

证券代码：000875

证券简称：吉电股份



# 2022 年半年度财务报告

报告期间：2022 年 1 月—6 月

# 合并资产负债表

2022 年 06 月 30 日

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
<b>流动资产：</b>		
货币资金	2,465,922,952.41	931,835,154.70
交易性金融资产		
应收票据	118,081,531.91	70,968,910.70
应收账款	8,809,084,483.62	8,354,115,883.69
应收款项融资		
预付款项	363,114,138.68	942,834,940.19
其他应收款	270,720,113.76	266,803,193.64
其中：应收利息		
应收股利		
存货	314,991,807.38	411,176,363.58
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	933,240,510.68	965,594,662.83
<b>流动资产合计</b>	<b>13,275,155,538.44</b>	<b>11,943,329,109.33</b>
<b>非流动资产：</b>		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	144,322,138.28	141,748,890.72
长期股权投资	908,188,485.43	634,098,603.72
其他权益工具投资	208,447,230.71	208,447,230.71
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	50,281,985,419.32	44,259,970,211.93
在建工程	2,875,749,748.08	5,906,608,730.28
使用权资产	1,156,527,594.65	1,207,828,159.05
无形资产	824,188,971.66	822,128,951.90
开发支出	32,757,449.64	32,485,334.33
商誉	54,391,718.96	54,391,718.96
长期待摊费用	16,515,760.47	13,156,353.18
递延所得税资产	76,626,929.13	74,739,134.48
其他非流动资产	1,486,452,067.47	1,526,367,011.27
<b>非流动资产合计</b>	<b>58,066,153,513.80</b>	<b>54,881,970,330.53</b>
<b>资产总计</b>	<b>71,341,309,052.24</b>	<b>66,825,299,439.86</b>

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

## 合并资产负债表（续）

2022 年 06 月 30 日

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
<b>流动负债：</b>		
短期借款	9,394,138,293.80	10,537,718,061.38
应付票据		
应付账款	4,066,808,609.89	3,129,602,423.58
预收款项		
合同负债	142,501,856.71	361,726,509.78
应付职工薪酬	58,234,669.50	20,168,030.00
应交税费	197,677,152.04	162,204,778.06
其他应付款	1,154,432,681.06	940,413,784.70
其中：应付利息		
应付股利	120,657,312.23	137,678,575.79
一年内到期的非流动负债	2,014,877,137.19	3,212,522,620.49
其他流动负债	596,223.68	3,058,384,259.31
<b>流动负债合计</b>	<b>17,029,266,623.87</b>	<b>21,422,740,467.30</b>
<b>非流动负债：</b>		
长期借款	32,732,486,308.28	26,310,339,645.92
应付债券	1,006,198,631.02	
租赁负债	699,528,036.90	692,135,458.46
长期应付款	4,210,645,769.56	3,803,400,535.26
长期应付职工薪酬	8,547,922.80	7,157,753.80
预计负债		
递延收益	64,731,395.28	68,756,218.74
递延所得税负债	161,499,822.77	167,207,876.88
其他非流动负债		
<b>非流动负债合计</b>	<b>38,883,637,886.61</b>	<b>31,048,997,489.06</b>
<b>负债合计</b>	<b>55,912,904,510.48</b>	<b>52,471,737,956.36</b>
<b>所有者权益：</b>		
股本	2,790,208,174.00	2,790,208,174.00
资本公积	7,054,741,308.62	7,053,855,298.18
其他综合收益		
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
未分配利润	1,317,070,480.37	563,525,276.85
<b>归属于母公司所有者权益合计</b>	<b>11,260,446,209.13</b>	<b>10,506,014,995.17</b>
少数股东权益	4,167,958,332.63	3,847,546,488.33
<b>所有者权益合计</b>	<b>15,428,404,541.76</b>	<b>14,353,561,483.50</b>
<b>负债和所有者权益总计</b>	<b>71,341,309,052.24</b>	<b>66,825,299,439.86</b>

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 合并利润表

2022 年 1—6 月

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
<b>一、营业总收入</b>	<b>7,700,928,824.31</b>	<b>6,371,743,788.03</b>
其中：营业收入	7,700,928,824.31	6,371,743,788.03
<b>二、营业总成本</b>	<b>6,630,084,353.41</b>	<b>5,391,663,237.61</b>
其中：营业成本	5,569,780,419.79	4,476,817,269.31
税金及附加	55,386,819.15	60,169,197.54
销售费用		
管理费用	39,296,532.83	65,056,890.57
研发费用	9,187,451.18	2,652,540.54
财务费用	956,433,130.46	786,967,339.65
其中：利息费用	960,336,589.39	779,431,442.92
利息收入	8,263,954.52	3,902,393.53
加：其他收益	43,989,651.82	33,439,251.53
投资收益（损失以“-”号填列）	56,727,401.71	34,258,556.46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	56,727,401.71	34,258,556.46
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-11,201,100.96	138,000.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	43,616.76	1,911,886.85
<b>三、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>	<b>1,160,404,040.23</b>	<b>1,049,828,245.26</b>
加：营业外收入	4,391,153.16	25,929,363.14
减：营业外支出	1,469,786.56	34,070.54
<b>四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>	<b>1,163,325,406.83</b>	<b>1,075,723,537.86</b>
减：所得税费用	142,884,699.81	111,829,923.47
<b>五、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>	<b>1,020,440,707.02</b>	<b>963,893,614.39</b>
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,020,440,707.02	963,893,614.39
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. 归属于母公司所有者的净利润	753,545,203.52	746,754,659.21
2. 少数股东损益	266,895,503.50	217,138,955.18
<b>六、其他综合收益的税后净额</b>		
<b>七、综合收益总额</b>	<b>1,020,440,707.02</b>	<b>963,893,614.39</b>
归属于母公司所有者的综合收益总额	753,545,203.52	746,754,659.21
归属于少数股东的综合收益总额	266,895,503.50	217,138,955.18
<b>八、每股收益：</b>		
（一）基本每股收益	0.2701	0.3025
（二）稀释每股收益	0.2701	0.3025

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 合并现金流量表

2022 年 1—6 月

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,957,847,126.13	4,817,341,960.92
收到的税费返还	797,111,855.10	31,313,476.93
收到其他与经营活动有关的现金	18,920,272.45	32,542,981.08
<b>经营活动现金流入小计</b>	<b>8,773,879,253.68</b>	<b>4,881,198,418.93</b>
购买商品、接受劳务支付的现金	3,087,382,695.37	2,192,355,064.11
支付给职工以及为职工支付的现金	440,861,342.11	368,540,374.38
支付的各项税费	481,393,929.48	390,594,463.59
支付其他与经营活动有关的现金	152,994,541.03	264,122,347.30
<b>经营活动现金流出小计</b>	<b>4,162,632,507.99</b>	<b>3,215,612,249.38</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>4,611,246,745.69</b>	<b>1,665,586,169.55</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		9,268,115.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	114.60	3,289,320.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		1,868,273.77
<b>投资活动现金流入小计</b>	<b>114.60</b>	<b>14,425,709.03</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,269,656,962.87	2,914,512,270.41
投资支付的现金	217,362,480.00	31,800,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		9,912,496.29
支付其他与投资活动有关的现金		
<b>投资活动现金流出小计</b>	<b>4,487,019,442.87</b>	<b>2,956,224,766.70</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>	<b>-4,487,019,328.27</b>	<b>-2,941,799,057.67</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金	178,702,513.80	2,267,885,766.44
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	178,702,513.80	69,902,550.00
取得借款收到的现金	18,892,059,401.84	15,394,993,423.78
收到其他与筹资活动有关的现金	700,000,000.00	806,500,000.00
<b>筹资活动现金流入小计</b>	<b>19,770,761,915.64</b>	<b>18,469,379,190.22</b>
偿还债务支付的现金	16,647,977,330.58	15,738,560,632.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	634,647,243.00	902,745,976.27
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	119,377,081.61	187,516,232.68
支付其他与筹资活动有关的现金	1,109,991,918.97	531,455,537.16
<b>筹资活动现金流出小计</b>	<b>18,392,616,492.55</b>	<b>17,172,762,146.17</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>	<b>1,378,145,423.09</b>	<b>1,296,617,044.05</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	<b>1,502,372,840.51</b>	<b>20,404,155.93</b>
加：期初现金及现金等价物余额	876,808,874.83	458,962,758.93
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	<b>2,379,181,715.34</b>	<b>479,366,914.86</b>

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 合并所有者权益变动表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2022 年 1—6 月

单位：元

项目	2022 年半年度						
	归属于母公司所有者权益					少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	2,790,208,174.00	7,053,855,298.18	98,426,246.14	513,860,313.60	10,456,350,031.92	3,823,868,224.02	14,280,218,255.94
加：会计政策变更				49,664,963.25	49,664,963.25	23,678,264.31	73,343,227.56
前期差错更正							
同一控制下企业合并							
其他							
二、本年期初余额	2,790,208,174.00	7,053,855,298.18	98,426,246.14	563,525,276.85	10,506,014,995.17	3,847,546,488.33	14,353,561,483.50
三、本期增减变动金额		886,010.44		753,545,203.52	754,431,213.96	320,411,844.30	1,074,843,058.26
（一）综合收益总额				753,545,203.52	753,545,203.52	266,895,503.50	1,020,440,707.02
（二）所有者投入和减少资本		886,010.44			886,010.44	155,881,090.80	156,767,101.24
1. 所有者投入的普通股						162,382,513.80	162,382,513.80
2. 其他权益工具持有者投入资本							
3. 股份支付计入所有者权益的金额							
4. 其他		886,010.44			886,010.44	-6,501,423.00	-5,615,412.56
（三）利润分配						-102,364,750.00	-102,364,750.00
1. 提取盈余公积							
2. 提取一般风险准备							
3. 对所有者（或股东）的分配						-102,364,750.00	-102,364,750.00
4. 其他							
（四）所有者权益内部结转							
四、本期期末余额	2,790,208,174.00	7,054,741,308.62	98,426,246.14	1,317,070,480.37	11,260,446,209.13	4,167,958,332.63	15,428,404,541.76

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

## 合并所有者权益变动表（续）

编制单位：吉林电力股份有限公司

2022 年 1—6 月

单位：元

项目	2021 年半年度						
	归属于母公司所有者权益					少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	2,146,313,980.00	5,500,570,811.33	98,426,246.14	63,481,401.70	7,808,792,439.17	3,488,448,784.93	11,297,241,224.10
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、本年期初余额	2,146,313,980.00	5,500,570,811.33	98,426,246.14	63,481,401.70	7,808,792,439.17	3,488,448,784.93	11,297,241,224.10
三、本期增减变动金额	643,894,194.00	1,553,751,586.85		746,754,659.21	2,944,400,440.06	-27,727,275.09	2,916,673,164.97
（一）综合收益总额				746,754,659.21	746,754,659.21	217,138,955.18	963,893,614.39
（二）所有者投入和减少资本	643,894,194.00	1,553,751,586.85			2,197,645,780.85	89,169,950.00	2,286,815,730.85
1. 所有者投入的普通股	643,894,194.00	1,553,284,486.85			2,197,178,680.85		2,197,178,680.85
2. 其他权益工具持有者投入资本							
3. 股份支付计入所有者权益的金额							
4. 其他		467,100.00			467,100.00	89,169,950.00	89,637,050.00
（三）利润分配						-334,036,180.27	-334,036,180.27
1. 提取盈余公积							
2. 提取一般风险准备							
3. 对所有者（或股东）的分配						-334,036,180.27	-334,036,180.27
4. 其他							
（四）所有者权益内部结转							
四、本期期末余额	2,790,208,174.00	7,054,322,398.18	98,426,246.14	810,236,060.91	10,753,192,879.23	3,460,721,509.84	14,213,914,389.07

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 资产负债表

2022 年 06 月 30 日

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
<b>流动资产：</b>		
货币资金	417,626,211.75	83,606,395.63
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	63,890,000.00	23,280,000.00
应收账款	557,243,442.18	697,597,375.30
应收款项融资		
预付款项	92,544,625.59	167,797,123.63
其他应收款	9,311,493,513.77	10,360,085,429.65
其中：应收利息		
应收股利	140,176,010.37	19,104,560.85
存货	130,709,834.37	152,568,621.76
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	4,652,020.31	16,499,444.70
<b>流动资产合计</b>	<b>10,578,159,647.97</b>	<b>11,501,434,390.67</b>
<b>非流动资产：</b>		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	206,000,000.00	288,000,000.00
长期股权投资	12,862,309,855.21	12,430,678,876.82
其他权益工具投资	208,447,230.71	208,447,230.71
投资性房地产		
固定资产	7,122,903,894.41	7,428,138,204.10
在建工程	576,358,229.33	503,972,595.78
使用权资产	6,877,583.94	7,075,234.44
无形资产	154,589,740.47	155,422,895.86
开发支出	20,327,438.34	19,822,220.52
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	3,311,487.49	62,161,949.15
<b>非流动资产合计</b>	<b>21,161,125,459.90</b>	<b>21,103,719,207.38</b>
<b>资产总计</b>	<b>31,739,285,107.87</b>	<b>32,605,153,598.05</b>

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林



# 资产负债表（续）

2022 年 06 月 30 日

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
<b>流动负债：</b>		
短期借款	8,335,641,005.00	9,618,599,434.48
应付票据		
应付账款	377,409,698.00	388,983,582.80
预收款项		
合同负债	300,765.46	189,579,161.61
应付职工薪酬	17,392,554.62	17,156,360.77
应交税费	11,340,894.74	21,195,247.85
其他应付款	1,678,617,799.62	1,574,276,232.99
其中：应付利息		
应付股利	12,859,133.39	12,868,065.34
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,220,617,336.99	1,845,194,295.51
其他流动负债	27,234.81	3,045,792,728.85
<b>流动负债合计</b>	<b>11,641,347,289.24</b>	<b>16,700,777,044.86</b>
<b>非流动负债：</b>		
长期借款	8,680,374,014.17	6,349,075,829.13
应付债券	1,006,198,631.02	
租赁负债		
长期应付款	1,064,752,168.86	358,542,037.60
长期应付职工薪酬	3,323,299.80	2,075,929.80
预计负债		
递延收益	16,165,617.94	16,797,267.90
递延所得税负债		
其他非流动负债		
<b>非流动负债合计</b>	<b>10,770,813,731.79</b>	<b>6,726,491,064.43</b>
<b>负债合计</b>	<b>22,412,161,021.03</b>	<b>23,427,268,109.29</b>
<b>所有者权益：</b>		
股本	2,790,208,174.00	2,790,208,174.00
资本公积	7,129,408,029.05	7,129,408,029.05
其他综合收益		
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
未分配利润	-690,918,362.35	-840,156,960.43
<b>所有者权益合计</b>	<b>9,327,124,086.84</b>	<b>9,177,885,488.76</b>
<b>负债和所有者权益总计</b>	<b>31,739,285,107.87</b>	<b>32,605,153,598.05</b>

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 利润表

2022 年 1—6 月

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
<b>一、营业收入</b>	<b>2,533,133,218.99</b>	<b>2,186,258,607.83</b>
减：营业成本	2,098,553,563.02	1,787,467,056.98
税金及附加	19,656,693.01	17,074,141.39
销售费用		
管理费用	39,295,406.59	65,053,510.59
研发费用		18,087.00
财务费用	406,322,653.52	360,967,172.60
其中：利息费用	407,795,074.01	360,295,199.08
利息收入	2,909,788.78	1,771,828.29
加：其他收益	2,239,878.13	952,055.07
投资收益（损失以“-”号填列）	176,884,171.71	1,047,864,332.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	55,812,722.19	29,998,035.78
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		128,000.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	21,548.66	-9,659.23
<b>二、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>	<b>148,450,501.35</b>	<b>1,004,613,367.28</b>
加：营业外收入	1,074,602.41	444,014.90
减：营业外支出	286,505.68	19,864.65
<b>三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>	<b>149,238,598.08</b>	<b>1,005,037,517.53</b>
减：所得税费用		
<b>四、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>	<b>149,238,598.08</b>	<b>1,005,037,517.53</b>
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	149,238,598.08	1,005,037,517.53
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
<b>五、其他综合收益的税后净额</b>		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
<b>六、综合收益总额</b>	<b>149,238,598.08</b>	<b>1,005,037,517.53</b>
<b>七、每股收益：</b>		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 现金流量表

