场 100MW 分散式风电项目	202,830.19		202,830.19			
合计	20,088,507.12		20,088,507.12	4,687,967.74		4,687,967.74

5.16.1.2 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	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
珈伟光伏照明厂区项目		11,673,944.26	11,673,944.26						自有资金
越南厂区	1,776,325.38	2,919,403.42	4,035,960.89		659,767.91				自有资金
阜阳市颍泉区 100MWp 户用光伏整区推进项目		12,005,826.39	12,005,826.39						自有资金
顺德机械装备产业园 1.1MW 屋顶分布式光伏项目		4,226,374.66	4,226,374.66						自有资金
广东佛山顺德一中西南校区屋顶分布式 1.03MW 光伏项目		3,411,015.10	3,411,015.10						自有资金
黄石新瑞智能项目	2,108,391.50		2,108,391.50						自有资金
湖南常德鼎城区 100MW 户用光伏项目		6,910,806.31			6,910,806.31				自有资金
湖北汉川 150MW 户用光伏项目		2,996,705.62			2,996,705.62				自有资金
广东省一期 13MW 屋顶分布式河源龙川科逸 2MW 光伏项目		7,037,018.00			7,037,018.00				自有资金
安徽阜阳颍泉区仓储物流基地 3.53MW 分布式项目（一期 900.9KW）		12,241,155.24	12,241,155.24						自有资金
广东联通通信基站 2.4MW/22.94MWh 工商储能项目		3,437,853.77	3,437,853.77						自有资金
扬州海克赛尔 0.9MW/1. 8MWh 工商业储能项目		2,238,955.87	2,238,955.87						自有资金
其他光伏项目	803,250.86	16,835,827.74	15,154,869.32		2,484,209.28				自有资金
合计	4,687,967.74	85,934,886.38	70,534,347.00		20,088,507.12				

5.17 使用权资产

5.17.1 使用权资产情况

项目	房屋及建筑物	土地租金	合计
一、账面原值			
1、期初余额	70,781,500.53	31,877,541.81	102,659,042.34
2、本期增加金额	28,449,151.54	5,149,994.43	33,599,145.97
3、本期减少金额	10,533,670.94		10,533,670.94
4、期末余额	88,696,981.13	37,027,536.24	125,724,517.37
二、累计折旧			

项目	房屋及建筑物	土地租金	合计
1、期初余额	42,395,824.76	10,117,942.50	52,513,767.26
2、本期增加金额	14,753,361.49	1,701,393.67	16,454,755.16
(1) 计提	14,753,361.49	1,701,393.67	16,454,755.16
(2) 外币折算			
3、本期减少金额	8,177,420.80		8,177,420.80
(1) 处置	8,177,420.80		8,177,420.80
4、期末余额	48,971,765.45	11,819,336.17	60,791,101.62
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	39,725,215.68	25,208,200.07	64,933,415.75
2、期初账面价值	28,385,675.77	21,759,599.31	50,145,275.08

5.18 无形资产

5.18.1 无形资产情况

项目	土地使用权	专有技术	软件	专利权	合计
一、账面原值					
1、期初余额	33,500,852.64	1,555,000.00	13,941,615.02	11,452,042.28	60,449,509.94
2、本期增加金额	929,447.24	-	582,589.86	-	1,512,037.10
(1) 购置	929,447.24	-	582,589.86	-	1,512,037.10
(2) 内部研发					-
(3) 企业合并增加					
(4) 外币折算					-
3、本期减少金额	25,153,042.43				25,153,042.43-
(1) 处置					-
(2) 转入投资性房地产	25,153,042.43				25,153,042.43-
4、期末余额	9,277,257.45	1,555,000.00	14,524,204.88	11,452,042.28	36,808,504.61
二、累计摊销					-
1、期初余额	8,299,326.99	1,555,000.00	11,284,568.15	3,919,159.84	25,058,054.98
2、本期增加金额	228,093.59	-	646,889.71	12,090.88	887,074.18
(1) 计提	228,093.59		646,889.71	12,090.88	887,074.18
(2) 外币折算					-
3、本期减少金额	6,103,370.79				6,103,370.79
(1) 处置					-

项目	土地使用权	专有技术	软件	专利权	合计
(2) 转入投资性房地产	6,103,370.79				6,103,370.79-
4、期末余额	2,424,049.79	1,555,000.00	11,931,457.86	3,931,250.72	19,841,758.37
三、减值准备					-
1、期初余额			6,431.78	7,362,222.99	7,368,654.77
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	-	-	6,431.78	7,362,222.99	7,368,654.77
四、账面价值					-
1、期末账面价值	6,853,207.66	-	2,586,315.24	158,568.57	9,598,091.47
2、期初账面价值	25,201,525.65	-	2,650,615.09	170,659.45	28,022,800.19

5.19 商誉

5.19.1 商誉账面原值

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形 成的	其他	处置	其他	
江苏华源新能源 科技有限公司	1,154,949,685.37					1,154,949,685.37
中山品上照明有 限公司	88,854,172.18					88,854,172.18
Lion&DolphinA/S	45,982,184.77					45,982,184.77
正镶白旗国电光 伏发电有限公司	5,618,712.27					5,618,712.27
博爱县润川能源 发展有限公司	1,500,000.00					1,500,000.00
深圳珈伟绿能建 设有限公司	2,100,000.00					2,100,000.00
盱眙润源新能源 有限公司	967,462.92					967,462.92
淮南振能光伏发 电有限公司	366,292.87					366,292.87
沾化正大光伏发 电有限公司	3,507,246.97					3,507,246.97
合计	1,303,845,757.35					1,303,845,757.35

5.19.2 商誉减值准备

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
江苏华源新能源科 技有限公司	1,154,949,685.37					1,154,949,685.37
中山品上照明有限	88,854,172.18					88,854,172.18

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
公司						
Lion&DolphinA/S	45,982,184.77					45,982,184.77
正镶白旗国电光伏 发电有限公司	5,618,712.27					5,618,712.27
合计	1,295,404,754.59					1,295,404,754.59

5.19.3 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合 的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年 度保持一致
江苏华源新能源科技 有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
中山品上照明有限公 司	独立产生现金流	照明事业部/行业分类	是
Lion&DolphinA/S	独立产生现金流	照明事业部/行业分类	是
正镶白旗国电光伏发 电有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
博爱县润川能源发展 有限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
深圳珈伟绿能建设有 限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
盱眙润源新能源有限 公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
淮南振能光伏发电有 限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是
沾化正大光伏发电有 限公司	独立产生现金流	光伏事业部/行业分类	是

资产组或资产组组合是否发生变化：无。

5.19.4 可回收金额的具体确定方法

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值 金额	预测期 的年限	预测期的关键 参数（利润率）	预测期内的 参数的确定 依据	稳定期的 关键参数 （利润 率）	稳定期 的关键 参数的 确定依 据
盱眙润源	28,741,912.06	32,167,269.91	0.00	19 年	44.45%-81.13%	发电效率	不适用	不适用
博爱润川	14,916,308.86	16,090,913.42	0.00	23 年	48.37%-79.26%	发电效率	不适用	不适用
沾化正大	101,132,519.24	101,148,958.10	0.00	18 年	33.78%-83.97%	发电效率	不适用	不适用
淮南振能	82,708,629.54	84,159,810.06	0.00	18 年	28.69%-84.98%	发电效率	不适用	不适用
珈伟绿能	3,400,459.88	34,526,334.85	0.00	长期	0.75%-2.77%	盈利能力	0.75%-2.77%	盈利能 力

合计	230,899,829.58	268,093,286.34	-	-	-	-	-	-
----	----------------	----------------	---	---	---	---	---	---

5.19.5 业绩承诺完成及对应商誉减值情况：无。

其他说明：本期末进行商誉减值测试。未发现进一步减值迹象。

5.20 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
装修及附属设施建设	13,060,825.52	6,413,307.51	1,458,832.48	-	18,015,300.55
模具	1,608,848.61	3,881,086.91	1,431,284.13	285,525.68	3,773,125.71
服务费	3,266,143.42				3,266,143.42
其他	7,057,195.99	1,523,605.43	2,893,954.77	20,266.68	5,666,579.97
合计	24,993,013.54	11,817,999.85	5,784,071.38	305,792.36	30,721,149.65

5.21 递延所得税资产/递延所得税负债

5.21.1 未经抵销的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	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	13,506,575.99	3,346,983.72	6,113,003.95	1,528,250.99
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
租赁负债	63,613,997.13	12,039,121.67	48,103,525.16	10,035,521.37
合计	77,120,573.12	15,386,105.39	54,216,529.11	11,563,772.36

5.21.2 未经抵销的递延所得税负债明细

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
非同一控制下企业合并资产评估增值	13,820,989.75	3,455,247.44	15,338,239.04	3,565,509.30
境外子公司影响	57,658,117.72	14,414,529.43	57,658,117.72	14,414,529.43
使用权资产	60,110,422.80	11,363,926.99	44,932,579.83	9,408,500.15
合计	131,589,530.27	29,233,703.86	117,928,936.59	27,388,538.88

5.21.3 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	11,140,445.22	4,245,660.17	9,405,581.23	2,158,191.13
递延所得税负债	11,140,445.22	18,093,258.64	9,405,581.23	17,982,957.65

5.21.4 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

可抵扣暂时性差异	1,230,561,365.84	1,065,423,560.34
可抵扣亏损	804,155,200.04	951,615,391.02
合计	2,034,716,565.88	2,017,038,951.36

5.21.5 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2024 年		308,146,903.69	
2025 年	142,966,728.43	117,424,210.33	
2026 年	108,437,299.17	167,009,780.60	
2027 年	119,008,362.44	120,194,529.17	
2028 年	106,420,333.90	115,722,695.99	
2029 年	153,582,442.10		
无到期日	173,740,034.00	123,117,271.24	
合计	804,155,200.04	951,615,391.02	

5.22 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	14,801,433.53		14,801,433.53	17,163,309.76		17,163,309.76
预付固定资产购置款	2,450,000.00		2,450,000.00	2,460,000.00		2,460,000.00
合计	17,251,433.53		17,251,433.53	19,623,309.76		19,623,309.76

5.23 短期借款

5.23.1 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
质押借款		19,000,000.00
保证借款	68,000,000.00	14,500,000.00
信用借款	40,000,000.00	
应付利息	89,145.22	91,847.22
合计	108,089,145.22	33,591,847.22

注：1、本公司向浙商银行借入 30,000,000.00 元，借款期限自 2024 年 9 月 24 日至 2025 年 9 月 24 日，上海珈伟连带保证责任担保，截至期末尚欠 30,000,000.00 元。

2、本公司向中国银行借入 15,000,000.00 元，借款期限自 2024 年 9 月 18 日至 2025 年 3 月 18 日，上海珈伟连带保证责任担保，截至期末尚欠 15,000,000.00 元。

3、本公司向江苏银行借入 19,000,000.00 元，借款期限自 2024 年 3 月 26 日至 2025 年 3 月 25 日，上海珈伟连带保证责任担保，截至期末尚欠 19,000,000.00 元。

4、本公司向浦发银行借入 30,000,000.00 元，借款期限自 2024 年 6 月 28 日至 2025 年 6 月 28 日，该款项为信用借款，截至期末尚欠 29,000,000.00 元。

5、本公司向渤海银行借入 10,000,000.00 元，借款期限自 2024 年 6 月 28 日至 2025 年 6 月 27 日，该款项为信用借款，截至期末尚欠 10,000,000.00 元。

