新天绿色能源股份有限公司

已审财务报表

2023年度

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台（http://acc.mof.gov.cn）”进行查验。
报告编码：京24YM21XH64

目 录

	页		次
审计报告	1	-	6
已审财务报表			
合并资产负债表	7	-	9
合并利润表	10	-	11
合并股东权益变动表	12	-	13
合并现金流量表	14	-	15
公司资产负债表	16	-	17
公司利润表		18	
公司股东权益变动表	19	-	20
公司现金流量表	21	-	22
财务报表附注	23	-	177
补充资料			
1.非经常性损益明细表		1	
2.净资产收益率和每股收益		2	

Ernst & Young Hua Ming LLP
Level 17, Ernst & Young Tower
Oriental Plaza, 1 East Chang An Avenue
Dongcheng District
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
中国北京市东城区东长安街 1 号
东方广场安永大楼 17 层
邮政编码: 100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000
Fax 传真: +86 10 8518 8298
ey.com

审计报告

安永华明（2024）审字第70015920_A01号
新天绿色能源股份有限公司

新天绿色能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了新天绿色能源股份有限公司的财务报表，包括2023年12月31日的合并及公司资产负债表，2023年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的新天绿色能源股份有限公司的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新天绿色能源股份有限公司2023年12月31日的合并及公司财务状况以及2023年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

A member firm of Ernst & Young Global Limited

三、关键审计事项（续）

关键审计事项：	该事项在审计中是如何应对：
应收账款减值	
于2023年12月31日，新天绿色能源股份有限公司应收账款原值金额为6,699,504,018.79元，减值准备金额为481,820,032.98元。 评估应收账款的预计信用损失，需要管理层作出判断和估计。管理层基于集团的历史违约率，以及评估预期信用损失率时考虑的具体因素，包括客户类型、账龄和最近的历史付款情况，测算预期信用损失。然后利用前瞻性信息调整历史信用损失。 新天绿色能源股份有限公司关于应收账款及应收账款的减值准备的披露于财务报表附注三、10、30和附注五、4、56列示。	我们通过如下审计程序来评估应收账款坏账准备计提的充足性和准确性，包括： 我们复核了应收账款减值计提的会计政策，评估政策和预期信用损失计算方法是否符合企业会计准则要求，评估了管理层假设是否可靠以及考虑前瞻性因素的影响； 对于按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，我们复核了管理层对于信用风险特征组合的设定，并通过检查坏账准备计提表及交付证据（包括销售发票和结算单等）复核了账龄等关键信息，检查了管理层对于应收账款减值准备的计算； 对于单项计提的减值准备，通过复核资产负债表日后收款，评估有关债务人是否面临重大财务困难、拖欠利息或本金付款以评估计提的减值准备是否充足； 我们复核了管理层对长账龄应收账款历史回款情况的分析； 我们通过检查公司明细账及银行回单测试当年及资产负债表日后收到的回款情况； 此外，我们还复核了应收账款减值相关披露的恰当性和充分性。

A member firm of Ernst & Young Global Limited

三、关键审计事项（续）

关键审计事项：	该事项在审计中是如何应对：
长期资产（固定资产和在建工程）减值	
于 2023 年 12 月 31 日，新天绿色能源股份有限公司长期资产中的固定资产和在建工程合计金额为 55,332,910,721.26 元，管理层评估认为小部分长期资产利用率低、经济绩效已经低于预期及拟处置拆除等情况，存在减值迹象。针对这些存在减值迹象的长期资产，管理层根据其所属现金流产生单元的可回收金额的方式进行减值测试。 管理层需要评估相关现金产生单元下的资产预计未来现金流量和公允价值扣除处置成本。该测试过程较为复杂，且涉及管理层的重大估计和判断、主观假设及估计不确定性。 新天绿色能源股份有限公司关于长期资产减值的披露于财务报表附注三、14、15、18、30 和附注五、15、16、57 列示。	针对存在减值迹象的长期资产（固定资产和在建工程），我们对管理层在估计长期资产中固定资产和在建工程所属现金流产生单元时使用的假设进行了复核； 我们复核了管理层根据经批准的长期战略规划制定的未来现金流预测及采用的关键假设，例如，对于产能、运营成本、预计收入、预测毛利率的假设；我们将关键假设与相关现金流产生单元的近期历史情况及期后获取的电费电量结算单等证据进行比较；对于电价，我们检查了国家发展和改革委员会制定的对该区域的风电行业上网电价批复及购售电合同和发票； 我们还邀请了内部估值专家对评估方法及折现率等关键评估参数进行分析复核； 我们也复核了贵集团合并财务报表中披露的充分性及完整性。

A member firm of Ernst & Young Global Limited

四、其他信息

新天绿色能源股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估新天绿色能源股份有限公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督新天绿色能源股份有限公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

A member firm of Ernst & Young Global Limited

六、注册会计师对财务报表审计的责任（续）

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

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

（2） 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3） 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4） 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对新天绿色能源股份有限公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致新天绿色能源股份有限公司不能持续经营。

（5） 评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（6） 就新天绿色能源股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

A member firm of Ernst & Young Global Limited

审计报告（续）

安永华明（2024）审字第70015920_A01号
新天绿色能源股份有限公司

（本页无正文）

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：张宁宁

中国注册会计师：王　宁
（项目合伙人）

中国 北京

2024 年 3 月 26 日

A member firm of Ernst & Young Global Limited

新天绿色能源股份有限公司
合并资产负债表
2023 年 12 月 31 日　　人民币元

资产	附注五	2023年12月31日	2022年12月31日（经重述）
流动资产			
货币资金	1	3,420,053,078.91	7,326,059,327.77
其中：存放财务公司款项	1	2,717,649,958.91	3,510,955,880.39
交易性金融资产	2	380,000,000.00	520,000,000.00
应收票据	3	53,600,000.00	235,764,112.96
应收账款	4	6,217,683,985.81	5,345,149,228.28
应收款项融资	5	181,663,568.90	169,290,765.51
预付款项	6	733,927,145.17	534,453,113.73
其他应收款	7	290,839,107.48	207,110,462.03
存货	8	967,715,883.89	104,531,171.77
持有待售资产		-	12,416,736.35
一年内到期的非流动资产	9	-	22,349,480.00
其他流动资产	10	709,409,688.57	608,218,206.11
流动资产合计		12,954,892,458.73	15,085,342,604.51
非流动资产			
长期应收款	11	1,736,578.83	1,664,186.71
长期股权投资	12	3,596,572,727.03	3,393,719,280.52
其他权益工具投资	13	215,013,700.00	218,605,700.00
投资性房地产	14	23,821,864.60	24,927,033.04
固定资产	15	48,822,524,231.15	32,773,611,789.39
在建工程	16	6,510,386,490.11	19,162,911,804.71
使用权资产	17	1,461,630,760.37	1,839,279,154.79
无形资产	18	3,034,327,079.99	2,121,212,538.58
开发支出	19	2,597,576.11	28,425,706.04
商誉	20	166,033,484.07	96,922,283.74
长期待摊费用	21	83,559,230.52	41,926,286.06
递延所得税资产	22	205,930,111.69	194,692,094.09
其他非流动资产	23	1,937,566,803.55	2,429,308,472.48
非流动资产合计		66,061,700,638.02	62,327,206,330.15
资产总计		79,016,593,096.75	77,412,548,934.66

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并资产负债表（续）
2023 年 12 月 31 日　　人民币元

负债和股东权益	附注五	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日（经重述）
流动负债			
短期借款	25	2,410,513,290.75	2,698,366,568.48
应付票据	26	3,404,155.80	13,649,747.04
应付账款	27	483,829,434.19	402,815,261.78
合同负债	28	1,878,270,794.98	1,539,750,992.89
预收款项	29	1,161,223,073.93	1,161,061,946.88
应付职工薪酬	30	67,429,927.93	68,100,777.09
应交税费	31	336,651,526.96	203,392,348.56
其他应付款	32	6,678,958,476.90	7,719,969,496.64
持有待售负债		-	6,811,269.63
一年内到期的非流动负债	33	5,560,638,371.76	4,308,241,110.09
其他流动负债	34	112,246,563.18	1,086,927,077.13
流动负债合计		18,693,165,616.38	19,209,086,596.21
非流动负债			
长期借款	35	30,693,348,668.17	30,429,352,611.21
应付债券	36	1,840,000,000.00	1,500,000,000.00
租赁负债	37	618,287,744.42	644,603,458.18
长期应付款	38	144,031,289.43	186,079,230.66
预计负债	39	77,531,149.68	77,531,149.68
递延收益	40	137,971,200.57	118,408,005.13
递延所得税负债	22	71,487,859.86	66,230,823.41
非流动负债合计		33,582,657,912.13	33,022,205,278.27
负债合计		52,275,823,528.51	52,231,291,874.48

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并资产负债表（续）
2023 年 12 月 31 日　　人民币元

负债和股东权益	附注五	2023年12月31日	2022年12月31日（经重述）
股东权益			
股本	41	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他权益工具	42	1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
其中：永续债	42	1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
资本公积	43	6,611,407,780.53	6,581,326,328.75
其他综合收益	44	3,417,535.00	6,493,135.00
专项储备	45	46,870,896.23	4,380,136.92
盈余公积	46	1,028,015,167.23	822,928,444.78
未分配利润	47	8,960,553,185.93	7,819,835,341.28
归属于母公司股东权益合计		21,876,733,637.92	20,461,432,459.73
少数股东权益		4,864,035,930.32	4,719,824,600.45
股东权益合计		26,740,769,568.24	25,181,257,060.18
负债和股东权益总计		79,016,593,096.75	77,412,548,934.66

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并利润表
2023 年度　　人民币元

	附注五	2023年	2022年（经重述）
营业收入	48	20,281,788,883.53	18,560,522,731.81
减：营业成本	48	15,206,398,532.44	13,318,562,338.06
税金及附加	49	82,423,790.85	62,911,189.91
销售费用	50	3,872,013.95	3,287,198.88
管理费用	51	709,650,614.49	659,800,606.76
研发费用	52	371,586,463.46	427,157,752.69
财务费用	53	1,066,349,942.84	1,185,123,687.32
其中：利息费用	53	1,087,891,441.21	1,235,261,192.77
利息收入	53	39,563,708.85	61,989,622.06
加：其他收益	54	289,826,487.25	169,304,589.80
投资收益	55	365,628,202.67	258,405,528.93
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	55	338,601,167.19	224,635,114.20
信用减值损失	56	(15,813,910.27)	(3,982,590.97)
资产减值损失	57	(115,698,488.86)	(41,834,139.58)
资产处置收益	58	(3,338,466.05)	291,320.32
营业利润		3,362,111,350.24	3,285,864,666.69
加：营业外收入	59	13,236,992.92	16,585,059.05
减：营业外支出	60	6,989,650.75	7,380,582.78
利润总额		3,368,358,692.41	3,295,069,142.96
减：所得税费用	61	634,076,628.90	477,368,687.88
净利润		2,734,282,063.51	2,817,700,455.08
按经营持续性分类			
持续经营净利润		2,734,282,063.51	2,817,700,455.08
按所有权归属分类			
归属于母公司股东的净利润		2,207,473,530.19	2,292,630,759.66
少数股东损益		526,808,533.32	525,069,695.42

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并利润表（续）
2023 年度　　人民币元

	附注五	2023年	2022年（经重述）
其他综合收益的税后净额		(5,592,000.00)	-
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		(3,075,600.00)	-
不能重分类进损益的其他综合收益			
其他权益工具投资公允价值变动		(3,075,600.00)	-
归属于少数股东的其他综合收益		(2,516,400.00)	-
综合收益总额		2,728,690,063.51	2,817,700,455.08
归属于母公司股东的综合收益总额		2,204,397,930.19	2,292,630,759.66
归属于少数股东的综合收益总额		524,292,133.32	525,069,695.42
每股收益	62		
基本每股收益		0.51	0.53
稀释每股收益		0.51	0.53

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并股东权益变动表
2023 年度

人民币元

2023年度

	归属于母公司股东权益								少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具-永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、 上年年末余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,581,326,328.75	6,493,135.00	4,380,136.92	822,928,444.78	7,823,373,780.42	20,464,970,898.87	4,720,268,412.59	25,185,239,311.46
加： 会计政策变更	-	-	-	-	-	-	(3,538,439.14)	(3,538,439.14)	(443,812.14)	(3,982,251.28)
二、 本年年初余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,581,326,328.75	6,493,135.00	4,380,136.92	822,928,444.78	7,819,835,341.28	20,461,432,459.73	4,719,824,600.45	25,181,257,060.18
三、 本年增减变动金额										
（一）综合收益总额	-	-	-	(3,075,600.00)	-	-	2,207,473,530.19	2,204,397,930.19	524,292,133.32	2,728,690,063.51
（二）股东投入和减少资本										
1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	105,745,900.00	105,745,900.00
2. 非同一控制下企业合并（附注七、1）	-	-	-	-	-	-	-	-	29,925,866.45	29,925,866.45
3. 处置子公司（附注七、2）	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,214,879.14)	(2,214,879.14)
4. 收购少数股东股权（附注八、2）	-	-	25,303,829.85	-	-	-	-	25,303,829.85	(49,640,382.10)	(24,336,552.25)
（三）利润分配										
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	205,086,722.45	(205,086,722.45)	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(808,108,963.09)	(808,108,963.09)	(470,814,927.40)	(1,278,923,890.49)
3. 对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)	-	(53,560,000.00)
（四）权益法下在被投资单位除净损益、利润分配以外的所有者权益变动	-	-	4,777,621.93	-	-	-	-	4,777,621.93	(508,062.22)	4,269,559.71
（五）专项储备										
1. 本年提取	-	-	-	-	148,554,190.07	-	-	148,554,190.07	80,375,404.37	228,929,594.44
2. 本年使用	-	-	-	-	(106,063,430.76)	-	-	(106,063,430.76)	(72,949,723.41)	(179,013,154.17)
四、 本年年末余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,611,407,780.53	3,417,535.00	46,870,896.23	1,028,015,167.23	8,960,553,185.93	21,876,733,637.92	4,864,035,930.32	26,740,769,568.24

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：曹欣　　主管会计工作负责人：范维　　会计机构负责人：杨占清

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并股东权益变动表（续）
2023 年度

人民币元

2022年度（经重述）

	归属于母公司股东权益								少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具-永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、 上年年末余额	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	-	638,241,006.48	6,466,749,439.53	19,834,599,822.27	4,088,960,704.20	23,923,560,526.47
加： 会计政策变更	-	-	-	-	-	-	(2,052,876.42)	(2,052,876.42)	(665,753.54)	(2,718,629.96)
二、 本年年初余额	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,590,287,168.26	6,493,135.00	-	638,241,006.48	6,464,696,563.11	19,832,546,945.85	4,088,294,950.66	23,920,841,896.51
三、 本年增减变动金额										
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	2,292,630,759.66	2,292,630,759.66	525,069,695.42	2,817,700,455.08
（二）股东投入和减少资本										
1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	503,188,171.30	503,188,171.30
2. 其他权益工具持有者减少资本	-	(906,360,000.00)	(3,640,000.00)	-	-	-	-	(910,000,000.00)	-	(910,000,000.00)
3. 非同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	83,657,069.99	83,657,069.99
4. 处置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,537,437.12)	(2,537,437.12)
5. 收购少数股东股权	-	-	(6,010,100.00)	-	-	-	-	(6,010,100.00)	(49,000,000.00)	(55,010,100.00)
（三）利润分配										
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	184,687,438.30	(184,687,438.30)	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(699,244,543.19)	(699,244,543.19)	(428,028,132.69)	(1,127,272,675.88)
3. 对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)	-	(53,560,000.00)
（四）权益法下在被投资单位除净损益、利润分配以外的所有者权益其他变动	-	-	689,260.49	-	-	-	-	689,260.49	(1,259,717.80)	(570,457.31)
（五）专项储备										
1. 本年提取	-	-	-	-	58,216,325.84	-	-	58,216,325.84	50,871,130.34	109,087,456.18
2. 本年使用	-	-	-	-	(53,836,188.92)	-	-	(53,836,188.92)	(50,431,129.65)	(104,267,318.57)
四、 本年年末余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,581,326,328.75	6,493,135.00	4,380,136.92	822,928,444.78	7,819,835,341.28	20,461,432,459.73	4,719,824,600.45	25,181,257,060.18

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：曹欣　　主管会计工作负责人：范维　　会计机构负责人：杨清

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并现金流量表
2023 年度　　人民币元

	附注五	2023年	2022年
一、 经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		21,450,563,873.41	21,460,234,852.53
收到的税费返还		174,254,110.35	304,842,691.63
收到其他与经营活动有关的现金	63	193,681,517.04	110,007,953.75
经营活动现金流入小计		21,818,499,500.80	21,875,085,497.91
购买商品、接受劳务支付的现金		(14,833,727,044.86)	(12,225,412,567.71)
支付给职工以及为职工支付的现金		(729,304,723.79)	(831,860,051.87)
支付的各项税费		(1,102,741,105.76)	(1,026,277,801.07)
支付其他与经营活动有关的现金	63	(301,043,046.44)	(328,174,918.88)
经营活动现金流出小计		(16,966,815,920.85)	(14,411,725,339.53)
经营活动产生的现金流量净额	64	4,851,683,579.95	7,463,360,158.38
二、 投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		1,430,000,000.00	2,289,000,000.00
取得投资收益收到的现金		144,255,510.51	269,020,503.35
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		20,829,923.08	9,843,342.65
收到其他与投资活动有关的现金	63	45,897,731.27	382,300,884.94
投资活动现金流入小计		1,640,983,164.86	2,950,164,730.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(6,577,701,752.86)	(7,287,640,552.66)
投资支付的现金		(1,407,633,333.00)	(3,137,699,600.00)
取得子公司支付的现金净额	64	(44,826,240.47)	(128,442,112.26)
支付其他与投资活动有关的现金	63	(26,870,527.92)	(45,058,042.34)
投资活动现金流出小计		(8,057,031,854.25)	(10,598,840,307.26)
投资活动使用的现金流量净额		(6,416,048,689.39)	(7,648,675,576.32)

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：曹欣　　主管会计工作负责人：范维　　会计机构负责人：杨占清

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
合并现金流量表（续）
2023 年度　　人民币元

	附注五	2023年	2022年
三、 筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		105,745,900.00	522,788,171.30
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		105,745,900.00	522,788,171.30
取得借款收到的现金		12,992,824,455.34	12,685,678,710.79
收到其他与筹资活动有关的现金	63	-	42,280,000.00
筹资活动现金流入小计		13,098,570,355.34	13,250,746,882.09
偿还债务支付的现金		(12,440,553,508.08)	(9,400,215,653.17)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(2,695,992,609.45)	(2,694,675,095.87)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(487,303,109.15)	(412,984,265.12)
赎回其他权益工具支付的现金		-	(910,000,000.00)
支付其他与筹资活动有关的现金	63	(272,101,678.09)	(421,447,815.03)
筹资活动现金流出小计		(15,408,647,795.62)	(13,426,338,564.07)
筹资活动使用的现金流量净额		(2,310,077,440.28)	(175,591,681.98)
四、 汇率变动对现金及现金等价物的影响		(11,887,240.89)	(6,488,598.20)
五、 现金及现金等价物净减少额	64	(3,886,329,790.61)	(367,395,698.12)
加：年初现金及现金等价物余额	64	7,165,689,017.44	7,533,084,715.56
六、 年末现金及现金等价物余额	64	3,279,359,226.83	7,165,689,017.44

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　主管会计工作负责人：　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
资产负债表
2023 年 12 月 31 日　　人民币元

资产	附注十六	2023年12月31日	2022年12月31日（经重述）
流动资产			
货币资金		1,085,996,021.73	1,775,168,909.70
其中：存放财务公司款项		799,631,285.19	164,126,197.80
交易性金融资产		380,000,000.00	520,000,000.00
应收账款	1	44,360,343.18	46,307,994.06
预付款项		5,219,459.02	757,471.54
其他应收款	2	3,287,479,936.89	2,207,594,279.34
划分为持有待售		-	2,174,706.49
一年内到期的非流动资产		20,168,436.81	19,171,506.48
其他流动资产		1,925,420.76	4,172,162.36
流动资产合计		4,825,149,618.39	4,575,347,029.97
非流动资产			
长期股权投资	3	13,536,898,896.86	13,034,433,071.23
其他权益工具投资		202,000,000.00	200,000,000.00
固定资产		7,850,655.92	8,291,575.14
在建工程		18,017,687.69	14,993,464.46
使用权资产		13,017,602.75	17,864,441.51
无形资产		13,922,157.17	6,285,576.40
长期待摊费用		263,055.48	420,531.84
其他非流动资产	4	3,107,615,622.47	3,589,564,600.00
非流动资产合计		16,899,585,678.34	16,871,853,260.58
资产总计		21,724,735,296.73	21,447,200,290.55

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
资产负债表（续）
2023 年 12 月 31 日

人民币元

负债和股东权益	附注十六	2023年12月31日	2022年12月31日（经重述）
流动负债			
短期借款		-	400,354,444.45
应付职工薪酬		2,498,872.40	2,046,832.26
应交税费		1,090,785.88	1,282,866.59
其他应付款		79,274,079.82	102,374,411.19
一年内到期的非流动负债		496,558,585.27	529,426,321.89
流动负债合计		579,422,323.37	1,035,484,876.38
非流动负债			
长期借款		2,638,820,600.00	3,090,990,600.00
应付债券		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
递延收益		300,000.00	524,639.76
租赁负债		5,979,947.77	13,750,528.83
递延所得税负债		571,363.56	616,246.29
非流动负债合计		3,645,671,911.33	4,105,882,014.88
负债合计		4,225,094,234.70	5,141,366,891.26
股东权益			
股本		4,187,093,073.00	4,187,093,073.00
其他权益工具		1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
其中：永续债		1,039,376,000.00	1,039,376,000.00
资本公积		6,677,329,756.37	6,672,081,610.44
盈余公积		1,028,015,167.23	822,928,444.78
未分配利润		4,567,827,065.43	3,584,354,271.07
股东权益合计		17,499,641,062.03	16,305,833,399.29
负债和股东权益总计		21,724,735,296.73	21,447,200,290.55

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：曹 主管会计工作负责人：范 会计机构负责人：杨

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
利润表
2023 年度　　人民币元

	附注十六	2023年	2022年（经重述）
营业收入	5	66,385,391.19	45,078,414.92
减：营业成本	5	48,598,669.64	3,991,399.13
税金及附加		125,217.27	117,907.05
管理费用		48,210,871.73	76,565,061.77
研发费用		10,073,731.65	24,146,646.99
财务费用		(42,186,327.35)	(6,898,802.09)
其中：利息费用		35,755,870.77	40,682,498.63
利息收入		87,676,581.20	51,368,858.13
加：其他收益		912,749.57	3,381,503.61
投资收益	6	2,160,361,780.42	1,898,177,411.87
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6	93,501,829.27	26,741,671.49
信用减值损失		131,118.61	(2,031,010.37)
资产减值损失		(111,892,192.46)	-
资产处置收益		16,750.35	214,430.54
营业利润		2,051,093,434.74	1,846,898,537.72
加：营业外收入		-	11,979.40
减：营业外支出		271,092.92	36,134.14
利润总额		2,050,822,341.82	1,846,874,382.98
减：所得税费用		(44,882.73)	616,246.29
净利润		2,050,867,224.55	1,846,258,136.69
其中：持续经营净利润		2,050,867,224.55	1,846,258,136.69

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：曹欣　　主管会计工作负责人：范维　　会计机构负责人：杨清占

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
股东权益变动表
2023 年度

人民币元

2023年度

		股本	其他权益工具-永续债	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、	上年年末余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,672,081,610.44	822,928,444.78	3,584,970,517.36	16,306,449,645.58
	加：会计政策变更	-	-	-	-	(616,246.29)	(616,246.29)
二、	本年年初余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,672,081,610.44	822,928,444.78	3,584,354,271.07	16,305,833,399.29
三、	本年增减变动金额						
（一）	综合收益总额	-	-	-	-	2,050,867,224.55	2,050,867,224.55
（二）	股东投入和减少资本						
1.	处置子公司	-	-	-	-	(638,744.65)	(638,744.65)
（三）	利润分配						
1.	提取盈余公积	-	-	-	205,086,722.45	(205,086,722.45)	-
2.	对股东的分配	-	-	-	-	(808,108,963.09)	(808,108,963.09)
3.	对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)
（四）	权益法下在被投资单位除净损益、利润分配以外的所有者权益其他变动	-	-	5,248,145.93	-	-	5,248,145.93
四、	本年年末余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,677,329,756.37	1,028,015,167.23	4,567,827,065.43	17,499,641,062.03

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：曹欣　　主管会计工作负责人：范维　　会计机构负责人：杨清占

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
股东权益变动表（续）
2023 年度

人民币元

2022年度（经重述）

		股本	其他权益工具-永续债	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、	本年年初余额	4,187,093,073.00	1,945,736,000.00	6,673,646,098.38	638,241,006.48	2,675,588,115.87	16,120,304,293.73
二、	本年增减变动金额						
（一）	综合收益总额	-	-	-	-	1,846,258,136.69	1,846,258,136.69
（二）	股东投入和减少资本						
1.	其他权益工具持有者减少资本	-	(906,360,000.00)	(3,640,000.00)	-	-	(910,000,000.00)
（三）	利润分配						
1.	提取盈余公积	-	-	-	184,687,438.30	(184,687,438.30)	-
2.	对股东的分配	-	-	-	-	(699,244,543.19)	(699,244,543.19)
3.	对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	(53,560,000.00)	(53,560,000.00)
（四）	权益法下在被投资单位除净损益、利润分配以外的所有者权益其他变动	-	-	2,075,512.06	-	-	2,075,512.06
三、	本年年末余额	4,187,093,073.00	1,039,376,000.00	6,672,081,610.44	822,928,444.78	3,584,354,271.07	16,305,833,399.29

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：曹欣　　主管会计工作负责人：范维　　会计机构负责人：杨占清

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
现金流量表
2023 年度　　人民币元

	2023年	2022年
一、 经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	71,210,834.27	1,123,591.08
收到其他与经营活动有关的现金	1,104,542,086.34	1,428,578,153.35
经营活动现金流入小计	1,175,752,920.61	1,429,701,744.43
购买商品、接受劳务支付的现金	(12,728,329.21)	-
支付给职工以及为职工支付的现金	(51,729,800.16)	(57,960,271.13)
支付的各项税费	(502,704.85)	(1,299,493.58)
支付其他与经营活动有关的现金	(484,829,097.28)	(3,089,211,673.13)
经营活动现金流出小计	(549,789,931.50)	(3,148,471,437.84)
经营活动使用的现金流量净额	625,962,989.11	(1,718,769,693.41)
二、 投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,430,000,000.00	2,296,807,272.86
取得投资收益收到的现金	2,056,645,117.31	2,048,973,420.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	36,100.00	3,726,281.00
投资活动现金流入小计	3,486,681,217.31	4,349,506,974.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(15,276,119.62)	(5,171,702.67)
投资支付的现金	(1,877,287,269.70)	(3,928,717,700.00)
支付其他与投资活动有关的现金	(1,028,440,000.00)	-
投资活动现金流出小计	(2,921,003,389.32)	(3,933,889,402.67)
投资活动产生的现金流量净额	565,677,827.99	415,617,571.77