2022 年 1—6 月

编制单位：吉林电力股份有限公司

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,480,253,257.33	2,114,520,060.06
收到的税费返还	33,804,620.57	324,067.80
收到其他与经营活动有关的现金	62,133,314.69	2,326,503.46
<b>经营活动现金流入小计</b>	<b>2,576,191,192.59</b>	<b>2,117,170,631.32</b>
购买商品、接受劳务支付的现金	1,677,777,736.05	930,393,062.09
支付给职工以及为职工支付的现金	137,212,869.56	126,496,128.57
支付的各项税费	90,972,253.53	65,480,478.82
支付其他与经营活动有关的现金	54,105,723.90	2,456,498,681.85
<b>经营活动现金流出小计</b>	<b>1,960,068,583.04</b>	<b>3,578,868,351.33</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>616,122,609.55</b>	<b>-1,461,697,720.01</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		554,386,870.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		34,100.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	5,920,635,801.05	
<b>投资活动现金流入小计</b>	<b>5,920,635,801.05</b>	<b>554,420,970.86</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	145,154,811.67	82,638,941.61
投资支付的现金	375,818,256.20	709,874,862.00
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	4,884,791,682.65	
<b>投资活动现金流出小计</b>	<b>5,405,764,750.52</b>	<b>792,513,803.61</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>	<b>514,871,050.53</b>	<b>-238,092,832.75</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金		2,197,983,216.44
取得借款收到的现金	12,897,999,800.00	11,388,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	493,114,655.92	6,000,000.00
<b>筹资活动现金流入小计</b>	<b>13,391,114,455.92</b>	<b>13,591,983,216.44</b>
偿还债务支付的现金	13,820,877,794.62	11,522,030,192.53
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	344,865,171.93	360,295,199.08
支付其他与筹资活动有关的现金	9,895,333.33	55,423,556.08
<b>筹资活动现金流出小计</b>	<b>14,175,638,299.88</b>	<b>11,937,748,947.69</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>	<b>-784,523,843.96</b>	<b>1,654,234,268.75</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	<b>346,469,816.12</b>	<b>-45,556,284.01</b>
加：期初现金及现金等价物余额	71,156,395.63	86,816,112.06
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	<b>417,626,211.75</b>	<b>41,259,828.05</b>

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 所有者权益变动表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2022 年 1—6 月

单位：元

项目	2022 年半年度					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	2,790,208,174.00	7,129,408,029.05		98,426,246.14	-840,156,960.43	9,177,885,488.76
加：会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
二、本年期初余额	2,790,208,174.00	7,129,408,029.05		98,426,246.14	-840,156,960.43	9,177,885,488.76
三、本期增减变动金额					149,238,598.08	149,238,598.08
（一）综合收益总额					149,238,598.08	149,238,598.08
（二）所有者投入和减少资本						
1. 所有者投入的普通股						
2. 其他权益工具持有者投入资本						
3. 股份支付计入所有者权益的金额						
4. 其他						
（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）所有者权益内部结转						
四、本期期末余额	2,790,208,174.00	7,129,408,029.05		98,426,246.14	-690,918,362.35	9,327,124,086.84

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

## 所有者权益变动表（续）

编制单位：吉林电力股份有限公司

2022 年 1—6 月

单位：元

项目	2021 年半年度					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	2,146,313,980.00	5,576,123,542.20		98,426,246.14	-1,380,415,382.24	6,440,448,386.10
加：会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
二、本年期初余额	2,146,313,980.00	5,576,123,542.20		98,426,246.14	-1,380,415,382.24	6,440,448,386.10
三、本期增减变动金额	643,894,194.00	1,553,284,486.85			1,005,037,517.53	3,202,216,198.38
（一）综合收益总额					1,005,037,517.53	1,005,037,517.53
（二）所有者投入和减少资本	643,894,194.00	1,553,284,486.85				2,197,178,680.85
1. 所有者投入的普通股	643,894,194.00	1,553,284,486.85				2,197,178,680.85
2. 其他权益工具持有者投入资本						
3. 股份支付计入所有者权益的金额						
4. 其他						
（三）利润分配						
1. 提取盈余公积						
2. 对所有者（或股东）的分配						
3. 其他						
（四）所有者权益内部结转						
四、本期期末余额	2,790,208,174.00	7,129,408,029.05		98,426,246.14	-375,377,864.71	9,642,664,584.48

法定代表人：牛国君

主管会计工作负责人：谢 晶

会计机构负责人：郑 林

# 吉林电力股份有限公司

## 2022 年半年度财务报表附注

### 一、公司基本情况

吉林电力股份有限公司（以下简称“本公司”、“公司”或“吉电股份”）是经吉林省经济体制改革委员会（吉改股批[1993]第 47 号）文批准，由国家电投集团吉林能源投资有限公司（原吉林省能源交通总公司，以下简称“吉林能投”或“吉林能源投资公司”）作为主发起人与国网吉林省电力有限公司（原吉林省电力公司）、交通银行长春分行、吉林省信托投资公司、吉林华能发电公司共同发起，以定向募集方式设立的股份有限公司。本公司设立时注册资本为 126,000.00 万元，于 1993 年 4 月 28 日正式成立，领取了吉林省工商行政管理局 91220000123962584G 号企业法人营业执照，现营业期限从 2009 年 8 月 6 日至 2027 年 11 月 15 日；注册地址：吉林省长春市人民大街 9699 号；法定代表人：牛国君。

1994 年经公司股东大会批准吉电股份以 2:1 的比例缩股，注册资本由 126,000.00 万元减为 63,000.00 万元。

2002 年 9 月，经吉林省人民政府以（吉政函[2002]79 号）文批准，中国证券监督管理委员会以（证监发行字[2002]97 号）文核准，本公司 3.8 亿股普通股在深圳证券交易所挂牌上市流通，股本总额保持不变，股票代码为 000875。

2005 年 7 月 18 日，国家电力投资集团有限公司（以下简称“国家电投”）与吉林省人民政府国有资产监督管理委员会签署了《关于吉林省能源交通总公司产权转让协议》，国家电投成为本公司控股股东吉林能源投资公司的母公司，国家电投成为本公司的实际控制人。

2005 年 9 月 23 日中国证券监督管理委员会对国家电投的收购事宜出具了（证监公司字[2005]91 号）行政无异议函。

根据中国证券监督管理委员会（证监发行字[2002]97 号）文批准，经本公司申请，内部职工股已于 2006 年 5 月上市流通。本公司已于 2006 年 6 月至 7 月进行了股权分置改革。以资本公积向在实施股权分置改革方案前的流通股股东每 10 股定向转增 3 股。转增后，本公司总股本由 63,000.00 万股增至 77,910.00 万股。

2007 年 2 月 5 日本公司第四届董事会第二十一次会议审议通过并经 2007 年第一次临时股东大会表决，本公司通过定向增发普通股收购吉林能源投资公司持有吉林松花江热电有限公司 94%的股权。根据本公司与吉林能源投资公司签署的《吉林电力股份有限公司与吉林省能源交通总公司关于发行股份购买资产的协议》，本公司向吉林能源投资公司定向增发面值为 1 元的普通股 6,000.00 万股（发行价格为人民币 5.94 元），以换取其对吉林松花江热电有限公司 94%的股权。对吉林松花江热电有限公司的股权购买价格以该公司经评估的 2007 年 3 月 31 日的净资产值为基础确定。该定向增发事宜已经中国证券监督管理委员会“关于核准《吉林电力股份有限公司向吉林省能源交通总公司发行新股购买资产的批复》”（证监公司字[2007]223 号）批复同意，2008 年 11 月 11 日发行的 6,000.00 万股份上市流通。

根据本公司 2012 年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2013]1557 号文《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票的批复》，本公司分别于 2013 年 12 月 18、19 日采用网下配售方式向询价对象公开发行人民币普通股（A 股）621,512,195 股，本次发行后本公司总股本为 1,460,612,195 股，注册资本变更为人民币 1,460,612,195.00 元。

根据本公司 2016 年第一次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2016]1994 号文《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票的批复》，本公司以非公开发行方式向 10 名特定对象发行普通股（A 股）685,701,785 股，本次发行后本公司总股本为 2,146,313,980 股，注册资本变更为人民币 2,146,313,980.00 元。

根据本公司 2020 年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2020]2610 号《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票的批复》，本公司以非公开发行方式向 15 名特定对象发行普通股（A 股）643,894,194 股，本次发行后本公司总股本为 2,790,208,174.00 股，注册资本变更为人民币 2,790,208,174.00 元。

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司注册资本为人民币 2,790,208,174.00 元，股本为人民币 2,790,208,174.00 元。

本公司及各子公司（统称“本集团”）主要从事火电、水电、新能源（包括风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、核能）的开发、投资、建设、生产、经营、销售、技术服务、项目建设委托管理。供热、工业供气、供水（冷、热水）、制冷服务（由分支机构凭许可证经营）。煤炭的采购与销售（以上经营项目中经销单台出力大于等于 20 蒸吨/小时锅炉燃煤及其制品以及禁止在禁燃区内销售高污染燃料，不在长春市经营）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。电站检修及运维服务。配电网、供热管网、供水管网的投资、建设、检修和运营管理业务。汽车充电桩设施的建设和经营管理服务。粉煤灰、石膏综合利用开发、销售。燃烧煤烟污染治理服务。自有房屋租赁。电力项目科技咨询。计算机信息系统集成。电力设施承试四级（申请人在取得相关许可审批部门许可文件、证件后方可开展经营活动）。电站发电设备及附件的生产、开发和销售（由分支机构凭许可证经营）。电力设备加工、安装、检修。冷却设备安装、维护。工程管理及设备试验服务。火电厂环保科技领域内的技术开发、技术咨询和技术服务。环境工程设计、环境污染治理运营。环保成套设备的研发、销售。信息安全技术服务、咨询与评估。危险废物处置。进出口贸易。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

截至 2022 年 6 月 30 日，本集团纳入合并范围的子公司共 230 户，比上年末新增 20 户，详见本附注七“在其他主体中的权益”。

## 二、财务报表的编制基础

### 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 41 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（2014 年修订）》的披露规定编制。

### 2、持续经营

本公司自本报告期末起至少 12 个月内具备持续经营能力。

## 三、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对试运行销售有关会计处理的会计政策和会计估计，详见本附注五、24“固定资产”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，详见本附注五、44“重大会计判断和估计”。

## 1、遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团 2022 年 6 月 30 日的财务状况及 2022 年 1 到 6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本集团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 2014 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。

## 2、会计期间

本集团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。本集团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、营业周期

正常营业周期是指本集团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。本集团以 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。

## 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。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

## 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。

### 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

### 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。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并,根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》(财会[2012]19 号)和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准(参见本附注五、6“合并财务报表的编制方法”),判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的,参考本部分前面各段描述及本附注五、22“长期股权投资”进行会计处理;不属于“一揽子交易”的,区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理:

在个别财务报表中,以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和,作为该项投资的初始投资成本;购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的,在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益;购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的,与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

## 6、合并财务报表的编制方法

### 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。控制是指本集团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,是指被本集团控制的主体。

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,本集团将进行重新评估。

### 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,本集团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及吸收合并下的被合并方,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。

集团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。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、22“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“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”（详见本附注五、22“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

## 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。本集团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，是指本集团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，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、22“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

当本集团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，本集团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，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

本集团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集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 9、外币业务和外币报表折算

### 外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

### 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：

①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；以及②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，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的记账本位币金额计量。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。

### 外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

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。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

## 10、金融工具

在本集团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。

### 金融资产的分类、确认和计量

本集团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；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售

产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

#### ①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，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，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

#### ②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团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，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。本集团对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。

此外，本集团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。本集团将该类金融资产的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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

#### ③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

#### 金融负债的分类、确认和计量

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

#### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

#### ②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

#### 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且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；③该金融资产已转移，虽然企业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的控制。

若企业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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而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之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

#### 金融负债的终止确认

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。本集团(借入方)与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债(或其一部分)的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债(或其一部分)终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额，计入当期损益。

#### 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

#### 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

#### 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利(含分类为权益工具的工具所产生的“利息”)的，作为利润分配处理。

## 11、应收票据

## 12、应收账款

## 13、应收款项融资

分类为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，自初始确认日到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注五、10“金融工具”及附注五、43“金融资产减值”。

## 14、其他应收款

## 15、存货

### 存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等，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。

### 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等计价。

### 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。

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。

存货的盘存制度为永续盘存制。

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。

## 16、合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、43、“金融资产减值”。

## 17、合同成本

## 18、持有待售资产

本集团若主要通过出售（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；本集团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。

本集团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，本集团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。

## 19、债权投资

## 20、其他债权投资

## 21、长期应收款

## 22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团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。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

共同控制，是指本集团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，是指本集团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。

### 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终

控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方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相关管理费用，于发生时计入当期损益。

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，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团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。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

#### 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。

##### 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。

##### 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集团不一致的，按照本集团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。对于本集团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集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团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。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当



期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的,按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理,全额确认与交易相关的利得或损失。

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,如本集团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,本集团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收购少数股权

在编制合并财务报表时,因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整资本公积,资本公积不足冲减的,调整留存收益。

### ④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,按本附注五、6、“合并财务报表编制的方法”(2)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。

本集团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。对于本集团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。

本集团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。

本集团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。

## 23、投资性房地产

## 24、固定资产

### (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。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，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。

### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3-10	8.08-1.80
机器设备	年限平均法	5-20	0-10	20.00-4.50
运输设备	年限平均法	5-12	10	18.00-7.50
其他	年限平均法	5-12	0-5	20.00-7.92

预计净残值是指假定固定资产使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团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。固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法详见附注五、31“长期资产减值”。

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。

本集团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) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

## 25、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、31“长期资产减值”。

## 26、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

## 27、生物资产

## 28、油气资产

## 29、使用权资产

使用权资产的确定方法及会计处理方法，参见本附注五、42“租赁”。

## 30、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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集团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。

使用寿命有限的无形资产，具体使用年限如下：

项目	预计使用寿命（年）
土地使用权	25-50
专利权	12-20
特许权	10-20
其他	5-10

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。

## (2) 内部研究开发支出会计政策

本集团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。

无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、31“长期资产减值”。

## 31、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、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，本集团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。

### 32、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。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

### 33、合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团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。

### 34、职工薪酬

#### (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。本集团在职工为本集团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。

#### (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、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

#### (3) 辞退福利的会计处理方法

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

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。

#### (4) 其他长期职工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，在本集团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，和本集团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。

### 35、租赁负债

租赁负债的确认方法及会计处理方法，参见本附注五、42“租赁”。

### 36、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）该义务是本集团承担的现时义务；（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。

#### （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。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。

#### （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。

### 37、股份支付

### 38、优先股、永续债等其他金融工具

#### 永续债和优先股等的区分

本集团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，则本集团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，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团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。

#### 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（参见本附注五、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，本集团作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本集团不确认权益工具的公允价值变动。

### 39、收入

#### 收入确认和计量所采用的会计政策

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。本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权

时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并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。

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。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

#### （1）电力销售收入

本集团按照合同约定，将电力供应至各电厂所在地的电网公司电网时，电网公司取得电力的控制权时，确认收入。

#### （2）热力销售收入

本集团按照合同约定，将热力供应至购热客户的热网时，购热客户取得热力控制权，确认收入。

#### （3）服务收入

本集团服务收入主要指提供检修服务及施工服务等而收取的收入。本集团依据合同约定服务内容，按照履约进度确认收入。

#### （4）商品销售收入

本集团依据与客户的销售合同条款，在客户已接受该产品并取得该产品控制权时确认销售商品的收入。

## 40、政府补助

政府补助是指本集团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。本集团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。

本集团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）根据本集团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。

与本集团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。

#### 41、递延所得税资产/递延所得税负债

##### 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报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

##### 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）的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，如果本集团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，本集团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）的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，本集团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。

#### 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，本集团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，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

## 42、租赁

### (1) 经营租赁的会计处理方法

如果租赁为经营租赁，本集团继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入。将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。

### (2) 融资租赁的会计处理方法

如果租赁为融资租赁，本集团继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。本集团将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

## 43、其他重要的会计政策和会计估计

本集团需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

#### 减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本集团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；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。

以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

各类金融资产信用损失的确定方法

#### ① 应收票据

本集团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划分，应与“应收账款”组合划分相同

#### ② 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款及合同资产，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款及合同资产外，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
应收账款	
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收电费（含电费补贴）以及未逾期的应收热费、服务费及商品销售款。
合同资产	
账龄组合	本组合以合同资产的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收电费（含电费补贴）以及未逾期的应收热费、服务费及商品销售款。

## ③其他应收款

本集团依据其他应收款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。除了单项评估信用风险的其他应收款外，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	本组合以其他应收款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	本组合为日常经常活动中应收取的保证金、押金及关联方往来款。

## ④长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本集团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。

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款和应收经营租赁款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本集团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长期应收款减值损失。

除了单项评估信用风险的长期应收款外，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	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	本组合为日常经常活动中应收取的保证金、押金等。

## 44、重要会计政策和会计估计变更

## (1) 重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2021 年 12 月 30 日，财政部下发了《关于印发〈企业会计准则解释第 15 号〉的通知》（财会〔2021〕35 号），本解释“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”、“关于亏损合同的判断”内容自 2022 年 1 月 1 日起施行，“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。	经本公司董事会于 2022 年 8 月 3 日发布 2022-044 号公告，本集团关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理规定自 2022 年 1 月 1 日起执行，关于资金集中管理相关列报自 2021 年 12 月 30 日起执行，关于亏损合同的判断自 2022 年 1 月 1 日起执行。	关于试运行销售有关会计处理规定，企业应对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（以下简称“解释 15 号”）。解释 15 号对企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的相关会计政策进行变更，本集团自 2022 年 1 月 1 日起施行。