6、本公司向江苏银行股份有限公司上海长宁支行借入 5,000,000.00 元，借款期限自 2024 年 3 月 11 日至 2025 年 3 月 10 日，截至期末尚欠 5,000,000.00 元。

5.23.2 已逾期未偿还的短期借款情况：无。

5.24 应付票据

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	50,907,264.40	60,472,400.00
合计	50,907,264.40	60,472,400.00

5.25 应付账款

5.25.1 应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
应付材料款、加工费等	77,679,050.87	74,097,955.13
应付工程、设备款	73,159,061.84	142,510,610.11
应付服务费	88,136.40	150,000.00
合计	150,926,249.11	216,758,565.24

5.25.2 账龄超过 1 年的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东旭建设集团有限公司	3,182,119.12	未结算
安庆市第二建筑安装工程公司	1,822,941.89	未结算
嘉兴市永成管桩有限公司	1,392,307.69	未结算
金湖县顺吉公路养护工程有限公司	1,249,556.19	未结算
陕西长岭光伏电气有限公司	1,120,000.00	未结算
合计	8,766,924.89	—

5.26 预收款项

5.26.1 预收款项列示

项目	期末余额	期初余额
预收租金	97,477.06	73,107.95
合计	97,477.06	73,107.95

5.26.2 账龄超过 1 年的重要预收款项：无。

5.27 合同负债

5.27.1 分类

项目	期末余额	期初余额
预收合同未履约货款	1,352,882.34	1,535,921.08
合计	1,352,882.34	1,535,921.08

账龄超过 1 年的重要合同负债：无。

5.28 应付职工薪酬

5.28.1 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	16,211,933.01	130,831,070.86	135,281,566.04	11,761,437.83
二、离职后福利-设定提存计划	49,422.35	9,090,911.52	9,090,232.74	50,101.13
三、辞退福利		594,199.50	139,394.00	454,805.50
四、一年内到期的其他福利				
合计	16,261,355.36	140,516,181.88	144,511,192.78	12,266,344.46

5.28.2 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	16,124,359.60	120,940,082.44	125,387,226.08	11,677,215.96
2、职工福利费	6,730.00	2,219,764.42	2,226,494.42	
3、社会保险费	22,963.20	3,293,727.82	3,293,969.59	22,721.43
其中：医疗保险费	22,020.34	2,741,506.42	2,741,865.20	21,661.56
工伤保险费	942.86	304,707.81	304,590.80	1,059.87
生育保险费		247,513.59	247,513.59	-
4、住房公积金	48,765.82	3,969,606.19	3,968,092.81	50,279.20
5、工会经费和职工教育经费	9,114.39	407,889.99	405,783.14	11,221.24
6、短期带薪缺勤		-	-	-
7、短期利润分享计划		-	-	-
合计	16,211,933.01	130,831,070.86	135,281,566.04	11,761,437.83

5.28.3 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	41,952.54	8,719,398.32	8,718,663.82	42,687.04
2、失业保险费	7,469.81	371,513.20	371,568.92	7,414.09
合计	49,422.35	9,090,911.52	9,090,232.74	50,101.13

5.29 应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	1,341,964.97	5,819,602.18
企业所得税	2,950,366.24	17,576,334.96
个人所得税	559,334.63	368,404.12
城市维护建设税	69,796.53	250,772.79
教育费附加	30,475.43	118,131.31
地方教育费附加	20,316.95	78,754.21
房产税	29,076.34	29,076.34

项目	期末余额	期初余额
土地使用税	677,238.09	533,207.16
其他	68,777.81	95,454.48
合计	5,747,346.99	24,869,737.55

5.30 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	1,611,886.55	1,611,886.55
其他应付款	84,640,672.00	157,132,802.99
合计	86,252,558.55	158,744,689.54

5.30.1 应付利息

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		
企业债券利息		
短期借款应付利息		
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计		

5.30.2 应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,611,886.55	1,611,886.55
合计	1,611,886.55	1,611,886.55

5.30.3 其他应付款**5.30.3.1 按款项性质列示其他应付款**

项目	期末余额	期初余额
预提维修基金	6,750,337.60	6,789,404.25
股权转让款	11.00	4.00
押金及保证金、往来款	48,848,314.32	52,120,589.67
借款及利息	29,042,009.08	48,548,367.93
滞纳金		49,674,437.14
合计	84,640,672.00	157,132,802.99

5.30.3.2 超过 1 年的重要其他应付款：无。

5.31 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（附注 5.33）	298,675,639.54	58,787,379.65
1 年内到期的长期应付款（附注 5.35）	39,081,000.51	37,218,250.82
1 年内到期的租赁负债（附注 5.34）	14,926,525.32	11,158,709.65

项目	期末余额	期初余额
合计	352,683,165.37	107,164,340.12

5.32 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
已贴现未到期应收票据		6,020,000.00
已背书未到期应收票据	2,311,090.00	
合同负债对应的销项税	45,369.65	85,463.55
合计	2,356,459.65	6,105,463.55

5.33 长期借款

项目	期末余额	期初余额
保证+抵押+质押	27,000,000.00	
保证+抵押借款	269,008,000.00	
保证+质押借款	21,070,000.00	
保证借款	72,050,000.00	78,100,000.00
信用借款	19,600,000.00	
质押+抵押借款	16,102,500.00	
质押借款	32,000,000.00	261,961,000.00
应付利息	747,639.54	404,379.65
减：一年内到期的长期借款（附注 5.31）	298,675,639.54	58,787,379.65
合计	158,902,500.00	281,678,000.00

长期借款分类的说明：

1、本公司向上海浦东发展银行股份有限公司郑州分行营业部借入 30,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 17 日至 2033 年 12 月 20 日。珈伟新能源股份有限公司提供担保；河南珈安新能源有限公司抵押动产；河南珈安新能源有限公司质押光伏电站供电电费权，截至期末尚欠 27,000,000.00 元。

2、本公司向华夏银行股份有限公司借入 50,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 3 月 23 日至 2025 年 3 月 23 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 47,000,000.00 元。

3、本公司向华夏银行股份有限公司借入 68,300,000.00 元。借款期限自 2023 年 7 月 19 日至 2029 年 7 月 19 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 51,908,000.00 元。

4、本公司向华夏银行股份有限公司借入 35,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 8 月 17 日至 2025 年 8 月 17 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 31,500,000.00 元。

5、本公司向华夏银行股份有限公司借入 70,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 9 月 15 日

至 2025 年 9 月 15 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 63,000,000.00 元。

6、本公司向华夏银行股份有限公司借入 20,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 11 月 28 日至 2025 年 11 月 28 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 18,000,000.00 元。

7、本公司向华夏银行股份有限公司借入 4,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 11 月 29 日至 2029 年 11 月 29 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 3,200,000.00 元。

8、本公司向华夏银行股份有限公司借入 50,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 12 月 26 日至 2025 年 12 月 26 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 46,000,000.00 元。

9、本公司向华夏银行股份有限公司借入 10,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 2 月 1 日至 2030 年 2 月 1 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 8,400,000.00 元。

10、本公司向江苏银行股份有限公司借入 24,500,000.00 元。借款期限自 2023 年 3 月 31 日至 2033 年 3 月 30 日。珈伟(上海)光伏电力有限公司提供担保；珈伟(上海)光伏电力有限公司质押“孝感市洁阳新能源科技有限公司”的 100% 股权；孝感市洁阳新能源科技有限公司质押“中顺洁柔(湖北)乡纸业有限公司 9 兆瓦屋顶分布式光伏发电项目”项下的收费权，截至期末尚欠 21,070,000.00 元。

11、本公司向中信银行股份有限公司借入 35,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 11 日至 2025 年 10 月 11 日。珈伟(上海)光伏电力有限公司提供担保，截至期末尚欠 33,250,000.00 元。

12、本公司向厦门国际银行股份有限公司珠海分行借入 40,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 6 月 28 日至 2025 年 7 月 28 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保，截至期末尚欠 38,800,000.00 元。

13、本公司向兴业银行股份有限公司阜阳颍泉支行借入 6,060,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 28 日至 2034 年 5 月 27 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉区仓储物流加工基地一期 1000KW、二期 470.8KW、三期 2158.2KW 分布式光伏发电项目”发电产生的电费应收账款；阜阳珈宇新能源科技有限公司抵押“阜阳市颍泉区仓储物流加工基地一期、二期、三期分布式光伏发电项目”全部光伏设备(含光伏组件、逆变器、线缆、支架、并网柜等全套设备)，截至期末尚欠 5,757,000.00 元。

14、本公司向兴业银行股份有限公司阜阳颍泉支行借入 10,890,000.00 元。借款期限自 2024

年 1 月 5 日至 2034 年 1 月 4 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳隆能科技有限公司 5.19MW 分布式光伏发电项目”发电产生的对买方的电费应收账款；深圳珈伟低碳投资控股有限公司质押“阜阳珈宇新能源科技有限公司”99%的股权；深圳珈伟低碳投资控股有限公司质押“阜阳珈宇新能源科技有限公司”1%的股权；阜阳珈宇新能源科技有限公司抵押“阜阳隆能科技有限公司 5.19MW 分布式光伏发电项目全部光伏设备(含光伏组件、逆变器线缆、支架、并网柜等全套设备)，截至期末尚欠 10,345,500.00 元。

15、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 29,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 31 日至 2034 年 5 月 31 日。阜阳珈铭新能源科技有限公司质押“安徽省阜阳市颍泉区 100MW 分布式光伏发电项目”发电产生的对买方的电费应收账款，截至期末尚欠 29,000,000.00 元。

16、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 3,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 12 月 30 日至 2034 年 12 月 30 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉智能创新产业基地 5.99MW 分布式光伏发电项目”收益权，截至期末尚欠 3,000,000.00 元。

17、本公司向珠海华润银行股份有限公司借入 20,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 6 月 20 日至 2027 年 6 月 20 日，截至期末尚欠 19,600,000.00 元。

5.34 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
尚未支付的租赁付款额	85,630,211.94	61,923,816.13
未确认融资费用	21,672,612.81	14,791,001.65
减：一年内到期的租赁负债（附注 5.31）	14,926,525.32	11,158,709.65
合计	49,031,073.81	35,974,104.83

5.35 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	285,624,780.07	115,190,276.49
专项应付款		
合计	285,624,780.07	115,190,276.49

5.35.1 按款项性质列示长期应付款

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	324,705,780.58	152,408,527.31
减：一年内到期部分（附注 5.31）	39,081,000.51	37,218,250.82
合计	285,624,780.07	115,190,276.49

5.36 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	股权激励	小计	
股份总数	826,031,410.00				4,156,995.00	4,156,995.00	830,188,405.00

注：2024 年 1 月 18 日，2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个归属期第二批次归属暨股份上市流通，新增股本 1,207,620 股，公司股本总数由 826,031,410 股增加至 827,239,030 股。2024 年 6 月 3 日，2022 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第二个归属期及预留授予部分第一个归属期暨股份上市流通，新增股本 2,949,375 股，公司股本总数由 827,239,030 股增加至 830,188,405 股。

5.37 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	3,225,509,358.37	16,030,426.35		3,241,539,784.72
其他资本公积	192,303,316.08	5,077,021.54	5,849,710.29	191,530,627.33
合计	3,417,812,674.45	21,107,447.89	5,849,710.29	3,433,070,412.05