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

新天绿色能源股份有限公司
现金流量表（续）
2023 年度　　人民币元

	2023年	2022年
三、 筹资活动产生的现金流量：		
取得借款收到的现金	75,800,000.00	2,215,285,000.00
筹资活动现金流入小计	75,800,000.00	2,215,285,000.00
偿还债务支付的现金	(964,420,000.00)	(2,225,460,000.00)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(986,606,301.95)	(954,592,033.77)
支付其他与筹资活动有关的现金	(5,603,025.94)	(912,849,865.68)
筹资活动现金流出小计	(1,956,629,327.89)	(4,092,901,899.45)
筹资活动使用的现金流量净额	(1,880,829,327.89)	(1,877,616,899.45)
四、 汇率变动对现金及现金等价物的影响	15,622.82	90,294.13
五、 现金及现金等价物净减少	(689,172,887.97)	(3,180,678,726.96)
加：年初现金及现金等价物余额	1,775,168,909.70	4,955,847,636.66
六、 年末现金及现金等价物余额	1,085,996,021.73	1,775,168,909.70

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

一、 基本情况

新天绿色能源股份有限公司（“本公司”）是一家在中华人民共和国河北省注册的股份有限公司，于2010年2月9日成立。于2010年10月13日，本公司首次公开发售H股股票并在香港联合交易所有限公司（“香港联交所”）主板上市。于2020年5月28日，本公司经中国证券监督管理委员会证监许可[2020]1012号文核准，在上海证券交易所首次公开发售A股股票并上市。

本公司的总部和注册办事处位于中国河北省石家庄市裕华西路9号。

本公司及其子公司（统称为“本集团”）主要从事风力及太阳能发电的投资、开发、管理及运营业务，以及天然气和天然气用具的销售业务以及天然气管道的接驳及建设业务。

本公司的母公司及最终母公司为于中国成立的河北建设投资集团有限责任公司（以下简称“河北建投”）。

本财务报表业经本公司董事会于2024年3月26日决议批准报出。

二、 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本财务报表还按照《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》披露有关财务信息。

本财务报表以持续经营为基础列报。

于2023年12月31日，本集团的流动负债超过流动资产约57.38亿元。管理层考虑未来12个月内可利用的资金来源如下：

（1） 经营活动的预期净现金流入；
（2） 于2023年12月31日未使用的银行授信约607.75亿元；
（3） 本集团于2022年10月获中国银行间市场交易商协会注册超短期融资券20亿元，该已获批准可循环使用的融资额度可在2024年10月前循环使用，于2023年12月31日，尚未使用的额度为20亿元。

三、 重要会计政策及会计估计

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在金融资产减值、在建工程转固、长期资产减值以及收入确认和计量等。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2023年12月31日的财务状况以及2023年度的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

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. 记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属子公司，合营企业及联营企业根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

4. 重要性标准确定方法和选择依据

	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项余额占各类应收款项总额 10%以上且金额大于 5000 万元
应收款项坏账准备收回或转回金额重要的	单项应收款项坏账准备收回或转回金额大于5000万元
重要的账龄超过1年的应收股利	应收股利金额大于5000万元
重要的在建工程	单个项目的预算大于5亿元
账龄超过1年的重要应付账款	单项账龄超过1年的应付账款占应付账款总额的10%以上且金额大于5000万元
账龄超过1年的重要合同负债	单项账龄超过1年的合同负债占合同负债总额的10%以上且金额大于5000万元
账龄超过1年的重要预收款项	单项账龄超过1年的预收账款占预收账款总额的10%以上且金额大于5000万元
重要的超过1年支付的应付股利	应付股利金额大于5000万元
账龄超过1年的重要其他应付款	单项账龄超过1年的其他应付款占其他应付款总额的10%以上且金额大于5000万元
重要的非全资子公司	单个子公司净资产占集团净资产5%以上或少数股东权益占集团净资产1%以上，且单个子公司年度净利润大于1亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产1%以上且金额大于5亿元，且当年投资收益超过5000万元
重要的资本化研发项目	单个项目期末余额占开发支出期末余额10%以上且金额大于5000万元

三、 重要会计政策及会计估计（续）

5. 企业合并

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，为同一控制下企业合并。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

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，为非同一控制下企业合并。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

6. 合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

6. 合并财务报表（续）

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

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

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

7. 合营安排分类及共同经营

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

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

9. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用初始确认时所采用的汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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。

10. 金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

<u>金融工具的确认和终止确认</u>

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

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

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

金融工具的确认和终止确认（续）

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

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

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资
金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

金融资产分类和计量（续）

金融资产的后续计量取决于其分类：（续）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资
金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资
本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产
上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

按照上述条件，本集团指定的这类金融资产主要包括其他权益工具投资。

金融负债分类和计量

除了签发的财务担保合同及由于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以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。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，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

金融负债分类和计量（续）

金融负债的后续计量取决于其分类：

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，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本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之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果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会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债
对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

对于不含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，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。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产及财务担保合同，本集团在每个资产负债表日评估其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未显著增加，处于第一阶段，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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，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，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只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未显著增加。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

金融工具减值（续）

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以共同风险特征为依据，以账龄组合为基础评估以摊余成本计量的金融工具的预期信用损失。本集团根据开票日期确定账龄。除前述组合评估预期信用损失的金融工具外，本集团单项评估其预期信用损失。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十、2。本集团以应收电费及应收其他两种组合评估信用减值损失。

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

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认为负债时按照公允价值计量，除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的财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

金融资产转移

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

金融工具减值（续）
本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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

11. 存货

存货包括原材料、库存商品、周转材料。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用先进先出法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，原材料按单个存货项目计提，周转材料按类别计提，库存商品按单个存货项目计提。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

12. 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）。通过非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，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初始投资成本）。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及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作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

12. 长期股权投资（续）

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指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。

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

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

13. 投资性房地产

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。

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

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。投资性房地产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命	预计残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	30年	5.00	3.17

14. 固定资产

固定资产仅在与其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。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用等因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命	预计净残值率 %	年折旧率 %
房屋及建筑物	20-40年	5.00	2.38-4.75
机器设备	5-40年	5.00	2.38-19.00
运输工具	5-8年	5.00	11.88-19.00
电子设备及办公设备	3-5年	5.00	19.00-31.67
其他	10年	5.00	9.50

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业提供经济利益的，适用不同折旧率。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

15. 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必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予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时转入固定资产标准如下：

	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	实际开始使用/完工验收孰早
机器设备	达到设计要求并完成试生产
电子及办公设备	经资产管理人员或使用人员验收
运输工具及其他	通过验收，达到可使用状态

16. 借款费用

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。

当资本支出和借款费用已经发生，且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，借款费用开始资本化。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

17. 无形资产

无形资产在使用寿命内采用直线法摊销，其使用寿命如下：

	使用寿命	确定依据
土地使用权	20-50年	土地使用权期限
特许经营权	25年	特许经营协议规定的期限
专有技术	10年	专利权期限与预计使用期限孰短
软件	10年	预计使用年限

特许经营权

无形资产（特许经营权）于本集团获得收取特许权基建设施的使用权利时确认。

特许经营权根据依据上述政策。有关经营服务的收入及成本详见附注三、23。

作为有关权利的条件，本集团有须于履行的合约责任，即于服务特许权安排结束时恢复基础设施场地至指定状况。恢复基础设施场地的合约责任详见附注三、30。

开发支出

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研发投入为企业研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

18. 资产减值

对除存货、合同资产及与合同成本有关的资产、递延所得税、金融资产、持有待售资产外的资产减值，按以下方法确定：于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试；对因企业合并所形成的商誉、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，至少于每年末进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或者资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的经营分部。

比较其包含商誉的资产组或者资产组组合的账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

19. 长期待摊费用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

20. 职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利和辞退福利。

短期薪酬

在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

离职后福利（设定提存计划）

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，还参加了企业年金，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

辞退福利

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：企业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；企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

21. 预计负债

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，同时有关金额能够可靠地计量的，本集团将其确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核并进行适当调整以反映当前最佳估计数。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

以预期信用损失进行后续计量的财务担保合同列示于预计负债。

22. 其他权益工具

本集团发行的永续债到期后本集团有权不限次数展期，对于永续债票面利息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

23. 与客户之间的合同产生的收入

销售商品收入和提供接驳及建设燃气管网收入

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

销售商品合同
本集团通常在综合考虑了下列因素的基础上，以控制权转移时点确认收入。取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

本集团将因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额作为交易价格，并根据合同条款，结合以往的商业惯例予以确定。本集团部分合同约定当客户购买商品超过一定数量时可享受一定折扣，直接抵减当期客户购买商品时应支付的款项。本集团按照最有可能发生金额对折扣做出最佳估计，以估计折扣后的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额为限计入交易价格，并在每一个资产负债表日进行重新估计。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。由于合同承诺的对价金额与现销价格之间的差额是由于向客户或企业提供融资利益以外的其他原因所导致的，且这一差额与产生该差额的原因是相称的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

风力/光伏发电收入以电力供应至各电场所在地的省电网公司时确认，以经双方确认的结算电量作为当月销售电量，以经发改委核定的上网电价或合同约定电价作为销售单价。

天然气销售根据双方确认一致的天然气计量凭证中所载用气量，作为当月销售气量，以经物价部门核定的管道运输费和售气单价作为销售单价。

对于液化天然气贸易业务，本集团考虑了合同的法律形式及相关事实和情况（向客户转让商品的主要责任、在转让商品之前或之后承担的存货风险、是否有权自主决定交易商品的价格等）后认为，本集团在向客户转让商品前能够主导商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益，拥有该商品的控制权，因此是主要责任人，在货物交付给客户完成验收时按照已收或应收对价总额确认收入。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

23. 与客户之间的合同产生的收入（续）

销售商品收入和提供接驳及建设燃气管网收入（续）

提供接驳及建设燃气管网服务合同
本集团与客户之间的接驳及建设燃气管网服务合同通常包含建造设计、设备采购、建造安装等多项商品和服务承诺，由于本集团需要将上述商品或服务整合成合同约定的组合产出转让给客户，本集团将其整体作为单项履约义务。

根据合同约定、法律规定等，本集团为所建造燃气管道工程提供质量保证。对于为向客户保证所建造的资产符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注三、21 进行会计处理。

本集团将因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额作为交易价格，并根据合同条款，结合以往的商业惯例予以确定。

本集团通过向客户提供燃气管道接驳建造服务履行履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中的在建资产，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据发生的成本确定建造服务的履约进度。对于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。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

24. 合同资产与合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产

合同资产是指已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三、10。

合同负债

合同负债是指已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务，如企业在转让承诺的商品或服务之前已收取的款项。

25. 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

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或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；或确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益（但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益），相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

财政将贴息资金直接拨付给本集团的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

26. 递延所得税

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

（1） 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；
（2） 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

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

（1） 可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；
（2） 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，该暂时性差异在可预见的未来很可能转回并且未来很可能获得用来抵扣该暂时性差异的应纳税所得额。

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

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

27. 租赁

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

作为承租人

除了短期租赁和低价值资产租赁，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团对于租赁资产不进行分拆，将各租赁部分及与其相关的非租赁部分分别合并为租赁进行处理。

使用权资产
在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，按照成本进行初始计量。使用权资产成本包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本集团因租赁付款额变动重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。本集团后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

租赁负债
在租赁期开始日，本集团将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本集团合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后，本集团确认利息时增加租赁负债的账面金额，支付租赁付款额时减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

27. 租赁（续）

作为承租人（续）

短期租赁和低价值资产租赁
本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过12个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

作为出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团按照各部分单独价格的相对比例分摊合同对价。

作为融资租赁出租人
在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，包括初始直接费用。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人
经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

27. 租赁（续）

售后租回交易

本集团按照附注三、23评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人
售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注三、10对该金融负债进行会计处理。

作为出租人
售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照附注三、10对该金融资产进行会计处理。

28. 安全生产费

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

29. 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量应收款项融资和权益工具投资。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。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

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

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面价值进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

合并范围——本集团持有被投资方半数或以下的表决权
本公司之子公司河北建投新能源有限公司（“建投新能源”）与其子公司张北华实建投风能有限公司（“张北华实”）的另外两家股东北京腾龙信达科技有限公司（“北京腾龙信达”）（持股48%）和廊坊龙信电力自动化控制技术有限公司（“廊坊龙信电力”）（持股3%）签有股东投票权行使协议，协议约定北京腾龙信达和廊坊龙信电力就张北华实经营及财务政策事务行使提案权及表决权时与建投新能源保持一致，建投新能源可以控制张北华实。

本公司之子公司建投新能源与其子公司河北建投龙源崇礼风能有限公司（“龙源崇礼”）的另外一家股东龙源电力集团股份有限公司（“龙源电力”）（持股 50%）签有股东投票权行使协议，协议约定龙源电力就龙源崇礼经营及财务政策事务行使提案权及表决权时与建投新能源保持一致，建投新能源可以控制龙源崇礼。

本公司之子公司建投新能源与承德御源风能有限公司（“承德御源”）两名股东河北汇亚能源投资管理有限公司（“河北汇亚”）（持股 37.5%）及承德市国控投资集团有限责任公司（“承德国控”）（持股 2.5%）签有股东投票权行使协议，协议约定河北汇亚和承德国控就承德御源经营及财务政策事务行使提案权及表决权时与建投新能源保持一致，建投新能源可以控制承德御源。

本公司与子公司新疆宇晟新能源开发有限公司（“新疆宇晟”）的自然人股东姚俊珏（持股 36.5%）与姚泳朋（持股 12.5%）签有股东投票权行使协议，协议约定姚俊珏与姚泳朋就新疆宇晟的经营及财务政策事务行使提案权及表决权时与本公司保持一致，本公司可以控制新疆宇晟。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 重大会计判断和估计（续）

判断（续）

建造合同履约进度的确定方法
本集团按照投入法确定提供建造合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的建造合同价款以建造成本为基础确定，实际发生的建造成本占预计总成本的比例能够如实反映建造服务的履约进度。鉴于建造合同存续期间较长，可能跨越若干会计期间，本集团会随着建造合同的推进复核并修订预算，相应调整收入确认金额。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面价值重大调整。

金融工具减值
本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）
本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面价值不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注五、12，五、15和五、16。

商誉减值
本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注五、20。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 重大会计判断和估计（续）

估计的不确定性（续）

非上市股权投资的公允价值
本集团采用市场法确定对非上市股权投资的公允价值。这要求本集团确定可比上市公司、选择市场乘数、对流动性折价进行估计等，因此具有不确定性。

递延所得税资产
在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

固定资产折旧
本集团固定资产的折旧在预计使用寿命内以资产的入账价值减去预计净残值后的金额按直线法计提。本集团定期对预计使用寿命和预计净残值进行评估，以确保折旧方法及折旧率与固定资产的预计经济利益实现模式一致。本集团对固定资产预计使用寿命及净残值的估计是基于历史经验并考虑预期的技术更新而作出的。当预计使用寿命及预计净残值发生重大变化时，可能需要相应调整折旧费用，因此根据现有经验进行估计的结果可能与下一期间的实际结果有所不同，可能导致对固定资产的账面价值和累计折旧金额的重大调整。

承租人增量借款利率
对于无法确定租赁内含利率的租赁，本集团采用承租人增量借款利率作为折现率计算租赁付款额的现值。确定增量借款利率时，本集团根据所处经济环境，以可观察的利率作为确定增量借款利率的参考基础，在此基础上，根据自身情况、标的资产情况、租赁期和租赁负债金额等租赁业务具体情况对参考利率进行调整以得出适用的增量借款利率。

弃置义务
本集团根据未来现金支出款额及时间作出的估算，估计有关弃置费用及环境清理费预计承担的义务。估计支出按通胀率调整后，并按可以反映当时市场对货币时间价值及负债特定风险的折现率折现，以使准备的数额反映预计需要支付的债务的现值。本集团考虑未来风电机组拆除方法及拆除成本等因素来测定相关支出金额。由于上述因素的考虑属于本集团的判断和估计，实际发生的支出可能与预计负债出现分歧。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 重大会计判断和估计（续）

估计的不确定性（续）

涉及销售折扣的可变对价
本集团对具有类似特征的合同组合，根据销售历史数据、当前销售情况，考虑客户变动、市场变化等全部相关信息后，对折扣率等予以合理估计。估计的折扣率可能并不等于未来实际的折扣率，本集团至少于每一资产负债表日对折扣率进行重新评估，并根据重新评估后的折扣率确定会计处理。

31. 会计政策和会计估计变更

会计政策变更

与租赁及弃置义务有关递延所得税的确认
2022年发布的《企业会计准则解释第16号》规定，对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不适用豁免初始确认递延所得税的规定。本集团自2023年1月1日起施行，对租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易、因固定资产存在弃置义务而确认预计负债并计入固定资产成本的交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，由原不确认递延所得税，变更为分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。根据衔接规定，对于在首次施行该解释的财务报表列报最早期间的期初至会计政策变更日之间发生的上述交易，本集团进行了调整；对于在首次施行该解释的财务报表列报最早期间的期初因适用该解释的上述交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和固定资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本集团将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

31. 会计政策和会计估计变更（续）

会计政策变更（续）

与租赁及弃置义务有关递延所得税的确认（续）

上述会计政策变更引起的追溯调整对本集团合并财务报表的主要影响如下：

本集团

2023 年

	会计政策变更前 年初余额	会计政策变更 会计政策变更调整增加	会计政策变更后 年初余额
递延所得税资产	190,809,767.50	3,882,326.59	194,692,094.09
递延所得税负债	58,366,245.54	7,864,577.87	66,230,823.41
未分配利润	7,823,373,780.42	(3,538,439.14)	7,819,835,341.28
少数股东权益	4,720,268,412.59	(443,812.14)	4,719,824,600.45

2022 年

	会计政策变更前 年初余额	会计政策变更 会计政策变更调整增加	会计政策变更后 年初余额
递延所得税资产	186,877,995.35	2,436,119.35	189,314,114.70
递延所得税负债	56,187,755.68	5,154,749.31	61,342,504.99
未分配利润	6,466,749,439.53	(2,052,876.42)	6,464,696,563.11
少数股东权益	4,088,960,704.20	(665,753.54)	4,088,294,950.66

2022 年

	会计政策变更前 本年发生额	会计政策变更 会计政策变更调整增加	会计政策变更后 本年发生额
所得税费用	476,105,066.56	1,263,621.32	477,368,687.88
净利润	2,818,964,076.40	(1,263,621.32)	2,817,700,455.08
归属于母公司股东的净利润	2,294,116,322.38	(1,485,562.72)	2,292,630,759.66
少数股东损益	524,847,754.02	221,941.40	525,069,695.42

三、 重要会计政策及会计估计（续）

31. 会计政策和会计估计变更（续）

会计政策变更（续）

与租赁及弃置义务有关递延所得税的确认（续）

上述会计政策变更引起的追溯调整对本集团合并财务报表的主要影响如下（续）：

本公司

2023 年

	会计政策变更前 年初余额	会计政策变更 会计政策变更调整增加	会计政策变更后 年初余额
递延所得税负债	-	616,246.29	616,246.29
未分配利润	3,584,970,517.36	(616,246.29)	3,584,354,271.07

2022 年

	会计政策变更前 本年发生额	会计政策变更 会计政策变更调整增加	会计政策变更后 本年发生额
所得税费用	-	616,246.29	616,246.29

四、 税项

1. 主要税种及税率

	计税依据	税率
增值税	销售额和适用税率计算的销项税额，抵扣准予抵扣的进项税额后的差额	6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的增值税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的增值税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的增值税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明：

纳税主体名称	所得税税率（%）
本集团下属香港子公司	16.5

本公司各境外子公司（包括中华人民共和国香港特别行政区以及澳门特别行政区）按照当地税法要求适用之税种及税率计算并缴纳税款。

2. 税收优惠

企业所得税

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，可以免征、减征企业所得税。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。本公司控股的从事风力发电业务和光伏发电业务的子公司符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的规定。

根据《国家税务总局关于设备器具扣除有关企业所得税政策执行问题的公告》国家税务总局公告2018年第46号的规定：企业在2018年1月1日至2020年12月31日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过500万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧。同时，根据《税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》税务总局公告2021年第6号的规定：《财政部 税务总局关于设备器具扣除有关企业所得税政策的通知》（财税〔2018〕54号）等16个文件规定的税收优惠政策凡已经到期的，执行期限延长至2023年12月31日。

四、 税项（续）

2. 税收优惠（续）

企业所得税（续）

根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号），自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业。

增值税

本公司控股的从事天然气管道运输业务的子公司根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税2016]36号）文件“增值税即征即退（一）一般纳税人提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过3%的部分实行增值税即征即退政策。”的规定，享受增值税实际税负超过3%的部分即征即退的优惠政策。自2016年5月1日起执行。

本公司控股的从事风力发电业务的子公司根据财政部、国家税务总局发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税2008]156号）的规定：“销售下列自产货物实现的增值税实行即征即退50%的政策（五）利用风力生产的电力。”及根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税2015]74号）规定：“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。”，享受增值税即征即退50%的优惠政策。

根据《关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第1号），自2023年1月1日至2023年12月31日，允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳税额。本公司的子公司河北新天科创新能源技术有限公司自2023年1月起享受进项税额加计抵减应纳税额的优惠政策。

五、 合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

	2023年	2022年
银行存款	561,709,267.92	3,675,287,610.26
其他货币资金	140,693,852.08	139,815,837.12
存放财务公司款项	2,717,649,958.91	3,510,955,880.39
合计	3,420,053,078.91	7,326,059,327.77
其中：存放在境外的款项总额	34,160,307.19	9,588,388.32

2. 交易性金融资产

	2023年	2022年
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
结构性存款	380,000,000.00	520,000,000.00

3. 应收票据

	2023年	2022年
银行承兑汇票	53,600,000.00	235,764,112.96
减：应收票据坏账准备	-	-
合计	53,600,000.00	235,764,112.96

于2023年12月31日，已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据如下：

	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	-	29,500,000.00

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

4. 应收账款

本集团的应收账款主要为风力发电及天然气销售业务产生的应收款项，账龄自确认应收账款之日起计算。

应收账款的账龄分析如下：

	2023年	2022年
6个月以内	1,667,502,462.98	1,870,169,496.71
6个月至1年	1,286,435,539.14	1,401,181,448.89
1年至2年	1,871,487,220.56	1,279,283,889.64
2年至3年	872,661,738.12	595,936,928.29
3年至4年	494,720,050.13	252,049,956.47
4年至5年	91,210,783.13	412,238,746.77
5年以上	415,486,224.73	4,395,122.41
	6,699,504,018.79	5,815,255,589.18
减：应收账款坏账准备	481,820,032.98	470,106,360.90
合计	6,217,683,985.81	5,345,149,228.28

2023年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	金额
单项计提坏账准备	399,037,330.81	5.96	399,037,330.81	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备	6,300,466,687.98	94.04	82,782,702.17	1.31	6,217,683,985.81
合计	6,699,504,018.79	100.00	481,820,032.98		6,217,683,985.81

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

4. 应收账款（续）

2022年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	金额
单项计提坏账准备	399,037,330.81	6.86	399,037,330.81	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备	5,416,218,258.37	93.14	71,069,030.09	1.31	5,345,149,228.28
合计	5,815,255,589.18	100.00	470,106,360.90		5,345,149,228.28

单项计提坏账准备的应收账款情况如下：

2023年

	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
河北元华玻璃股份有限公司	218,172,501.77	218,172,501.77	100.00	预计无法收回
河北大光明实业集团嘉晶玻璃有限公司	163,716,204.33	163,716,204.33	100.00	预计无法收回
应收碳减排款项	11,149,907.12	11,149,907.12	100.00	预计无法收回
河北大光明实业集团巨无霸炭黑有限公司	5,998,717.59	5,998,717.59	100.00	预计无法收回
合计	399,037,330.81	399,037,330.81		

2022年

	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
河北元华玻璃股份有限公司	218,172,501.77	218,172,501.77	100.00	预计无法收回
河北大光明实业集团嘉晶玻璃有限公司	163,716,204.33	163,716,204.33	100.00	预计无法收回
应收碳减排款项	11,149,907.12	11,149,907.12	100.00	预计无法收回
河北大光明实业集团巨无霸炭黑有限公司	5,998,717.59	5,998,717.59	100.00	预计无法收回
合计	399,037,330.81	399,037,330.81		

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

4. 应收账款（续）

于2023年12月31日，组合计提坏账准备的应收账款情况如下：

	账面余额	减值准备	计提比例（%）
回收风险极低的组合	6,180,665,902.11	61,806,659.02	1.00
账龄组合	119,800,785.87	20,976,043.15	17.51
合计	6,300,466,687.98	82,782,702.17	

应收账款坏账准备的变动如下：

	2023年	2022年
年初余额	470,106,360.90	480,792,117.39
本年计提	23,411,370.07	16,620,677.38
本年收回或转回	(11,697,697.99)	(26,590,394.48)
本年核销	-	(716,039.39)
年末余额	481,820,032.98	470,106,360.90

本年坏账准备无收回或转回金额重要的款项。

于2023年12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本集团关系	年末余额	占应收账款余额合计数的比例（%）	坏账准备年末余额
国网冀北电力有限公司	第三方	3,311,189,274.81	49.42	33,111,892.75
国网河北省电力有限公司	第三方	692,698,173.09	10.34	6,926,981.73
云南电网有限责任公司	第三方	529,218,028.83	7.90	5,292,180.29
国网内蒙古东部电力有限公司	第三方	340,111,949.05	5.08	3,401,119.49
国网新疆电力有限公司巴州供电公司	第三方	283,067,071.85	4.23	2,830,670.72
合计		5,156,284,497.63	76.97	51,562,844.98

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

5. 应收款项融资

	2023年	2022年
银行承兑汇票	181,663,568.90	169,290,765.51

于2023年12月31日，本集团列示于应收款项融资的已背书或已贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据如下：

	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	435,921,018.21	-

6. 预付款项

预付款项的账龄分析如下：

	2023年		2022年	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
6个月以内	714,112,755.28	97.30	516,112,978.07	96.57
6个月至1年	8,609,942.73	1.17	8,430,667.65	1.58
1年至2年	7,878,618.48	1.07	6,884,078.51	1.29
2年至3年	1,471,205.64	0.20	725,408.20	0.13
3年至4年	634,868.40	0.09	1,084,743.97	0.20
4年至5年	306,220.53	0.04	98,802.56	0.02
5年以上	913,534.11	0.13	1,116,434.77	0.21
合计	733,927,145.17	100.00	534,453,113.73	100.00

于2023年12月31日及2022年12月31日，本集团无账龄超过1年的重要预付款项。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

6. 预付款项（续）

于2023年12月31日，预付款项金额前五名如下：

	与本集团关系	年末余额	占预付款项余额合计数的比例（%）
中国石油天然气股份有限公司天然气销售河北分公司	第三方	314,705,910.82	42.88
中国石油化工股份有限公司天然气分公司河北天然气销售中心	第三方	178,139,366.61	24.27
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	第三方	50,895,000.00	6.93
天壕环境股份有限公司上海分公司	第三方	45,527,603.69	6.20
中海石油气电集团有限责任公司河北销售分公司	第三方	35,013,892.51	4.77
合计		624,281,773.63	85.05

7. 其他应收款

	2023年	2022年
应收股利	208,403,836.94	71,598,016.20
其他应收款	82,435,270.54	135,512,445.83
合计	290,839,107.48	207,110,462.03