根据解释 15 号的规定，企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试

运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的应当确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的应当确认为相关资产。

根据解释 15 号规定，本集团对 2021 年 12 月 31 日资产负债表项目调整如下：

报表项目	变更前		变更后	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
固定资产	44,186,626,984.37		44,259,970,211.93	
未分配利润	513,860,313.60		563,525,276.85	
少数股东权益	3,823,868,224.02		3,847,546,488.33	

本集团对 2021 年 6 月 30 日利润表项目调整如下：

报表项目	变更前		变更后	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
营业收入	6,303,427,717.71		6,371,743,788.03	
营业成本	4,475,545,037.73		4,476,817,269.31	
营业利润	982,784,406.52		1,049,828,245.26	
利润总额	1,008,679,699.12		1,075,723,537.86	
净利润	896,849,775.65		963,893,614.39	
归属于母公司所有者的净利润	703,612,111.23		746,754,659.21	
少数股东损益	193,237,664.42		217,138,955.18	

## (2) 重要会计估计变更

## 45、其他

## 四、税项

### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按 6%、9%、13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5% 计缴。	7%、5%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%

### 2、税收优惠

(1) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第(二)项、《企业所得税法实施条例》第八十七条及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会发布的《公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008)》财税(2008)116 号文之规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营

的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本集团各新能源发电企业的发电所得本年享受以下优惠政策：

纳税主体	优惠政策
寿光景世乾太阳能有限公司	减半
长岭中电投第一风力发电有限公司	减半
长岭中电投第二风力发电有限公司	减半
长岭县世景新能源有限公司	减半
寿光吉电景华新能源有限公司	减半
松原市上元新能源有限公司	减半
潍坊旭日新能源科技有限公司	减半
前郭县富邦能源科技服务有限公司	减半
前郭县成瑞风能有限公司查干花哈尔金 15MW 光伏项目	免税
大庆市合庆新能源科技有限公司	减半
汪清县振发投资有限公司	减半
西藏沛德能源科技有限公司	免税
江西中电投新能源发电有限公司江洲风电场	减半
庐山市吉电新能源发电有限公司	减半
昌乐鸿光新能源科技有限公司	减半
昌乐兴鸿新能源科技有限公司	减半
青州市鸿辉新能源科技有限公司	减半
南昌市中阳新能源有限公司	减半
临沂诺欧博新能源有限公司	减半
寿光鸿海电力有限公司一期项目	减半
寿光鸿海电力有限公司二期项目	免税
江西中电投新能源发电有限公司新洲风电项目	免税
龙州沃合新能源科技有限公司	免税
寿光恒远新能源有限公司	免税
兴国吉电新能源发电有限公司	免税
哈密远成电力投资有限公司	减半
哈密远鑫风电有限公司	减半
陕西定边清洁能源发电有限公司二期关村光伏电站项目	减半
陕西定边清洁能源发电有限公司四期关村光伏电站项目	减半
青海聚鸿新能源有限公司	减半

纳税主体	优惠政策
陕西定边光能发电有限公司	减半
定边黄河太阳能发电有限公司	减半
乌兰吉电新能源有限公司	免税
和田赛维光伏科技有限公司	减半
霍城华光发电有限责任公司	减半
徐闻县昊能光伏发电有限公司	减半
都兰大雪山风电有限责任公司	减半
延长群鑫工贸有限公司	免税
延安吉电新能源有限公司	免税
安徽吉电新能源有限公司鑫昊项目	减半
安阳市朝辉新能源有限公司	减半
合肥中辉能源科技有限公司	减半
淮南市潘阳光伏发电有限公司	减半
黄山吉电新能源有限公司	减半
辉县市吉电新能源有限公司	减半
吉电（滁州）章广风力发电有限公司 49.5 兆瓦风电项目二期	减半
来安县吉电新能源有限公司	减半
邳州首控光伏科技发展有限公司	减半
仁化县金泽新能源发电有限公司	减半
上海吉电吉能新能源有限公司	减半
万年县上城新能源发电有限公司	减半
新沂苏新新能源有限公司	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目一期	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目二期	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目三期	免税
云南丰晟电力有限公司	减半
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	减半
长丰吉电新能源有限公司	减半
桐城桐阳新能源发电有限公司	免税
池州市欣阳新能源发电有限公司	免税
青阳县菖阳新能源发电有限公司	免税
青阳县新工新能源发电有限公司	免税

纳税主体	优惠政策
青阳县新阳新能源发电有限公司	免税
榆社县华光发电有限责任公司	免税
榆社县华晟发电有限责任公司	免税
崇仁县相阳新能源有限公司	免税
鄱阳县兴阳新能源有限公司	免税
莱州市盛阳新能源有限公司	免税
贵溪市仲阳新能源发电有限公司	免税
林州市吉电新能源有限公司	免税
宿松吉电新能源有限公司	免税
宿松岭阳新能源有限责任公司	免税
和县吉风风力发电有限公司	免税
天门谢家湾风电有限责任公司	免税
天津市阳东新能源发电科技有限公司	减半
吉电定州新能源科技有限公司一期 20 兆瓦光伏项目	减半
吉电定州新能源科技有限公司二期 20 兆瓦光伏项目	减半
北京吉能新能源科技有限公司	减半
天津市阳鸿光伏发电有限公司	减半
张北禾润能源有限公司	免税
康保恩发光伏发电有限公司	减半
张北能环新能源有限公司	减半
大安吉电新能源有限公司	免税
镇赉吉电新能源有限公司	免税
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	免税
石河子市炳阳光伏发电有限公司	免税
石河子市惠雯光伏发电有限公司	免税
石河子市佳雯光伏发电有限公司	免税
石河子市晶皓光伏发电有限公司	免税
石河子市晶尚汇能发电有限公司	免税
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	免税
洮南杭泰太阳能发电有限公司	免税
仁化县金裕新能源发电有限公司	减半

(2) 本集团下属子公司甘肃瓜州协合风力发电有限公司、青海中电投吉电新能源有限公司、青海聚鸿新能源有限公司、哈密远鑫风电有限公司、哈密远成电力投资有限公司、甘肃中电投吉能新能源有限公司、张掖吉电新能源有限公司、都兰大雪山风电有限责任公司、乌兰吉电新能源有限公司、延安吉电新能源有限公司、察布查尔华光发电有限责任公司、和田赛维光伏科技有限公司、霍城华光发电有限责任公司、陕西定边清洁能源发电有限公司、陕西定边光能发电有限公司、定边黄河太阳能发电有限公司、延长群鑫工贸有限公司、云南丰晟电力有限公司、西藏沛德能源科技有限公司、汪清县振发投资有限公司、龙州沃合新能源科技有限公司、石河子市嘉尚汇能发电有限公司、石河子市炳阳光伏发电有限公司、石河子市惠雯光伏发电有限公司、石河子市佳雯光伏发电有限公司、石河子市晶皓光伏发电有限公司、石河子市晶尚汇能发电有限公司、石河子市坤鸣光伏发电有限公司、海南州华清新能源有限责任公司享受《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）的西部大开发企业所得税优惠政策，执行 15% 的所得税优惠税率。

(3) 本集团下属风电发电企业依据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号），自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。

(4) 本集团所属智慧能源企业综合利用资源产生的收入，根据《财政部国家税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]47 号），在计算应纳税所得额时，减按 90% 计入当年收入总额。

(5) 本集团下属子公司江西中电投新能源发电有限公司于 2020 年 12 月 2 日认定为高新技术企业，证书编号 GR202036002085，有效期三年，依据《企业所得税法》及其实施条例等享受 2020-2022 年度应纳税所得额按 15% 的税率缴纳企业所得税。本集团下属子公司前郭富汇风能有限公司、前郭成瑞风能有限公司于 2021 年 9 月 28 日认定为高新技术企业，证书编号 GR202122000121、GR202122000024，有效期三年，依据《企业所得税法》及其实施条例等享受 2021-2023 年度应纳税所得额按 15% 的税率缴纳企业所得税。

### 3、其他

## 五、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,379,181,715.34	876,808,874.83
其他货币资金	86,741,237.07	55,026,279.87
合计	2,465,922,952.41	931,835,154.70
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	86,741,237.07	55,026,279.87

其他说明：

2022 年 6 月 30 日，本集团使用权受到限制的货币资金为人民币 86,741,237.07 元（上年末：人民币 55,026,279.87 元），其中：43,100,000.00 元为保函保证金，43,441,237.07 元为临时用地复垦工程保证金，200,000.00 元为履约保证金。



## 2、交易性金融资产

## 3、衍生金融资产

## 4、应收票据

## (1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	118,081,531.91	70,968,910.70
合计	118,081,531.91	70,968,910.70

## (2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	176,698,388.69	
合计	176,698,388.69	

## 5、应收账款

## (1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	11,758,195.70	0.13%	11,758,195.70	100.00%		11,758,195.70	0.14%	11,758,195.70	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,847,041,073.68	99.87%	37,956,590.06	0.43%	8,809,084,483.62	8,381,248,130.29	99.86%	27,132,246.60	0.32%	8,354,115,883.69
其中：										
账龄组合	1,533,489,124.20	17.31%	37,956,590.06	2.48%	1,495,532,534.14	990,913,810.07	11.81%	27,132,246.60	2.74%	963,781,563.47
低风险组合	7,313,551,949.48	82.56%			7,313,551,949.48	7,390,334,320.22	88.05%			7,390,334,320.22
合计	8,858,799,269.38	100.00%	49,714,785.76		8,809,084,483.62	8,393,006,325.99	100.00%	38,890,442.30		8,354,115,883.69

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	预计无法收回
合计	11,758,195.70	11,758,195.70		

按账龄组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)	1,509,907,496.50	30,198,149.93	2.00%
1—2 年 (含 2 年)	16,843,004.20	1,684,300.42	10.00%
2—3 年 (含 3 年)	749,757.23	149,951.44	20.00%
3—4 年 (含 4 年)	129,356.00	64,678.00	50.00%
4—5 年 (含 5 年)			
5 年以上	5,859,510.27	5,859,510.27	100.00%
合计	1,533,489,124.20	37,956,590.06	

按低风险组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	7,313,551,949.48		0.00%

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	5,496,029,450.56
1 至 2 年	1,779,167,266.08
2 至 3 年	931,428,698.35
3 年以上	652,173,854.39
3 至 4 年	409,359,631.03
4 至 5 年	202,131,122.78
5 年以上	40,683,100.58
合计	8,858,799,269.38

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位: 元

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	
应收账款	38,890,442.30	10,824,343.46				49,714,785.76
合计	38,890,442.30	10,824,343.46				49,714,785.76

## (3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	1,642,134,542.74	18.54%	11,758,195.70
白山热电有限责任公司	696,371,626.05	7.86%	13,951,768.66
国网江西省电力有限公司	677,231,054.32	7.64%	
通化热电有限责任公司	674,468,240.93	7.61%	13,794,782.21
国网冀北电力有限公司	525,436,447.58	5.93%	
合计	4,215,641,911.62	47.58%	

## 6、应收款项融资

## 7、预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	354,346,891.15	97.59%	939,279,081.57	99.62%
1至2年	7,203,779.39	1.98%	2,836,244.48	0.30%
2至3年	938,175.87	0.26%	96,212.86	0.01%
3年以上	625,292.27	0.17%	623,401.28	0.07%
合计	363,114,138.68		942,834,940.19	

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例(%)
吉林省升华农业发展有限公司	115,000,000.00	31.67
通辽铁盛商贸(集团)有限公司	65,518,028.44	18.04
电能易购(北京)科技有限公司	28,188,148.51	7.76
阜新白音华煤炭销售有限公司	13,075,828.55	3.60
中国煤炭工业进出口集团黑龙江有限公司	12,167,069.36	3.35
合计	233,949,074.86	64.42

## 8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		

应收股利		
其他应收款	270,720,113.76	266,803,193.64
合计	270,720,113.76	266,803,193.64

## (1) 应收利息

## (2) 应收股利

## (3) 其他应收款

## 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	127,783,540.24	164,000,233.97
备用金	1,271,671.00	
往来款	185,334,062.95	146,185,902.40
其他	3,865,065.29	3,774,525.49
合计	318,254,339.48	313,960,661.86

## 2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2022 年 1 月 1 日余额		7,881,525.00	39,275,943.22	47,157,468.22
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		376,757.50		376,757.50
2022 年 6 月 30 日余额		8,258,282.50	39,275,943.22	47,534,225.72

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	41,675,849.90
1 至 2 年	201,296,088.01
2 至 3 年	23,396,611.48
3 年以上	51,885,790.09
3 至 4 年	2,597,713.72
4 至 5 年	2,784,306.19
5 年以上	46,503,770.18
合计	318,254,339.48

## 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

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	
其他应收款	47,157,468.22	376,757.50				47,534,225.72
合计	47,157,468.22	376,757.50				47,534,225.72

#### 4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
白城东升城市基础设施建设有限公司	保证金	70,000,000.00	1年以内	21.99%	
花旗银行	往来款	33,156,189.32	5年以上	10.42%	33,156,189.32
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程公司	往来款	18,354,400.00	1年以内	5.77%	
白城市能源投资开发有限公司	保证金、往来款	14,708,386.08	4年以内	4.62%	
吉林省法母德现代农业有限公司	保证金	5,000,000.00	2-3年	1.57%	
合计		141,218,975.40		44.37%	33,156,189.32

#### 5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
长丰吉电新能源有限公司	广银场站停电期间电量补贴	2,502,610.00	1年以内	预计2022年12月31日前全部收回，停电期间电量补偿确认函

其他说明：

长丰吉电电量补偿款是按照地方政府要求搬迁升压站，由于升压站搬迁停电期间给予的电量补偿款。根据与政府签订的拆迁补偿协议约定，对于升压站搬迁期间停电的电量损失，依据长丰吉电项目前三个自然年度同期上网电量平均值和未拆迁容量占拆迁前总容量比例确定相应损失，由政府给予相应的补偿。

## 9、存货

### (1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	312,689,323.22	6,666,008.32	306,023,314.90	411,619,757.79	6,666,008.32	404,953,749.47
库存商品	8,968,492.48		8,968,492.48	6,222,614.11		6,222,614.11
合计	321,657,815.70	6,666,008.32	314,991,807.38	417,842,371.90	6,666,008.32	411,176,363.58

## (2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	6,666,008.32					6,666,008.32
合计	6,666,008.32					6,666,008.32

## 10、合同资产

## 11、持有待售资产

## 12、一年内到期的非流动资产

## 13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	2,122,157.12	4,749,166.60
待抵扣进项税	903,372,061.93	941,436,664.80
预缴其他税费	2,869,728.40	2,254,403.00
其他	24,876,563.23	17,154,428.43
合计	933,240,510.68	965,594,662.83

## 14、债权投资

## 15、其他债权投资

## 16、长期应收款

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款提供 劳务	7,000,000.00	7,000,000.00		7,000,000.00	7,000,000.00		
法母德光伏建 设项目工程款	144,322,138. 28		144,322,138. 28	141,748,890.7 2		141,748,890. 72	
合计	151,322,138. 28	7,000,000.00	144,322,138. 28	148,748,890.7 2	7,000,000.00	141,748,890. 72	

坏账准备减值情况

单位：元

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)	
2022 年 1 月 1 日余额		7,000,000.00		7,000,000.00

2022 年 1 月 1 日余额在 本期			
2022 年 6 月 30 日余额		7,000,000.00	7,000,000.00

## 17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
二、联营企业												
长春绿动氢能科技有限公司		214,140,000.00									214,140,000.00	
通化恒泰热力有限公司												
沈阳远达环保工程有限公司	12,512,546.25			242,907.76							12,755,454.01	
氢动力(北京)科技服务有限公司	20,000,000.00										20,000,000.00	
投绿色氢能一期(海南)私募基金合伙企业(有限合伙)		1,000,000.00									1,000,000.00	
广西国电投海外能源投资有限公司	468,399,653.51			52,331,938.58							520,731,592.09	
安庆高新吉电能源有限公司	14,543,048.30										14,543,048.30	
国家电投集团当雄能源有限公司	11,295,048.73			1,343,091.85							12,638,140.58	
吉电能谷(白城)储能投资有限公司	20,000,000.00										20,000,000.00	
吉电未来智维能源科技(吉林)有限	14,337,876.62			1,894,784.00							16,232,660.62	

公司											
四川新鸿川新能源科技有限公司	1,572,480.00	1,572,480.00		6,828.16						3,151,788.16	
吉电憧憬(吉林)新能源发展有限公司	6,629,794.88									6,629,794.88	
吉林省吉电能源服务有限公司	632,625.29									632,625.29	
吉林省吉电国际贸易有限公司	8,577,424.39	4,384,161.91		907,851.36		4,384,161.91				9,485,275.75	
吉度(苏州)智慧能源有限公司	54,091,362.42									54,091,362.42	
中吉慧能(深圳)投资有限公司	1,506,743.33									1,506,743.33	
潍坊捷凯能源管理有限公司		650,000.00								650,000.00	
小计	634,098,603.72	221,746,641.91		56,727,401.71		4,384,161.91				908,188,485.43	
合计	634,098,603.72	221,746,641.91		56,727,401.71		4,384,161.91				908,188,485.43	