注：1、股本溢价本期增加是因股权激励行权形成。

2、其他资本公积本期增加 1,136,656.05 元为计提本期股权激励形成，详见 12.2 以权益结算的股份支付情况；增加 3,585,185.20 为参股企业资本公积变化，增加 355,180.29 为收购少数股东权益形成。其他资本公积本期减少 5,849,710.29 元是因为股权激励行权转入股本溢价。

5.38 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期计入其 他综合收益当期 转入损益	减：前期计入 其他综合收益 当期转入留存 收益	减：所得税 费用	税后归属 于母公司	税后归 属于少 数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
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	-20,857,910.96	-509,096.07				-509,096.07		-21,367,007.03
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值								

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期计入其 他综合收益当期 转入损益	减：前期计入 其他综合收益 当期转入留存 收益	减：所得税 费用	税后归属 于母公司	税后归 属于少 数股东	
变动								
金融资产重分类计入其 他综合收益的金额								
其他权益工具投资价值 变化	-910,171.24							-910,171.24
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-19,947,739.72	-509,096.07				-509,096.07		-20,456,835.79
其他综合收益合计	-20,857,910.96	-509,096.07				-509,096.07		-21,367,007.03

5.39 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	16,992,579.89			16,992,579.89
合计	16,992,579.89			16,992,579.89

5.40 未分配利润

项目	本期	上期
调整前上期期末未分配利润	-2,382,346,693.57	-2,398,197,670.02
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-63,633.94
调整后期初未分配利润	-2,382,346,693.57	-2,398,261,303.96
加：本期归属于母公司股东的净利润	-276,988,810.61	15,914,610.39
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	-2,659,335,504.18	-2,382,346,693.57

5.41 营业收入和营业成本

5.41.1 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	470,347,628.15	358,146,700.32	850,190,910.37	655,576,218.17
其他业务	19,538,369.78	8,075,063.87	3,455,912.08	2,605,805.78
合计	489,885,997.93	366,221,764.19	853,646,822.45	658,182,023.95

5.41.2 营业收入扣除情况

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	489,885,997.93		853,646,822.45	

营业收入扣除项目合计金额	19,538,369.78	房租、原材料销售	3,141,709.50	房租、原材料销售
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	3.99%		0.37%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	19,538,369.78	房租、原材料销售	3,141,709.50	房租、原材料销售
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。				
4. 与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。				
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。				
6. 未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。				
与主营业务无关的业务收入小计	19,538,369.78		3,141,709.50	
二、不具备商业实质的收入				
1. 未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。				
2. 不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。				
3. 交易价格显失公允的业务产生的收入。				
4. 本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。				
5. 审计意见中非标准审计意见涉及的收入。				
6. 其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。				
不具备商业实质的收入小计				
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	470,347,628.15		850,505,112.95	

5.41.3 主营业务收入、主营业务成本的分解信息

合同分类	分部 1		分部 2		分部 3		分部 4		分部 5		分部 6		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型														
其中：														
光伏照明	321,958,649.40	253,520,438.04											321,958,649.40	253,520,438.04
光伏发电			87,007,614.70	57,855,563.58									87,007,614.70	57,855,563.58
光伏电站 EPC					46,450,643.69	43,111,040.49							46,450,643.69	43,111,040.49
光伏电站运维							16,745,067.33	6,681,711.28					16,745,067.33	6,681,711.28
工业园租赁									15,687,923.03	3,689,017.08			15,687,923.03	3,689,017.08
其他											2,036,099.78	1,363,993.72	2,036,099.78	1,363,993.72
按经营地区分类														
境内	16,542,624.69	11,896,656.98	87,007,614.70	57,855,563.58	46,450,643.69	43,111,040.49	16,745,067.33	6,681,711.28	15,687,923.03	3,689,017.08	2,036,099.78	1,363,993.72	184,469,973.22	124,597,983.13
境外（含香港）	305,416,024.71	241,623,781.06											305,416,024.71	241,623,781.06
合计	321,958,649.40	253,520,438.04	87,007,614.70	57,855,563.58	46,450,643.69	43,111,040.49	16,745,067.33	6,681,711.28	15,687,923.03	3,689,017.08	2,036,099.78	1,363,993.72	489,885,997.93	366,221,764.19

5.42 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	394,599.47	755,891.32
教育费附加	161,218.21	310,519.32
地方教育附加	107,478.80	206,891.01
房产税	332,986.26	180,357.91
土地使用税	4,230,911.17	2,205,785.43
车船使用税	12,786.32	13,431.63
印花税	490,632.23	446,140.77
水土保持补偿费及其他	346,781.72	115,571.34
合计	6,077,394.18	4,234,588.73

5.43 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
业务推广费	22,075,690.27	10,139,297.82
运杂费	13,030,296.29	10,813,474.81
人工支出	46,773,102.88	37,321,179.29
报关商检费	198,229.07	177,914.01
办公费	10,838,224.21	10,589,281.59
差旅费	4,294,062.82	3,211,021.84
验货及样品测试费	1,117,933.74	101,514.95
招待费	2,080,564.31	1,644,448.00
广告及展览费	1,026,185.07	1,454,694.25
其他	3,486,359.96	2,866,506.37
合计	104,920,648.62	78,319,332.93

5.44 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
中介咨询服务费	16,223,028.36	15,269,083.63
人工支出	51,369,352.35	49,101,082.24
装修费	2,108,224.81	1,888,144.21
折旧摊销费	12,257,263.35	12,058,109.67
房租及物管费	8,481,817.70	3,183,025.15
办公费	5,765,228.33	3,129,298.67
差旅费	4,427,595.34	3,005,358.58
汽车费	1,328,733.03	1,450,418.09
招待费	2,213,063.75	2,087,550.12
通讯费	675,173.05	168,556.36
股权激励	1,127,427.64	9,802,294.00
其他费用	6,958,162.98	4,582,720.55

项目	本期发生额	上期发生额
合计	112,935,070.69	105,725,641.27

5.45 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	13,412,224.58	11,640,951.06
物料消耗	2,061,620.47	2,155,594.76
低值易耗品	667,283.19	370,311.40
检测认证费	1,210,551.02	687,260.18
模具费	51,994.81	222,280.45
邮寄费	238,604.45	361,881.93
专利费维护费	316,277.44	281,159.67
租赁费	252,551.00	475,654.38
折旧摊销	406,429.70	858,857.08
咨询费	67,848.51	104,760.75
水电费	51,940.45	48,470.97
产品设计费	-	10,890.59
其他	1,471,832.64	477,681.38
合计	20,209,158.26	17,695,754.60

5.46 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	40,683,769.27	14,872,176.36
减：利息收入	3,620,418.56	5,731,893.66
汇兑损益	-5,540,152.58	-5,311,792.91
手续费	1,350,537.94	320,207.25
合计	32,873,736.07	4,148,697.04

5.47 其他收益

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	16,961,605.93	26,351,364.13
债务重组		-2,784,436.48
合计	16,961,605.93	23,566,927.65

其中：

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与日常活动相关的政府补助	16,828,011.66	26,288,086.30
代扣个人所得税手续费返回	64,765.62	51,201.94
债务重组		-2,784,436.48
直接减免的增值税	68,828.65	12,075.89
合计	16,961,605.93	23,566,927.65

计入当期损益的政府补助：

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产/收益相关
智能 LED 照明项目补助		606,527.70	与收益相关
专精特新企业奖励项目	31,570.00		与收益相关
国家高新技术企业认定扶持项目	50,000.00	100,000.00	与收益相关
稳岗及社保补贴	40,685.23	206,227.82	与收益相关
企业扶持资金	16,556,434.00	25,232,787.00	与收益相关
其他补贴	149,322.43	142,543.78	与收益相关
合计	16,828,011.66	26,288,086.30	-

5.48 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	5,688,260.09	51,000,968.72
处置长期股权投资产生的投资收益	17,639,137.21	
其他	-578,240.00	-2,640,444.06
合计	22,749,157.30	48,360,524.66

5.49 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
交易性金融资产		
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债	-8,595,300.00	
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-8,595,300.00	

5.50 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收款坏账损失	-7,373,628.84	17,868,294.91
其他应收款坏账及转回	-13,196,299.36	-10,768,700.78
合计	-20,569,928.20	7,099,594.13

5.51 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货减值损失	-39,761,917.17	-3,944,329.62
固定资产减值损失	-110,828,821.00	
合计	-150,590,738.17	-3,944,329.62

5.52 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
处置固定资产	-3,527,876.81	200,065.82	-3,527,876.81

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
处置使用权资产	896,862.74	157,319.49	896,862.74
合计	-2,631,014.07	357,385.31	-2,631,014.07

5.53 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	-	1,188.09	-
与企业日常活动无关的政府补助	-		-
不用支付的往来款等	2,500.98	168,259.82	2,500.98
合并形成负商誉	-	3,416,125.85	-
业绩补偿	-		-
其他	36,652.93	277,758.87	36,652.93
合计	39,153.91	3,863,332.63	39,153.91

5.54 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	989,260.09	128,513.61	989,260.09
对外捐赠支出	1,034,077.88	55,000.00	1,034,077.88
违约金	1,121,344.00	284,220.05	1,121,344.00
滞纳金	394,111.24	4,308,490.28	394,111.24
诉讼赔偿			
其他	14,619.03	140,327.50	14,619.03
合计	3,553,412.24	4,916,551.44	3,553,412.24

5.55 所得税费用

5.55.1 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	1,855,544.72	25,468,558.65
递延所得税费用	-1,977,168.06	-794,533.23
合计	-121,623.34	24,674,025.42

5.55.2 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	-299,542,249.62
按法定/适用税率计算的所得税费用	-44,931,337.44
子公司适用不同税率的影响	-25,008,831.73
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,323,406.50
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	

项目	本期发生额
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	68,526,513.07
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	
研发费用加计扣除	-3,031,373.74
所得税费用	-121,623.34

5.56 现金流量表项目

5.56.1 与经营活动有关的现金

收到其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生数	上期发生数
收到的往来款	39,020,714.24	16,449,720.43
收到的政府补助	16,961,605.93	25,612,748.27
银行存款利息收入	3,528,470.86	5,891,207.07
保证金、押金	25,999,122.01	70,735,823.56
合计	85,509,913.04	118,689,499.33

支付其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生数	上期发生数
付现费用支付的现金	75,175,566.56	84,376,781.18
银行手续费	698,662.22	318,656.78
往来款项	118,649,996.05	126,580,114.75
保证金、押金	13,984,741.03	70,395,445.48
合计	208,508,965.86	281,670,998.19

5.56.2 与筹资活动有关的现金

收到其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
非金融机构及个人借款	15,000,000.00	100,400,000.00
合计	15,000,000.00	100,400,000.00

支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
非金融机构借款		114,048,004.12
租赁负债付款额	66,979,994.19	7,942,283.02
合计	66,979,994.19	121,990,287.14

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

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	33,591,847.22	79,000,000.00	30,234,714.67	34,500,000.00	237,416.67	108,089,145.22

长期借款	281,678,000.00	183,950,000.00	64,218,786.26	72,268,646.72	298,675,639.54	158,902,500.00
长期应付款	115,190,276.49	219,150,000.00	28,274,570.20	45,724,628.85	31,265,437.77	285,624,780.07
一年内到期非流动负债	107,164,340.12		352,683,165.37		107,164,340.12	352,683,165.37
租赁负债	35,974,104.83		42,073,864.43	15,257,248.57	13,759,646.88	49,031,073.81
合计	573,598,568.66	482,100,000.00	517,485,100.93	167,750,524.14	451,102,480.98	954,330,664.47