应收股利

	2023年12月31日	2022年12月31日
龙源建投（承德）风力发电有限公司("承德风力")	24,695,576.07	23,171,956.55
张北建投华实风能有限公司("张北建投")	18,240,952.04	22,117,561.12
河北围场龙源建投风力发电有限公司("河北围场")	11,614,463.84	21,576,317.17
崇礼建投华实风能有限公司("崇礼建投")	7,881,943.16	2,578,509.22
汇海融资租赁股份有限公司("汇海租赁")	3,370,826.62	2,153,672.14
承德大元新能源有限公司("承德大元")	22,600,075.21	-
中石油京唐液化天然气有限公司("京唐液化")	120,000,000.00	-
合计	208,403,836.94	71,598,016.20

于2023年12月31日，本集团不存在重要的账龄超过1年的应收股利。

五、合并财务报表主要项目注释（续）

7. 其他应收款（续）

其他应收款

其他应收款的账龄分析如下:

	2023年	2022年
6个月以内	60,730,923.60	97,619,658.58
6个月至1年	6,788,735.51	24,674,652.42
1年至2年	15,276,388.80	26,213,207.29
2年至3年	15,871,151.65	4,434,675.82
3年至4年	4,330,614.19	15,992,389.61
4年至5年	14,827,849.18	26,359,430.00
5年以上	39,643,991.51	13,539,676.80
	157,469,654.44	208,833,690.52
减：其他应收款坏账准备	75,034,383.90	73,321,244.69
合计	82,435,270.54	135,512,445.83

其他应收款账面余额按性质分类如下：

	2023年12月31日	2022年12月31日
保证金	59,903,135.21	135,928,823.25
代垫款	24,007,499.24	25,218,740.27
备用金	-	819,174.52
其他	73,559,019.99	46,866,952.48
合计	157,469,654.44	208,833,690.52

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

7. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

2023年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	14,432,839.24	9.17	14,432,839.24	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备	143,036,815.20	90.83	60,601,544.66	42.37	82,435,270.54
合计	157,469,654.44	100.00	75,034,383.90		82,435,270.54

2022年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	14,432,839.24	6.91	14,432,839.24	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备	194,400,851.28	93.09	58,888,405.45	30.29	135,512,445.83
合计	208,833,690.52	100.00	73,321,244.69		135,512,445.83

单项计提坏账准备的其他应收款情况如下：

	2023年				2022年	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由	账面余额	坏账准备
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	13,421,959.24	100.00	预计无法收回	13,421,959.24	13,421,959.24
西门子歌美飒可再生能源科技（中国）有限公司	1,010,880.00	1,010,880.00	100.00	预计无法收回	1,010,880.00	1,010,880.00
合计	14,432,839.24	14,432,839.24			14,432,839.24	14,432,839.24

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

7. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

于2023年12月31日，组合计提坏账准备的其他应收款情况如下：

	账面余额	减值准备	计提比例（%）
6个月以内	60,730,923.60	3,036,084.18	5.00
6个月至1年	6,788,735.51	677,352.37	10.00
1年至2年	15,276,388.80	4,582,916.64	30.00
2年至3年	15,871,151.65	7,935,575.83	50.00
3年至4年	4,330,614.19	4,330,614.19	100.00
4年至5年	14,827,849.18	14,827,849.18	100.00
5年以上	25,211,152.27	25,211,152.27	100.00
合计	143,036,815.20	60,601,544.66	

其他应收款按照未来12个月预期信用损失及整个存续期预期信用损失分别计提的坏账准备的变动如下：

	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	合计
年初余额	17,429,748.28	41,458,657.17	14,432,839.24	73,321,244.69
年初余额在本年阶段转换	(52,287.32)	52,287.32	-	-
本年计提	12,015,557.62	2,926,475.93	-	14,942,033.55
本年收回或转回	(10,772,300.38)	(69,494.98)	-	(10,841,795.36)
本年转销	(2,387,098.98)	-	-	(2,387,098.98)
年末余额	16,233,619.22	44,367,925.44	14,432,839.24	75,034,383.90

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

7. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

其他应收款坏账准备的变动如下：

	2023年
年初余额	73,321,244.69
本年计提	14,942,033.55
本年转回	(10,841,795.36)
本年转销	(2,387,098.98)
年末余额	75,034,383.90

其中，本年度不存在坏账准备收回或转回重要的款项。

于2023年12月31日，其他应收款金额前五名如下：

	年末余额	占其他应收款余额合计数的比例（%）	性质	账龄	坏账准备年末余额
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	13,421,959.24	8.52	代垫款	5年以上	13,421,959.24
双桥区土地收购储备中心	10,014,277.25	6.36	保证金	1-2年、2-3年及5年以上	6,064,434.34
交银金融租赁有限责任公司	9,540,000.00	6.06	保证金	2-3年	4,770,000.00
丰宁满族自治县风电火电项目建设办公室	8,000,000.00	5.08	保证金	5年以上	8,000,000.00
石家庄市人民政府	7,812,716.68	4.96	其他	6个月以内	390,635.83
合计	48,788,953.17	30.98			32,647,029.41

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

8. 存货

	2023年			2022年		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	62,816,373.65	1,555,104.24	61,261,269.41	46,222,266.82	-	46,222,266.82
库存商品（注1）	906,444,683.30	-	906,444,683.30	58,308,904.95	-	58,308,904.95
周转材料	9,931.18	-	9,931.18	-	-	-
合计	969,270,988.13	1,555,104.24	967,715,883.89	104,531,171.77	-	104,531,171.77

存货跌价准备变动如下：

	年初余额	本年计提	年末余额
原材料（注2）	-	1,555,104.24	1,555,104.24

注1：于2023年12月31日，本集团账面价值606,836,122.24元（2022年12月31日：无）的存货受到限制，参见附注五、24。

注2：本集团按照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确认可变现净值。

9. 一年内到期的非流动资产

	2023年	2022年
一年内到期的长期应收款	-	22,349,480.00
合计	-	22,349,480.00

10. 其他流动资产

	2023年	2022年
待抵扣及待认证进项税额	654,084,808.54	596,355,367.07
预缴企业所得税	14,480,942.95	11,862,839.04
其他	40,843,937.08	-
合计	709,409,688.57	608,218,206.11

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

11. 长期应收款

	2023年			2022年			折现率
	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	1,736,578.83	-	1,736,578.83	1,664,186.71	-	1,664,186.71	4.35%

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

12. 长期股权投资

		本年变动					
	年初余额	追加投资	权益法下投资损益	其他权益变动	宣告现金股利	年末余额	年末减值准备
合营企业							
哈尔滨庆风新能源有限公司（“哈尔滨庆风”）	2,000,000.00	30,000,000.00	-	-	-	32,000,000.00	-
承德大元	202,018,110.91	6,482,700.00	47,730,821.90	1,119,764.46	(51,423,603.21)	205,927,794.06	-
河北新天国化燃气有限责任公司（“新天国化”）	47,625,725.52	-	1,692,739.83	2,927,864.27	-	52,246,329.62	-
新英能源贸易有限公司（“新英能源”）（注1）	-	5,000,000.00	(47,909.36)	-	-	4,952,090.64	-
崇礼建投	109,041,217.86	-	(17,491,820.36)	175,026.32	(12,795,713.40)	78,928,710.42	-
张北建投	79,764,123.32	-	3,010,640.53	-	(23,340,952.04)	59,433,811.81	-
东宁市新风新能源有限公司（“东宁新风”）（注2）	-	15,000,000.00	-	-	-	15,000,000.00	-
小计	440,449,177.61	56,482,700.00	34,894,472.54	4,222,655.05	(87,560,268.65)	448,488,736.55	-
联营企业							
河北建投融碳资产管理有限公司（“建投融碳”）	20,878,192.55	-	1,552,006.43	-	(4,421,235.70)	18,008,963.28	-
河北建投中航塞罕绿能科技开发有限公司（“中航塞罕”）	11,373,759.58	-	724,091.93	-	-	12,097,851.51	-
河北丰宁抽水蓄能有限公司（“丰宁抽水蓄能”）	578,484,071.94	50,640,000.00	41,410,884.13	1,200,517.20	-	671,735,473.27	-
河北金建佳天然气有限公司（“金建佳”）	15,500,000.00	7,310,633.00	-	-	-	22,810,633.00	-
葫芦岛辽河油田燃气有限公司（“葫芦岛燃气”）（注3）	-	1,109,548.80	439,194.41	-	-	1,548,743.21	-
承德风力	261,727,886.00	-	25,966,754.58	(26,027.58)	(24,695,576.07)	262,973,036.93	-
河北围场	140,748,921.85	-	17,253,585.02	1,442.20	(11,614,463.84)	146,389,485.23	-
汇海租赁	206,155,667.43	-	7,940,288.17	-	(8,468,617.93)	205,627,337.67	-
河北新天绿色水发碳中和股权投资基金（有限合伙）（“水发碳中和”）	1,000,000.00	-	(10,657.07)	-	-	989,342.93	-
衡水鸿华燃气有限公司（“衡水鸿华”）	10,267,038.30	1,200,000.00	(539,722.91)	-	-	10,927,315.39	-
国家管网集团华北天然气管道有限公司（“华北天然气管道”）	563,583,289.57	-	(2,618,241.70)	(118,778.68)	-	560,846,269.19	-
中石油京唐液化天然气有限公司（“京唐液化”）	1,143,551,275.69	-	211,588,511.66	(1,010,248.48)	(120,000,000.00)	1,234,129,538.87	-
承德市双滦区建投液化天然气有限责任公司（“承德双滦”）	3,164,390.70	-	-	-	-	3,164,390.70	(3,164,390.70)
小计	2,956,434,493.61	60,260,181.80	303,706,694.65	46,904.66	(169,199,893.54)	3,151,248,381.18	(3,164,390.70)
合计	3,396,883,671.22	116,742,881.80	338,601,167.19	4,269,559.71	(256,760,162.19)	3,599,737,117.73	(3,164,390.70)

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

12. 长期股权投资（续）

注1：2023年，本集团与BP GAS&POWERINVESTMENTS LIMITED共同出资设立新英能源，双方分别持有50%的股权份额，财务和经营决策必须由投资双方共同决定，因此该公司作为本集团合营公司核算。

注2：于2023年3月，本集团之子公司新天绿色能源(香港)有限公司（“香港新天”）与哈尔滨电机厂有限责任公司签订合资协议成立东宁新风，双方分别持有东宁新风50%的股权份额。依据公司章程，东宁新风的财务和经营决策必须由投资双方共同决定，因此该公司作为本集团合营公司核算。

注3：于2023年1月31日，本集团将葫芦岛燃气10%股权转让给龙口港华燃气有限公司，剩余持股比例41%。按修订后的公司章程和董事派驻，本集团丧失对该公司的控制权，但仍对其有重大影响，自此将其作为联营公司核算。

长期股权投资减值准备的情况：

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
承德双滦	3,164,390.70	-	-	3,164,390.70

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

13. 其他权益工具投资

	2023年	2022年
河北建投集团财务有限公司（"建投财务公司"）	200,000,000.00	200,000,000.00
保定中石油昆仑燃气有限公司（"保定昆仑"）	13,013,700.00	18,605,700.00
河北建投康养产业投资有限公司（注）	2,000,000.00	-
合计	215,013,700.00	218,605,700.00

注：本集团本年出资2,000,000.00元，参与设立河北建投康养产业投资有限公司，本集团持有其10%的股权份额。因该投资为集团战略投资而长期持有，且集团不能对财务、经营决策实施重大影响，故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。

	本年计入其他综合收益的损失	累计计入其他综合收益的利得	本年股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
建投财务公司	-	-	15,700,106.37	战略投资而长期持有
保定昆仑	(5,592,000.00)	6,213,700.00	-	战略投资而长期持有
河北建投康养产业投资有限公司	-	-	-	战略投资而长期持有
合计	(5,592,000.00)	6,213,700.00	15,700,106.37	

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

14. 投资性房地产

采用成本模式进行后续计量：

	2023年 房屋及建筑物
原价	
年初及年末余额	37,410,850.85
累计折旧和摊销	
年初余额	(12,483,817.81)
计提	(1,105,168.44)
年末余额	(13,588,986.25)
账面价值	
年末	23,821,864.60
年初	24,927,033.04

于2023年12月31日，本集团无所有权受到限制的投资性房地产，且投资性房地产均已办妥相关产权证书。

本集团的投资性房地产为位于北京的商用房屋建筑物，投资性房地产由管理层根据市场法并参考类似物业的市场交易价格及其他因素，例如房屋的特点、地点等进行估值，于2023年12月31日投资性房地产的公允价值估计约为44,906,653.96元（2022年12月31日：41,271,422.68元）。

该投资性房地产以经营租赁方式出租给第三方及同受母公司控制的公司。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 固定资产

	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及办公设备	其他设备	合计
原价						
年初余额	2,479,296,737.42	40,618,926,999.03	101,624,655.21	292,394,818.87	190,794,891.73	43,683,038,102.26
购置	4,948,064.99	65,044,815.45	14,716,136.79	32,386,880.27	13,221,323.75	130,317,221.25
在建工程转入（附注五、16）	1,567,956,593.96	15,997,579,960.10	185,227.12	10,763,995.40	20,646,261.57	17,597,132,038.15
非同一控制下企业合并（附注七、1）	1,850,426.06	117,169,055.54	374,450.21	341,880.66	-	119,735,812.47
使用权资产转入（附注五、17）	-	482,564,234.17	-	-	-	482,564,234.17
处置或报废	(661,464.69)	(38,326,437.56)	(5,804,868.59)	(5,581,299.40)	(2,008,905.05)	(52,382,975.29)
年末余额	4,053,390,357.74	57,242,958,626.73	111,095,600.74	330,306,275.80	222,653,572.00	61,960,404,433.01
累计折旧						
年初余额	(673,095,871.42)	(9,802,538,587.29)	(77,304,541.55)	(151,146,066.66)	(116,511,512.47)	(10,820,596,579.39)
计提	(131,478,097.35)	(1,867,777,392.29)	(5,013,966.46)	(36,259,929.73)	(14,394,557.19)	(2,054,923,943.02)
使用权资产转入（附注五、17）	-	(91,359,303.08)	-	-	-	(91,359,303.08)
处置或报废	237,736.35	21,442,766.87	4,312,797.20	4,777,745.03	902,000.12	31,673,045.57
年末余额	(804,336,232.42)	(11,740,232,515.79)	(78,005,710.81)	(182,628,251.36)	(130,004,069.54)	(12,935,206,779.92)
减值准备						
年初余额	-	(88,829,733.48)	-	-	-	(88,829,733.48)
计提	-	(113,843,688.46)	-	-	-	(113,843,688.46)
年末余额	-	(202,673,421.94)	-	-	-	(202,673,421.94)
账面价值						
年末	3,249,054,125.32	45,300,052,689.00	33,089,889.93	147,678,024.44	92,649,502.46	48,822,524,231.15
年初	1,806,200,866.00	30,727,558,678.26	24,320,113.66	141,248,752.21	74,283,379.26	32,773,611,789.39

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 固定资产（续）

于2023年12月31日及2022年12月31日，本集团无暂时闲置的固定资产及经营性租出的固定资产。

于2023年12月31日，未办妥产权证书的固定资产如下：

	账面价值	未办妥产权证书原因
曹碾沟风电场中央控制室（楼）	2,774,754.35	产权证办理中
曹碾沟风电场配电装置室	843,688.03	产权证办理中
曹碾沟风电场车库	469,416.92	产权证办理中
张北华实主控室	965,814.56	产权证办理中
张北华实配电装置室	391,217.32	产权证办理中
张北华实综合楼	2,154,290.58	产权证办理中
八方站综合用房	968,598.10	产权证办理中
高邑站综合楼	2,666,824.20	产权证办理中
高碑店计量站综合用房	220,508.32	产权证办理中
高邑站站房	576,184.52	产权证办理中
沙河二期南门站办公楼	2,291,212.04	产权证办理中
沙河二期南门站生产用辅房	3,030,875.84	产权证办理中
赵都世纪总部基地10号楼	2,634,705.50	产权证办理中
承德市门站辅房	1,001,172.80	产权证办理中
西仕庄办公楼项目	6,045,818.04	产权证办理中
肥乡卸气站站区公共用房	1,476,336.94	产权证办理中
肥乡卸气站辅房	515,738.47	产权证办理中
河北省天然气综合用房	1,394,461.18	产权证办理中
河北省天然气辅助用房223	380,013.85	产权证办理中
天然气沙河生产用房	611,474.90	产权证办理中
辛集京州国际城A8-6商铺	1,409,596.24	产权证办理中
昌黎大滩风电场主控楼	1,692,827.67	产权证办理中
昌黎大滩风电场配电楼	1,830,660.15	产权证办理中
昌黎大滩风电场联合泵房	2,084,565.69	产权证办理中
菩提岛风电场生产用房	1,961,149.65	产权证办理中
瑞风生活消防水泵房	1,063,855.92	产权证办理中
瑞风深井泵房（含消防水池）	250,889.88	产权证办理中

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 固定资产（续）

于2023年12月31日，未办妥产权证书的固定资产如下：（续）

	账面价值	未办妥产权证书原因
瑞风无功补偿室	109,245.27	产权证办理中
瑞风综合楼	3,900,755.72	产权证办理中
瑞风配电室（生产楼）	1,623,306.71	产权证办理中
瑞风库房	986,557.25	产权证办理中
大清河风电场生产用房	17,619,545.23	产权证办理中
卢龙石门镇综合楼	1,025,294.34	产权证办理中
卢龙石门镇35kv配电室	237,342.38	产权证办理中
卢龙石门镇供水泵房	150,533.86	产权证办理中
石家庄冀燃紫宸院1楼101	3,242,897.33	产权证办理中
石家庄冀燃紫宸院1楼102	1,242,894.67	产权证办理中
崇礼新天风能综合楼	2,574,783.64	产权证办理中
崇礼新天风辅助生产用房	1,300,015.82	产权证办理中
康庄风电场升压站	15,500,218.83	产权证办理中
高邑县凤城锅炉房	31,234.64	产权证办理中
高邑县凤城北院办公楼二期	72,974.78	产权证办理中
翰林学府06、07、08号底商	4,642,745.00	产权证办理中
临西县调控中心门卫室	11,481.65	产权证办理中
合计	95,978,478.78	

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 固定资产（续）

本集团管理层认为本集团有权合法、有效地占用并使用上述房屋及建筑物，并且认为上述事项不会对本集团2023年12月31日的整体财务状况构成重大不利影响。

由于已关停并拟处置风电场及部分风电和天然气项目营业利润低于预期金额，对存在减值迹象的归属于风电业务分部的风电场和归属于天然气业务分部的天然气设施进行了减值测试。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定的：

	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
康保卧龙山一期风电场	41,600,961.52	12,391,728.45	29,209,233.07	市场法	市场单价 可收回材料重量	拟处置方式为报废资产

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

15. 固定资产（续）

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定的：

	账面价值	可收回金额	减值金额	预算/预测期的年限	预算/预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
海兴49.5MW风电场	155,131,409.11	147,736,953.72	7,394,455.39	2024-2028年	年均售电量、年均售电单价、税前折现率：8.80%	不适用	不适用
富平100MW风电场	764,185,200.00	686,945,200.00	77,240,000.00	2024-2028年	年均售电量、年均售电单价、税前折现率：5.80%	增长率：0、毛利率：42.04% 税前折现率：5.80%	历史均值
合计	919,316,609.11	834,682,153.72	84,634,455.39				

本集团对出现减值迹象的资产组，按照资产组的预计未来现金流量的现值或公允价值减去处置费用后的净额确定其可收回金额，据以计提各项资产组减值准备。

2023年，除上述资产组外，本集团对其余出现减值迹象的资产组执行了减值测试。执行减值测试时，资产组的预计未来现金流量现值根据对于未来市场、政策以及区域特性等因素的估计和经批准的未来期间预测数据，在考虑同区域资产组预测参数的可比性后综合确定。风电资产组使用的主要参数包括未来销售量（发电利用小时）和折现率，其他应用于减值测试的参数主要包括平均售电价、风机主要材料市场回收价；天然气项目资产组的主要参数包括售气量和折现率，其他应用于减值测试的参数包括平均售气单价、租金，减值测试的预测期间以风电机组和天然气设施的经济使用寿命为基础确定，此外，本集团根据加权平均资本成本（WACC）确定税前折现率，经过计算的前述发电资产组及天然气资产组税前折现率为8.52%-9.71%。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

16. 在建工程

	2023年	2022年
在建工程	6,436,292,643.10	19,078,613,885.04
工程物资	74,093,847.01	84,297,919.67
合计	6,510,386,490.11	19,162,911,804.71

	2023年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	6,453,156,018.42	(16,863,375.32)	6,436,292,643.10
工程物资	74,093,847.01	-	74,093,847.01
合计	6,527,249,865.43	(16,863,375.32)	6,510,386,490.11

	2022年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	19,095,177,564.20	(16,563,679.16)	19,078,613,885.04
工程物资	91,411,729.98	(7,113,810.31)	84,297,919.67
合计	19,186,589,294.18	(23,677,489.47)	19,162,911,804.71

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

16. 在建工程（续）

在建工程变动如下：

	预算（税前）	年初余额	本年增加	非同一控制下企业合并（附注七、1）	本年转入固定资产（附注五、15）	本年转入无形资产（附注五、18）	年末余额	资金来源	工程投入占预算比例
唐山LNG项目接收站工程	25,390,000,000.00	6,959,563,942.01	786,084,694.31	-	(6,272,794,963.11)	-	1,472,853,673.21	自筹及借款	30.51%
唐山LNG外输管线项目（曹宝段）	4,516,572,575.14	3,527,049,547.57	280,205,884.16	-	(3,807,255,431.73)	-	-	自筹及借款	100.00%
唐山LNG外输管线项目（宝永段）	2,859,825,506.81	2,329,379,530.35	227,659,587.38	-	(2,557,039,117.73)	-	-	自筹及借款	100.00%
“京石邯”输气管道复线工程	1,962,280,000.00	1,248,005,534.09	442,569,821.08	-	(1,638,934,983.70)	(51,640,371.47)	-	自筹及借款	100.00%
涿州-永清输气管道工程	1,719,510,000.00	1,221,725,235.79	130,692,192.82	-	(1,311,253,096.34)	-	41,164,332.27	自筹及借款	78.65%
秦皇岛-丰南沿海输气管道工程	1,794,610,000.00	117,563,538.77	759,843,154.71	-	-	-	877,406,693.48	自筹及借款	48.89%
张北战海200MW风电场	1,370,368,200.00	695,711,794.88	265,288,145.81	-	(441,306,418.26)	-	519,693,522.43	自筹及借款	70.13%
双城二期100MW风电项目	534,031,393.03	271,647,359.76	174,788,460.00	-	-	-	446,435,819.76	自筹及借款	83.60%
承德围场大西沟100MW风电制氢项目	723,894,500.00	4,040,595.22	331,023,802.78	-	-	-	335,064,398.00	自筹及借款	46.29%
河北建投康保“上大压小”风电平价示范项目	1,200,000,000.00	-	129,600,853.94	-	-	-	129,600,853.94	自筹及借款	10.80%
其他风电及光伏在建工程		1,613,269,580.74	912,508,570.78	-	(1,067,595,321.11)	-	1,458,182,830.41		
其他天然气管道建设项目		1,107,220,905.02	585,808,618.03	2,673,079.05	(500,952,706.17)	(21,996,001.01)	1,172,753,894.92		
合计		19,095,177,564.20	5,026,073,785.80	2,673,079.05	(17,597,132,038.15)	(73,636,372.48)	6,453,156,018.42		

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

16. 在建工程（续）

	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化	本年利息资本化率（%）
唐山LNG项目接收站工程	30.51%	274,405,145.14	92,597,435.25	3.18
唐山LNG外输管线项目（曹宝段）	100.00%	175,664,476.00	59,403,640.30	3.42
唐山LNG外输管线项目（宝永段）	100.00%	126,142,022.67	41,984,969.28	3.36
“京石邯”输气管道复线工程	100.00%	77,131,490.15	31,957,759.29	3.39
涿州-永清输气管道工程	78.65%	88,705,098.64	28,013,512.71	3.52
秦皇岛-丰南沿海输气管道工程	48.89%	8,371,092.80	7,776,895.49	3.25
张北战海200MW风电场	70.13%	62,462,528.41	13,177,731.41	3.76
双城二期100MW风电项目	83.60%	17,180,549.12	8,590,274.56	3.10
承德围场大西沟100MW风电制氢项目	46.29%	1,772,324.37	1,772,324.37	2.90
河北建投康保“上大压小”风电平价示范项目	10.80%	555,278.84	555,278.84	2.83
其他风电及光伏在建工程		73,240,954.19	30,937,576.72	3.32
其他天然气管道建设项目		27,959,827.13	6,207,927.43	3.22
合计		933,590,787.46	322,975,325.65	

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

16. 在建工程（续）

在建工程减值准备变动如下：

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	原因
天然气管道建设项目					
邯郸郎拓	6,988,135.40	-	-	6,988,135.40	可收回金额小于账面价值
河北天然气	-	299,696.16	-	299,696.16	可收回金额小于账面价值
风电及光伏在建工程					
张家口风能	276,502.09	-	-	276,502.09	可收回金额小于账面价值
承德御景	2,258,549.29	-	-	2,258,549.29	可收回金额小于账面价值
荥阳新天	7,040,492.38	-	-	7,040,492.38	可收回金额小于账面价值
合计	16,563,679.16	299,696.16	-	16,863,375.32	

于2023年12月31日，本集团在建工程计提减值准备299,696.16元，主要系本期河北天然气之昌黎门站项目，因政府所批地块不满足施工条件，拟变更施工地点，政府对因变更施工地点所造成的前期投入损失给予补偿，针对未取得补偿部分，河北天然气计提了减值准备。

工程物资

	2023年			2022年		
	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	74,093,847.01	-	74,093,847.01	91,411,729.98	(7,113,810.31)	84,297,919.67

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

17. 使用权资产

	租赁土地	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
成本					
年初余额	83,156,233.07	84,388,275.07	2,332,385,591.62	23,549,410.99	2,523,479,510.75
增加	6,072,930.21	12,482,305.39	127,512,656.32	21,295,236.91	167,363,128.83
转入固定资产（附注五、15）	-	-	(482,564,234.17)	-	(482,564,234.17)
减少	(2,460,379.07)	(11,116,923.49)	-	(15,955,427.86)	(29,532,730.42)
年末余额	86,768,784.21	85,753,656.97	1,977,334,013.77	28,889,220.04	2,178,745,674.99
累计折旧					
年初余额	(14,932,450.94)	(27,455,206.39)	(622,280,139.96)	(19,532,558.67)	(684,200,355.96)
计提	(6,021,967.40)	(21,383,135.97)	(111,940,055.94)	(11,068,011.34)	(150,413,170.65)
转入固定资产（附注五、15）	-	-	91,359,303.08	-	91,359,303.08
减少	1,230,189.55	8,953,691.50	-	15,955,427.86	26,139,308.91
年末余额	(19,724,228.79)	(39,884,650.86)	(642,860,892.82)	(14,645,142.15)	(717,114,914.62)
账面价值					
年初	68,223,782.13	56,933,068.68	1,710,105,451.66	4,016,852.32	1,839,279,154.79
年末	67,044,555.42	45,869,006.11	1,334,473,120.95	14,244,077.89	1,461,630,760.37