## 18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
吉林省电力科学研究所有限公司股权	6,510,000.00	6,510,000.00
吉林电力交易中心有限公司股权	9,525,471.70	9,525,471.70
吉林敦化抽水蓄能有限公司股权	192,411,759.01	192,411,759.01
合计	208,447,230.71	208,447,230.71

单位：元

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
吉林省电力科学研究所有限公司股权		1,692,600.00			非交易性股权	
吉林电力交易中心有限公司股权					非交易性股权	



吉林敦化抽水蓄能有限公司股权					非交易性股权	
----------------	--	--	--	--	--------	--

## 19、其他非流动金融资产

## 20、投资性房地产

## 21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	50,281,985,419.32	44,259,970,211.93
固定资产清理		
合计	50,281,985,419.32	44,259,970,211.93

## (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋、建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	7,336,997,911.52	54,645,312,469.00	106,448,570.78	322,710,147.31	62,411,469,098.61
2. 本期增加金额	32,939,870.93	7,548,047,769.67	4,615,197.65	531,385.77	7,586,134,224.02
(1) 购置		6,333,242.20	4,615,197.65	531,385.77	11,479,825.62
(2) 在建工程转入	32,939,870.93	7,541,714,527.47			7,574,654,398.40
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额			1,595,990.16		1,595,990.16
(1) 处置或报废			1,595,990.16		1,595,990.16
4. 期末余额	7,369,937,782.45	62,193,360,238.67	109,467,778.27	323,241,533.08	69,996,007,332.47
二、累计折旧					
1. 期初余额	3,085,773,716.63	14,887,725,263.36	59,259,072.46	96,352,999.38	18,129,111,051.83
2. 本期增加金额	137,735,267.67	1,417,180,796.16	4,947,207.69	3,568,204.21	1,563,431,475.73
(1) 计提	137,735,267.67	1,417,180,796.16	4,743,613.03	3,568,204.21	1,563,227,881.07
3. 本期减少金额			908,449.26		908,449.26
(1) 处置或报废			908,449.26		908,449.26
4. 期末余额	3,223,508,984.30	16,304,906,059.52	63,297,830.89	99,921,203.59	19,691,634,078.30
三、减值准备					
1. 期初余额	2,182,303.32	20,205,531.53			22,387,834.85
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	2,182,303.32	20,205,531.53			22,387,834.85
四、账面价值					

项目	房屋、建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
1. 期末账面价值	4,144,246,494.83	45,868,248,647.62	46,169,947.38	223,320,329.49	50,281,985,419.32
2. 期初账面价值	4,249,041,891.57	39,737,381,674.11	47,189,498.32	226,357,147.93	44,259,970,211.93

## (2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
仁化金裕升压站房产证	3,350,168.64	正在办理
和县吉风升压站房产证	23,011,077.11	正在办理
池州中安绿能升压站房产证	18,453,660.17	正在办理

## (3) 固定资产清理

## 22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,806,196,710.21	5,787,606,052.16
工程物资	69,553,037.87	119,002,678.12
合计	2,875,749,748.08	5,906,608,730.28

## (1) 在建工程情况

单位：元

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
讷河市威天新能源 124.7MW 光伏项目	443,935,154.34		443,935,154.34	97,671,374.02		97,671,374.02
通榆更生东 49.5MW 风电项目	258,250,163.53		258,250,163.53	234,914,629.99		234,914,629.99
抚州东乡 100MW 光伏项目	214,118,336.44		214,118,336.44	180,962,732.93		180,962,732.93
广西田东 100MW 光伏项目	191,868,839.93		191,868,839.93	204,297,214.61		204,297,214.61
湖南益阳先锋湖 50MWp 渔光互补项目	164,924,484.45		164,924,484.45	162,039,648.00		162,039,648.00
张北 300MW 风电项目				559,853,840.74		559,853,840.74
寿光兴鸿 200MW 光伏项目	1,193,608.16		1,193,608.16	639,685,486.73		639,685,486.73
镇赉架其 100MW 风电项目				293,157,117.37		293,157,117.37
阜新天阜 100MW 光伏项目				375,056,506.05		375,056,506.05
其他项目	1,536,351,167.11	4,445,043.75	1,531,906,123.36	3,044,412,545.47	4,445,043.75	3,039,967,501.72
合计	2,810,641,753.96	4,445,043.75	2,806,196,710.21	5,792,051,095.91	4,445,043.75	5,787,606,052.16

## (2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
讷河市威天新能源 124.7MW 光伏项目	595,580,400.00	97,671,374.02	346,263,780.32			443,935,154.34	75.00%	74.54%	7,350,541.95	5,161,648.85	3.89%	其他
通榆更生东 49.5MW 风电项目	323,239,200.00	234,914,629.99	23,335,533.54			258,250,163.53	84.00%	84.00%	8,905,774.97	4,076,827.72	4.00%	其他
抚州东乡 100MW 光伏项目	447,300,600.00	180,962,732.93	33,155,603.51			214,118,336.44	48.00%	47.86%	3,889,215.54	2,755,292.73	3.81%	其他
广西田东 100MW 光伏项目	577,100,000.00	204,297,214.61	232,596,226.99			436,893,441.60	76.00%	76.00%	5,866,293.37	4,098,392.37	3.70%	其他
湖南益阳先锋湖 50MWp 渔光互补项目	231,256,800.00	162,039,648.00	2,884,835.85			164,924,484.45	71.00%	71.31%	2,860,521.00	1,806,927.14	4.08%	其他
张北 300MW 风电项目	2,265,000,000.00	559,853,840.74	529,455,807.34	1,089,309,648.08		0.00	91.00%	100.00%	73,210,707.64	7,975,971.55	4.00%	其他
寿光兴鸿 200MW 光伏项目	1,081,770,585.88	639,685,486.73	322,130,503.07	960,622,381.64		1,193,608.16	89.00%	99.88%	9,883,658.43	1,186,348.58	3.50%	其他
镇赉架其 100MW 风电项目	756,777,600.00	293,157,117.37	271,865,635.22	565,022,752.59		0.00	77.00%	100.00%	3,697,788.99	2,119,321.46	4.94%	其他
阜新天阜 100MW 光伏项目	471,315,100.00	375,056,506.05	35,658,431.98	410,714,938.03		0.00	87.00%	100.00%	12,172,793.58	1,413,606.05	3.89%	其他
合计	6,749,340,285.88	2,747,638,550.44	1,797,346,357.82	3,025,669,720.34	0.00	1,519,315,188.52			127,837,295.47	30,594,336.45		

## (3) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	58,275,866.97	16,339,492.55	41,936,374.42	60,308,224.49	16,339,492.55	43,968,731.94
专用设备	27,616,663.45		27,616,663.45	75,033,946.18		75,033,946.18
合计	85,892,530.42	16,339,492.55	69,553,037.87	135,342,170.67	16,339,492.55	119,002,678.12

## 23、生产性生物资产

## 24、油气资产

## 25、使用权资产

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,147,410,853.35	35,755,319.12	531,371.78	81,932,997.88	1,265,630,542.13
2. 本期增加金额	20,330,996.39	3,711,466.97			24,042,463.36
(1) 租入	20,330,996.39	3,711,466.97			24,042,463.36
3. 本期减少金额	38,834,950.44				38,834,950.44
(1) 合同变更	38,834,950.44				38,834,950.44
4. 期末余额	1,128,906,899.30	39,466,786.09	531,371.78	81,932,997.88	1,250,838,055.05
二、累计折旧					
1. 期初余额	50,866,566.01	2,985,106.35	66,421.47	3,884,289.25	57,802,383.08
2. 本期增加金额	32,817,419.54	3,655,232.76	35,425.02		36,508,077.32
(1) 计提	32,817,419.54	3,655,232.76	35,425.02		36,508,077.32
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	83,683,985.55	6,640,339.11	101,846.49	3,884,289.25	94,310,460.40
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,045,222,913.75	32,826,446.98	429,525.29	78,048,708.63	1,156,527,594.65
2. 期初账面价值	1,096,544,287.34	32,770,212.77	464,950.31	78,048,708.63	1,207,828,159.05

## 26、无形资产

## (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	软件	特许使用权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	626,810,706.09	2,778,455.77	4,598,152.59	4,235.24	70,533,566.88	343,567,259.34	2,842,889.12	1,051,135,265.03
2. 本期增	26,983,834.98		3,727,040.15		106,194.70		23,580.67	30,840,650.50

加金额								
(1) 购置	26,983,834.98				106,194.70		23,580.67	27,113,610.35
(2) 内部研发			3,727,040.15					3,727,040.15
(3) 企业合并增加								
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	653,794,541.07	2,778,455.77	8,325,192.74	4,235.24	70,639,761.58	343,567,259.34	2,866,469.79	1,081,975,915.53
二、累计摊销								
1. 期初余额	144,916,731.37	801,191.11	38,317.94	317.60	42,660,632.14	40,337,170.76	251,952.21	229,006,313.13
2. 本期增加金额	18,603,654.30	115,598.94	323,083.65	211.74	3,352,757.84	5,706,670.20	678,654.07	28,780,630.74
(1) 计提	18,603,654.30	115,598.94	323,083.65	211.74	3,352,757.84	5,706,670.20	678,654.07	28,780,630.74
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	163,520,385.67	916,790.05	361,401.59	529.34	46,013,389.98	46,043,840.96	930,606.28	257,786,943.87
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	490,274,155.40	1,861,665.72	7,963,791.15	3,705.90	24,626,371.60	297,523,418.38	1,935,863.51	824,188,971.66
2. 期初账面价值	481,893,974.72	1,977,264.66	4,559,834.65	3,917.64	27,872,934.74	303,230,088.58	2,590,936.91	822,128,951.90

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

大安吉电升压站土地使用权	544,170.00	正在办理
松花江热电背压机组土地使用权	30,361,041.67	正在办理

## 27、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
无人机智能巡检科技项目	603,773.58					603,773.58
智能供热项目	397,352.30			397,352.30		
废水技术开发与工艺优化项目	2,393,947.77					2,393,947.77
风机叶片振动项目	528,301.88					528,301.88
光伏清洗车自适应液压可 控制系统改造项目	433,018.87					433,018.87
腾讯云计算	9,514,622.64	3,834,905.67				13,349,528.31
综合能源在线预警与诊断 项目	4,199,301.88					4,199,301.88
基于柔性直流的智能微网 系统研究与应用	4,186,087.29					4,186,087.29
发电厂智慧运行系统	3,329,687.85			3,329,687.85		
基于多模型相关系数分析 功率预测系统	2,616,902.65	793,719.56			793,719.56	2,616,902.65
火电机组经济调度模型	2,452,830.19					2,452,830.19
基于木桶效应的光伏功率 优化器的研究	632,075.47					632,075.47
2021 年长春热电分公司综 合智能仓储管理平台及 ERP 物资移动审批项目	566,037.74					566,037.74
基于 PID 效应的抗 PID 系 统联合研发（合作）	87,547.17					87,547.17
基于运行工况的风机齿轮 箱润滑油使役行为与失效 预警研究		490,915.00			462,915.00	28,000.00
技改及其他项目	543,847.05	8,067,066.41			7,930,816.62	680,096.84
合计	32,485,334.33	13,186,606.64		3,727,040.15	9,187,451.18	32,757,449.64

## 28、商誉

### (1) 商誉账面原值

单位：元

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

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
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06			170,223,918.06
镇赉华兴风力发电有限公司	143,540.00			143,540.00
长春浙泰太阳能发电有限公司	4,478,112.28			4,478,112.28
合计	174,845,570.34			174,845,570.34

## (2) 商誉减值准备

单位：元

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
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	120,453,851.38			120,453,851.38
合计	120,453,851.38			120,453,851.38

## 29、长期待摊费用

单位：元

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
土地、房屋租赁费	181,316.57		157,700.02		23,616.55
植被恢复费	9,289,094.91		309,637.08		8,979,457.83
融资租赁手续费	530,105.12		242,295.53		287,809.59
房屋装修费用	1,548,436.58		13,390.26		1,535,046.32
农业设施费	1,607,400.00		42,300.00		1,565,100.00
扶贫款		12,014,717.27	7,889,987.09		4,124,730.18
合计	13,156,353.18	12,014,717.27	8,655,309.98		16,515,760.47

## 30、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

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	69,955,598.84	15,322,701.51	58,754,497.88	12,933,002.85
非同一控制下企业合并资产评估减值	245,216,910.51	61,304,227.63	247,197,080.68	61,806,131.63
合计	315,172,509.35	76,626,929.14	305,951,578.56	74,739,134.48

## (2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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
非同一控制企业合并	645,999,291.09	161,499,822.77	668,831,507.52	167,207,876.88

资产评估增值				
合计	645,999,291.09	161,499,822.77	668,831,507.52	167,207,876.88

## (3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	204,585,643.49	204,585,643.49
可抵扣亏损	3,238,363,395.53	3,252,740,594.67
合计	3,442,949,039.02	3,457,326,238.16

## (4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年	380,389,597.04	380,389,597.04	
2023 年	521,786,495.29	531,955,790.68	
2024 年	976,953,974.25	1,154,942,623.79	
2025 年	485,522,689.02	503,677,932.12	
2026 年	814,991,389.48	681,774,651.04	
2027 年	58,719,250.45		
合计	3,238,363,395.53	3,252,740,594.67	

## 31、其他非流动资产

单位：元

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	898,777,059.24		898,777,059.24	1,435,924,500.63		1,435,924,500.63
预付工程款	587,675,008.23		587,675,008.23	90,442,510.64		90,442,510.64
合计	1,486,452,067.47		1,486,452,067.47	1,526,367,011.27		1,526,367,011.27

## 32、短期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	9,394,138,293.80	10,537,718,061.38
合计	9,394,138,293.80	10,537,718,061.38



## 33、交易性金融负债

## 34、衍生金融负债

## 35、应付票据

## 36、应付账款

## (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
燃料款	172,887,454.22	117,417,651.45
材料款	98,838,570.61	149,403,912.03
修理费	38,869,674.69	57,672,186.63
工程物资、设备款	1,238,556,441.92	843,254,209.00
应付工程款	2,273,476,050.28	1,769,271,920.56
其他	244,180,418.17	192,582,543.91
合计	4,066,808,609.89	3,129,602,423.58

## (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
哈电风能有限公司	85,476,337.85	未达到结算条件
陕西长岭光伏电气有限公司	85,460,474.18	未达到结算条件
浙江正泰新能源开发有限公司	40,980,738.36	未达到结算条件
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	60,334,483.38	未达到结算条件
明阳智慧能源集团股份公司	31,167,571.20	未达到结算条件
阳光电源股份有限公司	16,826,340.83	未达到结算条件
四川省维波建设安装工程有限公司	15,748,940.28	未达到结算条件
甘肃中电科耀新能源装备有限公司	10,208,000.00	未达到结算条件
山东电力建设第三工程有限公司	10,253,764.68	未达到结算条件
合计	356,456,650.76	

## 37、预收款项

## 38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收售热款	15,355,390.74	353,126,992.73
服务款	8,803,313.31	8,507,850.39
预收煤款	118,103,008.85	
其他	240,143.81	91,666.66
合计	142,501,856.71	361,726,509.78

## 39、应付职工薪酬

## (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	20,063,979.82	401,201,064.03	363,235,953.71	58,029,090.14
二、离职后福利-设定提存计划	104,050.18	80,793,011.61	80,691,482.43	205,579.36
合计	20,168,030.00	481,994,075.64	443,927,436.14	58,234,669.50

## (2) 短期薪酬列示

单位：元

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	16,000,000.00	280,807,155.85	243,629,823.17	53,177,332.68
2、职工福利费		19,457,259.02	19,457,259.02	
3、社会保险费	1,117,602.83	46,591,353.47	45,411,612.40	2,297,343.90
其中：医疗保险费	1,006,628.97	43,591,869.95	42,446,670.73	2,151,828.19
工伤保险费	84,388.15	2,361,140.86	2,357,179.81	88,349.20
生育保险费	26,585.71	638,342.66	607,761.86	57,166.51
4、住房公积金		45,119,799.73	45,065,631.73	54,168.00
5、工会经费和职工教育经费	2,946,376.99	7,189,446.41	7,635,577.84	2,500,245.56
8、其他人工成本		2,036,049.55	2,036,049.55	
合计	20,063,979.82	401,201,064.03	363,235,953.71	58,029,090.14

## (3) 设定提存计划列示

单位：元

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		60,971,052.20	60,891,133.39	79,918.81
2、失业保险费	104,050.18	2,547,736.68	2,549,885.58	101,901.28
3、企业年金缴费		17,274,222.73	17,250,463.46	23,759.27
合计	104,050.18	80,793,011.61	80,691,482.43	205,579.36

## 40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	96,000,777.52	53,819,073.08
企业所得税	92,029,562.12	65,773,211.11
个人所得税	463,355.85	23,663,200.23
城市维护建设税	1,109,380.75	1,305,523.13
房产税	100,867.48	3,566,784.26
土地使用税	4,398,715.23	6,339,738.42