5.57 现金流量表补充资料

5.57.1 现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-299,420,626.28	35,053,641.83
加：资产减值准备	150,590,738.17	3,944,329.62
信用减值损失	20,569,928.20	-7,099,594.13
固定资产折旧、投资性房地产折旧	62,707,111.35	40,562,389.12
使用权资产折旧	16,454,755.16	23,042,720.70
无形资产摊销	887,074.18	1,550,782.44
长期待摊费用摊销	5,784,071.38	3,362,596.93
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）	2,631,014.07	-357,385.31
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	989,260.09	127,325.52
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	8,595,300.00	
财务费用（收益以“—”号填列）	40,683,769.27	14,872,176.36
投资损失（收益以“—”号填列）	-22,749,157.30	-48,360,524.66
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-2,087,469.04	1,583,097.32
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	110,300.99	187,208.86
存货的减少（增加以“—”号填列）	-89,862,870.17	-8,925,476.14
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	36,706,133.27	-278,418,310.85
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-142,094,159.37	-149,500,482.53
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-209,504,826.03	-368,375,504.92
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	453,934,215.90	123,716,441.30
减：现金的期初余额	123,716,441.30	422,834,715.30
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	330,217,774.60	-299,118,274.00

5.57.3 本期收到与处置子公司的现金净额

项目	本期金额	上期金额
1、取得子公司及其他营业单位：		
本期发生的企业合并于本期支付的现金和现金等价物		65,300,001.00
其中：沾化正大光伏发电有限公司		20,000,000.00
淮南振能光伏发电有限公司		28,870,000.00
墨竹工卡振发电力发展有限公司		16,430,000.00
镇江燕开新能源有限公司		1.00
湖北省梦阳新能源开发有限公司		
减：购买日子公司持有的现金和现金等价物		4,864,100.74
其中：墨竹工卡振发电力发展有限公司		2,563,192.66
沾化正大光伏发电有限公司		848,916.98
淮南振能光伏发电有限公司		1,451,991.10
湖北省梦阳新能源开发有限公司		
加：前期发生的企业合并于本期支付的现金和现金等价物		606,336.00
其中：博爱县润川能源发展有限公司		396,336.00
深圳珈伟绿能建设有限公司		210,000.00
取得子公司支付的现金净额		61,042,236.26
2、处置子公司及其他营业单位：		
本期处置子公司于本期收到的现金和现金等价物	1.00	
其中：淮安市汉悦新能源有限公司	1.00	
减：丧失控制权日子公司持有的现金和现金等价物	1.00	
其中：淮安市汉悦新能源有限公司	1.00	
加：前期处置子公司于本期收到的现金及现金等价物		
处置子公司收到的现金净额		

5.57.4 现金及现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	453,934,215.90	123,716,441.30
其中：库存现金	107,737.28	143,628.91
可随时用于支付的银行存款	453,826,478.62	123,572,812.39
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		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		

项目	期末余额	期初余额
三、期末现金及现金等价物余额	453,934,215.90	123,716,441.30
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		

5.58 所有权或使用权受限制的资产

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	55,100,424.77	55,100,424.77	保证金	保证	58,474,277.57	58,474,277.57	保证金	保证
应收账款	5,368,227.53	2,172,826.05	质押	售后回租质押	3,160,210.26	2,473,141.40	质押	售后回租质押
固定资产	770,435,724.09	587,510,388.18	抵押	借款、售后回租抵押	913,939,738.91	638,693,526.19	抵押	借款、售后回租抵押
无形资产	7,912,610.82	5,838,241.77	抵押	借款抵押	31,200,200.00	24,112,844.90	抵押	借款抵押
投资性房地产	25,153,042.43	18,558,923.99	抵押	借款抵押				
使用权资产	6,036,227.04	4,486,821.12	质押	售后回租质押	6,036,227.04	4,874,172.60	抵押	售后回租抵押
合计	870,006,256.68	673,667,625.88			1,012,810,653.78	728,627,962.66		

5.59 外币货币性项目

5.59.1 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			
其中：美元	7,178,476.80	7.1884	51,601,762.63
欧元	858,618.86	7.5257	6,461,707.95
港元	174,328.26	0.9260	161,427.97
越南盾	12,543,259,917.70	0.000286	3,587,372.34
英镑	6.59	9.0765	59.81
日元	1,977.00	0.0462	91.40
丹麦克朗	24,715.70	0.9917	24,510.56
应收账款			
其中：美元	18,519,533.29	7.1884	133,125,813.10
欧元	3,730,665.67	7.5257	28,075,870.63
其他应收款			
其中：美元	387,458.38	7.1884	2,785,205.82
欧元	22,824.89	7.5257	171,773.27
越南盾	11,591,245,165.00	0.000286	3,315,096.12
应付账款			
其中：美元	213,008.03	7.1884	1,531,186.92
欧元	1,834,734.75	7.5257	13,807,663.31
越南盾	48,057,827,601.78	0.000286	13,744,538.69

其他应付款			
其中：欧元	547,005.58	7.5257	4,116,599.89
港元	159,000.00	0.9260	147,234.00
越南盾	66,712,707.00	0.000286	19,079.83

5.59.2 境外经营实体说明

重要的境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币及选择依据	记账本位币本期是否发生变化	记账本位币发生变化的原因	记账本位币发生变化的会计处理
LionandDophinAS	丹麦	欧元	否	否	否
JiaweitechnologyUSALimited	美国（特拉华州）	美元	否	否	否
珈伟科技（香港）有限公司	香港	港币	否	否	否
珈伟新能源（香港）有限公司	香港	港币	否	否	否
JiaweiSmartLighting(HK)Limited	香港	港币	否	否	否
JiaWeiTechnology(vietnam)CompanyLimited	越南	越南盾	否	否	否

5.60 租赁

5.60.1 本公司作为承租人

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

项目	本期租赁费用
短期租赁费用（适用简化处理）	2,081,476.23-
低价值资产租赁费用（适用简化处理）	205,020.97

售后租回交易

项目	出租人	本金	利息	租金总额	保证金
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	深圳深高速融资租赁有限公司	75,000,000.00	18,240,947.75	93,240,947.75	2,400,000.00
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	长江联合金融租赁有限公司	13,300,000.00	3,396,382.72	16,696,382.72	665,000.00
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	远东国际融资租赁有限公司	20,000,000.00	4,174,000.00	24,174,000.00	-
汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	长江联合金融租赁有限公司	15,100,000.00	3,856,043.52	18,956,043.52	755,000.00
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	73,350,000.00	22,300,668.48	95,650,668.48	2,127,150.00
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业(镇江)有限公司屋顶电站项目	苏州金融租赁股份有限公司	30,000,000.00	5,829,937.92	35,829,937.92	380,000.00
锡盟正镶白旗 20MWp 光伏	北银金融租赁有限公司	28,500,000.00	7,553,857.24	36,053,857.24	826,500.00

项目	出租人	本金	利息	租金总额	保证金
电站项目					
5MW 农光互补光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	27,000,000.00	5,375,720.96	32,375,720.96	783,000.00
30MWp 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	60,300,000.00	18,095,644.32	78,395,644.32	1,748,700.00
珈伟新能固定资产融资租赁项目	远东宏信（天津）融资租赁有限公司	20,000,000.00	1,943,680.00	21,943,680.00	-

续

项目	留购价格	应付款余额	一年内到期的非流动负债	起租日	到期日
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	100.00	59,699,186.43	7,295,905.91	2023 年 7 月 21 日	2032 年 7 月 21 日
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	100.00	10,201,456.60	1,456,863.36	2023 年 8 月 21 日	2031 年 8 月 21 日
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	1,000.00	12,020,129.40	3,829,682.90	2023 年 7 月 18 日	2028 年 7 月 18 日
汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	100.00	11,582,104.86	1,654,032.84	2023 年 8 月 21 日	2031 年 8 月 21 日
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	100.00	65,600,511.06	4,863,726.75	2024 年 5 月 15 日	2032 年 5 月 15 日
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迓必机械工业(镇江)有限公司屋顶电站项目	300,000.00	24,938,537.81	3,268,331.02	2024 年 5 月 17 日	2032 年 5 月 17 日
锡盟正镶白旗 20MWp 光伏电站项目	100.00	25,857,136.14	1,882,990.95	2024 年 9 月 15 日	2036 年 6 月 3 日
5MW 农光互补光伏电站项目	100.00	22,008,042.34	2,981,868.72	2024 年 5 月 15 日	2032 年 5 月 15 日
30MWp 光伏电站项目	100.00	53,717,675.43	4,032,035.32	2024 年 5 月 15 日	2036 年 5 月 15 日
珈伟新能固定资产融资租赁项目	1,000.00	-	7,815,562.74	2023 年 7 月 17 日	2025 年 7 月 17 日

续

项目	本期支付租金	本期利息	抵押担保情况
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	10,359,881.68	3,426,815.40	本公司、阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供连带保证担保；子公司定边珈伟以定边珈伟 30MW 光伏电站固定资产进行抵押，以该电站租赁土地的 20 年使用权进行抵押，以该电站电费应收账款进行质押；子公司上海珈伟以其持有的定边珈伟 100%股权进行质押。
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	2,087,047.84	713,096.13	子公司博爱润川以其 5MW 光伏电站固定资产作为抵押；子公司珈伟(上海)企业管理有限公司以其持有的博爱润川 100%股权进行质押，博爱县润川以该电站电费应收账款进行质押。
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	4,754,800.00	1,578,584.49	子公司上海珈伟以其持有的杜尔伯特 100%股权进行质押，杜尔伯特以其 10MW 光伏电站电费应收账款进行质押以及机器设备

项目	本期支付租金	本期利息	抵押担保情况
目			抵押，本公司及子公司上海珈伟、阜阳市颖泉工业投资发展有限公司提供连带责任保证。
汉川吉源印铁4MW、孝南恒德1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	2,369,505.44	809,605.38	本公司提供连带担保；子公司孝感珈伟以 4MW1.2MW 光伏电站固定资产进行抵押，并以该光伏电站电费应收账款进行质押。子公司珈伟(上海)企业管理有限公司以其持有的博爱润川 100% 股权进行质押。
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	5,978,166.78	3,092,404.59	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司以其持有的淮南振能 100%股权进行质押。
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业(镇江)有限公司屋顶电站项目	2,612,599.64	819,468.47	子公司镇江燕开以其位于镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业(镇江)有限公司屋顶 3 座电站 100%电费收益权进行质押以及机器设备进行抵押；子公司深圳珈河以其持有的镇江燕开 100%的股权进行质押；
锡盟正镶白旗 20MWp 光伏电站项目	1,548,795.86	788,922.95	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司持有的正镶白旗国电光伏发电有限公司 80%股权质押。
5MW 农光互补光伏电站项目	3,035,223.84	1,025,134.90	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司以其持有的盱眙润源 100%股权进行质押。
30MWP 光伏电站项目	4,899,727.77	2,349,438.52	沾化正大以该电站电费应收账款进行质押；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司持有沾化正大 100%股权质押；
珈伟新能固定资产融资租赁项目	10,771,840.00	948,494.86	阜阳市颖泉工业投资发展有限公司提供连带保证担保，本公司以机器设备抵押。