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

18. 无形资产

	土地使用权	特许经营权	专有技术	软件	合计
原价					
年初余额	799,973,737.03	2,644,654,893.82	8,585,846.22	96,354,859.62	3,549,569,336.69
购置	940,102,397.91	-	3,027,988.14	35,159,499.49	978,289,885.54
收购子公司（附注七、1）	1,201,435.62	3,250,100.00	-	102,000.00	4,553,535.62
在建工程转入（附注五、16）	73,636,372.48	-	-	-	73,636,372.48
开发支出转入	-		34,830,402.48	-	34,830,402.48
处置	-	-	-	(6,260,552.36)	(6,260,552.36)
年末余额	1,814,913,943.04	2,647,904,993.82	46,444,236.84	125,355,806.75	4,634,618,980.45
累计摊销					
年初余额	(138,082,649.81)	(1,238,895,741.96)	(749,835.20)	(50,628,571.14)	(1,428,356,798.11)
计提	(44,819,183.47)	(113,059,915.84)	(1,592,405.81)	(15,095,241.11)	(174,566,746.23)
处置	18,027.36	-	-	2,613,616.52	2,631,643.88
年末余额	(182,883,805.92)	(1,351,955,657.80)	(2,342,241.01)	(63,110,195.73)	(1,600,291,900.46)
减值准备					
年初及年末余额	-	-	-	-	-
账面价值					
年末	1,632,030,137.12	1,295,949,336.02	44,101,995.83	62,245,611.02	3,034,327,079.99
年初	661,891,087.22	1,405,759,151.86	7,836,011.02	45,726,288.48	2,121,212,538.58

于2023年12月31日，通过内部研发形成的无形资产占无形资产年末账面价值的比例为1.24%。

于2023年12月31日，未办妥产权证书的无形资产如下：

	账面价值	未办妥产权证书原因
哈尔滨双城土地	16,074,920.15	产权证办理中
富平县土地	11,407,366.67	产权证办理中
库尔勒天汇土地	5,664,193.44	产权证办理中
卫辉东栓马风电土地	5,508,913.31	产权证办理中
通道二期土地	4,465,000.00	产权证办理中
新天若羌县罗布庄土地	2,451,490.24	产权证办理中
合计	45,571,883.81	

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

18. 无形资产（续）

本集团管理层认为本集团有权合法、有效地占用并使用上述土地，并且认为上述事项不会对本集团2023年12月31日的整体财务状况构成重大不利影响。

19. 开发支出

参见附注六。

20. 商誉

	年初余额	本年增加 非同一控制下企业合并 （附注七、1）	年末余额
石家庄市捷诚天然气贸易有限公司(“捷诚天然气”)	38,560,035.89	-	38,560,035.89
邢台天宏祥燃气有限公司(“天宏祥”)	18,411,275.29	-	18,411,275.29
安国市华港燃气有限公司(“安国华港”)	14,882,681.29	-	14,882,681.29
临西县新能天然气工程有限公司(“临西新能”)	9,468,410.69	-	9,468,410.69
平山县华建燃气有限公司(“平山华建”)	5,846,078.90	-	5,846,078.90
晋州市建投燃气有限公司(“晋州燃气”)	4,857,585.19	-	4,857,585.19
石家庄新奥城市燃气发展有限公司（“新奥城燃")	2,910,972.51	-	2,910,972.51
辛集市建投燃气有限公司(“辛集燃气”)	1,964,386.00	-	1,964,386.00
深州市建投燃气有限公司(“深州燃气”)	20,461.18	-	20,461.18
新疆宇晟新能源开发有限公司（“新疆宇晟”）	396.80	-	396.80
高邑县凤城天然气有限责任公司(“高邑凤城”)（注）	-	69,111,200.33	69,111,200.33
	96,922,283.74	69,111,200.33	166,033,484.07
减：减值准备	-	-	-
合计	96,922,283.74	69,111,200.33	166,033,484.07

注：本集团于2023年5月29日收购高邑凤城，形成商誉69,111,200.33元，其计算过程参见附注七、1。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

20. 商誉（续）

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息如下：

	所属资产组或资产组组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
捷诚天然气资产组	主要由捷诚天然气各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
天宏祥资产组	主要由天宏祥各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
安国华港资产组	主要由安国华港各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
临西新能资产组	主要由临西新能各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
平山华建资产组	主要由平山华建各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
晋州燃气资产组	主要由晋州燃气各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
新奥燃气资产组	主要由新奥燃气各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
辛集燃气资产组	主要由辛集燃气各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
深州燃气资产组	主要由深州燃气各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	是
高邑凤城资产组	主要由高邑凤城各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于天然气分部。	不适用
新疆宇晟资产组	主要由新疆宇晟各项长期资产构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入。	基于内部管理目的，该资产组组合归属于风电和光伏分部。	是

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

20. 商誉（续）

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定的：

	账面价值	可收回金额	预测期年限	税前折现率	预测期收入增长率	预测期利润率	稳定期收入增长率	稳定期利润率
捷诚天然气资产组	107,875,413.97	122,276,222.29	5	10.97%	13.82%-22.81%	-0.50%-8.45%	-	8.45%
高邑凤城资产组	244,205,071.06	244,597,417.06	5	11.47%	0.42%-3.88%	3.90%-4.41%	-	4.42%

2023年，除上述资产组外，本集团亦对其余各商誉资产组执行了减值测试。执行减值测试时，资产组的预计未来现金流量现值根据过去年度经营业绩情况及未来年度业绩预测数据，在考虑同行业资产组预测参数的可比性后综合确定。各商誉资产组使用的关键参数包括税前折现率、收入增长率和利润率。减值测试的预测期间为5年，5年后进入稳定期。此外，本集团根据加权平均资本成本（WACC）确定税前折现率，经过计算的资产组税前折现率为6.64%-13.01%。

以下说明了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

预测期收入增长率	——	确定基础是在预测期前一年实现的收入基础上，根据预计市场发展情况适当提高该增长率；
预测期利润率	——	确定基础是在预测期前一年实现的平均利润率基础上，根据预计效率的提高及预计市场发展情况适当提高该利润率；
预测期折现率	——	采用的折现率是反映相关资产组或者资产组组合特定风险的税前折现率。

减值测试有关的市场开发、折现率等关键假设信息与本集团历史经验及外部信息一致。

21. 长期待摊费用

	年初余额	本年增加	本年摊销	年末余额
预付租金	11,495,148.81	-	(766,446.12)	10,728,702.69
经营租入固定资产改造	14,057,216.21	9,886,615.03	(5,345,250.00)	18,598,581.24
项目道路改造费用	8,707,427.07	-	(661,323.60)	8,046,103.47
升压站接入使用费	-	36,075,809.61	-	36,075,809.61
其他	7,666,493.97	3,901,086.85	(1,457,547.31)	10,110,033.51
合计	41,926,286.06	49,863,511.49	(8,230,567.03)	83,559,230.52

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

22. 递延所得税资产/负债

未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债：

	2023年		2022年（经重述）	
	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
递延所得税资产				
资产减值准备/信用减值损失	554,749,301.47	137,256,835.07	540,290,940.61	129,270,071.90
内部资本化利息抵销	32,507,273.16	8,126,818.29	37,498,041.16	9,374,510.29
固定资产计税基础差异	141,359,968.65	30,610,552.57	150,864,701.16	32,748,018.24
递延收益	103,025,601.44	25,756,400.36	77,668,668.28	19,417,167.07
租赁负债计税基础差异	96,595,236.25	23,578,806.44	125,375,153.92	31,343,788.48
预计负债计税基础差异	52,733,021.72	13,183,255.43	52,733,021.72	13,183,255.43
合计	980,970,402.69	238,512,668.16	984,430,526.85	235,336,811.41

	2023年		2022年（经重述）	
	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
递延所得税负债				
固定资产一次性税前扣除	233,408,083.84	58,352,020.98	214,463,792.40	53,615,948.10
非同一控制下企业合并公允价值调整	28,538,336.69	7,134,584.17	19,001,189.76	4,750,297.44
使用权资产计税基础差异	121,178,463.84	29,052,796.12	152,032,599.52	38,008,149.88
特许经营权计税基础差异	38,124,060.26	9,531,015.06	42,004,581.24	10,501,145.31
合计	421,248,944.63	104,070,416.33	427,502,162.92	106,875,540.73

递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示如下：

	2023年		2022年（经重述）	
	抵销金额	抵销后余额	抵销金额	抵销后余额
递延所得税资产	32,582,556.47	205,930,111.69	40,644,717.32	194,692,094.09
递延所得税负债	32,582,556.47	71,487,859.86	40,644,717.32	66,230,823.41

未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损如下：

	2023年	2022年
可抵扣暂时性差异	226,361,407.61	111,694,468.32
可抵扣亏损	1,175,340,830.04	1,192,777,428.74
合计	1,401,702,237.65	1,304,471,897.06

22. 递延所得税资产/负债（续）

未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期：

	2023年	2022年
2023年	-	172,173,974.32
2024年	211,016,957.62	220,162,655.54
2025年	265,840,608.33	268,252,211.38
2026年	302,560,907.23	305,167,955.89
2027年	205,613,067.93	227,020,631.61
2028年	190,309,288.93	-
合计	1,175,340,830.04	1,192,777,428.74

本集团管理层认为上述可抵扣亏损在到期之前，很可能没有足够的应纳税所得额用以抵扣。

23. 其他非流动资产

	2023年			2022年		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税额	1,438,143,273.92	-	1,438,143,273.92	1,404,672,905.28	-	1,404,672,905.28
预付设备款	208,090,901.49	-	208,090,901.49	299,055,589.29	-	299,055,589.29
预付工程款	131,070,696.78	-	131,070,696.78	284,822,522.49	-	284,822,522.49
预付其他	160,261,931.36	-	160,261,931.36	440,757,455.42	-	440,757,455.42
合计	1,937,566,803.55	-	1,937,566,803.55	2,429,308,472.48	-	2,429,308,472.48

24. 所有权或使用权受到限制的资产

2023年

	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	140,693,852.08	140,693,852.08	保证金	注1
应收票据	29,500,000.00	29,500,000.00	贴现/背书	注2
应收账款	5,377,335,685.87	5,323,562,329.01	质押	注3
固定资产	378,097,272.30	244,626,597.36	抵押	注4
无形资产	3,769,000.00	3,159,678.01	抵押	注5
存货	606,836,122.24	606,836,122.24	监管	注6
合计	6,536,231,932.49	6,348,378,578.70		

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

24. 所有权或使用权受到限制的资产（续）

2022年

	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	160,370,310.33	160,370,310.33	保证金	注1
应收票据	70,598,746.96	70,598,746.96	贴现/背书	注2
应收账款	4,459,760,109.54	4,415,162,508.44	质押	注3
固定资产	378,097,272.30	261,713,427.79	抵押	注4
无形资产	3,769,000.00	3,228,776.38	抵押	注5
合计	5,072,595,439.13	4,911,073,769.90		

用于抵押的固定资产于 2023 年的折旧额为 17,086,830.43 元（2022 年 12 月 31 日：17,086,830.43 元）。

用于抵押的无形资产于 2023 年的摊销额为 69,098.37 元（2022 年 12 月 31 日：69,098.37 元）。

注1：账面价值为140,693,852.08元（2022年12月31日：160,370,310.33元）的银行存款因土地复垦保证金目的导致流动性受限。

注2：账面价值为29,500,000.00元（2022年12月31日：70,598,746.96元）的银行承兑汇票贴现用于取得银行借款质押或背书给供应商支付应付账款，质押期限至票据到期日。

注3：于2023年12月31日，以部分电费收费权质押取得长期借款，对应的应收账款账面价值为5,323,562,329.01元（2022年12月31日：4,415,162,508.44元）。

注4：于2023年12月31日，以账面价值为244,626,597.36元（2022年12月31日：261,713,427.79元）的固定资产抵押取得长期银行借款。

注5：于2023年12月31日，以账面价值为3,159,678.01元（2022年12月31日：3,228,776.38元）的土地使用权抵押取得银行长期借款。

注6：于2023年12月31日，本集团账面价值为606,836,122.24元（2022年12月31日：无）的存货因执行合同而受限。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

25. 短期借款

	2023年	2022年
质押借款(注1)	5,000,000.00	42,280,000.00
信用借款	2,405,513,290.75	2,656,086,568.48
合计	2,410,513,290.75	2,698,366,568.48

注1：于2023年12月31日，本集团将合计金额为5,000,000.00元（2022年12月31日：42,280,000.00元）的银行承兑汇票贴现。由于该等票据附追索权，本集团未对其终止确认，相应的，本集团确认了质押借款5,000,000.00元（2022年12月31日：42,280,000.00元）。

于2023年12月31日及2022年12月31日，本集团无逾期短期借款。

26. 应付票据

	2023年	2022年
银行承兑汇票	3,404,155.80	13,649,747.04

于2023年12月31日，本集团无到期未付的应付票据。

27. 应付账款

	2023年	2022年
6个月以内	372,746,270.31	327,976,682.79
6个月至1年	41,923,989.10	25,254,025.99
1年至2年	60,054,648.78	47,826,185.58
2年至3年	8,339,067.51	1,011,027.94
3年以上	765,458.49	747,339.48
合计	483,829,434.19	402,815,261.78

于2023年12月31日，本集团无账龄超过1年或逾期的重要应付账款。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

28. 合同负债

	2023年	2022年
预收天然气销售款	1,100,319,537.17	832,070,761.03
预收窗口期服务费	396,460,176.98	396,460,176.98
预收管道工程建设款	308,603,126.92	250,942,673.55
预收管道代输费	2,665,572.62	7,431,567.96
预收其他	70,222,381.29	52,845,813.37
合计	1,878,270,794.98	1,539,750,992.89

于2023年12月31日，账龄超过1年的重要合同负债列示如下：

	合同负债余额	未结转原因
预收窗口期服务费	396,460,176.98	尚未履行合同中的履约义务
合计	396,460,176.98	

29. 预收款项

	2023年	2022年
预收储罐委托建设费	1,161,061,946.88	1,161,061,946.88
预收其他	161,127.05	-
合计	1,161,223,073.93	1,161,061,946.88

于2023年12月31日，账龄超过1年的重要预收款项列示如下：

	预收余额	未结转的原因
预收储罐委托建设费	1,161,061,946.88	尚未履行合同中的履约义务
合计	1,161,061,946.88	

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

30. 应付职工薪酬

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	68,080,796.91	743,132,967.34	(743,892,238.72)	67,321,525.53
离职后福利（设定提存计划）	19,980.18	109,264,246.00	(109,175,823.78)	108,402.40
合计	68,100,777.09	852,397,213.34	(853,068,062.50)	67,429,927.93

短期薪酬如下：

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	43,917,382.28	530,662,878.90	(532,537,471.35)	42,042,789.83
职工福利费	-	70,581,457.93	(70,552,851.96)	28,605.97
社会保险费	1,702,461.48	61,234,674.93	(61,506,282.32)	1,430,854.09
其中：医疗保险费	1,702,461.48	57,018,058.24	(57,291,037.55)	1,429,482.17
工伤保险费	-	3,732,689.65	(3,731,317.73)	1,371.92
生育保险费	-	483,927.04	(483,927.04)	-
住房公积金	4,310.70	51,992,076.77	(51,954,567.77)	41,819.70
工会经费和职工教育经费	22,376,642.45	23,354,290.95	(21,953,477.46)	23,777,455.94
其他短期薪酬	80,000.00	5,307,587.86	(5,387,587.86)	-
合计	68,080,796.91	743,132,967.34	(743,892,238.72)	67,321,525.53

设定提存计划如下：

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险费	2,333.13	67,213,308.88	(67,127,566.16)	88,075.85
失业保险费	43.40	2,638,786.07	(2,636,106.57))	2,722.90
年金缴费（补充养老保险）	17,603.65	39,412,151.05	(39,412,151.05)	17,603.65
合计	19,980.18	109,264,246.00	(109,175,823.78)	108,402.40

本集团的员工享有政府支持的各种退休金计划。这些政府机构有责任向已退休员工支付退休金。本集团每月为全职员工向这些退休金计划支付相应款额。基本养老保险的缴纳比例为工资总额的16%，失业保险的缴纳比例为工资总额的0.5%-0.7%，企业年金的缴纳比例为工资总额的8%，养老保险、失业保险、企业年金个人部分以社保所在地社会平均工资三倍作为缴纳封顶基数，企业年金单位部分无缴纳基数上限要求。上述基本养老保险在支付时即全部归属于本集团员工，本集团无法没收已缴纳款项。企业年金计划的公司缴费中因员工离职而未归属于员工个人的部分将拨入企业年金公共账户，不得用于抵缴未来公司缴费。公共账户资金按规定履行审批程序后在账户状态为正常的员工中进行分配。根据这些计划，本集团并无超出已计提金额之外的义务。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

31. 应交税费

	2023年	2022年
企业所得税	276,499,521.90	132,935,383.17
增值税	44,047,322.40	52,399,856.76
城市维护建设税	2,297,083.77	2,681,093.01
个人所得税	10,341,437.84	11,870,626.22
印花税	1,091,021.22	794,805.98
其他	2,375,139.83	2,710,583.42
合计	336,651,526.96	203,392,348.56

32. 其他应付款

	2023年	2022年
应付股利	125,621,743.60	142,109,925.35
其他应付款	6,553,336,733.30	7,577,859,571.29
合计	6,678,958,476.90	7,719,969,496.64

应付股利

	2023年	2022年
应付其他权益持有人股利	53,560,000.00	53,560,000.00
应付其他少数股东股利	72,061,743.60	88,549,925.35
合计	125,621,743.60	142,109,925.35

2023年12月31日，本集团不存在重要的超过一年支付的应付股利。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

32. 其他应付款（续）

其他应付款

	2023年	2022年
设备款	1,446,734,917.83	1,644,889,680.13
工程款及材料款	4,626,253,684.18	5,610,586,027.49
其他	480,348,131.29	322,383,863.67
合计	6,553,336,733.30	7,577,859,571.29

于2023年12月31日，账龄超过1年或逾期的重要其他应付款如下：

	应付余额	未偿还或未结转的原因
上海电气风电集团股份有限公司	169,431,944.14	尚未结算
金风科技股份有限公司	98,073,434.62	尚未结算
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	96,555,420.35	尚未结算
西门子歌美飒可再生能源科技（中国）有限公司	86,193,522.05	尚未结算
华电重工股份有限公司	56,913,318.90	尚未结算
合计	507,167,640.06	

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

33. 一年内到期的非流动负债

	2023年	2022年
一年内到期的长期借款（附注五、35）	4,808,723,631.82	4,074,938,038.05
一年内到期的应付债券（附注五、36）	544,242,317.75	26,321,780.79
一年内到期的长期应付款（附注五、38）	76,785,530.43	69,284,426.02
一年内到期的租赁负债（附注五、37）	129,686,891.76	136,496,865.23
其他	1,200,000.00	1,200,000.00
合计	5,560,638,371.76	4,308,241,110.09

34. 其他流动负债

	2023年	2022年
超短期融资券（注）	-	1,010,192,910.93
待转销项税	100,887,037.58	76,734,166.20
其他	11,359,525.60	-
合计	112,246,563.18	1,086,927,077.13

注：本公司之子公司建投新能源于2021年3月获中国银行间市场交易商协会注册超短期融资券20亿元，该已获批准可循环使用的融资额度可在2023年3月前循环使用。

建投新能源于2022年7月发行超短期融资券7亿元，期限为270天，票面利率为2.45%，该笔超短融于2023年4月到期前偿还；于2022年8月发行超短期融资券3亿元，期限为180天，票面利率为2.1%，该笔超短融已于2023年2月到期前偿还。

本公司于2022年10月获中国银行间市场交易商协会注册超短期融资券20亿元，该已获批准可循环使用的融资额度可在2024年10月前循环使用。于2023年12月31日，尚未使用的额度为20亿元。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

34. 其他流动负债（续）

于2023年12月31日，超短期融资券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	本年计提利息	本年偿还	年末余额
22建投新能SCP001	100.00	2022/7/15	270天	700,000,000.00	707,135,037.65	-	3,920,167.82	711,055,205.47	-
22建投新能SCP002	100.00	2022/8/29	180天	300,000,000.00	303,057,873.28	-	1,680,071.93	304,737,945.21	-
合计				1,000,000,000.00	1,010,192,910.93	-	5,600,239.75	1,015,793,150.68	-

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

35. 长期借款

	2023年	2022年
质押借款（注1）	9,779,038,447.04	9,593,284,803.63
抵押借款（注2）	71,044,560.66	78,830,000.00
保证借款（注3）	197,073,651.99	332,133,053.95
质押及抵押借款（注1、注2）	100,722,265.81	112,723,185.24
信用借款	25,354,193,374.49	24,387,319,606.44
	35,502,072,299.99	34,504,290,649.26
减：一年内到期的长期借款（附注五、33）	4,808,723,631.82	4,074,938,038.05
合计	30,693,348,668.17	30,429,352,611.21

注1： 于2023年12月31日及2022年12月31日，本集团以所属子公司的电费收费权质押取得长期银行借款，参见附注五、24注3。

注2： 于2023年12月31日，本集团以账面价值为244,626,597.36元（2022年12月31日：261,713,427.79元）的固定资产及账面价值为3,159,678.01元（2022年12月31日：3,228,776.38元）的无形资产抵押取得长期银行借款，参见附注五、24注4、注5。

注3： 于2023年12月31日，本集团部分所属子公司账面价值为70,118,708.42元（2022年12月31日：112,500,000.00元）的长期借款由本集团另一子公司建投新能源提供全额不可撤销连带担保。

于2023年12月31日，本集团部分所属子公司账面价值为126,954,943.57元（2022年12月31日：219,633,053.95元）的长期借款由本公司提供全额不可撤销连带担保。

于2023年12月31日，上述借款的年利率为1.20%-4.90%（2022年12月31日：1.20%-5.88%）。

于2023年12月31日及2022年12月31日，本集团无已逾期长期借款。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

36. 应付债券

	2023年	2022年
中期票据	2,384,242,317.75	1,526,321,780.79
	2,384,242,317.75	1,526,321,780.79
减：一年内到期的应付债券（附注五、33）	544,242,317.75	26,321,780.79
合计	1,840,000,000.00	1,500,000,000.00

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

36. 应付债券（续）

于2023年12月31日，应付债券余额列示如下：

	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额（万元）	年初余额	本年发行	按面值计提利息	本年偿还	年末余额	是否违约
20新天绿色MTN001	100.00	3.86%	2020/5/15	5年	100,000.00	1,024,429,041.06	-	38,599,999.97	(38,600,000.00)	1,024,429,041.03	否
22建投新能源MTN001	100.00	3.37%	2022/11/18	2年	50,000.00	501,892,739.73	-	16,850,000.01	(16,850,000.00)	501,892,739.74	否
23建投新能MTN001	100.00	3.23%	2023/4/6	2年	70,000.00	-	700,000,000.00	16,725,205.47	-	716,725,205.47	否
23建投新能MTN002 (碳中和债)	100.00	3.18%	2023/9/25	2年	14,000.00	-	140,000,000.00	1,195,331.51	-	141,195,331.51	否
合计					234,000.00	1,526,321,780.79	840,000,000.00	73,370,536.96	(55,450,000.00)	2,384,242,317.75	

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

37. 租赁负债

	2023年	2022年
租赁负债	747,974,636.18	781,100,323.41
	747,974,636.18	781,100,323.41
减：一年内到期的租赁负债（附注五、33）	129,686,891.76	136,496,865.23
合计	618,287,744.42	644,603,458.18

38. 长期应付款

	2023年	2022年
长期应付款	144,031,289.43	186,079,230.66

	2023年	2022年
林地补偿款	86,207,981.67	86,207,981.67
售后回租借款（注）	129,454,324.92	169,155,675.01
其他	5,154,513.27	-
	220,816,819.86	255,363,656.68
减：一年内到期的长期应付款（附注五、33）	76,785,530.43	69,284,426.02
合计	144,031,289.43	186,079,230.66

注：售后回租相关条款详见附注五、66。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

39. 预计负债

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	
未决诉讼或仲裁	24,798,127.94	-	-	24,798,127.94	注
弃置义务	52,733,021.74	-	-	52,733,021.74	
合计	77,531,149.68	-	-	77,531,149.68	

注：于2020年11月，本公司之子公司建水新天风能有限公司（以下简称“建水新天”）的供应商就工程款支付金额提请了石家庄仲裁委员会仲裁。石家庄仲裁委员会于2021年8月27日做出仲裁决定，要求建水新天支付施工方工程款24,798,127.94元。于2021年9月，建水新天向石家庄中级人民法院提交了撤销第一次仲裁裁决的申请书并被受理。2022年12月28日，石家庄中级人民法院作裁定，认为本案可由仲裁庭重新仲裁。截止至2022年12月31日，石家庄仲裁委员会未正式做出重新仲裁的决定,本集团暂根据第一次仲裁结果计提预计负债24,798,127.94元。石家庄仲裁委员会于2023年2月10日正式作出重新仲裁的决定，并于2023年6月2日重新开庭进行第二次仲裁。截至2023年12月31日，第二次仲裁结果尚未出具。

40. 递延收益

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
政府补助	118,408,005.13	78,598,877.90	(59,035,682.46)	137,971,200.57

41. 股本

	年初及年末余额
河北建投	2,058,841,253.00
境外H股外资股东	1,839,004,396.00
境内A股内资股东	289,247,424.00
合计	4,187,093,073.00

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

42. 其他权益工具

	年初及年末余额	
	数量	账面价值
2021年可续期绿色公司债券（第一期）	10,400,000.00	1,039,376,000.00

本公司于2021年3月10日发行2021年可续期绿色公司债券（第一期），发行总额为10.4亿元，债券初始利率为5.15%，扣除承销费等相关费用后实际收到1,039,376,000元。票据到期日为2024年3月9日，永续票据初始票面利息为5.15%，本集团有权选择递延支付利息，但本公司在已递延利息及其孳息全部清偿完毕前不得向其普通股股东分配股利，到期后本集团有权选择续展3年，且不受续展次数限制，续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP确定。本公司将其分类为其他权益工具。

43. 资本公积

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	
股本溢价	6,574,521,677.12	25,303,829.85	-	6,599,825,506.97	注1
其他资本公积	6,804,651.63	4,777,621.93	-	11,582,273.56	注2
合计	6,581,326,328.75	30,081,451.78	-	6,611,407,780.53	

注1：于2023年5月，本公司收购子公司河北建投中兴风能有限公司(“中兴风能”)的少数股东的30%股权，导致资本公积增加25,303,829.85元，详见附注八、2。

注2：于2023年，本集团之联合营企业计提专项储备，增加资本公积4,777,621.93元。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

44. 其他综合收益

合并资产负债表中归属于母公司股东的其他综合收益累积余额：

2023年

	2023年1月1日	增减变动	2023年12月31日
其他权益工具投资公允价值变动	6,493,135.00	(3,075,600.00)	3,417,535.00

2022年

	2022年1月1日	增减变动	2022年12月31日
其他权益工具投资公允价值变动	6,493,135.00	-	6,493,135.00

其他综合收益发生额：

2023年

	税前发生额	减：所得税	归属于母公司股东	归属于少数股东
不能重分类进损益的其他综合收益				
其他权益工具投资公允价值变动	(5,592,000.00)	-	(3,075,600.00)	(2,516,400.00)

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

45. 专项储备

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	4,380,136.92	148,554,190.07	106,063,430.76	46,870,896.23

46. 盈余公积

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	822,928,444.78	205,086,722.45	-	1,028,015,167.23