印花税	749,181.33	3,319,746.38
教育费附加	895,897.28	1,087,536.48
环境保护税	336,243.56	1,430,446.24
政策性税费	1,593,170.92	1,898,105.63
车船使用税		1,413.10
合计	197,677,152.04	162,204,778.06

#### 41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	120,657,312.23	137,678,575.79
其他应付款	1,033,775,368.83	802,735,208.91
合计	1,154,432,681.06	940,413,784.70

##### (1) 应付利息

##### (2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	12,859,133.39	12,868,065.34
应付子公司少数股东股利	107,798,178.84	124,810,510.45
合计	120,657,312.23	137,678,575.79

##### (3) 其他应付款

##### 1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
个人往来款	315,034.92	1,301,545.42
社保代扣代缴款	17,746,965.44	26,829,324.70
工程质保金	48,365,545.87	27,945,126.75
其他保证金	12,775,297.45	12,277,076.26
往来款	947,198,677.43	726,488,337.92
保险赔款	1,249,692.78	854,148.25
工会经费	87,537.64	281,619.72
党团经费	5,932,319.15	6,266,314.96
其他暂收款项	104,298.15	491,714.93
合计	1,033,775,368.83	802,735,208.91

## 2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
阳光电源股份有限公司	9,278,512.70	项目尚未结算
中国水利水电第四工程局有限公司	2,000,000.00	项目尚未结算
合计	11,278,512.70	

## 42、持有待售负债

## 43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,795,548,501.60	2,890,725,717.83
一年内到期的长期应付款	196,711,209.56	294,588,189.26
一年内到期的租赁负债	22,617,426.03	27,208,713.40
合计	2,014,877,137.19	3,212,522,620.49

## 44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		3,026,148,904.10
待转销项税	596,223.68	32,235,355.21
合计	596,223.68	3,058,384,259.31

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
第三期超短期融资券	1,100,000,000.00	2021年8月12日	260天	1,100,000,000.00	1,113,597,808.22		11,476,164.38		1,125,073,972.60	0.00
第四期超短期融资券	400,000,000.00	2021年8月23日	150天	400,000,000.00	404,088,767.12		629,041.10		404,717,808.22	0.00
第五期超短期融资券	200,000,000.00	2021年9月13日	180天	200,000,000.00	201,732,054.79		1,128,219.18		202,860,273.97	0.00
第六期超短期融资券	400,000,000.00	2021年9月17日	180天	400,000,000.00	403,154,520.55		2,467,397.26		405,621,917.81	0.00
第七期超短期融资券	600,000,000.00	2021年10月26日	125天	600,000,000.00	603,146,301.37		2,812,602.74		605,958,904.11	0.00
第八期超短期融资券	300,000,000.00	2021年12月10日	40天	300,000,000.00	300,429,452.05		474,657.54		300,904,109.59	0.00
合计				3,000,000,000.00	3,026,148,904.10		18,988,082.20		3,045,136,986.30	0.00

## 45、长期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	13,264,864,988.38	15,537,788,939.67
抵押借款	1,088,986,829.09	1,115,868,837.26
信用借款	20,174,182,992.41	12,547,407,586.82
减：一年内到期的长期借款	-1,795,548,501.60	-2,890,725,717.83
合计	32,732,486,308.28	26,310,339,645.92

其他说明：

截至 2022 年 6 月 30 日，抵押借款利率区间 3.7%-4.2%，信用借款利率区间 2.8%-4.9%，质押借款利率区间 3.4%-4.45%。

## 46、应付债券

## (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付债券	1,006,198,631.02	
合计	1,006,198,631.02	

## (2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	1,000,000,000.00	2022 年 3 月 17 日	5 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,931,506.86	-4,732,875.84		1,006,198,631.02
合计		---		1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,931,506.86	-4,732,875.84		1,006,198,631.02

## 47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁土地、房顶	722,145,462.93	719,344,171.86
减：一年内到期的租赁负债（七、43）	-22,617,426.03	-27,208,713.40
合计	699,528,036.90	692,135,458.46

## 48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,209,645,769.56	3,803,400,535.26
专项应付款	1,000,000.00	
合计	4,210,645,769.56	3,803,400,535.26

## (1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付农银金融租赁有限公司融资租赁款	2,079,015,944.64	2,795,725,877.77
应付中电投融和融资租赁有限公司融资租赁款	315,673,236.14	519,985,077.27
应付建信金融租赁有限公司融资租赁款	375,786,781.82	383,025,886.49
应付兴业金融租赁有限责任公司融资租赁款	1,101,027,147.91	316,354,579.79
应付国网国际融资租赁有限公司融资租赁款	337,416,562.20	278,000,000.01
应付浦银金融租赁股份有限公司融资租赁款		252,202,141.27
应付招银金融租赁有限公司融资租赁款	112,663,680.98	88,659,267.82
应付国家电投集团吉林能源投资有限公司节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
应付陕西省延安市延长县人民政府扶贫项目款	26,803,200.00	27,228,450.00
应付余江县国有资产经营有限公司扶贫项目款	22,343,134.21	21,808,818.19
应付浙江正泰新能源开发有限公司融资租赁款		14,991,487.23
应付交银金融租赁有限责任公司融资租赁款	700,000,000.00	
减：未确认融资费用	735,662,708.78	671,282,861.32
减：一年内到期部分	196,711,209.56	294,588,189.26
合计	4,209,645,769.56	3,803,400,535.26

## (2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
安徽省科学技术厅下达的安徽省中央引导地方科技发展资金项目		1,000,000.00		1,000,000.00	
合计		1,000,000.00		1,000,000.00	

其他说明：

马鞍山明太生物科技有限公司在2021年12月份收到安徽省科学技术厅下达的安徽省中央引导地方科技发展项目资金100万元，依据《皖科资秘（2021）442号》关于下达2021年第二批和2022年第一批安徽省中央引导地方科技发展资金项目的通知》，根据安徽省政府的要求此项资金属于政府投入的专用资金，收到时计入专项应付款，对于资金使用形成长期资产的，专项应付款转入资本公积-资本溢价科目。

## 49、长期应付职工薪酬

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工资	8,547,922.80	7,157,753.80
合计	8,547,922.80	7,157,753.80

## 50、预计负债

## 51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	49,982,523.14		2,715,584.70	47,266,938.44	政府补助
管网建设费	18,773,695.60		1,309,238.76	17,464,456.84	收取的供热管网费
合计	68,756,218.74		4,024,823.46	64,731,395.28	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
白城发电公司节能减排专项资金	9,662,000.13			374,149.92			9,287,850.21	与资产相关
白城发电公司智能电网技术与装备专项之火电机组最小技术出力降低与调峰能力提升	6,101.19						6,101.19	与资产相关
白城发电公司超低排放政府补助	3,729,166.58			125,000.04			3,604,166.54	与资产相关
吉林中电投新能源政府补助能源发展专项资金	520,000.00			20,000.00			500,000.00	与资产相关
江西新能源老爷庙项目财政贴息	1,441,881.00					71,502.00	1,370,379.00	与资产相关
松花江热电 2 号炉低氮燃烧器	210,000.00			105,000.00			105,000.00	与资产相关
松花江热电 1-3 号炉脱硫旁路挡板改造	266,670.00			16,666.50			250,003.50	与资产相关
松花江热电 1-3 号炉除尘设备改造	585,000.00			22,500.00			562,500.00	与资产相关
松花江一热 4 号机脱硝设施环保资金	400,000.00			20,000.00			380,000.00	与资产相关
松花江一热 4 号机旁路挡板环保资金	250,000.00			12,500.00			237,500.00	与资产相关
松花江一热 4 号机除尘提效改造	700,000.00			25,000.00			675,000.00	与资产相关
松花江一热 4 号机超低排放改造项目污染减排专项资金	2,050,000.00			75,000.00			1,975,000.00	与资产相关
吉林省吉电能源	1,377,901.24			43,092.24			1,334,809.00	与资产

有限公司电锅炉供热补贴								相关
阜新农光互补扶持奖励	26,920,000.00			673,000.00			26,247,000.00	与资产相关
长春市月星家居公交车充电站建设项目	675,000.00			112,500.00			562,500.00	与资产相关
生物质燃料固相低温、气相高温燃料装置	1,000,000.00					1,000,000.00		与资产相关
人才培养计划基地建设资金	188,803.00			19,674.00			169,129.00	与资产相关

## 52、其他非流动负债

## 53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,790,208,174.00						2,790,208,174.00

## 54、其他权益工具

## 55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	6,017,730,560.46	886,010.44		6,018,616,570.90
其他资本公积	1,036,124,737.72			1,036,124,737.72
合计	7,053,855,298.18	886,010.44		7,054,741,308.62

## 56、库存股

## 57、其他综合收益

## 58、专项储备

## 59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	98,426,246.14			98,426,246.14
合计	98,426,246.14			98,426,246.14

## 60、未分配利润

单位：元



项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	513,860,313.60	63,481,401.70
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	49,664,963.25	
调整后期初未分配利润	563,525,276.85	63,481,401.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	753,545,203.52	746,754,659.21
期末未分配利润	1,317,070,480.37	810,236,060.91

调整期初未分配利润明细：

由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 49,664,963.25 元。

## 61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,604,072,951.43	5,530,335,855.56	6,341,193,625.53	4,469,676,551.56
其他业务	96,855,872.88	39,444,564.23	30,550,162.50	7,140,717.75
合计	7,700,928,824.31	5,569,780,419.79	6,371,743,788.03	4,476,817,269.31

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部		合计
商品类型	7,700,928,824.31		7,700,928,824.31
其中：			
火电产品	2,372,645,816.34		2,372,645,816.34
风电产品	1,490,411,703.19		1,490,411,703.19
光伏产品	1,885,436,064.78		1,885,436,064.78
热力产品	692,375,918.91		692,375,918.91
运维及其他	1,260,059,321.09		1,260,059,321.09
按经营地区分类	7,700,928,824.31		7,700,928,824.31
其中：			
东北地区	5,061,206,182.45		5,061,206,182.45
华东地区	1,198,752,860.88		1,198,752,860.88
西北地区	612,187,253.45		612,187,253.45
华北地区	456,513,395.30		456,513,395.30
华南地区	133,680,314.46		133,680,314.46
华中地区	119,929,645.01		119,929,645.01
西南地区	118,659,172.76		118,659,172.76
合计	7,700,928,824.31		7,700,928,824.31

## 62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	11,247,708.95	11,507,458.62

教育费附加	9,532,527.94	10,257,772.46
房产税	8,402,661.60	8,025,899.15
土地使用税	13,597,375.98	18,690,987.11
车船使用税	38,868.02	42,937.95
印花税	5,942,228.59	5,038,928.57
环境保护税	2,292,328.45	2,616,843.83
水利建设基金	4,050,438.02	3,029,345.35
其他	282,681.60	959,024.50
合计	55,386,819.15	60,169,197.54

### 63、销售费用

### 64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	20,492,211.24	47,629,753.09
保险费	92,056.35	639.62
折旧费	4,247,499.20	3,737,717.08
无形资产摊销	1,078,040.92	901,928.27
业务招待费	329,367.34	838,582.83
差旅费	1,238,150.97	3,024,791.10
办公费	100,698.96	560,721.21
水电费	237,010.47	290,894.97
会议费	260,526.49	219,660.31
租赁费	308,500.00	2,840.00
审计费	299,528.30	386,792.45
律师费	226,415.09	264,150.94
咨询费	6,236,334.43	3,014,066.88
车辆使用费	199,949.14	152,265.11
物业管理费	2,178,333.56	1,981,131.99
董事会费	60,000.00	114,320.97
低值易耗品摊销	44,484.65	30,788.03
党团会费	33,902.38	12,447.68
广告宣传费	237,178.31	329,161.21
取暖费	583,749.41	508,451.69
修理费	242,264.98	
信息化费用	178,571.53	
其他	391,759.11	1,055,785.14
合计	39,296,532.83	65,056,890.57

### 65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,097,333.60	2,389,170.52
折旧费		
委托开发费		
研究服务费	130,754.73	245,283.02
材料费	942,139.00	
其他	17,223.85	18,087.00

合计	9,187,451.18	2,652,540.54
----	--------------	--------------

**66、财务费用**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	960,336,589.39	779,431,442.92
减：利息收入	8,263,954.52	3,902,393.53
汇兑损益		
其他	4,360,495.59	11,438,290.26
合计	956,433,130.46	786,967,339.65

**67、其他收益**

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
即征即退增值税	38,699,663.59	31,008,401.89
地方政府补贴	4,097,575.01	1,977,845.28
稳岗补贴收入	716,871.22	53,956.21
代扣代缴个人所得税手续费	475,542.00	399,048.15
合计	43,989,651.82	33,439,251.53

**68、投资收益**

单位：元

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	56,727,401.71	34,258,556.46
合计	56,727,401.71	34,258,556.46

**69、净敞口套期收益****70、公允价值变动收益****71、信用减值损失**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-376,757.50	10,000.00
应收账款减值损失	-10,824,343.46	128,000.00
合计	-11,201,100.96	138,000.00

**72、资产减值损失****73、资产处置收益**

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额

处置未划分为持有待售的固定资产利得或损失	43,616.76	1,911,886.85
----------------------	-----------	--------------

#### 74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
电量补偿	3,094,699.12		3,094,699.12
违约金收入	1,111,000.00	9,006,000.00	1,111,000.00
罚款净收入	140,931.67		140,931.67
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		15,086,184.73	0.00
其他	44,522.37	1,837,178.41	44,522.37
合计	4,391,153.16	25,929,363.14	4,391,153.16

#### 75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	645,840.72		645,840.72
滞纳金、违约金及罚款	10,304.18	5,213.16	10,304.18
其他	813,641.66	28,857.38	813,641.66
合计	1,469,786.56	34,070.54	1,469,786.56

#### 76、所得税费用

##### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	150,480,548.57	111,829,923.47
递延所得税费用	-7,595,848.76	
合计	142,884,699.81	111,829,923.47

##### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,163,325,406.83
按法定/适用税率计算的所得税费用	290,831,351.71
子公司适用不同税率的影响	-25,320,022.37
调整以前期间所得税的影响	4,620,159.51
非应税收入的影响	-66,308,366.75
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	13,335,308.63
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-17,466,645.40

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	21,060,945.18
其他	-56,807,085.52
所得税费用	142,884,699.81

## 77、其他综合收益

## 78、现金流量表项目

### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	2,265,164.77	1,317,820.47
银行利息	8,263,954.52	3,902,393.53
收违约金、考核款	1,251,931.67	9,792,366.71
收往来款	2,408,686.24	9,638,390.15
收保证金	2,315,020.00	1,801,596.82
保险公司赔款	1,169,743.24	5,904,085.00
职工还备用金	60,579.53	32,500.00
收抵押金	200,000.00	
其他	985,192.48	153,828.40
合计	18,920,272.45	32,542,981.08

### (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	16,841,257.96	16,835,009.63
服务费	17,801,120.93	54,337,372.96
运维费	9,723,486.43	26,969,535.62
运输费	1,378,570.25	2,038,345.64
业务招待费	2,236,536.03	2,257,123.78
修缮费	3,959,367.88	2,584,923.68
消防警卫费	405,070.00	415,000.20
物业费	12,419,254.47	7,077,320.23
卫生费	22,400.00	30,000.00
网络通信费	112,625.09	1,182,901.84
退休人员费用	1,491,302.86	3,045,539.37
诉讼费	614,160.34	455,477.18
水电费	1,167,035.89	1,249,494.59
手续费	1,703,767.62	612,629.64
实验检验费	450,000.00	1,436,927.70
审计费	2,047,000.00	1,773,360.18
评估费	2,700,000.00	2,308,045.01
排污费	34,226.00	1,221,846.67
绿化费	1,400.00	12,600.00
劳动保护费	643,967.91	18,133.08
技术监督服务费	3,272,337.14	3,249,800.00
会议费	300,231.60	77,023.98
广告费	61,890.80	5,930.00
工会经费	4,149,450.09	5,113,597.46

党团经费	589,293.96	1,013,012.53
差旅费	6,862,827.29	8,392,439.71
保证金	18,498,904.65	2,313,673.88
保险费	3,654,660.28	4,029,131.34
办公费	2,440,053.55	1,506,911.21
其他	37,412,342.01	112,559,240.19
合计	152,994,541.03	264,122,347.30

### (3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
非同一控制下合并产生的现金流量净额		1,868,273.77
合计		1,868,273.77

### (4) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收融资租赁款	700,000,000.00	806,500,000.00
合计	700,000,000.00	806,500,000.00

### (5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费	8,350,891.67	977,214.00
融资租赁款	1,048,555,477.18	524,593,982.16
支付土地租赁费	30,562,544.43	5,884,341.00
购买少数股东股权	22,523,005.69	
合计	1,109,991,918.97	531,455,537.16

## 79、现金流量表补充资料

### (1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,020,440,707.02	963,893,614.39
加：资产减值准备	11,201,100.96	-138,000.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,564,790,954.23	1,325,230,819.50
使用权资产折旧	36,508,077.32	20,221,232.88
无形资产摊销	16,443,259.82	23,125,161.03
长期待摊费用摊销	8,102,831.12	13,019,254.88
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）	-43,616.76	1,911,886.85