5.60.2 本公司作为出租人

①与融资租赁有关的信息

A、计入本年损益的情况

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入
储能电站		123,725.54	
合计		123,725.54	

B、未来五年每年未折现租赁收款额

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	250,800.00	250,800.00
第二年	250,800.00	250,800.00
第三年	250,800.00	250,800.00
第四年	250,800.00	250,800.00
第五年	213,600.00	250,800.00
五年后未折现租赁收款额总额	1,416,000.00	1,629,600.00

②与经营租赁有关的信息

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
投资性房地产	15,687,923.03	-
使用权资产	365,539.15	-
固定资产	128,411.04	
合计	16,181,873.22	-

5.61 政府补助

5.61.1 计入当期损益的政府补助情况

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	16,961,605.93	23,566,927.65
合计	16,961,605.93	23,566,927.65

5.62 研发支出

按费用性质列示	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	13,412,224.58	11,640,951.06
物料消耗	2,061,620.47	2,155,594.76
低值易耗品	667,283.19	370,311.40
检测认证费	1,210,551.02	687,260.18
模具费	51,994.81	222,280.45
邮寄费	238,604.45	361,881.93
专利费维护费	316,277.44	281,159.67
租赁费	252,551.00	475,654.38
折旧摊销	406,429.70	858,857.08
咨询费	67,848.51	104,760.75
水电费	51,940.45	48,470.97
产品设计费	-	10,890.59
其他	1,471,832.64	477,681.38
合计	20,209,158.26	17,695,754.60
其中：费用化研发支出	20,209,158.26	17,695,754.60
资本化研发支出		

6、合并范围的变更

6.1 非同一控制下企业合并

6.1.1 本期发生的非同一控制下企业合并交易

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
湖北省梦阳新能源开发有限公司	2024 年 3 月 28 日	1.00	100.00	支付现金	2024 年 3 月 28 日	工商变更	0.00	-1.00	0.00

6.1.2 合并成本及商誉

合并成本	湖北省梦阳新能源开发有限公司
—现金	1.00
—非现金资产的公允价值	
—发行或承担的债务的公允价值	
—发行的权益性证券的公允价值	
—或有对价的公允价值	
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
—其他	
合并成本合计	1.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

6.2 同一控制下企业合并

6.2.1 本期发生的同一控制下企业合并：无。

6.3 处置子公司

6.3.1 本期存在丧失子公司控制权的交易或事项

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例 (%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
惠州市凌碳新能源有限公司	1.00	100.00	股权变更	2024 年 6 月 24 日	工商变更	1.00
广西南宁珈瑞新能源科技有限公司	1.00	100.00	股权变更	2024 年 9 月 30 日	工商变更	1.00
淮安市汉悦新能源有限公司	1.00	100.00	股权变更	2024 年 12 月 6 日	工商变更	1.00

(续)

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
惠州市凌碳新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	--	0.00
广西南宁珈瑞新能源科技有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	--	0.00
淮安市汉悦新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	--	0.00

6.4 其他原因的合并范围变动

子公司名称	变动方式
深圳市珈汇新能源科技有限公司	设立
江永县珈泰新能源科技有限公司	设立
深圳市珈能贸易有限公司	设立
怀化市珈启新能源科技有限公司	设立
麻阳珈杭新能源科技有限公司	设立
崇左市瑞喜新能源科技有限公司	设立
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	设立
扶绥县旭财新能源科技有限公司	设立
广西珈贺新能源科技有限公司	设立
贵港市珈梦新能源科技有限公司	设立
贵港市覃塘区珈宁新能源科技有限公司	设立
广宁县珈捷新能源科技有限公司	设立
广宁县珈耀新能源科技有限公司	设立
深圳珈桂新能源科技有限公司	设立
平乐县珈乐新能源科技有限公司	设立
崇左珈庆新能源科技有限公司	设立
廉江市珈沃新能源科技有限公司	设立
四川珈路荣新能源科技有限公司	设立
剑阁县珈阁新能源科技有限公司	设立
毕节市珈仁新能源科技有限公司	设立
毕节市珈晟新能源科技有限公司	设立
成都珈渝新能源科技有限公司	设立
长沙珈科新能源科技有限公司	设立
东莞市珈平新能源科技有限公司	设立
深圳市珈承新能源科技有限公司	设立
长沙珈意新能源科技有限公司	设立

子公司名称	变动方式
云南珈珞新能源科技有限公司	设立
富民县珈珉新能源科技有限公司	设立
清远市珈清新能源有限公司	设立
茂名市珈皓新能源有限公司	设立
十堰市珈迅通新能源科技有限公司	设立
云南珈仕兴新能源科技有限公司	设立
景泰珈升新能源有限公司	注销
宜昌市珈康新能源科技有限公司	注销
咸宁珈伟新能源有限公司	注销
常德市珈伟鑫锦新能源科技有限公司	注销
景泰珈信新能源有限公司	注销
宜昌市珈宜新能源科技有限公司	注销
惠州市珈玉新能源科技有限公司	注销
惠州市珈惠新能源科技有限公司	注销
化州市珈宣新能源科技有限公司	注销
惠州市凌碳新能源有限公司	处置
广西南宁珈瑞新能源科技有限公司	处置

7、在其他主体中的权益

7.1 在子公司中的权益

7.1.1 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
深圳珈伟投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	100.00		设立
中山品上照明有限公司	50,010,000.00	广东中山	广东中山	光伏照明	64.00		非同一控制下企业合并
珈伟科技（香港）有限公司	1.81	香港	香港	光伏照明	100.00		同一控制下企业合并
JiaweiTechnology(USA)Ltd.	304,845.00	美国	美国	光伏照明		100.00	同一控制下企业合并
Lion&DolphinA/S	10,235,391.93	德国	德国	光伏照明		100.00	非同一控制下企业合并
珈伟新能源（香港）有限公司	9,145.70	香港	香港	光伏照明		100.00	设立
云南珈仕兴新能源科技有限公司	21,503,600.00	云南昆明	云南昆明	光伏照明		100.00	设立
EcoVolt International Limited	71,884.00	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	光伏照明		100.00	设立
JiaweiSmartLighting(HK) Limited	9,145.70	香港	香港	光伏照明		100.00	设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
JIAWEITECHNOLOGY(VIETNAM)COMPANYLIMITED	35,718,987.44	越南	越南	光伏照明		100.00	设立
深圳珈伟储能科技有限公司	100,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	85.00		设立
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	100,000,000.00	江苏如皋	江苏如皋	光伏照明		85.00	设立
珈伟科技（深圳）有限公司	50,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	100.00		设立
阜阳珈伟供应链管理有限公司	10,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏照明		100.00	设立
深圳珈胜实业有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明		100.00	设立
深圳珈伟科技投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明		100.00	设立
深圳市珈能贸易有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明		100.00	设立
深圳市前海珈伟电子商务有限公司	5,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
深圳珈洪新能源科技有限公司	50,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
深圳珈景新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		70.00	设立
广宁县珈闻新能源科技有限公司	100,000,000.00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		100.00	设立
广宁县珈淳新能源科技有限公司	7,000,000.00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		100.00	设立
湖北省梦阳新能源开发有限公司	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
英山县千里新能源科技开发有限责任公司	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
江永县珈泰新能源科技有限公司	20,000,000.00	湖南永州	湖南永州	光伏发电		100.00	设立
怀化市珈启新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南怀化	湖南怀化	光伏发电		100.00	设立
麻阳珈杭新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南怀化	湖南怀化	光伏发电		100.00	设立
崇左市瑞喜新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电		100.00	设立
扶绥县旭财新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电		100.00	设立
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电		100.00	设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
广西珈贺新能源科技有限公司	1,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电		100.00	设立
贵港市珈梦新能源科技有限公司	1,000,000.00	广西贵港	广西贵港	光伏发电		100.00	设立
贵港市覃塘区珈宁新能源科技有限公司	1,000,000.00	广西贵港	广西贵港	光伏发电		100.00	设立
广宁县珈捷新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西广宁	广西广宁	光伏发电		100.00	设立
广宁县珈耀新能源科技有限公司	15,000,000.00	广西广宁	广西广宁	光伏发电		100.00	设立
深圳珈河新能源科技有限公司	20,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
安徽珈其新能源科技有限公司	5,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		100.00	设立
阜阳珈铭新能源科技有限公司	5,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		100.00	设立
天门市珈志新能源科技有限公司	16,000,000.00	湖北天门	湖北天门	光伏发电		100.00	设立
河南珈安新能源科技有限公司	2,000,000.00	河南焦作	河南焦作	光伏发电		100.00	设立
镇江燕开新能源有限公司	2,000,000.00	江苏镇江	江苏镇江	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
佛山珈焕新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东佛山	广东佛山	光伏发电		100.00	设立
广东珈卓农业光伏有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
茂名市珈锦农业科技有限公司	7,000,000.00	广东茂名	广东茂名	光伏发电		100.00	设立
韶关市凌安新能源有限公司	10,000,000.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
河源市凌安新能源有限公司	10,000,000.00	广东河源	广东河源	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
韶关市定榕新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
崇左珈庆新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电		80.00	设立
廉江市珈沃新能源科技有限公司	5,000,000.00	广东廉江	广东廉江	光伏发电		80.00	设立
深圳珈桂新能源科技有限公司	5,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
平乐县珈乐新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西平乐	广西平乐	光伏发电		100.00	设立
四川珈路荣新能源科技有限公司	10,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电		100.00	设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
剑阁县珈阁新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川广元	四川广元	光伏发电		100.00	设立
毕节市珈仁新能源科技有限公司	20,000,000.00	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电		100.00	设立
毕节市珈晟新能源科技有限公司	5,000,000.00	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电		100.00	设立
深圳市珈柏新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
深圳市珈松新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
东莞市珈平新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东东莞	广东东莞	光伏发电		100.00	设立
成都珈渝新能源科技有限公司	20,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电		100.00	设立
长沙珈科新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电		100.00	设立
深圳市珈承新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
长沙珈意新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电		100.00	设立
深圳市珈汇新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		100.00	设立
厦门珈伟太阳能科技有限公司	5,000,000.00	福建厦门	福建厦门	光伏照明	100.00		非同一控制下企业合并
深圳市国创珈伟石墨烯科技有限公司	60,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	63.43		设立
惠州市国创珈伟石墨烯科技有限公司	50,000,000.00	广东惠州	广东惠州	光伏照明		63.43	设立
深圳珈伟低碳科技有限公司	235,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	64.00		设立
深圳珈伟低碳投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	运维		64.00	设立
武汉珈伟新能源科技有限公司	20,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	光伏发电		64.00	设立
深圳珈伟绿能建设有限公司	50,505,050.51	广东深圳	广东深圳	EPC 工程及运维		64.00	非同一控制下企业合并
阜阳珈宇新能源科技有限公司	80,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		64.00	设立
阜阳珈瑞新能源科技有限公司	80,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		64.00	设立
阜阳珈鸿供应链有限公司	100,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		64.00	设立
天津苏港电力工程有限公司	40,000,000.00	天津	天津	光伏发电		64.00	非同一控制下企业合并