根据公司法、本公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

47. 未分配利润

	2023年	2022年 (经重述)
调整前上年年末未分配利润	7,823,373,780.42	6,466,749,439.53
会计政策变更调整	(3,538,439.14)	(2,052,876.42)
调整后年初未分配利润	7,819,835,341.28	6,464,696,563.11
归属于母公司股东的净利润	2,207,473,530.19	2,292,630,759.66
减：提取法定盈余公积	205,086,722.45	184,687,438.30
应付普通股现金股利	808,108,963.09	699,244,543.19
应付其他权益工具持有人股息	53,560,000.00	53,560,000.00
年末未分配利润	8,960,553,185.93	7,819,835,341.28

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

47. 未分配利润（续）

根据本公司股东于2023年5月16日通过的决议案，同意本公司宣告分配2022年度含税现金股利每10股1.93元，合计808,108,963.09元。

根据本公司股东于2022年6月14日通过的决议案，同意本公司宣告分配2021年度含税现金股利每股0.167元，合计699,244,543.19元。

根据本公司2021年可续期绿色公司债券（第一期）募集说明书，本公司于2023年3月14日宣告向普通股股东分红，触发强制付息事件，不得递延当期利息。2021年可续期绿色公司债券（第一期）本金1,040,000,000.00元，初始年利率5.15%，计提本付息期利息53,560,000.00元。

根据本公司2021年可续期绿色公司债券（第一期）募集说明书，本公司于2022年6月14日宣告向普通股股东分红，触发强制付息事件，不得递延当期利息。2021年可续期绿色公司债券（第一期）本金1,040,000,000.00元，初始年利率5.15%，计提本付息期利息53,560,000.00元。

48. 营业收入和营业成本

	2023年		2022年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	20,231,194,514.52	15,182,244,275.75	18,466,584,291.67	13,246,979,652.74
其他业务	50,594,369.01	24,154,256.69	93,938,440.14	71,582,685.32
合计	20,281,788,883.53	15,206,398,532.44	18,560,522,731.81	13,318,562,338.06

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

48. 营业收入和营业成本（续）

营业收入分解信息如下：

2023年

报告分部	风电和光伏发电	天然气	其他	合计
天然气销售收入	-	13,785,961,609.42	-	13,785,961,609.42
风力/光伏发电收入	6,181,320,498.70	-	-	6,181,320,498.70
接驳及建设燃气管网收入	-	119,774,082.05	-	119,774,082.05
租赁收入	16,149,763.61	2,757,515.33	1,370,430.49	20,277,709.43
其他	46,032,210.10	118,817,896.51	9,604,877.32	174,454,983.93
总计	6,243,502,472.41	14,027,311,103.31	10,975,307.81	20,281,788,883.53
地区				
中国大陆	6,243,502,472.41	14,027,311,103.31	10,975,307.81	20,281,788,883.53
商品转让的时间				
在某一时点转让	6,197,391,293.87	13,902,084,393.17	7,996,175.84	20,107,471,862.88
在某一时段内转让	46,111,178.54	125,226,710.14	2,979,131.97	174,317,020.65
合计	6,243,502,472.41	14,027,311,103.31	10,975,307.81	20,281,788,883.53

2022年

报告分部	风电和光伏发电	天然气	其他	合计
天然气销售收入	-	11,850,603,245.84	-	11,850,603,245.84
风力/光伏发电收入	6,294,904,687.69	-	-	6,294,904,687.69
接驳及建设燃气管网收入	-	191,427,130.36	-	191,427,130.36
租赁收入	18,388,472.13	2,769,740.91	702,240.01	21,860,453.05
其他	32,228,781.69	156,726,674.76	12,771,758.42	201,727,214.87
总计	6,345,521,941.51	12,201,526,791.87	13,473,998.43	18,560,522,731.81
地区				
中国大陆	6,345,521,941.51	12,201,526,791.87	13,473,998.43	18,560,522,731.81
商品转让的时间				
在某一时点转让	6,299,612,150.94	11,909,483,672.40	4,788,093.65	18,213,883,916.99
在某一时段内转让	45,909,790.57	292,043,119.47	8,685,904.78	346,638,814.82
合计	6,345,521,941.51	12,201,526,791.87	13,473,998.43	18,560,522,731.81

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

48. 营业收入和营业成本（续）

本年度营业成本分解信息如下：

报告分部	风电和光伏发电	天然气	其他	合计
商品转让的时间				
在某一时点转让	2,515,172,767.40	12,557,591,237.05	4,261,146.45	15,077,025,150.90
在某一时段内转让	47,336,915.54	79,359,222.17	2,677,243.83	129,373,381.54
合计	2,562,509,682.94	12,636,950,459.22	6,938,390.28	15,206,398,532.44

当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入如下：

	2023 年	2022 年
预收天然气销售款	831,809,081.51	974,854,970.07
预收管道工程建设款	108,022,663.17	159,700,588.98
预收管道代输费	7,431,567.96	7,075,036.96
预收其他	11,686,408.38	13,467,426.39
合计	958,949,721.02	1,155,098,022.40

本集团与履约义务相关的信息如下：

风力及光伏发电业务
销售电力合同的履约义务在电力供应至各电场所在地的省电网公司时完成，合同价款中的标杆电价部分在结算后30日内收回，可再生能源补贴由财政部从可再生能源基金中分批拨付，无固定收款期。本集团作为主要责任人履行义务。合同中无销售退回和可变对价。不存在预期将退还给客户的款项的约定。合同中不存在提供给客户的质量保证及相关履约义务。

天然气销售业务
销售天然气合同通常需要客户预付款，履约义务在天然气通过交接地点进入客户天然气管道时完成。本集团作为主要责任人履行义务。对附有销售折扣和可变对价的合同，本集团根据销售历史数据、当前销售情况，考虑客户变动、市场变化等全部相关信息后，对折扣率等予以合理估计。估计的折扣率可能并不等于未来实际的折扣率，本集团至少于每一资产负债表日对折扣率进行重新评估，并根据重新评估后的折扣率确定会计处理。合同中不存在提供给客户的质量保证及相关履约义务。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

48. 营业收入和营业成本（续）

天然气管网接驳及建造服务
本集团作为主要责任人在提供服务的时间内履行履约义务。服务合同期间为一年（或更短的期间）或根据发生的时间结算，在提供服务的之前客户通常需要预付款。合同中无销售退回和可变对价。不存在预期将退还给客户的款项的约定。

于2023年12月31日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务确认为收入的预计时间如下：

	2023年	2022年
1年以内	89,450,657.72	99,379,922.33
1年以上	113,503,087.15	161,008,492.45
合计	202,953,744.87	260,388,414.78

属于日常活动的试运行销售的损益如下：

	2023年	2022年
营业收入	40,071,444.72	45,466,021.22
营业成本	2,383,218.27	2,558,961.18

49. 税金及附加

	2023年	2022年
城市维护建设税	21,114,436.77	16,869,874.57
教育费附加	20,561,264.99	16,737,862.81
印花税	22,722,311.65	12,460,848.61
其他	18,025,777.44	16,842,603.92
合计	82,423,790.85	62,911,189.91

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

50. 销售费用

	2023年	2022年
职工薪酬	2,622,335.22	2,593,084.11
广告宣传费	696,682.01	313,213.67
其他	552,996.72	380,901.10
合计	3,872,013.95	3,287,198.88

51. 管理费用

	2023年	2022年
职工薪酬	332,817,475.12	337,729,056.80
折旧及摊销	73,528,264.28	66,677,302.39
咨询及审计评估费	52,348,269.95	45,625,069.46
办公费	44,322,916.54	37,323,171.34
车辆、交通及差旅费	24,908,402.92	15,483,544.94
租赁费	20,220,169.86	17,412,258.63
业务招待费	17,065,345.52	12,314,517.83
其他	144,439,770.30	127,235,685.37
合计	709,650,614.49	659,800,606.76

注：2023年，上述管理费用中包括审计费8,274,846.83元（2022年：8,744,629.45元）。

52. 研发费用

	2023年	2022年
折旧与摊销	219,100,182.37	156,775,970.31
人工费用	89,873,229.26	88,388,060.47
委外开发费	35,747,790.83	62,542,072.40
其他	26,865,261.00	119,451,649.51
合计	371,586,463.46	427,157,752.69

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

53. 财务费用

	2023年	2022年
利息支出	1,410,866,766.86	1,519,285,268.09
减：利息收入	39,563,708.85	61,989,622.06
减：利息资本化金额	322,975,325.65	284,024,075.32
汇兑损益	11,887,240.89	6,488,598.20
银行手续费	4,190,493.97	1,810,419.38
其他	1,944,475.62	3,553,099.03
合计	1,066,349,942.84	1,185,123,687.32

借款费用资本化金额已计入在建工程。

54. 其他收益

	2023年	2022年
与日常活动相关的政府补助	281,726,057.81	162,474,145.70
计提加计抵减进项税额	7,222,594.19	5,544,778.32
个税手续费返还	877,835.25	1,285,665.78
合计	289,826,487.25	169,304,589.80

55. 投资收益

	2023年	2022年
权益法核算的长期股权投资收益	338,601,167.19	224,635,114.20
处置子公司产生的投资收益	1,982,149.00	1,886,586.26
仍持有的其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	15,700,106.37	14,744,642.19
交易性金融资产在持有期间取得的投资收益	8,601,062.69	17,139,186.28
其他	743,717.42	-
合计	365,628,202.67	258,405,528.93

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

56. 信用减值损失

	2023年	2022年
应收账款坏账（损失）/转回	(11,713,672.08)	9,969,717.10
其他应收款坏账损失	(4,100,238.19)	(13,952,308.07)
合计	(15,813,910.27)	(3,982,590.97)

57. 资产减值损失

	2023年	2022年
长期股权投资减值损失	-	(3,164,390.70)
固定资产减值损失	(113,843,688.46)	(38,669,748.88)
在建工程减值损失	(299,696.16)	-
存货减值损失	(1,555,104.24)	-
合计	(115,698,488.86)	(41,834,139.58)

58. 资产处置收益

	2023年	2022年
固定资产处置（损失）/收益	(3,548,424.87)	241,788.61
无形资产处置收益	209,958.82	-
其他	-	49,531.71
合计	(3,338,466.05)	291,320.32

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

59. 营业外收入

	2023年	2022年	计入2023年非经常性损益
与日常活动无关的政府补助	689,591.72	5,039,096.35	689,591.72
碳排放配额转售收入	2,169,612.19	9,628,082.77	2,169,612.19
无法支付的款项	417,428.70	784,524.84	417,428.70
固定资产报废利得	309,257.98	117,433.90	309,257.98
罚款净收入	10,000.00	24,400.00	10,000.00
诉讼理赔收入	4,189,052.36	-	4,189,052.36
保险理赔收入	2,809,216.02	-	2,809,216.02
其他	2,642,833.95	991,521.19	2,642,833.95
合计	13,236,992.92	16,585,059.05	13,236,992.92

60. 营业外支出

	2023年	2022年	计入2023年非经常性损益
固定资产报废损失	3,873,128.56	2,977,734.16	3,873,128.56
赔偿金、违约金及罚款支出等	2,739,257.00	3,869,670.20	2,739,257.00
其他支出	377,265.19	533,178.42	377,265.19
合计	6,989,650.75	7,380,582.78	6,989,650.75

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

61. 所得税费用

	2023年	2022年 (经重述)
当期所得税费用	641,767,363.39	476,693,304.70
递延所得税费用	(7,690,734.49)	675,383.18
合计	634,076,628.90	477,368,687.88

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

	2023年	2022年 (经重述)
利润总额	3,368,358,692.41	3,295,069,142.96
按法定税率计算的所得税费用（注）	842,089,673.10	823,767,285.74
子公司适用不同税率的影响	(177,098,860.64)	(349,066,725.81)
调整以前期间所得税的影响	3,419,536.99	(4,939,023.97)
非应税收入的影响	(88,575,318.39)	(59,844,939.10)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,879,824.89	6,555,795.24
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	(11,355,574.49)	(3,208,470.43)
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响或可抵扣亏损的影响	59,534,910.12	64,104,766.21
确认以前年度未确认的可抵扣暂时性差异的影响	(146,020.80)	-
对于研发支出加计扣除和无形资产加计摊销的所得税影响	(671,541.88)	-
所得税费用	634,076,628.90	477,368,687.88

注：本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提，源于其他地区应纳税所得的税项根据本集团经营所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

62. 每股收益

	2023年 元/股	2022年 元/股 （经重述）
基本每股收益		
持续经营	0.51	0.53
稀释每股收益		
持续经营	0.51	0.53

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

基本每股收益与稀释每股收益的具体计算如下：

	2023年	2022年 （经重述）
收益		
归属于本公司普通股股东的当期净利润		
持续经营	2,207,473,530.19	2,292,630,759.66
减：有关2019年第一期永续债相关的分派	-	7,484,750.00
减：有关2021年第一期永续债相关的分派	53,560,000.00	53,560,000.00
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	2,153,913,530.19	2,231,586,009.66
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,187,093,073.00	4,187,093,073.00

本集团无稀释性潜在普通股。

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

63. 现金流量表项目注释

（1） 与经营活动有关的现金

	2023年	2022年
收到其他与经营活动有关的现金		
利息收入	39,563,708.85	60,964,249.89
碳排放配额转售收入	2,169,612.19	9,628,082.77
政府补助	141,879,714.07	31,523,687.30
其他	10,068,481.93	7,891,933.79
合计	193,681,517.04	110,007,953.75
支付其他与经营活动有关的现金		
委外研发费	37,892,658.28	93,691,344.10
保证金	52,060,087.35	72,430,000.00
咨询、审计及评估费	55,489,166.15	48,362,573.63
办公费	45,507,332.50	39,562,561.62
车辆、交通及差旅费	27,150,159.18	16,877,063.98
租赁费	22,039,985.15	18,979,361.91
业务招待费	17,065,345.52	13,053,388.90
其他	43,838,312.31	25,218,624.74
合计	301,043,046.44	328,174,918.88

（2） 与投资活动有关的现金

	2023年	2022年
收到其他与投资活动有关的现金		
预收储罐委托建设费	-	382,300,884.94
使用权受限的货币资金	45,897,731.27	-
合计	45,897,731.27	382,300,884.94
支付其他与投资活动有关的现金		
合并范围变动导致现金余额减少	649,254.90	-
使用权受限的货币资金	26,221,273.02	45,058,042.34
合计	26,870,527.92	45,058,042.34

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

63. 现金流量表项目注释（续）

（3） 与筹资活动有关的现金

	2023年	2022年
收到其他与筹资活动有关的现金		
应收票据贴现	-	42,280,000.00
合计	-	42,280,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		
租赁相关的现金流出	247,765,125.84	365,687,715.03
其他	24,336,552.25	55,760,100.00
合计	272,101,678.09	421,447,815.03

筹资活动产生的各项负债的变动如下：

	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
应付股利	142,109,925.35	-	1,332,483,890.49	(1,348,972,072.24)	-	125,621,743.60
其他流动负债	1,010,192,910.93	-	5,600,239.75	(1,015,793,150.68)	-	-
短期借款	2,698,366,568.48	4,711,725,078.48	61,562,075.20	(5,018,860,431.41)	(42,280,000.00)	2,410,513,290.75
长期借款（包括一年内到期的长期借款）	34,504,290,649.26	7,441,099,376.86	1,210,659,508.60	(7,653,977,234.73)	-	35,502,072,299.99
长期应付款	169,155,675.01	-	8,946,391.65	(43,493,228.47)	-	134,608,838.19
应付债券（包括一年内到期的应付债券）	1,526,321,780.79	840,000,000.00	73,370,536.96	(55,450,000.00)	-	2,384,242,317.75
租赁负债（包括一年内到期的租赁负债）	781,100,323.41	-	214,639,438.61	(247,765,125.84)	-	747,974,636.18

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

63. 现金流量表项目注释（续）

（4） 不属于现金及现金等价物的货币资金

	2023年	2022年	理由
复垦保证金	140,693,852.08	131,314,981.20	因土地复垦保证金目的导致流动性受限
被冻结的银行存款	-	29,055,329.13	因诉讼被冻结，流动性受限，不可随时支付
合计	140,693,852.08	160,370,310.33	

64. 现金流量表补充资料

（1） 现金流量表补充资料

将净利润调节为经营活动现金流量：

	2023年	2022年 (经重述)
净利润	2,734,282,063.51	2,817,700,455.08
加：信用减值损失	15,813,910.27	3,982,590.97
资产减值准备	115,698,488.86	41,834,139.58
固定资产折旧	2,054,923,943.02	2,004,824,098.12
使用权资产折旧	150,413,170.65	147,954,421.00
无形资产摊销	164,716,144.22	166,172,921.65
投资性房地产折旧及摊销	1,105,168.44	1,105,168.44
长期待摊费用摊销	8,230,567.03	8,953,823.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失/（收益）	3,338,466.05	(291,320.32)
固定资产报废损失	3,563,870.58	2,860,300.26
财务费用	1,099,778,682.10	1,241,749,790.97
投资收益	(365,628,202.67)	(258,405,528.93)
递延所得税资产增加	(10,302,921.74)	(4,019,493.80)
递延所得税负债增加	2,612,187.25	4,694,876.98
专项储备	49,916,440.27	4,820,137.61
存货的(增加)/ 减少	(861,785,302.45)	109,655,093.92
经营性应收项目的（增加）/ 减少	(903,389,217.20)	902,797,155.96
经营性应付项目的增加	588,396,121.76	266,971,527.66
经营活动产生的现金流量净额	4,851,683,579.95	7,463,360,158.38

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

64. 现金流量表补充资料（续）

不涉及现金的重大投资和筹资活动：

	2023年	2022年
销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让	465,421,018.21	501,635,277.44
承担租赁负债方式取得使用权资产	167,029,477.00	28,543,507.61

现金及现金等价物净变动：

	2023年	2022年
现金及现金等价物年末余额	3,279,359,226.83	7,165,689,017.44
减：现金及现金等价物的年初余额	7,165,689,017.44	7,533,084,715.56
现金及现金等价物净减少额	(3,886,329,790.61)	(367,395,698.12)

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

64. 现金流量表补充资料（续）

（2） 取得子公司及其他营业单位的现金净额

	2023年	2022年
本年取得子公司于本年支付的现金和现金等价物	62,700,000.00	156,527,519.53
减：购买日子公司持有的现金和现金等价物	17,873,759.53	28,085,407.27
取得子公司支付的现金净额	44,826,240.47	128,442,112.26

（3） 处置子公司及其他营业单位的现金净额

	2023年	2022年
本年处置子公司及其他营业单位于本年收到的现金和现金等价物	-	-
减：丧失控制权日子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	649,254.90	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	(649,254.90)	-

注：处置子公司支付的现金净额在“支付其他与投资活动有关的现金”中列示。

（4） 现金及现金等价物的构成

	2023年	2022年
现金	3,279,359,226.83	7,165,689,017.44
其中：可随时用于支付的银行存款	3,279,359,226.83	7,165,689,017.44
年末现金及现金等价物余额	3,279,359,226.83	7,165,689,017.44

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

65. 外币货币性项目

	原币	汇率	折合人民币
货币资金			
美元	4,172,424.12	7.0827	29,552,028.31
港币	37,843,166.52	0.9062	34,294,234.36
其他应收款			
港币	1,772,107.58	0.9062	1,605,919.33
应付账款			
美元	274,536.97	0.9062	248,790.89
港币			
其他应付款			
港币	93,038.40	0.9062	84,313.26
短期借款			
港币	34,613,804.84	0.9062	31,367,722.22
合计			97,153,008.37

66. 租赁

（1） 作为承租人

	2023年	2022年
租赁负债利息费用	47,609,961.61	30,917,496.70
计入当期损益的采用简化处理的		
短期和低价值资产租赁费用	20,220,169.86	17,412,258.63
与租赁相关的总现金流出	269,805,110.99	196,113,457.49
售后租回交易产生的相关损益	3,565,781.45	7,509,136.49
售后租回交易现金流出	43,493,228.47	188,553,619.45

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

66. 租赁（续）

（1） 作为承租人（续）

本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、机器设备、运输设备和其他设备，房屋及建筑物的租赁期通常为2-25年，机器设备的租赁期通常为5-20年，运输设备和其他设备的租赁期通常为2-5年。少数租赁合同包含续租选择权条款。租赁合同通常约定本集团不能将租赁资产进行转租。

售后租回交易

为满足资金需求，本集团将部分风机设备以售后租回的方式取得借款，租赁期限通常为5-8年，合同约定利息率为2%-5.3%，部分租赁合同约定每年会对利息率进行一次调整，租赁期满后本集团将以名义价格1元购置相关设备。本集团售后租回交易中租赁资产的控制权不随资产转让而转移，因此资产转让不属于销售，不终止确认所转让的资产，而应当将收到的现金作为金融负债。

其他租赁信息

使用权资产，参见附注五、17；对短期租赁和低价值资产租赁的简化处理，参见附注三、27；租赁负债，参见附注五、37。

（2） 作为出租人

本集团将部分房屋及建筑物用于出租，租赁期为1年至4年，形成经营租赁。部分租赁合同包含续租选择权的条款。2023年度本集团由于房屋及建筑物租赁产生的收入为1,370,430.49元（2022年：702,240.01元）。

经营租赁

与经营租赁有关的损益列示如下：

	2023年	2022年
租赁收入	1,370,430.49	702,240.01

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

66. 租赁（续）

（2） 作为出租人（续）

经营租赁（续）

根据与承租人签订的租赁合同，未折现的最低租赁收款额如下：

	2023年	2022年
1年以内(含1年)	1,766,628.00	742,428.00
1年至2年(含2年)	350,400.00	1,761,120.00
2年至3年(含3年)	-	350,400.00
合计	2,117,028.00	2,853,948.00

经营租出房屋及建筑物列示于投资性房地产，参见附注五、14。

六、 研发支出

按性质分类如下*（不包括自行开发无形资产的摊销）*：

	2023年	2022年
人工费用	92,117,264.18	89,200,080.71
委外开发费	42,356,006.93	67,336,762.62
折旧与摊销	219,100,632.24	156,775,970.31
其他	27,014,832.66	119,575,450.48
合计	380,588,736.01	432,888,264.12
其中：费用化研发支出	371,586,463.46	427,157,752.69
资本化研发支出	9,002,272.55	5,730,511.43

六、 研发支出（续）

符合资本化条件的研发项目开发支出如下：

	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
		内部开发	确认无形资产	
崇礼风电制氢100MW项目（制氢部分）	28,425,706.04	6,404,696.44	34,830,402.48	-
陆上大兆瓦风电机组免大吊车叶片更换装备开发	-	839,641.61	-	839,641.61
陆上风电机组塔上大部件更换装备开发	-	1,757,934.50	-	1,757,934.50
合计	28,425,706.04	9,002,272.55	34,830,402.48	2,597,576.11

七、 合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

本年度发生的非同一控制下企业合并列示如下：

	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	购买日至年末被购买方的营业收入	购买日至年末被购买方的净利润	购买日至年末被购买方的现金流量净额
高邑凤城	2023年5月29日	114,000,000.00	60.00	以股权收购方式现金购买	2023年5月29日	工商变更日	237,155,538.42	7,515,350.77	(16,442,867.97)

七、 合并范围的变更（续）

1. 非同一控制下企业合并（续）

高邑凤城的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值如下：

	2023年5月29日 公允价值	2023年5月29日 账面价值
货币资金	17,873,759.53	17,873,759.53
应收款项	16,875,154.56	16,875,154.56
预付账款	10,358,781.62	10,358,781.62
存货	2,954,513.91	2,973,536.15
其他流动资产	1,116,415.91	1,116,415.91
固定资产(附注五、15)	119,735,812.47	113,493,677.09
在建工程(附注五、16)	2,673,079.05	2,673,079.05
无形资产(附注五、18)	4,553,535.62	197,252.00
递延所得税资产	935,095.86	935,095.86
应付款项	(72,890,418.23)	(72,890,418.23)
合同负债	(22,608,658.72)	(22,608,658.72)
应交税费	(2,082,776.98)	(2,082,776.98)
其他流动负债	(2,034,779.28)	(2,034,779.28)
递延所得税负债	(2,644,849.20)	-
净资产	74,814,666.12	66,880,118.56
少数股东权益	29,925,866.45	
取得的净资产	44,888,799.67	
购买中产生的商誉 （附注五、20）	69,111,200.33	
合并成本	114,000,000.00	注

注：该金额为本集团在企业合并中需支付的合并对价114,000,000.00元，其中本集团已支付现金62,700,000.00元，尚未支付51,300,000.00元

七、 合并范围的变更（续）

1. 非同一控制下企业合并（续）

本集团聘请了独立第三方评估师对收购日的各项可辨认资产和负债进行了评估，特许经营权采用收益法确定其公允价值，其他各项可辨认资产和负债采用资产基础法确定其公允价值

2. 处置子公司

	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例（%）	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
葫芦岛燃气	2023年1月31日	3,921,600.00	10.00	协议转让	章程生效日	1,982,149.00

	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
葫芦岛燃气	41.00	1,853,266.22	1,109,548.80	743,717.42	资产基础法，公开市场假设、交易假设和持续经营假设	1,982,149.00	-

七、 合并范围的变更（续）

3. 其他原因的合并范围变动

新设子公司

2023年	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	间接
张北新泽新能源有限公司	中国	张北县	风力发电	700.00	-	51.00
深州市建投风力发电有限公司	中国	深州市	电力、热力生产和供应	700.00	-	51.00
上海戈洛立科技有限公司	中国	上海市	风电场相关系统研发	3,000.00	51.00	5.00
新天绿色能源秦皇岛北戴河新区有限公司	中国	秦皇岛市	风力发电、燃气经营	2,000.00	70.00	30.00
邯郸市新天绿能风力发电有限公司	中国	邯郸市	风力发电	500.00	51.00	49.00
邯郸新天新能源有限公司	中国	邯郸市	风力发电	500.00	70.00	30.00
昌黎建投风力发电有限公司	中国	秦皇岛市	风力发电	500.00	51.00	49.00
新天绿色能源涿鹿有限公司	中国	张家口市	风力发电	450.00	100.00	-
赞皇县新天绿能风力发电有限公司	中国	赞皇县	风力发电	60,900.00	100.00	-
上海亘禾元科技中心（有限合伙）	中国	上海市	新兴能源技术研发；企业管理	450.00	-	33.33
唐山顺桓能源开发有限公司	中国	唐山市	风力发电	1,000.00	-	70.00
唐山平桓能源开发有限公司	中国	唐山市	风力发电	1,000.00	-	51.00
唐山合桓能源开发有限公司	中国	唐山市	风力发电	1,000.00	-	51.00
康保建投扶农新能源有限责任公司	中国	张家口市	风力发电	500.00	-	51.00
新天绿色能源（南漳）有限公司	中国	襄阳市	风力发电	1,000.00	70.00	30.00
海南新太恩绿色能源有限公司	中国	海南省	风力发电	1,000.00	51.00	-
新天智慧能源（秦皇岛抚宁)有限公司	中国	秦皇岛市	风力发电	2,000.00	70.00	30.00
新天绿色能源（滦平)有限公司	中国	滦平县	风力发电	1,000.00	66.00	-
新天绿色能源无极有限公司	中国	无极县	风力发电	500.00	100.00	-
新天绿色能源高邑有限公司	中国	高邑县	风力发电	500.00	61.00	-
围场满族蒙古族自治县汇能华弘新能源有限公司	中国	承德市	风力发电	100.00	61.00	-