固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		-139,322.51
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	960,336,589.39	779,431,442.92
投资损失（收益以“－”号填列）	56,727,401.71	-34,258,556.46
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,887,794.65	
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-5,708,054.11	-4,633,301.53
存货的减少（增加以“－”号填列）	96,184,556.20	177,109,983.10
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-114,704,665.80	-979,199,676.48
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	962,855,399.24	-619,988,369.02
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,611,246,745.69	1,665,586,169.55
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	2,379,181,715.34	479,366,914.86
减：现金的期初余额	876,808,874.83	458,962,758.93
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	1,502,372,840.51	20,404,155.93

## （2） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,379,181,715.34	876,808,874.83
可随时用于支付的银行存款	2,379,181,715.34	876,808,874.83
三、期末现金及现金等价物余额	2,379,181,715.34	876,808,874.83

## 80、所有者权益变动表项目注释

### 81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	86,741,237.07	保证金
固定资产	4,312,111,266.14	用于借款抵押
应收账款	4,524,610,992.46	电费收费权用于借款抵押
合计	8,923,463,495.67	

## 82、外币货币性项目

## 83、套期

## 84、政府补助

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税即征即退	38,699,663.59	其他收益	38,699,663.59
稳岗补贴	1,454,701.29	其他收益	1,454,701.29
收工信局稳增长专项基金	420,000.00	其他收益	420,000.00
南昌市 2021 双提升奖励资金	250,000.00	其他收益	250,000.00
电价补贴款	140,280.00	其他收益	140,280.00
规上企业奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
收到 2021 年优秀企业奖励资金	85,000.00	其他收益	85,000.00
收到 2021 年市政府目标考核奖补资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
留工培训补助款	30,500.00	其他收益	30,500.00
企业扶持资金	30,000.00	其他收益	30,000.00
潍坊政府青年人才生活补助	9,600.00	其他收益	9,600.00
其他	594,682.24	其他收益	594,682.24

## 85、其他

## 六、合并范围的变更

## 1、非同一控制下企业合并

## (1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

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
梧州隆森新能源有限公司	2022 年 01 月 01 日	0.00	100.00%	股权收购	2022 年 01 月 01 日	100%	0.00	0.00

## (2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	梧州隆森新能源有限公司
--现金	0.00
--非现金资产的公允价值	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00
--发行的权益性证券的公允价值	0.00



--或有对价的公允价值	0.00
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	0.00
--其他	0.00
合并成本合计	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	0.00
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	0.00

### (3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

项目	梧州隆森新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

## 2、同一控制下企业合并

## 3、反向购买

## 4、处置子公司

## 5、其他原因的合并范围变动

## 6、其他

## 七、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
吉林松花江热电有限	吉林省吉林	吉林省吉林市	煤电	100.00%		同一控制下企

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
公司	市					业合并
吉林市吉电能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	综合智慧能源	100.00%		设立
吉林吉长电力有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	煤电	100.00%		同一控制下企业合并
吉电通化河口热电有限责任公司	吉林省通化市	吉林省通化市	煤电	100.00%		设立
长春吉电热力有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	热力销售	100.00%		设立
吉林热电检修安装工程有限责任公司	吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00%		设立
吉林省吉电能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00%		设立
吉林吉电新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00%		非同一控制下企业合并
长岭县世景新能源有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
吉林中电投新能源有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
长岭中电投第一风力发电有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
长岭中电投第二风力发电有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
吉林吉电协合新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	风电		51.00%	设立
吉林里程协合风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		51.00%	同一控制下企业合并
吉林泰合风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		51.00%	同一控制下企业合并
蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		100.00%	同一控制下企业合并
蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		100.00%	同一控制下企业合并
吉林省富邦能源科技集团有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能		87.55%	非同一控制下企业合并
前郭县富邦能源科技服务有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能		87.55%	非同一控制下企业合并
前郭县成瑞风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电、太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
前郭富汇风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
前郭俄罗斯蒙古族自治县岱旭风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市成瑞风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市富汇风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市吉成风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市吉瑞风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
大庆市合庆新能源科技有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
吉林吉电科能达综合能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源		60.00%	设立
汪清县振发投资有限公司	吉林省汪清县	吉林省汪清县	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并
西藏沛德能源科技有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
松原市上元新能源有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
寿光吉电景华新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	70.00%		设立
镇赉华兴风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电	100.00%		同一控制下企业合并
潍坊景世乾控股有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
寿光景世乾太阳能有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		96.77%	非同一控制下企业合并
天津天达科技有限公司	天津市	天津市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
潍坊旭日新能源科技有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
大安吉电新能源有限公司	吉林省大安市	吉林省大安市	太阳能	100.00%		设立
镇赉吉电新能源有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	太阳能	100.00%		设立
江西中电投新能源发电有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	风电	51.00%		同一控制下企业合并
庐山市吉电新能源发电有限公司	江西省庐山市	江西省庐山市	太阳能		51.00%	设立
兴国吉电新能源发电有限公司	江西省兴国县	江西省兴国县	风电		51.00%	设立
海宁鸿运新能源有限公司	浙江省海宁市	浙江省海宁市	太阳能	80.00%		非同一控制下企业合并
临沂诺欧博新能源有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
南昌市中阳新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
山东爱特电力工程有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
昌乐鸿光新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
昌乐兴鸿新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青州市鸿辉新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
潍坊裕永农业发展有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	91.43%		非同一控制下企业合并
寿光鸿海电力有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		91.43%	非同一控制下企业合并
寿光恒远新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		91.43%	非同一控制下企业合并
广西沃中投资有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
龙州沃合新能源科技有限公司	广西壮族自治区龙州县	广西壮族自治区龙州县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
常州天青新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
阜新市天卓太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
湖南吉昇新能源有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	太阳能	100.00%		设立
邵阳吉电新能源有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并
安徽吉电新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能	100.00%		设立
吉电(滁州)章广风力发电有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	风电		67.35%	设立
长丰吉电新能源有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	太阳能		68.54%	设立
辉县市吉电新能源有限公司	河南省辉县市	河南省辉县市	风电		100.00%	设立
吉电定州新能源科技有限公司	河北省定州市	河北省定州市	太阳能		66.92%	设立
云南丰晟电力有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风电		70.00%	非同一控制下企业合并
上海吉电吉能新能源有限公司	上海市	上海市	太阳能		100.00%	设立
北京吉能新能源科技有限公司	北京市	北京市	太阳能		100.00%	设立
河南国能新能源有限公司	河南省辉县市	河南省辉县市	风电		70.00%	非同一控制下企业合并
林州市吉电新能源有限公司	河南省林州市	河南省林州市	风电		70.00%	设立
合肥卓佑新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
天津市阳东新能源发电科技有限公司	天津市	天津市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
石家庄世磊新能源开发有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
张北能环新能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
张北聚能环新能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	福建省漳浦县	福建省漳浦县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
仁化县金泽新能源发电有限公司	广东省仁化县	广东省仁化县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
余江县长浦新电能源有限公司	江西省余江县	江西省余江县	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
余江县新阳新能源有限公司	江西省余江县	江西省余江县	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
宿松吉电新能源有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	风电		100.00%	设立
来安县吉电新能源有限公司	安徽省来安县	安徽省来安县	太阳能		100.00%	设立
黄山吉电新能源有限公司	安徽省黄山市	安徽省黄山市	太阳能		100.00%	设立
安阳市朝辉新能源有限公司	河南省安阳市	河南省安阳市	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
邳州首控光伏科技发展有限公司	江苏省邳州市	江苏省邳州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
新沂苏新新能源有限公司	江苏省新沂市	江苏省新沂市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
万年县上城新能源发电有限公司	江西省万年县	江西省万年县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
广州科合能源开发有限公司	广东省广州市	广东省广州市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
合肥中辉能源科技有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
淮南市潘阳光伏发电有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
康保恩发光伏发电有限公司	河北省康保县	河北省康保县	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并
天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津市	天津市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
桐城桐阳新能源发电有限公司	安徽省桐城市	安徽省桐城市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
池州市欣阳新能源发电有限公司	安徽省池州市	安徽省池州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青阳县菖阳新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青阳县新阳新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青阳县新工新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
榆社县华光发电有限责任公司	山西省榆社县	山西省榆社县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
榆社县华晟发电有限责任公司	山西省榆社县	山西省榆社县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
张北禾润能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
崇仁县相阳新能源有限公司	江西省崇仁县	江西省崇仁县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
鄱阳县兴阳新能源有限公司	江西省鄱阳县	江西省鄱阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
莱州市盛阳新能源有限公司	山东省莱州市	山东省莱州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
乌鲁木齐皓能阳光发电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市晶尚汇能发电有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市晶皓光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市佳雯光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市惠雯光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市炳阳光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
贵溪市仲阳新能源有限公司	江西省贵溪市	江西省贵溪市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
宿松岭阳新能源有限责任公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
陕西吉电能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	太阳能	100.00%		设立
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	甘肃省瓜州县	甘肃省瓜州县	风电		48.55%	非同一控制下企业合并
青海中电投吉电新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能		66.90%	设立
甘肃中电投吉能新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	太阳能		71.97%	同一控制下企业合并
青海聚鸿新能源有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
延安吉电新能源有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	风电		100.00%	设立
哈密远鑫风电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
陕西定边清洁能源发电有限公司	陕西省定边县	陕西省定边县	太阳能		71.73%	非同一控制下企业合并
陕西定边光能发电有限公司	陕西省定边县	陕西省定边县	太阳能		67.12%	非同一控制下企业合并
连州市吉电粤网新能源有限公司	广东省连州市	广东省连州市	太阳能		80.00%	设立
哈密远成电力投资有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并
乌兰吉电新能源有限公司	青海省乌兰县	青海省乌兰县	风电		100.00%	设立
定边黄河太阳能发电有限公司	陕西省定边市	陕西省定边市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
张掖吉电新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	太阳能		71.97%	分立
海南州华清新能源有限责任公司	青海省海南州	青海省海南州	风电		51.00%	设立
都兰大雪山风电有限责任公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
成都吉能新能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	其他新能源		70.00%	设立
延长群鑫工贸有限公司	陕西省延长县	陕西省延长县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
察布查尔华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区察布查尔县	新疆维吾尔自治区察布查尔县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
霍城华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区霍城县	新疆维吾尔自治区霍城县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
和田赛维光伏科技有限公司	新疆维吾尔自治区昆玉市	新疆维吾尔自治区昆玉市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
广东吉电能源有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	太阳能	100.00%		设立
徐闻县昊能光伏发电有限公司	广东省徐闻县	广东省徐闻县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
白山吉电能源开发有限公司	吉林省白山市	吉林省白山市	检修运行	100.00%		设立
吉电宏日智慧能源(长春)有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	60.00%		设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
通化吉电发展能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	检修运行	100.00%		设立
吉林吉电兰天智慧能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	综合智慧能源		100.00%	设立
通化吉电智慧能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	综合智慧能源	100.00%		设立
密山市吉电智慧能源有限公司	黑龙江省密山市	黑龙江省密山市	综合智慧能源		69.00%	设立
北京吉电智慧新能源有限公司	北京市	北京市	综合智慧能源	60.00%		设立
凌海吉电新能源有限公司	辽宁省凌海市	辽宁省凌海市	太阳能	100.00%		设立
长春浙泰太阳能发电有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
洮南杭泰太阳能发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
黑龙江省中聚瑞达新能源有限公司	黑龙江省绥化市安达市	黑龙江省绥化市安达市	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
安达市众心新能源有限公司	黑龙江省绥化市安达市	黑龙江省绥化市安达市	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
唐山坤家新能源科技有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
滦南首油新能源科技有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
阜新正泰太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
寿光恒达电力有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
寿光兴鸿新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源发电		100.00%	非同一控制下企业合并
抚州市吉电新能源有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	太阳能		50.00%	非同一控制下企业合并
长春吉电宏日新能源有限责任公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电		60.00%	非同一控制下企业合并
吉电太能(浙江)智慧能源有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	新能源发电	60.00%		非同一控制下企业合并
长兴吉电能谷智慧能源有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	太阳能		60.00%	非同一控制下企业合并
吉电智慧能源(长春)有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
吉林省吉电迅坦智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他		57.60%	投资设立
兴安盟吉电双松新能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	检修运行	80.00%		非同一控制下企业合并
兴安盟双松新能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
常州威天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
讷河市威天新能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	太阳能、风电		100.00%	非同一控制下企业合并
汪清智慧能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	新能源发电		100.00%	投资设立
和县吉风风力发电有	安徽省马鞍	安徽省马鞍山	风电		100.00%	非同一控制下

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
限公司	山市	市				企业合并
天门谢家湾风电有限责任公司	湖北省	湖北省	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
安徽池能新能源发展有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能、风电		100.00%	非同一控制下企业合并
池州中安绿能香隅风力发电有限公司	安徽省池州市	安徽省池州市	太阳能、风电		100.00%	非同一控制下企业合并
合肥吉昭新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
凤台吉电新能源有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
利辛吉电新能源有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
宿州吉电新能源有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	太阳能、风电		51.00%	非同一控制下企业合并
隆尧县阳昭新能源有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
深州市阳昭新能源有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
献县阳昭新能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
焦作市吉电新能源有限公司	河南省焦作市	河南省焦作市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
漯河吉昭新能源有限公司	河南省漯河市	河南省漯河市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
商丘吉电新能源有限公司	河南省商丘市	河南省商丘市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
滨州吉昭新能源有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
泰安吉昭新能源有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
潍坊吉昭新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
枣庄吉昭新能源有限公司	山东省枣庄市	山东省枣庄市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
淄博吉昭新能源有限公司	山东省淄博市	山东省淄博市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
临猗县吉电新能源有限公司	山西省运城市	山西省运城市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
平陆吉昭新能源有限公司	山西省运城市	山西省运城市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
长治市吉电新能源有限公司	山西省长治市	山西省长治市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
赣州吉昭新能源有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
株洲信电新能源有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
安徽国顺能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	风电		51.00%	非同一控制下企业合并
枞阳平泰能源发电有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	风电		51.00%	非同一控制下企业合并
江苏凌高新能源科技有限公司	江苏省无锡市	江苏省无锡市	新能源发电		100.00%	非同一控制下企业合并
曲阳县美恒新能源科	河北省保定	河北省保定市	新能源发电		100.00%	非同一控制下



子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
技有限公司	市					企业合并
广西吉投智慧能源科技有限公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能		100.00%	投资设立
马鞍山明太生物科技有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	综合智慧能源		51.00%	非同一控制下企业合并
洮南吉能新能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	新能源发电	70.00%		非同一控制下企业合并
吉林更生东风力发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	风电		70.00%	非同一控制下企业合并
长沙兆呈新能源有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	新能源发电		81.00%	非同一控制下企业合并
益阳市资阳区晶盛新能源有限公司	湖南省益阳市	湖南省益阳市	太阳能		81.00%	非同一控制下企业合并
广西田东吉电新能源有限公司	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	新能源发电		50.00%	投资设立
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	51.00%		投资设立
白城吉电氢能科技有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
仁化县金裕新能源发电有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	新能源发电	60.22%		非同一控制下企业合并
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	太阳能、风电	81.00%		投资设立
山东吉电新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源发电	100.00%		投资设立
白城吉电综合智慧能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电氢能有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	100.00%		投资设立
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
吉林省吉电希莲智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	55.00%		投资设立
吉电智慧能源(长春汽车经济技术开发区)有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电能源科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
阜新杭泰太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
汪清吉电能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	其他	100.00%		投资设立
吉电清能工融(北京)股权投资基金合伙企业(有限合伙)	北京市	北京市	其他	19.98%		投资设立
汪清旭蓝新能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	太阳能		50.00%	投资设立
汪清吉电两山智慧能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	太阳能、风电		51.00%	投资设立
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	太阳能、风电		90.00%	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
	州					
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	太阳能、风电		70.00%	投资设立
扶余吉电新能源有限公司	吉林市松原市	吉林市松原市	风电		100.00%	投资设立
南宁吉昇新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能、风电		99.55%	投资设立
平山喆能新能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能、风电		100.00%	投资设立
梧州隆森新能源有限公司	广西壮族自治区梧州市	广西壮族自治区梧州市	太阳能		90.00%	非同一控制下企业合并
吉电凯达发展能源(长春)有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
白城吉电绿电能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
通榆吉电新能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能、风电		98.00%	投资设立
大安吉电绿氢能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
白城绿电园区配电网有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	其他	51.00%		投资设立
漳州吉电新能源科技有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	太阳能		50.00%	投资设立
大连吉电智慧能源有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
四平吉电能源开发有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	其他	100.00%		投资设立
四川吉电能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	其他	100.00%		投资设立
吉林吉电绿色能源发展有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00%		投资设立
上海尖暖节能科技有限公司	上海市	上海市	其他		51.00%	投资设立
上海吉电企业发展有限公司	上海市	上海市	新能源发电	100.00%		投资设立