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
深圳珈鸿新能源电力科技有限公司	100,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00	设立
深圳珈源新能源电力科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00	设立
深圳珈泽新能源电力有限公司	30,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00	设立
广西爱信威尔普能新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西北海	广西北海	光伏发电		64.00	非同一控制下企业合并
河北初立升绿色能源有限公司	5,000,000.00	河北唐山	河北唐山	光伏发电		64.00	设立
广西珈奥新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西钦州	广西钦州	光伏发电		64.00	设立
常德市珈能新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖南常德	湖南常德	光伏发电		64.00	非同一控制下企业合并
深圳珈泰新能源电力科技有限公司	200,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00	设立
山西珈泰新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电		64.00	设立
山西珈峙新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电		64.00	设立
山西珈辉新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电		64.00	设立
云浮市珈晨电力科技有限公司	50,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00	设立
云浮珈益电力科技有限公司	5,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00	设立
云浮市珈星新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00	设立
新兴县珈呈新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电		64.00	设立
阳江鑫图新能源有限公司	2,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		63.36	非同一控制下企业合并
阳江市阳东鑫江新能源有限公司	2,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		63.36	非同一控制下企业合并
耒阳市珈恒新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南衡阳	湖南衡阳	光伏发电		64.00	设立
耒阳珈升新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖南衡阳	湖南衡阳	光伏发电		64.00	设立
海丰珈欢新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东汕尾	广东汕尾	光伏发电		64.00	设立
海丰珈灿新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东汕尾	广东汕尾	光伏发电		64.00	设立
阳春珈洋新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		64.00	设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
阳春市珈合新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东阳江	广东阳江	光伏发电		64.00	设立
云南珈珞新能源科技有限公司	20,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电		64.00	设立
富民县珈珉新能源科技有限公司	10,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电		64.00	设立
深圳市珈楠新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00	设立
深圳市珈枫新能源科技有限公司	30,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电		64.00	设立
黄冈市珈永新能源有限公司	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		64.00	设立
湖北珈旭新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		64.00	设立
楚雄珈立新能源科技有限公司	5,000,000.00	云南楚雄	云南楚雄	光伏发电		64.00	设立
清远市珈清新能源有限公司	5,000,000.00	广东清远	广东清远	光伏发电		64.00	设立
茂名市珈皓新能源有限公司	5,000,000.00	广东茂名	广东茂名	光伏发电		64.00	设立
十堰市珈迅通新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖北十堰	湖北十堰	光伏发电		64.00	设立
江苏嘉榕新能源科技有限公司	20,000,000.00	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		64.00	设立
新疆嘉杨新能源科技有限公司	20,000,000.00	新疆伊犁	新疆伊犁	光伏发电		64.00	设立
江苏华源新能源科技有限公司	425,640,900.00	江苏淮安	江苏淮安	EPC 工程	100.00		非同一控制下企业合并
宿迁振发光伏电力有限公司	3,000,000.00	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		100.00	设立
聊城梧桐山实业有限公司	50,000,000.00	山东聊城	山东聊城	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
宿迁泰华光伏电力有限公司	1,000,000.00	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		100.00	设立
扬州市汇利新能源有限公司	1,000,000.00	江苏扬州	江苏扬州	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
珈伟(上海)光伏电力有限公司	718,062,500.00	上海	上海	光伏发电	100.00		设立
正镶白旗国电光伏发电有限公司	36,000,000.00	内蒙古正镶白旗	内蒙古正镶白旗	光伏发电		80.00	非同一控制下企业合并
杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	5,000,000.00	黑龙江大庆	黑龙江大庆	光伏发电		100.00	设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
定边珈伟光伏电力有限公司	30,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00	设立
孝感市洁阳新能源科技有限公司	5,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		100.00	设立
邢台珈伟新能源科技有限公司	1,000,000.00	河北邢台	河北邢台	光伏发电		100.00	设立
盱眙润源新能源有限公司	10,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
淮南振能光伏发电有限公司	32,000,000.00	安徽淮南	安徽淮南	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
沾化正大光伏发电有限公司	90,000,000.00	山东滨州	山东滨州	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
珈伟（上海）企业管理有限公司	1,500,000.00	上海	上海	企业管理		100.00	设立
黄石市珈伟兴瑞光伏发电有限公司	1,000,000.00	湖北黄石	湖北黄石	光伏发电		100.00	设立
博爱县润川能源发展有限公司	10,000,000.00	河南焦作	河南焦作	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
长沙市沃晖新能源有限公司	6,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
饶平县珈天新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东饶平	广东饶平	光伏发电		100.00	设立
河北初升新能源有限公司	20,000,000.00	河北唐山	河北唐山	光伏发电		100.00	设立
孝感珈伟新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		100.00	设立
云南珈航新能源有限公司	100,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电		99.00	设立
重庆珈伟新能源有限公司	100,000,000.00	重庆	重庆	光伏发电		100.00	设立
墨竹工卡振发电力发展有限公司	20,000,000.00	西藏拉萨	西藏拉萨	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并

7.1.2 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东分派的股利	期末少数股东权益余额
中山品上照明有限公司	36.00	-3,687,486.42		-4,219,491.37
正镶白旗国电光伏发电有限公司	20.00	-1,212,505.24		-17,405,931.73
深圳珈伟低碳科技有限公司	36.00	-20,483,953.92		4,728,993.02

7.1.3 重要的非全资子公司的主要财务信息、

子公司名称	期末余额
-------	------

	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中山品上照明有限公司	13,291,065.04	4,252,313.77	17,543,378.81	27,369,928.80	182,341.54	27,552,270.34
正镶白旗国电光伏发电有限公司	2,040,620.69	46,485,435.89	48,526,056.58	110,440,951.06	25,857,136.14	136,298,087.20
深圳珈伟低碳科技有限公司	513,704,051.87	118,648,982.60	632,353,034.47	412,401,867.50	30,816,491.35	443,218,358.85

(续)

子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中山品上照明有限公司	21,727,695.67	3,542,667.84	25,270,363.51	25,159,569.88		25,159,569.88
正镶白旗国电光伏发电有限公司	768,058.84	53,976,263.69	54,744,322.53	136,156,918.96		136,156,918.96
深圳珈伟低碳科技有限公司	646,102,238.45	73,256,698.80	719,358,937.25	495,535,485.98	337,960.65	495,873,446.63

(续)

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中山品上照明有限公司	18,606,487.49	-10,258,014.24	-10,258,014.24	-6,004,794.58	31,902,507.79	-5,367,261.03	-5,367,261.03	-991,659.31
正镶白旗国电光伏发电有限公司	5,495,691.80	-6,359,434.19	-6,359,434.19	575,809.48	3,119,365.94	-2,880,486.50	-2,880,486.50	3,026,738.05
深圳珈伟低碳科技有限公司	192,679,806.35	-35,959,945.37	-35,959,945.37	-15,687,303.57	637,957,961.12	69,234,099.84	69,234,099.84	-90,204,172.22

7.2 在合营企业或联营企业中的权益

7.2.1 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
宁夏庆阳新能源有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	太阳能光伏发电		20.00	权益法
保力新(无锡)能源科技有限公司	江苏无锡	江苏无锡	锂电池生产、销售		11.00	权益法
润珈农业光伏（深圳）集团有限公司	广东深圳	广东深圳	太阳能光伏发电		20.00	权益法
霍城县图开新能源科技开发有限公司	新疆伊犁	新疆伊犁	太阳能光伏发电		49.00	权益法
云南珈腾新能源发展有限公司	云南昆明	云南昆明	太阳能光伏发电		25.00	权益法
深圳诺今数字能源有限公司	广东深圳	广东深圳	科技推广和应用服务业		40.00	权益法

7.2.2 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期发生额					
	宁夏庆阳	保力新（无锡）能源	润珈农业光伏	云南珈腾	图开新能源	诺今数字能源
流动资产	580,717,881.21	5,657,514.05	65,837,214.72	68,555,747.66	200,365,197.35	7,082,901.84
非流动资产	435,465,580.64	2,207,154.33	250,823.25		126,509,125.69	1,025,346.35
资产合计	1,016,183,461.85	7,864,668.38	66,088,037.97	68,555,747.66	326,874,323.04	8,108,248.19
流动负债	121,593,800.35	4,679,930.90	804,209.77	1,001.88	104,638,359.28	7,066,533.94
非流动负债	465,259,574.68	43,951.50			100,199,999.00	363,465.40
负债合计	586,853,375.03	4,723,882.40	804,209.77	1,001.88	204,838,358.28	7,429,999.34
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	429,330,086.82	3,140,785.98	65,283,828.20	68,554,745.78	122,035,964.76	678,248.85
按持股比例计算的净资产份额	85,866,017.36	345,486.46	13,056,765.64	17,138,686.45	59,797,622.73	271,299.54
调整事项						
—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他	11,845,436.63	656,069.20	24,000,000.00	7,499,999.77	5,933,148.97	9,996,846.29
对联营企业权益投资的账面价值	97,711,453.99	1,001,555.66	37,056,765.64	24,638,686.22	65,730,771.70	10,268,145.83
营业收入	95,227,403.63	-140,479.43	13,685,991.08		30,056,051.52	10,833,578.97
净利润	22,197,526.12	-1,508,478.81	-5,532,240.18	-198.69	11,080,614.59	-9,736,897.07
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	22,197,526.12	-1,508,478.81	-5,532,240.18	-198.69	11,080,614.59	-9,736,897.07
本期收到的来自联营企业的股利						

续：

项目	宁夏庆阳	保力新（无锡）能源	润珈农业光伏	云南珈腾	图开新能源
流动资产	545,882,754.35	17,545,138.42	72,325,717.36	23,555,946.35	170,068,288.51
非流动资产	466,315,955.58	2,856,159.73	487,110.45		134,811,521.37
资产合计	1,012,198,709.93	20,401,298.15	72,812,827.81	23,555,946.35	304,879,809.88

项目	宁夏庆阳	保力新（无锡）能源	润珈农业光伏	云南珈腾	图开新能源
流动负债	65,065,858.51	6,462,905.58	1,996,759.43	1,001.88	70,590,673.73
非流动负债	539,115,027.66	43,951.50			123,799,999.00
负债合计	604,180,886.17	6,506,857.08	1,996,759.43	1,001.88	194,390,672.73
少数股东权益					
归属于母公司股东权益	408,017,823.76	13,894,441.07	70,816,068.38	23,554,944.47	110,489,137.15
按持股比例计算的净资产份额	81,603,564.75	1,528,388.52	14,163,213.68	5,888,736.12	54,139,677.20
调整事项					
—商誉					
—内部交易未实现利润					
—其他	10,188,489.78	656,069.20	24,000,000.00	18,750,000.00	6,215,794.50
对联营企业权益投资的账面价值	91,792,054.53	2,184,457.72	38,163,213.68	24,638,736.12	60,355,471.70
营业收入	118,691,711.21	22,380,404.44	40,259,906.74		35,054,373.07
净利润	34,186,657.43	-1,854,229.15	4,990,458.60	-1,445,055.53	12,417,873.18
终止经营的净利润					
其他综合收益					
综合收益总额	34,186,657.43	-1,854,229.15	4,990,458.60	-1,445,055.53	12,417,873.18
本期收到的来自联营企业的股利					

8、与金融工具相关的风险

8.1 金融工具产生的各类风险

本集团的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收款项、应付账款等。本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

（1）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生

波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

本集团采用敏感性分析技术分析市场风险相关变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

（2）汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团承受外汇风险主要与美元、港币、欧元、越南盾有关，除本集团的几个下属子公司以外币进行采购和销售外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。汇率风险对本集团的交易及境外经营的业绩均构成影响。于 2024 年 12 月 31 日，本集团的外币货币性项目余额参见本附注 5.59“外币货币性项目”。