七、 合并范围的变更（续）

3. 其他原因的合并范围变动（续）

新设子公司（续）

2023年	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%）	
					直接	间接
大名县新天创富风力发电有限公司	中国	邯郸市	风力发电	100.00	-	65.00
建投唐山风力发电有限公司	中国	唐山市	风力发电	60,432.00	-	100.00
克什克腾旗建投绿能新能源有限公司	中国	赤峰市	风力发电	50.00	-	100.00
蔚县新能风力发电有限公司	中国	张家口市	风力发电	100.00	-	51.00

注： 该25家公司均于2023年新设成立，截止2023年12月31日，本集团尚未缴纳对赞皇县新天绿能风力发电有限公司、新天绿色能源涿鹿有限公司、新天绿色能源（南漳）有限公司、海南新太恩绿色能源有限公司、新天智慧能源（秦皇岛抚宁)有限公司、新天绿色能源（滦平)有限公司、新天绿色能源无极有限公司、新天绿色能源高邑有限公司、围场满族蒙古族自治县汇能华弘新能源有限公司、大名县新天创富风力发电有限公司、建投唐山风力发电有限公司、克什克腾旗建投绿能新能源有限公司、蔚县新能风力发电有限公司的出资。

注销子公司

2023年	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%）	
					直接	间接
大同市云州区新天风能有限公司	中国	大同市	风力发电	400.00	-	100

八、 在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

本公司主要子公司的情况如下：

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
通过设立或投资等方式取得的子公司						
建投新能源	中国	石家庄市	风力发电、风电场投资及服务咨询	534,730.00	100.00	-
河北天然气	中国	石家庄市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	190,000.00	55.00	-
新天绿色能源（丰宁）有限公司	中国	承德市	风力发电	18,869.57	92.00	-
建水新天	中国	红河州	风力发电	33,300.00	49.00	51.00
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	中国	哈尔滨市	风力发电	26,660.00	99.08	-
香港新天	中国	中国香港	项目投资及投资管理	美元 8,290.71	100.00	-
新天绿色能源投资（北京）有限公司	中国	北京市	租赁和商务服务业	6,000.00	100.00	-
若羌新天绿色能源有限公司	中国	若羌县	风力发电	20,930.00	100.00	-
荥阳新天风能有限公司	中国	荥阳市	风力发电	9,000.00	100.00	-
卫辉新天绿色能源有限公司	中国	卫辉市	风力发电	8,400.00	100.00	-
莒南新天风能有限公司	中国	莒南县	风力发电	10,300.00	100.00	-
深圳新天绿色能源投资有限公司（“深圳新天”）	中国	深圳市	项目投资及投资管理	27,000.00	100.00	-
河北丰宁建投新能源有限公司	中国	丰宁县	风力发电	100,083.00	100.00	-
新天液化天然气沙河有限公司	中国	邢台市	LNG储运、销售	5,000.00	-	100.00
新天河北太阳能开发有限公司	中国	石家庄市	光伏发电	10,000.00	69.00	-
广西新天绿色能源有限公司	中国	南宁市	风力发电	14,950.00	100.00	-
通道新天绿色能源有限公司	中国	通道县	风力发电	15,887.00	100.00	-

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
通过设立或投资等方式取得的子公司（续）						
朝阳新天新能源有限公司	中国	朝阳市	光伏发电	3,200.00	100.00	-
建投新能源（唐山）有限公司	中国	唐山市	风力发电	8,600.00	100.00	-
浮梁中岭新天绿色能源有限公司	中国	景德镇市	风力发电	17,430.00	100.00	-
新天河北电力销售有限公司	中国	石家庄市	电力销售及电力输配工程建设	21,000.00	100.00	-
新天绿色能源盱眙有限公司	中国	淮安市	风力发电	23,400.00	-	100.00
唐山新天新能源有限公司	中国	唐山市	风力发电	1,500.00	-	100.00
防城港新天绿色能源有限公司	中国	防城港市	风力发电	9,330.00	100.00	-
富平冀新绿色能源有限公司	中国	渭南市	风力发电	16,580.00	100.00	-
河北建投张家口风能有限公司	中国	康保县	风力发电	69,275.00	-	100.00
中兴风能	中国	海兴县	风力发电	16,300.00	-	100.00
河北建投蔚州风能有限公司	中国	蔚县	风力发电	36,400.00	-	55.92
龙源崇礼	中国	崇礼区	风力发电	9,500.00	-	50.00
灵丘建投衡冠风能有限公司	中国	灵丘县	风力发电	33,850.00	-	55.00
张北华实	中国	张北县	风力发电	8,000.00	-	49.00
河北新天科创新能源技术有限公司	中国	宣化区	提供有关风电场运营维护服务	10,880.00	-	100.00
建投燕山（沽源）风能有限公司	中国	沽源县	风力发电	83,977.55	-	94.43
承德御源风能有限公司	中国	承德市	风力发电	17,000.00	-	60.00

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
通过设立或投资等方式取得的子公司（续）						
科右前旗新天风能有限公司	中国	科尔沁右翼前旗	风力发电	21,300.00	-	100.00
涞源新天风能有限公司	中国	涞源县	风力及光伏发电	20,460.00	-	100.00
蔚县新天风能有限公司	中国	蔚县	风力发电	76,400.00	-	100.00
武川县蒙天风能有限公司	中国	武川县	风力发电	15,000.00	-	100.00
尚义新天风能有限公司	中国	尚义县	风力发电	23,213.00	-	100.00
张北新天	中国	张北县	风力发电	22,000.00	-	100.00
昌黎新天风能有限公司	中国	昌黎县	风力发电	29,800.00	-	100.00
新天绿色能源围场有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	风力发电	73,600.00	-	97.28
崇礼新天风能有限公司	中国	崇礼县	风力发电	39,800.00	-	100.00
承德御景新能源有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	风力发电	41,000.00	-	60.00
承德御枫风能有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	风力发电	8,300.00	-	60.00
古县建投风能有限公司	中国	古县	风力发电	560.00	-	100.00
河北建投海上风电有限公司（“海上风电”）	中国	乐亭县	风力发电	111,111.00	51.40	-
泰来新天绿色能源有限公司	中国	泰来县	风力发电	6,000.00	-	100.00
和静新天绿色能源有限公司	中国	和静县	光伏发电	3,200.00	-	100.00
卢龙县六音光伏电力有限公司	中国	秦皇岛市	光伏发电	3,000.00	-	100.00
张家口富辰光伏发电有限公司	中国	张家口市	光伏发电及配套服务	100.00	-	100.00

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
通过设立或投资等方式取得的子公司（续）						
石家庄建投天然气有限公司	中国	石家庄市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	5,710.00	-	100.00
赵县安达燃气有限公司	中国	赵县	销售天然气及气具以及接驳和建设天然气管道	500.00	-	100.00
河北赵都天然气有限责任公司	中国	邯郸市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	2,000.00	-	52.50
邯郸市郎拓天然气销售有限公司	中国	邯郸市	天然气设备销售	400.00	-	100.00
承德市建投天然气有限责任公司	中国	承德市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	21,000.00	-	90.00
宁晋县建投天然气有限责任公司	中国	宁晋县	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	3,000.00	-	51.00
石家庄华博燃气有限公司	中国	石家庄市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	4,500.00	-	55.00
石家庄冀燃管道工程有限公司	中国	石家庄市	接驳和建设天然气管道建设	6,375.00	-	60.00
邢台冀燃天然气有限公司	中国	邢台市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	2,000.00	-	55.00
保定建投天然气有限公司	中国	保定市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	2,000.00	-	100.00
蠡县建投天然气有限公司	中国	蠡县	接驳和建设天然气管道	1,000.00	-	60.00
清河县建投天然气有限公司	中国	清河县	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	2,387.25	-	80.00

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
通过设立或投资等方式取得的子公司（续）						
巨鹿县建投风能有限公司	中国	巨鹿县	风力发电	7,500.00	-	100.00
曹妃甸新天液化天然气有限公司（“曹妃甸公司”）	中国	曹妃甸	LNG气接收站及管道供应项目建设	260,000.00	51.00	-
新天绿色能源连云港有限公司	中国	连云港市	风力发电	19,730.09	75.00	25.00
河北建投海上风电射阳有限公司	中国	射阳县	风力发电	2,000.00	-	60.00
哈尔滨瑞风新能源有限公司	中国	双城市	风力发电	25,080.00	-	80.00
河北燃气有限公司（“河北燃气”）	中国	石家庄市	销售天然气	15,500.00	55.00	-
新天绿色能源（上林）有限公司	中国	上林县	风力发电	900.00	100.00	-
河北建投新能供应链管理有限公司	中国	唐山市	销售天然气	10,000.00	100.00	-
保定建投汇晟新能源有限公司	中国	保定市	光伏发电	462.00	-	90.00
新港国际天然气贸易有限公司	中国	中国香港	LNG购买、进口、转口、代购和销售	港币 2,100.00	-	51.00
新天绿色能源（天津）有限公司	中国	天津市	风力发电	1,000.00	100.00	-
沧州新天绿色能源有限公司	中国	沧州市	风力发电及相关项目开发	5,000.00	100.00	-
礼泉冀盛绿色能源有限公司	中国	咸阳市	风力发电	1,000.00	100.00	-
沧州新天渤投能源有限公司	中国	沧州市	风力发电及相关项目开发	1,000.00	66.00	-

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
通过设立或投资等方式取得的子公司（续）						
新天海上风电（秦皇岛）有限公司	中国	秦皇岛市	风力发电	2,000.00	70.00	30.00
河北建投汇能新能源有限责任公司	中国	石家庄市	风力发电	28,000.00	100.00	-
巨鹿县建投新能风力发电有限公司	中国	邢台市	风力发电	9,500.00	55.00	25.00
宁晋县建投新泽风力发电有限公司	中国	邢台市	风力发电	700.00	51.00	-
晋州市建投风力发电有限公司	中国	石家庄市	风力发电	700.00	51.00	-
新设子公司						
张北新泽新能源有限公司	中国	张北县	风力发电	700.00	-	51.00
深州市建投风力发电有限公司	中国	深州市	电力、热力生产和供应业	700.00	-	51.00
上海戈洛立科技有限公司	中国	上海市	风电场相关系统研发	3,000.00	51.00	5.00
新天绿色能源秦皇岛北戴河新区有限公司	中国	秦皇岛市	风力发电、燃气发电	2,000.00	70.00	30.00
邯郸市新天绿能风力发电有限公司	中国	邯郸市	风力发电	500.00	51.00	49.00
邯郸新天新能源有限公司	中国	邯郸市	风力发电	500.00	70.00	30.00
昌黎建投风力发电有限公司	中国	秦皇岛市	风力发电	500.00	51.00	49.00

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
通过设立或投资等方式取得的子公司（续）						
新设子公司（续）						
新天绿色能源涿鹿有限公司	中国	张家口市	风力发电	450.00	100.00	-
赞皇县新天绿能风力发电有限公司	中国	赞皇县	风力发电	60,900.00	100.00	-
上海亘禾元科技中心（有限合伙）	中国	上海市	新兴能源技术研发、企业管理	450.00	-	33.33
唐山顺桓能源开发有限公司	中国	唐山市	风力发电	1,000.00	-	70.00
唐山平桓能源开发有限公司	中国	唐山市	风力发电	1,000.00	-	51.00
唐山合桓能源开发有限公司	中国	唐山市	风力发电	1,000.00	-	51.00
康保建投扶农新能源有限责任公司	中国	张家口市	风力发电	500.00	-	51.00
新天绿色能源（南漳）有限公司	中国	襄阳市	风力发电	1,000.00	70.00	30.00
海南新太恩绿色能源有限公司	中国	海南省	风力发电	1,000.00	51.00	-
新天智慧能源（秦皇岛抚宁）有限公司	中国	秦皇岛市	风力发电	2,000.00	70.00	30.00
新天绿色能源（滦平）有限公司	中国	滦平县	风力发电	1,000.00	66.00	-
新天绿色能源无极有限公司	中国	无极县	风力发电	500.00	100.00	-
新天绿色能源高邑有限公司	中国	高邑县	风力发电	500.00	61.00	-
围场满族蒙古族自治县汇能华弘新能源有限公司	中国	承德市	风力发电	100.00	61.00	-
大名县新天创富风力发电有限公司	中国	邯郸市	风力发电	100.00	-	65.00
建投唐山风力发电有限公司	中国	唐山市	风力发电	60,432.00	-	100.00
克什克腾旗建投绿能新能源有限公司	中国	赤峰市	风力发电	50.00	-	100.00
蔚县新能风力发电有限公司	中国	张家口市	风力发电	100.00	-	51.00

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
非同一控制下企业合并取得的子公司						
饶阳天然气	中国	饶阳县	销售天然气和天然气具	1,000.00	-	60.00
临西新能	中国	临西县	销售天然气和天然气具	4,000.00	-	60.00
安国华港	中国	安国市	销售天然气及气具与燃气车辆	2,000.00	-	51.00
平山华建	中国	平山县	销售天然气与燃气车辆	615.00	-	100.00
晋州燃气	中国	晋州市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	1,815.99	-	100.00
深州燃气	中国	深州市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	1,175.81	-	100.00
邢台天宏祥燃气有限公司	中国	邢台市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	1,000.00		67.00
辛集燃气	中国	辛集市	销售天然气和气具以及接驳和建设天然气管道	1,500.00	-	100.00
衡水建投	中国	衡水市	销售天然气和天然气具	2,000.00	-	51.00
国际风电开发五有限公司	中国	中国香港	风力发电	港币 100,000.00	-	100.00
台安桑林风力发电有限公司	中国	台安县	风力发电	12,644.00	-	100.00

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

本公司主要子公司的情况如下：（续）

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接
非同一控制下企业合并取得的子公司（续）						
捷诚天然气	中国	石家庄市	销售天然气和天然气具	4,000.00	-	80.00
石家庄新奥城市燃气发展有限公司	中国	石家庄市	销售天然气和天然气具	10,000.00	-	51.00
新疆宇晟新能源开发有限公司	中国	乌鲁木齐市	风电架线及设备工程建筑	3,194.00	51.00	-
库尔勒天汇东山风力发电有限公司	中国	乌鲁木齐市	风力发电	3,192.00	-	100.00
本年度新增非同一控制下企业合并						
高邑县凤城天然气有限责任公司	中国	高邑县	天然气供应、炉具销售	10,000.00	-	60
同一控制下企业合并取得的子公司						
河北建融光伏科技有限公司	中国	邢台市	光伏发电	5,000.00	90.00	-

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

存在重要少数股东权益的子公司如下：

	少数股东持股比例（%）	归属于少数股东的损益	向少数股东支付股利	年末累计少数股东权益
河北天然气	45.00	289,526,276.82	290,688,950.75	1,845,261,456.02
海上风电	48.60	54,422,691.21	68,192,733.46	557,740,446.20

下表列示了上述子公司主要财务信息。这些信息为本集团内各企业之间相互抵销前的金额：

2023年

	河北天然气	海上风电
流动资产	1,738,173,791.03	779,648,372.18
非流动资产	12,401,758,835.04	3,775,383,669.39
资产合计	14,139,932,626.07	4,555,032,041.57
流动负债	3,961,745,536.57	756,096,268.21
非流动负债	6,077,606,076.12	2,658,362,263.74
负债合计	10,039,351,612.69	3,414,458,531.95
营业收入	12,545,959,239.28	535,059,769.15
净利润	643,391,726.27	111,293,847.06
综合收益总额	643,391,726.27	111,293,847.06
经营活动产生的现金流量净额	551,904,889.69	336,673,293.85

八、 在其他主体中的权益（续）

1. 在子公司中的权益（续）

下表列示了上述子公司主要财务信息。这些信息为本集团内各企业之间相互抵销前的金额：（续）

2022年

	河北天然气	海上风电
流动资产	1,540,318,928.74	708,042,778.00
非流动资产	10,474,300,332.29	3,988,186,705.97
资产合计	12,014,619,261.03	4,696,229,483.97
流动负债	3,619,359,508.27	790,344,687.69
非流动负债	4,322,761,800.59	2,763,477,549.87
负债合计	7,942,121,308.86	3,553,822,237.56
营业收入	12,201,526,791.87	564,706,319.24
净利润/（亏损）	807,678,659.82	154,948,269.62
综合收益/（亏损）总额	807,678,659.82	154,948,269.62
经营活动产生的现金流量净额	372,493,284.85	627,999,218.40

2. 在子公司的股东权益份额发生变化且未影响控制权的交易

于 2023 年 5 月，本公司收购子公司中兴风能的少数股东比例 30%股权，使得中兴风能成为本公司 100%持股的子公司。收购股权交易的对价为 24,336,552.25 元，该项交易导致合并财务报表中少数股东权益减少 49,640,382.10 元，资本公积增加 25,303,829.85 元。

八、 在其他主体中的权益（续）

3. 在合营企业和联营企业中的权益

	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本（万元）	持股比例（%） 直接	持股比例（%） 间接	会计处理
合营企业							
新天国化	邯郸市	邯郸市	天然气管道建设	12,000.00	50.00	-	权益法
承德大元	承德市	承德市	太阳能、风能发电	30,050.51	49.00	-	权益法
崇礼建投	崇礼县	崇礼县	风力发电	17,860.00	-	51.00	权益法
张北建投	张北县	张北县	风力发电	90,00.00	-	51.00	权益法
哈尔滨庆风	哈尔滨市	哈尔滨市	风力发电、输电业务	20,000.00	50.00	-	权益法
新英能源	天津市	天津市	燃气经营	10,000.00	50.00	-	权益法
东宁新风	牡丹江市	牡丹江市	电力、热力生产和供应	3,000.00	-	50.00	权益法
联营企业							
承德双滦	承德市	承德市	天然气管道建设	800.00	-	41.00	权益法
京唐液化	唐山市	唐山市	天然气储存及生产	315,000.00	-	20.00	权益法
河北围场	承德市	承德市	风力发电	20,930.00	-	50.00	权益法
承德风力	承德市	承德市	风力发电	44,617.00	-	45.00	权益法
金建佳	沧州市	沧州市	储存及气化清洁能源	9,000.00	35.00	-	权益法
丰宁抽水蓄能	承德市	承德市	抽水蓄能发电	320,000.00	20.00	-	权益法
汇海租赁	深圳市	深圳市	租赁、购买、维护租赁财产	65,000.00	-	30.00	权益法
华北天然气管道	天津市	天津市	天然气管道建设、运营及运输	231,721.00	-	34.00	权益法
衡水鸿华	衡水市	衡水市	天然气管道建设与开发管理、天然气的运营及运输	4,000.00	-	30.00	权益法
建投融碳	石家庄市	石家庄市	资产管理服务	2,448.10	23.66	-	权益法
中航塞罕	承德市	承德市	新型能源技术研发	10,000.00	25.00	-	权益法
新天水发	石家庄市	石家庄市	投资及咨询	36,000.00	-	49.72	权益法
葫芦岛燃气（注1）	葫芦岛市	葫芦岛市	燃气运输	2,040.82	41.00	-	权益法

注1：本集团于2023年1月31日将葫芦岛燃气10%股权转让给龙口港华燃气有限公司，剩余持股比例41%。按修订后的公司章程和董事派驻变更，本集团丧失对该公司的控制权，但仍对其有重大影响，自此将其作为联营公司核算。

八、 在其他主体中的权益（续）

3. 在合营企业和联营企业中的权益（续）

本集团的重要联营企业京唐液化作为本集团战略伙伴从事天然气储存及生产业务，采用权益法核算，该投资对本集团活动具有战略性。

下表列示了京唐液化的财务信息，这些财务信息调整了会计政策差异且调节至本财务报表账面价值：

	2023 年	2022 年
流动资产	533,669,016.65	546,496,615.78
非流动资产	6,492,727,981.25	5,481,020,816.97
资产合计	7,026,396,997.90	6,027,517,432.75
流动负债	855,368,294.08	308,052,037.37
非流动负债	381,009.45	1,709,016.93
负债合计	855,749,303.53	309,761,054.30
归属于母公司股东权益	6,170,647,694.37	5,717,756,378.45
按持股比例享有的净资产份额	1,234,129,538.87	1,143,551,275.69
投资的账面价值	1,234,129,538.87	1,143,551,275.69

	2023年	2022年
营业收入	2,193,462,569.61	1,732,511,361.90
所得税费用	(351,380,831.86)	(231,371,964.89)
净利润	1,057,942,558.31	708,141,646.27
其他综合收益	-	-
综合收益总额	1,057,942,558.31	708,141,646.27
收到的股利	-	160,000,000.00

八、 在其他主体中的权益（续）

3. 在合营企业和联营企业中的权益（续）

下表列示了对本集团不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息：

	2023年	2022年
合营企业		
投资账面价值合计	448,488,736.55	440,449,177.61
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	34,894,472.54	68,782,042.10
其他综合收益	-	-
综合收益总额	34,894,472.54	68,782,042.10
联营企业		
投资账面价值合计	1,913,954,451.61	1,809,718,827.22
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	92,118,182.99	14,224,742.85
其他综合收益	-	-
综合收益总额	92,118,182.99	14,224,742.85

对合营企业投资相关的未确认承诺如下：

	承诺性质	2023年	2022年
新英能源	出资承诺	45,000,000.00	-
哈尔滨庆风	出资承诺	68,000,000.00	-
合计		113,000,000.00	-

2023年无对合营企业及联营企业投资相关的或有负债（2022年：无）

九、 政府补助

于2023年12月31日，其他应收款中包含应收政府补助款余额为48,889,664.38元。

于2023年12月31日，涉及政府补助的负债项目如下：

	年初余额	本年新增	本年计入其他收益	年末余额	与资产/收益相关
递延收益	118,008,005.13	23,694,253.47	4,390,280.85	137,311,977.75	与资产相关
递延收益	400,000.00	54,904,624.43	54,645,401.61	659,222.82	与收益相关
合计	118,408,005.13	78,598,877.90	59,035,682.46	137,971,200.57	

九、 政府补助（续）

本年度无退回的政府补助。

计入当期损益的政府补助如下：

	2023年	2022年
与资产相关的政府补助		
计入其他收益	4,390,280.85	6,602,650.03
与收益相关的政府补助		
计入其他收益	277,335,776.96	155,871,495.67
计入营业外收入	689,591.72	5,039,096.35
合计	282,415,649.53	167,513,242.05

十、 与金融工具相关的风险

1. 金融工具分类

于2023年12月31日，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产合计380,000,000.00元（2022年12月31日：520,000,000.00元），主要列示于交易性金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产合计396,677,268.90元（2022年12月31日：387,896,465.51元），主要列示于应收款项融资和其他权益工具投资；以摊余成本计量的金融资产合计9,983,912,751.03元（2022年12月31日：13,115,747,317.75元），主要列示于货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和长期应收款；以摊余成本计量的金融负债合计47,691,241,807.57元（2022年12月31日：48,132,170,071.60元），主要列示于短期借款、应付账款、应付票据、其他应付款、其他流动负债、一年内到期的金融负债、长期借款、应付债券和长期应付款。

2. 金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

十、 与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险（续）

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金和应收银行承兑汇票的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括应收账款、其他应收款、长期应收款和其他权益工具投资，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面价值。

本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十三、2中披露。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。本集团的主要客户为具有可靠及良好的信誉的企业，因此，本集团认为该些客户并无重大信用风险。于2023年12月31日，本集团具有特定信用风险集中，本集团的应收账款的74.49%（2022年12月31日：72.70%），92.26%（2022年12月31日：91.32%）分别源于应收账款余额最大和前三大客户。本集团致力通过持续拓展其于中国其他城市的业务网络、开发新客户、多元化客户基础等策略拓展本集团客户基础，预期可于日后降低依赖现有客户的程度。

信用风险显著增加判断标准
本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。本集团判断信用风险显著增加的主要标准为逾期天数超过30日，或者以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

已发生信用减值资产的定义
本集团判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过90日，但在某些情况下，如果内部或外部信息显示，在考虑所持有的任何信用增级之前，可能无法全额收回合同金额，本集团也会将其视为已发生信用减值。

十、 与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险（续）

信用风险（续）

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

信用风险敞口
2023年12月31日及2022年12月31日按照内部评级进行信用风险分级的应收账款、应收款项融资、应收票据、其他应收款、长期应收款的风险敞口信息如下：

2023年

	账面余额（无担保）	
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失
应收账款	-	6,699,504,018.79
应收款项融资	-	181,663,568.90
应收票据	-	53,600,000.00
其他应收款	365,873,491.38	-
长期应收款	-	1,736,578.83
合计	365,873,491.38	6,936,504,166.52

2022年

	账面余额（无担保）	
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失
应收账款	-	5,815,255,589.18
应收款项融资	-	169,290,765.51
应收票据	-	235,764,112.96
其他应收款	280,431,706.72	-
长期应收款	-	1,664,186.71
合计	280,431,706.72	6,221,974,654.36

十、 与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险（续）

流动性风险

本集团的目标是运用多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2023年

	1年以内	1年至2年	2年至5年	5年以上	合计
短期借款	2,460,957,256.75	-	-	-	2,460,957,256.75
应付票据	3,404,155.80	-	-	-	3,404,155.80
应付账款	483,829,434.19	-	-	-	483,829,434.19
其他应付款	6,678,958,476.90	-	-	-	6,678,958,476.90
其他流动负债	11,359,525.60				11,359,525.60
一年内到期的非流动负债	6,803,197,247.94	-	-	-	6,803,197,247.94
长期借款	-	5,573,065,700.65	12,744,383,626.91	22,197,838,814.88	40,515,288,142.44
应付债券	-	1,863,781,500.00	-	-	1,863,781,500.00
租赁负债	-	129,307,303.67	447,441,834.79	300,524,102.54	877,273,241.00
长期应付款	-	101,732,312.13	46,119,830.69	-	147,852,142.82
合计	16,441,706,097.18	7,667,886,816.45	13,237,945,292.39	22,498,362,917.42	59,845,901,123.44

2022年

	1 年以内	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计
短期借款	2,965,348,410.56	-	-	-	2,965,348,410.56
应付票据	13,649,747.04	-	-	-	13,649,747.04
应付账款	402,815,261.78	-	-	-	402,815,261.78
其他应付款	7,719,969,496.64	-	-	-	7,719,969,496.64
其他流动负债	1,010,192,910.93	-	-	-	1,010,192,910.93
一年内到期的非流动负债	5,536,195,162.49	-	-	-	5,536,195,162.49
长期借款	-	2,869,589,786.90	7,218,602,089.35	34,863,006,864.96	44,951,198,741.21
应付债券	-	553,577,777.78	1,014,475,000.00	-	1,568,052,777.78
租赁负债	-	180,202,712.64	287,539,175.63	410,463,115.00	878,205,003.27
长期应付款	-	58,128,663.22	167,144,742.80	12,017,347.20	237,290,753.22
合计	17,648,170,989.44	3,661,498,940.54	8,687,761,007.78	35,285,487,327.16	65,282,918,264.92

市场风险

利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。本集团通过密切监控利率变化以及定期审阅借款来管理利率风险。

十、 与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险（续）

市场风险（续）

利率风险（续）

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益（通过对浮动利率借款的影响）和其他综合收益的税后净额产生的影响。

2023年

	基点增加/（减少）	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币	100.00	265,903,667.25	265,903,667.25

2022年

	基点增加/（减少）	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币	100.00	256,117,804.87	256,117,804.87