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据:

本公司持有广西田东吉电新能源有限公司、抚州市吉电新能源有限公司、漳州吉电新能源科技有限公司 50% 的股权, 上述 3 家公司董事会成员均为 3 名, 本公司占有 2 名, 根据章程约定的表决机制, 本公司可以决定上述 3 家公司的财务和经营政策。本公司持有汪清旭蓝新能源有限公司 50% 的股权, 该公司董事会成员为 5 名, 本公司占有 3 名, 根据章程约定的表决机制, 本公司可以决定该公司的财务和经营政策。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体, 控制的依据:

截至 2022 年 06 月 30 日, 本公司持有吉电清能工融(北京)股权投资基金合伙企业(有限合伙) 19.98% 的股权比例。根据吉电清能工融(北京)股权投资基金合伙企业(有限合伙)的合伙协议所规定的表决机制, 本公司可以控制该基金的投资决策。因此, 本公司对吉电清能工融(北京)股权投资基金合伙企业(有限合伙)具有实际控制权, 故将该基金纳入合并范围。

## (2) 重要的非全资子公司

单位: 元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
吉林中电投新能源有限公司	47.74%	29,068,600.00	58,619,000.00	914,579,799.18
张北禾润能源有限公司	49.00%	24,783,087.93		320,353,327.96
江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	32,457,543.93		670,673,779.27
兴国吉电新能源发电有限公司	49.00%	32,417,122.96		322,666,560.99
云南丰晟电力有限公司	30.00%	14,832,306.85		94,796,059.40
仁化县金裕新能源发电有限公司	39.78%	5,001,000.00	5,001,000.00	41,064,004.01

## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
吉林中电投新能源有限公司	195,589,309.76	1,910,444,168.83	2,106,033,478.59	81,720,365.93	82,815,218.38	164,535,584.31	404,888,360.84	1,930,859,822.28	2,335,748,183.12	77,511,543.88	292,135,179.80	369,646,723.68
张北禾润能源有限公司	383,726,183.35	4,575,215,280.92	4,958,941,464.27	970,190,491.38	3,094,811,617.57	4,065,002,108.95	262,391,103.42	4,139,413,028.17	4,401,804,131.59	1,624,834,434.71	2,095,893,351.93	3,720,727,786.64
江西中电投新能源发电有限公司	1,612,740,748.32	2,216,938,847.47	3,829,679,595.79	1,488,808,302.21	972,149,295.08	2,460,957,597.29	1,125,828,163.63	2,255,930,032.38	3,381,758,196.01	984,612,747.07	1,094,663,336.01	2,079,276,083.08
兴国吉电新能源发电有限公司	405,560,890.77	2,153,445,131.33	2,559,006,022.10	530,733,543.36	1,369,769,293.05	1,900,502,836.41	369,155,213.23	2,222,611,662.37	2,591,766,875.60	480,994,629.03	1,518,426,454.67	1,999,421,083.70
云南丰晟电力有限公司	474,699,473.93	767,963,181.23	1,242,662,655.16	75,846,185.45	810,265,972.00	886,112,157.45	445,640,427.43	790,532,306.42	1,236,172,733.85	118,797,286.96	810,265,972.00	929,063,258.96
仁化县金裕新能源发电有限公司	233,775,739.38	446,426,754.75	680,202,494.13	48,068,344.55	446,526,119.78	494,594,464.33	165,206,708.84	458,649,743.85	623,856,452.69	225,732,156.90	217,448,863.25	443,181,020.15

单位：元

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
吉林中电投新能源有限公司	64,512,149.05	89,115,426.54	89,115,426.54	112,121,722.24	74,912,630.95	101,601,489.11	101,601,489.11	10,408,188.05
张北禾润能源有限公司	249,023,493.17	71,863,010.37	71,863,010.37	228,286,890.94	139,965,518.06	44,503,151.60	71,863,010.37	97,011,133.51
江西中电投新能源发电	203,851,659.37	66,239,885.57	66,239,885.57	242,436,857.99	182,097,560.32	129,627,101.45	129,627,101.45	89,980,999.35

有限公司								
兴国吉电新能源发电有限公司	156,913,394.34	66,157,393.79	109,643,235.64	101,272,079.79	196,480,555.08	109,643,235.64	109,643,235.64	120,275,373.00
云南丰晟电力有限公司	100,734,702.86	49,441,022.82	49,441,022.82	177,730,509.23	100,735,091.88	47,435,427.19	47,435,427.19	73,993,372.43
仁化县金裕新能源发电有限公司	35,882,104.64	9,933,597.26	9,933,597.26	-200,361,461.42				

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

## 3、在合营安排或联营企业中的权益

### (1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
广西国电投海外能源投资有限公司	南宁市	南宁市	其他电力生产	35.00%		权益法
长春绿动氢能科技有限公司	长春市	长春市	新兴能源技术开发	26.77%		权益法

### (2) 重要合营企业的主要财务信息

### (3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司	广西国电投海外能源投资有限公司	
流动资产	389,701,988.41	331,565,616.03	479,769,610.85	
非流动资产	6,491,898,861.44	395,567,321.86	6,491,026,196.26	
资产合计	6,881,600,849.85	727,132,937.89	6,970,795,807.11	
流动负债	2,048,627,202.52	960,090.01	2,001,445,789.12	
非流动负债	3,236,859,720.45		2,825,396,961.73	
负债合计	5,285,486,922.97	960,090.01	4,826,842,750.85	
少数股东权益	123,792,331.28		121,360,424.34	
归属于母公司股东权益	1,472,321,595.60	726,172,847.88	2,022,592,631.92	
按持股比例计算的净资产份额	537,860,976.11	214,140,000.00	468,399,653.51	
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	537,860,976.11	214,140,000.00	718,835,142.74	

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	338,392,989.64		256,773,160.16	
净利润	151,923,218.87		100,180,533.27	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	151,923,218.87		100,180,533.27	
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

#### (4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	370,327,509.32	69,517,031.55
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	4,395,463.13	4,885,107.25
--综合收益总额	4,395,463.13	4,885,107.25

其他说明

#### (5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

#### (6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
通化恒泰热力有限公司	-7,207,565.17		-7,207,565.17

## (7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

## (8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

## 4、重要的共同经营

## 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

## 6、其他

## 八、与金融工具相关的风险

## 九、公允价值的披露

## 十、关联方及关联交易

## 1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家电投集团吉林能源投资有限公司	长春	能源交通开发建设	309,940.52	26.19%	26.19%

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3、在合营企业或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
沈阳远达环保工程有限公司	联营企业
吉林省吉电能源服务有限公司	联营企业
吉林省吉电国际贸易有限公司	联营企业
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	联营企业
国家电投集团当雄能源有限公司	联营企业
吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	联营企业
吉度（苏州）智慧能源有限公司	联营企业

## 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	受同一最终控制方控制
吉林省电力科学研究院有限公司	参股公司
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团数字科技有限公司	受同一最终控制方控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	受同一最终控制方控制
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	受同一最终控制方控制
中国电能成套设备有限公司	受同一最终控制方控制
中电投先融（天津）风险管理有限公司	受同一最终控制方控制
北京中电兴华软件有限公司	受同一最终控制方控制
电能易购（北京）科技有限公司	受同一最终控制方控制
国核电力规划设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制
国核信息科技有限公司	受同一最终控制方控制
国核自仪系统工程有限公司	受同一最终控制方控制
国家电力投资集团有限公司	最终控制方
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	受同一最终控制方控制
国家电投集团保险经纪有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团山南电力有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团资本控股有限公司	受同一最终控制方控制
吉林省博大生化有限公司	母公司的联营企业
内蒙古电投能源股份有限公司	受同一最终控制方控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	受同一最终控制方控制
山东电力工程咨询院有限公司	受同一最终控制方控制
山东国电投能源营销有限公司	受同一最终控制方控制
山东核电设备制造有限公司	受同一最终控制方控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	受同一最终控制方控制
上海和运工程咨询有限公司	受同一最终控制方控制
上海中电新能源置业发展有限公司	受同一最终控制方控制
中电投融和融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	受同一最终控制方控制
重庆中电自能科技有限公司	受同一最终控制方控制
白山明珠产业园区管理有限公司	受同一母公司控制
大连发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
国电投（深圳）能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
国核吉林核电有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团山西铝业有限公司	受同一最终控制方控制
建德晶科光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
缙云县晶科光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
龙州县百熠新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古吉电能源有限公司	受同一母公司控制
北京中电汇智科技有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团东北电力有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团广西电力有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁东方发电有限公司	受同一最终控制方控制
山东核电有限公司	受同一最终控制方控制
中电投（深圳）能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远达环保工程有限公司	受同一最终控制方控制
新疆盐湖制盐有限责任公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团科学技术研究院有限公司	受同一最终控制方控制
中电投（天津武清）光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
北京融和云链科技有限公司	受同一最终控制方控制
江西国电投赣欣能源开发有限公司	受同一最终控制方控制
北京和瑞储能科技有限公司	受同一最终控制方控制
电能（北京）工程监理有限公司	受同一最终控制方控制
国电南瑞吉电新能源（南京）有限公司	母公司的联营企业
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	受同一最终控制方控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远达水务有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	受同一最终控制方控制
淮南市国家电投新能源有限公司	受同一最终控制方控制
上海明华电力科技有限公司	受同一最终控制方控制
上海能源科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
上海中电投电力设备有限公司	受同一最终控制方控制
铁岭市清河电力监理有限责任公司	受同一最终控制方控制
中电投东北能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
中能融合智慧科技有限公司	受同一最终控制方控制
重庆和技环境检测有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁电投智慧能源有限公司	受同一最终控制方控制
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
百瑞信托有限责任公司	受同一最终控制方控制
国电投国际贸易（北京）有限公司	受同一最终控制方控制

## 5、关联交易情况

### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	物资采购	10,899,029.90		否	11,403,030.98
吉林省电力科学研究院有限公司	技术服务费	3,266,450.00		否	141,509.43
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	燃料采购	137,567,385.22		否	207,060,256.93
国家电投集团数字科技有限公司	服务费	596,740.15		否	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	燃料采购	154,944,059.84		否	278,652,117.31
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	483,185,641.97		否	296,984,040.74
沈阳远达环保工程有限公司	工程款	2,747,073.19		否	2,674,496.19
中国电能成套设备有限公司	材料及服务费			否	164,627.43
中电投先融（天津）风险管理有限公司	材料采购			否	739,612.92
北京中电兴华软件有限公司	咨询费			否	16,981.13
电能易购（北京）科技有限公司	材料费	1,681,219.46		否	135,219.63
国核电力规划设计研究院有限公司	技术服务费、设备款	26,645,102.69		否	



关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国核信息科技有限公司	设备款	205,328.31		否	
国核自仪系统工程有限公司	服务费	7,358.49		否	
国家电力投资集团有限公司	咨询费	7,268,046.72		否	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	服务费	6,132.08		否	
国家电投集团保险经纪有限公司	咨询费	1,916,587.75		否	
国家电投集团财务有限公司	咨询费	166,135.98		否	
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	技术服务费	22,333.02		否	
国家电投集团吉林能源投资有限公司	车辆使用费	15,192.45		否	
国家电投集团山南电力有限公司	运维费	3,230,943.40		否	
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	材料采购	3,699,000.00		否	
国家电投集团资本控股有限公司	咨询费	113,207.55		否	
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	技术服务费	58,177,771.68		否	
吉林省博大生化有限公司	材料采购	29,472.56		否	
吉林省吉电国际贸易有限公司	燃料采购	651,516,491.03		否	
吉林省吉电能源服务有限公司	服务费	13,321,622.00		否	
内蒙古电投能源股份有限公司	燃料采购	372,839,987.15		否	
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	设备款	539,086.72		否	
山东电力工程咨询院有限公司	咨询费	526,152.15		否	
山东国电投能源营销有限公司	技术服务费	2,528,581.93		否	
山东核电设备制造有限公司	设备款	9,557,699.11		否	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	技术服务费、设备款	6,571,865.09		否	
上海和运工程咨询有限公司	监理费	45,283.02		否	
上海中电新能源置业发展有限公司	服务费	2,786.00		否	

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中电投融和融资租赁有限公司	材料采购	1,624,494.55		否	
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	运维费	3,334,245.23		否	
重庆中电自能科技有限公司	委托运行费	339,622.64			

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
吉林省博大生化有限公司	热力销售	37,175,933.95	103,484,471.56
白山明珠产业园区管理有限公司	委托运行费	1,462,762.45	20,030,139.77
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	培训费		18,867.92
国核电力规划设计研究院有限公司	项目可研费		191,509.44
大连发电有限责任公司	服务费	1,217,792.58	
国电投（深圳）能源发展有限公司	固定资产出租	553,392.33	
国核吉林核电有限公司	培训	20,094.34	
国家电投集团山西铝业有限公司	服务费	4,570,089.36	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	培训	3,018.87	
吉度（苏州）智慧能源有限公司	培训	2,169.81	
建德晶科光伏发电有限公司	劳务费	350,809.21	
缙云县晶科光伏发电有限公司	劳务费	275,104.04	
龙州县百熠新能源科技有限公司	劳务费	991,932.17	
内蒙古吉电能源有限公司	培训	42,169.77	

## (2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

## (3) 关联租赁情况

## (4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电投集团当雄能源有限公司	47,040,000.00	2019年12月30日	2034年12月29日	否
吉林里程协合风力发电有限公司	186,004,743.65	2017年08月17日	2027年11月23日	否
吉林泰合风力发电有限公司	167,006,973.95	2017年08月17日	2026年11月26日	否

## (5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有限公司	500,000,000.00	2021年11月07日	2022年11月07日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021年10月27日	2022年10月27日	

国家电投集团财务有限公司	830,000,000.00	2022年02月18日	2023年02月17日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2020年03月23日	2023年03月22日	
国家电投集团财务有限公司	440,000,000.00	2020年05月19日	2023年05月18日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2020年11月09日	2023年11月08日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019年09月05日	2022年09月04日	
国家电投集团财务有限公司	50,000.00	2009年07月08日	2024年07月07日	
国家电投集团财务有限公司	76,838,709.66	2010年03月15日	2025年03月14日	
国家电投集团财务有限公司	30,620,688.12	2010年03月15日	2025年03月14日	
国家电投集团财务有限公司	15,000,000.00	2010年10月08日	2025年10月08日	
国家电投集团财务有限公司	10,000,000.00	2010年10月08日	2025年10月08日	
国家电投集团财务有限公司	500,000,000.00	2022年02月11日	2025年02月10日	
国家电投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022年03月25日	2025年03月24日	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019年10月22日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	120,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	50,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019年07月08日	2022年07月05日	
国家电力投资集团有限公司	160,000,000.00	2020年07月07日	2023年07月06日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2022年04月15日	2025年04月15日	
国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2020年10月16日	2025年10月15日	
国家电力投资集团有限公司	500,000,000.00	2020年10月27日	2025年10月26日	
国家电力投资集团有限公司	235,000,000.00	2020年12月11日	2025年12月10日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	50,950,000.00	2020年03月25日	2023年03月25日	
国家电力投资集团有限公司	210,000,000.00	2021年02月09日	2023年02月09日	
国家电力投资集团有限公司	230,000,000.00	2021年02月09日	2023年02月09日	
国家电力投资集团有限公司	160,000,000.00	2021年02月09日	2023年02月09日	
中电投融和融资租赁有限公司	306,000,000.00	2020年10月10日	2036年10月09日	
拆出				

## (6) 关联方资产转让、债务重组情况

## (7) 关键管理人员报酬

## (8) 其他关联交易

## 6、关联方应收应付款项

## (1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	北京中电汇智科技有限公司	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00
应收账款	大连发电有限责任公司	1,891,278.82		515,173.20	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	2,014,000.00		2,014,000.00	
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司	1,828,600.00		2,734,750.00	
应收账款	国家电投集团广西电力有限公司	20,000.00		20,000.00	

应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	5,434,396.72		590,102.00	
应收账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	1,362,325.66		2,062,325.66	
应收账款	吉林省博大生化有限公司	19,483,530.00		34,015,206.00	
应收账款	建德晶科光伏发电有限公司	88,167.25		50,981.48	
应收账款	缙云县晶科光伏发电有限公司	65,977.65		36,816.62	
应收账款	辽宁东方发电有限公司	1,298,000.00		1,298,000.00	
应收账款	龙州县百熠新能源科技有限公司			50,505.99	
应收账款	山东核电有限公司			200,000.00	
应收账款	中电投（深圳）能源发展有限公司	743,362.83		189,970.50	
应收账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司			285,000.00	
应收账款	白山明珠产业园区管理有限公司	70,114.60			
应收账款	内蒙古吉电能源有限公司	17,000.00			
预付账款	电能易购（北京）科技有限公司	28,188,148.51		6,982,495.98	
预付账款	国核电力规划设计研究院有限公司			2,430,684.50	
预付账款	国家电力投资集团有限公司	308,811.91		915,478.58	
预付账款	国家电投集团保险经纪有限公司			1,027,146.78	
预付账款	国家电投集团财务有限公司	193,825.39		359,961.37	
预付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	2,500.00		2,500.00	
预付账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	2,552,814.44		4,281,981.14	
预付账款	吉林省吉电国际贸易有限公司			626,812,995.05	
预付账款	山东核电设备制造有限公司			2,160,040.00	
预付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司			2,907,000.00	
预付账款	中国电能成套设备有限公司	1,404,112.64		1,152,350.95	
预付账款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	442,000.00			
预付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	13,097,976.00			
预付账款	吉林省吉电能源服务有限公司	573,291.66			
预付账款	山东电力工程咨询院有限公司	2,234,340.00			
预付账款	重庆中电自能科技有限公司	936,000.00			
其他应收款	国家电投集团科学技术研究院有限公司			30,000.00	