本集团密切关注汇率变动对本集团汇率风险的影响。本集团目前并未采取任何措施规避汇率风险。

（3）利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团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。

（4）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2024 年 12 月 31 日，本集团的信用风险主要来自于本集团确认的金融资产。合并资产负债表已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本集团的货币资金存放在信用评级较高的银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。此外，对于应收票据、应收账款、合同资产、其他应收款、应收款项融资和长期应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物和其他信用增级。本集团的客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此本集团没有重大的信

用集中风险。

本集团评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见“附注 4：金融资产减值”部分的会计政策。

本集团对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本集团考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本集团通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

(5) 流动性风险

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

管理流动性风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。本集团在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；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提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

8.3 金融资产转移

8.3.1 转移方式分类

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书转让	应收票据	59,546,061.04	部分终止确认	承兑人信誉较高
合计	/	59,546,061.04	/	/

8.3.2 因转移而终止确认的金融资产

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收票据	背书转让	57,234,971.04	
合计	/	57,234,971.04	

8.3.3 继续涉入的转移金融资产：无。

9、公允价值的披露

9.1 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）交易性金融资产				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资				
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
（六）应收款项融资				
持续以公允价值计量的资产总额				
（七）交易性金融负债			8,595,300.00	8,595,300.00
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他			8,595,300.00	8,595,300.00
（八）指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额			8,595,300.00	8,595,300.00
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

注：根据 2022 年 3 月 11 日陕西新华水利水电投资有限公司与珈伟（上海）光伏电力有限公司之股权转让协议第三章第 4 节往来款支付特别约定中，新华公司暂扣珈伟集团往来款 2000 万，待金昌三期项目全容量并网发电满一个自然年度后进行统计上网电量，共设置三年

考核期，并于全容量并网满一个自然年度的当年结算单出具后 7 日内统计结果，并按约定上网电量情况进行考核支付。由于当地上网限电规定，考核期结束业绩未达标，扣款 8,595,300 元，正在走结算流程。

10、关联方及关联交易

10.1 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本公司的 持股比例 (%)	母公司对本公司的 表决权比例 (%)
阜阳泉赋企业管理有限责任公司	安徽阜阳	商务服务	20,000	6.37	18.57

注：阜阳泉赋企业管理有限责任公司通过与股东签订表决权委托协议获得控股表决权。
本公司的最终控制方是阜阳市颍泉区人民政府国有资产监督管理委员会。

10.2 本公司的子公司情况

详见附注 7.1 在子公司中的权益。

10.3 本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的合营和联营企业详见附注 7.2 在合营企业或联营企业中的权益。

10.4 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	本公司母公司实际控制人
振发能源集团有限公司	本公司股东，持股比例 3.99%
振发新能集团有限公司	股东振发能源的全资子公司
阳谷振发新能源有限公司	股东振发能源的全资子公司
阳谷振华新能源有限公司	股东振发能源的全资子公司
襄汾县振发新能源科技有限公司	股东振发能源的全资子公司
振发新能源科技有限公司	股东振发能源实际控制人查正发控制的公司
舞阳振发新能源科技有限公司	股东振发能源的全资子公司
中节能太阳能科技盱眙有限公司	股东振发能源的全资子公司
江苏吉阳电力有限公司	股东振发能源的全资子公司
江苏振发新能源科技发展有限公司	股东振发能源的全资子公司
北京振发新能源科技有限公司	股东振发能源实际控制人查正发控制的公司
隆能科技（南通）有限公司	股东丁孔奇具有重大影响的公司
金湖振合新能源发电有限公司	本期出售的参股企业
金昌振新西坡光伏发电有限公司	本期出售的参股企业
金昌国源电力有限公司	本期出售的参股企业
古浪绿舟光伏发电有限公司	本期出售的参股企业
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	本期出售的参股企业

10.5 关联方交易情况

10.5.1 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

无。

② 出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
金湖振合新能源发电有限公司	电站运维	3,064,167.61	3,707,363.24
金昌振新西坡光伏发电有限公司	电站运维	2,924,441.04	3,629,425.86
金昌国源电力有限公司	电站运维	2,358,957.46	3,145,138.83
古浪绿舟光伏发电有限公司	电站运维	2,359,474.85	3,138,471.97
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	电站运维	1,179,453.00	1,413,032.02

10.5.2 关联受托管理/委托管理情况

无。

10.5.3 关联承包情况

无。

10.5.4 关联租赁情况

无。

10.5.5 关联担保情况

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	73,928,158.62	2023 年 7 月 21 日	2035 年 7 月 21 日	否
	13,987,123.57	2023 年 3 月 28 日	2027 年 3 月 30 日	否
	17,638,907.88	2023 年 7 月 17 日	2028 年 7 月 17 日	否
	9,500,000.00	2023 年 6 月 30 日	2027 年 5 月 8 日	否
	10,000,000.00	2023 年 3 月 28 日	2027 年 2 月 4 日	否
	9,000,000.00	2023 年 3 月 30 日	2027 年 2 月 4 日	否
	34,300,000.00	2023 年 8 月 17 日	2027 年 8 月 17 日	否
	68,600,000.00	2023 年 9 月 15 日	2028 年 9 月 15 日	否
	3,840,000.00	2023 年 11 月 29 日	2032 年 11 月 29 日	否
	19,600,000.00	2023 年 11 月 28 日	2028 年 11 月 28 日	否
	49,000,000.00	2023 年 3 月 23 日	2028 年 3 月 23 日	否
	62,836,000.00	2023 年 7 月 19 日	2032 年 7 月 19 日	否
	50,000,000.00	2023 年 12 月 26 日	2028 年 12 月 26 日	否
	22,785,000.00	2023 年 3 月 31 日	2036 年 3 月 30 日	否
	29,100,000.00	2023 年 5 月 22 日	2027 年 6 月 22 日	否
	19,026,027.81	2023 年 7 月 18 日	2031 年 7 月 18 日	否

10.5.6 关联方资金拆借

无。

10.5.7 关键管理人员报酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,365,521.54	6,215,672.83

10.5.8 其他关联交易

无。

10.6 关联方应收应付款项

10.6.1 应收项目

项目名称	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：				
振发能源集团有限公司	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31
振发新能集团有限公司	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48
阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00
阳谷振华新能源有限公司	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48
襄汾县振发新能源科技有限公司	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30
振发新能源科技有限公司	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81
金昌振新西坡光伏发电有限公司	7,698,750.50	2,302,500.25	7,715,400.50	1,934,625.15
舞阳振发新能源科技有限公司	2,375,000.00	2,375,000.00	2,375,000.00	2,375,000.00
中节能太阳能科技盱眙有限公司	2,146,818.10	2,146,818.10	2,146,818.10	2,146,818.10
金湖振合新能源发电有限公司	1,300,000.00		2,012,300.00	
金昌国源电力有限公司	1,000,000.00		1,267,200.00	
古浪绿舟光伏发电有限公司	1,000,000.00		1,262,100.00	
江苏吉阳电力有限公司	1,100,000.00	1,100,000.00	1,100,000.00	1,100,000.00
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	500,000.00		465,200.00	
合计	642,364,863.98	633,168,613.73	643,588,313.98	632,800,738.63
其他应收款：				
振发新能源科技有限公司	600,000.00	600,000.00	600,000.00	300,000.00
深圳诺今数字能源有限公司	63,880.72			
合计	663,880.72	600,000.00		
预付账款：				
深圳诺今数字能源有限公司	1,285,706.30			

项目名称	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
合计	1,285,706.30			

10.6.2 应付项目

项目名称	期末余额	期初余额
应付账款：		
保力新(无锡)能源科技有限公司		662,038.26
合计		662,038.26
其他应付款：		
振发新能源科技有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
金昌振新西坡光伏发电有限公司	70,553.38	70,553.38
合计	10,070,553.38	10,070,553.38

10.7 关联方承诺

无。

11、股份支付

11.1 股份支付总体情况

单位：份/元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效		本期暂缓	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员			3,820,635.00	13,181,190.75			5,799,285.00	39,730,027.50		
销售人员			211,320.00	729,054.00			880,516.00	5,710,191.60		
研发人员			125,040.00	431,388.00			422,910.00	2,855,668.50		
合计			4,156,995.00	14,341,632.75			7,102,711.00	48,295,887.60		

期末发行在外的股票期权或其他权益工具：

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	6.90 元	15 个月	3.45 元	15 个月
销售人员	6.90 元	15 个月	3.45 元	15 个月
研发人员	6.90 元	15 个月	3.45 元	15 个月

11.2 以权益结算的股份支付情况

授予日权益工具公允价值的确定方法	采用期权定价模型测算
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日三年前平均股价及无风险利率 1.5%
可行权权益工具数量的确定依据	根据每个报告期末未离职的授予对象数量确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金	23,273,704.45

额	
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	1,127,427.64

11.3 以现金结算的股份支付情况

无。

12、承诺及或有事项

12.1 重大承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

剩余租赁期	最低租赁付款额(元)
1 年以内(含 1 年，下同)	17,662,163.34
1-2 年	13,585,820.00
2-3 年	3,495,767.67
3 年以上	50,681,770.44
合计	85,425,521.45

12.2 或有事项

重大合同纠纷案的具体情况如下：

序号	起诉时间	诉讼当事人		案由	诉讼请求	案件阶段
		原告	被告			
1	2024.5.27	陕西辰嘉安建筑工程有限公司北京电力分公司	被告一：江苏华源新能源科技有限公司 被告二：广西爱信威尔普能新能源科技有限公司	建设工程施工合同纠纷	1 判令解除原告与被告一签订的《广西朗科 2.79258 屋顶分布式光伏发电项目 EPC 承包合同》；2 判令被告一支付原告(利息计算方式:工程款 3145839.4 元及利息给起诉之日起至实际支付日止,按同期银行贷款利率计算),被告二对上述欠付工程款承担连带支付责任；3、诉讼费用由二被告承担。	诉讼及反诉中
2	2024.3.1	定边县长城林场	被告一：原告：定边县长城林场	排除妨害纠纷	1、请依法判决被告立即腾退、搬离占用原告 1331.19 亩林地、依法恢复土地原状、并返还占用林地；2、本案一切诉讼费用由被告承担。	一审判决驳回原告定边县长城林场全部诉讼请求。原告继续上述。

3	2024.10.15	如皋市经济贸易开发有限公司	被告一：珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司 被告二：深圳珈伟储能科技有限公司	民间借贷纠纷	请求贵院依法判决被告一依法支付原告借款利息 29,042,009.08 元	一审中
---	------------	---------------	--	--------	---------------------------------------	-----

13、资产负债表日后事项

无。

14、其他重要事项

14.1 前期差错更正

无。

14.2 债务重组

无。

14.3 其他对投资者决策有影响的重要事项

本期暂未有分红计划。

15、分部信息

15.1 报告分部的确定依据与会计政策

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团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。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

本集团考虑重要性原则，以经营分部为基础，确定报告分部。本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团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并评价其业绩。

15.2 报告分部的财务信息

项目	光伏照明	光伏电站EPC	光伏电站运维	光伏发电	其他	工业园租赁	分部间抵销	合计
营业收入	337,646,572.43	194,124,072.08	20,054,037.20	87,007,614.70	2,036,099.78	15,687,923.03	166,670,321.29	489,885,997.93
营业成本	257,209,455.12	177,653,314.52	8,052,009.39	64,375,533.52	1,380,483.42	3,689,017.08	146,138,048.86	366,221,764.19