汇率风险

本集团面临交易性的汇率风险。此类风险由于经营单位以其记账本位币以外的货币进行的销售或采购所致。

下表为汇率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，美元、港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净损益的税后净额产生的影响。

2023年

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币对美元贬值	5.00	1,108,201.06	1,108,201.06
人民币对美元升值	(5.00)	(1,108,201.06)	(1,108,201.06)

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币对港币贬值	5.00	157,474.77	157,474.77
人民币对港币升值	(5.00)	(157,474.77)	(157,474.77)

十、 与金融工具相关的风险（续）

2. 金融工具风险（续）

市场风险（续）

汇率风险（续）

2022年

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币对美元贬值	5.00	5,124.87	5,124.87
人民币对美元升值	(5.00)	(5,124.87)	(5,124.87)

	汇率增加/（减少）%	净损益增加/（减少）	股东权益合计增加/（减少）
人民币对港币贬值	5.00	(2,191,695.19)	(2,191,695.19)
人民币对港币升值	(5.00)	2,191,695.19	2,191,695.19

3. 资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化管理资本结构并对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。2023年度和2022年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和资本加净负债的比率。净负债包括所有借款款项、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、其他流动负债、长期借款、租赁负债及应付债券等抵减货币资金后的净额。资本指股东权益。

十、 与金融工具相关的风险（续）

3. 资本管理（续）

本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

	2023年	2022年 （经重述）
短期借款	2,410,513,290.75	2,698,366,568.48
应付票据	3,404,155.80	13,649,747.04
应付账款	483,829,434.19	402,815,261.78
其他应付款	6,678,958,476.90	7,719,969,496.64
一年内到期的非流动负债	5,560,638,371.76	4,308,241,110.09
其他流动负债	11,359,525.60	1,010,192,910.93
长期借款	30,693,348,668.17	30,429,352,611.21
租赁负债	618,287,744.42	644,603,458.18
应付债券	1,840,000,000.00	1,500,000,000.00
减：货币资金	3,420,053,078.91	7,326,059,327.77
净负债	44,880,286,588.68	41,401,131,836.58
股东权益	26,740,769,568.24	25,181,257,060.18
资本和净负债	71,621,056,156.92	66,582,388,896.76
杠杆比率	62.66%	62.18%

4. 金融资产转移

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书/票据贴现	应收票据	29,500,000.00	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
票据背书/票据贴现	应收票据	435,921,018.21	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		465,421,018.21		

十、 与金融工具相关的风险（续）

4. 金融资产转移（续）

于2023年12月31日，因转移而终止确认的金融资产如下：

	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收票据	票据背书/票据贴现	435,921,018.21	4,672,276.32

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2023年12月31日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款/贴现的银行承兑汇票的账面价值为29,500,000.00元（2022年12月31日：70,598,746.96元）。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款/并确认银行借款。背书/贴现后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于2023年12月31日，本集团以其结算且供应商或银行有权追索的应付账款/并确认的银行借款账面价值总计为29,500,000.00元（2022年12月31日：70,598,746.96元）。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于2023年12月31日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款/贴现的银行承兑汇票的账面价值为435,921,018.21元（2022年12月31日：494,313,731.87元）。于2023年12月31日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，持票人可以不按照汇票债务人的先后顺序，对包括本集团在内的汇票债务人中的任何一人、数人或者全体行使追索权（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，全额终止确认其及与之相关的已结算应付账款并确认贴现费用。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。

2023年，本集团于其转移日确认贴现费用4,672,276.32元（2022年：3,043,225.34元）。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书/贴现在本年度大致均衡发生。

十一、公允价值的披露

1. 以公允价值计量的资产和负债

2023 年

	公允价值计量使用的输入值			
	活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察输入值 (第二层次)	重要不可观察输入值 (第三层次)	合计
持续的公允价值计量				
交易性金融资产	-	380,000,000.00	-	380,000,000.00
应收款项融资	-	-	181,663,568.90	181,663,568.90
其他权益工具投资	-	-	215,013,700.00	215,013,700.00
合计	-	380,000,000.00	396,677,268.90	776,677,268.90

2022 年

	公允价值计量使用的输入值			
	活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察输入值 (第二层次)	重要不可观察输入值 (第三层次)	合计
持续的公允价值计量				
交易性金融资产	-	520,000,000.00	-	520,000,000.00
应收款项融资	-	-	169,290,765.51	169,290,765.51
其他权益工具投资	-	-	218,605,700.00	218,605,700.00
合计	-	520,000,000.00	387,896,465.51	907,896,465.51

2. 第二层次公允价值计量

本集团第二层次公允价值计量项目系本集团持有的交易性金融资产，其为短期非保本浮动收益的银行理财产品，其公允价值是采用约定的预期收益率计算的未来现金流量的方法来确定。

交易性金融资产因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

十一、公允价值的披露（续）

3. 第三层次公允价值计量

本集团的财务部门由财务经理领导，负责制定金融工具公允价值计量的政策和程序。财务经理直接向总会计师报告。每个资产负债表日，财务部门分析金融工具价值变动，确定估值适用的主要输入值。估值须经总会计师审核批准。

非上市的权益工具投资，根据不可观察的市场价格或利率假设，采用市场法估计公允价值。本集团需要根据行业、规模、杠杆和战略确定可比上市公司，并就确定的每一可比上市公司计算恰当的市场乘数，如市净率和流动性折价等。根据企业特定的事实和情况，考虑与可比上市公司之间的流动性和规模差异等因素后进行调整。本集团相信，以估值技术估计的公允价值及其变动，是合理的，并且亦是于资产负债表日最合适的价值。对于非上市的权益工具投资的公允价值，本集团估计了采用其他合理、可能的假设作为估值模型输入值的潜在影响。

本集团的应收款项融资采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。

如下为第三层次公允价值计量的重要不可观察输入值概述：

2023年

	年末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间
其他权益工具投资	215,013,700.00	现金流量折现法	市净率 流动性折价	0.78-2.07 17%-29.6%
应收款项融资	181,663,568.90	现金流量折现法	信用风险	/

2022年

	年末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间
其他权益工具投资	218,605,700.00	现金流量折现法	市净率 流动性折价	0.97-1.89 17%-23.01%
应收款项融资	169,290,765.51	现金流量折现法	信用风险	/

十一、公允价值的披露（续）

4. 不以公允价值计量的金融资产和金融负债

以下是本集团除租赁负债以及账面价值与公允价值差异很小的金融工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值的比较：

2023 年

	账面价值	公允价值	公允价值计量使用的输入值		
			活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察输入值 (第二层次)	重要不可观察输入值 (第三层次)
持续的公允价值计量					
长期借款	35,502,072,299.99	35,496,608,581.83	-	35,496,608,581.83	-
应付债券	2,384,242,317.75	2,333,227,828.43	-	2,333,227,828.43	-
长期应付款	220,816,819.86	214,125,026.35		214,125,026.35	
合计	38,107,131,437.60	38,043,961,436.61	-	38,043,961,436.61	-

2022年

	账面价值	公允价值	公允价值计量使用的输入值		
			活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察输入值 (第二层次)	重要不可观察输入值 (第三层次)
持续的公允价值计量					
长期借款	34,504,290,649.26	34,494,131,099.31	-	34,494,131,099.31	-
应付债券	1,526,321,780.79	1,491,432,960.06	-	1,491,432,960.06	-
长期应付款	255,363,656.68	245,736,843.95	-	245,736,843.95	-
合计	36,285,976,086.73	36,231,300,903.32	-	36,231,300,903.32	-

注：长期借款、应付债券和长期应付款均包含一年内到期部分。

长期借款、应付债券和长期应付款采用现金流量现值法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。于2023年12月31日及2022年12月31日，针对长期借款、应付债券、长期应付款等自身不履约风险评估为不重大。

十二、关联方关系及其交易

1. 母公司

	注册地	业务性质	注册资本（人民币万元）	对本公司持股比例 (%)	对本公司表决权比例 (%)
河北建投	河北省	能源、交通、水务、旅游及商业地产等基础产业、基础设施和省支柱产业的投资与建设	1,500,000	49.17	49.17

本公司的最终控制方为河北建投。

2. 子公司

子公司详见附注八、1。

3. 合营企业和联营企业

详见附注八、3 披露的合营企业和联营企业信息。

4. 其他关联方

	关联方关系
建投财务公司	母公司控制的公司
香港中华煤气（河北）有限公司	对子公司施加重大影响的投资方
河北建投明佳物业服务公司（“明佳物业”）	母公司控制的公司
河北建投智慧财务服务有限公司（“智慧财务”）	母公司控制的公司
河北建投沙河供水有限公司（“沙河供水”）	母公司控制的公司
河北建投数字产业有限公司（“数字产业”）	母公司控制的公司
河北建投能源投资股份有限公司（“建投能源投资”）	母公司控制的公司
燕赵财产保险股份有限公司（“燕赵财险”）	本公司非执行董事担任董事的公司
港华天然气（唐山）有限公司（“港华天然气”）	本集团重要子公司少数股东的全资子公司

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易

（1） 关联方商品和劳务交易

自关联方接受劳务/服务

	2023年	2022年
燕赵财险	20,975,522.87	22,289,181.85
明佳物业	3,900,689.66	2,405,053.93
智慧财务	12,389,380.53	13,200,154.56
衡水鸿华	4,649,635.98	17,007,856.90
数字产业	1,014,150.93	178,776.08
京唐液化	-	73,584.91
建投融碳	440,186.10	2,303,003.56
华北天然气管道	-	1,503,750.99
合计	43,369,566.07	58,961,362.78

向关联方提供劳务/服务

	2023年	2022年
新天国化	1,439,135.96	1,330,832.87
张北建投	14,885,668.22	9,297,939.91
崇礼建投	15,404,328.00	14,885,668.22
保定昆仑	5,718,849.70	-
衡水鸿华	4,649,635.98	-
承德大元	4,144,328.19	2,754,045.90
丰宁抽水蓄能	748,322.50	750,934.98
合计	46,990,268.55	29,019,421.88

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（2） 关联方租赁

作为出租人（经营租赁）

承租方	租赁资产种类	2023年租赁收入	2022年租赁收入
建投融碳	房屋	20,982.85	20,982.85

作为承租人

2023年

	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
河北建投	房屋及建筑物	382,102.86	5,135,466.05	326,808.95	259,393.14
汇海租赁	机器设备	-	162,641,939.34	23,496,652.07	126,080,521.23

2022年

	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
河北建投	房屋及建筑物	382,102.86	5,135,466.05	332,224.13	27,474,930.08
汇海租赁	机器设备	-	251,678,902.83	30,135,003.36	-

a. 经营租赁

2023年及2022年，本集团与河北建投签订房屋租赁合同，用于办公使用。月租金均为427,955.50元，租赁期1-3年不等，2023年及2022年度本集团已支付租金均为5,135,466.05元。

本集团向关联方租入房屋的价格为双方参考市场价格协商确定。

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（2） 关联方租赁（续）

b. 融资租赁

于2023年度，本集团与汇海租赁签订新的租赁协议，主要为风机及管道相关设备（2022年度：无）。于2023年度，本集团向汇海租赁支付直租交易安排下的本金135,020,287.27元（2022年度：107,478,902.83元），支付利息费用21,779,231.24元（2022年度：23,703,617.71元）。

c.售后回租交易

本集团与汇海租赁签订售后回租协议，汇海租赁同意出资购买本集团承诺拥有合法产权且不存在任何瑕疵的固定资产，主要为机器设备，并将该等固定资产设备出租给本集团使用。本集团与汇海租赁的售后回租安排中，相关资产的控制权并未转移，本集团按照协议约定向汇海租赁支付融资的本金和利息。于2023年度，本集团偿还该安排下的本金4,125,000.00元（2022年度：144,200,000.00元），支付利息费用1,717,420.83元（2022年度：6,431,385.65元）。

（3） 关联方资金拆借

资金拆入

2023年

	拆借金额	起始日	到期日
建投财务公司	2,991,200,000.00	2022年9月28日至2023年12月27日	2024年2月21日至2048年7月29日

2022年

	拆借金额	起始日	到期日
建投财务公司	3,061,321,972.17	2021年1月20日至2022年12月15日	2022年5月25日至2048年7月23日

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（3） 关联方资金拆借（续）

资金拆出

2022年

	拆借金额	起始日	到期日
崇礼建投	18,000,000.00	2022年6月14日至2022年12月14日	2023年3月24日

资金拆入利息支出及手续费

	2023年	2022年
建投财务公司	35,071,155.76	35,853,193.25

利息收入

	2023年	2022年
建投财务公司	30,307,969.43	23,829,626.63
崇礼建投	136,277.25	266,188.49
合计	30,444,246.68	24,095,815.12

2023年，本集团以票据贴现的方式自建投财务公司拆入资金为4,951,944.44元，支付利息及手续费48,055.56元（2022年：32,343,222.21元，支付利息及手续费656,777.79元）

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（4） 关联方增资

接受关联方增资

	2023年	2022年
河北建投	24,750,000.00	53,500,000.00
建投能源投资	6,420,000.00	-
合计	31,170,000.00	53,500,000.00

上述金额为本公司之子公司河北燃气及曹妃甸公司接受河北建投增资款及本公司之子公司海上风电接受建投能源投资增资款。

（5） 其他关联方交易

a. 向关联方支付担保费用

	2023年	2022年
河北建投担保费用	900,000.00	1,045,187.31
建投财务公司担保费用	-	559,828.17
合计	900,000.00	1,605,015.48

b. 关联方提供授信及使用情况

于2023年12月31日及2022年12月31日，建投财务公司给予本集团授信额度分别为40.01亿元及42.65亿元；本集团已使用额度分别为13.90亿元及38.90亿元，未使用额度分别为26.11亿元及3.75亿元。

c. 由建投财务公司承兑的汇票

2023年，由本集团开具并由建投财务公司承兑的汇票为17,267,792.47元（2022年：69,120,147.34元。于2023年12月31日，由建投财务公司承兑的汇票余额为8,404,155.80元（2022年12月31日：46,649,747.04元）。2023年，本集团因开具承兑汇票向财务公司支付手续费1,702.08元（2022年：34,870.53元）。

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（5） 其他关联方交易（续）

d. 关键管理人员薪酬

项目	2023年	2022年
袍金	316,858.50	303,091.25
其他酬金：		
薪金、津贴及实物利益	5,153,373.79	6,027,858.31
与表现有关的奖金	4,883,624.08	6,787,827.30
退休计划供款	452,797.08	448,948.38
小计	10,489,794.95	13,264,633.99
总计	10,806,653.45	13,567,725.24

关键管理人员包括执行董事、监事、独立非执行董事及高级管理人员。

（a） 董事及监事薪酬

	2023年	2022年
董事及监事薪酬（注）	3,467,264.43	5,278,201.06

于2023年度，本集团执行董事及总裁梅春晓先生从本集团实得税后薪酬919,954.91元（2022年度：970,207.38元）。于2023年度，本集团共向梅春晓先生支付薪酬总计税前金额1,354,209.71元（2022年度：1,574,058.29元），其中包含：1）支付给梅春晓先生或为其缴纳的各项薪金、津贴、各类保险（包括单位及个人负担部分，不含养老保险、年金）及实物利益等合计666,575.93元（2022年度：649,815.57元）；2）与表现有关的奖金633,970.02元（2022年度：874,227.92元）；3）退休计划供款（系指单位及个人负担的养老保险）53,663.76元（2022年度：50,014.80元）。

于2023年度，本集团执行董事王红军先生（注）从本集团实得税后薪酬685,865.47元（2022年度：937,182.07元）。于2023年度，本集团共向王红军先生支付薪酬总计税前金额996,980.37元（2022年度：1,699,153.13元），其中包含：1）支付给王红军先生或为其缴纳的各项薪金、津贴、各类保险（包括单位及个人负担部分，不含养老保险、年金）及实物利益等合计487,541.77元（2022年度：766,371.82元）；2）与表现有关的奖金492,767.00元（2022年度：882,766.51元）；3）退休计划供款（系指单位及个人负担的养老保险）16,671.60元（2022年度：50,014.80元）。

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（5） 其他关联方交易（续）

d. 关键管理人员薪酬（续）

（a） 董事及监事薪酬（续）

于2023年度和2022年度，本集团未向非执行董事曹欣博士(董事长)、吴会江先生（注）、李连平先生、秦刚先生、王涛先生（注）支付任何形式的薪金和报酬。

于2023年度，本集团分别向独立非执行董事尹焰强先生、林涛博士、郭英军先生支付袍金税前金额90,531.00元（2022年度：86,597.50元）。

于2023年度，本集团监事曹智杰先生从本集团实得税后薪酬478,702.85元（2022年度：83,483.85元）。于2023年度，本集团共向曹智杰先生支付薪酬总计税前金额799,215.85元（2022年度：155,212.41元），其中包含：1）支付给曹智杰先生或为其缴纳的各项薪金、津贴、各类保险（包括单位及个人负担部分，不含养老保险、年金）及实物利益等合计501,638.72元（2022年度：137,811.69元）；2）与表现有关的奖金243,913.37元（2022年度：无）；3）退休计划供款（系指单位及个人负担的养老保险）53,663.76元（2022年度：17,400.72元）。

于2023年度，本集团向独立非执行监事张东生先生支付袍金税前金额45,265.50元（2022年度：43,298.75元）。

于2023年度和2022年度，本集团未向监事高军女士支付任何形式的薪金和报酬。

注：自2023年5月5日起，王红军先生辞任本公司的具体管理职务；自2023年5月16日起，吴会江先生辞任本公司非执行董事；自2023年5月16日起，王涛先生委任本公司非执行董事，自2023年5月16日生效。

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（5） 其他关联方交易（续）

d. 关键管理人员薪酬（续）

（b） 五位最高薪酬雇员

	2023年	2022年
董事及监事	1	3
非董事及非监事雇员	4	2
合计	5	5

上述非董事及非监事雇员最高薪酬雇员的薪酬详情如下：

	2023年	2022年
薪金	2,937,809.08	3,118,772.91
与表现有关的奖金	2,881,577.54	4,514,977.77
养老金	268,318.80	231,488.46
合计	6,087,705.42	7,865,239.14

非董事及非监事雇员最高薪酬雇员薪酬在以下范围的人数如下：

	2023年	2022年
1,000,001港元至1,500,000港元	4	2

截至2023年12月31日及2022年12月31日止年度内，无董事、监事、总裁或任何非董事及非监事最高酬金人士放弃或者同意放弃任何酬金，且本集团并无向董事、监事、总裁或任何非董事及非监事最高酬金人士支付任何酬金来作为吸引他们加盟本集团或加盟本集团后的奖励或作为离职赔偿。

十二、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要交易（续）

（6）关联方交易额度

关联方	关联交易类别	获批的交易额度（人民币万元）	是否超过交易额度
汇海租赁	直接租赁	80,000	否
汇海租赁	售后回租	80,000	否
建投财务公司	存款服务	357,000	否
建投财务公司	贷款服务	400,000	否
建投财务公司	票据贴现服务	50,000	否
建投财务公司	非融资性保函服务、承兑服务、委托贷款服务及其他收费类金融服务	500	否
河北建投	租金、物业费及管理及办公支持服务	2,000	否

上述关联方交易也构成《香港上市规则》第14A章中定义的关连交易或持续关连交易。

（7） 商标使用许可

本公司与河北建投于2010年9月19日签署《商标使用许可协议》，河北建投许可本公司使用河北建投已在香港特区注册的两个图形商标，协议有效期限自2010年2月9日起10年，许可使用费为1元/年。在上述协议有效期届满一个月前，经本公司书面通知河北建投，本协议有效期自动延长3年，以后延期按上述原则类推。截至2023年12月31日，该协议有效到期日到2026年2月9日。

本公司与河北建投于2019年3月4日签署《商标使用许可协议》，河北建投许可本公司无偿使用12项境内商标中类别内容涉及本公司主营业务的其中6项商标，并约定在本公司主营业务范围内独占使用。

本报告期内，除河北建投许可的6项商标外，本公司拥有的尚在有效期内的注册商标共4项。

6. 本集团与关联方的承诺

详见附注八、3 对合营企业投资相关的未确认承诺。

十二、关联方关系及其交易（续）

7. 资金集中管理

货币资金

	2023年	2022年
建投财务公司	2,717,649,958.91	3,510,955,880.39

本集团与建投财务公司签署金融服务框架协议，实行资金集中管理，全部为活期，利率为0.35%-1.21%，无固定期限，资金集中管理支取不受限。

8. 关联方应收应付款项余额

（1） 应收款项

	关联方	2023年		2022年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	张北建投	11,537,826.07	684,598.28	3,471,154.85	173,557.74
应收账款	崇礼建投	11,019,504.27	550,975.21	24,638,314.65	3,276,182.34
应收账款	承德大元	1,272,120.78	63,606.04	2,228,326.70	111,416.35
小计		23,829,451.12	1,299,179.53	30,337,796.20	3,561,156.43
其他应收款	崇礼建投	-	-	18,044,687.12	1,302,234.36
其他应收款	河北建设	874,500.35	874,500.35	874,500.35	874,500.35
其他应收款	新天国化	-	-	201,497.08	10,074.85
其他应收款	承德风力	-	-	15,090.08	754.50
小计		874,500.35	874,500.35	19,135,774.63	2,187,564.06
应收股利	京唐液化	120,000,000.00	-	-	-
应收股利	承德风力	24,695,576.07	-	23,171,956.55	-
应收股利	承德大元	22,600,075.21	-	-	-
应收股利	张北建投	18,240,952.04	-	22,117,561.12	-
应收股利	河北围场	11,614,463.84	-	21,576,317.17	-
应收股利	崇礼建投	7,881,943.16	-	2,578,509.22	-
应收股利	汇海租赁	3,370,826.62	-	2,153,672.14	-
小计		208,403,836.94	-	71,598,016.20	-
预付账款	汇海租赁	314,411.50	-	-	-
预付账款	燕赵财险	104,995.81	-	32,949.55	-
小计		419,407.31	-	32,949.55	-

十二、关联方关系及其交易（续）

8. 关联方应收应付款项余额（续）

（2） 应付款项

	关联方	2023年	2022年
预收账款	港华天然气	1,161,061,946.88	1,161,061,946.88
预收账款	建投融碳	5,508.00	-
小计		1,161,067,454.88	1,161,061,946.88
合同负债	港华天然气	396,460,176.98	396,460,176.98
合同负债	保定昆仑	596,381.82	572,112.28
合同负债	新天国化	111,950.58	77,015.72
合同负债	衡水鸿华	231,588.72	-
小计		397,400,098.10	397,109,304.98
其他流动负债	保定昆仑	53,674.36	51,490.11
其他流动负债	新天国化	14,553.58	10,012.04
其他流动负债	衡水鸿华	20,842.98	-
小计		89,070.92	61,502.15
长期应付款	汇海租赁	23,100,000.00	28,875,000.00
一年内到期的长期应付款	汇海租赁	6,208,606.25	4,644,873.28
其他应付款	崇礼建投	2,400.00	-
其他应付款	河北建设	232,549.25	32,969.49
其他应付款	明佳物业	150,000.00	200,600.00
其他应付款	建投融碳	725,392.22	1,448,981.66
其他应付款	燕赵财险	352,504.33	59,754.17
其他应付款	数字产业	5,767,284.71	5,926,462.21
其他应付款	数字产业	470,000.00	-
其他应付款	承德大元	1,229,600.02	-
小计		8,929,730.53	7,668,767.53
租赁负债	汇海租赁	382,264,523.28	457,453,176.84
租赁负债	河北建设	-	7,922,310.57
小计		382,264,523.28	465,375,487.41
一年内到期的租赁负债	河北建设	4,745,232.49	1,111,721.57
一年内到期的租赁负债	汇海租赁	108,381,512.40	89,727,492.09
小计		113,126,744.89	90,839,213.66
短期借款	建投财务公司	1,266,453,222.62	2,306,490,423.91
长期借款	建投财务公司	115,440,000.00	82,440,000.00

十二、关联方关系及其交易（续）

8. 关联方应收应付款项余额（续）

（2） 应付款项（续）

除长期借款（包括一年内到期的长期借款）、租赁负债（包括一年内到期的租赁负债）、长期应付款（包括一年内到期的长期应付款）和短期借款外，其他应收应付关联方款项均不计利息、无担保。

十三、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

	2023年	2022年
资本承诺	9,748,901,694.05	10,965,887,079.70
投资承诺	758,364,824.00	359,236,831.40
合计	10,507,266,518.05	11,325,123,911.10

与对合营企业投资相关的未确认承诺，参见附注八、3。

2. 或有事项

	2023年	2022年	
对外提供担保形成的或有负债	-	136,500,000.00	注1
未决诉讼或仲裁形成的或有负债	35,828,849.63	63,656,409.50	注2
合计	35,828,849.63	200,156,409.50	

注1：本集团为合营企业新天国化申请信贷额度提供担保，上述金额代表被担保企业违约将给本集团造成的最大损失。以上被担保方经营情况正常，资产状况良好，预期不存在重大债务违约风险，本集团未确认与财务担保相关的预计负债。截止至2023年12月31日，新天国化已偿还完相关贷款。

注2：本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿，经咨询相关法律顾问及经本公司管理层合理估计该些未决纠纷、诉讼或索偿的结果后，对于很有可能给本集团造成损失的纠纷、诉讼或索偿等，本集团已计提了相应的准备金。对于该些目前无法合理估计最终结果的未决纠纷、诉讼及索偿或本公司管理层认为该些纠纷、诉讼或索偿不会对本集团的经营成果或财务状况构成重大不利影响的，本公司管理层未就此计提准备金。

十四、资产负债表日后事项

资产负债表日后的利润分配情况：

拟分配的利润或股利	896,037,917.62	注
经审议批准宣告发放的利润或股利	896,037,917.62	

注：2023 年，本公司经审计的合并报表归属于母公司股东的净利润为人民币 2,207,473,530.19 元，未分配利润为人民币 8,960,553,185.93 元。公司拟以批准 2023 年年度利润分配预案的董事会召开日公司已发行总股数 4,187,093,073 股为基数，按每 10 股派发现金红利人民币 2.14 元（含税），共计现金分红人民币 896,037,917.62 元（含税）。

本公司于2024年2月28日召开2024年第一次临时股东大会、2024年第一次A股类别股东大会及2024年第一次H股类别股东大会。会议审议通过了《关于本公司2023 年A股限制性股票激励计划（草案）及其摘要的议案》、《关于本公司2023 年A股限制性股票激励计划管理办法的议案》、《关于本公司2023年A股限制性股票激励计划实施考核管理办法的议案》、《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理限制性股票激励计划相关事宜的议案》。根据《新天绿色能源股份有限公司2023年A股限制性股票激励计划(草案)》，本公司拟向激励对象授予不超过1,928万股限制性股票，占本计划草案公告时公司股本总额的0.46%。授予的限制性股票的授予价格为4.10元/股。授予的激励对象共232人，包括：公司董事、高级管理人员（不包含独立董事、外部董事、监事）、技术和业务骨干。

十五、其他重要事项

1. 分部报告

经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下3个报告分部：

（1）天然气分部主要提供销售天然气和天然气用具及提供建造和接驳天然气管道服务。

（2）风电及太阳能分部主要从事开发、管理和运营风电场、太阳能电站并向外部电网公司销售电力。

（3）其他分部主要从事投资管理、房地产出租业务等。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告分部的税后利润为基础进行评价。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