其他应收款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司		233,333.00	
其他应收款	新疆盐湖制盐有限责任公司		1,000.00	
其他应收款	中电投（天津武清）光伏发电有限公司	15,417.05	15,417.05	
其他应收款	中电投融和融资租赁有限公司	21,200.00	21,200.00	
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	1,128,713.89	38,387.89	
其他应收款	北京融和云链科技有限公司	2,278,916.66		
其他应收款	江西国电投赣欣能源开发有限公司	12,609.63		
其他非流动资产	电能易购（北京）科技有限公司	35,187,721.04		

## （2） 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京和瑞储能科技有限公司	805,000.00	805,000.00
应付账款	北京融和云链科技有限公司	8,108,147.53	11,254,791.66
应付账款	北京中电汇智科技有限公司	189,564.00	1,703,218.00
应付账款	电能（北京）工程监理有限公司	1,189,228.36	1,169,175.71
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	2,106,442.08	1,388,948.85
应付账款	国电南瑞吉电新能源（南京）有限公司	6,069,272.41	6,645,752.41
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	7,001,257.92	3,520,205.27
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,853,288.00	1,853,288.00
应付账款	国核信息科技有限公司	253,683.15	308,797.61
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	486,195.00	601,195.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司	7,422,805.59	209,822.83
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	15,793,382.11	24,945,137.57
应付账款	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司		1,458,127.50
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	2,233,534.16	2,233,534.16
应付账款	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	31,600.00	31,600.00
应付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	425,000.00	425,000.00
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	11,964,714.91	21,997,299.25
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司		2,463,024.00
应付账款	国家电投集团远达水务有限公司	298,000.00	298,000.00
应付账款	国家电投集团云南国际电力投资有限公司		50,000.00
应付账款	淮南市国家电投新能源有限公司		90,748.91
应付账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	21,005,399.94	10,011,878.57
应付账款	吉林省电力科学研究所有限公司	7,556,147.17	6,181,442.45
应付账款	吉林省吉电国际贸易有限公司		25,621,716.59
应付账款	吉林省吉电能源服务有限公司	879,071.22	832,383.00
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	294,845.00	249,050.00
应付账款	山东国电投能源营销有限公司		653,590.07
应付账款	山东核电设备制造有限公司	361,130.00	120,990.00
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	3,808,200.00	6,327,200.00
应付账款	上海和运工程咨询有限公司	340,500.00	392,500.00
应付账款	上海明华电力科技有限公司	1,820,000.00	2,125,000.00
应付账款	上海能源科技发展有限公司	48,961,897.61	62,846,308.86
应付账款	上海中电投电力设备有限公司	3,692,689.00	3,692,689.00
应付账款	上海中电新能源置业发展有限公司	4,974.00	4,974.00
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	3,050,100.80	2,971,438.80

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	343,665.00	834,665.00
应付账款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	77,623,817.62	3,119,445.75
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	898,500.00	973,300.00
应付账款	中电投融和融资租赁有限公司	24,547,063.42	1,768,196.97
应付账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	3,334,245.23	8,053,250.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	254,641.30	253,682.92
应付账款	中能融合智慧科技有限公司		1,059,701.57
应付账款	重庆和技环境检测有限公司		139,700.00
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	808,339.62	568,339.62
应付账款	国家电投集团山南电力有限公司	1,455,000.00	
应付账款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	4,179,870.00	
应付账款	辽宁电投智慧能源有限公司	475,000.00	
应付账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	91,378.90	
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	17,167.47	
应付账款	内蒙古电投能源股份有限公司	7,785,661.28	
其他应付款	甘肃中电投新能源发电有限责任公司	253,527.12	253,527.12
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	166,657,489.95	139,730,065.06
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	197,086.60	197,086.60
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司		175,170.00
其他应付款	吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	38,800.00	38,800.00
其他应付款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	125,237.70	172,776.09
其他应付款	吉林省吉电国际贸易有限公司	50,000.00	50,000.00
其他应付款	吉林省吉电能源服务有限公司		42.95
其他应付款	中电投东北能源科技有限公司	200,000.00	200,000.00
其他应付款	百瑞信托有限责任公司	249,853,196.04	
其他应付款	北京融和云链科技有限公司	64,698,089.43	
其他应付款	国家电投集团财务有限公司	302,168.36	
其他应付款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	464,430.00	
其他应付款	青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	10,360.00	
其他应付款	上海和运工程咨询有限公司	32,000.00	
合同负债	国电投国际贸易（北京）有限公司	118,100,000.00	
合同负债	吉度（苏州）智慧能源有限公司	2,264.15	
长期应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	312,438,168.83	479,566,732.86

## 7、关联方承诺

## 8、其他

## 十一、股份支付

公司不存在需要披露的股份支付事项

## 十二、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

公司不存在资产负债表日的重要承诺事项

## 2、或有事项

公司不存在需要披露的重要或有事项。

## 十三、资产负债表日后事项

公司不存在需要披露的资产负债表日后事项。

## 十四、其他重要事项

公司不存在需要披露的其他重要事项。

## 十五、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	11,758,195.70	2.05%	11,758,195.70	100.00%		11,758,195.70	1.65%	11,758,195.70	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	560,701,627.91	97.95%	3,458,185.73	0.62%	557,243,442.18	701,055,561.03	98.35%	3,458,185.73	0.32%	697,597,375.30
其中：										
账龄组合	3,877,768.06	0.68%	3,458,185.73	89.18%	419,582.33	6,861,268.06	0.96%	3,458,185.73	50.40%	3,403,082.33
低风险组合	556,823,859.85	97.27%			556,823,859.85	694,194,292.97	97.39%			694,194,292.97
合计	572,459,823.61	100.00%	15,216,381.43		557,243,442.18	712,813,756.73	100.00%	15,216,381.43		697,597,375.30

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	预计无法收回
合计	11,758,195.70	11,758,195.70		

按账龄组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)			
1—2 年 (含 2 年)			
2—3 年 (含 3 年)	466,259.16	93,251.83	20.00%
3—4 年 (含 4 年)	93,150.00	46,575.00	50.00%
4—5 年 (含 5 年)			
5 年以上	3,318,358.90	3,318,358.90	100.00%
合计	3,877,768.06	3,458,185.73	

按低风险组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	556,823,859.85		0.00%

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	461,013,178.54
1 至 2 年	35,204,900.01
2 至 3 年	34,912,648.09
3 年以上	41,329,096.97
3 至 4 年	12,471,036.68
4 至 5 年	23,025,970.08
5 年以上	5,832,090.21
合计	572,459,823.61

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位: 元

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	
应收账款	15,216,381.43					15,216,381.43

## (3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	434,306,789.57	75.87%	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	54,883,040.91	9.59%	
白城市京科集中供热有限公司	30,688,924.10	5.36%	
吉林市热力集团有限公司	14,023,451.52	2.45%	
四平热力有限公司	9,566,082.50	1.67%	



合计	543,468,288.60	94.94%	
----	----------------	--------	--

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	140,176,010.37	19,104,560.85
其他应收款	9,171,317,503.40	10,340,980,868.80
合计	9,311,493,513.77	10,360,085,429.65

### (1) 应收利息

### (2) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	
吉电(滁州)章广风力发电有限公司	17,170,548.13	
陕西定边光能发电有限公司	7,903,537.61	
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	
吉电定州新能源科技有限公司	6,288,542.74	6,288,542.74
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	
康保恩光伏发电有限公司	3,296,234.90	3,296,234.90
张北禾润能源有限公司	9,519,783.21	9,519,783.21
吉林中电投新能源有限公司	55,099,991.70	
合计	140,176,010.37	19,104,560.85

### (3) 其他应收款

#### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	326,883.00	26,883.00
备用金	1,002,150.00	982,150.00
往来款	9,180,450,322.31	10,350,433,687.71
合计	9,181,779,355.31	10,351,442,720.71

#### 2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2022年1月1日余额		6,076,020.01	4,385,831.90	10,461,851.91

2022 年 1 月 1 日余额 在本期				
2022 年 6 月 30 日余额		6,076,020.01	4,385,831.90	10,461,851.91

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	9,171,264,116.23
1 至 2 年	53,387.17
3 年以上	10,461,851.91
5 年以上	10,461,851.91
合计	9,181,779,355.31

## 3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
安徽吉电新能源有限公司	往来款	2,690,294,799.24	1 年以内	29.30%	
北京吉能新能源科技有限公司	往来款	2,690,294,799.24	1 年以内	29.30%	
白山吉电能源开发有限公司	往来款	645,825,400.00	1 年以内	7.03%	
通化吉电发展能源有限公司	往来款	544,054,034.13	1 年以内	5.93%	
吉林吉电新能源有限公司	往来款	391,337,000.00	1 年以内	4.26%	
合计		6,961,806,032.61		75.82%	

## 3、长期股权投资

单位：元

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	11,967,408,433.69		11,967,408,433.69	11,806,730,177.49		11,806,730,177.49
对联营、合营 企业投资	894,901,421.52		894,901,421.52	623,948,699.33		623,948,699.33
合计	12,862,309,855.21		12,862,309,855.21	12,430,678,876.82		12,430,678,876.82

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面 价值)	减值准 备期末 余额
		追加投资	减少投 资	计提减值 准备	其他		
镇赉华兴风力发 电有限公司	155,813,274.20					155,813,274.20	
北京吉能新能源	310,950,000.00	23,872,300.00				334,822,300.00	

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
科技有限公司							
长春吉电热力有限公司	59,030,000.00					59,030,000.00	
寿光吉电景华新能源有限公司	56,000,000.00					56,000,000.00	
松原市上元新能源有限公司	20,200,000.00					20,200,000.00	
吉电通化河口热电有限责任公司	12,200,000.00					12,200,000.00	
镇赉吉电新能源有限公司	284,233,500.00	2,000,000.00				286,233,500.00	
大安吉电新能源有限公司	139,150,000.00					139,150,000.00	
南昌市中阳新能源有限公司	31,350,000.00					31,350,000.00	
康保恩发光伏发电有限公司	23,872,300.00	-23,872,300.00					
吉林吉长电力有限公司	590,389,913.42					590,389,913.42	
吉林松花江热电有限公司	1,582,318,077.36					1,582,318,077.36	
安徽吉电新能源有限公司	2,280,264,100.00					2,280,264,100.00	
吉林热电检修安装工程有限公司	52,007,529.00					52,007,529.00	
江西中电投新能源发电有限公司	558,555,365.65					558,555,365.65	
通化吉电发展新能源有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	
吉林吉电新能源有限公司	2,155,264,228.30					2,155,264,228.30	
白山吉电能源开发有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
吉电宏日智慧能源(长春)有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	
吉电智慧能源(长春)有限公司	17,530,000.00					17,530,000.00	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	4,050,000.00					4,050,000.00	
吉林市吉电能源有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	
北京吉电智慧新能源有限公司	1,800,000.00					1,800,000.00	
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司	4,050,000.00					4,050,000.00	
吉林省吉电希莲智慧能源有限公司	1,650,000.00					1,650,000.00	
吉电智慧能源(长春汽车经济	5,780,000.00					5,780,000.00	

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
技术开发区)有限公司							
白城吉电综合智慧能源有限公司	950,000.00	1,000,000.00				1,950,000.00	
长春吉电能源科技有限公司	13,000,000.00					13,000,000.00	
吉电太能(浙江)智慧能源有限公司	10,800,000.00	49,200,000.00				60,000,000.00	
山东吉电新能源有限公司	5,000,000.00	650,000.00				5,650,000.00	
长春吉电氢能有限公司	30,000,000.00	9,000,000.00				39,000,000.00	
海宁鸿运新能源有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
仁化县金裕新能源发电有限公司	72,260,000.00					72,260,000.00	
吉林省吉电配售电有限公司	200,000,000.00					200,000,000.00	
陕西吉电能源有限公司	1,892,089,901.20					1,892,089,901.20	
天津天达科技有限公司	68,100,000.00					68,100,000.00	
潍坊景世乾控股有限公司	203,000,000.00					203,000,000.00	
潍坊裕永农业发展有限公司	224,000,000.00					224,000,000.00	
广西沃中投资有限公司	124,908,368.36					124,908,368.36	
洮南吉能新能源有限公司	49,880,600.00					49,880,600.00	
山东爱特电力工程有限公司	80,040,000.00					80,040,000.00	
湖南吉昇新能源有限公司	39,422,000.00					39,422,000.00	
广东吉电能源有限公司	45,430,000.00					45,430,000.00	
通化吉电智慧能源有限公司	18,914,120.00					18,914,120.00	
寿光恒达电力有限公司	209,676,900.00	6,690,000.00				216,366,900.00	
兴安盟吉电双松新能源有限公司	1,600,000.00					1,600,000.00	
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	10,200,000.00					10,200,000.00	
汪清吉电能源有限公司	1,000,000.00	49,000,000.00				50,000,000.00	
白城吉电氢能科技有限公司	25,000,000.00	234,000.00				25,234,000.00	
吉电清能工融(北京)股权投资基金合伙企业	1,000,000.00					1,000,000.00	

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
(有限合伙)							
大安吉电绿氢能源有限公司		15,000,000.00				15,000,000.00	
白城吉电绿电能源有限公司		4,080,000.00				4,080,000.00	
白城绿电园区配售电有限公司		5,100,000.00				5,100,000.00	
大连吉电智慧能源有限公司		1,884,256.20				1,884,256.20	
吉电凯达发展能源(长春)有限公司		14,280,000.00				14,280,000.00	
四平吉电能源开发有限公司		2,560,000.00				2,560,000.00	
合计	11,806,730,177.49	160,678,256.20				11,967,408,433.69	

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
长春绿动氢能科技有限公司		214,140,000.00								214,140,000.00	
通化恒泰热力有限公司											
沈阳远达环保工程有限公司	12,512,546.25			242,907.76						12,755,454.01	
氢动力(北京)科技服务有限公司	20,000,000.00									20,000,000.00	
投绿色氢能一期(海南)私募基金合伙企业(有限合伙)		1,000,000.00								1,000,000.00	
广西国电投海外能源投资有限公司	468,399,653.51			52,331,938.58						520,731,592.09	
安庆高新吉电能源有限公司	14,543,048.30									14,543,048.30	

国家电投集团当雄能源有限公司	11,295,048.73			1,343,091.85						12,638,140.58
吉电能谷(白城)储能投资有限公司	20,000,000.00									20,000,000.00
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	14,337,876.62			1,894,784.00						16,232,660.62
吉电憧憬(吉林)新能源发展有限公司	6,629,794.88									6,629,794.88
吉林省吉电能源服务有限公司	632,625.29									632,625.29
吉度(苏州)智慧能源有限公司	54,091,362.42									54,091,362.42
中吉慧能(深圳)投资有限公司	1,506,743.33									1,506,743.33
小计	623,948,699.33	215,140,000.00		55,812,722.19						894,901,421.52
合计	623,948,699.33	215,140,000.00		55,812,722.19						894,901,421.52

#### 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,338,948,186.56	2,091,858,903.35	2,068,136,580.36	1,783,164,655.21
其他业务	194,185,032.43	6,694,659.67	118,122,027.47	4,302,401.77
合计	2,533,133,218.99	2,098,553,563.02	2,186,258,607.83	1,787,467,056.98

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型	2,533,133,218.99		2,533,133,218.99
其中：			
火电产品	2,181,477,454.29		2,181,477,454.29
热力产品	341,763,834.27		341,763,834.27
光伏产品	8,696,962.38		8,696,962.38
其他产品	1,194,968.05		1,194,968.05
按经营地区分类	2,533,133,218.99		2,533,133,218.99
其中：			
东北地区	2,533,133,218.99		2,533,133,218.99
合计	2,533,133,218.99		2,533,133,218.99

## 5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	121,071,449.52	1,017,866,296.39
权益法核算的长期股权投资收益	55,812,722.19	29,998,035.78
合计	176,884,171.71	1,047,864,332.17

## 6、其他

## 十六、补充资料

## 1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	43,616.76	主要系报告期固定资产处置收益影响。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	4,814,446.23	主要系报告期确认与资产相关的政府补助影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,921,366.60	主要系报告期电量补偿影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	475,542.00	主要系报告期个税手续费返还影响。
减：所得税影响额	625,205.34	
少数股东权益影响额	612,635.40	
合计	7,017,130.85	--

## 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	6.92%	0.2701	0.2701
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.86%	0.2676	0.2676