16、母公司财务报表主要项目注释

16.1 应收账款

16.1.1 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内		
其中：3 个月以内	46,503,832.77	93,587,106.52
4-12 个月	148,689,079.20	81,337,843.24
1 年以内小计	195,192,911.97	174,924,949.76
1 至 2 年	163,661,775.38	92,421,558.74
2 至 3 年	57,229,395.37	445,214.70
3 至 4 年	445,214.70	4,157,094.64
4 至 5 年	3,342,094.64	2,547,093.26
5 年以上	29,863,336.72	27,416,460.14
小计	449,734,728.78	301,912,371.24
减：坏账准备	674,246.69	227,714.07
合计	449,060,482.09	301,684,657.17

备注：母公司应收账款中除了 2,671,608.93 元为对第三方客户的应收账款，其余全部为子公司关联往来。

16.1.2 按坏账计提方法分类列示

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	449,734,728.78	100.00	674,246.69	0.15	449,060,482.09
其中：					
账龄组合	2,957,245.84	0.66	674,246.69	22.80	2,282,999.15
低风险组合	446,777,482.94	99.34			446,777,482.94
合计	449,734,728.78	100.00	674,246.69	0.15	449,060,482.09

(续)

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的 应收账款					
按组合计提坏账准备的 应收账款	301,912,371.24	100.00	227,714.07	0.08	301,684,657.17
其中：					
账龄组合	2,671,608.93	0.88	227,714.07	8.52	2,443,894.86

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
低风险组合	299,240,762.31	99.12			299,240,762.31
合计	301,912,371.24	100.00	227,714.07	0.08	301,684,657.17

①期末按组合计提坏账准备的

按组合计提坏账准备：674,246.69

组合中，按账龄组合计提坏账准备的

项目	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
照明业务：			
其中：3 个月以内	394,099.96	19,705.00	5.00
4-12 个月			
小计			
1 年以内小计	394,099.96	19,705.00	
1 至 2 年	572,010.34	57,201.03	10.00
2 至 3 年	1,991,135.54	597,340.66	30.00
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	2,957,245.84	674,246.69	-

16.1.3 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
账龄组合	227,714.07	446,532.62				674,246.69

16.1.4 本期实际核销的应收账款情况：无。

16.1.5 按欠款方归集的期末余额较大的应收账款情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额的比例	应收账款坏账准备期末余额
珈伟科技(香港)有限公司	385,445,069.34	85.70	-
VidisGmbH	29,569,144.25	6.57	-
越南珈伟科技有限公司	6,990,603.97	1.55	-
珈伟科技（深圳）有限公司	6,363,182.99	1.41	-
深圳市珈能贸易有限公司	6,258,980.30	1.39	-
合计	434,626,980.85	96.62	-

16.2 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,000,000.00	
其他应收款	694,972,644.88	792,867,700.69
小计	695,972,644.88	792,867,700.69
减：坏账准备	3,660,693.45	1,832,703.14
合计	692,311,951.43	791,034,997.55

16.2.1 应收股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,000,000.00	-
合计	1,000,000.00	-

16.2.2 其他应收款**16.1.1 按账龄披露**

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内		
其中：3 个月以内	108,813,585.64	281,216,356.96
4-12 个月	380,485,025.81	326,998,518.73
1 年以内小计	489,298,611.45	608,214,875.69
1 至 2 年	56,362,289.29	41,617,021.02
2 至 3 年	41,417,021.02	22,617,286.47
3 至 4 年	21,733,445.61	12,164,975.09
4 至 5 年	11,586,735.09	83,794,165.00
5 年以上	74,574,542.42	24,459,377.42
小计	694,972,644.88	792,867,700.69
减：坏账准备	3,660,693.45	1,832,703.14
合计	691,311,951.43	791,034,997.55

其中：账龄超过三年的单项金额重大的应收款

单位名称	期末余额	账龄	余额较高的原因	回款风险提示
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	143,538,102.27	1 年以上	子公司关联往来	暂无回收风险
深圳珈伟储能科技有限公司	33,439,355.43	1 年以上	子公司关联往来	暂无回收风险
深圳市国创珈伟石墨烯科技有限公司	9,300,000.00	5 年以上	子公司关联往来	暂无回收风险
陕西新华水利水电投资有限公司	1,921,760.00	4-5 年	往来款	按账龄组合提坏账
深圳市科能先进储能材料国家工程研究中心有限公司	791,208.00	5 年以上	保证金	按保证金组合提坏账
合计	188,990,425.70	—	—	—

16.1.2 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
往来款	690,483,763.04	789,521,848.05
保证金、押金	3,017,072.00	1,042,072.00
应收出口退税款	1,471,809.84	2,303,780.64
其他		
小计	694,972,644.88	792,867,700.69
减：坏账准备	3,660,693.45	1,832,703.14
合计	691,311,951.43	791,034,997.55

16.1.3 按坏账计提方法分类列示

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	计提比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	1,000,000.00	0.14	1,000,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	693,972,644.88	99.86	2,660,693.45	0.38	691,311,951.43
其中：					
保证金组合	3,017,072.00	0.43	301,707.20	10.00	2,715,364.80
账龄组合	39,991,856.98	5.75	2,358,986.25	5.90	37,632,870.73
低风险组合	650,963,715.90	93.67			650,963,715.90
合计	694,972,644.88	100.00	3,660,693.45	0.53	691,311,951.43

（续）

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	计提比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	792,867,700.69	100.00	1,832,703.14	0.23	791,034,997.55
其中：					
保证金组合	1,042,072.00	0.13	104,207.20	10.00	937,864.80
账龄组合	6,837,975.58	0.86	1,728,495.94	25.28	5,109,479.64
低风险组合	784,987,653.11	99.01			784,987,653.11
合计	792,867,700.69	100.00	1,832,703.14	0.23	791,034,997.55

A. 期末单项计提坏账准备的

按单项计提坏账准备类别数：1

按单项计提坏账准备：1,000,000.00

名称	期初余额	期末余额
----	------	------

	账面余 额	坏账准 备	账面余额	坏账准备	计提比 例（%）	计提理由
其他			1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	预计无法收回
合计			1,000,000.00	1,000,000.00		

B. 期末按组合计提坏账准备的

组合中，按账龄组合计提坏账准备的：827,990.31

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：3 个月以内	32,930,780.66		
4-12 个月	4,217,047.59	210,852.38	5.00
1 年以内小计	37,147,828.25	210,852.38	
1 至 2 年	346,158.73	34,615.87	10.00
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年	1,921,760.00	1,537,408.00	80.00
5 年以上	576,110.00	576,110.00	100.00
合计	39,991,856.98	2,358,986.25	—

16.1.4 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转 回	转销或核 销	其他	
其他应收款	1,832,703.14	2,064,178.50	236,188.19			3,660,693.45
合计	1,832,703.14	2,064,178.50	236,188.19			3,660,693.45

续：

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	1,832,703.14			1,832,703.14
2024 年 1 月 1 日 余额在本期	1,832,703.14			1,832,703.14
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,064,178.50		1,000,000.00	2,064,178.50

本期转回	236,188.19			236,188.19
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024 年 12 月 31 日余额	2,660,693.45		1,000,000.00	3,660,693.45

本期实际核销的其他应收款情况：无。

16.1.5 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	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
深圳珈伟绿能建设有限公司	往来款	151,053,411.36	1 年以内	21.74	
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	往来款	143,538,102.27	1 年以上	20.65	
深圳珈伟低碳科技有限公司	往来款	124,874,815.60	1 年以内	17.97	
深圳珈伟储能科技有限公司	往来款	33,439,355.43	1 年以上	4.81	
深圳珈河新能源科技有限公司	往来款	33,323,000.00	1 年以内	4.79	
合计	—	486,228,684.66	—	69.96	

16.3 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	3,110,415,606.24	1,245,816,355.57	1,864,599,250.67	3,106,677,732.47	1,245,816,355.57	1,860,861,376.90
对联营、合营企业投资				359,219,724.96	27,047,121.55	332,172,603.41
合计	3,110,415,606.24	1,245,816,355.57	1,864,599,250.67	3,465,897,457.43	1,272,863,477.12	2,193,033,980.31

16.3.1 对子公司投资

被投资单位	期初余额（账面 余额）	减值准备期初 余额	期初账面价值	本期增减变动				期末余额（账 面余额）	减值准备期末 余额	期末账面价值
				追加投资	减少 投资	计提减值 准备	股权激励			
江苏华源新能源科技有限公司	1,962,924,956.01	1,154,949,685.37	807,975,270.64				52,473.78	1,962,977,429.79	1,154,949,685.37	808,027,744.42
珈伟（上海）光伏电力有限公司	718,279,191.90		718,279,191.90				3,756.66	718,282,948.56		718,282,948.56
中山品上照明有限公司	95,980,846.70	56,866,670.20	39,114,176.50				108,568.29	96,089,414.99	56,866,670.20	39,222,744.79
深圳珈伟储能科技有限公司	85,044,585.61		85,044,585.61				3,322.20	85,047,907.81		85,047,907.81
珈伟科技（香港）有限公司	43,700,695.52		43,700,695.52				86,363.58	43,787,059.10		43,787,059.10
深圳市国创珈伟石墨烯科技有限公司	34,000,000.00	34,000,000.00						34,000,000.00	34,000,000.00	
厦门珈伟太阳能科技有限公司	5,420,090.65		5,420,090.65					5,420,090.65		5,420,090.65
珈伟科技（深圳）有限公司	7,877,837.18		7,877,837.18	3,581,828.08			-15,535.02	11,444,130.24		11,444,130.24
深圳珈伟低碳科技有限公司	153,449,527.90		153,449,527.90				-82,903.80	153,366,624.10		153,366,624.10
深圳市前海珈伟电子商务有限公司	1.00		1.00					1.00		1.00
合计	3,106,677,732.47	1,245,816,355.57	1,860,861,376.90	3,581,828.08			156,045.69	3,110,415,606.24	1,245,816,355.57	1,864,599,250.67

16.3.2 对联营、合营企业投资

被投资单位	期初余额	减值准备期初余 额	本期增减变动								期末余 额	减值准备期 末余额
			追加投 资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	转出减值准 备	其 他		
联营企业												
金昌国源电力有 限公司	359,219,724.96	27,047,121.55		359,219,724.96					27,047,121.55			

16.4 营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	177,013,463.21	151,179,552.88	119,534,988.90	106,222,498.59
其他业务	20,084,817.93	6,047,146.89	6,629,290.13	3,360,886.15
合计	197,098,281.14	157,226,699.77	126,164,279.03	109,583,384.74

16.5 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
对子公司长期股权投资的股利收益	114,840,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益		18,627,423.11
处置长期股权投资产生的投资收益	-188,340,903.41	1.00
消缺事项	-578,240.00	-2,694,107.06
合计	-74,079,143.41	15,933,317.05

17、补充资料

17.1 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	9,947,432.30	
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	16,961,605.93	
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	-8,595,300.00	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	272,367.99	
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	-3,514,258.33	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	279,055.67	
少数股东权益影响额（税后）	74,186.39	
合计	14,718,605.83	--

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

17.2 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 (元/股)	稀释每股收益 (元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	-16.03	-0.3343	-0.3343
扣除非经常损益后归属于公司普通股股东的净利润	-16.89	-0.3521	-0.3521

珈伟新能源股份有限公司
2025 年 4 月 24 日