十五、其他重要事项（续）

1. 分部报告（续）

经营分部（续）

2023年

	天然气	风电和光伏发电	其他	合并抵销	合并
对外交易收入	14,027,311,103.31	6,243,502,472.41	10,975,307.81	-	20,281,788,883.53
分部间收入	-	8,384,557.97	82,147,327.34	(90,531,885.31)	-
对合营企业和联营企业的投资收益	208,430,547.05	28,739,159.77	101,431,460.37	-	338,601,167.19
信用减值损失/(转回)	7,429,119.64	8,327,119.91	57,670.72	-	15,813,910.27
资产减值损失	299,696.16	115,398,792.70	-	-	115,698,488.86
折旧费和摊销费	269,990,316.65	2,096,346,260.38	13,052,416.33	-	2,379,388,993.36
利润/（亏损）总额	1,210,149,120.31	2,114,684,893.15	122,107,602.05	(78,582,923.10)	3,368,358,692.41
所得税费用	282,259,330.39	350,467,972.27	1,349,326.24	-	634,076,628.90
净利润	927,889,789.92	1,764,216,920.88	120,758,275.81	(78,582,923.10)	2,734,282,063.51
资产总额	31,473,911,384.58	44,593,942,471.24	9,665,128,719.68	(6,716,389,478.75)	79,016,593,096.75
负债总额	24,542,350,851.23	29,864,810,090.65	4,388,789,611.25	(6,520,127,024.62)	52,275,823,528.51
其他披露					
折旧和摊销费用以外的非现金费用	7,728,815.80	123,725,912.61	57,670.72	-	131,512,399.13
对合营企业和联营企业的长期股权投资	1,805,903,123.45	547,725,044.39	1,242,944,559.19	-	3,596,572,727.03
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额（注）	4,053,415,803.40	2,072,675,763.44	20,801,948.28	-	6,146,893,515.12

十五、其他重要事项（续）

1. 分部报告（续）

经营分部（续）

2022年（经重述）

	天然气	风电和光伏发电	其他	合并抵销	合并
对外交易收入	12,201,526,791.87	6,345,521,941.51	13,473,998.43	-	18,560,522,731.81
分部间收入	-	148,584.91	40,594,750.15	(40,743,335.06)	-
对合营企业和联营企业的投资收益	139,365,582.05	49,118,285.18	36,151,246.97	-	224,635,114.20
信用减值损失/(转回)	8,254,334.49	(6,580,972.46)	2,309,228.94	-	3,982,590.97
资产减值损失	3,164,390.70	38,669,748.88	-	-	41,834,139.58
折旧费和摊销费	243,010,448.21	2,079,026,582.05	6,973,402.18	-	2,329,010,432.44
利润/（亏损）总额	955,148,087.28	2,353,027,680.93	(1,283,160.24)	(11,823,465.01)	3,295,069,142.96
所得税费用	228,322,083.16	246,964,655.35	2,081,949.37	-	477,368,687.88
净利润	726,826,004.12	2,106,063,025.58	(3,365,109.61)	(11,823,465.01)	2,817,700,455.08
资产总额	27,170,175,040.80	46,755,826,891.03	9,662,536,794.82	(6,175,989,791.99)	77,412,548,934.66
负债总额	20,585,163,573.78	32,378,161,639.67	5,291,795,850.77	(6,023,829,189.74)	52,231,291,874.48
其他披露					
折旧和摊销费用以外的非现金费用	11,418,725.19	32,088,776.42	2,309,228.94	-	45,816,730.55
对合营企业和联营企业的长期股权投资	1,717,401,603.56	591,282,149.03	1,085,035,527.93	-	3,393,719,280.52
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额（注）	4,708,156,256.85	2,527,745,367.06	5,246,607.64	-	7,241,148,231.55

注：长期股权投资以外的其他非流动资产增加额包括投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、开发支出及长期待摊费用的本年增加额。

十五、其他重要事项（续）

1. 分部报告（续）

经营分部（续）

本集团逾90%的收入来源于华北地区，由管理层对其进行统一、集中管理。故本集团只有一个地区分部。

其他信息

地理信息

对外交易收入

	2023年	2022年
中国大陆	20,281,788,883.53	18,560,522,731.81

对外交易收入归属于客户所处区域，客户均在中国大陆。

非流动资产总额

	2023年	2022年
中国（除港澳台地区）	65,396,189,003.12	61,720,037,938.94
其他国家或地区	242,831,244.38	192,206,410.41
合计	65,639,020,247.50	61,912,244,349.35

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

主要客户信息

营业收入（产生的收入达到或超过本集团收入10%）5,742,874,837.24元（2022年：5,778,883,638.40 元）来自于经营分部对某一单个客户（包括已知受该客户控制下的所有主体）的收入。

十六、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

应收账款的账龄分析如下：

	2023年	2022年
6个月以内	44,360,343.18	46,659,528.74
	44,360,343.18	46,659,528.74
减：应收账款坏账准备	-	351,534.68
合计	44,360,343.18	46,307,994.06

于2023年12月31日，组合计提坏账准备的应收账款情况如下：

	2023年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	金额
按信用风险特征组合计提坏账准备	44,360,343.18	100.00	-	-	44,360,343.18
其中：无回收风险组合	44,360,343.18	100.00	-	-	44,360,343.18
合计	44,360,343.18		-		44,360,343.18

于2023年12月31日，采用信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款情况如下：

无回收风险组合的情况如下：

	2023年		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例（%）	金额
应收子公司款项	44,360,343.18	100.00	-

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

1. 应收账款（续）

应收账款坏账准备的变动如下：

	2023年	2022年
年初余额	351,534.68	-
本年计提	-	351,534.68
本年收回或转回	(351,534.68)	-
年末余额	-	351,534.68

本年坏账准备无收回或转回金额重要的款项。

于2023年12月31日，应收账款金额前五名如下：

	年末余额	占应收账款余额合计数的比例（%）	性质	账龄	坏账准备年末余额
河北丰宁建投新能源有限公司	20,704,156.58	46.67	服务费	6个月以内	-
海上风电	9,347,090.94	21.07	服务费	6个月以内	-
蔚县新天风能有限公司	3,527,504.45	7.95	服务费	6个月以内	-
新天绿色能源（丰宁）有限公司	2,010,890.35	4.53	服务费	6个月以内	-
曹妃甸新天液化天然气有限公司	1,912,523.89	4.31	服务费	6个月以内	-
合计	37,502,166.21	84.53			-

2. 其他应收款

	2023年12月31日	2022年12月31日
应收股利	559,792,162.51	424,311,740.40
其他应收款	2,727,687,774.38	1,783,282,538.94
合计	3,287,479,936.89	2,207,594,279.34

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

应收股利

	2023年12月31日	2022年12月31日
河北丰宁建投新能源有限公司	262,490,195.07	320,149,960.84
新天绿色能源（丰宁）有限公司	8,201,080.45	104,161,779.56
建投新能源	252,269,719.36	-
富平冀新绿色能源有限公司	14,231,092.42	-
承德大元新能源有限公司	22,600,075.21	-
合计	559,792,162.51	424,311,740.40

其他应收款的账龄分析如下：

	2023年12月31日	2022年12月31日
6个月以内	1,107,068,907.14	1,193,341,988.81
6个月至1年	116,500,000.00	83,900,268.19
1年至2年	1,201,488,251.01	77,447,238.19
2年至3年	52,230,400.00	185,879,374.72
3年至4年	129,625,221.67	245,074,035.91
4年至5年	120,968,678.53	-
	2,727,881,458.35	1,785,642,905.82
减：其他应收款坏账准备	193,683.97	2,360,366.88
合计	2,727,687,774.38	1,783,282,538.94

其他应收款账面余额按性质分类如下：

	2023年12月31日	2022年12月31日
内部借款（注1）	2,714,955,000.00	1,707,615,000.00
内部往来	12,271,517.37	69,413,122.21
保证金	340,000.00	5,620,000.00
其他	11,193.30	1,607,885.10
代垫款	303,747.68	1,386,898.51
合计	2,727,881,458.35	1,785,642,905.82

注1：本公司与本公司子公司的内部借款利率为1.20%-5.15%，借款期限为1年-20年。

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

2023年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,727,881,458.35	100.00	193,683.97	0.01	2,727,687,774.38

2022 年

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,785,642,905.82	100.00	2,360,366.88	0.13	1,783,282,538.94

于2023年12月31日，采用信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款情况如下：

无回收风险组合的情况如下：

	账面余额	减值准备	计提比例
应收子公司款项	2,727,226,517.37	-	-

于2023年12月31日，按账龄组合计提坏账准备的其他应收款情况如下：

	账面余额	减值准备	计提比例（%）
6个月以内	11,193.30	559.67	5.00
1年至2年	643,747.68	193,124.30	30.00
合计	654,940.98	193,683.97	

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款按照12个月预期信用损失及整个存续期预期信用损失分别计提的坏账准备的变动如下：

	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	合计
年初余额	2,360,366.88	-	-	2,360,366.88
本年计提	2,073,835.50	-	-	2,073,835.50
本年转回	(1,853,419.43)	-	-	(1,853,419.43)
本年转销	(2,387,098.98)	-	-	(2,387,098.98)
年末余额	193,683.97	-	-	193,683.97

其他应收款坏账准备的变动如下：

	2023年	2022年
年初余额	2,360,366.88	680,891.19
本年计提	2,073,835.50	1,779,475.69
本年转回	(1,853,419.43)	(100,000.00)
本年转销	(2,387,098.98)	-
年末余额	193,683.97	2,360,366.88

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

于2023年12月31日，其他应收款金额前五名如下：

	年末余额	占其他应收款余额合计数的比例（%）	性质	账龄	坏账准备年末余额
曹妃甸新天液化天然气有限公司	2,157,440,000.00	79.09	内部借款、往来	1年以内和1-2年	-
建投新能源	176,000,000.00	6.45	内部借款、往来	3年以上	-
若羌新天绿色能源有限公司	102,385,400.00	3.75	内部借款、往来	1年以内、1-3年和3年以上	-
新天绿色能源秦皇岛北戴河新区有限公司	53,000,000.00	1.94	内部借款、往来	1年以内	-
建投新能源（唐山）有限公司	39,000,000.00	1.43	内部借款、往来	1年以内	-
合计	2,527,825,400.00	92.66			-

3. 长期股权投资

	2023年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
子公司	12,627,463,210.73	(111,892,192.46)	12,515,571,018.27
合营企业	295,126,214.32	-	295,126,214.32
联营企业	726,201,664.27	-	726,201,664.27
合计	13,648,791,089.32	(111,892,192.46)	13,536,898,896.86

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

	2022年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
子公司	12,176,553,210.73	(20,000,000.00)	12,156,553,210.73
合营企业	251,643,836.43	-	251,643,836.43
联营企业	626,236,024.07	-	626,236,024.07
合计	13,054,433,071.23	(20,000,000.00)	13,034,433,071.23

由于富平 100MW 风电场风场收入未达预期，2023 年对子公司富平冀新绿色能源有限公司进行了减值测试。

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定的：

	账面价值	可收回金额	减值金额	预算/预测期的年限	预算/预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
富平冀新绿色能源有限公司	165,800,000.00	53,907,807.54	111,892,192.46	2024年-2028年	年均售电量、年均售电单价、税前折现率：6.47%	增长率：0 毛利率：42.02% 税前折现率：6.47%	历史数据

十六、 公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

（1） 子公司

2023年

被投资单位	年初余额	本年追加投资	本年减少投资	年末余额	资产减值准备年末余额
建投新能源	5,140,262,260.98	150,000,000.00	-	5,290,262,260.98	-
河北天然气	1,268,486,574.46	-	-	1,268,486,574.46	-
新天绿色能源（丰宁）有限公司	173,600,000.00	-	-	173,600,000.00	-
建水新天	163,170,000.00	-	-	163,170,000.00	-
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	244,138,300.00	20,000,000.00	-	264,138,300.00	-
新天绿色能源投资（北京）有限公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00	-
香港新天	509,203,023.00	100,000,000.00	-	609,203,023.00	-
若羌新天绿色能源有限公司	178,100,000.00	31,200,000.00	-	209,300,000.00	-
荥阳新天风能有限公司	90,000,000.00	-	-	90,000,000.00	-
莒南新天风能有限公司	103,000,000.00	-	-	103,000,000.00	-
深圳新天	194,500,000.00	-	-	194,500,000.00	-
新天河北太阳能开发有限公司	33,060,900.00	-	-	33,060,900.00	-
河北丰宁建投新能源有限公司	934,830,000.00	66,000,000.00	-	1,000,830,000.00	-
广西新天绿色能源有限公司	114,500,000.00	10,000,000.00	-	124,500,000.00	-
卫辉新天绿色能源有限公司	84,000,000.00	-	-	84,000,000.00	-
通道新天绿色能源有限公司	158,870,000.00	-	-	158,870,000.00	-
朝阳新天新能源有限公司	32,000,000.00	-	-	32,000,000.00	-
海上风电	491,900,000.00	7,340,000.00	-	499,240,000.00	-
建投新能源（唐山）有限公司	86,000,000.00	-	-	86,000,000.00	-
浮梁中岭新天绿色能源有限公司	168,000,000.00	6,300,000.00	-	174,300,000.00	-
新天河北电力销售有限公司	38,000,000.00	-	-	38,000,000.00	-
防城港新天绿色能源有限公司	93,300,000.00	-	-	93,300,000.00	-
富平冀新绿色能源有限公司	165,800,000.00	-	-	165,800,000.00	(111,892,192.46)
曹妃甸新天液化天然气有限公司	1,326,031,100.00	-	-	1,326,031,100.00	-
新天绿色能源连云港有限公司	138,000,000.00	-	-	138,000,000.00	-
河北燃气	68,750,000.00	16,500,000.00	-	85,250,000.00	-
河北建融光伏科技有限公司	22,777,752.29	-	-	22,777,752.29	-
河北建投新能供应链管理有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00	-	20,000,000.00	-
新天绿色能源（天津）有限公司	10,000,000.00	-	-	10,000,000.00	-
新疆宇晟新能源开发有限公司	16,289,400.00	-	-	16,289,400.00	-
上海戈洛立科技有限公司	-	15,300,000.00	-	15,300,000.00	-
其他	39,983,900.00	53,270,000.00	(15,000,000.00)	78,253,900.00	-
合计	12,156,553,210.73	485,910,000.00	(15,000,000.00)	12,627,463,210.73	(111,892,192.46)

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

（2） 合营企业

2023年

	年初余额	本年变动				年末
		追加投资	权益法下投资损益	其他权益变动	宣告现金股利	账面价值
哈尔滨庆风	2,000,000.00	30,000,000.00	-	-	-	32,000,000.00
新天国化	47,625,725.52	-	1,692,739.83	2,927,864.27	-	52,246,329.62
承德大元	202,018,110.91	6,482,700.00	47,730,821.90	1,119,764.46	(51,423,603.21)	205,927,794.06
新英能源	-	5,000,000.00	(47,909.36)	-	-	4,952,090.64
合计	251,643,836.43	41,482,700.00	49,375,652.37	4,047,628.73	(51,423,603.21)	295,126,214.32

（3） 联营企业

2023年

	年初余额	本年变动				年末
		追加投资	权益法下投资损益	其他权益变动	宣告现金股利	账面价值
建投融碳	20,878,192.55	-	1,552,006.43	-	(4,421,235.70)	18,008,963.28
中航赛罕绿能	11,373,759.58	-	724,091.93	-	-	12,097,851.51
丰宁抽水蓄能	578,484,071.94	50,640,000.00	41,410,884.13	1,200,517.20	-	671,735,473.27
金建佳	15,500,000.00	7,310,633.00	-	-	-	22,810,633.00
葫芦岛燃气	-	1,109,548.80	439,194.41	-	-	1,548,743.21
合计	626,236,024.07	59,060,181.80	44,126,176.90	1,200,517.20	(4,421,235.70)	726,201,664.27

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

4. 其他非流动资产

	2023年			2022年		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
资金拆借	3,100,810,600.00	-	3,100,810,600.00	3,589,430,600.00	-	3,589,430,600.00
其他	6,805,022.47	-	6,805,022.47	134,000.00	-	134,000.00
合计	3,107,615,622.47	-	3,107,615,622.47	3,589,564,600.00	-	3,589,564,600.00

5. 营业收入和营业成本

	2023年		2022年	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	66,385,391.19	48,598,669.64	45,078,414.92	3,991,399.13

营业收入分解信息如下：

报告分部	2023年	2022年
商品类型		
服务费收入	66,385,391.19	45,078,414.92
经营地区		
中国大陆	66,385,391.19	45,078,414.92
商品转让的时间		
在某一时点转让	64,776,689.71	37,694,750.15
在某一时段内转让	1,608,701.48	7,383,664.77
合计	66,385,391.19	45,078,414.92

十六、公司财务报表主要项目注释（续）

5. 营业收入和营业成本（续）

本年度营业成本分解信息如下：

报告分部	2023年
商品类型	
服务费收入	48,598,669.64
经营地区	
中国大陆	48,598,669.64
商品转让的时间	
在某一时点转让	47,026,594.25
在某一时段转让	1,572,075.39
合计	48,598,669.64

6. 投资收益

	2023年	2022年
对子公司投资取得的收益	2,039,182,654.01	1,837,506,469.19
仍持有的其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	15,700,106.37	14,744,642.19
权益法核算的长期股权投资收益	93,501,829.27	26,741,671.49
交易性金融资产在持有期间取得的投资收益	8,482,003.81	17,139,186.28
处置长期股权投资产生的投资收益	3,495,186.96	2,045,442.72
合计	2,160,361,780.42	1,898,177,411.87

新天绿色能源股份有限公司
补充资料
2023 年度 **人民币元**

1. 非经常性损益明细表

	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	(6,902,336.63)
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	68,086,769.66
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	8,601,062.69
处置子公司产生的投资收益	1,982,149.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出净额	9,121,621.03
计提加计抵减进项税额	7,222,594.19
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,621,552.67
合计	89,733,412.61
所得税影响额	22,364,513.79
少数股东权益影响额（税后）	29,356,204.72
合计	38,012,694.10

本集团对非经常性损益项目的确认按照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（证监会公告〔2023〕65号）的规定执行。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目如下：

	2023年	2022年
增值税返还	168,199,560.34	147,687,261.06

2. 净资产收益率和每股收益

	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	10.70	0.51	0.51
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.51	0.51	0.51

本集团无稀释性潜在普通股。

营业执照

（副 本）（8-1）

统一社会信用代码

911100000514[illegible]1390A

扫描市场主体身份码了解更多登记、备案、许可、监管信息，体验更多应用服务。

名　　称　安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

类　　型　台港澳投资特殊普通合伙企业

执行事务合伙人　毛鞍宁

经 营 范 围　许可项目：注册会计师业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：企业管理咨询；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；软件开发；软件销售；计算机系统服务；计算机软硬件及辅助设备零售；信息系统集成服务；软件外包服务；人工智能应用软件开发；物联网技术服务；知识产权服务（专利代理服务除外）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

出　资　额　10000 万元

成 立 日 期　2012 年 08 月 01 日

主要经营场所　北京市东城区东长安街 1 号东方广场安永大楼 17 层 01-12 室

登 记 机 关　北京市市场监督管理局

2024 年 02 月 27 日

非上海业务请咨询

企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年 1 月 1 日至 6 月 30 日通过国家企业信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

会计师事务所

执业证书

名　　称：安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：毛鞍宁

主任会计师：

经营场所：北京市东长安街1号东方广场安永大楼17层

组织形式：特殊的普通合伙企业

执业证书编号：11000243

批准执业文号：财会函〔2012〕35号

批准执业日期：二〇一二年七月二十七日

证书序号：0004095

说　明

1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。

2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。

3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。

4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：

二〇一八年　七月　九日

中华人民共和国财政部制

样业务范本

从事证券服务业务会计师事务所备案名单及基本信息
(截至2020年11月10日)

从事证券服务业务会计师事务所备案名单

序号	会计师事务所名称	统一社会信用代码	执业证书编号	备案公告日期
1	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）	91110000051421390[illegible]	[illegible]	2020-11-02
2	北京国富会计师事务所（特殊普通合伙）	91110108MA007YBQ0G	[illegible]010274	2020-11-02
3	北京兴华会计师事务所（特殊普通合伙）	91110102085546327[illegible]	110000[illegible]	2020-11-02
4	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）	91110000599649382G	11000241	2020-11-02
5	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	91110108590676050Q	11010148	2020-11-02
6	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	91110108590611484C	11010141	2020-11-02
7	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）	91310000055878 70XB	31000012	2020-11-02
8	公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）	91320200078269333C	32020028	2020-11-02
9	广东正中珠江会计师事务所（特殊普通合伙）	91440101082726007[illegible]	44010079	2020-11-02
10	广东中职信会计师事务所（特殊普通合伙）	91440101MA9UN3YT81	44010157	2020-11-02
11	和信会计师事务所（特殊普通合伙）	91370100061188932[illegible]	37010001	2020-11-02
12	华兴会计师事务所（特殊普通合伙）	91350100084343026U	35010001	2020-11-02
13	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）	91110105080509009[illegible]	11000154	2020-11-02
14	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	91310101568093764U	31000006	2020-11-02
15	立信中联会计师事务所（特殊普通合伙）	91120116079641707[illegible]	12010023	2020-11-02
16	鹏盛会计师事务所（特殊普通合伙）	91440300770329160G	47470029	2020-11-02
17	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）	91310000060913434[illegible]	31000007	2020-11-02
18	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）	91110102085492787[illegible]	11010032	2020-11-02
19	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）	91110108569499 23XD	11010130	2020-11-02
20	上会会计师事务所（特殊普通合伙）	91310106086242261L	31000008	2020-11-02
21	深圳堂堂会计师事务所（普通合伙）	91440300770332722R	47470034	2020-11-02
22	四川华信（集团）会计师事务所（特殊普通合伙）	91510500083391472Y	51010003	2020-11-02
23	苏亚金诚会计师事务所（特殊普通合伙）	91320000085046285W	32000026	2020-11-02
24	唐山市新正会计师事务所（普通合伙）	91130203579568710[illegible]	13020011	2020-11-02
25	天衡会计师事务所（特殊普通合伙）	91320000083158582[illegible]	32000010	2020-11-02
26	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	91330000579342121[illegible]	33000001	2020-11-02
27	天圆全会计师事务所（特殊普通合伙）	911101080896649376	11000374	2020-11-02
28	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	911101085923425568	11010150	2020-11-02
29	希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）	916101360734016 9X2	61010047	2020-11-02
30	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	91110101592354581W	11010136	2020-11-02
31	亚太（集团）会计师事务所（特殊普通合伙）	911100000785632412	11010075	2020-11-02
32	永拓会计师事务所（特殊普通合伙）	91110105085458861W	11000102	2020-11-02
33	尤尼泰振青会计师事务所（特殊普通合伙）	91370200MA3TGAB979	37020009	2020-11-02
34	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	91110105592343655X	11010156	2020-11-02
35	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	91330000087374063A	33000014	2020-11-02
36	中勤万信会计师事务所（特殊普通合伙）	[illegible]020896987900	11000162	2020-11-02
37	中审华会计师事务所（特殊普通合伙）	[illegible]66688390411	12010011	2020-11-02
38	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）	[illegible]061301173Y	11010170	2020-11-02
39	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	[illegible]06081978608B	42010005	2020-11-02
40	中天运会计师事务所（特殊普通合伙）	[illegible]10102089661664J	11000204	2020-11-02
41	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）	91110101085530 78XF	11000168	2020-11-02
42	中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）	911101020837656 9XD	11010205	2020-11-02
43	中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）	91110102082881146K	11000167	2020-11-02
44	中证天通会计师事务所（特殊普通合伙）	91110108089662085K	11000267	2020-11-02
45	中准会计师事务所（特殊普通合伙）	91110108082889906D	11000170	2020-11-02
46	众华会计师事务所（特殊普通合伙）	91310111084119251J	31000003	2020-11-02

[illegible]不表信息根据会计师事务所首次备案材料生成，行政机关仅对备案材料完备性进行形式审核，会计师事务所对相关信息的真实、准确、完整负责；为会计师事务所从事证券服务业务备案，不代表对其执业能力的认可。

[illegible]照会计师事务所名称首字母排序，排名不分先后。

[illegible]备案会计师事务所基本信息、注册会计师基本信息、近三年行政处罚信息详见附件。

附件下[illegible]

从事证券服务业务会计师事务所名单及基本信息(截至2020年10月10日) .xls

发布日期：2020年11月[illegible]日

【大 中 小】【打印此页】【关闭窗口】

中华人民共和国财政部 版权所有，如需转载，请注明来源

仅供业务洽谈使用

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
中国注册会计师协会

ERNST & YOUNG HUA MING LLP
安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)
110103003740 4

姓名 Full name	张宁宁
性别 Sex	女
出生日期 Date of birth	1974 年 10 月 13 日
工作单位 Working unit	安永华明会计师事务所
身份证号码 Identity card No.	110108741013274

张宁宁的年检二维码

姓名：张宁宁
证书编号：100000102229

证书编号 No. of Certificate: 100000102229

批准注册协会 Authorized Institute of CPAs: 中国注册会计师协会

发证日期 Date of Issuance: 2000 年 1 月 7 日 /y /m /d

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，有效期至下一年度。
The certificate is valid for another year after this renewal.

CPA任职资格检查合格 BICPA 13CPA002672 06905865 652071169 BEIJING INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS 北京注册会计师协会 2017

CPA任职资格检查合格 BICPA 13CPA002672 06905865 652071169 BEIJING INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS 北京注册会计师协会 2013

2000 年 1 月 7 日 /y /m /d

5

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

同意调出
Agree the holder to be transferred from

安永华明 事务所 CPAs

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

2012 年 8 月 27 日 /y /m /d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

安永华明(特殊普通合伙) 事务所 CPAs

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

2012 年 8 月 27 日 /y /m /d

10

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

同意调出
Agree the holder to be transferred from

事务所 CPAs

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

年 月 日 /y /m /d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

事务所 CPAs

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

年 月 日 /y /m /d

11

专业业务报告专用

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS

中国注册会计师协会

姓名 Full name: 王宁

性别 Sex: 女

出生日期 Date of birth: 1978-2-12

工作单位 Working unit: 安永华明会计师事务所

身份证号码 Identity card No.: 110102197802122364

ERNST & YOUNG HUA MING LLP 安永华明会计师事务所(特殊普通合伙) 1101020037404

王宁的年检二维码

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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

证书编号：
No. of Certificate

批准注册协会：110002432715
Authorized Institute of CPAs

发证日期：
Date of Issuance

北京注册会计师协会 年 月 日
/y /m /d

2006-4-15

4

北京注册会计师协会 2008年 03月 20日 /y /m /d

5

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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

北京CPA年度资格检验合格

2009 年 3 月 20 日 /y /m /d

6

姓名：王宁
证书编号：110002432715

登记
Registration

合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

CPA年度资格检验合格 BICPA BEIJING INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS 北京注册会计师协会 2010

年 月 日 /y /m /d

7

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

同意调出
Agree the holder to be transferred from

安永华明 事务所 CPAs

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

2012 年 8 月 27 日 /y /m /d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

安永华明(特殊普通合伙) 事务所 CPAs

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

2012 年 8 月 27 日 /y /m /d

10

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

同意调出
Agree the holder to be transferred from

事务所 CPAs

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

年 月 日 /y /m /d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

事务所 CPAs

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

年 月 日 /y /m /d

11

专业业务报告专用